

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO., LTD.*

金風科技股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(Stock Code: 02208)

海外監管公告

本公告乃根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》第13.10B條而作出。

茲載列金風科技股份有限公司在深圳證券交易所網站刊登的《金風科技股份有限公司 2023 年半年度報告》，僅供參閱。

承董事會命
金風科技股份有限公司
馬金儒
公司秘書

北京，2023年8月21日

於本公告日期，公司執行董事為武鋼先生、曹志剛先生及劉日新先生；公司非執行董事為高建軍先生、王義禮先生及楊麗迎女士；及公司獨立非執行董事為楊劍萍女士、曾憲芬先生及魏焯先生。

*僅供識別

金风科技股份有限公司

2023 年半年度报告

2023-053



2023 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

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、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人武钢、主管会计工作负责人王宏岩及会计机构负责人(会计主管人员)王璞声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本半年度报告中所涉及的对公司未来发展的前瞻性陈述，并不代表公司的盈利预测，也不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。本报告第三节“管理层讨论与分析”中详细描述了公司可能面对的风险，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理	29
第五节 环境和社会责任	31
第六节 重要事项	41
第七节 股份变动及股东情况	50
第八节 优先股相关情况	55
第九节 债券相关情况	56
第十节 财务报告	58

备查文件目录

- 1、公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- 2、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 3、公司半年度报告。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、金风科技	指	金风科技股份有限公司
报告期	指	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日
千瓦 (KW)	指	功率单位, 1 千瓦=1000 瓦
兆瓦 (MW)	指	功率单位, 1 兆瓦=1000 千瓦
吉瓦 (GW)	指	功率单位, 1 吉瓦=1000 兆瓦
并网	指	风力发电机组接入电网并输电
设备平均利用小时数	指	表示发电厂发电设备利用程度的指标。它是一定时期内平均发电设备容量在满负荷运行条件下的运行小时数
可再生能源	指	来自大自然的能源, 例如太阳能、风力、潮汐能、地热能等, 是取之不尽, 用之不竭的能源, 是相对于会穷尽的不可再生能源的一种能源

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	金风科技	股票代码	002202、02208
股票上市证券交易所	深圳证券交易所、香港联合交易所有限公司		
公司的中文名称	金风科技股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	金风科技		
公司的外文名称（如有）	GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO., LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	GOLDWIND		
公司的法定代表人	武钢		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	马金儒	李喆
联系地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号
电话	010-67511996	010-67511996
传真	010-67511985	010-67511985
电子信箱	goldwind@goldwind.com.cn	goldwind@goldwind.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2022 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2022 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司分别于 2023 年 4 月 26 日召开第八届董事会第十次会议，2023 年 6 月 20 日召开 2022 年年度股东大会审议通过了《关于变更公司名称的议案》，同意将公司名称由“新疆金风科技股份有限公司”变更为“金风科技股份有限公司”，英文名称由“XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD.”变更为“GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD.”。公司已于 2023 年 7 月 6 日完成了工商变更登记手续，并取得了由新疆维吾尔自治区市场监督管理局换发的营业执照。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期 增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	19,000,813,272.19	16,663,352,304.89	16,663,352,304.89	14.03%
归属于上市公司股东的净利润（元）	1,251,328,260.10	1,919,913,578.49	1,919,913,578.49	-34.82%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	1,032,575,198.29	1,872,547,494.01	1,872,547,494.01	-44.86%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-8,071,245,116.40	-3,827,261,988.74	-3,827,261,988.74	-110.89%
基本每股收益（元/股）	0.2836	0.4353	0.4353	-34.85%
稀释每股收益（元/股）	0.2836	0.4353	0.4353	-34.85%
加权平均净资产收益率	3.38%	5.33%	5.33%	-1.95%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度 末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	137,777,510,118.77	136,822,377,978.20	136,822,377,978.20	0.70%
归属于上市公司股东的净资产（元）	38,848,862,776.35	38,095,078,161.56	38,095,078,161.56	1.98%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

2022 年 11 月 30 日财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（以下简称“解释 16 号”），规范了关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理。公司自 2023 年 1 月 1 日起施行解释 16 号，对财务报表列报最早期间的期初至 2023 年 1 月 1 日之间发生的交易进行了追溯调整并重述了相关未经抵销的递延所得税资产/递延所得税负债。

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-15,023,154.04	无
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	无
计入当期损益的政府补助（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）	57,935,672.23	无
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	无
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	无
非货币性资产交换损益	0.00	无
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	无
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	无
债务重组损益	0.00	无
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	无
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	无
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	无
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	无
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、交易性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、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	245,974,195.97	无
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	27,492,393.47	无
对外委托贷款取得的损益	0.00	无
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	无
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	无
受托经营取得的托管费收入	0.00	无

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-39,654,762.12	无
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	无
减：所得税影响额	58,286,153.88	无
少数股东权益影响额（税后）	-314,870.18	无
合计	218,753,061.81	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司拥有风机制造、风电服务、风电场投资与开发三大主营业务以及水务等其他业务，为公司提供多元化盈利渠道。金风科技凭借在研发、制造风机及建设风电场所取得的丰富经验，不仅为客户提供高质量的风机产品，还开发出包括风电服务及风电场投资与开发的整体解决方案，能满足客户在风电行业价值链多个环节的需要。公司机组可适用于高温、低温、高海拔、低风速、海上等不同运行环境。在市场拓展方面，公司在巩固国内市场的同时积极拓展全球风电市场，发展足迹已遍布全球六大洲。

二、核心竞争力分析

1、领先的市场地位

金风科技是国内最早进入风力发电设备制造领域的企业之一，经过二十余年发展，逐步成长为国内领军和全球领先的风电整体解决方案提供商。公司拥有自主知识产权的风力发电机组，代表着全球风力发电领域最具前景的技术路线。金风科技在国内风电市场占有率连续 12 年排名第一，2022 年全球风电市场排名第一，在行业内多年保持领先地位。

2、先进的产品及技术

金风科技所生产的风力发电机组具备发电效率高、转速范围宽、机舱结构设计便于维护、运输灵活、并网性能良好及可利用率高优越性能。公司拥有国内外八大研发中心，三千余名拥有丰富行业经验的研发技术人员。金风科技通过把握更前端的技术趋势和路线，不断开发和完善各产品平台，力求覆盖更广泛、多元的使用场景，保证了公司市场覆盖率。公司订单始终维持高位，证实公司产品品质的优越性得到市场的广泛认可，同时，也表明公司在可预期的将来，营业收入仍会得到有力保障。

3、良好的品牌和口碑

公司高度重视风机产品质量，坚持走质量效益型道路，结合二十余年的风机研发和制造经验，保障风机在全寿命周期的高质量和高稳定性，降低风机在生命周期内的度电成本。得益于产品先进的技术、优异的质量、较高的发电效率、良好的售后服务及为客户提供的整体解决方案能力，金风科技经过多年的行业沉淀，建立了较好的口碑，并具备一定的行业影响力，得到政府、客户、合作伙伴和投资者多方的高度认可。

4、整体解决方案提供商

依托公司先进的技术、产品及多年的风电开发、建设、运行维护的经验优势，除风电机组销售外，公司积极开拓风电场服务及风电场开发整体解决方案，满足客户在风电行业价值链多个环节需要，提升了公司的综合竞争实力及特色竞争优势。在节能环保领域，公司持有水务环保资产，培育智慧水务整体解决方案，致力于成为国际化的清洁能源和节能环保整体解决方案的领跑者。

5、积极推进国际化进程

作为最早走出国门的国内风电企业之一，公司多年来积极推进国际化战略，秉承“以本土化驱动国际化”的宗旨，已成功开拓北美洲、大洋洲及欧洲市场，并且在亚洲、南美洲及非洲等新兴市场积极布局，参与国际市场竞争。截至目前，公司风机装机已遍布全球六大洲，36 个国家，在北美洲、大洋洲、亚洲（除中国）及南美洲的装机量均已超过 1GW。公司在全球布局八大海外区域中心，致力于实现资本、市场、技术、人才及管理的国际化。

三、主营业务分析

（一）概述

根据国际货币基金组织（IMF）最新发布的《世界经济展望报告》，全球经济增速预计将从2022年3.5%下降至2023年和2024年的3.0%。全球经济复苏的步伐正在放缓，各地区之间的分化不断加剧，世界各国央行为抗击通胀采取的加息政策继续对经济活动造成影响，经济前景仍然面临下行风险。

面对复杂严峻的国际环境，中国政府着力推动经济高质量发展，市场需求逐步恢复，生产供给持续增加，就业及物价总体稳定，居民收入平稳增长，经济运行整体回升向好。根据国家统计局发布数据，2023 年上半年中国国内生产总值（GDP）593,034 亿元，同比增长 5.5%。

国家能源局发布数据显示，2023 年 1-6 月，全国全社会用电量 43,076 亿 kWh，同比增长 5%。从电源侧看，截至 6 月底，全国累计发电装机容量约为 27.1 亿 kW，同比增长 10.8%。其中，风电累计装机容量约为 3.89 亿 kW，同比增长 13.7%。

1、主要政策回顾

随着“十四五”及“双碳”战略目标的纵深推进，我国能源结构持续优化调整，新能源的发展进一步提速。为保障新能源在电力供应和稳定支撑方面的可靠替代，在能源安全的基础上，2023年上半年国家发改委、国家能源局等多部委加快健全相关政策体系，推动构建新型电力系统，深化电力市场改革，健全市场交易机制，增加新能源消纳供给能力。同时，积极推进乡村清洁能源的发展，鼓励老旧风电场改造，为风电等可再生能源的发展提供良好的政策支持。

(1) 深入推动能源结构转型，促进能源绿色低碳发展

1月19日，国务院新闻办发布《新时代的中国绿色发展》白皮书，提出推动能源绿色低碳发展。大力发展非化石能源。加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设，积极稳妥发展海上风电，积极推广城镇、农村屋顶光伏，鼓励发展乡村分散式风电。

4月6日，国家能源局印发《2023年能源工作指导意见》，提出深入推进结构转型，非化石能源占能源消费总量比重提高到18.3%左右。非化石能源发电装机占比提高到51.9%左右，风电、光伏发电量占全社会用电量的比重达到15.3%。推动第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目并网投产，建设第二批、第三批项目，稳妥建设海上风电基地。大力推进分散式陆上风电和分布式光伏发电项目建设，全年风电、光伏装机增加1.6亿kW左右。

(2) 加快构建新型电力系统，深化电力市场改革

2月15日，国家发改委、财政部、国家能源局联合下发《关于享受中央政府补贴的绿电项目参与绿电交易有关事项的通知》，提出要扩大绿电参与市场规模，在推动平价可再生能源项目全部参与绿电交易的基础上，稳步推进享受国家可再生能源补贴的绿电项目参与绿电交易。

4月24日，国家能源局综合司印发关于公开征求《关于加强新型电力系统稳定工作的指导意见（征求意见稿）》的通知，提出大力提升新能源主动支撑能力。推动系统友好型电站建设,逐步实现新能源在电力供应和稳定支撑方面的可靠替代。

5月15日，国家发改委印发《第三监管周期省级电网输配电价及有关事项》，提出居民生活、农业生产用电继续执行现行目录销售电价政策。工商业用户用电价格由上网电价、上网环节线损费用、输配电价、系统运行费用、政府性基金及附加组成。

6月2日，国家能源局组织发布《新型电力系统发展蓝皮书》，全面阐述新型电力系统的发展理念、内涵特征，制定“三步走”发展路径，并提出构建新型电力系统的总体架构和重点任务，即加强电力供应支撑体系、新能源开发利用体系、储能规模化布局应用体系、电力系统智慧化运行体系等四大体系建设，强化适应新型电力系统的标准规范、核心技术与重大装备、相关政策与体制机制创新的三维基础支撑作用。

(3) 推动分散式风电的发展，鼓励老旧风电场改造升级

3月23日，国家能源局、生态环境部、农业农村部、国家乡村振兴局四部门印发《关于组织开展农村能源革命试点县建设》的通知，提出以县域为基本单元统筹城乡清洁能源发展，推动乡村清洁能源高质量发展，探索建设多能互补的分布式低碳综合能源网络，提升清洁能源供给能力和消费水平。到2025年，试点县可再生能源在一次能源消费总量占比超过30%，在一次能源消费增量中占比超过60%。

5月25日，国家能源局综合司发布《关于进一步规范可再生能源发电项目电力业务许可管理有关事项

的通知（征求意见稿）》，提出豁免部分分散式风电项目电力业务许可。在现有许可豁免政策基础上，将全国范围内接入35kV及以下电压等级电网的分散式风电项目纳入许可豁免范围，不再要求取得电力业务许可证。通知下发前已取得35kV及以下的许可证可申请注销，未取得电力业务许可证并已接入35kV及以上的一年内补办。

6月13日，国家能源局发布《风电场改造升级和退役管理办法》，提出鼓励并网运行超过15年或单台机组容量小于1.5MW的风电场开展改造升级，即以大单机容量机组替代小单机容量机组，以性能优异机组替代性能落后机组，相应对配套升压变电站、场内集电线路等设施进行更换或技术改造升级，实现风电场提质增效。

2、行业发展回顾

（1）中国风电建设及运行效率持续提升

国家能源局发布数据显示，2023年上半年全国风电新增并网装机2,299万kW，同比增长77.7%，其中陆上风电新增并网装机2,189万kW、海上风电新增并网装机110万kW。截至2023年6月底，全国风电累计并网装机3.89亿kW，同比增长13.7%，占电网发电并网装机容量的14.4%，其中陆上风电3.58亿kW，海上风电3,146万kW。2023年上半年，全国风电发电量4,628亿kWh，同比增长20%。全国风电平均利用小时数达到1,237小时；全国风电平均利用率96.7%，同比提升0.9个百分点。

（2）陆上风光大基地稳步建设，海上风电向大容量深远海推进

当前，我国正持续推进大型风电光伏基地建设，第一批 9,705 万 kW 基地项目已全面开工，项目并网工作正在积极推进，拟于今年年底前全部建成并网投产。第二批基地项目已陆续开工建设，第三批基地项目清单已正式印发实施。同时，随着技术创新的不断突破以及整机产品的加速迭代，我国海上风电向大容量及深远海推进。2023年6月28日，全球首台16MW海上风电机组在福建平潭完成吊装，并在7月19日成功并网发电，标志着我国海上风电大容量机组研发制造及运营能力再上新台阶，达到国际领先水平。

（3）风电整机公开招标规模保持平稳

2023年1-6月，国内市场新增招标量47.3GW，同比下降7.5%，其中陆上招标量41.5GW，海上招标量5.8GW。分类看，北方区域占比接近69%，为风电需求的主要市场。随着技术进步及风电大型化的发展，6MW及以上机型成为招标市场的主流。

（二）主营业务分析

在国家“十四五”能源发展规划及“双碳”战略目标的驱动下，风电行业继续保持高速发展，同时依然面临着客户需求复杂多样、产品技术快速迭代等诸多挑战。金风科技在报告期内顺应风电机组大型化趋势，

推出多款产品，产品销售容量及在手订单均实现稳步增长，风机销售、风电服务、风电场投资与开发业务收入也继续保持了增长。报告期内，公司实现营业收入人民币 1,900,081.33 万元，实现归属母公司净利润人民币 125,132.83 万元。

(1) 风力发电机组生产、研发与销售

1) 风力发电机组生产与销售

报告期内，公司风力发电机组及零部件销售收入为人民币 1,274,091.59 万元，同比增加 17.65%；2023 年 1-6 月实现对外销售机组容量 5,783.70MW，同比上升 41.55%。

下表为公司 2023 年 1-6 月及 2022 年 1-6 月产品销售明细：

机型	2023 年 1-6 月		2022 年 1-6 月		销售容量变动 (%)
	销售台数	销售容量 (MW)	销售台数	销售容量 (MW)	
4MW 以下	9.00	29.30	451.00	1,354.45	-97.84
4MW (含) -6MW	831.00	4,221.10	537.00	2,381.15	77.27
6MW 及以上	252.00	1,533.30	56.00	350.50	337.46
合计	1,092.00	5,783.70	1,044.00	4,086.10	41.55

风电行业的机组大型化进程不断加速，报告期内，公司 4MW 以下机组销售容量同比下降 97.84%，4MW(含) -6MW 机组成为公司的主力机型，销售容量同比上升 77.27%，6MW 及以上机组销售容量同比上升 337.46%。

截止报告期末，公司外部待执行订单总量为 21,554.88 MW，分别为：4MW 以下机组 1,010.87 MW，4MW(含) -6MW 机组 12,576.66 MW，6MW 及以上机组 7,967.35MW；公司外部中标未签订单为 6,601.83MW，包括 4MW(含) -6MW 机组 3,447.18MW，6MW 及以上机组 3,154.65MW；公司在手外部订单共计 28,156.71 MW，其中海外订单量为 4,600.97MW；此外，公司另有内部订单 1,848.15MW。

在风机生产制造方面，金风科技持续引领风电行业的智能制造和高质量发展，深化工厂自动化装备研发和应用。金风科技达坂城零碳数字化工厂在行业内首次实现了 5G 工业互联网的全覆盖和应用，实现物料配送、拿取与安装、质量自动检测、数据存贮与追溯的无人化和自动化。依靠自动化装备，达坂城零碳数字化工厂风电机组生产周期缩短三分之一以上，大大提高了生产效率。同时，利用 AI 图像识别技术、质量管理体系、生产过程检验服务于质量管理，在产品完工下线前，使用出厂免调试平台对机组各控制单元通电检验，充分保障了产品质量。

2) 技术研发及产品认证

“双碳”目标引领下，中国风电行业快速发展，陆上、海上风电机组单机容量纪录不断被刷新。金风科技持续加大在技术研发和产品创新方面的投入，严格把控产品质量和可靠性，为客户不断提供可信赖的产品，助力新能源行业高质量发展。

a.产品研发及产业化

为响应市场和客户多样化需求，围绕产品与技术领先战略，公司不断优化升级现有产品平台，目前已形成 GWHV11、GWHV12、GWHV15、GWHV17、GWHV20、GWHV21 及 GWHV22 多平台系列化产品，拥有丰富的产品谱，可以覆盖陆上、海上风电市场。

报告期内，面向国内陆上市场，基于 GWHV11 平台产品开发经验，公司已完成了 GWHV12 平台 14 款机型的开发工作并全部上市，覆盖国内陆上中低风速和中高风速两大细分市场。其中，高风速 GWH182-7.2MW 样机已经完成并网，国内低风速最大叶轮直径 GWH204-6.7MW 样机已完成吊装及并网。GWHV12 平台系列化机型均已进入批量交付阶段，成为公司的主力交付机型。为应对日趋激烈的市场竞争以及高风速“沙戈荒”市场需求，公司目前已开始 GWHV17 平台系列化机型的开发工作。

面向国内海上南方市场，公司已完成 GWHV20 平台 5 款机型的开发工作，其中金风科技与中国长江三峡集团有限公司合作承接的国家发改委“揭榜挂帅”重大攻关项目——GWH252-16.0MW 样机已完成吊装及并网，是全球已吊装机型中单机容量最大和叶轮直径最大的机组。随着风机核心部件主轴轴承的国产化应用，GWH252-16.0MW 关键零部件国产化率达到 100%，整机国产化率达到 98%。针对国内海上北方市场场址面积缩减等新需求，公司已开发完成 GWHV21 平台 GWH230-9.0MW 机型，刷新了国内海上北方市场最大单机容量和叶轮直径的记录。

在中国风电新闻网 2022 年度“风电领跑者”获得奖项中，公司 GWH191-6.7MW 陆上风电机组获 6-7MW 级最佳陆上机组；GWH252-16MW 海上风电机组获 12MW+级最佳海上机组；金风科技永磁直驱低频风电机组获年度最佳创新奖。

金风科技与国网新疆电力、华北电力大学共同完成的《基于模式传导与时空关联的风光功率预测关键技术研究与应用》获得中国气象服务协会科学技术奖气象科技创新奖二等奖与 2022 年度新疆自治区科技进步一等奖。该项研究成果攻克了新疆独特气候地貌下的“风光预测难”的问题，并在全国多个省份的电网和新能源场站中推广使用，有效提升了新能源在电力系统中的消纳能力。

b.产品认证

2023 年上半年，金风科技共获得整机认证证书 82 张，包含 69 张整机开发证书，13 张项目投标证书，其中国内认证 72 张，国际认证 10 张。公司整机开发证书覆盖了 V11、V12、V17、V20、V21 等多款机型。其中，V12 平台各机型获得证书共 58 张，有效支撑了公司在报告期内的市场投标工作；另有平台化认证证书 3 张，公司通过平台化认证策略，节约了认证成本，并有效提升了认证获取效率。

c.知识产权及标准制定

金风科技一直重视研发创新投入，并积极通过知识产权保护核心技术，国内外专利申请数量逐步增长，专利申请结构不断优化。截至 2023 年 6 月 30 日，公司拥有国内专利申请 5,650 项，其中发明专利申请 3,334 项，占比 59%；国内授权专利 4,142 项，其中发明专利 1,912 项，占比 46.2%。公司拥有海外专利申请 1,108 项，海外授权专利 514 项。

同时，公司积极参与风电技术领域国际及国内标准的制定及修订，截至报告期末，金风科技共参与 31 项 IEC（国际电工委员会）标准制定及修订，其中 1 项牵头制定，参与 10 项 IEA（国际能源署）课题活动；国内共参与 394 项标准的制定及修订（其中国家标准 138 项，行业标准 152 项，地方及团体标准 104 项），其中 321 项标准已经发布。金风科技发布的《金风 GWH191-6.7 V12R03C100 中速永磁风力发电机组》、《金风 GWH171-5.3 V11R01C200 中速永磁风力发电机组》上榜中国标准化研究院主导的 2022 年度企业标准“领跑者”名单，成为 2022 年风电行业唯一获此殊荣的企业，也是公司连续第二年上榜。

3) 质量管理

金风科技以“高质量发展”为指导思想，践行“高品质 恒可靠”的质量理念，实施重大风险预防，聚焦风机核心部件的全链条质量保障，建立风险全过程预防管理措施，固化风险识别的长效机制，避免重大质量问题的发生。

报告期内，公司对于叶片、齿轮箱、发电机等核心部件，在研发端做好质量保障预备工作，在供应商端严格管理核心部件采购，在制造端开展过程质量隐患识别及预警活动，现场在建期制定堆场存储质量风险清单，现场运维期开展重点问题专项攻关行动，根据具体质量风险的情况，组织相关业务单位成立预防攻关组，从技术和管理两方面去着手解决。

公司重视提高客户体验，报告期内继续开展客户走访、技术交流及回访等工作，并定期和分阶段组织质量满意度调查，主动推动客户问题解决，提升客户质量满意度。

（2）风电服务

金风科技服务业务覆盖风电场全生命周期，并已延展至发电侧电力交易及售电服务。同时，公司持续关注机组运行维护和风电场运营管理方面的数字化应用，不断助力新能源发电企业优化资产性能、提高运营效率及提升发电收益。

公司为客户提供智慧运维解决方案，最大限度地优化风电场机组的运行表现，报告期内，公司以新疆某 200MW 风电场金风机组风电场为试点，在风电场基础运维工作的基础上，采用了智能检修、预警排查、专项检测、技改优化等措施，使全场各项生产运行指标得到显著提升，实际上网电量，较前三年同期平均值同比增长 9.7%。该风电场全场 80 台机组，100 天及以上的无故障机组占比 51.2%。

在资产管理服务方面，公司以资产安全、可靠运营为基础，为客户定制化设计运营策略和收益模式，

依靠金风天机交易云平台积极参与电力市场交易，不断提高资产运营效率和收益。截止报告期末，公司风电场资产管理服务规模已经达到 15,881.25MW,其中对外风电场资产管理服务规模 9,844.1MW。采用公司资产管理服务的 27 个风电场获得中电联评选的 2022 年度优胜风电场，公司全资持有的河南省新乡市泽润风电场项目获 2023 中国风电产业 50 强“十佳风电场”荣誉。报告期内，公司在郑州建设了覆盖全国新能源场站的数智中心，实现国内第一个以数据分析为核心，与新能源资产管理业务紧密耦合的全国性数智化集控中心。

在售电服务方面，公司自主研发了阿尔法算法集群，有效连接大电网与电力市场进行实时的信息和电能传递，满足负荷预测、电价预测、交易与控制策略等现货市场中多维度需求，能够帮助用户合理开发本地清洁能源、动态调整本地能源和外购能源比例，并充分挖掘和利用可调负荷，转移用能时段，实现稳定、低碳、低价使用能源。公司拥有6家售电公司，业务范围覆盖超过10个省份。目前，公司通过发电侧电力交易和售电公司电力零售，累计为超过3,500家电力用户提供可靠性高、成本合理、使用便捷的绿色能源。报告期内，公司售电业务执行电量约130亿kWh。

截至报告期末，公司国内外后服务业务在运项目容量 29.6GW，同比增长 16.5%。报告期内，公司实现风电服务收入 231,410.99 万元，较上年同期增长 19.63%，其中后服务收入 120,572.72 万元，较上年同期增长 16.43%。

（3）风电场投资与开发

2023年上半年，公司紧随新能源开发政策，结合各省不同的属地化要求，持续布局推进基地类、市场化并网、乡村振兴及风电储能一体化等多种模式的项目，陆上与海上、集中式与分散式并举。公司上半年斩获贵州、黑龙江、吉林、河北、内蒙古等5个省市的项目资源，新取得的风电建设计划指标及核准指标容量，均实现同比大幅增长。

报告期内，公司在河南、吉林取得了多个乡村分布式风电项目，助力乡村地区实现绿色能源转型。公司在河北斩获多个风电储能一体化项目指标，将风力发电与储能技术相结合，实现风能资源的灵活利用和存储，解决可再生能源波动性带来的电力供应不稳定问题，提高清洁能源的可靠性和稳定性。

报告期内，公司国内外自营风电场新增权益并网装机容量585.24MW，转让权益并网容量741.22MW，截止报告期末，全球累计权益并网装机容量6,922.40MW，权益在建风电场容量3,202.74MW。

报告期末，公司国内合并报表范围内风电资产已覆盖全国25个省份。报告期内，国内机组平均发电利用小时数1,344小时，超全国风电机组平均水平107小时，公司国内合并报表范围发电量64.51亿kWh。

报告期内，公司风电项目实现发电收入 334,715.58 万元，转让风电场项目股权投资收益为 167,010.96 万元。

工程建设方面，公司采用工程智能化设计、标准化建设和智慧库共享等方法，实时调整优化项目建

设成本、交付周期，对建设全过程进行精益管理，兼顾了工程交付质量及效率，公司的工程建设和管理能力已达到行业领先水平。报告期内，公司多个项目获得了国家电力建设优质工程奖、电力行业优秀工程设计奖等殊荣。

生产管理方面，公司强化安全管理和设备管理，保证风电场平稳运行；利用检修工单系统、辅助监盘系统等数智化运维方式和精益化管理，提高风电场发电效率。报告期内，在省部级质量控制评比中斩获两项大奖。

（4）水务业务

金风科技依靠在清洁能源领域的深厚积淀，以智慧水务平台系统为基础，以综合水务解决方案为支撑，聚焦市政污水、工业废水处理业务及水厂运营服务，并在报告期内取得了较好成绩。

在市政污水处理业务领域，公司在做好水厂日常运营工作的基础上，积极配合地方政府完成提标改造及降本降费工作。目前，污水出水水质达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 及以上标准的水处理规模占公司污水总处理规模的 95% 以上。

在工业废水处理业务领域，金风科技拥有 MBBR（移动床生物膜）技术，该技术具有脱碳脱氮能力高效、出水水质稳定、剩余污泥量少、运行灵活等优势，目前公司在国内多个制药、煤化工及石油炼化领域项目中应用了该项技术，积累了丰富的技术咨询、工艺设计、设备制造供货、调试及售后服务经验。

截至报告期末，金风科技持有 66 家水务项目公司，覆盖全国 13 个省份，运营协议规模共计 284 万吨/日。

报告期内，公司实现水务运营收入 45,629.36 万元，较上年同期增长 22.19%。

（5）公司未来发展的展望

2023 年以来，可再生能源装机持续增长正在推动全球范围内能源转型变革。欧洲的能源危机、美国的《通胀削减法案》以及中国绿色能源装机的持续强劲扩张，预计都将带来今年可再生能源装机的最大增长。

国际可再生能源机构（IRENA）发布的《2023 世界能源转型展望：1.5℃ 路径》，确定了回归 1.5℃ 气候路径的前进道路。报告中提出，将电气化和能效定位为关键的转型驱动力，同时重视可再生能源、清洁氢能和可持续生物能的重要作用。根据报告，全球能源转型有所进展，主要集中在电力行业，2022 年全球可再生能源装机容量创纪录地增加了 300GW。而若要确保 1.5℃ 的气候目标可实现，到 2030 年，全球必须平均每年增加约 1,000GW 可再生能源装机容量，并在终端用能部门显著提升对可再生能源的直接利用。

根据国际能源署（IEA）发布的《2023 年 6 月可再生能源市场更新》，全球可再生能源装机将在 2023 年加快发展，其中陆上风电新增装机容量将打破 2020 年的装机记录。国际能源署预计 2024 年全球可再生

能源装机增长趋势将持续，全球可再生能源累计装机容量将提升至4,500GW。

根据GWEC分析，预计到2027年，全球海上风电新增装机容量将达到2022年的四倍以上，达到35.5GW。2023-2027年间全球海上风电装机容量将接近130GW，海上风电在未来五年的年复合增长率可达到14.5%。

中国对全球能源转型的贡献日益突出。自从发布“双碳”目标以来，我国贯彻碳达峰碳中和目标，加快建设高比例可再生能源，深入实施能源改革创新。推动能源绿色发展是一项系统工程和长期任务。中国风电行业大型化迭代加速、开发版图扩张带来大型化机组及系统设计研发挑战、机组运行场景愈加复杂等多种难题。与此同时，随着产品设计标准的不断突破与探索，行业需要建立全新技术体系。公司将始终坚持长期主义，持续研发投入，推进在风电行业的全方位探索，通过新型风机系统技术、材料与先进制造技术、仿真与实验技术、新型电力系统技术的创新平台，聚焦行业前沿技术发展，推动风电行业高质量发展；同时，促进源网荷储协同发展，助力构建新型电力系统。在“双碳”目标下，公司通过推动可再生能源也将从电源侧延伸向负荷侧，拓展零碳能源应用场景，推进风电与产业融合、风电与城市融合，赋能千行百业实现绿色发展。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	19,000,813,272.19	16,663,352,304.89	14.03%	无重大变化
营业成本	15,720,003,333.26	12,474,490,887.51	26.02%	无重大变化
销售费用	1,350,782,628.45	1,450,747,926.17	-6.89%	无重大变化
管理费用	853,936,208.58	867,521,322.46	-1.57%	无重大变化
财务费用	514,183,310.72	448,902,967.47	14.54%	无重大变化
所得税费用	635,770,262.17	387,507,505.08	64.07%	本报告期高税率业务利润占比增加
研发投入	792,430,446.19	710,089,744.99	11.60%	无重大变化
经营活动产生的现金流量净额	-8,071,245,116.40	-3,827,261,988.74	-110.89%	本报告期购买商品、接受劳务支付的现金同比增加
投资活动产生的现金流量净额	1,751,714,527.29	-3,439,472,504.59	150.93%	本报告期收回投资所收到的现金同比增加
筹资活动产生的现金流量净额	953,730,812.65	6,135,389,548.46	-84.46%	本报告期取得借款所收到的现金同比减少
现金及现金等价物净增加额	-5,398,296,429.72	-1,171,709,047.81	-360.72%	本报告期筹资活动产生的现金流量净额同比减少

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	19,000,813,272.19	100.00%	16,663,352,304.89	100.00%	14.03%
分行业					
风电行业	18,402,181,574.72	96.85%	16,057,888,096.60	96.37%	14.60%
其他	598,631,697.47	3.15%	605,464,208.29	3.63%	-1.13%
分产品					
风机及零部件销售	12,740,915,936.58	67.05%	10,829,380,017.21	64.99%	17.65%
风电服务	2,314,109,872.78	12.18%	1,934,326,983.33	11.61%	19.63%
风电场开发	3,347,155,765.36	17.62%	3,294,181,096.06	19.77%	1.61%
其他	598,631,697.47	3.15%	605,464,208.29	3.63%	-1.13%
分地区					
国内销售	16,402,059,019.11	86.32%	15,447,570,854.35	92.70%	6.18%
国际销售	2,598,754,253.08	13.68%	1,215,781,450.54	7.30%	113.75%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
风电行业	18,402,181,574.72	15,267,359,671.98	17.04%	14.60%	26.58%	-7.85%
其他	598,631,697.47	452,643,661.28	24.39%	-1.13%	9.59%	-7.39%
分产品						
风机及零部件销售	12,740,915,936.58	12,277,312,670.69	3.64%	17.65%	29.70%	-8.95%
风电服务	2,314,109,872.78	1,963,558,977.77	15.15%	19.63%	26.59%	-4.66%
风电场开发	3,347,155,765.36	1,026,488,023.52	69.33%	1.61%	-1.73%	1.04%
其他	598,631,697.47	452,643,661.28	24.39%	-1.13%	9.59%	-7.39%
分地区						
国内销售	16,402,059,019.11	13,413,688,232.08	18.22%	6.18%	16.43%	-7.20%
国际销售	2,598,754,253.08	2,306,315,101.18	11.25%	113.75%	141.72%	-10.27%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

四、非主营业务分析

适用 不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	10,899,848,248.65	7.91%	15,627,981,798.00	11.42%	-3.51%	无重大变动
应收账款	26,721,421,555.19	19.39%	24,286,356,207.34	17.75%	1.64%	无重大变动
合同资产	2,221,349,558.83	1.61%	2,323,011,820.76	1.70%	-0.09%	无重大变动
存货	14,779,056,981.32	10.73%	9,847,658,324.79	7.20%	3.53%	无重大变动
投资性房地产	9,391,016.03	0.01%	9,529,332.67	0.01%	0.00%	无重大变动
长期股权投资	5,143,770,564.62	3.73%	5,400,527,543.49	3.95%	-0.22%	无重大变动
固定资产	30,072,263,660.41	21.83%	30,261,386,798.60	22.12%	-0.29%	无重大变动
在建工程	7,345,067,413.82	5.33%	7,199,645,275.42	5.26%	0.07%	无重大变动
使用权资产	2,449,793,004.53	1.78%	2,308,836,307.43	1.69%	0.09%	无重大变动
短期借款	1,175,912,124.57	0.85%	1,171,769,366.61	0.86%	-0.01%	无重大变动
合同负债	9,627,036,494.79	6.99%	6,274,702,643.96	4.59%	2.40%	无重大变动
长期借款	28,440,246,937.64	20.64%	28,366,187,568.98	20.73%	-0.09%	无重大变动
租赁负债	4,110,729,289.09	2.98%	2,598,416,306.44	1.90%	1.08%	无重大变动

2、主要境外资产情况

□适用 □不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☑适用 □不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	500,000.00	0.00	0.00	0.00	1,300,000.00	1,800,000.00	0.00	0.00
2.衍生金融	198,260.00	4,978,424.1	-	0.00	0.00	0.00	26,606,707.	73,571,911.

资产	4.10	1	156,273,224.25				26	22
3.其他债权投资	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.其他权益工具投资	157,315,909.93	0.00	34,930,882.42	0.00	37,254,922.52	5,226,117.42	2,105,439.17	226,381,027.62
5.其他非流动金融资产	1,581,426,914.04	192,485,571.11	0.00	0.00	37,750,000.00	0.00	4,307,614.25	1,815,970,099.40
金融资产小计	2,437,002,819.07	197,463,995.22	121,342,341.83	0.00	1,375,004,922.52	1,805,226,117.42	33,019,760.68	2,115,923,038.24
投资性房地产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收款项融资	1,855,034,080.85	0.00	1,600,270.22	0.00	0.00	0.00	988,787,774.55	864,646,036.08
上述合计	4,292,036,899.92	197,463,995.22	122,942,612.05	0.00	1,375,004,922.52	1,805,226,117.42	955,768,013.87	2,980,569,074.32
金融负债	66,437,233.63	27,230,284.13	161,835,846.50	0.00	0.00	0.00	120,702,351.50	321,745,147.50

其他变动的内容

其他变动包括公允价值套期中有效套期部分计入当期损益的金额以及外币报表折算等内容。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

	2023年6月30日	2022年12月31日	
用于担保的资产：			
货币资金	7,712,815.45	7,045,771.89	注 1
应收账款	5,926,153,292.52	4,688,050,918.25	注 2
固定资产	14,774,826,237.32	15,760,831,863.18	注 3
在建工程	3,731,029,068.44	1,906,798,477.25	注 4
无形资产	533,449,314.18	466,758,673.71	注 5
合同资产	50,290,003.34	46,040,462.60	注 6
其他非流动资产	1,721,899,068.92	1,556,739,488.89	注 7
其他原因造成所有权受到限制的资产：			
货币资金	383,407,448.94	374,792,726.84	注 8
合计	27,128,767,249.11	24,807,058,382.61	

注 1： 2023 年 6 月 30 日，本公司以账面价值为人民币 7,712,815.45 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 7,045,771.89 元)的货币资金为质押取得银行借款、保函及开立信用证。

注 2： 2023 年 6 月 30 日，本公司以账面价值为人民币 5,630,974,029.21 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 4,474,786,547.29 元)的应收账款为质押取得银行借款，以账面价值为人民币 295,179,263.31 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 213,264,370.96 元)的应收账款为质押取得长期应付售后回租款。

注 3： 2023 年 6 月 30 日，本公司为取得银行借款以账面价值为人民币 14,774,826,237.32 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 15,760,831,863.18 元)的固定资产为抵押。

注 4： 2023 年 6 月 30 日，本公司为取得银行借款以账面价值为人民币 3,731,029,068.44 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 1,906,798,477.25 元)的在建工程为抵押。

注 5： 2023 年 6 月 30 日，本公司以账面价值为人民币 255,577,792.22 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 311,387,403.75 元)的土地使用权和人民币 277,871,521.96 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 155,371,269.96 元)的特许经营权为抵押取得银行借款及长期应付售后回租款。

注 6： 2023 年 6 月 30 日，本公司以账面价值为人民币 20,785,950.74 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 20,661,586.93 元)的合同资产为质押取得银行借款，以账面价值为人民币 29,504,052.60 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 25,378,875.67 元)的合同资产为质押取得长期应付售后回租款。

注 7： 2023 年 6 月 30 日，本公司以账面价值为人民币 1,010,181,282.12 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 1,011,217,797.00 元)的其他非流动资产为质押取得银行借款，以账面价值为人民币 711,717,786.80 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 545,521,691.89 元)的其他非流动资产为质押取得长期应付售后回租款。

注 8： 2023 年 6 月 30 日，本公司人民币 383,407,448.94 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 355,113,850.26 元)的货币资金为本公司的财务公司存放于中央银行的准备金及本公司的子公司根据与一家银行的约定按照在该银行借款的一定比例而存入的风险准备金；2023 年 6 月 30 日，本公司无司法冻结资金(2022 年 12 月 31 日：人民币 19,678,876.58 元)。

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
948,027,563.95	974,288,557.55	-2.70%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☑适用 ☐不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	603162	海通发展	50,000,000.00	公允价值计量	188,810,200.00	157,938,400.00	0.00	0.00	0.00	160,738,400.00	346,748,600.00	其他非流动金融资产	自有资金
境内外股票	00579	京能清洁能源	109,721,726.97	公允价值计量	131,631,828.41	2,136,585.06	0.00	0.00	0.00	2,136,585.06	138,076,027.72	其他非流动金融资产	自有资金
合计			159,721,726.97	--	320,442,028.41	160,074,985.06	0.00	0.00	0.00	162,874,985.06	484,824,627.72	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期			2011年06月16日										
证券投资审批董事会公告披露日期			2011年12月09日										

(2) 衍生品投资情况

☑适用 ☐不适用

(1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

☑适用 ☐不适用

单位：万元

衍生品投资类型	初始投资金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例
外汇领式期权	0.00	-199.80	-211.20	0.00	0.00	-1,140.20	-0.03%
远期外汇合约	0.00	3,420.67	-31,599.71	0.00	0.00	-23,677.12	-0.57%
合计	0.00	3,220.87	-31,810.91	0.00	0.00	-24,817.32	-0.60%
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明				否			
报告期实际损益情况的说明				公允价值变动损益为 3,220.87 万元。			
套期保值效果的说明				公司及子公司开展外汇套期保值业务以具体经营业务为依托，以规避和防范汇率风险为目的，有利于降低汇率波动对公司的影响，未出现重大风险，达到了套期保值的目的。			

衍生品投资资金来源	自有资金
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	公司对衍生品投资建立了严格的风险控制制度，包括适当人员进行交易的授权、审批、操作及记录，管理层定期进行相关风险因素的分析检查等。
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	无
涉诉情况（如适用）	无
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2020年04月01日
	2021年03月27日
	2022年03月26日
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	2020年06月24日
	2021年06月29日
	2022年06月23日
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	公司及控股子公司开展外汇、利率套期保值业务以具体经营业务为依托，以规避和防范汇率、利率风险为目的，有利于降低汇率、利率波动对公司的影响，是必要和可行的，不存在损害公司及全体股东尤其是中小股东利益的情形。公司开展外汇、利率套期保值业务事项履行了相关的决策程序，符合法律法规和《公司章程》的相关规定。因此，我们一致同意公司及控股子公司开展套期保值业务。

(2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资

适用 不适用

公司报告期不存在以投机为目的的衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格（万元）	本月初起至出售日该股权为上市	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施，如未按计	披露日期	披露索引

				公司 贡献的 净利润 (万元)		润占 净利润 总额的 比例					划 实施， 应当 说明 原因 及公 司已 采取 的措 施		
华东 新华 能源 投资 有限 公司	夏县 天 润 风 电 有 限 公 司	2023 年 02 月 22 日	109,7 30.07	1,785. 48	风 电 场 投 资 与 开 发 是 公 司 经 常 业 务 和 主 营 业 务， 对 财 务 状 况 和 经 营 成 果 有 较 大 影 响	36.80 %	公 允	否	不 适 用	是	是	2023 年 02 月 11 日	2023- 004
Chee tah BidC o Pty Ltd	Stocky ard Hill Wind Farm (Holdin g) Pty Ltd49 %的股 权	2023 年 1 月 20 日	156,5 73.75	0.00	风 电 场 投 资 与 开 发 是 公 司 经 常 业 务 和 主 营 业 务， 对 财 务 状 况 和 经 营 成 果 有 较 大 影 响	38.52 %	公 允	否	不 适 用	是	是	2022 年 12 月 21 日	2022- 072
MN S Win d Fina nce Pty Ltd	Moora bool Wind Farm Holdin g Pty Ltd25 %的股 权、	2023 年 1 月 20 日	39,69 8.06	0.00	无 重 大 影 响	0.31%	公 允	否	不 适 用	是	是	2022 年 12 月 21 日	2022- 069

	Moora bool South Wind Farm Holdin g Pty Ltd25 %的股 权												
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
北京天润新能投资有限公司	子公司	风电场投资开发、建设运营	5,550,000.00	57,172,018,144.82	18,689,210,286.30	3,164,373,570.51	2,254,783,667.55	1,852,168,899.55
金风投资控股有限公司	子公司	投资管理、风电业务相关技术开发	1,000,000.00	3,729,367,374.97	2,555,230,217.75	413,218.66	341,175,379.74	256,637,494.52
金风国际控股（香港）有限公司	子公司	风机销售、风电场投资开发及投资管理	63,520 万美元	16,215,201,520.02	3,675,743,274.90	2,465,041,648.41	776,381,998.64	501,690,178.58

报告期内重要的取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
夏县天润风电有限公司	股权转让	重大影响

主要控股参股公司情况说明

截至 2023 年 6 月 30 日，公司已拥有 800 家附属公司，其中 50 家直接控股附属公司及 750 家间接控股附属公司；另外，本公司还有 22 家合营公司、31 家联营公司及 22 家参股公司。分为四类：风机及零部件销售、风电服务、风电场开发及其他业务。风机及零部件销售业务主要从事风力发电机组及其零部件的研发、制造及销售；风电服务业务主要提供风电相关的顾问、风电场建设、维护和运输服务；风电场开发业务主要从事风电场开发和运营；其他业务主要从事水处理开发和运营。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

截至 2023 年 6 月 30 日，本公司作为委托人发起设立的纳入合并范围的主要结构化主体规模合计为人民币 875,000,000.00 元，其中本公司认缴金额为人民币 175,000,000.00 元。截至 2023 年 6 月 30 日，本公司实缴金额为人民币 175,000,000.00 元，其他投资方实缴金额为人民币 700,000,000.00 元，于少数股东权

益中核算。本公司不存在向该等结构化主体提供财务支持的义务和意图。

十、公司面临的风险和应对措施

（1）政策性风险

风电产业的发展受国家政策、行业发展政策的影响，相关政策的调整将会对公司主要产品的生产和销售产生影响。

（2）市场竞争风险

随着行业集中度的提升、产品的大型化及快速迭代、抢占优势资源及扩大市场份额的诉求也将进一步加剧企业之间的竞争。

（3）经济环境及汇率波动

现阶段国内外经济环境复杂多变，高通胀、地缘政治风险、贸易保护主义等仍然存在，世界经济复苏任务十分艰巨，都给国内外宏观经济带来诸多不确定因素，或将影响公司国际化战略及国际业务的拓展；公司经营的海外业务主要以美元、澳元或当地货币结算，或将存在因汇率变动而造成的汇率损失风险。

针对上述公司可能面临的风险，公司将植根制造主业，以技术创新及产品升级作为发展重要引擎，不断推出质量更高、性能更优的产品和解决方案，发挥全产业链竞争优势，提升公司多元化盈利能力，实现可持续发展。面对不断变化的国内外经济形势，公司将进一步加强风险控制，加强与客户的沟通合作，实现境内外业务的全面发展。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2022 年年度股东大会	年度股东大会	45.41%	2023 年 06 月 20 日	2023 年 06 月 21 日	审议通过：1、《关于境内外发行债券、资产支持证券的一般性授权的议案》；2、《关于变更公司名称的议案》；3、《关于修订<公司章程>的议案》；4、《金风科技 2022 年度董事会工作报告》；5、《金风科技 2022 年度监事会工作报告》；6、《金风科技 2022 年度审计报告》；7、《金风科技 2022 年度利润分配预案》；8、《金风科技 2022 年度报告》；9、《关于公司及子公司开展套期保值业务的议案》；10、《关于为合并报表范围内全资及控股子公司提供担保额度的议案》；11、《关于为子公司代为开具保函的议案》；12、《关于聘请会计师事务所的议案》；13、《关于为澳大利亚 White Rock Wind Farm 项目再融资按持股比例提供母公司担保的议案》；14、《关于推荐公司董事候选人的议案》。

2、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

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
卢海林	董事	离任	2023 年 04 月 06 日	因工作调整辞任
王海波	董事兼执行副总裁	离任	2023 年 04 月 17 日	因个人职业发展辞任
杨丽迎	董事	被选举	2023 年 06 月 20 日	被选举
刘日新	董事	被选举	2023 年 07 月 18 日	被选举

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

公司遵守环境保护相关政策和行业标准，定期识别适用的环境法律法规及其他相关要求，对公司环境管理工作是否符合环境管理体系运行情况进行评价。2023年，公司依据环境管理体系相关法律法规及标准等开展合规性评价，形成《2023年适用的环境法律法规和其他要求清单》并在内部贯彻和落实。

公司遵守的环保法律法规主要涉及环境影响评价和“三同时”、环境保护和污染物排放、节能降耗等方面，如《环境保护法》《大气污染防治法》《水污染防治法》《环境影响评价法》《可再生能源法》《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》《危险废物管理计划和管理台账制定技术导则》《企业环境信息依法披露管理办法》等百余项法律法规及行业要求。

环境保护行政许可情况

公司各污水处理厂均严格按照《中华人民共和国环境影响评价法》《建设项目环境保护管理条例》要求开展环境影响评价工作、竣工环保验收工作，所有污水厂都具有环评批复、竣工环保验收批复或自主验收报告及排污许可证。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
云南西部水务有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	间歇	1	厂区东南角	COD 24.67 mg/L, 氨氮 0.67 mg/L, 总磷 0.19 mg/L, 总氮 8.35 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准; 城镇污水处理厂主要水污染物排放限值 DB 5301/T 43-2020 D 级标准	COD 132.13 吨, 氨氮 3.59 吨, 总磷 1.02 吨, 总氮 44.72 吨	COD 364.84 吨/年, 氨氮 36.48 吨/年, 总磷 3.65 吨/年, 总氮 109.45 吨/年	无
曲靖市西部水务有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	间歇	1	厂区东南角	COD 10.75 mg/L, 氨氮 0.88mg/L, 总磷 0.18mg/L, 总氮 6.5mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 135.23 吨, 氨氮 11.07 吨, 总磷 2.26 吨, 总氮 81.76 吨	COD 912.5 吨/年, 氨氮 91.25 吨/年, 总磷 9.12 吨/年, 总氮 273.75 吨/年	无
云南西部水务有限公司师宗分公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	间歇	1	厂区东北角	COD 15.16 mg/L, 氨氮 1.13 mg/L, 总磷 0.47 mg/L, 总氮 8.34 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 B 标准	COD 74.30 吨, 氨氮 5.52 吨, 总磷 2.31 吨, 总氮 40.87 吨	COD 328.15 吨/年, 氨氮 43.8 吨/年, 总磷 5.475 吨/年, 总氮 109.5 吨/年	无
西部水务集	水体污	COD,	间歇	1	厂区西	COD 15.07 mg/L, 氨氮	《城镇污水处	COD 35.49	COD 219 吨	无

团(贵州)有限公司镇远分公司	染料	氨氮, 总磷, 总氮			北侧	1.04mg/L, 总磷 0.48mg/L, 总氮 9.86 mg/L	理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 B 标准	吨, 氨氮 2.44 吨, 总磷 1.12 吨, 总氮 23.23 吨	/年, 氨氮 29.2 吨/年, 总磷 3.65 吨/年, 总氮 73 吨/年	
桂林碧源环保科技有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区南侧	COD 12.96mg/L, 氨氮 1.18 mg/L, 总磷 0.18 mg/L, 总氮 6.03mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 60.06 吨, 氨氮 5.30 吨, 总磷 0.83 吨, 总氮 27.95 吨	COD 465.13 吨/年, 氨氮 62.02 吨/年, 总磷 7.75 吨/年, 总氮 155.04 吨/年	无
武汉景川天源污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区北侧	COD 16.07 mg/L, 氨氮 1.32 mg/L, 总磷 0.20 mg/L, 总氮 5.54mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 126.88 吨, 氨氮 10.32 吨, 总磷 1.65 吨, 总氮 43.69 吨	COD 778.43 吨/年, 氨氮 77.843 吨/年, 总磷 7.77843 吨/年, 总氮 233.529 吨/年	无
安陆市涢泉环保科技有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西侧	COD14.56 mg/L, 氨氮 0.125 mg/L, 总磷 0.11 mg/L, 总氮 5.51 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD139.53 吨, 氨氮 1.21 吨, 总磷 1.01 吨, 总氮 52.95 吨	COD 1000.6 吨/年, 氨氮 100.06 吨/年, 总氮 300.2 吨/年, 总磷 10 吨/年	无
武汉正源污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西南侧	2020 年至今停产	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 B 标准	2020 年至今停产	COD 438 吨/年, 氨氮 71.18 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 146 吨/年	无
利川正源环保工程有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区北侧	COD14.17mg/L, 氨氮 0.24 mg/L, 总磷 0.25 mg/L, 总氮 10.52 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD155.25 吨, 氨氮 2.653 吨, 总磷 2.795 吨, 总氮 116.41 吨	COD 1277.5 吨/年, 氨氮 204.4 吨/年	无
广水正源环保工程有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东北侧	COD 16.71 mg/L, 氨氮 1.49 mg/L, 总磷 0.18 mg/L, 总氮 9.5 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 182.23 吨, 氨氮 15.86 吨, 总磷 1.98 吨, 总氮 102.54 吨	COD 912.5 吨/年, 氨氮 104.75 吨/年, 总磷 9.125 吨/年, 总氮 273.75 吨/年	无
常德集水水务有限责任公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东侧	COD11.9mg/L、氨氮 0.63mg/L、总磷 0.19mg/L、总氮 4.8mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD132.82 吨、氨氮 6.98 吨、总磷 2.13 吨、总氮 53.61 吨	COD 547.5 吨/年, 氨氮 87.6 吨/年, 总磷 5.475 吨/年, 总氮 164.25 吨/年	无
西部水务(漳州)有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区南侧	COD 15.057 mg/L, 氨氮 0.289 mg/L, 总磷 0.073 mg/L, 总氮 4.555 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD30.4 4 吨, 氨氮 0.58 吨, 总磷 0.15 吨, 总氮 9.21 吨	COD 328.5 吨/年, 氨氮 43.8 吨/年, 总磷 5.475 吨/年, 总氮 109.5 吨/年	无

西部水务(福建)有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区南侧	COD 12.72 mg/L, 氨氮 0.907 mg/L, 总磷 0.222 mg/L, 总氮 10.08mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 93.93 吨, 氨氮 6.7 吨, 总磷 1.64 吨, 总氮 74.44 吨	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 吨/年	无
抚州市绿色环保有限责任公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西北侧	COD 12.76 mg/L, 氨氮 1.15mg/L, 总磷 0.26 mg/L, 总氮 8.56 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 283.74 吨, 氨氮 25.79 吨, 总磷 5.89 吨, 总氮 189.59 吨	COD 2737.5 吨/年, 氨氮 273.75 吨/年, 总磷 54.75 吨/年, 总氮 821.25 吨/年	无
荣成颐晨污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区北侧	COD 13.1 mg/L, 氨氮 0.395 mg/L, 总磷 0.117 mg/L, 总氮 9.07 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 115.928 吨, 氨氮 3.4355 吨, 总磷 1.0641 吨, 总氮 81.899 吨	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 吨/年	无
阳谷县城东瀚海水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东北侧	COD18.5mg/L, 氨氮 0.167 mg/L, 总磷 0.0878 mg/L, 总氮 6.68 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准和《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)表 1 中 IV 类标准	COD21.4 吨, 氨氮 0.194 吨, 总磷 0.101 吨, 总氮 7.63 吨	COD 146 吨/年, 氨氮 7.3 吨/年, 总磷 1.46 吨/年, 总氮 54.75 吨/年	无
临朐荣怀污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西南侧	COD 16.6mg/L, 氨氮 0.606 mg/L, 总磷 0.189 mg/L, 总氮 9.27 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准和《地表水环境质量标准》V 类水标准	COD 421 吨, 氨氮 15 吨, 总磷 4.81 吨, 总氮 241 吨	COD 1268.375 吨/年, 氨氮 126.8375 吨/年, 总磷 12.68375 吨/年, 总氮 380.5125 吨/年	无
临清市瀚海水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西北侧	COD 23.1 mg/L, 氨氮 0.135mg/L, 总磷 0.0544 mg/L, 总氮 8.41 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准和《地表水环境质量标准》V 类水标准	COD 128 吨, 氨氮 0.734 吨, 总磷 0.299 吨, 总氮 46.1 吨	COD 438 吨/年, 氨氮 21.9 吨/年, 总磷 4.38 吨/年, 总氮 164.25 吨/年	无
聊城高新瀚海水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西北侧	COD 16.5 mg/L, 氨氮 0.215 mg/L, 总磷 0.0603 mg/L, 总氮 7.75mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 59.5 吨, 氨氮 0.751 吨, 总磷 0.21 吨, 总氮 27.9 吨	COD 328.5 吨/年, 氨氮 16.425 吨/年, 总磷 3.285 吨/年, 总氮 164.25 吨/年	无
阳谷县瀚海水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西侧	COD 21.8 mg/L, 氨氮 0.313 mg/L, 总磷 0.059 mg/L, 总氮 8.11 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准和《地表水环境质量标	COD 233.11 吨, 氨氮 3.74 吨, 总磷 0.95 吨, 总氮 84.89 吨	COD 876 吨/年, 氨氮 32.85 吨/年, 总磷 8.76 吨/年, 总氮 328.5 吨/年	无

							准》准四类水标准			
山东省成武盈源实业有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区北侧	COD 16.4 mg/L, 氨氮 0.218 mg/L, 总磷 0.146 mg/L, 总氮 7.67 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 145 吨, 氨氮 8.23 吨, 总磷 1.23 吨, 总氮 61.21 吨	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 吨/年	见“报告期内因环境问题受到行政处罚的情况”部分
菏泽蓝清环境科技有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西南侧	COD 12.53 mg/L, 氨氮 0.16 mg/L, 总磷 0.17 mg/L, 总氮 8.33 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 126.1 吨, 氨氮 1.65 吨, 总磷 1.72 吨, 总氮 83.83 吨	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 吨/年	无
聊城市城南瀚海水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区南侧	COD 13.7 mg/L, 氨氮 0.146 mg/L, 总磷 0.0525 mg/L, 总氮 8.64 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准和《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)表 1 中 IV 类标准	COD 37.8 吨, 氨氮 0.465 吨, 总磷 0.162 吨, 总氮 24.4 吨	COD 383.25 吨/年, 氨氮 19.1625 吨/年, 总磷 3.8325 吨/年, 总氮 191.625 吨/年	无
曹县晓清水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东南侧	COD 19.3 mg/L, 氨氮 1.0 mg/L, 总磷 0.0763 mg/L, 总氮 7.13 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 288 吨, 氨氮 14.3 吨, 总磷 1.12 吨, 总氮 107 吨	COD 547.5 吨/年, 氨氮 54.75 吨/年, 总磷 5.48 吨/年, 总氮 164.25 吨/年	见“报告期内因环境问题受到行政处罚的情况”部分
聊城市瀚海污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东侧	COD 8.56 mg/L, 氨氮 0.0965 mg/L, 总磷 0.0212 mg/L, 总氮 8.29 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 18.8 吨, 氨氮 0.21 吨, 总磷 0.0475 吨, 总氮 18.6 吨	COD 547.5 吨/年, 氨氮 54.75 吨/年, 总磷 5.475 吨/年, 总氮 164.25 吨/年	无
咸阳蓝清水务有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东侧	COD 18.09 mg/L, 氨氮 0.17 mg/L, 总磷 0.21 mg/L, 总氮 9.79 mg/L	《陕西省黄河流域污水综合排放标准》(DB61/224-2018)中 A 标准	COD 204.45 吨, 氨氮 1.92 吨, 总磷 2.37 吨, 总氮 110.65 吨	COD 599.55 吨/年, 氨氮 25.55 吨/年, 总磷 5.9955 吨/年, 总氮 299.775 吨/年	无
咸阳金芙蓉水务有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西北侧	COD 14.69 mg/L, 氨氮 0.17 mg/L, 总磷 0.06 mg/L, 总氮 9.65 mg/L	《陕西省黄河流域污水综合排放标准》(DB61/224-2018)中 A 标准	COD 234.37 吨, 氨氮 2.71 吨, 总磷 0.95 吨, 总氮 153.96 吨	COD 876 吨/年, 氨氮 43.8 吨/年, 总磷 8.76 吨/年, 总氮 438 吨/年	无
定远县龙扬污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西侧	COD 33.45 mg/L, 氨氮 0.37 mg/L, 总磷 0.13 mg/L, 总氮 5.77 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 49.58 吨, 氨氮 0.548 吨, 总磷 0.193 吨, 总氮 8.55 吨	COD 182.5 吨/年, 氨氮 18.25 吨/年, 总磷 1.825 吨/年, 总氮 54.75 吨/年	无
沭阳凌志水	水体污	COD,	连续	1	厂区西	COD 21.89 mg/L	《城镇污水处	COD 403.	COD	无

务有限公司	染物	氨氮, 总磷, 总氮			北角	, 氨氮 0.26mg/L, 总磷 0.09mg/L, 总氮 2.38mg/L	理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	33 吨, 氨氮 4.79 吨, 总磷 1.65 吨, 总氮 43.85 吨	2298.04 吨/年, 氨氮 229.804 吨/年, 总磷 22.9805 吨/年, 总氮 689.412 吨/年	
铜陵市西湖污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区北侧	COD15.39mg/L, 氨氮 1.39 mg/L, 总磷 0.15 mg/L, 总氮 6.37 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 245.96 吨, 氨氮 22.22 吨, 总磷 2.40 吨, 总氮 101.81 吨	COD 1460 吨/年, 氨氮 146 吨/年, 总磷 14.6 吨/年, 总氮 438 吨/年	无
安徽省城建花山污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西南角	COD15mg/L, 氨氮 0.21 mg/L, 总磷 0.115mg/L, 总氮 5.72 mg/L	巢湖流域城镇污水处理厂和工业行业主要水污染物排放限值 DB34/2710-2016 标准。	COD41.3 吨, 氨氮 0.578 吨, 总磷 0.316 吨, 总氮 15.76 吨	COD 219 吨/年, 氨氮 18.25 吨/年, 总磷 2.19 吨/年, 总氮 73 吨/年,	无
南通市西部水务有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区北侧	COD22.54 mg/L, 氨氮 0.91 mg/L, 总磷 0.12 mg/L, 总氮 8.47 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 61.46 吨, 氨氮 2.45 吨, 总磷 0.75 吨, 总氮 23.08 吨	COD 273.75 吨/年, 氨氮 27.375 吨/年, 总磷 2.7375 吨/年, 总氮 82.125 吨/年	无
宿松县泓源污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东侧	COD 7.51 mg/L, 氨氮 0.53 mg/L, 总磷 0.12 mg/L, 总氮 6.56 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD24.6 1 吨, 氨氮 1.72, 总磷 0.41 吨, 总氮 20.63 吨	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 吨/年	无
诸暨海元水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西北侧	COD 15.02 mg/L, 氨氮 0.04 mg/L, 总磷 0.07 mg/L, 总氮 5.91mg/L	城镇污水处理厂主要水污染物排放标准 (DB33/2169-2018)	COD 49.69 吨, 氨氮 0.13 吨, 总磷 0.23 吨, 总氮 19.55 吨	COD 584 吨/年, 氨氮 41.28 吨/年, 总磷 4.38 吨/年, 总氮 193.32 吨/年	无
诸暨枫桥污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区北侧	COD 22.9155 mg/L, 氨氮 0.282 mg/L, 总磷 0.186 mg/L, 总氮 5.896mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 78.159 吨, 氨氮 0.937 吨, 总磷 0.618 吨, 总氮 19.6 吨	COD273.75 吨/年, 氨氮 27.38 吨/年, 总磷 2.74 吨/年, 总氮 82.13 吨/年	无
诸暨市海东水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东侧	COD 29.36 mg/L, 氨氮 0.05 mg/L, 总磷 0.22mg/L, 总氮 10.9mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 1164.8 吨, 氨氮 1.88 吨, 总磷 8.92 吨, 总氮 431.1 吨	COD 2555 吨/年, 氨氮 255.5 吨/年, 总磷 25.55 吨/年, 总氮 766.5 吨/年	无
金华金西海水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西北侧	COD 25.88 mg/L, 氨氮 0.14mg/L, 总磷 0.1 mg/L, 总氮 9.74 mg/L	《浙江省城镇污水处理厂主要水污染物排放标准》和《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-	COD 349.74 吨, 氨氮 1.89 吨, 总磷 1.35 吨, 总氮 131.63 吨	COD730 吨/年, 氨氮 36.5 吨/年, 总磷 5.48 吨/年, 总氮 219 吨/年	无

						2002)一级 A 标准和《浙江省地方标准》(DB33/2169-2018)				
龙游城北污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东侧	COD 34.43mg/L, 氨氮 0.36mg/L, 总磷 0.08 mg/L, 总氮 2.62mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 1005.7 吨, 氨氮 10.52 吨, 总磷 2.34 吨, 总氮 76.53 吨	COD1752 吨/年, 氨氮 233.6 吨/年	无
龙泉海元水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区北侧	COD 16.03 mg/L, 氨氮 1.05mg/L, 总磷 0.21 mg/L, 总氮 6.69 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 138.56 吨, 氨氮 8.93 吨, 总磷 1.82 吨, 总氮 57.78 吨	COD456.25 吨/年, 氨氮 45.625 吨/年, 总磷 4.5625 吨/年, 总氮 136.857 吨/年	无
西部水务(嘉兴)有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东南侧	COD 21.89 mg/L, 氨氮 0.19 mg/L, 总磷 0.15 mg/L, 总氮 9.59 mg/L	《浙江省城镇污水处理厂主要水污染物排放标准》和《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 61.43 吨, 氨氮 1.11 吨, 总磷 0.48 吨, 总氮 30.69 吨	COD219 吨/年, 氨氮 15.48 吨/年, 总磷 1.64 吨/年, 总氮 72.495 吨/年	见“报告期内因环境问题受到行政处罚的情况”部分
国电银河水务(曹县)有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东北侧	COD 16.0mg/L, 氨氮 0.0528 mg/L, 总磷 0.136 mg/L, 总氮 11.5 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 175.20 吨, 氨氮 0.5782 吨, 总磷 1.095 吨, 总氮 125.925 吨	COD 547.5 吨/年, 氨氮 54.75 吨/年, 总磷 5.475 吨/年, 总氮 164.25 吨/年	无
国电银河水务(昌乐)有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西北角	COD 24.4 mg/L, 氨氮 0.34 mg/L, 总磷 0.05mg/L, 总氮 6.79 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 129 吨, 氨氮 1.45 吨, 总磷 1.4892 吨, 总氮 35.7 吨	COD438 吨/年, 氨氮 21.90 吨/年, 总磷 5.475 吨/年, 总氮 164.25 吨/年	无
银河水务(滕州大坞)有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	间接	1	厂区西南角	COD 22.3 mg/L, 氨氮 0.314 mg/L, 总磷 0.09 mg/L, 总氮 5.81 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 15.9 吨, 氨氮 0.22 吨, 总磷 0.0652 吨, 总氮 4.26 吨	COD 182.5 吨/年, 氨氮 21.85 吨/年, 总磷 1.825 吨/年, 总氮 54.75 吨/年	无
国电银河水务(单县)有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东南侧	COD 12.76 mg/L, 氨氮 0.0753 mg/L, 总磷 0.0946 mg/L, 总氮 8.58 mg/L	当地环保局要求: 出水 COD≤30mg/L; 氨氮≤1(2) mg/L; 总磷 ≤0.3mg/L; 其他执行一级 A 标准。	COD 175.94 吨, 氨氮 1.06 吨, 总磷 1.34 吨, 总氮 121.15 吨	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 吨/年	无
国电银河水务(德州)有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西侧	COD 15.67mg/L, 氨氮 0.27mg/L, 总磷 0.26	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-	COD 83.21 吨, 氨氮 1.46 吨,	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/	无

						mg/L, 总氮 9.98 mg/L	2002)一级 A 标准	总磷 1.36 吨, 总氮 53.01 吨	年, 总氮 219 吨/年	
济宁银河水务有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区东 侧	COD15.21 mg/L, 氨氮 0.16mg/L, 总 磷 0.103 mg/L, 总氮 8.36mg/L	《城镇污水处 理厂污染物排 放标准》 (GB18918- 2002)一级 A 标准	COD 233.6 吨, 氨氮 2.52 吨, 总磷 1.64 吨, 总氮 136.49 吨	COD1095 吨/年, 氨 氮 109.5 吨/ 年, 总磷 10.95 吨/ 年, 总氮 328.5 吨/年	无
银河水务 (胶南)有 限公司	水体污 染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西 南侧	COD 18.7 mg/L, 氨氮 0.396mg/L, 总 磷 0.155mg/L, 总 氮 9.35 mg/L	《城镇污水处 理厂污染物排 放标准》 (GB18918- 2002)一级 A 标准《地表水 环境质量标 准》 (GB3838- 2002)	COD 127 吨, 氨氮 2.52 吨, 总磷 1.10 吨, 总氮 64.8 吨	COD 353.65 吨/年, 氨 氮 56.58 吨/ 年, 总磷 3.54 吨/ 年, 总氮 106.10 吨/ 年	无
银河水务 (胶南)有 限公司	水体污 染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西 南侧	COD11.0 mg/L, 氨氮 0.0974mg/L, 总磷 0.122mg/L, 总 氮 9.18 mg/L	《城镇污水处 理厂污染物排 放标准》 (GB18918- 2002)一级 A 标准《地表水 环境质量标 准》 (GB3838- 2002)	COD 38.3 吨, 氨氮 0.299 吨, 总磷 0.483 吨, 总氮 34.1 吨	COD154.48 吨/年, 氨 氮 7.72 吨/ 年, 总磷 1.54 吨/ 年, 总氮 57.93 吨/年	无
国电银河水 务(青岛开 发区)有限 公司	水体污 染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	2	厂区东 南侧	COD 21.45 mg/L, 氨氮 0.4385 mg/L, 总磷 0.1725 mg/L, 总氮 9.115 mg/L	《城镇污水处 理厂污染物排 放标准》 (GB18918- 2002)一级 A 标准	COD 292 吨, 氨氮 5.66 吨, 总磷 2.35 吨, 总氮 124.4 吨	COD 1460 吨/年, 氨 氮 153.2 吨/ 年, 总磷 14.6 吨/ 年, 总氮 438 吨/年	无
银河水务 (滕州木 石)有限公 司	水体污 染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	间接	1	厂区西 侧	COD 26.7 mg/L, 氨氮 0.442mg/L, 总 磷 0.191 mg/L, 总氮 4.20mg/L	《城镇污水处 理厂污染物排 放标准》 (GB18918- 2002)一级 A 标准	COD 73.8 吨, 氨氮 1.18 吨, 总磷 0.531 吨, 总氮 11.9 吨	COD 182.5 吨/年, 氨 氮 21.01 吨/ 年, 总磷 1.825 吨/ 年, 总氮 54.75 吨/年	无
国电银河水 务(青岛南 村)有限公 司	水体污 染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西 侧	COD 16.7 mg/L, 氨氮 0.4298 mg/L, 总磷 0.1208 mg/L, 总氮 6.7337 mg/L	《城镇污水处 理厂污染物排 放标准》 (GB18918- 2002)一级 A 标准	COD 74.14 吨, 氨氮 1.908 吨, 总磷 0.536 吨, 总氮 29.894 吨	COD 219 吨 /年, 氨氮 10.95 吨/ 年, 总磷 2.19 吨/ 年, 总氮 10.95 吨/年	无
济宁银河污 水处理有限 公司	水体污 染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西 侧	COD 16.67mg/L, 氨 氮 0.168mg/L, 总 磷 0.221 mg/L, 总氮 6.6mg/L	《城镇污水处 理厂污染物排 放标准》 (GB18918- 2002)一级 A 标准	COD 113.44 吨, 氨氮 1.15 吨, 总磷 1.5 吨, 总氮 44.76 吨	COD 365 吨 /年, 氨氮 36.5 吨/ 年, 总磷 3.65 吨/ 年, 总氮 109.5 吨/年	无
国电银河水 务(滕州) 有限公司	水体污 染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西 北侧	COD 23.1 mg/L, 氨氮 0.327 mg/L, 总磷 0.294 mg/L, 总氮 9.91 mg/L	《城镇污水处 理厂污染物排 放标准》 (GB18918- 2002)一级 A 标准	COD 473 吨, 氨氮 7.23 吨, 总磷 4.60 吨, 总氮 155 吨	COD 1460 吨/年, 氨 氮 168.08 吨/年, 总 磷 14.6 吨/ 年, 总氮 438 吨/年	无
诸城银河污	水体污	COD,	连续	1	厂区东	COD 18.8 mg/L, 氨氮	COD30mg/L , 氨氮	COD 716 吨, 氨氮	COD 1547.6 吨/年, 氨	无

水处理有限公司	染物	氨氮, 总磷, 总氮			北角	0.415 mg/L, 总磷 0.0635 mg/L, 总氮 9.22 mg/L	1.5mg/L, TP0.2mg/L, TN12mg/L 其他指标执行一级 A 标准	15 吨, 总磷 2.48 吨, 总氮 356 吨	氮 77.38 吨/年, 总磷 15.476 吨/年, 总氮 580.35 吨/年	
乌鲁木齐金风建投水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西南侧	COD36.5mg/l, 氨氮 0.0725mg/l, 总氮 8.19 mg/l, 总磷 0.061mg	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918—2002) 一级 A 的排放标准	COD 65.3 吨, 氨氮 0.54 吨, 总磷 0.1307 吨, 总氮 16.96 吨	cod207.9 吨年, 氨氮 27.88 吨年, 总磷 38.1 吨年, 总氮 10.108 吨年	无

对污染物的处理

公司基于自身研发成果, 推出各类水处理单元工艺包技术, 主要包括两级 AO 生化处理技术和臭氧催化氧化技术应用, 可帮助提高总氮、总磷的去除率和降低 COD 排放水平, 以更经济的方式实现更低排放。

突发环境事件应急预案

公司各个污水处理厂均制定了突发环境事件应急预案, 涵盖各个水厂及厂区周围的自然环境和社会、事件风险描述、应急组织机构与职责、预防和预警、应急响应、后期处置、保障措施等部分, 全面辨识了各个水厂突发环境事件类型、危险源以及所造成的环境危害, 评估确定各个水厂的突发环境事件应急能力; 加强公司对突发环境事件的管理能力, 确保潜在事件发生时能够及时、有效处理事故源, 控制事故扩大, 减小事故损失; 降低突发环境事件所造成的环境危害; 定期组织更新, 确保应急预案的适宜性、充分性; 定期组织演练, 确保突发事件的应对能力。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

公司在环境治理和保护方面主要投入在环境监测治理、设备改造与处置、建设维护、环保宣传等领域, 2023 年上半年, 共计投入人民币 1039.34 万元。公司目前不涉及缴纳环境保护税的情况。

环境自行监测方案

公司各污水处理厂按照当地的要求均制定了自行监测方案, 监测结果请见上文“行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况”。针对废气、噪声等排放, 均委托当地有合格资质的专业公司进行定期监测和处理。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
西部水务(嘉兴)有限公司	因进水超标导致出水超过水污染物排放标准受到处罚	水污染物超标排放	罚款 20 万元	对上市公司经营无重大影响	公司组建了专项工作组, 通过启动应急技改方案, 加强上游水质监控以及强化管理措施等方法, 确保水质达标, 防止违规事项再发生。
曹县晓清水处理有限公司	因超过水污染物排放标准受到处罚	水污染物超标排放	罚款 28.5781 万元	对上市公司经营无重大影响	公司成立专项工作小组, 长期驻扎现场, 加强工艺规范运行, 组织强化环保应急事件处理机制,

					确保水质达标。
铜陵市西湖污水处理有限公司	在线监测设施故障	30 天内在线监测设施故障 3 次	罚款 2 万元	对上市公司经营无重大影响	重新换签第三方运维单位，建立第三方运维单位监管机制。
山东省成武盈源实业有限公司	因进水超标导致出水超过水污染物排放标准受到处罚	水污染物超标排放	罚款 18.4375 万元	对上市公司经营无重大影响	向主管单位报备进水超标事宜，排查上游管网，增加药剂投加及工艺调整。
云南西部水务有限公司（师宗分公司）	因在线监测系统异常，手工监测未委托有资质第三方检测受到环保处罚	在线监测系统异常未按要求开展自行监测	罚款 9.6 万元	对上市公司经营无重大影响	自行监测严格按照要求，委托有资质第三方检测。

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

2023 年上半年，公司深挖节能减排潜力，结合公司不同业务形态，在制造总装厂、风电场、水处理厂持续开展风机研发实验优化管理、新能源车辆替代、管理用能优化等多项节能降耗措施；逐步建立并完善能源管理体系，充分利用能源管理信息平台技术和数字化智慧运营技术，监测、管理工厂用能状态，推动用能效率提升。

作为清洁能源和节能环保整体解决方案提供商，公司充分利用自身优势，凭借成熟的绿色电力产品服务体系和丰富实践经验，在公司内部积极推广风电和光伏等可再生能源使用，不断提高自身绿电使用比例。公司将持续推广水厂、总装厂光伏建设，提高水厂/工厂光伏建设覆盖范围，实行分布式光伏的“应装尽装”，提升场内自发自用绿电比例，同时降低用能成本。

二、社会责任情况

作为全球可信赖的清洁能源战略合作伙伴，金风科技坚持履行社会责任，积极回应各利益相关方期望和诉求，努力实现与股东、客户、员工、供应商和风电场周边社区等利益相关方的多方共赢。

报告期内，公司立足自身业务，持续开展研发创新，不断提升风电机组产品质量和稳定性，提高发电效率，满足客户和市场需求；与供应商携手，持续开展“绿色供应链”项目，推动共同提升风机产业链整体的社会责任表现；引导和带动供应商履行社会责任，开展供应商社会责任评估，努力实现 2023 年风机主要零部件供应商（制造类）社会责任审核率达到 100% 的目标。此外，公司重视员工权益保护工作，保障职业健康安全，并提供广阔的职业发展空间与资源；报告期内着重开展员工健康管理相关工作，帮助员工树立健康观念和养成健康生活习惯，在内部持续开展“千人白天”运动打卡项目，扩大员工覆盖范围，提高员工健康水平。

公司坚持绿色低碳发展路线，在为社会提供可再生能源产品与服务的同时，持续减低自身管理运营及产品的环境影响。报告期内，公司持续优化完善碳信息收集与核算体系，开展低碳宣传月活动，动员全员参与低碳行动。同时，公司利用在风电领域积累的经验 and 优势，开发客户侧综合能源服务，为工业

和产业园区提供基于绿色能源的低碳技术和整体解决方案。报告期内，金风科技中粮可口可乐华北工厂 4.8972MW 分布式光伏项目正式落成，以绿色能源供给该工厂的生产运营，从供能侧提升厂区绿色用能比例，降低用能成本。

报告期内，金风科技持续参与各地乡村振兴及社区发展建设工作，通过发动各属地公司，积极支持当地发展。在内蒙，公司组织多项捐赠活动支持当地抗旱救灾工作，保障农牧民生产生活；在云南，公司向当地学校捐建浴室及教学设施，支持当地乡村教育发展；在新疆，公司向塔城白杨河寄宿学校捐赠日常用品及教育设备，并发起“风暖中华 爱心募捐季”活动，募集衣物、书籍等物资共 260 公斤，支持当地乡村民生保障工作。在江苏，公司支持并参与中华慈善总会“幸福家园”村社互助工程，助力社区养老服务活动中心工作开展。

与此同时，通过科普活动及志愿服务项目，向社区居民及青少年传递低碳生活常识，介绍绿色能源知识。六一前后，金风科技联合合作伙伴共同发起以“碳中和与快乐童年”为主题的儿童创意绘画大赛，活动期间共征集近 300 幅优秀儿童绘画作品；并同期举行线下科普绘画展览及主题沙龙志愿活动，向青少年传递“碳中和”知识。在浙江，公司组织策划“探索风的旅程”主题的青少年公益科普进校园活动，三所学校 600 余名师生共同感受新能源魅力。在新疆，公司组织“风润中华金风科普进校园”公益活动，通过活动拓展当地学生视野、普及科学知识，激发学生勤思考、善动手的能力。

第六节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	新疆风能有限责任公司、中国三峡新能源（集团）股份有限公司	关于避免同业竞争的承诺	关于避免同业竞争的承诺	2007年05月09日	-	履行
承诺是否按时履行	是					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
金风科技被诉/被申请仲裁(32起)	279,211.98	是	待判决(裁决)	-	-	-	-
金风科技诉/申请仲裁(14起)	25,684.26	否	待判决(裁决)	-	-	-	-

注：截至报告期末，金风科技被诉/被申请仲裁事项预计负债 791.96 万元。

九、处罚及整改情况

适用 不适用

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期内，公司及主要股东诚信情况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
新疆风能有限责任公司及其控股子公司	本公司持股 5% 以上的股东；本公司董事担任董事的公司	日常经营	销售商品	公允	市场价格	9,763.58	0.76%	67,132.00	否	电汇	是	2022 年 10 月 27 日	2022-059

中国三峡新能源（集团）股份有限公司及其控股子公司	本公司持股 5% 以上的股东；本公司董事担任董事的公司（过去 12 个月）	日常经营	销售商品	公允	市场价格	11,431.66	0.89%	845,524.00	否	电汇	是	2022 年 10 月 27 日	2022-059
欧伏电气股份有限公司	本公司高管担任董事的公司	日常经营	采购商品	公允	市场价格	10,611.32	0.86%	46,454.00	否	电汇	是	2023 年 4 月 27 日	2023-027
合计				--	--	31,806.56	--	959,110.00	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				新疆风能有限责任公司及其控股子公司 2023 年销售商品预计金额为 67,132.00 万元，在报告期内的履行金额为 9,763.58 万元；中国三峡新能源（集团）股份有限公司及其控股子公司 2023 年销售商品预计金额为 845,524.00 万元，在报告期内的履行金额为 11,431.66 万元；欧伏电气股份有限公司 2023 年采购商品预计金额为 46,454.00 万元，在报告期内的履行金额为 10,611.32 万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				无									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万）	本期合计取出金额（万）	

					元)	元)	
天津远海金风新能源有限公司	公司高管担任天津远海金风新能源有限公司董事长	无	无	16.98	32.09	49.07	0

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

请参见财务报告附注七、21、使用权资产及 40、租赁负债的内容。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
Mireasa Energies S.R.L	2013 年 06 月 27 日	48,404.78	2015 年 11 月 23 日	16,935.77	连带责任担保	无	被担保方的股东质押股权为	15 年	否	否

							公司提供反担保			
White Rock Wind Farm Pty Ltd	2018年04月26日	33,594.40	2018年05月28日	23,324.11	连带责任担保	无	无	不超过64个月	否	否
Wild Cattle Hill Pty Ltd	2018年06月14日	15,731.78	2019年03月28日	9,873.12	连带责任担保	无	无	自担保合同生效之日起5年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计(A1)			19,196.80	报告期内对外担保实际发生额合计(A2)						0
报告期末已审批的对外担保额度合计(A3)			116,927.76	报告期末实际对外担保余额合计(A4)						50,132.99
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物(如有)	反担保情况(如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
北京金风科创风电设备有限公司	2015年06月10日	5,400.00	2016年07月04日	5,100.00	连带责任担保	无	无	10年	否	否
滑县润金新能源有限公司	2018年06月13日	41,169.84	2018年12月24日	30,166.16	一般担保	无	无	不超过120个月	否	否
抚州市绿色环保有限责任公司	2019年06月22日	2,948.00	2020年02月27日	240.30	连带责任担保	无	无	至2023年12月29日止	否	否
抚州市绿色环保有限责任公司	2019年06月22日	11,000.00	2020年02月27日	9,300.00	连带责任担保	无	无	120个月	否	否
金风科技、金风环保有限公司 ¹	2019年06月22日	44,000.00	2020年04月23日	18,431.00	连带责任担保	无	详情请见下文采用复合方式担保的具体情况说明附注1	5年	否	否
金风环保有限公司 ²	2019年06月22日	50,000.00	2020年05月29日	32,900.00	连带责任担保、质押	无	无	自主合同约定的主债务人履行债务期限	否	否

								(五 年)届 满之日 起一年		
天信国际租赁有限公司	2020年 06月24 日	39,600.0 0	2021年 03月11 日	12,601.8 2	连带责任担保	无	无	自债务发生期 届满日起两年	否	否
PARQUE EOLICO LOMABLANCA I、II、III、VI S.A.、PARQUES EOLICOS MIRAMAR S.A. ³	2021年 06月29 日	195,096. 60	2022年 02月10 日	143,793. 42	连带责任担保、质押	无	无	自《担保合同》签署之日起至《贷款合同》约定的主债务履行期限届满之日后满三年为止	否	否
天信国际租赁有限公司	2022年 06月23 日	19,600.0 0	2022年 09月19 日	18,513.2 7	连带责任担保	无	无	自主合同债务履行期限届满之日起两年止	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		2,000,000.00		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		2,408,814.44		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						271,045.97
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
曲靖市西部水务有限公司	2018年 06月13 日	3,000.00	2019年 05月30 日	1,599.82	连带责任担保	无	无	不超过 120个 月	否	否
西部水务 (福建) 有限公司	2019年 06月22 日	3,000.00	2019年 08月23 日	2,168.00	连带责任担保	无	无	不超过 120个 月	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)		324,512.05		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		330,512.05		报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						3,767.82

公司担保总额（即前三大项的合计）			
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)	2,343,708.85	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)	0
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	2,856,254.26	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	324,946.78
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例			8.36%
其中：			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）			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余额（E）			244,592.22
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）			0
上述三项担保金额合计（D+E+F）			244,592.22
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	无		
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无		

采用复合方式担保的具体情况说明

- 2020 年 4 月，公司及全资子公司金风环保有限公司（下称“金风环保”）作为共同借款人就收购浙江荣怀环境工程有限公司（下称“荣怀环境”）及其下属九家子公司与兴业银行股份有限公司乌鲁木齐分行签署并购借款合同，公司与金风环保共同对并购借款合同承担连带偿还义务。同时，荣怀环境作为金风环保全资子公司将其持有的九家子公司 100%股权质押为公司和金风环保提供质押担保。
- 2020 年 5 月，公司与中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行签署保证合同，对全资子公司金风环保与前述银行签署的并购贷款借款合同下的贷款本金及利息提供连带责任保证担保。同时，金风环保的全资子公司荣怀环境出质持有的四家子公司的股权提供质押担保。
- 2022 年 2 月，公司的全资子公司金风国际控股（香港）有限公司（以下简称“金风国际”）、金风国际的全资子公司 Goldwind International Janshan Limited（以下简称“金风 Janshan”）二者共同持有（其中，金风国际持股 98%，金风 Janshan 持股 2%）的全资子公司 PARQUE EOLICO LOMA BLANCA I、II、III、VI S.A.、PARQUES EOLICOS MIRAMAR S.A.（以下简称“阿根廷风电项目公司”）与西班牙桑坦德银行有限公司香港分行、中信银行（国际）有限公司以及中国银行巴拿马分行牵头组成的银团（以下简称“银团”）签署《贷款合同》。金风科技与银团的代理行花旗国际有限公司签署《保证合同》，同时，金风国际及金风 Janshan 作为股东出质持有的阿根廷风电项目公司的全部股权，分别为阿根廷风电项目公司在前述《贷款合同》项下贷款的偿还义务提供连带责任保证和质押担保。

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

（一）对外投资暨签署相关投资协议

2023年6月30日，公司召开第八届董事会第十三次会议审议通过了《关于布局秦皇岛新能源装备产业基地的议案》，同意公司与秦皇岛市人民政府签订《深远海海上风电产业投资协议》，与秦皇岛经济技术开发区签订《关于建设秦皇岛新能源装备产业基地项目的投资协议》。公司将投资建设秦皇岛新能源装备产业基地，总投资金额为133亿元人民币（其中风电产业部分由金风科技及其产业同盟负责，总投资金额不少于93亿元人民币；光伏产业部分总投资金额40亿元人民币，由秦皇岛市人民政府与金风科技联合招商引资）。详见公司于2023年7月1日披露的《关于投资建设秦皇岛新能源装备产业基地暨签署投资协议的公告》（2023-041）。

（二）天津远见金风融和零碳一号股权投资基金合伙企业（有限合伙）有限合伙人变更

2022年4月26日，公司第七届董事会第二十七次会议审议通过了《关于设立天津远见金风融和零碳一号股权投资基金的议案》，同意金风科技作为有限合伙人与基金管理人兼普通合伙人远见共创资本管理有限公司（以下简称“远见资本”）以及其他有限合伙人中电投融和资产管理有限公司（以下简称“中电投融和资产”）、百瑞信托有限责任公司（以下简称“百瑞信托”）、大家人寿保险股份有限公司（以下简称“大家人寿”）共同出资设立天津远见金风融和零碳一号股权投资基金合伙企业（有限合伙）（暂定名，以工商备案为准），基金总规模8亿元人民币，其中金风科技拟认缴出资1.598亿元人民币，远见资本拟认缴0.01亿人民币，中电投融和资产拟认缴0.799亿元人民币，百瑞信托拟认缴0.799亿元人民币，大家人寿拟认缴4.794亿元人民币。详见公司于2022年4月27日披露的《关于拟参与设立天津远见金风融和零碳一号股权投资基金合伙企业（有限合伙）的公告》（2022-024）。

2023年4月26日，公司第八届董事会第十次会议审议通过了《关于天津远见金风融和零碳一号股权投资基金有限合伙人变更的议案》，原有限合伙人中电投融和资产退出基金，有限合伙人百瑞信托拟认缴出资金额由人民币0.799亿元变更为人民币1.598亿元，对应出资份额由9.9875%变更为19.975%。详见公司于2023年4月27日披露的《关于拟参与设立天津远见金风融和零碳一号股权投资基金有限合伙人变更的公告》（2023-025）

（三）退出三峡清洁能源基金、睿清基金及三峡启航基金管理公司

2020年12月22日，公司第七届董事会第十五次会议审议通过了《关于天润启航投资管理有限公司作为有限合伙人向三峡清洁能源股权投资基金（有限合伙）出资及新设基金管理公司的议案》，同意：1、全资子公司北京天润新能投资有限公司的全资子公司天润启航投资管理有限公司（以下简称“天润启航”）

与国开新能源科技有限公司以新增有限合伙人身份投资三峡清洁能源股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）（以下简称“三峡清洁能源基金”），其中天润启航认缴出资 10 亿元人民币；2、天润启航出资 300 万元人民币与相关合作方共同设立基金管理公司作为新增普通合伙人，向三峡清洁能源基金出资并管理本次合作相关的基金投资。各方认缴出资后，三峡清洁能源基金出资总额 45.045 亿元人民币；3、三峡清洁能源基金将下设专项子基金，由前述新设合资基金管理公司作为该子基金的普通合伙人，专项子基金直接对外进行项目融资。详见公司于 2020 年 12 月 23 日披露的《关于公司全资子公司参与三峡清洁能源股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）投资的公告》（2020-075）。

2023 年 5 月 29 日，公司第八届董事会第十二次会议审议通过了《关于天润启航退出三峡清洁能源基金、睿清基金及三峡启航基金管理公司的议案》。由于三峡清洁能源基金的有限合伙人之一三峡资本控股有限责任公司受国资监管部门政策变化影响，无法继续开展基金合作，提出退出基金的请求。基于公司在项目投资、资金运营等方面的多重考虑，并结合公司实际情况和未来发展规划，经与各合作方充分沟通并友好协商，将三峡清洁能源基金以非现金分配形式将其持有的专项子基金睿清基金份额分配给三峡清洁能源基金各有限合伙人。本次分配完成后，天润启航将退出三峡清洁能源基金，直接持有睿清基金份额，不再持有三峡清洁能源基金份额。退出三峡清洁能源基金后，天润启航拟配合完成睿清基金和三峡启航基金管理公司的相关清算工作，以实现逐步退出。详见公司于 2023 年 5 月 30 日披露的《关于公司全资子公司退出三峡清洁能源基金、睿清基金及三峡启航基金管理公司的公告》（2023-035）。

（四）变更公司名称

公司分别于 2023 年 4 月 26 日召开第八届董事会第十次会议，2023 年 6 月 20 日召开 2022 年年度股东大会审议通过了《关于变更公司名称的议案》，同意将公司名称由“新疆金风科技股份有限公司”变更为“金风科技股份有限公司”，英文名称由“XINJIANG GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD.”变更为“GOLDWIND SCIENCE&TECHNOLOGY CO.,LTD.”。公司已于 2023 年 7 月 6 日完成了工商变更登记手续，并取得了由新疆维吾尔自治区市场监督管理局换发的营业执照。详见公司分别于 2023 年 4 月 27 日、2023 年 6 月 21 日、2023 年 7 月 7 日披露的《关于拟变更公司名称的公告》（编号：2023-026）、《2022 年年度股东大会决议公告》（编号：2023-039）、《关于公司名称完成工商变更登记的公告》（编号：2023-044）。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

- 1、关于转让全资子公司夏县天润 100% 股权的公告，查询索引 2023-004；
- 2、关于全资子公司处置金力永磁股份的进展公告，查询索引 2023-007；
- 3、关于授出澳洲 Moorabool 风电项目 26% 股权期权的进展公告，查询索引 2023-043。

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

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	58,068,219	1.37%				-504,125	-504,125	57,564,094	1.36%
3、其他内资持股	58,068,219	1.37%				-504,125	-504,125	57,564,094	1.36%
其中：境内法人持股	0	0.00%				0	0	0	0.00%
境内自然人持股	58,068,219	1.37%				-504,125	-504,125	57,564,094	1.36%
二、无限售条件股份	4,166,999,428	98.63%				504,125	504,125	4,167,503,553	98.64%
1、人民币普通股	3,393,427,029	80.32%				504,125	504,125	3,393,931,154	80.33%
3、境外上市的外资股	773,572,399	18.31%				0	0	773,572,399	18.31%
三、股份总数	4,225,067,647	100.00%				0	0	4,225,067,647	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

主要是公司离任高级管理人员限售股份变动所致。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

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

2、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	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
王海波	504,075	0	168,025	672,100	高管锁定股	按照离任高管股份管理的相关规定解除限售
周云志	672,150	672,150	0	0	-	2023年1月20日
合计	1,176,225	672,150	168,025	672,100	--	--

二、证券发行与上市情况

□适用 □不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		263,427		报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (如有)(参见注8)		0		
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
香港中央结算(代理人)有限公司	境外法人	18.28%	772,248,772	-47,911	0	772,248,772		
新疆风能有限责任公司	国有法人	11.78%	497,510,186	0	0	497,510,186	质押	9,111,700
和谐健康保险股份有限公司-万能产品	其他	11.50%	486,075,542	-10,000	0	486,075,542		
中国三峡新能源(集团)股份有限公司	国有法人	8.35%	352,723,945	0	0	352,723,945		
香港中央结算有限公司	境外法人	6.13%	259,202,469	-19,782,735	0	259,202,469		
全国社保基金一零二组合	其他	2.18%	92,002,868	0	0	92,002,868		
武钢	境内自然人	1.47%	62,138,411	0	46,603,808	15,534,603		
中国证券金融股份有限公司	境内一般法人	0.71%	29,862,704	0	0	29,862,704		

平安银行股份有限公司一博时成长领航灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.62%	26,164,348	0	0	26,164,348		
曹志刚	境内自然人	0.29%	12,343,283	0	9,257,462	3,085,821		
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、上述股东中，新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源（集团）股份有限公司存在如下关联关系：中国三峡新能源（集团）股份有限公司持有新疆风能有限责任公司 43.33%的股权。 2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系以及一致行动关系。							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
香港中央结算（代理人）有限公司	772,248,772	境外上市外资股	772,248,772					
新疆风能有限责任公司	497,510,186	人民币普通股	497,510,186					
和谐健康保险股份有限公司一万能产品	486,075,542	人民币普通股	486,075,542					
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	352,723,945	人民币普通股	352,723,945					
香港中央结算有限公司	259,202,469	人民币普通股	259,202,469					
全国社保基金一零二组合	92,002,868	人民币普通股	92,002,868					
中国证券金融股份有限公司	29,862,704	人民币普通股	29,862,704					
平安银行股份有限公司一博时成长领航灵活配置混合型证券投资基金	26,164,348	人民币普通股	26,164,348					
新疆新能源（集团）有限责任公司	10,356,270	人民币普通股	10,356,270					
盛国武	10,117,649	人民币普通股	10,117,649					
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	1、上述股东中，新疆风能有限责任公司与中国三峡新能源（集团）股份有限公司存在如下关联关系：中国三峡新能源（集团）股份有限公司持有新疆风能有限责任公司 43.33%的股权。 2、新疆风能有限责任公司的董事长同时担任新疆新能源（集团）有限责任公司的董事长。 3、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系以及一致行动关系。							

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

□是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
武钢	董事长兼总工程师	现任	62,138,411			62,138,411			
曹志刚	董事兼总裁	现任	12,343,283			12,343,283			
刘日新	董事兼副总裁	现任	79,300			79,300			
高建军	董事	现任							
杨丽迎	董事	现任							
王义礼	董事	现任							
杨剑萍	独立董事	现任							
曾宪芬	独立董事	现任							
魏炜	独立董事	现任							
李铁凤	监事会主席	现任							
洛军	监事	现任							
王岩	监事	现任							
鲁敏	职工监事	现任							
冀田	职工监事	现任							
高金山	副总裁	现任							
王宏岩	首席财务官	现任							
马金儒	副总裁兼董事会秘书	现任	672,150			672,150			
翟恩地	总工程师	现任	30,000			30,000			
李飞	副总裁	现任							
吴凯	副总裁	现任	672,150			672,150			
薛乃川	副总裁	现任							
陈秋华	副总裁	现任							
王海波	董事兼执行副总裁	离任	672,100			672,100			

卢海林	董事	离任							
合计	--	--	76,607,394	0	0	76,607,394	0	0	0

注：刘日新先生于 2023 年 7 月 19 日起担任公司董事，其持有的 79,300 股股票为公司 H 股股票。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司无控股股东。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司无实际控制人。

公司不存在控股股东和实际控制人情况的说明

根据《公司法》、《上市公司收购管理办法》及《深圳证券交易所股票上市规则》等相关法律法规对控股股东、实际控制人的定义和关于拥有上市公司控制权认定的相关规定，目前公司股权分散，从持股比例和控制关系上，任何单一股东均不能通过其持有的股东表决权决定公司董事会半数以上成员的选任，也不能通过行使其股东表决权控制公司股东会或对股东会决议产生决定性影响。并且，公司的主要股东间不存在一致行动的情形，亦未通过协议或其他任何安排产生一致行动的情形，所以公司不存在控股股东和实际控制人。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用
报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、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信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	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
新疆金风科技股份有限公司2020年度第一期中期票据	20金风科技MTN001	102001672	2020年08月26日	2020年08月28日	2023年08月28日	100,000	5.20%	不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次	全国银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）			上述债券面向全国银行间债券市场的机构投资者						
适用的交易机制			银行间债券市场交易机制						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			否						

逾期未偿还债券

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、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、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

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	1.1054	1.0548	4.80%
资产负债率	69.96%	70.51%	-0.55%
速动比率	0.7215	0.7695	-6.24%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	103,257.52	187,254.75	-44.86%
EBITDA 全部债务比	9.49%	9.78%	-0.29%
利息保障倍数	3.64	4.15	-12.29%
现金利息保障倍数	-8.99	-3.18	-182.70%
EBITDA 利息保障倍数	5.70	5.91	-3.55%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：金风科技股份有限公司

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	10,899,848,248.65	15,627,981,798.00
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	0.00	500,000,000.00
衍生金融资产	73,571,911.22	184,701,827.43
应收票据	0.00	0.00
应收账款	26,721,421,555.19	24,286,356,207.34
应收款项融资	864,646,036.08	1,855,034,080.85
预付款项	2,052,426,668.10	1,010,425,004.29
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	2,503,723,049.79	3,045,503,220.59
其中：应收利息	2,447,107.90	1,585,147.41
应收股利	347,675,855.23	449,631,766.56
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	14,779,056,981.32	9,847,658,324.79
合同资产	2,221,349,558.83	2,323,011,820.76
持有待售资产	416,577,692.17	1,698,864,717.31
一年内到期的非流动资产	707,347,501.99	738,907,267.98
其他流动资产	1,671,224,685.40	1,254,445,020.79
流动资产合计	62,911,193,888.74	62,372,889,290.13
非流动资产：		

发放贷款和垫款	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	13,558,176.67
债权投资	443,477,867.81	388,849,157.54
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	3,665,746,300.92	4,452,434,061.50
长期股权投资	5,143,770,564.62	5,400,527,543.49
其他权益工具投资	226,381,027.62	157,315,900.93
其他非流动金融资产	1,815,970,099.40	1,581,426,914.04
投资性房地产	9,391,016.03	9,529,332.67
固定资产	30,072,263,660.41	30,261,386,798.60
在建工程	7,345,067,413.82	7,199,645,275.42
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	2,449,793,004.53	2,308,836,307.43
无形资产	7,044,468,402.48	6,664,798,702.54
开发支出	493,850,136.07	422,179,413.30
商誉	178,390,369.26	178,227,853.41
长期待摊费用	71,378,670.78	81,280,868.07
递延所得税资产	3,894,307,837.27	3,262,326,767.36
其他非流动资产	12,012,059,859.01	12,067,165,615.10
非流动资产合计	74,866,316,230.03	74,449,488,688.07
资产总计	137,777,510,118.77	136,822,377,978.20
流动负债：		
短期借款	1,175,912,124.57	1,171,769,366.61
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	308,608,138.40	66,437,233.63
应付票据	8,913,431,059.26	13,552,074,048.36
应付账款	24,612,987,269.22	25,980,956,104.55
预收款项	20,567,242.80	21,553,801.14
合同负债	9,627,036,494.79	6,274,702,643.96
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	713,975,627.97	1,032,520,282.96
应交税费	892,311,130.10	1,007,959,899.52
其他应付款	3,033,448,654.77	2,114,616,028.85
其中：应付利息	2,388,360.33	1,929,930.19
应付股利	626,609,164.29	115,058,877.19
应付手续费及佣金	0.00	0.00

应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
预计负债	3,043,091,287.72	2,569,810,697.22
一年内到期的非流动负债	4,561,608,961.76	5,311,755,833.67
其他流动负债	8,050,158.04	25,764,517.02
流动负债合计	56,911,028,149.40	59,129,920,457.49
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
衍生金融负债	13,137,009.10	0.00
长期借款	28,440,246,937.64	28,366,187,568.98
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	4,110,729,289.09	2,598,416,306.44
长期应付款	2,187,150,500.97	1,856,462,917.69
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	2,882,586,470.91	3,167,427,239.19
递延收益	233,628,971.34	224,870,343.36
递延所得税负债	1,482,325,522.04	991,712,845.44
其他非流动负债	124,723,236.01	141,086,164.14
非流动负债合计	39,474,527,937.10	37,346,163,385.24
负债合计	96,385,556,086.50	96,476,083,842.73
所有者权益：		
股本	4,225,067,647.00	4,225,067,647.00
其他权益工具	3,295,875,000.00	2,995,875,000.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	3,295,875,000.00	2,995,875,000.00
资本公积	12,160,789,553.38	12,148,077,471.66
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-187,257,461.03	66,620,301.93
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,723,378,755.52	1,723,378,755.52
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	17,631,009,281.48	16,936,058,985.45
归属于母公司所有者权益合计	38,848,862,776.35	38,095,078,161.56
少数股东权益	2,543,091,255.92	2,251,215,973.91
所有者权益合计	41,391,954,032.27	40,346,294,135.47
负债和所有者权益总计	137,777,510,118.77	136,822,377,978.20

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：王宏岩

会计机构负责人：王璞

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023年6月30日	2022年12月31日
流动资产：		
货币资金	4,932,588,625.17	7,200,726,150.97

其中：存放财务公司款项	1,287,160,142.69	3,600,056,963.67
交易性金融资产	0.00	500,000,000.00
衍生金融资产	31,210,000.24	84,909,258.98
应收票据	0.00	0.00
应收账款	13,606,875,790.47	12,715,192,339.83
应收款项融资	529,179,103.72	1,236,720,987.36
预付款项	347,202,025.25	416,741,569.12
其他应收款	20,328,682,853.15	23,539,061,116.79
其中：应收利息	510,216.12	3,182,093.14
应收股利	1,840,000,000.00	3,000,000,000.00
存货	1,845,714,609.19	2,213,964,688.65
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	344,299,131.05	432,947,009.00
其他流动资产	324,574,405.73	381,757,567.86
流动资产合计	42,290,326,543.97	48,722,020,688.56
非流动资产：		
债权投资	408,477,358.36	352,732,558.36
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	4,752,578,100.00	3,012,930,000.00
长期股权投资	20,849,608,199.27	20,628,454,799.21
其他权益工具投资	21,831,610.18	12,494,116.63
其他非流动金融资产	26,750,000.00	15,000,000.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	245,750,264.04	226,277,317.39
在建工程	70,944,265.11	105,454,029.79
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	3,931,000.25	4,948,357.03
无形资产	1,461,530,786.16	1,293,739,806.68
开发支出	323,818,307.20	510,315,656.70
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	8,215,916.03	19,128,747.59
递延所得税资产	1,563,808,689.65	1,365,489,854.52
其他非流动资产	3,524,812,422.42	2,930,994,616.49
非流动资产合计	33,262,056,918.67	30,477,959,860.39
资产总计	75,552,383,462.64	79,199,980,548.95
流动负债：		
短期借款	300,546,689.58	714,498,942.33
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	156,863,500.18	45,828,268.45
应付票据	11,530,194,475.77	15,355,099,173.72

应付账款	14,212,279,508.01	14,625,168,062.36
预收款项	0.00	0.00
合同负债	5,047,330,486.61	4,591,577,325.26
应付职工薪酬	357,545,984.99	389,753,012.42
应交税费	1,134,363.95	5,687,754.83
其他应付款	9,833,781,298.63	6,870,572,857.61
持有待售负债	0.00	0.00
预计负债	1,700,375,743.02	1,379,961,435.09
一年内到期的非流动负债	2,156,193,643.34	5,266,620,146.07
其他流动负债	3,840,493.20	3,831,576.82
流动负债合计	45,300,086,187.28	49,248,598,554.96
非流动负债：		
长期借款	4,601,997,342.10	4,074,617,311.68
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	1,891,492.43	2,771,106.28
长期应付款	1,242,494,111.49	1,273,242,788.11
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	1,315,584,268.98	1,541,057,738.02
递延收益	93,077,321.18	82,816,134.87
递延所得税负债	0.00	0.00
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	7,255,044,536.18	6,974,505,078.96
负债合计	52,555,130,723.46	56,223,103,633.92
所有者权益：		
股本	4,225,067,647.00	4,225,067,647.00
其他权益工具	3,295,875,000.00	2,995,875,000.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	3,295,875,000.00	2,995,875,000.00
资本公积	12,227,586,851.98	12,227,586,851.98
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	28,912,352.05	21,201,926.56
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,724,435,357.92	1,724,435,357.92
未分配利润	1,495,375,530.23	1,782,710,131.57
所有者权益合计	22,997,252,739.18	22,976,876,915.03
负债和所有者权益总计	75,552,383,462.64	79,199,980,548.95

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入	19,000,813,272.19	16,663,352,304.89
其中：营业收入	19,000,813,272.19	16,663,352,304.89
利息收入	0.00	0.00

已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	19,163,453,632.19	15,851,971,628.89
其中：营业成本	15,720,003,333.26	12,474,490,887.51
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	86,872,629.39	107,875,754.94
销售费用	1,350,782,628.45	1,450,747,926.17
管理费用	853,936,208.58	867,521,322.46
研发费用	637,675,521.79	502,432,770.34
财务费用	514,183,310.72	448,902,967.47
其中：利息费用	625,327,395.93	609,755,242.28
利息收入	306,496,107.71	192,399,408.27
加：其他收益	168,507,905.00	173,891,568.35
投资收益（损失以“-”号填列）	1,998,117,972.54	1,497,904,597.80
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	168,479,074.51	229,821,812.39
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	-13,679,456.18
汇兑收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	224,694,279.35	-237,393,288.78
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-178,881,392.40	121,952,538.42
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-14,015,194.00	-17,866,623.72
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-15,023,154.04	-564,192.40
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	2,020,760,056.45	2,349,305,275.67
加：营业外收入	1,715,937.17	29,343,843.04
减：营业外支出	41,370,699.29	19,500,647.69
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,981,105,294.33	2,359,148,471.02
减：所得税费用	635,770,262.17	387,507,505.08
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,345,335,032.16	1,971,640,965.94
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,345,335,032.16	1,971,640,965.94

2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	0.00
（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）	1,251,328,260.10	1,919,913,578.49
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	94,006,772.06	51,727,387.45
六、其他综合收益的税后净额	-249,439,433.86	93,120,943.75
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-250,278,868.14	93,485,576.65
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	37,056,166.26	-81,525,185.66
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	37,056,166.26	-81,525,185.66
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-287,335,034.40	175,010,762.31
1.权益法下可转损益的其他综合收益	-174,501,214.39	118,403,209.33
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	-195,782,939.03	-3,018,147.98
6.外币财务报表折算差额	174,656,139.25	-44,358,555.54
7.应收款项融资公允价值变动	-1,589,966.28	12,135,197.87
8.境外经营净投资套期储备	-81,455,115.65	42,571,303.04
9.套期成本	-8,661,938.30	49,277,755.59
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	839,434.28	-364,632.90
七、综合收益总额	1,095,895,598.30	2,064,761,909.69
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,001,049,391.96	2,013,399,155.14
归属于少数股东的综合收益总额	94,846,206.34	51,362,754.55
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.2836	0.4353
（二）稀释每股收益	0.2836	0.4353

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

法定代表人：武钢

主管会计工作负责人：王宏岩

会计机构负责人：王璞

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	10,164,010,447.80	10,267,594,714.10
减：营业成本	10,411,356,365.64	9,723,343,372.56
税金及附加	10,338,329.09	27,641,873.48
销售费用	626,074,265.79	553,083,932.43

管理费用	70,226,722.60	92,080,275.20
研发费用	353,206,033.26	201,909,374.28
财务费用	-108,409,960.61	-80,729,642.31
其中：利息费用	137,107,061.59	193,626,033.46
利息收入	322,269,001.20	295,803,875.86
加：其他收益	14,943,654.56	13,363,045.41
投资收益（损失以“-”号填列）	1,425,544,316.68	103,107,854.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2,734,400.06	3,971,952.22
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）	0.00	-13,140,771.00
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-25,692,970.79	36,353,610.44
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-119,773,506.32	68,547,613.52
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-6,788,906.43	-8,593.37
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-3,184,657.61	33,930,559.93
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	86,266,622.12	5,559,619.17
加：营业外收入	1,135,502.72	923,759.63
减：营业外支出	4,275,614.21	6,676,362.84
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	83,126,510.63	-192,984.04
减：所得税费用	-189,515,746.92	-32,080,769.80
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	272,642,257.55	31,887,785.76
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	272,642,257.55	31,887,785.76
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	7,710,425.49	81,869,105.51
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	7,936,869.52	919,320.07
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	7,936,869.52	919,320.07
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-226,444.03	80,949,785.44
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00

3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	24,217,410.52
6.外币财务报表折算差额	-588,397.32	-766,316.34
7.应收款项融资公允价值变动	9,154,142.42	8,220,935.67
8.套期成本	-8,792,189.13	49,277,755.59
六、综合收益总额	280,352,683.04	113,756,891.27
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0520	-0.0115
（二）稀释每股收益	0.0520	-0.0115

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 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	23,415,820,459.79	18,600,881,438.74
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	610,184,165.78	705,739,903.64
收到其他与经营活动有关的现金	1,170,905,361.69	1,142,694,878.08
经营活动现金流入小计	25,196,909,987.26	20,449,316,220.46
购买商品、接受劳务支付的现金	26,926,070,656.91	18,822,386,077.24
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
拆出资金净增加额	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	2,001,195,118.40	1,978,828,600.28
支付的各项税费	1,807,595,020.19	1,560,940,648.29
支付其他与经营活动有关的现金	2,533,294,308.16	1,914,422,883.39
经营活动现金流出小计	33,268,155,103.66	24,276,578,209.20
经营活动产生的现金流量净额	-8,071,245,116.40	-3,827,261,988.74
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,033,802,184.30	323,882,920.93
取得投资收益收到的现金	391,695,048.23	47,610,579.14
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,592,373.47	213,432,263.55
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	1,589,898,722.72	811,325,658.24
收到其他与投资活动有关的现金	517,887,532.42	313,413,023.08
投资活动现金流入小计	5,541,875,861.14	1,709,664,444.94

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,814,925,096.67	3,788,812,563.69
投资支付的现金	925,591,746.62	477,577,691.18
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	22,435,817.33	496,710,866.37
支付其他与投资活动有关的现金	27,208,673.23	386,035,828.29
投资活动现金流出小计	3,790,161,333.85	5,149,136,949.53
投资活动产生的现金流量净额	1,751,714,527.29	-3,439,472,504.59
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	456,136,727.00	566,542,417.94
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	156,136,727.00	67,667,417.94
发行永续债收到的现金	300,000,000.00	498,875,000.00
取得银行借款收到的现金	5,905,579,099.88	11,298,920,637.25
收到其他与筹资活动有关的现金	389,850,000.00	210,000,000.00
筹资活动现金流入小计	6,751,565,826.88	12,075,463,055.19
偿还债务支付的现金	4,893,214,818.06	4,795,726,663.62
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	778,361,203.61	760,192,943.07
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	41,743,179.19	15,791,723.55
支付其他与筹资活动有关的现金	126,258,992.56	384,153,900.04
筹资活动现金流出小计	5,797,835,014.23	5,940,073,506.73
筹资活动产生的现金流量净额	953,730,812.65	6,135,389,548.46
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-32,496,653.26	-40,364,102.94
五、现金及现金等价物净增加额	-5,398,296,429.72	-1,171,709,047.81
加：期初现金及现金等价物余额	14,842,821,028.16	8,140,281,400.60
六、期末现金及现金等价物余额	9,444,524,598.44	6,968,572,352.79

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 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	12,699,501,722.03	10,877,394,797.79
收到的税费返还	305,058,564.24	85,259,605.51
收到其他与经营活动有关的现金	4,097,994,574.85	2,083,913,388.32
经营活动现金流入小计	17,102,554,861.12	13,046,567,791.62
购买商品、接受劳务支付的现金	19,516,805,446.86	16,833,181,922.38
支付给职工以及为职工支付的现金	158,735,201.55	175,209,531.52
支付的各项税费	26,240,631.43	12,065,846.80
支付其他与经营活动有关的现金	3,332,861,111.81	2,934,010,321.16
经营活动现金流出小计	23,034,642,391.65	19,954,467,621.86
经营活动产生的现金流量净额	-5,932,087,530.53	-6,907,899,830.24
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	560,000,000.00	111,972,405.30
取得投资收益收到的现金	2,583,659,515.04	14,637,699.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,833,444.89	181,046,442.77
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	5,986,566,670.18	6,668,006,211.61
投资活动现金流入小计	9,138,059,630.11	6,975,662,759.38

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	60,450,732.90	98,797,906.13
投资支付的现金	987,427,794.92	440,336,802.03
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	2,198,218,739.21	3,077,028,066.39
投资活动现金流出小计	3,246,097,267.03	3,616,162,774.55
投资活动产生的现金流量净额	5,891,962,363.08	3,359,499,984.83
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	300,000,000.00	498,875,000.00
其中：发行永续债收到的现金	300,000,000.00	498,875,000.00
取得银行借款收到的现金	2,446,484,145.04	3,358,083,172.11
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	2,746,484,145.04	3,856,958,172.11
偿还债务支付的现金	5,431,303,676.76	986,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	196,394,857.67	205,337,190.43
支付其他与筹资活动有关的现金	2,700,000.00	0.00
筹资活动现金流出小计	5,630,398,534.43	1,191,337,190.43
筹资活动产生的现金流量净额	-2,883,914,389.39	2,665,620,981.68
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4,910,938.41	2,833,213.43
五、现金及现金等价物净增加额	-2,928,950,495.25	-879,945,650.30
加：期初现金及现金等价物余额	6,798,517,314.86	4,399,911,193.77
六、期末现金及现金等价物余额	3,869,566,819.61	3,519,965,543.47

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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															
	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	4,225,067,647.00	0.00	2,995,875,000.00	0.00	12,148,077,471.66	0.00	66,620,301.93	0.00	1,723,378,755.52	0.00	16,936,058,985.45	0.00	38,095,078,161.56	2,251,215,973.91	40,346,294,135.47	
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
同一控制下企业合并	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
二、本年期初余额	4,225,067,647.00	0.00	2,995,875,000.00	0.00	12,148,077,471.66	0.00	66,620,301.93	0.00	1,723,378,755.52	0.00	16,936,058,985.45	0.00	38,095,078,161.56	2,251,215,973.91	40,346,294,135.47	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	12,712,081.72	0.00	-253,877,762.96	0.00	0.00	0.00	694,950,296.03	0.00	753,784,614.79	291,875,282.01	1,045,659,896.80	
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-250,278,868.14	0.00	0.00	0.00	1,251,328,260.10	0.00	1,001,049,391.96	94,846,206.34	1,095,895,598.30	
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	12,712,081.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	312,712,081.72	253,272,375.78	565,984,457.50	
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156,136,727.00	156,136,727.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	300,000,000.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
4. 收购子公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	121,153,846.15	121,153,846.15	
5. 处置子公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	(5,306,115.65)	(5,306,115.65)	
6. 收购少数股东股权	0.00	0.00	0.00	0.00	12,712,081.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,712,081.72	(18,712,081.72)	(6,000,000.00)	
7. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-559,976,858.89	0.00	-559,976,858.89	-56,243,300.11	-616,220,159.00	
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-507,008,117.64	0.00	-507,008,117.64	-56,243,300.11	-563,251,417.75	
4. 对其他权益工具持有人的分派	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-52,968,741.25	0.00	-52,968,741.25	0.00	-52,968,741.25	
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,598,894.82	0.00	0.00	0.00	3,598,894.82	0.00	0.00	0.00	0.00	
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,598,894.82	0.00	0.00	0.00	3,598,894.82	0.00	0.00	0.00	0.00	
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	70,355,417.62	0.00	0.00	0.00	0.00	70,355,417.62	784,757.91	71,140,175.53	
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-70,355,417.62	0.00	0.00	0.00	0.00	-70,355,417.62	-784,757.91	-71,140,175.53	
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
四、本期期末余额	4,225,067,647.00	0.00	3,295,875,000.00	0.00	12,160,789,553.38	0.00	-187,257,461.03	0.00	1,723,378,755.52	0.00	17,631,009,281.48	0.00	38,848,862,776.35	2,543,091,255.92	41,391,954,032.27	

上年金额

单位：元

项目	2022 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															
	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、本年期初余额（已重述）	4,225,067,647.00	0.00	1,997,000,000.00	0.00	12,106,076,445.31	0.00	10,601,282.87	0.00	1,646,282,367.34	0.00	15,846,561,351.58	0.00	35,831,589,094.10	896,811,385.54	36,728,400,479.64	
二、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0.00	0.00	498,875,000.00	0.00	0.00	0.00	93,485,576.65	0.00	0.00	0.00	782,982,385.92	0.00	1,375,342,962.57	106,651,808.05	1,481,994,770.62	
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	93,485,576.65	0.00	0.00	0.00	1,919,913,578.49	0.00	2,013,399,155.14	51,362,754.55	2,064,761,909.69	
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	498,875,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	498,875,000.00	71,080,777.05	569,955,777.05	
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,667,417.94	67,667,417.94	
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	498,875,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	498,875,000.00	0.00	498,875,000.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
4. 收购子公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,413,359.11	3,413,359.11	
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,136,931,192.57	0.00	-1,136,931,192.57	-15,791,723.55	-1,152,722,916.12	
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2. 提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
3. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,056,266,911.75	0.00	-1,056,266,911.75	-15,791,723.55	-1,072,058,635.30	
4. 对其他权益工具持有人的分派	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-80,664,280.82	0.00	-80,664,280.82	0.00	-80,664,280.82	
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	44,800,775.14	0.00	0.00	0.00	0.00	44,800,775.14	73,736.78	44,874,511.92	
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	44,800,775.14	0.00	0.00	0.00	0.00	-44,800,775.14	-73,736.78	-44,874,511.92	
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
三、本期末余额	4,225,067,647.00	0.00	2,495,875,000.00	0.00	12,106,076,445.31	0.00	104,086,859.52	0.00	1,646,282,367.34	0.00	16,629,543,737.50	0.00	37,206,932,056.67	1,003,463,193.59	38,210,395,250.26	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	4,225,067,647.00	0.00	2,995,875,000.00	0.00	12,227,586,851.98	0.00	21,201,926.56	0.00	1,724,435,357.92	1,782,710,131.57	0.00	22,976,876,915.03
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	4,225,067,647.00	0.00	2,995,875,000.00	0.00	12,227,586,851.98	0.00	21,201,926.56	0.00	1,724,435,357.92	1,782,710,131.57	0.00	22,976,876,915.03
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00	0.00	7,710,425.49	0.00	0.00	-287,334,601.34	0.00	20,375,824.15
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,710,425.49	0.00	0.00	272,642,257.55	0.00	280,352,683.04
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	300,000,000.00
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	300,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-559,976,858.89	0.00	-559,976,858.89
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-507,008,117.64	0.00	-507,008,117.64
3. 对其他权益工具持有人的分派	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-52,968,741.25	0.00	-52,968,741.25
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,965,009.26	0.00	0.00	0.00	14,965,009.26
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-14,965,009.26	0.00	0.00	0.00	-14,965,009.26
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	4,225,067,647.00	0.00	3,295,875,000.00	0.00	12,227,586,851.98	0.00	28,912,352.05	0.00	1,724,435,357.92	1,495,375,530.23	0.00	22,997,252,739.18

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	4,225,067,647.00	0.00	1,997,000,000.00	0.00	12,216,664,821.09	0.00	31,124,096.89	0.00	1,647,338,969.74	2,330,107,620.45	0.00	22,447,303,155.17
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	4,225,067,647.00	0.00	1,997,000,000.00	0.00	12,216,664,821.09	0.00	31,124,096.89	0.00	1,647,338,969.74	2,330,107,620.45	0.00	22,447,303,155.17
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	0.00	0.00	498,875,000.00	0.00	0.00	0.00	81,869,105.51	0.00	0.00	-1,105,043,406.81	0.00	-524,299,301.30
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	81,869,105.51	0.00	0.00	31,887,785.76	0.00	113,756,891.27
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	498,875,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	498,875,000.00
1. 所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	498,875,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	498,875,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,136,931,192.57	0.00	-1,136,931,192.57
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,056,266,911.75	0.00	-1,056,266,911.75
3. 对其他权益工具持有人的分派	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-80,664,280.82	0.00	-80,664,280.82
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,820,892.77	0.00	0.00	0.00	12,820,892.77
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-12,820,892.77	0.00	0.00	0.00	-12,820,892.77
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	4,225,067,647.00	0.00	2,495,875,000.00	0.00	12,216,664,821.09	0.00	112,993,202.40	0.00	1,647,338,969.74	1,225,064,213.64	0.00	21,923,003,853.87

三、公司基本情况

金风科技股份有限公司(原新疆金风科技股份有限公司,“本公司”)是一家在中华人民共和国新疆维吾尔自治区注册的股份有限公司,于 2001 年 3 月 26 日成立。本公司所发行的人民币普通股 A 股和 H 股股票,已分别在深圳证券交易所和香港联合交易所有限公司(“香港联交所”)上市。本公司总部位于新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号。

本公司及子公司(统称“本集团”)主要从事风力发电机组研发、制造及销售,风电服务及风电场投资、开发及销售业务等。

本集团无最终母公司。

本财务报表业经本公司董事会于 2023 年 8 月 21 日决议批准。根据本公司章程,本财务报表将提交股东大会审议。

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定,本报告期内变化情况参见附注八。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》以及其后颁布及修订的具体会计准则、应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)编制。

此外,本集团还按照中国证券监督管理委员会(以下简称“证监会”)《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定(2014 年修订)》披露有关财务信息。

2、持续经营

本集团对自 2023 年 6 月 30 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价,未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此,本财务报表以持续经营为基础列报。

本集团会计核算以权责发生制为记账基础。编制本财务报表时,除附注十一、1 所述金融工具以公允价值计量外,均以历史成本为计价原则。资产如果发生减值,则按照相关规定计提相应的减值准备。

五、重要会计政策及会计估计

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司于 2023 年 6 月 30 日的公司及合并财务状况以及截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间的公司及合并经营成果、公司及合并股东权益变动和公司及合并现金流量。

2、会计期间

本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。本财务报表的最近一期期间为 2023 年 1 月 1 日至 6 月 30 日止期间。

3、营业周期

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团风电场开发、建设业务由于项目建设期较长，其营业周期一般超过一年，其他业务的营业周期通常为 12 个月以内。

4、记账本位币

本公司记账本位币和编制本财务报表所采用的货币均为人民币。除有特别说明外，本财务报表均以人民币元为单位表示。

本集团下属境外经营的分公司、子公司、合营企业和联营企业，根据其经营所处的主要经济环境决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5、企业合并

企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值为基础进行相关会计处理。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。

为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

非同一控制下的企业合并及商誉

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

在判断非同一控制下企业合并中取得的生产经营活动或资产的组合(以下简称“组合”)是否构成业务时，本集团可选择采用集中度测试，该测试允许对购买方在合并中取得的组合是否构成业务进行简化评估。如果购买方取得的总资产的公允价值几乎相当于其中某一单独可辨认资产或一组类似可辨认资产的公允价值，则该组合通过集中度测试，应判断为不构成业务。取得的总资产不包括现金及现金等价物、递延所得税资产以及由递延所得税负债影响形成的商誉。如果通过集中度测试，则确定该组合不构成业务，无需进行进一步评估。

购买方在合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债在购买日以公允价值计量。

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

合并成本大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，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。

合并当期年末，如合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值或企业合并成本只能暂时确定的，则以所确定的暂时价值为基础对企业合并进行确认和计量。购买日后 12 个月内对确认的暂时价值进行调整的，视为在购买日确认和计量。

因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。

6、合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。子公司，是指被本公司控制的主体(含本公司所控制的结构化主体)。

子公司采用的主要会计政策和会计期间按照本公司统一规定的会计政策和会计期间厘定。

编制合并财务报表时，本集团内部各公司之间的所有交易产生的资产、负债、权益、收入、费用和现金流量于合并时全额抵销。

对于本集团处置的子公司，处置日(丧失控制权的日期)前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，被购买方的经营成果和现金流量自本集团取得控制权之日起纳入合并财务报表，直至本集团对其控制权终止。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。

少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

不丧失控制权情况下，少数股东权益发生变化作为权益性交易，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付/收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。该分类通过考虑该安排的结构、法律形式以及合同条款等因素根据合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务确定。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团的合营安排均为合营企业，采用权益法核算。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本集团持有的期限短(一般指从购买日起三个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

本集团对于发生的外币交易，将外币金额折算为记账本位币金额。

外币交易在初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日即期汇率折算。因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除：(1)符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本；(2)为了规避外汇风险进行套期的套期工具的汇兑差额按套期会计方法处理；(3)分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，列入其他综合收益的“外币报表折算差额”项目；处置境外经营时，计入处置当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目仍以交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

对于境外经营，本集团在编制财务报表时将其记账本位币折算为人民币：对资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中所有项目及反映利润分配发生额的项目，采用交易发生当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

外币现金流量以及境外分公司和子公司的现金流量，采用现金流量发生当期平均汇率折算。汇率变动对现金及现金等价物的影响额作为调节项目，在现金流量表中以“汇率变动对现金及现金等价物的影响”单独列报。

上年年末数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币财务报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币财务报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10、金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。本集团于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

金融资产分类和计量

本集团的金融资产于初始确认时根据本集团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分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。当且仅当本集团改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

当本集团按照《企业会计准则第 14 号——收入》（“收入准则”）初始确认未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款时，按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

金融资产的后续计量取决于其分类：

以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，其终止确认、修改或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。此类金融资产主要包含银行存款、应收账款、其他应收款、债权投资和部分长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内到期的债权投资和长期应收款列报为一年内到期的非流动资产。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

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

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。本集团此类金融资产均为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，列报于“应收款项融资”。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

初始确认时，本集团可以单项金融资产为基础，不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益，公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。当金融资产

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入留存收益。此类金融资产列报为其他权益工具投资。

满足下列条件之一的，属于交易性金融资产：取得相关金融资产的目的主要是为了在近期内出售；在初始确认时，属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同定义的衍生工具除外。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动计入当期损益。此类金融资产除衍生金融资产以外列报为交易性金融资产，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报为其他非流动金融资产。

金融负债和权益工具的分类

本集团根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本集团不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

金融负债分类和计量

本集团的金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债均为交易性金融负债。除衍生金融负债单独列示外，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债列示为交易性金融负债。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内回购；初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)，按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

其他金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

本集团与交易对手方修改或重新议定合同，未导致按摊余成本进行后续计量的金融负债终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本集团重新计算该金融负债的账面价值，并将相关利得或损失计入当期损益。重新计算的该金融负债的账面价值，本集团根据将重新议定或修改的合同现金流量按金融负债的原实际利率折现的现值确定。对于修改或重新议定合同所产生的所有成本或费用，本集团调整修改后的金融负债的账面价值，并在修改后金融负债的剩余期限内进行摊销。

金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团(借入方)与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，本集团终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。

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

金融资产和其他项目减值

本集团以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款、合同资产及财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

对于不含重大融资成分的应收账款以及合同资产，本集团运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。对于租赁应收款、包含重大融资成分的应收账款以及合同资产，本集团选择运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产及财务担保合同，本集团在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后未显著增加，处于第一阶段，本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入；如果初始确认后发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

本集团基于单项和组合评估金融资产和其他项目的预期信用损失。本集团基于历史信用损失，应用债务人和经济环境的特定前瞻性因素调整，建立信用损失矩阵，考虑了不同客户的信用风险特征，以组合为基础评估应收款项的预期信用损失。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、剩余合同期限、债务人所处行业、债务人所处地理位置等。

本集团按照下列方法确定相关金融资产和其他项目的预期信用损失：

- 对于金融资产和租赁应收款，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于财务担保合同，信用损失为本集团就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本集团预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

信用损失准备的增加或转回金额，除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外，作为减值损失或利得计入当期损益。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本集团在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本集团在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本集团在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

信用风险显著增加判断标准

本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本集团历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。本集团以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，本集团认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 定量标准主要为报告日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、预警客户清单等。

于资产负债表日，若本集团判断金融工具只具有较低的信用风险，则本集团假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

已发生信用减值的金融资产

为确定是否发生信用减值，本集团所采用的界定标准，与内部针对相关金融工具的信用风险管理目标保持一致，同时考虑定量、定性指标。本集团评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

财务担保合同

财务担保合同，是指特定债务人到期不能按照债务工具条款偿付债务时，发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量，除指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或者因金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同外，其余财务担保合同在初始确认后按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入准则相关规定所确定的累计摊销额后的余额两者孰高者进行后续计量。

衍生金融工具

本集团使用衍生金融工具，例如远期外汇合约和利率互换合约等。衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动产生的利得或损失直接计入当期损益。

金融资产修改

本集团与交易对手修改或重新议定合同，未导致金融资产终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本集团根据重新议定或修改的合同现金流按金融资产的原实际利率(或经信用调整的实际利率)折现值重新计算该金融资产的账面余额，相关利得或损失计入当期损益，金融资产修改的成本或费用调整修改后的金融资产账面价值，并在修改后金融资产的剩余期限内摊销。

金融资产转移

满足下列条件之一的金融资产，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，但是未保留对该金融资产的控制。

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，未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。若本集团转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将终止确认部分收到的对价和原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益。若本集团转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本集团继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

11、存货

存货包括原材料、在产品、库存商品、周转材料和电站产品开发成本等。

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

本集团建造及持有的电站项目于初始立项时分类为存货或固定资产，对以向客户出售为单一目的的电站项目做为存货核算和列报。对于公司计划持有并运营或并无明确对客户出售目的的电站项目则归类为非流动资产作为在建工程/固定资产核算和列报。电站产品开发成本包括土地出让金、基础配套设施支出、建筑安装工程支出、开发项目完工前所发生的满足资本化条件的借款利息费用及开发过程中的其他相关费用。

电站产品开发成本采用个别计价法核算。除电站产品开发成本之外的其他存货，使用加权平均法确定其实际成本。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次摊销法进行摊销。

存货的盘存制度采用永续盘存制。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前计提存货跌价准备的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。计提存货跌价准备时，原材料、库存商品和电站产品开发成本均按单个存货项目计提。与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，合并计提存货跌价准备。

12、持有待售的非流动资产或处置组

主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。同时满足下列条件的，划分为持有待售类别：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；出售极可能发生，即本集团已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成(有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准)。

因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在本公司个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

本集团以账面价值与公允价值减去出售费用后的净额孰低计量持有待售的非流动资产或处置组。账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，减记账面价值至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，恢复以前减记的金额，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不予转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

13、长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。长期股权投资在取得时以初始投资成本进行初始计量。

初始投资成本的确定

通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并日取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为初始投资成本；初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积(不足冲减的，冲减留存收益)。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值；购买日之前持有的股权投资作为其他权益工具投资计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时全部转入留存收益。

除企业合并形成的长期股权投资以外方式取得的长期股权投资，按照下列方法确定初始投资成本：支付现金取得的，以实际支付的购买价款及与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出作为初始投资成本；发行权益性证券取得的，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；通过非货币性资产交换取得的，按照《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定初始投资成本；通过债务重组取得的，按照《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定初始投资成本。

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算。控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。

在确定能否对被投资单位实施控制时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资的，调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

本集团对被投资单位具有共同控制或重大影响的，长期股权投资采用权益法核算。共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。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。

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

后续计量及损益确认方法

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分(但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认)，对被投资单位的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团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。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。

长期股权投资处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，终止采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债

相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，全部转入当期损益；仍采用权益法的，原权益法核算的相关其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理并按比例结转，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按相应的比例转入当期损益。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转计入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

14、投资性房地产

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的建筑物。

投资性房地产按照成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本。否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。划分为投资性房地产的房屋及建筑物，其折旧采用年限平均法计算，使用寿命、预计净残值率及年折旧率如下：

类别	使用寿命(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	30-40	4	2.40-3.20

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

本集团至少于每年年度终了，对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧或摊销方法进行复核，必要时进行调整。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、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计入当期损益。

15、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。与固定资产有关的后续支出，符合该确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

固定资产按照成本进行初始计量，并考虑预计弃置费用因素的影响。购置固定资产的成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该项资产的其他支出。

(2) 折旧方法

类别	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	30-40	4	2.40-3.20
机器设备	5-20	4	4.80-19.20
运输设备	5-10	4	9.60-19.20
电子设备及其他	5-10	4	9.60-19.20

当固定资产处置时或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差额计入当期损益。

本集团至少于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，必要时进行调整。

16、在建工程

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

在建工程不计提折旧，在达到预定可使用状态时转入固定资产。

17、借款费用

借款费用，是指本集团因借款而发生的利息及其他相关成本，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，其他借款费用计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产等资产。

借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

- (1)资产支出已经发生；
- (2)借款费用已经发生；
- (3)为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。之后发生的借款费用计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中，发生除达到预定可使用或者可销售状态必要的程序之外的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额，按照下列方法确定：

- (1)专门借款以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。
- (2)占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

18、服务特许经营安排

本集团经营若干服务特许经营安排，据此，本集团按照授权当局所订预设条件，为授权当局开展污水处理或供水工程，以换取有关资产的经营权。服务特许经营安排项下的资产可列为无形资产或者金融资产。

根据项目合同约定，在项目运营期间，满足有权收取可确定金额的现金(或其他金融资产)条件的，本集团在拥有收取该对价的权利(该权利仅取决于时间流逝的因素)时确认为应收款项，根据附注五、10所述的会计政策进行会计处理。本集团在项目资产达到预定可使用状态时，将相关项目资产的对价金额或确认的建造收入金额，超过有权收取可确定金额的现金(或其他金融资产)的差额，确认为无形资产。

根据项目合同约定，在项目运营期间，有权向获取公共产品和服务的对象收取的费用不构成一项无条件收取现金的权利，本集团在项目资产达到预定可使用状态时，将相关项目资产的对价金额或确认的建造收入金额确认为无形资产。于特许经营安排的相关基建项目落成后，特许经营使用权根据无形资产模式在特许经营期内以直线法进行摊销。

有关经营服务的收入根据附注五、25所述会计政策入账。

19、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

本集团的无形资产包括土地使用权、专有技术、软件、技术许可、特许经营权和风电项目许可等。

无形资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认，并以成本进行初始计量。但非同一控制下企业合并中取得的无形资产，其公允价值能够可靠地计量的，即单独确认为无形资产并按照公允价值计量。

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命。各项无形资产的使用寿命如下：

类别	使用寿命
土地使用权	40-50 年
软件	3-10 年
专有技术及技术许可	7-10 年
特许经营权	25-30 年
风电项目许可	20-30 年

本集团取得的土地使用权，通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权和建筑物分别作为无形资产和固定资产核算。外购土地及建筑物支付的价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

服务特许经营安排下的无形资产确认见附注五、18。

使用寿命有限的无形资产，在其使用寿命内采用直线法摊销。本集团至少于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

（2）内部研究开发支出会计政策

本集团将内部研究开发项目的支出，区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，只有在同时满足下列条件时，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；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支出，于发生时计入当期损益。

本集团内部研究开发项目分为研究阶段和开发阶段。本集团将为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备、已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大不确定性的研发活动界定为研究阶段，研究阶段是探索性的。相对于研究阶段而言，开发阶段是在已完成研究的基础上进行开发工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

20、长期资产减值

本集团于资产负债表日判断长期股权投资、采用成本法计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命确定的无形资产、长期待摊费用、使用权资产和部分其他非流动资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本集团将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。

本集团的总部资产包括集团或事业部的办公楼、电子数据处理设备等资产。总部资产的显著特征是难以脱离其他资产或者资产组产生独立的现金流入，而且其账面价值难以完全归属于某一资产组。有迹象表明某项总部资产可能发生减值的，本集团计算确定该总部资产所归属的资产组或者资产组组合的可收回金额，然后将其与相应的账面价值相比较，据以判断是否需要确认减值损失。

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

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

21、长期待摊费用

长期待摊费用是指本集团已经支出、摊销期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在费用项目的受益期限内分期平均摊销，不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

长期待摊费用按形成时发生的实际成本入账。

22、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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。

本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本集团为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及本集团按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，确认相应负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

本集团的职工参加由当地政府管理的养老保险和失业保险。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

23、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

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

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

24、其他权益工具

本集团所发行的永续债等其他金融工具，在同时满足下列条件的情况下分类为权益工具：

- 该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；
- 该金融工具如果将来须用或可用本集团自身权益工具进行结算，若为非衍生工具，该金融工具应当不包括交付非固定数量的本集团自身权益工具进行结算的合同义务；若为衍生工具，该金融工具只能通过以固定数量的本集团自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算。

本集团归类为权益工具的永续债以公允价值扣除相关交易费用进行初始确认。在后续期间支付利息或分配股利的，作为利润分配处理。回购、注销等作为权益的变动处理。

25、收入

本集团的收入主要来源于如下业务类型：

- 商品销售收入
- 发电收入
- 技术服务收入
- 风电场建造收入
- 电站产品销售收入
- 其他

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控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。交易价格，是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本集团预期将退还给客户的款项。

本集团在合同开始日对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行的履约义务，本集团按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)客户在本集团履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；(2)客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；(3)本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。但在有确凿证据表明合同折扣或可变对价仅与合同中一项或多项(而非全部)履约义务相关的，本集团将该合同折扣或可变对价分摊至相关一项或多项履约义务。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或服务的价格。单独售价无法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

商品销售合同

本集团与客户之间的商品销售合同通常包含转让风机整机、子件及配件的履约义务。本集团通常在综合考虑下列因素的基础上，以商品控制权转移时点确认收入。考虑因素包括取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移和客户接受该商品的情况。

购售电合同

本集团与客户之间的购售电合同通常包含电力生产、传输的履约义务，以商品控制权转移时点确认收入。相关履约义务通常在电力传输时确认，并根据传输的电量和适用的固定资费率进行衡量。

技术服务合同

本集团与客户之间的技术服务合同通常包含风电场运行维护的履约义务，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，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。对于履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

工程承包合同

本集团与客户之间的工程承包合同通常包含风电场建设的履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中在建的商品，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法，根据累计实际发生的成本占预计总成本的比例确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

电站产品销售合同

本集团与客户之间的电站产品销售合同为转让电站产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本集团持有销售的电站产品于初始立项时即已确定以向客户出售为单一目的而建造及持有，电站产品销售是本集团的日常经营活动之一。当根据不可撤销的销售合同判定相关电站产品的控制权转移给相关客户时，本集团确认电站产品销售收入。

可变对价

本集团部分与客户之间的合同存在未达标赔偿、合同折扣、违约金、考核罚款和奖励金等安排，形成可变对价。本集团按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本集团重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

重大融资成分

对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品或服务现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。

对于预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔未超过一年的，本集团未考虑合同中存在的重大融资成分。

质保义务

根据合同约定、法律规定等，本集团为所销售的商品、所提供的工程承包服务等提供质量保证。对于为向客户保证所销售的商品或服务符合既定标准的保证类质量保证，本集团按照附注五、23 进行会计处理。对于为向客户保证所销售的商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独服务的服务类质量保证，本集团将其作为一项单项履约义务，按照提供商品和服务类质量保证的单独售价的相对比例，将部分交易价格分摊至服务类质量保证，并在客户取得服务控制权时确认收入。在评估质量保证是否在向客户保证所销售商品符合既定标准之外提供了一项单独服务时，本集团考虑该质量保证是否为法定要求、质量保证期限以及集团承诺履行任务的性质等因素。

主要责任人/代理人

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

作为社会资本方与政府订立 PPP 项目合同

本集团作为社会资本方与政府方订立 PPP 项目合同，并提供建设、运营、维护等多项服务，本集团识别合同中的单项履约义务，将交易价格按照各项履约义务的单独售价的相对比例分摊至各项履约义务。在提供建造服务或将项目发包给其他方时，确定本集团的身份是主要责任人还是代理人，对建造收入进行会计处理，确认合同资产。PPP 项目达到预定可使用状态后，本集团确认运营及维护服务相关收入。

合同变更

本集团与客户之间的工程承包合同发生合同变更时：

(1) 如果合同变更增加了可明确区分的工程承包服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增工程承包服务单独售价的，本集团将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；

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

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

26、合同成本

取得合同的成本

本集团为取得合同发生的增量成本(即不取得合同就不会发生的成本)预期能够收回的，确认为一项资产，并采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。若该项资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。本集团为取得合同发生的其他支出，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。

履行合同的成本

本集团为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，确认为一项资产：(1)该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关；(2)该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；(3)该成本预期能够收回。上述资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

与合同成本有关的资产的减值损失

在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，首先对按照其他相关企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后，对于与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：(1)本集团因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；(2)为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。与合同成本相关的资产计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

27、合同资产与合同负债

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

合同资产

合同资产是指已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。本集团拥有的无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

本集团对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注五、10。

合同负债

合同负债是指已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务，如企业在转让承诺的商品或服务之前已收取的款项。

28、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产。政府补助在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。

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的，作为与资产相关的政府补助；政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助适用总额法，确认为递延收益，在相关资产的使用寿命内按照合理系统的方法分期计入当期损益。

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；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与本集团日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

29、所得税

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的计入所有者权益外，均作为所得税费用或收益计入当期损益。

资产负债表日，本集团对于当期和以前期间形成的当期所得税负债或资产，按照税法规定计算的预期应交纳或返还的所得税金额计量。

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。

各种应纳税暂时性差异均据以确认递延所得税负债，除非：

- 应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损，但不包括初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易的情况。
- 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够由本集团控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本集团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未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：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。

本集团于资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，依据税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

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

同时满足下列条件时，递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一应纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

30、租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。除非合同条款和条件发生变化，本集团不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

作为承租人

租赁的分拆

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：

- 承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；
- 该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

合同中同时包含一项或多项租赁和非租赁部分的，本集团将各项单独租赁和非租赁部分进行分拆，按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

使用权资产

本集团租赁资产的类别主要包括土地、房屋及建筑物、机器设备、运输工具和其他设备。

除短期租赁和低价值资产租赁外，本集团在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。租赁期开始日，是指出租人提供租赁资产使其可供本集团使用的起始日期。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本集团发生的初始直接费用；
- 本集团为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，不包括属于为生产存货而发生的成本。

本集团参照附注五、15 有关固定资产折旧的规定，对使用权资产计提折旧。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，使用权资产在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

对于在租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在行使购买选择权时，将相关使用权资产的原值、累计折旧及减值准备均转移至固定资产。

本集团按照附注五、20 所述会计政策来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

租赁负债

除短期租赁和低价值资产租赁外，本集团在租赁期开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。

租赁付款额是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 本集团合理确定将行使的购买选择权的行权价格；
- 租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

取决于指数或比率的可变租赁付款额在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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

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

- 因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本集团按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 根据担保余值预计的应付金额或者用于确定租赁付款额的指数或者比率发生变动，本集团按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。

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

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

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本集团增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：

- 租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止。本集团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，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

短期租赁和低价值资产租赁

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币 4 万元的租赁认定为低价值资产租赁。本集团对运输工具等的短

期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

售后租回交易

本集团作为卖方及承租人

本集团按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。该资产转让不属于销售的，本集团继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。该资产转让属于销售的，本集团按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

作为出租人

租赁的分拆

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团根据附注五、25 所述关于交易价格分摊的规定分摊合同对价，分摊的基础为租赁部分和非租赁部分各自的单独价格。

租赁的分类

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

作为融资租赁出租人

在租赁期开始日，本集团以租赁投资净额确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

租赁收款额，是指本集团因让渡在租赁期内使用租赁资产的权利而应向承租人收取的款项，包括：

- 承租人需支付的固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 购买选择权的行权价格，前提是合理确定承租人将行使该选择权；
- 承租人行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；
- 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向本集团提供的担保余值。

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益。

在租赁期开始日，本集团按照租赁资产公允价值与租赁收款额按市场利率折现的现值两者孰低确认收入，并按照租赁资产账面价值扣除未担保余值的现值后的余额结转销售成本。本集团为取得融资租赁发生的成本，在租赁期开始日计入当期损益。

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

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

未作为一项单独租赁进行会计处理的融资租赁变更，本集团分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本集团按照附注五、10 关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益。本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用于发生时予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

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

31、套期会计

就套期会计方法而言，本集团的套期保值分类为：

- 公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺(除汇率风险外)的公允价值变动风险进行的套期。
- 现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的汇率风险。
- 境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险进行的套期。境外经营净投资，是指企业在境外经营净资产中的权益份额。

在套期关系开始时，本集团对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和风险管理策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具，被套期项目，被套期风险的性质，以及本集团对套期有效性评估方法。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期在初始指定日及以后期间被持续评价符合套期有效性要求。

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使(但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理)，或因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本集团终止运用套期会计。

套期有效性评估方法

套期同时满足下列条件的，本集团将认定套期关系符合套期有效性要求：

- 被套期项目和套期工具之间存在经济关系。
- 被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。
- 套期关系的套期比率，将等于本集团实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比。

套期关系由于套期比率的原因不再符合套期有效性要求的，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本集团对套期关系进行再平衡，对已经存在的套期关系中被套期项目或套期工具的数量进行调整，以使套期比率重新符合套期有效性要求。

公允价值套期

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。

被套期项目因套期风险敞口形成利得或损失，计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。被套期项目为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益。

就与按摊余成本计量的债务工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在套期剩余期间内采用实际利率法进行摊销，计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止根据套期风险而产生的公允价值变动而进行的调整。如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

现金流量套期

套期工具利得或损失中属于套期有效的部分，直接确认为其他综合收益，属于套期无效的部分，计入当期损益。

如果被套期的预期交易随后确认为非金融资产或非金融负债，或非金融资产或非金融负债的预期交易形成适用公允价值套期的确定承诺时则原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。其余现金流量套期在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，如预期销售发生时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备转出，计入当期损益。如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，且该损失全部或部分预计在未来会计期间不能弥补的，在本集团在预计不能弥补时，将预计不能弥补的部分从其他综合收益中转出，计入当期损益。

本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易实际发生或确定承诺履行；如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，则累计现金流量套期储备的金额应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

境外经营净投资套期

境外经营净投资的套期采用与现金流量套期类似的方法进行核算。套期工具形成的利得或损失中，属于套期有效的部分计入其他综合收益，属于套期无效的部分则计入当期损益。

全部或部分处置境外经营时，相应转出上述计入其他综合收益的套期工具利得或损失，计入当期损益。

套期成本

本集团将期权的内在价值和时间价值分开，只将期权的内在价值变动指定为套期工具；或本集团将远期合同的远期要素和即期要素分开，只将即期要素的价值变动指定为套期工具；或将金融工具的外汇基差单独分拆、只将排除外汇基差后的金融工具指定为套期工具的，本集团将期权的时间价值、远期合同的远期要素以及金融工具的外汇基差的公允价值变动中与被套期项目相关的部分计入其他综合收益，如果被套期项目的性质与交易相关，则按照与现金流量套期储备的金额相同的会计方法进行处理，如果被套期项目的性质与时间段相关，则将上述公允价值变动按照系统、合理的方法在被套期项目影响损益或其他综合收益的期间内摊销，从其他综合收益转出，计入当期损益。

32、利润分配

本公司的现金股利，于股东大会批准后确认为负债。

33、安全生产费

本集团根据财政部、应急管理部《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》(财资[2022]136号)及《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的规定计提安全生产费用。

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。

34、公允价值计量

本集团以公允价值计量的金融工具详见附注十一、1。公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本集团以公允价值计量相关资产或负债，假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行；不存在主要市场的，本集团假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本集团在计量日能够进入的交易市场。本集团采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

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，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值的可观察程度，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

每个资产负债表日，本集团对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

35、重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断、估计和假设，这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的列报金额及其披露，以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些假设和估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

判断

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

单项履约义务的确定

本集团风机销售业务，包含风机销售及提供运行维护服务两项商品或服务承诺，由于客户能够分别从该两项商品或服务中单独受益或与其他易于获得的资源一起使用中受益，且该两项商品或服务承诺之间可单独区分，该上述各项商品或服务承诺分别构成单项履约义务。

权益工具

根据发行条款规定，本集团发行的永续中期票据等权益工具无须用本集团自身权益工具进行结算，不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。满足附注五、24 所述分类为权益工具的条件，因此本集团将其作为其他权益工具核算。

估计的不确定性

以下为于资产负债表日有关未来的关键假设以及估计不确定性的其他关键来源，可能会导致未来会计期间资产和负债账面金额重大调整：

工程承包合同履行进度的确定

本集团按照投入法确定提供工程承包合同的履约进度，具体而言，本集团按照累计实际发生的成本占预计总成本的比例确定履约进度，累计实际发生的成本包括本集团向客户转移商品或服务过程中所发生的直接成本和间接成本。本集团认为，与客户之间的工程承包合同价款以成本为基础确定，实际发生的成本占预计总成本的比例能够如实反映工程承包服务的履约进度。鉴于工程承包合同存续期间较长，可能跨越若干会计期间，本集团会随着工程承包合同的推进复核并修订预算，相应调整合同履行进度。

应收款项和合同资产减值

本集团采用预期信用损失模型对应收款项和合同资产的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本集团基于历史信用损失，应用债务人和经济环境的特定前瞻性因素调整，考虑不同客户的信用风险特征，以单项和组合为基础评估应收账款的预期信用损失。不同的估计可能会影响减值准备的计提，已计提的减值准备可能并不等于未来实际的减值损失金额。

存货跌价准备

本集团对陈旧和滞销的存货计提存货跌价准备。这些估计系参考存货的库龄分析、货物预期未来销售情况以及管理层的经验和判断作出。基于此，当存货成本低于可变现净值时，计提存货跌价准备。当市场状况发生变化时，货物的实际销售情况可能与现有估计存在差异，该差异将会影响当期损益。

固定资产的可使用年限和残值

固定资产的预计可使用年限，以过去性质及功能相似的固定资产的实际可使用年限为基础，按照历史经验进行估计。如果这些固定资产的可使用年限缩短，本集团将提高折旧率、淘汰闲置或技术性陈旧的这些固定资产。

为确定固定资产的可使用年限及预计净残值，本集团会按期复核市场情况变动、预期的实际耗损及资产保养。资产的可使用年限估计是根据本集团对相同用途的相类似资产的经验作出。如果固定资产的估计可使用年限及/或预计净残值跟先前的估计不同，则会作出额外折旧。本集团将会于每个结算日根据情况变动对可使用年限和预计净残值作出复核。

无形资产的可使用年限

无形资产按照其能为本集团带来经济利益的期限确定使用寿命。本集团将会于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，必要时进行调整。

所得税及递延所得税资产

本公司及其子公司因分布在国内若干省份及国外若干国家而需分别在其所在地缴纳企业所得税。在计提企业所得税时，由于有关企业所得税的若干事项尚未获得主管税务机关确认，因此需以现行的税收法规及其他相关政策为依据，作出可靠的估计和判断。若有关事项的最终税务结果有别于已确认金额时，这些差额将对当期的所得税和递延所得税造成影响。

由于管理层考虑到未来很可能存在应纳税所得额抵销暂时性差异或可抵扣亏损，因此递延所得税资产就某些暂时性差异和可抵扣亏损确认。递延所得税资产的实现主要取决于未来是否有足够的应纳税所得额。如实际产生的未来利润少于预期值，则可能发生递延所得税资产的重大转回，并在该转回发生期间的损益中确认。

质量保证

产品质量保证金主要包含本集团就所交付的风力发电机组产品的性能在 2 年至 5 年的质量保证期内向客户提供的各种质量保证服务。在质量保证期内，本集团须提供免费维修及更换零部件服务，以保证产品质量。本集团对具有类似特征的组合，根据历史保修数据、当前保修情况，考虑产品改进、市场变化等全部相关信息后，对保修费率予以合理估计。估计的保修费率可能并不等于未来实际的保修费率，本集团至少于每一资产负债表日对保修费率进行重新评估，并根据重新评估后的保修费率确定预计负债。

长期资产减值

企业合并形成的商誉及尚未达到可使用状态的无形资产，本集团至少在每年年度终了进行减值测试。针对其他长期资产，本集团于资产负债表日判断是否存在可能发生减值的迹象，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

减值测试要求估计包含商誉的相关资产组的可收回金额，即相关资产组的公允价值减去处置费用后的净额与相关资产组预计未来现金流量的现值两者之中的较高者。在确定相关资产组未来现金流量现值或采用收益法确定相关资产公允价值时，本集团需要恰当地确定与相关资产组未来现金流预测相关的预算毛利率、永续增长率和合理的折现率。当市场状况发生变化时，相关资产组的可收回金额可能与现有估计存在差异，该差异将会影响当期损益。

36、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

企业会计准则解释第 16 号

财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》(以下简称“解释 16 号”), 规范了关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理。

解释 16 号对《企业会计准则第 18 号——所得税》中递延所得税初始确认豁免的范围进行了修订, 明确对于不是企业合并、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易, 不适用《企业会计准则第 18 号——所得税》关于豁免初始确认递延所得税负债和递延所得税资产的规定。该规定自 2023 年 1 月 1 日起施行。

本集团认为采用该规定对本集团及本公司财务报表并无重大影响, 仅对财务报表列报最早期间的期初至 2023 年 1 月 1 日之间发生的交易进行了追溯调整并重述了相关未经抵销的递延所得税资产/递延所得税负债, 详见附注七、26。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2023 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	除本公司境外子公司适用所在国家增值税税率外, 本公司及境内子公司凡	6%、9%、13%

	被认定为增值税一般纳税人，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额后的差额缴纳增值税。	
城市维护建设税	本公司及境内子公司实际缴纳的流转税。	5%或 7%
企业所得税	本集团内除于境外设立的子公司需按其注册当地的所得税法规计缴企业所得税以外，本公司及境内子公司企业所得税按应纳税所得额。本公司所属企业，以法人单位为企业所得税纳税人，就地缴纳企业所得税。	25%
印花税	本公司及境内子公司按照应税凭证上所记载的计税金额及适用税率计缴。	比例税率 定额税率
土地使用税	本公司及境内子公司按照实际占用的土地面积及该土地所在地段的适用税额计缴。	定额税率
教育费附加及地方教育费附加	本公司及境内子公司实际缴纳的流转税。	5%

2、税收优惠

(1) 资源综合利用企业增值税免征/即征即退的税收优惠政策

(i) 免征增值税

根据《财政部 税务总局关于完善资源综合利用增值税政策的公告》的通知(财政部 税务总局公告 2021 年第 40 号)规定：纳税人从事《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录(2022 年版)》2.15“污水处理厂出水、工业排水(矿井水)、生活污水、垃圾处理厂渗透(滤)液等”项目、5.1“垃圾处理、污泥处理处置劳务”、5.2“污水处理劳务”项目，可适用增值税即征即退政策，也可选择适用免征增值税政策；一经选定，36 个月内不得变更。本公司部分下属子公司符合《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录(2022 年版)》中第 5.2 项污水处理劳务的相关规定，已向其主管国税局申请污水处理劳务实现的增值税实行免征的税收优惠：

公司名称	税收优惠开始期间
国电银河水务(德州)有限公司	2022 年 3 月 1 日
银河水务(滕州西岗)有限公司	2022 年 3 月 1 日
诸城银河污水处理有限公司	2022 年 3 月 1 日
聊城市瀚海水处理有限公司	2022 年 3 月 1 日
安徽省城建花山污水处理有限公司	2022 年 3 月 1 日
安陆市涢泉环保科技有限公司	2022 年 3 月 1 日
龙泉海元水处理有限公司	2022 年 3 月 1 日
曲靖市西部水务有限公司	2022 年 3 月 1 日
西部水务(嘉兴)有限公司	2022 年 3 月 1 日
聊城市国环污水处理有限公司	2022 年 3 月 1 日
常德集水水务有限责任公司	2022 年 3 月 1 日
西部水务集团(贵州)有限公司镇远分公司	2022 年 3 月 1 日
云南西部水务有限公司(师宗)分公司	2022 年 3 月 1 日
银河水务(滕州木石)有限公司	2022 年 6 月 1 日
利川正源环保工程有限公司	2022 年 3 月 1 日
南通市西部水务有限公司	2023 年 1 月 1 日

(ii) 增值税即征即退 50%

根据《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税[2015] 74 号)规定, 本公司部分下属子公司已向其主管国税局申请享受利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退 50%的税收优惠政策:

公司名称	税收优惠开始期间
塔城天润新能源有限公司	2010 年 12 月 8 日
哈密天润新能源有限公司	2011 年 4 月 1 日
哈密烟墩天润风电有限公司	2012 年 11 月 1 日
锦州市全一新能源风电有限责任公司	2013 年 12 月 13 日
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	2014 年 1 月 1 日
固原风润风电有限公司	2014 年 1 月 8 日
科右中旗天佑新能源有限公司	2014 年 1 月 10 日
江苏金风天泽风电有限公司	2015 年 7 月 1 日
额敏天润风电有限公司	2015 年 11 月 1 日
攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司	2016 年 1 月 1 日
乌鲁木齐天润风电有限公司	2016 年 2 月 1 日
平陆天润风电有限公司	2016 年 6 月 1 日
勃利县双星风电开发有限责任公司	2016 年 7 月 1 日
濮阳润丰新能源有限公司	2017 年 4 月 24 日
湖州润兴新能源有限公司	2017 年 9 月 1 日
全南天润天排山新能源有限公司	2017 年 11 月 8 日
兰考天润新能源有限公司	2018 年 1 月 1 日
滑县润金新能源有限公司	2018 年 1 月 1 日
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	2018 年 3 月 1 日
翁牛特旗天汇风电有限公司	2018 年 12 月 13 日
济南瑞风新能源有限公司	2019 年 5 月 21 日
贵溪市瑞天佑新能源有限公司	2020 年 1 月 1 日
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	2020 年 8 月 1 日
福建润峡新能源有限公司	2021 年 1 月 1 日
张北沐泽新能源有限公司	2022 年 8 月 1 日
固阳县天汇风电有限公司	2016 年 1 月 1 日
固阳县庆丰新能源科技有限公司	2022 年 1 月 1 日
讷河市风腾新能源有限公司	2022 年 1 月 1 日
攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司	2022 年 1 月 1 日
崇义天润龙归风电有限公司	2022 年 11 月 1 日
平顶山鑫风新能源有限公司	2022 年 5 月 31 日
灵璧润灵新能源有限公司	2022 年 5 月 31 日
常州九金裕风新能源有限公司	2023 年 7 月 1 日

(iii) 增值税即征即退 70%

根据《财政部 国家税务总局关于印发〈资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录〉的通知》(财税[2015]78 号)规定: 纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务, 可享受增值税即征即退政策。根据《财政部 税务总局关于完善资源综合利用增值税政策的公告》(财政部 税务总局公告 2021 年第 40 号)规定: 纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务, 可享受增值税即征即退政策, 本公告自 2022 年 3 月 1 日起执行, 原公告财税[2015]78 号同时废止。本公司部分下属子公司符合

上述第 5.2 项污水处理劳务的相关规定，已向其主管国税局申请污水处理劳务实现的增值税实行即征即退 70% 的税收优惠：

公司名称	税收优惠开始期间
武汉景川天源污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
沐阳凌志水务有限公司	2015 年 7 月 1 日
曹县晓清水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
抚州市绿色环保有限责任公司	2015 年 7 月 1 日
咸阳金芙蓉水务有限公司	2015 年 7 月 1 日
咸阳蓝清水务有限公司	2015 年 7 月 1 日
龙游城北污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
诸暨枫桥污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
诸暨山下湖污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
临朐荣怀污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
诸暨次坞污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
诸暨璜山污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
定远县龙扬污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
诸暨市海东水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
金华金西海元水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
诸暨海元水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
云南西部水务有限公司	2015 年 7 月 1 日
阳谷县国环污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
聊城市城南污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
宁国市城建污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
广水正源环保工程有限公司	2015 年 7 月 1 日
荆州市丰禾源生物科技有限公司	2015 年 7 月 1 日
菏泽蓝清环境科技有限公司	2015 年 7 月 1 日
聊城高新国环污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
西部水务(福建)有限公司	2015 年 7 月 1 日
西部水务(漳州)有限公司	2015 年 7 月 1 日
武汉正源污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
临清市碧海国环污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
山东省成武盈源实业有限公司	2015 年 7 月 1 日
国电银河水务(曹县)有限公司	2015 年 7 月 1 日
国电银河水务(昌乐)有限公司	2015 年 7 月 1 日
国电银河水务(单县)有限公司	2015 年 7 月 1 日
济宁银河水务有限公司	2015 年 7 月 1 日
银河水务(胶南)有限公司	2015 年 7 月 1 日
国电银河水务(青岛南村)有限公司	2015 年 7 月 1 日
济宁银河污水处理有限公司	2015 年 7 月 1 日
国电银河水务(青岛开发区)有限公司	2016 年 1 月 1 日
桂林碧源环保有限公司	2016 年 3 月 1 日
曲靖西沾环保科技有限公司	2020 年 1 月 1 日
国电银河水务(滕州)有限公司	2020 年 9 月 1 日
银河水务(滕州大坞)有限公司	2020 年 10 月 1 日
利川正源环保工程有限公司	2020 年 10 月 1 日
铜陵市西湖污水处理有限公司	2021 年 1 月 1 日
荣成颐晨污水处理有限公司	2022 年 5 月 13 日

(2) 软件产品销售增值税即征即退的税收优惠

依据《财政部 国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100 号)相关规定,经北京市海淀区国家税务局批准,本公司子公司北京天源科创风电技术有限责任公司经审批通过的软件产品享受增值税即征即退的政策;经北京经济开发区国家税务局批准,本公司子公司北京金风慧能技术有限公司和北京天诚同创电气有限公司的经审批通过的软件产品享受增值税即征即退的政策。根据上述即征即退优惠政策,以上子公司销售其自行开发生生产的软件产品,按 13% 税率征收增值税后,对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行即征即退政策。

(3) 公共基础设施项目企业所得税优惠政策

根据国务院发布的《中华人民共和国企业所得税法实施条例(2019 修订)》(国务院令 第 512 号)和《财政部 国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]第 46 号)的规定,2008 年 1 月 1 日以后经批准的公共基础设施项目,其投资经营的所得,自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税。《财政部 国家税务总局 国家发展改革委关于公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008 年版)的通知》(财税[2008]第 116 号)中列明了可以享受该税收优惠的具体项目,其中包括本集团从事的风力发电项目。本集团取得上述优惠备案的子公司及对应所得税减免期间列示如下:

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
六安金润新能源有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
滑县润金新能源有限公司(滑县金堤)	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
翁牛特旗天汇风电有限公司(五万)	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
济南瑞风新能源有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
兰考天润新能源有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
上海拓书光伏电力有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
泰州润成新能源有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
广州信合光伏电力有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
宜兴环易光伏科技有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
滑县润金新能源有限公司(滑县二期)	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
天等天润风电有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
抚州市东乡区天润新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
余千金风新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
无锡泽通智慧能源有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
赣州天诚同创智慧能源有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
天等双润新能源有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
南京天诚智慧能源有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
潍坊旭远光伏新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
东营市天宏润泽新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
诸城市润业新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
南阳润锦新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
揭阳天诚智慧能源有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
诸城市润诚新能源有限公司(正宏工贸一期)	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
诸城市润诚新能源有限公司(诸城市正宏	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
工贸二期 2.3MW 屋顶分布式光伏)		
诸城市润诚新能源有限公司(诸城精信冷链 2.7MW _p 屋顶分布式光伏发电)	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
南阳润风新能源有限公司(管岗分散式)	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
天津天诚智慧能源科技有限公司 (中石化润滑油天津分公司分布式风电项目)	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
嘉兴中禾新能源有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
盐城金泽光伏有限责任公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
朝阳天润风电有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
固原清源风电有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
天津恒光光伏发电有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
崇义天润龙归风电有限公司(崇义天星项目)	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
安阳市天航新能源科技有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
苏州信合欣宏光伏科技有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
郑州市多盛光伏电力有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
上海工汉新能源科技有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
贵溪市瑞天佑新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
平顶山新时代能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
濮阳润丰新能源有限公司(濮阳顿丘)	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
南阳润风新能源有限公司(唐河仪马)	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
阿巴嘎旗天润新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
苏尼特右旗天润新能源有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
徐州莱启兆新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
苏州震能太阳能发电有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
瓜州县润浩新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
木垒金风天润风电有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
灵璧润灵新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
运城市风陵渡开发区昊瑞风力发电有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
山东国电恒罡新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
永安天润新能电力有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
代县泓润翔新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
天津天诚长城新能源科技有限公司 (天津鞍钢天铁 8MW 分布式光伏项目)	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
天津天诚长城新能源科技有限公司 (天津汉沽盐场 12.9MW 分散式风电项目)	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
武汉天诚智慧能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
聊城天诚智慧能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
潍坊天诚智慧能源服务有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
北京天诚同创能源科技有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
唐山诚投能源科技有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
威海时景新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
润沐(滦平)新能源发展有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
魏县冀润新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
兴隆县阳润新能源科技有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
张北沐泽新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
长岭县长润风电有限公司(二期)	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
安华吉林能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
固阳县庆丰新能源科技有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
苏尼特右旗天润新能源有限公司(二期)	2021年至2023年	2024年至2026年
丰镇市乾元新能源有限公司	2022年至2024年	2023年至2025年
达拉特旗天润风电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
乌审旗国天风力发电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
禄丰市天润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司	2019年至2021年	2022年至2024年
福州天润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
南通泽通智慧能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
江阴葵润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
宿迁天润光伏发电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
平顶山风扬新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
平顶山鑫风新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
齐河县楚家庄新能源开发有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
淄博天诚光伏发电服务有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
沁阳市天诚智慧新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
安阳润丰新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
安阳市润泰新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
海东市平安区风润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
海东市平安区青润新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
吴起风润风电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
志丹金润风电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
南阳润风新能源有限公司(唐河桐店风电项目)	2023年至2025年	2026年至2028年
滑县润金新能源有限公司(卫南坡)	2023年至2025年	2026年至2028年
阿克塞哈萨克自治县润金新能源有限公司	2023年至2025年	2026年至2028年
诸城市润诚新能源有限公司(山东精信工业3.6MWp屋顶分布式光伏发电)	2022年至2024年	2025年至2027年
福建长汀润汀新能源有限公司	2020年至2022年	2023年至2025年
翁牛特旗天汇风电有限公司(三万)	2021年至2023年	2024年至2026年
天津天诚智慧能源科技有限公司(天津中石化756kWp分布式光伏)	2021年至2023年	2024年至2026年
南阳润德新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
舞阳润丰新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
福建润峡新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
日照市天海新能源科技有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
常州九金裕风新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
临猗天润风电有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
临猗县禹鸿风力发电有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
朔州市耀源风力发电有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
右玉县耀源风力发电有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
盐城泽风智慧能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
济源济钢金风新能源有限公司	2021年至2023年	2024年至2026年
濮阳润丰新能源有限公司(濮阳清丰分散式)	2022年至2024年	2025年至2027年
滑县润金新能源有限公司(滑县金堤分散式)	2022年至2024年	2025年至2027年
滑县润金新能源有限公司(滑县赵营分散式)	2022年至2024年	2025年至2027年
南阳润风新能源有限公司(上城分散式)	2022年至2024年	2025年至2027年
南阳润龙新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
武宣润仙风电有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年
讷河市风腾新能源有限公司	2022年至2024年	2025年至2027年

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
锦州启航新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
延津县天润新能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
长岭县长润风电有限公司(一期)	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
尚义县天润风电有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
山西天辰邦诺风和风力发电有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
天津武清区润风新能源发电有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
盐城泽立智慧能源有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
沁阳市庆泰新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年

(4) 西部大开发企业所得税优惠政策

根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号)的规定,自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日,对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。该规定所称鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录(2020 年本)》中规定的产业项目为主营业务,且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。《西部地区鼓励类产业目录(2020 年本)》中列明了可以享受该税收优惠的具体项目,其中包括本集团从事的风力、太阳能发电场建设及运营项目的子公司。

集团取得上述优惠备案的子公司列示如下:

公司名称	公司名称
科右中旗天佑新能源有限公司	额敏天润风电有限公司
塔城天润新能源有限公司	乌鲁木齐金风天翼风电有限公司
哈密天润太阳能有限公司	翁牛特旗天汇风电有限公司
哈密金风风电设备有限公司	固阳县天汇风电有限公司
哈密烟墩天润风电有限公司	咸阳金芙蓉水务有限公司
哈密天润新能源有限公司	咸阳蓝清水务有限公司
乌鲁木齐天润风电有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司
丰镇市乾元新能源有限公司	曲靖市西部水务有限公司
固原清源风电有限公司	云南西部水务有限公司
瓜州县风润风电有限公司	攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司
固原风润风电有限公司	海东市平安区风润新能源有限公司
海东市平安区青润新能源有限公司	攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司
乌审旗国天风力发电有限公司	攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司
兴安盟金风风电设备科技有限公司	固阳县庆丰新能源科技有限公司
新疆金风科技集团财务有限公司	武宣润仙风电有限公司
云南西部水务有限公司(师宗)分公司	西部水务集团(贵州)有限公司黔西分公司
天等天润风电有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司镇远分公司
瓜州县润浩新能源有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司赫章分公司
木垒金风天润风电有限公司	乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司
吴起风润风电有限公司	甘肃金风风电设备制造有限公司
志丹金润风电有限公司	达茂旗天润太阳能有限公司
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	天等双润新能源有限公司

其中本集团取得上述优惠备案的子公司同时享受公共基础设施项目企业所得税的优惠政策的列示如下:

公司名称	公司名称
固原清源风电有限公司	武宣润仙风电有限公司
瓜州县润浩新能源有限公司	攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司
木垒金风天润风电有限公司	攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司
乌审旗国天风力发电有限公司	天等天润风电有限公司
翁牛特旗天汇风电有限公司	攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司
吴起风润风电有限公司	海东市平安区风润新能源有限公司
志丹金润风电有限公司	海东市平安区青润新能源有限公司
固阳县庆丰新能源科技有限公司	丰镇市乾元新能源有限公司
天等双润新能源有限公司	

(5) 高新技术企业企业所得税优惠政策

依据《中华人民共和国企业所得税法》相关规定，高新技术企业减按 15% 的税率计缴企业所得税。本年间，本集团适用高新技术企业所得税优惠政策情况如下：

本公司

本公司自 2015 年 7 月 1 日起取得高新技术企业资格，于 2021 年 9 月 18 日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023 年 1-6 月期间，按 15% 的优惠税率缴纳企业所得税。

北京金风科创风电设备有限公司

北京金风科创风电设备有限公司自 2014 年 10 月 30 日起取得高新技术企业资格，于 2020 年 12 月 2 日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023 年 1-6 月期间，按 15% 的优惠税率缴纳企业所得税。

北京金风慧能技术有限公司

北京金风慧能技术有限公司自 2014 年 10 月 30 日起取得高新技术企业资格，于 2020 年 12 月 2 日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023 年 1-6 月期间，按 15% 的优惠税率缴纳企业所得税。

江苏金风科技有限公司

江苏金风科技有限公司自 2015 年 8 月 24 日起取得高新技术企业资格，于 2021 年 11 月 30 日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023 年 1-6 月期间，按 15% 的优惠税率缴纳企业所得税。

北京天诚同创电气有限公司

北京天诚同创电气有限公司自 2016 年 12 月 22 日起取得高新技术企业资格，于 2022 年 12 月 2 日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023 年 1-6 月期间，按 15% 的优惠税率缴纳企业所得税。

福氏新能源技术(上海)有限公司

福氏新能源技术(上海)有限公司自 2022 年 12 月 14 日起取得高新技术企业资格，证书有效期为三年，2023 年 1-6 月期间，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

北京天杉高科风电科技有限责任公司

北京天杉高科风电科技有限责任公司自 2018 年 9 月 10 日起取得高新技术企业资格，于 2021 年 12 月 17 日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，2023 年 1-6 月期间，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

达斯玛环境科技(北京)有限公司

达斯玛环境科技(北京)有限公司自 2018 年 9 月 10 日起取得高新技术企业资格，于 2021 年 12 月 17 日取得更新后的高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，2023 年 1-6 月期间，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

江苏金风软件技术有限公司

江苏金风软件技术有限公司自 2022 年 12 月 12 日取得高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023 年 1-6 月期间，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

新疆工业云大数据创新中心有限公司

新疆工业云大数据创新中心有限公司自 2020 年 10 月 19 日取得高新技术企业资格证书，证书有效期为三年。2023 年 1-6 月期间，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税。

(6) 符合条件的城镇污水处理企业所得税减免

根据国务院发布的《中华人民共和国企业所得税法实施条例(2019 修订)》(国务院令第 512 号)和《财政部 税务总局 发展改革委 生态环境部公告关于公布〈环境保护、节能节水项目企业所得税优惠目录(2021 年版)〉以及〈资源综合利用企业所得税优惠目录(2021 年版)〉的公告》(财政部 税务总局 发展改革委 生态环境部公告 2021 年第 36 号)的规定，公共污水处理项目在取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本集团取得上述优惠备案的子公司列示如下：

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
阳谷县城东瀚海水处理有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
银河水务(滕州西岗)有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
荣成颐晨污水处理有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
临清市瀚海水处理有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
菏泽蓝清环境科技有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
聊城市高新瀚海水处理有限公司	2019 年至 2021 年	2022 年至 2024 年
曹县晓清水处理有限公司二期	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
沭阳凌志水务有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
宿松县泓源污水处理有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
乌鲁木齐金风建投水处理有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
龙游蓝源水污染治理有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年

(7) 符合条件的西藏自治区企业所得税减免

根据《西藏自治区人民政府关于印发〈西藏自治区招商引资优惠政策若干规定〉的通知》(藏政发[2021]9号)的规定,西藏自治区的企业统一执行西部大开发战略中企业所得税 15%的税率。对符合国家环境保护要求的污水处理、垃圾利用、再生资源回收的企业或项目免征企业所得税地方分享部分。优惠期为 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日。

本公司子公司西藏泓清环保科技有限公司自 2018 年起免征企业所得税中属于地方分享的部分。

(8) 符合条件的小微企业所得税减免

根据《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号)的规定,对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分,减按 25% 计入应纳税所得额,按 20% 的税率缴纳企业所得税。优惠期为 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。根据《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号)的规定,对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分,减按 25% 计入应纳税所得额,按 20% 的税率缴纳企业所得税。优惠期为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。本集团符合上述优惠的子公司列示如下:

公司名称	公司名称
七台河市润金新能源有限公司	曲靖西沽环保科技有限公司
利川正源环保工程有限公司	安徽省城建花山污水处理有限公司
濮阳天金新能源有限公司	石屏天润新能源有限公司
诸暨山下湖污水处理有限公司	浙江荣龙纸业业有限公司
诸暨枫桥污水处理有限公司	盐城大丰天润新能源有限公司
诸暨璜山污水处理有限公司	盐城市大丰区润能新能源有限公司
桂林碧源环保有限公司	国电银河水务(单县)有限公司
国电银河水务(曹县)有限公司	依兰县瑞天佑新能源有限公司
七台河润和新能源有限公司	七台河润沐新能源有限公司
内蒙古天润售电有限公司	巴林右旗赤源光伏发电有限公司
巴林右旗浩博风力发电有限公司	内蒙古天润清静新能源投资有限公司
山西润风新能源有限责任公司	偏关县天润悦风新能源有限公司
朔州市天铭天润风电有限公司	朔州市天润天铭风电有限公司
兴安盟金晟新能源有限公司	兴安盟晟景光伏科技有限公司
四川金润绿能清洁能源服务有限公司	北京光合加科技有限公司
盐城金泽光伏有限责任公司	通辽新晟新能源有限公司
天津天诚渤化新能源科技有限公司	盐城泽风智慧能源有限公司
天津盛通光伏发电有限公司	盐城泽立智慧能源有限公司
天津宝坻区天润新能源有限公司	泰州润成新能源有限公司
赣州天诚同创智慧能源有限公司	杭州天诚智慧能源有限公司
天津武清区天润新能源发电有限公司	上海工汉新能源科技有限公司
天津武清区润风新能源发电有限公司	宿迁天润光伏发电有限公司
阳原县天润新能光伏有限公司	天润沐阳(濮阳)新能源有限公司
邢台市润盛新能源有限公司	天润沐阳(滨州)新能源有限公司
临城风润新能源科技有限公司	天润沐阳(聊城)新能源有限公司

公司名称	公司名称
平泉市润阳光伏发电有限公司	天润沐阳(安阳)新能源有限公司
兴隆县阳润新能源科技有限公司	江西金风科技有限公司
魏县冀润新能源有限公司	嘉兴中禾新能源有限公司
柳城县广汇供水有限公司	徐州莱启兆新能源有限公司
北京天茫新能源有限公司	正镶白旗天润新能源有限公司
承德润航储能科技有限公司	额敏天润新能风电有限公司
承德润航电机技术有限公司	北京天润新能投资有限公司山西分公司
唐山诚投能源科技有限公司	宁波金风绿能能源有限公司山西分公司
香河金诚能源有限责任公司	朔州市朔城区天润风电有限公司
额敏县库斯特新能源有限公司	内蒙古砾力新能源有限公司
北京天诚同创能源科技有限公司	杭锦旗众协新能源有限公司
润沐(邯郸)新能源科技有限公司	太原天润光伏发电有限公司
中电瑞风新能源(天津)有限公司	山西润天弘新能源有限公司
达茂旗天汇风电有限公司	内蒙古润潼新能源有限公司
通辽金朔新能源有限公司	阿拉善盟润海吉泰风力发电技术有限公司
科尔沁左翼中旗金朔风力发电有限公司	临猗润航风电有限公司
翁牛特旗风润风电有限公司	锡林郭勒盟天润启航新能源有限公司
翁牛特旗风汇风力发电有限公司	内蒙古乾元新能源有限公司
包头润慧新能源有限公司	内蒙古天瑞新能源有限公司
磴口润沙新能源有限公司	阿拉善瀚海润金新能源有限责任公司
巴彦淖尔润波新能源有限公司	内蒙古天润新能光伏发电科技有限公司
商都县天润风阳光伏科技有限公司	阿鲁科尔沁旗润阳光伏发电科技有限公司
化德县德润祥新能源有限公司	内蒙古化德天润新能源有限公司
化德县润清新能源有限公司	太仆寺旗天润新能源有限公司
化德县润弘新能源有限公司	额济纳旗润金新能源有限公司
讷河市风岚新能源有限公司	运城市中天昊瑞风力发电有限公司
黑龙江省国润未来风力发电有限公司	通辽优朔新能源有限公司
勃利县润风新能源有限公司	库伦旗优朔风力发电有限公司
大庆市高登润峰风力发电有限公司	科尔沁左翼后旗新晟光伏发电科技有限公司
天津滨海新区金润新能源发电有限公司	桂林市嘉华天润新能源有限公司
天津正德新能源有限公司	铜仁市天润新能壹号风电有限公司
天津正发新能源有限公司	国电银河水务(德州)有限公司
河北省金风润汇新能源有限责任公司	山东金风科技有限公司
昌黎县润汇新能源有限公司	乳山市润金新能源有限公司
秦皇岛市抚宁区润清新能源有限公司	乳山市润煜新能源有限公司
润乾(河北)新能源有限公司	锦州辉源电力科技有限公司
润电(河北)新能源有限公司	滨州金风风电设备制造有限公司
围场满族蒙古族自治县翰润风力发电有限公司	潍坊普炎光伏新能源有限公司
北京市天润新能能源有限公司	郓城天润新能光伏有限公司
围场满族蒙古族自治县源润新能源科技有限公司	青岛天润金波新能源有限公司
围场满族蒙古族自治县晟能润新能源科技有限公司	青岛润沐新能源有限公司
围场满族蒙古族自治县晟润新能源有限公司	东营河口金风风电有限公司
北京天润新昊新能源有限公司	济宁银河污水处理有限公司
天津市润创新能源有限公司	惠民县润龙新能源有限公司
北京金风青地新能源有限公司	潍坊润胸新能源有限公司
天润沐晨(北京)新能源有限公司	德州润风风电设备制造有限公司
天津合创天润新能源有限公司	德州润能新能源有限公司

公司名称	公司名称
蔚县风润新能源有限公司	青岛瀚海智匠环保科技有限公司
北京天润新能投资有限公司天津分公司	开封金朔新能源有限公司
金风科技股份有限公司河北分公司	湛江中科荣标科技有限公司
围场满族蒙古族自治县润慧科技有限公司	东莞天诚智慧能源有限公司
宁晋县晋风润崧新能源有限公司	南乐县天创新能源有限公司
北京泓润新能源有限公司	开封惠枫通合新能源有限公司
河北堂棣新能源科技有限公司	杞县禾枫锦朔风力发电有限公司
清河县朵润新能源科技有限公司	杞县华枫锦鑫风力发电有限公司
新疆哈密金风慧创技术服务有限公司	南阳惟宽新能源科技有限公司
乌鲁木齐金风天诚智慧能源有限公司	北京金风创培文化发展有限公司
额敏锡伯特新能源有限公司	

(9) 符合条件的软件企业所得税减免

根据《财政部 税务总局关于集成电路设计企业和软件企业 2019 年度企业所得税汇算清缴适用政策的公告》(财政部 税务总局公告 2020 年第 29 号)规定,依法成立且符合条件的集成电路设计企业和软件企业,在 2019 年 12 月 31 日前自获利年度起计算优惠期,第一年至第二年免征企业所得税,第三年至第五年按照 25% 的法定税率减半征收企业所得税,并享受至期满为止。

公司名称	所得税免税期间	所得税减半征收期间
江苏金风软件技术有限公司	2019 年至 2020 年	2021 年至 2023 年

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	54,859.92	52,924.37
银行存款	10,508,673,124.34	15,246,090,374.90
其他货币资金	391,120,264.39	381,838,498.73
合计	10,899,848,248.65	15,627,981,798.00
划分为流动资产的货币资金	10,899,848,248.65	15,627,981,798.00
其中：存放在境外的款项总额	1,760,318,119.88	2,385,935,153.10
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额（附注七、69）	391,120,264.39	381,838,498.73

其他说明

本集团通过财务公司对资金实行集中统一管理。本公司及本集团内子公司存放于本集团财务公司的货币资金款项共计人民币 6,670,669,216.02 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 11,602,990,967.88 元)。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	500,000,000.00
其中：		
结构性存款	0.00	500,000,000.00
合计	0.00	500,000,000.00

其他说明

2022年12月31日，本集团为提高资金利用效率，使用暂时闲置资金购入的结构性存款的余额为人民币500,000,000.00元，该结构性存款收益率与观察期内汇率挂钩，期限短于6个月，作为交易性金融资产核算。

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	1,045,031,231.94	3.69%	957,519,779.84	91.63%	87,511,452.10	1,069,106,591.06	4.15%	981,522,004.22	91.81%	87,584,586.84
按组合计提坏账准备的应收账款	27,279,674,976.45	96.31%	645,764,873.36	2.37%	26,633,910,103.09	24,677,105,078.93	95.85%	478,333,458.43	1.94%	24,198,771,620.50
合计	28,324,706,208.39	100.00%	1,603,284,653.20		26,721,421,555.19	25,746,211,669.99	100.00%	1,459,855,462.65		24,286,356,207.34

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	470,618,763.20	470,618,763.20	100.00%	注
单位二	174,905,046.49	174,905,046.49	100.00%	注
单位三	100,197,141.96	31,551,951.43	31.49%	注
单位四	49,999,862.63	49,999,862.63	100.00%	注
单位五	44,596,880.00	44,596,880.00	100.00%	注
其他	204,713,537.66	185,847,276.09	90.78%	注
合计	1,045,031,231.94	957,519,779.84		

注：本集团向以上客户供应风力发电设备以及提供污水处理厂建设服务，该些客户由于发生重大财务困难，经营或财务情况出现重大不利变化，或以前年度有违反合同、本金违约或逾期的记录，本集团预计相关应收账款不能全部收回，因而计提损失准备。

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按信用风险特征组合计提	27,279,674,976.45	645,764,873.36	2.37%
合计	27,279,674,976.45	645,764,873.36	

确定该组合依据的说明：

无

信用风险特征：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	预期信用损失率(%)	整个存续期预期信用损失
6个月以内(含6个月)	13,125,282,431.79	0.16	20,686,608.15
6个月至1年(含1年)	5,110,138,297.60	1.27	64,664,885.22
1至2年(含2年)	5,159,834,690.96	2.67	137,837,999.26
2至3年(含3年)	2,728,890,875.84	5.01	136,740,775.24
3至4年(含4年)	617,887,937.05	8.62	53,241,851.26
4至5年(含5年)	239,916,444.41	21.09	50,588,692.27
5年以上	297,724,298.80	61.13	182,004,061.96
合计	27,279,674,976.45		645,764,873.36

单位：元

名称	期初余额		
	账面余额	预期信用损失率(%)	整个存续期预期信用损失
6个月以内(含6个月)	13,798,423,058.87	0.16	22,658,219.85
6个月至1年(含1年)	3,549,739,699.89	1.32	46,905,990.39
1至2年(含2年)	4,420,841,979.23	2.33	103,108,531.46
2至3年(含3年)	2,294,874,334.99	6.15	141,074,556.87
3至4年(含4年)	313,265,624.13	10.54	33,022,002.09
4至5年(含5年)	134,171,145.24	20.70	27,772,603.83
5年以上	165,789,236.58	62.60	103,791,553.94
合计	24,677,105,078.93		478,333,458.43

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	18,237,178,328.32
1至2年	5,162,004,748.16
2至3年	2,791,680,394.88
3年以上	2,133,842,737.03
3至4年	976,388,996.82
4至5年	262,810,828.41
5年以上	894,642,911.80

合计	28,324,706,208.39
----	-------------------

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

信用损失准备	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)	合计
2023年1月1日余额	478,333,458.43	981,522,004.22	1,459,855,462.65
转入已发生信用减值	-6,102,402.50	6,102,402.50	0.00
本期计提	253,640,698.52	0.00	253,640,698.52
本期转回	94,066,513.69	27,492,393.47	121,558,907.16
本期核销	0.00	7,196,585.05	7,196,585.05
其他变动	13,959,632.60	4,584,351.64	18,543,984.24
2023年6月30日余额(未经审计)	645,764,873.36	957,519,779.84	1,603,284,653.20

单位：元

信用损失准备	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)	合计
2022年1月1日余额	496,918,125.29	1,268,597,254.62	1,765,515,379.91
转入已发生信用减值	-36,493,958.36	36,493,958.36	0.00
本年计提	390,904,610.10	29,716,544.07	420,621,154.17
本年转回	383,254,184.32	324,724,616.56	707,978,800.88
本年核销	0.00	30,454,791.47	30,454,791.47
其他变动	10,258,865.72	1,893,655.20	12,152,520.92
2022年12月31日余额	478,333,458.43	981,522,004.22	1,459,855,462.65

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

无

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
单位一	1,882,852,590.85	6.65%	2,830,202.45
单位二	1,146,941,750.83	4.05%	0.00
单位三	878,144,780.64	3.10%	69,880,638.43
单位四	864,454,924.41	3.05%	6,146,778.08
单位五	754,619,999.53	2.66%	754,620.00
合计	5,527,014,046.26	19.51%	

本集团和银行达成了应收账款保理安排并将某些应收账款转让给银行，详见附注十、2。

4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	861,076,868.33	1,849,100,198.92

商业承兑汇票	3,569,167.75	5,933,881.93
合计	864,646,036.08	1,855,034,080.85

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

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	8,107,759,422.35	860,728,847.18	12,138,556,259.62	1,318,814,218.53
商业承兑汇票	0.00	0.00	0.00	5,933,881.93
合计	8,107,759,422.35	860,728,847.18	12,138,556,259.62	1,324,748,100.46

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	1,844,095,877.49	89.85%	851,303,825.28	84.25%
1 至 2 年	133,272,217.90	6.49%	114,997,064.39	11.38%
2 至 3 年	50,508,233.98	2.46%	24,465,424.82	2.42%
3 年以上	24,550,338.73	1.20%	19,658,689.80	1.95%
合计	2,052,426,668.10		1,010,425,004.29	

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：

单位：元

项目	期末余额	性质
单位一	37,450,465.14	预付工程款
单位二	9,989,675.78	预付材料款
单位三	7,450,303.25	预付材料款
单位四	5,596,796.90	预付材料款
单位五	4,370,138.00	预付工程款
合计	64,857,379.07	

单位：元

项目	期初余额	业务性质
单位一	28,721,831.66	预付工程款
单位二	15,808,784.37	预付工程款
单位三	12,870,068.08	预付材料款
单位四	9,414,500.00	预付工程款
单位五	6,436,511.00	预付工程款
合计	73,251,695.11	

于 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日，账龄超过 1 年的预付款项主要为预付工程款及预付材料款，将随着工程进度以及材料交付进行结算。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

项目	与本集团关系	期末余额	占预付款项余额的比例(%)
单位一	第三方	258,966,592.23	12.62
单位二	第三方	178,749,999.94	8.71
单位三	第三方	91,029,301.64	4.44
单位四	第三方	72,839,358.44	3.55
单位五	第三方	66,120,845.21	3.22
合计		667,706,097.46	32.54

单位：元

项目	与本集团关系	期初余额	占预付款项余额的比例(%)
单位一	第三方	70,947,029.38	7.02
单位二	第三方	49,736,722.88	4.92
单位三	第三方	36,091,761.50	3.57
单位四	第三方	36,000,000.00	3.56
单位五	第三方	26,928,604.87	2.67
合计		219,704,118.63	21.74

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,447,107.90	1,585,147.41
应收股利	347,675,855.23	449,631,766.56
其他应收款	2,153,600,086.66	2,594,286,306.62
合计	2,503,723,049.79	3,045,503,220.59

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	0.00	0.00
委托贷款	0.00	0.00
债券投资	0.00	0.00
其他	2,447,107.90	1,585,147.41
合计	2,447,107.90	1,585,147.41

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
达茂旗天润风电有限公司（“达茂旗天润”）	132,114,607.87	71,519,068.22
朔州市平鲁区天汇风电有限公司（“平鲁天汇”）	112,293,980.34	78,210,784.36
朔州市平鲁区天润风电有限公司（“平鲁天润”）	73,902,123.04	105,867,593.38
布尔津县天润风电有限公司（“布尔津县天润”）	17,001,743.98	8,173,098.13
新疆哈密广恒新能源有限公司	12,363,400.00	0.00
固原清风风电有限公司	0.00	64,673,092.54
大丰润龙风电有限公司（“大丰润龙”）	0.00	39,086,929.40
绛县天润风电有限公司（“绛县天润”）	0.00	38,267,337.91
朔州市平鲁区天石风电有限公司（“平鲁天石”）	0.00	36,400,737.67
荆州天楚风电有限公司（“荆州天楚”）	0.00	7,433,124.95
合计	347,675,855.23	449,631,766.56

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收股权及业务转让款	436,617,097.29	542,651,286.76
保证金及押金	481,723,332.79	514,846,440.28
与第三方往来款	1,487,539,680.71	1,738,435,110.21
备用金及其他	24,021,399.61	29,506,612.48
小计	2,429,901,510.40	2,825,439,449.73
减：其他应收款损失准备	276,301,423.74	231,153,143.11
合计	2,153,600,086.66	2,594,286,306.62

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	
2023 年 1 月 1 日余额	177,356,197.48	0.00	53,796,945.63	231,153,143.11
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	53,573,451.20	0.00	0.00	53,573,451.20
本期转回	9,549,160.49	0.00	0.00	9,549,160.49
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00

本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	904,207.93	0.00	219,781.99	1,123,989.92
2023年6月30日余额	222,284,696.12	0.00	54,016,727.62	276,301,423.74

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	1,734,384,076.32
1至2年	331,092,225.41
2至3年	142,829,243.86
3年以上	221,595,964.81
3至4年	108,012,225.23
4至5年	73,786,581.83
5年以上	39,797,157.75
合计	2,429,901,510.40

3) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
单位一	往来款	364,213,108.82	1年以内(含1年)	14.99%	0.00
单位二	应收股权转让款	329,000,000.00	1年以内(含1年)	13.54%	0.00
单位三	往来款	298,504,103.90	1年以内(含1年)	12.28%	0.00
单位四	往来款	99,151,397.62	1年以内(含1年)及1至2年	4.08%	0.00
单位五	保证金及押金	93,000,000.00	1年以内(含1年)	3.83%	0.00
合计		1,183,868,610.34		48.72%	0.00

7、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	5,247,028,907.20	72,734,391.69	5,174,294,515.51	4,064,949,649.32	68,731,309.48	3,996,218,339.84
在产品	1,707,666,136.26	145,897,055.71	1,561,769,080.55	1,939,678,089.03	142,451,361.02	1,797,226,728.01
库存商品	3,387,800,067.10	29,582,050.44	3,358,218,016.66	1,851,654,273.12	22,062,201.11	1,829,592,072.01
周转材料	24,265,819.00	0.00	24,265,819.00	18,112,406.78	0.00	18,112,406.78

消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同履约成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
发出商品	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
电站产品开发成本(注)	4,660,509,549.60	0.00	4,660,509,549.60	2,206,508,778.15	0.00	2,206,508,778.15
合计	15,027,270,479.16	248,213,497.84	14,779,056,981.32	10,080,903,196.40	233,244,871.61	9,847,658,324.79

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	68,731,309.48	4,940,451.52	332,637.17	1,270,006.48	0.00	72,734,391.69
在产品	142,451,361.02	3,445,694.69	0.00	0.00	0.00	145,897,055.71
库存商品	22,062,201.11	7,519,849.33	0.00	0.00	0.00	29,582,050.44
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
消耗性生物资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同履约成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	233,244,871.61	15,905,995.54	332,637.17	1,270,006.48	0.00	248,213,497.84

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

注：2023 年 1-6 月，电站产品开发成本中包含的本期利息资本化金额为人民币 12,418,134.94 元，利息资本化率为 3.52%至 4.31% (2022 年：人民币 15,932,070.25 元，利息资本化率为 3.95%至 4.31%)。

8、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程承包服务合同相关	2,085,424,438.75	8,184,259.48	2,077,240,179.27	2,180,415,270.67	9,939,380.72	2,170,475,889.95
一年内到期的服务特许权安排下的应收款(附注七、27(4))	146,219,489.70	2,110,110.14	144,109,379.56	154,645,328.69	2,109,397.88	152,535,930.81
合计	2,231,643,928.45	10,294,369.62	2,221,349,558.83	2,335,060,599.36	12,048,778.60	2,323,011,820.76

注：本集团提供的工程承包服务按照履约进度确认收入，在客户办理竣工结算后收取合同对价。本集团按照履约进度确认的收入超过客户办理结算的对价的部分，确认为合同资产。

信用损失准备计提情况

单位：元

信用损失准备	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)	合计
2023年1月1日余额	10,070,689.97	1,978,088.63	12,048,778.60
本期计提	2,113,745.12	0.00	2,113,745.12
本期转回	3,868,154.10	0.00	3,868,154.10
2023年6月30日余额(未经审计)	8,316,280.99	1,978,088.63	10,294,369.62

单位：元

信用损失准备	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)	合计
2022年1月1日余额	6,736,186.37	0.00	6,736,186.37
本年计提	5,387,435.90	1,978,088.63	7,365,524.53
本年转回	1,040,498.27	0.00	1,040,498.27
汇率变动	-1,012,434.03	0.00	-1,012,434.03
2022年12月31日余额	10,070,689.97	1,978,088.63	12,048,778.60

9、持有待售资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
持有待售资产	416,577,692.17	1,698,864,717.31

注：于 2022 年 12 月 20 日，本集团与独立第三方 MNS Wind Finance Pty Ltd(“MNS”)签订股权购买选择权协议，分别转让 Moorabool Wind Farm Pty Ltd(“Moorabool WF”)及 Moorabool South Wind Farm Pty Ltd(“Moorabool South WF”) 25%的股权以及授予 MNS 26%股权购买选择权。于 2022 年 12 月 31 日，上述股权转让交割程序尚未完成，但上述交易预计将于 2023 年 12 月 31 日前完成，故管理层将持有的 Moorabool WF 及 Moorabool South WF 股权由长期股权投资分类到持有待售资产。

上述 25%股权转让已经于 2023 年 1 月完成。MNS 已于 2023 年 4 月 27 日确定并通知其行使 26%股权购买选择权。于 2023 年 6 月 30 日，26%股权转让交割程序尚未完成，故本集团持有的 Moorabool WF 及 Moorabool South WF 的 26%股权仍列示于持有待售资产。上述 26%股权转让已于 2023 年 7 月完成。

于 2022 年 12 月 21 日，本集团与独立第三方 Cheetah BidCo Pty Ltd(“Cheetah”)签订股权转让协议，转让持有的合营企业 Stockyard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd(“Stockyard Pty”) 49%的股权。上述股权转让已经于 2023 年 1 月完成。

本集团持有待售的处置组重分类为持有待售资产的具体明细如下：

单位：元

资产	期末余额	期初余额
长期股权投资	416,577,692.17	1,698,864,717.31
持有待售资产合计	416,577,692.17	1,698,864,717.31

10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资(附注七、13)	4,070,892.91	3,576,252.04
一年内到期的其他债权投资	0.00	0.00
一年内到期的应收质量保证金(附注七、27)	458,781,649.74	495,008,130.10

一年内到期的应收融资租赁款(附注七、14)	216,253,491.31	212,594,071.35
一年内到期的应收融资租赁款应计增值税(附注七、14)	28,241,468.03	27,728,814.49
合计	707,347,501.99	738,907,267.98

重要的债权投资/其他债权投资：

无

其他说明：

单位：元

项目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的应收质量保证金(附注七、27)	459,317,700.01	536,050.27	458,781,649.74
一年内到期的应收融资租赁款(附注七、14)	217,242,061.77	988,570.46	216,253,491.31
一年内到期的应收融资租赁款应计增值税(附注七、14)	28,241,468.03	0.00	28,241,468.03
一年内到期的债权投资(附注七、13)	4,070,892.91	0.00	4,070,892.91
合计	708,872,122.72	1,524,620.73	707,347,501.99

单位：元

项目	期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的应收质量保证金(附注七、27)	495,490,666.83	482,536.73	495,008,130.10
一年内到期的应收融资租赁款(不含税)(附注七、14)	213,298,572.99	704,501.64	212,594,071.35
一年内到期的应收融资租赁款应计增值税(附注七、14)	27,728,814.49	0.00	27,728,814.49
一年内到期的债权投资(附注七、13)	3,576,252.04	0.00	3,576,252.04
合计	740,094,306.35	1,187,038.37	738,907,267.98

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本	0.00	0.00
应收退货成本	0.00	0.00
待摊费用	121,992,100.26	56,108,396.79
待抵扣进项税额	1,322,067,568.25	1,042,479,953.16
待认证进项税额	107,203,364.35	10,808,621.82
预缴企业所得税及其他	119,961,652.54	145,048,049.02
合计	1,671,224,685.40	1,254,445,020.79

其他说明：

无

12、衍生金融资产/负债

单位：元

项目	是否指定为套期		期末余额	期初余额
衍生金融资产				
远期外汇合约——流动资产	指定为套期	注 1	73,571,911.22	169,284,777.64

远期外汇合约——流动资产	未指定为套期	注 1	0.00	15,417,049.79
流动资产部分小计			73,571,911.22	184,701,827.43
远期外汇合约——非流动资产	指定为套期	注 1	0.00	13,558,176.67
非流动资产部分小计			0.00	13,558,176.67
合计			73,571,911.22	198,260,004.10
衍生金融负债				
远期外汇合约——流动负债	指定为套期	注 2	308,608,138.40	52,977,891.71
远期外汇合约——流动负债	未指定为套期	注 2	0.00	13,459,341.92
流动负债部分小计			308,608,138.40	66,437,233.63
远期外汇合约——非流动负债	指定为套期	注 2	13,137,009.10	0.00
非流动负债部分小计			13,137,009.10	0.00
合计			321,745,147.50	66,437,233.63

注 1：截至 2023 年 6 月 30 日止，本集团分别与花旗银行、汇丰银行及中国农业银行签订数笔远期外汇合约，上述合约均为公允价值套期；本集团分别与桑坦德银行、法国兴业银行签订数笔远期外汇合约，上述合约均为现金流量套期；本集团分别与花旗银行、澳新银行及桑坦德银行签订数笔远期外汇合约，上述合约均为境外经营净投资套期。上述现金流量套期工具及境外经营净投资套期的有效部分公允价值变动计入其他综合收益，剩余部分公允价值变动计入当期损益。

2023 年 6 月 30 日，上述远期外汇合约的公允价值为人民币 73,571,911.22 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 198,260,004.10 元)，其中，于一年内到期的部分为人民币 73,571,911.22 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 184,701,827.43 元)。

注 2：截至 2023 年 6 月 30 日止，本集团分别与花旗银行、中国农业银行等签订数笔远期外汇合约，上述合约均为公允价值套期；本集团分别与法国巴黎银行、中信国际银行及澳新银行等签订数笔远期外汇合约，该合约均为现金流量套期。上述现金流量套期工具套取的有效性部分公允价值变动计入其他综合收益，剩余部分公允价值变动计入当期损益。

2023 年 6 月 30 日，上述远期外汇合约的公允价值为负值人民币 321,745,147.50 元，确认为衍生金融负债(2022 年 12 月 31 日：人民币 66,437,233.63 元)，其中，于一年内到期的部分为人民币 308,608,138.40 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 66,437,233.63 元)。

13、债权投资

单位：元

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
其他债权投资	447,596,644.69	47,883.97	447,548,760.72	392,473,293.55	47,883.97	392,425,409.58
减：一年内到期的债权投资(附注七、10)	4,070,892.91	0.00	4,070,892.91	3,576,252.04	0.00	3,576,252.04
合计	443,525,751.78	47,883.97	443,477,867.81	388,897,041.51	47,883.97	388,849,157.54

减值准备计提情况

单位：元

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)	
2023 年 1 月 1 日余额	47,883.97	0.00	0.00	47,883.97
2023 年 1 月 1 日余额				

在本期				
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转回	0.00	0.00	0.00	0.00
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2023年6月30日余额	47,883.97	0.00	0.00	47,883.97

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

无

14、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	3,708,305,174.71	16,041,612.63	3,692,263,562.08	4,430,379,485.56	13,590,074.65	4,416,789,410.91	
其中：未实现融资收益	432,880,150.62	0.00	432,880,150.62	465,660,691.55	0.00	465,660,691.55	
分期收款销售商品	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
分期收款提供劳务	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
应收融资租赁款应计增值税	108,538,235.79	0.00	108,538,235.79	164,968,180.96	0.00	164,968,180.96	
应收股权转让款	54,366,587.39	0.00	54,366,587.39	51,904,605.47	0.00	51,904,605.47	
应收关联方借款	56,485,000.00	1,412,125.00	55,072,875.00	60,610,000.00	1,515,250.00	59,094,750.00	
减：一年内到期的应收融资租赁款(不含税)(附注七、10)	217,242,061.77	988,570.46	216,253,491.31	213,298,572.99	704,501.64	212,594,071.35	
一年内到期的应收融资租赁款应计增值税	28,241,468.03	0.00	28,241,468.03	27,728,814.49	0.00	27,728,814.49	

(附注七、10)							
合计	3,682,211,468.09	16,465,167.17	3,665,746,300.92	4,466,834,884.51	14,400,823.01	4,452,434,061.50	

坏账准备减值情况

单位：元

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)	
2023 年 1 月 1 日余额	1,515,250.00	13,590,074.65	0.00	15,105,324.65
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	0.00	4,209,883.93	0.00	4,209,883.93
本期转回	103,125.00	1,758,345.95	0.00	1,861,470.95
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	0.00	0.00	0.00	0.00
2023 年 6 月 30 日余额	1,412,125.00	16,041,612.63	0.00	17,453,737.63

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

应收融资租赁款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
最低租赁收款额(含税):		
1 年以内(含 1 年)	381,770,954.89	393,155,085.23
1 年至 2 年(含 2 年)	405,455,630.56	425,951,003.99
2 年至 3 年(含 3 年)	439,613,540.16	484,144,206.53
3 年至 4 年(含 4 年)	431,639,548.51	493,816,877.47
4 年至 5 年(含 5 年)	427,719,701.49	500,942,122.50
5 年以上	2,163,524,185.51	2,762,999,062.35
最低租赁收款额合计(含税)	4,249,723,561.12	5,061,008,358.07
减: 信用损失准备	16,041,612.63	13,590,074.65
未实现融资收益	432,880,150.62	465,660,691.55
应收融资租赁款应计增值税	108,538,235.79	164,968,180.96
应收融资租赁款净值(不含税)	3,692,263,562.08	4,416,789,410.91
其中: 一年内到期的应收融资租赁款	216,253,491.31	212,594,071.35
一年后到期的应收融资租赁款	3,476,010,070.77	4,204,195,339.56

15、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益（附注七、58）	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（注1）		
一、合营企业											
平鲁天润	565,895,525.85	0.00	0.00	9,475,617.31	0.00	0.00	64,648,388.52	0.00	0.00	510,722,754.64	0.00
江峡清洁能源股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)(原“三峡清洁能源股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)”)	499,808,699.66	0.00	252,529,271.61	485,574.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	247,765,002.63	0.00
平鲁天石	336,213,352.03	0.00	0.00	14,554,240.53	0.00	0.00	30,424,464.65	0.00	0.00	320,343,127.91	0.00
朔州市平鲁区斯能风电有限公司(“平鲁斯能”)	357,338,151.87	0.00	0.00	12,162,184.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	369,500,335.92	0.00
达茂旗天润	281,057,270.54	0.00	0.00	26,006,757.67	0.00	0.00	60,595,539.65	0.00	0.00	246,468,488.56	0.00
南阳润唐新能源有限公司(“南阳润唐”)	252,492,825.29	0.00	0.00	11,686,089.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	264,178,914.52	0.00
平鲁天汇	189,772,999.89	0.00	0.00	12,361,224.85	0.00	0.00	34,083,195.98	0.00	0.00	168,051,028.76	0.00
巧家天巧风电有限公司(“巧家天巧”)	178,143,633.51	0.00	0.00	14,084,530.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	192,228,163.76	0.00
淄博润川新能源有限公司(“淄博润川”)	137,070,304.83	0.00	0.00	5,340,631.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	142,410,936.63	0.00
濮阳天润新能源有限公司(“濮阳天润”)	212,282,754.31	0.00	0.00	15,509,238.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	227,791,993.26	0.00
淄博托普威能源技术有限公司(“淄博托普威”)	88,196,338.70	29,742,930.75	0.00	2,434,715.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120,373,985.08	0.00
金风海洋工程有限公司(“金风海洋工程”)	281,558,163.63	0.00	0.00	-449,843.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	281,108,319.83	0.00
绛县天润	245,968,843.10	0.00	0.00	14,470,519.86	0.00	0.00	13,934,828.75	0.00	0.00	246,504,534.21	0.00
大丰润龙	90,780,000.00	0.00	0.00	4,651,847.92	0.00	0.00	3,171,466.08	0.00	0.00	92,260,381.84	0.00

荆州天楚	77,125,995.98	0.00	0.00	6,037,392.94	0.00	0.00	3,792,193.14	0.00	0.00	79,371,195.78	0.00
山东绿润零碳科技有限公司(“山东绿润”)	50,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,500,000.00	0.00
汇创新能源科技(常州)有限公司(“汇创新能源”)	0.00	25,500,000.00	0.00	-22,141.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,477,858.33	0.00
Stockyard Pty	18,064,459.11	0.00	0.00	-2,491,833.56	0.00	0.00	0.00	0.00	-15,572,625.55	0.00	0.00
其他	28,325,435.55	50,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,499.76	28,381,935.31	0.00
小计	3,890,594,753.85	55,292,930.75	252,529,271.61	146,296,746.54	0.00	0.00	210,650,076.77	0.00	-15,566,125.79	3,613,438,956.97	0.00
二、联营企业											
金开新能源股份有限公司(原“津劝业”)	215,289,003.35	0.00	0.00	6,672,589.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	221,961,593.22	0.00
上纬新材料科技股份有限公司	163,971,857.09	0.00	12,342,930.07	701,669.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	152,330,596.25	0.00
Oxford Photovoltaics Limited	111,913,742.81	0.00	0.00	-17,470,537.64	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,808,592.74	89,634,612.43	0.00
江西金力永磁科技股份有限公司(“金力永磁”)	136,079,476.21	0.00	15,546,380.03	6,988,732.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127,521,828.84	0.00
Wild Cattle Hill Pty Ltd (“Wild Cattle Hill ”)	142,260,830.07	0.00	0.00	5,062,788.38	0.00	0.00	0.00	0.00	2,968,504.01	150,292,122.46	0.00
天津远海金风新能源有限公司(“天津远海”)	137,345,192.95	0.00	0.00	4,346,647.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	141,691,840.90	0.00
欧伏电气股份有限公司(“欧伏电气”)	93,888,196.23	0.00	0.00	1,496,682.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	95,384,879.22	0.00
瓜州天润风电有限公司(“瓜州天润”)	66,729,588.65	0.00	0.00	1,895,874.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	68,625,463.31	0.00
北京亦城金风绿能有限公司(“亦城金风”)	21,134,355.18	0.00	0.00	-1,221,026.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,913,328.45	0.00
河南新电源投资发展有限公司(“河南新电”)	25,000,000.00	0.00	0.00	-31,592.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,968,407.21	0.00
酒泉一重风电集团有限公司(“酒泉一重”)	0.00	63,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	63,000,000.00	0.00
南京牧镭激光科技有限公司(“南京牧镭”)	49,543,637.91	0.00	0.00	2,254,392.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	51,798,030.40	0.00
布尔津县天润	47,463,110.73	0.00	0.00	4,892,844.35	0.00	0.00	8,828,645.85	0.00	0.00	43,527,309.23	0.00
河北金风电控设备有限公司(“河北金风”)	38,892,609.30	0.00	0.00	2,613,944.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,506,554.04	0.00
其他	260,421,189.16	3,750,000.00	16,890,000.00	3,979,317.81	0.00	0.00	12,744,400.00	0.00	-341,065.28	238,175,041.69	8,601,322.42
小计	1,509,932,789.64	66,750,000.00	44,779,310.10	22,182,327.97	0.00	0.00	21,573,045.85	0.00	-2,181,154.01	1,530,331,607.65	8,601,322.42

合计	5,400,527,543.49	122,042,930.75	297,308,581.71	168,479,074.51	0.00	0.00	232,223,122.62	0.00	-17,747,279.80	5,143,770,564.62	8,601,322.42
----	------------------	----------------	----------------	----------------	------	------	----------------	------	----------------	------------------	--------------

其他说明

注 1：截至 2023 年 6 月 30 日，本集团对 Stockyard Pty 的持股比例下降至 2%，本集团认为对 Stockyard Pty 已经失去重大影响，将持有的 Stockyard Pty 股权作为其他权益工具投资核算。

除上述影响外，其他变动中还包含本集团向本集团之合营及联营企业销售风机设备、材料、备件及提供风电服务等形成的未实现损益按本集团持股比例计算归属于本集团的部分于合并层面调整本集团对该合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值和汇率变动影响等。

16、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
ZPARK CAPITAL II, L.P.	35,782,695.02	38,346,054.64
国家电投集团响水新能源有限公司	42,800,000.00	32,200,000.00
南京汽轮机长风新能源股份有限公司	45,892,005.43	28,014,298.55
西安国水风电设备股份有限公司	15,175,442.81	19,426,799.69
SKYCATCH INC	22,399,985.78	21,590,265.54
北京玖天气象科技有限公司	21,831,610.18	12,494,116.63
铜陵皖江农村商业银行	5,244,365.88	5,244,365.88
Stockyard Pty	37,254,922.52	0.00
合计	226,381,027.62	157,315,900.93

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
ZPARK CAPITAL II, L.P.	0.00	27,580,409.14	0.00	3,598,894.82	注	部分处置
国家电投集团响水新能源有限公司	10,000,000.00	22,800,000.00	0.00	0.00	注	
南京汽轮机长风新能源股份有限公司	0.00	35,602,005.43	0.00	0.00	注	
西安国水风电设备股份有限公司	0.00	8,175,442.81	0.00	0.00	注	
SKYCATCH INC	0.00	0.00	57,582,398.32	0.00	注	
北京玖天气象科技有限公司	0.00	19,431,610.18	0.00	0.00	注	
铜陵皖江农村商业银行	0.00	0.00	572,629.11	0.00	注	
Stockyard Pty	0.00	0.00	0.00	0.00	注	
合计	10,000,000.00	113,589,467.56	58,155,027.43	3,598,894.82		

注：本集团的非上市权益工具投资是本集团出于战略目的而计划长期持有的投资，因此本集团将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

17、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
权益工具投资	1,669,220,099.40	1,446,426,914.04
其他	146,750,000.00	135,000,000.00
合计	1,815,970,099.40	1,581,426,914.04

其他说明：

单位：元

项目	期末余额	本期确认的利得或损失(未经审计)
上市权益工具投资		
北京京能清洁能源电力股份有限公司(“京能清洁能源”)(注 1)	138,076,027.72	2,136,585.06
福建海通发展股份有限公司(“海通发展”)(注 2)	346,748,600.00	160,738,400.00
小计	484,824,627.72	162,874,985.06
非上市权益工具投资		
蓝箭航天空间科技股份有限公司	661,289,759.32	0.00
德力佳传动科技(江苏)有限公司	100,000,000.00	0.00
厦门海辰储能科技股份有限公司	73,526,411.00	23,526,419.00
九圣禾种业股份有限公司	71,265,700.00	0.00
北京晟芯网络科技有限公司	70,308,000.00	0.00
保定维赛新材料科技股份有限公司	66,920,738.31	0.00
山东金帝精密机械科技股份有限公司	49,876,000.00	0.00
乌海抽水蓄能有限责任公司	33,000,000.00	0.00
上海氢晨新能源科技有限公司	26,159,163.05	8,884,167.05
南通鳌鼎精密科技股份有限公司	26,000,000.00	0.00
昆仑智汇数据科技(北京)有限公司	6,049,700.00	0.00
小计	1,184,395,471.68	32,410,586.05
其他		
深圳柏纳启航新能私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)其他	120,000,000.00	0.00
信托业保障基金	26,750,000.00	0.00
小计	146,750,000.00	0.00
合计	1,815,970,099.40	195,285,571.11

单位：元

项目	期初余额	本年确认的利得或损失
上市公司股权		
京能清洁能源	131,631,828.41	-42,360,889.93
悦康药业集团有限公司	0.00	-36,819,986.71
山东朗进科技股份有限公司	0.00	-593,355.32
小计	131,631,828.41	-79,774,231.96
非上市公司权益		
蓝箭航天空间科技股份有限公司	661,289,759.32	0.00
海通发展	188,810,200.00	29,796,700.00
德力佳传动科技(江苏)有限公司	100,000,000.00	0.00
九圣禾种业股份有限公司	71,265,700.00	-1,446,700.00
北京晟芯网络科技有限公司	70,308,000.00	20,308,000.00
保定维赛新材料科技股份有限公司	66,920,738.31	16,920,738.31
厦门海辰储能科技股份有限公司	49,999,992.00	0.00
山东金帝精密机械科技股份有限公司	49,876,000.00	740,000.00
乌海抽水蓄能有限责任公司	33,000,000.00	0.00
上海氢晨新能源科技有限公司	17,274,996.00	0.00
昆仑智汇数据科技(北京)有限公司	6,049,700.00	-4,542,536.24
苏州擎动力科技有限公司	0.00	6,046,051.00
小计	1,314,795,085.63	67,822,253.07
其他		
宁波澜溪创新股权投资合伙企业(有限合伙)	0.00	65,993,224.48
深圳柏纳启航新能私募股权投资基金合伙企业(有限合伙)	120,000,000.00	0.00
信托业保障基金	15,000,000.00	0.00
小计	135,000,000.00	65,993,224.48

合计	1,581,426,914.04	54,041,245.59
----	------------------	---------------

注 1：2023 年 6 月 30 日，本集团持有京能清洁能源 H 股股份 80,084,000.00 股，其公允价值为人民币 138,076,027.72 元。

注 2：2023 年 6 月 30 日，本集团持有海通发展 A 股股份 20,720,000.00 股，其公允价值为人民币 346,748,600.00 元。

18、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	12,316,131.27	0.00	0.00	12,316,131.27
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 外购	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 存货\固定资产\ 在建工程转入	0.00	0.00	0.00	0.00
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	12,316,131.27	0.00	0.00	12,316,131.27
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	2,786,798.60	0.00	0.00	2,786,798.60
2.本期增加金额	138,316.64	0.00	0.00	138,316.64
(1) 计提或摊销	138,316.64	0.00	0.00	138,316.64
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	2,925,115.24	0.00	0.00	2,925,115.24
三、减值准备				
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他转出	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值				
1.期末账面价值	9,391,016.03	0.00	0.00	9,391,016.03
2.期初账面价值	9,529,332.67	0.00	0.00	9,529,332.67

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□适用 □不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
无		

其他说明

2023年6月30日及2022年12月31日，本集团投资性房地产为经营性租出房屋建筑物。

2023年6月30日及2022年12月31日，本集团无未办妥产权证书的投资性房地产。

19、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	30,072,263,660.41	30,261,386,798.60
固定资产清理	0.00	0.00
合计	30,072,263,660.41	30,261,386,798.60

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	2,152,269,057.52	34,621,467,459.35	82,588,081.37	675,777,823.18	37,532,102,421.42
2.本期增加金额	223,095,665.77	2,774,166,546.39	7,802,822.80	52,661,542.12	3,057,726,577.08
(1) 购置	4,173,042.70	156,829,180.98	6,636,132.66	47,293,309.53	214,931,665.87
(2) 在建工程转入（附注七、20）	211,232,742.68	2,443,773,154.43	0.00	7,376.99	2,655,013,274.10
(3) 企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(4) 汇率变动	7,689,880.39	173,564,210.98	1,166,690.14	5,360,855.60	187,781,637.11
3.本期减少金额	124,042,533.46	2,428,128,373.80	5,839,432.99	13,217,877.07	2,571,228,217.32
(1) 处置或报废	205,330.75	74,721,795.22	5,839,432.99	12,288,611.59	93,055,170.55
(2) 处置子公司	123,837,202.71	2,353,114,366.18	0.00	927,984.28	2,477,879,553.17
(3) 注销子公司	0.00	292,212.40	0.00	1,281.20	293,493.60
4.期末余额	2,251,322,189.83	34,967,505,631.94	84,551,471.18	715,221,488.23	38,018,600,781.18
二、累计折旧					
1.期初余额	530,197,496.91	5,942,663,338.77	53,839,493.02	415,172,560.08	6,941,872,888.78
2.本期增加金额	132,153,268.62	989,588,385.42	4,589,767.50	29,265,706.66	1,155,597,128.20

(1) 计提	130,080,004.51	963,139,934.81	3,804,028.30	24,774,157.72	1,121,798,125.34
(2) 汇率变动	2,073,264.11	26,448,450.61	785,739.20	4,491,548.94	33,799,002.86
3.本期减少金额	40,941,374.19	432,930,522.15	4,776,250.42	11,656,016.54	490,304,163.30
(1) 处置 或报废	119,959.41	42,848,340.02	4,776,250.42	11,334,401.94	59,078,951.79
(2) 处置 子公司	40,821,414.78	390,067,571.51	0.00	320,384.65	431,209,370.94
(3) 注销 子公司	0.00	14,610.62	0.00	1,229.95	15,840.57
4.期末余额	621,409,391.34	6,499,321,202.04	53,653,010.10	432,782,250.20	7,607,165,853.68
三、减值准备					
1.期初余额	17,330,437.16	311,512,296.88	0.00	0.00	328,842,734.04
2.本期增加金额	0.00	10,328,533.05	0.00	0.00	10,328,533.05
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 汇率 变动	0.00	10,328,533.05	0.00	0.00	10,328,533.05
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置 或报废	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	17,330,437.16	321,840,829.93	0.00	0.00	339,171,267.09
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,612,582,361.33	28,146,343,599.97	30,898,461.08	282,439,238.03	30,072,263,660.41
2.期初账面价值	1,604,741,123.45	28,367,291,823.70	28,748,588.35	260,605,263.10	30,261,386,798.60

2023年6月30日及2022年12月31日，本集团无经营性租出的固定资产，无暂时闲置的固定资产，无未办妥产权证书的房屋建筑物。

20、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,345,067,413.82	7,199,645,275.42
工程物资	0.00	0.00
合计	7,345,067,413.82	7,199,645,275.42

(1) 在建工程情况

单位：元

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
长岭风电	1,259,838,631.18	0.00	1,259,838,631.18	1,212,988,048.23	0.00	1,212,988,048.23
茫崖天茫 200MW 风电项目	737,371,642.57	0.00	737,371,642.57	638,439,956.75	0.00	638,439,956.75
甘肃省酒泉阿克塞一期集中式风电项目 (150MW)	663,040,924.42	0.00	663,040,924.42	633,971,645.47	0.00	633,971,645.47
杨家泊 50 兆瓦风力发电项目	390,431,138.67	0.00	390,431,138.67	262,647,773.77	0.00	262,647,773.77
湖北武穴市渔光互补光储 100MW 发电项目	362,494,430.05	0.00	362,494,430.05	167,995,962.11	0.00	167,995,962.11
湖州狮子山	325,618,466.61	0.00	325,618,466.61	0.00	0.00	0.00
广西天等二期	316,707,811.25	0.00	316,707,811.25	152,778,852.09	0.00	152,778,852.09
茫崖天茫 100MW 光伏项目	296,668,866.28	0.00	296,668,866.28	72,053,627.95	0.00	72,053,627.95
天润精细化试验二期 66MW 风电场项目	260,784,059.80	0.00	260,784,059.80	0.00	0.00	0.00
开原中固 100MW 项目	251,708,573.15	0.00	251,708,573.15	61,967,973.69	0.00	61,967,973.69
新疆乌鲁木齐达坂城一期扩容风电项目	194,885,060.02	0.00	194,885,060.02	164,757,516.53	0.00	164,757,516.53
蒋家坪扩容项目	167,470,652.23	0.00	167,470,652.23	124,461,301.28	0.00	124,461,301.28
包头示范区首期 500MW 风电项目	157,176,389.16	0.00	157,176,389.16	80,214,071.44	0.00	80,214,071.44
天润运城市临猗县风电项目(100MW)	148,978,753.52	0.00	148,978,753.52	7,983,147.28	0.00	7,983,147.28
青冈平价 100MW 风电项目	144,340,091.76	0.00	144,340,091.76	9,345,709.35	0.00	9,345,709.35
武宣桐岭	45,772,536.66	0.00	45,772,536.66	212,422,096.28	0.00	212,422,096.28
攀枝花五期黄桷亚风电场	39,146,546.31	0.00	39,146,546.31	26,409,118.63	0.00	26,409,118.63
鹰潭市耳口风电场(54MW)	18,351,010.85	0.00	18,351,010.85	14,740,613.33	0.00	14,740,613.33
苏右微网项目 50MWp 光伏	2,915,651.82	0.00	2,915,651.82	170,992,345.00	0.00	170,992,345.00

滑县卫南坡(三期)	0.00	0.00	0.00	353,347,030.55	0.00	353,347,030.55
安华项目	0.00	0.00	0.00	330,734,030.46	0.00	330,734,030.46
唐河桐店一期	0.00	0.00	0.00	281,474,005.65	0.00	281,474,005.65
齐河楚家庄 50MW 风电项目	0.00	0.00	0.00	109,624,158.63	0.00	109,624,158.63
常州前黄 3 万分散式风电项目	0.00	0.00	0.00	107,343,578.81	0.00	107,343,578.81
张北二台项目	0.00	0.00	0.00	592,941,557.84	0.00	592,941,557.84
其他	1,708,354,431.37	146,988,253.86	1,561,366,177.51	1,561,569,577.92	151,558,423.62	1,410,011,154.30
合计	7,492,055,667.68	146,988,253.86	7,345,067,413.82	7,351,203,699.04	151,558,423.62	7,199,645,275.42

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数 (万元)	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额 (附注七、19)	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
长岭风电	152,000	1,212,988,048.23	46,850,582.95	0.00	0.00	1,259,838,631.18	83.00%	83.00%	69,827,782.30	15,772,203.64	4.55%	自有资 金及银 行借款
茫崖天茫 200MW 风电 项目	128,094	638,439,956.75	98,931,685.82	0.00	0.00	737,371,642.57	58.00%	58.00%	12,836,197.64	8,959,289.92	3.40%	自有资 金及银 行借款
甘肃省酒泉阿克塞一期 集中式风电项目 (150MW)	71,668	633,971,645.47	29,069,278.95	0.00	0.00	663,040,924.42	93.00%	93.00%	6,459,014.67	4,530,573.16	3.70%	自有资 金及银 行借款
杨家泊 50 兆瓦风力发 电项目	39,159	262,647,773.77	127,783,364.90	0.00	0.00	390,431,138.67	99.00%	99.00%	9,119,342.35	4,370,435.89	3.50%	自有资 金及银 行借款
湖北武穴市渔光互补光 储 100MW 发电项目	50,131	167,995,962.11	194,498,467.94	0.00	0.00	362,494,430.05	72.00%	72.00%	3,114,934.17	2,729,295.19	3.55%	自有资 金及银 行借款
湖州狮子山	39,033	0.00	325,618,466.61	0.00	0.00	325,618,466.61	83.00%	83.00%	3,063,071.36	3,063,071.36	4.55%	自有资 金及银 行借款
广西天等二期	46,862	152,778,852.09	163,928,959.16	0.00	0.00	316,707,811.25	68.00%	68.00%	2,354,535.52	2,206,180.71	2.90%	自有资 金及银 行借款
茫崖天茫 100MW 光伏	34,663	72,053,627.95	224,615,238.33	0.00	0.00	296,668,866.28	86.00%	86.00%	3,178,636.37	3,178,636.37	3.40%	自有资

项目												金及银 行借款
天润精细化试验二期 66MW 风电场项目	33,255	0.00	260,784,059.80	0.00	0.00	260,784,059.80	78.00%	78.00%	619,574.49	619,574.49	2.70%	自有资 金及银 行借款
开原中固 100MW 项目	47,155	61,967,973.69	189,740,599.46	0.00	0.00	251,708,573.15	53.00%	53.00%	4,631,138.13	2,216,078.22	3.95%	自有资 金及银 行借款
新疆乌鲁木齐达坂城一 期扩容风电项目	26,937	164,757,516.53	30,127,543.49	0.00	0.00	194,885,060.02	72.00%	72.00%	1,967,434.14	1,528,750.17	4.90%	自有资 金及银 行借款
蒋家坪扩容项目	47,301	124,461,301.28	43,009,350.95	0.00	0.00	167,470,652.23	35.00%	35.00%	2,725,028.91	1,677,773.47	3.25%	自有资 金及银 行借款
包头示范区首期 500MW 风电项目	242,600	80,214,071.44	76,962,317.72	0.00	0.00	157,176,389.16	6.00%	6.00%	2,880,963.90	2,021,410.87	3.05%	自有资 金及银 行借款
天润运城市临猗县风电 项目(100MW)	50,896	7,983,147.28	140,995,606.24	0.00	0.00	148,978,753.52	29.00%	29.00%	514,495.02	514,495.02	2.75%	自有资 金及银 行借款
青冈平价 100MW 风电 项目	62,325	9,345,709.35	134,994,382.41	0.00	0.00	144,340,091.76	23.00%	23.00%	2,510,777.84	1,711,137.06	4.16%	自有资 金及银 行借款
武宣桐岭	65,489	212,422,096.28	2,989,865.80	169,639,425.42	0.00	45,772,536.66	80.00%	80.00%	15,467,949.60	2,286,532.21	4.31%	自有资 金及银 行借款
攀枝花五期黄桷亚风电 场	85,080	26,409,118.63	12,737,427.68	0.00	0.00	39,146,546.31	78.00%	78.00%	18,054,699.30	0.00	0.00%	自有资 金及银 行借款
鹰潭市耳口风电场 (54MW)	43,747	14,740,613.33	3,610,397.52	0.00	0.00	18,351,010.85	94.00%	94.00%	242,962.50	0.00	0.00%	自有资 金及银 行借款
苏右微网项目 50MWp 光伏	20,469	170,992,345.00	20,825,999.58	188,902,692.76	0.00	2,915,651.82	94.00%	94.00%	5,612,651.87	0.00	0.00%	自有资 金及银 行借款
张北二台项目	60,657	592,941,557.84	13,624,555.99	606,566,113.83	0.00	0.00	100.00%	100.00%	20,677,585.10	3,783,256.58	4.25%	自有资 金及银 行借款
滑县卫南坡(三期)	36,216	353,347,030.55	8,810,293.40	362,157,323.95	0.00	0.00	100.00%	100.00%	17,639,877.50	3,377,623.61	4.50%	自有资

												金及银行借款
安华项目	34,714	330,734,030.46	16,402,244.55	347,136,275.01	0.00	0.00	100.00%	100.00%	9,949,045.84	2,349,750.00	3.90%	自有资金及银行借款
唐河桐店一期	29,443	281,474,005.65	12,960,525.21	294,434,530.86	0.00	0.00	100.00%	100.00%	7,754,722.99	2,944,514.49	4.00%	自有资金及银行借款
齐河楚家庄 50MW 风电项目	10,962	109,624,158.63	0.00	109,624,158.63	0.00	0.00	100.00%	100.00%	5,187,335.56	1,972,531.73	4.25%	自有资金及银行借款
常州前黄 3 万分散式风电项目	11,472	107,343,578.81	7,378,711.28	114,722,290.09	0.00	0.00	100.00%	100.00%	5,716,718.25	4,331,746.00	4.10%	自有资金及银行借款
其他	/	1,561,569,577.92	658,903,808.00	461,830,463.55	-50,288,491.00	1,708,354,431.37	/	/	432,570,532.01	2,706,000.54	/	
合计	/	7,351,203,699.04	2,846,153,733.74	2,655,013,274.10	-50,288,491.00	7,492,055,667.68	/	/	664,677,007.33	78,850,860.70	/	

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团无在建工程减值准备计提 (截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 342,905.70 元)。

21、使用权资产

单位：元

项目	土地	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值						
1.期初余额	398,789,704.73	572,146,822.60	1,816,261,909.10	13,623,454.77	10,372,156.86	2,811,194,048.06
2.本期增加金额	9,296,186.04	113,191,408.04	154,633,925.25	0.00	0.00	277,121,519.33
(1) 新增	0.00	110,903,899.17	154,633,925.25	0.00	0.00	265,537,824.42
(2) 汇率变动	9,296,186.04	2,287,508.87	0.00	0.00	0.00	11,583,694.91

3.本期减少金额	0.00	47,516,228.94	0.00	0.00	0.00	47,516,228.94
(1)其他减少	0.00	47,516,228.94	0.00	0.00	0.00	47,516,228.94
4.期末余额	408,085,890.77	637,822,001.70	1,970,895,834.35	13,623,454.77	10,372,156.86	3,040,799,338.45
二、累计折旧						
1.期初余额	88,643,962.14	174,210,153.41	207,208,507.85	10,854,323.60	3,952,700.61	484,869,647.61
2.本期增加金额	8,039,601.31	40,982,162.86	51,592,788.51	261,956.52	175,663.07	101,052,172.27
(1)计提	6,287,586.27	39,355,306.62	51,592,788.51	261,956.52	175,663.07	97,673,300.99
(2)汇率变动	1,752,015.04	1,626,856.24	0.00	0.00	0.00	3,378,871.28
3.本期减少金额	0.00	12,403,578.98	0.00	0.00	0.00	12,403,578.98
(1)处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2)其他减少	0.00	12,403,578.98	0.00	0.00	0.00	12,403,578.98
4.期末余额	96,683,563.45	202,788,737.29	258,801,296.36	11,116,280.12	4,128,363.68	573,518,240.90
三、减值准备						
1.期初余额	0.00	0.00	17,488,093.02	0.00	0.00	17,488,093.02
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1)计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1)处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	17,488,093.02	0.00	0.00	17,488,093.02
四、账面价值						
1.期末账面价值	311,402,327.32	435,033,264.41	1,694,606,444.97	2,507,174.65	6,243,793.18	2,449,793,004.53
2.期初账面价值	310,145,742.59	397,936,669.19	1,591,565,308.23	2,769,131.17	6,419,456.25	2,308,836,307.43

其他说明：

截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团计入当期损益的简化处理的短期租赁费用为人民币 47,600,005.14 元(截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 52,953,425.33 元)，本集团与租赁相关的总现金流出为人民币 171,158,997.70 元(截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间：人民币 99,598,075.72 元)。

22、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	技术许可	特许经营权	风电项目许可	合计
一、账面原值								
1.期初余额	690,439,159.94	2,449,890,154.21	0.00	619,110,732.02	851,457.02	3,974,005,367.47	1,090,943,130.77	8,825,240,001.43
2.本期增加金额	62,283,031.67	96,243,284.54	0.00	10,537,338.00	0.00	533,644,689.57	22,756,414.89	725,464,758.67
（1）购置	62,283,031.67	467,924.52	0.00	9,538,270.09	0.00	170,552,184.73	0.00	242,841,411.01
（2）开发支出转入（附注七、23）	0.00	83,084,201.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83,084,201.63
（3）企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,030,000.00	1,030,000.00
（4）其他非流动资产转入	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	363,092,504.84	0.00	363,092,504.84
（5）汇率变动	0.00	12,691,158.39	0.00	999,067.91	0.00	0.00	21,726,414.89	35,416,641.19
3.本期减少金额	77,756,194.89	8,635,520.67	0.00	1,345,408.23	0.00	0.00	2,445,506.44	90,182,630.23
（1）处置	0.00	8,635,520.67	0.00	1,345,408.23	0.00	0.00	2,445,506.44	12,426,435.34
（2）处置子公司	77,756,194.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	77,756,194.89
4.期末余额	674,965,996.72	2,537,497,918.08	0.00	628,302,661.79	851,457.02	4,507,650,057.04	1,111,254,039.22	9,460,522,129.87
二、累计摊销								
1.期初余额	73,351,613.27	712,642,478.38	0.00	264,201,254.08	851,457.02	616,284,772.21	62,396,124.90	1,729,727,699.86
2.本期增加金额	8,967,751.03	103,942,906.44	0.00	42,423,850.24	0.00	84,173,060.68	14,099,561.06	253,607,129.45
（1）计提	8,967,751.03	91,305,666.37	0.00	41,556,606.45	0.00	84,173,060.68	11,998,733.06	238,001,817.59
（2）汇率变动	0.00	12,637,240.07	0.00	867,243.79	0.00	0.00	2,100,828.00	15,605,311.86
3.本期减少金额	2,683,390.34	891,301.32	0.00	586,691.43	0.00	0.00	33,552.86	4,194,935.95
（1）处置	0.00	891,301.32	0.00	586,691.43	0.00	0.00	33,552.86	1,511,545.61
（2）处置子公司	2,683,390.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,683,390.34

4.期末余额	79,635,973.96	815,694,083.50	0.00	306,038,412.89	851,457.02	700,457,832.89	76,462,133.10	1,979,139,893.36
三、减值准备								
1.期初余额	0.00	207,999,446.39	0.00	0.00	0.00	57,346,807.09	165,367,345.55	430,713,599.03
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,200,235.00	6,200,235.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 汇率变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,200,235.00	6,200,235.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	207,999,446.39	0.00	0.00	0.00	57,346,807.09	171,567,580.55	436,913,834.03
四、账面价值								
1.期末账面价值	595,330,022.76	1,513,804,388.19	0.00	322,264,248.90	0.00	3,749,845,417.06	863,224,325.57	7,044,468,402.48
2.期初账面价值	617,087,546.67	1,529,248,229.44	0.00	354,909,477.94	0.00	3,300,373,788.17	863,179,660.32	6,664,798,702.54

2023年6月30日，通过内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例为25.23%(2022年12月31日：25.42%)。

2023年6月30日及2022年12月31日，本集团无尚未办妥产权证书的土地使用权。

23、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产（附注七、22）	转入当期损益	
开发项目支出：						
整机机组项目开发支出	327,706,770.26	108,667,308.13	0.00	57,606,386.23	0.00	378,767,692.16
其他项目开发支出	94,472,643.04	46,087,616.27	0.00	25,477,815.40	0.00	115,082,443.91
小计	422,179,413.30	154,754,924.40	0.00	83,084,201.63	0.00	493,850,136.07
研究项目支出：						
整机机组技术改造项目支出	0.00	204,633,426.62	0.00	0.00	204,633,426.62	0.00
其他项目研究支出	0.00	433,042,095.17	0.00	0.00	433,042,095.17	0.00
小计	0.00	637,675,521.79	0.00	0.00	637,675,521.79	0.00
合计	422,179,413.30	792,430,446.19	0.00	83,084,201.63	637,675,521.79	493,850,136.07

其他说明

2023 年 1-6 月，开发支出占研究开发项目支出总额的比例为 19.53%(2022 年度：28.49%)。

24、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

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	汇率变动	处置	
Vensys Energy AG	186,715,130.23	0.00	11,424,916.43	0.00	198,140,046.66
福氏新能源技术(上海)有限公司	162,762,143.01	0.00	0.00	0.00	162,762,143.01
天润启航投资管理有限公司	14,400,000.00	0.00	0.00	0.00	14,400,000.00
济南瑞风新能源有限公司	14,250,000.00	0.00	0.00	0.00	14,250,000.00
科右中旗天佑新能源有限公司	13,200,000.00	0.00	0.00	0.00	13,200,000.00
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	7,039,000.00	0.00	0.00	0.00	7,039,000.00
武汉景川天源污水处理有限公司	6,862,979.14	0.00	0.00	0.00	6,862,979.14
勃利县双星风电开发有限责任公司	5,005,689.50	0.00	0.00	0.00	5,005,689.50
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA S.A	4,327,342.03	0.00	162,515.85	0.00	4,489,857.88
金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司(原名四川海鑫能电力设计有限公司)	4,096,382.12	0.00	0.00	0.00	4,096,382.12
锦州市全一新能源风电有限公司	18,056.04	0.00	0.00	0.00	18,056.04
北京天源科创风电技术有限责任公司	16,294.07	0.00	0.00	0.00	16,294.07
天津天诚智慧能源科技有限公司	4,681.28	0.00	0.00	0.00	4,681.28
TianRun Uilk, LLC	849,218.76	0.00	31,907.07	0.00	881,125.83
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00
合计	431,544,916.18	0.00	11,619,339.35	0.00	443,164,255.53

(2) 商誉减值准备

单位：元

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
		计提	汇率变动	处置	
Vensys Energy AG	186,715,130.23	0.00	11,424,916.43	0.00	198,140,046.66
福氏新能源技术(上海)有限公司	41,159,677.34	0.00	0.00	0.00	41,159,677.34
天润启航投资管理有限公司	12,595,036.44	0.00	0.00	0.00	12,595,036.44
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00
TianRun Uilk, LLC	849,218.76	0.00	31,907.07	0.00	881,125.83
合计	253,317,062.77	0.00	11,456,823.50	0.00	264,773,886.27

25、长期待摊费用

单位：元

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
厂房更新改造支出	14,272,322.49	1,412,184.62	2,748,621.37	658.16	12,935,227.58
装修费	19,937,784.53	5,718,304.92	5,937,940.25	267,593.06	19,450,556.14
送出线路接入费用	12,673,829.43	400,000.00	431,862.98	0.00	12,641,966.45

其他	34,396,931.62	6,861,040.32	14,380,190.66	526,860.67	26,350,920.61
合计	81,280,868.07	14,391,529.86	23,498,615.26	795,111.89	71,378,670.78

26、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额（已重述）	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	2,884,217,813.87	540,965,775.81	2,784,488,915.13	523,499,609.21
内部交易未实现利润	2,515,285,990.78	524,564,377.76	2,699,485,709.35	566,647,232.48
可抵扣亏损	6,582,065,171.86	1,130,853,672.08	4,179,304,791.56	747,815,211.87
预提费用和预计负债	8,329,484,940.09	1,301,451,814.01	8,281,740,711.11	1,315,664,594.69
应付职工薪酬-计提未付部分	362,759,971.31	57,336,434.80	350,302,390.21	55,489,086.40
递延收益	195,580,101.53	32,261,042.46	182,390,625.18	29,968,316.63
金融资产公允价值变动	351,517,269.11	57,570,454.40	255,449,003.56	41,524,807.97
其他	1,530,698,403.67	476,500,923.07	1,744,676,033.62	537,772,862.44
合计	22,751,609,662.22	4,121,504,494.39	20,477,838,179.72	3,818,381,721.69

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额（已重述）	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	3,703,376,844.24	918,789,756.92	3,212,079,480.55	794,518,553.29
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00
其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00
固定资产折旧税会差异	2,125,105.79	482,863.16	1,941,964.99	455,392.04
金融资产公允价值变动	885,100,722.00	220,618,889.91	913,833,072.35	206,852,419.94
特许经营权税会差异	1,362,599,554.69	317,342,731.55	1,328,606,507.65	309,643,484.66
其他	1,075,211,900.64	252,287,937.62	947,641,229.52	236,297,949.84
合计	7,028,414,127.36	1,709,522,179.16	6,404,102,255.06	1,547,767,799.77

本集团预计本期确认了可抵扣亏损的企业未来能够产生足够的应纳税所得额弥补亏损，因此确认了与可抵扣亏损相关的递延所得税。

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

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（已重述）	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	227,196,657.12	3,894,307,837.27	556,054,954.33	3,262,326,767.36
递延所得税负债	227,196,657.12	1,482,325,522.04	556,054,954.33	991,712,845.44

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,027,459,602.81	902,475,863.26
可抵扣亏损	2,310,465,555.55	2,095,317,001.96
合计	3,337,925,158.36	2,997,792,865.22

由于上述可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损在可预见的未来不是很可能转回，且未来不是很可能获得可用来抵扣的应纳税所得额，因此未确认递延所得税资产。

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2023 年	2,510,554.79	7,251,884.17	无
2024 年	429,144,547.99	431,128,796.71	无
2025 年	488,636,885.17	488,636,885.17	无
2026 年	319,340,917.92	332,255,638.03	无
2027 年	836,043,797.88	836,043,797.88	无
2028 年及以后	234,788,851.80	0.00	无
合计	2,310,465,555.55	2,095,317,001.96	

27、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同履行成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
应收退货成本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
预付采购长期资产款	810,126,933.83	0.00	810,126,933.83	825,883,294.18	0.00	825,883,294.18
待抵扣及待认证进项税额	1,953,888,752.57	0.00	1,953,888,752.57	1,921,191,726.37	0.00	1,921,191,726.37
长期应收质量保证金	4,691,310,804.45	5,313,236.30	4,685,997,568.15	4,163,416,528.01	4,939,852.49	4,158,476,675.52
预付股权转让款	298,591,202.00	0.00	298,591,202.00	500,218,200.00	0.00	500,218,200.00
服务特许权安排下的应收款	4,355,583,156.45	92,127,753.99	4,263,455,402.46	4,753,659,865.58	92,264,146.55	4,661,395,719.03
合计	12,109,500,849.30	97,440,990.29	12,012,059,859.01	12,164,369,614.14	97,203,999.04	12,067,165,615.10

其中，长期应收质量保证金明细如下：

单位：元

项目	期末余额		
	账面余额	损失准备	账面价值
应收质量保证金	5,150,628,504.46	5,849,286.57	5,144,779,217.89

减：一年内到期的部分(附注七、10)	459,317,700.01	536,050.27	458,781,649.74
合计	4,691,310,804.45	5,313,236.30	4,685,997,568.15

单位：元

项目	期初余额		
	账面余额	损失准备	账面价值
应收质量保证金	4,658,907,194.84	5,422,389.22	4,653,484,805.62
减：一年内到期的部分(附注七、10)	495,490,666.83	482,536.73	495,008,130.10
合计	4,163,416,528.01	4,939,852.49	4,158,476,675.52

本集团的销货合同通常约定在不同的阶段按比例分别付款。本集团在商品验收移交时点确认收入，对于不满足无条件收款权的收取对价的权利确认为合同资产，根据流动性列示于一年内到期的非流动资产/其他非流动资产。

本集团的销货合同形成的质保金，本集团于质保期结束且未发生重大质量问题后拥有无条件向客户收取对价的权利。因此，该部分质保金形成合同资产，并于质保期结束且未发生重大质量问题后转入应收款项。

应收质量保证金损失准备的变动

单位：元

信用损失准备	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	合计
2023年1月1日余额	5,422,389.22	5,422,389.22
本期计提	426,897.35	426,897.35
2023年6月30日余额(未经审计)	5,849,286.57	5,849,286.57

单位：元

信用损失准备	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	合计
2022年1月1日余额	4,334,391.01	4,334,391.01
本年计提	1,087,998.21	1,087,998.21
2022年12月31日余额	5,422,389.22	5,422,389.22

服务特许权安排下的应收款明细

单位：元

	期末余额		
	账面余额	损失准备	账面价值
服务特许权安排下的应收款	4,501,802,646.15	94,237,864.13	4,407,564,782.02
减：一年内到期的部分(附注七、8)	146,219,489.70	2,110,110.14	144,109,379.56
合计	4,355,583,156.45	92,127,753.99	4,263,455,402.46

单位：元

	期初余额		
	账面余额	损失准备	账面价值
服务特许权安排下的应收款	4,908,305,194.27	94,373,544.43	4,813,931,649.84
减：一年内到期的部分(附注七、8)	154,645,328.69	2,109,397.88	152,535,930.81
合计	4,753,659,865.58	92,264,146.55	4,661,395,719.03

服务特许权安排下的应收款损失准备的变动

单位：元

资产损失准备	整个存续期预期信用损失	整个存续期预期信用损失	合计

	(未发生信用减值)	(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	5,183,056.78	89,190,487.65	94,373,544.43
本期转回	135,680.30	0.00	135,680.30
2023年6月30日余额(未经审计)	5,047,376.48	89,190,487.65	94,237,864.13

单位：元

资产损失准备	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)	合计
2022年1月1日余额	5,098,281.83	60,368,523.90	65,466,805.73
本年计提	84,774.95	28,821,963.75	28,906,738.70
2022年12月31日余额	5,183,056.78	89,190,487.65	94,373,544.43

28、短期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	500,600,000.00	0.00
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	0.00
信用借款	675,312,124.57	1,171,769,366.61
合计	1,175,912,124.57	1,171,769,366.61

短期借款分类的说明：

2023年6月30日，本集团以应收账款为质押取得的短期借款计人民币500,600,000元(2022年12月31日：无)。

2023年6月30日，上述借款的年利率为2.40%至3.40%(2022年12月31日：2.50%至4.78%)。

2023年6月30日及2022年12月31日，本集团无已到期未偿还的短期借款。

29、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	0.00	0.00
银行承兑汇票	8,913,431,059.26	13,552,074,048.36
合计	8,913,431,059.26	13,552,074,048.36

2023年6月30日及2022年12月31日，本集团无到期未付的应付票据。

30、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	19,879,088,218.48	21,231,505,097.35
1至2年(含2年)	3,127,834,769.73	3,340,071,666.05
2至3年(含3年)	1,910,271,272.87	1,610,189,834.35
3至4年(含4年)	472,092,007.85	344,550,245.63

4至5年(含5年)	321,200,903.73	519,864,711.70
5年以上	27,957,688.37	25,802,553.97
小计	25,738,444,861.03	27,071,984,109.05
减：分类为非流动负债的部分(附注七、41)	1,125,457,591.81	1,091,028,004.50
合计	24,612,987,269.22	25,980,956,104.55

2023年6月30日及2022年12月31日，账龄超过一年的应付账款主要为应付质保金。

31、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租赁款	20,567,242.80	21,553,801.14
合计	20,567,242.80	21,553,801.14

32、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商品销售合同相关(注 1)	8,736,779,937.23	5,722,614,372.27
工程承包合同相关(注 2)	758,643,833.92	437,185,869.17
其他服务合同相关	131,612,723.64	114,902,402.52
合计	9,627,036,494.79	6,274,702,643.96

注 1 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团的部分销售合同验收移交的时点晚于客户付款的时点，从而形成销售合同相关的合同负债。

注 2：2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团与工程承包合同相关的合同负债为已办理结算价款超过本集团根据履约进度确认的收入金额部分。

33、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	1,030,400,917.05	1,798,663,516.86	2,115,859,532.79	713,204,901.12
二、离职后福利-设定提存计划	2,119,365.91	203,593,726.14	204,942,365.20	770,726.85
三、辞退福利	0.00	0.00	0.00	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	1,032,520,282.96	2,002,257,243.00	2,320,801,897.99	713,975,627.97

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	933,697,537.59	1,462,284,792.28	1,777,019,851.34	618,962,478.53
2、职工福利费	7,054,525.35	28,453,346.39	28,814,280.77	6,693,590.97
3、社会保险费	1,921,655.33	125,680,817.45	122,887,731.81	4,714,740.97
其中：医疗保险费	572,493.28	118,461,305.32	115,667,788.26	3,366,010.34
工伤保险费	1,328,955.43	6,427,331.80	6,423,532.92	1,332,754.31
生育保险费	20,206.62	792,180.33	796,410.63	15,976.32
4、住房公积金	429,138.42	110,744,670.08	111,019,590.40	154,218.10
5、工会经费和职工教育经费	86,506,590.73	31,625,263.93	36,544,070.90	81,587,783.76
6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	0.00
7、短期利润分享计划	0.00	0.00	0.00	0.00
8、其他短期薪酬	791,469.63	39,874,626.73	39,574,007.57	1,092,088.79
合计	1,030,400,917.05	1,798,663,516.86	2,115,859,532.79	713,204,901.12

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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	2,054,481.61	194,471,082.32	195,789,225.30	736,338.63
2、失业保险费	64,884.30	9,122,643.82	9,153,139.90	34,388.22
3、企业年金缴费	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	2,119,365.91	203,593,726.14	204,942,365.20	770,726.85

其他说明：

无

34、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	193,986,234.54	329,974,475.95
消费税	0.00	0.00
企业所得税	657,742,869.98	572,061,001.31
个人所得税	13,595,349.34	23,636,520.07
城市维护建设税	1,143,543.68	12,538,613.57
教育费附加	516,787.35	9,852,138.91
印花税	1,331,179.30	2,080,668.12
其他	23,995,165.91	57,816,481.59
合计	892,311,130.10	1,007,959,899.52

其他说明：

无

35、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	2,388,360.33	1,929,930.19
应付股利	626,609,164.29	115,058,877.19
其他应付款	2,404,451,130.15	1,997,627,221.47
合计	3,033,448,654.77	2,114,616,028.85

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	0.00	0.00
企业债券利息	0.00	0.00
短期借款应付利息	2,388,360.33	1,929,930.19
划分为金融负债的优先股\永续债利息	0.00	0.00
其他	0.00	0.00
合计	2,388,360.33	1,929,930.19

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
无		

其他说明：

无

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	507,008,117.64	0.00
划分为权益工具的优先股\永续债股利	78,025,197.86	77,935,814.30
收购的子公司的原股东	41,575,848.79	37,123,062.89
其他	0.00	0.00
合计	626,609,164.29	115,058,877.19

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

(3) 其他应付款**1) 按款项性质列示其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付保证金、押金	31,407,961.61	31,967,451.60
应付股权转让款	372,782,870.91	332,903,938.62
应付往来款	1,927,929,105.43	1,576,344,576.75
其他	72,331,192.20	56,411,254.50
合计	2,404,451,130.15	1,997,627,221.47

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

其他说明:

2023 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款余额为人民币 556,616,152.65 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 388,684,324.95 元)主要为应付股权转让款与应付往来款，尚未达到约定的结算时间。

36、预计负债

单位：元

项目	期末余额			
	产品质量保证金	资产弃置费用	其他	合计
期初余额	5,458,923,073.93	84,372,510.60	193,942,351.88	5,737,237,936.41
本期增加	903,133,779.36	4,496,059.58	93,678.94	907,723,517.88
本期转回	115,429,593.92	0.00	1,228,119.06	116,657,712.98
本期消耗	591,719,378.15	0.00	23,916,476.19	615,635,854.34
汇率变动	5,764,365.00	3,335,743.98	3,909,762.68	13,009,871.66
小计	5,660,672,246.22	92,204,314.16	172,801,198.25	5,925,677,758.63
减：划分为流动负债的部分	2,996,845,546.75	0.00	46,245,740.97	3,043,091,287.72
合计	2,663,826,699.47	92,204,314.16	126,555,457.28	2,882,586,470.91

单位：元

项目	期初余额			
	产品质量保证金	资产弃置费用	其他	合计
年初余额	4,986,524,825.94	68,649,834.16	264,003,808.68	5,319,178,468.78
本年增加	2,676,086,751.29	9,088,820.69	32,423,885.77	2,717,599,457.75
本年转回	371,228,690.16	0.00	20,280,951.31	391,509,641.47
本年消耗	1,838,245,254.22	0.00	95,890,967.98	1,934,136,222.20
汇率变动	5,785,441.08	6,633,855.75	13,686,576.72	26,105,873.55
小计	5,458,923,073.93	84,372,510.60	193,942,351.88	5,737,237,936.41
减：划分为流动负债的部分	2,525,239,593.07	0.00	44,571,104.15	2,569,810,697.22
合计	2,933,683,480.86	84,372,510.60	149,371,247.73	3,167,427,239.19

37、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款（附注七、39）	4,127,843,279.59	5,044,822,416.20
一年内到期的应付债券	0.00	0.00
一年内到期的长期应付款	0.00	0.00
一年内到期的租赁负债（附注七、40）	311,266,749.24	165,661,008.88
一年内到期的应付售后回租款(附注七、41)	119,644,916.78	101,272,408.59
一年内到期的长期应付融资租赁保证金(附注七、41)	2,854,016.15	0.00
合计	4,561,608,961.76	5,311,755,833.67

其他说明：

无

38、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	0.00	0.00
应付退货款	0.00	0.00
待转销项税-流动部分	8,050,158.04	25,764,517.02
合计	8,050,158.04	25,764,517.02

其他说明：

无

39、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款（注3）	7,645,215,280.97	7,170,593,404.60
抵押借款	0.00	0.00
保证借款（注4）	1,689,153,824.56	2,672,855,672.22
信用借款	7,511,245,171.92	6,811,455,741.08
质押并且抵押借款（注1）	13,777,300,012.98	14,593,389,671.86
质押并且保证借款（注2）	1,945,175,926.80	2,162,715,495.42
减：一年内到期的长期借款(附注七、37)	4,127,843,279.59	5,044,822,416.20
合计	28,440,246,937.64	28,366,187,568.98

长期借款分类的说明：

注 1： 本公司若干下属风电场公司的银行借款以货币资金、其风电场建成后的电费收费权、其项下全部收益形成的应收账款为质押，并以风电场项目建成后形成的全部固定资产(包括在建工程、无形资产(土地使用权))为抵押。于资产负债表日，用于质押或抵押的资产账面价值如下：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	14,774,826,237.32	15,760,831,863.18
在建工程	3,731,029,068.44	1,906,798,477.25
无形资产	255,577,792.22	272,227,032.32
货币资金	7,712,815.45	7,045,771.89
应收账款	4,021,925,856.40	3,582,229,944.75
合计	22,791,071,769.83	21,529,133,089.39

注 2： 本公司若干下属子公司的银行借款以本公司或该些子公司之股东提供担保，同时以其应收账款、其他非流动资产、合同资产和无形资产作质押。于资产负债表日，用于质押的资产账面价值如下：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收账款	45,636,212.69	55,049,962.15
其他非流动资产	518,296,380.89	528,800,276.43
合同资产	17,290,870.96	15,906,039.65
无形资产	879,804.85	908,197.52
合计	582,103,269.39	600,664,475.75

注 3： 本公司若干下属境内风电场公司的银行借款以风电场建成后的电费收费权及其项下全部收益作质押。本公司若干下属污水处理子公司的银行借款，以污水处理相关的应收账款、其他非流动资产、合同资产和无形资产作为质押。于资产负债表日，用于质押的资产账面价值如下：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收账款	1,563,411,960.12	837,506,640.39
其他非流动资产	491,884,901.23	482,417,520.57
合同资产	3,495,079.78	4,755,547.28
无形资产	37,169,565.22	38,252,173.91
合计	2,095,961,506.35	1,362,931,882.15

注 4： 2023 年 6 月 30 日，本公司为本公司之子公司借款计人民币 1,680,153,824.56 元 (2022 年 12 月 31 日：人民币 2,663,855,672.22 元)提供担保。本公司之子公司为本公司借款计人民币 9,000,000.00 元 (2022 年 12 月 31 日：人民币 9,000,000.00 元)提供担保。

其他说明，包括利率区间：

2023 年 6 月 30 日，上述借款的年利率为 1.20%至 4.90% (2022 年 12 月 31 日：1.20%至 5.15%)。2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团无已到期但未偿还的长期借款。

40、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
土地、房屋及建筑物	665,504,153.57	608,090,005.94
机器设备	3,752,484,486.61	2,151,137,405.76
运输设备	0.00	912,782.65
其他设备	4,007,398.15	3,937,120.97
减：一年内到期的租赁负债(附注七、37)	311,266,749.24	165,661,008.88
合计	4,110,729,289.09	2,598,416,306.44

其他说明：

无

41、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,187,150,500.97	1,856,462,917.69
专项应付款	0.00	0.00
合计	2,187,150,500.97	1,856,462,917.69

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付质量保证金(附注七、30)	1,125,457,591.81	1,091,028,004.50
应付融资租赁保证金	12,410,194.47	30,253,501.56
应付售后回租款	1,171,781,647.62	836,453,820.22
小计	2,309,649,433.90	1,957,735,326.28
减：一年内到期的应付售后回租款(附注七、37)	119,644,916.78	101,272,408.59
一年内到期的应付融资租赁保证金(附注七、37)	2,854,016.15	0.00
合计	2,187,150,500.97	1,856,462,917.69

其他说明：

无

42、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	其他变动	期末余额	形成原因
政府补助	224,870,343.36	39,242,674.96	20,289,698.42	-10,194,348.56	233,628,971.34	/
合计	224,870,343.36	39,242,674.96	20,289,698.42	-10,194,348.56	233,628,971.34	

涉及政府补助的项目：

单位：元

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（附注七、57）	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
金风达坂城试验风电场项目	22,694,666.17	0.00	0.00	1,001,499.96	0.00	0.00	21,693,166.21	与资产相关
产业创新团队支持计划-产业创新研究项目	0.00	20,000,000.00	0.00	2,000,000.00	0.00	0.00	18,000,000.00	与资产相关
金风科技风电实验中心项目	17,767,134.00	0.00	0.00	564,036.00	0.00	0.00	17,203,098.00	与资产相关
大功率新型陆上风电机组技术攻关及应用示范	18,107,552.22	4,663,827.60	0.00	5,680,867.48	0.00	0.00	17,090,512.34	与资产相关
沭阳凌志水务有限公司污水处理厂三期扩建工程	8,998,686.63	5,889,633.40	0.00	339,112.20	0.00	0.00	14,549,207.83	与资产相关
年产 100 台 6MW 直驱永磁海上风电机组项目	12,000,000.00	0.00	0.00	450,000.00	0.00	0.00	11,550,000.00	与资产相关
邢台总装厂土地使用权政府项目	10,732,660.04	0.00	0.00	115,820.10	0.00	0.00	10,616,839.94	与资产相关
叶片厂一期以及开发区二期基础设施补助款	9,422,821.03	0.00	0.00	246,886.14	0.00	0.00	9,175,934.89	与资产相关
乌鲁木齐经济技术开发区经济和发展改革委员会园区循环化重点项目	8,360,000.00	0.00	0.00	190,000.02	0.00	0.00	8,169,999.98	与资产相关
诸暨市第二污水厂二期污水处理工程	6,875,399.16	0.00	0.00	153,354.66	0.00	0.00	6,722,044.50	与资产相关
其他	56,009,240.75	8,480,518.33	0.00	7,302,982.60	0.00	0.00	57,186,776.48	与资产相关
20.0MW AC large-scale solar Photovoltaic(PV) technology project	21,576,622.99	0.00	0.00	753,134.77	0.00	645,133.79	21,468,622.01	与收益相关
可再生能源技术专项 15 兆瓦级海上风电机组关键技术与装备	16,084,777.78	208,695.63	0.00	998,574.01	0.00	-10,800,799.45	4,494,099.95	与收益相关
智慧风电设计运营互联网服务技术北京市工程实验室创新能力建设项目	6,394,286.00	0.00	0.00	106,571.40	0.00	0.00	6,287,714.60	与收益相关
美国财政部指定代替税收抵免的可再生能源财产拨款	6,446,587.71	0.00	0.00	218,102.24	0.00	-38,682.90	6,189,802.57	与收益相关
吴兴区财政局可再生能源补贴	2,966,666.62	0.00	0.00	100,000.02	0.00	0.00	2,866,666.60	与收益相关
混合云架构的工业大数据平台研发及	433,242.26	0.00	0.00	68,756.82	0.00	0.00	364,485.44	与收益相

风电运维服务示范应用								关
合计	224,870,343.36	39,242,674.96	0.00	20,289,698.42	0.00	-10,194,348.56	233,628,971.34	

其他说明：

无

43、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同负债	0.00	0.00
待转销项税-非流动部分	80,414,447.20	91,745,160.27
预收租赁款	44,308,788.81	49,341,003.87
合计	124,723,236.01	141,086,164.14

其他说明：

无

44、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,225,067,647.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,225,067,647.00

其他说明：

单位：元

项目	期末余额			
	期初余额	本期增加	限售股解禁	期末余额
有限售条件股份				
—境内自然人持股	58,068,219.00	168,025.00	-672,150.00	57,564,094.00
无限售条件股份				
—人民币普通股	3,393,427,029.00	-168,025.00	672,150.00	3,393,931,154.00
—境外上市外资股	773,572,399.00	0.00	0.00	773,572,399.00
股份总数	4,225,067,647.00	0.00	0.00	4,225,067,647.00

单位：元

项目	期初余额			
	年初余额	本年增加	限售股解禁	年末余额
有限售条件股份				
—境内自然人持股	57,900,181.00	168,038.00	0.00	58,068,219.00
无限售条件股份				
—人民币普通股	3,393,595,067.00	-168,038.00	0.00	3,393,427,029.00
—境外上市外资股	773,572,399.00	0.00	0.00	773,572,399.00
股份总数	4,225,067,647.00	0.00	0.00	4,225,067,647.00

45、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外	期初	本期增加	本期减少	期末
------	----	------	------	----

的金融工具	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
2020 年第一期永续债(注 1)	10,000,000.00	997,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000	997,000,000.00
可续期信托贷款(注 2)	0.00	1,500,000,000.00	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,800,000,000.00
2022 年第一期债权融资计划(注 3)	5,000,000.00	498,875,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,000,000	498,875,000.00
合计	15,000,000.00	2,995,875,000.00	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00	15,000,000	3,295,875,000.00

注 1：本公司于 2020 年 8 月 27 日发行金风科技股份有限公司 2020 年度第一期中期票据(“2020 年第一期永续债”)，票据于发行人依照发行条款约定的赎回之前长期存续，并在发行人依据发行条款的约定赎回时到期。票面利率 5.2%，本公司有权选择递延支付利息，到期后本公司有权选择续展，且不受续展次数限制，续展期间票面利息按照当期基准利率+初始信用利差+300BP 确定。本公司将其分类为其他权益工具。

注 2：本公司分别于 2021 年 11 月、2022 年 9 月办理可续期信托贷款，本金总额分别为人民币 1,000,000,000 元、人民币 500,000,000 元，借款到期后本公司有权选择续展，且不受续展次数限制。初始借款利率分别为 5.5%、4.7%。本公司有权选择递延支付利息，每个贷款期限届满后的次日起，借款利率即应按照合同约定发生重置，每次重置后的年化借款利率应在前一个贷款期限届满之日所适用的年利率的基础上跃升 300 个基点，重置后的借款利率以最高 9.50% 为限。本公司将其分类为其他权益工具。

本公司于 2023 年 6 月办理可续期信托贷款，本金总额为人民币 300,000,000 元，借款到期后本公司有权选择续展，且不受续展次数限制。初始投资利率为 5.37%。本公司有权选择递延支付利息，每个融资周期届满日起，投资利率按照上期投资利率+300BP 或当期基准利率+初始利差+300BP 孰高确定，且最高不超过 9.5%。本公司将其分类为其他权益工具。

注 3：本公司于 2022 年 6 月 14 日发行金风科技股份有限公司 2022 年度第一期债权融资计划，债权融资计划到期后本公司有权选择续展，且不受续展次数限制。票面利率为 5.22%。本公司有权选择递延支付利息，每个融资周期届满后的次日起，票面利率即应发生重置，每次重置后的票面利率按照上期投资利率+300BP 或当期基准利率+初始利差+300BP 孰高确定，重置后的票面利率以最高 9.50% 为限。本公司将其分类为其他权益工具。

46、资本公积

单位：元

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)	12,149,380,426.92	0.00	0.00	12,149,380,426.92
其他资本公积	-1,302,955.26	12,712,081.72	0.00	11,409,126.46
合计	12,148,077,471.66	12,712,081.72	0.00	12,160,789,553.38

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

47、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	前期计入其他综合收益当期转入留存收益	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-14,298,494.99	34,930,882.42	0.00	-2,125,283.84	37,056,166.26	0.00	3,598,894.82	19,158,776.45
其中：重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他权益工具投资公允价值变动	-14,298,494.99	34,930,882.42	0.00	-2,125,283.84	37,056,166.26	0.00	3,598,894.82	19,158,776.45
企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、将重分类进损益的其他综合收益	80,918,796.92	-130,221,724.93	212,609,005.67	-56,335,130.48	-287,335,034.40	839,434.28	0.00	-206,416,237.48
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	193,689,714.88	0.00	174,501,214.39	0.00	-174,501,214.39	0.00	0.00	19,188,500.49
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
现金流量套期	-7,545,902.77	-205,654,045.92	28,816,539.75	-38,687,646.64	-195,782,939.03	0.00	0.00	-203,328,841.80

储备								
外币财务报表折算差额	-110,664,570.27	175,505,877.47	0.00	0.00	174,656,139.25	849,738.22	0.00	63,991,568.98
应收款项融资公允价值变动	-18,226,969.67	-19,827,239.89	-18,226,969.67	0.00	-1,589,966.28	-10,303.94	0.00	-19,816,935.95
境外经营净投资套期储备	-53,295,288.02	-44,339,844.72	53,211,191.99	-16,095,921.06	-81,455,115.65	0.00	0.00	-134,750,403.67
套期成本	76,961,812.77	-35,906,471.87	-25,692,970.79	-1,551,562.78	-8,661,938.30	0.00	0.00	68,299,874.47
其他综合收益合计	66,620,301.93	-95,290,842.51	212,609,005.67	-58,460,414.32	-250,278,868.14	839,434.28	3,598,894.82	-187,257,461.03

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

48、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	0.00	70,355,417.62	70,355,417.62	0.00
合计	0.00	70,355,417.62	70,355,417.62	0.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

49、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,723,378,755.52	0.00	0.00	1,723,378,755.52
任意盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00
储备基金	0.00	0.00	0.00	0.00
企业发展基金	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	1,723,378,755.52	0.00	0.00	1,723,378,755.52

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司法及本公司章程的规定，本公司按净利润弥补亏损后的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

50、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	16,936,058,985.45	15,846,561,351.58
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0.00	0.00
调整后期初未分配利润	16,936,058,985.45	15,846,561,351.58
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,251,328,260.10	2,383,432,917.84
减：提取法定盈余公积	0.00	77,096,388.18
提取任意盈余公积	0.00	0.00
提取一般风险准备	0.00	0.00
应付普通股股利（注 1）	507,008,117.64	1,056,266,911.75
转作股本的普通股股利	0.00	0.00
对其他权益工具持有人的分派（注 2）	52,968,741.25	184,998,070.78

其他综合收益结转留存收益	3,598,894.82	24,426,086.74
期末未分配利润	17,631,009,281.48	16,936,058,985.45

根据本公司章程的规定，本公司可供股东分配利润为按中国企业会计准则编制的报表数与按国际财务报告准则编制的报表数两者孰低的金额。

注 1：本公司 2023 年 6 月 20 日召开的 2022 年度股东大会审议通过了本公司 2022 年年度权益分派方案，分派方案为：以 2022 年 12 月 31 日总股本 4,225,067,647 为基数(其中 A 股为 3,451,495,248.00 股，H 股为 773,572,399.00 股)，向全体股东每 10 股派 1.20 元人民币现金。共计人民币 507,008,117.64 元。

注 2：截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间，本公司计提其他权益工具利息人民币 52,968,741.25 元。

51、营业收入和营业成本

(1) 营业收入及成本分类

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	18,909,115,238.35	15,690,443,237.48	16,511,621,980.40	12,413,020,171.18
其他业务	91,698,033.84	29,560,095.78	151,730,324.49	61,470,716.33
合计	19,000,813,272.19	15,720,003,333.26	16,663,352,304.89	12,474,490,887.51

(2) 营业收入列示

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
客户合同收入：		
商品销售收入	12,888,061,656.14	10,919,669,687.31
发电收入	3,336,482,410.68	3,285,789,485.10
技术服务收入	1,480,619,106.83	1,201,712,939.09
风电场建造收入	545,334,644.73	398,076,784.75
其他	596,908,368.68	648,895,891.77
小计	18,847,406,187.06	16,454,144,788.02
其他来源收入：		
租赁收入	153,407,085.13	209,207,516.87
合计	19,000,813,272.19	16,663,352,304.89

(3) 与客户之间合同产生的营业收入分解情况

单位：元

报告分部	本期发生额				合计
	风机制造与销售	风电场开发	风电服务	其他	
主要经营地区					
中国	10,862,120,292.20	2,906,837,461.30	2,014,058,227.37	465,635,953.11	16,248,651,933.98
境外	1,905,058,964.57	450,928,546.61	200,494,300.81	42,272,441.09	2,598,754,253.08
合计	12,767,179,256.77	3,357,766,007.91	2,214,552,528.18	507,908,394.20	18,847,406,187.06
收入确认时间					
在某一时点确认收入	12,767,179,256.77	3,357,766,007.91	46,744,874.41	195,309,786.52	16,366,999,925.61
在某一段时间内确认收入	0.00	0.00	2,167,807,653.77	312,598,607.68	2,480,406,261.45

合计	12,767,179,256.77	3,357,766,007.91	2,214,552,528.18	507,908,394.20	18,847,406,187.06
----	-------------------	------------------	------------------	----------------	-------------------

单位：元

报告分部	上期发生额				
	风机制造与销售	风电场开发	风电服务	其他	合计
主要经营地区					
中国	10,330,917,262.24	2,798,451,675.97	1,563,205,718.66	545,788,680.61	15,238,363,337.48
境外	526,045,723.94	499,780,244.81	189,955,481.79	0.00	1,215,781,450.54
合计	10,856,962,986.18	3,298,231,920.78	1,753,161,200.45	545,788,680.61	16,454,144,788.02
收入确认时间					
在某一时点确认收入	10,856,962,986.18	3,298,231,920.78	10,772,393.18	250,399,321.65	14,416,366,621.79
在某一段时间内确认收入	0.00	0.00	1,742,388,807.27	295,389,358.96	2,037,778,166.23
合计	10,856,962,986.18	3,298,231,920.78	1,753,161,200.45	545,788,680.61	16,454,144,788.02

(4) 当年确认的包括在合同负债年初账面价值中的收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
风机销售预收款	2,560,793,328.70	2,899,908,953.73
工程预收款	169,610,973.47	281,976,715.28
其他	62,654,088.53	58,793,798.92
合计	2,793,058,390.70	3,240,679,467.93

(5) 本集团的履约义务

(i) 销售商品及电站产品

主要涉及与客户之间的商品或电站产品销售合同，通常包含一项履约义务，该项履约义务在控制权发生转移时完成。

(ii) 风力发电

相关履约义务通常在电力传输时确认，并根据传输的风电量和适用的固定资费率进行衡量。

(iii) 风电服务

风电服务主要包括服务型质保和工程承包服务。服务型质保的收入是在一段时间内在服务提供时确认。本集团与客户之间的工程承包服务合同通常包含风电场建设的履约义务，该履约义务是在一段时间内根据完工进度确认。

(iv) 其他

其他业务收入主要为特许经营权下运行水处理厂取得的收入，相关履约义务是在一段时间内根据服务提供的进度确认。

52、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	0.00	0.00
城市维护建设税	15,524,744.73	30,333,065.05
教育费附加	12,545,285.72	24,094,670.16
房产税	12,033,737.85	10,833,593.02
土地使用税	11,477,518.64	13,869,654.66
印花税	27,397,871.89	23,042,380.77
其他	7,893,470.56	5,702,391.28
合计	86,872,629.39	107,875,754.94

其他说明：

无

53、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
产品质量保证准备	787,704,185.44	1,139,354,552.24
职工薪酬	299,674,766.74	258,209,671.43
投标服务费	38,053,746.74	19,977,888.42
其他	225,349,929.53	33,205,814.08
合计	1,350,782,628.45	1,450,747,926.17

其他说明：

无

54、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	500,443,104.29	565,270,302.46
折旧及摊销	89,992,422.81	66,814,411.37
第三方服务及劳务费等	69,805,660.57	64,054,321.64
租赁费	23,757,713.18	28,618,308.44
其他	169,937,307.73	142,763,978.55
合计	853,936,208.58	867,521,322.46

其他说明：

无

55、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

职工薪酬	319,099,750.02	291,402,676.09
第三方服务及劳务费等	57,343,175.87	68,189,729.04
折旧及摊销	133,389,664.48	60,823,690.69
物料消耗	56,596,092.19	47,483,588.57
租赁费	11,513,152.44	9,415,850.98
其他	59,733,686.79	25,117,234.97
合计	637,675,521.79	502,432,770.34

其他说明：

无

56、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	716,596,391.57	716,054,499.62
减：利息收入	306,496,107.71	192,399,408.27
减：利息资本化金额(附注七、7和附注七、20)	91,268,995.64	106,299,257.34
汇兑损失(收益)	120,219,403.83	-8,411,472.17
银行手续费	68,613,171.46	42,118,112.43
其他	6,519,447.21	-2,159,506.80
合计	514,183,310.72	448,902,967.47

其他说明：

无

57、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
税收返还	110,572,232.77	87,303,558.75
政府补助	57,935,672.23	86,588,009.60
合计	168,507,905.00	173,891,568.35

单位：元

与日常活动相关的政府补助	本期发生额	上期发生额
直接计入损益的政府补助：		
企业发展扶持基金及奖励金	32,109,480.99	67,048,077.34
研发项目补助	195,381.97	1,411,202.00
增值税返还收入	110,572,232.77	87,303,558.75
其他	5,341,110.85	7,670,085.18
小计	148,218,206.58	163,432,923.27
通过递延收益摊销结转至其他收益(附注七、42)	20,289,698.42	10,458,645.08
合计	168,507,905.00	173,891,568.35

58、投资收益

单位：元

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	168,479,074.51	229,821,812.39
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	6,243,817.82	5,979,840.27
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	0.00	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	136,501,826.60
债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
处置其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00
债务重组收益	0.00	0.00
长期股权投资转换为金融工具实现的投资收益	0.00	601,986,867.67
处置子公司产生的投资收益(附注八、2)	924,108,552.54	460,556,589.42
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	0.00	34,382,220.53
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的股利收入	10,000,000.00	14,733,267.51
处置联合营公司取得的投资收益	867,942,878.48	10,445,068.17
以摊余成本计量的金融资产在持有期间取得的投资收益	15,442,995.81	6,296,833.29
其他非流动金融资产在持有期间取得的投资收益	2,800,000.00	1,400,000.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认损失	0.00	-13,679,456.18
其他	3,100,653.38	9,479,728.13
合计	1,998,117,972.54	1,497,904,597.80

其他说明：

2023 年 6 月 30 日，本集团投资收益的汇回均无重大限制。

59、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	0.00	0.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
按公允价值计量的投资性房地产	0.00	0.00
其他非流动金融资产	192,485,571.11	-112,644,701.28
衍生金融工具	32,208,708.24	-124,748,587.50
合计	224,694,279.35	-237,393,288.78

其他说明：

无

60、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失(利得)	-44,024,290.71	27,866,409.68

债权投资减值损失	0.00	0.00
其他债权投资减值损失	0.00	0.00
长期应收款坏账损失(利得)	-2,348,412.98	2,947,948.99
应收账款信用减值(损失)利得	-132,081,791.36	91,545,062.75
其他非流动资产信用减值损失	-426,897.35	-406,883.00
合计	-178,881,392.40	121,952,538.42

其他说明：

无

61、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	0.00	0.00
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-15,905,995.54	-17,644,029.73
三、长期股权投资减值损失	0.00	0.00
四、投资性房地产减值损失	0.00	0.00
五、固定资产减值损失	0.00	0.00
六、工程物资减值损失	0.00	0.00
七、在建工程减值损失	0.00	-342,905.70
八、生产性生物资产减值损失	0.00	0.00
九、油气资产减值损失	0.00	0.00
十、无形资产减值损失	0.00	0.00
十一、商誉减值损失	0.00	0.00
十二、合同资产减值损失	1,754,408.98	292,591.42
十三、其他非流动资产减值利得(损失)	136,392.56	-172,279.71
十四、其他	0.00	0.00
合计	-14,015,194.00	-17,866,623.72

其他说明：

无

62、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置固定资产损失	-15,023,154.04	-564,192.40
合计	-15,023,154.04	-564,192.40

63、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金
----	-------	-------	--------------

			额
非货币性资产交换利得	0.00	0.00	0.00
接受捐赠	0.00	0.00	0.00
政府补助	0.00	0.00	0.00
罚款收入	1,508,147.04	26,483,133.58	1,508,147.04
其他	207,790.13	2,860,709.46	207,790.13
合计	1,715,937.17	29,343,843.04	1,715,937.17

其他说明：

无

64、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非货币性资产交换损失	0.00	0.00	0.00
对外捐赠	610,000.00	6,863,499.51	610,000.00
罚款支出	19,661,148.63	3,088,028.11	19,661,148.63
其他	21,099,550.66	9,549,120.07	21,099,550.66
合计	41,370,699.29	19,500,647.69	41,370,699.29

其他说明：

无

65、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	863,354,288.04	414,239,684.30
递延所得税费用	-227,584,025.87	-26,732,179.22
合计	635,770,262.17	387,507,505.08

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,981,105,294.33
按法定/适用税率计算的所得税费用	495,276,323.58
子公司适用不同税率的影响	-12,854,195.93
调整以前期间所得税的影响	0.00
非应税收入的影响	-3,200,000.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,003,086.22
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-8,142,359.11

本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	93,175,432.40
归属于合营企业和联营企业的损益	-42,119,768.63
剩余股权于丧失控制权日按照公允价值重新计量的利得	0.00
税率变化的影响	31,612,713.40
其他	79,019,030.24
所得税费用	635,770,262.17

其他说明

本集团所得税按在中国境内取得的估计应纳税所得额及适用税率计提。源于其他地区应纳税所得额的税项根据本集团经营所在国家/所受管辖区域的现行法律、解释公告和惯例，按照适用税率计算。

66、每股收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
归属于本公司母公司股东的当期净利润	1,251,328,260.10	1,919,913,578.49
减：归属于永续债持有人的当期净利润	52,968,741.25	80,664,280.82
调整后归属于本公司普通股股东的当期净利润	1,198,359,518.85	1,839,249,297.67
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,225,067,647.00	4,225,067,647.00
基本每股收益(人民币元/股)	0.2836	0.4353

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日(一般为股票发行日)起计算确定。本集团无稀释性潜在普通股。

67、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保险赔款	156,970,604.12	97,022,267.09
利息收入	209,019,631.00	83,278,178.98
政府补助	86,538,043.77	88,863,564.52
保证金押金	126,882,288.00	135,267,289.01
往来款	253,981,470.89	390,518,226.79
其他	337,513,323.91	347,745,351.69
合计	1,170,905,361.69	1,142,694,878.08

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	927,595,920.57	661,414,575.87
保险费	125,569,044.18	136,415,686.57
租金	66,840,230.07	52,953,425.33
中介机构服务费及咨询费	35,474,081.17	30,914,976.55
差旅费	83,600,012.02	59,269,229.24

技术服务费	335,534,079.49	148,005,694.31
运维费	206,232,269.70	131,361,294.84
其他	752,448,670.96	694,088,000.68
合计	2,533,294,308.16	1,914,422,883.39

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
股权转让款	0.00	300,000,000.00
关联方借款	492,979,134.46	0.00
其他	24,908,397.96	13,413,023.08
合计	517,887,532.42	313,413,023.08

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
股权转让款	0.00	338,525,658.24
受限资金及抵押存款	0.00	3,083,008.79
往来款及其他	27,208,673.23	44,427,161.26
合计	27,208,673.23	386,035,828.29

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
售后回租融资款项	389,850,000.00	210,000,000.00
合计	389,850,000.00	210,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
卖出回购金融资产款	0.00	328,484,310.04
租赁支付的款项	123,558,992.56	46,644,650.39

信托融资顾问费	2,700,000.00	0.00
归还子公司前股东借款	0.00	9,024,939.61
合计	126,258,992.56	384,153,900.04

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

68、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	1,345,335,032.16	1,971,640,965.94
加：资产减值准备	14,015,194.00	17,866,623.72
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,121,798,125.34	962,260,220.27
使用权资产折旧	97,673,300.99	83,106,840.75
无形资产摊销	238,001,817.59	192,222,020.88
长期待摊费用摊销	23,498,615.26	26,423,117.04
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）	15,023,154.04	564,192.40
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	21,157,260.78	8,583,918.39
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-224,694,279.35	237,393,288.78
财务费用（收益以“－”号填列）	625,327,395.93	492,222,540.82
投资损失（收益以“－”号填列）	-1,998,117,972.54	-1,497,904,597.80
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-324,734,206.22	-126,643,756.31
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	97,150,180.35	99,911,577.09
存货的减少（增加以“－”号填列）	-4,946,367,282.76	-3,096,629,190.56
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-2,528,572,792.73	880,005,717.59
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-1,930,175,039.19	-3,838,739,098.49
信用减值损失(利得)	178,881,392.40	-121,952,538.42
投资性房地产折旧	138,316.64	138,316.64
合同资产的减少(增加)	103,416,670.91	-117,732,147.47
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	-8,071,245,116.40	-3,827,261,988.74

2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	0.00	0.00
新增租赁负债	1,703,802,513.14	49,429,915.08
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	9,427,483,536.80	6,950,306,646.23
减：现金的期初余额	14,522,102,991.58	8,108,385,053.99
加：现金等价物的期末余额	17,041,061.64	18,265,706.56
减：现金等价物的期初余额	320,718,036.58	31,896,346.61
现金及现金等价物净增加额	-5,398,296,429.72	-1,171,709,047.81

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	43,700,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	21,264,182.67
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	0.00
取得子公司支付的现金净额	22,435,817.33

其他说明：

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1,548,185,544.68
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	39,186,821.96
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	80,900,000.00
处置子公司收到的现金净额	1,589,898,722.72

其他说明：

无

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	9,427,483,536.80	14,522,102,991.58
其中：库存现金	54,859.92	52,924.37

可随时用于支付的银行存款	9,427,428,676.88	14,522,050,067.21
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	0.00
可用于支付的存放中央银行款项	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00
拆放同业款项	0.00	0.00
二、现金等价物	17,041,061.64	320,718,036.58
其中：三个月内到期的债券投资	0.00	0.00
三个月内到期的定期存款	17,041,061.64	320,718,036.58
三、期末现金及现金等价物余额	9,444,524,598.44	14,842,821,028.16
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	0.00	0.00

其他说明：

2023年6月30日，三个月或长于三个月到期的未作质押且未被限制使用的定期存款余额为人民币1,064,203,385.82元(2022年12月31日：人民币403,322,271.11元)。

69、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	7,712,815.45	注1
应收票据	0.00	
存货	0.00	
固定资产	14,774,826,237.32	注3
无形资产	533,449,314.18	注5
应收账款	5,926,153,292.52	注2
在建工程	3,731,029,068.44	注4
合同资产	50,290,003.34	注6
其他非流动资产	1,721,899,068.92	注7
其他原因造成所有权受到限制的资产：		
货币资金	383,407,448.94	注8
合计	27,128,767,249.11	

其他说明：

注1：2023年6月30日，本集团以账面价值为人民币7,712,815.45元(2022年12月31日：人民币7,045,771.89元)的货币资金为质押取得银行借款、保函及开立信用证。

注2：2023年6月30日，本集团以账面价值为人民币5,630,974,029.21元(2022年12月31日：人民币4,474,786,547.29元)的应收账款为质押取得银行借款，以账面价值为人民币295,179,263.31元(2022年12月31日：人民币213,264,370.96元)的应收账款为质押取得长期应付售后回租款。

注3：2023年6月30日，本集团为取得银行借款以账面价值为人民币14,774,826,237.32元(2022年12月31日：人民币15,760,831,863.18元)的固定资产为抵押。

注 4：2023 年 6 月 30 日，本集团为取得银行借款以账面价值为人民币 3,731,029,068.44 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 1,906,798,477.25 元)的在建工程为抵押。

注 5：2023 年 6 月 30 日，本集团以账面价值为人民币 255,577,792.22 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 311,387,403.75 元)的土地使用权和人民币 277,871,521.96 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 155,371,269.96 元)的特许经营权为抵押取得银行借款及长期应付售后回租款。

注 6：2023 年 6 月 30 日，本集团以账面价值为人民币 20,785,950.74 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 20,661,586.93 元)的合同资产为质押取得银行借款，以账面价值为人民币 29,504,052.60 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 25,378,875.67 元)的合同资产为质押取得长期应付售后回租款。

注 7：2023 年 6 月 30 日，本集团以账面价值为人民币 1,010,181,282.12 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 1,011,217,797.00 元)的其他非流动资产为质押取得银行借款，以账面价值为人民币 711,717,786.80 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 545,521,691.89 元)的其他非流动资产为质押取得长期应付售后回租款。

注 8：2023 年 6 月 30 日，本集团人民币 383,407,448.94 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 355,113,850.26 元)的货币资金为本集团的财务公司存放于中央银行的准备金及本集团的子公司根据与一家银行的约定按照在该银行借款的一定比例而存入的风险准备金；2023 年 6 月 30 日，本集团无司法冻结资金(2022 年 12 月 31 日：人民币 19,678,876.58 元)。

70、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
货币资金						
美元	25,875,633.59	7.2258	186,972,153.19	76,948,668.91	6.9646	535,916,699.50
欧元	10,652,357.16	7.8771	83,909,682.59	1,701,092.10	7.4229	12,627,036.53
港元	526,533.70	0.9220	485,464.07	1,557,993.92	0.8933	1,391,755.97
澳大利亚元	43,431,043.18	4.7992	208,434,262.43	118,833,106.49	4.7138	560,155,497.39
泰铢	88,241,268.33	0.2034	17,948,273.98	122,930,733.56	0.2014	24,758,249.74
加拿大元	23,263.57	5.4721	127,300.58	19,856.99	5.1385	102,035.14
阿根廷比索	9,706,984,746.97	0.0282	273,736,969.86	8,508,468,462.50	0.0390	331,830,270.04
人民币	146,910,217.25	1.0000	146,910,217.25	378,133,639.44	1.0000	378,133,639.44
其他	/	/	34,549,637.59	/	/	23,851,946.76
应收账款						
美元	22,970,317.55	7.2258	165,978,920.55	26,468,417.30	6.9646	184,341,939.13
欧元	1,546,910.66	7.8771	12,185,169.96	4,025,778.66	7.4229	29,882,952.42
澳大利亚元	28,633.00	4.7992	137,415.49	28,633.00	4.7138	134,970.24
阿根廷比索	2,944,304,354.86	0.0282	83,029,382.81	1,974,583,438.69	0.0390	77,008,754.11
人民币	55,399,105.04	1.0000	55,399,105.04	39,435,617.83	1.0000	39,435,617.83
其他	/	/	22,260.00	/	/	14,392,657.40
其他应收款						
港元	168,550.87	0.9220	155,403.90	168,550.87	0.8933	150,566.49
其他	/	/	2,251,763.62	/	/	2,888,280.54
应付账款						

美元	422,937.73	7.2258	3,056,063.45	502,501.81	6.9646	3,499,724.11
欧元	2,897,336.18	7.8771	22,822,606.82	6,906,296.18	7.4229	51,264,745.91
澳大利亚元	4,106,090.43	4.7992	19,705,949.19	19,153,965.11	4.7138	90,287,960.74
其他	/	/	622,784,559.45	/	/	754,794,123.98
其他应付款						
欧元	154,866.75	7.8771	1,219,900.88	1,063,225.98	7.4229	7,892,220.13
澳大利亚元	89,222.19	4.7992	428,195.13	89,222.19	4.7138	420,575.56
其他	/	/	2,327,874.51	/	/	2,399,491.44

其他说明：

无

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

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
七台河润和新能源有限公司(注 1)	2023 年 01 月 05 日	66,450,000.00	100.00%	现金收购	2023 年 01 月 05 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	0.00	-550.50
山东润正新能源有限公司(注 2)	2023 年 01 月 31 日	225,000,000.00	65.00%	现金收购	2023 年 01 月 31 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	0.00	-306.37
湛江中科荣标科技有限公司(注 3)	2023 年 01 月 31 日	772,500.00	100.00%	现金收购	2023 年 01 月 31 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	0.00	-2,148.72
合计：	/	292,222,500.00	/	/	/	/	0.00	-3,005.59

其他说明：

注 1：2023 年 1 月，本集团以人民币 66,450,000 元的对价收购取得七台河润和新能源有限公司 100%的股权。于收购完成之日起，本集团取得七台河润和新能源有限公司的实际控制权，故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。

注 2：2023 年 1 月，本集团以人民币 225,000,000 元的对价收购取得山东润正新能源有限公司 65%的股权。于收购完成之日起，本集团取得山东润正新能源有限公司的实际控制权，故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。

注 3：2023 年 1 月，本集团以人民币 772,500 元的对价收购取得湛江中科荣标科技有限公司 100% 的股权。于收购完成之日起，本集团取得湛江中科荣标科技有限公司的实际控制权，故本集团将其纳入合并范围作为子公司核算。

(2) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

截至 2023 年 6 月 30 日，本集团收购的七台河润和新能源有限公司、山东润正新能源有限公司、湛江中科荣标科技有限公司的可辨认资产和负债的公允价值只能暂时确定。因此，本集团企业合并根据暂定基准确认和计量。上述可辨认资产和负债的暂定价值调整，包括任何额外折旧、摊销和其他损益影响(如有)，将在购买日期后 12 个月内确认。

单位：元

	购买日 公允价值 (未经审计)	购买日 账面价值 (未经审计)
流动资产	574,916,771.68	28,044,976.81
非流动资产	1,804,804.86	774,804.86
流动负债	26,369,781.67	26,369,781.67
非流动负债	136,975,448.72	0.00
减：少数股东权益	121,153,846.15	0.00
取得的可辨认净资产	292,222,500.00	2,450,000.00
股权取得成本	292,222,500.00	2,450,000.00

2、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

是 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额（附注七、58）	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
张北县天润风电有限公司(注 1)	301,565,270.50	100.00%	股权转让	2023 年 01 月 13 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	198,050,004.62	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
张北县天汇风电有限公司(注 2)	131,626,190.18	100.00%	股权转让	2023 年 01 月 13 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	65,505,836.17	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
夏县天润风电有限公司(注 3)	1,097,300,705.73	100.00%	股权转让	2023 年 02 月 22 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	660,164,047.21	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
上海润汉白新能源有限公司(注 4)	200,001.67	51.00%	股权转让	2023 年 04 月 01 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
喀左翔翼新能源开发有限公司(注 5)	12,640,000.00	80.00%	股权转让	2023 年 06 月 01 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
禄丰市天润光伏电力有限公司(注 6)	4,853,376.60	100.00%	股权转让	2023 年 06 月 01 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	388,664.54	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
合计	1,548,185,544.68	/	/	/	/	924,108,552.54	/	0.00	0.00	0.00	/	0.00

其他说明：

注 1：2023 年 1 月 13 日，本集团以人民币 301,565,270.50 元向独立第三方出售其所持有的张北县天润风电有限公司 100% 股权。故自 2023 年 1 月 13 日起，本集团不再将张北县天润风电有限公司纳入合并范围。

注 2：2023 年 1 月 13 日，本集团以人民币 131,626,190.18 元向独立第三方出售其所持有的张北县天汇风电有限公司 100% 股权。故自 2023 年 1 月 13 日起，本集团不再将张北县天汇风电有限公司纳入合并范围。

注 3：2023 年 2 月 22 日，本集团以人民币 1,097,300,705.73 元向独立第三方出售其所持有的夏县天润风电有限公司 100% 股权。故自 2023 年 2 月 22 日起，本集团不再将夏县天润风电有限公司纳入合并范围。

注 4：2023 年 4 月 1 日，本集团以人民币 200,001.67 元向独立第三方出售其所持有的上海润汉白新能源有限公司 51% 股权。故自 2023 年 4 月 1 日起，本集团不再将上海润汉白新能源有限公司纳入合并范围。

注 5：2023 年 6 月 1 日，本集团以人民币 12,640,000 元向独立第三方出售其所持有的喀左翔翼新能源开发有限公司 80% 股权。故自 2023 年 6 月 1 日起，本集团不再将喀左翔翼新能源开发有限公司纳入合并范围。

注 6：2023 年 6 月 1 日，本集团以人民币 4,853,376.60 元向独立第三方出售其所持有的禄丰市天润光伏电力有限公司 100% 股权。故自 2023 年 6 月 1 日起，本集团不再将禄丰市天润光伏电力有限公司纳入合并范围。

(2)被处置公司的相关财务信息

单位：元

项目	丧失控制权日 账面价值 (未经审计)
流动资产	454,345,975.16
非流动资产	2,247,518,373.95
流动负债	261,301,280.56
非流动负债	1,811,179,960.76
少数股东权益	5,306,115.65
净资产	624,076,992.14
加：处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产 份额的差额	924,108,552.54
处置对价	1,548,185,544.68

单位：元

项目	2023 年 1 月 1 日至 丧失控制权日期间 (未经审计)
营业收入	46,336,797.28
营业成本	24,293,719.75
净利润	22,417,261.16

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 本公司重要子公司

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	
北京金风科创风电设备有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind Windenergy GmbH	德国汉堡市	德国汉堡市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京天润新能源投资有限公司 (“北京天润”)	北京市	北京市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京天源科创风电技术有限责任公司	北京市	北京市	服务	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
甘肃金风风电设备制造有限公司	甘肃酒泉市	甘肃酒泉市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京天诚同创电气有限公司	北京市	北京市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	风力发电	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京金风天通科技发展有限公司	北京市	北京市	贸易	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
江苏金风科技有限公司	江苏大丰市	江苏大丰市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
金风投资控股有限公司	北京市	北京市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密金风风电设备有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
江苏金风天泽风电有限公司	江苏省大丰市	江苏省大丰市	风力发电	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind International Holdings (HK) Limited	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
金风环保有限公司	北京市	北京市	水务	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
锡林郭勒盟金风科技有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
广东金风科技有限公司	广东省阳江市	广东省阳江市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
天信国际租赁	浙江宁波市	浙江宁波市	融资租赁	0.00%	100.00%	通过设立或投

有限公司						资等方式取得
哈密天润新能源有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
塔城天润新能源有限公司	新疆塔城市	新疆塔城市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
平陆天润风电有限公司	山西平陆县	山西平陆县	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密烟墩天润风电有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
固原风润风电有限公司	宁夏固原市	宁夏固原市	风力发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密天润太阳能有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	光能发电	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind USA, Inc.	美国特拉华州	美国特拉华州	贸易及风电场开发	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Goldwind Australia Pty Ltd	澳大利亚维多利亚州	澳大利亚维多利亚州	贸易及风电场开发	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
Vensys Energy AG	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	制造	0.00%	70.00%	非同一控制下企业合并取得
Vensy Elektrotechnik GmbH	德国迪普霍尔茨市	德国迪普霍尔茨市	制造	0.00%	63.00%	非同一控制下企业合并取得
科右中旗天佑新能源有限公司	内蒙古兴安盟	内蒙古兴安盟	风力发电	0.00%	70.00%	非同一控制下企业合并取得
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA S.A	阿根廷布宜诺斯艾利斯	阿根廷布宜诺斯艾利斯	风力发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得
Western Water Corporation	萨摩亚阿皮亚	萨摩亚阿皮亚	水务	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得
国电银河水务有限公司	山东省	山东省	水务	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并取得
福氏新能源技术(上海)有限公司	上海市	上海市	制造	90.00%	0.00%	非同一控制下企业合并取得
北京金风零碳能源有限公司	北京市	北京市	发电、储能	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得

其他说明：

无

2、在纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

截至 2023 年 6 月 30 日，本集团作为委托人发起设立的纳入合并范围的主要结构化主体规模合计为人民币 875,000,000.00 元，其中本集团认缴金额为人民币 175,000,000.00 元。截至 2023 年 6 月 30 日，本集团实缴金额为人民币 175,000,000.00 元，其他投资方实缴金额为人民币 700,000,000.00 元，于少数股东权益中核算。本集团不存在向该等结构化主体提供财务支持的义务和意图。

3、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

2023年1-6月，本集团购买子公司少数股东的部分股权，但未影响本公司对相关子公司控制权。相关在子公司的所有者权益份额发生变化且未影响控制权的交易导致少数股东权益减少人民币 18,712,081.72 元 (2022年1-6月：无)。

4、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
达茂旗天润	内蒙古包头市	内蒙古包头市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
平鲁天汇	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
巧家天巧	云南省昭通市	云南省昭通市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
平鲁斯能	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
南阳润唐	河南省南阳市	河南省南阳市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
淄博润川	山东省淄博市	山东省淄博市	风力发电	0.00%	70.00%	权益法
乌鲁木齐福爱帆布制品有限公司 ("福爱帆布")	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	帆布制品	30.00%	0.00%	权益法
平鲁天石	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
平鲁天润	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
瓜州天润	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	风力发电	0.00%	40.00%	权益法
欧伏电气	河北省三河市	河北省三河市	制造	0.00%	24.24%	权益法
河北金风	河北省隆化县	河北省隆化县	制造	0.00%	27.22%	权益法
金力永磁	江西省赣州市	江西省赣州市	制造	0.00%	4.99%	权益法
南京牧镛	江苏省南京市	江苏省南京市	制造	0.00%	13.39%	权益法
White Rock Wind Farm Pty Ltd. ("White Rock")	澳大利亚悉尼市	澳大利亚悉尼市	风力发电	0.00%	25.00%	权益法
Wild Cattle Hill	澳大利亚塔斯马尼亚岛	澳大利亚塔斯马尼亚岛	风力发电	0.00%	20.00%	权益法
Oxford Photovoltaics Limited	英国伦敦市	英国伦敦市	制造	0.00%	13.83%	权益法
青海绿能数据有限公司 ("青海绿能")	青海省西宁市	青海省西宁市	信息技术服务	19.05%	0.00%	权益法
上纬新材料科技股份有限公司	上海市	上海市	制造	0.00%	8.93%	权益法
金开新能源股份有限公司	天津市	天津市	风电光伏	1.06%	1.53%	权益法
天津远海	天津市	天津市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
亦城金风	北京市北京经济技术开发区	北京市北京经济技术开发区	电气安装服务	0.00%	49.00%	权益法
河南新电	河南省新乡市	河南省新乡市	电力行业高效节能技术研发	0.00%	10.00%	权益法
江峡清洁能源	天津市	天津市	受托资产管	0.00%	25.50%	权益法

股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)			理、投资管理			
深圳市柏纳股权投资基金管理有限公司("深圳柏纳")	深圳市福田区	深圳市福田区	受托资产管理、投资管理	0.00%	20.00%	权益法
濮阳天润	河南省濮阳市	河南省濮阳市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
淄博托普威	山东省淄博市	山东省淄博市	风力、光伏、生物质发电	0.00%	51.00%	权益法
绛县天润	山西省运城市	山西省运城市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
荆州天楚	湖北省荆州市	湖北省荆州市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
山东绿润	山东省济南市	山东省济南市	风力发电技术	0.00%	50.00%	权益法
金风海洋工程	广东省阳江市	广东省阳江市	建设工程施工	0.00%	49.00%	权益法
华电新疆天润托里新能源有限公司("华电托里")	新疆塔城地区	新疆塔城地区	风力发电	0.00%	49.00%	权益法
大丰润龙	江苏省大丰市	江苏省大丰市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
汇创新能源	江苏省常州市	江苏省常州市	高性能纤维及复合材料制造	0.00%	51.00%	权益法
酒泉一重	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	风力发电	0.00%	30.00%	权益法
布尔津县天润	新疆阿勒泰地区布尔津县	新疆阿勒泰地区布尔津县	风力发电	0.00%	40.00%	权益法

(2) 本集团无重大的合营企业和联营企业。

(3) 不重大的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	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	3,613,438,956.97	3,890,594,753.85
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	146,296,746.54	21,740,994.13
--其他综合收益	0.00	120,726,053.74
--综合收益总额	146,296,746.54	142,467,047.87
联营企业：		
投资账面价值合计	1,530,331,607.65	1,509,932,789.64
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	22,182,327.97	202,243,839.84
--其他综合收益	0.00	4,921,041.22
--综合收益总额	22,182,327.97	207,164,881.06

其他说明

无

十、与金融工具相关的风险

1、金融工具分类

(1) 金融资产

单位：元

项目	期末余额				合计
	以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产		
	(准则要求)		(准则要求)	(指定)	
银行存款	0.00	10,899,793,388.73	0.00	0.00	10,899,793,388.73
衍生金融资产	32,524,713.13	0.00	41,047,198.09	0.00	73,571,911.22
应收账款	0.00	26,721,421,555.19	0.00	0.00	26,721,421,555.19
应收款项融资	0.00	0.00	864,646,036.08	0.00	864,646,036.08
部分其他应收款	0.00	2,479,701,650.18	0.00	0.00	2,479,701,650.18
部分一年内到期的非流动资产	0.00	462,852,542.65	0.00	0.00	462,852,542.65
债权投资	0.00	443,477,867.81	0.00	0.00	443,477,867.81
部分长期应收款	0.00	109,439,462.39	0.00	0.00	109,439,462.39
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	226,381,027.62	226,381,027.62
其他非流动金融资产	1,815,970,099.40	0.00	0.00	0.00	1,815,970,099.40
部分其他非流动资产	0.00	8,915,102,796.24	0.00	0.00	8,915,102,796.24
合计	1,848,494,812.53	50,031,789,263.19	905,693,234.17	226,381,027.62	53,012,358,337.51

单位：元

项目	期初余额				合计
	以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	以摊余成本计量的金融资产	以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融资产		
	(准则要求)		(准则要求)	(指定)	
银行存款	0.00	15,627,928,873.63	0.00	0.00	15,627,928,873.63
交易性金融资产	500,000,000.00	0.00	0.00	0.00	500,000,000.00
衍生金融资产	92,715,835.69	0.00	105,544,168.41	0.00	198,260,004.10
应收账款	0.00	24,286,356,207.34	0.00	0.00	24,286,356,207.34
应收款项融资	0.00	0.00	1,855,034,080.85	0.00	1,855,034,080.85
部分其他应收款	0.00	3,015,996,608.11	0.00	0.00	3,015,996,608.11
部分一年内到期的非流动资产	0.00	498,584,382.14	0.00	0.00	498,584,382.14
债权投资	0.00	388,849,157.54	0.00	0.00	388,849,157.54
部分长期应收款	0.00	110,999,355.47	0.00	0.00	110,999,355.47
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	157,315,900.93	157,315,900.93
其他非流动金融资产	1,581,426,914.04	0.00	0.00	0.00	1,581,426,914.04
部分其他非流动资产	0.00	8,833,320,138.86	0.00	0.00	8,833,320,138.86
合计	2,174,142,749.73	52,762,034,723.09	1,960,578,249.26	157,315,900.93	57,054,071,623.01

(2) 金融负债

单位：元

项目	期末余额			合计
	以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融负债	以摊余成本计量的金融负债	
	(准则要求)	(准则要求)		
短期借款	0.00	0.00	1,175,912,124.57	1,175,912,124.57

衍生金融负债	158,770,338.04	162,974,809.46	0.00	321,745,147.50
应付票据	0.00	0.00	8,913,431,059.26	8,913,431,059.26
应付账款	0.00	0.00	24,612,987,269.22	24,612,987,269.22
其他应付款	0.00	0.00	3,033,448,654.77	3,033,448,654.77
部分一年内到期的非流动负债	0.00	0.00	4,250,342,212.52	4,250,342,212.52
长期借款	0.00	0.00	28,440,246,937.64	28,440,246,937.64
长期应付款	0.00	0.00	2,187,150,500.97	2,187,150,500.97
合计	158,770,338.04	162,974,809.46	72,613,518,758.95	72,935,263,906.45

单位：元

项目	期初余额			合计
	以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债 (准则要求)	以公允价值计量且变动计入其他综合收益的金融负债 (准则要求)	以摊余成本计量的金融负债	
短期借款	0.00	0.00	1,171,769,366.61	1,171,769,366.61
衍生金融负债	52,206,328.36	14,230,905.27	0.00	66,437,233.63
应付票据	0.00	0.00	13,552,074,048.36	13,552,074,048.36
应付账款	0.00	0.00	25,980,956,104.55	25,980,956,104.55
其他应付款	0.00	0.00	2,114,616,028.85	2,114,616,028.85
部分一年内到期的非流动负债	0.00	0.00	5,146,094,824.79	5,146,094,824.79
长期借款	0.00	0.00	28,366,187,568.98	28,366,187,568.98
长期应付款	0.00	0.00	1,856,462,917.69	1,856,462,917.69
合计	52,206,328.36	14,230,905.27	78,188,160,859.83	78,254,598,093.46

2、金融资产转移

已转移但未整体终止确认的金融资产

2023年6月30日，本集团已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据详见附注七、4。本集团认为，本集团保留了上述银行承兑汇票和商业承兑汇票几乎所有的风险和报酬，包括与其相关的违约风险，因此，继续全额确认其及与之相关的已结算应付账款或借款。背书或贴现后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方银行的权利。2023年6月30日，本集团以其结算的应付账款或以其取得的借款账面价值总计为人民币 867,070,562.12 元(未经审计)(2022年12月31日：人民币 1,337,103,279.43 元)。

本集团和银行达成了应收账款保理安排并将某些应收账款转让给银行。在该安排下，如果应收账款债务人推迟付款，本集团被要求偿还款项。本集团认为仍保留了该等应收账款所有权上几乎所有的风险和报酬，因此未终止确认该等应收账款。转移后，本集团不再保留使用其的权利，包括将其出售、转让或质押给其他第三方的权利。2023年6月30日，在该安排下转移但尚未结算的应收账款的原账面价值为人民币 565,200,880.35 元(2022年12月31日：无)。2023年6月30日，本集团继续确认的资产的账面价值为人民币 565,200,880.35 元(2022年12月31日：无)，与之相关的负债为人民币 510,600,000.00 元(2022年12月31日：无)，分别计入应收账款及银行借款。

已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

2023年6月30日，本集团部分已背书或贴现给供应商或银行用于结算应付账款的尚未到期的银行承兑汇票的账面价值为人民币 8,107,759,422.35 元(未经审计)(2022年12月31日：人民币 12,138,556,259.62 元)。

2023年6月30日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，其持有人有权向本集团追索(“继续涉入”)。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，终止确认其及与之相关的已结算应付账款或已取得借款的账面价值。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。本期，本集团于其转移日未确认利得或损失。背书或贴现在本期大致均衡发生。

3、金融工具风险

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险(包括汇率风险、利率风险和商品价格风险)。本集团的主要金融工具包括银行存款、股权投资、债权投资、借款、应收款项融资、应收账款、应付票据、应付账款和衍生金融工具等。与这些金融工具相关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理策略如下所述。

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于任何单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(1)信用风险

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

由于货币资金、应收银行承兑汇票和衍生金融工具的交易对手是声誉良好并拥有较高信用评级的银行，这些金融工具信用风险较低。

本集团其他金融资产包括交易性金融资产、其他权益工具投资、债权投资、长期应收款和其他应收款等，这些金融资产的信用风险源自交易对手违约。以摊余成本计量的金融工具最大风险敞口等于这些工具的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

本集团与客户订立协议，只有在客户发生违约的情况下，应付客户的金额才可以与应收客户的金额进行抵销。因此，本集团在每一资产负债表日面临的最大信用风险敞口为应向客户收取的总金额减去损失准备后的金额。由于应付款项在资产负债表内不可抵销，因此该最大信用风险敞口未扣减应付客户的金额。

本集团还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注十三、2中披露。

由于本集团仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户/交易对手、地理区域和行业进行管理。由于本集团的应收账款客户群广泛地分散于不同的部门和行业中，因此在本集团内不存在重大信用风险集中。本集团对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日的应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款、债权投资的风险敞口信息见附注七相关内容。

(2)流动性风险

2023 年 1-6 月，本集团经营活动产生的现金净流出约为人民币 80.71 亿元，投资活动产生的现金净流入约为人民币 17.52 亿元，用于筹资活动的现金净流入约为人民币 9.54 亿元，现金及现金等价物减少约为人民币 53.98 亿元。

编制本财务报表时，本公司董事会结合目前的财务和营运状况，对本集团的持续经营能力进行了评估。本公司董事会相信本集团拥有充足的资金来源保证自本报告期末起不少于 12 个月的可预见未来期间内持续经营。

本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备，同时获得主要金融机构承诺提供足够的未提取的信贷额度及债券发行核准额度，以满足短期和较长期的流动资金需求。2023 年 6 月 30 日，本集团已获得多家银行提供的授信额度。

本集团采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本集团运营产生的预计现金流量。根据本集团对未来 12 个月的现金流量预测，确保本集团在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本集团的目标是运用银行借款、融资租赁和其他计息借款等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。本集团的政策是，根据财务报表中反映的借款的账面价值，不超过 70% 的借款于一年内到期。2023 年 6 月 30 日，本集团 53.79% (2022 年 12 月 31 日：58.57%) 的债务在不足一年内到期。

(i)金融负债或其他项目按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析

单位：元

项目	期末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款	1,175,912,124.57	0.00	0.00	0.00	1,175,912,124.57
应付票据	8,913,431,059.26	0.00	0.00	0.00	8,913,431,059.26
应付账款	24,612,987,269.22	0.00	0.00	0.00	24,612,987,269.22
衍生金融负债	308,608,138.40	13,137,009.10	0.00	0.00	321,745,147.50
其他应付款	3,033,448,654.77	0.00	0.00	0.00	3,033,448,654.77
长期借款(含一年内到期)	4,127,843,279.59	5,109,125,139.12	9,193,620,525.21	14,137,501,273.31	32,568,090,217.23
长期应付款(含一年内到期)	122,498,932.93	983,064,104.48	1,382,960,357.78	989,244,213.77	3,477,767,608.96
租赁负债(含一年内到期)	311,266,749.24	748,156,388.68	1,276,587,209.46	3,200,912,049.29	5,536,922,396.67
长、短期借款所产生的应付利息	1,147,505,652.00	1,104,369,460.40	2,808,717,954.15	4,539,534,023.81	9,600,127,090.36
对外担保	501,329,920.53	0.00	0.00	0.00	501,329,920.53
合计	44,254,831,780.51	7,957,852,101.78	14,661,886,046.60	22,867,191,560.18	89,741,761,489.07

单位：元

项目	期初余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款	1,171,769,366.61	0.00	0.00	0.00	1,171,769,366.61
衍生金融负债	66,437,233.63	0.00	0.00	0.00	66,437,233.63
应付票据	13,552,074,048.36	0.00	0.00	0.00	13,552,074,048.36
应付账款	25,980,956,104.55	0.00	0.00	0.00	25,980,956,104.55
其他应付款	2,114,616,028.85	0.00	0.00	0.00	2,114,616,028.85
长期借款(含一年内到期)	5,044,822,416.20	6,098,510,765.65	8,931,214,050.48	13,336,462,752.85	33,411,009,985.18
长期应付款(含一年内到期)	101,272,408.59	732,247,968.34	1,650,509,480.28	538,384,212.52	3,022,414,069.73
租赁负债(含一年内到期)	165,661,008.88	295,081,889.56	758,253,669.26	2,108,027,246.69	3,327,023,814.39
长、短期借款及应付债券所产生的应付利息	839,820,649.00	1,201,489,075.00	3,178,024,334.00	6,014,982,819.00	11,234,316,877.00
对外担保	498,931,600.66	0.00	0.00	0.00	498,931,600.66
合计	49,536,360,865.33	8,327,329,698.55	14,518,001,534.02	21,997,857,031.06	94,379,549,128.96

(3)市场风险

利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

本集团通过维持适当的固定利率债务与可变利率债务组合以管理利息成本。为了以成本—效益方式管理债务组合，本集团采用利率互换，即本集团同意于特定的时间间隔交换根据商定的名义本金金额计算出来的固定利息金额与可变利息金额之间的差额。2023 年 6 月 30 日，在考虑利率互换的影响后，本集团约 3.85%(2022 年 12 月 31 日：1.65%)的计息借款按固定利率计息。

按浮动利率计算的银行借款整体加息/减息一个百分点，而所有其他变量不变，则截至到 2023 年 6 月 30 日的合并税前利润将减少/增加约人民币 130,948,557.48 元(2022 年度：人民币 264,656,123.68 元)。除税前利润、存货及在建工程外，对本集团合并所有者权益的其他组成部分并无影响。上述敏感分析是假设利率变动已于 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日发生，并将承受的利率风险用于该日存在的金融工具而厘定。估计每增加或减少一个百分点是本公司管理层对期内直至年末资产负债表日为止利率可能合理变动的评估。

汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本集团面临的外汇变动风险主要与本集团的经营(当收支以不同于本集团记账本位币的外币结算时)及其于境外子公司的净投资有关。产生此风险的货币主要是美元、英镑和澳大利亚元。

下表为外汇风险的敏感性分析，反映了在所有其他变量保持不变的假设下，美元、英镑及澳大利亚元汇率发生合理、可能的变动时，将对净利润和所有者权益产生的影响。

单位：元

项目	截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间 (未经审计)		截至 2022 年 12 月 31 日止年度	
	汇率增加(减少)	净利润增加(减少)	汇率增加(减少)	净利润增加(减少)
人民币对美元贬值	5%	123,990,843.89	5%	125,206,758.87
人民币对美元升值	-5%	-123,990,843.89	-5%	-125,206,758.87
人民币对澳大利亚元贬值	5%	-51,870,368.59	5%	-50,539,234.62
人民币对澳大利亚元升值	-5%	51,870,368.59	-5%	50,539,234.62
人民币对英镑贬值	5%	8,015,428.22	5%	7,359,027.73
人民币对英镑升值	-5%	-8,015,428.22	-5%	-7,359,027.73

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日发生，并将承受的外汇汇率风险用于该日存在的货币性资产及负债而厘定。估计每增加或减少的百分点是本公司管理层对期内直至下个会计期间资产负债表日为止汇率可能合理变动的评估。

4、资本管理

本集团资本管理的主要目标是确保本集团持续经营的能力，并保持健康的资本比率，以支持业务发展并使股东价值最大化。

本集团根据经济形势以及相关资产的风险特征的变化对其进行调整。为维持或调整资本结构，本集团可以调整对股东的利润分配、向股东归还资本或发行新股。本集团不受外部强制性资本要求约束。于本期，资本管理目标、政策或程序未发生变化。

本集团采用杠杆比率来管理资本，杠杆比率是指净负债和调整后资本加净负债的比率。本集团的政策将使该杠杆比率保持在 40% 与 65% 之间。净负债包括所有借款、应付票据、应付账款、其他应付款、租赁负债、应付债券等抵减现金及现金等价物后的净额。资本为归属于母公司的权益总额，本集团于资产负债表日的杠杆比率如下：

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日 (未经审计)	2022 年 12 月 31 日
短期借款	1,175,912,124.57	1,171,769,366.61
长期借款	28,440,246,937.64	28,366,187,568.98
应付票据	8,913,431,059.26	13,552,074,048.36
应付账款	24,612,987,269.22	25,980,956,104.55
其他应付款	3,033,448,654.77	2,114,616,028.85
一年内到期的非流动负债	4,561,608,961.76	5,311,755,833.67
长期应付款	2,187,150,500.97	1,856,462,917.69
租赁负债	4,110,729,289.09	2,598,416,306.44
减：现金及现金等价物	9,444,524,598.44	14,842,821,028.16
债务净额	67,590,990,198.84	66,109,417,146.99
归属于母公司的权益总额	38,848,862,776.35	38,095,078,161.56
债务股权总额	106,439,852,975.19	104,204,495,308.55
债务股权比例	63.50%	63.44%

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

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）衍生金融资产	0.00	73,571,911.22	0.00	73,571,911.22
（二）应收款项融资	0.00	864,646,036.08	0.00	864,646,036.08
（三）其他权益工具投资	0.00	0.00	226,381,027.62	226,381,027.62
1.非上市权益工具投资	0.00	0.00	226,381,027.62	226,381,027.62
（四）其他非流动金融资产	138,076,027.72	346,748,600.00	1,331,145,471.68	1,815,970,099.40
1.上市权益工具投资	138,076,027.72	346,748,600.00	0.00	484,824,627.72
2.非上市权益工具投资	0.00	0.00	1,184,395,471.68	1,184,395,471.68
3.其他	0.00	0.00	146,750,000.00	146,750,000.00
持续以公允价值计量的资产总额	138,076,027.72	1,284,966,547.30	1,557,526,499.30	2,980,569,074.32
（五）流动负债、其他非流动负债	0.00	321,745,147.50	0.00	321,745,147.50
1.衍生金融负债	0.00	321,745,147.50	0.00	321,745,147.50
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	321,745,147.50	0.00	321,745,147.50
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--
非持续以公允价值计量的资产总额	0.00	0.00	0.00	0.00
非持续以公允价值计量的负债总额	0.00	0.00	0.00	0.00

单位：元

项目	期初公允价值			
	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）交易性金融资产	0.00	500,000,000.00	0.00	500,000,000.00
（二）衍生金融资产	0.00	198,260,004.10	0.00	198,260,004.10
（三）应收款项融资	0.00	1,855,034,080.85	0.00	1,855,034,080.85
（四）其他权益工具投资	0.00	0.00	157,315,900.93	157,315,900.93
1.非上市权益工具投资	0.00	0.00	157,315,900.93	157,315,900.93
（五）其他非流动金融资产	131,631,828.41	0.00	1,449,795,085.63	1,581,426,914.04
1.上市权益工具投资	131,631,828.41	0.00	0.00	131,631,828.41
2.非上市权益工具投资	0.00	0.00	1,314,795,085.63	1,314,795,085.63
3.其他	0.00	0.00	135,000,000.00	135,000,000.00
持续以公允价值计量的资产总额	131,631,828.41	2,553,294,084.95	1,607,110,986.56	4,292,036,899.92
（六）流动负债、其他非流动负债	0.00	66,437,233.63	0.00	66,437,233.63
1.衍生金融负债	0.00	66,437,233.63	0.00	66,437,233.63
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	66,437,233.63	0.00	66,437,233.63

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

其他非流动金融资产-对上市权益工具投资的公允价值根据公开交易市场最后一个交易日收盘价格确定。

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

项目	估值技术	输入值
衍生金融工具-远期外汇合约	现金流量折现法	远期汇率
交易性金融资产-结构性存款	现金流量折现法	同类别产品同期市场平均收益率
应收款项融资	现金流量折现法	银行承兑票据同期贴现率
其他非流动金融资产-对上市权益工具投资	亚式期权定价模型	公开交易市场前 30 个交易日收盘价均价、流动性折扣

4、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

项目	估值技术	输入值
其他权益工具投资-对非上市公司的非交易性权益工具投资	成本法 /市场法/收益法	未来现金流量、折现率、同行业可比上市企业的市盈率或市净率及近期交易价格
其他非流动金融资产-对非上市公司的权益工具投资及其他	成本法 /市场法/收益法	未来现金流量、折现率及同行业可比上市企业的市盈率或市净率

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

单位：元

项目	其他非流动金融资产(非上市权益工具投资及其他)	其他权益工具投资(非上市权益工具投资)	合计
2023年1月1日	1,449,795,085.63	157,315,900.93	1,607,110,986.56
本期新增	37,750,000.00	37,254,922.52	75,004,922.52
本期处置/赎回	0.00	5,226,117.42	5,226,117.42
本期转入第二层次	-188,810,200.00	0.00	-188,810,200.00
当期利得	32,410,586.05	34,930,882.42	67,341,468.47
计入损益	32,410,586.05	0.00	32,410,586.05
计入其他综合收益	0.00	34,930,882.42	34,930,882.42
汇率变动	0.00	2,105,439.17	2,105,439.17
2023年6月30日	1,331,145,471.68	226,381,027.62	1,557,526,499.30

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

2023年3月29日，海通发展于上海证券交易所主板上市交易，限售期为上市后一年，因此该金融资产公允价值计量由第三层级转换为第二层级。

7、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债详见附注十、1。除下表所列的项目外，本集团管理层认为，财务报表中按摊余成本计量的金融资产及金融负债的账面价值接近该等资产及负债的公允价值(采用第二层次计量)。

单位：元

项目	账面价值	公允价值
----	------	------

	2023年6月30日 (未经审计)	2022年12月31日	2023年6月30日 (未经审计)	2022年12月31日
长期借款	28,440,246,937.64	28,366,187,568.98	28,426,814,673.85	28,351,171,858.50
合计	28,440,246,937.64	28,366,187,568.98	28,426,814,673.85	28,351,171,858.50

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

本公司无最终控股股东。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、4。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国三峡新能源(集团)股份有限公司("三峡新能源")(注 1)	对本集团有重大影响的股东
新疆风能有限责任公司("新疆风能")(注 1)	对本集团有重大影响的股东
新疆新能源(集团)有限责任公司("新疆新能源")	本公司关键管理人员的关联公司
长峡启航(北京)私募基金管理有限公司("长峡启航")	本公司关键管理人员的关联公司
吉林同力风力发电有限公司("吉林同力")	本公司关键管理人员的关联公司
福清海峡发电有限公司("福清海峡")	受三峡新能源控制企业
响水长江风力发电有限公司("响水长江")	受三峡新能源控制企业
国宏新能源发电有限公司("国宏新能源")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源新疆达坂城风电有限公司("三峡达坂城")	受三峡新能源控制企业
青岛润莱风力发电有限公司("青岛润莱")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源白城风电发展有限公司("三峡白城")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源大柴旦风电有限公司("三峡大柴旦")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源大连发电有限公司("三峡大连")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源(大柴旦)风扬发电有限公司("三峡风扬")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源富裕风电有限公司("三峡富裕")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源五家渠发电有限公司("三峡五家渠")	受三峡新能源控制企业
福建三峡海上风电产业园运营有限公司("三峡海上风电")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源红寺堡发电有限公司("三峡红寺堡")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源金昌风电有限公司("三峡金昌")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源康保发电有限公司("三峡康保")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源发电(弥勒)有限责任公司("三峡弥勒")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源米脂发电有限公司("三峡米脂")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源四子王风电有限公司("三峡四子王")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源太阳山发电有限公司("三峡太阳山")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源同心发电有限公司("三峡同心")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源利通区五里坡发电有限公司("三峡五里坡")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源盐城大丰有限公司("三峡盐城")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源阳江发电有限公司("三峡阳江")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源山东昌邑发电有限公司("三峡昌邑")	受三峡新能源控制企业
张家川天源风电有限公司("张家川天源")	受三峡新能源控制企业

重庆市武隆区大梁子风力发电有限公司("重庆大梁子")	受三峡新能源控制企业
内蒙古京能巴音风力发电有限公司("京能巴音")	受三峡新能源控制企业
福州海峡发电有限公司("福州海峡")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源阳山发电有限公司("三峡阳山")	受三峡新能源控制企业
会泽协合风力发电有限公司("会泽协合")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源尚义风电有限公司("三峡尚义")	受三峡新能源控制企业
漳浦海峡发电有限公司("漳浦海峡")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源(烟台牟平区)有限公司("三峡牟平")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源融水发电有限公司("三峡融水")	受三峡新能源控制企业
颍上三峡新能源风力发电有限公司("颍上三峡")	受三峡新能源控制企业
三峡新能源发电(阜南)有限公司("三峡阜南")	受三峡新能源控制企业
三峡融资租赁有限公司("三峡融资租赁")	对本集团有重大影响的股东控制的企业
上海勘测设计研究院有限公司("上海勘测研究院")	对本集团有重大影响的股东控制的企业
三峡国际招标有限责任公司("三峡国际招标")	对本集团有重大影响的股东控制的企业
长江三峡(成都)电子商务有限公司("三峡电子商务")	对本集团有重大影响的股东控制的企业
新疆新能源研究院有限责任公司("新能源研究院")	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
锦州远海金风寰宇电力新能源有限公司("锦州寰宇")	联合营公司之子公司

其他说明

注 1: 新疆风能、三峡新能源分别持有本公司 11.78%、8.35%的股份。新疆风能与三峡新能源存在如下关联关系: 三峡新能源持有新疆风能 43.33%的股权。

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位: 元

关联方	关联交易内容	本期发生额	是否超过交易额度	上期发生额
欧伏电气	采购材料	106,113,157.28	否	67,708,763.91
河北金风	采购材料	23,251,487.51	否	14,586,300.81
福爱帆布	采购材料	8,454,960.93	否	4,532,936.75
南京牧镭	采购材料	0.00	否	94,960,146.10
金力永磁	采购材料	0.00	否	8,745,280.32
其他	采购材料	669,013.77	否	2,523,795.34
河北金风	接受劳务及其他	46,818,238.04	否	53,569,598.89
天津远海	接受劳务及其他	2,771,292.15	否	0.00
欧伏电气	接受劳务及其他	0.00	否	24,544,741.67
其他	接受劳务及其他	2,595,859.02	否	6,366,756.66

出售商品/提供劳务情况表

单位: 元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
三峡融资租赁	出售商品	103,487,461.94	0.00
上海勘测研究院	出售商品	98,790,623.72	0.00
新疆风能	出售商品	97,625,713.27	39,583.03
三峡昌邑	出售商品	4,631,122.14	507,945,132.82
三峡白城	出售商品	2,472,641.75	0.00
会泽协合	出售商品	773,532.00	1,598,042.00
新疆哈密广恒新能源有限公司	出售商品	690,766.39	0.00
响水长江	出售商品	650,428.00	9,722,143.00

达茂旗天润	出售商品	649,409.33	1,929,273.36
亦城金风	出售商品	621,885.16	259,148.62
京能巴音	出售商品	90,973.45	107,942,035.63
哈密新风恒远发电有限公司	出售商品	0.00	142,650,442.49
伊吾淖毛湖风之力风力发电有限公司	出售商品	0.00	27,878,823.89
三峡富裕	出售商品	0.00	21,902,654.87
张家川天源	出售商品	0.00	17,840,707.96
奇台县新风新能源有限公司	出售商品	0.00	25,186,434.52
哈密伊吾县立新风力发电有限公司	出售商品	0.00	14,117,761.95
其他	出售商品	1,962,187.66	17,856,231.91
Wild Cattle Hill	工程建设	16,521,170.81	7,794,653.90
Stockyard Pty	工程建设	0.00	13,520,704.70
White Rock	运行维护及其他	19,653,946.44	19,122,384.25
Moorabool South WF	运行维护及其他	17,277,096.02	0.00
Moorabool WF	运行维护及其他	14,400,756.14	0.00
平鲁天润	运行维护及其他	9,427,089.30	9,634,007.82
平鲁斯能	运行维护及其他	8,254,665.18	3,632,001.28
平鲁天石	运行维护及其他	7,411,536.04	8,349,530.11
南阳润唐	运行维护及其他	5,189,083.09	2,782,378.62
绛县天润	运行维护及其他	3,946,669.75	3,758,466.70
巧家天巧	运行维护及其他	2,880,569.79	1,761,552.35
淄博润川	运行维护及其他	2,842,635.64	1,444,212.24
大丰润龙	运行维护及其他	2,617,295.62	0.00
达茂旗天润	运行维护及其他	2,310,233.71	1,883,896.88
淄博托普威	运行维护及其他	2,289,841.33	1,459,333.87
荆州天楚	运行维护及其他	2,238,942.72	2,336,936.08
濮阳天润	运行维护及其他	2,110,377.36	1,941,801.74
山西玉龙集团右玉牛心堡风力发电有限公司	运行维护及其他	0.00	5,592,329.94
哈密国投新风发电有限公司	运行维护及其他	0.00	3,167,832.55
哈密新风能源发电有限公司	运行维护及其他	0.00	1,833,059.19
三峡尚义	运行维护及其他	0.00	2,556,637.17
其他	运行维护及其他	21,707,530.72	23,034,412.24

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明：

无

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
三峡弥勒	办公楼层	1,061,946.90	0.00
新疆新能源	办公楼层	830,879.05	830,879.05
其他	办公楼层	0.00	953,003.09

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
三峡海上风电	4,350,230.43	0.00
河北金风	0.00	45,871.56

关联租赁情况说明：

无

(3) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
White Rock	233,241,120.00	2018年05月28日	2023年07月21日	否
Wild Cattle Hill	98,731,150.53	2019年03月28日	2024年03月28日	否

关联担保情况说明：

无

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬(注)	13,587,331.10	12,659,578.95

注： 这些关键管理人员薪酬为其本期间在本集团担任关键管理职位期间的薪酬。

(5) 其他关联交易

向关联方提供借款

单位：元

关联方	本期发生额	上期发生额
濮阳天润	51,350,000.00	55,300,000.00
平鲁天汇	0.00	40,000,000.00
锦州寰宇	0.00	5,310,000.00
合计	51,350,000.00	100,610,000.00

上述关联方借款利率区间为 4.55% 至 5.05%。

吸收关联方存款

单位：元

关联方	本期发生额	上期发生额
淄博润川	71,268,488.37	82,637,003.30
南阳润唐	65,144,169.86	67,374,531.70
平鲁天汇	64,488,877.89	414,579.32
达茂旗天润	57,230,835.52	9,079,400.97
平鲁斯能	40,039,976.07	157,346,853.98
巧家天巧	24,147,285.79	25,449,579.50
平鲁天润	15,592,966.40	1,359,251.98
平鲁天石	16,849,630.14	42,650,011.71
淄博托普威	1,476,732.35	2,703,645.26
濮阳天润	880,040.52	1,226,237.20
绛县天润	693,857.90	1,002,840.65

荆州天楚	169,007.85	39,197,953.66
天津远海	0.00	169,778.23
山西玉龙集团右玉牛心堡风力发电有限公司	0.00	130,529.36
阳曲县太重新能源风力发电有限公司	0.00	68,347.73
大丰润龙	45,897.65	0.00
合计	358,027,766.31	430,810,544.55

其他

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他支出		
其他	7,998,402.79	1,941,061.92
合计	7,998,402.79	1,941,061.92
其他收入		
其他	1,429,331.15	431,564.74
合计	1,429,331.15	431,564.74

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	上海勘测研究院	406,528,194.68	7,892,097.55	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡融资租赁	403,870,226.35	25,172,580.98	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡阳江	311,606,373.73	8,775,914.94	311,606,373.73	7,098,484.91
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡昌邑	252,217,529.70	3,709,998.59	249,994,073.98	249,994.07
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	福州海峡	134,055,873.31	5,362,234.93	134,055,873.31	5,362,234.93
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	新疆风能	60,682,375.00	81,750.63	256,750.00	21,325.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应	三峡大连	59,154,749.28	747,325.56	120,437,816.52	2,529,172.15

收款)					
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	三峡弥勒	49,034,432.71	735,516.49	85,727,399.03	85,727.40
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	三峡达坂城	42,632,311.82	249,875.52	96,259,261.82	200,122.47
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	三峡红寺堡	41,713,655.20	233,752.66	41,745,945.52	197,244.28
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	三峡风扬	39,463,500.00	848,811.00	39,463,500.00	848,811.00
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	三峡康保	37,400,000.00	138,800.00	37,400,000.00	138,800.00
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	三峡五里坡	26,252,000.00	513,752.00	26,252,000.00	513,752.00
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	张家川天源	19,274,430.25	332,435.07	19,427,002.62	81,739.73
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	华电托里	18,450,000.00	276,750.00	18,450,000.00	18,450.00
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	三峡富裕	16,500,000.00	16,500.00	16,500,000.00	114,500.00
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	响水长江	12,009,827.03	857,437.01	20,708,016.81	179,270.21
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	三峡同心	9,998,272.83	42,469.54	9,998,272.83	27,214.58
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	White Rock	7,448,547.08	7,448.55	3,716,972.69	7,172.55
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	青海绿能	4,688,250.00	1,203,476.55	8,482,850.00	1,524,221.05
应收款项融资及 应收账款(含应收 质保金及长期应 收款)	平鲁斯能	3,465,211.56	2,638.78	5,368,103.18	0.00

应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡五家渠	3,273,497.45	496,552.83	0.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	达茂旗天润	3,248,405.92	14,995.01	1,099,368.02	3,670.06
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡盐城	2,211,072.13	2,211.07	183,136,603.40	541,227.88
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡大柴旦	1,443,183.60	5,380.17	288,183.60	3,340.79
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	大丰润龙	0.00	0.00	110,918,000.17	106,166.97
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	乌鲁木齐立新风力发电有限公司	0.00	0.00	79,380,000.01	79,380.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁天润	0.00	0.00	43,461,564.23	13,950.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁天石	0.00	0.00	32,828,966.07	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	哈密新风恒远发电有限公司	0.00	0.00	16,355,499.99	241,792.50
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	荆州天楚	0.00	0.00	11,522,322.06	482,872.42
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	若羌县立新发电有限公司	0.00	0.00	11,355,000.00	11,355.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	山西玉龙集团右玉牛心堡风力发电有限公司	0.00	0.00	2,733,000.00	0.00
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	其他	51,250,379.12	1,636,720.00	74,673,270.57	1,942,890.42
预付款项	平鲁天石	8,450,578.00	0.00	0.00	0.00
预付款项	南京牧镛	4,874,350.95	0.00	2,345,286.95	0.00
预付款项	其他	148,519.82	0.00	148,519.82	0.00
其他应收款	Moorabool South WF	274,030,840.77	0.00	527,877,724.37	0.00

其他应收款	Moorabool WF	245,320,723.54	0.00	472,572,152.56	0.00
其他应收款	达茂旗天润	132,114,607.87	0.00	71,524,017.00	0.00
其他应收款	平鲁天汇	112,293,980.34	0.00	78,210,784.36	0.00
其他应收款	平鲁天润	74,402,123.04	0.00	105,869,393.38	0.00
其他应收款	Wild Cattle Hill	52,351,465.72	18,323,013.00	51,827,323.26	896,346.66
其他应收款	布尔津县天润	17,001,743.98	0.00	8,173,098.13	0.00
其他应收款	新疆哈密广恒新能源有限公司	12,363,400.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	三峡国际招标	6,056,421.48	785,663.09	0.00	0.00
其他应收款	河北金风	2,133,888.12	10,671.94	2,243,917.13	10,653.04
其他应收款	三峡弥勒	1,200,000.00	6,000.00	0.00	0.00
其他应收款	三峡电子商务	1,040,463.17	5,852.32	0.00	0.00
其他应收款	平鲁天石	500,000.00	0.00	36,400,737.67	0.00
其他应收款	新能源研究院	407,100.00	2,920.00	507,100.00	3,300.00
其他应收款	大丰润龙	0.00	0.00	39,086,929.40	0.00
其他应收款	绛县天润	0.00	0.00	38,267,337.91	0.00
其他应收款	荆州天楚	0.00	0.00	7,433,124.95	0.00
其他应收款	其他	2,960,959.50	85,941.42	643,574.30	39,858.33
债权投资	White Rock	23,994,797.92	47,876.77	23,565,459.61	47,876.77

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据及应付账款(含长期应付款)	河北金风	156,192,554.24	189,807,128.93
应付票据及应付账款(含长期应付款)	欧伏电气	113,102,064.83	134,867,968.41
应付票据及应付账款(含长期应付款)	南京牧镛	62,450,656.50	89,267,034.48
应付票据及应付账款(含长期应付款)	金力永磁	7,392,962.83	16,781,021.23
应付票据及应付账款(含长期应付款)	濮阳天润	6,997,819.52	6,997,819.52
应付票据及应付账款(含长期应付款)	福爱帆布	5,248,818.43	7,264,800.62
应付票据及应付账款(含长期应付款)	其他	5,797,303.62	4,316,109.50
合同负债	三峡融资租赁	506,718,120.00	0.00
合同负债	京能巴音	39,178,133.69	39,249,270.00
合同负债	响水长江	15,933,487.33	16,032,884.31
合同负债	平鲁天汇	6,022,733.19	0.00
合同负债	平鲁斯能	1,273,564.07	0.00
合同负债	达茂旗天润	1,168,140.59	0.00
合同负债	Stockyard Pty	0.00	128,689,688.68
合同负债	新疆风能	0.00	11,009,250.00
合同负债	Moorabool South WF	0.00	40,093,742.29
合同负债	Moorabool WF	0.00	29,514,229.83
合同负债	其他	3,810,511.57	11,017,157.93
其他应付款	平鲁天润	5,200,000.00	0.00
其他应付款	绛县天润	3,000,000.00	0.00
其他应付款	阳曲县太重新能源风力发电有限公司	0.00	12,600,000.00
其他应付款	其他	192,009.77	45,966.71

7、关联方承诺

单位：元

项目	2023 年下半年预计金额 (未经审计)
向关联方销售商品	
三峡阳山	942,244,247.79
颍上三峡	654,990,619.47
三峡融水	493,539,823.01
三峡新能源	442,920,353.98
三峡牟平	291,445,427.73
漳浦海峡	127,716,814.16
三峡阜南	46,484,955.75
合计	2,999,342,241.89
向关联方提供服务	
平鲁天润	19,754,164.77
平鲁天石	14,823,045.47
绛县天润	8,158,254.66
南阳润唐	6,429,649.16
平鲁斯能	7,836,729.66
大丰润龙	5,230,503.17
荆州天楚	4,676,206.87
濮阳天润	4,102,830.19
巧家天巧	3,756,984.87
淄博润川	3,646,597.89
淄博托普威	2,928,152.18
达茂旗天润	2,075,471.70
平鲁天汇	1,037,735.85
合计	84,456,326.44

8、其他

本集团对关联方的资金拆借不计利息，无抵押且无固定还款期；本集团与关联方之间的借款无抵押且有固定还款期；本集团与关联方之间的贸易往来的还款期遵从贸易条款规定。

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日 (未经审计)	2022 年 12 月 31 日
已签约但未确认的资本承诺	12,557,331,048.89	9,114,477,151.69

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(1) 对外担保等

单位：元

项目	2023年6月30日 (未经审计)	2022年12月31日
出具的银行保函或履约担保而形成的或有负债	18,964,295,322.75	18,642,662,398.16
为集团外单位借款提供的保证担保		
—为联营企业	331,972,270.53	328,204,900.66
—为独立第三方	169,357,650.00	170,726,700.00
合计	19,465,625,243.28	19,141,593,998.82

(2) 其他

- i. 2015年，本公司子公司北京天润与赤峰市天润鑫能新能源有限公司、赤峰市金能新能源有限责任公司及相关银行签订四方协议，协议约定，北京天润处置赤峰市天润鑫能新能源有限公司后，若赤峰市天润鑫能新能源有限公司不能按期支付相关银行借款本金及利息，北京天润需按照违约时点赤峰市天润鑫能新能源有限公司净资产的一定比例回购全部赤峰市天润鑫能新能源有限公司股权。截至2023年6月30日，赤峰市天润鑫能新能源有限公司及子公司发电运营良好，能按期支付相关银行借款本金及利息，本公司因上述回购条款面临的风险敞口不重大。
- ii. 本集团于日常业务过程中会涉及一些与客户、分包商、供应商等之间的纠纷、诉讼或索偿，经咨询相关法律顾问及经本公司管理层合理估计该些未决纠纷、诉讼或索偿的结果后，对于很有可能给本集团造成损失的纠纷、诉讼或索偿等，本集团已计提了相应的准备金。对于该些目前无法合理估计最终结果的未决纠纷、诉讼及索偿或本公司管理层认为该些纠纷、诉讼或索偿不会对本集团的经营成果或财务状况构成重大不利影响的，本公司管理层未就此计提准备金。

2023年6月30日，本集团作为被告形成的未决诉讼标的金额为人民币2,792,119,806.42元(2022年12月31日：人民币2,717,326,122.67元)。

十四、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

2023年8月17日，本公司发行了金风科技股份有限公司2023年度第一期绿色超短期融资券(科创票据)，实际发行金额为人民币750,000,000元，发行利率为2.29%，到期日为2023年12月29日。

十五、其他重要事项

1、分部信息

(1) 经营分部

出于管理目的，本集团根据产品和服务划分成业务单元，本集团有如下 4 个报告分部：

- (i) 风机制造与销售分部主要从事风力发电机组及其零部件的研发、制造及销售；
- (ii) 风电服务分部主要提供风电相关的顾问、风电场建设、维护和运输服务；
- (iii) 风电场开发分部主要从事风电场开发和运营(包括由本集团风电场提供风力发电服务及销售风电场)；
- (iv) 其他分部主要从事水处理开发和运营。

管理层出于配置资源和评价业绩的决策目的，对各业务单元的经营成果分开进行管理。分部业绩，以报告的分部利润为基础进行评价。该指标系对持续经营利润总额进行调整后的指标，该指标与本集团持续经营利润总额是一致的。

单位：元

项目	截至 2023 年 6 月 30 日止六个月期间/2023 年 6 月 30 日(未经审计)					
	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	其他	未分配及调整和抵销	合并
主营业务收入：						
对外交易收入	12,740,915,936.58	2,314,109,872.78	3,347,155,765.36	506,933,663.63	0.00	18,909,115,238.35
分部间交易收入	1,230,035,087.62	961,027,681.27	13,891,403.35	128,795,341.71	-2,333,749,513.95	0.00
小计	13,970,951,024.20	3,275,137,554.05	3,361,047,168.71	635,729,005.34	-2,333,749,513.95	18,909,115,238.35
其他业务收入：						
对外交易收入	30,215,252.13	48,400,170.55	11,701,300.97	1,381,310.19	0.00	91,698,033.84
分部间交易收入	108,737,103.89	48,885,943.20	16,530,789.75	11,405,529.25	-185,559,366.09	0.00
小计	138,952,356.02	97,286,113.75	28,232,090.72	12,786,839.44	-185,559,366.09	91,698,033.84
营业收入合计	14,109,903,380.22	3,372,423,667.80	3,389,279,259.43	648,515,844.78	-2,519,308,880.04	19,000,813,272.19
对合营和联营企业的投资收益(损失)	6,200,604.40	775,494.22	164,129,403.52	-2,626,427.63	0.00	168,479,074.51
质量保证准备金	787,704,185.44	0.00	0.00	0.00	0.00	787,704,185.44
利息收入	342,140,451.61	16,631,639.88	105,857,421.52	165,056,054.18	-323,189,459.48	306,496,107.71
利息支出	250,740,932.92	13,317,549.89	601,094,986.26	99,441,675.49	-339,267,748.63	625,327,395.93
资产减值损失(转回)	14,150,874.30	0.00	0.00	-135,680.30	0.00	14,015,194.00
信用减值损失(转回)	139,911,106.43	58,486,521.18	623,706.81	-5,308,738.38	-14,831,203.64	178,881,392.40
营业外支出	7,368,532.28	2,927,304.60	28,538,459.29	2,536,403.12	0.00	41,370,699.29

利润(亏损)总额	-1,460,981,361.21	37,381,016.54	3,159,770,087.68	566,674,418.94	-321,738,867.62	1,981,105,294.33
所得税费用	-268,369,116.75	9,674,112.69	693,119,201.56	138,990,267.59	62,355,797.08	635,770,262.17
资产总额	98,773,287,234.17	23,190,915,674.42	55,505,199,725.96	22,870,040,150.71	-62,561,932,666.49	137,777,510,118.77
长期股权投资	628,557,538.82	10,835,206.87	3,667,405,295.00	836,972,523.93	0.00	5,143,770,564.62
非流动资产	42,426,735,070.90	5,002,299,425.25	42,109,817,052.86	14,990,397,527.66	-44,992,522,649.36	59,536,726,427.31
负债总额	66,474,730,287.01	19,097,541,428.29	35,617,161,506.77	13,930,521,785.96	-38,734,398,921.53	96,385,556,086.50
资本性支出(注)	583,533,314.58	52,655,422.63	3,635,197,147.81	134,391,600.84	-192,644,419.62	4,213,133,066.24
固定资产、使用权资产、投资性房地产、 长期待摊费用及无形资产折旧与摊销	347,429,505.17	50,225,041.76	1,074,522,902.50	86,163,162.89	-77,230,436.50	1,481,110,175.82

注：资本性支出主要包括购买固定资产、在建工程、无形资产款项，包括购买子公司取得的资产。

单位：元

项目	截至 2022 年 6 月 30 日止六个月期间(未经审计)2022 年 12 月 31 日					
	风机制造与销售	风电服务	风电场开发	其他	未分配及调整和抵销	合并
主营业务收入：						
对外交易收入	10,829,380,017.21	1,934,326,983.33	3,294,181,096.06	453,733,883.80	0.00	16,511,621,980.40
分部间交易收入	2,486,164,181.53	82,481,277.37	13,886,603.96	146,715,249.45	-2,729,247,312.31	0.00
小计	13,315,544,198.74	2,016,808,260.70	3,308,067,700.02	600,449,133.25	-2,729,247,312.31	16,511,621,980.40
其他业务收入：						
对外交易收入	36,769,600.94	17,272,837.56	5,254,448.29	92,433,437.70	0.00	151,730,324.49
分部间交易收入	77,942,270.66	7,831,201.70	3,972,553.94	0.00	-89,746,026.30	0.00
小计	114,711,871.60	25,104,039.26	9,227,002.23	92,433,437.70	-89,746,026.30	151,730,324.49
营业收入合计	13,430,256,070.34	2,041,912,299.96	3,317,294,702.25	692,882,570.95	-2,818,993,338.61	16,663,352,304.89
对合营和联营企业的投资收益(损失)	10,827,508.37	-294,434.37	195,874,499.74	23,414,238.65	0.00	229,821,812.39
质量保证准备金	1,149,221,866.38	0.00	0.00	0.00	-9,867,314.14	1,139,354,552.24
利息收入	312,299,878.32	2,138,801.91	73,756,090.66	139,863,388.70	-335,658,751.32	192,399,408.27
利息支出	249,999,675.74	15,997,216.39	588,777,563.11	98,442,072.26	-343,461,285.22	609,755,242.28
资产减值损失(转回)	17,644,029.73	0.00	342,905.70	0.00	-120,311.71	17,866,623.72
信用减值损失(转回)	-108,304,691.92	-3,534,776.36	200,221.92	-3,195,389.53	-7,117,902.53	-121,952,538.42
营业外支出	10,382,237.58	385,789.97	641,005.62	8,091,614.52	0.00	19,500,647.69
利润(亏损)总额	-284,074,599.87	111,619,475.91	2,212,993,719.26	751,671,669.75	-433,061,794.03	2,359,148,471.02
所得税费用	-71,214,986.62	23,150,140.59	304,054,365.88	151,466,412.62	-19,948,427.39	387,507,505.08
资产总额	96,155,524,779.88	19,765,543,069.11	63,965,148,897.65	27,232,811,129.58	-70,296,649,898.02	136,822,377,978.20
长期股权投资	533,548,070.94	10,059,712.65	3,732,093,633.89	1,124,826,126.01	0.00	5,400,527,543.49
非流动资产	40,380,484,795.41	5,767,802,431.76	42,926,207,455.66	16,307,067,653.73	-45,155,422,959.58	60,226,139,376.98
负债总额	62,670,466,059.40	15,703,685,248.02	46,519,179,886.93	18,266,270,358.47	-46,683,517,710.09	96,476,083,842.73
资本性支出(注)	526,560,448.08	48,953,925.08	4,760,573,139.20	126,235,667.36	-339,787,148.25	5,122,536,031.47

固定资产、使用权资产、投资性房地产、 长期待摊费用及无形资产折旧与摊销	347,097,029.70	65,010,448.02	868,609,910.05	74,568,189.22	-91,135,061.41	1,264,150,515.58
--	----------------	---------------	----------------	---------------	----------------	------------------

(2) 产品与劳务信息参见附注七、51。

(3) 地理信息

(i) 对外交易收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营业收入		
中国	16,402,059,019.11	15,447,570,854.35
其他国家或地区	2,598,754,253.08	1,215,781,450.54
合计	19,000,813,272.19	16,663,352,304.89

对外交易收入按照客户所处区域进行分类。

(ii) 非流动资产总额

单位：元

项目	2023年6月30日 (未经审计)	2022年12月31日
中国	54,679,888,190.59	55,503,789,866.16
美国	97,481,857.44	98,344,966.78
澳大利亚	869,461,704.22	814,327,422.21
阿根廷	3,646,206,075.07	3,582,072,689.13
德国	227,337,369.46	217,292,459.83
其他国家或地区	16,351,230.53	10,311,972.87
合计	59,536,726,427.31	60,226,139,376.98

非流动资产归属于该资产所处区域，不包括金融资产和递延所得税资产。

(4) 主要客户信息

2023年1-6月，本集团某一单一客户(包括已知受该客户控制下的所有主体)产生的营业收入超过本集团营业收入的10%，金额为人民币3,044,014,884.96元(2022年1-6月：人民币2,763,007,584.73元)(未经审计)。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收	327,679,603.40	2.30%	316,628,449.27	96.63%	11,051,154.13	333,695,338.40	2.52%	328,474,719.69	98.44%	5,220,618.71

账款										
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	13,902,348,535.13	97.70%	306,523,898.79	2.20%	13,595,824,636.34	12,894,714,012.20	97.48%	184,742,291.08	1.43%	12,709,971,721.12
其中:										
合计	14,230,028,138.53	100.00%	623,152,348.06		13,606,875,790.47	13,228,409,350.60	100.00%	513,217,010.77		12,715,192,339.83

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
单位一	174,905,046.49	174,905,046.49	100.00%	注
单位二	34,804,124.76	29,583,506.05	85.00%	注
单位三	22,863,537.36	22,863,537.36	100.00%	注
单位四	21,069,856.00	21,069,856.00	100.00%	注
单位五	15,520,375.00	15,520,375.00	100.00%	注
其他	58,516,663.79	52,686,128.37	90.04%	注
合计	327,679,603.40	316,628,449.27		

注: 本公司向以上客户供应风力发电设备, 这些客户由于资金紧张或运营困难, 或以前年度有违约纪录, 本公司预计相关应收账款不能全部收回, 因而计提损失准备。

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按信用风险特征组合计提	13,902,348,535.13	306,523,898.79	2.20%
合计	13,902,348,535.13	306,523,898.79	

采用信用风险特征组合计提损失准备的应收账款

单位: 元

账龄	期末余额		
	账面余额	预期信用损失率 (%)	整个存续期预期信用损失
6个月以内(含6个月)	8,707,734,907.23	0.07	6,275,778.77
6个月至1年(含1年)	2,313,273,452.55	1.50	34,699,101.77
1至2年(含2年)	1,919,308,723.24	4.00	76,697,030.56
2至3年(含3年)	570,250,417.49	7.90	45,069,141.65
3至4年(含4年)	151,334,111.73	15.00	22,697,172.47
4至5年(含5年)	104,675,315.10	31.37	32,834,128.43
5年以上	135,771,607.79	65.00	88,251,545.14
合计	13,902,348,535.13		306,523,898.79

单位：元

账龄	期初余额		
	账面余额	预期信用损失率 (%)	整个存续期预期 信用损失
6个月以内(含6个月)	7,283,937,766.97	0.07	5,318,964.81
6个月至1年(含1年)	3,525,695,545.98	0.59	20,951,717.51
1至2年(含2年)	1,387,966,856.66	4.00	55,518,674.27
2至3年(含3年)	493,168,910.30	8.00	39,453,512.81
3至4年(含4年)	109,775,595.17	15.00	16,466,339.30
4至5年(含5年)	36,283,347.66	25.93	9,407,189.16
5年以上	57,885,989.46	65.00	37,625,893.22
合计	12,894,714,012.20		184,742,291.08

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	11,021,008,359.78
1至2年	1,919,308,723.24
2至3年	582,763,417.54
3年以上	706,947,637.97
3至4年	385,692,926.58
4至5年	104,675,315.10
5年以上	216,579,396.29
合计	14,230,028,138.53

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

信用损失准备	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)	合计
2023年1月1日余额	184,742,291.08	328,474,719.69	513,217,010.77
转入第三阶段	-121,655.57	121,655.57	0.00
本期计提	137,106,615.24	0.00	137,106,615.24
本期转回	15,203,351.96	11,846,270.42	27,049,622.38
本期核销	0.00	121,655.57	121,655.57
2023年6月30日余额(未经审计)	306,523,898.79	316,628,449.27	623,152,348.06

单位：元

信用损失准备	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)	合计
2022年1月1日余额	201,879,588.29	373,512,148.22	575,391,736.51
转入第三阶段	-19,581,884.23	19,581,884.23	0.00
本年计提	140,060,858.63	24,586,260.79	164,647,119.42
本年转回	137,616,271.61	88,579,000.00	226,195,271.61
本年核销	0.00	626,573.55	626,573.55
2022年12月31日余额	184,742,291.08	328,474,719.69	513,217,010.77

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
单位一	1,731,518,410.00	12.17%	1,731,518.41
Goldwind International Holdings (HK) Limited	917,340,248.20	6.45%	0.00
单位二	653,079,192.89	4.59%	653,079.19
单位三	406,173,408.84	2.85%	406,173.41
单位四	382,309,533.21	2.69%	9,518,971.52
合计	4,090,420,793.14	28.75%	

2、应收款项融资

(1) 应收票据分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	526,625,612.39	1,236,720,987.36
商业承兑汇票	2,553,491.33	0.00
合计	529,179,103.72	1,236,720,987.36

2023年6月30日及2022年12月31日，本公司无所有权受到限制的应收款项融资。

(2) 已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	终止确认	未终止确认	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	714,642,737.58	6,207,094.66	2,324,510,844.37	21,458,066.44
商业承兑汇票	0.00	1,261,130.91	0.00	0.00
合计	714,642,737.58	7,468,225.57	2,324,510,844.37	21,458,066.44

3、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	510,216.12	3,182,093.14
应收股利	1,840,000,000.00	3,000,000,000.00
其他应收款	18,488,172,637.03	20,535,879,023.65
合计	20,328,682,853.15	23,539,061,116.79

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	0.00	0.00
委托贷款	0.00	0.00
债券投资	0.00	0.00
其他	510,216.12	3,182,093.14
合计	510,216.12	3,182,093.14

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
北京天润	0.00	1,600,000,000.00
北京天诚	900,000,000.00	500,000,000.00
江苏金风	340,000,000.00	400,000,000.00
金风投资	500,000,000.00	400,000,000.00
广东金风	100,000,000.00	100,000,000.00
合计	1,840,000,000.00	3,000,000,000.00

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金及押金	119,680,394.99	133,521,959.98
与第三方往来款	172,713,003.56	173,207,670.60
备用金及其他	895,064.22	71,069.70
集团内部往来款	18,273,413,490.53	20,298,342,342.46
减：其他应收款损失准备	78,529,316.27	69,264,019.09
合计	18,488,172,637.03	20,535,879,023.65

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	
2023 年 1 月 1 日余额	55,042,134.25	0.00	14,221,884.84	69,264,019.09
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转入第三阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第二阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
--转回第一阶段	0.00	0.00	0.00	0.00
本期计提	12,712,417.42	0.00	0.00	12,712,417.42

本期转回	3,447,313.11	0.00	0.00	3,447,313.11
本期转销	0.00	0.00	0.00	0.00
本期核销	0.00	0.00	0.00	0.00
其他变动	192.87	0.00	0.00	192.87
2023年6月30日余额	64,307,431.43	0.00	14,221,884.84	78,529,316.27

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	18,404,068,821.12
1至2年	34,197,984.38
2至3年	44,222,711.59
3年以上	84,212,436.21
3至4年	38,353,630.10
4至5年	45,858,806.11
5年以上	0.00
合计	18,566,701,953.30

3) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
Goldwind International Holdings (HK)Limited	往来款	3,548,619,181.18	1年以内(含1年)及1至2年	19.11%	0.00
金风(天津)商业保理有限公司(原名:天沐万德(天津)商业保理有限公司)	往来款	2,662,806,237.22	1年以内	14.34%	0.00
北京天润	往来款	2,345,452,215.72	1年以内	12.63%	0.00
天信国际租赁有限公司	往来款	1,974,769,468.89	1年以内	10.64%	0.00
北京天诚同创电气有限公司	往来款	1,441,285,507.90	1年以内	7.76%	0.00
合计		11,972,932,610.91		64.48%	0.00

4、长期应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
对子公司长期应收款	4,752,578,100.00	3,012,930,000.00
合计	4,752,578,100.00	3,012,930,000.00

5、长期股权投资

单位：元

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	20,667,744,508.41	0.00	20,667,744,508.41	20,511,944,508.41	0.00	20,511,944,508.41
对联营、合营企业投资	181,863,690.86	0.00	181,863,690.86	116,510,290.80	0.00	116,510,290.80
合计	20,849,608,199.27	0.00	20,849,608,199.27	20,628,454,799.21	0.00	20,628,454,799.21

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
北京金风科创风电设备有限公司	993,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	993,000,000.00	0.00
Goldwind Windenergy GmbH	688,138,920.00	0.00	0.00	0.00	0.00	688,138,920.00	0.00
北京天润	5,445,165,017.93	0.00	0.00	0.00	0.00	5,445,165,017.93	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	104,347,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	104,347,500.00	0.00
甘肃金风风电设备制造有限公司	88,600,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	88,600,000.00	0.00
北京天诚同创电气有限公司	99,109,379.96	0.00	0.00	0.00	0.00	99,109,379.96	0.00
乌鲁木齐金风天翼风电有限公司	426,060,126.00	0.00	0.00	0.00	0.00	426,060,126.00	0.00
北京金风天通科技发展有限公司	3,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00
江苏金风科技有限公司	759,610,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	759,610,000.00	0.00
金风投资控股有限公司	1,008,594,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,008,594,000.00	0.00
Goldwind International Holdings (HK) Limited	4,208,904,682.53	0.00	0.00	0.00	0.00	4,208,904,682.53	0.00
Goldwind New Energy (HK) Investment Limited	417,508,556.67	0.00	0.00	0.00	0.00	417,508,556.67	0.00
哈密金风风电设备有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00
江苏金风天泽风电有限公司	52,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	52,000,000.00	0.00
金风环保有限公司	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00
昌吉金风科技有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00
锡林郭勒盟金风科技有限公司	8,240,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,240,000.00	0.00
乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
邢台金风科技有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
金风科技河北有限公司	44,901,882.07	0.00	0.00	0.00	0.00	44,901,882.07	0.00
金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	9,075,497.24	0.00	0.00	0.00	0.00	9,075,497.24	0.00
安阳金风科技有限公司	500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	500,000.00	0.00
陕西金风科技有限公司	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,000,000.00	0.00
钦州市金风科技有限公司	34,570,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34,570,000.00	0.00
福建金风科技有限公司	200,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	200,000,000.00	0.00
北京冀期创新之路科技有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00
青海金风风电设备制造有限公司	35,730,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,730,000.00	0.00
东营金风科技有限公司	1,070,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,070,000.00	0.00
宁波天朔新能源投资有限公司	192,352,049.14	0.00	0.00	0.00	0.00	192,352,049.14	0.00
新疆工业云大数据创新中心有限公司	5,100,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,100,000.00	0.00

金风(天津)商业保理有限公司 (原名: 天沐万德(天津)商业保理有限公司)	300,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00
北京天鑫汇信息服务有限公司	30,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,000,000.00	0.00
天工开物网络技术服务(深圳)有限公司	30,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,000,000.00	0.00
新疆金风科技集团财务有限公司	2,400,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,400,000,000.00	0.00
山东金风科技有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	200,000.00	0.00
广东金风科技有限公司	90,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,000,000.00	0.00
金风科技(连云港)有限公司	45,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,000,000.00	0.00
兴安盟金风风电设备科技有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00
江西金风科技有限公司	30,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,000,000.00	0.00
通辽金风风电设备科技有限公司	8,600,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,600,000.00	0.00
阜阳金风科技有限公司	12,566,896.87	0.00	0.00	0.00	0.00	12,566,896.87	0.00
浙江金风科技有限公司	43,000,000.00	31,800,000.00	0.00	0.00	0.00	74,800,000.00	0.00
北京金风慧能技术有限公司	150,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	150,000,000.00	0.00
福氏新能源技术(上海)有限公司	180,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	180,000,000.00	0.00
金风绿色能源化工科技(江苏)有限公司	32,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,000,000.00	0.00
中诚信托安心 11 号绿色集合资金信托	175,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	175,000,000.00	0.00
北京金风零碳能源有限公司	0.00	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	100,000,000.00	0.00
武威金风科技有限公司	0.00	4,000,000.00	0.00	0.00	0.00	4,000,000.00	0.00
金风天泓(天津)投资有限公司	0.00	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00	20,000,000.00	0.00
合计	20,511,944,508.41	155,800,000.00	0.00	0.00	0.00	20,667,744,508.41	0.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位: 元

投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
福爱帆布	3,743,043.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,743,043.70	0.00
小计	3,743,043.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,743,043.70	0.00
二、联营企业											
金开新能源股份有限公司	88,039,036.80	0.00	0.00	2,734,400.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,773,436.86	0.00
青海绿能	24,203,552.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	381,000.00	0.00	0.00	23,822,552.73	0.00

酒泉一重	0.00	63,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	63,000,000.00	0.00
其他	524,657.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	524,657.57	0.00
小计	112,767,247.10	63,000,000.00	0.00	2,734,400.06	0.00	0.00	381,000.00	0.00	0.00	178,120,647.16	0.00
合计	116,510,290.80	63,000,000.00	0.00	2,734,400.06	0.00	0.00	381,000.00	0.00	0.00	181,863,690.86	0.00

6、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,095,879,460.80	10,356,329,033.35	10,206,391,896.13	9,677,631,002.91
其他业务	68,130,987.00	55,027,332.29	61,202,817.97	45,712,369.65
合计	10,164,010,447.80	10,411,356,365.64	10,267,594,714.10	9,723,343,372.56

(1) 营业收入列示

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
客户合同收入：		
商品销售收入	9,920,700,915.61	9,985,110,884.26
其他	239,519,591.30	273,763,396.11
小计	10,160,220,506.91	10,258,874,280.37
其他来源收入：		
租赁收入	3,789,940.89	8,720,433.73
合计	10,164,010,447.80	10,267,594,714.10

(2) 与客户之间合同产生的营业收入分解情况

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主要经营地区		
中国	9,906,483,595.78	9,953,297,916.75
其他国家	253,736,911.13	305,576,363.62
合计	10,160,220,506.91	10,258,874,280.37
收入确认时间		
在某一时点确认收入	9,920,700,915.61	9,985,110,884.26
在某一时间段内确认收入	239,519,591.30	273,763,396.11
合计	10,160,220,506.91	10,258,874,280.37

7、投资收益

单位：元

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	0.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	2,734,400.06	3,971,952.22
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	6,243,817.82	5,979,840.27
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	0.00	0.00

丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	15,036,098.80	6,296,833.29
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
处置其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00
股利收入	1,401,530,000.00	100,000,000.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认损失	0.00	-13,140,771.00
合计	1,425,544,316.68	103,107,854.78

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-15,023,154.04	无
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	0.00	无
计入当期损益的政府补助（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）	57,935,672.23	无
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	无
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	无
非货币性资产交换损益	0.00	无
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	无
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	0.00	无
债务重组损益	0.00	无
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	0.00	无
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	0.00	无
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00	无
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	无
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、交易性金融负债产生的公允价值	245,974,195.97	无

变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	27,492,393.47	无
对外委托贷款取得的损益	0.00	无
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	无
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	0.00	无
受托经营取得的托管费收入	0.00	无
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-39,654,762.12	无
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	无
减：所得税影响额	58,286,153.88	无
少数股东权益影响额	-314,870.18	无
合计	218,753,061.81	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

2、净资产收益率及每股收益

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	3.38%	0.2836	0.2836
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.76%	0.2319	0.2319

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

（2）同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

按中国企业会计准则编制的财务报表与按国际财务报告准则编制的合并财务报表的归属于母公司股东的净利润以及净资产没有差异。

董事长：武钢

董事会批准报送日期：2023年8月21日

金风科技股份有限公司