

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

北京，2024年3月28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、楊麗迎女士及張旭東先生；及公司獨立非執行董事為楊劍萍女士、曾憲芬先生及魏煒先生。

*僅供識別

金风科技股份有限公司

2023 年年度报告

2024-009



2024 年 3 月

2023 年年度报告

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报告的董事会会议。

年度报告中所涉及未来的经营计划、经营目标等前瞻性陈述，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。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 4,225,067,647 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.0 元（含税），送红股 0 股（含税），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	11
第四节 公司治理.....	41
第五节 环境和社会责任	63
第六节 重要事项.....	78
第七节 股份变动及股东情况	90
第八节 优先股相关情况	97
第九节 债券相关情况	98
第十节 财务报告.....	101

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、会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 3、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。
- 4、公司年度报告。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、集团、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 12 月 31 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、风能、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、公司信息

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	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		
注册地址	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号		
注册地址的邮政编码	830026		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	北京市经济技术开发区博兴一路 8 号		
办公地址的邮政编码	100176		
公司网址	http://www.goldwind.com		
电子信箱	goldwind@goldwind.com		

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	goldwind@goldwind.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所 http://www.szse.cn 香港联合交易所有限公司 https://www.hkex.com.hk
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》、巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	新疆乌鲁木齐市经济技术开发区上海路 107 号、北京市经济技术开发区博兴一路 8 号

四、注册变更情况

统一社会信用代码	29993762-2
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	公司无控股股东

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）、德勤·关黄陈方会计师行
会计师事务所办公地址	中国上海市延安东路 222 号外滩中心 30 楼
签字会计师姓名	董欣、田俊杰

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、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

	2023 年	2022 年		本年比上年增 减	2021 年	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入 (元)	50,457,189,147.74	46,436,849,850.51	46,436,849,850.51	8.66%	50,570,722,658.79	50,900,964,202.32
归属于上市公司股东的净利润 (元)	1,330,997,963.11	2,383,432,917.84	2,383,432,917.84	-44.16%	3,456,951,818.01	3,731,392,377.62
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	1,285,485,594.34	1,987,491,751.68	1,987,491,751.68	-35.32%	2,993,433,380.17	3,267,873,939.78
经营活动产生的现金流量净额 (元)	1,854,041,184.75	5,881,321,189.73	5,881,321,189.73	-68.48%	4,886,508,394.66	4,967,643,737.99
基本每股收益 (元/股)	0.2879	0.5203	0.5203	-44.67%	0.7887	0.8536
稀释每股收益 (元/股)	0.2879	0.5203	0.5203	-44.67%	0.7887	0.8536
加权平均净资产收益率	3.45%	6.38%	6.38%	-2.93%	10.72%	11.55%
	2023 年末	2022 年末		本年末比上年 末增减	2021 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产 (元)	143,494,599,67	136,822,377,97	136,822,377,97	4.88%	119,360,192,14	119,664,996,90

	1.63	8.20	8.20		3.13	1.98
归属于上市公司股东的净资产(元)	37,609,898,971.17	38,095,078,161.56	38,095,078,161.56	-1.27%	35,541,782,534.49	35,831,589,094.10

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

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”),明确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,可以提前执行。本公司自 2023 年 1 月 1 日起施行该规定。

本公司认为采用该规定对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。

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值,且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、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。

八、分季度主要财务指标

单位:元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	5,564,585,932.57	13,436,227,339.62	10,318,397,218.05	21,137,978,657.50
归属于上市公司股东的净利润	1,234,730,532.58	16,597,727.52	9,435,272.05	70,234,430.96
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,043,348,515.56	-10,773,317.27	-6,320,724.96	259,231,121.01
经营活动产生的现金流量净额	-7,537,014,044.94	-534,231,071.46	3,349,068,148.27	6,576,218,152.88

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	2023 年金额	2022 年金额	2021 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-58,176,985.44	4,395,244.95	97,761.32	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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	141,233,849.12	150,292,159.03	275,032,055.76	无
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	2,654,014.36	-90,389,403.75	89,087,237.10	无
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	0.00	0.00	无
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	0.00	0.00	无
对外委托贷款取得的损益	0.00	0.00	0.00	无
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	0.00	0.00	0.00	无
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	41,992,669.16	324,724,616.56	27,957,986.28	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	0.00	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	0.00	0.00	无
非货币性资产交换损益	0.00	0.00	0.00	无
债务重组损益	0.00	0.00	0.00	无
企业因相关经营活动	0.00	0.00	0.00	无

不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	0.00	0.00	0.00	无
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	0.00	0.00	0.00	无
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	0.00	0.00	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	0.00	0.00	无
交易价格显失公允的交易产生的收益	0.00	0.00	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	0.00	0.00	无
受托经营取得的托管费收入	0.00	0.00	0.00	无
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-80,009,969.80	85,017,559.11	168,538,650.39	公司海外风电场项目延期支出减免及其他营业外收支
其他符合非经常性损益定义的损益项目	0.00	0.00	0.00	无
减：所得税影响额	3,786,609.54	78,767,020.96	95,252,888.89	无
少数股东权益影响额（税后）	-1,605,400.91	-668,011.22	1,942,364.12	无
合计	45,512,368.77	395,941,166.16	463,518,437.84	--

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、报告期内公司所处行业情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

2023年，世界经济从地缘冲突、极端天气、生活成本危机中复苏，但复苏动能不足、增长势头不稳。国际货币基金组织（IMF）在最新一期《世界经济展望报告》中指出，2023年全球经济增速为3.1%，2024年预计将保持不变，2025年小幅上升至3.2%，全球经济前景面临的风险总体平衡，但是仍存在诸多挑战。

面对挑战，中国政府加快构建新发展格局，着力推动高质量发展，对传统产业进行转型升级，并加快培育新兴产业，推动经济发展态势持续向好。根据国家统计局数据，2023年全国国内生产总值1,260,582亿元，比上年增长5.2%。

报告期内，我国电力需求持续增长，根据国家能源局发布的数据，2023年全社会用电量92,241亿千瓦时，同比增长6.7%。从电源侧看，截至12月底，全国累计发电装机容量约29.2亿千瓦，同比增长13.9%，其中，风电累计装机容量约4.4亿千瓦，同比增长20.7%。

（一）主要政策回顾

2023年，在锚定碳达峰、碳中和的目标下，我国坚持稳中求进，科学统筹能源安全供应和绿色低碳发展。国家发改委、国家能源局等部门不断完善能源政策顶层设计，并推出涉及能源结构转型、开展能源示范工程、扩大绿电交易、绿证覆盖、保障可再生能源消纳以及支持风电健康发展的政策，进一步助力能源高质量发展。

1. 持续完善能源政策顶层设计，加快能源绿色低碳转型

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%。

6月2日，国家能源局组织发布《新型电力系统发展蓝皮书》，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。

2. 组织开展示范工程，以创新发展支撑双碳目标实现

10月18日，国家能源局发布《关于组织开展可再生能源发展试点示范的通知》，提出主要支持大容量风电机组由近（海）及远（海）应用，重点探索新型漂浮式基础、单机15兆瓦及以上大容量风电机组等技术应用，并推动海上风电运维数字化、智能化发展。主要支持构网型风电、构网型储能、新能源低频组网送出等技术研发与工程示范。推动深远海海域海上风电项目降低工程造价、经济性提升和实现无补贴平价上网。

10月20日，国家发改委印发《国家碳达峰试点建设方案》，提出将在全国范围内选择100个有代表性的城市和园区开展碳达峰试点建设，聚焦破解绿色低碳发展面临的瓶颈制约，探索不同资源禀赋和发展基础的城市和园区碳达峰路径，为全国提供可操作、可复制、可推广的经验做法。

3. 完善绿电、绿证政策机制，保障可再生能源电力消纳

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。

8月3日，国家发改委、财政部、国家能源局联合发布《关于做好可再生能源绿色电力证书全覆盖工作 促进可再生能源电力消费的通知》，提出对全国风电（含分散式风电和海上风电）、太阳能发电（含分布式光伏发电和光热发电）、常规水电、生物质发电、地热能发电、海洋能发电等已建档立卡的可再生能源发电项目所生产的全部电量核发绿证，实现绿证核发全覆盖。

8月4日，国家发改委、国家能源局联合发布《关于2023年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》，提出2023年各省（自治区、直辖市）可再生能源电力消纳责任权重要求全国非水电发电量不低于1.6万亿千瓦时。2024年各省（自治区、直辖市）可再生能源电力消纳责任权重预期目标要求全国非水电发电量不低于1.83万亿千瓦时。

11月1日，国家发改委办公厅、国家能源局综合司发布《关于进一步加快电力现货市场建设工作的通知》，进一步明确现货市场建设要求，推动现货市场转正式运行，有序扩大现货市场建设范围，

加快区域电力市场建设，持续优化省间交易机制。进一步扩大经营主体范围，加快放开各类电源参与电力现货市场。

4. 持续加强温室气体排放管理，提升碳足迹管理水平

10月18日，生态环境部发布《关于做好2023—2025年部分重点行业企业温室气体排放报告与核查工作的通知》，明确石化、化工、建材、钢铁、有色、造纸、民航等重点行业，年度温室气体排放量达2.6万吨二氧化碳当量（综合能源消费量约1万吨标准煤）及以上的重点企业纳入本通知年度温室气体排放报告与核查工作范围。

10月19日，生态环境部、市场监管总局联合发布《温室气体自愿减排交易管理办法（试行）》，规定了自愿减排项目审定与登记、减排量核查与登记、减排量交易、审定与核查机构管理等环节，以及温室气体自愿减排交易及其相关活动的基本要求，明确了各市场参与主体的权利、义务及监督管理机构的职权和责任。

11月24日，国家发改委等部门发布《关于加快建立产品碳足迹管理体系的意见》，提出到2025年，国家层面出台50个左右重点产品碳足迹核算规则 and 标准，一批重点行业碳足迹背景数据库初步建成，国家产品碳标识认证制度基本建立，碳足迹核算和标识在生产、消费、贸易、金融领域的应用场景显著拓展，若干重点产品碳足迹核算规则、标准和碳标识实现国际互认。

5. 推动分散式风电发展，加强风电场改造升级及退役管理

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。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%。

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。

8月17日，国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部等六部门联合印发《关于促进退役风电、光伏设备循环利用的指导意见》，提出建立健全退役设备处理责任机制，完善设备回收体系，鼓励风电、光伏设备制造企业主动提供回收服务。到2025年，集中式风电场、光伏电站退役设备处理责任机制基本建立，退役风电、光伏设备循环利用相关标准规范进一步完善。到2030年，风电、

光伏设备全流程循环利用技术体系基本成熟。

10月24日，国家能源局发布《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》，提出豁免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，将分散式风电项目纳入许可豁免范围，不要求其取得电力业务许可证。

（二）行业发展回顾

1. 风电新增并网规模创新高，风电利用率持续提升

根据国家能源局及中电联统计数据，2023年风电新增并网装机约7,566万千瓦，较2022年同比增长101.1%。2023年全国累计风电装机容量约4.4亿千瓦，同比增长20.7%。其中陆上风电累计装机4.0亿千瓦，海上风电累计装机3,729万千瓦。全国并网风电设备平均利用小时数为2,225小时，同比提高7小时。全国风电平均利用率97.3%，较去年提升0.5个百分点。中电联数据显示，2023年，全国风电发电量为8,858亿千瓦时，同比增长16.2%。

2. 陆上风光大基地进展顺利，海上风机向大型化发展

2023年，大型风电光伏基地建设进展顺利，第一批9,705万千瓦基地项目已全面开工，截至11月底第一批已建成并网4,516万千瓦；第二批、第三批已核准超过5,000万千瓦，正在陆续开工建设。机组大型化是海上风电发展的显著趋势，在技术创新的推动下，风电整机厂商陆续推出了16MW、18MW、20MW等超大容量海上风电机组，机组兆瓦级别持续提升，产品更加丰富。

3. 风电整机公开招标规模持续较高水平

2023年，国内风电整机新增招标86.3GW，仍保持较高水平。其中，陆上新增招标77.4GW，海上新增招标8.9GW。按区域划分，北方区域招标容量占比接近71%，南方区域招标容量占比29%。随着技术进步及风机大型化的发展，6MW及以上机型成为招标市场的主流。

4. 深化国际能源合作，贡献中国风电发展力量

作为全球最大的清洁能源市场和装备制造国，中国持续加大技术创新合作力度，深入推进清洁能源产业贸易合作。根据国家能源局信息，目前中国风电产品已经出口到全球200多个国家和地区，累计出口额超过334亿美元，风电关键零部件产量占全球市场70%以上，成为稳定全球清洁能源产业链供应的重要力量。国际可再生能源署报告指出，过去十年间，全球风电平均度电成本累计下降超过了60%，这其中很大一部分归功于中国创新、中国制造、中国工程。

二、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。

三、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，依托先进的技术、产品及多年的风力发电机组研发制造经验优势，在国内风电市场占有率连续13年排名第一，2023年在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

金风科技一直重视研发创新投入，坚持产品与技术创新，不断提升风机产品性能，丰富风机系列产品，并积极建立完善的知识产权管理体系，持续提升公司创新能力和核心竞争力。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，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、卓越的产品质量

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，通过多年的发展已成为公司盈利的重要补充，并成功通过了市场的验证，同时也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，公司持续积累水务环保资产，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。同时，公司积极开拓混塔、储能、双碳等新业务领域，深挖新业务发展潜力，为风能资源的高效开发与利用拓展新的边界，持续推动风电及周边产品解决方案的技术创新，引领产业链均衡发展，助力双碳目标实现。

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、欧洲、亚洲、南美洲及非洲市场，积极参与国际市场竞争。截至目前，公司业务已遍布全球六大洲、38个国家，截至报告期末，公司销往海外的风电机组占中国风电机组出口总量的比例接近50%，且在北美洲、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。

四、主营业务分析

1、概述

据COP28《阿联酋共识》预测，全球温升引发全球新能源产业发展提速，2030年全球可再生能源装机增加2倍；2050年二氧化碳净零排放。同时，国家“十四五”能源发展规划及“双碳”战略目标的提出也为风电行业带来前所未有的发展机遇。但是随着更多市场主体的进入，风电行业面临市场主体多元化、行业内卷加剧的局面。面对机遇和挑战，金风科技坚持以高质量发展为导向，通过创新驱动技术和产品领先，向客户提供更高效、可靠的新能源解决方案，保持在风电市场国内和全球领先的地位。2023年，公司实现营业收入人民币5,045,718.91万元，归属母公司净利润人民币133,099.80万元。

（1）风力发电机组生产、研发与销售

根据彭博新能源财经统计，2023年公司国内风电新增装机容量达15.67GW，国内市场份额占比20%，连续十三年排名全国第一；全球新增装机容量16.4GW，全球市场份额13.90%，全球排名蝉联第一。截至2023年底，公司全球累计装机超过114GW，成为中国第一家总装机容量突破1亿千瓦的

风电整机制造企业。

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3,293,706.95万元，占公司营业收入的比重为65.28%；2023年机组对外销售容量13,772.29MW，与2022年基本持平。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91.93%，4MW(含)-6MW机组仍是公司的主力机型，占比超过50%，6MW及以上机组销售容量同比上升29.36%。

下表为公司2023年及2022年产品销售明细：

机型	2023年		2022年		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	66	143.00	587	1,771.45	-91.93
4MW (含) -6MW	1,538	7,482.70	1,558	7,347.74	1.84
6MW及以上	901	6,146.59	743	4,751.45	29.36
合计	2,505	13,772.29	2,888	13,870.64	-0.71

报告期内，公司在手订单保持稳步增长。截至 2023 年 12 月 31 日，外部待执行订单总量为 20,708.51MW，分别为：4MW 以下机组 835.97MW，4MW(含) -6MW 机组 10,411.49MW，6MW 及以上机组 9,461.05MW；公司外部中标未签订单为 9,075.21MW，包括 4MW(含) -6MW 机组 3,895.54MW，6MW 及以上机组 5,179.67MW；公司在手外部订单共计 29,783.72MW，其中海外订单量为 4,677.47MW；此外，公司另有内部订单 617.40MW。公司在手订单总计 30,401.12MW，同比增长 12.13%。

2) 技术研发及产品认证

在国家“双碳”目标的引领下，风电市场规模快速扩张、技术创新持续加强，市场竞争、客户需求、产品应用场景亦随之迎来新的变化。陆上风电正在向沙漠、戈壁、荒漠以及油气田和盐碱化地区扩张，同时，海上风电进入规模化开发阶段，并向深远海进发。面对行业发展趋势和市场需求变化，金风科技坚持以技术进步与产品创新为核心，聚焦产品和服务的质量和可靠性，不断开发和完善各产品平台，持续为客户创造卓越价值。

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 及 GWHV21 多平台系列化产品，拥有丰富的产品谱，可以覆盖陆上、海上、海外风电市场。

面向国内陆上市场，GWHV12 平台在新增订单以及交付运行方面持续突破，成为公司的主力交付机型。其中，GWH204-6.X 首台样机成功并网满发，刷新了全球陆上低风速区域已运行机组的最大叶轮直径纪录。同时，公司发布 GWHV17 平台，采用平台化模块化设计，可交付性更高，实现国内陆上市场全覆盖。GWHV17 平台及其系列化机型未来将会成为公司新一代主力交付产品。

面向国内海上市场，GWHV20 和 GWHV21 两大平台产品在多个项目中赢得订单，且均已完成首个项目的交付，运行情况良好。荣登“2022 年度央企十大国之重器”榜单的 GWH252-16.0MW 样机已完成吊装及并网，刷新已吊装机组的最大单机容量、最大叶轮直径、最轻单位兆瓦重量三项全球纪录。该机组在投入运行后，以单日 38.72 万千瓦时发电量刷新风电机组单日发电世界纪录。此外，公司 GWHV21 平台 GWH230-8.5/9MW 机型的首个项目已顺利并网发电。该款机型采用 E-Top 机舱布局设计，在总装厂内完成近 90%的调试和测试工作，将海上吊装和调试作业时间缩短至 25 至 33 小时/台，相比非 E-Top 机组节省时间 15%，调试效率提高 50%，为风机在并网后“一键启机”奠定基础。

面向国际市场，公司已相继完成 GWHV11、GWHV12、GWHV15 三个平台机组的国际化开发，在亚洲、非洲、南美洲、欧洲等多个国家和地区实现项目签约。其中 GWHV12 平台的旗舰机型 GWH182-7.5MW 机型作为国际陆上最大叶轮的机型成功斩获大量国际订单。同时，公司海外项目交付能力及效率不断提升，助力阿联酋、埃及等国家实现风电项目“零突破”、单体最大项目或单机容量最大机组突破。

此外，报告期内，公司发布构网型机组 2.0 产品，可适用于沙戈荒大基地、源网荷储、分散式、深远海等多样化场景，兼具更全面的技术优势与更明显的经济优势，通过嵌入构网型先进控制技术，结合高倍短路电流支撑和充足能量缓冲备用，让风电场呈现更稳定、更坚强的电源特征，帮助电网在接入新能源电力时“更强韧”。金风科技构网型 2.0 机组在促进电站运行更高效的同时，通过系统集成简化控制复杂度，通过自建电压让运维更简单，降低了设备投资、运维成本及平准化度电成本（LCOE）。

在中国风电新闻网 2023 年度“风电领跑者”评比中，公司 GWH221-8.XMW 陆上风电机组获 8-9MW 级最佳陆上机组；GWH230-10.XMW 陆上风电机组获 9MW+最佳陆上机组；GWH252-16.5MW 海上风电机组获 16MW+级最佳海上机组；构网型风机 2.0 产品获年度最佳创新产品。

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.知识产权及标准制定、产品认证

金风科技一直重视研发创新投入，积极开展新产品认证工作，并通过知识产权保护核心技术，不断完善知识产权管理体系建设，国内外专利数量逐步增长，专利申请结构不断优化。

2023年，金风科技共获得整机认证证书174张，包含130张整机开发证书，24张项目投标证书，20张技术认证以及安规认证等证书，其中国内认证132张、国际42张。公司整机开发证书覆盖了多个平台的多款机型，满足国内外各种市场需求。

截至2023年12月31日，公司拥有国内专利申请5,980项，其中发明专利申请3,566项，占比60%；国内授权专利4,301项，其中发明专利2,021项，占比47%，位居行业第一。公司拥有海外专利申请1,163项，海外授权专利593项。

同时，公司积极参与新能源领域国际及国内标准制修订，截至2023年底，金风科技共参与31项IEC（国际电工委员会）标准制修订，其中1项牵头制定，参与10项IEA（国际能源署）标准化研究课题；主导和参与465项国内标准制修订（其中国家标准155项，行业标准168项，地方及团体标准142项），其中372项标准已经发布。2023年，公司成为风电行业唯一获批设立国家标准验证点（风电）的企业，进一步提升公司在标准引领科技创新方面的影响力。

3) 质量管理

金风科技始终将“质量领先”作为产品的核心竞争力，践行“高品质 恒可靠”的质量理念，聚焦核心部件的全链条质量保障，持续提高重大风险的预防能力，推动产品质量、客户体验的提升，实现以客户为中心的卓越质量。

2023年，面对行业巨大的质量风险挑战与激烈的市场竞争，金风科技始终以客户为中心，在重大风险预防、产品质量提升、客户体验改善三大方面提前策划和部署。

在重大风险预防方面，公司通过实施防倒、防断策略，开展核心部件排查与技术升级工作，针对质量风险的发生建立起多道防线；在产品质量全面提升方面，公司开展测试基线优化，保障新产

品出厂后高质量快速批量转产；在供应商管理方面，公司联合多家供应商开展“工艺大比武、检验大升级”活动，引导新技术、新工艺、新设备的创新应用。同时，公司开发叶片全过程追溯系统，实施三层审核机制，以保障“过程可控、结果可测、问题可追溯”。为了持续提升客户体验，公司通过开展“请进来、走出去”的客户交流活动，主动挖掘客户需求，推进问题回访，在问题处理与快速响应等方面逐步提升客户满意度。

（2）风电服务

随着风电行业步入高质量发展阶段，金风科技后服务业务也在不断丰富产品类型、改进服务技术，为客户提供更全面、更系统化的解决方案，覆盖风电场全生命周期价值链，包括现场运维、备件供应、部件维修、软件升级、技改优化及发电量提升等多项服务，有效提升机组运行稳定性，消除安全风险，保障客户资产安全、可靠运行。

在新能源数字化服务方面，公司与腾讯公司达成战略合作，双方将共同打造新型云边一体化智能场站运维体系，构建集团、区域、场站云边一体化的智能电场运营解决方案，实现智能巡检、智能检修、智能安全的全场景覆盖。同时，公司联合多家合作伙伴，共同发布了新能源“无人化”场站解决方案白皮书，成立新能源智慧运营创新联盟，拉开新能源行业场站智慧运营“无人化”的升级时代。

在老旧机组改造方面，公司发布多品牌机组资产增值服务解决方案，为金风科技以外的其它品牌机型提供安全可靠、长期稳定的全方位保障。通过控制软件升级、变流变桨技改、其他专项技改等技术手段，使机组可利用率提升至 98.5%以上，故障频次降低至 0.2~0.5 次/月，故障处理时长小于 8 小时。通过系统级整机逆向建模技术，实现机组可靠性评估及控制策略调整，助力风电机组发电量提升 10%~15%。

在资产管理服务方面，公司以资产保值增值为主线，依托覆盖全国风电场的数智中心重塑新能源项目资产管理模式，利用金风天机交易云平台积极发挥电力交易和数字化运维优势，通过创新技术建立标杆风电场，助力资产运营效率和收益水平稳定提升。截至报告期末，公司风电场资产管理服务规模已达到 18,941.6MW，其中对外风电场资产管理服务规模 11,589.0MW。在能源绿色转型需求的推动下，公司在全国 10 个省份积极开展绿电交易，实现电量溢价提升和交易收入增长。

在售电服务方面，公司依托自主研发的阿尔法算法集群，通过负荷预测、电价预测、交易与控制策略等现货市场中的交易技术手段建立竞争优势，并在现货市场开展业务试点，实现错峰用电，

进一步降低用户购电成本。2023 年公司绿电交易较 2022 年增长 6 倍，成功帮助多家世界五百强企业实现高比例绿色电力消费。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。

报告期内，公司国内外后服务业务在运项目容量接近 31GW，同比增长 11%。公司实现风电服务收入 524,149.90 万元，其中后服务收入 302,731.32 万元，同比增长 22.91%。

(3) 风电场投资与开发

2023 年，通过实施传统、带负荷、带产业、区域合作并举等多元化方案，公司积极探索推进项目各方共赢的合作模式，陆上与海上、集中式与分散式并举，有效带动了资源获取和并网规模的提升。报告期内，公司先后在新疆、内蒙古等地区斩获了多个大型基地类项目，同时，在华东地区成功获取多个海上风电项目，并在华北地区取得了大型海上资源的储备和规划，实现海上资源获取的快速增长。

此外，公司在试验项目、绿能替代、乡村振兴园区直供等方面不断创新，加速了在内蒙古、河北、吉林、新疆等省市项目资源的规模化获取。同时，公司积极落地电站产品销售模式，将电站作为核心产品推动主营业务的持续增长，报告期内实现电站产品交易规模超 740MW，电站产品收入近 45 亿元。

报告期内，公司国内外自营风电场新增权益并网装机容量 1,792.49MW，转让权益并网容量 822.34MW，截止报告期末，全球累计权益并网装机容量 7,289.04MW，权益在建风电场容量 2,349.89MW。

报告期内，公司风电项目实现发电收入 643,149.55 万元，转让风电场项目股权投资收益为 172,423.92 万元，较上年同期增长 54.07%。

报告期末，公司国内合并报表范围内风电资产已覆盖全国 26 个省份，公司国内外合并报表范围发电量 149.47 亿 kWh，上网电量 145.87 亿 kWh。报告期内，国内机组平均发电利用小时数 2,441 小时，超全国风电机组平均水平 216 小时；国际机组平均发电利用小时数 4,673 小时。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
----	------	------

国内项目		
总装机容量（万千瓦）	682.61	619.76
新投产机组的装机容量（万千瓦）	179.25	116.35
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	628.70	392.24
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	234.99	263.88
发电量（亿千瓦时）	131.47	116.62
上网电量或售电量（亿千瓦时）	128.17	113.61
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	0.45	0.50
发电厂平均用电率（%）	2.51%	2.58%
发电厂利用小时数（小时）	2,441	2,456
国际项目		
总装机容量（万千瓦）	46.30	88.08
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0.00	58.13
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	0	0
发电量（亿千瓦时）	18.0	27.2
上网电量或售电量（亿千瓦时）	17.7	26.5
发电厂平均用电率（%）	1.4%	2.4%
发电厂利用小时数（小时）	4,673	3,087

（4）水务及其他业务

2023 年，公司在持续发展风电装备、风电服务业务，并大力开发投资风电场的基础上，深耕水务环保产业链，并积极把握新兴成长型业务发展机遇，混塔、储能、双碳业务均获得重大突破。

在水务业务方面，金风科技以综合水务解决方案为支撑，积极开展市政污水、工业废水处理业务及水厂运营服务。在市政污水处理领域，公司积极开发、应用各类水处理单元工艺包技术和精确曝气、精确加药等节能降耗措施，提高总氮、总磷去除率，降低 COD 排放，以更经济的方式实现更低排放，提升出水水质，降低环境影响。目前，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 98%以上。截至报告期末，公司持有 66 家水务项目公司，覆盖全国 13 个省份，运营规模共计 283.95 万吨/日。报告期内，公司实现水务运营收入 102,947.88 万元，较上年同期增长 14.35%。

在混塔业务方面，公司 2023 年混塔业务市场占有率近 40%，持续保持行业领先地位。报告期内，顺应风机大型化趋势，公司推广大叶轮大容量机组与新混塔方案，成功完成 185 米风电混塔架吊装，

创造全球陆上风电塔架高度新纪录，并获得 DNV A-level 设计认证证书，为未来高塔市场发展打下良好基础。

在双碳业务方面，公司 2023 年负荷侧能源并网规模创新高，同比增加 2.7 倍，在化工、水泥、钢铁、数据中心等行业，实现高耗能零碳园区解决方案新突破。此外，金风科技“碳中和”智慧园区方案获福布斯中国低碳实践案例奖，成为中国工业企业绿色低碳转型的行业标杆。

在储能业务方面，公司储能业务规模实现倍速增长，据中关村储能产业联盟统计，公司国内储能系统中标量在行业中排名前四。2023 年，公司储能产品实现从有到优换挡升级，完成 6 款产品上市，覆盖国内大储、国内工商业和国际市场应用场景。报告期内，公司建立首个储能生产基地，实现储能产品的自主生产制造，并完成产能落地 3GWh，具备免调试出货能力。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2023 年		2022 年		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	50,457,189,147.74	100%	46,436,849,850.51	100%	8.66%
分行业					
风电行业	49,093,966,046.74	97.30%	45,159,382,769.51	97.25%	8.71%
其他	1,363,223,101.00	2.70%	1,277,467,081.00	2.75%	6.71%
分产品					
风机及零部件销售	32,937,069,515.29	65.28%	32,602,458,578.70	70.21%	1.03%
风电场开发	10,915,397,489.53	21.63%	6,910,178,206.71	14.88%	57.96%
风电服务	5,241,499,041.92	10.39%	5,646,745,984.10	12.16%	-7.18%
其他	1,363,223,101.00	2.70%	1,277,467,081.00	2.75%	6.71%
分地区					
国内销售	42,616,497,174.60	84.46%	42,149,903,428.33	90.77%	1.11%
国际销售	7,840,691,973.14	15.54%	4,286,946,422.18	9.23%	82.90%
分销售模式					
直销	50,457,189,147.74	100.00%	46,436,849,850.51	100.00%	8.66%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

适用 不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

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	49,093,966,046.74	40,780,383,788.24	16.93%	8.71%	9.44%	-0.55%
其他	1,363,223,101.00	1,027,036,202.08	24.66%	6.71%	5.54%	0.84%
分产品						
风机及零部件销售	32,937,069,515.29	30,825,977,210.79	6.41%	1.03%	0.84%	0.18%
风电场开发	10,915,397,489.53	5,752,839,184.86	47.30%	57.96%	140.53%	-18.09%
风电服务	5,241,499,041.92	4,201,567,392.59	19.84%	-7.18%	-2.34%	-3.97%
其他	1,363,223,101.00	1,027,036,202.08	24.66%	6.71%	5.54%	0.84%
分地区						
国内销售	42,616,497,174.60	35,264,277,835.25	17.25%	1.11%	1.18%	-0.06%
国际销售	7,840,691,973.14	6,543,142,155.07	16.55%	82.90%	93.42%	-4.54%
分销售模式						
直销	50,457,189,147.74	41,807,419,990.32	17.14%	8.66%	9.34%	-0.52%

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

2023 年，风电场开发收入同比增加 57.96%，主要是公司积极落地电站产品销售模式，电站产品销售规模大幅提升。

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2023 年	2022 年	同比增减
风机制造销售	销售量	MW	17,121.34	15,495.39	10.49%
	生产量	MW	17,497.15	16,882.49	3.64%
	库存量	MW	3,112.79	2,736.98	13.73%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	2023 年		2022 年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风电行业	40,780,383,788.24	97.54%	37,264,146,491.25	97.46%	9.44%
其他	1,027,036,202.08	2.46%	973,134,981.64	2.54%	5.54%
合计	41,807,419,990.32	100.00%	38,237,281,472.89	100.00%	9.34%

单位：元

产品分类	2023 年		2022 年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
风机及零部件销售	30,825,977,210.79	73.73%	30,570,148,543.44	79.95%	0.84%

风电场开发	5,752,839,184.86	13.76%	2,391,730,626.60	6.26%	140.53%
风电服务	4,201,567,392.59	10.05%	4,302,267,321.21	11.25%	-2.34%
其他	1,027,036,202.08	2.46%	973,134,981.64	2.54%	5.54%
合计	41,807,419,990.32	100.00%	38,237,281,472.89	100.00%	9.34%

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

2023 年度，本公司新设成立及收购的子公司纳入合并范围，本公司丧失控制权的子公司及注销子公司不再纳入合并范围。（具体参见报表附注八-合并范围的变更）

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	15,952,556,826.57
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	31.62%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	6.27%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户一	4,678,216,184.67	9.27%
2	客户二	3,686,400,884.98	7.31%
3	中国长江三峡集团公司	3,165,954,712.78	6.27%
4	客户四	3,136,213,256.71	6.22%
5	客户五	1,285,771,787.43	2.55%
合计	--	15,952,556,826.57	31.62%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

中国长江三峡集团公司是公司的主要客户之一；中国长江三峡集团公司是公司持股 5% 以上股东中国三峡新能源（集团）股份有限公司的控股股东；公司董事杨丽迎在中国三峡新能源（集团）股份有限公司担任投资并购部主任兼投资并购中心主任。监事会主席李铁凤在中国长江三峡集团有限公司福建分公司担任党委委员、纪委书记。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	13,943,359,314.37
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	31.58%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
----	-------	--------	-----------

1	供应商一	6,289,074,342.39	14.24%
2	供应商二	3,561,277,210.03	8.07%
3	供应商三	1,705,714,882.52	3.86%
4	供应商四	1,518,757,879.43	3.44%
5	供应商五	868,535,000.00	1.97%
合计	--	13,943,359,314.37	31.58%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2023 年	2022 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	3,164,751,357.91	3,193,269,675.33	-0.89%	无重大变动
管理费用	1,958,144,668.25	1,923,805,307.67	1.78%	无重大变动
财务费用	1,131,218,637.91	1,077,846,503.03	4.95%	无重大变动
研发费用	1,890,625,695.39	1,588,653,662.98	19.01%	无重大变动

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
海上风电机组	提升海上产品竞争力，满足不同风区、不同业主的产品需求	开发	研发平价/竞价时代满足业主需求的海上风电机组	提升产品市场占有率、提升产品盈利能力
陆上风电机组	提升陆上、国际产品竞争力，降低产品度电成本满足不同风区、不同业主的产品需求	开发	研发平价/竞价时代满足业主需求的陆上风电机组	提升产品市场占有率、提升产品盈利能力
集中与场站监控	提高风电场及设备监视、控制及告警能力	开发	支撑设备类型扩展：具备储能电站及 PCS、BMS 等设备的监视能力；运维管理系统自动生成信息模型库，实现中心端与场站端的模型标准库的同步	成本控制与效率提升、增强竞争优势

公司研发人员情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发人员数量（人）	3,251	3,455	-5.90%
研发人员数量占比	30.52%	30.85%	-0.33%
研发人员学历结构			
本科	1,785	1,883	-5.20%
硕士	1,214	1,245	-2.49%
大专及以下	252	327	-22.94%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	672	851	-21.03%
30~40 岁	1,943	2,043	-4.89%

40 岁以上	636	561	13.37%
--------	-----	-----	--------

公司研发投入情况

	2023 年	2022 年	变动比例
研发投入金额（元）	2,264,684,567.32	2,221,529,197.73	1.94%
研发投入占营业收入比例	4.49%	4.78%	-0.29%
研发投入资本化的金额（元）	374,058,871.93	632,875,534.75	-40.90%
资本化研发投入占研发投入的比例	16.52%	28.49%	-11.97%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2023 年	2022 年	同比增减
经营活动现金流入小计	62,089,765,069.34	53,123,631,829.52	16.88%
经营活动现金流出小计	60,235,723,884.59	47,242,310,639.79	27.50%
经营活动产生的现金流量净额	1,854,041,184.75	5,881,321,189.73	-68.48%
投资活动现金流入小计	9,256,791,188.12	5,307,606,092.04	74.41%
投资活动现金流出小计	11,080,493,614.42	11,446,484,323.18	-3.20%
投资活动产生的现金流量净额	-1,823,702,426.30	-6,138,878,231.14	70.29%
筹资活动现金流入小计	12,075,899,363.40	19,946,003,810.73	-39.46%
筹资活动现金流出小计	14,069,054,832.44	13,028,547,264.87	7.99%
筹资活动产生的现金流量净额	-1,993,155,469.04	6,917,456,545.86	-128.81%
现金及现金等价物净增加额	-2,208,607,903.17	6,702,539,627.56	-132.95%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

2023 年经营活动产生的现金流量净流入为人民币 185,404.12 万元，较上年同期减少 68.48%，主要由于公司购买商品支付的现金增加所致。

2023 年投资活动产生的现金流量净流出为人民币 182,370.24 万元，较上年同期减少 70.29%，主要由于收回投资所收到的现金增加所致。

2023 年筹资活动产生的现金流量净流出为人民币 199,315.55 万元，较上年同期增加 128.81%，主要由于公司借款减少以及吸收投资所收到的现金减少所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

五、非主营业务分析

适用 不适用

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2023 年末		2023 年初		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	14,245,183,757.55	9.93%	15,627,981,798.00	11.42%	-1.49%	无重大变动
应收账款	25,548,001,235.08	17.80%	24,286,356,207.34	17.75%	0.05%	无重大变动
合同资产	1,352,932,476.01	0.94%	2,323,011,820.76	1.70%	-0.76%	无重大变动
存货	15,257,241,921.89	10.63%	9,847,658,324.79	7.20%	3.43%	无重大变动
投资性房地产	9,252,699.38	0.01%	9,529,332.67	0.01%	0.00%	无重大变动
长期股权投资	4,854,393,407.70	3.38%	5,400,527,543.49	3.95%	-0.57%	无重大变动
固定资产	34,010,669,325.79	23.70%	30,261,386,798.60	22.12%	1.58%	无重大变动
在建工程	7,794,662,179.59	5.43%	7,199,645,275.42	5.26%	0.17%	无重大变动
使用权资产	2,473,053,563.19	1.72%	2,308,836,307.43	1.69%	0.03%	无重大变动
短期借款	386,101,675.88	0.27%	1,171,769,366.61	0.86%	-0.59%	无重大变动
合同负债	10,179,147,819.42	7.09%	6,274,702,643.96	4.59%	2.50%	无重大变动
长期借款	28,150,614,439.84	19.62%	28,366,187,568.98	20.73%	-1.11%	无重大变动
租赁负债	4,966,776,457.84	3.46%	2,598,416,306.44	1.90%	1.56%	无重大变动

境外资产占比较高

适用 不适用

2、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	500,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,300,000,000.00	2,100,000,000.00	0.00	700,000,000.00

生金融资产)								
2.衍生金融资产	198,260,004.10	-17,554,083.94	6,044,163.72	0.00	0.00	0.00	-119,669,693.00	67,080,390.88
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	157,315,900.93	0.00	34,592,134.57	0.00	35,476,815.99	5,294,143.96	999,403.55	223,090,111.08
5.其他非流动金融资产	1,581,426,914.04	375,647,367.12	0.00	0.00	40,248,181.82	0.00	1,850,573.06	1,999,173,036.04
金融资产小计	2,437,002,819.07	358,093,283.18	40,636,298.29	0.00	2,375,724,997.81	2,105,294,143.96	-116,819,716.39	2,989,343,538.00
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	5,755,772.24	0.00	0.00	0.00	-906,279,463.57	954,510,389.52
上述合计	4,292,036,899.92	358,093,283.18	46,392,070.53	0.00	2,375,724,997.81	2,105,294,143.96	-1,023,099,179.96	3,943,853,927.52
金融负债	66,437,233.63	9,391,754.41	66,885,155.32	0.00	0.00	0.00	6,675,235.40	149,389,378.76

其他变动的内容

其他变动主要为公允价值套期中有效套期部分计入当期损益的金额及外币财务报表折算的差额。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	2023年12月31日	2022年12月31日	受限说明
用于担保的资产：			
货币资金	6,851,026.23	7,045,771.89	注 1
应收账款	5,641,488,877.34	4,688,050,918.25	注 2
固定资产	10,852,516,597.50	15,760,831,863.18	注 3
在建工程	552,781,950.60	1,906,798,477.25	注 4
无形资产	409,507,857.45	466,758,673.71	注 5
合同资产	53,055,467.99	46,040,462.60	注 6
其他非流动资产	1,774,947,092.02	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	544,424,488.87	374,792,726.84	注 8
合计	19,835,573,358.00	24,807,058,382.61	

注 1：2023 年 12 月 31 日，本公司以账面价值为人民币 6,851,026.23 元的货币资金为质押取得银行借款、保函以及开立信用证(2022 年 12 月 31 日：人民币 7,045,771.89 元)。

注 2：2023 年 12 月 31 日，本公司以账面价值为人民币 5,217,066,548.48 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 424,422,328.86 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 12 月 31 日，本公司为取得银行借款以账面价值为人民币 10,852,516,597.50 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 12 月 31 日，本公司以账面价值为人民币 447,467,334.57 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 1,906,798,477.25 元)的在建工程为抵押取得银行借款。以账面价值为人民币 105,314,616.03 元的在建工程为抵押取得长期应付售后回租款(2022 年 12 月 31 日：无)。

注 5：2023 年 12 月 31 日，本公司以账面价值为人民币 219,844,849.94 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 311,387,403.75 元)的无形资产为抵押取得银行借款，以账面价值为人民币 189,663,007.51 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 155,371,269.96 元)的无形资产为抵押取得长期应付售后回租款。

注 6：2023 年 12 月 31 日，本公司以账面价值为人民币 21,116,583.93 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借款，以账面价值为人民币 31,938,884.06 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 12 月 31 日，本公司以账面价值为人民币 994,311,938.26 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借款，以账面价值为人民币 780,635,153.76 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 12 月 31 日，本公司共计人民币 452,884,507.08 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 355,113,850.26 元)的货币资金为本公司财务公司存放于中央银行的准备金及土地复垦保证金；2023 年 12 月 31 日，本公司全资子公司的司法冻结资金共计人民币 91,539,981.79 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 19,678,876.58 元)。

七、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
4,100,597,161.23	1,981,289,608.70	106.97%

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	146,025,000.00	0.00	0.00	0.00	148,825,000.00	334,835,200.00	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	-7,932,632.53	0.00	0.00	0.00	651,052.75	125,549,768.94	其他非流动金融资产	自有资金
境内外股票	603270	金帝股份	49,876,000.00	公允价值计量	49,876,000.00	49,728,000.00	0.00	0.00	0.00	49,728,000.00	99,604,000.00	其他非流动金融资产	自有资金
期末持有的其他证券投资			0.00	--	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	--	--
合计			209,597,726.97	--	370,318,028.41	187,820,367.47	0.00	0.00	0.00	199,204,052.75	559,988,968.94	--	--
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										
证券投资审批股东会公告披露日期(如有)			无										

(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	期初金额	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	0.00	995.6	-697.1	-287.78	0.00	0.00	-1,141.68	-0.03%

权								
远期外汇合约	0.00	12,186.68	-4,354.63	-5,796.32	0.00	0.00	-8,010.43	-0.20%
合计	0.00	13,182.28	-5,051.73	-6,084.10	0.00	0.00	-9,152.11	-0.23%
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 -5,051.73 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）	本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）	2019年03月30日							
	2020年04月01日							
	2021年03月27日							
	2022年03月26日							
	2023年03月31日							

衍生品投资 审批股东会 公告披露日 期（如有）	2019年06月22日
	2020年06月24日
	2021年06月29日
	2022年06月23日
	2023年06月21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。

八、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）	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润（万元）	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	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，如未按计划实施，应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
华东	夏县	2023	110.3	1,785.	风电	32.95	公允	否	不适	是	是	2023	2023-

新华能源投资有限公司	天润风电有限公司	年 02 月 22 日	30.07	48	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	%			用			年 02 月 11 日	004
Cheetah BidCo Pty Ltd	Stock yard Hill Wind Farm (Holding) Pty Ltd49%的股权	2023 年 01 月 20 日	158,665.25	-217.88	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	34.09%	公允	否	不适用	是	是	2022 年 12 月 21 日	2022-072
MNS Wind Finance Pty Ltd	Moorabool Wind Farm Pty Ltd25%的股权及 26% 股权期权、Moorabool South Wind Farm Pty Ltd25%的	2023 年 01 月 20 日、2023 年 07 月 03 日	84,505.69	0.00	无重大影响	2.27%	公允	否	不适用	是	是	2022 年 12 月 21 日、2023 年 07 月 04 日	2022-069、2023-043

	股权及 26% 股权期权												
--	--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

九、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	5,550,000,000.00	64,849,432,185.50	18,126,957,554.09	10,196,468,080.68	3,248,687,483.90	2,658,589,306.51
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	1,000,000,000.00	3,908,216,017.98	2,674,888,871.35	1,186,847.36	516,237,181.24	372,953,295.39
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	16,661,795,059.34	3,786,548,276.42	7,395,541,273.25	1,263,743,670.69	629,630,269.80
锡林郭勒盟金风科技有限公司	子公司	风电设备和配件销售	50,000,000.00	2,294,717,715.42	301,554,654.52	1,489,272,087.24	205,009,939.18	172,351,292.33
北京金风零碳能源有限公司	子公司	储能设备销售、负荷侧电场投资开发、建设运营	100,000,000.00	5,052,175,017.41	444,591,849.69	2,510,039,112.36	300,997,216.41	229,680,689.89
北京金风科创风电设备有限公司	子公司	大型风力发电机组及零配件销售	1,044,000,000.00	18,146,208,121.08	1,434,888,692.25	9,920,111,070.53	341,520,914.55	290,524,734.24
甘肃金风风电设备制造有限公司	子公司	风电设备和配件销售	88,600,000.00	4,246,239,364.54	119,265,522.00	4,268,277,497.86	385,725,091.20	329,490,025.27
江苏金风科技有限公司	子公司	大型风力发电机组及零配件销售	759,610,000.00	7,212,775,243.63	1,433,853,216.65	3,217,526,328.89	268,398,922.04	206,445,678.00

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

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

主要控股参股公司情况说明

截止 2023 年 12 月 31 日，本集团共有 819 家附属公司，包括 52 家直接控股附属公司及 767 家间接控股附属公司。另外，本集团还有 21 家合营公司、33 家联营公司及 28 家参股公司。本集团主要附属公司包括风机及零部件研发与制造公司、风电场投资开发公司以及风电服务公司、水务及融资租赁公司等。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

截至 2023 年 12 月 31 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 12 月 31 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。

十一、公司未来发展的展望

1、行业发展总体趋势

2023 年，全球能源市场供需矛盾有所缓解，但在地缘冲突、气候变化、汇率波动等多种因素影响下，全球能源发展环境正在发生深刻转变。与此同时，清洁能源迎来重要发展机遇期，全球能源转型持续进行，得益于全球超过 130 个国家的政策支持，全球可再生能源新增装机量取得较高增速。

2023 年在《联合国气候变化框架公约》缔约方会议第二十八届会议（COP28）上，完成对《巴黎协定》首次全球盘点，历史上各国首次就转型远离化石燃料达成协议。全球盘点呼吁各缔约方采取行动，争取到 2030 年在全球范围内实现可再生能源发电能力增加两倍、能源效率提高一倍的目标。

国际能源署（IEA）发布《2023 年可再生能源》报告，预测未来 5 年全球可再生能源装机容量将迎来快速增长期。在现有政策和市场条件下，预计全球可再生能源装机容量在 2023 年至 2028 年间将达到 7,300 吉瓦。到 2025 年初，可再生能源将成为全球最主要的电力来源。同时预测，未来 5 年风能和太阳能发电将占新增可再生能源发电量的 95%；到 2028 年，风能和太阳能发电的份额将翻一番，合计达到 25%。

全球风能理事会（GWEC）发布《2023 年全球海上风电报告》，预测到 2027 年，全球新增海上风电装机容量复合年均增长率为 31%；到 2032 年，复合年均增长率为 12%；预计全球新增海上装机量将在 2026 年突破 30GW，到 2030 年突破 50GW。预计未来 10 年（2023-2032 年），全球新增海上风电装机容量将超过 380GW，到 2032 年末，全球海上风电总装机将达 447GW。

2、国内市场发展趋势

2023 年以来，我国能源绿色低碳转型步伐加快。预计 2024 年，中国仍将是全球最大的风电市场，并将进一步巩固作为全球风电领导者的地位。

2024 年 1 月，《中共中央国务院关于全面推进美丽中国建设的意见》发布并提出了到 2027 年和

2035 年美丽中国建设的主要目标、重大任务和重大改革举措。在具体措施上，《意见》提出要加快发展方式绿色转型，积极稳妥推进碳达峰碳中和，包括加快规划建设新型能源体系，重点控制煤炭等化石能源消费，大力发展非化石能源，加快构建新型电力系统。

国家能源局近日印发《2024 年能源工作指导意见》，明确了基本原则并提出非化石能源发电装机占比提高到 55%左右。风电、太阳能发电量占全国发电量的比重达到 17%以上。天然气消费稳中有增，非化石能源占能源消费总量比重提高到 18.9%左右，终端电力消费比重持续提高。《意见》还提出，稳步推进大型风电光伏基地建设，有序推动项目建成投产。统筹优化海上风电布局，推动海上风电基地建设，稳妥有序推动海上风电向深水远岸发展。

伍德麦肯兹（Wood Mackenzie）发布《中国陆上风电市场展望 2023》，预计 2023~2032 年，中国陆上风电市场年平均新增装机容量将超过 59GW，十年间总新增装机量将达到 597GW。陆上风电翻新改造市场在中长期呈现出强劲的增长态势，近 62GW 的老旧风机将在预测期内完成翻新改造，助力中国成为全球最大的翻新改造市场。

3、公司战略

金风科技以“为人类奉献碧水蓝天，给未来留下更多资源”为使命，致力于“成为全球可信赖的清洁能源战略合作伙伴”。“十四五”期间，公司将继续坚持高质量发展理念，深度聚焦能源开发、能源装备、能源服务、能源应用四大领域，通过技术、产品、商业模式、管理等方面创新驱动，推出差异化产品和服务，做强做实风电全链条、全场景布局，强化价值营销，提升客户体验，实现陆上风电、海上风电和综合能源服务三大业务场景快速稳步增长，并整合全球资源和机会，将金风科技打造成为国际化和全球化公司。

4、公司经营计划和主要目标

2024年，公司坚持“长期主义、客户导向、科技创新、面向未来、高质量发展”五项原则，以市场变化与客户需求为导向，围绕“提升经营质量、创新驱动技术和产品领先、推动业务稳步增长”高质量发展方针，强化核心竞争力，实现经营质量改善、经营业绩提升、新边界突破、市场地位领先。同时，公司围绕高质量发展，在资源开发、陆上风电、海上风电、国际业务、服务业务五大业务领域保持领先，并积极把握混塔、储能、双碳等成长型业务发展机遇，持续提升公司综合实力，实现金风科技全链条解决方案的价值变现。

5、资金需求

根据公司2024年度经营目标及计划，2024年度公司营运资金主要采用自有资金、银行贷款相结合的方式解决。公司偿债能力较强，信誉良好、融资渠道稳定畅通，资金来源有充足保证。

6、可能面临的风险

（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

国家双碳目标的提出为中国风电产业带来前所未有的发展契机，风机产品的提质增效、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，俄乌冲突及全球通货膨胀，都让世界经济的复苏任务困难重重，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、价格更低、性能更优的产品和解决方案，发挥全产业链竞争优势，同时，将继续提升公司多元化盈利能力，实现可持续发展。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2023年01月31日	金风科技	实地调研	机构	中银国际，华西证券，东吴证券	公司经营，产品，业务拓展及可持续发展情况等	巨潮资讯网： http://www.cninfo.com.cn/
2023年03月31日	金风科技	电话沟通	机构	汇丰证券，浙商证券，花旗银行，太平洋证券，东吴证券，中银国际证券	公司2022年业绩及行业展望	巨潮资讯网： http://www.cninfo.com.cn/
2023年04月07日	金风科技	实地调研、电话沟通	机构	摩根士丹利，花旗银行，浙	公司2022年业绩及行业展	巨潮资讯网： http://www.cninfo.com.cn/

				商证券, 中金公司, 民生证券, 天风证券	望	nfo.com.cn/
2023年04月14日	金风科技	实地调研、电话沟通	机构	海通国际证券, 摩根士丹利, 国金证券, 凯基证券, 复星投资, UBS	公司2022年业绩及行业展望	巨潮资讯网: http://www.cninfo.com.cn/
2023年04月19日	价值在线线上平台	其他	个人	线上投资者	公司2022年业绩及行业展望	巨潮资讯网: http://www.cninfo.com.cn/
2023年04月27日	金风科技	电话沟通	机构	中金公司, 长江证券, 瑞银证券, 浙商证券, 摩根大通, 国海证券, 汇丰银行	公司2023年一季度业绩及行业发展情况	巨潮资讯网: http://www.cninfo.com.cn/
2023年05月09日	金风科技	电话沟通	机构	大和证券, 中金公司, 海通证券, 财通证券, 中泰证券, 国信证券	公司2023年一季度业绩及行业发展情况	巨潮资讯网: http://www.cninfo.com.cn/
2023年06月16日	全景网线上平台	其他	个人	线上投资者	公司2023年一季度业绩及行业发展情况	巨潮资讯网: http://www.cninfo.com.cn/
2023年07月21日	金风科技	实地调研	机构	东方财富证券, 开熙投资, 价远投资, 标杆投资	公司经营、行业前景及可持续发展情况等	巨潮资讯网: http://www.cninfo.com.cn/
2023年08月22日	金风科技	电话沟通	机构	中金公司, 长江证券, 汇丰银行, 瑞银证券, 天风证券, 国泰君安, 摩根士丹利, 浙商证券	公司2023年中期业绩及行业发展情况	巨潮资讯网: http://www.cninfo.com.cn/
2023年10月27日	金风科技	电话沟通	机构	中金公司, 长江证券, 浙商证券, 国信证券, 摩根士丹利	公司2023年第三季度业绩及行业展望	巨潮资讯网: http://www.cninfo.com.cn/
2023年11月03日	金风科技	电话沟通	机构	瑞银证券, 中泰证券, 海通证券	公司2023年第三季度业绩及行业展望	巨潮资讯网: http://www.cninfo.com.cn/

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案。

是 否

为践行 2023 年 7 月 24 日中央政治局会议提出要活跃资本市场、提振投资者信心以及 2024 年 1 月 22 日, 国务院常务会议指出要大力提升上市公司质量和投资价值, 要采取更加有力有效措施, 着力稳市场、稳信心的指导思想, 公司基于对公司未来发展前景的信心和对公司股票价值的认可, 围绕聚焦风电主业,

实现企业高质量发展；坚持创新驱动增长，做有未来的企业；稳健经营，持续稳定现金分红；夯实治理，提升规范运作水平；完善信息披露，坚持以投资者需求为导向等方面，制定了“质量回报双提升”行动方案，并于 2024 年 2 月 6 日披露。

详见公司于 2024 年 2 月 6 日披露的《关于公司推动落实“质量回报双提升”行动方案的公告》（编号：2024-002）。

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》《香港联合交易所有限公司证券上市规则》、《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》、《公司章程》等法律法规和规范性文件要求，建立了股东大会、董事会、监事会及经营层分权制衡的现代企业组织制度和运行机制，不断完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，促进公司规范运作，提高治理水平。报告期内，公司治理结构完善，运作规范，公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

（一）股东与股东大会

公司严格按照《公司章程》及《股东大会议事规则》的规定和要求，召集、召开股东大会，积极维护所有股东的合法权益，平等对待全体股东，确保股东能够充分行使其权利。报告期内召开了 1 次年度股东大会，2 次临时股东大会，由董事会召集召开，并聘请律师、点票监察员进行现场见证，对全部议案的中小投资者表决单独计票，并将中小投资者表决结果、A 股股东、H 股股东表决结果分别对外披露，股东大会表决事项均按照规定履行了程序。

（二）董事与董事会

董事会的人员构成符合法律法规和公司章程的要求，共有 9 名成员，其中独立董事 3 名。报告期内，公司共召开 11 次董事会，董事能够严格按照《公司法》、《公司章程》和《董事会议事规则》等法律、法规及公司制度开展工作，按时出席会议，认真审议各项议案，对公司重大事项做出科学、合理的决策，积极参加有关培训，学习有关法律法规，以诚信、勤勉、尽责的态度履行职责。董事会专业委员会各尽其责，为公司规范化运作及董事会决策提供了有力支持。

（三）监事与监事会

公司严格按照《公司法》、《公司章程》的规定选举产生监事 5 名，其中通过职工代表大会选举的职工代表监事 2 名，监事会的人数及构成符合法律、法规的要求。公司监事能够依据相关法律法规要求认真履行自己的职责，对公司财务状况、重大事项及公司董事和高级管理人员的履职情况等事项进行有效监督，维护了公司及股东的合法权益。

（四）相关利益者

公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，积极加强与各相关利益者的沟通和交流，努力实现股东、员工、社会等各方利益的均衡，共同推进公司持续、稳健的发展。

（五）信息披露与透明度

公司高度重视信息披露与投资者关系管理工作，制定了《信息披露管理制度》和《投资者关系管理制度》，董事会秘书具体负责信息披露工作、接待投资者的来访和咨询，并指定《证券时报》、巨潮资讯网和香港联交所披露易网站为公司信息披露的报纸和网站。公司公平对待所有投资者，同时遵守两地交易所的披露要求，从严执行，真实、准确、及时、公平、完整地进行信息披露，提高公司透明度，保障全体股东的合法权益。2023 年全年共披露 A 股公告 80 个。与此同时，公司积极与投资者及潜在投资者保持沟通与互动，通过定期报告业绩发布会、业绩路演、网上业绩说明会、电话会议、各类分析师策略会、投资者调研接待、反向路演活动帮助其了解风电行业、公司经营及其长期发展战略，畅通投资者沟通渠道，保证公司经营管理的透明性。2023 年接待投资者 1,742 人次。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司无控股股东和实际控制人，公司与 10% 以上的股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面均保持独立。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、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》。
2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	45.36%	2023 年 07 月 18 日	2023 年 07 月 19 日	审议通过：1、《关于为南非控股子公司提供全额担保和代为开具保函额度的议案》；2、《关于为控股子公司 Goldwind New Energy South Africa 风机供货与安装合同及服务合同提供担保变更的议案》；3、《关于推荐公司董事候选人的议案》。
2023 年第二次临时股东大会	临时股东大会	31.87%	2023 年 12 月 22 日	2023 年 12 月 23 日	审议通过：《关于申请 2024 年度日常关联交易（A 股）预计额度的议案》。

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

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
武钢	男	66	董事长	现任	2002 年 05 月 23 日	2025 年 06 月 21 日	62,138,411				62,138,411	
			总工程师		2022 年 07 月 25 日	2025 年 06 月 21 日						
曹志刚	男	49	董事	现任	2013 年 06 月 26 日	2025 年 06 月 21 日	12,343,283				12,343,283	
			总裁		2019 年 07 月 11 日	2025 年 06 月 21 日						
刘日新	男	51	董事	现任	2023 年 07 月 19 日	2025 年 06 月 21 日	79,300				79,300	
			副总裁		2017 年 02 月 28 日	2025 年 06 月 21 日						
高建军	男	57	董事	现任	2017 年 03 月 01 日	2025 年 06 月 21 日						
杨丽迎	女	42	董事	现任	2023 年 06 月 21 日	2025 年 06 月 21 日						
杨剑萍	女	57	独立	现任	2019 年	2025 年						

			董事		06月22日	06月21日						
曾宪芬	男	63	独立董事	现任	2022年06月23日	2025年06月21日						
魏炜	男	59	独立董事	现任	2019年06月22日	2025年06月21日						
李铁凤	女	51	监事会主席	现任	2022年06月23日	2025年06月21日						
洛军	男	57	监事	现任	2004年05月18日	2025年06月21日						
王岩	男	39	监事	现任	2022年02月26日	2025年06月21日						
鲁敏	男	49	职工监事	现任	2015年04月22日	2025年06月21日						
冀田	女	53	职工监事	现任	2016年06月29日	2025年06月21日						
高金山	男	50	副总裁	现任	2019年08月09日	2025年06月21日						
王宏岩	男	53	首席财务官	现任	2021年09月28日	2025年06月21日						
马金儒	女	58	副总裁兼董事会秘书	现任	2010年03月25日	2025年06月21日	672,150				672,150	
翟恩地	男	61	总工程师	现任	2017年07月07日	2025年06月21日	30,000				30,000	
李飞	男	48	副总裁	现任	2019年08月09日	2025年06月21日						
吴凯	男	55	副总裁	现任	2011年01月24日	2025年06月21日	672,150				672,150	
薛乃川	男	51	副总裁	现任	2022年07月25日	2025年06月21日						
陈秋华	男	42	副总裁	现任	2022年07月25日	2025年06月21日						
王海波	男	50	董事 执行副总裁	离任	2012年06月20日 2019年08月09日	2023年04月17日 2023年04月17日	672,100		168,000		504,100	自身资金需求
卢海林	男	52	董事	离任	2019年06月22日	2023年04月06日						

					日	日						
王义礼	男	51	董事	离任	2022年 12月24 日	2023年 12月12 日						
合计	--	--	--	--	--	--	76,607,394	0	168,000	0	76,439,394	--

注：刘日新先生持有的 79,300 股股票为公司 H 股股票。

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

卢海林先生因工作调整原因于 2023 年 4 月 6 日辞任本公司董事及董事会审计委员会委员。

王海波先生因个人职业发展原因于 2023 年 4 月 17 日辞任本公司董事、董事会战略决策委员会委员及执行副总裁。

王义礼先生因个人职业发展原因于 2023 年 12 月 12 日辞任本公司董事及董事会战略委员会委员。

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
杨丽迎	董事	被选举	2023 年 06 月 20 日	被选举
刘日新	董事兼副总裁	被选举	2023 年 07 月 18 日	被选举
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
王义礼	董事	离任	2023 年 12 月 12 日	因个人职业发展辞任

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

武钢先生，66 岁，现任本公司董事长，毕业于大连理工大学，硕士学位，中共党员，教授级高级工程师，十二届全国人大代表，十三届全国政协委员，二十大党代表，享受国务院政府特殊津贴专家。1983 年至 1987 年，担任新疆水电学校教研室主任；1987 年至 1993 年，担任新疆风能公司风力发电场场长；1993 年至 1997 年，担任新疆风能有限责任公司副总经理；1997 年至 2002 年，担任本公司总经理；2002 年 5 月起至今担任本公司董事长并于 2002 年至 2006 年兼任本公司总经理；2006 年至 2013 年兼任本公司首席执行官；2012 年 3 月至 2013 年 1 月兼任本公司总裁；2013 年至 2018 年兼任新疆新能源（集团）有限责任公司董事长兼党委书记；2022 年 7 月起，兼任本公司总工程师。

曹志刚先生，49 岁，现任本公司董事兼总裁，毕业于中欧国际工商学院，工商管理硕士学位，高级工程师。1998 年 7 月至 1999 年 2 月任职于新疆风能公司；1999 年 3 月至 2001 年 3 月，任职于新疆新风科工贸有限责任公司技术部。2001 年 3 月至 2002 年 4 月，任职于本公司技术部；2002 年 5 月至 2005 年 2 月，担任本公司电控事业部主任；2005 年 3 月至 2006 年 3 月，担任本公司总工办主任及副总工程师；2006 年 3 月至 2010 年 3 月，担任本公司副总裁；2010 年 3 月至 2019 年 7 月，担任本公司执行副总裁；2019 年 7 月起，担任本公司总裁；2013 年 6 月起，担任本公司董事。

刘日新先生，51 岁，现任本公司董事兼副总裁，本科毕业于天津大学精细化过程专业。1995 年至 1996 年，中石化锦西炼油化工总厂员工；1996 至 1997 年，任汕头金桥电脑公司技术员；1997 年至 2000 年，任汕头丹南风能公司技术员；2000 年至 2002 年，任汕头华能南澳公司生产技术部经理、风电项目经理；2002 年至 2006 年，任汕头丹南公司资产运营部经理、助理总经理；2006 年 11 月至 2010 年 7 月，担任华润电力（风能）开发有限公司副总经理兼华润电力控股有限公司风电事业部副总经理；2010 年 7 月至 2012 年 5 月，担任华润新能源控股有限公司副总经理；2012 年 5 月至 2016 年 4 月，担任华润电力控股有限公司新能源事业部副总经理；2016 年 4 月至 2017 年 2 月，任华润电力控股有限公司副总裁。2017 年 2 月起，担任本公司副总裁；2023 年 7 月起，担任本公司董事。

高建军先生，57 岁，现任本公司董事，新疆煤炭专科学校采矿工程系采矿工程专业毕业。2000 年 6 月至 2001 年 4 月，任新疆维吾尔自治区经济贸易委员会技术改造处副处长；2001 年 4 月至 2006 年 2 月，任自治区经贸委投资与规划处处长；2006 年 2 月至 2008 年 1 月，任自治区经贸委工业园区管理处处长（期间：2006.04—2006.10 挂职任深圳市宝安区贸工局副局长）；2008 年 1 月至 2008 年 8 月，任自治区经贸委副秘书长、工业园区管理处处长；2008 年 8 月至 2012 年 8 月，任自治区机械电子工业行业管理办公室党委书记、主任；2012 年 8 月至 2018 年 11 月，任新疆新能源（集团）有限责任公司党委副书记、董事、总经理；2018 年 11 月至 2023 年 7 月，任新疆新能源（集团）有限责任公司党委书记、董事长；2023 年 7 月至 2024 年 1 月，任新疆能源（集团）有限责任公司党委副书记、副董事长、总经理；2024 年 1 月至今，任新疆能源（集团）有限责任公司党委书记、董事长。2020 年 8 月至 2023 年 12 月，担任新疆立新能源股份有限公司董事。2016 年 12 月至今，担任新疆风能有限责任公司党委书记及董事长。2017 年 3 月起担任本公司董事。

杨丽迎女士，42 岁，现任本公司董事，毕业于清华大学，硕士学位，法学专业。自 2008 年 7 月至 2009 年 9 月，担任中国长江三峡工程开发总公司枢纽管理局公共管理部助理；自 2009 年 9 月至 2011 年 8 月，担任中国长江三峡集团公司枢纽管理局公共管理部助理；自 2011 年 8 月至 2015 年 6 月，担任中国长江三峡集团公司办公厅主办；自 2015 年 6 月至 2017 年 2 月，担任中国长江三峡集团公司法律事务部主办；自 2017 年 2 月至 2020 年 8 月，担任中国长江三峡集团公司法律事务部法律事务一处副处长；自 2020 年 8 月至 2021 年 8 月，担任中国三峡新能源（集团）股份有限公司法律事务部主任；自 2021 年 8 月至 2023 年 3 月，担任中国三峡新能源（集团）股份有限公司法律合规部（企业管理部）主任；自 2023 年 3 月至今，担任中国三峡新能源（集团）股份有限公司投资并购部主任兼投资并购中心主任。2023 年 6 月起担任本公司董事。

杨剑萍女士，57 岁，现任本公司独立董事，毕业于中央财经大学，本科学历。现任中水致远资产评估有限公司合伙人、高级副总裁、首席评估师。注册会计师（CPA）、资产评估师（CPV）、注册风险评估师（CRAP）、国际注册企业价值评估师（IACVA）、英国皇家特许测量师学会会员（RICS）、并购交易师。现任中国资产评估协会教育培训委员会委员、北京资产评估协会维权委员会副主任委员，曾任北京资产评估协会专业技术指导委员会委员、中小评估机构技术援助委员会委员，中国资产评估协会后续教育培训师。中国资产评估行业首届金牌会员，首批资产评估行业领军人才，中央财经大学、首都经济贸易大学、山东工商学院兼职研究生校外导师。国家国资委、财政部金融司及中粮集团等大型央企评估项目评审专家。1989 年 6 月至 1992 年 4 月，任北京市审计局职员；1992 年 5 月至 1993 年 9 月，任北京莱斯康电子有限公司财务部经理；1993 年 10 月至 1997 年 12 月，任中通诚资产评估有限公司项目经理；1998 年 1 月至 1999 年 12 月，任中华会计师事务所高级项目经理；2000 年 1 月至 2011 年 12 月，任中天华资产评估有限公司合伙人、副总裁及首席评估师；2012 年 3 月至今，任中水致远资产评估有限公司合伙人、高级副总裁及首席评估师。2019 年 6 月起担任本公司独立董事。

曾宪芬先生，63 岁，现任本公司独立董事，香港城市理工学院（现称为香港城市大学）工商管理硕士学位，香港会计师公会资深会员(FCPA)。现任香港维德木业集团总经理（企业）。1983 年至 1992 年，任容永道会计师事务所（现为罗兵咸永道会计师事务所）审计部经理；1992 年至 1994 年，任联发制衣集团财务总监；1994 年至 1995 年，任威的影视集团执行总监；1995 年至 1997 年，任群思电子集团总经理（企业）；1997 年至 1998 年，任辉影国际集团财务董事；1999 年，任华基泰集团替代董事及公司秘书；1999 年至 2000 年，任惠记集团首席财务长（海外）；2000 年至 2001 年，任国中集团执行董事；2002 年至今，任维德木业集团总经理（企业）；2004 年至今，兼任超逸创意有限公司董事总经理；2016 年 6 月至 2021 年 3 月，任天水围医院的医院管治委员会委员；2022 年 12 月至今，任香港医院管理局大会成员，同时也担任屯门医院的医院管治委员会委员及其辖下财务及基本工程附属委员会主席。2022 年 6 月起担任本公司独立董事。

魏炜先生，59 岁，现任本公司独立董事，华中科技大学管理科学与工程博士。现任北京大学汇丰商学院教授。1990 年 5 月至 2000 年 8 月，任新疆工学院管理工程系副教授；2000 年 8 月至 2003 年 12 月，任新疆大学经济与管理学院副教授；2004 年 6 月至 2006 年 7 月，北京大学中国经济研究中心博士后；2006 年 7 月至今，任北京大学汇丰商学院教授；2019 年 6 月起担任本公司独立董事。

李铁风女士，51 岁，现任本公司监事会主席，学士学位，高级工程师。1997 年 8 月至 2006 年 4 月，任中国水利投资公司总经理办公室文秘、供水分公司二级主管、经营管理部高级业务经理；2006 年 4 月至 2022 年 10 月，先后任中国水利投资公司资产运营管理公司股权管理与资本运营部副经理、股权管理部副经理、经营管理部副总经理、企业管理与法律事务部副主任、企业管理部主任、审计部主任等职务（期间：中国水利投资公司先后更名为中国水利投资集团公司、中国三峡新能源公司、中国三峡新能源有限公司、中国三峡新能源（集团）股份有限公司）；2012 年 11 月至 2022 年 3 月兼新疆风能有限责任公司副董事长；2022 年 10 月至 2023 年 7 月，先后任及兼任中国三峡新能源（集团）股份有限公司内蒙古分公司党委委员、纪委书记，三峡陆上新能源投资有限公司纪检工作部（审计部）临时负责人，内蒙古三峡蒙能能源有限公司党委委员、纪委书记；2023 年 3 月至今，兼任三峡陆上新能源投资有限公司监事；2023 年 7 月至今，任中国长江三峡集团有限公司福建分公司、长江三峡集团福建能源投资有限公司党委委员、纪委书记。2022 年 6 月起担任本公司监事会主席。

洛军先生，57 岁，现任本公司监事，本科学历，会计师。2002 年至 2013 年就职于新疆风能有限责任公司财务部、改制办，之后担任股管办主任、资产管理部部长；2019 年 7 月至 2022 年 8 月，任风能投资发展部部长。现任新疆风能有限责任公司董事、董事会秘书。2004 年 5 月起担任本公司监事。

王岩先生，39 岁，现任本公司监事，毕业于新疆大学电气工程学院，本科学历。2007 年 7 月至 2009 年 1 月，担任新疆风能有限责任公司达坂城电场值班员；2009 年 1 月至 2013 年 11 月，担任新疆金达阪洁净能源技术有限公司项目经理；2013 年 12 月至 2014 年 6 月，担任新疆风能有限责任公司达坂城风电场值班员；2014 年 6 月至 2015 年 2 月，担任新疆风能有限责任公司达坂城风电场代理值班长；2015 年 2 月至 2017 年 4 月，担任新疆风能集控中心运行值班长；2017 年 6 月至 2017 年 7 月，担任新疆风能达坂城风电场值班长；2017 年 8 月至 2018 年 5 月，担任新疆风能运营中心天鹏风电场副场长；2018 年 5 月至 2020 年 6 月，担任新疆风能工程建设部部长；2020 年 6 月至 2020 年 12 月，担任新疆风能职工董事、工程建设部部长；2020 年 12 月至今，担任新疆风能职工董事、总经理助理及工程建设部部长。2022 年 2 月起担任本公司监事。

鲁敏先生，49 岁，现任本公司监事，毕业于辽宁石油化工大学，学士学位。2002 年至 2011 年曾任信永中和会计师事务所项目经理，2011 年 2 月至 2014 年 10 月担任公司内审主管。2014 年 10 月至 2022 年 8 月

任公司审计监查部部长。2022 年 8 月至 2024 年 2 月担任金风环保有限公司副总经理。2024 年 2 月起担任金风环保有限公司风控总监。2015 年 4 月起担任本公司监事。

冀田女士，53 岁，现任本公司监事，硕士学位。2004 年 7 月加入公司，曾就职于投资发展部。2008 年 3 月至 2022 年 7 月，担任公司证券事务代表。2012 年至今，先后任公司董事会秘书办公室副主任、主任。2016 年 6 月起担任本公司监事。

高金山先生，50 岁，现任本公司副总裁。中国科学院大学经济与管理学院管理科学与工程专业管理学博士，北京大学光华管理学院 EMBA、新疆财经大学金融学硕士，正高级经济师，1998 年 7 月至 2000 年 7 月任职于中国银行新疆分行；2000 年 7 月至 2010 年 3 月任国家开发银行新疆分行处长；2010 年 3 月至 2010 年 12 月任北京天润副总经理；2010 年 12 月至 2011 年 12 月先后任金风国际财务总监、副总经理；2012 年 1 月至 2018 年 7 月任本公司资金总监；2013 年至 2019 年 7 月任本公司业务副总裁；2019 年 8 月起，担任本公司副总裁。

王宏岩先生，53 岁，现任本公司首席财务官，北京工业大学工商管理硕士学位、香港浸会大学应用会计硕士，北京大学访问学者、国家会计学院研究生导师、高级会计师及高级经济师。1995 年至 1997 年，担任宝钢集团北京冶金设备制造厂会计。1997 年至 1999 年，担任美国国际数据集团审计经理。2000 年至 2004 年，担任软讯（北京）信息技术有限公司首席财务官。2004 年至 2005 年，担任北京康辰药业股份有限公司首席财务官。2005 年 12 月至 2016 年 11 月，担任大唐电信科技股份有限公司财务总监/执行副总裁（期间兼任集团下属产业公司：大唐软件技术股份有限公司董事及总经理；大唐电信（成都）信息技术有限公司、大唐电信投资有限公司董事长；西安大唐电信有限公司及大唐电信（天津）技术服务有限公司执行董事等）。2016 年 11 月至 2020 年 2 月，担任维信诺科技股份有限公司董事。2020 年 3 月至 2021 年 8 月，王先生担任天九共享企业孵化投资集团有限公司联席总裁/首席财务官。2021 年 9 月起，担任本公司首席财务官。

马金儒女士，58 岁，现任本公司副总裁、董事会秘书兼公司秘书，吉林大学工学硕士、大连海事大学法学硕士，中欧国际工商学院 EMBA，高级经济师，香港公司治理公会资深会士，中国科学院大学 MBA 导师。1990 年 8 月至 2005 年 11 月，历任大连港设计院经济师、大连港外经处合资合作科科长、大连港集装箱综合发展公司财务管理部经理及大连港集装箱股份有限公司董事会秘书。2005 年 11 月至 2010 年 3 月，担任大连港股份有限公司董事会秘书兼公司秘书。2010 年 3 月加入本公司并担任本公司副总裁、董事会秘书兼公司秘书。

翟恩地先生（ENDI ZHAI 先生），61 岁，现任本公司总工程师，正高级工程师，国家高层次人才，博士后进修于加拿大不列颠哥伦比亚大学土木与环境工程专业，博士毕业于日本金泽大学岩土地震工程专业，硕士毕业于南京大学地震工程专业。目前担任国家风力发电工程技术研究中心主任、国际华人岩土工程师协会会长、中国海洋工程咨询协会海上风电分会副会长兼秘书长、江苏省风电装备标准化技术委员会主任委员、山东省新能源产业协会副理事长等社会职务，并在华北电力大学、北京工业大学、河海大学、天津大学、重庆大学等高校任兼职教授。1999 年 12 月至 2001 年 2 月，担任加拿大不列颠哥伦比亚省水电局电力技术实验室高级研究工程师；2001 年 2 月至 2002 年 5 月，担任美国 AECOM 公司高级工程师；2002 年 5 月至 2005 年 4 月，担任美国 Group Delta Consultants, Inc. 高级工程师；2005 年 4 月至 2008 年 11 月，担任美国 Kleinfelder 集团公司高级工程师、首席工程师；2008 年 11 月至 2009 年 11 月，担任美国 HDR 集团公司南加利福利亚区域经理；2009 年 11 月至 2014 年 6 月，担任美国 Kleinfelder 集团公司副总裁；2014 年 6 月至 2017 年 6 月，担任中国长江三峡集团有限公司专业总工程师兼总工办主任。2017 年 7 月起担任本公司总工程师。

李飞先生，48 岁，现任本公司副总裁，博士毕业于中国科学院大学管理科学与工程专业，硕士毕业于华中科技大学企业管理专业，高级经济师。1997 年 6 月至 2007 年 1 月任新疆大学经济与管理学院教师；2007 年至 2009 年任本公司风电产业集团客户中心副总经理兼任企业文化部部长；2010 年至 2011 年任本公司人力资源常务副总监，2012 年任本公司风电产业集团副总经理兼任金风大学常务副校长；2013 年至 2014 年任本公司人力资源总监兼金风大学常务副校长；2014 年至 2019 年 7 月任本公司业务副总裁；2019 年 8 月起，担任本公司副总裁。

吴凯先生，55 岁，现任本公司副总裁，中欧国际工商学院 EMBA。本科毕业于哈尔滨工业大学电气工程专业，全国风力机械标准化技术委员会副主任委员、中国可再生能源学会风能专业委员会副主任委员、中国电器工业协会副理事长、全球风能理事会理事。1993 年至 1998 年，任中国运载火箭技术研究院十三所工程师；1998 年至 2008 年，历任 SKF 中国有限公司销售经理、部件及产品经理以及高级区域经理。2008 年 9 月至 2010 年 12 月，任本公司供应链管理中心总经理。2011 年 1 月至 2019 年 3 月，任本公司研发中心总经理。2011 年 1 月至 2013 年 6 月，任本公司副总裁；2013 年 6 月至 2019 年 7 月担任本公司执行副总裁；2019 年 2 月至 2022 年 11 月，任金风国际控股（香港）有限公司总经理；2019 年 8 月起，担任本公司副总裁。

薛乃川先生，51 岁，现任本公司副总裁。本科毕业于新疆财经大学经济信息管理专业，获经济学学士学位，博士研究生毕业于新疆大学，获经济学博士学位。1996 年至 1997 年，担任工商银行乌拉泊支行会计；1997 年至 1999 年，担任工商银行民主路支行会计；1999 年至 2002 年，担任工商银行新疆分行信息科技部工程师；2005 年至 2007 年，担任工商银行新疆分行投资银行部经济师；2007 年至 2010 年，担任北京天润新能投资有限公司投资发展部部长；2010 年至 2011 年，担任北京天润新能投资有限公司国际业务部兼投资发展部部长、天润美国公司总经理、天润澳洲公司总经理；2011 年至 2017 年，历任北京天润新能投资有限公司副总经理、常务副总经理；2017 年 1 月至 2022 年 9 月，历任北京天润新能投资有限公司总经理、董事长；2019 年 7 月至 2022 年 7 月，担任本公司业务副总裁；2022 年 7 月起，担任本公司副总裁。

陈秋华先生，42 岁，现任本公司副总裁。本科毕业于南京航空航天大学飞行器动力工程专业，硕士毕业于南京航空航天大学航空宇航推进理论与工程专业。2007 年 4 月至 2008 年 3 月，担任本公司服务中心 MW 机组调试工程师；2008 年 4 月至 2011 年 3 月，担任本公司研发中心总体技术部控制策略工程师、叶片技术工程师；2011 年 4 月至 2015 年 1 月，担任本公司研发中心总体技术部概念设计室主任；2015 年 2 月至 2016 年 2 月，担任本公司能力管理中心 2.0 项目经理、风机业务单元工程技术中心叶片工程中心应用技术部部长、风机业务单元国内营销中心 2MW 产品部部长；2016 年 3 月至 2017 年 1 月，担任本公司风机业务单元工程技术中心叶片工程中心应用技术部部长、风机业务单元营销中心 2.0 产品总监；2017 年 2 月至 2017 年 12 月，担任本公司风机业务单元营销中心副总经理；2018 年 1 月至 2019 年 1 月，担任本公司风电产业集团国内营销中心副总经理，期间任研发中心叶片总工程师；2019 年 1 月至 2019 年 7 月，担任本公司风电产业集团产品与解决方案中心总经理；2019 年 8 月至 2021 年 4 月，担任本公司风电产业集团副总经理兼产品与解决方案中心总经理；2021 年 3 月至今，担任本公司集团中央研究院副院长；2021 年 5 月至 2022 年 9 月，担任本公司风电产业集团副总经理兼国内营销中心总经理；2022 年 3 月至 2022 年 7 月，担任本公司业务副总裁；2022 年 7 月起，担任本公司副总裁。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
--------	--------	------------	--------	--------	---------------

高建军	新疆风能有限责任公司	党委书记、董事长	2016年12月13日		否
高建军	新疆新能源（集团）有限责任公司	党委书记、董事长	2018年11月22日	2023年07月30日	是
杨丽迎	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	法律合规部（企业管理部）主任	2021年08月06日	2023年03月08日	是
杨丽迎	中国三峡新能源（集团）股份有限公司	投资并购部主任兼投资并购中心主任	2023年03月08日		是
李铁凤	中国三峡新能源（集团）股份有限公司内蒙古分公司	党委委员、纪委书记	2022年10月13日	2023年07月11日	是
洛军	新疆风能有限责任公司	董事	2016年12月14日		是
洛军	新疆风能有限责任公司	董事会秘书	2013年04月26日		是
王岩	新疆风能有限责任公司	职工董事	2020年06月20日		是
王岩	新疆风能有限责任公司	总经理助理	2020年12月17日		是
王岩	新疆风能有限责任公司	工程建设部部长	2018年05月30日		是

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
高建军	新疆立新能源股份有限公司	董事	2020年08月28日	2023年12月8日	否
高建军	新疆能源（集团）有限责任公司	党委副书记、副董事长、总经理	2023年07月30日	2024年01月20日	是
高建军	新疆能源（集团）有限责任公司	党委书记、董事长	2024年01月20日		是
杨剑萍	中水致远资产评估有限公司	合伙人、高级副总裁及首席评估师	2012年03月01日		是
杨剑萍	北京盛通印刷股份有限公司	独立董事	2020年09月15日	2026年09月08日	是
曾宪芬	维德木业集团	总经理（企业）	2002年11月20日		是
曾宪芬	超逸创意有限公司	董事总经理	2004年01月01日		是
曾宪芬	屯门医院医院管治委员会-财务及基本工程附属委	附属委员会主席	2021年04月01日	2024年03月31日	否

	员会				
曾宪芬	屯门医院医院管 治委员会	委员	2021年04月01日	2024年03月31日	否
曾宪芬	香港医院管理局	大会成员	2022年12月01日	2024年11月30日	否
曾宪芬	安宁控股有限公 司	独立非执行董事	2024年01月19日		是
魏炜	北京大学汇丰商 学院	教授	2006年07月01日		是
魏炜	新疆熙菱信息技 术股份有限公司	独立董事	2021年03月26日	2023年11月20日	是
魏炜	深圳明阳电路科 技股份有限公司	独立董事	2022年02月08日	2023年12月09日	是
魏炜	上海毕得医药科 技股份有限公司	独立董事	2021年02月05日	2023年10月13日	是
魏炜	中国航空技术国 际控股有限公司	独立董事	2021年10月27日		是
魏炜	南方航空物流股 份有限公司	独立董事	2023年02月07日		是
李铁凤	三峡陆上新能源 投资有限公司	纪检工作部（审 计部）临时负责 人	2023年03月31日	2023年07月11日	否
李铁凤	三峡陆上新能源 投资有限公司	监事	2023年03月01日		否
李铁凤	内蒙古三峡蒙能 能源有限公司	党委委员、纪委 书记	2023年05月07日	2023年07月11日	否
李铁凤	长江三峡集团福 建能源投资有限 公司	党委委员、纪委 书记	2023年07月11日		是
李铁凤	中国长江三峡集 团有限公司福建 分公司	党委委员、纪委 书记	2023年07月11日		否
洛军	新疆鑫风麒能源 服务股份有限公 司	董事	2012年12月20日		否
洛军	西安国水风电设 备股份有限公司	董事	2013年04月09日		否
洛军	新疆新能源研究 院有限公司	董事	2013年04月27日		否
洛军	新疆于田新风发 电有限公司	执行董事	2013年05月30日		否
洛军	乌鲁木齐天鹏风 力发电有限公司	执行董事	2013年09月05日		否
洛军	新疆天翔风力发 电有限公司	执行董事	2013年11月14日		否
洛军	皮山县日升电力 开发有限公司	执行董事	2021年11月30日		否
鲁敏	青海绿能数据有 限公司	监事	2019年01月11日		否
高金山	欧伏电气股份有 限公司	董事	2022年11月18日		否
李飞	北京吉信汇金基	董事	2023年12月01日		否

	金管理有限公司				
李飞	江西金力永磁科技股份有限公司	董事	2021年04月23日	2023年08月07日	是
薛乃川	深圳市柏纳股权投资基金管理有限公司	董事	2021年09月14日		否
薛乃川	长峡启航（北京）私募基金管理有限公司	董事	2021年07月26日		否
薛乃川	天津远海金风新能源有限公司	董事长，法定代表人	2020年08月19日	2023年07月31日	否

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

1、决策程序：公司董事报酬、独立董事津贴由股东大会决定。不在公司任职的监事未在公司领取报酬；在公司任职的职工监事根据公司《薪酬管理制度》执行，按其在公司所任职务领取相应报酬。公司高级管理人员根据公司《薪酬管理制度》执行，按其在公司所任职务领取相应报酬。

2、确定依据：根据国家有关法律、法规及《公司章程》的有关规定，结合公司经营规模等实际情况并参照行业薪酬水平，依据董事、监事、高级管理人员的职责履行情况和年度绩效完成情况综合确定。

3、支付情况：公司董事、监事及高级管理人员 2023 年度薪酬情况已经公司董事会薪酬与考核委员会审议通过。公司董事、监事和高级管理人员的报酬已按时足额支付。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
武钢	男	66	董事长兼总工程师	现任	325.00	否
曹志刚	男	49	董事兼总裁	现任	444.32	否
刘日新	男	51	董事兼副总裁	现任	356.11	否
高建军	男	57	董事	现任	0	是
杨丽迎	女	42	董事	现任	0	是
杨剑萍	女	57	独立董事	现任	40.00	否
曾宪芬	男	63	独立董事	现任	40.00	否
魏炜	男	59	独立董事	现任	40.00	否

李铁凤	女	51	监事会主席	现任	0	是
洛军	男	57	监事	现任	0	是
王岩	男	39	监事	现任	0	是
鲁敏	男	49	职工监事	现任	96.06	否
冀田	女	53	职工监事	现任	116.18	否
高金山	男	50	副总裁	现任	381.59	否
王宏岩	男	53	首席财务官	现任	474.27	否
马金儒	女	58	副总裁兼董事会秘书	现任	352.13	否
翟恩地	男	61	总工程师	现任	319.13	否
李飞	男	48	副总裁	现任	440.03	是
吴凯	男	55	副总裁	现任	449.52	否
薛乃川	男	51	副总裁	现任	305.93	否
陈秋华	男	42	副总裁	现任	310.12	否
王海波	男	50	董事兼执行副总裁	离任	214.07	否
卢海林	男	52	董事	离任	0	是
王义礼	男	51	董事	离任	0	是
合计	--	--	--	--	4,704.46	--

其他情况说明

□适用 □不适用

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第八届董事会第八次会议	2023年02月10日	2023年02月11日	审议通过：1、《关于天润新能向华东新华转让夏县天润 100% 股权的议案》；2、审议通过《关于为控股子公司 Goldwind New Energy South Africa 风机供货与安装及服务合同提供担保变更的议案》。
第八届董事会第九次会议	2023年03月30日	2023年03月31日	审议通过：1、《金风科技 2022 年度总裁工作报告》；2、《金风科技 2022 年度董事会工作报告》；3、《金风科技 2022 年度审计报告》；4、《金风科技 2022 年度利润分配预案》；5、《金风科技 2022 年度报告、年度报告摘要及业绩公告》；6、《金风科技 2022 年度内部控制评价报告》；7、《金风科技 2022 年度可持续发展报告》；8、《关于公司及子公司开展套期保值业

			务的议案》；9、《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》；10、《关于为子公司代为开具保函的议案》；11、《关于公司 2023 年度向金融机构申请授信额度的议案》；12、《关于修订新疆金风科技股份有限公司对外担保管理制度的议案》；13、《关于修订新疆金风科技股份有限公司对外提供财务资助管理制度的议案》；14、《关于聘请会计师事务所的议案》；15、《关于金风科技会计政策变更的议案》；16、《关于选举公司董事会战略决策委员会委员的议案》。
第八届董事会第十次会议	2023 年 04 月 26 日	2023 年 04 月 27 日	审议通过：1、《金风科技 2023 年第一季度报告》；2、《关于境内外发行债券、资产支持证券的一般性授权的议案》；3、《关于申请注册发行超短期融资券的议案》；4、《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》；5、审议通过《关于变更公司名称的议案》；6、《关于修订公司章程的议案》；7、《关于修订新疆金风科技股份有限公司信息披露管理制度的议案》；8、《关于修订新疆金风科技股份有限公司董事会秘书工作细则的议案》；9、《关于修订新疆金风科技股份有限公司董事、监事和高级管理人员持有和买卖公司股票的管理制度的议案》；10、《关于修订新疆金风科技股份有限公司内幕信息知情人登记制度的议案》；11、《关于修订新疆金风科技股份有限公司投资者关系管理制度的议案》；12、《关于新增 2023 年度日常关联交易（A 股）预计额度的议案》；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》；15、《关于召开金风科技 2022 年度股东大会的议案》。
第八届董事会第十一次会议	2023 年 04 月 28 日	2023 年 05 月 05 日	审议通过：《关于为子公司金风巴西和金风国际可再生能源风机供货和安装及服务合同提供担保的议案》。
第八届董事会第十二次会议	2023 年 05 月 29 日	2023 年 05 月 30 日	审议通过：1、《关于为非控股子公司提供全额担保和代为开具保函额度的议案》；2、《关于为控股子公司 Goldwind New Energy South Africa 风机供货与安装及服务合同提供担保变更的议案》；3、《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》；4、《关于推荐公司董事候选人的议案》；5、《关于召开金风科技 2023 年第一次临时股东大会的议案》。
第八届董事会第十三次会议	2023 年 06 月 30 日	2023 年 07 月 01 日	审议通过：1、《关于布局秦皇岛新能源装备产业基地的议案》；2、《关于选举公司董事会审计委员会委员的议案》。
第八届董事会第十四次会议	2023 年 08 月 21 日	2023 年 08 月 22 日	审议通过：1、《关于〈金风科技 2023 年半年度报告、半年度报告摘要及业绩公告〉的议案》；2、《关于授权减持金开新能源股份有限公司股份的议案》；3、《关于修订〈金风科技股份有限公司关联交易管理制度〉的议案》。
第八届董事会第十五次会议	2023 年 10 月 11 日	2023 年 10 月 12 日	审议通过：1、《关于金风阿根廷项目公司 Loma Blanca I 及 Loma Blanca VI 对外提供财务资助的议案》。
第八届董事会第十六次会议	2023 年 10 月 26 日	2023 年 10 月 27 日	审议通过：1、《金风科技 2023 年第三季度报

			告》；2、《关于申请 2024 年度日常关联交易（A 股）预计额度的议案》；3、《关于申请 2024 年度持续关连交易（H 股）豁免额度的议案》；4、《关于选举公司董事会战略决策委员会委员的议案》；5、《关于召开金风科技 2023 年第二次临时股东大会的议案》。
第八届董事会第十七次会议	2023 年 11 月 20 日	2023 年 11 月 22 日	审议通过：1、《关于宁波澳升股权投资有限公司与河南国有资本运营集团私募基金管理有限公司设立合伙企业的议案》；2、《关于布局广西北海海上风电产业基地的议案》；3、《关于金风科技 2023 年度审计报酬的议案》。
第八届董事会第十八次会议	2023 年 12 月 22 日	2023 年 12 月 23 日	审议通过：1、《关于推荐公司董事候选人的议案》；2、《关于修订〈公司章程〉的议案》；3、《关于修订金风科技股份有限公司〈股东大会议事规则〉的议案》；4、《关于修订金风科技股份有限公司〈董事会议事规则〉的议案》；5、《关于修订金风科技股份有限公司〈独立董事工作制度〉的议案》；6、《关于修订金风科技股份有限公司〈董事会审计委员会工作细则〉的议案》；7、《关于修订金风科技股份有限公司〈董事会提名委员会工作细则〉的议案》；8、《关于修订金风科技股份有限公司〈董事会薪酬与考核委员会工作细则〉的议案》；9、《关于召开金风科技 2024 年第一次临时股东大会及 2024 年第一次 A 股类别股东会议、2024 年第一次 H 股类别股东会议的议案》。

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
武钢	11	10	1	0	0	否	3
曹志刚	11	8	1	2	0	否	3
刘日新	5	4	1	0	0	否	1
高建军	11	7	1	3	0	否	0
杨丽迎	6	5	1	0	0	否	2
杨剑萍	11	9	1	0	1	否	2
曾宪芬	11	9	1	1	0	否	2
魏炜	11	9	1	1	0	否	3
王海波	2	1	0	1	0	否	0
卢海林	2	1	0	1	0	否	0
王义礼	10	9	1	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司董事严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《香港联合交易所有限公司证券上市规则》等法律法规的要求，勤勉尽责，恪尽职守，认真履行董事的各项职责。董事根据公司实际情况，在公司治理、规范运作、内部控制、经营管理、对外投资、关联交易、战略发展、风险防控等方面提出了很多宝贵的专业性建议。公司对董事提出的有关建议均积极听取，并予以采纳，确保决策科学、及时、高效，维护公司和全体股东的合法权益。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况(如有)
薪酬与考核委员会	魏炜（主任委员）、杨剑萍、曹志刚	3	2023年01月18日	2022年度薪酬报告	建议完善关键人才激励机制	无	无
			2023年03月07日	关于对董事会聘任的四名高管薪酬调整的议案	无	无	无
			2023年12月20日	关于修订金风科技股份有限公司《董事会薪酬与考核委员会工作细则》的议案	同意将该议案提交董事会审议	无	无
审计委员会	杨剑萍（主任委员）、曾宪芬、卢海林	8	2023年01月06日	1、董秘办 2022 年度工作总结； 2、审计监察部 2022 年度工作总结。	同意所有议案	无	无
			2023年03月23日	1、金风科技 2022 年财务业绩报告； 2、金风科技 2022 年审计结果； 3、金风科技 2022 年度内控评价报告； 4、关于金风科技会计政策变更的议案； 5、关于聘请会计师事务所的议案； 6、关于公司及子公司开展套期保值业务的议案； 7、审计师提供非鉴证服务预先批准方案。	同意所有议案，并提出应做好现金流保障企业可持续发展，通过财务数据思考公司后续的战略。	无	无
	杨剑萍（主任委员）、曾宪芬		2023年04月19日	1、金风科技 2023 年一季度财务业绩报告； 2、关于新增部分 A 股 2023 年度日常关联交易预计额度的议案； 3、金风科技内审部门一季度工作总结及二季度工	同意所有议案	无	无

				作计划。			
	杨剑萍（主任委员）、曾宪芬、杨丽迎		2023年08月17日	1、金风科技 2023 年半年度财务业绩报告； 2、金风科技 2023 年中期审阅结果； 3、金风科技内审部门二季度工作总结及三季度工作计划。	同意所有议案，并提出希望公司做好降本和质量之间的平衡，做好市场占有率和盈利之间的平衡。	无	无
			2023年10月19日	1、金风科技 2023 年三季度财务业绩报告； 2、金风科技内审部门三季度工作总结及四季度工作计划。	同意所有议案	无	无
			2023年11月16日	1、关于金风科技 2023 年度审计报酬的议案	同意所有议案	无	无
			2023年12月17日	1、信息系统汇报	同意所有议案	无	无
			2023年12月20日	1、信息系统专项汇报； 2、关于年报相关事项的汇报； 3、金风科技 2023 年度审计计划； 4、关于修订金风科技股份有限公司《董事会审计委员会工作细则》的议案。	同意所有议案	无	无
提名委员会	杨剑萍（主任委员）、魏炜、曹志刚	4	2023年04月18日	关于推荐公司董事候选人的议案	提名委员会审慎讨论和判断董事候选人的任职资格和条件，同意将该议案提交董事会审议	无	无
			2023年05月17日	关于推荐公司董事候选人的议案		无	无
			2023年12月19日	关于推荐公司董事候选人的议案		无	无
			2023年12月20日	关于修订金风科技股份有限公司《董事会提名委员会工作细则》的议案	同意将该议案提交董事会审议	无	无

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	1,316
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	9,335

报告期末在职员工的数量合计（人）	10,651
当期领取薪酬员工总人数（人）	10,651
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	26
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	1,576
销售人员	1,279
技术人员	3,251
财务人员	328
行政人员	2,074
运维服务人员	2,143
合计	10,651
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	2,453
本科	6,090
大专及以下	2,108
合计	10,651

2、薪酬政策

薪酬作为员工承担工作责任和创造价值的回报，是员工价值的体现，我们将责任、能力和业绩作为评价员工价值的最主要标准，并结合行业特点，搭建了富有竞争力的薪酬管理体系，以价值创造为激励导向，对公司激励体系进行整体设计、分步优化和建设。同时，公司为员工提供多元化的福利体系、合理的休假制度及良好的工作环境，激发员工工作潜能。

3、培训计划

公司以“培养优秀的新能源价值创造者”为目标，自 2011 年起成立中国风电行业首个企业大学（现更名为金风学习发展中心），制定《培训管理制度》，逐年完善人才培养体系，沉淀共享知识经验，构建课程体系与学习平台，为员工提供专业化、定制化的学习发展解决方案。

公司持续推动风电知识经验沉淀，形成包含 1,300 余门课程的风电知识树，开拓多元、多渠道学习方式，依托在线学习平台扩大培训覆盖区域、拓宽学习广度、丰富学习内容，深度支持业务，满足员工提升专业知识和基本职业技能的学习需求。

2023 年，公司继续完善员工培训工作，设计、组织实施包括领导力、专业能力、通用能力及新员工的各类培养项目，沉淀并固化包括新员工、新任经理人、百人工程等多个经典培训及人才培养项目。2023 年，人均培训小时数为 48.5 小时。

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	10,671,938.00
劳务外包支付的报酬总额（元）	453,440,000.00

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司在《公司章程》中明确了利润分配政策，公司每年会综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，科学合理决定公司的利润分配政策。

公司利润分配政策及执行情况符合相关法律法规、《公司章程》的规定及股东大会的决议，公司现金分红方案决策程序合法合规，现金分红标准和比例明确清晰，相关的决策程序和机制完备。独立董事勤勉尽责，在利润分配政策的制定过程中发表了独立意见，发挥了积极作用。中小股东可以通过参加股东大会对利润分配方案充分表达意见和诉求，合法权益得到了充分保护。

报告期内，公司 2022 年年度权益分派方案于 2023 年 6 月 20 日获得 2022 年年度股东大会审议通过，以公司总股本 4,225,067,647 股为基数（其中 A 股 3,451,495,248 股，H 股 773,572,399 股），向全体股东每 10 股派人民币 1.20 元，共派发股利人民币 507,008,117.64 元，已于 2023 年 8 月完成。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

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

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.00
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	4,225,067,647
现金分红金额（元）（含税）	422,506,764.70
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	422,506,764.70
可分配利润（元）	1,908,471,498.58
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
<p>经德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）审计：2023 年度金风科技母公司实现净利润人民币 830,293,333.09 元；提取法定盈余公积金人民币 83,029,333.31 元，扣除已分配普通股股利人民币 507,008,117.64 元，对其他权益工具持有人的分派人民币 114,494,515.13 元，加上年结转未分配利润 1,782,710,131.57 元，公司实际可供股东分配的利润为人民币 1,908,471,498.58 元。</p> <p>公司拟以 2023 年 12 月 31 日的总股本 4,225,067,647 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.0 元（含税），共派发股利人民币 422,506,764.7 元。</p>	

十一、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。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司根据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等有关法律法规以及《公司章程》的要求，不断健全完善公司治理结构和治理机制，公司权力机构、决策机构、监督机构及经营管理层之间权责明确、运作规范，切实保障了公司和股东的合法权益。

公司建立健全内部控制体系并保持其有效性，内部控制制度框架符合财政部、中国证监会等五部委对于内部控制体系完整性、合理性、有效性的要求，能够适应公司管理和发展的需要。公司《2023 年度内部控制自我评价报告》全面、真实、准确地反映了公司内部控制的实际情况，报告期公司不存在内部控制重大缺陷。

目前，公司已按照上市公司规范要求建立了权责明确、相互制衡的公司治理结构和监督有效的内控管理体系，并严格依法规范运作，公司治理实际状况符合相关法律、法规的要求，不存在监管部门要求限期整改的问题。公司不断健全内控体系，报告期内修订了多项管理制度，公司内控运行机制有效，达到了内部控制预期目标，保障了公司及全体股东的利益。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

□是 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司按照相关法律法规及上市公司规范运作的相关要求，通过《对外投资管理制度》、《集团股权管理制度》、《股权管理实施细则》、《外派董事、监事管理细则》、《重大信息报送管理及责任追究制度》等内部管理制度，对各级子公司的规范运作、对外投资、重大信息报送等事项进行了有效的管理控制及监督，以达到对子公司的管理和约束，确保各子公司规范、有序、健康发展。

报告期内，公司按照“分层管理原则”、“特殊事项提级管理原则”，进一步加强对下属公司股权的管理和控制，健全下属公司的法人治理结构，实现企业资产保值增值，履行公司对外投资风险管理职责。

十四、内部控制评价报告或内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2024年03月29日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>(1) 重大缺陷：缺陷将导致企业严重偏离控制目标。当公司出现以下迹象时，将认为公司存在财务报告重大缺陷：①公司高级管理人员舞弊；②公司更正已公布的财务报告；③注册会计师发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；④公司对内部控制的监督无效。</p> <p>(2) 重要缺陷：缺陷将导致企业偏离控制目标，但其严重程度和经济后果低于重大缺陷。当公司出现以下迹象时，将认为公司存在财务报告重要缺</p>	<p>(1) 重大缺陷：① 该缺陷前期已存在，且之前已被认定为重大缺陷；② 该缺陷发生的可能性较高，且将严重降低工作效率或效果、或严重加大效果的不确定性、或严重偏离控制目标；③ 该缺陷发生频率较高属于当年监管重点，或相关问题被检查出来以后长期得不到整改，或屡查屡犯；④ 该缺陷可能导致或已经导致其他重大控制缺陷。</p> <p>(2) 重要缺陷：① 该缺陷前期已存在，且之前已被认定为重要缺陷；② 该缺陷其可能产生的影响低于重大缺</p>

	陷：①未依照公认会计准则选择和应用会计政策、未建立反舞弊程序和控制措施；②对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；③对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标。 (3) 一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	陷，但仍有可能导致偏离控制目标； (3) 一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。
定量标准	(1) 重大缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，且错报金额将超过资产总额 5%或利润总额 5%； (2) 重要缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，且错报金额将超过资产总额 3%~5%或利润总额 3%~5%； (3) 一般缺陷：缺陷将导致财务报告发生错报，但错报金额将不会超过资产总额 3%且不超过利润总额 3%。	(1) 重大缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额超过 1000 万元； (2) 重要缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额为 100 万元（含 100 万元）~1000 万元； (3) 一般缺陷：该缺陷的存在将导致的直接财产损失金额不超过 100 万元。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		1

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
报告期内未发现内部控制重大缺陷。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2024 年 03 月 29 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

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标准、GB/T 24001-2017 标准等开展评价，形成《2023 年适用的环境法律法规和其他要求清单》。

公司遵守的环保法律法规主要包括环境影响评价验收和三同时、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》《防沙治沙法》《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
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 10.85mg/L, 氨氮 0.694 mg/L, 总磷 0.134g/L, 总氮 3.961 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, 总氮小于 6mg/L	COD178.98 吨, 氨氮 10.454 吨, 总磷 2.157 吨, 总氮 65.804 吨	COD 311.3720 吨/年, 氨氮 15.5686 吨/年, 总磷 3.1137 吨/年, 总氮 93.4116 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 15.2 mg/L, 氨氮 0.398 mg/L, 总磷 0.139mg/L, 总氮 9.27mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 150.85 吨, 氨氮 3.992 吨, 总磷 1.401 吨, 总氮 91.81 吨	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 吨/年	无
临朐荣怀污水处理	水体污染物	COD, 氨氮, 总	连续	1	厂区东南侧	COD20.7 mg/L, 氨	《城镇污水处理厂	COD 504 吨, 氨氮	COD 1268.375	无

有限公司		磷, 总氮				氮 0.347 mg/L, 总磷 0.172 mg/L, 总氮 9.26 mg/L	《城镇污水处理厂排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准和《地表水环境质量标准》准 IV 类水标准	8.24 吨, 总磷 4.24 吨, 总氮 226 吨	吨/年, 氨氮 126.7375 吨/年, 总磷 12.68375 吨/年, 总氮 380.5125 吨/年	
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 25.6 mg/L, 氨氮 0.15 mg/L, 总磷 0.05mg/L, 总氮 6.76 mg/L	《城镇污水处理厂排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 76.7 吨, 氨氮 0.46 吨, 总磷 0.15 吨, 总氮 20.2 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(胶南)有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西侧	COD12.36 mg/L, 氨氮 0.38mg/L, 总磷 0.19mg/L, 总氮 7.77mg/L	《城镇污水处理厂排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD134.2 5 吨, 氨氮 4.13 吨, 总磷 2.06 吨, 总氮 84.39 吨	COD985.5 吨/年, 氨氮 76.65 吨/年, 总磷 9.855 吨/年, 总氮 328.5 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 31.94mg/L, 氨氮 0.895mg/L, 总磷 0.171 mg/L, 总氮 10.282 mg/L	《城镇污水处理厂排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD687 吨, 氨氮 18.51 吨, 总磷 3.57 吨, 总氮 228 吨	COD 1460 吨/年, 氨氮 153.2 吨/年, 总磷 14.6 吨/年, 总氮 438 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 15.8 mg/L, 氨氮 0.377 mg/L, 总磷 0.151 mg/L, 总氮 5.49mg/L	《城镇污水处理厂排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 102 吨, 氨氮 2.5 吨, 总磷 0.994 吨, 总氮 5.49 吨	COD 219 吨/年, 氨氮 10.95 吨/年, 总磷 2.19 吨/年, 总氮 116.7 吨/年	无
诸城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	厂区东北角	COD20.00 mg/L, 氨氮 0.458mg/L, 总磷 0.079 mg/L, 总氮 0.383mg/L	COD≤30 mg/L, 氨氮 ≤1.5mg/L, TP≤0.2mg/L, TN≤12mg/L 其他指标执行《城镇污水处理厂排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD719.7 7 吨, 氨氮 16.48 吨, 总磷 2.84 吨, 总氮 337.65 吨	COD 1547.6 吨/年, 氨氮 77.38 吨/年, 总磷 15.476 吨/年, 总氮 580.35 吨/年	无

							8—2002)一级 A 标准			
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 23.59 mg/L, 氨氮 0.76 mg/L, 总磷 0.13 mg/L, 总氮 9.3mg/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 105.41 吨, 氨氮 3.67 吨, 总磷 0.65 吨, 总氮 34.80 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 13.20 mg/L, 氨氮 0.93mg/L, 总磷 0.20mg/L, 总氮 8.04mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 184.56 吨, 氨氮 13.00 吨, 总磷 2.80 吨, 总氮 112.42 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
西部水务集团(贵州)有限公司镇远分公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	间歇	1	厂区西北侧	COD 12.27 mg/L, 氨氮 0.86mg/L, 总磷 0.53mg/L, 总氮 10.46 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 B 标准	COD 28.71 吨, 氨氮 2.15 吨, 总磷 1.21 吨, 总氮 24.12 吨	COD 219 吨/年, 氨氮 29.2 吨/年, 总磷 3.65 吨/年, 总氮 73 吨/年	无
桂林碧源环保有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区南侧	COD 14.61 mg/L, 氨氮 1.25mg/L, 总磷 0.17mg/L, 总氮 6.69mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 136.70 吨, 氨氮 11.72 吨, 总磷 1.60 吨, 总氮 62.53 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
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	COD 322.127 吨, 氨氮 5.784 吨, 总磷 2.684 吨, 总氮 122.882 吨	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 322.127 吨, 氨氮 5.784 吨, 总磷 2.684 吨, 总氮 122.882 吨	COD 1000.6 吨/年, 氨氮 100.06 吨/年, 总氮 300.2 吨/年, 总磷 10 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 14.89 mg/L, 氨	《城镇污水处理厂污染物排	COD 319.99 吨, 氨氮	COD 912.5 吨/年, 氨氮	无

						氮 1.14 mg/L, 总磷 0.18 mg/L, 总氮 9.8mg/L	放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	24.00 吨, 总磷 3.99 吨, 总氮 212.66 吨	104.75 吨/年, 总磷 9.125 吨/年, 总氮 273.75 吨/年	
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	COD12.08 mg/L、氨氮 0.74mg/L、总磷 0.23mg/L、总氮 5.57mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD132.6 2吨、氨氮 8.17 吨、总磷 2.49 吨、总氮 61.19 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
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 13.39 mg/L, 氨氮 1.30/L, 总磷 0.28 mg/L, 总氮 9.41 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 622.53 吨, 氨氮 60.37 吨, 总磷 13.17 吨, 总氮 435.89 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
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 18.15mg/L, 氨氮 0.05mg/L, 总磷 0.05mg/L, 总氮 8.77mg/L	《陕西省黄河流域污水综合排放标准》(DB61/24-2018)中 A 标准	COD 73.98 吨, 氨氮 1.145 吨, 总磷 0.295 吨, 总氮 54.447 吨	COD 846.8 吨/年, 氨氮 25.55 吨/年, 总磷 8.76 吨/年, 总氮 438 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 16.60mg/L, 氨氮 0.06mg/L, 总磷 0.09 mg/L, 总氮 10.35mg/L	《陕西省黄河流域污水综合排放标准》(DB61/24-2018)中 A 标准	COD 225.87 吨, 氨氮 0.82 吨, 总磷 1.22 吨, 总氮 140.83 吨	COD 876 吨/年, 氨氮 43.8 吨/年, 总磷 8.76 吨/年, 总氮 438 吨/年	无
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	COD 25.8mg/L, 氨氮 1.52mg/L, 总氮 9.03 mg/L, 总磷 0.183mg/L	《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 74.18 吨, 氨氮 4.36 吨, 总磷 0.526 吨, 总氮 25.94 吨	COD182.5 吨/年, 氨氮 18.25 吨/年, 总磷 1.825 吨/年, 总氮 54.75 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	COD 13.8 mg/L, 氨氮 0.233 mg/L, 总磷 0.067 mg/L, 总	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一	COD 36.7 吨, 氨氮 0.589 吨, 总磷 0.172 吨, 总氮	COD 146 吨/年, 氨氮 7.3 吨/年, 总磷 1.46 吨/年, 总氮	无

						氮 6.17 mg/L	级 A 标准和《地表水环境质量标准》准 IV 类水标准	20 吨	54.75 吨/年	
临清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	厂区西北侧	COD 19.9 mg/L, 氨氮 0.143mg/L, 总磷 0.0556 mg/L, 总氮 8.74mg/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 209 吨, 氨氮 1.48 吨, 总磷 0.568 吨, 总氮 90.5 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	厂区西北侧	COD 15.7mg/L, 氨氮 0.3mg/L, 总磷 0.08 mg/L, 总氮 8mg/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》准 IV 类水标准	COD 431.84 吨, 氨氮 6.71 吨, 总磷 1.79 吨, 总氮 178.91 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 19.31 mg/L, 氨氮 0.3 mg/L, 总磷 0.08 mg/L, 总氮 8 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》准 IV 类水标准	COD 431.84 吨, 氨氮 6.71 吨, 总磷 1.79 吨, 总氮 179.81 吨	COD 876 吨/年, 氨氮 32.85 吨/年, 总磷 8.76 吨/年, 总氮 328.5 吨/年	无
聊城市城南污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区南侧	COD 12.4mg/L, 氨氮 0.1412 mg/L, 总磷 0.0523 mg/L, 总氮 7.9mg/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 78.537 吨, 氨氮 0.9708 吨, 总磷 0.3558 吨, 总氮 51.559 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
聊城市瀚海污水处理	水体污染物	COD, 氨氮, 总	连续	1	厂区东侧	COD 7.95mg/L	《城镇污水处理厂	COD 32.9 吨, 氨氮	COD 547.5 吨/	无

理有限公司		磷, 总氮				, 氨氮 0.0846 mg/L, 总 磷 0.022 mg/L, 总 氮 7.49 mg/L	污染物排 放标准》 (GB1891 8-2002)一 级 A 标准	0.344 吨, 总磷 0.0909 吨, 总氮 31.1 吨	年, 氨氮 54.75 吨/ 年, 总磷 5.475 吨/ 年, 总氮 164.25 吨/ 年	
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 23.69mg/ L, 氨氮 0.64mg/L , 总磷 0.20mg/L , 总氮 7.94mg/L	《城镇污 水处理厂 污染物排 放标准》 (GB1891 8-2002)一 级 A 标准	COD 48.12 吨, 氨氮 1.30 吨, 总磷 0.41 吨, 总氮 16.13 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 水务有限 公司	水体污染 物	COD, 氨 氮, 总 磷, 总氮	连续	1	厂区西北 角	COD25.11 mg/L, 氨 氮 0.32mg/L , 总磷 0.09mg/L , 总氮 2.32mg/L	《城镇污 水处理厂 污染物排 放标准》 (GB1891 8-2002)一 级 A 标准	COD97.02 吨, 氨氮 1.25 吨, 总磷 0.33 吨, 总氮 8.96 吨	COD 2298.04 吨/年, 氨 氮 229.804 吨/年, 总 磷 22.9805 吨/年, 总 氮 689.412 吨/年	无
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	COD11.52 mg/L, 氨 氮 1.05 mg/L, 总 磷 0.15 mg/L, 总 氮 6.43mg/L	《城镇污 水处理厂 污染物排 放标准》 (GB1891 8-2002)一 级 A 标准	COD 390.29 吨, 氨氮 38.44 吨, 总磷 4.94 吨, 总氮 218.76 吨	COD 1460 吨/年, 氨 氮 146 吨/ 年, 总磷 14.6 吨/ 年, 总氮 438 吨/年	见“报告 期内因环 境问题受 到行政处 罚的情况”部分
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	COD15.88 mg/L, 氨 氮 0.148 mg/L, 总 磷 0.078mg/ L, 总氮 6.38 mg/L	巢湖流域 城镇污水 处理和工 业行业 主要水污 染物排放 限值 DB34/271 0-2016 标 准。	COD41.04 6 吨, 氨 氮 0.357 吨, 总磷 0.203 吨, 总氮 16.721 吨	COD 219 吨/年, 氨 氮 18.25 吨/年, 总 磷 2.19 吨 /年, 总氮 73 吨/ 年,	见“报告 期内因环 境问题受 到行政处 罚的情况”部分
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	COD18.73 mg/L, 氨 氮 1.02 mg/L, 总 磷 0.27mg/L , 总氮 8.67 mg/L	《城镇污 水处理厂 污染物排 放标准》 (GB1891 8-2002)一 级 A 标准	COD50.46 3 吨, 氨 氮 2.789 吨, 总磷 0.724 吨, 总氮 23.54 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	水体污染 物	COD, 氨 氮, 总 磷, 总氮	连续	1	厂区东侧	COD 7.76mg/L , 氨氮	《城镇污 水处理厂 污染物排	COD33.77 吨, 氨氮 2.09 吨,	COD 730 吨/年, 氨 氮 73 吨/	无

司						0.48 mg/L, 总磷 0.12 mg/L, 总氮 8.13mg/L	放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	总磷 0.52 吨, 总氮 35.38 吨	年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 吨/年	
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 14.62 mg/L, 氨氮 0.26mg/L, 总磷 0.29 mg/L, 总氮 10.65 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 177.89 吨, 氨氮 3.3 吨, 总磷 3.46 吨, 总氮 124.64 吨	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 吨/年	无
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	COD25.5 mg/L, 氨氮 1.03 mg/L, 总磷 0.0750 mg/L, 总氮 9.52 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 276 吨, 氨氮 11.9 吨, 总磷 1.09 吨, 总氮 104 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	COD11.1 mg/L, 氨氮 0.149mg/L, 总磷 0.148mg/L, 总氮 6.54mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 117 吨, 氨氮 1.65 吨, 总磷 1.65 吨, 总氮 68.6 吨	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 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	COD19.8 mg/L, 氨氮 0.752mg/L, 总磷 0.0864mg/L, 总氮 7.81mg/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》准 IV 类水标准	COD 284 吨, 氨氮 10.9 吨, 总磷 1.25 吨, 总氮 113 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
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 标准和《地表水环境质量标准》准 IV 类水标准	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
银河水务(滕州大	水体污染物	COD, 氨氮, 总	间接	1	厂区西南角	COD 33.56	《城镇污水处理厂	COD 122.49	COD 182.5 吨/	无

塢)有限公司		磷, 总氮				mg/L, 氨氮 1.98 mg/L, 总磷 0.15 mg/L, 总氮 10.62mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	吨, 氨氮 6.83 吨, 总磷 0.54 吨, 总氮 38.76 吨	年, 氨氮 21.85 吨/年, 总磷 1.825 吨/年, 总氮 54.75 吨/年	
国电银河水务(单县)有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮, 氟化物	连续	1	厂区东南侧	COD16.8 mg/L, 氨氮 0.39mg/L, 总磷 0.09 mg/L, 总氮 11.8mg/L, 氟化物 1.32mg/L	出水 COD≤25 mg/L; 氨氮≤1 (2) mg/L; 总氮≤10 (12) mg/L; 总磷 ≤0.2mg/L; 氟化物 ≤1.5mg/L; 其他执行一级 A 标准。	COD244.28 吨, 氨氮 5.67 吨, 总磷 1.31 吨, 总氮 171.58 吨, 氟化物 19.19 吨	COD 730 吨/年, 氨氮 73 吨/年, 总磷 7.3 吨/年, 总氮 219 吨/年	无
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	COD16.5 mg/L, 氨氮 0.239mg/L, 总磷 0.053 mg/L, 总氮 7.15mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 250 吨, 氨氮 3.43 吨, 总磷 0.801 吨, 总氮 108 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(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 29.7 mg/L, 氨氮 0.181mg/L, 总磷 0.167 mg/L, 总氮 3.24mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 83.6 吨, 氨氮 0.520 吨, 总磷 0.473 吨, 总氮 9.14 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
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 8.3mg/L, 氨氮 0.158mg/L, 总磷 0.184mg/L, 总氮 7.97mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 61.3 吨, 氨氮 1 吨, 总磷 1.36 吨, 总氮 57.7 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 26.4 mg/L, 氨氮 0.382mg/L, 总磷 0.283 mg/L, 总氮	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 524 吨, 氨氮 7.88 吨, 总磷 5.35 吨, 总氮 225 吨	COD 1460 吨/年, 氨氮 168.8 吨/年	无

						11.8mg/L				
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 29.05mg/L, 氨氮 0.314 mg/L, 总磷 0.05 mg/L, 总氮 4.5374 mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD26.36 吨, 氨氮 0.16 吨, 总磷 0.039 吨, 总氮 3.66 吨	COD273.75 吨/年, 氨氮 27.375 吨/年, 总磷 2.738 吨/年, 总氮 82.125 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	COD13.42 mg/L, 氨氮 1.251 mg/L, 总磷 0.218 mg/L, 总氮 10.195mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD114.86 吨, 氨氮 10.71 吨, 总磷 1.87 吨, 总氮 87.26 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	COD15.04 mg/L, 氨氮 0.14 mg/L, 总磷 0.05mg/L, 总氮 5.72mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准和《城镇污水处理厂主要污染物排放标准》(DB33/2169-2018)	COD69.24 吨, 氨氮 0.66 吨, 总磷 0.23 吨, 总氮 26.22 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 19.12 mg/L, 氨氮 0.218mg/L, 总磷 0.19 mg/L, 总氮 4.17mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 69.774 吨, 氨氮 0.796 吨, 总磷 0.6934 吨, 总氮 15.22 吨	COD273.75 吨/年, 氨氮 27.38 吨/年, 总磷 2.74 吨/年, 总氮 82.13 吨/年	无
诸暨山下湖污水处理有限公司	水体污染物	COD, 氨氮, 总磷, 总氮	连续	1	厂区西北侧	COD28.90 mg/L, 氨氮 0.374mg/L, 总磷 0.084mg/L, 总氮 3.856mg/L	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)一级 A 标准	COD 80.16 吨, 氨氮 1.04 吨, 总磷 0.234 吨, 总氮 10.69 吨	COD138.65 吨/年, 氨氮 13.87 吨/年, 总磷 1.394 吨/年, 总氮 41.60 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 38.83 mg/L, 氨氮 0.07 mg/L, 总	《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB1891	COD 1588.8 吨, 氨氮 2.96 吨, 总磷 10.9	COD 2555 吨/年, 氨氮 255.5 吨/年, 总磷 25.55	无

						磷 0.26mg/L ，总氮 10.84mg/ L	8-2002)一 级 A 标准	吨，总氮 445 吨	吨/年，总 氮 766.5 吨/年	
金华金西 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 31.76mg/ L, 氨氮 0.69mg/L ，总磷 0.11 mg/L, 总 氮 9.13mg/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》 (GB1891 8-2002)一 级 A 标准 和《浙江 省地方标 准》 (DB33/2 169- 2018)	COD 457.91 吨, 氨氮 9.95 吨, 总磷 1.59 吨, 总氮 131.64 吨	COD730 吨/年, 氨 氮 36.5 吨 /年, 总磷 5.48 吨/ 年, 总氮 219 吨/年	无
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 37.49mg/ L, 氨氮 0.47mg/L ，总磷 0.07mg/L ，总氮 2.30mg/L	《城镇污 水处理厂 污染物排 放标准》 (GB1891 8-2002)一 级 A 标准	COD 950.46 吨, 氨氮 11.92 吨, 总磷 1.77 吨, 总氮 58.31 吨	COD1460 吨/年, 氨 氮 146 吨/ 年, 总磷 14.6 吨/ 年, 总氮 324.996 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》 (GB1891 8-2002)一 级 A 标准	COD 138.56 吨, 氨氮 8.93 吨, 总磷 1.82 吨, 总氮 57.78 吨	COD456.2 5 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》 (GB1891 8-2002)一 级 A 标准	COD 53.22 吨, 氨氮 1.07 吨, 总磷 0.44 吨, 总氮 25.16 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

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，突发环境事件应急预案涵盖各个水厂概况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、附则等部分，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，并依据监测方案，污水采用自动连续监测，污水监测指标等详细情况请见上文“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”。废气、噪声委托当地有合格资质的专业公司进行定期监测。

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，全年共计投入人民币 6,594.39 万元。公司目前部分水厂因涉及工业废水处理，缴纳环保税。

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

公司通过积极实施节能降碳措施，逐步完善能源管理体系等方式，提高能源使用效率。

2023 年，公司进一步梳理能耗使用情况，深挖节能潜力，共实施节能降碳措施 40 余项，包括水厂光伏建设、精确曝气及新能源车辆替代等节能措施，实现全年节约约 1,031 万千瓦时，全年减少碳排放约 7,057 吨。针对光伏建设措施，公司结合各业务板块特点，因地制宜开展规划，积极开展制造总厂和水处理工厂场内光伏建设。截至 2023 年底，公司 8 家制造工厂安装光伏发电系统，其中 1 家同时增设风电智能微网；8 家水处理厂安装光伏发电系统。

公司逐步完善能源管理体系建设，全面系统性地推进内部工厂能源审计、能源管理体系认证、绿色工厂认证等工作。2023 年，公司对张家口总装厂、大丰临港总装厂、达坂城总装厂、大丰研发实验中心等开展了专项能源审计工作，持续推进能源管理体系建设，加强重点用能设备的日常监督管理工作。截至 2023 年底，公司 8 个工厂已经建立能源管理体系，并通过 ISO50001 能源管理认证；4 个工厂已通过国家级绿色工厂认证，4 个工厂通过省级绿色工厂认证。

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
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 12.25 万元	对上市公司经营无重大影响	派驻专业工艺工程师，对工艺及运行进行协助指导和调整，规范系统运行；对环保应急事件处理机制进行再培训和指导，加强岗位职责履职能力培训，强化员工责任意识。
	因超过水污染物	水污染物超标排	罚款 16.3281 万元	对上市公司经营	严格要求化验室

	排放标准受到处罚	放		无重大影响	按照国标法开展化验工作；执法采样时做好应急监测，采集多组混合样平行样（至少 3 个委外检测），做好对比监测。
铜陵市西湖污水处理有限公司	因未保证在线监测设备正常运行受到处罚	在线监测设备 30 天内出现 3 次故障	罚款 2 万元	对上市公司经营无重大影响	加强员工教育培训工作；建立第三方运维单位监管机制，完善突发事件应急机制，及时向政府主管部门报告在线监测设备故障等异常情况。
西部水务（嘉兴）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 20 万元	对上市公司经营无重大影响	节假日、旅游旺季增加进水全指标化验频次，由 1 次/天增加至 2 次/天；同时对上游泵站 COD 指标进行监测；完善第三方运维公司日常维护监督管理职责；沟通政府相关部门及当地环保部门加强对上游企业的监管力度。
山东省成武盈源实业有限公司	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 18.4375 万元	对上市公司经营无重大影响	加强员工教育培训工作；完善突发事件应急备案机制，及时向政府主管部门报告进水超标等异常情况，梳理排查进水管道的超标问题；调整药剂投加量，调运投加优质污泥菌种，增加污泥活性。
	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 15.625 万元	对上市公司经营无重大影响	要求水样检测方法方法与委外第三方监测方法保持一致，并做好应急采样工作，采取混合样平行样，并委外检测，取得检测报告。
安徽省城建花山污水处理有限公司	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 24 万元	对上市公司经营无重大影响	加强员工责任意识和技能水平；严格管控进水源头，与政府部门做好联动；修订进水异常应急处置方案，并做好

					强化宣贯；做好应急储备工作，梳理工艺缺陷，督促政府启动技改项目进度。
北京天杉高科风电技术有限公司天门分公司	业主单位未取得土地手续无法办理环评，项目开工日期早于环评批复日期。	《中华人民共和国环境影响评价法》第二十五条建设项目的环评影响评价文件未依法经审批部门审查或者审查后未予批准的，建设单位不得开工建设。	罚款 51.24 万元	对上市公司经营无重大影响	1、规范此类建厂模式，如业主提供或指定的场地，业主必须提供相应土地手续。 2、已完成天门分公司环评批复，后续所有新建预制厂先办理环评后再开工。

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

无

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中电力供应业的披露要求

无

上市公司发生环境事故的相关情况

无

二、社会责任情况

金风科技坚持“为人类奉献碧水蓝天，给未来留下更多资源”的使命，积极响应国内外能源转型需求和国家“双碳”目标号召，持续优化可持续发展管理，践行绿色低碳实践，携手利益相关方推动行业乃至全社会践行可持续发展。

金风科技将可持续发展思想贯穿到战略文化和运营管理流程中，制定可持续发展战略规划，建立相应的组织架构和管理体系，持续开展能力建设活动，逐步建立具有公司特色的可持续发展工作管理模式。2023 年，公司已完成覆盖全公司的社会责任管理体系导入工作，编制并发布《金风科技社会责任管理手册》《社会责任议题管理制度》《利益相关方管理制度》并相应修订内部控制及风险管理相关制度，为公司社会责任管理体系的持续有效运行提供了机制保障；组建体系内审员队伍，协同外部专业机构进行专项辅导，加强相关人员的能力建设；引导全公司编制体系运行文件，依照自身职能和业务范围，梳理社会责任议题、目标和指标、利益相关方、风险和机遇等；组织完成体系内审和管理评审工作。

公司坚持绿色低碳发展路线，重视气候变化、节能减排、资源管理等相关重点工议题的落实，在持续为社会提供可再生能源产品与服务的同时，优化自身管理运营，改善自身经营与产品的环境影响。2023 年，公司在开展节能降耗、使用绿色电力的基础上，通过购买抵消物的形式实现 2023 年度运营层面（范围 1 和范围 2）碳中和；推进危险废弃物的优化管理，生产每 MW 风机危险废弃物产生量较 2022 年

下降 34.3%；积极开展各种形式的中水循环回用，并通过生活用水供电系统改造、加强生活用水管理等措施提升用水效率；关注产品的环境影响，开展 4 款风机的生命周期评估，获得认证的 V12 机组全生命周期每度电碳排放约为 4g，不到传统火电的 1%，并通过研发光影闪变控制技术、鸟类保护装置及低噪音技术等，避免和降低不利生态影响；持续探索大部件包装减量的可能性，实现单位千瓦风机大部件塑料包装重量较 2022 年降低 14%。

公司坚持营造多方合作共赢的局面，充分考虑股东、客户、员工、供应商和风电场周边居民等利益相关方的诉求。2023 年，公司持续稳健经营，努力为股东创造可持续的投资回报；保障产品与服务质量，推进客户体验提升；持续开展“绿色供应链”和“供应商社会责任管理评估”等项目，帮助供应商提高社会责任管理水平，提升供应商绿电使用比例；为员工提供平等、健康、安全和包容的工作环境，搭建良好的职业发展平台；支持业务周边所在地社区发展，利用业务优势和资源，积极开展教育、文体、基础设施建设等领域的慈善公益活动。

具体内容请参阅公司披露于巨潮资讯网上的《金风科技 2023 年度可持续发展报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

作为全球可信赖的清洁能源战略合作伙伴，报告期内，金风科技持续秉承“与所在地社区共同成长”的发展理念，遵循“公益创造美好生活，系统构建理想未来”的公益价值主张，持续通过多项举措支持地方发展与乡村振兴，积极响应“巩固拓展脱贫攻坚成果”号召。

金风科技连续第八年发起风润中华乡村教师成长营公益项目，以培养乡村科学教育人才为主题，通过“线上+线下”的培训模式、形式多样的体验活动，帮助老师系统性搭建跨学科科学教育基本知识框架，提高乡村教师课堂实战能力和项目式教学能力。截至 2023 年底，参与项目教师已遍及 27 个省、市、自治区，超 600 所乡村学校，参训人次超 1,200 名，近 100,000 名乡村学生从中受益。

金风科技在新疆举办“风中足迹”青少年系列篮球赛——若羌站活动，为新疆地区的青少年篮球爱好者提供展示自我的平台；此外，公司携手欧伏电气，为甘肃省白银市牙沟水小学，捐赠第三条“公益跑道”，持续赋能乡村体育教育。

金风科技吉林省前郭尔罗斯蒙古族自治县新能源乡村振兴风电项目完成并网。该项目通过土地租金、劳务费用等途径创新与村集体合作模式，无需村集体承担投资风险，保证村集体收益 100% 支付。作为全国首个省级“新能源+乡村振兴”的实施项目，已惠及 235 个村集体，为当地农村集体经济注入源源不断的活力。

除此以外，公司持续参与多地乡村振兴工作，通过资助困难家庭、改善乡村基础建设等方面促进乡村居民改善生活条件。公司联合苏尼特右旗红十字会，帮助因旱灾而受困的牧民采购草料；联合北京红

十字基金会，向北京市密云区河南寨镇爱心救助协会捐赠安全应急改善项目资金；向南疆麦盖提县库木库萨尔乡尤库日哈迪勒克村捐赠乡村大舞台建设费用，并联合北京新疆企业商会为南疆困难家庭捐赠义诊筛查费用；采购垃圾箱及办公桌椅等捐赠至新疆哈密市伊州区东河街道吾尔达村，支持当地村民基础设施建设。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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尚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					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

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、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

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”),明确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,可以提前执行。本集团自 2023 年 1 月 1 日起施行该规定。

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,详见报表附注七、26。

七、与上年度财务报告相比,合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

2023 年度,本公司新设立及收购的子公司纳入合并范围,本公司丧失控制权的子公司及注销子公司不再纳入合并范围。

(具体参见报表附注八-合并范围的变更)

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内外会计师事务所名称	德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)、德勤·关黄陈方会计师行
境内外会计师事务所报酬(万元)	1,157.56
境内会计师事务所审计服务的连续年限	4
境内会计师事务所注册会计师姓名	董欣、田俊杰
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	3
境外会计师事务所名称(如有)	德勤·关黄陈方会计师行
境外会计师事务所审计服务的连续年限(如有)	4
境外会计师事务所注册会计师姓名(如有)	任绍文
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限(如有)	4

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度,公司聘请了德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)作为内部控制审计会计师事务所,共支付了人民币 75 万元(含税)审计费用。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、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。

十一、重大诉讼、仲裁事项

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（36起）	288,537.43	是	待判决（裁决）	-	-		-
金风科技诉/申请仲裁（16起）	81,834.96	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 190.05 万元。

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、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。

十四、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	日常经营	销售商品	公允	市场价格	9,821.42	0.30%	67,132.00	否	电汇	是	2022 年 10 月 27 日	2022-059

	事的公司												
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	316,595.47	9.61%	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	28,371.53	0.92%	46,454.00	否	电汇	是	2023 年 04 月 27 日	2023-027
合计				--	--	354,788.42	--	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 年销售商品获批的交易额度为 67,132.00 万元，在报告期内的履行金额为 9,821.42 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 年销售商品获批的交易额度为 845,524.00 万元，在报告期内的履行金额为 316,595.47 万元；欧伏电气股份有限公司 2023 年采购商品获批的交易额度为 46,454.00 万元，在报告期内的履行金额为 28,371.53 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（万元）	本期合计取出金额（万元）	
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（过去12个月）	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。

十五、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	48,294.78	2015年11月23日	15,718.40	连带责任保证	无	被担保方的股东质押股权为公司提供反担保	15年	否	否
Wild Cattle Hill Pty Ltd	2018年06月14日	15,893.06	2019年03月28日	9,673.47	连带责任保证	无	无	自担保合同生效之日起5年	否	否
White Rock Wind Farm Pty Ltd	2023年06月20日	19,393.60	2023年07月20日	18,787.55	连带责任保证	无	无	不超过64个月	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			19,393.60	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						18,787.55
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			83,581.44	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						44,179.42
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	连带责任保证	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	28,030.16	一般保证	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	11,000.00	2020年02月27日	8,800.00	连带责任保证	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	14,741.36	连带责任保证	无	金风环保有限公司和浙江荣怀环境工程有限公司为公司提供反担保；公司和浙江荣怀环境工程有限公司为金风环保有限公司提供反担保	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	30,200.00	连带责任保证、质押	无	无	自主合同约定的主债务人履行债务期限（五年）届满之日起一年	否	否
天信国际租赁有限公司	2020 年 06 月 24 日	39,600.00	2021 年 03 月 11 日	12,581.82	连带责任保证	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	191,232.90	2022 年 02 月 10 日	117,572.82	连带责任保证、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	19,600.00	2022 年 09 月 19 日	17,431.61	连带责任保证	无	无	自主合同债务履行期限届满之日起	否	否

								两年止		
天信国际租赁有限公司	2023年06月20日	15,900.00	2023年09月04日	15,233.37	连带责任保证	无	无	自主合同项下债务履行期限届满之日起三年。	否	否
天信国际租赁有限公司	2023年06月20日	7,300.00	2023年09月04日	7,006.37	连带责任保证	无	无	自《融资租赁保理业务补充协议》项下债务履行期限届满之日起三年。	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		2,937,530.77		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						22,239.74
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		3,339,533.51		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						256,697.51
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	1,257.00	连带责任保证	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	1,986.00	连带责任保证	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)		321,220.89		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)						0.00
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)		327,220.89		报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						3,243.00
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)		3,278,145.26		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						41,027.29
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		3,750,335.84		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						304,119.93

实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例		8.09%
其中：		
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）		0.00
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）		209,483.16
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）		0.00
上述三项担保金额合计（D+E+F）		209,483.16
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

1、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。

2、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。

3、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、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

（2）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

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。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

（一）变更公司名称

2023年4月26日，公司第八届董事会第十次会议审议通过了《关于变更公司名称的议案》。2023年6月20日，公司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）。

（二）注册发行超短期融资券

2023年4月26日，公司第八届董事会第十次会议审议通过了《关于申请注册发行超短期融资券的议案》，同意公司向中国银行间市场交易商协会申请注册发行总额不超过人民币20亿元的超短期融资券。2023年7月21日，公司收到中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注〔2023〕SCP287号），同意接受公司本次超短期融资券的注册，注册金额为人民币20亿元，注册额度自《接受注册通知书》落款之日起2年内有效，由中国银行股份有限公司、招商银行股份有限公司和中国民生银行股份有限公司联席主承销。2023年度第一期绿色超短期融资券（科创票据）已于2023年8月17日发行结束，资金到账日为2023年8月18日。详见公司分别于2023年4月27日、2023年7月25日、2023年8月19日披露的《关于申请注册发行超短期融资券的公告》（编号：2023-024）、《关于收到中国银行间市场交易商协会〈接受注册通知书〉的公告》（编号：2023-046）、《关于2023年度第一期绿色超短期融资券（科创票据）发行结果的公告》编号：2023-049）。

（三）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及其他有限合伙人中电投融和资产管理有限公司、百瑞信托有限责任公司、大家人寿保险

股份有限公司（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），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。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）。

（四）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

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。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，并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）。

（五）投资建设秦皇岛新能源装备产业基地暨签署投资协议

2023 年 6 月 30 日，公司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》（编号：2023-041）。

（六）布局广西北海海上风电产业基地

2023 年 11 月 20 日召开第八届董事会第十七次会议审议通过了《关于布局广西北海海上风电产业基地的议案》，同意公司与北海市铁山港（临海）工业区管理委员会签订《北部湾风电零碳产业基地项目投资建设合同》。公司将投资建设北部湾风电零碳产业基地，总投资金额为 60 亿元人民币，一期投资金额为 17.7 亿元人民币。详见公司于 2023 年 11 月 22 日披露的《关于布局广西北海海上风电产业基地的公告》（编号：2023-070）。

十七、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；
- 4、关于全资子公司宁波澳升与河南国有资本运营集团私募基金管理有限公司设立合伙企业的公告，查询索引 2023-069；
- 5、关于全资子公司宁波澳升与河南国有资本运营集团私募基金管理有限公司设立合伙企业的进展公告，查询索引 2023-079；
- 6、关于全资子公司收购风电项目的进展公告，查询索引 2023-078。

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%				-672,150	-672,150	57,396,069	1.36%
3、其他内资持股	58,068,219	1.37%				-672,150	-672,150	57,396,069	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%				-672,150	-672,150	57,396,069	1.36%
二、无限售条件股份	4,166,999,428	98.63%				672,150	672,150	4,167,671,578	98.64%
1、人民币普通股	3,393,427,029	80.32%				672,150	672,150	3,394,099,179	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	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
王海波	504,075	168,025	168,025	504,075	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	0	672,150	0	--	2023年1月20日
合计	1,176,225	168,025	840,175	504,075	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、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	258,071	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	252,152	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	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%	772,257,571	-39,112	0	772,257,571	不适用	0

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%	486,085,542	0	0	486,085,542	不适用	0
中国三峡新能源(集团)股份有限公司	国有法人	8.88%	375,333,509	22,609,564	0	375,333,509	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	2.43%	102,669,038	-176,316,166	0	102,669,038	不适用	0
全国社保基金一零二组合	其他	2.18%	92,002,868	0	0	92,002,868	不适用	0
武钢	境内自然人	1.47%	62,138,411	0	46,603,808	15,534,603	不适用	0
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	不适用	0
平安银行股份有限公司-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	不适用	0
中国工商银行股份有限公司-华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.49%	20,510,514	9,591,600	0	20,510,514	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东的情况(如有)(参见注3)	无							
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。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前10名股东中存在回购专户的特别说明(如有)(参见注10)	无							
前10名无限售条件股东持股情况								

股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
香港中央结算（代理人）有限公司	772,257,571	境外上市外资股	772,257,571
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	486,085,542	人民币普通股	486,085,542
中国三峡新能源（集团）股份有限公司	375,333,509	人民币普通股	375,333,509
香港中央结算有限公司	102,669,038	人民币普通股	102,669,038
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—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
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	20,510,514	人民币普通股	20,510,514
中国建设银行股份有限公司—嘉实中证稀土产业交易型开放式指数证券投资基金	10,896,579	人民币普通股	10,896,579
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名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、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 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	无		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

单位：股

前十名股东参与转融通出借股份情况								
股东名称 （全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资	10,918,914	0.26%	353,700	0.01%	20,510,514	0.49%	103,200	0.00%

基金								
----	--	--	--	--	--	--	--	--

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位：股

前十名股东较上期末发生变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及转融通出借股份且尚未归还的股份数量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	新增	103,200	0.00%	20,613,714	0.49%
曹志刚	退出	0	0.00%	12,343,283	0.29%

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。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：无控股主体

控股股东类型：不存在

公司不存在控股股东情况的说明

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董事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。

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司无控股股东、无实际控制人。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：无实际控制人

实际控制人类型：不存在

公司不存在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董事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。

公司最终控制层面是否存在持股比例在 10%以上的股东情况

是 否

公司最终控制层面持股比例 5%以上的股东情况 公司最终控制层面股东持股比例均未达 5%

公司无控股股东、无实际控制人。

公司第一大股东为新疆风能有限责任公司，持股比例为 11.78%

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司无控股股东、无实际控制人。

实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
新疆风能有限责任公司	高建军	2005 年 10 月 13 日	9,000 万元人民币	风力风电；太阳能发电；货物及技术的进出口经营；计算机软件的开发和销售；发电成套设备、矿产品、化工产品的销售；新能源技术的开发、研究、推广服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。
和谐健康保险股份有限公司	赵建新	2006 年 01 月 12 日	1,390,000 万元人民币	各种人民币和外币的健康保险业务、意外伤害保险业务，与国家医疗保障政策配套、受政府委托的健康保险业务，与健康保险有关的咨询服务业务及代理业务，与健康保险有关的再保险业务，国家法律、法规允许的资金运用业务，中国保监会批准的其他业务（涉及行政许可的，凭许可证经营）。

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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	0	5.2%	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

根据新疆金风科技股份有限公司 2020 年度第一期中期票据（以下简称 20 金风科技 MTN001）发行条款的规定，于 20 金风科技 MTN001 第 3 个和其后每个付息日，发行人有权按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息）赎回 20 金风科技 MTN001。金风科技股份有限公司根据上述条款，于 2023 年 8 月 28 日（即 20 金风科技 MTN001 第 3 个付息日）全额赎回 20 金风科技 MTN001。

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
新疆金风科技股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	主承销商/簿记管理人/存续期管理机构：中国工商银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街 55 号	-	王思源、张冠弘	010-81013642、0991-5980659

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：万元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
新疆金风科技股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	100,000	100,000	0	无	无	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

6、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、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、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	1.0129	1.0548	-3.97%
资产负债率	71.96%	70.51%	1.45%
速动比率	0.6927	0.7695	-9.98%
	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后净利润	128,548.56	198,749.18	-35.32%
EBITDA 全部债务比	14.34%	14.23%	0.11%
利息保障倍数	2.36	2.67	-11.61%
现金利息保障倍数	3.32	5.85	-43.25%
EBITDA 利息保障倍数	4.08	4.48	-8.93%
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

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2024 年 03 月 28 日
审计机构名称	德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	德师报(审)字(24)第 P00002 号
注册会计师姓名	董欣、田俊杰

审计报告

德师报(审)字(24)第 P00002 号

(

金风科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了金风科技股份有限公司(以下简称“金风科技”)的财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表、2023 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了金风科技 2023 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2023 年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于金风科技，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本年度财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要我们在审计报告中沟通的关键审计事项。

(一) 应收账款的减值

1、事项描述

如合并财务报表附注七、3 所示，截至 2023 年 12 月 31 日，金风科技的应收账款账面价值为人民币 25,548,001 千元，占资产总额的 17.80%。金风科技按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》中规定的减值方法，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，基于整个存续期的预期信用损失对应收账款计提减值准备。确定应收账款损失准备的金额涉及金风科技管理层(“管理层”)重大判断及估计。

2、审计应对

我们针对应收账款的减值执行的主要审计程序包括：

- (1) 测试与应收账款的减值相关的内部控制；
- (2) 复核和评价管理层使用的预期信用损失模型的适当性和预期信用损失率的合理性，同时评价管理层对于前瞻性信息评估的合理性；
- (3) 复核管理层对于长账龄应收账款是否出现特殊风险导致减值迹象的相关考虑和客观证据；
- (4) 对于单项计提减值准备的应收账款选取样本，复核管理层对预期收取的现金流量做出估计的依据及合理性；对于按组合计提减值准备的应收账款，复核管理层对同一账龄组合中的客户是否具有共同的信用风险特征的判断依据及合理性，并检查应收账款账龄的准确性。

(二) 产品质量保证金的预提准备

1、事项描述

如合并财务报表附注七、36 所示，截至 2023 年 12 月 31 日，产品质量保证金余额约人民币 5,440,723 千元，主要包含金风科技就其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其客户提供的各种质量保证服务。在质量保证期内，金风科技须提供免费维修及更换零部件服务，以保证产品质量。该保证服务相关的成本由管理层根据风力发电机组产品的销售数据和保修费率估计。若该项估计发生变化，会对财务报表中的产品质量保证金余额以及质保费用产生重大影响。

2、审计应对

我们针对产品质量保证金的预提准备执行的主要审计程序包括：

- (1) 测试与产品质量保证金的预提准备相关的内部控制；
- (2) 评估金风科技产品质量保证金计提方法的合理性，通过对比历史数据来评估金风科技用于确定产品质量保证金所使用的假设的合理性；
- (3) 通过检查相关销售合同中的质量保证条款来验证管理层在计算中使用数据的适当性；
- (4) 检查产品质量保证金计提的算术正确性；
- (5) 测试 2023 年度产品质量保证金的实际消耗情况，并检查由于质量保证期到期后未消耗而被冲回的产品质量保证金金额的准确性。

四、其他信息

金风科技管理层对其他信息负责。其他信息包括金风科技 2023 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

金风科技管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估金风科技的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算金风科技、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督金风科技的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

1、识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

2、了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

3、评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4、对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对金风科技持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致金风科技不能持续经营。

5、评价财务报表的总体列报(包括披露)、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

6、就金风科技中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施(如适用)。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本年度财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)

中国·上海

中国注册会计师：董欣

(项目合伙人)

中国注册会计师：田俊杰

2024年3月28日

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12月31日	2022年12月31日
流动资产：		
货币资金	14,245,183,757.55	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	700,000,000.00	500,000,000.00
衍生金融资产	67,080,390.88	184,701,827.43
应收票据	0.00	0.00
应收账款	25,548,001,235.08	24,286,356,207.34
应收款项融资	954,510,389.52	1,855,034,080.85
预付款项	943,120,484.01	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	2,137,019,141.67	3,045,503,220.59
其中：应收利息	3,290,488.10	1,585,147.41
应收股利	418,870,962.71	449,631,766.56
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	15,257,241,921.89	9,847,658,324.79
合同资产	1,352,932,476.01	2,323,011,820.76
持有待售资产	0.00	1,698,864,717.31
一年内到期的非流动资产	747,754,293.03	738,907,267.98
其他流动资产	1,876,633,040.03	1,254,445,020.79
流动资产合计	63,829,477,129.67	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	515,139,806.43	388,849,157.54
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	3,925,467,501.34	4,452,434,061.50
长期股权投资	4,854,393,407.70	5,400,527,543.49
其他权益工具投资	223,090,111.08	157,315,900.93
其他非流动金融资产	1,999,173,036.04	1,581,426,914.04
投资性房地产	9,252,699.38	9,529,332.67
固定资产	34,010,669,325.79	30,261,386,798.60
在建工程	7,794,662,179.59	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	2,473,053,563.19	2,308,836,307.43
无形资产	6,977,085,725.95	6,664,798,702.54
开发支出	438,522,906.88	422,179,413.30
商誉	107,368,955.15	178,227,853.41
长期待摊费用	91,485,829.47	81,280,868.07
递延所得税资产	4,424,064,839.10	3,262,326,767.36
其他非流动资产	11,821,692,654.87	12,067,165,615.10
非流动资产合计	79,665,122,541.96	74,449,488,688.07
资产总计	143,494,599,671.63	136,822,377,978.20
流动负债：		
短期借款	386,101,675.88	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	148,865,187.28	66,437,233.63

应付票据	14,143,573,175.17	13,552,074,048.36
应付账款	27,501,150,298.36	25,980,956,104.55
预收款项	19,354,003.09	21,553,801.14
合同负债	10,179,147,819.42	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	998,814,151.70	1,032,520,282.96
应交税费	1,500,496,556.81	1,007,959,899.52
其他应付款	1,151,504,542.18	2,114,616,028.85
其中：应付利息	181,968.08	1,929,930.19
应付股利	81,440,482.74	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	2,673,695,760.64	2,569,810,697.22
一年内到期的非流动负债	4,299,253,876.88	5,311,755,833.67
其他流动负债	17,646,548.43	25,764,517.02
流动负债合计	63,019,603,595.84	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	524,191.48	0.00
长期借款	28,150,614,439.84	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	4,966,776,457.84	2,598,416,306.44
长期应付款	2,146,575,040.95	1,856,462,917.69
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	3,001,934,270.73	3,167,427,239.19
递延收益	231,702,161.91	224,870,343.36
递延所得税负债	1,522,041,663.28	991,712,845.44
其他非流动负债	225,914,425.53	141,086,164.14
非流动负债合计	40,246,082,651.56	37,346,163,385.24
负债合计	103,265,686,247.40	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	2,049,818,181.82	2,995,875,000.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	2,049,818,181.82	2,995,875,000.00
资本公积	12,156,664,553.38	12,148,077,471.66
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-168,684,897.33	66,620,301.93

专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,806,408,088.83	1,723,378,755.52
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	17,540,625,397.47	16,936,058,985.45
归属于母公司所有者权益合计	37,609,898,971.17	38,095,078,161.56
少数股东权益	2,619,014,453.06	2,251,215,973.91
所有者权益合计	40,228,913,424.23	40,346,294,135.47
负债和所有者权益总计	143,494,599,671.63	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 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	5,866,037,553.30	7,200,726,150.97
其中：存放财务公司款项	1,497,027,846.84	3,600,056,963.67
交易性金融资产	700,000,000.00	500,000,000.00
衍生金融资产	34,249,803.38	84,909,258.98
应收票据	0.00	0.00
应收账款	11,632,121,115.08	12,715,192,339.83
应收款项融资	577,711,420.70	1,236,720,987.36
预付款项	497,909,871.52	416,741,569.12
其他应收款	18,376,628,769.22	23,539,061,116.79
其中：应收利息	434,431.69	3,182,093.14
应收股利	2,909,800,000.00	3,000,000,000.00
存货	1,922,815,466.37	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	2,726,065,586.52	432,947,009.00
其他流动资产	253,449,376.66	381,757,567.86
流动资产合计	42,586,988,962.75	48,722,020,688.56
非流动资产：		
债权投资	197,648,000.00	352,732,558.36
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	3,088,119,400.00	3,012,930,000.00
长期股权投资	21,028,887,520.49	20,628,454,799.21
其他权益工具投资	20,084,840.45	12,494,116.63
其他非流动金融资产	29,248,181.82	15,000,000.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	239,688,745.30	226,277,317.39
在建工程	64,382,283.31	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	11,415,895.78	4,948,357.03
无形资产	1,551,128,061.07	1,293,739,806.68
开发支出	170,102,036.98	510,315,656.70
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	1,273,348.78	19,128,747.59
递延所得税资产	1,855,261,332.56	1,365,489,854.52
其他非流动资产	3,321,452,263.93	2,930,994,616.49
非流动资产合计	31,578,691,910.47	30,477,959,860.39
资产总计	74,165,680,873.22	79,199,980,548.95
流动负债：		
短期借款	696,781,272.16	714,498,942.33
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	92,849,040.18	45,828,268.45
应付票据	17,680,046,682.68	15,355,099,173.72
应付账款	12,866,758,625.18	14,625,168,062.36
预收款项	0.00	0.00
合同负债	5,879,645,507.36	4,591,577,325.26
应付职工薪酬	330,382,311.79	389,753,012.42
应交税费	26,196,128.56	5,687,754.83
其他应付款	5,990,416,113.74	6,870,572,857.61
预计负债	1,374,773,818.09	1,379,961,435.09
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	1,789,341,706.50	5,266,620,146.07
其他流动负债	3,125,692.49	3,831,576.82
流动负债合计	46,730,316,898.73	49,248,598,554.96
非流动负债：		
长期借款	3,529,484,145.04	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	6,392,181.67	2,771,106.28
长期应付款	305,386,399.47	1,273,242,788.11
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	1,272,874,107.84	1,541,057,738.02
递延收益	88,895,466.49	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	5,203,032,300.51	6,974,505,078.96
负债合计	51,933,349,199.24	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	2,049,818,181.82	2,995,875,000.00

其中：优先股	0.00	0.00
永续债	2,049,818,181.82	2,995,875,000.00
资本公积	12,223,461,851.98	12,227,586,851.98
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	18,047,803.37	21,201,926.56
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	1,807,464,691.23	1,724,435,357.92
未分配利润	1,908,471,498.58	1,782,710,131.57
所有者权益合计	22,232,331,673.98	22,976,876,915.03
负债和所有者权益总计	74,165,680,873.22	79,199,980,548.95

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入	50,457,189,147.74	46,436,849,850.51
其中：营业收入	50,457,189,147.74	46,436,849,850.51
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	50,183,058,507.33	46,234,118,215.67
其中：营业成本	41,807,419,990.32	38,237,281,472.89
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
提取保险责任合同准备金净额	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	230,898,157.55	213,261,593.77
销售费用	3,164,751,357.91	3,193,269,675.33
管理费用	1,958,144,668.25	1,923,805,307.67
研发费用	1,890,625,695.39	1,588,653,662.98
财务费用	1,131,218,637.91	1,077,846,503.03
其中：利息费用	1,373,976,471.73	1,333,909,209.11
利息收入	614,798,297.77	475,601,344.47
加：其他收益	499,492,316.44	372,531,348.84
投资收益（损失以“-”号填列）	2,245,621,256.54	2,368,175,752.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	249,653,651.14	223,984,833.97
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	-24,434,854.57
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）	348,701,528.77	-117,388,005.14
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-262,178,345.75	304,210,726.26

资产减值损失（损失以“-”号填列）	-448,354,394.91	-359,316,168.51
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-58,176,985.44	4,395,244.95
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	2,599,236,016.06	2,775,340,533.90
加：营业外收入	11,435,785.50	36,195,638.18
减：营业外支出	91,445,755.30	39,752,038.80
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	2,519,226,046.26	2,771,784,133.28
减：所得税费用	997,023,707.52	334,909,030.31
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,522,202,338.74	2,436,875,102.97
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,522,202,338.74	2,436,875,102.97
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	1,330,997,963.11	2,383,432,917.84
2. 少数股东损益	191,204,375.63	53,442,185.13
六、其他综合收益的税后净额	-231,260,244.29	80,425,711.50
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-231,664,911.65	80,445,105.80
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	34,534,019.56	-89,487,580.33
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	34,534,019.56	-89,487,580.33
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	-266,198,931.21	169,932,686.13
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	-177,629,207.70	125,647,094.96
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	-153,973,794.68	-52,415,715.99
6. 外币财务报表折算差额	60,741,097.17	49,674,995.91
7. 应收款项融资公允价值变动	6,025,339.50	-2,256,503.79
8. 境外经营净投资套期储备	16,210,273.53	10,210,383.23
9. 套期成本	-17,572,639.03	39,072,431.81
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	404,667.36	-19,394.30
七、综合收益总额	1,290,942,094.45	2,517,300,814.47
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,099,333,051.46	2,463,878,023.64
归属于少数股东的综合收益总额	191,609,042.99	53,422,790.83
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.2879	0.5203
（二）稀释每股收益	0.2879	0.5203

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 年度	2022 年度
一、营业收入	25,590,147,837.80	25,871,441,694.59
减：营业成本	25,543,881,803.50	25,669,103,904.90
税金及附加	21,531,671.01	38,856,866.99
销售费用	1,381,654,780.25	1,779,402,388.76

管理费用	446,003,420.52	620,874,324.41
研发费用	957,065,699.59	930,559,391.94
财务费用	-151,631,417.11	-104,982,349.88
其中：利息费用	300,689,658.89	395,839,535.19
利息收入	578,940,624.11	574,132,336.66
加：其他收益	188,329,649.67	24,024,278.87
投资收益（损失以“-”号填列）	3,028,183,156.01	3,112,660,411.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	11,702,221.28	10,097,871.38
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	-24,434,854.57
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）	-59,121,790.85	130,957,242.20
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-109,354,491.70	88,755,641.92
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-123,981,351.66	-63,760,876.43
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-895,804.62	32,857,002.18
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	314,801,246.89	263,120,868.20
加：营业外收入	3,591,505.48	2,938,841.97
减：营业外支出	8,770,433.68	9,504,877.54
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	309,622,318.69	256,554,832.63
减：所得税费用	-520,671,014.40	-514,409,049.20
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	830,293,333.09	770,963,881.83
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	830,293,333.09	770,963,881.83
（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	-3,154,123.19	-9,922,170.33
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	6,452,115.25	3,673,332.28
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	6,452,115.25	3,673,332.28
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	-9,606,238.44	-13,595,502.61
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	-49,347,584.13
6. 外币财务报表折算差额	-258,133.99	-1,272,113.56
7. 应收款项融资公允价值变动	7,345,482.67	-2,048,236.73
8. 套期成本	-16,693,587.12	39,072,431.81
9. 其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	827,139,209.90	761,041,711.50
七、每股收益		
（一）基本每股收益	0.1694	0.1387
（二）稀释每股收益	0.1694	0.1387

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2023 年度	2022 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	58,989,151,061.86	49,599,949,362.86
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	923,412,375.08	1,190,921,129.52
收到其他与经营活动有关的现金	2,177,201,632.40	2,332,761,337.14
经营活动现金流入小计	62,089,765,069.34	53,123,631,829.52
购买商品、接受劳务支付的现金	46,892,104,046.37	35,945,192,506.30
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	3,754,800,046.78	3,458,054,351.41
支付的各项税费	3,100,474,664.72	2,868,513,148.93
支付其他与经营活动有关的现金	6,488,345,126.72	4,970,550,633.15
经营活动现金流出小计	60,235,723,884.59	47,242,310,639.79
经营活动产生的现金流量净额	1,854,041,184.75	5,881,321,189.73
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	5,945,992,641.00	1,287,979,052.28
取得投资收益收到的现金	588,389,674.31	250,480,641.65
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	29,603,619.32	296,630,313.33
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	1,659,692,462.15	2,095,777,199.30
收到其他与投资活动有关的现金	1,033,112,791.34	1,376,738,885.48
投资活动现金流入小计	9,256,791,188.12	5,307,606,092.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,775,838,726.03	9,025,412,373.41
投资支付的现金	3,951,405,249.28	1,342,082,459.94
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	149,191,911.95	639,207,148.76
支付其他与投资活动有关的现金	204,057,727.16	439,782,341.07
投资活动现金流出小计	11,080,493,614.42	11,446,484,323.18
投资活动产生的现金流量净额	-1,823,702,426.30	-6,138,878,231.14
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	756,842,659.82	2,306,378,088.01
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	207,024,478.00	1,307,503,088.01
发行永续债收到的现金	549,818,181.82	998,875,000.00
取得借款收到的现金	9,980,734,792.83	16,853,146,059.52
发行债券收到的现金	749,722,916.67	0.00

收到其他与筹资活动有关的现金	588,598,994.08	786,479,663.20
筹资活动现金流入小计	12,075,899,363.40	19,946,003,810.73
偿还债务支付的现金	9,929,509,978.38	9,468,485,720.05
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,057,496,202.91	2,672,172,254.32
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	126,252,563.24	12,070,078.42
支付其他与筹资活动有关的现金	2,082,048,651.15	887,889,290.50
筹资活动现金流出小计	14,069,054,832.44	13,028,547,264.87
筹资活动产生的现金流量净额	-1,993,155,469.04	6,917,456,545.86
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-245,791,192.58	42,640,123.11
五、现金及现金等价物净增加额	-2,208,607,903.17	6,702,539,627.56
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	12,634,213,124.99	14,842,821,028.16

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年度	2022 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	31,542,853,808.29	31,873,157,284.33
收到的税费返还	377,412,676.25	113,053,660.34
收到其他与经营活动有关的现金	11,134,264,342.66	8,071,523,350.17
经营活动现金流入小计	43,054,530,827.20	40,057,734,294.84
购买商品、接受劳务支付的现金	37,074,276,192.20	35,200,713,332.30
支付给职工以及为职工支付的现金	316,705,472.21	336,114,316.48
支付的各项税费	36,558,253.97	164,840,740.60
支付其他与经营活动有关的现金	6,101,845,767.46	4,561,670,065.42
经营活动现金流出小计	43,529,385,685.84	40,263,338,454.80
经营活动产生的现金流量净额	-474,854,858.64	-205,604,159.96
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	2,845,705,755.08	122,181,433.08
取得投资收益收到的现金	3,113,055,055.44	1,628,127,266.73
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	12,620,737.10	299,264,214.13
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	6,669,816,167.78	4,181,554,355.87
投资活动现金流入小计	12,641,197,715.40	6,231,127,269.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	114,087,474.48	155,760,939.57
投资支付的现金	4,171,502,550.00	2,020,729,440.94
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	3,120,657,888.94	3,012,585,209.78
投资活动现金流出小计	7,406,247,913.42	5,189,075,590.29
投资活动产生的现金流量净额	5,234,949,801.98	1,042,051,679.52
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	549,818,181.82	998,875,000.00
其中：发行永续债收到的现金	549,818,181.82	998,875,000.00
取得借款收到的现金	4,145,271,595.04	5,655,683,172.11
发行债券收到的现金	749,722,916.67	0.00
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	5,444,812,693.53	6,654,558,172.11
偿还债务支付的现金	9,803,748,037.39	3,538,894,008.09
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	958,538,160.69	1,541,513,234.10

支付其他与筹资活动有关的现金	1,502,700,000.00	3,000,000.00
筹资活动现金流出小计	12,264,986,198.08	5,083,407,242.19
筹资活动产生的现金流量净额	-6,820,173,504.55	1,571,150,929.92
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-5,440,071.02	-8,992,328.39
五、现金及现金等价物净增加额	-2,065,518,632.23	2,398,606,121.09
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	4,732,998,682.63	6,798,517,314.86

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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	
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	-946,056,818.18	0.00	8,587,081.72	0.00	-235,305,199.26	0.00	83,029,333.31	0.00	604,566,412.02	0.00	-485,179,190.39	367,798,479.15	-117,380,711.24	
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-231,664,911.65	0.00	0.00	0.00	1,330,997,963.11	0.00	1,099,333,051.46	191,609,042.99	1,290,942,094.45	
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	-946,056,818.18	0.00	8,587,081.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-25,539,872.62	0.00	-963,009,609.08	302,441,999.40	-660,567,609.68	
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	207,024,478.00	207,024,478.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	549,818,181.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	549,818,181.82	0.00	549,818,181.82	
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. 其他权益工具持有者减少资本	0.00	0.00	-1,495,875,000.00	0.00	-4,125,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,500,000,000.00	0.00	-1,500,000,000.00	
5. 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	-25,539,872.62	0.00	-12,827,790.90	-19,240,209.10	-32,068,000.00	
6. 收购及处置子公司	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	114,657,730.50	114,657,730.50	
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83,029,333.31	0.00	-704,531,966.08	0.00	-621,502,632.77	-126,252,563.24	-747,755,196.01	
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83,029,333.31	0.00	-83,029,333.31	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	-126,252,563.24	-633,260,680.88	
4. 对其他权益工具持有者的分派	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-114,494,515.13	0.00	-114,494,515.13	0.00	-114,494,515.13	
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,640,287.61	0.00	0.00	0.00	3,640,287.61	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	-3,640,287.61	0.00	0.00	0.00	3,640,287.61	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	137,945,985.59	0.00	0.00	0.00	0.00	137,945,985.59	430,619.88	138,376,605.47	
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-137,945,985.59	0.00	0.00	0.00	0.00	-137,945,985.59	-430,619.88	-138,376,605.47	
（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	2,049,818,181.82	0.00	12,156,664,553.38	0.00	-168,684,897.33	0.00	1,806,408,088.83	0.00	17,540,625,397.47	0.00	37,609,898,971.17	2,619,014,453.06	40,228,913,424.23	

上期金额

单位：元

项目	2022 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	998,875,000.00	0.00	42,001,026.35	0.00	56,019,019.06	0.00	77,096,388.18	0.00	1,089,497,633.87	0.00	2,263,489,067.46	1,354,404,588.37	3,617,893,655.83	
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	80,445,105.80	0.00	0.00	0.00	2,383,432,917.84	0.00	2,463,878,023.64	53,422,790.83	2,517,300,814.47	
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	998,875,000.00	0.00	140,238.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	999,015,238.73	1,313,051,875.96	2,312,067,114.69	
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	1,307,503,088.01	1,307,503,088.01	
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	998,875,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	998,875,000.00	0.00	998,875,000.00	
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. 收购少数股东股权	0.00	0.00	0.00	0.00	140,238.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	140,238.73	-4,995,342.37	-4,855,103.64	
5. 收购及处置子公司	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	10,544,130.32	10,544,130.32	
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	77,096,388.18	0.00	-1,318,361,370.71	0.00	-1,241,264,982.53	-12,070,078.42	-1,253,335,060.95	
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	77,096,388.18	0.00	-77,096,388.18	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	-12,070,078.42	-1,068,336,990.17	
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	-184,998,070.78	0.00	-184,998,070.78	0.00	-184,998,070.78	
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-24,426,086.74	0.00	0.00	0.00	24,426,086.74	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	-24,426,086.74	0.00	0.00	0.00	24,426,086.74	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	99,062,781.50	0.00	0.00	0.00	0.00	99,062,781.50	145,708.94	99,208,490.44	
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-99,062,781.50	0.00	0.00	0.00	0.00	-99,062,781.50	-145,708.94	-99,208,490.44	
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	41,860,787.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,860,787.62	0.00	41,860,787.62	
三、本期末余额	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	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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	-946,056,818.18	0.00	-4,125,000.00	0.00	-3,154,123.19	0.00	83,029,333.31	125,761,367.01	0.00	-744,545,241.05
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-3,154,123.19	0.00	0.00	830,293,333.09	0.00	827,139,209.90
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	-946,056,818.18	0.00	-4,125,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-950,181,818.18
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
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	549,818,181.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	549,818,181.82
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. 其他权益工具持有者减少资本	0.00	0.00	-1,495,875,000.00	0.00	-4,125,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,500,000,000.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83,029,333.31	-704,531,966.08	0.00	-621,502,632.77
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	83,029,333.31	-83,029,333.31	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	-114,494,515.13	0.00	-114,494,515.13
（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	32,092,718.05	0.00	0.00	0.00	32,092,718.05
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-32,092,718.05	0.00	0.00	0.00	-32,092,718.05
（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	2,049,818,181.82	0.00	12,223,461,851.98	0.00	18,047,803.37	0.00	1,807,464,691.23	1,908,471,498.58	0.00	22,232,331,673.98

上期金额

单位：元

项目	2022 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	998,875,000.00	0.00	10,922,030.89	0.00	-9,922,170.33	0.00	77,096,388.18	-547,397,488.88	0.00	529,573,759.86
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-9,922,170.33	0.00	0.00	770,963,881.83	0.00	761,041,711.50
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	998,875,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	998,875,000.00
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	998,875,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	998,875,000.00
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	77,096,388.18	-1,318,361,370.71	0.00	-1,241,264,982.53
1. 提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	77,096,388.18	-77,096,388.18	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	-184,998,070.78	0.00	-184,998,070.78
（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	33,776,522.76	0.00	0.00	0.00	33,776,522.76
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-33,776,522.76	0.00	0.00	0.00	-33,776,522.76
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	10,922,030.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,922,030.89
四、本期期末余额	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		22,976,876,915.03

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 2024 年 3 月 28 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。

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(2023 年修订)》披露有关财务信息。

本集团对自 2023 年 12 月 31 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

具体会计政策和会计估计提示:

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 12 月 31 日的公司及合并财务状况以及 2023 年度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

本集团的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。

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、重要性标准确定方法和选择依据

本集团在编制和披露财务报告时遵循重要性原则，从定性和定量两个方面综合考虑，以确定各项信息披露的详细程度。本集团根据相关交易或特定项目的性质（是否属于本集团的日常活动等因素）及金额（占本集团总资产、总负债、净利润的比重或者超过某一特定金额）对重要性予以判断。

6、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。

7、合并财务报表的编制方法

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)。

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。

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。

8、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。

9、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。

10、应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团基于单项和组合评估应收账款的预期信用损失。

应收账款预期信用损失准备的增加或转回金额，作为信用减值损失或利得计入当期损益。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄的计算方法

应收账款的账龄作为信用风险特征，采用减值矩阵确定其信用损失。账龄自其确认日起算。修改应收账款的条款和条件但不导致应收账款终止确认的，账龄连续计算。由合同资产转为应收账款的，账龄自应收账款确认日开始计算。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本集团对已发生信用减值的应收账款单项评估信用风险。

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，本集团对原材料、在产品、库存商品和电站产品开发成本均按单个存货项目计提。

12、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。

13、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。

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。

固定资产的折旧采用年限平均法计提，各类固定资产的折旧年限、估计残值率及年折旧率如下：

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	30-40	4	2.40-3.20
机器设备	年限平均法	5-20	4	4.80-19.20
运输设备	年限平均法	5-10	4	9.60-19.20
电子设备及其他	年限平均法	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。

14、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。

15、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。

16、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、22 所述会计政策入账。

17、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

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、16。

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) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

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。

研发支出的归集范围包括直接从事研发活动人员的工资薪金和福利费用、研发活动直接消耗的材料、第三方服务费、租赁费、研发活动的仪器和设备的折旧费等。

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。

18、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。

19、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。

20、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。

21、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。

22、与客户之间的合同产生的收入

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。

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，属于在某一时间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。

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。在确定交易价格时，本集团考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

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。客户支付的交易价格除货币资金外还包括其承担的债务金额，本集团按照非现金对价的公允价值确定交易价格。

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、22 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。

23、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。与合同成本有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。

24、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。

本集团对合同资产在单项和组合基础上确定相关合同资产的信用损失。本年度合同资产预期信用损失准备的增加或转回金额,作为减值损失或利得计入当期损益。

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。

25、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：与商誉的初始确认相关的，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的暂时性差异，且不导致等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的暂时性差异；
- 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。

26、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

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、13 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、18 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。

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、22 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。

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。

27、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公允价值分开，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。

28、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。

29、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。

30、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。

31、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、21 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，当存货可变现净值低于成本时，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。如果该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该些固定资产。

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，该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。

32、会计政策和会计估计变更

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”),明确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,可以提前执行。本集团自 2023 年 1 月 1 日起施行该规定。

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。

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。	6%、9%、13%
城市维护建设税	本公司及境内子公司按照实际缴纳的流转税及适用税率计缴。	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的 25%计缴。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
安陆市涇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
绥滨县水发绿色能源有限公司	2023年6月1日
常州九金裕风新能源有限公司	2023年7月1日
兴安盟金朔风力发电有限公司	2023年11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，本公司子公司北京天源科创风电技术有限责任公司、北京金风慧能技术有限公司、北京天诚同创电气有限公司和江苏金风软件技术有限公司的软件产

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
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
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
朝阳天润风电有限公司	2018 年至 2020 年	2021 年至 2023 年
六安金润新能源有限公司	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
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
南阳润风新能源有限公司(咎岗分散式)	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
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
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
郑州市多盛光伏电力有限公司	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
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(一期项目)	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 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
福建长汀润汀新能源有限公司	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	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
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
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
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
沁阳市庆泰新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
安阳市润泰新能源有限公司	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
宿迁天润光伏发电有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 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
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	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
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
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
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
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
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
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
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
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
余干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(诸城市正宏工贸二期 2.3MW 屋顶分布式光伏)	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
诸城市润诚新能源有限公司(诸城精信冷链 2.7MWp 屋顶分布式光伏发电)	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 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
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
绥滨县水发绿色能源有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
阿拉善瀚海润金新能源有限责任公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
兴安盟金朔风力发电有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
达拉特旗庆风新能源科技有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
鄂托克旗国天风力发电有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
开原天润风电有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
茫崖天茫新能源有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
乌鲁木齐市天润新能风电有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
天津天诚渤化新能源科技有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
天津滨海新区风润新能源发电有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
太原天润光伏发电有限公司	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
武穴润享新能源有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
广西钦州金源新能源开发有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
临沂润磁新能源有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
无锡天诚智慧能源有限公司	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 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。

本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	乌鲁木齐金风天翼风电有限公司
塔城天润新能源有限公司	翁牛特旗天汇风电有限公司
哈密天润太阳能有限公司	固阳县天汇风电有限公司
哈密金风风电设备有限公司	咸阳金芙蓉水务有限公司
哈密烟墩天润风电有限公司	咸阳蓝清水务有限公司
哈密天润新能源有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司
乌鲁木齐天润风电有限公司	曲靖市西部水务有限公司
达茂旗天润太阳能有限公司	云南西部水务有限公司
乌鲁木齐金风天润风电有限公司	固原清源风电有限公司
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
攀枝花市仁和区天佑新能源有限公司	海东市平安区青润新能源有限公司
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	固阳县庆丰新能源科技有限公司
兴安盟金风风电设备科技有限公司	丰镇市乾元新能源有限公司
新疆金风科技集团财务有限公司	乌审旗国天风力发电有限公司
云南西部水务有限公司(师宗)分公司	甘肃金风风电设备制造有限公司
天等天润风电有限公司	西部水务集团(贵州)有限公司黔西分公司
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	西部水务集团(贵州)有限公司镇远分公司
吴起风润风电有限公司	乌鲁木齐达坂城金风科技有限公司
志丹金润风电有限公司	天等双润新能源有限公司
武宣润仙风电有限公司	通辽金风风电设备科技有限公司
额敏天润风电有限公司	商都县金风风电设备有限公司
阿巴嘎旗天润新能源有限公司	苏尼特右旗天润新能源有限公司(一期项目)
阿克塞哈萨克自治县润金新能源有限公司	茫崖天茫新能源有限公司
昌吉金风科技有限公司	乌鲁木齐市天润新能风电有限公司

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
攀枝花市仁和区天佑江峡新能源有限公司	固原清源风电有限公司
天等天润风电有限公司	攀枝花市仁和区瑞天佑新能源有限公司
瓜州县润浩新能源有限公司	海东市平安区风润新能源有限公司
木垒金风天润风电有限公司	海东市平安区青润新能源有限公司
吴起风润风电有限公司	固阳县庆丰新能源科技有限公司
志丹金润风电有限公司	丰镇市乾元新能源有限公司
武宣润仙风电有限公司	乌审旗国天风力发电有限公司
乌鲁木齐市天润新能风电有限公司	翁牛特旗天汇风电有限公司
天等双润新能源有限公司	阿克塞哈萨克自治县润金新能源有限公司
阿巴嘎旗天润新能源有限公司	苏尼特右旗天润新能源有限公司(一期项目)
茫崖天茫新能源有限公司	

(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。本期间，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 年度，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 2023 年 12 月 26 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 年度，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 2023 年 10 月 26 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 年度，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 年度，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 11 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 年度，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 年度，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 年度，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 年度，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，2023 年 10 月 16 日取得更新后高新技术企业资格证书，证书有效期为三年，2023 年度，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 年度，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
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
宿松县泓源污水处理有限公司	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
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
利川正源环保工程有限公司	七台河润沐新能源有限公司
濮阳天金新能源有限公司	内蒙古天润售电有限公司
诸暨山下湖污水处理有限公司	巴林右旗赤源光伏发电有限公司
诸暨枫桥污水处理有限公司	巴林右旗浩博风力发电有限公司
诸暨璜山污水处理有限公司	内蒙古天润清静新能源投资有限公司
桂林碧源环保有限公司	山西润风新能源有限责任公司

国电银河水务(曹县)有限公司	偏关县天润悦风新能源有限公司
曲靖西沽环保科技有限公司	朔州市天铭天润风电有限公司
安徽省城建花山污水处理有限公司	朔州市天润天铭风电有限公司
石屏天润新能源有限公司	兴安盟金晟新能源有限公司
浙江荣龙纸业业有限公司	兴安盟晟景光伏科技有限公司
盐城市大丰区润能新能源有限公司	盐城金泽光伏有限责任公司
国电银河水务(单县)有限公司	盐城泽风智慧能源有限公司
北京光合加科技有限公司	盐城泽立智慧能源有限公司
天津天诚渤化新能源科技有限公司	泰州润成新能源有限公司
天津盛通光伏发电有限公司	杭州天诚智慧能源有限公司
天津宝坻区天润新能源有限公司	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	天润沐阳(滨州)新能源有限公司
阳原县天润新能光伏有限公司	天润沐阳(聊城)新能源有限公司
邢台市润盛新能源有限公司	天润沐阳(安阳)新能源有限公司
临城风润新能源科技有限公司	江西金风科技有限公司
平泉市润阳光伏发电有限公司	嘉兴中禾新能源有限公司
兴隆县阳润新能源科技有限公司	徐州莱启兆新能源有限公司
魏县冀润新能源有限公司	正镶白旗天润新能源有限公司
北京天茫新能源有限公司	北京天润新能投资有限公司山西分公司
承德润航储能科技有限公司	宁波金风绿能能源有限公司山西分公司
承德润航电机技术有限公司	朔州市朔城区天润风电有限公司
唐山诚投能源科技有限公司	内蒙古砾力新能源有限公司
香河金诚能源有限责任公司	杭锦旗众协新能源有限公司
北京天诚同创能源科技有限公司	山西润天弘新能源有限公司
润沐(邯郸)新能源科技有限公司	内蒙古润潼新能源有限公司
中电瑞风新能源(天津)有限公司	阿拉善盟润海吉泰风力发电技术有限公司
达茂旗天汇风电有限公司	临猗润航风电有限公司
通辽金朔新能源有限公司	锡林郭勒盟天润启航新能源有限公司
科尔沁左翼中旗金朔风力发电有限公司	内蒙古天瑞新能源有限公司
翁牛特旗风润风电有限公司	太仆寺旗天润新能源有限公司
商都县天润风阳光伏科技有限公司	库伦旗优朔风力发电有限公司
讷河市风岚新能源有限公司	科尔沁左翼后旗新晟光伏发电科技有限公司
黑龙江省国润未来风力发电有限公司	通辽新晟新能源有限公司
勃利县润风新能源有限公司	盐城大丰天润新能源有限公司
大庆市高登润峰风力发电有限公司	赣州天诚同创智慧能源有限公司
七台河市润金新能源有限公司	柳城县广汇供水有限公司
天津武清区天润新能源发电有限公司	桂林市嘉华天润新能源有限公司
天津滨海新区金润新能源发电有限公司	安阳金风风电设备有限公司
天津正德新能源有限公司	国电银河水务(德州)有限公司
天津正发新能源有限公司	山东金风科技有限公司
河北省金风润汇新能源有限责任公司	乳山市润金新能源有限公司
昌黎县润汇新能源有限公司	乳山市润煜新能源有限公司
秦皇岛市抚宁区润清新能源有限公司	锦州辉源电力科技有限公司
永安天润新能电力有限公司	滨州金风风电设备制造有限公司
润电(河北)新能源有限公司	潍坊普炎光伏新能源有限公司
围场满族蒙古族自治县翰润风力发电有限公司	郓城天润新能光伏有限公司
北京市天润新能能源有限公司	青岛天润金波新能源有限公司
围场满族蒙古族自治县源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能润新能源科技有限公司	东营河口金风风电有限公司
围场满族蒙古族自治县晟润新能源有限公司	济宁银河污水处理有限公司
普洱金风储能科技有限公司	惠民县润龙新能源有限公司
福建长汀润汀新能源有限公司	潍坊润胸新能源有限公司
北京金风青地新能源有限公司	德州润风风电设备制造有限公司
天润沐晨(北京)新能源有限公司	德州润能新能源有限公司
山东壹新智慧能源有限公司	青岛瀚海智匠环保科技有限公司
福州天润新能源有限公司	开封金朔新能源有限公司
北京天润新能投资有限公司天津分公司	湛江中科荣标科技有限公司

金风科技股份有限公司河北分公司	东莞天诚智慧能源有限公司
围场满族蒙古族自治县润慧科技有限公司	南乐县天创新能源有限公司
宁晋县晋风润崧新能源有限公司	开封惠枫通合新能源有限公司
北京泓润新能源有限公司	杞县禾枫锦朔风力发电有限公司
河北堂棣新能源科技有限公司	杞县华枫锦鑫风力发电有限公司
清河县朵润新能源科技有限公司	南阳惟宽新能源科技有限公司
新疆哈密金风慧创技术服务有限公司	北京金风创投文化发展有限公司
乌鲁木齐金风天诚智慧能源有限公司	额敏天润新能风电有限公司
额敏锡伯特新能源有限公司	呼和浩特天诚同创储能科技有限公司
额敏县库斯特新能源有限公司	赤峰天诚同创储能科技有限公司
包头市润博新能源有限公司	讷河市风腾新能源有限公司
赤峰市风玺新能源有限公司	鸡西市天杉能源科技有限责任公司
太仆寺旗天润新能风电有限公司	五大连池润和新能源有限公司
内蒙古中萃新能源有限公司	运城市中天昊瑞风力发电有限公司
柳河天润新能风电有限公司	大丰天诚智慧能源有限公司
西安金风慧创技术有限公司	内蒙古化德天润新能源有限公司
若羌金风科技有限公司	宿迁天润光伏发电有限公司
巴里坤天润新能源有限公司	天润沐阳(濮阳)新能源有限公司
若羌启润新能源有限公司	太原天润光伏发电有限公司
武威金风科技有限公司	七台河润和新能源有限公司
民勤县天润风电有限公司	四川金润绿能清洁能源服务有限公司
若羌曙辉启航新能源有限公司	安庆润阳新能源有限公司
酒泉金朔新能源有限公司	苏州春信耀佳光伏科技有限公司
银川金储嘉源新能源有限公司	乐平市能润新能源有限公司
玉门天朔风电有限公司	合肥润曜新能源有限公司
哈密金朔新能源有限公司	东至润曜新能源有限公司
榆林金风风电设备有限公司	六安市润飏新能源科技有限公司
定边县润盈新能源有限公司	铅山县天润新能风电有限公司
吉木乃润加盈风电有限公司	六安市淠河左岸新能源科技有限公司
张北低碳新能源科技有限公司	平阳润瓯新能源有限公司
天津市润德新能源有限公司	平阳润洋新能源有限公司
天津蓟州区天汇风力发电有限公司	上饶润航新能风电有限公司
天津蓟州区天润风力发电有限公司	定远县龙扬污水处理有限公司
天津金弗新能源科技有限公司	武汉金诚零碳能源有限公司
秦皇岛金风启航海洋工程装备有限公司	宁国市城建污水处理有限公司
河北亦语新能源科技有限公司	江苏金风绿能耦合工程有限公司
秦皇岛金风启航风力发电设备有限公司	江苏金风环境技术有限公司
秦皇岛金风润榆新能源科技有限公司	衢州泽风新能源科技有限公司
秦皇岛市抚宁航清新能源有限公司	浙江金风润洲新能源有限公司
秦皇岛金风润澜新能源科技有限公司	杭州金风零碳能源有限公司
廊坊金风润汇新能源有限公司	天诚慧嵘(上海)新能源有限公司
秦皇岛金碳储能科技有限公司	太仓聚益技术创新咨询有限公司
北海金风科技有限公司	无为金风智慧能源管理有限公司
开封金颐风电设备有限公司	天门市天杉能源科技有限责任公司
开封天杉能源科技有限责任公司	台州中禾新能源科技有限公司
汕头金风科技有限公司	荆门市天杉能源科技有限责任公司
河南国惟新能源有限公司	

(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(财税[2014]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

(10) 符合条件的自由贸易港所得税减免

根据财政部税务总局关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知(财税[2020]第 31 号)规定,对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业,减按 15%的税率征收企业所得税。优惠期为 2020 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。

本公司子公司海南润金新能源科技有限公司符合海南自由贸易港鼓励类产业相关条件,适用 15%的企业所得税率。

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	163,320.16	52,924.37
银行存款	13,693,744,922.29	15,246,090,374.90
其他货币资金	551,275,515.10	381,838,498.73
合计	14,245,183,757.55	15,627,981,798.00
其中:存放在境外的款项总额	1,390,262,836.87	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)	551,275,515.10	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 8,597,709,696.94 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	700,000,000.00	500,000,000.00
其中:		
结构性存款	700,000,000.00	500,000,000.00
合计	700,000,000.00	500,000,000.00

其他说明:

2023 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 700,000,000.00 元(2022 年 12 月 31 日: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) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	15,761,216,831.84	17,353,018,055.57
1至2年	5,753,005,737.99	4,420,841,979.23
2至3年	2,710,454,788.99	2,336,485,563.58
3年以上	3,000,540,669.66	1,635,866,071.61
3至4年	1,766,722,739.70	613,033,165.33
4至5年	343,404,207.99	237,559,290.55
5年以上	890,413,721.97	785,273,615.73
合计	27,225,218,028.48	25,746,211,669.99

本集团的收入主要通过销售产品和提供劳务产生，并按合同约定的条款结算。应收账款并不计息。

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	1,118,834,372.80	4.11%	1,057,454,371.13	94.51%	61,380,001.67	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	26,106,383,655.68	95.89%	619,762,422.27	2.37%	25,486,621,233.41	24,677,105,078.93	95.85%	478,333,458.43	1.94%	24,198,771,620.50
合计	27,225,218,028.48	100.00%	1,677,216,793.40		25,548,001,235.08	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	80,838,701.96	31,551,951.43	39.03%	注
单位四	61,169,650.00	61,169,650.00	100.00%	注
单位五	49,886,242.45	49,886,242.45	100.00%	注
其他	281,415,968.70	269,322,717.56	95.70%	注
合计	1,118,834,372.80	1,057,454,371.13		

单位：元

名称	期初余额			
	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	105,173,171.44	31,551,951.43	30.00%	注
单位四	45,426,160.44	45,426,160.44	100.00%	注
单位五	44,596,880.00	44,596,880.00	100.00%	注
其他	228,386,569.49	214,423,202.66	93.89%	注
合计	1,069,106,591.06	981,522,004.22		

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：1

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
6个月以内(含6个月)	11,846,255,184.52	24,580,562.20	0.21%
6个月至1年(含1年)	3,900,836,301.68	50,817,305.39	1.30%
1年至2年(含2年)	5,738,218,636.82	173,918,107.60	3.03%
2年至3年(含3年)	2,692,938,317.86	107,736,730.43	4.00%
3年至4年(含4年)	1,647,902,515.84	138,924,626.92	8.43%
4年至5年(含5年)	117,610,970.49	28,519,233.97	24.25%
5年以上	162,621,728.47	95,265,855.76	58.58%
合计	26,106,383,655.68	619,762,422.27	

单位：元

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

确定该组合依据的说明：

无

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

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	478,333,458.43	981,522,004.22	1,459,855,462.65
转入已发生信用减值	-34,617,840.97	34,617,840.97	0.00
本年计提	455,436,977.97	81,993,295.63	537,430,273.60
本年转回	292,186,798.89	41,992,669.16	334,179,468.05
本年核销	0.00	3,146,182.54	3,146,182.54
其他变动	12,796,625.73	4,460,082.01	17,256,707.74
2023年12月31日余额	619,762,422.27	1,057,454,371.13	1,677,216,793.40

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

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
单位一	1,106,747,707.39	195,638,065.73	1,302,385,773.12	3.43%	16,359,437.60
单位二	1,070,114,191.45	0.00	1,070,114,191.45	2.81%	0.00
单位三	701,085,832.20	343,973,682.00	1,045,059,514.20	2.75%	10,724,085.22
单位四	860,797,627.63	0.00	860,797,627.63	2.26%	68,500,193.93
单位五	621,922,946.77	0.00	621,922,946.77	1.64%	0.00
合计	4,360,668,305.44	539,611,747.73	4,900,280,053.17	12.89%	95,583,716.75

4、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	934,843,780.65	1,849,100,198.92
商业承兑汇票	19,666,608.87	5,933,881.93
合计	954,510,389.52	1,855,034,080.85

(2) 公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

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	11,224,555,709.28	835,498,079.43	12,138,556,259.62	1,318,814,218.53

商业承兑汇票	0.00	19,666,608.87	0.00	5,933,881.93
合计	11,224,555,709.28	855,164,688.30	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	788,519,839.69	83.60%	851,303,825.28	84.25%
1 至 2 年	88,437,254.89	9.38%	114,997,064.39	11.38%
2 至 3 年	45,810,242.99	4.86%	24,465,424.82	2.42%
3 年以上	20,353,146.44	2.16%	19,658,689.80	1.95%
合计	943,120,484.01		1,010,425,004.29	

(2) 账龄超过一年的大额预付款项

单位：元

项目	期末余额	性质
单位一	37,728,598.91	预付工程款
单位二	5,698,300.00	预付工程款
单位三	5,608,022.30	预付材料款
单位四	5,108,090.07	预付工程款
单位五	3,712,945.24	预付材料款
合计	57,855,956.52	

单位：元

项目	期初余额	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 12 月 31 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	63,549,631.62	6.74
单位二	第三方	37,728,598.91	4.00
单位三	第三方	36,480,000.02	3.87
单位四	第三方	25,431,027.37	2.70
单位五	第三方	24,511,724.00	2.60
合计		187,700,981.92	19.91

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

其他说明：

无

6、其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息	3,290,488.10	1,585,147.41
应收股利	418,870,962.71	449,631,766.56
其他应收款	1,714,857,690.86	2,594,286,306.62
合计	2,137,019,141.67	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	3,290,488.10	1,585,147.41
合计	3,290,488.10	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	165,649,492.38	71,519,068.22
朔州市平鲁区天汇风电有限公司	117,016,259.78	78,210,784.36
朔州市平鲁区天润风电有限公司	103,059,826.79	105,867,593.38
淄博托普威能源技术有限公司(“淄博托普威”)	11,666,974.08	0.00
绛县天润风电有限公司(“绛县天润”)	9,133,685.03	38,267,337.91
新疆哈密广恒新能源有限公司(“哈密广恒”)	8,403,400.00	0.00
布尔津县天润风电有限公司	2,526,071.85	8,173,098.13
河北金风电控设备有限公司	1,415,252.80	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	0.00	39,086,929.40
朔州市平鲁区天石风电有限公司	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	418,870,962.71	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	527,680,478.47	542,651,286.76
保证金及押金	517,223,732.79	514,846,440.28
与第三方往来款	928,380,133.85	1,738,435,110.21
备用金及其他	28,570,776.19	29,506,612.48
小计	2,001,855,121.30	2,825,439,449.73
减：其他应收款损失准备	286,997,430.44	231,153,143.11
合计	1,714,857,690.86	2,594,286,306.62

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	969,546,367.81	2,353,672,359.30
1 至 2 年	732,972,010.24	248,107,656.09
2 至 3 年	148,511,393.38	96,701,606.82
3 年以上	150,825,349.87	126,957,827.52
3 至 4 年	47,797,512.97	55,158,167.63
4 至 5 年	42,247,739.61	29,989,771.84
5 年以上	60,780,097.29	41,809,888.05
合计	2,001,855,121.30	2,825,439,449.73

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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	91,071,515.71	0.00	0.00	91,071,515.71
本期转回	42,131,285.70	0.00	0.00	42,131,285.70
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	6,804,171.49	0.00	99,885.83	6,904,057.32
2023 年 12 月 31 日余	233,100,598.98	0.00	53,896,831.46	286,997,430.44

额				
---	--	--	--	--

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

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
无	

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
无					

其他应收款核销说明：

无

5) 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	应收股权转让款	329,000,000.00	1-2 年	16.43%	0.00
单位二	往来款	141,654,000.00	1 年以内(含 1 年)	7.08%	0.00
单位三	往来款	103,757,471.29	1 年以内(含 1 年)、1-2 年	5.18%	36,226,908.81
单位四	应收股权转让款	99,719,200.00	1 年以内(含 1 年)	4.98%	0.00
单位五	往来款	97,192,729.18	1-2 年	4.86%	8,747,345.63
合计		771,323,400.47		38.53%	44,974,254.44

6) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

情况说明	无
------	---

其他说明：

无

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	4,480,416,694.99	179,583,922.68	4,300,832,772.31	4,064,949,649.32	68,731,309.48	3,996,218,339.84
在产品	1,618,995,882.22	154,093,535.29	1,464,902,346.93	1,939,678,089.03	142,451,361.02	1,797,226,728.01
库存商品	2,653,736,375.33	31,681,232.06	2,622,055,143.27	1,851,654,273.12	22,062,201.11	1,829,592,072.01
周转材料	27,763,423.05	0.00	27,763,423.05	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)	6,841,688,236.33	0.00	6,841,688,236.33	2,206,508,778.15	0.00	2,206,508,778.15
合计	15,622,600,611.92	365,358,690.03	15,257,241,921.89	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	127,275,333.98	319,527.95	16,742,248.73	0.00	179,583,922.68
在产品	142,451,361.02	11,683,107.09	0.00	40,932.82	0.00	154,093,535.29
库存商品	22,062,201.11	11,509,589.60	0.00	1,890,558.65	0.00	31,681,232.06
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	150,468,030.67	319,527.95	18,673,740.20	0.00	365,358,690.03

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

2023 年度，电站产品开发成本中包含的利息资本化金额为人民币 50,448,621.26 元，利息资本化率为 2.55%至 3.80% (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

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
工程承包服务合同相关(注)	1,208,422,849.27	5,062,163.29	1,203,360,685.98	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))	152,898,763.42	3,326,973.39	149,571,790.03	154,645,328.69	2,109,397.88	152,535,930.81
合计	1,361,321,612.69	8,389,136.68	1,352,932,476.01	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。

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
无		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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
本年计提	2,478,878.36	1,212,315.50	3,691,193.86
本年转回	7,350,835.78	0.00	7,350,835.78
2023年12月31日余额	5,198,732.55	3,190,404.13	8,389,136.68

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/负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
持有待售资产	0.00	1,698,864,717.31
持有待售负债	0.00	0.00

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。

上述 25%股权转让已经于 2023 年 1 月完成，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。

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）	5,917,212.75	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）	534,470,393.82	495,008,130.10
一年内到期的应收融资租赁款（不含税）（附注七、14）	183,374,158.12	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）	23,992,528.34	27,728,814.49
合计	747,754,293.03	738,907,267.98

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)	535,005,399.22	535,005.40	534,470,393.82
一年内到期的应收融资租赁款(不含税)(附注七、14)	184,557,910.34	1,183,752.22	183,374,158.12
一年内到期的应收融资租赁款应计增值税（附注七、14）	23,992,528.34	0.00	23,992,528.34
一年内到期的债权投资(附注七、13)	5,917,212.75	0.00	5,917,212.75
合计	749,473,050.65	1,718,757.62	747,754,293.03

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	90,748,978.47	56,108,396.79
待抵扣进项税额	1,560,718,600.09	1,042,479,953.16
待认证进项税额	6,542,289.38	10,808,621.82
预缴企业所得税及其他	218,623,172.09	145,048,049.02
合计	1,876,633,040.03	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	注	期末余额	期初余额
衍生金融资产				
远期外汇合约——流动资产	未指定为套期	注 1	0.00	15,417,049.79
远期外汇合约——流动资产	指定为套期	注 1	57,868,304.88	169,284,777.64
购买选择权——流动资产	未指定为套期		9,212,086.00	0.00
流动资产部分小计			67,080,390.88	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			67,080,390.88	198,260,004.10
衍生金融负债				
远期外汇合约——流动负债	未指定为套期	注 2	0.00	13,459,341.92
远期外汇合约——流动负债	指定为套期	注 2	148,865,187.28	52,977,891.71
流动负债部分小计			148,865,187.28	66,437,233.63
远期外汇合约——非流动负债	指定为套期	注 2	524,191.48	0.00
非流动负债部分小计			524,191.48	0.00
合计			149,389,378.76	66,437,233.63

注 1：截至 2023 年 12 月 31 日止，本集团与花旗银行、汇丰银行及中国农业银行等签订多笔远期外汇合约，上述合约为公允价值套期；本集团分别与桑坦德银行、法国兴业银行及花旗银行等签订数笔远期外汇合约，上述合约为现金流量套期；本集团分别与花旗银行、桑坦德银行及法国兴业银行等签订数笔远期外汇合约，上述合约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 12 月 31 日，上述远期外汇合约的公允价值为人民币 57,868,304.88 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 57,868,304.88 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 184,701,827.43 元)。

注 2：截至 2023 年 12 月 31 日止，本集团与中国农业银行、汇丰银行、法国巴黎银行等签订多笔远期外汇合约，上述合约为公允价值套期；本集团分别与桑坦德银行、法国兴业银行及中信国际银行等签订数笔远期外汇合约，上述合约为现金流量套期。上述现金流量套期工具套取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 12 月 31 日，上述远期外汇合约的公允价值为负值人民币 149,389,378.76 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 148,865,187.28 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 66,437,233.63 元)。

13、债权投资

(1) 债权投资的情况

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
其他债权投资	521,405,531.29	348,512.11	521,057,019.18	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）	5,917,212.75	0.00	5,917,212.75	3,576,252.04	0.00	3,576,252.04
合计	515,488,318.54	348,512.11	515,139,806.43	388,897,041.51	47,883.97	388,849,157.54

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
其他债权投资	47,883.97	300,628.14	0.00	348,512.11
合计	47,883.97	300,628.14	0.00	348,512.11

(2) 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	300,628.14	0.00	0.00	300,628.14
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 12 月 31 日余额	348,512.11	0.00	0.00	348,512.11

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	3,773,174,793.63	23,483,006.70	3,749,691,786.93	4,430,379,485.56	13,590,074.65	4,416,789,410.91	
其中： 未实现融资收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
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	270,046,214.39	0.00	270,046,214.39	164,968,180.96	0.00	164,968,180.96	
应收股权转让款	62,045,186.48	0.00	62,045,186.48	51,904,605.47	0.00	51,904,605.47	
应收关联方借款	52,360,000.00	1,309,000.00	51,051,000.00	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)	184,557,910.34	1,183,752.22	183,374,158.12	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、10)	23,992,528.34	0.00	23,992,528.34	27,728,814.49	0.00	27,728,814.49	
合计	3,949,075,755.82	23,608,254.48	3,925,467,501.34	4,466,834,884.51	14,400,823.01	4,452,434,061.50	

2023年12月31日，上述应收融资租赁款中未实现融资收益为人民币555,578,929.39元(2022年12月31日：人民币465,660,691.55元)。

(2) 按坏账计提方法分类披露

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

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	9,892,932.05	0.00	9,892,932.05
本期转回	206,250.00	0.00	0.00	206,250.00
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 12 月 31 日余额	1,309,000.00	23,483,006.70	0.00	24,792,006.70

(3) 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)	303,974,782.75	393,155,085.23
1 年至 2 年(含 2 年)	419,965,646.07	425,951,003.99
2 年至 3 年(含 3 年)	483,378,517.94	484,144,206.53
3 年至 4 年(含 4 年)	477,212,407.09	493,816,877.47
4 年至 5 年(含 5 年)	477,075,452.42	500,942,122.50
5 年以上	2,437,193,131.14	2,762,999,062.35
最低租赁收款额合计(含税)	4,598,799,937.41	5,061,008,358.07
减: 信用损失准备	23,483,006.70	13,590,074.65
未实现融资收益	555,578,929.39	465,660,691.55
应收融资租赁款应计增值税	270,046,214.39	164,968,180.96
应收融资租赁款净值(不含税)	3,749,691,786.93	4,416,789,410.91
其中: 一年内到期的应收融资租赁款	183,374,158.12	212,594,071.35
一年后到期的应收融资租赁款	3,566,317,628.81	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）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益（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													
Stockyard Pty	18,064,459.11	0.00	0.00	0.00	-2,178,782.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-15,885,676.64	0.00	0.00
朔州市平鲁区天润风电有限公司（“平鲁天润”）	565,895,525.85	0.00	0.00	0.00	29,396,764.82	0.00	0.00	98,432,959.53	0.00	0.00	0.00	496,859,331.14	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	0.00	417,332,091.85	193,285.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	82,669,893.59	0.00
朔州市平鲁区天石风电有限公司（“平鲁天石”）	336,213,352.03	0.00	0.00	0.00	15,633,022.37	0.00	0.00	45,716,599.85	0.00	0.00	0.00	306,129,774.55	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	0.00	23,715,851.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	381,054,003.83	0.00
汇创新能源科技(常州)有限公司（“汇创新能源”）	0.00	0.00	25,500,000.00	0.00	-6,033,701.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,466,298.10	0.00
达茂旗天润风电有限公司（“达茂旗天润”）	281,057,270.54	0.00	0.00	0.00	41,233,964.17	0.00	0.00	104,330,424.16	0.00	0.00	0.00	217,960,810.55	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	0.00	18,892,276.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	271,385,101.75	0.00
朔州市平鲁区天汇风电有限公司（“平鲁天汇”）	189,772,999.89	0.00	0.00	0.00	23,131,817.93	0.00	0.00	59,205,475.42	0.00	0.00	0.00	153,699,342.40	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	0.00	26,789,519.49	0.00	0.00	39,865,364.96	0.00	0.00	0.00	199,206,908.84	0.00
巧家天巧风电有限公司（“巧家天巧”）	178,143,633.51	0.00	0.00	0.00	17,925,941.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	196,069,575.18	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	0.00	7,793,843.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	144,864,148.03	0.00
淄博托普威	88,196,338.70	0.00	29,742,930.75	0.00	3,015,201.63	0.00	0.00	11,666,974.08	0.00	0.00	0.00	109,287,497.00	0.00
金风海洋工程有限公司	281,558,163.63	0.00	0.00	0.00	-3,555,990.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	278,002,173.56	0.00
绛县天润	245,968,843.10	0.00	0.00	0.00	26,148,099.95	0.00	0.00	54,902,713.79	0.00	0.00	0.00	217,214,229.26	0.00
大丰润龙风电有限公司（“大丰润龙”）	90,780,000.00	0.00	0.00	0.00	5,469,403.40	0.00	0.00	3,171,466.08	0.00	0.00	0.00	93,077,937.32	0.00

荆州天楚	77,125,995.98	0.00	0.00	0.00	10,598,500.34	0.00	0.00	12,974,776.62	0.00	0.00	74,749,719.70	0.00
山东绿润零碳科技有限公司	50,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,500,000.00	0.00
其他	28,325,435.55	0.00	0.00	0.00	1,388,990.79	0.00	0.00	0.00	0.00	4,842.78	29,719,269.12	0.00
小计	3,890,594,753.85	0.00	55,242,930.75	417,332,091.85	239,558,009.52	0.00	0.00	430,266,754.49	0.00	-15,880,833.86	3,321,916,013.92	0.00
二、联营企业												
金开新能源股份有限公司	215,289,003.35	0.00	0.00	0.00	21,402,332.86	0.00	0.00	2,120,000.00	0.00	0.00	234,571,336.21	0.00
上纬新材料科技股份有限公司	163,971,857.09	0.00	0.00	45,447,019.77	5,050,551.49	0.00	0.00	729,993.00	0.00	0.00	122,845,395.81	0.00
江西金力永磁科技股份有限公司（“江西金力永磁”）	136,079,476.21	0.00	0.00	15,546,380.03	23,220,652.66	0.00	0.00	10,893,407.20	0.00	0.00	132,860,341.64	0.00
Oxford Photovoltaics Limited	111,913,742.81	0.00	0.00	0.00	-74,777,571.63	0.00	0.00	0.00	0.00	1,526,527.02	38,662,698.20	0.00
Wild Cattle Hill Pty Ltd.（“Wild Cattle Hill”）	142,260,830.07	0.00	0.00	0.00	-18,834,240.55	0.00	7,091,691.51	0.00	0.00	-2,667,793.98	127,850,487.05	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	0.00	9,115,408.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	146,460,601.93	0.00
欧伏电气股份有限公司（“欧伏电气”）	93,888,196.23	0.00	0.00	22,841,282.66	8,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	79,946,913.57	0.00
瓜州天润风电有限公司	66,729,588.65	0.00	0.00	0.00	8,622,131.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	75,351,720.09	0.00
南京牧镭激光科技股份有限公司（“南京牧镭”）	49,543,637.91	0.00	0.00	0.00	8,034,060.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	57,577,697.91	0.00
布尔津县天润风电有限公司	47,463,110.73	0.00	0.00	0.00	5,915,285.68	0.00	0.00	8,828,645.85	0.00	0.00	44,549,750.56	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	0.00	4,082,460.00	0.00	0.00	1,415,252.80	0.00	0.00	41,559,816.50	0.00
河南新电能源投资发展有限公司	25,000,000.00	0.00	0.00	0.00	-60,769.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24,939,230.20	0.00
北京亦城金风绿能有限公司	21,134,355.18	0.00	0.00	0.00	-1,184,464.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,949,890.67	0.00
酒泉一重风电集团有限公司（“酒泉一重”）	0.00	0.00	63,000,000.00	0.00	-1,928.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	62,998,071.91	0.00
其他	260,421,189.16	0.00	65,261,691.09	1,659,383.28	10,611,733.09	0.00	-2,186,662.35	12,744,400.00	0.00	2,649,273.82	322,353,441.53	0.00
小计	1,509,932,789.64	0.00	128,261,691.09	85,494,065.74	10,095,641.62	0.00	4,905,029.16	36,731,698.85	0.00	1,508,006.86	1,532,477,393.78	0.00
合计	5,400,527,543.49	0.00	183,504,621.84	502,826,157.59	249,653,651.14	0.00	4,905,029.16	466,998,453.34	0.00	-14,372,827.00	4,854,393,407.70	0.00

其他说明：

截至 2023 年 12 月 31 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	截至 2023 年 12 月 31 日止年度										
	年初余额	增加投资	减少投资	本年计入其他综合收益的利得(附注七、47)	本年计入其他综合收益的损失(附注七、47)	其他	年末余额	本年确认的股利收入(附注七、58)	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
北京玖气象科技有限公司	12,494,116.63	0.00	0.00	7,590,723.82	0.00	0.00	20,084,840.45	0.00	17,684,840.45	0.00	注
南京汽轮机长风新能源股份有限公司	28,014,298.55	0.00	0.00	17,724,162.50	0.00	0.00	45,738,461.05	0.00	35,448,461.05	0.00	注
西安国水电设备股份有限公司	19,426,799.69	0.00	0.00	0.00	-6,740,171.04	0.00	12,686,628.65	0.00	5,686,628.65	0.00	注
国家电投集团响水新能源有限公司	32,200,000.00	0.00	0.00	15,900,000.00	0.00	0.00	48,100,000.00	10,000,000.00	28,100,000.00	0.00	注
铜陵皖江农村商业银行	5,244,365.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,244,365.88	0.00	0.00	-572,629.11	注
ZPARK CAPITAL II, L.P.	38,346,054.64	0.00	5,294,143.96	8,364,509.23	0.00	672,968.15	42,089,388.06	0.00	34,577,879.50	0.00	注
SKYCATCH INC	21,590,265.54	0.00	0.00	0.00	-8,247,089.94	326,435.40	13,669,611.00	0.00	0.00	65,829,488.26	注
Stockyard Pty	0.00	35,476,815.99	0.00	0.00	0.00	0.00	35,476,815.99	0.00	0.00	0.00	注
合计	157,315,900.93	35,476,815.99	5,294,143.96	49,579,395.55	-14,987,260.98	999,403.55	223,090,111.08	10,000,000.00	121,497,809.65	66,402,117.37	

单位：元

项目	截至 2022 年 12 月 31 日止年度
----	------------------------

	年初余额	增加投资	减少投资	本年计入其他综合收益的利得(附注七、47)	本年计入其他综合收益的损失(附注七、47)	其他	年末余额	本年确认的股利收入(附注七、58)	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
北京玖天气象科技有限公司	8,172,549.26	0.00	0.00	4,321,567.37	0.00	0.00	12,494,116.63	0.00	10,094,116.63	0.00	注
南京汽轮机长风新能源股份有限公司	36,459,199.72	0.00	0.00	0.00	-8,444,901.17	0.00	28,014,298.55	0.00	17,724,298.55	0.00	注
西安国水风电设备股份有限公司	29,433,729.26	0.00	0.00	0.00	-10,006,929.57	0.00	19,426,799.69	1,257,984.00	12,426,799.69	0.00	注
国家电投集团响水新能源有限公司	35,300,000.00	0.00	0.00	0.00	-3,100,000.00	0.00	32,200,000.00	0.00	12,200,000.00	0.00	注
铜陵皖江农村商业银行	6,655,325.44	0.00	0.00	0.00	-1,410,959.56	0.00	5,244,365.88	0.00	0.00	-572,629.11	注
ZPARK CAPITAL II, L.P.	115,529,495.08	0.00	28,728,336.97	0.00	-58,254,563.31	9,799,459.84	38,346,054.64	0.00	26,213,370.27	0.00	注
SKYCATCH INC	51,391,272.44	0.00	0.00	0.00	-34,547,835.62	4,746,828.72	21,590,265.54	0.00	0.00	-57,582,398.32	注
合计	282,941,571.20	0.00	28,728,336.97	4,321,567.37	-115,765,189.23	14,546,288.56	157,315,900.93	1,257,984.00	78,658,585.14	-58,155,027.43	

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。

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	截至 2023 年 12 月 31 日止年度		
	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
ZPARK CAPITAL II, L.P.	28,066,374.35	0.00	投资规模缩减
合计	28,066,374.35	0.00	

单位：元

项目名称	截至 2022 年 12 月 31 日止年度		
	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因

ZPARK CAPITAL II, L.P	24,426,086.74	0.00	投资规模缩减
合计	24,426,086.74	0.00	

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	1,849,924,854.22	1,446,426,914.04
其他	149,248,181.82	135,000,000.00
合计	1,999,173,036.04	1,581,426,914.04

其他说明：

单位：元

项目	期末余额	本年确认的利得或损失
上市权益工具投资		
福建海通发展股份有限公司(“海通发展”)(注 1)	334,835,200.00	148,825,000.00
北京京能清洁能源电力股份有限公司(“京能清洁能源”)(注 2)	125,549,768.94	651,052.75
山东金帝精密机械科技股份有限公司(“金帝股份”)(注 3)	99,604,000.00	49,728,000.00
小计	559,988,968.94	199,204,052.75
非上市权益工具投资		
蓝箭航天	811,952,039.53	150,662,280.21
德力佳传动科技(江苏)有限公司	100,000,000.00	0.00
北京晟芯网络科技有限公司	94,813,933.39	24,505,933.39
厦门海辰储能科技股份有限公司	73,526,411.00	23,526,419.00
保定维赛新材料科技股份有限公司	66,920,738.31	0.00
九圣禾种业股份有限公司	57,563,600.00	-13,702,100.00
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
南通鋈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	0.00	-6,049,700.00
小计	1,289,935,885.28	187,826,999.65
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)	120,000,000.00	0.00
信托业保障基金	29,248,181.82	0.00
小计	149,248,181.82	0.00
合计	1,999,173,036.04	387,031,052.40

单位：元

项目	期初余额	本年确认的利得或损失
上市权益工具投资		
悦康药业集团有限公司(“悦康药业”)	0.00	-36,819,986.71
京能清洁能源	131,631,828.41	-42,360,889.93
山东朗进科技股份有限公司(“山东朗进”)	0.00	-593,355.32
小计	131,631,828.41	-79,774,231.96
非上市权益工具投资		
蓝箭航天	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
金帝股份	49,876,000.00	740,000.00
厦门海辰储能科技股份有限公司	49,999,992.00	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	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 12 月 31 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 334,835,200.00 元。

注 2：2023 年 12 月 31 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 125,549,768.94 元。

注 3：2023 年 12 月 31 日，本集团持有金帝股份 A 股股份 3,700,000.00 股，其公允价值为人民币 99,604,000.00 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	276,633.29	0.00	0.00	276,633.29
(1) 计提或摊销	276,633.29	0.00	0.00	276,633.29
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	3,063,431.89	0.00	0.00	3,063,431.89

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	9,252,699.38	0.00	0.00	9,252,699.38
2. 期初账面价值	9,529,332.67	0.00	0.00	9,529,332.67

其他说明：

无

(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 12 月 31 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 12 月 31 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	34,010,669,325.79	30,261,386,798.60
固定资产清理	0.00	0.00
合计	34,010,669,325.79	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	1,068,843,186.51	6,851,754,098.73	97,461,551.65	27,976,495.00	8,046,035,331.89
(1) 购置	96,782,824.07	114,400,491.71	93,791,673.93	10,807,486.41	315,782,476.12

(2) 在建工程转入(附注七、20)	964,770,060.42	6,231,409,664.78	0.00	11,415,837.95	7,207,595,563.15
(3) 企业合并增加	0.00	417,921,236.79	0.00	0.00	417,921,236.79
(4) 汇率变动	7,290,302.02	88,022,705.45	3,669,877.72	5,753,170.64	104,736,055.83
3. 本期减少金额	125,113,071.87	2,586,025,086.48	12,808,264.40	24,543,590.91	2,748,490,013.66
(1) 处置或报废	1,087,045.82	237,427,924.50	12,808,264.40	23,505,152.66	274,828,387.38
(2) 处置子公司	124,026,026.05	2,348,597,161.98	0.00	1,038,438.25	2,473,661,626.28
4. 期末余额	3,095,999,172.16	38,887,196,471.60	167,241,368.62	679,210,727.27	42,829,647,739.65
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	263,481,140.28	1,806,418,767.63	17,716,461.46	48,794,551.09	2,136,410,920.46
(1) 计提	261,353,110.55	1,790,543,114.64	16,327,383.42	44,053,708.31	2,112,277,316.92
(2) 汇率变动	2,128,029.73	15,875,652.99	1,389,078.04	4,740,842.78	24,133,603.54
3. 本期减少金额	41,327,998.67	520,123,274.29	9,571,585.17	21,832,496.53	592,855,354.66
(1) 处置或报废	485,603.52	130,078,710.06	9,571,585.17	21,510,084.97	161,645,983.72
(2) 处置子公司	40,842,395.15	390,044,564.23	0.00	322,411.56	431,209,370.94
4. 期末余额	752,350,638.52	7,228,958,832.11	61,984,369.31	442,134,614.64	8,485,428,454.58
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	4,707,225.24	0.00	0.00	4,707,225.24
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 汇率变动	0.00	4,707,225.24	0.00	0.00	4,707,225.24
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	316,219,522.12	0.00	0.00	333,549,959.28
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,326,318,096.48	31,342,018,117.37	105,256,999.31	237,076,112.63	34,010,669,325.79
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 12 月 31 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	7,794,662,179.59	7,199,645,275.42
工程物资	0.00	0.00
合计	7,794,662,179.59	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
新疆乌鲁木齐达坂城风力发电市场化并网(配套储能)项目(1000MW)	2,932,635,466.59	0.00	2,932,635,466.59	2,206,988.88	0.00	2,206,988.88
青冈平价风电项目(100MW)	520,958,432.25	0.00	520,958,432.25	10,853,204.71	0.00	10,853,204.71
湖北武穴市渔光互补光储 100MW 发电项目	451,046,814.72	0.00	451,046,814.72	167,995,962.11	0.00	167,995,962.11
天润运城市临猗县风电项目(100MW)	435,644,258.22	0.00	435,644,258.22	14,149,736.95	0.00	14,149,736.95
开原中固 100MW 项目	425,862,349.18	0.00	425,862,349.18	66,510,618.04	0.00	66,510,618.04
昌黎 200MW 保障项目	405,523,026.64	0.00	405,523,026.64	0.00	0.00	0.00
青海省海西茫崖天茫光伏项目(100MW)	304,232,970.06	0.00	304,232,970.06	72,053,627.95	0.00	72,053,627.95
蒋家坪扩容项目	284,175,801.43	0.00	284,175,801.43	124,461,301.28	0.00	124,461,301.28
广西天等二期	267,722,719.80	0.00	267,722,719.80	152,778,852.09	0.00	152,778,852.09
湖北省黄冈市武穴储能项目	137,784,997.02	0.00	137,784,997.02	39,925.84	0.00	39,925.84
武宣桐岭	58,968,155.46	0.00	58,968,155.46	212,422,096.28	0.00	212,422,096.28
长岭风电	0.00	0.00	0.00	1,212,988,048.23	0.00	1,212,988,048.23
茫崖天茫 200MW 风电项目	0.00	0.00	0.00	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)	0.00	0.00	0.00	633,971,645.47	0.00	633,971,645.47
张北二台项目	0.00	0.00	0.00	592,941,557.84	0.00	592,941,557.84
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
杨家泊 50 兆瓦风力发电项目	0.00	0.00	0.00	262,647,773.77	0.00	262,647,773.77
苏右微网项目 50MWp 光伏	0.00	0.00	0.00	170,992,345.00	0.00	170,992,345.00
新疆乌鲁木齐达坂城一期扩容风电项目	0.00	0.00	0.00	164,757,516.53	0.00	164,757,516.53
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
其他	1,834,708,771.33	264,601,583.11	1,570,107,188.22	1,668,469,737.22	151,558,423.62	1,516,911,313.60
合计	8,059,263,762.70	264,601,583.11	7,794,662,179.59	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	截至 2023 年 12 月 31 日止年度											
	预算 (万元)	年初 账面余额	购建	转入固定资产（附 注七、19）	其他 (注 1)	年末 账面余额	工程投 入占预 算比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化 累计金额	本年利息资本化	本年 利息 资本 化率 (%)	资金来 源
新疆乌鲁木齐达坂城风力发电市场化并网(配套储能)项目(1000MW)	576,851	2,206,988.88	2,930,428,477.71	0.00	0.00	2,932,635,466.59	51.00	51.00	11,408,899.47	11,408,899.47	2.60	自有资金及银行借款
青冈平价风电项目(100MW)	62,325	10,853,204.71	510,105,227.54	0.00	0.00	520,958,432.25	84.00	84.00	6,461,888.50	6,461,888.50	3.20	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	283,050,852.61	0.00	0.00	451,046,814.72	90.00	90.00	7,881,296.45	7,495,657.47	3.55	自有资金及银行借款
天润运城市临猗县风电项目(100MW)	50,896	14,149,736.95	421,494,521.27	0.00	0.00	435,644,258.22	86.00	86.00	2,969,951.07	2,969,951.07	2.60	自有资金及银行借款
开原中固 100MW 项目	47,155	66,510,618.04	359,351,731.14	0.00	0.00	425,862,349.18	90.00	90.00	6,668,385.81	6,668,385.81	2.90	自有资金及银行借款
昌黎 200MW 保障项目	93,341	0.00	405,523,026.64	0.00	0.00	405,523,026.64	43.00	43.00	34,206.15	34,206.15	2.70	自有资金及银行借款
青海省海西茫崖天茫光伏项目(100MW)	34,663	72,053,627.95	232,179,342.11	0.00	0.00	304,232,970.06	88.00	88.00	7,384,126.50	7,384,126.50	3.15	自有资金及银行借款

蒋家坪扩容项目	47,301	124,461,301.28	159,714,500.15	0.00	0.00	284,175,801.43	60.00	60.00	4,663,690.70	3,616,435.26	3.25	自有资金及银行借款
广西天等二期	46,862	152,778,852.09	266,629,726.63	-151,685,858.92	0.00	267,722,719.80	89.00	89.00	6,182,507.47	6,034,152.66	2.90	自有资金及银行借款
湖北省黄冈市武穴储能项目	17,192	39,925.84	137,745,071.18	0.00	0.00	137,784,997.02	80.00	80.00	403,872.56	403,872.56	2.70	自有资金及银行借款
武宣桐岭	65,489	212,422,096.28	31,984,785.72	-185,438,726.54	0.00	58,968,155.46	84.21	84.21	15,615,206.82	2,433,789.43	4.31	自有资金及银行借款
长岭风电	152,000	1,212,988,048.23	65,972,898.40	-1,278,960,946.63	0.00	0.00	100.00	100.00	85,996,361.12	31,940,782.46	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	216,707,112.68	-855,147,069.43	0.00	0.00	100.00	100.00	21,252,796.70	17,375,888.98	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	31,971,949.97	-665,943,595.44	0.00	0.00	100.00	100.00	6,459,014.67	4,530,573.16	3.70	自有资金及银行借款
张北二台项目	70,379	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)	36,635	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	40,462	330,734,030.46	25,625,987.47	-356,360,017.93	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	33,501	281,474,005.65	20,022,814.97	-301,496,820.62	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
杨家泊 50 兆瓦风力发电项目	39,159	262,647,773.77	139,998,111.04	-402,645,884.81	0.00	0.00	100.00	100.00	12,164,133.18	7,415,226.72	3.50	自有资金及银行借款
苏右微网项目 50MWp 光伏	20,469	170,992,345.00	8,014,067.35	-179,006,412.35	0.00	0.00	100.00	100.00	30,500,039.91	0.00	/	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	29,249,815.72	-194,007,332.25	0.00	0.00	100.00	100.00	4,115,818.40	3,677,134.43	4.90	自有资金及银行借款
齐河楚家庄 50MW 风电项目	37,177	109,624,158.63	44,183,824.74	-153,807,983.37	0.00	0.00	100.00	84.00	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	25,902	107,343,578.81	9,779,014.11	-117,122,592.92	0.00	0.00	100.00	90.00	5,716,718.25	4,331,746.00	4.10	自有资金及银行借款
其他	/	1,668,469,737.22	1,636,302,827.37	-1,397,248,884.16	-72,814,909.10	1,834,708,771.33	/	/	515,936,132.72	88,587,073.77	/	自有资金及银行借款
合计	/	7,351,203,699.04	7,988,470,535.91	-7,207,595,563.15	-72,814,909.10	8,059,263,762.70	/	/	813,023,613.44	227,197,466.81	/	

注：其他包含汇率变动、收购及处置子公司等变动。

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

2023 年，本集团计提在建工程减值准备人民币 119,181,511.54 元(2022 年：人民币 10,227,086.92 元)。其中，

本公司之子公司湖州润兴新能源有限公司在建工程存在减值迹象，估计的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的风电场装机容量及风力发电上网电价为基准的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率是 8.52%。根据减值测试的结果，资产组账面金额为人民币 326,994,402.35 元，可收回金额为人民币 221,262,330.13 元，因此本集团本年度需确认人民币 105,732,072.22 元的在建工程减值准备。

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 □不适用

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	30,127,623.75	194,090,592.78	216,016,313.22	1,078,677.83	0.00	441,313,207.58
(1) 新增	21,833,879.09	191,613,161.22	216,016,313.22	1,078,677.83	0.00	430,542,031.36
(2) 汇率变动	8,293,744.66	2,477,431.56	0.00	0.00	0.00	10,771,176.22
3. 本期减少金额	0.00	62,710,370.18	33,312,347.62	0.00	0.00	96,022,717.80
(1) 其他减少	0.00	62,710,370.18	33,312,347.62	0.00	0.00	96,022,717.80
4. 期末余额	428,917,328.48	703,527,045.20	1,998,965,874.70	14,702,132.60	10,372,156.86	3,156,484,537.84
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	17,692,605.58	84,311,196.12	84,060,229.95	497,517.93	381,788.92	186,943,338.50
(1) 计提	16,354,500.91	82,317,881.66	84,060,229.95	497,517.93	381,788.92	183,611,919.37
(2) 汇率变动	1,338,104.67	1,993,314.46	0.00	0.00	0.00	3,331,419.13
3. 本期减少金额	0.00	5,524,048.58	346,055.90	0.00	0.00	5,870,104.48
(1) 处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(2) 其他减少	0.00	5,524,048.58	346,055.90	0.00	0.00	5,870,104.48
4. 期末余额	106,336,567.72	252,997,300.95	290,922,681.90	11,351,841.53	4,334,489.53	665,942,881.63
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	322,580,760.76	450,529,744.25	1,690,555,099.78	3,350,291.07	6,037,667.33	2,473,053,563.19
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

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 □不适用

其他说明：

2023 年度，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 161,370,038.04 元(2022 年：人民币 101,789,223.26 元)。

2023 年度，本集团与租赁相关的总现金流出为人民币 436,506,226.90 元(2022 年：人民币 287,539,576.65 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	197,793,713.78	216,963,807.31	0.00	176,528,480.25	0.00	563,091,187.04	11,052,451.36	1,165,429,639.74
(1) 购置	196,419,895.37	6,408,441.77	0.00	15,832,096.51	0.00	563,091,187.04	0.00	781,751,620.69
(2) 开发支出转入(附注七、23)	0.00	198,336,157.99	0.00	159,379,220.36	0.00	0.00	0.00	357,715,378.35
(3) 企业合并增加	1,373,818.41	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,030,000.00	2,403,818.41
(4) 汇率变动	0.00	12,219,207.55	0.00	1,317,163.38	0.00	0.00	10,022,451.36	23,558,822.29
3. 本期减少金额	77,756,194.89	114,108,601.76	0.00	2,197,075.76	0.00	95,134,423.01	0.00	289,196,295.42
(1) 处置	0.00	114,108,601.76	0.00	2,197,075.76	0.00	95,134,423.01	0.00	211,440,100.53
(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	810,476,678.83	2,552,745,359.76	0.00	793,442,136.51	851,457.02	4,441,962,131.50	1,101,995,582.13	9,701,473,345.75
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	20,353,467.07	170,311,317.50	0.00	91,375,357.49	0.00	196,138,917.23	38,110,959.46	516,290,018.75
(1) 计提	20,353,467.07	158,149,350.01	0.00	90,632,615.60	0.00	196,138,917.23	37,253,346.45	502,527,696.36
(2) 汇率变动	0.00	12,161,967.49	0.00	742,741.89	0.00	0.00	857,613.01	13,762,322.39
3. 本期减少金额	2,683,390.34	6,098,041.52	0.00	1,180,172.72	0.00	14,660,795.32	0.00	24,622,399.90
(1) 处置	0.00	6,098,041.52	0.00	1,180,172.72	0.00	14,660,795.32	0.00	21,939,009.56
(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	91,021,690.00	876,855,754.36	0.00	354,396,438.85	851,457.02	797,762,894.12	100,507,084.36	2,221,395,318.71

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	69,520,456.35	2,758,245.71	72,278,702.06
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,520,456.35	0.00	69,520,456.35
(2) 汇率变动	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,758,245.71	2,758,245.71
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	126,867,263.44	168,125,591.26	502,992,301.09
四、账面价值								
1. 期末账面价值	719,454,988.83	1,467,890,159.01	0.00	439,045,697.66	0.00	3,517,331,973.94	833,362,906.51	6,977,085,725.95
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12月31日，通过内部研发形成的无形资产占无形资产年末账面价值的比例为32.01%(2022年12月31日：25.42%)。

2023年12月31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	截至 2023 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本期内部开发增加	确认无形资产 (附注七、22)	计入当期损益	年末余额
开发项目支出：					
整机组项目开发支出	327,706,770.26	61,778,534.76	270,752,682.52	0.00	118,732,622.50
其他项目开发支出	94,472,643.04	312,280,337.17	86,962,695.83	0.00	319,790,284.38
小计	422,179,413.30	374,058,871.93	357,715,378.35	0.00	438,522,906.88
研究项目支出：					
整机组技术改造项目支出	0.00	364,653,760.26	0.00	364,653,760.26	0.00
其他项目研究支出	0.00	1,525,971,935.13	0.00	1,525,971,935.13	0.00
小计	0.00	1,890,625,695.39	0.00	1,890,625,695.39	0.00
合计	422,179,413.30	2,264,684,567.32	357,715,378.35	1,890,625,695.39	438,522,906.88

单位：元

项目	截至 2022 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本期内部开发增加	确认无形资产 (附注七、22)	计入当期损益	年末余额
开发项目支出：					
整机组项目开发支出	703,181,432.87	458,993,013.17	834,467,675.78	0.00	327,706,770.26
其他项目开发支出	42,947,660.30	173,882,521.58	122,357,538.84	0.00	94,472,643.04
小计	746,129,093.17	632,875,534.75	956,825,214.62	0.00	422,179,413.30
研究项目支出：					
整机组技术改造项目支出	0.00	504,018,021.23	0.00	504,018,021.23	0.00
其他项目研究支出	0.00	1,084,635,641.75	0.00	1,084,635,641.75	0.00

小计	0.00	1,588,653,662.98	0.00	1,588,653,662.98	0.00
合计	746,129,093.17	2,221,529,197.73	956,825,214.62	1,588,653,662.98	422,179,413.30

2023 年度，开发支出占研究开发项目支出总额的比例为 16.52%(2022 年度：28.49%)。

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
开发支出减值准备	324,748,203.41	324,748,203.41

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	汇率变动	
Vensys Energy AG	186,715,130.23	0.00	10,974,661.03	0.00	0.00	197,689,791.26
福氏新能源技术(上海)有限公司(注 1)	162,762,143.01	0.00	0.00	0.00	0.00	162,762,143.01
天润启航投资管理有限公司(注 2)	14,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,400,000.00
济南瑞风新能源有限公司(注 2)	14,250,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,250,000.00
科右中旗天佑新能源有限公司(注 2)	13,200,000.00	0.00	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(注 2)	7,039,000.00	0.00	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	0.00	6,862,979.14
勃利县双星风电开发有限责任公司(注 2)	5,005,689.50	0.00	0.00	0.00	0.00	5,005,689.50
金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	4,096,382.12	0.00	0.00	0.00	0.00	4,096,382.12
PARQUE EóLICO LOMA BLANCA S. A(注 2)	4,327,342.03	0.00	73,864.69	0.00	0.00	4,401,206.72
锦州市全一新能源风电有限公司(注 2)	18,056.04	0.00	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	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	0.00	4,681.28
安华吉林能源有限公司	11,998,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,998,000.00
TianRun Uilk, LLC	849,218.76	0.00	0.00	0.00	1,924.95	847,293.81
合计	431,544,916.18	0.00	11,048,525.72	0.00	1,924.95	442,591,516.95

注 1：福氏新能源技术(上海)有限公司属于风机制造与销售报告分部。2023 年度，福氏新能源技术(上海)有限公司的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的五年期的经营预测及永续增长率 0.00%(2022 年 12 月 31 日：0.00%)为基础来确定。现金流量预测所用的折现率是 13.84%(2022 年 12 月 31 日：14.52%)。根据减值测试的结果，本集团本年度需确认人民币 70,932,762.95 元(2022 年：人民币 41,159,677.34 元)商誉减值准备。

注 2：属于风电场开发报告分部的子公司的可收回金额按照预计未来现金流量的现值确定，其预计未来现金流量根据管理层批准的风电场装机容量及风力发电上网电价为基础的现金流量预测来确定。现金流量预测所用的折现率是 9.59%至 22.95%(2022 年 12 月 31 日：11.20%至 23.23%)。根据减值测试的结果，本集团本年度无需确认商誉减值准备。

注 3：以下说明了管理层为进行商誉的减值测试，在确定现金流量预测时作出的关键假设：

预算毛利率 - 确定基础是在预算年度前一年实现的平均毛利率基础上，根据预计市场开发情况适当调整该平均毛利率。

折现率 - 采用的折现率是反映相关资产组特定风险的税前折现率。

分配至上述资产组或资产组组合的有关的市场开发、折现率等关键假设的金额与本集团历史经验及外部信息一致。

(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	汇率变动	
Vensys Energy AG	186,715,130.23	0.00	10,974,661.03	0.00	0.00	197,689,791.26
福氏新能源技术(上海)有限公司	41,159,677.34	70,932,762.95	0.00	0.00	0.00	112,092,440.29
天润启航投资管理有限公司	12,595,036.44	0.00	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	0.00	11,998,000.00
TianRun Uilk, LLC	849,218.76	0.00	0.00	0.00	1,924.95	847,293.81
合计	253,317,062.77	70,932,762.95	10,974,661.03	0.00	1,924.95	335,222,561.80

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	28,916,217.57	5,310,252.24	0.00	37,878,287.82
装修费	19,937,784.53	14,626,340.97	12,502,030.63	0.00	22,062,094.87
送出线路接入费用	12,673,829.43	0.00	789,559.29	0.00	11,884,270.14
其他	34,396,931.62	13,347,140.74	27,660,480.03	422,415.69	19,661,176.64
合计	81,280,868.07	56,889,699.28	46,262,322.19	422,415.69	91,485,829.47

其他说明：

无

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	
	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	2,926,288,488.45	544,073,559.71	2,784,488,915.13	523,499,609.21
内部交易未实现利润	2,930,599,405.45	613,883,825.96	2,699,485,709.35	566,647,232.48
可抵扣亏损	9,169,210,679.68	1,549,042,030.79	4,179,304,791.56	747,815,211.87
预提费用和预计负债	8,962,014,456.18	1,447,756,912.22	8,281,740,711.11	1,315,664,594.69
应付职工薪酬-计提未付部分	379,967,007.39	62,542,875.95	350,302,390.21	55,489,086.40
递延收益	195,404,993.87	32,844,465.75	182,390,625.18	29,968,316.63
金融资产公允价值变动	380,434,972.74	65,987,421.76	255,449,003.56	41,524,807.97
其他	881,182,033.74	248,759,674.08	1,744,676,033.62	537,772,862.44
合计	25,825,102,037.50	4,564,890,766.22	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	
	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	3,590,060,978.59	875,421,481.36	3,212,079,480.55	794,518,553.29
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	1,291,937,434.74	317,874,436.02	913,833,072.35	206,852,419.94
特许经营权税会差异	1,183,884,130.37	288,542,592.32	1,328,606,507.65	309,643,484.66
其他	728,387,363.56	180,546,217.54	947,641,229.52	236,297,949.84
合计	6,796,395,013.05	1,662,867,590.40	6,404,102,255.06	1,547,767,799.77

本集团预计本年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	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	140,825,927.12	4,424,064,839.10	556,054,954.33	3,262,326,767.36
递延所得税负债	140,825,927.12	1,522,041,663.28	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	1,487,674,368.53	902,475,863.26
可抵扣亏损	2,585,496,542.85	2,095,317,001.96
合计	4,073,170,911.38	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	0.00	7,251,884.17	无
2024 年	430,015,824.95	431,128,796.71	无
2025 年	488,636,885.17	488,636,885.17	无
2026 年	320,380,469.49	332,255,638.03	无
2027 年	836,043,797.88	836,043,797.88	无
2028 年及以后	510,419,565.36	0.00	无
合计	2,585,496,542.85	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
合同履约成本	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	539,395,592.56	0.00	539,395,592.56	825,883,294.18	0.00	825,883,294.18
待抵扣及待认证进项税额	2,293,828,588.74	0.00	2,293,828,588.74	1,921,191,726.37	0.00	1,921,191,726.37
长期应收质量保证金	4,567,211,133.10	5,365,036.78	4,561,846,096.32	4,163,416,528.01	4,939,852.49	4,158,476,675.52
预付股权转让款	250,406,202.00	0.00	250,406,202.00	500,218,200.00	0.00	500,218,200.00
服务特许权安排下的应收款	4,316,041,114.77	139,824,939.52	4,176,216,175.25	4,753,659,865.58	92,264,146.55	4,661,395,719.03
合计	11,966,882,631.17	145,189,976.30	11,821,692,654.87	12,164,369,614.14	97,203,999.04	12,067,165,615.10

其他说明：

长期应收质量保证金明细

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	5,102,216,532.32	5,900,042.18	5,096,316,490.14
减：一年内到期的部分(附注七、10)	535,005,399.22	535,005.40	534,470,393.82
合计	4,567,211,133.10	5,365,036.78	4,561,846,096.32

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)
2023年1月1日余额	5,422,389.22
本年计提	477,652.96
2023年12月31日余额	5,900,042.18

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)
2022年1月1日余额	4,334,391.01
本年计提	1,087,998.21
2022年12月31日余额	5,422,389.22

服务特许权安排下的应收款明细

单位：元

项目	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	4,468,939,878.19	143,151,912.91	4,325,787,965.28
减：一年内到期的部分(附注七、8)	152,898,763.42	3,326,973.39	149,571,790.03
合计	4,316,041,114.77	139,824,939.52	4,176,216,175.25

单位：元

项目	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

193

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	5,183,056.78	89,190,487.65	94,373,544.43
本年计提	0.00	48,919,308.79	48,919,308.79
本年转回	140,940.31	0.00	140,940.31
2023年12月31日余额	5,042,116.47	138,109,796.44	143,151,912.91

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	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

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	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	385,501,675.88	1,171,769,366.61
合计	386,101,675.88	1,171,769,366.61

短期借款分类的说明：

2023年12月31日，本集团以应收账款为质押取得的短期借款计人民币600,000.00元(2022年12月31日：无)。

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

2023年12月31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	14,143,573,175.17	13,552,074,048.36
合计	14,143,573,175.17	13,552,074,048.36

2023年12月31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)	22,236,966,718.53	21,231,505,097.35

1至2年(含2年)	3,212,128,640.02	3,340,071,666.05
2至3年(含3年)	1,886,185,015.72	1,610,189,834.35
3至4年(含4年)	622,094,507.16	344,550,245.63
4至5年(含5年)	330,199,380.70	519,864,711.70
5年以上	308,801,115.12	25,802,553.97
减:分类为非流动负债的部分(附注七、41)	1,095,225,078.89	1,091,028,004.50
合计	27,501,150,298.36	25,980,956,104.55

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	19,354,003.09	21,553,801.14
合计	19,354,003.09	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)	9,598,103,879.50	5,722,614,372.27
工程承包合同相关(注2)	465,338,462.79	437,185,869.17
其他服务合同相关	115,705,477.13	114,902,402.52
合计	10,179,147,819.42	6,274,702,643.96

注1：2023年12月31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12月31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。

账龄超过1年的重要合同负债：

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位一	650,388,566.37	尚未交付
单位二	372,571,615.42	尚未交付
单位三	190,798,033.34	尚未交付
单位四	151,202,108.09	尚未交付
单位五	126,103,155.50	尚未交付
合计	1,491,063,478.72	

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
无		

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	3,590,952,576.13	3,624,912,173.90	996,441,319.28
二、离职后福利-设定提存计划	2,119,365.91	366,562,919.62	366,309,453.11	2,372,832.42
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	3,957,515,495.75	3,991,221,627.01	998,814,151.70

(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	2,912,548,068.02	2,947,408,351.29	898,837,254.32
2、职工福利费	7,054,525.35	81,238,343.90	80,869,386.59	7,423,482.66
3、社会保险费	1,921,655.33	227,284,678.24	227,148,044.54	2,058,289.03
其中：医疗保险费	572,493.28	212,015,191.62	211,874,406.54	713,278.36
工伤保险费	1,328,955.43	13,688,529.28	13,686,581.94	1,330,902.77
生育保险费	20,206.62	1,580,957.34	1,587,056.06	14,107.90
4、住房公积金	429,138.42	246,460,844.31	246,340,498.55	549,484.18
5、工会经费和职工教育经费	86,506,590.73	48,209,403.42	55,824,064.08	78,891,930.07
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	75,211,238.24	67,321,828.85	8,680,879.02
合计	1,030,400,917.05	3,590,952,576.13	3,624,912,173.90	996,441,319.28

(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	350,149,278.83	349,890,651.69	2,313,108.75
2、失业保险费	64,884.30	16,413,640.79	16,418,801.42	59,723.67
3、企业年金缴费	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	2,119,365.91	366,562,919.62	366,309,453.11	2,372,832.42

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	236,482,508.49	329,974,475.95

消费税	0.00	0.00
企业所得税	1,189,727,475.66	572,061,001.31
个人所得税	26,555,879.87	23,636,520.07
城市维护建设税	11,058,028.22	12,538,613.57
教育费附加	9,952,511.78	9,852,138.91
印花税	2,551,703.52	2,080,668.12
其他	24,168,449.27	57,816,481.59
合计	1,500,496,556.81	1,007,959,899.52

其他说明：无

35、其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息	181,968.08	1,929,930.19
应付股利	81,440,482.74	115,058,877.19
其他应付款	1,069,882,091.36	1,997,627,221.47
合计	1,151,504,542.18	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	181,968.08	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	181,968.08	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	0.00	0.00
划分为权益工具的优先股\永续债股利	26,407,555.05	77,935,814.30
其他-收购的子公司的原股东	55,032,927.69	37,123,062.89
其他	0.00	0.00
合计	81,440,482.74	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	38,864,143.41	31,967,451.60
应付股权转让款	248,663,937.86	332,903,938.62
应付往来款	741,879,795.05	1,576,344,576.75
其他	40,474,215.04	56,411,254.50
合计	1,069,882,091.36	1,997,627,221.47

其他说明：

2023 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款余额为人民币 574,144,325.09 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
年初余额	5,458,923,073.93	84,372,510.60	193,942,351.88	5,737,237,936.41
本年增加	2,383,544,931.97	9,227,689.90	23,097,819.19	2,415,870,441.06
本年转回	325,232,005.20	0.00	6,609,013.26	331,841,018.46
本年消耗	2,080,414,300.45	0.00	72,553,139.19	2,152,967,439.64
汇率变动	3,901,199.65	1,485,113.52	1,943,798.83	7,330,112.00
小计	5,440,722,899.90	95,085,314.02	139,821,817.45	5,675,630,031.37
减：划分为流动负债的部分	2,640,711,583.29	0.00	32,984,177.35	2,673,695,760.64
合计	2,800,011,316.61	95,085,314.02	106,837,640.10	3,001,934,270.73

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)	3,895,278,120.72	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)	264,897,815.05	165,661,008.88
一年内到期的应付售后回租款(附注	139,077,941.11	101,272,408.59

七、41)		
合计	4,299,253,876.88	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	17,646,548.43	25,764,517.02
合计	17,646,548.43	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）	10,993,137,035.42	7,170,593,404.60
抵押借款（注 4）	154,907,593.05	0.00
保证借款（注 5）	733,134,368.12	2,672,855,672.22
信用借款	10,075,363,503.00	6,811,455,741.08
质押并且抵押借款（注 1）	8,437,494,785.06	14,593,389,671.86
质押并且保证借款（注 2）	1,651,855,275.91	2,162,715,495.42
减：一年内到期的长期借款（附注七、37）	3,895,278,120.72	5,044,822,416.20
合计	28,150,614,439.84	28,366,187,568.98

其他说明，包括利率区间：

2023 年 12 月 31 日，上述借款的年利率为 1.20% 至 4.85% (2022 年 12 月 31 日：1.20% 至 5.15%)。2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团无已到期但未偿还的长期借款。

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固定资产、在建工程、无形资产为抵押。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	10,732,747,938.06	15,760,831,863.18
在建工程	291,398,495.69	1,906,798,477.25
无形资产	181,983,954.19	272,227,032.32
货币资金	676,844.98	7,045,771.89
应收账款	2,852,900,507.15	3,582,229,944.75
合计	14,059,707,740.07	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、长期应收款作质押。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	230,315,599.22	55,049,962.15
其他非流动资产	508,543,253.08	528,800,276.43
合同资产	17,056,589.29	15,906,039.65
无形资产	0.00	908,197.52
合计	755,915,441.59	600,664,475.75

注 3：本公司若干下属境内风电子公司的银行借款以货币资金及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、长期应收款作为质押。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	2,133,250,442.11	837,506,640.39
其他非流动资产	485,768,685.18	482,417,520.57
合同资产	4,059,994.64	4,755,547.28
无形资产	0.00	38,252,173.91
合计	2,623,079,121.93	1,362,931,882.15

注 4：本公司若干下属总装厂的银行借款以项目建成后形成的固定资产、在建工程、无形资产为抵押。于资产负债表日，用于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	119,768,659.44	0.00
在建工程	156,068,838.88	0.00
无形资产	37,860,895.75	0.00
合计	313,698,394.07	0.00

注 5：2023 年 12 月 31 日，本公司为本公司之子公司借款计人民币 726,134,368.12 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 7,000,000.00 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 9,000,000.00 元)提供担保。

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	703,052,981.03	608,090,005.94
机器设备	4,523,750,402.65	2,151,137,405.76
运输设备	778,049.55	912,782.65
其他设备	4,092,839.66	3,937,120.97
减：一年内到期的租赁负债(附注七、37)	264,897,815.05	165,661,008.88
合计	4,966,776,457.84	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	2,146,575,040.95	1,856,462,917.69
专项应付款	0.00	0.00
合计	2,146,575,040.95	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)	1,095,225,078.89	1,091,028,004.50
应付融资租赁保证金	10,997,500.33	30,253,501.56
应付售后回租款	1,179,430,402.84	836,453,820.22
小计	2,285,652,982.06	1,957,735,326.28
减：一年内到期的应付售后回租款(附注七、37)	139,077,941.11	101,272,408.59
合计	2,146,575,040.95	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	期末余额	形成原因
政府补助	224,870,343.36	62,888,456.50	56,056,637.95	231,702,161.91	/
合计	224,870,343.36	62,888,456.50	56,056,637.95	231,702,161.91	--

其他说明：

与资产相关的政府补助

单位：元

项目	截至 2023 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本年增加	本年计入其他收益(附注七、57)	其他变动	年末余额
金风达坂城试验风电场项目	22,694,666.17	0.00	2,002,999.92	0.00	20,691,666.25
金风科技风电实验中心项目	17,767,134.00	0.00	1,128,072.00	0.00	16,639,062.00
产业创新团队支持计划-产业创新研究项目	0.00	20,000,000.00	4,000,000.00	0.00	16,000,000.00
大功率新型陆上风电机组技术攻关及应用示范	18,107,552.22	8,584,512.57	11,829,889.09	0.00	14,862,175.70
年产 100 台 6MW 直驱永磁海上风电机组项目	12,000,000.00	0.00	900,000.00	0.00	11,100,000.00
邢台总装厂土地使用权政府项目	10,732,660.04	0.00	231,640.20	0.00	10,501,019.84
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	493,772.29	0.00	8,929,048.74
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	0.00	462,182.93	0.00	8,536,503.70
浙江金风土地处理及费用补贴	0.00	8,036,450.00	0.00	0.00	8,036,450.00
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	380,000.04	0.00	7,979,999.96
其他	62,884,639.91	23,426,772.16	19,422,011.84	0.00	66,889,400.23
合计	170,968,160.00	60,047,734.73	40,850,568.31	0.00	190,165,326.42

与收益相关的政府补助

单位：元

项目	截至 2023 年 12 月 31 日止年度				
	年初余额	本年增加	本年计入 其他收益 (附注七、57)	其他变动	年末余额
20.0MW AC large-scale solar Photovoltaic (PV) technology project	21,576,622.99	0.00	1,027,980.19	590,467.65	21,139,110.45
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	213,142.80	0.00	6,181,143.20
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	936,701.24	110,080.35	5,619,966.82
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	2,840,721.77	2,590,480.48	-10,800,799.25	5,534,219.82
吴兴区财政局可再生能源补贴	2,966,666.62	0.00	200,000.04	0.00	2,766,666.58
混合云架构的工业大数据平台研发及风电运维服务示范应用	433,242.26	0.00	137,513.64	0.00	295,728.62
合计	53,902,183.36	2,840,721.77	5,105,818.39	-10,100,251.25	41,536,835.49

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	126,651,024.55	91,745,160.27
预收租赁款	99,263,400.98	49,341,003.87
合计	225,914,425.53	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	截至 2023 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	新增限售股	限售股解禁	年末余额
有限售条件股份				
—境内自然人持股	58,068,219.00	168,025.00	-840,175.00	57,396,069.00
无限售条件股份				
—人民币普通股	3,393,427,029.00	-168,025.00	840,175.00	3,394,099,179.00
—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	截至 2022 年 12 月 31 日止年度			
	年初余额	新增限售股	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

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	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	10,000,000.00	997,000,000.00	0.00	0.00
可续期信托贷款(注 2)	/	1,500,000,000.00	/	549,818,181.82	/	0.00	/	2,049,818,181.82
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	5,000,000.00	498,875,000.00	0.00	0.00
合计	15,000,000.00	2,995,875,000.00	/	549,818,181.82	15,000,000.00	1,495,875,000.00	/	2,049,818,181.82

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

注 1：本公司于 2020 年 8 月 27 日发行新疆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。于 2023 年 8 月，本公司以人民币 1,000,000,000.00 元赎回 2020 年第一期永续债，导致其他权益工具减少人民币 997,000,000.00 元，资本公积减少人民币 3,000,000.00 元。

注 2：本公司分别于 2021 年 11 月及 2022 年 9 月办理可续期信托贷款，本金总额分别为人民币 1,000,000,000.00 元及人民币 500,000,000.00 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% 及 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 300,000,000.00 元，初始借款利率为 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。

本公司于 2023 年 12 月办理可续期信托贷款，合同总额为 500,000,000.00 元，已提取本金总额为人民币 249,818,181.82 元，初始借款利率为 5.3%。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。

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。于 2023 年 12 月，本公司以人民币 500,000,000.00 元赎回 2022 年第一期债权融资计划，导致其他权益工具减少人民币 498,875,000.00 元，资本公积减少人民币 1,125,000.00 元。

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	4,125,000.00	7,284,126.46
合计	12,148,077,471.66	12,712,081.72	4,125,000.00	12,156,664,553.38

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 收益本年 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	34,592,134. 57	0.00	58,115.01	34,534,019. 56	0.00	3,640,287.6 1	16,595,236. 96
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	34,592,134. 57	0.00	58,115.01	34,534,019. 56	0.00	3,640,287.6 1	16,595,236. 96
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	80,918,796.	-	275,081.44	-	-	404,667.36	0.00	-

分类进损益的其他综合收益	92	21,055,185.79	1.79	30,342,363.73	266,198,931.21			185,280,134.29
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	193,689,714.88	4,905,029.16	182,534,236.86	0.00	177,629,207.70	0.00	0.00	16,060,507.18
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
现金流量套期储备	-7,545,902.77	-50,957,728.00	133,442,026.11	-30,425,959.43	-153,973,794.68	0.00	0.00	-161,519,697.45
外币财务报表折算差额	-110,664,570.27	61,415,331.79	0.00	0.00	60,741,097.17	674,234.62	0.00	49,923,473.10
应收款项融资公允价值变动	-18,226,969.67	23,982,741.91	18,226,969.67	0.00	6,025,339.50	-269,567.26	0.00	-12,201,630.17
境外经营净投资套期储备	-53,295,288.02	19,413,501.23	0.00	3,203,227.70	16,210,273.53	0.00	0.00	37,085,014.49
套期成本	76,961,812.77	79,814,061.88	59,121,790.85	3,119,632.00	17,572,639.03	0.00	0.00	59,389,173.74
其他综合收益合计	66,620,301.93	13,536,948.78	275,081,441.79	30,284,248.72	231,664,911.65	404,667.36	3,640,287.61	168,684,897.33

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	137,945,985.59	137,945,985.59	0.00
合计	0.00	137,945,985.59	137,945,985.59	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

205

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	83,029,333.31	0.00	1,806,408,088.83
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	83,029,333.31	0.00	1,806,408,088.83

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	1,330,997,963.11	2,383,432,917.84
减：提取法定盈余公积	83,029,333.31	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
收购少数股东股权	-25,539,872.62	0.00
对其他权益工具持有人的分派（注 2）	114,494,515.13	184,998,070.78
其他综合收益结转留存收益	3,640,287.61	24,426,086.74
期末未分配利润	17,540,625,397.47	16,936,058,985.45

调整期初未分配利润明细：

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 4,225,067,647.00 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：本年，本公司计提其他权益工具利息人民币 114,494,515.13 元。

注 3：2023 年 12 月 31 日，本集团未分配利润余额中包括子公司已提取的盈余公积为人民币 2,948,716,085.49 元（2022 年 12 月 31 日：人民币 2,852,358,422.96 元）。

51、营业收入及成本

(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	50,243,725,673.29	41,695,980,732.67	46,253,533,516.14	38,145,231,786.05
其他业务	213,463,474.45	111,439,257.65	183,316,334.37	92,049,686.84
合计	50,457,189,147.74	41,807,419,990.32	46,436,849,850.51	38,237,281,472.89

(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	32,664,802,698.50	32,627,132,885.12
发电收入	6,492,632,630.37	6,607,147,986.43
电站产品销售收入	4,483,901,943.29	390,345,004.82
技术服务收入	4,480,545,149.91	3,072,152,699.66
风电场建造收入	779,490,196.59	2,123,506,937.34
其他	1,247,048,673.88	1,259,975,225.16
小计	50,148,421,292.54	46,080,260,738.53
其他来源收入：		
租赁收入	308,767,855.20	356,589,111.98
合计	50,457,189,147.74	46,436,849,850.51

(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				
	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	26,607,306,973.05	10,007,710,102.98	4,519,559,206.33	1,175,039,215.74	42,309,615,498.10
境外	6,381,737,529.69	938,031,571.79	514,830,451.74	4,206,241.22	7,838,805,794.44
合计	32,989,044,502.74	10,945,741,674.77	5,034,389,658.07	1,179,245,456.96	50,148,421,292.54
收入确认时间					
在某一时点确认收入	32,989,044,502.74	10,945,741,674.77	63,863,620.36	371,320,792.71	44,369,970,590.58
在某一时间段内确	0.00	0.00	4,970,526,037.71	807,924,664.25	5,778,450,701.96

认收入					
合计	32,989,044,502.74	10,945,741,674.77	5,034,389,658.07	1,179,245,456.96	50,148,421,292.54

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	30,613,218,901.08	5,629,525,146.98	4,430,084,306.57	1,120,485,961.72	41,793,314,316.35
境外	2,029,101,943.63	1,293,310,203.71	964,534,274.84	0.00	4,286,946,422.18
合计	32,642,320,844.71	6,922,835,350.69	5,394,618,581.41	1,120,485,961.72	46,080,260,738.53
收入确认时间					
在某一时点确认收入	32,642,320,844.71	6,922,835,350.69	99,734,340.14	290,425,949.40	39,955,316,484.94
在某一时间段内确认收入	0.00	0.00	5,294,884,241.27	830,060,012.32	6,124,944,253.59
合计	32,642,320,844.71	6,922,835,350.69	5,394,618,581.41	1,120,485,961.72	46,080,260,738.53

(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	3,929,451,165.23	4,754,145,435.94
工程预收款	404,417,676.00	262,684,877.17
其他	77,123,149.32	71,548,179.15
合计	4,410,991,990.55	5,088,378,492.26

(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	54,604,565.75	56,137,172.65
教育费附加	44,860,506.58	45,118,974.49
资源税	0.00	0.00
房产税	24,349,270.77	21,841,142.00
土地使用税	22,686,096.98	24,839,724.17
车船使用税	0.00	0.00
印花税	57,906,176.68	47,718,907.87
其他	26,491,540.79	17,605,672.59
合计	230,898,157.55	213,261,593.77

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	2,058,312,926.77	2,247,823,618.78
职工薪酬	503,562,406.35	533,417,925.74
投标服务费	86,904,586.28	95,317,442.86
其他	515,971,438.51	316,710,687.95
合计	3,164,751,357.91	3,193,269,675.33

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	1,205,041,786.90	1,225,171,510.12
折旧及摊销	96,620,237.76	92,804,291.40
租赁费	56,328,295.80	45,722,834.69
第三方服务及劳务费等	240,445,737.06	231,963,391.28
其他	359,708,610.73	328,143,280.18
合计	1,958,144,668.25	1,923,805,307.67

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	880,424,233.03	782,838,198.68
物料消耗	288,107,130.16	194,918,259.59
折旧及摊销	262,040,256.98	163,857,232.83
第三方服务及劳务费等	227,693,074.54	205,775,361.95

租赁费	54,388,100.88	33,573,338.07
其他	177,972,899.80	207,691,271.86
合计	1,890,625,695.39	1,588,653,662.98

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	1,651,622,559.80	1,537,838,750.89
减：利息收入	614,798,297.77	475,601,344.47
减：利息资本化金额(附注七、7 以及附注七、20)	277,646,088.07	203,929,541.78
汇兑损失	225,441,779.72	105,615,202.55
银行手续费	130,219,905.48	100,720,546.30
其他	16,378,778.75	13,202,889.54
合计	1,131,218,637.91	1,077,846,503.03

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	358,258,467.32	222,239,189.81
政府补助	141,233,849.12	150,292,159.03
合计	499,492,316.44	372,531,348.84

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	58,740,224.24	109,642,376.00
研发项目补助	16,599,088.98	1,545,000.00
其他	19,938,149.20	9,318,545.15
小计	95,277,462.42	120,505,921.15
通过递延收益摊销结转至其他收益(附注七、42)	45,956,386.70	29,786,237.88
合计	141,233,849.12	150,292,159.03

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	249,653,651.14	223,984,833.97
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	0.00	0.00

处置交易性金融资产取得的投资收益	7,084,584.95	9,316,306.02
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	193,861,810.33
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
处置子公司产生的投资收益(附注八、2)	939,970,620.81	759,166,972.80
其他非流动金融资产在持有期间取得的投资收益	11,383,685.28	25,467,298.29
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	1,257,984.00
以摊余成本计量的金融资产在持有期间取得的投资收益	35,179,898.74	18,105,154.83
处置联合营公司取得的投资收益	985,739,131.82	510,246,577.48
以摊余成本计量的金融资产终止确认损失	0.00	-24,434,854.57
长期股权投资转为金融工具实现的投资收益	0.00	601,986,867.67
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	0.00	64,608,651.31
其他	6,609,683.80	-15,391,849.47
合计	2,245,621,256.54	2,368,175,752.66

其他说明：

2023 年 12 月 31 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	本年发生额	上年发生额
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	375,647,367.12	-36,034,704.01
衍生金融工具	-26,945,838.35	-81,353,301.13
合计	348,701,528.77	-117,388,005.14

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
应收票据坏账损失	0.00	0.00
应收账款坏账损失(利得)	-203,250,805.55	287,357,646.71
其他应收款坏账损失(利得)	-48,940,230.01	16,934,916.42
债权投资减值损失	-300,628.14	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	-9,686,682.05	-81,836.87
财务担保相关减值损失	0.00	0.00
合计	-262,178,345.75	304,210,726.26

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、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-144,340,860.06	-70,110,535.43
二、长期股权投资减值损失	0.00	-8,601,322.42
三、投资性房地产减值损失	0.00	0.00
四、固定资产减值损失	0.00	-124,193,107.80
五、工程物资减值损失	0.00	0.00
六、在建工程减值损失	-119,181,511.54	-10,227,086.92
七、生产性生物资产减值损失	0.00	0.00
八、油气资产减值损失	0.00	0.00
九、无形资产减值损失	-69,520,456.35	-40,611,181.98
十、商誉减值损失	-70,932,762.95	-53,754,713.78
十一、合同资产减值(利得)损失	3,659,641.92	-6,325,026.26
十二、其他	-48,038,445.93	-45,493,193.92
合计	-448,354,394.91	-359,316,168.51

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)利得	-2,054,925.53	4,417,630.80
处置无形资产(损失)	-56,122,059.91	-22,385.85
合计	-58,176,985.44	4,395,244.95

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	1,626,074.47	30,373,925.25	1,626,074.47

其他	9,809,711.03	5,821,712.93	9,809,711.03
合计	11,435,785.50	36,195,638.18	11,435,785.50

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	2,694,685.00	9,880,000.00	2,694,685.00
罚款支出	39,498,627.23	8,424,370.88	39,498,627.23
其他	49,252,443.07	21,447,667.92	49,252,443.07
合计	91,445,755.30	39,752,038.80	91,445,755.30

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	1,723,488,566.47	1,058,546,433.22
递延所得税费用	-726,464,858.95	-723,637,402.91
合计	997,023,707.52	334,909,030.31

(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	2,519,226,046.26
按法定/适用税率计算的所得税费用	629,806,511.57
子公司适用不同税率的影响	121,887,470.08
调整以前期间所得税的影响	0.00
非应税收入的影响	-7,037,407.73
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	45,232,454.16
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-5,789,122.77
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	274,633,634.38
归属于合营企业和联营企业的损益	-62,413,412.79
可加计扣除的研发支出	-217,104,907.04
税率变化的影响	44,449,039.00
调整以前期间所得税的影响	-25,158,130.33

其他	198,517,578.99
所得税费用	997,023,707.52

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	本年发生额	上年发生额
归属于本公司母公司股东的当期净利润	1,330,997,963.11	2,383,432,917.84
减：归属于永续债持有人的当期净利润	114,494,515.13	184,998,070.78
调整后归属于本公司普通股股东的当期净利润	1,216,503,447.98	2,198,434,847.06
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)	0.2879	0.5203

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。本集团无稀释性潜在普通股。

67、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保险赔款	317,242,798.10	240,020,889.64
利息收入	413,702,810.83	244,277,608.62
政府补助	358,258,467.32	222,239,189.81
保证金押金	257,998,678.52	454,846,288.56
其他	829,998,877.63	1,171,377,360.51
合计	2,177,201,632.40	2,332,761,337.14

收到的其他与经营活动有关的现金说明：无

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	2,946,128,850.14	1,981,718,951.86
产品质保支出	330,434,291.23	289,412,360.85
投标保证金及中标服务费	459,770,516.15	734,453,451.49
中介机构服务费及咨询费	177,880,155.24	145,813,931.85
差旅费	180,196,588.51	113,508,801.30
手续费	146,559,648.24	113,923,435.84
业务招待费	116,443,102.95	65,609,203.54
保险费	296,316,032.68	274,316,099.68
租金	161,370,038.04	101,789,223.26
办公费	26,434,012.92	33,244,742.28
水电物业费	41,700,730.02	25,641,911.13
其他	1,605,111,160.60	1,091,118,520.07
合计	6,488,345,126.72	4,970,550,633.15

支付的其他与经营活动有关的现金说明：无

(2) 与投资活动有关的现金

收到的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
收到与处置子公司相关的款项	0.00	1,276,038,533.30
收到关联方偿还的借款	1,016,934,288.70	0.00
收到保函保证金	0.00	48,335,757.97
其他	16,178,502.64	52,364,594.21
合计	1,033,112,791.34	1,376,738,885.48

收到的其他与投资活动有关的现金说明：无

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
支付的借出款项	140,975,800.00	0.00
预付股权转让款	8,100,000.00	423,218,200.00
三个月以上定期存款及抵押存款	16,910,121.61	4,295,929.41
往来款及其他	38,071,805.55	12,268,211.66
合计	204,057,727.16	439,782,341.07

支付的其他与投资活动有关的现金说明：无

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款及其他	0.00	6,930,810.61
收到关联方借款	0.00	200,488,090.34
售后回租融资款项	588,598,994.08	579,060,762.25
合计	588,598,994.08	786,479,663.20

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：无

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	3,435,523.16	594,320,234.72
租赁支付的款项	275,136,188.86	185,750,353.39
售后回租支付的款项	295,563,339.13	0.00
归还子公司前股东借款	0.00	93,500,292.15
往来款及其他	5,213,600.00	11,318,410.24
债券手续费及贷款服务费	2,700,000.00	3,000,000.00
其他权益工具偿还	1,500,000,000.00	0.00
合计	2,082,048,651.15	887,889,290.50

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：无

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动 (注)	
短期借款	1,171,769,366.61	892,398,611.08	557,123.19	911,308,367.75	767,315,057.25	386,101,675.88
长期借款	33,411,009,985.18	9,088,336,181.75	12,537,230.46	8,261,960,422.11	2,204,030,414.72	32,045,892,560.56
应付债券	0.00	749,722,916.67	6,518,271.85	756,241,188.52	0.00	0.00
长期应付款-售后回租款	836,453,820.22	588,598,994.08	49,940,927.67	295,563,339.13	0.00	1,179,430,402.84
租赁负债	2,764,077,315.32	0.00	4,234,092,873.13	275,136,188.86	1,491,359,726.70	5,231,674,272.89
卖出回购金融资产款	0.00	0.00	3,435,523.16	3,435,523.16	0.00	0.00
应付股利	115,058,877.19	0.00	747,755,196.01	781,373,590.46	0.00	81,440,482.74
应付利息	1,929,930.19	0.00	1,274,374,650.34	1,276,122,612.45	0.00	181,968.08
合计	38,300,299,294.71	11,319,056,703.58	6,329,211,795.81	12,561,141,232.44	4,462,705,198.67	38,924,721,362.99

注：本年减少非现金变动主要为处置子公司、电站产品销售等。

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	1,522,202,338.74	2,436,875,102.97
加：资产减值准备	448,354,394.91	359,316,168.51
信用减值损失（利得）	262,178,345.75	-304,210,726.26
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,112,277,316.92	2,123,738,351.86
使用权资产折旧	183,611,919.37	200,697,198.54
无形资产摊销	502,527,696.36	418,311,728.39
投资性房地产折旧	276,633.29	276,633.29
长期待摊费用摊销	46,262,322.19	40,530,241.29
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）	58,176,985.44	-4,395,244.95
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-348,701,528.77	117,388,005.14
财务费用（收益以“-”号填列）	1,373,976,471.73	833,568,894.41
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,245,621,256.54	-2,368,175,752.66
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,161,738,071.74	-657,893,179.61
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	435,273,212.79	1,381,530,582.52
存货的减少（增加以“-”号填列）	-5,541,697,415.52	-5,062,340,751.83
合同资产的减少（增加以“-”号填列）	973,738,986.67	-908,776,710.90
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-4,157,854,683.24	2,414,638,153.88
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	7,390,797,516.40	4,860,242,495.14
其他	0.00	0.00

经营活动产生的现金流量净额	1,854,041,184.75	5,881,321,189.73
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	4,234,092,873.13	773,574,462.89
销售商品、提供劳务收到的银行承兑汇票背书转让	3,142,325,615.92	12,742,728,679.95
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	12,621,523,372.94	14,522,102,991.58
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	12,689,752.05	320,718,036.58
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	-2,208,607,903.17	6,702,539,627.56

(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	109,272,500.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	23,225,831.63
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	63,145,243.58
取得子公司支付的现金净额	149,191,911.95

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	1,581,085,544.68
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	43,273,127.19
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	121,880,044.66
处置子公司收到的现金净额	1,659,692,462.15

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	12,621,523,372.94	14,522,102,991.58
其中：库存现金	163,320.16	52,924.37
可随时用于支付的银行存款	12,621,360,052.78	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	12,689,752.05	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	12,689,752.05	320,718,036.58
三、期末现金及现金等价物余额	12,634,213,124.99	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	12,634,213,124.99	14,842,821,028.16

2023 年 12 月 31 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 1,059,695,117.46 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日	受限说明
用于担保的资产：			
货币资金	6,851,026.23	7,045,771.89	注 1
应收账款	5,641,488,877.34	4,688,050,918.25	注 2
固定资产	10,852,516,597.50	15,760,831,863.18	注 3
在建工程	552,781,950.60	1,906,798,477.25	注 4
无形资产	409,507,857.45	466,758,673.71	注 5
合同资产	53,055,467.99	46,040,462.60	注 6
其他非流动资产	1,774,947,092.02	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	544,424,488.87	374,792,726.84	注 8
合计	19,835,573,358.00	24,807,058,382.61	

注 1：2023 年 12 月 31 日，本集团以账面价值为人民币 6,851,026.23 元的货币资金为质押取得银行借款、保函以及开立信用证(2022 年 12 月 31 日：人民币 7,045,771.89 元)。

注 2：2023 年 12 月 31 日，本集团以账面价值为人民币 5,217,066,548.48 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 424,422,328.86 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 12 月 31 日，本集团为取得银行借款以账面价值为人民币 10,852,516,597.50 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 12 月 31 日，本集团以账面价值为人民币 447,467,334.57 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 1,906,798,477.25 元)的在建工程为抵押取得银行借款。以账面价值为人民币 105,314,616.03 元的在建工程为抵押取得长期应付售后回租款(2022 年 12 月 31 日：无)。

注 5：2023 年 12 月 31 日，本集团以账面价值为人民币 219,844,849.94 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 311,387,403.75 元)的无形资产为抵押取得银行借款，以账面价值为人民币 189,663,007.51 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 155,371,269.96 元)的无形资产为抵押取得长期应付售后回租款。

注 6：2023 年 12 月 31 日，本集团以账面价值为人民币 21,116,583.93 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借款，以账面价值为人民币 31,938,884.06 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 12 月 31 日，本集团以账面价值为人民币 994,311,938.26 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借款，以账面价值为人民币 780,635,153.76 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 12 月 31 日，本集团共计人民币 452,884,507.08 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 355,113,850.26 元)的货币资金为本集团财务公司存放于中央银行的准备金及土地复垦保证金；2023 年 12 月 31 日，本集团全资子公司的司法冻结资金共计人民币 91,539,981.79 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 19,678,876.58 元)。

70、外币货币性项目

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日			2022 年 12 月 31 日		
	原币	汇率	折合人民币	原币	汇率	折合人民币
货币资金						
美元	80,941,421.29	7.0827	573,283,804.57	76,948,668.91	6.9646	535,916,699.50
欧元	26,639,808.85	7.8592	209,367,585.71	1,701,092.10	7.4229	12,627,036.53
港元	281,230.13	0.9062	254,850.74	1,557,993.92	0.8933	1,391,755.97
澳大利亚元	26,538,572.26	4.8484	128,669,613.75	118,833,106.49	4.7138	560,155,497.39
泰铢	124,553,989.87	0.2074	25,832,497.50	122,930,733.56	0.2014	24,758,249.74
加拿大元	11,481.59	5.3673	61,625.14	19,856.99	5.1385	102,035.14
阿根廷比索	4,616,709,121.14	0.0085	39,242,027.53	8,508,468,462.50	0.0390	331,830,270.04
其他	/	/	268,964,514.63	/	/	401,985,586.20
应收账款						
美元	22,387,577.17	7.0827	158,564,492.82	26,468,417.30	6.9646	184,341,939.13
欧元	5,702,320.15	7.8592	44,815,674.52	4,025,778.66	7.4229	29,882,952.42
澳大利亚元	28,633.00	4.8484	138,824.24	28,633.00	4.7138	134,970.24
其他	/	/	58,448,473.92	/	/	130,837,029.34
其他应收款						
美元	359.00	7.0827	2,542.69	1,721.00	6.9646	11,986.08
港元	23,183,201.02	0.9062	21,008,616.76	168,550.87	0.8933	150,566.49
其他	/	/	1,567,682.89	/	/	2,876,294.46
应付账款						
美元	488,460.79	7.0827	3,459,621.24	502,501.81	6.9646	3,499,724.11
欧元	8,840,508.13	7.8592	69,479,321.50	6,906,296.18	7.4229	51,264,745.91
澳大利亚元	548,252.28	4.8484	2,658,146.35	19,153,965.11	4.7138	90,287,960.74
其他	/	/	397,272,533.85	/	/	754,794,123.98
其他应付款						
欧元	107,481.19	7.8592	844,716.17	1,063,225.98	7.4229	7,892,220.13
澳大利亚元	89,222.19	4.8484	432,584.87	89,222.19	4.7138	420,575.56
其他			9,838,311.20	/	/	2,399,491.44

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	购买日至期末被购买方的现金流
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	-11,869.19	36,254,662.56
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	-896.50	-51,114.65
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	644,500.82	519,365.36	578,221.19
绥滨县水发绿色能源有限公司(注 4)	2023 年 12 月 31 日	20,000,000.00	100.00%	现金收购	2023 年 12 月 31 日	企业会计准则第 20 号-企业合并	0.00	0.00	0.00
合计	/	312,222,500.00	/	/	/	/	644,500.82	506,599.67	36,781,769.10

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。

注 4：2023 年 12 月，本集团以人民币 20,000,000 元的对价收购取得绥滨县水发绿色能源有限公司 100% 的股权。于收购完成之日起，本集团取得绥滨县水发绿色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。

(2) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

截至 2023 年 12 月 31 日，本集团收购的绥滨县水发绿色能源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	购买日账面价值
资产：		
流动资产	636,434,570.68	89,562,775.81
非流动资产	426,328,908.42	425,298,908.42
负债：		
流动负债	186,871,618.27	186,871,618.27
非流动负债	442,515,514.68	305,540,065.96
净资产		
减：少数股东权益	121,153,846.15	0.00
取得的可辨认净资产	312,222,500.00	22,450,000.00
加：商誉	0.00	0.00
股权取得成本	312,222,500.00	22,450,000.00

2、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额（附注七、58）	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
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	198,544,371.14	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	66,337,329.66	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)	1,103,300,705.73	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	668,775,836.48	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

禄丰市天润光伏发电有限公司(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
承德润弘启航新能源科技有限公司(注7)	10,000,000.00	51.00%	股权转让	2023年08月31日	企业会计准则第20号-企业合并	5,920,000.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
沿河天沿风电有限公司(注8)	16,900,000.00	100.00%	股权转让	2023年10月27日	企业会计准则第20号-企业合并	4,418.99	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00
合计	1,581,085,544.68					939,970,620.81		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 1,103,300,705.73 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。

注 7：2023 年 8 月 31 日，本集团以人民币 10,000,000 元向独立第三方出售其所持有的承德润弘启航新能源科技有限公司 51% 股权。故自 2023 年 8 月 31 日起，本集团不再将承德润弘启航新能源科技有限公司纳入合并范围。

注 8：2023 年 10 月 27 日，本集团以人民币 16,900,000 元向独立第三方出售其所持有的沿河天沿风电有限公司 100% 股权。故自 2023 年 10 月 27 日起，本集团不再将沿河天沿风电有限公司纳入合并范围。

注 9：对于电站产品销售业务确认的销售收入详见附注七、51。

(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
流动资产	458,634,186.64
非流动资产	2,276,253,801.75
流动负债	276,096,988.11
非流动负债	1,811,179,960.76
少数股东权益	6,496,115.65
净资产	641,114,923.87
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	939,970,620.81
处置对价	1,581,085,544.68

单位：元

项目	2023 年 1 月 1 日至丧失控制权日期间
营业收入	46,336,797.28
营业成本	24,302,629.09
净利润	22,408,351.82

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) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	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	人民币 1,044,000.00	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	欧元 350,000.00	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”）	人民币 5,550,000.00	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	人民币 200,000,000.00	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	人民币 88,600,000.00	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（“北京天诚”）	人民币 100,000,000.00	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	人民币 426,060,126.00	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	人民币 3,000,000.00	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（“江苏金风”）	人民币 759,610,000.00	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（“金风投资”）	人民币 1,000,000.00	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	人民币 10,000,000.00	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	人民币 52,000,000.00	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	港元	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	通过设立或

New Energy (HK) Investment Limited	501,000,000.00						投资等方式取得
Goldwind International Holdings (HK) Limited	美元 635,196,768.00	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	人民币 2,000,000.00	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	人民币 50,000,000.00	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 (“广东金风”)	人民币 100,000,000.00	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
天信国际租赁有限公司	美元 30,000,000.00	浙江宁波市	浙江宁波市	融资租赁	0.00%	100.00%	通过设立或投资等方式取得
哈密天润新能源有限公司	人民币 25,800,000.00	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	人民币 67,000,000.00	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	人民币 32,000,000.00	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	人民币 31,000,000.00	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	人民币 4,500,000.00	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	人民币 44,000,000.00	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.	美元 3,600,000.00	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	澳大利亚元 159,092,561.00	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	欧元 5,000,000.00	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
Vensys Elektrotechnik GmbH	欧元 100,000.00	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	人民币 75,000,000.00	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	阿根廷比索	阿根廷布宜	阿根廷布宜	风力发电	0.00%	100.00%	非同一控制

EÓLICO LOMA BLANCA I S. A	34,200,000.00	诺斯艾利斯	诺斯艾利斯				下企业合并取得
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA II S. A	阿根廷比索 44,100,000.00	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
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA III S. A	阿根廷比索 26,300,000.00	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
PARQUE EÓLICO LOMA BLANCA VI S. A	阿根廷比索 36,100,000.00	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
PARQUES EÓLICOS MIRAMAR S. A	阿根廷比索 36,100,000.00	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	美元 5,000,000.00	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
国电银河水务股份有限公司	人民币 300,000,000.00	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	人民币 65,000,000.00	上海市	上海市	制造	90.00%	0.00%	非同一控制下企业合并取得
金风绿色能源化工科技(江苏)有限公司	人民币 100,000,000.00	江苏省无锡市	江苏省无锡市	技术服务	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京金风慧能技术有限公司	人民币 100,000,000.00	北京市	北京市	服务	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
北京金风零碳能源有限公司	人民币 100,000,000.00	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
武威金风科技有限公司	人民币 10,000,000.00	甘肃省	甘肃省武威市	制造	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
金风天泓(天津)投资有限公司	人民币 100,000,000.00	天津市	天津市	投资	100.00%	0.00%	通过设立或投资等方式取得
金风数字能源科技(海南)有限公司	人民币 50,000,000.00	海南省	海南省澄迈县	风力发电	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 12 月 31 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 12 月 31 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未影响控制权的交易

本年，本集团购买子公司少数股东的部分股权。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 19,240,209.10 元(2022 年度：人民币 4,995,342.37 元)。

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
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
华电新疆天润托里新能源有限公司	新疆塔城地区	新疆塔城地区	风力发电	0.00%	49.00%	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
金风海洋工程有限公司 (“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
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
龙源金风	北京市朝阳区	北京市朝阳区	风力发电	0.00%	50.00%	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
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
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
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)”)	天津市	天津市	受托资产管理、投资管理	0.00%	25.50%	权益法
山东绿润零碳科技有限公司 (“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
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
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
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
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
乌鲁木齐福爱	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	帆布制品	30.00%	0.00%	权益法

帆布制品有限公司(“福爱帆布”)	市	市				
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
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
ReNeCt GmbH	德国萨尔布吕肯市	德国萨尔布吕肯市	风力发电	0.00%	50.00%	权益法
北京亦城金风绿能有限公司(“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
布尔津县天润风电有限公司(“布尔津天润”)	新疆阿勒泰地区	新疆阿勒泰地区	风力发电	0.00%	40.00%	权益法
瓜州天润风电有限公司(“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
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
河南新电能源投资发展有限公司(“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
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	商业服务	0.00%	4.29%	权益法
江西金力永磁	江西省赣州市	江西省赣州市	制造	0.00%	4.99%	权益法
金开新能源股份有限公司	天津市	天津市	风电光伏	1.06%	1.69%	权益法
纳阳科技私人有限公司	新加坡	新加坡	环保技术	0.00%	14.68%	权益法
南京牧镭	江苏省南京市	江苏省南京市	制造	0.00%	13.39%	权益法
宁夏金泽农业产业惠农基金	宁夏银川市	宁夏银川市	投资融资服务	0.00%	45.00%	权益法
欧伏电气	河北省三河市	河北省三河市	制造	0.00%	22.25%	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%	6.41%	权益法
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
天皓新能源有限公司	北京市朝阳区	北京市朝阳区	风力发电	0.00%	40.00%	权益法
天津远海	天津市	天津市	风力发电	0.00%	51.00%	权益法
桐梓天桐风电有限公司	贵州省遵义市	贵州省遵义市	风力发电	0.00%	40.00%	权益法
武川县北联电润明新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	风力发电技术	0.00%	25.00%	权益法

哈密广恒	新疆哈密市	新疆哈密市	风力发电	0.00%	22.00%	权益法
新能源研究院	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	新能源开发	0.00%	24.00%	权益法
阳曲县太重新能源风力发电有限公司（“阳曲太重”）	山西省太原市	山西省太原市	风力发电	0.00%	50.00%	权益法
长峡启航(原“三峡启航”)	北京市西城区	北京市西城区	基金管理服务	0.00%	30.00%	权益法
株洲兴新电力有限责任公司	湖南省株洲市	湖南省株洲市	电力供应	0.00%	15.00%	权益法
cp. max Rotortechnik GmbH&Co. KG	德国德累斯顿市	德国德累斯顿市	风力发电技术	0.00%	30.00%	权益法
cp. max Verwaltungs GmbH	德国德累斯顿市	德国德累斯顿市	风力发电技术	0.00%	30.00%	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
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
Windnovation Engineering Solutions GmbH	德国柏林市	德国柏林市	风力发电技术	0.00%	30.00%	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
北京吉信汇金基金管理有限公司	北京市房山区	北京市房山区	投资融资服务	0.00%	30.00%	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

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

(2) 本集团无重大的合营企业和联营企业

(3) 不重要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	3,321,916,013.92	3,890,594,753.85
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	239,558,009.52	21,740,994.13
--其他综合收益	0.00	120,726,053.74
--综合收益总额	239,558,009.52	142,467,047.87
联营企业：		
投资账面价值合计	1,532,477,393.78	1,509,932,789.64
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	10,095,641.62	202,243,839.84
--其他综合收益	4,905,029.16	4,921,041.22
--综合收益总额	15,000,670.78	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	2023 年 12 月 31 日				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	14,245,020,437.39	0.00	0.00	14,245,020,437.39
交易性金融资产	700,000,000.00	0.00	0.00	0.00	700,000,000.00
衍生金融资产	43,461,889.31	0.00	23,618,501.57	0.00	67,080,390.88
应收账款	0.00	25,548,001,235.08	0.00	0.00	25,548,001,235.08
应收款项融资	0.00	0.00	954,510,389.52	0.00	954,510,389.52
部分其他应收款	0.00	2,108,448,365.48	0.00	0.00	2,108,448,365.48
部分一年内到期的非流动资产	0.00	540,387,606.57	0.00	0.00	540,387,606.57
债权投资	0.00	515,139,806.43	0.00	0.00	515,139,806.43
部分长期应收款	0.00	113,096,186.48	0.00	0.00	113,096,186.48
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	223,090,111.08	223,090,111.08
其他非流动金融资产	1,999,173,036.04	0.00	0.00	0.00	1,999,173,036.04
部分其他非流动资产	0.00	8,785,423,346.72	0.00	0.00	8,785,423,346.72
合计	2,742,634,925.35	51,855,516,984.15	978,128,891.09	223,090,111.08	55,799,370,911.67

(2) 金融负债

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日
----	------------------

	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	合计
	(准则要求)	(准则要求)		
短期借款	0.00	0.00	386,101,675.88	386,101,675.88
衍生金融负债	92,849,040.00	56,540,338.76	0.00	149,389,378.76
应付票据	0.00	0.00	14,143,573,175.17	14,143,573,175.17
应付账款	0.00	0.00	27,501,150,298.36	27,501,150,298.36
其他应付款	0.00	0.00	1,151,504,542.18	1,151,504,542.18
部分一年内到期的非流动负债	0.00	0.00	4,034,356,061.83	4,034,356,061.83
长期借款	0.00	0.00	28,150,614,439.84	28,150,614,439.84
长期应付款	0.00	0.00	2,146,575,040.95	2,146,575,040.95
合计	92,849,040.00	56,540,338.76	77,513,875,234.21	77,663,264,612.97

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 12 月 31 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，本集团保留了上述部分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 12 月 31 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 862,482,973.58 元(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。于 2023 年 12 月 31 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 10,600,000.00 元（2022 年 12 月 31 日：无）。于 2023 年 12 月 31 日，本集团因继续涉入确认的资产的账面价值为人民币 10,600,000.00 元（2022 年 12 月 31 日：无），与之相关的负债为人民币 10,600,000.00 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 12 月 31 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 11,224,555,709.28 元(2022 年 12 月 31 日：人民币 12,138,556,259.62 元)。2023 年 12 月 31 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。本年度，本集团于其转移日未确认利得或损失。背书或贴现在本年度大致均衡发生。

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 12 月 31 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 年度，本集团经营活动产生的现金净流入约为人民币 18.54 亿元，用于投资活动的现金净流出约为人民币 18.24 亿元，筹资活动产生的现金净流出约为人民币 19.93 亿元，现金及现金等价物减少约为人民币 22.09 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 12 月 31 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 12 月 31 日，本集团 56.55% (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	2023 年 12 月 31 日				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款	386,101,675.88	0.00	0.00	0.00	386,101,675.88
衍生金融负债(注)	148,865,187.28	524,191.48	0.00	0.00	149,389,378.76
应付票据	14,143,573,175.17	0.00	0.00	0.00	14,143,573,175.17
应付账款	27,501,150,298.36	0.00	0.00	0.00	27,501,150,298.36
其他应付款	1,151,504,542.18	0.00	0.00	0.00	1,151,504,542.18
长期借款(含一年内到期)	3,895,278,120.72	4,482,005,891.16	8,828,845,174.73	14,839,763,373.95	32,045,892,560.56
长期应付款(含一年内到期)	139,077,941.11	877,085,687.48	954,997,284.36	682,145,960.53	2,653,306,873.48
租赁负债(含一年内到期)	264,897,815.05	910,620,040.37	1,516,485,995.83	3,841,573,095.71	6,533,576,946.96
长、短期借款及应付债券所产生的应付利息	1,081,859,296.00	945,595,151.53	2,335,951,987.60	3,804,274,923.23	8,167,681,358.36
对外担保	441,794,247.74	0.00	0.00	0.00	441,794,247.74
合计	49,154,102,299.49	7,215,830,962.02	13,636,280,442.52	23,167,757,353.42	93,173,971,057.45

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日				
	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(注)	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

注：对于衍生金融负债，未折现的合同现金流量根据净额结算基础上形成的未折现的合同净现金流入(或流出)列示。

(2) 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。为了以成本一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 12 月 31 日，在考虑利率互换的影响后，本集团约 1.96%(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 12 月 31 日的合并税前利润将减少/增加约人民币 242,062,153.98 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 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、欧元和澳大利亚元。

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、欧元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 12 月 31 日止年度		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%	59,844,923.02	5%	125,206,758.87
人民币对美元升值	-5%	-59,844,923.02	-5%	-125,206,758.87
人民币对欧元贬值	5%	5,244,207.37	5%	5,203,455.89
人民币对欧元升值	-5%	-5,244,207.37	-5%	-5,203,455.89
人民币对澳大利亚元贬值	5%	6,296,697.44	5%	-50,539,234.62
人民币对澳大利亚元升值	-5%	-6,296,697.44	-5%	50,539,234.62

上述敏感度分析是假设外汇汇率变动已于 2023 年 12 月 31 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。于本年，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。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 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
短期借款	386,101,675.88	1,171,769,366.61
长期借款	28,150,614,439.84	28,366,187,568.98
应付票据	14,143,573,175.17	13,552,074,048.36
应付账款	27,501,150,298.36	25,980,956,104.55
其他应付款	1,151,504,542.18	2,114,616,028.85
一年内到期的非流动负债	4,299,253,876.88	5,311,755,833.67
长期应付款	2,146,575,040.95	1,856,462,917.69
租赁负债	4,966,776,457.84	2,598,416,306.44
减：现金及现金等价物	12,634,213,124.99	14,842,821,028.16
债务净额	70,111,336,382.11	66,109,417,146.99
归属于母公司的权益总额	37,609,898,971.17	38,095,078,161.56
债务股权总额	107,721,235,353.28	104,204,495,308.55
债务股权比例	65.09%	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）交易性金融资产	0.00	700,000,000.00	0.00	700,000,000.00
（二）其他权益工具投资	0.00	0.00	223,090,111.08	223,090,111.08
1.非上市权益工具投	0.00	0.00	223,090,111.08	223,090,111.08

资				
(三) 衍生金融资产	0.00	57,868,304.88	9,212,086.00	67,080,390.88
(四) 应收款项融资	0.00	954,510,389.52	0.00	954,510,389.52
(五) 其他非流动金融资产	125,549,768.94	434,439,200.00	1,439,184,067.10	1,999,173,036.04
1. 上市权益工具投资	125,549,768.94	434,439,200.00	0.00	559,988,968.94
2. 非上市权益工具投资	0.00	0.00	1,289,935,885.28	1,289,935,885.28
3. 其他	0.00	0.00	149,248,181.82	149,248,181.82
持续以公允价值计量的资产总额	125,549,768.94	2,146,817,894.40	1,671,486,264.18	3,943,853,927.52
(六) 流动负债、其他非流动负债	0.00	149,389,378.76	0.00	149,389,378.76
1. 衍生金融负债	0.00	149,389,378.76	0.00	149,389,378.76
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	149,389,378.76	0.00	149,389,378.76
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

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、折现率及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及不可观察参数敏感性分析

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)	衍生金融工具(其他)	合计
2023 年 1 月 1 日	1,449,795,085.63	157,315,900.93	0.00	1,607,110,986.56
本年新增	40,248,181.82	35,476,815.99	0.00	75,724,997.81

本年处置	0.00	-5,294,143.96	0.00	-5,294,143.96
本年转入第二层次	-238,686,200.00	0.00	0.00	-238,686,200.00
当期利得	187,826,999.65	34,592,134.57	9,212,086.00	231,631,220.22
计入损益	187,826,999.65	0.00	9,212,086.00	197,039,085.65
计入其他综合收益	0.00	34,592,134.57	0.00	34,592,134.57
汇率变动	0.00	999,403.55	0.00	999,403.55
2023 年 12 月 31 日	1,439,184,067.10	223,090,111.08	9,212,086.00	1,671,486,264.18

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。

2023 年 9 月 1 日，金帝股份于上海证券交易所主板上市交易，限售期为上市后十五个月，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 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
长期借款	28,150,614,439.84	28,366,187,568.98	28,133,211,523.07	28,351,171,858.50
合计	28,150,614,439.84	28,366,187,568.98	28,133,211,523.07	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

西安国水风电设备股份有限公司(“西安国水”)	本公司关键管理人员的关联公司
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
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
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
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
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
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
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
福州海峡发电有限公司(“福州海峡”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源阳江发电有限公司(“三峡阳江”)	受三峡新能源控制企业
国水集团化德风电有限公司(“国水化德”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源哈密风电有限公司(“三峡哈密”)	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(烟台牟平区)有限公司(“三峡牟平”)	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
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
三峡新能源发电(海城)有限公司(“三峡海城”)	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
伊春太阳风新能源有限公司(“伊春太阳风”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源天峨发电有限公司(“三峡天峨”)	受三峡新能源控制企业
三峡新能源平南发电有限公司(“三峡平南”)	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
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
三峡新能源海上风电运维江苏有限公司(“三峡海上风电运维”)	受三峡新能源控制企业
福清海峡发电有限公司(“福清海峡”)	受三峡新能源控制企业
伊春华宇电力新能源有限公司(“伊春华宇”)	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(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
三峡新能源大柴旦风电有限公司(“三峡大柴旦”)	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
三峡新能源太阳山发电有限公司(“三峡太阳山”)	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
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
三峡新能源金昌风电有限公司(“三峡金昌”)	受三峡新能源控制企业
开封平煤北控新能源有限公司(“开封平煤”)	受三峡新能源控制企业
哈密新风恒远发电有限公司(“哈密恒远”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
若羌县立新发电有限公司(“若羌立新”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
乌鲁木齐立新风力发电有限公司(“立新风力”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
伊吾淖毛湖风之力风力发电有限公司(“伊吾风之力”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
奇台县新风新能源有限公司(“奇台新风”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
哈密伊吾县立新风力发电有限公司(“伊吾立新”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
哈密国投新风发电有限公司(“哈密国投”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
哈密新风能源发电有限公司(“哈密新风”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
乌鲁木齐托里新风发电有限公司(“托里新风”)	本公司关键管理人员的关联公司控制的企业
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
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
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
长江三峡绿洲技术发展有限公司(“三峡绿洲”)	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
三峡丰海盐城发电有限公司(“三峡丰海”)	对本集团有重大影响的股东控制的企业
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:

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	上期发生额
欧伏电气	采购材料	283,715,280.77	否	274,027,244.27
南京牧镛	采购材料	201,015,009.08	否	232,314,084.51
河北金风	采购材料	27,407,280.12	否	39,683,811.40
江西金力永磁	采购材料	24,114,101.76	否	8,745,280.32
福爱帆布	采购材料	20,549,591.97	否	14,463,427.02
其他	采购材料	2,610,975.00	否	6,897,555.34
河北金风	接受劳务及其他	176,229,797.43	否	157,350,206.73
南京牧镛	接受劳务及其他	1,944,196.42	否	0.00
欧伏电气	接受劳务及其他	749,382.61	否	287,007.18
其他	接受劳务及其他	927,117.95	否	3,304,532.17

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	2,039,291,886.81	0.00
三峡伞平	出售商品	824,463,716.59	0.00
京能巴音	出售商品	216,625,486.72	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	98,214,208.85	130,327.57
三峡昌邑	出售商品	51,095,840.71	292,994,755.73
三峡电子商务	出售商品	27,597,208.74	0.00
三峡海城	出售商品	10,674,778.76	0.00
三峡五里坡	出售商品	4,683,920.21	0.00
达茂旗天润	出售商品	2,627,768.82	2,340,791.86
三峡哈密	出售商品	1,045,503.57	262,084.93
三峡达坂城	出售商品	726,592.93	99,469,026.54
响水长江	出售商品	650,428.00	15,488,397.00
国水化德	出售商品	12,599.35	625,506.69
三峡阳江	出售商品	1,136.00	695,816.00
三峡弥勒	出售商品	0.00	222,276,250.67
哈密恒远	出售商品	0.00	142,650,442.48
张家川天源	出售商品	0.00	107,023,047.79
若羌立新	出售商品	0.00	100,486,725.66
立新风力	出售商品	0.00	100,353,982.30
华电托里	出售商品	0.00	81,637,168.38
伊吾风之力	出售商品	0.00	27,878,823.89
奇台新风	出售商品	0.00	25,186,434.52
三峡富裕	出售商品	0.00	21,902,654.87

伊吾立新	出售商品	0.00	14,117,761.95
三峡海上风电	出售商品	0.00	5,810,255.75
福州海峡	出售商品	0.00	2,190,973.45
三峡大连	出售商品	0.00	70,819.00
其他	出售商品	23,713,839.70	22,401,008.48
Wild Cattle Hill	工程建设	39,692,484.11	29,556,635.40
White Rock	运行维护及其他	40,724,102.39	35,231,536.19
平鲁天润	运行维护及其他	20,147,378.56	19,484,106.16
平鲁天石	运行维护及其他	15,208,474.75	7,411,533.02
平鲁斯能	运行维护及其他	14,496,618.96	0.00
上海勘测研究院	运行维护及其他	12,825,471.70	0.00
阳曲太重	运行维护及其他	11,882,208.43	0.00
三峡天峨	运行维护及其他	11,034,609.01	0.00
大丰润龙	运行维护及其他	10,288,879.21	0.00
南阳润唐	运行维护及其他	10,164,904.65	6,012,901.33
绛县天润	运行维护及其他	8,902,797.78	7,767,494.27
达茂旗天润	运行维护及其他	8,462,715.06	7,535,859.76
淄博润川	运行维护及其他	8,058,915.63	3,243,737.70
平鲁天汇	运行维护及其他	7,669,365.33	0.00
三峡平南	运行维护及其他	6,861,462.61	0.00
巧家天巧	运行维护及其他	5,745,825.20	3,901,368.74
张家川天源	运行维护及其他	5,510,422.32	0.00
荆州天楚	运行维护及其他	4,868,376.92	4,840,949.09
濮阳天润	运行维护及其他	4,456,603.78	3,784,152.10
青海绿能	运行维护及其他	3,778,867.92	3,261,226.40
三峡哈密	运行维护及其他	3,485,400.00	5,651,686.60
天津远海	运行维护及其他	1,240,495.25	2,923,917.34
三峡尚义	运行维护及其他	1,195,134.80	2,556,637.17
哈密国投	运行维护及其他	0.00	7,444,307.55
哈密新风	运行维护及其他	0.00	6,255,479.56
托里新风	运行维护及其他	0.00	3,130,106.95
伊春太阳风	运行维护及其他	0.00	2,222,143.88
其他	运行维护及其他	39,626,969.75	38,574,333.69

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
平鲁天石	风机及风电设备	943,396.22	1,023,584.91
河北金风	办公楼层	2,811,130.11	1,912,192.63
其他	办公楼层	2,215,366.33	2,326,991.78

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额	上期发生额
三峡海上风电	厂房	18,112,754.53	13,749,908.13
其他		886,430.90	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	187,875,500.00	2018年05月28日	2027年12月20日	否
Wild Cattle Hill	96,734,747.74	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)	49,800,367.35	53,942,973.88

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	47,400,000.00	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	47,400,000.00	100,610,000.00

上述关联方借款利率为 4.20%。

吸收关联方存款

单位：元

关联方	本期发生额	上期发生额
平鲁斯能	95,583,690.40	157,346,853.98
南阳润唐	55,169,497.28	67,374,531.70
平鲁天润	45,431,634.03	1,359,251.98
平鲁天石	44,030,569.25	42,650,011.71
淄博润川	41,187,469.77	82,637,003.30
达茂旗天润	39,150,194.42	9,079,400.97
平鲁天汇	31,785,957.97	414,579.32
巧家天巧	20,146,887.05	25,449,579.50
淄博托普威	1,280,982.34	2,703,645.26
绛县天润	574,683.19	1,002,840.65
濮阳天润	300,317.30	1,226,237.20
阳曲太重	276,221.37	68,347.73
荆州天楚	138,908.89	39,197,953.66
天津远海	0.00	169,778.23

合计	375,057,013.26	430,680,015.19
----	----------------	----------------

关联方资产转让、债务重组情况

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	出售无形资产	46,785,044.25	0.00

采购固定资产、收购股权、其他支出、其他收入表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
采购固定资产		
南京牧镭	1,157,563.28	950,442.48
河北金风	191,199.84	187,143.82
合计	1,348,763.12	1,137,586.30
收购股权		
平鲁天润	0.00	3,300,000.00
合计	0.00	3,300,000.00
其他支出		
其他	15,600,342.07	4,474,916.50
合计	15,600,342.07	4,474,916.50
其他收入		
其他	1,721,308.02	674,298.49
合计	1,721,308.02	674,298.49

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)	三峡融资租赁	1,302,385,773.12	16,359,437.60	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	362,584,894.65	15,868,503.80	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)	三峡牟平	339,438,900.00	339,438.90	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)	三峡昌邑	279,384,389.70	9,911,774.50	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	淄博润川	222,311,591.83	221,357.23	323,531.10	0.00

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)	上海勘测研究院	249,802,826.33	4,903,342.76	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)	阳曲太重	90,296,748.90	868,971.47	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)	福州海峡	75,869,896.93	6,069,591.75	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)	京能巴音	73,412,006.85	77,661.77	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)	三峡大连	59,154,749.28	1,442,219.55	120,437,816.52	2,529,172.15
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	48,052,131.83	0.00	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)	开封平煤	42,240,000.00	1,684,650.00	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)	三峡风扬	39,463,500.00	1,678,911.00	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	242,800.00	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)	三峡红寺堡	31,610,293.12	62,276.37	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)	三峡五里坡	26,612,894.59	828,056.48	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)	新疆风能	16,718,291.56	306,332.79	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收款)	大丰润龙	13,481,220.00	245,893.00	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)	三峡达坂城	12,719,334.22	355,652.22	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)	张家川天源	12,179,197.93	367,322.93	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)	三峡富裕	10,000,000.00	10,000.00	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)	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)	华电托里	9,563,111.69	369,000.00	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)	White Rock	7,658,153.83	9,618.06	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)	平鲁天润	7,404,450.80	677,771.55	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)	三峡大柴旦	6,850,880.98	48,168.94	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)	响水长江	6,814,745.32	450,054.98	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)	三峡电子商务	6,081,524.11	49,723.54	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)	三峡绿洲	5,578,510.11	367,345.64	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)	绛县天润	5,209,915.31	2,397,101.00	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)	荆州天楚	4,456,912.18	2,500,663.00	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)	平鲁天石	4,252,528.20	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)	青海绿能	3,449,227.00	856,950.89	8,482,850.00	1,524,221.05
应收款项融资及	平鲁天汇	2,473,226.84	6,511.49	2,606,328.13	2,776.51

应收账款(含应收质保金及长期应收款)					
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	平鲁斯能	2,233,220.42	3,958.16	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)	国宏新能源	1,843,589.77	1,311,457.07	154,112.56	5,401.84
应收款项融资及应收账款(含应收质保金及长期应收款)	三峡米脂	25,531.22	2,042.50	16,734,078.22	17,729.80
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	0.00	0.00	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)	立新风力	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)	哈密恒远	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)	若羌立新	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)	其他	55,958,450.17	4,159,815.41	55,954,588.58	1,920,652.33
预付款项	阳曲太重	16,890,000.00	0.00	0.00	0.00
预付款项	南京牧镭	4,707,110.92	0.00	2,345,286.95	0.00
预付款项	其他	2,113,039.82	0.00	148,519.82	0.00
其他应收款	达茂旗天润	168,883,179.70	16,000.00	71,524,017.00	0.00
其他应收款	平鲁天汇	118,625,408.64	0.00	78,210,784.36	0.00
其他应收款	平鲁天润	104,074,097.37	0.00	105,869,393.38	0.00
其他应收款	Wild Cattle Hill	103,893,173.11	36,362,610.62	51,827,323.26	896,346.66
其他应收款	三峡融资租赁	52,867,100.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	绛县天润	9,133,685.03	0.00	38,267,337.91	0.00
其他应收款	三峡国际招标	8,833,667.48	1,615,778.94	0.00	0.00
其他应收款	河北金风	5,004,655.72	206,174.10	2,243,917.13	10,653.04
其他应收款	布尔津天润	2,526,071.85	0.00	8,173,098.13	0.00
其他应收款	White Rock	2,427,919.26	43,635.60	0.00	0.00
其他应收款	南阳润唐	2,120,000.00	0.00	0.00	0.00
其他应收款	平鲁天石	1,000,000.00	0.00	36,400,737.67	0.00
其他应收款	其他	28,491,065.51	48,390.50	47,670,728.65	43,158.33
债权投资	White Rock	12,121,000.00	0.00	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)	三峡融资租赁	110,780,755.71	0.00
应付票据及应付账款(含长期应付款)	南京牧镛	68,918,034.76	89,267,034.48
应付票据及应付账款(含长期应付款)	江西金力永磁	27,743,043.32	16,781,021.23
应付票据及应付账款(含长期应付款)	河北金风	24,606,652.63	189,807,128.93
应付票据及应付账款(含长期应付款)	欧伏电气	7,656,691.80	134,867,968.41
应付票据及应付账款(含长期应付款)	福爱帆布	0.00	7,264,800.62
应付票据及应付账款(含长期应付款)	濮阳天润	0.00	6,997,819.52
应付票据及应付账款(含长期应付款)	其他	567,831.45	4,316,109.50
合同负债	三峡丰海	155,000,000.00	0.00
合同负债	三峡融资租赁	57,995,546.80	0.00
合同负债	三峡海城	36,234,217.98	0.00
合同负债	三峡融水	26,745,350.00	0.00
合同负债	响水长江	2,464,710.40	16,032,884.31
合同负债	新疆风能	64,750.00	11,009,250.00
合同负债	京能巴音	0.00	39,249,270.00
合同负债	哈密恒远	0.00	0.00
合同负债	其他	16,931,161.43	11,017,157.94
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	阳曲太重	0.00	12,600,000.00
其他应付款	其他	1,249,241.33	45,966.71

本集团对关联方的资金往来不计利息，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。

7、关联方承诺

单位：元

项目	2024 年预计金额
向关联方销售商品	
三峡新能源	291,445,427.73
三峡海城	245,519,911.50
三峡阜南	196,470,419.45
三峡融水	144,138,053.10
颍上三峡	126,548,672.57
三峡阳山	69,663,716.81
合计	1,073,786,201.16
向关联方提供服务	
达茂旗天润	2,012,846.10
平鲁斯能	2,000,000.00
南阳润唐	2,000,000.00
平鲁天汇	1,509,433.96
天津远海	1,188,608.46
巧家天巧	1,000,000.00

淄博润川	1,000,000.00
平鲁天润	943,396.22
绛县天润	707,547.18
龙源金风	474,264.43
平鲁天石	471,698.12
荆州天楚	236,353.06
濮阳天润	235,849.06
淄博托普威	235,849.06
合计	14,015,845.65

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 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
已签约但未确认的资本承诺	4,920,123,905.28	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 12 月 31 日	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	20,634,989,278.13	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	284,610,247.74	328,204,900.66
—为独立第三方	157,184,000.00	170,726,700.00
合计	21,076,783,525.87	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 12 月 31 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 12 月 31 日，本集团作为被告形成的未决诉讼标的金额为人民币 2,885,374,274.62 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

2024年3月28日，公司拟以2023年末总股本4,225,067,647为基数，向全体股东每10股派发人民币1.00元(含税)，共派发股利人民币422,506,764.70元。该拟分派股利尚须经2023年度股东大会批准。

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 12 月 31 日止年度					
	风机制造与销售	风电场开发	风电服务	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	32,937,069,515.29	10,915,397,489.53	5,241,499,041.92	1,149,759,626.55	0.00	50,243,725,673.29
分部间交易收入	7,308,288,062.94	9,694,387.10	2,175,788,194.52	976,620.11	-9,494,747,264.67	0.00
小计	40,245,357,578.23	10,925,091,876.63	7,417,287,236.44	1,150,736,246.66	-9,494,747,264.67	50,243,725,673.29
其他业务收入：						
对外交易收入	64,552,347.41	32,589,214.97	86,107,230.26	30,214,681.81	0.00	213,463,474.45
分部间交易收入	243,754,311.64	74,283,262.61	96,346,816.75	178,785,133.17	-593,169,524.17	0.00
小计	308,306,659.05	106,872,477.58	182,454,047.01	208,999,814.98	-593,169,524.17	213,463,474.45
营业收入合计	40,553,664,237.28	11,031,964,354.21	7,599,741,283.45	1,359,736,061.64	-10,087,916,788.84	50,457,189,147.74
营业成本-对外交易成本	30,825,977,210.79	5,752,839,184.86	4,201,567,392.59	1,027,036,202.08	0.00	41,807,419,990.32
对合营和联营企业的投资(损失)收益	13,036,062.79	260,488,783.48	3,080,800.61	-26,951,995.74	0.00	249,653,651.14
质量保证准备金	2,058,312,926.77	0.00	0.00	0.00	0.00	2,058,312,926.77
利息收入	596,979,742.18	279,473,227.40	15,803,753.85	287,372,902.61	-564,831,328.27	614,798,297.77
利息支出	468,094,715.65	1,329,357,975.11	10,453,440.93	139,283,339.48	-573,212,999.44	1,373,976,471.73
资产减值损失	217,413,534.12	119,370,486.58	-6,740,999.62	118,311,373.83	0.00	448,354,394.91

信用减值损失	139,058,593.28	10,555,335.04	57,335,853.45	56,743,288.82	-1,514,724.84	262,178,345.75
利润总额	-621,020,628.19	4,445,892,074.53	316,936,749.75	739,219,881.04	-2,361,802,030.87	2,519,226,046.26
所得税费用	-506,659,650.48	1,200,546,357.15	100,859,552.04	231,761,322.22	-29,483,873.41	997,023,707.52
资产总额	94,511,815,795.76	76,547,783,667.47	19,011,732,039.31	25,943,254,568.97	-72,519,986,399.88	143,494,599,671.63
长期股权投资	635,184,913.78	3,601,921,322.67	13,140,513.26	604,146,657.99	0.00	4,854,393,407.70
非流动资产	39,595,871,596.00	47,075,506,907.00	6,185,617,197.03	14,708,430,948.48	-43,799,834,170.77	63,765,592,477.74
负债总额	62,755,681,626.57	57,173,885,390.54	14,725,565,020.86	16,387,655,335.25	-47,777,101,125.82	103,265,686,247.40
资本性支出(注)	1,467,815,903.76	8,291,846,434.75	243,848,327.56	745,188,150.19	-104,258,801.80	10,644,440,014.46
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	811,346,852.40	1,621,889,053.83	363,483,988.34	260,538,310.30	-212,302,316.74	2,844,955,888.13

单位：元

项目	截至 2022 年 12 月 31 日止年度					合并
	风机制造与销售	风电场开发	风电服务	其他	未分配及调整和抵销	
主营业务收入：						
对外交易收入	32,602,458,578.70	6,910,178,206.71	5,646,745,984.10	1,094,150,746.63	0.00	46,253,533,516.14
分部间交易收入	3,887,915,451.33	42,047,984.62	1,461,770,312.15	5,231,807.89	-5,396,965,555.99	0.00
小计	36,490,374,030.03	6,952,226,191.33	7,108,516,296.25	1,099,382,554.52	-5,396,965,555.99	46,253,533,516.14
其他业务收入：						
对外交易收入	58,332,261.27	15,883,132.81	82,040,416.53	27,060,523.76	0.00	183,316,334.37
分部间交易收入	187,397,511.77	14,368,687.65	93,250,626.33	13,761.46	-295,030,587.21	-
小计	245,729,773.04	30,251,820.46	175,291,042.86	27,074,285.22	-295,030,587.21	183,316,334.37
营业收入合计	36,736,103,803.07	6,982,478,011.79	7,283,807,339.11	1,126,456,839.74	-5,691,996,143.20	46,436,849,850.51
营业成本-对外交易成本	30,570,148,543.44	2,391,730,626.60	4,302,267,321.21	973,134,981.64	0.00	38,237,281,472.89
对合营和联营企业的投资(损失)收益	37,543,735.15	127,366,389.59	315,292.55	74,214,825.02	-15,455,408.34	223,984,833.97
质量保证准备金	2,304,858,061.13	0.00	0.00	0.00	0.00	2,304,858,061.13
利息收入	621,595,717.52	160,308,606.22	14,838,790.11	317,602,260.71	-638,744,030.09	475,601,344.47
利息支出	543,938,813.60	1,230,675,979.05	32,566,171.25	212,789,536.22	-686,061,291.01	1,333,909,209.11
资产减值损失	125,786,951.26	149,542,773.72	13,382,248.52	69,516,196.80	1,087,998.21	359,316,168.51
信用减值损失	-298,709,418.80	13,730,160.50	5,756,033.78	-20,910,445.56	-4,077,056.18	-304,210,726.26
利润总额	-875,870,326.38	3,826,512,803.90	1,039,126,009.98	1,298,367,254.39	-2,516,351,608.61	2,771,784,133.28
所得税费用	-570,120,751.76	502,935,912.10	162,785,075.61	279,085,242.56	-39,776,448.20	334,909,030.31
资产总额	96,155,524,779.88	63,965,148,897.65	19,765,543,069.11	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	3,732,093,633.89	10,059,712.65	1,124,826,126.01	0.00	5,400,527,543.49
非流动资产	40,380,484,795.41	42,926,207,455.66	5,767,802,431.76	16,307,067,653.73	-45,155,422,959.58	60,226,139,376.98
负债总额	62,670,466,059.40	46,519,179,886.93	15,703,685,248.02	18,266,270,358.47	-46,683,517,710.09	96,476,083,842.73
资本性支出(注)	2,224,784,643.88	7,701,690,105.75	140,883,560.83	316,239,800.36	-668,474,009.87	9,715,124,100.95

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	900,535,202.53	1,529,589,684.43	369,526,631.54	149,894,690.12	-165,992,055.25	2,783,554,153.37
--	----------------	------------------	----------------	----------------	-----------------	------------------

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。

(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	本年发生额	上年发生额
营业收入		
中国	42,616,497,174.60	42,149,903,428.33
其他国家或地区	7,840,691,973.14	4,286,946,422.18
合计	50,457,189,147.74	46,436,849,850.51

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12月31日	2022年12月31日
中国	58,936,771,503.73	55,503,789,866.16
美国	96,675,735.20	98,344,966.78
澳大利亚	958,868,695.34	814,327,422.21
阿根廷	3,527,315,828.19	3,582,072,689.13
德国	214,079,189.21	217,292,459.83
其他国家或地区	31,881,526.07	10,311,972.87
合计	63,765,592,477.74	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年度，本集团无单一客户(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%。

2022年度，本集团有一家单一客户(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6,326,642,107.34元。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	8,228,566,772.05	10,809,633,312.95
1至2年	2,745,333,047.57	1,387,966,856.66
2至3年	555,503,947.25	534,780,138.89
3年以上	713,838,591.37	496,029,042.10
3至4年	304,486,130.12	258,468,441.23
4至5年	201,084,509.21	92,880,712.91

5 年以上	208,267,952.04	144,679,887.96
合计	12,243,242,358.24	13,228,409,350.60

本集团的收入主要通过销售产品和提供劳务产生，并按合同约定的条款结算。应收账款并不计息。

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	302,097,141.64	2.47%	302,097,141.64	100.00%	0.00	333,695,338.40	2.52%	328,474,719.69	98.44%	5,220,618.71
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	11,941,145,216.60	97.53%	309,024,101.52	2.59%	11,632,121,115.08	12,894,714,012.20	97.48%	184,742,291.08	1.43%	12,709,971,721.12
其中：										
合计	12,243,242,358.24	100.00%	611,121,243.16	--	11,632,121,115.08	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	23,870,000.00	23,870,000.00	100.00%	注
单位三	19,473,519.00	19,473,519.00	100.00%	注
单位四	15,520,375.00	15,520,375.00	100.00%	注
单位五	11,863,537.36	11,863,537.36	100.00%	注
其他	56,464,663.79	56,464,663.79	100.00%	注
合计	302,097,141.64	302,097,141.64		

单位：元

名称	期初余额			
	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	15,550,000.00	15,550,000.00	100.00%	注
其他	64,502,773.79	64,502,773.79	100.00%	注
合计	333,695,338.40	328,474,719.69		

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
6个月以内(含6个月)	4,928,008,785.74	7,201,557.64	0.15%
6个月至1年(含1年)	3,300,557,986.31	33,840,022.71	1.03%
1至2年(含2年)	2,745,333,047.57	109,961,007.54	4.01%
2至3年(含3年)	555,503,947.25	44,437,333.84	8.00%
3至4年(含4年)	260,636,073.71	39,092,466.75	15.00%
4至5年(含5年)	67,256,452.97	20,176,935.89	30.00%
5年以上	83,848,923.05	54,314,777.15	64.78%
合计	11,941,145,216.60	309,024,101.52	

单位：元

名称	期初余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
6个月以内(含6个月)	7,283,937,766.97	5,318,964.81	0.07%
6个月至1年(含1年)	3,525,695,545.98	20,951,717.51	0.59%
1至2年(含2年)	1,387,966,856.66	55,518,674.27	4.00%
2至3年(含3年)	493,168,910.30	39,453,512.81	8.00%
3至4年(含4年)	109,775,595.17	16,466,339.30	15.00%
4至5年(含5年)	36,283,347.66	9,407,189.16	25.93%
5年以上	57,885,989.46	37,625,893.22	65.00%
合计	12,894,714,012.20	184,742,291.08	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

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	-121,651.73	121,651.73	0.00
本年计提	232,777,197.32	0.00	232,777,197.32
本年转回	108,373,735.15	24,325,578.05	132,699,313.20
本年核销	0.00	2,173,651.73	2,173,651.73
2023年12月31日余额	309,024,101.52	302,097,141.64	611,121,243.16

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

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
单位一	700,984,980.00	343,973,682.00	1,044,958,662.00	6.51%	10,723,580.96
Goldwind International Holdings (HK) Limited	757,712,730.26	0.00	757,712,730.26	4.72%	0.00
单位二	557,021,598.31	137,277,581.98	694,299,180.29	4.32%	6,560,780.43
新疆达坂城金工新能源有限责任公司	467,243,879.06	0.00	467,243,879.06	2.91%	0.00
单位三	211,344,738.93	126,534,982.89	337,879,721.82	2.10%	13,667,957.58
合计	2,694,307,926.56	607,786,246.87	3,302,094,173.43	20.56%	30,952,318.97

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	434,431.69	3,182,093.14
应收股利	2,909,800,000.00	3,000,000,000.00
其他应收款	15,466,394,337.53	20,535,879,023.65
合计	18,376,628,769.22	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	434,431.69	3,182,093.14
合计	434,431.69	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	1,200,000,000.00	1,600,000,000.00
北京天诚	1,200,000,000.00	500,000,000.00
江苏金风	340,000,000.00	400,000,000.00

广东金风	100,000,000.00	100,000,000.00
吐鲁番金风	64,900,000.00	0.00
陕西金风	4,900,000.00	0.00
金风投资控股	0.00	400,000,000.00
合计	2,909,800,000.00	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	125,783,280.82	133,521,959.98
与第三方往来款	150,298,101.80	173,207,670.60
备用金及其他	484,117.17	71,069.70
集团内部往来款	15,267,916,574.40	20,298,342,342.46
小计	15,544,482,074.19	20,605,143,042.74
减：其他应收款损失准备	78,087,736.66	69,264,019.09
合计	15,466,394,337.53	20,535,879,023.65

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	15,401,876,573.46	20,455,337,352.64
1 至 2 年	57,837,794.75	40,868,553.55
2 至 3 年	25,119,161.67	62,686,168.79
3 年以上	59,648,544.31	46,250,967.76
3 至 4 年	14,109,722.86	28,939,911.11
4 至 5 年	28,670,678.75	17,311,056.65
5 年以上	16,868,142.70	0.00
合计	15,544,482,074.19	20,605,143,042.74

3) 按坏账计提方法分类披露

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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	26,297,320.39	0.00	0.00	26,297,320.39
本期转回	17,473,694.38	0.00	0.00	17,473,694.38
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	91.56	0.00	0.00	91.56
2023 年 12 月 31 日余额	63,865,851.82	0.00	14,221,884.84	78,087,736.66

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

4) 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
天信国际租赁有限公司	往来款	2,472,583,842.03	1 年以内	15.91%	0.00
北京天润	往来款	2,427,726,532.65	1 年以内	15.62%	0.00
北京天源科创风电技术有限责任公司	往来款	988,419,537.58	1 年以内	6.36%	0.00
新疆达坂城金工新能源有限责任公司	往来款	819,532,699.71	1 年以内	5.27%	0.00
北京金风科创风电设备有限公司	往来款	701,621,008.83	1 年以内	4.51%	0.00
合计		7,409,883,620.80		47.67%	0.00

3、长期应收款

单位：元

项目	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
	账面价值	账面价值
对子公司长期应收款	3,088,119,400.00	3,012,930,000.00
合计	3,088,119,400.00	3,012,930,000.00

4、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	20,840,176,008.41	0.00	20,840,176,008.41	20,511,944,508.41	0.00	20,511,944,508.41
对联营、合营企业投资	188,711,512.08	0.00	188,711,512.08	116,510,290.80	0.00	116,510,290.80
合计	21,028,887,520.49	0.00	21,028,887,520.49	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）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
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	0.00	993,000,000.00	0.00
Goldwind Windenergy GmbH	688,138,920.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	688,138,920.00	0.00
北京天润新能投资有限公司	5,445,165,017.93	0.00	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	8,431,500.00	0.00	0.00	0.00	18,431,500.00	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.00	12,566,896.87	0.00
浙江金风科技有限公司	43,000,000.00	0.00	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	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	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	33,000,000.00	0.00	0.00	0.00	65,000,000.00	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	0.00	175,000,000.00	0.00
北京金风零碳能源有限公司	0.00	0.00	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	100,000,000.00	0.00
金风天泓(天津)投资有限公司	0.00	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	0.00	5,000,000.00	0.00	0.00	0.00	5,000,000.00	0.00
金风数字能源科技(海南)有限公司	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
合计	20,511,944,508.41	0.00	328,231,500.00	0.00	0.00	0.00	20,840,176,008.41	0.00

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
福爱帆布	3,743,043.70	0.00	0.00	0.00	455,470.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,198,514.06	0.00
小计	3,743,043.70	0.00	0.00	0.00	455,470.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,198,514.06	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	0.00	8,770,588.20	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,120,000.00	94,689,625.00	0.00
青海绿能	24,203,552.73	0.00	0.00	0.00	2,482,094.91	0.00	0.00	0.00	0.00	-381,000.00	26,304,647.64	0.00
酒泉一重	0.00	0.00	63,000,000.00	0.00	-1,928.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	62,998,071.91	0.00
其他	524,657.57	0.00	0.00	0.00	-4,004.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	520,653.47	0.00
小计	112,767,247.10	0.00	63,000,000.00	0.00	11,246,750.92	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,501,000.00	184,512,998.02	0.00
合计	116,510,290.80	0.00	63,000,000.00	0.00	11,702,221.28	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,501,000.00	188,711,512.08	0.00

5、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	25,390,833,294.09	25,370,945,217.94	25,675,101,563.28	25,514,070,491.95
其他业务	199,314,543.71	172,936,585.56	196,340,131.31	155,033,412.95
合计	25,590,147,837.80	25,543,881,803.50	25,871,441,694.59	25,669,103,904.90

(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	24,669,552,993.42	24,973,907,896.92
技术服务收入	859,174,114.70	795,178,998.45
其他	54,009,498.19	85,848,809.04
小计	25,582,736,606.31	25,854,935,704.41
其他来源收入：		
租赁收入	7,411,231.49	16,505,990.18
合计	25,590,147,837.80	25,871,441,694.59

(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	25,189,084,474.86	24,574,593,609.36
其他国家	393,652,131.45	1,280,342,095.05
合计	25,582,736,606.31	25,854,935,704.41
收入确认时间		
在某一时点确认收入	25,553,527,933.75	25,665,843,472.55
在某一时间段内确认收入	29,208,672.56	189,092,231.86
合计	25,582,736,606.31	25,854,935,704.41

6、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	2,979,578,854.37	3,100,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	11,702,221.28	10,097,871.38
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	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	7,084,584.95	9,316,306.02
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	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
以摊余成本计量的金融资产终止确认损失	0.00	-24,434,854.57
以摊余成本计量的金融资产在持有期间取得的投资收益	29,817,495.41	17,682,295.37
其他	0.00	-1,206.21
合计	3,028,183,156.01	3,112,660,411.99

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
非流动性资产处置损益	-58,176,985.44	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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	141,233,849.12	无
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	2,654,014.36	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
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	无
对外委托贷款取得的损益	0.00	无
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	0.00	无
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	41,992,669.16	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
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
非货币性资产交换损益	0.00	无
债务重组损益	0.00	无
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	0.00	无
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	0.00	无
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	0.00	无
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	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
交易价格显失公允的交易产生的收益	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
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	-80,009,969.80	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	3,786,609.54	无
少数股东权益影响额（税后）	-1,605,400.91	无
合计	45,512,368.77	--

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	3.45%	0.2879	0.2879
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.31%	0.2772	0.2772

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

4、其他

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：2024 年 3 月 28 日

金风科技股份有限公司