



华锐 5

400082

华锐风电科技（集团）股份有限公司

SINOVEL WIND GROUP Co., LTD.

年度报告

2024

重要提示

- 一、公司控股股东、实际控制人、董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。
- 二、公司负责人王原、主管会计工作负责人张东星及会计机构负责人（会计主管人员）洪楠保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 三、本年度报告经公司董事会审议通过，不存在未出席审议的董事。
- 四、北京国富会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 五、本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。
- 六、本年度报告已在“第二节会计数据、经营情况和管理层分析”之“五、公司面临的重大风险分析”对公司报告期内的重大风险因素进行分析，请投资者注意阅读。
- 七、未按要求披露的事项及原因

本报告不存在未按要求进行披露的事项。

目 录

第一节	公司概况	4
第二节	会计数据、经营情况和管理层分析	5
第三节	重大事件	14
第四节	股份变动、融资和利润分配	20
第五节	公司治理	23
第六节	财务会计报告	28
附件	会计信息调整及差异情况	166

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件（如有）
	报告期内在指定信息披露平台上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
文件备置地址	公司董事会办公室

释 义

释义项目		释义
华锐风电、公司、本公司、集团公司	指	华锐风电科技（集团）股份有限公司
公司章程	指	华锐风电科技（集团）股份有限公司章程
千瓦（KW）、兆瓦（MW）和吉瓦（GW）	指	功率单位，本文为衡量风电机组的发电能力。具体单位换算为 1GW=1,000MW=1,000,000KW
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
股转系统	指	全国中小企业股份转让系统
山西证券	指	山西证券股份有限公司
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
大连市国资委	指	大连市人民政府国有资产监督管理委员会
重工装备	指	大连重工装备集团有限公司
博德玉龙	指	张家口博德玉龙电力开发有限公司
博德神龙	指	张家口博德神龙风能开发有限公司

第一节 公司概况

企业情况			
公司中文全称	华锐风电科技（集团）股份有限公司		
英文名称及缩写	SINOVEL WIND GROUP Co.,LTD.		
法定代表人	王原	成立时间	2006 年 2 月 9 日
控股股东	控股股东为大连重工装备集团有限公司	实际控制人及其一致行动人	实际控制人为大连市国资委，无一致行动人
行业（挂牌公司管理型行业分类）	制造业（C）-通用设备制造业（C34）-锅炉及原动设备制造（C341）-风能原动设备制造（C3415）		
主要产品与服务项目	生产风力发电设备；开发、设计、销售风力发电设备；施工总承包；货物进出口；技术进出口；代理进出口；信息咨询。风电运维服务，售电业务等。		
挂牌情况			
股票交易场所	全国中小企业股份转让系统有限责任公司代为管理的两网公司及退市公司板块		
证券简称	华锐 5	证券代码	400082
进入退市板块时间	2020 年 10 月 22 日	分类情况	每周交易五次
普通股股票交易方式	集合竞价交易	普通股总股本（股）	6,030,600,000
主办券商（报告期内）	山西证券	报告期内主办券商是否发生变化	否
主办券商办公地址	山西省太原市府西街 69 号山西国际贸易中心东塔楼		
联系方式			
董事会秘书姓名	王原	联系地址	北京市海淀区中关村大街 59 号文化大厦 19 层
电话	010-62515566	电子邮箱	investor@sinovel.com
传真	010-62511713		
公司办公地址	北京市海淀区中关村大街 59 号文化大厦 19 层	邮政编码	100872
公司网址	www.sinovel.com		
指定信息披露平台	www.neeq.com.cn		
注册情况			
统一社会信用代码	911100007848002673		
注册地址	北京市海淀区中关村大街 59 号文化大厦 19 层		
注册资本（元）	6,030,600,000	注册情况报告期内是否变更	否

第二节 会计数据、经营情况和管理层分析

一、 业务概要

(一) 商业模式与经营计划实现情况

报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

1、主要业务

公司所从事的主要业务属于新能源事业、以风能为代表的新兴产业、风电类重型装备行业。风能是全球性战略产业，是中国加快经济社会发展全面绿色转型的重要支撑，风力发电机组的规模化、商业化应用已成为风能产业发展最重要的环节之一，也是《中国制造 2025》政策下智能制造的组成部分。

报告期内，公司主要从事市场主流大型兆瓦级系列风电机组的设计开发、创新产品的试制与规模化制造、风电场运维服务、自有风电场商业化运营与风电场增容扩建、风电项目联合开发、自有光伏电站运营与建设、新能源产业拓展服务等。

2、经营模式

公司经营模式可以概括为集中与多元共存的经营模式。

集中经营：通过技术创新、新产品规模化制造与商业化应用，向国内外客户提供市场主流的风电机组及其附属设备产品；同时为客户提供全生命周期的以风电场资产保值、增值为目标的综合运维服务。

多元经营：收购与联合开发风电项目；自建与运营风光伏电站；设计与开发储能系统装备；提供源网荷储一体化及综合能源服务。

3、行业情况说明

随着世界各国对能源安全、生态环境、气候变化等日益重视，加快发展风电已成为国际社会推动能源转型发展、应对全球气候变化的普遍共识和一致行动，其中我国对绿色清洁能源发展的鼓励与支持尤为明显。国内风电产业近 5 年来始终处于快速发展阶段，其中 2023 年、2024 年，国内新增风电装机容量分别为 7937 万千瓦和 8699 万千瓦，增量尤为明显，已经提前完成“十四五”规划目标。按照“双碳”目标以及国家关于加快经济社会发展全面绿色转型的意见要求，到 2030 年，非化石能源消费比重要提高到 25%（2023 年比例为 17.9%），要继续大力发展非化石能源，风电行业市场前景仍然十分广阔。

报告期内核心竞争力分析

1、技术创新优势

公司的技术路线始终保持“高起点、高质量”的开发理念，历经 18 年的发展，已积累丰厚的行业技术底蕴。通过“三级跨越式”的技术升级：第一家开发完成 1.5MW 风电机组技术，开创了国内兆瓦级风电机组规模化应用的先河；第一家开发完成国际主流的 3MW 风电机组技术，引领中国风电产业升级；第一家开发完成 6MW 及以上风电机组技术，奠定了中国风电装备产业向大型化方向发展的基础。公司已完成带领并提升全行业的风电技术水平的历史使命。

公司的技术发展始终以“客户需求第一”为开发宗旨，在 SL3.X、SL4.X、SL6.X、SL8.X 技术开发平台上，陆续开发完成满足低风速、大容量、性价比优良的系列化风电机组技术。并以此为基础，技术开发设计理念逐渐向风电场运营成套应用技术方向转变。同时以国家能源海上风电技术装备研发中心为科研载体，开发超大型深远海风电应用技术和产品。

2、产业布局优势

公司已形成以北京总部为管理中心，三大产业基地为发展支撑点的产业格局。三大产业基地开展风

光资源开发、技术创新产品试制与规模化制造、运维服务快速响应等核心任务，辐射东北区域、西北区域和华东区域（国内海上、国际出口）等国内外风电市场。同时，三大产业基地均处于风光资源密集的中心区域，与国家鼓励和支持发展风电的地域高度吻合，对公司进一步开拓市场、提升合同履约能力起到了强有力的支撑作用。

3、产品线管理优势

依托三大产业基地的制造优势，公司采取均衡生产、灵活调配、短距离运输等措施，大幅度提升合同交货能力和降低制造成本；采用技术开发与关键部件供应相结合的方式，大幅度拓展供应商渠道，同质化应用关键零部件，降低供应链成本；坚持全生命周期质量保障体系，严控整机产品、部件和服务质量；大幅度提升市场竞争能力与合同履约能力。

4、运维服务优势

公司依托丰厚的技术底蕴、客户的高度认可、数万台机组累计 18 年的专业服务经验等优势，通过提供合同能源管理、风电场性能提升改造、备品备件快速保障、风电场智慧运营等风电场专业服务，为客户多角度、全方位提供风电场运营管理解决方案，现已经成为国内风电运维服务市场最具竞争力的综合服务商之一。公司拥有强大的服务团队，全面的技术开发能力，丰富的海上及陆地风电场的服务经验，服务理念、服务能力和服务效果得到了客户的广泛认可。

报告期内经营情况分析

报告期内，公司在内外部激烈的竞争格局中持续保持稳定发展。一方面，美国、欧盟等相继推出新能源扶持、保护方案，与中国在全球新能源领域展开激烈竞争；国内风电行业竞争更为激烈，价格持续处于低位，利润空间受挤压，降本增效压力较大。另一方面，“双碳”战略目标下，国内新能源产业依然保持快速发展的趋势。根据国家能源局公布的数据显示，2024 年，全国风电新增装机容量 8699 万千瓦，再次创下历年新增装机新高，同比增长 9.6%。

报告期内，公司紧紧围绕“十四五期间实现企业跨越式发展”的总体战略目标，坚持“以技术为核心，做专业化的风电装备研发、制造和服务骨干企业”的战略定位，以新一轮企业中长期发展战略规划为引导，以持续提升企业综合运营质量为中心，紧抓技术创新研发和市场领域拓展两条主线，细分市场做强做优做到极致，强化精益管理，深化改革创新，务实求变，全面提升企业综合竞争能力，打造新能源领域领军企业。经过全年不懈努力，圆满完成主要经营计划指标。报告期内，公司主要经营成果如下：

1、经营业绩持续稳定增长

报告期内，公司主营业务快速发展，年度营业收入达到 2,858,807,857.31 元，同比增长 22.3%，实现归属于公司股东的净利润为 47,011,548.05 元，同比增长 7.62%。

2、技术创新能力不断提升

完成 SL6.X 平台系列机型、SL8.X 平台系列机型和 SL10.X 平台系列机型的开发；正在持续推进 SL10.X/230 样机的试制与现场测试工作；开展 30 项产品测试和 17 项机组认证工作，完成 SL6250/230 机型设计认证。开展构网型风电机组的技术研究、实物与数字建模仿真一致性研究、激光前馈应用专题研究、电涡流传感器应用专题研究、湍流识别自适应控制专题研究、叶根光纤传感器应用专题研究等共计 40 余项关键部件及子系统开发和专项课题的研究工作；《大型风电场机-场协同控制技术及应用》研究成果荣获 2024 年度北京市科学技术进步奖二等奖。参编并完成国家和行业标准 12 项，完成知识产权申报 53 篇；公司获批设立博士后工作站。

3、订单获取和执行能力大幅提升

在市场竞争日趋激烈的大环境下，公司通过拓展“新能源+产业”新思路，按照资源、订单并行策略进行调整，有针对性地进行市场开发和维护工作，深耕重点客户、重点区域，积极推进“千乡万村驭风行动”，订单获取能力大幅提升。报告期内，公司完成风电机组供货吊装容量超过 1GW。

4、自营风电场效益稳定

报告期内，公司持股 80%的张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司，累计装机容量 27.45 万千瓦，全年整体发电量和收入达到预期目标。其积累的风电场运营经验为后期公司在自营风电场领域持续发力奠定了坚实的基础。

5、客户服务水平持续提高

报告期内，公司风电服务团队深入贯彻“8S”服务理念，以客户需求为导向，以客户满意为目标，持续提升风电场技术服务水平，全年在运维机组平均利用率达到行业领先水平，既保障了公司风电整机供货吊装和质保期内运维服务，又在风电后运维服务市场中获得后市场业务订单，服务品牌获得客户及行业认可。

(二) 与创新属性相关的认定情况

√适用 □不适用

“专精特新”认定	√ 国家级 □ 省（市）级
“单项冠军”认定	□ 国家级 □ 省（市）级
“高新技术企业”认定	√ 是

二、主要会计数据和财务指标

单位：元

盈利能力	本期	上年同期	增减比例%
营业收入	2,858,807,857.31	2,337,599,835.31	22.30%
毛利率%	18.09%	21.69%	-
归属于两网公司或退市公司股东的净利润	47,011,548.05	43,684,361.80	7.62%
归属于两网公司或退市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	38,500,906.22	38,112,680.28	1.02%
加权平均净资产收益率%（依据归属于两网公司或退市公司股东的净利润计算）	2.68%	2.56%	-
加权平均净资产收益率%（依归属于两网公司或退市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润计算）	2.19%	2.23%	-
基本每股收益	0.0078	0.0072	8.33%
偿债能力	本期期末	上年期末	增减比例%
资产总计	5,843,828,048.94	6,257,938,816.80	-6.62%
负债总计	4,127,315,809.21	4,597,719,209.94	-10.23%
归属于两网公司或退市公司股东的净资产	1,778,323,414.66	1,731,311,866.61	2.72%
归属于两网公司或退市公司股东的每股净资产	0.29	0.29	0.00%
资产负债率%（母公司）	55.46%	54.52%	-
资产负债率%（合并）	70.63%	73.47%	-
流动比率	1.10	1.16	-
利息保障倍数	2.44	2.00	-

营运情况	本期	上年同期	增减比例%
经营活动产生的现金流量净额	83,686,520.89	161,828,932.04	-48.29%
应收账款周转率	1.43	1.63	-
存货周转率	3.54	2.78	-
成长情况	本期	上年同期	增减比例%
总资产增长率%	-6.62%	18.76%	-
营业收入增长率%	22.3%	22.63%	-
净利润增长率%	7.72%	117.12%	-

三、 财务状况分析

(一) 资产及负债状况分析

单位：元

项目	本期期末		上年期末		变动比例%
	金额	占总资产的比重%	金额	占总资产的比重%	
货币资金	605,812,552.23	10.37%	1,287,570,431.66	20.57%	-52.95%
应收票据	51,893,218.59	0.89%	146,218,500.00	2.34%	-64.51%
应收账款	1,561,572,540.30	26.72%	1,214,148,227.03	19.40%	28.61%
预付账款	27,494,001.87	0.47%	101,603,084.91	1.62%	-72.94%
存货	610,000,949.21	10.44%	714,222,255.71	11.41%	-14.59%
合同资产	41,073,222.49	0.70%	60,997,200.92	0.97%	-32.66%
固定资产	1,449,321,514.41	24.80%	1,504,666,398.61	24.04%	-3.68%
在建工程	98,251,179.26	1.68%	192,038,445.79	3.07%	-48.84%
使用权资产	45,988,777.24	0.79%	26,054,837.99	0.42%	76.51%
长期待摊费用	17,956,062.77	0.31%	5,995,460.62	0.10%	199.49%
递延所得税资产	9,030,457.08	0.15%	5,226,738.50	0.08%	72.77%
其他非流动资产	345,139,493.20	5.91%	184,582,358.46	2.95%	86.98%
应付票据	920,266,876.49	15.75%	928,039,302.46	14.83%	-0.84%
应付账款	1,336,761,802.93	22.87%	1,333,530,182.16	21.31%	0.24%
应交税费	8,205,605.90	0.14%	13,574,491.79	0.22%	-39.55%
一年内到期的非流动负债	127,205,167.95	2.18%	578,685,054.01	9.25%	-78.02%
长期借款	700,329,700.00	11.98%	811,329,700.00	12.96%	-13.68%
租赁负债	27,499,804.34	0.47%	14,860,868.08	0.24%	85.05%
递延所得税负债	9,747,838.83	0.17%	5,186,739.41	0.08%	87.94%

项目重大变动原因

货币资金变动原因：主要系本期归还贷款及受限资金减少所致。

应收账款及合同资产变动原因：主要系本期新履约合同项目交付增加所致。

在建工程变动原因：主要系本期基建工程项目转固所致。

使用权资产、租赁负债变动原因：主要系本期新增及续签租赁合同增加所致。

其他非流动资产变动原因：主要系本期新履约合同项目质保金增加所致。
 一年内到期的非流动负债：主要系本期归还贷款所致。

(二) 经营情况分析

1. 利润构成

单位：元

项目	本期		上年同期		本期与上年同期金额变动比例%
	金额	占营业收入的比重%	金额	占营业收入的比重%	
营业收入	2,858,807,857.31	-	2,337,599,835.31	-	22.30%
营业成本	2,341,554,078.78	81.91%	1,830,554,792.26	78.31%	27.91%
毛利率%	18.09%	-	21.69%	-	-
其他收益	45,959,474.89	1.61%	18,643,216.19	0.80%	146.52%
投资收益	676,408.03	0.02%	9,843,313.46	0.42%	-93.13%
信用减值损失	-29,380,690.24	-1.03%	-102,293,420.64	-4.38%	不适用
资产减值损失	-19,010,925.14	-0.66%	36,032,132.14	1.54%	不适用

项目重大变动原因

营业收入及营业成本变动原因：主要系本期新履约合同项目增加所致。
 其他收益变动原因：主要系本期享受政策性补助所致。

2. 收入构成

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
主营业务收入	2,690,983,399.57	2,171,534,411.73	23.92%
其他业务收入	167,824,457.74	166,065,423.58	1.06%
主营业务成本	2,223,351,507.78	1,720,574,417.54	29.22%
其他业务成本	118,202,571.00	109,980,374.72	7.48%

按产品分类分析

√适用 □不适用

单位：元

类别/项目	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百分比
风力发电机组	2,132,051,693.06	1,879,186,168.30	11.86%	31.66%	37.05%	降低 3.47 个百分点
运维及技改服务	327,860,443.27	228,990,223.62	30.16%	6.63%	-1.16%	增加 5.5 个百分点
发电业务	231,071,263.24	115,175,115.87	50.16%	-5.54%	-2.21%	降低 1.7 个百分点

按地区分类分析

□适用 √不适用

收入构成变动的原因

不适用

主要客户情况

单位：元

序号	客户	销售金额	年度销售占比%	是否存在关联关系
1	第一位	484,708,782.38	16.95%	否
2	第二位	406,043,845.47	14.20%	否
3	第三位	350,000,000.00	12.24%	否
4	第四位	253,011,929.26	8.85%	否
5	第五位	233,258,053.10	8.16%	否
合计		1,727,022,610.21	60.41%	-

注：销售金额为不含税金额。

主要供应商情况

单位：元

序号	供应商	采购金额	年度采购占比%	是否存在关联关系
1	第一位	330,995,283.24	14.32%	否
2	第二位	196,327,433.63	8.49%	否
3	第三位	182,002,120.32	7.87%	否
4	第四位	108,918,247.95	4.71%	否
5	第五位	82,575,221.24	3.57%	否
合计		900,818,306.38	38.96%	-

注：采购金额为不含税金额。

(三) 现金流量分析

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
经营活动产生的现金流量净额	83,686,520.89	161,828,932.04	-48.29%
投资活动产生的现金流量净额	-149,874,716.10	-220,118,485.19	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-433,497,146.61	390,194,202.79	不适用

现金流量分析

经营活动产生的现金流量净额：主要系本期在执行项目增多，支付供应商货款增加所致。

投资活动产生的现金流量净额：主要系基建相关支出较上期减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额：主要系本期归还贷款所致。

四、 投资状况分析

(一) 主要控股子公司、参股公司情况

√适用 □不适用

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	净利润

锐源风能技术有限公司	控股子公司	风力发电、光伏发电、新能源、电力工程的技术开发、技术推广、技术转让、技术咨询、技术服务、技术检测；产品设计；建设工程项目管理；销售自行研发产品、机械设备、专用设备、安全技术防范产品、润滑油、计算机、软件及辅助设备；仪器仪表维修；货物进出口、技术进出口、代理进出口；机械设备租赁（不含汽车租赁）；软件开发；计算机系统服务；仓储服务	100,000,000.00	266,707,885.24	-44,864,298.18	208,668,161.08	-28,341,556.00
华锐风电科技（江苏）有限公司	控股子公司	大型风力发电机组的开发、设计、制造、销售及客户服务，风力发电工程的设计及工程承包，自营和代理各类商品及技术的进出口业务，租赁服务	200,000,000.00	892,313,921.74	205,334,290.51	1,308,686,890.25	9,136,662.57
华锐风电科技（甘肃）有限公司	控股子公司	大型风力发电机组的开发、设计、生产、销售及客户服务；风力发电工程的设计及工程承包；货物进出口、技术进出口、代理进出口	50,000,000.00	1,446,376,753.58	-53,063,244.70	1,530,928,619.92	14,243,711.89
华锐风电科技（大庆）有限公司	控股子公司	风能原动设备制造；风力发电；太阳能发电；生物质能发电；电力供应；风能发电工程施工；太阳能发电工程施工；工程管理服务；工业设计服务；新能源技术推广服务	100,000,000.00	329,106,769.85	77,521,668.33	823,238,266.20	-9,663,165.78
华锐风电科技（通辽）有限公司	控股子公司	大型风力发电机组的开发、设计、生产、销售及客户服务；风电场的建设及运营；风力发电工程的设计及工程承包；货物进出口、技术进出口、代理进出口；技术咨询、信息咨询	30,000,000.00	226,806,309.62	14,460,997.44	61,631,181.64	-2,216,299.33

锐电 科技 有限 公司	控 股 子 公 司	技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；软件开发；货物进出口；计算机硬件及辅助设备批发；电力电子元器件销售；电力电子元器件制造；储能技术服务	50,000,000.00	219,904,103.10	34,326,087.02	111,180,332.20	4,242,875.49
张家 口博 德玉 龙电 力开 发有 限公 司	控 股 子 公 司	风力发电，电力销售，电力工程建设和相关机电产品的购销，休闲度假服务	400,920,000.00	1,306,130,250.08	190,790,024.19	77,375,704.56	33,926,264.97
张家 口博 德神 龙风 能开 发有 限公 司	控 股 子 公 司	风力发电、太阳能发电、电力工程施工与发电机组设备安装	840,605,260.00	1,746,555,668.05	425,169,778.44	150,253,535.06	12,479,159.08

主要参股公司业务分析

√适用 □不适用

公司名称	与公司从事业务的关联性	持有目的
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	主营业务为对风力发电、太阳能发电、水力发电、地热发电、天然气发电、可回收垃圾发电、生物能发电、氢气发电、沼气发电、潮汐发电的投资和管理经营；电力供应；工程管理服务；信息技术咨询服务。	公司持有其 49%股权

(二) 理财产品投资情况

√适用 □不适用

单位：元

理财产品类型	资金来源	未到期余额	逾期未收回金额	预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形对公司的影响说明
券商理财产品	自有资金	25,360,000.00	0	不存在
合计	-	25,360,000.00	0	-

非金融机构委托理财、高风险委托理财或单项金额重大的委托理财
☐适用 ☒不适用

(三) 公司控制的结构化主体情况
☐适用 ☒不适用

五、 公司面临的重大风险分析

重大风险事项名称	重大风险事项简要描述
无	无
本期重大风险是否发生重大变化：	不涉及

第三节 重大事件

一、 重大事件索引

事项	是或否	索引
是否存在诉讼、仲裁事项	√是 □否	三.二.(一)
是否存在提供担保事项	√是 □否	三.二.(二)
是否对外提供借款	□是 √否	
是否存在股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况	□是 √否	三.二.(三)
是否存在关联交易事项	√是 □否	三.二.(四)
是否存在经股东会审议通过的收购及出售资产、对外投资以及报告期内发生的企业合并事项	□是 √否	
是否存在股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施	□是 √否	
是否存在股份回购事项	□是 √否	
是否存在已披露的承诺事项	□是 √否	三.二.(五)
是否存在资产被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的情况	√是 □否	三.二.(六)
是否存在被调查处罚的事项	□是 √否	
是否存在失信情况	□是 √否	
是否存在破产重整事项	□是 √否	

二、 重大事件详情（如事项存在选择以下表格填列）

（一）诉讼、仲裁事项

1、报告期内发生的诉讼、仲裁事项

报告期内发生的诉讼、仲裁事项涉及的累计金额是否占净资产 10%及以上

√是 □否

单位：元

性质	累计金额	占期末净资产比例%
作为原告/申请人	26,187,014.00	1.53%
作为被告/被申请人	277,167,616.99	16.15%
作为第三人	-	-
合计	303,354,630.99	17.67%

注 1：累计金额按照仲裁申请书或者法院文书列示的金额进行统计，其中涉及利息、仲裁费用等事项需待结案时确认，最终执行情况与上表统计金额存在差异。

注 2：公司与昆山华风风电科技有限公司的仲裁事项已收到中国国际经济贸易仲裁委员会《裁决书》（[2025]中国贸仲京裁字第 0097 号），详见公司《仲裁进展公告》，公告编号：2025-003。

2、以临时公告形式披露的重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

√适用 □不适用

(二) 公司发生的提供担保事项

两网公司或退市公司及合并报表范围内子公司存在违规担保事项，或者报告期内履行的及尚未履行完毕的担保累计金额超过两网公司或退市公司本年度末合并报表经审计净资产绝对值的 10%

√ 是 □ 否

单位：元

序号	被担保人	担保金额	实际履行担保责任的金额	担保余额	担保期间		责任类型	被担保人是否为两网公司或退市公司控股股东、实际控制人及其控制的企业	是否履行必要的决策程序
					起始	终止			
1	华锐风电科技(甘肃)有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00	20,000,000.00	2024 年 6 月 3 日	2025 年 6 月 2 日	连带	否	已事前及时履行
2	华锐风电科技(甘肃)有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00	100,000,000.00	2024 年 6 月 20 日	2025 年 6 月 19 日	连带	否	已事前及时履行
3	华锐风电科技(甘肃)有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00	30,000,000.00	2024 年 5 月 14 日	2025 年 5 月 13 日	连带	否	已事前及时履行
4	华锐风电科技(江苏)有限公司	50,000,000.00	49,910,387.26	49,910,387.26	2024 年 8 月 13 日	2025 年 8 月 12 日	连带	否	已事前及时履行
5	张家口博德神龙风能开发有限公司	240,000,000.00	240,000,000.00	200,216,944.44	2022 年 10 月 31 日	2034 年 10 月 31 日	连带	否	已事前及时履行
6	张家口博德神龙风能开发有限公司	694,329,700.00	694,329,700.00	608,989,568.74	2023 年 11 月 30 日	2031 年 2 月 21 日	连带	否	已事前及时履行
7	酒泉锐能新能源开发有限公司	456,884,060.00	456,884,060.00	410,428,909.82	2022 年 8 月 31 日	股权变更日	连带	否	已事前及时履行
8	酒泉锐鸿新能源开发有限公司	889,069,200.00	889,069,200.00	887,606,928.80	2023 年 9 月 19 日	股权变更日	连带	否	已事前及时履行
9	张掖市锐达新能源有限公司	500,000,000.00	326,601,250.00	323,151,250.00	2024 年 5 月 13 日	2037 年 5 月 13 日	连带	否	已事前及时履行
10	海城锐海新能风力发电有限公司	300,000,000.00	300,000,000.00	300,000,000.00	2024 年 12 月 7 日	2037 年 11 月 15 日	连带	否	已事前及时履行

合 计	-	3,280,282,960.00	3,106,794,597.26	2,930,303,989.06	-	-	-	-	-
-----	---	------------------	------------------	------------------	---	---	---	---	---

注 1：上表第 5 项为合同约定的最长担保年限。

注 2：为进一步降低贷款利息，降低财务费用，上表第 6 项为等额定期置换贷款，不属于新增贷款。

可能承担或已承担连带清偿责任的担保合同履行情况

无此情况。

公司提供担保分类汇总

单位：元

项目汇总	担保金额	担保余额
报告期内两网公司或退市公司提供担保（包括对表内子公司提供担保）	1,134,329,700.00	1,009,116,900.44
公司及表内子公司为两网公司或退市公司股东、实际控制人及其关联方提供担保	-	-
公司直接或间接为资产负债率超过 70%（不含本数）的被担保人提供担保	-	-
公司担保总额超过净资产 50%（不含本数）部分的金额	-	-
公司为报告期内出表公司提供担保	2,145,953,260.00	1,921,187,088.62

应当重点说明的担保情况

√ 适用 □ 不适用

1. 公司子公司酒泉锐电新能源有限公司（以下简称“酒泉锐电”）与中核汇能有限公司（收购方）及山东电力建设第三工程有限公司（EPC 总承包方）签署《预收购协议》，将酒泉锐电持有的酒泉锐电新能源开发有限公司（以下简称“酒泉锐能”）100%股权转让给收购方。收购协议生效后，酒泉锐电无法对子公司酒泉锐能实施控制，经营权移交，不再将其纳入合并范围。

2022 年 7 月 18 日，公司第五届董事会临时会议审议通过《关于下属全资子公司拟与中核融资租赁有限公司签署融资租赁、质押合同的议案》，主要内容：酒泉锐能拟与中核融资租赁有限公司（以下简称“中核租赁”）签订《融资租赁合同》，融资金额 45688.4060 万元，租赁期限为三年，租赁年利率 4.92%（含税）。为上述《融资租赁合同》项下中核租赁对酒泉锐能享有的全部债权提供担保，酒泉锐电拟与中核租赁签订《股权质押合同》、酒泉锐能拟与中核租赁签订《收费权及应收账款质押合同》，将酒泉锐能 100%股权、电费收费权及对应的应收账款质押给中核租赁，并由酒泉锐电的母公司锐电投资有限公司提供担保。

2. 公司子公司酒泉锐电与五凌电力有限公司山西分公司（收购方）签署《预收购协议》，将酒泉锐电持有的酒泉锐鸿新能源开发有限公司（以下简称“酒泉锐鸿”）100%股权转让给收购方。收购协议生效后，酒泉锐电无法对子公司酒泉锐鸿实施控制，经营权移交，不再将其纳入合并范围。

2023 年 9 月 11 日，公司第五届董事会临时会议审议通过《关于下属全资子公司拟与中核融资租赁有限公司签署融资租赁、质押合同的议案》，主要内容：酒泉锐鸿拟与中核融资租赁有限公司（以下简称“中核租赁”）签订《融资租赁合同》，融资金额 88,906.92 万元，租赁期限为三年，租赁年利率 4.97%（含税）。为上述《融资租赁合同》项下中核租赁对酒泉锐鸿享有的全部债权提供担保，酒泉锐电拟与中核租赁签订《股权质押合同》、酒泉锐鸿拟与中核租赁签订《应收账款质押合同》，将酒泉锐鸿 100%股权、对应的应收账款质押给中核租赁，并由酒泉锐电的母公司锐电投资有限公司提供阶段性连带担保，在首笔融资款放款后半年内变更为华锐集团公司提供阶段性连带担保。

3. 公司子公司锐电投资有限公司（以下简称“锐电投资”）与京能国际能源发展（北京）有限公司（收购方）签订《预收购协议》，在满足协议约定的收购先决条件时，将锐电投资持有的张掖市锐智新能源有限公司（以下简称“张掖锐智”）100%股权或将张掖锐智持有的张掖市锐达新能源有限公司（以下简称“张掖锐达”）100%股权转让给收购方。收购协议生效后，张掖锐智无法对子公司张掖锐达实施控制，经营权移交，不再将其纳入合并范围。

2024年4月26日，公司第五届董事会临时会议审议通过《关于下属全资子公司拟与招银金融租赁有限公司签署融资租赁、质押合同的议案》，主要内容：张掖锐达拟与招银金融租赁有限公司（以下简称“招银金租”）签订《融资租赁合同》，融资金额不超过人民币5亿元，租赁期限为120个月，年租赁利率为4.5%（含税）。为上述《融资租赁合同》项下招银金租对张掖锐达享有的全部债权提供担保，张掖锐智拟与招银金租签订《股权质押协议》、张掖锐达拟与招银金租签订《电费收费权及应收账款质押合同》，将张掖锐达100%股权、对应的电费收费权及应收账款质押给招银金租，并由华锐集团公司提供无限连带责任保证担保。

4. 公司子公司锐电投资有限公司（以下简称“锐电投资”）与京能国际能源发展（北京）有限公司（收购方）签订《预收购协议》，在满足协议约定的收购先决条件时，将锐电投资持有的海城锐海新能风力发电有限公司（以下简称“海城锐海”）100%股权转让给收购方。收购协议生效后，锐电投资无法对子公司海城锐海实施控制，经营权移交，不再将其纳入合并范围。

2024年11月5日，公司第六届董事会临时会议审议通过《关于下属全资子公司拟与北银金融租赁有限公司签署融资租赁合同的议案》、《关于拟与北银金融租赁有限公司签署质押担保合同的议案》，主要内容：海城锐海拟与北银金融租赁有限公司（以下简称“北银金租”）签订《融资租赁合同》，融资金额不超过人民币3亿元，租赁期限为120个月。为上述《融资租赁合同》项下北银金租对海城锐海享有的全部债权提供担保，锐电投资拟与北银金租签订《股权质押合同》、海城锐海拟与北银金租签订《电费收费权质押类合同》，将海城锐海100%股权、对应的电费收费权质押给北银金租，并由华锐集团公司提供连带责任保证担保。上述事项经公司2024年第二次临时股东大会审议通过。

综上，报告期内华锐集团及锐电投资对上述融资事项提供担保，其实质为公司及下属全资子公司为报告期内出表公司提供担保的情况。

预计担保及执行情况

☐适用 ☒不适用

(三) 股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

报告期公司无股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

(四) 报告期内公司发生的关联交易情况

单位：元

日常性关联交易情况	预计金额	发生金额
购买原材料、燃料、动力，接受劳务	310,000,000.00	130,523,061.39
销售产品、商品，提供劳务	20,000,000.00	1,847,328.21
公司章程中约定适用于本公司的日常关联交易类型	-	-
其他	-	-
其他重大关联交易情况	审议金额	交易金额
收购、出售资产或股权	-	-
与关联方共同对外投资	-	-

提供财务资助	-	-
提供担保	-	-
委托理财	-	-
企业集团财务公司关联交易情况	预计金额	发生金额
存款	-	-
贷款	-	-

注：上表的日常性关联交易预计金额按照公司 2024 年 3 月 29 日披露的《关于预计 2024 年（年度）日常性关联交易的公告》中的预计金额填写。考虑到市场变化等因素，该计划在执行过程中将根据实际需求变化，在预计总金额内适当调整。

重大关联交易的必要性、持续性以及对公司生产经营的影响

关联交易的目的是合理降低公司的运营成本，提高采购零配件的质量及供应的稳定性，提升售后服务的水平。公司与关联方进行的日常关联交易均属于正常的业务购销活动，是公司正常的生产经营行为。公司已建立市场化的供应链体系，形成了包括关联方在内的供应商之间的有效竞争，从而使得公司的关联交易价格具有公允性，也使得公司不依赖于任何供应商；与关联方的关联交易，不会影响公司业务独立性，也不会影响公司财务和经营决策的独立性。

违规关联交易情况

☐适用 ☒不适用

(五) 承诺事项的履行情况

公司无已披露的承诺事项

(六) 被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的资产情况

单位：元

资产名称	资产类别	权利受限类型	账面价值	占总资产的比例%	发生原因
资产 1	股权	冻结	136,060,321.44	2.33%	合同纠纷
总计	-	-	136,060,321.44		-

资产权利受限事项对公司的影响

公司被冻结的资产对公司经营活动无重大影响。

自愿披露的其他事项

1. 下属公司增资情况

- (1) 2024 年 12 月 6 日，上海风塑新能源技术有限公司更换营业执照，注册资本增加至 900 万元；
- (2) 2024 年 12 月 10 日，肃北锐成新能源开发有限公司更换营业执照，注册资本增加至 8000 万元。

2. 项目公司设立情况

- (1) 2024 年 10 月 28 日，华锐能投（北京）电力有限公司成立，注册资本 900 万元；
- (2) 2024 年 11 月 7 日，华锐风电科技（安顺）有限公司成立，注册资本 500 万元；
- (3) 2024 年 11 月 8 日，来宾锐鸿新能源有限公司成立，注册资本 800 万元；

(4) 2024 年 11 月 12 日，阜新锐智风力发电有限公司成立，注册资本 10 万元；

(5) 2024 年 11 月 18 日，长峡金锐能源（浙江）有限公司成立，注册资本 1000 万元，华锐能投（北京）电力有限公司持股 40%。

3. 下属公司注销情况

(1) 2024 年 11 月 29 日，华锐风电科技（内蒙古）有限公司收到包头市青山区市场监督管理局出具的《登记通知书》。

第四节
 股份变动、融资和利润分配

一、
 普通股股本情况

(一)
 普通股股本结构

单位：股

股份性质		期初		本期变动	期末	
		数量	比例%		数量	比例%
无限售条件股份	无限售股份总数	6,027,204,046	99.94%	-1,074,956,578	4,952,247,468	82.12%
	其中：控股股东、实际控制人	920,241,092	15.26%	-1,075,089,110	0	-
	董事、监事、高管	955,275	0.02%	132,532	1,087,807	0.02%
	核心员工					
有限售条件股份	有限售股份总数	3,395,954	0.06%	1,074,956,578	1,078,352,532	17.88%
	其中：控股股东、实际控制人	0	-	1,075,089,110	1,075,089,110	17.83%
	董事、监事、高管	3,395,954	0.06%	-132,532	3,263,422	0.05%
	核心员工					
总股本		6,030,600,000	-	0	6,030,600,000	-
普通股股东人数		33,387				

注 1：普通股股本结构按照中国登记结算北京分公司提供的权益登记日为 2023 年 12 月 29 日、2024 年 12 月 31 日的公司股本结构表（按股份性质统计）的信息填写。

注 2：普通股股东人数按照中国登记结算北京分公司提供的 2024 年 12 月 31 日全体证券持有人名册中的股东数量填写，该持有人名册中体现的是已确权的股东情况。

股本结构变动情况

☐适用
 ☒不适用

(二)
 普通股前十名股东情况

单位：股

序号	股东名称	期初持股数	持股变动	期末持股数	期末持股比例%	期末持有限售股份数量	期末持有无限售股份数量	期末持有的质押股份数量	期末持有的司法冻结股份数量
1	大连重工装备集团有限公司	920,241,092	154,848,018	1,075,089,110	17.83%	1,075,089,110	-	-	90,000,000
2	北京天华中泰投资有限公司	425,195,057	-20,940,855	404,254,202	6.70%	-	404,254,202	-	-
3	萍乡市富海新能投资中心（有限合伙）	268,894,397	0	268,894,397	4.46%	-	268,894,397	-	-

4	西藏林芝鼎方源投资顾问有限公司	75,046,550	0	75,046,550	1.24%	-	75,046,550	-	-
5	李宝玉	34,555,850	2,857,966	37,413,816	0.62%	-	37,413,816	-	-
6	吴金平	33,705,800	800,000	34,505,800	0.57%	-	34,505,800	-	-
7	张志良	33,996,619	0	33,996,619	0.56%	-	33,996,619	-	-
8	谢爱林	31,118,800	0	31,118,800	0.52%	-	31,118,800	-	-
9	杨永清	27,330,000	0	27,330,000	0.45%	-	27,330,000	-	-
10	大连汇能投资中心（有限合伙）	54,505,673	-31,811,353	22,694,320	0.38%	-	22,694,320	-	-
合计		1,904,589,838	105,753,776	2,010,343,614	33.33%	1,075,089,110	935,254,504	0	90,000,000

普通股前十名股东情况说明

√适用 □不适用

公司前 3 名股东之间不存在关联关系或属于一致行动人。未知上述 4-10 名股东之间是否存在关联关系或属于一致行动人。

注：普通股前十名股东情况按照中国登记结算北京分公司提供的 2023 年 12 月 29 日、2024 年 12 月 31 日全体证券持有人名册的信息填写，上述名册体现的是已确权的股东情况。因上表排名第 10 位股东大连汇能投资中心（有限合伙）在本报告期的期初未确权，2023 年 12 月 29 日的全体证券持有人名册中没有体现其持股情况，其期初持股数、持股变动信息按照公司 2020 年第三季度报告中的信息填写计算。

二、 控股股东、实际控制人情况

是否合并披露

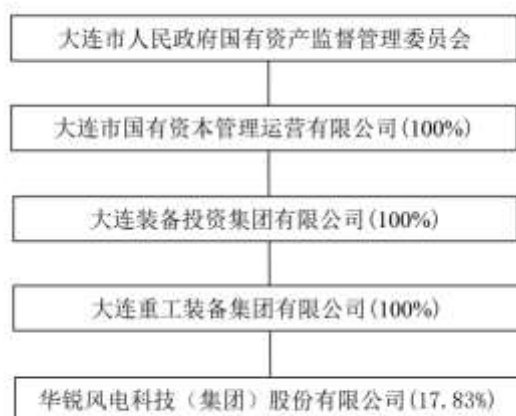
√是 □否

公司控股股东、实际控制人变更情况

2024 年 9 月 25 日，大连重工装备集团有限公司通过其他方式（根据华锐风电 2024 年第一次临时股东大会表决结果，收购人大连重工装备集团有限公司提名的 3 名非独立董事候选人和 2 名独立董事候选人当选，收购人提名并当选的董事已超董事会席位过半数），使得华锐风电控股股东发生变更，由无控股股东变更为大连重工装备集团有限公司，不存在新增的一致行动人；使得华锐风电实际控制人发生变更，由无实际控制人变更为大连市人民政府国有资产监督管理委员会，不存在新增的一致行动人。

依据《中华人民共和国反垄断法》，因本次股东大会决议结果导致公司控制权变更，构成经营者集中，大连重工装备集团有限公司向国家市场监督管理总局进行经营者集中申报，已于 2024 年 10 月 18 日取得国家市场监督管理总局的审批同意，可以实施集中。

收购完成后，目前公司与实际控制人之间的控制关系如下图所示：



三、 报告期内的普通股股票发行及募集资金使用情况

(一) 报告期内的股票发行情况

☐适用 ☒不适用

(二) 存续至报告期的募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用

四、 存续至本期的可转换债券情况

☐适用 ☒不适用

五、 权益分派情况

(一) 报告期内的利润分配与公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

利润分配与公积金转增股本的执行情况

☐适用 ☒不适用

(二) 权益分派预案

☐适用 ☒不适用

第五节 公司治理

一、董事、监事、高级管理人员情况

(一) 基本情况

单位：股

姓名	职务	性别	出生年月	任职起止日期		期初持普通股股数	数量变动	期末持普通股股数	期末普通股持股比例%
				起始日期	终止日期				
王原	董事长	男	1967 年 5 月	2024 年 10 月 22 日	2027 年 9 月 24 日	-	-	-	-
王原	董事	男	1967 年 5 月	2024 年 9 月 25 日	2027 年 9 月 24 日	-	-	-	-
孙大庆	董事	男	1972 年 4 月	2024 年 9 月 25 日	2027 年 9 月 24 日	-	-	-	-
姜松江	董事	男	1978 年 1 月	2024 年 9 月 25 日	2027 年 9 月 24 日	816,800	-	816,800	0.0135%
陈雷	董事	男	1982 年 1 月	2024 年 9 月 25 日	2027 年 9 月 24 日	811,000	-	811,000	0.0134%
田世忠	独立董事	男	1963 年 9 月	2024 年 9 月 25 日	2027 年 9 月 24 日	-	-	-	-
石全	独立董事	男	1988 年 3 月	2024 年 9 月 25 日	2027 年 9 月 24 日	-	-	-	-
张吉昌	独立董事	男	1963 年 5 月	2024 年 9 月 25 日	2027 年 9 月 24 日	-	-	-	-
王世及	监事会主席	男	1975 年 1 月	2024 年 10 月 22 日	2027 年 9 月 24 日	-	-	-	-
王世及	监事	男	1975 年 1 月	2024 年 9 月 25 日	2027 年 9 月 24 日	-	-	-	-
孙磊	监事	男	1984 年 6 月	2024 年 9 月 25 日	2027 年 9 月 24 日	139,600	-	139,600	0.0023%
洪楠	监事	女	1980 年 1 月	2024 年 9 月 25 日	2027 年 9 月 24 日	135,700	-	135,700	0.0023%
姜松江	总裁	男	1978 年 1 月	2024 年 10 月 22 日	2027 年 9 月 24 日	816,800	-	816,800	0.0135%
张东星	副总裁、财务总监	男	1985 年 2 月	2024 年 10 月 22 日	2027 年 9 月 24 日	-	-	-	-
黄强	副总裁	男	1979 年 11 月	2024 年 10 月 22 日	2027 年 9 月 24 日	273,400	-	273,400	0.0045%
施永吉	副总裁	男	1980 年 5 月	2024 年 10 月 22 日	2027 年 9 月 24 日	-	-	-	-

陈雷	副总裁	男	1982 年 1 月	2024 年 10 月 22 日	2027 年 9 月 24 日	811,000	-	811,000	0.0134%
----	-----	---	------------	------------------	-----------------	---------	---	---------	---------

董事、监事、高级管理人员与股东之间的关系

根据《公司章程》规定，公司董事共 7 人，其中非独立董事 4 人，独立董事 3 人，由股东大会选举产生；公司监事 3 人，由公司职工代表会选举产生 2 名职工监事，由股东大会选举产生 1 名非职工监事；总裁由董事会聘任，其他高级管理人员由总裁提名、董事会聘任。

(二) 变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	期初职务	变动类型	期末职务	变动原因
孙大庆	无	新任	董事	董事会换届
姜松江	总裁	新任	董事、总裁	董事会换届
石全	无	新任	独立董事	董事会换届
王世及	董事	新任	监事、监事会主席	董事会、监事会换届
孙磊	监事、监事会主席	新任	监事	监事会换届
施永吉	总裁助理	新任	副总裁	董事会换届
陈雷	董事、总裁助理	新任	董事、副总裁	董事会换届
王波	董事	离任	无	董事会换届
丁建娜	独立董事	离任	无	董事会换届
刘作辉	副总裁	离任	无	董事会换届
易春龙	副总裁	离任	无	董事会换届

报告期内新任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历等情况

√ 适用 □ 不适用

董事孙大庆先生，男，汉族，出生于 1972 年 4 月，硕士研究生，正高级工程师，中国国籍。1994 年 7 月至 2009 年 3 月，任大连重工·起重集团有限公司设计员、室副主任；2009 年 3 月至 2016 年 1 月，任大连华锐重工集团股份有限公司技术管理部部长助理、副部长、部长；2016 年 1 月至 2017 年 2 月，任大连华锐重工集团股份有限公司办公室主任；2017 年 2 月至 2022 年 7 月，任大连华锐重工集团股份有限公司总裁助理；2022 年 7 月至 2025 年 2 月，任大连重工装备集团有限公司副总经理兼战略发展部部长；2025 年 3 月至今，任大连华锐重工集团股份有限公司副总裁、集团办公室（党委办公室、董事会办公室）主任。

董事姜松江先生，男，汉族，出生于 1978 年 1 月，硕士研究生，中国国籍。2001 年至 2007 年任职于大连重工设计院、大连重工机电设备成套公司，2007 年 5 月起任职于华锐风电科技（集团）股份有限公司，曾任项目部高级项目经理、市场三部总监、营销管理部副总经理、总经理职务。2015 年 2 月至 2021 年 6 月，担任华锐风电公司副总裁。2021 年 6 月 28 日至今，担任华锐风电公司总裁。

独立董事石全先生，男，汉族，出生于 1988 年 3 月，硕士研究生，中国国籍。2013 年 7 月至 2017 年 6 月，任华夏人寿保险股份有限公司法律合规部、投资部文员、主管；2017 年 6 月至 2018 年 12 月，任佳兆业联合资产管理（北京）有限公司投资部业务经理；2019 年 1 月至 8 月，任青岛精确力升资产管理有限公司董事长助理、投资总监；2019 年 8 月至 2020 年 5 月，任中国海外控股集团有限公司战略发展部总经理助理；2020 年 9 月至今任北京德和衡律师事务所律师、联席合伙人。

监事会主席王世及先生，男，汉族，出生于1975年1月，本科学历，中国国籍。1995年7月至2000年7月，任职于大重集团公司通用减速机厂；2000年7月至2006年5月，任大连重工集团有限公司电控厂财务科长；2006年5月至2006年7月，任大连华锐重工国际贸易有限公司财务科长；2006年7月至2007年7月，任大连华锐船用曲轴有限公司总经理助理；2007年7月至2012年1月，先后任大连重工·起重集团有限公司第二制造事业部总经理助理、总会计师，港口机械制造事业部总会计师；2012年1月至2013年1月，任大连华锐重工集团股份有限公司港口机械制造事业部总会计师；2013年1月至2014年10月，任大连华锐重工铸钢有限公司总会计师；2014年10月至2017年2月，任大连重工机电设备成套有限公司总会计师；2017年2月至2022年1月，任大连华锐重工集团股份有限公司计划财务部副部长（主持工作）、计划财务部部长；2022年1月至2022年9月，任大连华锐重工集团股份有限公司审计管理部部长；2022年9月至2023年6月，任大连重工装备集团有限公司财务管理部部长；2023年6月至2024年10月，任大连华锐重工集团股份有限公司总裁助理；2024年10月至今，任瓦房店轴承集团有限责任公司董事、总会计师。

监事孙磊先生，男，汉族，出生于1984年6月，本科学历，中国国籍。2015年7月起任职于公司，历任媒体经理，董事长秘书，董事会办公室、总裁办公室副主任，规划管理部部长；现任公司董事会办公室、集团办公室主任。2018年3月至今担任公司职工代表监事。

副总裁施永吉先生，男，汉族，出生于1980年5月，本科学历，中国国籍。2005年8月至2006年2月任职于大连重工·起重集团有限公司；2006年2月起任职于华锐风电科技（集团）股份有限公司，曾任客户服务部副经理、办公室主任、综合管理部总经理、市场营销中心管理部部长、营销中心总经理、市场总监、总裁助理，2024年10月至今，担任公司副总裁。

副总裁陈雷先生，男，蒙古族，出生于1982年1月，本科学历，中国国籍。2005年8月至2006年2月，任职于大连重工·起重集团有限公司第三事业部、设计研究院、大重机电设备成套公司；2006年2月起，任职于华锐风电科技（集团）股份有限公司，曾任办公室副主任、国际业务部副部长、办公室主任兼综合部主任、战略运营部总经理、市场二部副部长、总裁助理，现任华锐风电公司董事、副总裁、江苏公司总经理。

（三） 董事、高级管理人员的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

二、 员工情况

（一） 在职员工（公司及控股子公司）情况

按工作性质分类	期初人数	本期新增	本期减少	期末人数
管理人员	8	2	0	10
生产人员	97	21	4	114
销售人员	115	14	6	123
技术人员	815	247	89	973
财务人员	42	4	3	43
行政人员	104	26	3	127
员工总计	1,181	314	105	1,390

按教育程度分类	期初人数	期末人数
博士	3	6
硕士	144	175
本科	480	562
专科	386	479
专科以下	168	168
员工总计	1,181	1390

员工薪酬政策、培训计划以及需公司承担费用的离退休职工人数等情况

1、薪酬政策

根据公司相关的薪资制度与规定，2024 年度公司员工收入的主要构成有基本工资、福利性补贴和年终奖金等。基本工资方面，根据所属序列、职位层级、岗位职责制定不同的薪酬标准，按月发放；福利性补贴，根据不同的职位层级设置不同的标准，按月发放；年终奖金，依据公司全年经营业绩、收入利润水平、所属部门及个人工作完成情况综合确定各单位、员工的年终奖金。

2、培训计划

2024 年度，公司采取内训和外训相结合的培训形式，根据员工不同的工作性质，采用不同的培训形式，以理论授课和实操训练为主。老员工以技能提升为主要目的，新员工以尽快适应岗位为主要目标，操作岗位员工要重点学习工艺流程、操作规范，具体涵盖：

- （1）管理人员的大局观、执行力和责任心的培训，提升管理水平；
- （2）市场相关人员学习沟通技巧、合同风险、商务礼仪等知识培训；
- （3）研发技术人员增加行业发展、新技术、新工具等方面培训；
- （4）操作员工重点学习岗位技能、规范操作，以提升装配环节产品质量稳定性；
- （5）其他员工注重在平时工作中的互相交流，增进互相理解，提升团队效率。

3、需公司承担费用的离退休职工情况

无此情况。

（二） 核心员工（公司及控股子公司）情况

☐适用 ☒不适用

三、 公司治理及内部控制

事项	是或否
投资机构是否派驻董事	☐ 是 ☒ 否
监事会对本年监督事项是否存在异议	☐ 是 ☒ 否
管理层是否引入职业经理人	☐ 是 ☒ 否
报告期内是否新增关联方	☐ 是 ☒ 否

（一） 公司治理基本情况

公司已按照《公司法》、《证券法》等法律法规及中国证监会、股转系统的有关规定建立起较为完善的法人治理机构及运作机制。公司董事会、监事会和股东大会按照《公司章程》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《股东大会议事规则》等制度要求开展工作。

(二) 监事会对监督事项的意见

监事会对本年度的监督事项无异议。

(三) 公司保持独立性、自主经营能力的说明

公司在业务、人员、资产、机构和财务等方面已建立了独立的运作体系；公司董事会、监事会和高级管理层能按照各自的职责独立运作。报告期内，不存在任一股东超越股东大会干预公司的决策和经营活动的情形。

(四) 对重大内部管理制度的评价

报告期内，公司严格遵守相关法律、法规、规范性文件的要求，及时履行信息披露义务，确保公司信息披露的真实性、准确性、完整性和及时性。报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息等情况。

四、 投资者保护

(一) 实行累积投票制的情况

√适用 ☐不适用

2024 年第一次临时股东大会第一项议案、第二项议案、第三项议案采用累计投票方式选举第六届董事会非独立董事、独立董事以及第六届监事会非职工代表监事。

(二) 提供网络投票的情况

√适用 ☐不适用

报告期内，公司共计召开 3 次股东大会，均采用现场投票和网络投票相结合方式，将投票方式通过公司公告予以披露。

第六节 财务会计报告

一、 审计报告

是否审计	是			
审计意见	无保留意见			
审计报告中的特别段落	☒ 无 ☐ 强调事项段 ☐ 其他事项段 ☐ 持续经营重大不确定性段落 ☐ 其他信息段落中包含其他信息存在未更正重大错报说明			
审计报告编号	国富审字[2025]20010001 号			
审计机构名称	北京国富会计师事务所（特殊普通合伙）			
审计机构地址	北京市海淀区西四环中路 16 号院 2 号楼 3 层 301			
审计报告日期	2025 年 3 月 26 日			
签字注册会计师姓名及连续签字年限	于雷	谷依蒙		
	3 年	1 年	年	年
会计师事务所是否变更	否			
会计师事务所连续服务年限	3 年			
会计师事务所审计报酬（万元）	138			

审 计 报 告

国富审字[2025]20010001 号

华锐风电科技（集团）股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了华锐风电科技（集团）股份有限公司（以下简称“华锐风电公司”）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2024 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，公允反映了华锐风电公司 2024 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2024 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

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，我们独立于华锐风电公司，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、 其他信息

华锐风电公司管理层对其他信息负责。其他信息包括华锐风电公司 2024 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。

四、管理层和治理层对财务报表的责任

华锐风电公司管理层（以下简称“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，管理层负责评估华锐风电公司的持续经营能力，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华锐风电公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督华锐风电公司的财务报告过程。

五、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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）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。

（四）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，就可能导致对华锐风电公司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华锐风电公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报、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。

（六）就华锐风电公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们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。

北京国富会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：于雷

中国·北京

中国注册会计师：谷依蒙

2025年3月26日

二、 财务报表

(一) 合并资产负债表

单位：元

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	(六)、1	605,812,552.23	1,287,570,431.66
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	(六)、2	51,893,218.59	146,218,500.00
应收账款	(六)、3	1,561,572,540.30	1,214,148,227.03
应收款项融资	(六)、5		300,000.00
预付款项	(六)、6	27,494,001.87	101,603,084.91
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	(六)、7	245,343,723.88	213,751,530.84
其中：应收利息	(六)、7		
应收股利	(六)、7	21,815,102.77	25,655,043.14
买入返售金融资产			
存货	(六)、8	610,000,949.21	714,222,255.71
其中：数据资源			
合同资产	(六)、4	41,073,222.49	60,997,200.92
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(六)、9	113,300,890.04	130,256,518.14
流动资产合计		3,256,491,098.61	3,869,067,749.21
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
债权投资			
其他债权投资	(六)、10	25,360,000.00	
长期应收款			
长期股权投资	(六)、11	287,725,231.46	288,612,652.14
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产	(六)、12	123,655,954.96	
固定资产	(六)、13	1,449,321,514.41	1,504,666,398.61
在建工程	(六)、14	98,251,179.26	192,038,445.79
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产	(六)、15	45,988,777.24	26,054,837.99
无形资产	(六)、16	140,359,998.08	140,149,730.30
其中：数据资源			
开发支出	(七)、2	3,003,836.69	
其中：数据资源			
商誉	(六)、17	41,544,445.18	41,544,445.18
长期待摊费用	(六)、18	17,956,062.77	5,995,460.62
递延所得税资产	(六)、19	9,030,457.08	5,226,738.50
其他非流动资产	(六)、20	345,139,493.20	184,582,358.46
非流动资产合计		2,587,336,950.33	2,388,871,067.59
资产总计		5,843,828,048.94	6,257,938,816.80
流动负债：			
短期借款	(六)、22	10,001,722.22	10,013,138.89
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	(六)、23	920,266,876.49	928,039,302.46
应付账款	(六)、24	1,336,761,802.93	1,333,530,182.16
预收款项			
合同负债	(六)、25	268,738,190.20	211,481,796.07
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	(六)、26	84,742,582.72	89,459,309.50
应交税费	(六)、27	8,205,605.90	13,574,491.79
其他应付款	(六)、28	176,370,952.46	171,630,119.15
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	(六)、29	127,205,167.95	578,685,054.01
其他流动负债	(六)、30	40,756,107.89	949,581.55
流动负债合计		2,973,049,008.76	3,337,362,975.58
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	(六)、31	700,329,700.00	811,329,700.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	(六)、32	27,499,804.34	14,860,868.08

长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	(六)、33	352,445,526.61	365,012,821.93
递延收益	(六)、34	64,243,930.67	63,966,104.94
递延所得税负债	(六)、19	9,747,838.83	5,186,739.41
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,154,266,800.45	1,260,356,234.36
负债合计		4,127,315,809.21	4,597,719,209.94
所有者权益（或股东权益）：			
股本	(六)、35	6,030,600,000.00	6,030,600,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	(六)、36	5,809,798,970.28	5,809,798,970.28
减：库存股	(六)、37	19,026,134.36	19,026,134.36
其他综合收益			
专项储备	(六)、38		
盈余公积	(六)、39	506,342,014.21	506,342,014.21
一般风险准备			
未分配利润	(六)、40	-10,549,391,435.47	-10,596,402,983.52
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,778,323,414.66	1,731,311,866.61
少数股东权益		-61,811,174.93	-71,092,259.75
所有者权益（或股东权益）合计		1,716,512,239.73	1,660,219,606.86
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,843,828,048.94	6,257,938,816.80

法定代表人：王原

主管会计工作负责人：张东星

会计机构负责人：洪楠

（二） 母公司资产负债表

单位：元

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		289,310,828.34	535,283,529.90
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		51,836,262.74	145,050,000.00
应收账款	(十六)、1	1,368,566,632.61	988,749,378.12
应收款项融资			
预付款项		14,962,143.05	746,384,918.81
其他应收款	(十六)、2	1,760,508,527.10	1,263,630,693.40
其中：应收利息			

应收股利	(十六)、2	21,815,102.77	25,655,043.14
买入返售金融资产			
存货		108,800,039.15	232,825,403.27
其中：数据资源			
合同资产		35,417,325.19	26,915,314.12
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		48,335,690.26	66,489,339.56
流动资产合计		3,677,737,448.44	4,005,328,577.18
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	(十六)、3	852,803,946.66	887,725,937.26
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		31,364,958.22	36,389,375.91
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		6,190,678.11	5,828,714.52
无形资产		8,000,681.52	3,957,963.71
其中：数据资源			
开发支出		3,003,836.69	
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		468,422.00	
递延所得税资产		866,421.86	861,485.74
其他非流动资产		327,987,604.78	175,875,498.50
非流动资产合计		1,230,686,549.84	1,110,638,975.64
资产总计		4,908,423,998.28	5,115,967,552.82
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		489,588,161.27	714,039,302.46
应付账款		1,149,719,296.45	1,005,994,211.68
预收款项			
卖出回购金融资产款			
应付职工薪酬		47,183,546.25	47,968,281.99
应交税费		1,879,946.81	1,011,388.04
其他应付款		448,169,081.47	496,922,159.51

其中：应付利息			
应付股利			
合同负债		257,315,105.31	208,458,662.19
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,647,071.47	2,622,120.00
其他流动负债		40,634,971.18	167,183.70
流动负债合计		2,437,137,180.21	2,477,183,309.57
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		3,129,074.27	3,121,118.28
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		268,519,567.25	295,600,875.20
递延收益		12,300,000.00	12,300,000.00
递延所得税负债		928,601.72	874,307.18
其他非流动负债			
非流动负债合计		284,877,243.24	311,896,300.66
负债合计		2,722,014,423.45	2,789,079,610.23
所有者权益（或股东权益）：			
股本		6,030,600,000.00	6,030,600,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		5,810,235,840.92	5,810,235,840.92
减：库存股		19,026,134.36	19,026,134.36
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		506,342,014.21	506,342,014.21
一般风险准备			
未分配利润		-10,141,742,145.94	-10,001,263,778.18
所有者权益（或股东权益）合计		2,186,409,574.83	2,326,887,942.59
负债和所有者权益（或股东权益）合计		4,908,423,998.28	5,115,967,552.82

(三) 合并利润表

单位：元

项目	附注	2024 年	2023 年
一、营业总收入		2,858,807,857.31	2,337,599,835.31
其中：营业收入	(六) 41、	2,858,807,857.31	2,337,599,835.31
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,796,590,216.64	2,248,871,013.19
其中：营业成本	(六) 41、	2,341,554,078.78	1,830,554,792.26
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	(六) 42、	15,881,806.34	16,848,418.83
销售费用	(六) 43、	86,275,881.31	86,921,734.61
管理费用	(六) 44、	197,131,921.09	172,163,559.84
研发费用	(六) 45、	119,942,741.84	98,379,357.52
财务费用	(六) 46、	35,803,787.28	44,003,150.13
其中：利息费用	(六) 46、	39,687,546.32	52,639,283.86
利息收入	(六) 46、	8,108,802.10	15,542,773.98
加：其他收益	(六) 47、	45,959,474.89	18,643,216.19
投资收益（损失以“-”号填列）	(六) 48、	676,408.03	9,843,313.46
其中：对联营企业和合营企业的投资收益 （损失以“-”号填列）	(六) 48、	-2,261,620.12	13,919,204.67
以摊余成本计量的金融资产终止 确认收益（损失以“-”号填列）	(六) 48、	-663,578.35	-187,814.90
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(六) 49、	-29,380,690.24	-102,293,420.64
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(六) 50、	-19,010,925.14	36,032,132.14
资产处置收益（损失以“-”号填列）	(六) 51、	749,490.05	344,786.23
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		61,211,398.26	51,298,849.50
加：营业外收入	(六) 52、	3,881,507.34	2,473,014.72
减：营业外支出	(六) 53、	7,827,078.73	1,392,237.41
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		57,265,826.87	52,379,626.81
减：所得税费用	(六) 54、	973,194.00	119,671.50

五、净利润（净亏损以“-”号填列）		56,292,632.87	52,259,955.31
其中：被合并方在合并前实现的净利润			
（一）按经营持续性分类：	-	-	-
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		57,251,699.10	52,259,955.31
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-959,066.23	
（二）按所有权归属分类：	-	-	-
1.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		9,281,084.82	8,575,593.51
2.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		47,011,548.05	43,684,361.80
六、其他综合收益的税后净额			672,385.33
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额			672,385.33
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
（5）其他			
2.将重分类进损益的其他综合收益			672,385.33
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			672,385.33
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		56,292,632.87	52,932,340.64
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		47,011,548.05	44,356,747.13
（二）归属于少数股东的综合收益总额		9,281,084.82	8,575,593.51
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	（十七）2、	0.0078	0.0072
（二）稀释每股收益（元/股）	（十七）2、	0.0078	0.0072

法定代表人：王原

主管会计工作负责人：张东星

会计机构负责人：洪楠

(四) 母公司利润表

单位：元

项目	附注	2024 年	2023 年
一、营业收入	(十六) 4、	2,466,896,504.75	1,779,943,696.25
减：营业成本	(十六) 4、	2,188,324,835.42	1,620,946,399.26
税金及附加		2,024,538.12	1,900,391.58
销售费用		66,048,085.72	65,812,827.98
管理费用		93,253,866.57	83,282,511.75
研发费用		79,125,864.25	56,473,182.81
财务费用		-19,369,227.02	-14,592,719.86
其中：利息费用		233,920.88	1,876,402.80
利息收入		20,179,980.09	31,628,980.06
加：其他收益		20,352,927.97	11,395,769.16
投资收益（损失以“-”号填列）	(十六) 5、	-238,477,509.77	12,293,720.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）	(十六) 5、	-1,921,990.60	14,258,834.19
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-663,578.35	-187,814.90
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		32,795,185.61	-3,544,322.90
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-11,058,183.35	44,134,147.92
资产处置收益（损失以“-”号填列）		199,230.82	301,807.36
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-138,699,807.03	30,702,224.32
加：营业外收入		3,443,418.45	987,708.73
减：营业外支出		5,172,620.76	969,634.84
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-140,429,009.34	30,720,298.21
减：所得税费用		49,358.42	45,326.05
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-140,478,367.76	30,674,972.16
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-140,478,367.76	30,674,972.16
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			

1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		-140,478,367.76	30,674,972.16
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

（五） 合并现金流量表

单位：元

项目	附注	2024 年	2023 年
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		2,836,525,882.88	2,277,919,093.09
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		12,035,779.77	34,670,457.82
收到其他与经营活动有关的现金	（六） 55、	183,904,560.76	120,362,847.90
经营活动现金流入小计		3,032,466,223.41	2,432,952,398.81
购买商品、接受劳务支付的现金		2,135,770,205.94	1,556,895,039.47
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		375,651,543.82	311,981,303.06
支付的各项税费		77,430,696.38	78,076,093.19

支付其他与经营活动有关的现金	(六) 55、	359,927,256.38	324,171,031.05
经营活动现金流出小计		2,948,779,702.52	2,271,123,466.77
经营活动产生的现金流量净额	(六) 56、	83,686,520.89	161,828,932.04
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		52,410,259.73	15,142,835.69
取得投资收益收到的现金		4,104,888.38	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		8,251.00	98,442.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		56,523,399.11	15,241,277.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		126,028,037.21	235,343,229.11
投资支付的现金		77,770,000.00	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	(六) 55、	2,600,078.00	16,533.77
投资活动现金流出小计		206,398,115.21	235,359,762.88
投资活动产生的现金流量净额		-149,874,716.10	-220,118,485.19
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		10,000,000.00	704,329,700.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	(六) 55、	311,085,810.89	170,713,659.25
筹资活动现金流入小计		321,085,810.89	875,043,359.25
偿还债务支付的现金		575,499,094.11	333,800,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		37,939,475.24	48,249,612.31
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	(六) 55、	141,144,388.15	102,799,544.15
筹资活动现金流出小计		754,582,957.50	484,849,156.46
筹资活动产生的现金流量净额		-433,497,146.61	390,194,202.79
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-207,306.48	724,549.39
五、现金及现金等价物净增加额	(六) 58、	-499,892,648.30	332,629,199.03
加：期初现金及现金等价物余额	(六) 58、	660,517,850.93	327,888,651.90
六、期末现金及现金等价物余额	(六) 58、	160,625,202.63	660,517,850.93

法定代表人：王原

主管会计工作负责人：张东星

会计机构负责人：洪楠

(六) 母公司现金流量表

单位：元

项目	附注	2024 年	2023 年
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		2,481,770,658.75	1,927,312,744.52
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		1,813,787,331.14	715,865,965.12
经营活动现金流入小计		4,295,557,989.89	2,643,178,709.64
购买商品、接受劳务支付的现金		2,150,416,650.23	1,412,556,344.63
支付给职工以及为职工支付的现金		168,350,508.58	130,984,928.81
支付的各项税费		4,223,012.06	1,683,576.29
支付其他与经营活动有关的现金		2,136,902,316.74	1,305,418,109.11
经营活动现金流出小计		4,459,892,487.61	2,850,642,958.84
经营活动产生的现金流量净额		-164,334,497.72	-207,464,249.20
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,000,259.73	5,047,369.86
取得投资收益收到的现金		3,876,855.30	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,306.00	7,500.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		40,500,000.00	90,900,000.00
投资活动现金流入小计		49,380,421.03	95,954,869.86
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		29,516,844.91	17,906,438.90
投资支付的现金		5,000,000.00	103,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		86,000,000.00	50,000,000.00
投资活动现金流出小计		120,516,844.91	170,906,438.90
投资活动产生的现金流量净额		-71,136,423.88	-74,951,569.04
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		311,027,161.69	170,713,659.25
筹资活动现金流入小计		311,027,161.69	170,713,659.25
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金		2,963,164.00	2,887,649.41
筹资活动现金流出小计		2,963,164.00	2,887,649.41
筹资活动产生的现金流量净额		308,063,997.69	167,826,009.84
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		192,218.12	128,824.47
五、现金及现金等价物净增加额		72,785,294.21	-114,460,983.93

加：期初现金及现金等价物余额		17,540,271.63	132,001,255.56
六、期末现金及现金等价物余额		90,325,565.84	17,540,271.63

(七) 合并股东权益变动表

单位：元

项目	2024 年												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	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
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	6,030,600,000.00				5,809,798,970.28	19,026,134.36			506,342,014.21		-10,596,402,983.52	-71,092,259.75	1,660,219,606.86
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	6,030,600,000.00				5,809,798,970.28	19,026,134.36			506,342,014.21		-10,596,402,983.52	-71,092,259.75	1,660,219,606.86
三、本期增											47,011,548.05	9,281,084.82	56,292,632.87

减变动金 额(减少以 “—”号填 列)													
(一)综合 收益总额											47,011,548.05	9,281,084.82	56,292,632.87
(二)所有 者投入和 减少资本													
1. 股东投 入的普通 股													
2. 其他权 益工具持 有者投入 资本													
3. 股份支 付计入所 有者权益 的金额													
4. 其他													
(三)利润 分配													
1. 提取盈 余公积													
2. 提取一													

般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配													
4. 其他													
（四）所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结													

转留存收益												
6.其他												
（五）专项储备												
1．本期提取							4,758,807.86					4,758,807.86
2．本期使用							4,758,807.86					4,758,807.86
（六）其他												
四、本期末余额	6,030,600,000.00				5,809,798,970.28	19,026,134.36		506,342,014.21		-10,549,391,435.47	-61,811,174.93	1,716,512,239.73

项目	2023 年												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	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
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	6,030,600,000.00				5,809,798,970.28	19,026,134.36	-672,385.33		506,342,014.21		-10,640,087,345.32	-77,787,398.37	1,609,167,721.11
加：会计政策变更													

前 期 差错更正												
同 一 控制下企 业合并												
其他												
二、本年期 初余额	6,030,600,000.00			5,809,798,970.28	19,026,134.36	-672,385.33		506,342,014.21		-10,640,087,345.32	-77,787,398.37	1,609,167,721.11
三、本期增 减变动金 额(减少以 “－”号填 列)						672,385.33				43,684,361.80	6,695,138.62	51,051,885.75
(一)综合 收益总额						672,385.33				43,684,361.80	8,575,593.51	52,932,340.64
(二)所有 者投入和 减少资本											-1,880,454.89	-1,880,454.89
1. 股东投 入的普通 股											-1,880,454.89	-1,880,454.89
2. 其他权 益工具持 有者投入 资本												
3. 股份支												

付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三)利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配												
4. 其他												
(四)所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												

3. 盈余公 积弥补亏 损												
4. 设定受 益计划变 动额结转 留存收益												
5. 其他综 合收益结 转留存收 益												
6. 其他												
(五) 专项 储备												
1. 本期提 取							4,237,599.84					4,237,599.84
2. 本期使 用							4,237,599.84					4,237,599.84
(六) 其他												
四、本年期 末余额	6,030,600,000.00				5,809,798,970.28	19,026,134.36		506,342,014.21		-10,596,402,983.52	-71,092,259.75	1,660,219,606.86

法定代表人：王原

主管会计工作负责人：张东星

会计机构负责人：洪楠

(八) 母公司股东权益变动表

单位：元

项目	2024 年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	6,030,600,000.00				5,810,235,840.92	19,026,134.36			506,342,014.21		-10,001,263,778.18	2,326,887,942.59
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	6,030,600,000.00				5,810,235,840.92	19,026,134.36			506,342,014.21		-10,001,263,778.18	2,326,887,942.59
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）											-140,478,367.76	-140,478,367.76
（一）综合收益总额											-140,478,367.76	-140,478,367.76
（二）所有者投入和减少资本												
1．股东投入的普通股												
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额												
4．其他												
（三）利润分配												
1．提取盈余公积												

2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的分配												
4. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本年年末余额	6,030,600,000.00				5,810,235,840.92	19,026,134.36			506,342,014.21		-10,141,742,145.94	2,186,409,574.83

项目	2023 年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	6,030,600,000.00				5,810,235,840.92	19,026,134.36			506,342,014.21		-10,031,938,750.34	2,296,212,970.43
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	6,030,600,000.00				5,810,235,840.92	19,026,134.36			506,342,014.21		-10,031,938,750.34	2,296,212,970.43
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）											30,674,972.16	30,674,972.16
（一）综合收益总额											30,674,972.16	30,674,972.16
（二）所有者投入和减少资本												
1. 股东投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者（或股东）的												

分配												
4. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1.资本公积转增资本（或股本）												
2.盈余公积转增资本（或股本）												
3.盈余公积弥补亏损												
4.设定受益计划变动额结转留存收益												
5.其他综合收益结转留存收益												
6.其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本年年末余额	6,030,600,000.00				5,810,235,840.92	19,026,134.36			506,342,014.21		-10,001,263,778.18	2,326,887,942.59

三、 财务报表附注

华锐风电科技（集团）股份有限公司 2024 年度财务报表附注

（除特别说明外，金额单位为人民币元）

（一）公司基本情况

华锐风电科技（集团）股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）于 2006 年 2 月 9 日在北京市海淀区注册成立，现总部位于北京市海淀区中关村大街 59 号文化大厦 19 层。

本公司及各子公司（统称“本集团”）主要从事风力发电设备开发、设计、销售、运维和技改、以及自营风力发电场发电业务。

本财务报表业经本公司董事会于 2025 年 3 月 26 日决议批准报出。根据本公司章程，本财务报表将提交股东大会审议。

截至 2024 年 12 月 31 日，本集团纳入合并范围的子公司共 78 户，详见本附注九“在其他主体中的权益”。本集团本年合并范围比上年增加 21 户，减少 11 户，详见本附注八“合并范围的变更”。

（二）财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的各项具体会计准则、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），并参照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

（三）遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团 2024 年 12 月 31 日的财务状况及 2024 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本

公司及本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《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》有关财务报表及其附注的基本披露要求。

（四）重要会计政策和会计估计

本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对预计负债计提、收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注四、23、“预计负债”、24、“收入”各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注四、30“重大会计判断和估计”。

1、 会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本集团会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

2、 营业周期

正常营业周期是指本集团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。本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

3、 记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据各子公司所在国官方货币为其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

4、 重要性标准确定方法和选择依据

本集团相关披露事项涉及的重要性标准如下：

项 目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提100万元以上
应收款项本年坏账准备收回或转回金额重要的	单项收回或转回100万元以上
本年重要的应收款项核销	单一客户核销100万元以上
合同资产和合同负债账面价值发生重大变动的	单项合同变动额1,000万元以上
重要的在建工程	单项工程预算1,000万元以上

重要的单项无形资产	单项原值500万元以上
账龄超过1年的重要应付账款	单一供应商账龄超过1年500万元以上
重要的债务重组	单项重组损益绝对值100万元以上

5、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1） 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团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该回报金额。其中，本集团享有现时权利使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本集团是否实际行使该权利，视为本集团拥有对被投资方的权力；本集团自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本集团以主要责任人身份行使决策权的，视为本集团有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

本集团在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本集团享有的权利是否使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动；本集团是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本集团是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本集团与其他方的关系等。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。

（2） 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日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；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及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，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日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，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本

公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。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期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，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有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。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。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、13“长期股权投资”或本附注四、8“金融工具”。

6、 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

7、 外币业务和外币报表折算

（1） 外币交易的折算方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额。

（2） 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；以及分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）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

益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用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。

（3） 外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，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外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初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。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

8、 金融工具

在本集团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。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

①以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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

此外，本集团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。本集团将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该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将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本集团将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。此外，在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本集团采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（2）金融负债的分类、确认和计量

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。

①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。

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，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除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、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

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，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移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之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止

确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本集团对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；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的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本集团（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的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，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本集团将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时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时，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。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资

产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

（7）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，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

本集团权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

9、金融资产减值

本集团需确认减值损失的金融资产系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、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

（1）减值准备的确认方法

本集团以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

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。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本集团在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的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已显著增加，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；如果信用风险自初始确认后未显著增加，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。本集团在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

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

（2）信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确

认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本集团采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

（3）以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本集团对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本集团基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

（4）金融资产减值的会计处理方法

期末，本集团计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

（5）各类金融资产信用损失的确定方法

① 应收票据

本集团对于应收票据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。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为银行或非银行金融机构
商业承兑汇票	承兑人为信用风险较高的企业

② 应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本集团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。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
应收账款：	
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据
合并范围内应收组合	以合并范围内关联方为信用风险特征划分组合

项 目	确定组合的依据
无风险组合	根据业务性质，认定无信用风险，这些款项主要包括应收政府部门、电力公司款项
合同资产：	
剩余到期期限组合	以合同资产剩余到期时间为信用风险组合确认依据
合并范围内应收组合	以合并范围内关联方为信用风险特征划分组合
无风险组合	根据业务性质，认定无信用风险，这些款项主要包括应收政府部门、电力公司款项

③ 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应收票据，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列报为应收款项融资。本集团采用整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

除了单项评估信用风险的应收款项融资外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为银行的应收票据

④ 其他应收款

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据
合并范围内关联方及备用金组合	以合并范围内关联方和公司员工备用金为信用风险特征划分组合
无风险组合	根据业务性质，认定无信用风险，这些款项主要包括应收政府部门款项、为职工代垫款项等

⑤ 长期应收款

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且未包含重大融资成分的，本集团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。

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本集团依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

本集团对所有长期应收款均单项评估信用风险。

10、 应收款项融资

分类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，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注四、8“金融工具”及附注四、9“金融资产减值”。

11、 存货

（1） 存货的分类

存货主要包括在途物资、原材料、在产品、周转材料、库存商品、合同履约成本等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履约成本也列报为存货。

（2） 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。原材料、周转材料的发出采用加权平均法核算，在产品、产成品的发出采用个别计价法核算。

（3） 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

（4） 存货的盘存制度为永续盘存制。

（5） 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

12、 合同资产

本集团将客户尚未支付合同对价，但本集团已经依据合同履行了履约义务，且不属于无

条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注四、9、金融资产减值。

13、 长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择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核算，其会计政策详见附注四、8、“金融工具”。

共同控制，是指本集团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，是指本集团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。

（1） 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。

合并方或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。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允

价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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也计入投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，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；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。

采用权益法核算时，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，同时调整长期股权投资的账面价值；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；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。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各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和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。

③ 收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④ 处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、5、“控制的判断标准和合并财务报表的编制方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，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，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在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，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，并按比例结转当期损益；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按比例结转当期损益。

14、投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。

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

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20、“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，本集团以转换前固定资产或无形资产的账面价值作为转换后投资性房地产的入账价值（适用于以成本模式后续计量的公司）/以转换日的公允价值作为转换后投资性房地产的入账价值（适用于以公允价值模式后续计量的公司）。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

15、 固定资产

（1） 固定资产确认条件

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。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

（2） 各类固定资产的折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	20-30	5.00	3.17-4.75
发电设备	年限平均法	20	5.00	4.75
机器设备	年限平均法	10	5.00	9.50
试验台	年限平均法	10	5.00	9.50
运输设备	年限平均法	5	5.00	19.00
电子设备	年限平均法	3	5.00	31.67
办公设备及其他	年限平均法	5	5.00	19.00

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

（3）固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20、“长期资产减值”。

（4）其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态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，如发生改变则作为会计估计变更处理。

16、 在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产，其中房屋及建筑物类在建工程在主体工程完工并通过初步验收或实际投入使用孰早结转为固定资产，发电设备类在建工程在具备并网发电条件时结转为固定资产，机器设备在结束安装调试或实际投入使用孰早结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

17、 借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、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，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产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可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

18、 无形资产

(1) 无形资产

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

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，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关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。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。本集团所有的无形资产主要包括土地使用权，以土地使用权证书上的使用年限为使用寿命；专利技术、特许权、软件等来源于合同性权利或其他法定权利的无形资产，其使用寿命以合同性权利或其他法定权利的期限为使用寿命；合同性权利或其他法定权利在到期时因续约等延续、且有证据表明企业续约不需要付出大额成本的，续约期计入使用寿命；域名，以预期能够给本集团带来经济利益的年限作为使用寿命。

项 目	使用寿命（年）	摊销方法
软件	5	直线法
技术使用权	3.5-8.5	直线法
专利技术	10	直线法
土地使用权	50	直线法

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证

据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2）研究与开发支出

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。研发支出的归集范围包括研发人员薪酬、研发直接物料消耗试制试验费、评审认证费、研发资产折旧和摊销、委托外部研发费用等。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③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；
- ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

（3）无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、20“长期资产减值”。

19、 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本集团的长期待摊费用主要包括但摊销租赁成本、待摊服务等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

20、 长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产及对子公司、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。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，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入

减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

21、 合同负债

合同负债，是指本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本集团向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收款权，本集团在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

22、 职工薪酬

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本集团在职工为本集团提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给

予补偿的建议，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

23、 预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

24、 收入

收入，是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本集团与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本集团未来现金流量的风险、时间分布或金额；本集团因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本集团识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、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。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；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。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当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。

如果不满足上述条件之一，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本集团销售风力发电设备及配件的业务通常仅包括转让商品的履约义务，在商品已经发运至客户指定地点并收到客户的签收单时，商品的控制权转移，本集团在该时点确认收入实现。本集团给予客户的信用期通常与行业惯例一致，不存在重大融资成分。

本集团承包风电场建造、升级改造等业务因在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，根据履约进度在一段时间内确认收入，履约进度的确定方法为产出法，通常按照已完工并网发电风力发电设备数量占合同约定总数量的比例确定。

本集团自营风电场发电收入，于电力传输至国家电网，并取得客户结算单后确认收入。

本集团向客户提供风力发电设备运维服务，因在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，根据履约进度在一段时间内确认收入，履约进度的确定方法为产出法，具体根据累计已完成的运维工时的比例确定。

本集团向客户提供风力发电设备技改服务，在技改工作完成通过客户验收并取得客户结算单或验收单时确认收入。

本集团向客户提供的咨询服务，在完成咨询服务工作并经客户验收后确认收入。

25、 政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本集团将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表

日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

26、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以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。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，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确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，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应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债（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除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认

其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

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可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产（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除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

27、 租赁

租赁是指本集团让渡或取得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或支付对价的合同。在一项合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或包含租赁。

（1）本集团作为承租人

本集团租赁资产的类别主要为房屋、仓库和运输工具。

① 初始计量

在租赁期开始日，本集团将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。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，采用承租人增量借款利率作为折现率。

② 后续计量

本集团参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注四、15“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团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，本集团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。

对于租赁负债，本集团按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。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，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

③ 短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁（单项租赁资产为全新资产时价值低于人民币 40,000 元或者 5,000 美元，本集团采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

（2）本集团作为出租人

本集团在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

① 经营租赁

本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

② 融资租赁

于租赁期开始日，本集团确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。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在实际发生时计入当期损益。

28、 债务重组

本集团作为债权人参与债务重组时，以资产清偿债务或将债务转为权益工具进行债务重组的，在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。取得抵债资产为金融资产的，其初始计量金额的确定原则见本附注四、8“金融工具”之“（1）金融资产的分类、确认和计量”中的相应内容；取得抵债资产为非金融资产的，其初始计量金额为放弃债权的公允价值和其他可直接归属成本之和。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。采用修改其他条款方式进行债务重组的，本集团根据合同的实质性修改情况，判断是否终止确认原债权，同时按照修改后的条款确认一项新债权，或者重新计算该债权的账面余额。

本集团作为债务人参与债务重组时，以资产清偿债务或将债务转为权益工具进行债务重组的，在相关资产和所清偿负债符合终止确认条件（详见本附注四中关于相关资产、负债终止确认条件的相关内容）时予以终止确认，按照所转为权益工具的公允价值对其进行计量（在其公允价值不能可靠估计时按照所清偿债务的公允价值计量）。所清偿债务的账面价值与转让资产账面价值（或者权益工具的确认金额）之间的差额计入当期损益。采用修改其他条款方式进行债务重组的，本集团根据合同的实质性修改情况，判断是否终止确认原债务，同时按照修改后的条款确认一项新债务，或者重新计算该债务的账面余额。针对债务重组中被豁免的债务，只有在本集团不再负有偿债现时义务时才能终止确认该部分被豁免债务并确认债务重组利得。

29、 重要会计政策、会计估计的变更

（3） 会计政策变更

财政部于 2024 年 12 月 31 日发布《企业会计准则解释第 18 号》（以下简称“解释 18 号”），自发布之日起实施。本集团选择自发布年度（2024 年度）提前执行该解释。本集团计提不属于单项履约义务的保证类质量保证原计入“销售费用”，根据解释 18 号第二条“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定，现将其计入“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，列报于利润表“营业成本”项目中，并进行追溯调整。

科目/指标	调整重述前	调整重述后
2023 年度：		

科目/指标	调整重述前	调整重述后
2023 年度：		
销售费用	210,501,603.24	86,921,734.61
营业成本	1,706,974,923.63	1,830,554,792.26
2022 年度：		
销售费用	142,534,642.54	58,223,575.58
营业成本	1,445,214,473.08	1,529,525,540.04

（4）会计估计变更

本集团本年未发生需要披露的会计估计变更。

30、重大会计判断和估计

本集团在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本集团管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本集团管理层当前的估计存在差异，进而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。

本集团对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本集团需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）收入确认

如本附注四、24、“收入”所述，本集团在收入确认方面涉及到如下重大的会计判断和估计：识别客户合同；估计因向客户转让商品而有权取得的对价的可收回性；识别合同中的履约义务；估计合同中存在的可变对价以及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；合同中是否存在重大融资成分；估计合同中单项履约义务的单独售价；确定履约义务是在某一时段内履行还是在某一时点履行；履约进度的确定等等。

本集团主要依靠过去的经验和工作作出判断，这些重大判断和估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

（2）租赁

①租赁的识别

本集团在识别一项合同是否为租赁或包含租赁时，需要评估是否存在一项已识别资产，且客户控制了该资产在一定期间内的使用权。在评估时，需要考虑资产的性质、实质性替换权、以及客户是否有权获得因在该期间使用该资产所产生的几乎全部经济利益，并能够主导该资产的使用。

②租赁的分类

本集团作为出租人时，将租赁分类为经营租赁和融资租赁。在进行分类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人作出分析和判断。

③租赁负债

本集团作为承租人时，租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计量租赁付款额的现值时，本集团对使用的折现率以及存在续租选择权或终止选择权的租赁合同的租赁期进行估计。在评估租赁期时，本集团综合考虑与本集团行使选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化等。不同的判断及估计可能会影响租赁负债和使用权资产的确认，并将影响后续期间的损益。

（3）金融资产减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，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，本集团根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。

（4）存货跌价准备

本集团根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

（5）金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本集团通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本集团需对未来现金流量、信用风险、市场波动

率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。权益工具投资或合同有公开报价的，本集团不将成本作为其公允价值的最佳估计。

（6）长期资产减值准备

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

（7）折旧和摊销

本集团对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本集团定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（8）递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本集团就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本集团管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

（9）所得税

本集团在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定

性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

（10） 预计负债

本集团根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本集团的情况下，本集团对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本集团需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本集团会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本集团近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

（11） 公允价值计量

本集团的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。本集团的董事会已成立估价委员会（该估价委员会由本集团的首席财务官领导），以便为公允价值计量确定适当的估值技术和输入值。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本集团采用可获得的可观察市场数据。如果无法获得第一层次输入值，本集团会聘用第三方有资质的评估师来执行估价。估价委员会与有资质的外部估价师紧密合作，以确定适当的估值技术和相关模型的输入值。首席财务官每季度向本集团董事会呈报估价委员会的发现，以说明导致相关资产和负债的公允价值发生波动的原因。在确定各类资产和负债的公允价值的过程中所采用的估值技术和输入值的相关信息在附注十二中披露。

（五） 税项

1、 主要税种及税率

税 种	具体税率情况
增值税	应税收入按 13%/9%/6%的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7%/5%计缴。

税 种	具体税率情况
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3%计缴。
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的 2%/1%计缴。
企业所得税	已取得高新技术企业证书的按应纳税所得额的 15%计缴，其他公司按应纳税所得额的 25%计缴。

2、 税收优惠及批文

（1） 企业所得税税收优惠及批文

本公司于2023年通过了高新技术企业复审，2023年10月26日取得了由北京市科学技术委员会、北京市财政局、国家税务总局北京市税务局共同签发的《高新技术企业证书》(GR202311003396号)，有效期三年。依据《企业所得税法》相关规定，2023年至2025年减按15%税率计缴企业所得税。

本公司子公司锐源风能技术有限公司于2020年通过了高新技术企业审核，2020年12月2日取得了由北京市科学技术委员会、北京市财政局、国家税务总局北京市税务局共同签发的《高新技术企业证书》（GR202011006145号），有效期三年。2023年11月30日，锐源风能技术有限公司通过高新技术企业复审，依据《企业所得税法》相关规定，2023年至2025年减按15%税率计缴企业所得税。

本公司子公司华锐风电科技（江苏）有限公司2022年通过了高新技术企业审核，2022年12月14日取得了由江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同签发的《高新技术企业证书》（GR202232017294号），有效期三年。依据《企业所得税法》相关规定，2022年至2024年减按15%税率计缴企业所得税。

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，为鼓励利用风力发电，促进相关产业健康发展，自2015年7月1日起，本公司子公司张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司对销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

根据财政部和税务总局2019年1月17日下发的《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号），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。2021年4月2日财政部、税务总局发布《关于实施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2021年第12号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，在《财政部 税

务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）第二条规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。本集团内部分公司在汇算清缴时满足小微企业普惠性税收减免政策。

（2）增值税税收优惠及批文

根据《财政部 税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告〔2023〕43号），本公司和本公司子公司华锐风电科技（江苏）有限公司符合政策要求，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税增值税税额。

（六）合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，“年初”指 2024 年 1 月 1 日，“年末”指 2024 年 12 月 31 日，“上年年末”指 2023 年 12 月 31 日，“本年”指 2024 年度，“上年”指 2023 年度。

1、 货币资金

项 目	年末余额	年初余额
银行存款	158,025,202.63	657,155,051.05
其他货币资金	447,787,349.60	630,415,380.61
合 计	605,812,552.23	1,287,570,431.66
其中：存放在境外的款项总额	12,579,384.66	12,992,208.07

本集团年末使用受限的货币资金情况如下：

项 目	受限金额	受限原因
其他货币资金	411,416,824.11	已开出银行承兑汇票保证金
其他货币资金	33,097,159.03	已开出保函保证金
其他货币资金	673,366.46	土地复垦保证金
合 计	445,187,349.60	—

2、 应收票据

（1） 应收票据分类列示

项 目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	50,640,493.47	146,218,500.00
商业承兑汇票	1,318,658.02	
小 计	51,959,151.49	146,218,500.00
减：坏账准备	65,932.90	
合 计	51,893,218.59	146,218,500.00

（2） 年末已质押的应收票据

项 目	年末已质押金额
银行承兑汇票	50,640,493.47
合 计	50,640,493.47

（3） 年末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项 目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票		
商业承兑汇票	49,626,465.00	1,318,658.02
合 计	49,626,465.00	1,318,658.02

3、 应收账款

（1） 按账龄披露

账 龄	年末余额
1 年以内	1,129,279,813.11
1 至 2 年	369,107,758.36
2 至 3 年	119,779,881.90
3 至 4 年	69,713,730.78
4 至 5 年	3,674,304.62
5 年以上	79,079,847.39
小 计	1,770,635,336.16
减：坏账准备	209,062,795.86
合 计	1,561,572,540.30

(2) 按坏账计提方法分类列示

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,075,240.87	0.06	1,075,240.87	100.00	
按组合计提坏账准备	1,769,560,095.29	99.94	207,987,554.99	11.75	1,561,572,540.30
其中：账龄组合	1,630,033,788.10	92.06	207,987,554.99	12.76	1,422,046,233.11
无风险组合	139,526,307.19	7.88			139,526,307.19
合 计	1,770,635,336.16	100.00	209,062,795.86	—	1,561,572,540.30

(续)

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,059,427.92	0.07	1,059,427.92	100.00	
按组合计提坏账准备	1,391,406,373.04	99.93	177,258,146.01	12.74	1,214,148,227.03
其中：账龄组合	1,260,691,481.71	90.54	177,258,146.01	14.06	1,083,433,335.70
无风险组合	130,714,891.33	9.39			130,714,891.33
合 计	1,392,465,800.96	100.00	178,317,573.93	—	1,214,148,227.03

① 年末单项计提坏账准备的应收账款

应收账款（按单位）	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
RUBICETT	1,075,240.87	1,075,240.87	100.00	预计无法收回
合 计	1,075,240.87	1,075,240.87	100.00	—

② 组合中，按账龄组合计提坏账准备的应收账款

项 目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,050,716,873.47	42,028,674.86	4.00
1 至 2 年	309,106,960.45	30,910,696.05	10.00
2 至 3 年	118,817,312.26	29,704,328.09	25.00

项 目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
3 至 4 年	69,713,730.78	24,399,805.77	35.00
4 至 5 年	3,674,304.62	2,939,443.70	80.00
5 年以上	78,004,606.52	78,004,606.52	100.00
合 计	1,630,033,788.10	207,987,554.99	——

（3）坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额			年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
按单项计提坏账准备	1,059,427.92	15,812.95			1,075,240.87
按组合计提坏账准备	177,258,146.01	30,729,408.98			207,987,554.99
其中：账龄组合	177,258,146.01	30,729,408.98			207,987,554.99
合 计	178,317,573.93	30,745,221.93			209,062,795.86

（4）按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

本集团按欠款方归集的年末余额前五名应收账款和合同资产合计数的汇总金额为 848,677,048.31 元，占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例为 39.29%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为 35,938,178.85 元。

4、合同资产

（1）合同资产情况

项 目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
未到期结算款			
未到期质量保证金	389,395,193.97	15,575,807.84	373,819,386.13
小 计	389,395,193.97	15,575,807.84	373,819,386.13
减：计入其他非流动资产 （附注六、20）	346,610,587.15	13,864,423.51	332,746,163.64
合 计	42,784,606.82	1,711,384.33	41,073,222.49

（续）

项 目	年初余额
-----	------

	账面余额	减值准备	账面价值
未到期结算款			
未到期质量保证金	251,362,812.35	10,054,512.49	241,308,299.86
小 计	251,362,812.35	10,054,512.49	241,308,299.86
减：计入其他非流动资产 （附注六、20）	187,824,061.39	7,512,962.45	180,311,098.94
合 计	63,538,750.96	2,541,550.04	60,997,200.92

（2）本年账面价值发生重大变动的金额和原因

项 目	变动金额	变动原因
项目一	46,950,000.00	新增合同质保金
项目二	39,550,000.00	新增合同质保金
项目三	34,162,850.00	新增合同质保金
项目四	26,358,160.00	新增合同质保金
项目五	16,530,937.50	新增合同质保金
项目六	14,173,969.00	新增合同质保金
项目七	-18,500,000.00	质保期结束转入应收账款
合 计	159,225,916.50	——

（3）按坏账计提方法分类披露

类 别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 （%）	金额	计提比例 （%）	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	389,395,193.97	100.00	15,575,807.84	4.00	373,819,386.13
其中：未到期质保金	389,395,193.97	100.00	15,575,807.84	4.00	373,819,386.13
未到期结算款					
合 计	389,395,193.97	100.00	15,575,807.84	4.00	373,819,386.13

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 （%）	金额	计提比例 （%）	

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	251,362,812.35	100.00	10,054,512.49	4.00	241,308,299.86
其中：未到期质保金	251,362,812.35	100.00	10,054,512.49	4.00	241,308,299.86
未到期结算款					
合 计	251,362,812.35	—	10,054,512.49	—	241,308,299.86

(4) 本年合同资产计提坏账准备情况

项 目	本年计提	本年收回或转回	本年核销	原 因
未到期质保金	5,521,295.35			新增项目
合 计	5,521,295.35			—

5、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

项 目	年末余额	年初余额
应收票据		300,000.00
合 计		300,000.00

(2) 年末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

项 目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	152,772,675.87	
合 计	152,772,675.87	

(3) 应收款项融资本年增减变动及公允价值变动情况

项 目	年初余额		本年变动		年末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
应收票据	300,000.00		-300,000.00			
合 计	300,000.00		-300,000.00			

6、预付款项

（1）预付款项按账龄列示

账 龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
1 年以内	19,299,951.79	70.20	97,634,315.76	96.10
1 至 2 年	4,965,854.77	18.06	804,101.55	0.79
2 至 3 年	438,481.21	1.59	247,368.11	0.24
3 年以上	2,789,714.10	10.15	2,917,299.49	2.87
合 计	27,494,001.87	100.00	101,603,084.91	100.00

（2）按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

本集团按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为 12,214,961.00 元，占预付账款年末余额合计数的比例为 44.43 %。

7、其他应收款

项 目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	21,815,102.77	25,655,043.14
其他应收款	223,528,621.11	188,096,487.70
合 计	245,343,723.88	213,751,530.84

（1）应收股利

① 应收股利情况

被投资单位	年末余额	年初余额
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	21,815,102.77	21,815,102.77
华电虎林风力发电有限公司		3,839,940.37
小 计	21,815,102.77	25,655,043.14
减：坏账准备		
合 计	21,815,102.77	25,655,043.14

② 账龄超过 1 年的应收股利

被投资单位	年末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	21,815,102.77	2至3年	延期支付	否

被投资单位	年末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值
合 计	21,815,102.77	——	——	——

(2) 其他应收款

① 按账龄披露

账 龄	年末余额
1 年以内	128,651,314.79
1 至 2 年	69,739,110.21
2 至 3 年	34,077,392.87
3 至 4 年	31,017,417.83
4 至 5 年	29,226,431.09
5 年以上	49,473,848.70
小 计	342,185,515.49
减：坏账准备	118,656,894.38
合 计	223,528,621.11

② 按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
垫款及外部往来款	211,787,901.99	192,766,004.21
土地回收补偿款	41,793,150.00	41,793,150.00
押金和保证金	31,886,064.43	19,331,632.62
未按期履约的预付货款	35,347,000.20	34,281,119.07
应收股权转让款	9,345,286.43	9,345,286.43
备用金	3,215,850.91	2,313,671.57
应收赔偿款	4,909,766.72	3,170,352.10
代扣职工款项	2,825,183.81	2,451,987.42
应收租金	1,075,311.00	1,398,010.36
应收处置资产款		1,740,272.00
小 计	342,185,515.49	308,591,485.78
减：坏账准备	118,656,894.38	120,494,998.08

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
合 计	223,528,621.11	188,096,487.70

③ 坏账准备计提情况

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）	
2024 年 1 月 1 日余额	43,502,659.89		76,992,338.19	120,494,998.08
2024 年 1 月 1 日余额 在本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段	-3,477,900.23		3,477,900.23	
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提			805,490.06	805,490.06
本年转回	936,335.23		1,299,619.42	2,235,954.65
本年转销				
本年核销	134,570.00		200,065.71	334,635.71
其他变动	-73,003.40			-73,003.40
2024 年 12 月 31 日余额	38,880,851.03		79,776,043.35	118,656,894.38

④ 坏账准备的情况

项 目	年初余额	计提	转入	收回或转回
组合计提	43,502,659.89			936,335.23
单项计提	76,992,338.19	805,490.06	3,477,900.23	1,299,619.42
合 计	120,494,998.08	805,490.06	3,477,900.23	2,235,954.65

(续)

项 目	转销或核销	转出	其他变动	年末余额
组合计提	134,570.00	3,477,900.23	-73,003.40	38,880,851.03
单项计提	200,065.71			79,776,043.35
合 计	334,635.71	3,477,900.23	-73,003.40	118,656,894.38

⑤ 本年实际核销的其他应收款情况

项 目	核销金额
实际核销的其他应收款	334,635.71

⑥ 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单 位	款项性质	年末余额	账龄	占年末余额 合计数的比 例（%）	坏账准备 年末余额
单位一	往来款	53,169,199.36	1-2 年	15.54	3,412,654.62
单位二	往来款	51,203,587.60	1-5 年	14.96	16,260,121.08
单位三	往来款	39,539,921.58	1-5 年	11.56	6,017,145.33
单位四	往来款	36,429,604.62	1-2 年	10.65	1,538,833.23
单位五	退土地、厂房款	24,000,000.00	5 年以上	7.01	24,000,000.00
合 计	——	204,342,313.16	——	59.72	51,228,754.26

8、 存货

（1） 存货分类

项 目	年末余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
在途物资	444,789.22		444,789.22
原材料	565,907,219.77	230,606,584.99	335,300,634.78
在产品	153,533,138.42	15,306,883.84	138,226,254.58
周转材料	27,147,012.41	1,457,447.83	25,689,564.58
库存商品	21,769,911.48		21,769,911.48
合同履约成本	88,569,794.57		88,569,794.57
合 计	857,371,865.87	247,370,916.66	610,000,949.21

（续）

项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
在途物资	166,589,865.90		166,589,865.90
原材料	734,394,853.81	437,853,529.73	296,541,324.08
在产品	211,977,716.53	11,548,022.97	200,429,693.56
周转材料	19,962,062.58	5,600,385.79	14,361,676.79

项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
库存商品	17,008,830.39		17,008,830.39
合同履约成本	19,290,864.99		19,290,864.99
合 计	1,169,224,194.20	455,001,938.49	714,222,255.71

(2) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

项 目	年初余额	本年增加金额	
		计提	其他
原材料	437,853,529.73	5,249,628.29	
在产品	11,548,022.97	4,755,108.30	
周转材料	5,600,385.79	79,227.57	
合 计	455,001,938.49	10,083,964.16	

(续)

项 目	本年减少金额		年末余额
	转回或转销	其他	
原材料	212,496,573.03		230,606,584.99
在产品	996,247.43		15,306,883.84
周转材料	4,222,165.53		1,457,447.83
合 计	217,714,985.99		247,370,916.66

9、其他流动资产

项 目	年末余额	年初余额
留抵增值税进项税额	67,749,600.07	62,290,855.13
合同取得成本	40,605,697.30	58,555,202.48
暂估进项税	1,354,284.49	6,342,836.10
预缴税款	2,531,648.87	2,158,540.66
待摊支出	1,059,659.31	909,083.77
合 计	113,300,890.04	130,256,518.14

10、 其他债权投资

（1） 其他债权投资情况

项目	年初余额	应计利息	利息调整	本年公允价值变动	年末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注
理财产品					25,360,000.00	25,360,000.00			
合计					25,360,000.00	25,360,000.00			—

（2） 年末重要的其他债权投资

项 目	年末余额					年初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
理财产品	25,360,000.00	3.1%		2027-06-04						
合计		—	—	—			—	—	—	

11、 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值 准备	账面价值	账面余额	减值 准备	账面价值
对联营企业投资	287,725,231.46		287,725,231.46	288,612,652.14		288,612,652.14
合 计	287,725,231.46		287,725,231.46	288,612,652.14		288,612,652.14

(2) 对联营企业投资

被投资单位	年初余额	本年增减变动			年末余额	减值 准备
		权益法下确 认的投资损 益	宣告发放 现金股利 或利润	其他		
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	288,612,652.14	-2,261,620.12		1,374,199.44	287,725,231.46	
大连国通电气有限公司						
北京汇庆能源有限公司						
合 计	288,612,652.14	-2,261,620.12		1,374,199.44	287,725,231.46	

12、 投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

项 目	房屋、建筑物	土地使用权	合 计
一、账面原值			
1、年初余额			
2、本年增加金额	115,090,445.83	9,209,698.77	124,300,144.60
（1）外购			
（2）存货\固定资产\在建工程转入	115,090,445.83	9,209,698.77	124,300,144.60
3、本年减少金额			
4、年末余额	115,090,445.83	9,209,698.77	124,300,144.60
二、累计折旧和累计摊销			
1、年初余额			
2、本年增加金额	598,282.38	45,907.26	644,189.64
（1）计提或摊销	598,282.38	45,907.26	644,189.64
3、本年减少金额			
4、年末余额	598,282.38	45,907.26	644,189.64
三、减值准备			
1、年初余额			
2、本年增加金额			
3、本年减少金额			
4、年末余额			
四、账面价值			
1、年末账面价值	114,492,163.45	9,163,791.51	123,655,954.96
2、年初账面价值			

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
陇传投资性房地产	114,492,163.45	正在办理中
合计	114,492,163.45	——

13、 固定资产

项 目	年末余额	年初余额
固定资产	1,449,321,514.41	1,504,666,398.61
固定资产清理		
合 计	1,449,321,514.41	1,504,666,398.61

（1） 固定资产情况

项 目	房屋及建筑物	发电设备	机器设备	试验台	运输设备	电子设备	办公设备及其他	合 计
一、账面原值								
1.年初余额	838,835,186.05	2,024,399,053.72	151,752,405.78	53,308,604.61	34,468,731.60	43,585,435.38	3,794,599.50	3,150,144,016.64
2.本年增加金额	43,118,521.02	8,177,464.34	39,442,880.03	9,925,623.58	5,820,025.66	4,131,431.55	110,021.33	110,725,967.51
（1）购置	1,005,974.74	6,017,786.11	3,282,212.54	409,040.23	5,470,444.33	4,019,842.18	110,019.33	20,315,319.46
（2）在建工程转入	10,646,501.02	2,159,678.23	36,160,667.49	1,311,455.22	-	76,589.37	-	50,354,891.33
（3）其他	31,466,045.26	-	-	8,205,128.13	349,581.33	35,000.00	2.00	40,055,756.72
3.本年减少金额	9,371,491.22	33,183,786.37	7,171,647.23	330,139.07	3,353,225.53	1,238,593.76	178,049.34	54,826,932.52
（1）处置或报废	866,363.09	1,717,741.11	4,266,337.50	330,139.07	3,353,225.53	1,238,593.76	178,049.34	11,950,449.40
（2）其他	8,505,128.13	31,466,045.26	2,905,309.73	-	-	-	-	42,876,483.12
4.年末余额	872,582,215.85	1,999,392,731.69	184,023,638.58	62,904,089.12	36,935,531.73	46,478,273.17	3,726,571.49	3,206,043,051.63

项 目	房屋及建筑物	发电设备	机器设备	试验台	运输设备	电子设备	办公设备及其他	合 计
二、累计折旧								
1.年初余额	228,460,965.89	790,825,785.96	83,944,552.29	26,270,698.66	17,731,320.91	32,013,294.80	2,799,078.38	1,182,045,696.89
2.本年增加金额	27,224,021.51	77,675,964.06	6,184,974.15	165,364.45	5,341,122.86	4,285,192.61	226,230.86	121,102,870.50
（1）计提	24,730,854.18	77,675,964.06	6,171,656.07	165,364.45	5,341,122.86	4,284,086.61	226,230.86	118,595,279.09
（2）其他	2,493,167.33	-	13,318.08	-	-	1,106.00	-	2,507,591.41
3.本年减少金额	330,866.63	3,400,666.19	3,665,880.99	-	2,883,902.37	1,109,075.45	161,638.00	11,552,029.63
（1）处置或报废	330,866.63	877,811.36	3,299,276.12	-	2,883,902.37	1,109,075.45	160,532.00	8,661,463.93
（2）其他	-	2,522,854.83	366,604.87	-	-	-	1,106.00	2,890,565.70
4.年末余额	255,354,120.77	865,101,083.83	86,463,645.45	26,436,063.11	20,188,541.40	35,189,411.96	2,863,671.24	1,291,596,537.76
三、减值准备								
1.年初余额	99,823,082.25	323,652,137.07	14,275,798.37	24,698,076.65	372,893.29	501,347.09	108,586.42	463,431,921.14
2.本年增加金额	-	-	2,264,393.79	6,877,157.33	-	84,383.21	-	9,225,934.33
（1）计提	-	-	2,264,393.79	-	-	-	-	2,264,393.79
（2）在建工程转入	-	-	-	684,090.84	-	-	-	684,090.84
（3）其他				6,193,066.49		84,383.21		6,277,449.70
3.本年减少金额	6,193,066.45	448,456.18	832,066.22		38,654.89	20,612.27	-	7,532,856.01
（1）处置或报废	-	448,456.18	747,683.01		38,654.89	20,612.27	-	1,255,406.35

项 目	房屋及建筑物	发电设备	机器设备	试验台	运输设备	电子设备	办公设备及其他	合 计
（2）其他	6,193,066.45		84,383.21					6,277,449.66
4.年末余额	93,630,015.80	323,203,680.89	15,708,125.94	31,575,233.98	334,238.40	565,118.03	108,586.42	465,124,999.46
四、账面价值								
1.年末账面价值	523,598,079.28	811,087,966.97	81,851,867.19	4,892,792.03	16,412,751.93	10,723,743.18	754,313.83	1,449,321,514.41
2.年初账面价值	510,551,137.91	909,921,130.69	53,532,055.12	2,339,829.30	16,364,517.40	11,070,793.49	886,934.70	1,504,666,398.61

(2) 暂时闲置的固定资产情况

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋及建筑物	95,018,394.67	29,900,962.40	20,427,459.32	44,689,972.95
机械设备	36,032,278.07	10,367,139.60	14,010,148.24	11,654,990.23
试验台	2,919,120.80	341,234.17	2,065,910.22	511,976.41
电子设备	54,091.84	48,705.22	2,797.90	2,588.72
办公设备及其他	11,313.00	10,747.34	213.12	352.54
合计	134,035,198.38	40,668,788.73	36,506,528.80	56,859,880.85

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

项目	年末账面价值
房屋及建筑物	13,874,864.86
机器设备	8,815,464.30
运输设备	435,566.36
电子设备	74,169.15
合计	23,200,064.67

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
江苏房屋及建筑物	8,566,995.76	规划变更，暂时无法办理
通辽房屋及建筑物	29,560,658.05	规划变更，暂时无法办理
大庆房屋及建筑物	53,981,514.73	项目整体完工后统一办理
合计	92,109,168.54	——

14、 在建工程

项目	年末余额	年初余额
在建工程	98,073,605.69	191,859,846.88
工程物资	177,573.57	178,598.91
合计	98,251,179.26	192,038,445.79

（1）在建工程

① 在建工程情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
盐城海上风力发电设备研发中心	92,750,252.57	66,713,827.95	26,036,424.62	93,246,201.82	67,079,723.29	26,166,478.53
巴彦淖尔风电装备制造基地	34,707,032.40	14,420,792.24	20,286,240.16	34,707,032.40	13,845,005.61	20,862,026.79
张掖绿电制氢合成氨一体化项目	22,648,397.44		22,648,397.44	836,000.00		836,000.00
铁岭昌图风电装备制造基地	15,294,303.97	5,176,694.19	10,117,609.78	15,294,303.97	4,929,473.48	10,364,830.49
敖汉旗风电装备制造基地	5,452,818.37		5,452,818.37	4,751,568.54		4,751,568.54
敖汉旗产业园区绿色供电项目	4,109,703.02		4,109,703.02	3,614,673.03		3,614,673.03
天津锐储储能设备生产线	3,564,718.82		3,564,718.82			
天津分布式光伏项目	2,480,815.03		2,480,815.03	4,640,493.26		4,640,493.26
大连分布式光伏电站	1,412,810.76	1,412,810.76		1,412,810.76	1,412,810.76	
通榆县新型储能及超级电容器产业项目	648,634.88		648,634.88			
其他项目	2,728,243.57		2,728,243.57			
酒泉市高端装备制造产业集群项目（一期）				115,352,034.76		115,352,034.76
甘肃轮毂拉伸系统				3,407,079.65		3,407,079.65

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
武威锐武装配车间				960,126.80		960,126.80
大庆试验台				486,725.65		486,725.65
大庆佳木斯基地桥式起重机				241,592.91		241,592.91
博德神龙备件库				176,216.47		176,216.47
合计	185,797,730.83	87,724,125.14	98,073,605.69	279,126,860.02	87,267,013.14	191,859,846.88

② 重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数	年初余额	本年增加金额	本年转入固定 资产及投资性 房地产金额	本年其他减 少金额	年末余额
海上风力发电设备研发中心	173,000,000.00	93,246,201.82	188,141.59	684,090.84		92,750,252.57
巴彦淖尔风电装备制造基地	109,809,700.00	34,707,032.40				34,707,032.40
张掖锐利华锐风电绿电制氢合成氨一体化项目	60,000,000.00	836,000.00	21,812,397.44			22,648,397.44
铁岭昌图风电装备制造基地	24,456,200.00	15,294,303.97				15,294,303.97
敖汉旗风电装备制造基地	82,510,000.00	4,751,568.54	701,249.83			5,452,818.37
天津锐储储能设备生产线	10,000,000.00		3,564,718.82			3,564,718.82
天津分布式光伏项目	12,800,000.00	4,640,493.26		2,159,678.23		2,480,815.03

项目名称	预算数	年初余额	本年增加金额	本年转入固定 资产及投资性 房地产金额	本年其他减 少金额	年末余额
酒泉市高端装备制造产业集群项目（一期）	126,000,000.00	115,352,034.76	15,973,297.21	131,325,331.97		
武威锐武装配车间	15,000,000.00	960,126.80	13,953,358.07	14,913,484.87		
合计		269,787,761.55	56,193,162.96	149,082,585.91		176,898,338.60

（续）

项目名称	工程累计投入占预算比例（%）	工程进度	利息资本化累计金额	资金来源
海上风力发电设备研发中心	55.00	停建	0.00	自有资金
巴彦淖尔风电装备制造基地	31.61	停建	0.00	自有资金
张掖绿电制氢合成氨一体化项目	37.75	初建	0.00	自有资金
铁岭昌图风电装备制造基地	0.00	停建	0.00	自有资金
敖汉旗风电装备制造基地	6.61	初建	0.00	自有资金
天津锐储储能设备生产线	35.65	初建	0.00	自有资金
天津分布式光伏项目	69.09	停建	0.00	自有资金
酒泉市高端装备制造产业集群项目（一期）	104.23	完工	0.00	自有资金
武威锐武装配车间	99.42	完工	0.00	自有资金
合计	——	——	——	——

③ 本年计提在建工程减值准备情况

项目	年初余额	本年增加	本年减少（转入固定资产）	年末余额	变动原因
海上风力发电设备研发中心	67,079,723.29	318,195.50	684,090.84	66,713,827.95	停建项目
巴彦淖尔风电装备制造基地建设项目	13,845,005.61	575,786.63		14,420,792.24	停建项目
铁岭昌图风电装备制造基地	4,929,473.48	247,220.71		5,176,694.19	停建项目
大连分布式光伏电站	1,412,810.76			1,412,810.76	
合计	87,267,013.14	1,141,202.84	684,090.84	87,724,125.14	——

（2）工程物资

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海上风力发电设备研发中心工程物资	2,098,343.59	1,920,770.02	177,573.57	2,099,310.55	1,920,711.64	178,598.91
黑龙江工程物资	90,598.29	90,598.29		242,735.04	242,735.04	
合计	2,188,941.88	2,011,368.31	177,573.57	2,342,045.59	2,163,446.68	178,598.91

15、使用权资产

项目	房屋	仓库	土地	合计
一、账面原值				
1.年初余额	43,998,922.86	2,081,516.22		46,080,439.08
2.本年增加金额	44,727,141.85		2,184,929.38	46,912,071.23
新增租赁	44,727,141.85		2,184,929.38	46,912,071.23
3.本年减少金额	30,657,637.18	10,000.00		30,667,637.18
(1) 租赁终止	30,657,637.18			30,657,637.18
(2) 其他		10,000.00		10,000.00
4.年末余额	58,068,427.53	2,071,516.22	2,184,929.38	62,324,873.13
二、累计折旧				
1.年初余额	19,047,031.48	978,569.61		20,025,601.09
2.本年增加金额	14,946,704.80	935,558.89	81,934.83	15,964,198.52
计提	14,946,704.80	935,558.89	81,934.83	15,964,198.52
3.本年减少金额	19,648,703.72	5,000.00		19,653,703.72
(1) 租赁终止	19,648,703.72			19,648,703.72
(2) 其他		5,000.00		5,000.00
4.年末余额	14,345,032.56	1,909,128.50	81,934.83	16,336,095.89
三、减值准备				
四、账面价值				
1.年末账面价值	43,723,394.97	162,387.72	2,102,994.55	45,988,777.24
2.年初账面价值	24,951,891.38	1,102,946.61		26,054,837.99

16、 无形资产**（1） 无形资产情况**

项目	土地使用权	专利技术	特许权	域名	软件	合计
一、账面原值						
1.年初余额	158,168,169.55	2,100,000.00	49,364,005.80	404,940.00	47,363,855.02	257,400,970.37
2.本年增加金额	8,261,439.75				6,209,834.78	14,471,274.53
购置	8,261,439.75				6,209,834.78	14,471,274.53
3.本年减少金额	9,209,698.77				132,075.48	9,341,774.25
（1）处置					132,075.48	132,075.48
（2）转入投资性房地产	9,209,698.77					9,209,698.77
4.年末余额	157,219,910.53	2,100,000.00	49,364,005.80	404,940.00	53,441,614.32	262,530,470.65
二、累计摊销						
1.年初余额	21,077,472.71	1,993,636.07	49,364,005.80	404,940.00	42,153,611.63	114,993,666.21
2.本年增加金额	3,161,885.44	32,727.24			1,856,695.30	5,051,307.98
计提	3,161,885.44	32,727.24			1,856,695.30	5,051,307.98
3.本年减少金额					132,075.48	132,075.48
处置					132,075.48	132,075.48

项目	土地使用权	专利技术	特许权	域名	软件	合计
4.年末余额	24,239,358.15	2,026,363.31	49,364,005.80	404,940.00	43,878,231.45	119,912,898.71
三、减值准备						
1.年初余额	2,257,573.86					2,257,573.86
2.本年增加金额						
3.本年减少金额						
4.年末余额	2,257,573.86					2,257,573.86
四、账面价值						
1.年末账面价值	130,722,978.52	73,636.69			9,563,382.87	140,359,998.08
2.年初账面价值	134,833,122.98	106,363.93			5,210,243.39	140,149,730.30

（2）未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
敖汉旗风电机组装备基地土地使用权	14,623,158.29	规划用地的建设项目尚未完工
巴彦淖尔风电装备基地土地使用权	8,490,559.84	规划用地的建设项目尚未办理决算
通榆县锐容土地使用权	8,059,963.74	规划用地的建设项目尚未完工
张掖市锐利土地使用权	1,287,057.82	规划用地的建设项目尚未完工
合计	32,460,739.69	——

（3）重要的单项无形资产情况

项目	年末账面价值	剩余摊销期限 （月）
张家口风电场五期土地使用权	24,902,134.40	567
酒泉市高端装备制造产业集群项目土地使用权	15,677,638.44	571
盐城海上风电项目土地使用权	13,051,891.44	420
大庆市经开区年产 100 万 KW 风电生产基地项目一期项目土地使用权	11,575,820.56	548
巴彦淖尔风电装备制造基地建设项目土地使用权	8,490,559.84	435
敖汉旗赤峰农畜产品开发区敖汉旗产业园土地使用权	8,316,811.71	587
敖汉旗新惠工业园区北片区 A-2 地块土地使用权	6,306,346.58	575
通辽科左中旗风电装备制造基地建设项目土地使用权	6,056,036.71	432
合计	94,377,239.68	——

17、商誉

（1）商誉账面原值

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
张家口博德玉龙电力开发有限公司	527,061,236.34			527,061,236.34
合计	527,061,236.34			527,061,236.34

（2）商誉减值准备

被投资单位	年初余额	本年计提	本年处置	年末余额
张家口博德玉龙电力开发有限公司	485,516,791.16			485,516,791.16
合计	485,516,791.16			485,516,791.16

（3）商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

项目	张家口博德玉龙电力开发有限公司
资产组或资产组组合的构成	张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司的经营性资产和负债
资产组或资产组组合的账面价值	113,007.14 万元
资产组或资产组组合的确定方法	张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司生产的产品存在活跃市场，可以带来独立的现金流，可将其认定为一个单独的资产组。
资产组或资产组组合是否与购买日、以前	是

项目	张家口博德玉龙电力开发有限公司
年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致	

（4）商誉的减值测试过程

单位：万元

项目	张家口博德玉龙电力开发有限公司
商誉账面余额①	52,706.12
商誉减值准备余额②	48,551.68
商誉的账面价值③=①-②	4,154.44
未确认归属于少数股东权益的商誉价值④	1,038.61
包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值⑤=④+③	5,193.05
拆分后分摊至各资产组的包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值⑥	5,193.05
资产组的账面价值⑦[注]	107,814.09
包含整体商誉的资产组的账面价值⑧=⑥+⑦	113,007.14
资产组或资产组组合可收回金额⑨	120,879.74
商誉减值损失(⑩大于 0 时)⑩=⑧-⑨	-
归属于公司的商誉减值损失	-

[注]资产组的账面价值为张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司截至 2024 年 12 月 31 日的可辨认净资产公允价值加上非经营性负债、带息负债账面价值，扣除非经营性资产账面价值后的金额。

（5）资产组或资产组组合可收回金额的确定方法及依据

张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司经营性资产组的可收回金额利用北京国融兴华资产评估有限责任公司于 2025 年 3 月 6 日出具国融兴华评报字[2025]第 690012 号《华锐风电科技（集团）股份有限公司以财务报告为目的商誉减值测试所涉及的张家口锐电新能源有限公司并购张家口博德玉龙电力开发有限公司形成的商誉相关资产组可收回金额》资产评估报告，按其预计未来现金流量的现值确定，该资产组可收回金额为 120,879.74 万元。

A.重要假设及依据

①根据河北省发展与改革委员会核发的《河北省固定资产投资项目核准证》，张北

博德神龙小二台风电场、河北省博德玉龙三期风电场的核准建设主体为博德玉龙，但是根据验收文件等项目的实际建设主体为博德神龙，与核准的建设单位不一致。上述风电场的上网电价文件实际批复给博德神龙。本次评估按照上网电价文件实际批复测算博德神龙的上网电价。本次评估设定电力业务许可证日期到期后可以正常续期到风电站风机的设计使用年限。

②根据《国家发展改革委关于河北等省区部分可再生能源发电项目上网电价的批复》（发改价格〔2007〕1260号）和《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》有关事项的补充通知，一期风电项目自机组并网发电至累计发电利用小时数达到4.4万小时之前按540元/MWH(含税价)预计；累计发电利用小时数达到4.4万小时之后按照现行冀北电网调整后的燃煤发电机组标杆上网电价(含脱硫、脱硝和除尘)372.00元/MWH(含税价)预计。

③根据《河北省物价局关于河北汇枫等风电项目上网电价的通知》（冀价管〔2009〕69号）和《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》有关事项的补充通知，二期风电项目自机组并网发电至累计发电利用小时数达到4.4万小时之前按540元/MWH(含税价)预计；累计发电利用小时数达到4.4万小时之后按照现行冀北电网调整后的燃煤发电机组标杆上网电价(含脱硫、脱硝和除尘)372.00元/MWH(含税价)预计。

④根据《河北省物价局关于张家口博德玉龙三、四期风电项目上网电价的批复》（冀价管〔2011〕40号）和《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》有关事项的补充通知，三、四期风电项目按540元/MWH(含税价)预计。

依据历史年度与国家冀北电力有限公司签订的售电合同，1-4期风电项目电价包含可再生源补贴款168元/MWH(含税价)。

⑤根据《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号）和河北省《关于深化我省燃煤发电上网电价形成机制改革的通知》，河北北网基准价每千瓦时0.372元，五、六期风电项目保障性收购电量按372元/MWH(含税价)预计。

⑥依据《国家发展改革委关于完善风电上网电价政策的通知》（发改价格〔2019〕882号），2018年底之前核准的陆上风电项目，2020年底前仍未完成并网的，国家不再补贴。博德玉龙的五、六期风电项目为2018年底之前核准的陆上风电项目，在2020年底前仍未完成并网，国家不再补贴。本次评估未预测该补贴收入。

⑦根据2022年11月张家口可再生能源示范区“清洁供暖”电力直接交易公告（一期

到六期）：2022 年风电发电保障收购小时数暂执行 1,900 小时。超出部分为上网竞价收入，参考历史年度各期上网电价预测。

⑧绿电业务根据历史期收入情况进行预测。

⑨截至评估基准日，资产组所在单位博德玉龙和博德神龙应收国网冀北电力有限公司电费补贴收入 10,114.51 万元，依据《关于《关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》有关事项的补充通知》）（财建〔2020〕426 号），电网企业应按确定的项目补贴电量和补贴标准兑付补贴资金。本次评估假设电费补贴收入能够及时收回，请报告使用者关注此因素对经营性资产组价值的影响。

B.关键参数

项目名称	关键参数				
	预测期	预测期增长率	稳定期增长率	利润率	折现率
张家口博德玉龙电力开发有限公司及其子公司	各风场风机设计使用寿命 [注]	[注]	持平	根据预测的收入、成本、费用等计算	10.83%

[注]公司管理层根据该资产组的现有装机容量以及未来可装机容量结合当地的风力资源预计未来现金流量，各风场预测情况如下：

项目	进入商业运营时间	预计发电时间 (小时/年)	装机容量 (兆瓦)	预测期截止日
一期风场	2009 年 7 月	2,200	36.00	2029 年 7 月
二期风场	2011 年 1 月	2,200	40.50	2031 年 1 月
三期风场	2012 年 9 月	2,200	49.50	2032 年 9 月
四期风场	2012 年 9 月	2,200	49.50	2032 年 9 月
五期风场	2022 年 1 月	2,300	49.50	2041 年 12 月
六期风场	2022 年 7 月	2,500	49.50	2042 年 6 月

18、 长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	年末余额
待摊服务费	350,346.92	129,982.08	256,067.13	224,261.87
围墙	217,503.06		8,938.44	208,564.62
待摊租赁成本	5,427,610.64	6,203,535.08	290,778.64	11,340,367.08

项目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	年末余额
经营租入资产改良		6,880,308.78	697,439.58	6,182,869.20
合计	5,995,460.62	13,213,825.94	1,253,223.79	17,956,062.77

19、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明细

项目	年末余额		年初余额	
	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
租赁负债	42,320,206.06	9,030,457.08	26,251,814.65	5,226,738.50
合计	42,320,206.06	9,030,457.08	26,251,814.65	5,226,738.50

（2）未经抵销的递延所得税负债明细

项目	年末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	45,501,263.86	9,747,838.83	26,054,837.99	5,186,739.41
合计	45,501,263.86	9,747,838.83	26,054,837.99	5,186,739.41

20、其他非流动资产

项目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本	2,830,188.68		2,830,188.68
合同资产	346,610,587.15	13,864,423.51	332,746,163.64
预付购建长期资产款	9,563,140.88		9,563,140.88
减：一年内到期部分			
合计	359,003,916.71	13,864,423.51	345,139,493.20

（续）

项目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	187,824,061.39	7,512,962.45	180,311,098.94
预付购建长期资产款	4,271,259.52		4,271,259.52
减：一年内到期部分			

项目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
合计	192,095,320.91	7,512,962.45	184,582,358.46

21、所有权或使用权受限资产

项目	年末		
	账面余额	账面价值	受限类型
货币资金	411,416,824.11	411,416,824.11	已开出银行承兑汇票保证金
货币资金	33,097,159.03	33,097,159.03	已开出保函保证金
货币资金	673,366.46	673,366.46	土地复垦保证金
应收票据	50,640,493.47	50,640,493.47	票据质押
应收账款	102,339,290.83	102,339,290.83	长期借款质押
固定资产	1,664,140,338.90	726,098,919.17	长期借款抵押
固定资产	274,732,401.98	139,074,635.00	票据保证金授信抵押
无形资产	8,144,768.00	6,021,599.49	长期借款抵押
无形资产	24,937,921.29	17,462,668.21	票据保证金授信抵押
长期股权投资	136,060,321.44	136,060,321.44	司法冻结
合计	2,706,182,885.51	1,622,885,277.21	

(续)

项目	年初		
	账面余额	账面价值	受限类型
货币资金	600,175,265.16	600,175,265.16	已开出银行承兑汇票保证金
货币资金	24,367,993.11	24,367,993.11	已开出保函保证金
货币资金	1,836,524.78	1,836,524.78	冻结款项
货币资金	672,797.68	672,797.68	土地复垦保证金
应收票据	145,050,000.00	145,050,000.00	票据质押
应收账款	121,372,383.95	121,372,383.95	长期借款质押
固定资产	2,109,958,798.22	879,652,977.34	长期借款抵押
固定资产	305,685,949.63	146,379,636.97	票据保证金授信抵押

项目	年初		
	账面余额	账面价值	受限类型
无形资产	8,144,768.00	6,187,208.49	长期借款抵押
无形资产	24,937,921.29	17,965,917.37	票据保证金授信抵押
长期股权投资	136,060,321.44	136,060,321.44	司法冻结
合计	3,478,262,723.26	2,079,721,026.29	——

22、 短期借款

项目	年末余额	年初余额
信用借款本金	10,000,000.00	10,000,000.00
应计利息	1,722.22	13,138.89
合计	10,001,722.22	10,013,138.89

23、 应付票据

种类	年末余额	年初余额
商业承兑汇票	220,831,589.01	50,515,451.05
银行承兑汇票	699,435,287.48	877,523,851.41
合计	920,266,876.49	928,039,302.46

24、 应付账款

（1）按款项性质列示

项目	年末余额	年初余额
原材料采购款	1,055,967,097.57	1,058,944,236.35
应付经营服务费	105,224,076.97	98,291,326.61
应付工程款	76,340,886.60	99,033,584.45
应付运输费	59,015,965.59	47,025,174.52
应付劳务费	16,336,837.31	2,860,346.87
应付设备采购款	15,144,375.45	13,619,106.09
应付工程间接费	8,683,855.61	13,679,526.02
其他	48,707.83	76,881.25

项目	年末余额	年初余额
合计	1,336,761,802.93	1,333,530,182.16

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

本集团年末账龄超过 1 年的重要应付账款余额合计 174,352,678.69 元，占应付账款年末余额合计数的比例为 13.04%，主要原因为本集团与供应商尚未就结算事宜达成一致，或延迟结算，款项暂缓支付。

25、合同负债

(1) 合同负债情况

项目	年末余额	年初余额
预收销售款	268,738,190.20	211,481,796.07
合计	268,738,190.20	211,481,796.07

(2) 本年账面价值发生重大变动的金额和原因

项目	变动金额	变动原因
项目一	110,915,490.95	新增合同预收款
项目二	110,321,069.24	新增合同预收款
项目三	12,894,690.27	新增合同预收款
项目四	-16,891,475.61	合同义务履行完毕
项目五	-156,260,780.31	合同义务履行完毕
合计	60,978,994.54	——

26、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、短期薪酬	87,408,113.61	341,399,840.56	346,526,874.39	82,281,079.78
二、离职后福利-设定提存计划	2,051,195.89	34,949,598.62	34,539,291.57	2,461,502.94
三、辞退福利				
合计	89,459,309.50	376,349,439.18	381,066,165.96	84,742,582.72

(2) 短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
----	------	------	------	------

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1.工资、奖金、津贴和补贴	85,585,200.60	282,981,314.74	288,415,813.16	80,150,702.18
2.职工福利费		7,360,045.96	7,360,045.96	
3.社会保险费	1,256,797.03	21,185,749.83	20,920,532.53	1,522,014.33
其中：医疗保险费	1,218,563.57	19,833,227.49	19,591,727.36	1,460,063.70
工伤保险费	38,233.46	1,185,627.65	1,161,910.48	61,950.63
生育保险费		166,894.69	166,894.69	
4.住房公积金	9,970.00	24,762,948.12	24,755,786.12	17,132.00
5.工会经费和职工教育经费	556,145.98	5,109,781.91	5,074,696.62	591,231.27
合计	87,408,113.61	341,399,840.56	346,526,874.39	82,281,079.78

(3) 设定提存计划列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1.基本养老保险	1,989,054.24	33,823,639.24	33,425,766.60	2,386,926.88
2.失业保险费	62,141.65	1,114,946.99	1,102,512.58	74,576.06
3.采暖补贴		11,012.39	11,012.39	
合计	2,051,195.89	34,949,598.62	34,539,291.57	2,461,502.94

27、 应交税费

项目	年末余额	年初余额
增值税	4,874,052.91	9,408,134.05
企业所得税	38,886.42	2,725.79
个人所得税	1,309,955.67	957,353.45
城市维护建设税	258,560.57	605,569.96
房产税	455,630.39	458,592.63
土地使用税	198,288.83	198,288.84
教育费附加（含地方教育费费附加）	215,784.71	437,253.80
印花税	854,255.30	1,506,533.27
资源税	191.10	
车船使用税		40.00

项目	年末余额	年初余额
合计	8,205,605.90	13,574,491.79

28、其他应付款

项目	年末余额	年初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	176,370,952.46	171,630,119.15
合计	176,370,952.46	171,630,119.15

按款项性质列示

项目	年末余额	年初余额
外部往来款	144,429,596.19	144,240,096.79
应付费用	18,243,807.79	10,340,699.54
预提费用	8,903,035.34	12,493,981.41
押金和保证金	2,328,509.75	1,799,930.75
职工代扣代缴款项	2,049,740.55	2,281,492.21
代收款项	416,262.84	473,918.45
合计	176,370,952.46	171,630,119.15

29、一年内到期的非流动负债

项目	年末余额	年初余额
1 年内到期的长期借款（附注六、31）	111,880,104.85	567,294,107.44
1 年内到期的租赁负债（附注六、32）	15,325,063.10	11,390,946.57
合计	127,205,167.95	578,685,054.01

30、其他流动负债

项目	年末余额	年初余额
待转销项税	177,411.83	261,081.55
已背书未终止确认的应收票据	1,318,658.02	688,500.00
待结算款项	39,260,038.04	

项目	年末余额	年初余额
合计	40,756,107.89	949,581.55

31、长期借款

项目	年末余额	年初余额
信用借款本金	3,000,000.00	3,000,000.00
抵押借款和质押借款本金		679,499,094.11
抵押借款、质押借款和保证借款本金	808,329,700.00	694,329,700.00
应计利息	880,104.85	1,795,013.33
减：一年内到期的长期借款（附注六、29）	111,880,104.85	567,294,107.44
合计	700,329,700.00	811,329,700.00

注：抵押、质押资产类别以及金额，参见附注六、21“所有权或使用权受限的资产”。

32、租赁负债

项目	年初余额	本年增加		本年减少	年末余额
		新增租赁	本年利息		
租赁付款额	28,102,971.07	45,744,838.07		28,087,269.20	45,760,539.94
未确认融资费用	-1,851,156.42	-3,526,597.26	1,013,462.98	-1,428,618.20	-2,935,672.50
减：一年内到期的租赁负债（附注六、29）	11,390,946.57				15,325,063.10
合计	14,860,868.08				27,499,804.34

33、预计负债

项目	年末余额	年初余额	形成原因
产品质量保证	291,504,235.09	323,665,280.41	售后计提
预计赔偿损失	40,000,000.00	40,000,000.00	根据合同执行情况计提
预计亏损合同	19,593,750.00		根据合同预计亏损计提
土地复垦费	1,347,541.52	1,347,541.52	根据土地复垦规定预提
合计	352,445,526.61	365,012,821.93	——

34、 递延收益

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
政府补助	63,966,104.94	639,800.00	361,974.27	64,243,930.67
合计	63,966,104.94	639,800.00	361,974.27	64,243,930.67

涉及政府补助项目情况：

补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年转入其他收益	年末余额	类 别
风电海水淡化系统的经济性与评估项目补助	12,300,000.00			12,300,000.00	与资产相关
10MW 级超大型海上风电机组研制及示范项目补助	42,000,000.00			42,000,000.00	与资产相关
乌拉特中旗风电产业园土地使用权补贴	8,466,553.01		227,289.96	8,239,263.05	与资产相关
佳木斯土地使用权补偿金	1,199,551.93		32,347.44	1,167,204.49	与资产相关
酒泉经济技术开发区管委会奖励汽车一辆		389,800.00	102,336.87	287,463.13	与资产相关
基于多源信息融合的风机叶片故障预警系统		250,000.00		250,000.00	与收益相关
合计	63,966,104.94	639,800.00	361,974.27	64,243,930.67	——

35、 股本

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股份总数	6,030,600,000.00			6,030,600,000.00

36、 资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	5,332,447,825.02			5,332,447,825.02
其他资本公积	477,351,145.26			477,351,145.26
合计	5,809,798,970.28			5,809,798,970.28

37、 库存股

项目	年初余额	增加	减少	年末余额
已回购的股份	19,026,134.36			19,026,134.36
合计	19,026,134.36			19,026,134.36

38、 专项储备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费		4,758,807.86	4,758,807.86	
合计		4,758,807.86	4,758,807.86	

39、 盈余公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	418,494,250.71			418,494,250.71
任意盈余公积	87,847,763.50			87,847,763.50
合计	506,342,014.21			506,342,014.21

注：根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的 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，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。

40、 未分配利润

项目	本年	上年
调整前上年年末未分配利润	-10,596,402,983.52	-10,640,087,345.32
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后年初未分配利润	-10,596,402,983.52	-10,640,087,345.32
加：本年归属于母公司股东的净利润	47,011,548.05	43,684,361.80
减：提取法定盈余公积		
年末未分配利润	-10,549,391,435.47	-10,596,402,983.52

41、 营业收入和营业成本

（1） 营业收入和营业成本情况

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,690,983,399.57	2,223,351,507.78	2,171,534,411.73	1,720,574,417.54
其他业务	167,824,457.74	118,202,571.00	166,065,423.58	109,980,374.72
合计	2,858,807,857.31	2,341,554,078.78	2,337,599,835.31	1,830,554,792.26

（2） 营业收入和营业成本的分解信息

①主营按行业分类

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
风力发电设备	2,132,051,693.06	1,879,186,168.30	1,619,420,870.26	1,371,121,786.19
运维及技改服务	327,860,443.27	228,990,223.62	307,481,411.13	231,679,485.43
风力发电业务	231,071,263.24	115,175,115.87	244,632,130.35	117,773,145.91
合计	2,690,983,399.57	2,223,351,507.78	2,171,534,411.74	1,720,574,417.54

②按商品转让的时间分类

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
在某一时点转让	2,416,354,049.37	2,072,330,199.18	1,966,814,993.32	1,583,979,014.19
在某一时段内转让	442,453,807.94	269,223,879.60	370,784,841.99	246,575,778.07
合计	2,858,807,857.31	2,341,554,078.78	2,337,599,835.31	1,830,554,792.26

（3） 前五名客户的营业收入情况

本集团本年对前五名客户的营业收入汇总金额为 1,727,022,610.21 元，占本年营业收入合计数的比例为 60.41%。

42、 税金及附加

项目	本年发生额	上年发生额
城市维护建设税	2,353,596.44	1,978,182.15
教育费附加	1,946,288.70	1,415,720.46

项目	本年发生额	上年发生额
资源税	1,506.90	1,581.08
房产税	3,911,581.58	5,165,422.87
土地使用税	3,399,255.99	3,594,517.56
车船使用税	20,266.27	28,380.84
印花税	4,235,420.89	4,658,281.04
其他	13,889.57	6,332.83
合计	15,881,806.34	16,848,418.83

注：各项税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

43、销售费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	52,094,309.75	54,055,968.25
业务招待费	22,149,798.76	20,613,934.69
差旅费	5,070,196.10	4,222,623.73
其他	6,961,576.70	8,029,207.90
合计	86,275,881.31	86,921,734.61

44、管理费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	121,156,731.29	109,086,594.09
折旧费	29,465,886.04	21,737,463.78
服务费	10,246,301.83	8,335,307.49
日常办公费	10,119,951.46	9,066,440.78
业务招待费	8,843,549.63	6,898,060.52
差旅费	8,459,797.80	6,541,586.31
其他	8,839,703.04	10,498,106.87
合计	197,131,921.09	172,163,559.84

45、 研发费用

项目	本年发生额	上年发生额
工资	91,607,937.69	77,093,902.11
试制试验费	11,606,894.19	3,924,914.28
办公及差旅费等	6,967,870.69	3,833,718.55
样机费用	4,318,759.35	0.00
其他	5,441,279.92	13,526,822.58
合计	119,942,741.84	98,379,357.52

46、 财务费用

项目	本年发生额	上年发生额
利息支出	39,687,546.32	52,639,283.86
减：利息收入	8,108,802.10	15,542,773.98
汇兑损益	460,676.91	-4,659,717.12
金融机构手续费	3,764,366.15	11,566,357.37
合计	35,803,787.28	44,003,150.13

47、 其他收益

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
政府补助	15,495,007.07	7,952,455.60	7,089,796.71
免税、加计抵减税优惠	21,942,116.08	9,187,766.83	
债务重组损益	318,644.84	1,261,484.21	318,644.84
办税手续费返还	283,627.01	241,509.55	
合计	45,959,474.89	18,643,216.19	7,408,441.55

注：计入其他收益的政府补助的具体情况，请参阅附注十、“政府补助”。

48、 投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-2,261,620.12	13,919,204.67
处置长期股权投资产生的投资收益		-3,935,925.09

项目	本年发生额	上年发生额
处置交易性金融资产及其他债权投资取得的投资收益	265,207.74	142,794.59
债务重组收益	3,336,398.76	-94,945.81
银行承兑汇票贴现损益	-663,578.35	-187,814.90
合计	676,408.03	9,843,313.46

49、 信用减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
应收票据减值损失	-65,932.90	
应收账款减值损失	-30,745,221.93	-87,415,828.27
其他应收款坏账损失	1,430,464.59	-14,877,592.37
合计	-29,380,690.24	-102,293,420.64

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

50、 资产减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-10,083,964.16	-17,968,598.41
固定资产减值损失	-2,264,393.79	-1,937,287.75
工程物资减值损失	-69.00	-432.00
在建工程减值损失	-1,141,202.84	-3,308,657.67
合同资产减值损失	-5,521,295.35	59,247,107.97
合计	-19,010,925.14	36,032,132.14

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

51、 资产处置收益

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
固定资产处置收益	1,009.14	344,786.23	1,009.14
使用权资产处置收益	748,480.91		748,480.91

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
合计	749,490.05	344,786.23	749,490.05

52、 营业外收入

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	303,822.28	123,823.07	303,822.28
其中：固定资产	303,822.28	123,823.07	303,822.28
确实无法支付的款项	129,697.39	1,592,115.24	129,697.39
罚没、赔偿收入	3,447,986.00	731,854.22	3,447,986.00
其他	1.67	25,222.19	1.67
合计	3,881,507.34	2,473,014.72	3,881,507.34

53、 营业外支出

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	1,273,230.29	940,424.08	1,273,230.29
其中：固定资产	1,273,230.29	940,424.08	1,273,230.29
对外捐赠	1,020,000.00	253,084.00	1,020,000.00
罚款、滞纳金	3,924,638.54	182,505.91	3,924,638.54
清算损益	823,523.10		823,523.10
预计赔偿损失	628,211.21		628,211.21
其他	157,475.59	16,223.42	157,475.59
合计	7,827,078.73	1,392,237.41	7,827,078.73

54、 所得税费用**(1) 所得税费用表**

项目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	215,780.23	261,800.78
递延所得税费用	757,380.84	25,540.18

项目	本年发生额	上年发生额
汇算清缴差异	32.93	-167,669.46
合计	973,194.00	119,671.50

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本年发生额
利润总额	57,265,826.87
按法定/适用税率计算的所得税费用	8,605,123.40
子公司适用不同税率的影响	5,842,419.34
调整以前期间所得税的影响	-3,351.68
非应税收入的影响	-3,776,527.01
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,636,955.69
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	4,321,454.00
本年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	-8,365,112.20
研发费用加计扣除	-2,548,865.45
小微企业减免税	-93,853.23
三免三减半免税	-6,391,609.38
租赁的影响	746,560.52
所得税费用合计	973,194.00

55、 现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

①收到其他与经营活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
收到资金往来款	66,840,080.00	4,846,000.00
收回押金及保证金	58,602,639.62	32,560,567.22
收回备用金和员工借款	14,682,736.65	15,624,095.83
收回保函保证金及其他受限货币资金	12,125,312.26	7,662,503.74
收到的其他收入	10,901,559.52	1,755,811.93
收到政府补助	7,212,955.18	6,480,258.04
活期利息收入	7,001,455.16	10,987,450.18

项目	本年发生额	上年发生额
收到理赔款	4,015,888.76	1,691,395.90
收到代收款项	2,236,331.21	38,503,034.66
收到个税手续费返还	283,627.01	251,710.40
其他	1,975.39	20.00
合计	183,904,560.76	120,362,847.90

②支付其他与经营活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
付现费用	161,819,196.27	192,720,049.86
支付资金往来款	88,366,323.53	54,145,747.70
支付的押金及保证金	77,462,909.19	36,846,292.00
支付备用金和员工借款	16,144,400.50	19,170,241.86
支付保函保证金及其他资金受限	14,760,848.78	21,084,828.06
支付违约金、赔偿支出	353,578.11	100,787.57
捐赠支出	1,020,000.00	103,084.00
合计	359,927,256.38	324,171,031.05

(2) 与投资活动有关的现金

① 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
处置子公司及其他营业单位支付的现金净额		16,533.77
投资性往来款	2,600,078.00	
合计	2,600,078.00	16,533.77

(3) 与筹资活动有关的现金

①收到其他与筹资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
收到银行承兑汇票保证金	311,027,161.69	142,091,317.45
收到票据贴现资金	58,649.20	
收到分期收款销售利息		28,622,341.80
合计	311,085,810.89	170,713,659.25

②支付其他与筹资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
支付银行承兑汇票保证金	122,268,720.64	92,128,042.44
租赁付款额	18,875,667.51	10,671,501.71
合计	141,144,388.15	102,799,544.15

56、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本年金额	上年金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	56,292,632.87	52,259,955.31
加：资产减值准备	19,010,925.14	-36,032,132.14
信用减值损失	29,380,690.24	102,293,420.64
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	119,239,468.73	112,568,958.38
使用权资产折旧	15,964,198.52	10,429,308.22
无形资产摊销	5,051,307.98	5,898,754.05
长期待摊费用摊销	1,253,223.79	139,981.80
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）	-749,490.05	-344,786.23
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	969,408.01	816,601.01
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	39,687,546.32	52,639,283.86
投资损失（收益以“－”号填列）	-676,408.03	-9,843,313.46
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-3,803,718.58	-1,103,343.38
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	4,561,099.42	1,128,883.56
存货的减少（增加以“－”号填列）	111,023,719.13	-103,915,033.27
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-364,579,525.99	-532,003,884.84
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	51,061,443.39	506,896,278.53

补充资料	本年金额	上年金额
其他		
经营活动产生的现金流量净额	83,686,520.89	161,828,932.04
2、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的年末余额	160,625,202.63	660,517,850.93
减：现金的年初余额	660,517,850.93	327,888,651.90
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	-499,892,648.30	332,629,199.03

(2) 现金及现金等价物的构成

项目	年末余额	年初余额
一、现金	160,625,202.63	660,517,850.93
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	160,625,202.63	657,155,051.05
可随时用于支付的其他货币资金		3,362,799.88
二、现金等价物		
三、年末现金及现金等价物余额	160,625,202.63	660,517,850.93
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		

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

项目	本年金额	上年金额	理由
其他货币资金	411,416,824.11	600,175,265.16	已开出承兑汇票保证金
其他货币资金	33,097,159.03	24,367,993.11	已开出保函保证金
其他货币资金	673,366.46	672,797.68	土地复垦保证金
其他货币资金		1,836,524.78	冻结款项
合计	445,187,349.60	627,052,580.73	——

57、 外币货币性项目

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金			

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
-美元	9,346.04	7.1884	67,183.07
-欧元	1,222,004.75	7.5257	9,196,441.15
-港币	3,652,725.74	0.9260	3,382,570.14
小计			12,646,194.36
应收账款			
-美元	638,062.33	7.1884	4,586,647.30
-欧元	2,933,090.94	7.5257	22,073,562.56
-南非兰特	2,272,062.09	0.3844	873,380.67
小计			27,533,590.53
其他应收款			
-欧元	249,627.59	7.5257	1,878,622.35
小计			1,878,622.35
其他应付款			
-欧元	52,085.57	7.5257	391,980.37
小计			391,980.37

58、 租赁

（1） 本集团作为承租人

本年度未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为 0 元；简化处理的短期租赁费用为 7,512,573.38 元（上年 3,107,578.76 元）；简化处理的低价值资产租赁费用为 81,167.00 元（上年 54,085.82 元）；与租赁相关的现金流出总额为 23,790,005.74 元。

（2） 本集团作为出租人的经营租赁情况

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋及建筑物	1,800,000.00	
机械设备	740,495.12	
运输设备	265,486.72	
试验台	140,672.78	
土地使用权	1,040,287.53	

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的 可变租赁付款额相关的收入
投资性房地产及相关设备	906,328.90	
合计	4,893,271.05	

（七）研发支出

1、按费用性质列示

项目	本年发生额	上年发生额
工资	91,607,937.69	77,093,902.11
试制试验费	11,606,894.19	3,924,914.28
外部委托开发服务费	4,362,642.45	3,552,502.42
样机费用	4,318,759.35	0.00
办公、租赁、会议费	3,797,462.97	896,057.42
差旅费	3,170,407.72	2,937,661.13
评审认证费	1,220,679.04	9,618,185.46
其他	2,861,795.12	356,134.70
合计	122,946,578.53	98,379,357.52
其中：费用化支出	119,942,741.84	98,379,357.52
资本化支出	3,003,836.69	

2、重要的外购在研项目

项 目	预期产生经济 利益的方式	项目资本化或费 用化的判断标准	项目资本化或费用 化的具体依据
DNV 降载及控制策略软件	降低产品成本	软件研发后将用于自身生产流程 降低产品成本	签订合同

（八）合并范围的变更

1、 处置子公司

（1） 丧失子公司控制权的交易或事项

子公司名称	丧失控制权的时点	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	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并报表层面享有该子公司净资产份额的差额	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
肃北锐成新能源开发有限公司	2024-8-15	-	100.00	转让	签署意向收购协议并移交经营权	-	-

2、 其他原因的合并范围变动

（1） 本年新设子公司

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
昌图锐能热电有限公司	辽宁省昌图县	辽宁省昌图县	电力、热力生产和供应业	100		出资设立
阜新锐智风力发电有限公司	辽宁省阜新市阜新县	辽宁省阜新市阜新县	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
甘肃锐承新能源科技有限公司	甘肃省张掖市甘州区	甘肃省张掖市甘州区张掖经济技术开发区	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
黑龙江锐明新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市南岗区	黑龙江省哈尔滨市南岗区	电力、热力生产和供应业	100		出资设立
华锐（天津）清洁能源有限公司	天津市	天津市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
华锐风电科技（安顺）有限公司	贵州省安顺市西秀区	贵州省安顺市西秀区	电力、热力生产和供应业	100		出资设立
华锐能投（北京）电力有限公司	北京市海淀区	北京市海淀区	科技推广和应用服务业	100		出资设立
来宾锐鸿新能源有限公司	广西壮族自治区来宾市金秀瑶族自治县	广西壮族自治区来宾市金秀瑶族自治县	电力、热力生产和供应业	100		出资设立
辽阳锐博新能风力发电有限公司	辽宁省	辽宁省辽阳市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
辽阳锐泽新能风力发电有限公司	辽宁省	辽宁省辽阳市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
天津锐储科技有限公司	天津市武清区	天津市武清区市场监督管理局	专业技术服务业		100	出资设立
通榆县锐能新能源有限公司	吉林省白城市通榆县	白城市通榆县新发街广白路开发区办公楼 444	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
通榆县锐容新能源科技有限公司	吉林省白城市通榆县	白城市通榆县新发街广白路开发区办公楼 443	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
通榆县锐通新能源有限公司	吉林省白城市通榆县	白城市通榆县新发街广白路（开发区办公楼 445 室）	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
武威锐民新能源开发有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市古浪县古浪镇文化路 131 号碧桂园小区 15 幢 3 单元 1501 室	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
武威锐信能源开发有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市凉州区永昌	电力、热力生产和供应业		100	出资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
		镇凉州工业园南区纬十二路六号 101 室				
阳江市锐普科技有限公司	阳江市阳东区	阳江市阳东区	软件和信息技术服务业	100		出资设立
中牟县锐江新能源有限公司	河南省郑州市中牟县	河南省郑州市中牟县	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
中牟县锐洁新能源有限公司	河南省郑州市中牟县	河南省郑州市中牟县	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
木垒锐强新能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州木垒哈萨克自治县	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州木垒哈萨克自治县	科技推广和应用服务业		100	出资设立
肃北锐成新能源开发有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立

（2）本年注销子公司

子公司名称	注销原因
华锐风电科技（海城）有限公司	经营战略调整，决议解散
华锐风电科技（内蒙古）有限公司	经营战略调整，决议解散
华锐风电科技（兴安盟）有限公司	经营战略调整，决议解散
酒泉锐恒新能源开发有限公司	经营战略调整，决议解散
南和县和锐风力发电有限公司	经营战略调整，决议解散
锐芯电气技术（大连）有限公司	经营战略调整，决议解散

子公司名称	注销原因
锐源风能技术（黑龙江）有限公司	经营战略调整，决议解散
陕西锐湾新能源有限公司	经营战略调整，决议解散
济阳县锐阳风力发电有限公司	经营战略调整，决议解散
志丹县锐都风能有限公司	经营战略调整，决议解散

（九）在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

（1） 本集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
华锐风电科技（巴彦淖尔）有限公司	内蒙古巴彦淖尔	内蒙古巴彦淖尔	制造业	100		出资设立
华锐风电科技（大庆）有限公司	大庆	大庆	制造业	100		出资设立
华锐风电科技（贵州）有限公司	贵州毕节	贵州毕节	制造业	100		出资设立
华锐风电科技（甘肃）有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	制造业	100		出资设立
华锐风电科技（威宁）有限公司	贵州毕节市	贵州毕节市	制造业		100	出资设立
华锐风电科技（哈密）有限公司	新疆	新疆	制造业	100		出资设立
华锐风电科技（江苏）有限公司	江苏	江苏	制造业	100		出资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
华锐风电科技（通辽）有限公司	内蒙古	内蒙古	制造业	100		出资设立
华锐风电装备黑龙江有限公司	黑龙江	黑龙江	电气机械和器材制造业	100		出资设立
锐电投资有限公司	北京	北京	贸易及服务	100		出资设立
张家口锐电新能源有限公司	河北张家口	河北张家口	研究和试验发展		100	出资设立
衡水冀华新能源有限公司	河北衡水	河北衡水	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
锐昱新能源科技（大连）有限公司	大连	大连	专业技术服务业	100		出资设立
山东晟昊新能源有限公司	东营	东营	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
大连盛歆光能科技有限公司	大连	大连	研究和试验发展		100	出资设立
锐电科技有限公司	北京	北京	科技推广和应用服务业	100		出资设立
锐源风能技术有限公司	北京	北京	科技推广和应用服务业	100		出资设立
上海风塑新能源技术有限公司	上海市	上海市	科技推广和应用服务业		100	出资设立
神州汇能售电有限公司	北京	北京	科技推广和应用服务业	100		非同一控制 企业合并
张家口博德神龙风能开发有限公司	张家口	张家口	电力、热力生产和供应业		80	非同一控制 企业合并
天津锐强光伏发电有限公司	天津	天津	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
SinovelInternationalHoldingLtd.	开曼群岛	开曼群岛	贸易及服务	100		出资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
SinovelWindGroup(Poland)Co.Sp.z.o.o"	波兰	波兰	贸易及服务	100		出资设立
SinovelWindGroup(Spain)SL.	西班牙	西班牙	贸易及服务	100		出资设立
SinovelWindGroup(UK)Co.Ltd.	英国	英国	贸易及服务	100		出资设立
张家口博德玉龙电力开发有限公司	河北张家口	河北张家口	电力、热力生产和供应业		80	非同一控制企业合并
锐源风能技术（甘肃）有限公司	甘肃	甘肃	贸易及服务		100	出资设立
酒泉锐电新能源有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	风力发电行业		100	出资设立
华锐风电科技（铁岭）有限公司	辽宁	辽宁	制造业	100		出资设立
威县锐威新能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	科技推广和应用服务业		100	出资设立
前郭尔罗斯蒙古族自治县锐兴科技有限公司	吉林松原	吉林松原	科技推广和应用服务业		100	出资设立
松原锐新能源有限公司	吉林松原	吉林松原	科技推广和应用服务业		100	出资设立
威县锐高新能源科技有限公司	河北邢台	河北邢台	科技推广和应用服务业		100	出资设立
锐电（黑龙江）新能源有限公司	黑龙江哈尔滨	黑龙江哈尔滨	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
敦化市锐德新能源有限公司	延边州敦化	延边州敦化	研究和试验发展		70	出资设立
前郭尔罗斯蒙古族自治县锐电新能源有限公司	黑龙江松原	黑龙江松原	电力、热力生产和供应业		100	出资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
锐电（山东）新能源有限公司	山东济南	山东济南	研究和试验发展		100	出资设立
敖汉旗锐电新能源有限公司	内蒙赤峰	内蒙赤峰	其他制造业		100	出资设立
张掖市锐利新能源科技有限公司	甘肃张掖	甘肃张掖	科技推广和应用服务业		100	出资设立
张掖市锐智新能源有限公司	甘肃张掖	甘肃张掖	科技推广和应用服务业		100	出资设立
锐源风能技术(大兴安岭)有限公司	黑龙江大兴安岭	黑龙江大兴安岭	专业技术服务业		100	出资设立
甘肃陇传泰恒新能源发展有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	制造业		100	出资设立
华锐风电科技（海南）有限公司	海南省海口市	海南省海口市	制造业	100		出资设立
华锐风电科技（敖汉旗）有限公司	内蒙古赤峰市	内蒙古赤峰市	制造业	100		出资设立
敖汉旗锐风新能源有限公司	内蒙古赤峰市	内蒙古赤峰市	电力、热力生产和供应业		90	出资设立
华锐风电科技（广东）有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	科技推广和应用服务业	100		出资设立
华氢未来（广东）科技有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	技推广和应用服务业		100	出资设立
中牟县锐盛新能源有限公司	河南省郑州市	河南省郑州市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
中牟县锐世新能源有限公司	河南省郑州市	河南省郑州市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
华锐风电科技（天津）有限公司	天津市武清区	天津市武清区	专业技术服务业	100		出资设立
大兴安岭岭锐新能源投资有限公司	黑龙江省大兴安岭地区	黑龙江省大兴安岭地区	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
大兴安岭锐风新能源开发有限公司	黑龙江省大兴安岭地	黑龙江省大兴安岭地	电力、热力生产和供应业		100	出资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
	区	区				
武威锐武新能源科技有限公司	武威市	武威市	科技推广和应用服务业		100	出资设立
长春市锐电新能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
长春九台区锐新风力发电有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
酒泉锐成新能源科技有限公司	甘肃酒泉	甘肃酒泉	电力、热力生产和供应业	70		出资设立
木垒锐强冶金科技有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州木垒哈萨克自治县	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州木垒哈萨克自治县	科技推广和应用服务业	100		出资设立
木垒锐强生态养殖科技有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州木垒哈萨克自治县	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州木垒哈萨克自治县	生态保护和环境治理业	100		出资设立
昌图锐能热电有限公司	辽宁省昌图县	辽宁省昌图县	电力、热力生产和供应业	100		出资设立
阜新锐智风力发电有限公司	辽宁省阜新市阜新县	辽宁省阜新市阜新县	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
甘肃锐承新能源科技有限公司	甘肃省张掖市甘州区	甘肃省张掖市甘州区	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
黑龙江锐明新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市南岗区	黑龙江省哈尔滨市南岗区	电力、热力生产和供应业	100		出资设立
华锐（天津）清洁能源有限公司	天津市	天津市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
华锐风电科技（安顺）有限公司	贵州省安顺市西秀区	贵州省安顺市西秀区	电力、热力生产和供应业	100		出资设立
华锐能投（北京）电力有限公司	北京市海淀区	北京市海淀区	科技推广和应用服务业	100		出资设立
来宾锐鸿新能源有限公司	广西壮族自治区来宾市金秀瑶族自治县	广西壮族自治区来宾市金秀瑶族自治县	电力、热力生产和供应业	100		出资设立
辽阳锐博新能风力发电有限公司	辽宁省	辽宁省辽阳市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
辽阳锐泽新能风力发电有限公司	辽宁省	辽宁省辽阳市	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
天津锐储科技有限公司	天津市武清区	天津市武清区市场监督管理局	专业技术服务业		100	出资设立
通榆县锐能新能源有限公司	吉林省白城市通榆县	白城市通榆县新发街广白路开发区办公楼 444	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
通榆县锐容新能源科技有限公司	吉林省白城市通榆县	白城市通榆县新发街广白路开发区办公楼 443	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
通榆县锐通新能源有限公司	吉林省白城市通榆县	白城市通榆县新发街广白路	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
武威锐民新能源开发有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市古浪	电力、热力生产和供应业		100	出资设立

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
		县古浪镇文化路 131 号碧桂园小区 15 幢 3 单元 1501 室				
武威锐信能源开发有限公司	甘肃省武威市	甘肃省武威市凉州区永昌镇凉州工业园南区纬十二路六号 101 室	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
阳江市锐普科技有限公司	阳江市阳东区	阳江市阳东区	软件和信息技术服务业	100		出资设立
中牟县锐江新能源有限公司	河南省郑州市中牟县	河南省郑州市中牟县	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
中牟县锐洁新能源有限公司	河南省郑州市中牟县	河南省郑州市中牟县	电力、热力生产和供应业		100	出资设立
木垒锐强新能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州木垒哈萨克自治县	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州木垒哈萨克自治县	科技推广和应用服务业		100	

注：本公司子公司张家口博德玉龙电力开发有限公司持有张家口圣贤旅游开发有限公司 95%的股权，本集团财务报表未将其纳入合并范围。2017 年 1 月 24 日，广东猛狮新能源科技股份有限公司、天津市博德房地产经营有限公司和叶淑贤、杨翰哲、张家口博德玉龙电力开发有限公司、张家口博德神龙风电开发、张家口大翰新能源开发有限公司签订《股权转让协议》，张家口博德玉龙电力开发有限公司以土地使用权资产作价出资新设公司张家口圣贤旅游开发有限公司，各方同意将张家口圣贤旅游开发有限公司 100%股权无偿转让予叶淑贤、杨翰哲或其指定的第三方。张家口博德玉龙电力开发有限

公司根据上述股权转让协议将上述土地使用权转销。截至 2024 年 12 月 31 日，用于出资的土地使用权变更手续尚未完成，上述股权转让约定也未实际执行，本集团无法通过股权控制张家口圣贤旅游开发有限公司，未将其纳入合并范围。

（2）非全资子公司

单位：万元

子公司名称	少数股东的持股比例（%）	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东分派的股利	年末少数股东权益余额
张家口博德玉龙电力开发有限公司	20	928.11		-6,181.12

非全资子公司的主要财务信息

单位：万元

子公司名称	年末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
张家口博德玉龙电力开发有限公司	21,746.17	116,116.79	137,862.97	87,750.17	70,177.34	157,927.51

子公司名称	年初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
张家口博德玉龙电力开发有限公司	64,761.42	124,832.36	189,593.78	133,280.85	81,018.01	214,298.87

子公司名称	本年发生额				上年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量

子公司名称	本年发生额				上年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动 现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动 现金流量
张家口博德玉龙电力开发有限公司	22,692.50	4,640.54	4,640.54	20,013.38	24,066.25	4,287.80	4,287.80	17,919.39

（3）使用集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

子公司使用企业集团资产和清偿企业集团债务不存在的重大限制。

2、 在联营企业中的权益

（1） 联营企业

联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	直接持股 比例（%）	间接持股 比例（%）	对联营企业投资的 会计处理方法
大连国通电气有限公司	大连	大连经济技术开发区	制造业	45		权益法
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	内蒙古	包头市达茂旗明安镇	风力发电	49		权益法
北京汇庆能源有限公司	北京	北京市海淀区	电力、热力生产和供应		40	权益法
长峡金锐能源(浙江)有限公司	浙江	浙江杭州钱塘区	风力发电技术服务		40	权益法

注：本集团对联营企业北京汇庆能源有限公司、长峡金锐能源(浙江)有限公司尚未实际出资，上述两公司本年尚未正式营业。

(2) 联营企业的主要财务信息

单位：万元

项目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	大连国通电气有限公司	内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	大连国通电气有限公司	内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司
流动资产	153.91	75,582.21	593.08	71,067.77
非流动资产	3,014.21	67,772.15	3,328.10	74,118.32
资产合计	3,168.12	143,354.36	3,921.18	145,186.09
流动负债	5,769.79	33,724.81	5,818.08	27,629.70
非流动负债	-	41,898.68	-	49,570.68
负债合计	5,769.79	75,623.49	5,818.08	77,200.38
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	-2,601.67	67,730.88	-2,308.47	67,985.71
按持股比例计算的净资产份额	-1,170.75	33,188.13	-1,038.81	33,313.00
调整事项	1,170.75	-4,415.61	-1,038.81	-4,451.73
—内部交易未实现利润		-1,603.23		-1,740.65
—其他	1,170.75	-2,812.38	-1,038.81	-2,711.08
对联营企业权益投资的账面价值		28,772.52		28,861.27
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	320.99	10,506.90	236.73	14,877.49
净利润	-293.20	-460.91	-649.03	4,437.92
综合收益总额	-293.20	-460.91	-649.03	4,437.92
本年收到的来自联营企业的股利				

(3) 联营企业向本集团转移资金的能力存在重大限制的说明

联营企业向本集团转移资金的能力不存在重大限制。

(4) 本年无未确认的合营企业或联营企业的超额亏损。

(十) 政府补助

1、 涉及政府补助的负债项目

本集团本年涉及政府补助的负债项目均为递延收益列报的政府补助项目，参见附注

六、34 “递延收益”。

2、 计入本年损益的政府补助

类型	本年发生额	列报科目
企业发展类补助	6,054,908.18	其他收益
政策性退税	8,405,210.36	其他收益
研发创新类补助	185,000.00	其他收益
社会保障类补助	487,914.26	其他收益
递延收益摊销	361,974.27	其他收益
合计	15,495,007.07	——

（十一）与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括借款、应收票据、应收款项、应收款项融资、长期应收款、应付票据、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、 市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

（1） 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。本集团承受外汇风险主要与美元、欧元有关，除本集团的个别合同以美元或欧元进行结算外，本集团的其他主要业务活动以人民币计价结算。汇率风险对本集团的交易及境外经营的业绩均构成影响。于 2024 年 12 月 31 日，本集团的外币货币性项目余额参见本附注六、59 “外币货币性项目”。

（2） 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本集团的利率风险产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风

险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2024 年 12 月 31 日，本集团的带息债务主要为以人民币计价的浮动利率合同，金额为 821,329,700.00 元（上年末：1,386,828,794.11 元）。

2、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2024 年 12 月 31 日，本集团的信用风险主要来自于本集团确认的金融资产，具体包括：

- 合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

本集团的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。本集团与客户间的贸易条款以信用交易为主，且一般要求新客户预付款或采取货到付款方式进行。信用期通常为 3 个月，主要客户可以延长至 6 个月，交易记录良好的客户可获得比较长的信贷期。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。

本集团评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见本附注四、9 “金融资产减值”。

本集团对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本集团考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本集团通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

3、流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动性风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

2024 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的银行授信额度为 5,658.23 万元（上年末：

2,933.82 万元）。

（十二）关联方及关联交易

1、 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 （万元）	母公司对本公司的 持股比例（%）	母公司对本公司的 表决权比例（%）
大连重工装备 集团有限公司	辽宁大连	装备制造	244,000.00	17.83	17.83

实际控制人为大连市人民政府国有资产监督管理委员会。

2、 本公司的子公司情况

详见附注九、1、在子公司中的权益。

3、 本集团的联营企业情况

本集团的合营和联营企业详见附注九、2、在联营企业中的权益。

4、 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
大连华锐重工集团股份有限公司	同受最终控制方控制的公司
大连华锐重工铸业有限公司	同受最终控制方控制的公司
大连大重齿轮传动机械有限公司	同受最终控制方控制的公司
大连华锐特种传动设备有限公司	同受最终控制方控制的公司
大连华锐重工起重机有限公司	同受最终控制方控制的公司
华锐风电科技（大连）有限公司	同受最终控制方控制的公司
锐创理工科技（大连）有限公司	同受最终控制方控制的公司
瓦房店轴承集团风电轴承有限责任公司	同受最终控制方控制的公司
大连华锐重工（盐城）装备制造有限公司	同受最终控制方控制的公司
华电虎林风力发电有限公司	最终控制方持股的公司
叶淑贤	重要子公司之少数股东之实际控制人
杨翰哲	重要子公司之少数股东之实际控制人主要社会 关系

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
张家口博德丝路旅游开发有限公司	重要子公司之少数股东实际控制人控制的公司
天津市博德房地产经营有限公司	公司重要子公司之少数股东

5、关联方交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
大连华锐重工铸业有限公司	采购商品	63,352,741.47	46,177,756.64
大连华锐重工（盐城）装备制造有限公司	采购商品	38,703,070.80	
大连华锐特种传动设备有限公司	采购商品	13,890,530.95	15,261,238.92
大连华锐重工集团股份有限公司	接受劳务	8,033,621.82	3,429,203.53
大连华锐重工集团股份有限公司	采购商品	1,165,645.12	114,302.66
瓦房店轴承集团风电轴承有限责任公司	采购商品	2,231,101.66	
大连华锐重工起重机有限公司	接受劳务	1,272,566.37	1,930,173.68
大连华锐重工起重机有限公司	采购商品	563,716.82	1,238,938.05
大连国通电气有限公司	接受劳务	940,508.86	372,637.18
大连国通电气有限公司	采购商品	196,991.15	163,805.31
大连大重齿轮传动机械有限公司	接受劳务	172,566.37	3,097,345.11
大连大重齿轮传动机械有限公司	采购商品		19,911.50

②出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
华电虎林风力发电有限公司	销售商品、技改	814,296.46	4,135,873.57
大连华锐重工铸业有限公司	售电	404,128.77	693,475.44
大连华锐特种传动设备有限公司	技术服务收入	353,982.30	
大连国通电气有限公司	销售商品	9,433.96	9,398.23

（2）关联租赁情况

本集团作为出租方

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
大连华锐重工集团股份有限公司	车辆	265,486.72	230,088.50

(3) 关联担保情况

本集团作为被担保方

担保方	担保金额 (万元)	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
叶淑贤、天津市博德房地产经营有限公司	19,221.83	2023-11-30	2031-02-11	否
叶淑贤、天津市博德房地产经营有限公司	20,251.94	2023-11-30	2031-02-11	否
叶淑贤、天津市博德房地产经营有限公司	21,425.19	2023-11-30	2031-02-11	否

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款：				
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	13,460,000.00	4,711,000.00	17,460,000.00	4,365,000.00
华电虎林风力发电有限公司	12,910,259.00	4,224,018.72	22,306,496.40	5,041,047.65
大连国通电气有限公司	10,620.00	1,062.00	10,620.00	424.80
大连华锐重工铸业有限公司	183,976.32	7,359.05	157,087.58	6,283.50
大连华锐重工集团股份有限公司			220,000.00	22,000.00
合计	26,564,855.32	8,943,439.77	40,154,203.98	9,434,755.95
合同资产：				
华电虎林风力发电有限公司	255,121.00	10,204.84	466,377.60	18,655.10
合计	255,121.00	10,204.84	466,377.60	18,655.10
预付账款：				
大连华锐重工（盐城）装备制造有限公司	672,800.00			
大连华锐重工集团股份有限公司	359,460.00		359,460.00	
大连国通电气有限公司			814,880.00	
大连华锐重工起重机有限公司			118,400.00	

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
合计	1,032,260.00		1,292,740.00	
其他应收款：				
天津市博德房地产经营有限公司	39,539,921.58	6,017,145.33	35,107,694.50	3,390,345.52
大连国通电气有限公司	5,247,336.89	2,713,324.61	10,733,962.00	2,907,360.19
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	21,815,102.77		21,815,102.77	
华电虎林风力发电有限公司			3,839,940.37	
大连华锐重工（盐城）装备制造有限公司			130,479.20	45,667.72
张家口博德丝路旅游开发有限公司	1,000.00		1,000.00	
合计	66,603,361.24	8,730,469.94	71,628,178.84	6,343,373.43

(2) 应付项目

项目名称	年末余额	年初余额
应付票据：		
大连华锐重工（盐城）装备制造有限公司	23,999,999.80	
大连华锐重工铸业有限公司	25,268,935.68	32,065,478.25
大连华锐重工集团股份有限公司	3,846,314.54	2,157,637.00
大连华锐特种传动设备有限公司	13,009,320.00	11,054,420.00
大连大重齿轮传动机械有限公司	733,750.00	5,237,915.80
大连华锐重工起重机有限公司	637,000.00	
合计	67,495,320.02	50,515,451.05
应付账款：		
大连华锐重工（盐城）装备制造有限公司	16,081,282.34	
大连华锐重工铸业有限公司	10,238,176.59	6,470,839.47
大连华锐重工集团股份有限公司	8,888,252.60	4,468,955.64
瓦房店轴承集团风电轴承有限责任公司	5,146,144.87	2,625,000.00
大连华锐特种传动设备有限公司	2,914,228.34	3,509,318.34
大连华锐重工起重机有限公司	1,083,600.00	386,809.62
大连国通电气有限公司	228,059.50	

项目名称	年末余额	年初余额
大连大重齿轮传动机械有限公司		1,280,050.00
合计	44,579,744.24	18,740,973.07
合同负债及其他流动负债：		
华电虎林风力发电有限公司	10,618.41	11,998.80
合计	10,618.41	11,998.80
其他应付款：		
天津市博德房地产经营有限公司		380,000.00
大连国通电气有限公司		216,000.00
合计		596,000.00

（十三）承诺及或有事项

1、 重大承诺事项

截至 2024 年 12 月 31 日，本集团无需要披露的重大承诺事项。

2、 或有事项

（1）未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

①本公司于 2020 年 5 月 25 日收到深圳国际仲裁院作出的《仲裁通知》（[2020]深国仲受 1908 号-3）及大连汇能投资中心（有限合伙）《仲裁申请书》等文件，申请人要求本公司支付人民币 74,137,623.90 元、依法裁决被申请人按全国银行间同业拆借中心授权公布贷款市场报价利率标准给付本金人民币 62,652,754.00 元，自 2020 年 4 月 15 日起至付清欠款之日止的利息及本案全部仲裁费用。申请人于 2021 年 7 月 26 日向深圳国际仲裁院提交《变更仲裁请求申请书》，将仲裁请求变更为本公司支付人民币 132,040,489.71 元及本案全部仲裁费用。

本公司于 2020 年 6 月 23 日向深圳国际仲裁院提交了《仲裁反请求申请书》，并于 2021 年 7 月 23 日向深圳国际仲裁院提交了《被申请人关于变更部分仲裁反请求及退回仲裁费的申请》。本案现已审理终结，已于 2024 年 1 月 6 日第二次开庭，截至本财务报告批准报出日深圳国际仲裁院尚未做出裁决。

②本公司于 2023 年 12 月 18 日收到中国国际经济贸易仲裁委员会《DG20233845 号

采购合同争议案仲裁通知》（[2023]中国贸仲京字第 130588 号）及《仲裁申请书》。

申请人以公司未全部接收堆场堆存的叶片、未能依约履行付款义务为由，向中国国际经济贸易仲裁委员会提出仲裁申请。仲裁请求如下：

1. 裁决被申请人立即接收在申请人堆场堆存的 198 套叶片；
2. 裁决被申请人向申请人支付欠付货款 202,919,462 元；
3. 裁决被申请人向申请人支付逾期付款损失，计算方式为：以逾期支付款项为基数，自逾期付款之日起至实际付款之日止，以中国人民银行同期同类人民币贷款基准利率或中国 人民银行授权全国银行间同业拆借中心公布的一年期贷款市场报价利率为基础，加计 20% 的标准计算，以实际发生的为准，暂计至 2023 年 7 月 30 日为 143,729,266.67 元；
4. 裁决被申请人向申请人支付拖延兑付商业承兑汇票的违约金 1,586,250 元；
5. 裁决被申请人向申请人赔偿堆存费损失 13,275,366.10 元；
6. 裁决被申请人承担申请人因主张本案所涉债权而支出的律师费、保全申请费、保全担保费共计 600,000 元；
7. 裁决被申请人承担全部仲裁费用。

本公司于 2025 年 1 月 10 日收到中国国际经济贸易仲裁委员会《裁决书》（[2025]中国贸仲京裁字第 0097 号），裁决如下：

1. 被申请人向申请人支付欠付合同货款人民币 141,194,960 元，应在本裁决生效后 30 日内支付完毕。
2. 被申请人向申请人支付拖延兑付商业承兑汇票的违约金人民币 1,586,250 元。
3. 被申请人应在本仲裁裁决生效之日起 90 日内接收在申请人堆场堆存的 188 套叶片。
4. 被申请人承担申请人因主张本案所涉债权而支出的律师费人民币 800,000 元。
5. 驳回申请人的其他仲裁请求。
6. 本案仲裁费人民币 2,484,105 元，由申请人承担 40%，即人民币 993,642 元，由被申请人承担 60%，即人民币 1,490,463 元。

《裁决书》要求申请人有义务在叶片交付前进行必要的修复整理，以使交付的叶片能够完全满足合同约定的交付标准。由于叶片数量较多，存放地点较为分散且长时间露天存放，叶片数量、质量与状态尚需进行查验。因此，目前无法判断本次仲裁事项对公司利润的影响。

（2）为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

①为集团外单位提供债务担保情况

本公司为集团外公司担保情况如下：

担保方	被担保方	担保余额 （万元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已 经履行完毕
华锐风电科技（集团）股份有限公司	酒泉锐能新能源开发有限公司	41,042.89	2022-8-31	2025-8-30	否
华锐风电科技（集团）股份有限公司	酒泉锐鸿新能源开发有限公司	88,760.69	2023-9-19	至项目处置日	否
华锐风电科技（集团）股份有限公司	张掖市锐达新能源有限公司	32,315.13	2024-05-13	2037-05-13	否
华锐风电科技（集团）股份有限公司	海城锐海新能风力发电有限公司	30,000.00	2024-12-07	2037-11-15	否

②为集团内非全资子公司提供债务担保情况

本公司为重要的非全资子公司张家口博德神龙风能开发有限公司向河北银行长期借款提供了担保，担保情况如下：

担保方	被担保方	担保余额 （万元）	担保起始日	担保到期日	担保是否已 经履行完毕
华锐风电科技(集团)股份有限公司	张家口博德神龙风能开发有限公司	20,021.69	2022-10-31	2034-10-31	否
华锐风电科技(集团)股份有限公司	张家口博德神龙风能开发有限公司	60,898.96	2023-11-30	2031-2-11	否

（十四）资产负债表日后事项

截至本财务报表批准报出日，本集团无需要披露的资产负债表日后事项。

（十五）重要的债务重组

本公司本年与无锡大惠机械制造有限公司就截至2024年2月26日签订的全部合同项下尚未支付货款进行债务重组，无锡大惠机械制造有限公司同意将华锐风电科技（内蒙古）有限公司未付款项支付义务全部转由本公司承担，即本公司共计需向其履行6,566,346.72元未付款项的支付义务，无锡大惠机械制造有限公司对未付款项支付义务给予1,266,346.72元的减免，本公司基于债务重组协议代华锐风电科技（内蒙古）有限公司向无锡大惠机械制造有限公司履行1,801,660.00元未付款项支付义务外，同时还享有和承担华锐风电科技（内蒙古）有限公司在2024年2月26日前与无锡大惠机械制造有限公司签订的全部合同项下的其他全部权利和义务。本公司确认债务重组收益1,266,346.72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

账龄	年末余额
1 年以内	1,122,726,161.38
1 至 2 年	208,223,977.25
2 至 3 年	90,107,219.27
3 至 4 年	68,416,379.11
4 至 5 年	3,578,634.42
5 年以上	77,606,868.93
小计	1,570,659,240.36
减：坏账准备	202,092,607.75
合计	1,368,566,632.61

(2) 按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,075,240.87	0.07	1,075,240.87	100.00	
按组合计提坏账准备	1,569,583,999.49	99.93	201,017,366.88	12.81	1,368,566,632.61
其中：账龄组合	1,362,783,240.54	86.76	201,017,366.88	14.75	1,161,765,873.66
合并范围内应收组合	206,800,758.95	13.17			206,800,758.95
合计	1,570,659,240.36	100.00	202,092,607.75		1,368,566,632.61

(续)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,059,427.92	0.09	1,059,427.92	100.00	
按组合计提坏账准备	1,220,293,199.25	99.91	231,543,821.13	18.97	988,749,378.12

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
其中：账龄组合	1,020,054,045.19	83.52	231,543,821.13	22.70	788,510,224.06
合并范围内应收组合	200,239,154.06	16.39			200,239,154.06
合计	1,221,352,627.17	100.00	232,603,249.05	—	988,749,378.12

① 年末单项计提坏账准备的应收账款

应收账款（按单位）	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
RUBICETT	1,075,240.87	1,075,240.87	100.00	预计无法收回
合计	1,075,240.87	1,075,240.87	—	—

② 组合中，按账龄组合计提坏账准备的应收账款

项目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	897,497,402.43	35,899,896.02	4.00
1 至 2 年	208,223,977.25	20,822,397.73	10.00
2 至 3 年	90,107,219.27	22,526,804.84	25.00
3 至 4 年	68,416,379.11	23,945,732.69	35.00
4 至 5 年	3,578,634.42	2,862,907.54	80.00
5 年以上	94,959,628.06	94,959,628.06	100.00
合计	1,362,783,240.54	201,017,366.88	—

（3）坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额			年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
账龄组合	231,543,821.13		30,526,454.25		201,017,366.88
单项计提	1,059,427.92	15,812.95			1,075,240.87
合计	232,603,249.05	15,812.95	30,526,454.25		202,092,607.75

（4）按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款和合同资产情况

本公司按欠款方归集的年末余额前五名应收账款和合同资产合计数的汇总金额为

872,581,972.80 元，占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例为 44.83%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为 35,938,178.85 元。

2、其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	21,815,102.77	25,655,043.14
其他应收款	1,738,693,424.33	1,237,975,650.26
合计	1,760,508,527.10	1,263,630,693.40

（1）应收股利

① 应收股利情况

项目（或被投资单位）	年末余额	年初余额
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	21,815,102.77	21,815,102.77
华电虎林风力发电有限公司		3,839,940.37
小计	21,815,102.77	25,655,043.14
减：坏账准备		
合计	21,815,102.77	25,655,043.14

② 重要的账龄超过 1 年的应收股利

项目（或被投资单位）	年末余额	账龄	未收回原因	是否发生减值
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	21,815,102.77	2至3年	延期支付	否
合计	21,815,102.77	——	——	——

（2）其他应收款

① 按账龄披露

账龄	年末余额
1 年以内	1,912,211,528.43
1 至 2 年	760,406.49
2 至 3 年	19,004,472.61
3 至 4 年	138,600.00
4 至 5 年	2,607,740.77

账龄	年末余额
5 年以上	2,719,542.60
小计	1,937,442,290.90
减：坏账准备	198,748,866.57
合计	1,738,693,424.33

② 按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
合并范围内公司往来款	1,889,652,382.31	1,430,121,246.92
押金和保证金	20,993,021.80	15,112,573.10
未按期履约的预付货款	14,362,202.31	13,149,865.74
垫款及外部往来款	6,516,137.64	9,223,793.81
备用金	2,253,012.00	6,293,900.00
应收赔偿款	2,607,740.77	2,907,360.19
代扣职工款项	1,057,794.07	752,837.97
小计	1,937,442,290.90	1,477,561,577.73
减：坏账准备	198,748,866.57	239,585,927.47
合计	1,738,693,424.33	1,237,975,650.26

③ 坏账准备计提情况

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）	
2024 年 1 月 1 日余额	226,400,144.99		13,185,782.48	239,585,927.47
2024 年 1 月 1 日余额在 本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段	-3,477,900.23		3,477,900.23	
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提			605,879.79	605,879.79
本年转回	2,654,364.42		299,619.42	2,953,983.84

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）	
本年转销				
本年核销	38,488,956.85			38,488,956.85
其他变动				
2024 年 12 月 31 日余额	181,778,923.49		16,969,943.08	198,748,866.57

④ 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	转回	核销	其他	
组合 计提	226,400,144.99		2,654,364.42	38,488,956.85	-3,477,900.23	181,778,923.49
单项 计提	13,185,782.48	605,879.79	299,619.42		3,477,900.23	16,969,943.08
合计	239,585,927.47	605,879.79	2,953,983.84	38,488,956.85		198,748,866.57

⑤ 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	年末余额	占余额合计数的 比例（%）	款项性质	账龄	坏账准备 年末余额
华锐风电科技（甘 肃）有限公司	564,498,551.43	29.14	往来款	0-2 年	34,451,768.91
张家口博德神龙风 能开发有限公司	433,127,063.69	22.36	往来款	0-4 年	40,317.64
锐电投资有限公司	325,250,630.41	16.79	往来款	1 年以内	77,601,279.81
锐源风能技术有限 公司	143,901,242.04	7.43	往来款	1 年以内	3,259,643.19
华锐风电科技（哈 密）有限公司	117,065,220.26	6.04	往来款	0-3 年	11,357,224.57
合计	1,583,842,707.83	81.76	——	——	126,710,234.12

3、 长期股权投资

（1） 长期股权投资分类

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,152,697,812.20	599,689,079.69	553,008,732.51	1,245,697,812.20	659,689,079.69	586,008,732.51
对联营、合营企业投资	299,795,214.15		299,795,214.15	301,717,204.75		301,717,204.75
合计	1,452,493,026.35	599,689,079.69	852,803,946.66	1,547,415,016.95	659,689,079.69	887,725,937.26

（2） 对子公司投资

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提 减值准备	减值准备 年末余额
华锐风电科技（江苏）有限公司	200,000,000.00			200,000,000.00		113,204,012.60
华锐风电科技（甘肃）有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		50,000,000.00
华锐风电科技（内蒙古)有限公司	50,000,000.00		50,000,000.00			
华锐风电科技（兴安盟）有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00			
华锐风电科技（巴彦淖尔）有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		10,000,000.00
华锐风电科技（哈密）有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		50,000,000.00
SINOVELWINDGROUPSPAIN,S.L.	121,079,864.60			121,079,864.60		21,370,735.50
华锐风电科技（贵州）有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		26,621,550.28
华锐风电科技（通辽）有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		8,005,897.99

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提 减值准备	减值准备 年末余额
华锐风电装备黑龙江有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		24,753,497.19
华锐风电科技（铁岭）有限公司	30,000,000.00			30,000,000.00		4,723,565.91
SinovelWindGroup(Poland)Co.Sp.z.o.o.	4,848,829.10			4,848,829.10		4,363,174.15
SinovelWindGroup(UK)Co.,Ltd.	80,058,690.00			80,058,690.00		13,686,223.67
SİNOVELRÜZGARGRUBUİSTANBULRÜZGAR ENERJİSİSTEMLERİSANAYİVEDİŞTİCARETLİ MİTED						
SinovelInternationalholding,Ltd	6.10			6.10		
锐电投资有限公司	176,691,982.40			176,691,982.40		176,691,982.40
锐电科技有限公司	2,750,000.00			2,750,000.00		
锐源风能技术有限公司	96,268,440.00			96,268,440.00		96,268,440.00
锐芯电气技术（大连）有限公司	30,000,000.00		30,000,000.00			
神州汇能售电有限公司	21,000,000.00			21,000,000.00		
华锐风电科技（大庆）有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
华锐风电科技（天津）有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
华锐风电科技（海城）有限公司	3,000,000.00		3,000,000.00			
合计	1,245,697,812.20		93,000,000.00	1,152,697,812.20		599,689,079.69

（3）对联营、合营企业投资

被投资单位	年初余额	本年增减变动			年末余额	减值准备
		权益法下确认的投 资损益	宣告发放 现金股利或利润	其他		
内蒙古蒙能巴音风力发电有限公司	301,717,204.75	-1,921,990.60			299,795,214.15	
大连国通电气有限公司						
北京汇庆能源有限公司						
长峡金锐能源(浙江)有限公司						
合计	301,717,204.75				299,795,214.15	

4、营业收入和营业成本

（1）营业收入和营业成本情况

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,290,386,319.18	2,078,850,305.27	1,637,814,969.64	1,558,006,210.32
其他业务	176,510,185.57	109,474,530.15	142,128,726.61	62,940,188.94
合计	2,466,896,504.75	2,188,324,835.42	1,779,943,696.25	1,620,946,399.26

（2）营业收入和营业成本的分解信息

①主营按行业分类

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
风力发电机组	2,039,731,949.98	1,901,023,298.88	1,409,168,185.50	1,342,782,288.15
运维及技改服务	250,654,369.20	177,827,006.39	228,646,784.14	215,223,922.17
合计	2,290,386,319.18	2,078,850,305.27	1,637,814,969.64	1,558,006,210.32

②按商品转让的时间分类

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
在某一时点转让	2,109,015,184.62	1,966,621,004.78	1,508,678,178.77	1,391,989,905.94
在某一时段内转让	357,881,320.13	221,703,830.64	271,265,517.48	228,956,493.32
合计	2,466,896,504.75	2,188,324,835.42	1,779,943,696.25	1,620,946,399.26

（3）前五名客户的营业收入情况

本公司本年对前五名客户的营业收入汇总金额为 1,727,022,610.21 元，占本年营业收入合计数的比例为 70.01%。

5、投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-1,921,990.60	14,258,834.19
处置长期股权投资产生的投资收益	-238,820,271.18	-1,577,304.99
处置交易性金融资产取得的投资收益	37,174.66	47,369.86

项目	本年发生额	上年发生额
债务重组收益	2,891,155.70	-247,364.11
银行承兑汇票贴现损益	-663,578.35	-187,814.90
合计	-238,477,509.77	12,293,720.05

（十七）补充资料

1、 本年非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-219,917.96	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	7,089,796.71	
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	-398,370.61	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,299,619.42	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益	3,655,043.60	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影		

项目	金额	说明
响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,976,163.38	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小计	8,450,007.78	
减：所得税影响额	35,531.11	
少数股东权益影响额（税后）	-96,165.16	
合计	8,510,641.83	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本集团对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益（2023年修订）》（证监会公告[2023]65号）的规定执行。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.68	0.0078	0.0078
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	2.19	0.0064	0.0064

3、境内外会计准则下会计数据差异

本公司境外子公司本年未发生重大的生产经营交易，境内外会计准则下的会计数据与中国企业会计准则下的会计数据不存在重大差异。

公司负责人：王原

主管会计工作负责人：张东星

会计机构负责人：洪楠

附件 会计信息调整及差异情况

一、 会计政策变更、会计估计变更或重大差错更正等情况

(一) 会计数据追溯调整或重述情况

√ 会计政策变更 □ 会计差错更正 □ 其他原因 请填写具体原因 □ 不适用

单位：元

科目/指标	上年期末（上年同期）		上上年期末（上上年同期）	
	调整重述前	调整重述后	调整重述前	调整重述后
销售费用	210,501,603.24	86,921,734.61	142,534,642.54	58,223,575.58
营业成本	1,706,974,923.63	1,830,554,792.26	1,445,214,473.08	1,529,525,540.04

(二) 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

√ 适用 □ 不适用

1、会计政策变更的原因 财政部于 2024 年 12 月 31 日发布《企业会计准则解释第 18 号》（以下简称“解释 18 号”），自发布之日起实施。本集团选择自发布年度（2024 年度）提前执行该解释。本集团计提不属于单项履约义务的保证类质量保证原计入“销售费用”，根据解释 18 号第二条“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定，现将其计入“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，列报于利润表“营业成本”项目中，并进行追溯调整。 2、会计政策变更的影响 本次会计政策变更主要为财务报表列报的变化，不会对公司财务状况、经营成果和现金流量产生重大影响，不会影响股东利益。执行变更后的会计政策能够更客观、公允地反映公司财务状况和经营成果。

二、 非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	金额
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	-219,917.96
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，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）	7,089,796.71
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	-398,370.61
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	1,299,619.42
债务重组损益	3,655,043.60
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,976,163.38
非经常性损益合计	8,450,007.78
减：所得税影响数	35,531.11

少数股东权益影响额（税后）	-96,165.16
非经常性损益净额	8,510,641.83

三、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用