

宁夏银星能源股份有限公司

2024 年半年度报告

2024-039



2024 年 8 月 27 日

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人韩靖、主管会计工作负责人马丽萍及会计机构负责人(会计主管人员)任红亮声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

半年度报告中涉及未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请广大投资者注意投资风险。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节	重要提示、目录和释义	2
第二节	公司简介和主要财务指标	6
第三节	管理层讨论与分析	9
第四节	公司治理	18
第五节	环境和社会责任	19
第六节	重要事项	21
第七节	股份变动及股东情况	28
第八节	优先股相关情况	33
第九节	债券相关情况	34
第十节	财务报告	35

备查文件目录

- (一) 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。
- (二) 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (三) 在其他证券市场公布的半年度报告。

释义

释义项	指	释义内容
公司/本公司/银星能源	指	宁夏银星能源股份有限公司
中铝宁夏能源公司/宁夏能源/控股股东	指	中铝宁夏能源集团有限公司
中信证券股份有限公司	指	中信证券
报告期/本报告期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日
上年同期	指	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日
元/万元	指	人民币元/人民币万元
证监会、中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
MW	指	功率的计量单位，1MW（兆瓦）=1,000 千瓦
GW	指	功率的计量单位，1GW（吉瓦）=1,000MW（兆瓦）
KV	指	电压计量单位，1KV（千伏）=1,000 伏特
银星能源装备	指	宁夏银星能源股份有限公司装备工程分公司
银星能源风机	指	宁夏银星能源风电设备制造有限公司
宁夏银仪风电	指	宁夏银仪风力发电有限责任公司
银星能源阿拉善风电	指	内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司
陕西丰晟能源	指	陕西丰晟能源有限公司
中卫寺口光伏	指	宁夏银星能源股份有限公司中卫分公司
陕西西夏能源	指	陕西西夏能源有限公司
银星能源组件	指	宁夏银星能源光伏发电设备制造有限公司
宁夏天净神州	指	宁夏天净神州风力发电有限公司
西部电子商务	指	西部电子商务股份有限公司
宁夏宁电物流	指	宁夏宁电物流有限公司
银川投资	指	银川经济技术开发区投资控股有限公司
多晶硅公司	指	宁夏银星多晶硅有限责任公司
定边能源公司	指	陕西省地方电力定边能源有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	银星能源	股票代码	000862
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	宁夏银星能源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	银星能源		
公司的外文名称（如有）	Ning Xia Yin Xing Energy Co., Ltd		
公司的外文名称缩写（如有）	Yin Xing Energy		
公司的法定代表人	韩靖		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	马丽萍	杨建峰
联系地址	宁夏回族自治区银川市西夏区六盘山 西路 166 号	宁夏回族自治区银川市西夏区六盘山 西路 166 号
电话	0951-8887886	0951-8887899
传真	0951-8887893	0951-8887893
电子信箱	mlp_0981@126.com	tombeyond@163.com

三、其他情况

1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	623,804,781.97	727,877,484.26	-14.30%
归属于上市公司股东的净利润（元）	130,652,292.03	154,755,385.18	-15.57%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	116,407,988.54	106,188,771.52	9.62%
经营活动产生的现金流量净额（元）	196,362,564.66	306,127,160.32	-35.86%
基本每股收益（元/股）	0.1423	0.2192	-35.08%
稀释每股收益（元/股）	0.1423	0.2192	-35.08%
加权平均净资产收益率	3.09%	5.11%	-2.02%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	9,375,946,348.86	9,536,088,787.61	-1.68%
归属于上市公司股东的净资产（元）	4,290,052,874.54	4,155,135,589.72	3.25%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	4,562,862.96	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,100,913.55	
受托经营取得的托管费收入	988,679.24	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,516,362.95	
无需支付的应付款项	7,512,890.42	
减：所得税影响额	2,420,274.66	
少数股东权益影响额（税后）	17,130.97	
合计	14,244,303.49	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

报告期内公司主要业务范围未发生变化，公司主要从事新能源发电和新能源装备业务，其中：新能源发电包括风力发电和太阳能光伏发电，截止到 2024 年 6 月末，建成投运风电装机容量 160.68 万千瓦，建成投运太阳能光伏发电装机容量 31 万千瓦，风电装机规模占宁夏区内装机规模的 10.7%，风电装机容量在宁夏区内排名第四位；新能源装备工程业务主要包括塔筒制造、风机组装机、齿轮箱维修、矿用锚杆制造及风电后市场服务等业务，塔筒制造具备年产 60000 吨塔筒生产规模，辐射西北地区半径 500—800 公里范围之内，齿轮箱检修具备风电齿轮箱、火电及矿用减速器维修能力，锚杆生产具备年产 50 万套矿用 335、500 强度锚杆生产能力，风电后市场主要开展风电场大部件更换、风机预防性检修等能力。新能源发电业务采用电费结算经营模式，新能源装备业务采用订单式经营模式；新能源发电业绩驱动主要依靠增加发电量驱动，新能源装备业绩驱动主要来源于市场订单增加。

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

公司新能源发电方面以宁夏十四五新能源发展规划为契机，大力开展新能源项目建设，报告期内公司完成贺兰山 91.8MW 以大代小老旧改造项目投运，改造后发电能力提升明显，计划下半年开工建设长山头、太阳山项目的以大代小技术改造，同时依托中铝集团下属分子公司消纳能力，积极开展中铝集团内部分布式光伏项目建设，上半年主要开展银星电厂输煤走廊 5.19MW 分布式项目和兰州铝业 20.471MW 分布式项目建设，计划下半年开展遵义、抚顺等分布式光伏项目建设。

二、核心竞争力分析

公司根据市场环境变化和自身发展定位，适时调整经营策略，目前形成新能源发电和新能源装备两大业务板块，主要有以下竞争优势。

1. 资源优势：公司目前风电装机为早期建设风电场，占据较好地理位置，风资源丰富。随着宁夏地区老旧机组改造政策的出台，公司通过开展老旧风机的技改，安装低风速大功率的先进风机，进一步提升资源利用效率，能够大幅提升公司风电装机规模和发电效率。

2. 新能源规模优势：公司目前新能源发电产业装机容量 191.68 万千瓦，划分 7 个运维区域和 1 个检修中心，管理更加精细化，有利于降低运维成本；由于具备一定规模，各风电场备品备件使用统一调配，提高配件使用效率，降低库存资金占用；检修中心集中对各场站开展年检、大部件更换工作，集中人力、物力和财力完成风机故障抢修故障和带病运行机组的治理，保障了风机的运行效率，最大限度减少了故障损失。

3. 管理和人才优势：公司是宁夏区内最早从事新能源发电的企业，在风电和光伏发电前期、建设、运行及维护检修等方面有近 20 年的管理经验。同时，公司培养了一批技术过硬的人才队伍，其中从事新能源发电管理人员 47 人、技术人员 82 人。另外，公司具备风机、齿轮箱、塔筒、组件的生产制造经验，在风电、光伏发电的检修和运维上也具备较强的技术能力。

4. 区域优势：根据《宁夏回族自治区国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》，“十四五”期间，宁夏将建设 1,400 万千瓦光伏和 450 万千瓦风电项目，同时建设宁夏至华中特高压直流输电及配套新能源项目；根据《内蒙古自治区“十四五”可再生能源发展规划》，“十四五”期间，风电新增装机规模 5,100 万千瓦以上，光伏发电新增装机规模 3,200 万千瓦以上，提升蒙西至天津南交流特高压等既有外送通道中新能源电量占比，积极推进新建蒙西外送通道配套新能源基地开工建设；根据陕西省《全省国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目

标纲要》，“十四五”期间，新能源发电装机规模达到 6,500 万千瓦，新增装机规模约 5,000 万千瓦，加快陕北—湖北特高压直流输电工程建设，积极谋划陕北—华东、华中特高压直流送电工程。从项目布局来看，公司所处区域风光资源丰富，随着外送通道的建设，具有较好的消纳能力。

5. 依托中铝集团的平台优势：公司的实际控制人为中铝集团，中铝集团是以矿产资源开发、有色金属冶炼加工、相关贸易及工程技术服务为主业，是由中央直接管理的国有重要骨干企业。中铝集团作为铝行业龙头企业，每年铝产量居全国之首，能源消耗的总量较高。银星能源作为中铝集团旗下新能源发电企业，对中铝集团带头践行国家“双碳”战略和实现能耗“双控”目标具有重大意义及现实作用，目前正在开展中铝集团内部分布式光伏项目建设，后续继续开发中铝内部其他新能源项目建设，为中铝生产提供绿色能源，公司依托中铝集团的平台优势，有望获得更为快速、长远的发展。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	623,804,781.97	727,877,484.26	-14.30%	主要原因系本期发电利用小时下降，电价下浮所致。
营业成本	393,599,514.26	446,061,486.70	-11.76%	主要原因系本期塔筒订单减少，制造业成本减少所致。
销售费用	33,092.10	48,697.18	-32.05%	主要原因系本期销售服务费减少所致。
管理费用	29,180,713.93	24,219,186.76	20.49%	主要原因系本期制造业停工损失增加影响。
财务费用	70,098,697.52	97,933,199.85	-28.42%	主要原因系本期项目借款本金减少，利率下降所致。
所得税费用	18,700,470.69	22,331,063.13	-16.26%	主要原因系本期盈利减少，计提所得税费用相应减少。
研发投入	2,867,333.50	1,507,316.59	90.23%	主要原因系本期研发投入费用化支出增加所致。
经营活动产生的现金流量净额	196,362,564.66	306,127,160.32	-35.86%	主要原因系本期销售回款额减少所致。
投资活动产生的现金流量净额	-192,688,349.92	-848,477,872.21	77.29%	主要原因系上年同期建设宁东 250MW 光伏复合项目投资支出较大所致。
筹资活动产生的现金流量净额	-204,158,209.51	367,686,683.05	-155.53%	主要原因系上期收到借款，筹资流入增加所致。
现金及现金等价物净增加额	-200,483,994.77	-174,664,028.84	-14.78%	主要原因系本期销售回款额减少，借款筹资额减少影响所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	

营业收入合计	623,804,781.97	100%	727,877,484.26	100%	-14.30%
分行业					
发电行业	606,565,467.87	97.24%	657,492,809.79	90.33%	-7.75%
设备制造行业	10,606,828.86	1.70%	58,331,949.27	8.01%	-81.82%
提供劳务	201,451.39	0.03%	6,623,201.15	0.91%	-96.96%
其他业务	6,431,033.85	1.03%	5,429,524.05	0.75%	18.45%
分产品					
风力发电	547,090,552.18	87.70%	607,453,909.91	83.46%	-9.94%
光伏发电	59,474,915.69	9.53%	50,038,899.88	6.87%	18.86%
设备制造	10,606,828.86	1.70%	58,331,949.27	8.01%	-81.82%
提供劳务	201,451.39	0.03%	6,623,201.15	0.91%	-96.96%
其他业务	6,431,033.85	1.03%	5,429,524.05	0.75%	18.45%
分地区					
华北地区	131,559,777.72	21.09%	142,309,439.43	19.55%	-7.55%
西北地区	492,245,004.25	78.91%	585,568,044.83	80.45%	-15.94%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
新能源发电	606,565,467.87	380,124,345.83	37.33%	-7.75%	-0.79%	-4.39%
分产品						
风力发电	547,090,552.18	355,355,646.18	35.05%	-9.94%	-2.64%	-4.87%
分地区						
华北地区	131,559,777.72	56,865,779.41	56.78%	-7.55%	-5.91%	-0.75%
西北地区	492,245,004.25	336,733,734.85	31.59%	-15.94%	-12.68%	-2.55%

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

适用 不适用

四、非主营业务分析

适用 不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	110,694,574.28	1.18%	311,178,569.05	3.26%	-2.08%	货币资金较年初减少了 64.43%，主要系本期使用募集资金支付项目工程款增加所致。
应收账款	2,420,408,485.96	25.82%	2,174,777,325.79	22.81%	3.01%	应收账款较年初增加了 11.29%，主要系可再生资源补贴电费拖欠所致。

						致。
存货	41,092,450.05	0.44%	46,279,734.25	0.49%	-0.05%	存货较年初减少了11.21%，主要系年初在产品成本在本期销售结转所致。
投资性房地产	52,614,965.55	0.56%	53,585,799.64	0.56%	0.00%	投资性房地产较年初减少了1.81%，主要系本期计提折旧，净值减少所致。
长期股权投资	77,483,002.42	0.83%	75,271,954.52	0.79%	0.04%	长期股权投资较年初增加了2.94%，主要系本期确认合营、联营企业投资收益所致。
固定资产	6,316,199,042.15	67.37%	6,422,817,862.95	67.35%	0.02%	固定资产较年初减少了1.66%，主要系本期计提折旧，净值减少所致。
在建工程	58,555,376.32	0.62%	111,302,161.67	1.17%	-0.55%	在建工程较年初减少47.39%，主要系本期投资新建的贺兰山“以大代小”项目并网转固所致。
使用权资产	16,690,112.02	0.18%	17,233,584.91	0.18%	0.00%	使用权资产较年初减少了3.15%，主要系本期计提折旧，净值减少所致。
短期借款	400,273,444.44	4.27%	725,402,638.89	7.61%	-3.34%	短期借款较年初减少了44.82%，主要系本期偿还短期流动借款所致。
合同负债	33,761.34	0.00%	33,743.37	0.00%	0.00%	
长期借款	1,854,265,000.00	19.78%	2,135,373,000.00	22.39%	-2.61%	长期借款较年初减少了13.16%，主要系本期偿还项目借款增加，本金余额减少所致。
租赁负债	1,555,991.98	0.02%	1,778,817.82	0.02%	0.00%	租赁负债较年初减少了12.53%，主要系本期支付租赁费所致。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

4、截至报告期末的资产权利受限情况

于2024年6月30日，账面价值为3,173,879,493.52元(2023年12月31日：3,466,019,538.17元)的固定资产用于抵押取得银行借款。

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
168,107,934.37	526,794,285.93	-68.09%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否 为固 定资 产投 资	投 资 项 目 涉 及 行 业	本 报 告 期 投 入 金 额	截 至 报 告 期 末 累 计 实 际 投 入 金 额	资 金 来 源	项 目 进 度	预 计 收 益	截 止 报 告 期 末 累 计 实 现 的 收 益	未 达 到 计 划 进 度 和 预 计 收 益 的 原 因	披 露 日 期 （ 如 有 ）	披 露 索 引 （ 如 有 ）
宁东 250 兆瓦 光伏复合发电 项目	自建	是	光伏 发电	42,47 7,876 .11	702,2 08,22 0.97	自有 资金	100.0 0%	1,054, 249,30 0.00	23,35 5,738 .77	主要受日融合 交易规则影响 及光资源辐照 度影响，发电 利用小时和交 易电价均低于 可研数据值， 项目收益不及 预期。		
宁夏银星能源 贺兰山风电场 61.2MW 老旧风 机“以大代 小”更新项目	自建	是	风力 发电	78,44 9,301 .56	172,8 47,01 1.61	募集 资金	100.0 0%	406,79 5,000. 00	19,19 6,461 .69	不适用		
宁夏银星能源 贺兰山风电场 30.6MW 老旧风 机“以大代 小”更新项目	自建	是	风力 发电	39,92 6,731 .08	45,14 1,874 .61	募集 资金	100.0 0%	203,39 7,500. 00	10,46 3,157 .41	不适用		
宁夏银星能源 股份有限公司 太阳山一期 “以大代小” 项目	自建	是	风力 发电	124,7 22.00	124,7 22.00	自有 资金		211,37 7,600. 00	0.00	项目尚在建设 期，未实现收 益		
宁夏银星能源 股份有限公司 太阳山二期 “以大代小” 项目	自建	是	风力 发电	1,030 ,817. 66	1,030 ,817. 66	自有 资金		354,38 5,800. 00	0.00	项目尚在建设 期，未实现收 益		
合计	--	--	--	162,0 09,44 8.41	921,3 52,64 6.85	--	--	2,230, 205,20 0.00	53,01 5,357 .87	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	募集资金净额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2023	向特定对象发行股票	136,845.86	136,182.94	17,581.66	99,333.84	0	0	0.00%	36,849.1	存放于募集资金银行专户中，按照募集资金管理办法严格管理和使用	0
合计	--	136,845.86	136,182.94	17,581.66	99,333.84	0	0	0.00%	36,849.1	--	0
募集资金总体使用情况说明											
截至 2024 年 6 月 30 日，公司上半年度使用募集资金 175,816,555.87 元，累计使用募集资金总额 993,338,411.94 元，尚未使用募集资金余额 368,491,002.20 元；向特定对象发行股票募集资金存放专项账户余额 59,066,328.82 元与尚未使用的募集资金余额的差异合计 309,424,673.38 元，其中 312,000,000.00 元为使用闲置资金暂时补充流动资金，2,575,326.62 元为收到的银行利息。											

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										

宁东 250 兆瓦光伏复合发电项目	否	67,260	64,955.69	1,229.31	43,992.46	67.73%	2023 年 05 月 31 日	694.26	否	否
宁夏银星能源贺兰山风电场 61.2MW 老旧风机“以大代小”等容更新改造项目	否	24,000	24,000	9,504	12,274.72	51.14%	2024 年 02 月 28 日	1,919.65	是	否
宁夏银星能源贺兰山风电场 30.6MW 老旧风机“以大代小”更新项目	否	13,000	13,000	6,848.35	8,839.41	67.99%	2024 年 02 月 28 日	1,046.32	是	否
补充流动资金	否	35,194.88	34,227.25	0	34,227.25	100.00%		0	否	否
承诺投资项目小计	--	139,454.88	136,182.94	17,581.66	99,333.84	--	--	3,660.23	--	--
超募资金投向										
不适用										
合计	--	139,454.88	136,182.94	17,581.66	99,333.84	--	--	3,660.23	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	本年度不存在项目未达到计划进度的情况。宁东 250 兆瓦光伏复合发电项目预计收益未达预期，主要原因：主要受日融合交易规则影响及光资源辐照度影响，发电利用小时和交易电价均低于可研数据值，项目收益不及预期。									
项目可行性发生重大变化的情况说明	项目可行性未发生重大变化。									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2023 年 9 月 5 日，本公司第九届董事会第六次临时会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，独立董事、监事会及保荐机构均就上述事项出具了同意意见，同意本公司使用募集资金 48,301.07 万元置换预先已投入的自筹资金，使用募集资金 612,264.15 元置换以自筹资金支付的发行费用，普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）对公司募集资金投资项目实际使用自筹资金情况进行了专项鉴证，并出具了《宁夏银星能源股份有限公司截至 2023 年 8 月 23 日止以自筹资金预先投入募集资金投资项目及支付发行费用情况报告及鉴证报告》（普华永道中天特审字（2023）第 2926 号）。									

	截至 2024 年 6 月 30 日，本公司已完成募集资金置换 48,275.43 万元，其中包括已到期的银行承兑汇票 5,930.60 万元及已背书转让支付的银行承兑汇票 1,443.36 万元。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 2023 年 10 月 23 日，本公司第九届董事会第五次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，监事会及保荐机构均就上述事项出具了同意意见，同意本公司使用不超过人民币 3.12 亿元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，在决议有效期内上述额度可以滚动使用。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2024 年 6 月 30 日，宁东 250 兆瓦光伏复合发电项目已达到预定可使用状态，但由于工程尚在质保期，部分质保费尚未结算，待质保期结束后，募集资金将用于支付工程质保费。 截至 2024 年 6 月 30 日，宁夏银星能源贺兰山风电场 61.2MW 老旧风机“以大代小”等容更新改造项目及宁夏银星能源贺兰山风电场 30.6MW 老旧风机“以大代小”更新项目均已达到预定可使用状态，但由于工程尚在质保期，部分质保费尚未结算，待质保期结束后，募集资金将用于支付工程质保费。 经 2023 年 10 月 23 日本公司第九届董事会第五次会议审议通过后，本公司将人民币 3.12 亿元闲置募集资金暂时补充流动资金。截至目前，公司已将上述暂时补充流动资金的募集资金 3.12 亿元全部归还至募集资金专户，使用期限未超过 12 个月。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	2023 年 9 月 5 日，本公司第九届董事会第六次临时会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金进行现金管理的议案》，独立董事、监事会及保荐机构均就上述事项出具了同意意见，同意本公司使用总额不超过人民币 55,000 万元的闲置募集资金进行现金管理，用于安全性高、流动性好、低风险、期限不超过 12 个月的存款产品（仅限于定期存款、协定存款、7 天通知存款等存款产品），使用期限自本次董事会审议通过之日起 12 个月内。在上述额度及决议有效期内可循环滚动使用。

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
宁夏银仪风力发电有限责任公司	子公司	风力发电	284,000,000	875,318,787.45	389,425,280.98	71,463,298.18	17,365,791.81	15,483,212.79

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 资源变化影响机组利用小时波动的风险

公司新能源发电受气候条件影响较大，尤其是风力发电受风资源影响的不确定性，对公司利润影响明显。

应对措施：一是通过设备综合治理，保障设备利用效率，确保机组应发必发，努力增加发电量；二是合理安排检修，减少设备检修对发电量的影响；三是加快推进涉网技改项目，减少限电和两个细则考核损失。

2. 新能源发电平均上网电价下降的风险

为了减少弃风限电带来的影响，公司通过参与电量交易，减少限电，争取设备多发电量，但交易电价因外送电量获取比例及区内交易价格波动，存在不同程度的电价波动以及平均上网电价的下降风险，对公司新能源发电利润有一定的影响。

应对措施：一是总结以往交易经验，结合区内交易形势，深入了解电量交易市场变化情况，努力获取价格较高的外送交易电量，量价平衡；二是及时了解电网用电负荷，结合公司短期设备和资源情况，做好现货交易。

3. 装备制造市场订单变化风险

公司新能源装备制造产业为风电项目建设提供配套设备设施，市场订单受下游行业影响较大，市场订单的充分获取存在不确定性。

应对措施：一是通过技术提升、工艺优化，不断降低生产成本，提高公司产品的竞争力；二是积极拓展新的业务，实现制造业的转型，提升自身应对市场风险能力；三是与目前市场上大型稳定客户，建立长期战略合作关系，最大限度获取市场订单。

4. 补贴电费不能及时结算造成的资金链风险

由于新能源补贴电费结算滞后的问题，造成公司带息负债高，流动资金短缺，还本付息压力大，存在资金链风险。

应对措施：一是积极跟进国家相关补贴电费政策及推动落实情况，及时结算；二是多元融资方式，加大资金筹措力度；三是积极推动清收清欠工作，加快应收款项回收力度。

十一、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年度股东大会	年度股东大会	51.13%	2024 年 04 月 23 日	2024 年 04 月 24 日	详见公司在巨潮资讯网上披露的《2023 年度股东大会决议公告》
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	8.90%	2024 年 06 月 13 日	2024 年 06 月 14 日	详见公司在巨潮资讯网上披露的《2024 年第一次临时股东大会决议公告》

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
雍锦宁	总经理	解聘	2024 年 03 月 22 日	工作变动
王文龙	常务副总经理	聘任	2024 年 03 月 22 日	

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

参照重点排污单位披露的其他环境信息

无。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

未披露其他环境信息的原因

宁夏银星能源股份有限公司高度重视生态环境保护与可持续发展工作，严格按照有关环保法规及相应标准，加强生态环境综合治理，多年来积极承担并履行企业生态环境治理责任，2024 年上半年生态环境治理合规、合法；2024 年 5 月 6 日宁夏回族自治区生态环境保护厅 2023 年度企业环境信用评价结果，授予绿牌标识企业称号。

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

环保政策、法规未对公司产生影响，2024 年上半年环保投入按照公司生产经营实际实行计划性投资管理。

公司产业不涉及脱硫设备投运率、二氧化硫、氮氧化物、烟尘和废水排放情况等与节能减排相关的指标。

上市公司发生环境事故的相关情况

2024 年上半年公司未发生环境事故。

二、社会责任情况

2024 年，银星能源党委坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻落实党中央乡村振兴战略，坚定不移做好时代先锋，积极履行社会责任、彰显央企担当，建强基层党组织、推动美丽乡村建设、惠民办实事、抓产业、谋发展，弘扬伟大建党精神，巩固脱贫攻坚成果，公司选派驻守宁夏平罗县庙湖村干部率先垂范，主动融入乡村振兴“主战场”，发挥职责职能，重点围绕建强村党组织、推进强村富民、提升村级治理水平、为民办事开展工作，为振兴乡村做出了积极贡献。积极参与宁夏吴忠市太阳山镇“崇文重教”公益项目助学金专项捐款资助、内蒙古阿拉善盟残疾人联合会“云朵计划助残温暖工程”公益项目专项募捐资助，帮助困难大学生圆梦成才，关心关心社会弱势群体，以实际行动为造福人类社会做出积极贡献。

银星能源秉承“绿水青山就是金山银山”生态文明建设理念，通过微信群、公众号、电子屏播放宣传视频等方式，积极宣传节能降碳相关知识，掀起绿色低碳、安全环保宣传热潮。积极参与陕西省定边县义务植树造林绿化、宁夏盐池县

区域长城认领保护修复，配合宁夏盐池县开展“盐州大集·民俗嘉年华”文化旅游活动，让文化和自然遗产在新时代焕发新活力绽放新光彩。

银星能源聚焦“强管理、保安全、抓创新、创一流”工作主线，深耕绿色治理之道，充分发挥现代化能源企业节能减排和新能源产业互补优势，争做有色产业绿色能源压舱石的生动实践，加快推进风电“以大代小”等容改造项目、分布式光伏项目开发建设、绿色低碳生态园区建设、智慧运维管理平台建设，持续加大办公园区绿植美化力度，营造了绿色低碳、舒适健康的办公环境。参加中铝集团年度社会责任实践案例评选活动，报送的工程建设纪实影像《心怀责任 眼放光芒》入选中铝集团 2023 年度社会责任实践十大优秀影像，集中展示银星能源在项目建设方面取得的重大突破，打造了独具新能源特色的企业品牌。

第六节 重要事项

一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	中铝宁夏能源集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	为继续解决与控股股东宁夏能源之间存在的同业竞争问题，宁夏能源拟将相关承诺变更为：自本承诺函出具后 36 个月内，宁夏能源将按照评估确定的公允价格将陕西省地方电力定边能源有限公司 49% 股权注入银星能源。	2022 年 03 月 02 日	2025 年 03 月 01 日	正在履行中。
	中铝宁夏能源集团有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	根据《上市公司重大资产重组管理办法》《上市公司监管指引第 4 号——上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》的相关规定，为继续解决与控股股东宁夏能源之间存在的同业竞争问题，宁夏能源拟将相关承诺变更为：本承诺函出具后的 60 个月内，宁夏能源按照评估确定的公允价格将光伏发电及相关产品生产相关资产和业务注入银星能源。	2020 年 03 月 20 日	2025 年 03 月 19 日	正在履行中。
	中铝宁夏能源集团有限公司；浙江浙商证券资产管理有限公司；中国银河证券股份有限公司；财通基金管理有限公司；深圳云帆信息技术有限公司；中信证券股份有限公司；宝盈基金管理有限公司；东海基金管理有限公司；渤海证券股份有限公司	股份限售承诺	“中铝宁夏能源关于本次发行股份锁定期的承诺：根据中铝宁夏能源的承诺，其在本次重组中认购取得的银星能源新增发行股份，自上市之日起三十六个月内不进行转让。银星能源本次募集配套资金中，除中铝宁夏能源外的其他特定对象认购的银星能源股票，自上市之日起十二个月内不得转让。若中国证监会或深圳证券交易所等相关有权机构对本次银星能源所发行股份的锁定期另有要求的，依其规定执行。本次发行结束后，由于公司送红股、转增股本等原因增持的公司股份，亦应遵守上述约定。”	2014 年 12 月 30 日	2017 年 12 月 30 日	除中铝宁夏能源外的其他特定对象认购的银星能源股票，已于 2016 年 1 月 8 日解除限售，中铝宁夏能源因有关同业竞争承诺未完成，尚未申请解除限售。
	中铝宁夏能源集团有限公司	其他承诺	中铝宁夏能源关于保持上市公司独立性的承诺：为了维护银星能源经营的独立性，保护银星能源其他股东的合法权益，公司的控股股东中铝宁夏能源保证做到银星能源人员独立、资产独立、机构独立、业务独立、财务独立完整。	2013 年 07 月 25 日		正在履行中。
首次公开发行或再融资时所作承诺	中铝宁夏能源集团有限公司	特定期间不减持的承诺及补充承诺	1、宁夏能源及宁夏能源控制的关联方在银星能源本次发行董事会决议日（2023 年 3 月 17 日）前六个月至本承诺函出具之日不存在以任何形式直接或间接减持银星能源公司股票的情况；2、自承诺出具之日至银星能源本次发行完成后六个月	2023 年 03 月 17 日	2024 年 3 月 8 日	已完成。

			内不会以任何形式直接或间接减持持有的银星能源公司股票，包括在本次发行前已持有的股份及通过本次发行取得的股份，宁夏能源及控制的关联方将严格遵守《中华人民共和国证券法》关于买卖上市公司股票的相关规定，不通过任何方式进行违反《中华人民共和国证券法》第四十四条等相关规定的行为。			
	中铝宁夏能源集团有限公司	不存在提供财务资助或补偿的承诺	宁夏能源不存在向本次发行的其他发行对象作出保底保收益或变相保底保收益承诺的情形，不存在直接或通过利益相关方向其他发行对象提供财务资助、补偿、承诺收益或其他协议安排的情形，亦不存在以代持、信托持股等方式谋取不正当利益或向其他相关利益主体输送利益的情形，未违反《上市公司证券发行注册管理办法》第六十六条、《证券发行与承销管理办法》第三十八条等有关法律、法规及规范性文件的规定。	2023年03月17日	2023年9月8日	已完成。
	中铝宁夏能源集团有限公司	填补被摊薄即期回报措施承诺	1、本公司承诺不滥用控股股东地位，不会越权干预发行人经营管理活动，不会侵占或采用其他方式损害发行人利益；2、在中国证监会、深圳证券交易所另行发布填补被摊薄即期回报的措施及承诺的相关意见及实施细则后，如发行人的相关规定及本公司的承诺与该等规定不符时，本公司承诺将立即按照中国证监会及深圳证券交易所的规定出具补充承诺，以符合中国证监会及深圳证券交易所的要求；3、本公司若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，给发行人或者投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对发行人或者投资者的补偿责任，并同意接受中国证监会及深圳证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本公司作出相关处罚或采取相关管理措施。	2023年03月17日	长期有效	正在履行中。
	银星能源全体董监高	填补被摊薄即期回报措施承诺	1、不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2、对职务消费行为进行约束；3、不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；4、由董事会或薪酬与考核委员会制订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5、若公司后续推出股权激励政策，则拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6、在中国证监会、深圳证券交易所另行发布填补被摊薄即期回报的措施及承诺的相关意见及实施细则后，如发行人的相关规定及本人的承诺与该等规定不符时，本人承诺将立即按照中国证监会及深圳证券交易所	2023年03月17日	长期有效	正在履行中。

			的规定出具补充承诺，以符合中国证监会及深圳证券交易所的要求；7、本人若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，给发行人或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对发行人或者投资者的补偿责任，并同意接受中国证监会和深圳证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本人作出相关处罚或采取相关管理措施。			
	中央企业乡村产业投资基金股份有限公司；财通基金管理有限公司；济南国惠鲁银产业投资基金合伙企业（有限合伙）；云南能投资本投资有限公司；诺德基金管理有限公司；华泰优颐股票专项型养老金产品-中国农业银行股份有限公司；上海景贤投资有限公司；中欧基金管理有限公司；沙惠明；华泰优选三号股票型养老金产品-中国工商银行股份有限公司；华泰资管-中信银行-华泰资产稳赢优选资产管理产品；国泰君安资产管理（亚洲）有限公司；银川市产业基金管理有限公司	股份限售承诺	投资者认购的本次发行的股份自本次发行结束之日起 6 个月内将不以任何方式转让；自本次发行结束之日起至股份锁定期届满之日止，所认购的本次发行的 A 股股票，由于分配股票股利、资本公积转增股本等形式所衍生取得的股份亦应遵守上述约定	2023 年 08 月 16 日	2024 年 3 月 8 日	已完成。
	中铝宁夏能源集团有限公司	股份限售承诺	宁夏能源认购的本次发行的股份自本次发行结束之日起 36 个月内将不以任何方式转让；自本次发行结束之日起至股份锁定期届满之日止，所认购的本次发行的 A 股股票，由于分配股票股利、资本公积转增股本等形式所衍生取得的股份亦应遵守上述约定	2023 年 03 月 17 日	2026 年 9 月 8 日	正在履行中。
其他承诺	中铝宁夏能源集团有限公司	不减持的自愿承诺	基于对银星能源未来发展前景的信心以及长期投资价值的认可，宁夏能源自愿承诺自 2023 年 8 月 30 日起 6 个月内不以任何方式减持其所持有的银星能源股份，在上述承诺期间内，因银星能源送红股、转增股本、配股等原因而增加的股份，宁夏能源亦遵守上述不减持的承诺。	2023 年 08 月 30 日	2024 年 2 月 29 日	已完成。

	中铝宁夏能源集团有限公司	其他承诺	宁夏能源基于对银星能源未来持续稳定发展的信心以及对贵公司价值的认可，提升投资者信心，拟通过深圳证券交易所交易系统增持持有的银星能源股份，拟增持比例为银星能源已发行 A 股股份总数的 1%至 2%，增持数量为 9,179,547 股至 18,359,094 股，自通知之日起未来 6 个月内，在遵守中国证监会和深圳证券交易所相关规定的前提下实施。并承诺在增持期间及法定期限内不减持银星能源股份，将在上述实施期限内完成增持计划。	2023 年 11 月 13 日	2024 年 5 月 13 日	截至目前，该承诺已完成。宁夏能源通过深圳证券交易所交易系统以集中竞价方式累计增持 9,179,560 股公司股份，占公司股份总数的 1%。本次增持计划完成后，宁夏能源持有公司 378,490,961 股，占公司股份总数的 41.23%。
承诺是否按时履行	否					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
中铝财务有限责任公司	同受最终控制方控制	200,000	1.35%	6,936.2	32,697.73	34,558.62	5,075.31

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

为进一步拓展公司新能源项目和提升业绩，推动绿色生产力与有色产业协同融合发展，公司拟投资 21,962 万元在间接控股股东中国铝业股份有限公司和直接控股股东中铝宁夏能源集团有限公司所属企业的屋顶及闲置空地上建设 71.992MWp 的分布式光伏发电项目，并与关联方分别签订《分布式光伏发电项目能源管理合同》。该事项已经公司于 2024 年 5 月 28 日召开第九届董事会第九次临时会议、第九届监事会第六次临时会议及 2024 年 6 月 13 日召开的 2024 年第一次临时股东大会审议通过。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
宁夏银星能源股份有限公司关于与关联方签订《分布式光伏项目能源管理协议》暨关联交易的公告	2024 年 05 月 29 日	《证券时报》《证券日报》《中国证券报》《上海证券报》和巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

为了继续履行控股股东宁夏能源关于消除同业竞争的承诺，经与宁夏能源协商，作为过渡性措施，宁夏能源拟将所持陕西省地方电力定边能源有限公司（以下简称定边能源公司）49%股权委托公司管理，并签署《股权托管协议》，托管期限为 2019 年 1 月 1 日起至公司成功受让定边能源公司 49%股权并完成股权交割之日止，托管费用为 8,000 元/月，按季支付。

为稳妥推进控股股东宁夏能源关于消除同业竞争的承诺，经公司 2021 年 8 月 20 日召开的八届八次董事会审议通过，中铝宁夏能源公司将所属 4 家分公司（中铝宁夏能源集团有限公司阿拉善新能源分公司、中铝宁夏能源集团有限公司太阳山光伏发电厂、中铝宁夏能源集团有限公司红寺堡光伏发电厂、中铝宁夏能源集团有限公司固原光伏发电厂）及中铝宁夏能源公司所持 4 家子公司（中卫宁电新能源有限公司、宁夏意科太阳能发电有限公司、宁夏新能源研究院（有限公司）、宁

夏银仪电力工程有限公司)的股权委托给本公司管理,并签署《委托管理协议》,托管期限为 2021 年 8 月 23 日起至托管标的全部或者部分股权依法转让给受托方之日止,托管费用为 200 万元/年,按年支付。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

公司报告期不存在重大担保情况。

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	416,601,806.00	45.38%				-126,614,198	-126,614,198	289,987,608	31.59%
1、国家持股									
2、国有法人持股	363,671,817.00	39.62%				-	-	289,987,608.00	31.59%
3、其他内资持股	8,065,014.00	0.88%				-8,065,014.00	-8,065,014.00	0	0.00%
其中：境内法人持股	4,040,247.00	0.44%				-4,040,247.00	-4,040,247.00	0	0.00%
境内自然人持股	4,024,767.00	0.44%				-4,024,767.00	-4,024,767.00	0	0.00%
4、外资持股	4,024,767.00	0.44%				-4,024,767.00	-4,024,767.00	0	0.00%
其中：境外法人持股	4,024,767.00	0.44%				-4,024,767.00	-4,024,767.00	0	0.00%
境外自然人持股									
5、基金理财产品等	40,840,208.00	4.45%				-	-	0	0.00%
二、无限售条件股份	501,352,890.00	54.62%				126,614,198	126,614,198	627,967,088	68.41%
1、人民币普通股	501,352,890.00	54.62%				126,614,198	126,614,198	627,967,088	68.41%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	917,954,696.00	100.00%				0	0	917,954,696.00	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

限售股份变动原因：本次解除限售股份为 2023 年向特定对象发行股票的部分限售股份，解除限售的股份数量为 126,614,198 股，占公司总股本的 13.7931%，于 2024 年 3 月 8 日解除限售。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中铝宁夏能源集团有限公司	289,987,608.00	0.00	0.00	289,987,608.00	2023 年向特定对象发行股票限售股 85,221,501 股。	2023 年向特定对象发行股票限售股 85,221,501 股于 2026 年 9 月 8 日解除限售。其他限售股份待同业竞争承诺完成后可解除限售。
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	61,919,504.00	61,919,504.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
财通基金管理 有限公司	10,303,060.00	10,303,060.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
济南国惠鲁银产业投资基金合伙企业（有限合伙）	8,865,325.00	8,865,325.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
云南能投资本投资有限公司	7,739,938.00	7,739,938.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
诺德基金管理 有限公司	4,953,560.00	4,953,560.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
华泰优颐股票专项型养老金产品-中国农业银行股份有限公司	4,643,962.00	4,643,962.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
上海景贤投资有限公司	4,040,247.00	4,040,247.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
中欧基金管理 有限公司	4,024,767.00	4,024,767.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
沙惠明	4,024,767.00	4,024,767.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
华泰优选三号股票型养老金产品-中国工商银行股份有限公司	4,024,767.00	4,024,767.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日

华泰资管-中信银行-华泰资产稳赢优选资产管理产品	4,024,767.00	4,024,767.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
国泰君安资产管理（亚洲）有限公司	4,024,767.00	4,024,767.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
银川市产业基金管理有限公司	4,024,767.00	4,024,767.00	0.00	0.00	2023 年向特定对象发行股票限售股	2024 年 3 月 8 日
合计	416,601,806.00	126,614,198.00	0.00	289,987,608.00	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	51,054		报告期末表决权恢复的优先股股东总数 (如有)(参见注 8)	0				
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况 (不含通过转融通出借股份)								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
中铝宁夏能源集团有限公司	国有法人	41.23%	378,490,961.00	9179560.00	289,987,608.00	88,503,353.00	不适用	0
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	国有法人	6.75%	61,919,504.00	0.00	0.00	61,919,504.00	不适用	0
阿拉丁能源集团有限公司	境内非国有法人	1.68%	15,460,000.00	0.00	0.00	15,460,000.00	不适用	0
长江证券股份有限公司	国有法人	0.99%	9,094,380.00	9094380.00	0.00	9,094,380.00	不适用	0
山东国惠基金管理有限公司-济南国惠鲁银产业投资基金合伙企业(有限合伙)	其他	0.97%	8,865,325.00	0.00	0.00	8,865,325.00	不适用	0
云南能投资本投资有限公司	国有法人	0.85%	7,831,938.00	92000.00	0.00	7,831,938.00	不适用	0
新华资管-农业银行-新华资产-低碳新经济产业优选资产管理产品	其他	0.76%	7,001,752.00	1235152.00	0.00	7,001,752.00	不适用	0
沙惠明	境内自然人	0.55%	5,034,767.00	1000000.00	0.00	5,034,767.00	不适用	0
银川市产业基金管理有限公司	国有法人	0.44%	4,024,767.00	0.00	0.00	4,024,767.00	不适用	0
招商银行股份有限公司	其他	0.43%	3,980,600.00	3980600.00	0.00	3,980,600.00	不适用	0

一东方红睿和三年定期开放混合型证券投资基金								
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中国有法人股股东中铝宁夏能源集团有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》（2020 年修正）中规定的一致行动人。未知其他流通股股东间是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司收购管理办法》（2020 年修正）中规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	无							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
中铝宁夏能源集团有限公司	88,503,353.00	人民币普通股	88,503,353.00					
中央企业乡村产业投资基金股份有限公司	61,919,504.00	人民币普通股	61,919,504.00					
阿拉丁能源集团有限公司	15,460,000.00	人民币普通股	15,460,000.00					
长江证券股份有限公司	9,094,380.00	人民币普通股	9,094,380.00					
山东国惠基金管理有限公司—济南国惠鲁银产业投资基金合伙企业（有限合伙）	8,865,325.00	人民币普通股	8,865,325.00					
云南能投资本投资有限公司	7,831,938.00	人民币普通股	7,831,938.00					
新华资管—农业银行—新华资产—低碳新经济产业优选资产管理产品	7,001,752.00	人民币普通股	7,001,752.00					
沙惠明	5,034,767.00	人民币普通股	5,034,767.00					
银川市产业基金管理有限公司	4,024,767.00	人民币普通股	4,024,767.00					
招商银行股份有限公司—东方红睿和三年定期开放混合型证券投资基金	3,980,600.00	人民币普通股	3,980,600.00					
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中国有法人股股东中铝宁夏能源集团有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》（2020 年修正）中规定的一致行动人。未知其他流通股股东间是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司收购管理办法》（2020 年修正）中规定的一致行动人。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	报告期末，股东云南能投资本投资有限公司通过招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有本公司股份 50,000 股，占本公司总股本的 0.00%。							

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2023 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：宁夏银星能源股份有限公司

2024 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	110,694,574.28	311,178,569.05
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		
应收账款	2,420,408,485.96	2,174,777,325.79
应收款项融资	4,789,895.00	6,202,367.50
预付款项	2,005,395.51	1,570,369.31
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	2,841,914.59	11,262,581.54
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	41,092,450.05	46,279,734.25
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	54,050,961.82	82,923,528.62
流动资产合计	2,635,883,677.21	2,634,194,476.06

非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	77,483,002.42	75,271,954.52
其他权益工具投资	18,257,749.84	18,257,749.84
其他非流动金融资产		
投资性房地产	52,614,965.55	53,585,799.64
固定资产	6,316,199,042.15	6,422,817,862.95
在建工程	58,555,376.32	111,302,161.67
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	16,690,112.02	17,233,584.91
无形资产	78,424,737.11	79,946,198.97
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	1,277,575.31	1,352,558.93
递延所得税资产	49,021,235.23	54,709,153.09
其他非流动资产	71,538,875.70	67,417,287.03
非流动资产合计	6,740,062,671.65	6,901,894,311.55
资产总计	9,375,946,348.86	9,536,088,787.61
流动负债：		
短期借款	400,273,444.44	725,402,638.89
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	51,315,380.91	140,753,599.30
应付账款	72,587,240.13	141,230,397.05
预收款项		
合同负债	33,761.34	33,743.37
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	4,449,528.06	3,649,344.10
应交税费	24,923,091.75	24,002,198.42
其他应付款	1,870,255,765.29	1,343,149,056.88
其中：应付利息		

应付股利	3,056,612.84	3,056,612.84
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	688,406,369.50	748,635,121.30
其他流动负债		
流动负债合计	3,112,244,581.42	3,126,856,099.31
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,854,265,000.00	2,135,373,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,555,991.98	1,778,817.82
长期应付款	15,525,461.00	17,460,461.00
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	19,794,396.47	21,912,914.55
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,891,140,849.45	2,176,525,193.37
负债合计	5,003,385,430.87	5,303,381,292.68
所有者权益：		
股本	917,954,696.00	917,954,696.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,428,403,072.97	3,428,057,836.90
减：库存股		
其他综合收益	-1,480,912.64	-1,480,912.64
专项储备	4,801,458.43	881,701.71
盈余公积	24,499,326.51	24,499,326.51
一般风险准备		
未分配利润	-84,124,766.73	-214,777,058.76
归属于母公司所有者权益合计	4,290,052,874.54	4,155,135,589.72
少数股东权益	82,508,043.45	77,571,905.21
所有者权益合计	4,372,560,917.99	4,232,707,494.93
负债和所有者权益总计	9,375,946,348.86	9,536,088,787.61

法定代表人：韩靖

主管会计工作负责人：马丽萍

会计机构负责人：任红亮

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	74,102,487.28	243,616,455.10

交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	1,822,660,432.99	1,636,778,926.12
应收款项融资	4,789,895.00	6,202,367.50
预付款项	1,692,143.89	1,396,438.09
其他应收款	8,399,505.64	15,196,801.55
其中：应收利息		
应收股利	6,969,055.70	6,969,055.70
存货	21,490,434.40	26,451,981.51
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	48,375,681.88	76,237,191.67
流动资产合计	1,981,510,581.08	2,005,880,161.54
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	767,969,587.43	765,758,539.53
其他权益工具投资	18,257,749.84	18,257,749.84
其他非流动金融资产		
投资性房地产	22,219,913.39	22,694,222.51
固定资产	5,050,020,783.39	5,081,653,563.63
在建工程	54,052,279.92	112,079,980.28
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	16,690,112.02	17,233,584.91
无形资产	45,361,631.80	46,407,846.92
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	1,033,335.47	1,094,294.39
递延所得税资产	45,255,913.66	50,028,856.55
其他非流动资产	69,167,866.47	65,046,277.80
非流动资产合计	6,090,029,173.39	6,180,254,916.36
资产总计	8,071,539,754.47	8,186,135,077.90
流动负债：		
短期借款	400,273,444.44	725,402,638.89
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据	51,315,380.91	137,232,562.04
应付账款	59,519,108.00	96,682,001.35
预收款项		
合同负债	33,761.34	33,743.37
应付职工薪酬	3,644,345.27	2,918,732.85
应交税费	12,629,312.61	12,552,111.48
其他应付款	1,320,784,882.47	841,202,772.35
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	532,568,486.02	573,265,091.40
其他流动负债		
流动负债合计	2,380,768,721.06	2,389,289,653.73
非流动负债：		
长期借款	1,437,540,000.00	1,640,268,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,555,991.98	1,778,817.82
长期应付款	15,525,461.00	17,460,461.00
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	15,144,396.47	17,262,914.55
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,469,765,849.45	1,676,770,193.37
负债合计	3,850,534,570.51	4,066,059,847.10
所有者权益：		
股本	917,954,696.00	917,954,696.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,681,793,540.18	3,681,448,304.11
减：库存股		
其他综合收益	-1,480,912.64	-1,480,912.64
专项储备	24,499,326.51	781,321.72
盈余公积	4,075,702.17	24,499,326.51
未分配利润	-405,837,168.26	-503,127,504.90
所有者权益合计	4,221,005,183.96	4,120,075,230.80
负债和所有者权益总计	8,071,539,754.47	8,186,135,077.90

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入	623,804,781.97	727,877,484.26
其中：营业收入	623,804,781.97	727,877,484.26
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	502,875,917.01	578,165,542.31
其中：营业成本	393,599,514.26	446,061,486.70
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	7,096,565.70	8,395,655.23
销售费用	33,092.10	48,697.18
管理费用	29,180,713.93	24,219,186.76
研发费用	2,867,333.50	1,507,316.59
财务费用	70,098,697.52	97,933,199.85
其中：利息费用	71,571,169.16	98,712,570.26
利息收入	1,608,343.09	920,588.58
加：其他收益	21,634,506.62	27,182,870.02
投资收益（损失以“—”号填列）	2,211,047.90	3,594,201.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2,211,047.90	3,594,201.20
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
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）	491,116.49	-28,572.83
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）		
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	145,265,535.97	180,460,440.34
加：营业外收入	9,079,538.03	1,575,501.63
减：营业外支出	50,284.66	318,850.11

四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	154,294,789.34	181,717,091.86
减：所得税费用	18,700,470.69	22,331,063.13
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	135,594,318.65	159,386,028.73
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	135,594,318.65	159,386,028.73
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	130,652,292.03	154,755,385.18
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	4,942,026.62	4,630,643.55
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的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		
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	135,594,318.65	159,386,028.73
归属于母公司所有者的综合收益总额	130,652,292.03	154,755,385.18
归属于少数股东的综合收益总额	4,942,026.62	4,630,643.55
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1423	0.2192
（二）稀释每股收益	0.1423	0.2192

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

法定代表人：韩靖

主管会计工作负责人：马丽萍

会计机构负责人：任红亮

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	471,751,127.75	471,764,690.76
减：营业成本	298,881,226.14	324,350,671.45
税金及附加	5,097,708.34	5,600,399.75
销售费用	33,092.10	48,697.18
管理费用	28,533,754.30	23,667,580.43
研发费用	2,867,333.50	41,390.00
财务费用	51,530,844.63	60,260,508.66
其中：利息费用	52,602,486.32	60,583,072.08
利息收入	1,188,167.09	444,385.42
加：其他收益	13,592,558.15	20,796,671.49
投资收益（损失以“—”号填列）	2,211,047.90	3,594,201.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2,211,047.90	3,594,201.20
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	1,198,902.85	45,392,699.16
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）		
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	101,809,677.64	127,579,015.14
加：营业外收入	7,342,854.96	1,525,965.23
减：营业外支出	284.66	151,665.82
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	109,152,247.94	128,953,314.55
减：所得税费用	11,861,911.30	14,920,122.92
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	97,290,336.64	114,033,191.63
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	97,290,336.64	114,033,191.63
（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	97,290,336.64	114,033,191.63
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	429,792,872.56	502,436,288.45
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	17,035,012.22	22,519,997.91
收到其他与经营活动有关的现金	22,256,810.92	13,408,905.26
经营活动现金流入小计	469,084,695.70	538,365,191.62
购买商品、接受劳务支付的现金	164,426,110.24	101,086,098.42
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	50,428,067.59	46,761,906.28
支付的各项税费	49,248,118.01	69,490,485.43
支付其他与经营活动有关的现金	8,619,835.20	14,899,541.17
经营活动现金流出小计	272,722,131.04	232,238,031.30
经营活动产生的现金流量净额	196,362,564.66	306,127,160.32
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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		
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	192,688,349.92	523,097,872.21
投资支付的现金		
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		325,380,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	192,688,349.92	848,477,872.21
投资活动产生的现金流量净额	-192,688,349.92	-848,477,872.21
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		468,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	540,879,092.32	618,237,673.74
筹资活动现金流入小计	540,879,092.32	1,086,237,673.74
偿还债务支付的现金	665,370,000.00	585,400,842.37
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	72,237,952.28	94,851,325.48
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	7,429,349.55	38,298,822.84
筹资活动现金流出小计	745,037,301.83	718,550,990.69
筹资活动产生的现金流量净额	-204,158,209.51	367,686,683.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-200,483,994.77	-174,664,028.84
加：期初现金及现金等价物余额	311,178,569.05	237,871,544.19
六、期末现金及现金等价物余额	110,694,574.28	63,207,515.35

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	318,289,628.34	265,599,097.65
收到的税费返还	9,117,674.10	16,139,433.05
收到其他与经营活动有关的现金	19,692,223.76	55,969,513.01
经营活动现金流入小计	347,099,526.20	337,708,043.71
购买商品、接受劳务支付的现金	122,639,561.39	79,334,552.79
支付给职工以及为职工支付的现金	37,559,296.77	34,730,445.49
支付的各项税费	26,454,107.02	45,712,554.48
支付其他与经营活动有关的现金	7,408,397.83	12,520,785.65
经营活动现金流出小计	194,061,363.01	172,298,338.41
经营活动产生的现金流量净额	153,038,163.19	165,409,705.30
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		

取得投资收益收到的现金		25,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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		25,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	186,740,467.22	522,986,152.21
投资支付的现金		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		267,010,752.59
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	186,740,467.22	789,996,904.80
投资活动产生的现金流量净额	-186,740,467.22	-764,996,904.80
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		468,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	490,861,998.63	582,296,707.66
筹资活动现金流入小计	490,861,998.63	1,050,296,707.66
偿还债务支付的现金	567,790,000.00	350,014,842.37
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	53,363,041.65	60,003,191.06
支付其他与筹资活动有关的现金	5,520,620.77	
筹资活动现金流出小计	626,673,662.42	410,018,033.43
筹资活动产生的现金流量净额	-135,811,663.79	640,278,674.23
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-169,513,967.82	40,691,474.73
加：期初现金及现金等价物余额	243,616,455.10	2,002,088.50
六、期末现金及现金等价物余额	74,102,487.28	42,693,563.23

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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		其他		
优先 股	永续 债	其他													
一、上年期末 余额	917, 954, 696. 00				3,42 8,05 7,83 6.90		- 1,48 0,91 2.64	881, 701. 71	24,4 99,3 26.5 1		- 214, 777, 058. 76		4,15 5,13 5,58 9.72	77,5 71,9 05.2 1	4,23 2,70 7,49 4.93
加：会计 政策变更															
前期 差错更正															
其他															
二、本年期初 余额	917, 954, 696. 00				3,42 8,05 7,83 6.90		- 1,48 0,91 2.64	881, 701. 71	24,4 99,3 26.5 1		- 214, 777, 058. 76		4,15 5,13 5,58 9.72	77,5 71,9 05.2 1	4,23 2,70 7,49 4.93

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				345,236.07		3,919,756.72			130,652,292.03		134,917,284.82	4,936,138.24	139,853,423.06
（一）综合收益总额									130,652,292.03		130,652,292.03	4,942,026.62	135,594,318.65
（二）所有者投入和减少资本				345,236.07							345,236.07		345,236.07
1. 所有者投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额				345,236.07							345,236.07		345,236.07
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						3,919,756.72					3,919,756.72	-	3,919,756.72
1. 本期提取						10,145,407.39					10,145,407.39	496,270.13	10,641,677.52
2. 本期使用						-6,225,650.67					-6,225,650.67	-502,158.51	-6,727,809.18
（六）其他													
四、本期期末余额	917,954,			3,428,40	-1,48	4,801,45	24,499,3		-84,1		4,290,05	82,508,0	4,372,56

	696.00				3,072.97		0,912.64	8.43	26.51		24,766.73		2,874.54	43.45	0,917.99
--	--------	--	--	--	----------	--	----------	------	-------	--	-----------	--	----------	-------	----------

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他	小计		
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	706,118,997.00				2,679,065,956.21		126,468.68		24,499,326.51		-531,507,903.22		2,878,302,845.18	68,903,275.64	2,947,206,120.82
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他					236,305,254.13						154,135,403.28		390,440,657.41		390,440,657.41
二、本年期初余额	706,118,997.00				2,915,371,210.34		126,468.68		24,499,326.51		-377,372,499.94		3,268,743,502.59	68,903,275.64	3,337,646,778.23
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-637,576,954.99			6,877,032.25			154,755,385.18		475,944,537.56	4,844,587.55	471,099,950.01
（一）综合收益总额											154,755,385.18		154,755,385.18	4,630,643.55	159,386,028.73
（二）所有者投入和减少资本					637,576,954.99								637,576,954.99		637,576,954.99
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					423,045.01								423,045.01		423,045.01
4. 其他					638,000,000.00								638,000,000.00		638,000,000.00
（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							6,87 7,03 2.25					6,87 7,03 2.25	213, 944. 00	7,09 0,97 6.25					
1. 本期提取							9,50 1,81 2.09					9,50 1,81 2.09	214, 308. 04	9,71 6,12 0.13					
2. 本期使用							- 2,62 4,77 9.84					- 2,62 4,77 9.84	- 364. 04	- 2,62 5,14 3.88					
(六)其他																			
四、本期末 余额	706, 118, 997. 00				2,27 7,79 4,25 5.35		126, 468. 68	6,87 7,03 2.25	24,4 99,3 26.5 1		- 222, 617, 114. 76	2,79 2,79 8,96 5.03	73,7 47,8 63.1 9	2,86 6,54 6,82 8.22					

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											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	未分配 利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末 余额	917,95 4,696. 00				3,681, 448,30 4.11		- 1,480, 912.64	781,32 1.72	24,499 ,326.5 1	503,12 7,504. 90		4,120, 075,23 0.80
加：会计 政策变更												
前期 差错更正												
其他												
二、本年期初 余额	917,95 4,696. 00				3,681, 448,30 4.11		- 1,480, 912.64	781,32 1.72	24,499 ,326.5 1	503,12 7,504. 90		4,120, 075,23 0.80
三、本期增减					345,23			3,294,		97,290		100,92

变动金额（减少以“－”号填列）				6.07			380.45		,336.64		9,953.16
（一）综合收益总额									97,290,336.64		97,290,336.64
（二）所有者投入和减少资本				345,236.07							345,236.07
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额				345,236.07							345,236.07
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备							3,294,380.45				3,294,380.45
1. 本期提取							6,804,454.23				6,804,454.23
2. 本期使用							-				-
							3,510,073.78				3,510,073.78
（六）其他											
四、本期期末余额	917,954,696.00			3,681,793,540.18		-1,480,912.64	4,075,702.17	24,499,326.51	-405,837,168.26		4,221,005,183.96

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度										
----	-----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

	股本	其他权益工具			资本公 积	减：库 存股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	未分配 利润	其他	所有者 权益合 计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末 余额	706,118,997.00				2,720,674,163.56		126,468.68		24,499,326.51	-596,687,910.23		2,854,731,045.52
加：会计 政策变更												
前期 差错更正												
其他												
二、本年期初 余额	706,118,997.00				2,720,674,163.56		126,468.68		24,499,326.51	-596,687,910.23		2,854,731,045.52
三、本期增减 变动金额（减 少以“-”号 填列）					-189,799,041.86			5,352,392.03		114,033,191.63	0.00	-70,413,458.20
（一）综合收 益总额										114,033,191.63		114,033,191.63
（二）所有者 投入和减少资 本					-189,799,041.86							-189,799,041.86
1. 所有者投 入的普通股												
2. 其他权益 工具持有者投 入资本												
3. 股份支付 计入所有者权 益的金额					423,045.01							423,045.01
4. 其他					-190,222,086.87							-190,222,086.87
（三）利润分 配												
1. 提取盈余 公积												
2. 所有者 （或股东）的 分配												
3. 其他												
（四）所有者 权益内部结转												
1. 资本公积 转增资本（或 股本）												
2. 盈余公积 转增资本（或 股本）												
3. 盈余公积 弥补亏损												
4. 设定受益 计划变动额结 转留存收益												
5. 其他综合 收益结转留存												

收益												
6. 其他												
(五) 专项储备								5,352,392.03				5,352,392.03
1. 本期提取								6,690,700.66				6,690,700.66
2. 本期使用								-				-
								1,338,308.63				1,338,308.63
(六) 其他												
四、本期期末余额	706,118,997.00				2,530,875,121.70		126,468.68	5,352,392.03	24,499,326.51	-	482,654,718.60	2,784,317,587.32

三、公司基本情况

宁夏银星能源股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)原名称为吴忠仪表股份有限公司(以下简称“吴忠仪表公司”),是经宁夏回族自治区人民政府宁政函(1997)116号文批准设立的股份有限公司。

吴忠仪表公司经中国证券监督管理委员会证监发字(1998)150号文件和证监发字(1998)151号文审核批准,于1998年6月15日网上公开发行人民币普通股6,000万股,并于1998年9月15日在深圳证券交易所挂牌上市交易。吴忠仪表公司于1998年6月28日取得宁夏回族自治区工商行政管理局核发的营业执照注册号为6400001201512的企业法人营业执照,注册资本为人民币12,660万元。

1999年4月吴忠仪表公司向全体股东按每10股送2股、转增3股的比例派送红股及公积金转增股本,送股转股后公司注册资本变为18,990万股。2000年12月吴忠仪表公司向全体股东每10股配售3股,共计配售2,844万股,配股后公司注册资本为人民币21,834万元。

2006年7月11日,经国务院国有资产监督管理委员会国资产权(2006)311号文件批准,吴忠仪表公司原控股股东吴忠仪表集团有限公司将其持有的9,144万股国家股股份转让给宁夏发电集团有限责任公司(现已更名为“中铝宁夏能源集团有限公司”,以下简称“中铝宁夏能源公司”)。2006年7月18日,公司实施股权分置改革,非流通股股东向流通股股东每10股送2.4股并用资本公积转增1.5股,流通股股东获得3.9股对价股份,吴忠仪表公司注册资本变更为人民币23,589万元。

2007年吴忠仪表公司第二次临时股东大会通变更公司名称的议案,将公司中文全称变更为“宁夏银星能源股份有限公司”,并于2007年5月10日办理了工商变更手续。

根据公司2011年度股东大会决议,以公司2011年12月31日总股本为基数,以资本公积金向全体股东每10股转增2股,共计转增4,717.8万股,转增后总股本增至28,306.80万元。

根据公司2014年第一次临时股东大会决议、并于2014年8月20日获得中国证券监督管理委员会《关于核准宁夏银星能源股份有限公司向中铝宁夏能源公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》(证监许可[2014]853号)核准,公司向中铝宁夏能源公司非公开发行A股股票194,450,880股(每股面值1元),购买相关资产及负债,同时公司向特定对象非公开发行人民币普通股64,114,114股,非公开发行后公司股本为541,632,994元。

根据公司2016年第二次临时股东大会决议、并于2016年12月19日获得中国证券监督管理委员会《关于核准宁夏银星能源股份有限公司非公开发行股票的批复》(证监许可[2016]2955号)核准,公司于2016年12月30日向特定投资者非公开发行股票166,993,598股(每股面值1元),非公开发行后公司股本为708,626,592元。

根据公司七届二次董事会、2016年度股东大会审议通过的《关于以总价人民币1元的价格向业绩承诺方中铝宁夏能源公司回购注销应补偿股份的议案》,公司以总价1.00元回购中铝宁夏能源公司补偿的2,507,595股股份并予以注销。本次回购注销完成后,本公司总股本减少为706,118,997元。

根据公司 2023 年第二次临时股东大会决议并于 2023 年 7 月 20 日获得中国证券监督管理委员会《关于同意宁夏银星能源股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可[2023] 1584 号), 公司于 2023 年 8 月 18 日向特定投资者非公开发行股票 211,835,699 股(每股面值 1 元), 本次发行后公司股本为 917,954,696.00 元, 每股面值 1 元。

本公司及子公司(以下合称“本集团”)主要从事的业务为新能源发电和新能源装备, 其中: 新能源发电包括风力发电和太阳能光伏发电; 新能源装备工程业务主要包括塔筒制造、风机组装、齿轮箱维修、风电及煤炭综采设备检修等业务。

本年度纳入合并范围的主要子公司详见附注九。

本财务报表由本公司董事会于 2024 年 8 月 23 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部于 2006 年 2 月 15 日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定(以下合称“企业会计准则”)、以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的披露规定编制。

2、持续经营

于 2024 年 6 月 30 日, 本集团流动负债高于流动资产 476,360,904.21 元。考虑到于 2024 年 6 月 30 日, 本集团尚未使用且到期日为资产负债表日之后 12 个月之后的信贷额度为 51.06 亿元, 以及已经使用而到期后可以循环使用的其他信贷额度 5.41 亿元, 本公司董事会相信本集团拥有充足的资金来源以使自资产负债表日后不短于 12 个月的可预见未来期间内持续经营。因此, 本财务报表以持续经营为基础编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计, 主要体现在应收款项的预期信用损失的计量、固定资产折旧、收入的确认和计量等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断、重要会计估计及其关键假设。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司 2024 年半年度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 2024 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及 2024 年半年度的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

本公司以公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日为一个营业周期, 并以其作为资产和负债流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司及下属子公司记账本位币为人民币。本财务报表以人民币列示。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(a) 同一控制下的企业合并

本集团支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量，如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。本集团取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(b) 非同一控制下的企业合并

本集团发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

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

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不归属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额冲减少数股东权益。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金及现金等价物是指库存现金，可随时用于支付的存款，以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产、金融负债或权益工具。

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下方式进行计量：

以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资、其他债权投资等。本集团自资产负债表日起一年内(含一年)到期的其他债权投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的其他债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益：

本集团将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，以公允价值计量且其变动计入当期损益。在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产，其余列示为交易性金融资产。

权益工具

本集团将对其没有控制、共同控制和重大影响的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，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

(ii) 减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、应收租赁款和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑在资产负债表日无需付出不必要的额外成本和努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款、应收款项融资和合同资产，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。对于应收租赁款，本集团亦选择按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

除上述应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和应收租赁款外，于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，认定为处于第一阶段的金融工具，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

按照单项计算预期信用损失的各项金融资产，其信用风险特征与该类中的其他金融资产显著不同。当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据和计提方法如下：

应收票据组合	银行承兑汇票
应收账款组合 1	电网客户
应收账款组合 2	除电网之外的客户
其他应收款组合	应收单位往来款、应收税费返还等

对于划分为组合的应收账款、应收租赁款和因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经

验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

(iii) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3) 该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付账款、其他应付款、借款及长期应付款等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(c) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

11、存货

(a) 分类

存货包括原材料和库存商品等，按成本与可变现净值孰低计量。

(b) 发出存货的计价方法

存货发出时的成本按加权平均法核算，库存商品成本包括原材料、直接人工以及在正常生产能力下按系统的方法分配的制造费用。

(c) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的合同履约成本和销售费用以及相关税费后的金额确定。在同一地区生产和销售且具有相同或类似最终用途的存货，本集团合并计提存货跌价准备。

(d) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

12、长期股权投资

长期股权投资包括：本公司对子公司的长期股权投资；本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资。

子公司为本公司能够对其实施控制的被投资单位。合营企业为本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。联营企业为本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并；对联营企业及合营企业投资采用权益法核算。

(a) 投资成本确定

同一控制下企业合并形成的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按发行权益性证券的公允价值确认为初始投资成本。

(b) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以初始投资成本作为长期股权投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认本公司财务报表的投资损益。在编制合并财务报表时，对于本集团向被投资单位投出或出售资产的顺流交易而产生的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分，本集团在本公司财务报表抵销的基础上，对有关未实现的收入和成本或资产处置损益等中归属于本集团的部分予以抵销，并相应调整投资收益；对于被投资单位向本集团投出或出售资产的逆流交易而产生的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分，本集团在本公司财务报表抵销的基础上，对有关资产账面价值中包含的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分予以抵销，并相应调整长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

(c) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(d) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

13、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产包括已出租的房屋及建筑物，以成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照预计使用寿命与净残值率进行折旧或摊销。

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

当投资性房地产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下：

	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	20-35 年	5%	4.75%至 2.71%

对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧(摊销)方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

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

14、固定资产**(1) 确认条件**

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输工具以及办公设备等。

固定资产在相关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-45 年	5%	11.88%至 2.11%
机器设备	年限平均法	8-20 年	5%	11.88%至 4.75%
运输工具	年限平均法	6-10 年	5%	15.83%至 9.50%
办公设备	年限平均法	5-10 年	5%	19.00%至 9.50%

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。

对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(c) 当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

(d) 固定资产的处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

15、在建工程

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

16、借款费用

本集团发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

17、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产包括土地使用权、软件系统、专利权和非专利技术等，以成本计量。

(a) 土地使用权

土地使用权按使用年限 50 年平均摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。

(b) 定期复核使用寿命和摊销方法

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(c) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

(d) 研究与开发

本集团的研究开发支出主要包括本集团实施研究开发活动而耗用的材料、研发部门职工薪酬、研发使用的设备及软件等资产的折旧摊销、研发测试、研发技术服务费及授权许可费等支出。

为研究齿轮磨损修复工艺而进行的有计划的调查、评价和选择阶段的支出为研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；大规模生产之前，针对齿轮磨损修复工艺最终应用的相关设计、测试阶段的支出为开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化：

- 生产工艺的开发已经技术团队进行充分论证；
- 管理层已批准生产工艺开发的预算；
- 前期市场调研的研究分析说明生产工艺所生产的产品具有市场推广能力；
- 有足够的技术和资金支持，以进行生产工艺的开发活动及后续的大规模生产；
- 以及生产工艺开发的支出能够可靠地归集。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

18、长期资产减值

固定资产、在建工程、投资性房地产、使用权资产、使用寿命有限的无形资产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试；尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入资产减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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。

19、长期待摊费用

长期待摊费用包括风电路使用费、水土保持补偿费及水资源使用权转让费等已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

20、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

职工薪酬是本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利等。

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险、失业保险和企业年金，都属于设定提存计划。

基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴费基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（3）辞退福利的会计处理方法

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

内退福利

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

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为应付职工薪酬。

21、预计负债

因未决诉讼等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

22、股份支付

本集团母公司之控股公司中铝股份实施的限制性股票计划为换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，本集团作为接受服务的企业没有结算义务，以授予职工的权益工具在授予日的公允价值计量。

授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入当期损益，相应增加资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可行权职工人数变动、是否达到规定业绩条件等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，并以此为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入当期损益。

23、终止经营

终止经营为满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被处置或划归为持有待售类别：（一）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；（二）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；（三）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

利润表中列示的终止经营净利润包括其经营损益和处置损益。

24、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。

（a）销售商品

销售商品在将商品控制权转移给买方，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，转让商品有权取得的对价很可能收回时，确认收入。

本集团电力销售收入于本集团供电当月按经客户确认的电量电费结算信息确认。

本集团设备销售收入是在客户取得相关商品的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。本集团将生产的设备类产品按照合同规定运至约定交货地点，经客户验收且双方签署货物交接单时点确认收入。

（b）提供劳务

本集团对外提供风机、煤机检测检修等业务，根据已完成劳务的进度在一段时间内确认收入，其中，已完成劳务的进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。于资产负债表日，本集团对已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

合同成本包括合同履约成本。本集团为提供风机、煤机检测检修等服务劳务而发生的成本，确认为合同履约成本，并在确认收入时，按照已完成劳务的进度结转计入主营业务成本。如果合同成本的账面价值高于因提供该劳务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，本集团对超出的部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。于资产负债表日，本集团对于合同履约成本根据其初始确认时摊销期限是否超过一年，以减去相关资产减值准备后的净额，分别列示为存货和其他非流动资产；对于初始确认时摊销期限超过一年的合同取得成本，以减去相关资产减值准备后的净额，列示为其他非流动资产。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

25、政府补助

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

与日常活动相关的政府补助纳入营业利润，与日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

26、递延所得税资产/递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的非企业合并交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

- 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；
- 本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

27、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

本集团为承租人

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不

纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产包括租入的机器设备及土地使用权等。使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括租赁负债的初始计量金额、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定租赁期届满时是否能够取得租赁资产所有权，则在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

租赁发生变更且同时符合下列条件时，本集团将其作为一项单独租赁进行会计处理：(1) 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；(2) 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

当租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理时，本集团在租赁变更生效日重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，重新计量租赁负债。租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。其他的租赁为经营租赁。

经营租赁

本集团经营租出自有的房屋建筑物及机器设备时，经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。本集团将按销售额的一定比例确定的可变租金在实际发生时计入租金收入。

当租赁发生变更时，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁，并将与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额作为新租赁的收款额。

28、债务重组

债务重组为在不改变交易对手方的情况下，经债权人和债务人协定或法院裁定，就清偿债务的时间、金额或方式等重新达成协议的交易。

本集团作为债权人

对于债务人以存货、固定资产等非金融资产抵偿对本集团债务的，以放弃债权的公允价值，以及使该资产达到当前位置和状态，或预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税费等其他相关成本确定所取得的非金融资产的初始成本。本集团所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。

此外，以修改其他条款方式进行债务重组导致原债权终止确认的，本集团按照修改后的条款以公允价值初始计量重组债权，重组债权的确认金额与原债权终止确认日账面价值之间的差额，计入当期损益。如果修改其他条款未导致原债权终止确认的，原债权继续以原分类进行后续计量，修改产生的利得或损失计入当期损益。

本集团作为债务人

本集团作为债务人，以资产清偿债务方式进行债务重组的，在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，

所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

此外，以修改其他条款方式进行债务重组导致原债务终止确认的，本集团按照修改后的条款以公允价值初始计量重组债务，重组债务的确认金额与原债务终止确认日账面价值之间的差额，计入当期损益。如果修改其他条款未导致原债务终止确认的，原债务继续以原分类进行后续计量，修改产生的利得或损失计入当期损益。

29、其他重要的会计政策和会计估计

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

(a) 重要会计估计及其关键假设

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

(i) 预期信用损失的计量

本集团通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率或基于账龄矩阵确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。

在考虑前瞻性信息时，本集团考虑了不同的宏观经济情景。2023 年度，“基准”、“不利”及“有利”这三种经济情景的权重分别是 60%、20%和 20%(2022 年度：60%、20%和 20%)。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的重要宏观经济假设和参数，包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化、国内生产总值和消费者物价指数等。

(ii) 风力发电业务固定资产减值准备的会计估计

本集团对存在减值迹象的风力发电业务固定资产进行减值测试时，当减值测试结果表明相关资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入资产减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者，其计算需要采用会计估计。本集团采用预计未来现金流量的现值及拟处置资产的公允价值确定其可收回金额。

(iii) 所得税和递延所得税

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动中，部分交易和事项的最终税务处理存在不确定性。在计提各个地区的所得税费用时，本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损，本集团以未来期间很可能获得用来抵扣可抵扣亏损的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。未来期间取得的应纳税所得额包括本集团通过正常的生产经营活动能够实现的应纳税所得额，以及以前期间产生的应纳税暂时性差异在未来期间转回时将增加的应纳税所得额。本集团在确定未来期间应纳税所得额取得的时间和金额时，需要运用估计和判断。如果实际情况与估计存在差异，可能导致对递延所得税资产的账面价值进行调整。

(iv) 可再生能源电价补贴收入的确认

可再生能源电价补贴产生的收入指根据现行政府政策销售风力及光伏电力产生的已收或应收电价补贴，并于本集团就享

有电价补贴权利而符合现行政府政策及法规下规定的所有要求及条件时确认。管理层在解读电价补贴的相关现行政策及法规时需要作出判断。

30、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	6%、9%及 13%
城市维护建设税	缴纳的增值税税额	1%、5%及 7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
教育费附加	缴纳的增值税税额	3%
地方教育费附加	缴纳的增值税税额	2%

2、税收优惠

(a)

根据财政部、税务总局、国家发展改革委颁布的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部公告 2020 年第 23 号),自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日,对设在西部地区的、以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务,且其主营业务收入占企业收入总额 60%以上的企业,减按 15%的税率征收企业所得税。2023 年度,本集团享受 15%所得税税率的公司包括:宁夏银星能源股份有限公司、内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司、宁夏银仪风力发电有限责任公司、陕西丰晟能源有限公司及陕西西夏能源有限公司。

(b) 根据财政部、国家税务总局发布的《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46 号),企业从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定,于 2008 年 1 月 1 日后经批准的公共基础设施项目,其投资经营的所得,自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税。本集团内各项目减免税的情况如下:

项目	免征期限	减半期限
吴忠太阳山风电场六期	2018-2020 年度	2021-2023 年度
朱庄项目	2018-2020 年度	2021-2023 年度
阿拉善左旗 200MW 风电项目	2020-2022 年度	2023-2025 年度

宁东 250MW 光伏复合发电项目

2023-2025 年度

2026-2028 年度

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	59,941,480.29	241,816,521.47
存放财务公司款项	50,753,093.99	69,362,047.58
合计	110,694,574.28	311,178,569.05

其他说明

2、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	887,616,962.07	845,334,323.72
1 至 2 年	754,743,822.16	718,382,514.89
2 至 3 年	538,644,488.33	435,116,354.95
3 年以上	278,861,588.39	213,962,711.65
3 至 4 年	132,112,815.65	35,917,446.87
4 至 5 年	32,267,681.79	34,784,384.08
5 年以上	114,481,090.95	143,260,880.70
合计	2,459,866,860.95	2,212,795,905.21

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	26,120,899.76	1.06%	26,120,899.76	100.00%	0.00	26,120,899.76	1.18%	26,120,899.76	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,433,745,961.19	98.94%	13,337,475.23	0.55%	2,420,408,485.96	2,186,675,005.45	98.82%	11,897,679.66	0.54%	2,174,777,325.79
其中：										
组合-电网客户	2,395,517,593.46	97.38%	9,453,944.35	0.39%	2,386,063,649.11	2,118,541,703.26	95.74%	7,997,619.40	0.38%	2,110,544,083.86
组合-除电网之外的客户	38,228,367.73	1.55%	3,883,530.87	10.16%	34,344,836.86	68,133,302.19	3.08%	3,900,060.26	5.72%	64,233,241.93

合计	2,459,866,860.95	100.00%	39,458,374.99	1.60%	2,420,408,485.96	2,212,795,905.21	100.00%	38,018,579.42	1.72%	2,174,777,325.79
----	------------------	---------	---------------	-------	------------------	------------------	---------	---------------	-------	------------------

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提坏账准备 26,120,899.76 元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
来宝碳资产有限公司	9,080,000.00	9,080,000.00	9,080,000.00	9,080,000.00	100.00%	国际碳交易市场发生重大变化，长期挂账，预计收回可能性很小
金昌华远新能源投资发展有限公司	7,212,000.00	7,212,000.00	7,212,000.00	7,212,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
瑞典碳资产有限公司	4,054,035.76	4,054,035.76	4,054,035.76	4,054,035.76	100.00%	国际碳交易市场发生重大变化，长期挂账，预计收回可能性很小
宁夏达力斯发电有限公司	3,500,000.00	3,500,000.00	3,500,000.00	3,500,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
宁夏天元能源管理有限公司	2,130,000.00	2,130,000.00	2,130,000.00	2,130,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
北京意科能源技术有限公司	144,864.00	144,864.00	144,864.00	144,864.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
合计	26,120,899.76	26,120,899.76	26,120,899.76	26,120,899.76		

按组合计提坏账准备类别名称：组合一电网客户：9,453,944.35 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
一年以内	872,369,719.14	963,775.87	0.11%
一到二年	747,819,673.08	2,964,457.12	0.40%
二到三年	524,699,809.56	3,201,215.03	0.61%
三年以上	250,628,391.68	2,324,496.34	0.93%
合计	2,395,517,593.46	9,453,944.35	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：组合一除电网之外的客户：3,883,530.87 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
一年以内	15,247,242.93	108,286.15	0.71%
一到二年	6,924,149.08	205,218.84	2.96%
二到三年	13,944,678.77	1,457,728.93	10.45%
三年以上	2,112,296.95	2,112,296.95	100.00%
合计	38,228,367.73	3,883,530.87	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	38,018,579.42	2,011,196.81	571,401.24			39,458,374.99
合计	38,018,579.42	2,011,196.81	571,401.24			39,458,374.99

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
应收账款 1	354,392.65	回款	回款	预期信用损失
应收账款 2	145,428.06	回款	回款	预期信用损失
应收账款 3	11,855.25	回款	回款	预期信用损失
应收账款 4	7,248.05	回款	回款	预期信用损失
应收账款 5	6,699.46	回款	回款	预期信用损失
合计	525,623.47			

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网宁夏电力有限公司	1,770,704,689.03			71.98%	6,965,509.56
内蒙古电力（集团）有限责任公司	522,357,437.50			21.24%	2,197,515.11
国网陕西省电力公司榆林供电公司	102,455,466.93			4.17%	290,919.68
宁夏银星煤业有限公司	9,938,596.70			0.40%	409,063.44
来宝碳资产有限公司	9,080,000.00			0.37%	9,080,000.00
合计	2,414,536,190.16			98.16%	18,943,007.79

(5) 其他

于 2024 年 6 月 30 日，本集团长山头宁安第一风场、朱庄风电场、太阳山风电场等电站的应收账款电费收费权质押给金融机构为取得长期借款的担保，相关电站的应收账款账面余额为 33,166,936.56 元。

3、应收款项融资**(1) 应收款项融资分类列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	4,789,895.00	6,202,367.50

合计	4,789,895.00	6,202,367.50
----	--------------	--------------

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	2,841,914.59	11,262,581.54
合计	2,841,914.59	11,262,581.54

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收单位往来款	136,820,636.04	141,879,054.72
应收税费返还	772,256.36	757,913.32
其他	539,551.33	5,847,054.70
合计	138,132,443.73	148,484,022.74

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	1,484,137.53	11,300,252.42
1至2年	378,283.77	367,863.40
2至3年	363,617.34	641,292.75
3年以上	135,906,405.09	136,174,614.17
3至4年	618,592.19	2,996,980.23
4至5年	2,968,913.72	46,313,732.17
5年以上	132,318,899.18	86,863,901.77
合计	138,132,443.73	148,484,022.74

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	133,356,071.26	96.54%	133,356,071.26	100.00%	0.00	140,893,859.01	94.89%	135,462,781.39	96.15%	5,431,077.62
其中：										
按组合计提坏账准备	4,776,372.47	3.46%	1,934,457.88	40.50%	2,841,914.59	7,590,163.73	5.11%	1,758,659.81	23.17%	5,831,503.92

其中：										
合计	138,132,443.73	100.00%	135,290,529.14	97.94%	2,841,914.59	148,484,022.74	100.00%	137,221,441.20	92.41%	11,262,581.54

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	6,762.23		137,214,678.97	137,221,441.20
2024 年 1 月 1 日余额在 本期				
本期计提	5,794.54		170,003.53	175,798.07
本期转回	5,796.58		2,100,913.55	2,106,710.13
2024 年 6 月 30 日余额	6,760.19		135,283,768.95	135,290,529.14

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账准备	137,221,441.20	175,798.07	2,106,710.13			135,290,529.14
合计	137,221,441.20	175,798.07	2,106,710.13			135,290,529.14

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
其他应收款 1	2,100,913.55		回款	
其他应收款 2	2,686.23		回款	
其他应收款 3	1,829.15		回款	
其他应收款 4	667.67		回款	
其他应收款 5	140.30		回款	
合计	2,106,236.90			

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
------	-------	------	----	------------------	----------

其他应收款 1	应收单位往来款	63,865,671.32	三年以上	46.24%	63,865,671.32
其他应收款 2	应收单位往来款	26,000,000.00	三年以上	18.82%	26,000,000.00
其他应收款 3	应收单位往来款	9,200,000.00	三年以上	6.66%	9,200,000.00
其他应收款 4	应收单位往来款	7,875,457.87	三年以上	5.70%	7,875,457.87
其他应收款 5	应收单位往来款	5,911,326.24	三年以上	4.28%	5,911,326.24
合计		112,852,455.43		81.70%	112,852,455.43

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	2,005,395.51	100.00%	1,570,369.31	100.00%
合计	2,005,395.51		1,570,369.31	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

客商名称	金额	占预付款项总额比例
首钢长治钢铁有限公司	537,964.98	26.83%
中国石油天然气股份有限公司宁夏银川销售分公司	380,198.10	18.96%
上海交通大学四川研究院	365,000.00	18.20%
内蒙古电力（集团）有限责任公司阿拉善供电分公司	264,179.30	13.17%
国网宁夏电力有限公司	211,184.70	10.53%
余额前五名的预付款项总额	1,758,527.08	87.69%

6、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值
原材料	48,603,824.18	7,571,974.39	41,031,849.79	53,097,954.22	7,571,974.39	45,525,979.83
库存商品	2,318,401.36	2,257,801.10	60,600.26	3,011,555.52	2,257,801.10	753,754.42
合计	50,922,225.54	9,829,775.49	41,092,450.05	56,109,509.74	9,829,775.49	46,279,734.25

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	7,571,974.39					7,571,974.39
库存商品	2,257,801.10					2,257,801.10
合计	9,829,775.49					9,829,775.49

存货跌价准备情况如下：

项目	确定可变现净值的具体依据	本年转回或转销存货跌价准备的原因
原材料	预计售价减去至完工的生产成本、合同履约成本及销售环节的费用及税金	本年销售转销
库存商品	预计售价减去销售环节的费用及税金	无

7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	54,050,961.82	82,923,528.62
合计	54,050,961.82	82,923,528.62

8、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
非交易性权益工具投资非上市公司股权—银川开发区投资控股有限公司 ¹	18,257,749.84						18,257,749.84	
合计	18,257,749.84						18,257,749.84	

注：1 本集团对银川开发区投资控股有限公司的表决权比例为 6.56%、珠海公牛高性能复合材料股份有限公司的表决权比例为 17.98%、西北亚奥信息技术有限公司的表决权比例为 14%、西部电子商务股份有限公司的表决权比例为 10.709%、青岛博凯国际贸易有限公司的表决权比例为 17%，本集团未派驻董事，也没有以任何其他方式参与或影响上述公司的财务和经营决策，因此本集团对上述公司不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。

其他说明：

	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
银川开发区投资控股有限公司		

—成本	20,000,000.00	20,000,000.00
—累计公允价值变动	-1,742,250.16	-1,742,250.16
	18,257,749.84	18,257,749.84
珠海公牛高性能复合材料股份有限公司		
—成本	16,000,000.00	16,000,000.00
—累计公允价值变动	-16,000,000.00	16,000,000.00
	-	-
西北亚奥信息技术有限公司		
—成本	7,000,000.00	7,000,000.00
—累计公允价值变动	-7,000,000.00	-7,000,000.00
	-	-
西部电子商务股份有限公司		
—成本	3,350,000.00	3,350,000.00
—累计公允价值变动	-3,350,000.00	-3,350,000.00
	-	-
青岛博凯国际贸易有限公司		
—成本	2,550,000.00	2,550,000.00
—累计公允价值变动	-2,550,000.00	-2,550,000.00
	-	-
	18,257,749.84	18,257,749.84

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业													
宁夏天净神州风力发电有限公司	30,156,802.19				-4,231.28							30,152,570.91	
小计	30,156,802.19				-4,231.28							30,152,570.91	
二、联营企业													
宁夏宁电物流有限公司	45,115,152.33				2,215,279.18							47,330,431.51	

小计	45,115,152.33				2,215,279.18						47,330,431.51	
合计	75,271,954.52 ¹				2,211,047.90						77,483,002.42	

注：1 本公司对宁夏银星多晶硅有限责任公司投资成本为 3,600 万元，持股比例为 26.88%。2024 年 3 月 6 日，公司收到宁夏银星多晶硅有限责任公司的破产终结裁定书。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明

10、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值	111,984,103.74			111,984,103.74
1. 期初余额	111,984,103.74			111,984,103.74
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	111,984,103.74			111,984,103.74
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	58,398,304.10			58,398,304.10
2. 本期增加金额	970,834.09			970,834.09
(1) 计提或摊销	970,834.09			970,834.09
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	59,369,138.19			59,369,138.19
三、减值准备				
1. 期初余额				

2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	52,614,965.55		52,614,965.55
2. 期初账面价值	53,585,799.64		53,585,799.64

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,280,716,829.22	6,416,575,934.89
固定资产清理	35,482,212.93	6,241,928.06
合计	6,316,199,042.15	6,422,817,862.95

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	运输工具	办公设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	1,151,066,107.57	11,647,583,863.70	24,967,500.47	50,711,917.13	12,874,329,388.87
2. 本期增加金额					
(1) 购置					
(2) 在建工程转入	9,385,590.50	193,146,410.59			202,532,001.09
(3) 企业合并增加					

3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废	21,909,159.72	481,818,353.64			503,727,513.36
4. 期末余额	1,138,542,538.35	11,358,911,920.65	24,967,500.47	50,711,917.13	12,573,133,876.60
二、累计折旧					
1. 期初余额	625,519,189.83	5,720,692,507.83	22,042,223.77	32,370,353.18	6,400,624,274.61
2. 本期增加金额					
(1) 计提	21,813,230.81	279,930,216.17	118,136.81	310,129.01	302,171,712.80
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废	18,663,497.64	404,038,776.03			422,702,273.67
4. 期末余额	628,668,923.00	5,596,583,947.97	22,160,360.58	32,680,482.19	6,280,093,713.74
三、减值准备					
1. 期初余额		57,100,612.66	28,566.71		57,129,179.37
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废		44,805,845.73			44,805,845.73
4. 期末余额	0.00	12,294,766.93	28,566.71	0.00	12,323,333.64
四、账面价值					
1. 期末账面价值	509,873,615.35	5,750,033,205.75	2,778,573.18	18,031,434.94	6,280,716,829.22
2. 期初账面价值	525,546,917.74	5,869,790,743.21	2,896,709.99	18,341,563.95	6,416,575,934.89

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
宁夏银星能源股份有限公司装备工程分公司	25,607,697.06	17,915,137.59	6,831,039.52	861,519.95	
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	9,556,347.98	8,145,609.52	952,359.34	458,379.12	
合计 ¹	35,164,045.04	26,060,459.48	7,783,398.86	1,319,899.07	

注：1 受技术革新和本集团业务转型的影响，本集团之子公司宁夏银星能源风电设备制造有限公司以及本公司之分公司宁夏银星能源股份有限公司装备工程分公司的部分固定资产停用，经过本集团管理层的评估，本集团相应已对其累计计

提减值准备 7,783,398.86 元。

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	13,781,471.56	尚未办理竣工决算以及申办手续未齐备等

其他说明

于 2024 年 6 月 30 日，未办妥产权证书的固定资产金额占本集团总资产金额的比例为 0.15% (2023 年 12 月 31 日：0.15%)。截止本财务报告批准日，本集团不存在因以上房屋的使用而被要求赔偿的法律诉讼和评估。本公司董事认为本集团有权合法、有效地占有并使用上述房屋及建筑物，认为上述事项不会对本集团 2024 年 6 月 30 日的整体财务状况构成任何重大不利影响。

(4) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
机器设备	35,482,212.93	6,241,928.06
合计	35,482,212.93	6,241,928.06

其他说明：

(6) 年末所有权受到限制的固定资产

于 2024 年 6 月 30 日，账面价值为 3,173,879,493.52 元 (2023 年 12 月 31 日：3,466,019,538.17 元) 的固定资产用于抵押取得银行借款。

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	58,555,376.32	111,302,161.67
合计	58,555,376.32	111,302,161.67

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	58,944,247.82	388,871.50	58,555,376.32	111,691,033.17	388,871.50	111,302,161.67
合计	58,944,247.82	388,871.50	58,555,376.32	111,691,033.17	388,871.50	111,302,161.67

	2		2	17	67
--	---	--	---	----	----

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
风电齿轮箱齿类零部件的再制造关键技术与装备	30,100,000.00	10,573,754.81			2,865,833.50	7,707,921.31	25.61%					其他
快速频率响应改造	2,396,508.62	1,504,424.78				1,504,424.78	62.78%					其他
宁夏银星能源贺兰山风电场 61.2MW 老旧风机“以大代小”更新项目	300,640,000.00	94,397,710.05	78,449,301.56	172,847,011.61		0.00	100.00%					募集资金
宁夏银星能源贺兰山风电场 30.6MW 老旧风机“以大代小”更新项目	160,560,000.00	5,215,143.53	39,926,731.08	45,141,874.61		0.00	100.00%					募集资金
冯地坑风电场高频高穿改造	8,909,800.00	0.00	5,280,915.01			5,280,915.01	59.27%					其他
宁夏银星能源股份有限公司太阳山一期以大压小项目	140,490,000.00		124,722.00			124,722.00	0.09%					其他
宁夏银星能源股份有限公司太阳山二期以大压小项目	184,550,000.00		1,030,817.66			1,030,817.66	0.56%					其他
宁东 250MW 光伏复合发电项目	1,074,290,000.00	0.00	42,477,876.11			42,477,876.11	67.86%					募集资金
其他	161,560,000.00		817,570.95			817,570.95	0.51%					其他
合计	2,063,496,308.62	111,691,033.17	168,107,934.37	217,988,886.22	2,865,833.50	58,944,247.82						

(3) 在建工程的减值测试情况

□适用 不适用

13、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额		361,055.64	18,791,284.89	19,152,340.53
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额		361,055.64	18,791,284.89	19,152,340.53
二、累计折旧				
1. 期初余额		361,055.64	1,557,699.99	1,918,755.63
2. 本期增加金额				
(1) 计提			543,472.89	543,472.89
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额		361,055.64	2,101,172.88	2,462,228.52
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	0.00	0.00	16,690,112.01	16,690,112.01
2. 期初账面价值	0.00	0.00	17,233,584.90	17,233,584.90

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 不适用

其他说明：

14、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件系统	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	106,660,803.29	590,547.26	42,264,896.61	1,776,412.50	151,292,659.66
2. 本期增加金额					
(1) 购置	11,806.94				11,806.94
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	106,672,610.23	590,547.26	42,264,896.61	1,776,412.50	151,304,466.60
二、累计摊销					
1. 期初余额	26,730,355.35	216,534.12	34,089,544.81	1,760,661.47	62,797,095.75
2. 本期增加金额					
(1) 计提	1,531,688.28			1,580.52	1,533,268.80
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	28,262,043.63	216,534.12	34,089,544.81	1,762,241.99	64,330,364.55
三、减值准备					
1. 期初余额		374,013.14	8,175,351.80		8,549,364.94
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					

4. 期末余额					
四、账面价值	0.00	374,013.14	8,175,351.80	0.00	8,549,364.94
1. 期末账面价值	78,410,566.60	0.00	0.00	14,170.51	78,424,737.11
2. 期初账面价值	79,930,447.94	0.00	0.00	15,751.03	79,946,198.97

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	19,091,079.15	

其他说明

于 2024 年 6 月 30 日，账面价值为 19,091,079.15 元的土地使用权(2023 年 12 月 31 日：账面价值 19,444,761.75 元)尚未办妥土地使用权权证。

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

15、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
检修道路使用租赁费	54,375.00		3,750.00		50,625.00
水资源挂牌转让费	164,918.40		10,307.40		154,611.00
水土保持补偿费	1,133,265.53		60,926.22		1,072,339.31
合计	1,352,558.93		74,983.62		1,277,575.31

16、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	195,560,743.87	29,334,111.58	194,178,453.85	29,126,768.08
内部交易未实现利润	94,694,410.40	14,204,161.56	100,793,989.27	15,119,098.40
可抵扣亏损	0.00	0.00	31,464,757.76	4,719,713.66
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的公允价值变动	30,642,250.16	4,596,337.52	30,642,250.16	4,596,337.52
政府补助	15,144,396.47	2,271,659.47	17,262,914.55	2,589,437.18

合计	336,041,800.90	50,406,270.13	374,342,365.59	56,151,354.84
----	----------------	---------------	----------------	---------------

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	6,216,363.73	932,454.56	6,502,118.20	975,317.73
固定资产折旧	3,017,202.27	452,580.34	3,112,560.12	466,884.02
合计	9,233,566.00	1,385,034.90	9,614,678.32	1,442,201.75

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	1,385,034.90	49,021,235.23	1,442,201.75	54,709,153.09
递延所得税负债	1,385,034.90		1,442,201.75	

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	85,817,915.85	107,668,033.19
可抵扣亏损		9,234,188.91
合计	85,817,915.85	116,902,222.10

17、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税额	71,538,875.70		71,538,875.70	67,417,287.03		67,417,287.03
合计	71,538,875.70		71,538,875.70	67,417,287.03		67,417,287.03

18、资产减值及损失准备

项目	2023年12月31日	本年增加	本年减少			2024年6月30日
			转回	转销	其他	
应收账款坏账准备	38,018,579.42	2,011,196.81	571,401.24	0.00	0.00	39,458,374.99
其中：单项计提坏账准备	26,120,899.76					26,120,899.76
组合计提坏账准备	11,897,679.66	2,011,196.81	571,401.24			13,337,475.23
其他应收款坏账准备	137,221,441.20	175,798.07	2,106,710.13	0.00	0.00	135,290,529.14

其中：单项计提坏账准备	135,462,781.39	170,003.53	2,100,913.55			133,531,871.37
组合计提坏账准备	1,758,659.81	5,794.54	5,796.58			1,758,657.77
小计	175,240,020.62	2,186,994.88	2,678,111.37	0.00	0.00	174,748,904.13
存货跌价准备	9,829,775.49					9,829,775.49
固定资产减值准备	57,129,179.37			44,805,845.73		12,323,333.64
在建工程减值准备	388,871.50					388,871.50
无形资产减值准备	8,549,364.94					8,549,364.94
小计	75,897,191.30	0.00	0.00	44,805,845.73	0.00	31,091,345.57
	251,137,211.92	2,186,994.88	2,678,111.37	44,805,845.73	0.00	205,840,249.70

19、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	400,273,444.44	725,402,638.89
合计	400,273,444.44	725,402,638.89

短期借款分类的说明：

于 2024 年 6 月 30 日，本公司不存在逾期短期借款，利率为 2.20%至 2.22% (2023 年 12 月 31 日：1.9%至 2.22%)。

20、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	51,315,380.91	140,753,599.30
合计	51,315,380.91	140,753,599.30

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为。

21、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付账款	72,587,240.13	141,230,397.05
合计	72,587,240.13	141,230,397.05

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付账款	19,663,603.82	质保期或付款期尚未到期
合计	19,663,603.82	

其他说明：

账龄超过一年的应付账款主要为应付材料款和货款。

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	3,056,612.84	3,056,612.84
其他应付款	1,867,199,152.45	1,340,092,444.04
合计	1,870,255,765.29	1,343,149,056.88

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	3,056,612.84	3,056,612.84
合计	3,056,612.84	3,056,612.84

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付资金池款项	1,384,633,962.85	843,754,870.53
应付工程、材料及设备款	124,619,924.76	105,474,892.02
代收代扣款	7,110,105.40	12,174,908.45
保证金及押金	5,516,879.45	5,473,676.10
应付投资款	312,620,000.00	312,620,000.00
其他	32,698,279.99	60,594,096.94
合计	1,867,199,152.45	1,340,092,444.04

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
工程设备款及保证金	97,991,912.59	按照合同约定尚未达到结算条件，该等款项尚未结清
合计	97,991,912.59	

23、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同负债	33,761.34	33,743.37

合计	33,761.34	33,743.37
----	-----------	-----------

24、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	3,648,113.00	41,793,075.09	40,992,891.13	4,448,296.96
二、离职后福利-设定提存计划		8,075,143.94	8,075,143.94	0.00
三、辞退福利	1,231.10			1,231.10
四、一年内到期的其他福利				0.00
合计	3,649,344.10	49,868,219.03	49,068,035.07	4,449,528.06

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		30,217,890.00	29,540,611.00	677,279.00
2、职工福利费		3,042,499.24	3,042,499.24	0.00
3、社会保险费		3,242,348.35	3,242,348.35	0.00
其中：医疗保险费		2,922,889.19	2,922,889.19	0.00
工伤保险费		319,459.16	319,459.16	0.00
4、住房公积金		3,970,541.00	3,970,541.00	0.00
5、工会经费和职工教育经费	3,648,113.00	899,819.75	776,914.79	3,771,017.96
其他短期薪酬		419,976.75	419,976.75	0.00
合计	3,648,113.00	41,793,075.09	40,992,891.13	4,448,296.96

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		5,276,969.50	5,276,969.50	
2、失业保险费		164,444.68	164,444.68	
3、企业年金缴费		2,633,729.76	2,633,729.76	
合计		8,075,143.94	8,075,143.94	0.00

25、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	16,488,878.16	17,771,612.74

企业所得税	4,449,649.25	3,005,654.66
土地使用税	2,258,121.62	831,857.84
房产税	663,906.54	655,580.76
其他税费	1,062,536.18	1,737,492.42
合计	24,923,091.75	24,002,198.42

26、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	688,220,717.82	748,449,469.62
一年内到期的租赁负债	185,651.68	185,651.68
合计	688,406,369.50	748,635,121.30

27、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	117,126,407.63	143,113,605.56
质押、抵押借款(a)	2,425,359,310.19	2,740,708,864.06
减：一年内到期的部分		
信用借款	-51,526,407.63	-52,013,605.56
质押、抵押借款	-636,694,310.19	-696,435,864.06
合计	1,854,265,000.00	2,135,373,000.00

长期借款分类的说明：

(a) 于 2024 年 6 月 30 日，银行质押、抵押借款系由本集团的固定资产（账面价值为 3,173,879,493.52 元）及应收账款（应收账款账面余额为 33,166,936.56 元）电费收费权作质押、抵押，其中 50,000,000.00 元(2023 年 12 月 31 日：100,000,000.00 元)亦由本公司之母公司中铝宁夏能源公司提供担保。

(b) 于 2024 年 6 月 30 日，长期借款的利率区间为 2.35%至 3.95%(2023 年 12 月 31 日：2.6%至 4.20%)。

28、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	1,741,643.66	1,964,469.50
减：一年内到期部分(附注四(24))	-185,651.68	-185,651.68
合计	1,555,991.98	1,778,817.82

29、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
专项应付款	15,525,461.00	17,460,461.00
合计	15,525,461.00	17,460,461.00

(1) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
高精齿轮传动装置与齿轮加工制造项目	15,000,000.00			15,000,000.00	
其他	2,460,461.00		1,935,000.00	525,461.00	
合计	17,460,461.00		1,935,000.00	15,525,461.00	

30、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	21,912,914.55		2,118,518.08	19,794,396.47	
合计	21,912,914.55		2,118,518.08	19,794,396.47	

其他说明：

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
600MWP 光伏组件车间光电建筑一体化项目	6,078,947.80			303,947.34			5,775,000.46	与资产相关
生产 200MWP 太阳能电池项目	1,291,666.67			874,999.98			416,666.69	与资产相关
风电设备工程技术研发中心建设项目	4,650,000.00						4,650,000.00	与资产相关
建设 200MWp/年中空微循环 BIPV 光伏组件制造项目	4,140,000.00						4,140,000.00	与资产相关
2.5MW 风电机组风场试验公共服务平台建设	1,191,666.97			49,999.98			1,141,666.99	与资产相关
公共租赁住房专项补助	1,197,485.04			17,917.50			1,179,567.54	与资产相关
光伏发电跟踪装置驱动系统研发	112,068.68			67,241.40			44,827.28	与资产相关
年产 500MWp 太阳能跟踪器项目	104,167.07			124,999.98			-20,832.91	与资产相关
兆瓦级风机载荷测定及前瞻性维护研究	408,333.47			49,999.98			358,333.49	与资产相关
《风电齿轮箱齿类零部件的再制造关键技术与装备》-专项	600,000.00			600,000.00			0.00	与资产相关
《兆瓦及风电机组主控系统智能化检测关键技术及应用》-专项	1,650,000.00						1,650,000.00	与资产相关
安佰俊 2016 年青年拔尖人才中期考核资助经费	30,000.00						30,000.00	与资产相关
2013 年基础建设科技项目款	200,000.00						200,000.00	与资产相关
200MW/年太阳能电池片项目	229,166.93						229,166.93	与资产相关

2.5MW 风电增速机国产化研究	29,411.92			29,411.92			0.00	与资产相关
合计	21,912,914.55	0.00	0.00	2,118,518.08	0.00	0.00	19,794,396.47	

31、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	917,954,696.00						917,954,696.00

32、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	3,395,474,861.77			3,395,474,861.77
其他资本公积	32,582,975.13	345,236.07		32,928,211.20
合计	3,428,057,836.90	345,236.07		3,428,403,072.97

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据本集团母公司之控股公司中铝股份于 2022 年 4 月 26 日召开的股东大会决议通过的《中国铝业股份有限公司 2021 年限制性股票激励计划》(以下简称“激励计划”)，中铝股份向任职的公司董事、高级管理人员、中层管理人员、核心技术(业务)骨干(以下简称“激励对象”)实施限制性股票激励计划，于 2022 年 5 月 25 日，授予服务于本集团的激励对象 1,071,000 股限制性股票(A 股)，授予价格为每股 3.08 元；于 2022 年 12 月 23 日，授予服务于本集团的激励对象 105,000 股限制性股票(A 股)，授予价格为每股 2.21 元。激励对象自授予日(2022 年 5 月 25 日、2022 年 12 月 23 日)起在满足规定的服务期限及业绩条件时才可解锁该限制性股票。根据激励计划方案，激励对象在服务期满前离职或业绩条件未达成时，股票不得解锁，且中铝股份需按授予价格回购并注销相应限制性股票。

自限制性股票授予登记完成之日起满 24 个月后，激励对象在未来 36 个月内分三期解除限售，以 40%、30%、30%的比例分期解除限售，并以此计算摊销费用。

授予日限制性股票的公允价值以授予日中铝股份股票的收盘价确定。于 2022 年 5 月 25 日，每股限制性股票的公允价值为 4.97 元，激励对象每股增资价格为 3.08 元；于 2022 年 12 月 23 日，每股限制性股票的公允价值为 4.42 元，激励对象每股授予价格为 2.21 元；公允价值同每股授予价格之间的差异计入股份支付费用。

于 2024 年 1-6 月，本集团确认的股份支付费用为 345,236.07 元，同时增加资本公积 345,236.07 元(2023 年度：692,911.42 元)。

33、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

一、不能重分类进损益的其他综合收益	-							-
	1,480,912.64							1,480,912.64
其他权益工具投资公允价值变动	-							-
	1,480,912.64							1,480,912.64
其他综合收益合计	-							-
	1,480,912.64							1,480,912.64

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

34、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	881,701.71	10,145,407.39	6,225,650.67	4,801,458.43
合计	881,701.71	10,145,407.39	6,225,650.67	4,801,458.43

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本报告期变动主要系计提及使用专项储备-安全生产费情况。

35、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	24,499,326.51			24,499,326.51
合计	24,499,326.51			24,499,326.51

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

36、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-214,777,058.76	-375,179,379.04
调整后期初未分配利润	-214,777,058.76	-375,179,379.04
加：本期归属于母公司所有者的净利润	130,652,292.03	160,402,320.28
期末未分配利润	-84,124,766.73	-214,777,058.76

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

37、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	617,373,748.12	390,414,376.42	722,447,960.21	444,645,471.98
其他业务	6,431,033.85	3,185,137.84	5,429,524.05	1,416,014.72
合计	623,804,781.97	393,599,514.26	727,877,484.26	446,061,486.70

营业收入、营业成本的分解信息：

合同分类	分部 1		分部 2		销售商品		提供劳务		租金收入		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型												
其中：												
按经营地区分类												
其中：												
市场或客户类型												
其中：												
合同类型												
其中：												
按商品转让的时间分类												
其中：												
按合同期限分类												
其中：												
按销售渠道分类												
其中：												
主营业务收入												
其中：在某一时刻确认					617,172,296.73	390,376,702.46					617,172,296.73	390,376,702.46
在某一时段内确认							201,451.39	37,673.96			201,451.39	37,673.96
其他业务收入											0.00	0.00
其中：在某一时刻确认					357,578.76	0.00					357,578.76	0.00
在某一时刻							4,581,	2,178,			4,581,	2,178,

段内确认							112.97	105.86			112.97	105.86
租金收入									1,492,342.12	1,007,031.98	1,492,342.12	1,007,031.98
合计					617,529,875.49	390,376,702.46	4,782,564.36	2,215,779.82	1,492,342.12	1,007,031.98	623,804,781.97	393,599,514.26

单位：元

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	本期发生额		上期发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
销售商品-电力	606,565,467.87	381,733,478.57	657,492,809.79	383,165,613.97
销售商品-设备制造	10,606,828.86	10,252,356.63	58,331,949.27	55,077,168.18
提供劳务	201,451.39	37,673.96	6,623,201.15	6,402,689.83
	617,373,748.12	392,023,509.16	722,447,960.21	444,645,471.98

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	本期发生额		上期发生额	
	其他业务收入	其他业务成本	其他业务收入	其他业务成本
租金收入	1,492,342.12	1,007,031.98	2,439,575.69	946,492.48
销售材料	357,578.76	0.00	1,511,519.78	0.00
提供劳务	4,581,112.97	568,973.12	1,478,428.58	469,522.24
	6,431,033.85	1,576,005.10	5,429,524.05	1,416,014.72

38、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	756,799.33	989,749.75
教育费附加	1,093,341.77	1,482,210.36
房产税	1,432,784.00	1,512,859.27
土地使用税	2,753,770.21	1,857,345.26
车船使用税	17,490.37	25,012.68

印花税	301,942.89	529,098.09
地方教育费附加	728,894.49	988,139.63
其他	11,542.64	1,011,240.19
合计	7,096,565.70	8,395,655.23

39、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	16,798,804.11	14,266,021.58
折旧费用	2,301,261.40	3,142,957.02
聘请中介机构费	386,792.49	1,237,426.90
运输费	1,398,721.62	1,556,650.71
摊销费用	287,473.44	368,572.60
办公费	38,653.38	106,195.34
停工损失费	4,893,292.22	2,117,116.02
其他	3,075,715.27	1,424,246.59
合计	29,180,713.93	24,219,186.76

40、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
销售服务费	11,240.38	14,590.57
差旅费	21,851.72	33,016.61
其他		1,090.00
合计	33,092.10	48,697.18

41、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
专利申请费		149,233.40
研发支出费用	2,867,333.50	1,358,083.19
合计	2,867,333.50	1,507,316.59

42、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	71,571,169.16	98,668,925.82
加：租赁负债利息支出	37,174.16	43,644.44
利息费用	71,571,169.16	98,712,570.26
减：利息收入	1,608,343.09	920,588.58
其他	135,871.45	141,218.17
合计	70,098,697.52	97,933,199.85

43、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
税收返还	17,049,355.26	22,519,997.91
政府补助	4,562,862.96	4,642,529.68
其他	22,288.40	20,342.43
合计	21,634,506.62	27,182,870.02

44、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	2,211,047.90	3,594,201.20
合计	2,211,047.90	3,594,201.20

45、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	1,930,912.06	1,380,402.11
应收账款信用损失	-1,439,795.57	-1,408,974.94
合计	491,116.49	-28,572.83

46、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
无需支付的应付款项	7,512,890.42	283,503.03	7,512,890.42
赔偿款	1,556,556.60	1,003,326.40	1,556,556.60
报废固定资产处置损益		266,572.20	0.00
其他	10,091.01	22,100.00	10,091.01
合计	9,079,538.03	1,575,501.63	9,079,538.03

47、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	50,000.00		50,000.00
违约金支出		181,192.28	
滞纳金支出	284.66	137,657.83	284.66
合计	50,284.66	318,850.11	50,284.66

48、费用按性质分类

费用项目	2024年1-6月	2023年1-6月
产成品及在产品存货变动	0.00	21,544,020.42
耗用的原材料和低值易耗品	8,319,910.60	36,824,643.80
折旧及摊销	305,294,272.20	303,725,723.45
职工薪酬	49,868,219.03	44,721,912.23

维修费	18,187,278.33	17,513,609.60
技术服务费	15,197,611.38	15,907,612.95
委外加工费	14,028,601.03	11,827,043.66
水电费	8,313,088.86	7,198,287.90
运输费	2,167,548.77	3,698,042.47
其他	4,304,123.59	8,875,790.76
	425,680,653.79	471,836,687.23

49、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	6,507,604.69	12,912,975.40
递延所得税费用	12,192,866.00	9,418,087.73
合计	18,700,470.69	22,331,063.13

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	154,294,789.34
按法定/适用税率计算的所得税费用	38,573,697.34
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	-46,021.47
优惠税率影响	-15,429,478.93
优惠减免所得影响	-4,787,376.72
以前年度所得税汇算清缴调整及其他	389,650.48
吸收合并日前当期损益影响	
所得税费用	18,700,470.69

50、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的政府补助资金	509,344.88	176,241.75
利息收入	1,608,343.09	920,588.58
收到的各种保证金、押金	1,600,022.00	3,483,943.25
其他单位及个人往来款	11,885,812.55	7,002,959.68
收到财产保险赔款	6,631,000.00	1,825,172.00
其他	22,288.40	0.00
合计	22,256,810.92	13,408,905.26

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付的办公费、业务招待费、中介费等费用	4,460,352.86	7,524,301.83
支付的银行手续费	122,798.26	97,573.73
支付的违约赔款等	221.47	318,850.11
支付其他往来及代垫款	2,964,262.61	2,786,115.50
支付的保证金	1,072,200.00	4,172,700.00
其他		
合计	8,619,835.20	14,899,541.17

(2) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
资金池借款	540,879,092.32	618,237,673.74
合计	540,879,092.32	618,237,673.74

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他筹资支出	7,429,349.55	38,298,822.84
合计	7,429,349.55	38,298,822.84

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

51、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	135,594,318.65	159,386,028.73
加：资产减值准备	-491,116.49	28,572.83
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	303,142,546.89	301,998,132.12
使用权资产折旧	543,472.89	160,400.25
无形资产摊销	1,533,268.80	1,492,232.00
长期待摊费用摊销	74,983.62	74,959.08
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）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		-266,572.20
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	71,571,169.16	97,933,199.85
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,211,047.90	-3,594,201.20
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	5,687,917.86	9,396,580.68

递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	5,187,284.20	10,237,195.47
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-237,645,519.42	-300,530,628.50
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-85,572,088.80	31,568,048.32
其他	-1,052,624.80	-1,756,787.11
经营活动产生的现金流量净额	196,362,564.66	306,127,160.32
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	110,694,574.28	63,207,515.35
减：现金的期初余额	311,178,569.05	237,871,544.19
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-200,483,994.77	-174,664,028.84

（2） 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	110,694,574.28	311,178,569.05
三、期末现金及现金等价物余额	110,694,574.28	311,178,569.05

52、租赁

（1） 本公司作为承租方

适用 不适用

（2） 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

（3） 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

八、合并范围的变更

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司	170,000,000.00	内蒙古阿拉善左旗巴润别立镇	内蒙古阿拉善左旗巴润别立镇	风力发电	100.00%		同一控制下企业合并
宁夏银仪风力发电有限责任公司	284,000,000.00	宁夏银川市	宁夏银川市	风力发电	100.00%		出资设立
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	128,600,000.00	宁夏银川市	宁夏银川市	生产风机及塔筒	100.00%		出资设立
陕西丰晟能源有限公司	79,050,000.00	陕西省榆林市定边县	陕西省榆林市定边县	风力发电	100.00%		同一控制下企业合并
陕西西夏能源有限公司	98,040,000.00	陕西省榆林市定边县	陕西省榆林市定边县	风力发电	51.00%		同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
陕西西夏能源有限公司	49.00%	4,942,026.62		82,508,043.45

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	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	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
陕西西夏能源有限公司	88,871,990.59	197,706,080.13	286,578,070.72	37,634,308.56	80,560,000.00	118,194,308.56	91,173,642.50	200,909,544.38	292,083,186.88	42,333,176.24	91,440,000.00	133,773,176.24

单位：元

子公司名称	本期发生额	上期发生额

	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
陕西西夏能源有限公司	25,643,277.36	10,085,768.62	10,085,768.62	802,360.43	26,065,358.44	9,450,292.95	9,450,292.95	5,466,222.31

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	宁夏宁电物流有限公司	宁夏宁电物流有限公司
流动资产	169,741,060.93	156,611,251.32
非流动资产	31,013,332.39	33,464,580.16
资产合计	200,754,393.32	190,075,831.48
流动负债	72,096,751.06	73,907,203.55
非流动负债	38,764.51	369,982.32
负债合计	72,135,515.57	74,277,185.87
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额	50,104,770.02	45,115,152.33
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	50,104,770.02	45,115,152.33
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	165,633,189.47	142,393,639.25
净利润	5,509,572.50	5,608,169.81
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	5,509,572.50	5,608,169.81
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明

十、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	4,562,862.96	4,642,529.68

十一、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司的经营活动会面临各种金融风险，主要包括市场风险(主要为利率风险)、信用风险和流动性风险。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由各职能部门按照董事会批准的政策开展。各职能部门通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报审计委员会。

(1) 市场风险

(a) 利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期银行借款等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司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 6 月 30 日，本公司长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率借款合同，金额合计为 1,854,265,000.00 元(2023 年 12 月 31 日 2,135,373,000.00 元)。

本公司持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2024 年半年度及 2024 年度本公司并无利率互换安排。

于 2024 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，其他因素保持不变，则本公司的净利润会减少或增加 9,271,325.00 元(2023 年 12 月 31 日：10,676,865.00 元)。

(2) 信用风险

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本公司货币资金主要存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

于 2024 年 6 月 30 日，本公司无重大的因债务人抵押而持有的担保物和其他信用增级 (2023 年 12 月 31 日：无)。

(3) 流动性风险

本公司内各子公司负责其自身的现金流量预测。本公司在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在公司层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于 2024 年 6 月 30 日，本公司的流动负债超过流动资产 476,360,904.21 元。

下表中概括了金融负债按未折现的合同现金流量所做的期限分析：

	2024 年 6 月 30 日				
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
短期借款	400,273,444.44				400,273,444.44
应付票据	51,315,380.91				51,315,380.91
应付账款	72,587,240.13				72,587,240.13
其他应付款	1,870,255,765.29				1,870,255,765.29
租赁负债	260,000.00	260,000.00	780,000.00	520,000.00	1,820,000.00
长期借款	784,828,196.09	614,950,710.15	806,494,588.19	624,085,827.72	2,830,359,322.14
	3,179,520,026.86	615,210,710.15	807,274,588.19	624,605,827.72	5,226,611,152.91
	2023 年 12 月 31 日				
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
短期借款	736,172,868.54				736,172,868.54
应付票据	140,753,599.30				140,753,599.30
应付账款	141,230,397.05				141,230,397.05
其他应付款	1,343,149,056.88				1,343,149,056.88
租赁负债	260,000.00	260,000.00	780,000.00	780,000.00	2,080,000.00
长期借款	844,756,911.60	682,382,289.83	1,009,575,127.30	725,096,234.65	3,261,810,563.38
	3,206,322,833.37	682,642,289.83	1,010,355,127.30	725,876,234.65	5,625,196,485.15

2、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

□适用 不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

□适用 不适用

其他说明

十二、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(2) 权益工具投资			18,257,749.84	18,257,749.84
(一) 应收款项融资			4,789,895.00	4,789,895.00
(1) 应收票据				
持续以公允价值计量的资产总额			23,047,644.84	23,047,644.84
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

第二层次：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

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

相关资产或负债的不可观察输入值。

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

本公司以导致各层次之间转换的事项发生日为确认各层次之间转换的时点。本年度无第一层次、第二层次及第三层次间的转换。

于 2024 年 6 月 30 日，持续的以公允价值计量的资产按上述三个层次列示如下：

	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计

一、持续的公允价值计量				
(一)应收款项融资				
(1) 应收票据			4,789,895.00	4,789,895.00
(二)其他权益工具投资				
(1) 非上市权益工具投资			18,257,749.84	18,257,749.84
持续以公允价值计量的资产总额			23,047,644.84	23,047,644.84

于 2023 年 12 月 31 日，持续的以公允价值计量的资产按上述三个层次列示如下：

	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一)应收款项融资				
(1) 应收票据			6,202,367.50	6,202,367.50
(二)其他权益工具投资				
(1) 非上市权益工具投资			18,257,749.84	18,257,749.84
持续以公允价值计量的资产总额			24,460,117.34	24,460,117.34

6、本期内发生的估值技术变更及变更原因

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型。

上述第三层次资产和负债变动如下：

	2023 年 12 月 31 日	购买	出售	结算	当期利得或损失总额 计入其他综合收益的 利得或损失	2024 年 6 月 30 日
应收款项融资—						0.00
应收票据	6,202,367.50	30,478,260.52	31,810,733.02	80,000.00		4,789,895.00
其他权益工具投资—						
其他权益工具	18,257,749.84					18,257,749.84
	24,460,117.34	30,478,260.52	31,810,733.02	80,000.00		23,047,644.84
	2022 年 12 月 31 日	购买	出售	结算	当期利得或损失总额 计入其他综合收益的 利得或损失	2023 年 12 月 31 日
应收款项融资—						
应收票据		67,265,115.08	60,262,747.58	800,000.00	-	6,202,367.50
其他权益工具投资—						
其他权益工具	20,148,786.69	-	-	-	-1,891,036.85	18,257,749.84
	20,148,786.69	67,265,115.08	60,262,747.58	800,000.00	-1,891,036.85	24,460,117.34

7、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

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

本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值差异很小。

长期借款及长期应付款，以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级并在相同条件下提供几乎相同现金流量的利率进行折现后的现值确定其公允价值，属于第三层次。

十三、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中铝宁夏能源集团有限公司	宁夏银川市	火电、铝、风电、太阳能发电及其相关产业的建设与运营管理，从事煤炭、铁路、机械制造及其相关产业的投资	502,580.00 万元	41.23%	41.23%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是中国铝业集团有限公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九(1)。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九(2)。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
宁夏新能源研究院(有限公司)	受同一控制方控制
宁夏银星煤业有限公司	受同一控制方控制
宁夏王洼煤业有限公司	受同一控制方控制
中卫宁电新能源有限公司	受同一控制方控制
宁夏银仪电力工程有限公司	受同一控制方控制
北京意科能源技术有限公司	受同一控制方控制
宁夏宁电物流有限公司	受同一控制方控制
宁夏意科太阳能发电有限公司	受同一控制方控制
中铝润滑科技有限公司	受最终控制方控制
中铝物资供销有限公司	受最终控制方控制
中铝物资有限公司	受最终控制方控制
中铝智能科技发展有限公司	受最终控制方控制
山东铝业股份有限公司	受最终控制方控制
中铝财务有限责任公司	受最终控制方控制
包头铝业有限公司	受最终控制方控制
陕西省地方电力定边能源有限公司	母公司的联营企业

4、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
宁夏宁电物流有限公司	接受劳务	2,880,051.03	8,300,000.00	否	1,971,672.84
中铝润滑科技有限公司	采购商品	2,855,595.53	8,000,000.00	否	5,467,473.38
中铝物资供销有限公司	采购商品	6,207,849.79	16,000,000.00	否	3,733,341.00
青海中铝铝板带有限公司	采购商品	68,849.56	80,000.00	否	
宁夏银仪电力工程有限公司	采购商品、接受劳务	1,158,703.33	5,000,000.00	否	39,032,959.55
山东铝业有限公司	采购商品	88,723.90	400,000.00	否	188,166.12
宁夏银星煤业有限公司	接受劳务	226,661.32	0.00	是	93,331.13
中铝智能科技发展有限公司	采购商品	3,597,602.29	4,000,000.00	否	
河南长铝工业服务有限公司	采购商品	137,965.49	200,000.00	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
宁夏王洼煤业有限公司	提供劳务、销售商品	3,259,396.45	11,380,286.75
宁夏银星煤业有限公司	提供劳务、销售商品	8,296,245.53	5,356,469.49
中铝宁夏能源集团有限公司	提供劳务	2,129,286.85	2,054,910.15
宁夏天净神州风力发电有限公司	提供劳务	430,789.61	364,758.50
宁夏银仪电力工程有限公司	提供劳务、销售商品	90,926.61	109,111.92

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
中铝宁夏能源公司	本公司	中铝宁夏能源公司所持陕西省地方电力定边能源有限公司 49%股权(i)	2019年01月01日		协商确定	45,283.02
中铝宁夏能源公司	本公司	中铝宁夏能源公司所属3家分公司(中铝宁夏能源集团有限公司太阳山光伏发电厂、中铝宁夏能源集团有限公司红寺堡光伏发电厂、中铝宁夏能源集团有限公司固原光伏发电厂)及中铝宁夏能源公司所持3家子公司(中卫宁电新能源有限公司、宁夏意科太阳能发电有限公司、宁夏银仪电力工程有限公司)的股权(ii)	2021年08月23日		协商确定	943,396.23

关联托管/承包情况说明

(i) 为了继续履行母公司中铝宁夏能源公司关于消除同业竞争的承诺，经公司 2019 年 3 月 15 日召开的七届十次董事会、七届十次监事会审议通过，中铝宁夏能源将所持陕西省地方电力定边能源有限公司(以下简称“定边能源公司”)49%股权委本公司管理，并签署《股权托管协议》，托管期限为 2019 年 1 月 1 日起至公司成功受让定边能源公司 49%股权并完成股权交割之日止，托管费用为 8,000 元/月，按季支付。

(ii) 为稳妥推进母公司中铝宁夏能源公司关于消除同业竞争的承诺，经公司 2021 年 8 月 20 日召开的八届八次董事会审议通过，中铝宁夏能源公司将所属 4 家分公司(中铝宁夏能源集团有限公司阿拉善新能源分公司、中铝宁夏能源集团有限公司太阳山光伏发电厂、中铝宁夏能源集团有限公司红寺堡光伏发电厂、中铝宁夏能源集团有限公司固原光伏发电厂)及中铝宁夏能源公司所持 4 家子公司(中卫宁电新能源有限公司、宁夏意科太阳能发电有限公司、宁夏新能源研究院(有限公司)、宁夏银仪电力工程有限公司)的股权委托给本公司管理，并签署《委托管理协议》，托管期限为 2021 年 8 月 23 日起至托管标的股权依法转让给受托方之日止，托管费用为 200 万元/年，按年支付。

(3) 关联担保情况

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中铝宁夏能源集团有限公司	50,000,000.00	2009 年 08 月 20 日	2024 年 08 月 19 日	是
中铝宁夏能源集团有限公司	50,000,000.00	2012 年 12 月 26 日	2027 年 12 月 25 日	否

关联担保情况说明

本公司于 2024 年 5 月已清偿阿左旗贺兰山风电场一期 49.5 兆瓦工程担保借款，主债权灭失，担保已履行完毕。

(4) 关联方财务公司资金存款情况

于 2024 年 6 月 30 日，本公司存放于中铝财务有限责任公司的存款余额为 50,753,093.99 元(2023 年 12 月 31 日：69,362,047.58 元)，年利率为 1.35 % (2023 年 12 月 31 日：1.35 %)。于 2024 年 1-6 月，利息收入为 449,740.56 元(2023 年度：1,026,043.04 元)。

(5) 资金池往来

资金下拨

	本期发生额	上期发生额
中国铝业股份有限公司	540,879,092.32	618,237,673.74

资金池资金下拨和资金上划为日常往来、周转快且期限短的以当期发生额的净额披露关联交易金额。

利息费用

	本期发生额	上期发生额
中国铝业股份有限公司	15,268,663.05	35,845,122.88

于 2021 年 6 月，本公司与中国铝业股份有限公司签订了以资金集中管理为目的之流动资金管理协议。2024 年半年度，本公司资金池借款利率为 3.11%(2023 年度：3.11%至 3.33%)，存款利率为 1.725%(2023 年度：1.725%)。于 2024 年 6 月 30 日，本公司被授予的信贷总额度为 42 亿元。

(6) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	1,198,922.00	889,372.00

(7) 其他关联交易

为进一步拓展公司新能源项目和提升业绩，推动绿色生产力与有色产业协同融合发展，公司拟投资 21,962 万元在间接控股股东中国铝业股份有限公司和直接控股股东中铝宁夏能源集团有限公司所属企业的屋顶及闲置空地上建设 71.992MW_p 的分布式光伏发电项目，并与关联方分别签订《分布式光伏发电项目能源管理合同》。该事项已经公司于 2024 年 5 月 28 日召开第九届董事会第九次临时会议、第九届监事会第六次临时会议审议通过。

5、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	宁夏王洼煤业有限公司	1,494,954.87	10,145.34	7,656,854.65	51,962.34
应收账款	宁夏银星煤业有限公司	9,938,596.70	409,063.44	8,847,446.44	401,658.47
应收账款	中铝宁夏能源集团有限公司	1,749,058.62	15,971.93	274,244.40	1,861.13
应收账款	宁夏银仪电力工程有限公司	389,598.00	2,643.96	290,488.00	1,971.36
应收账款	北京意科能源技术有限公司	144,864.00	144,864.00	144,864.00	144,864.00
应收账款	中卫宁电新能源有限公司			91,900.00	623.67
应收账款	宁夏天净神州风力发电有限公司	388,679.24	2,637.73	200,000.00	1,357.28
小计		14,105,751.43	585,326.40	17,505,797.49	604,298.25
其他应收款	陕西省地方电力定边能源有限公司	1,831,980.60	1,040,737.64	1,831,980.60	898,955.26
小计		1,831,980.60	1,040,737.64	1,831,980.60	898,955.26

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	宁夏银星煤业有限公司	70,665.00	
应付账款	中铝润滑科技有限公司	702,000.00	3,357,712.82

应付账款	中铝智能科技发展有限公司	1,558,720.00	93,549.73
应付账款	宁夏银仪电力工程有限公司	3,346,034.00	5,478,017.45
应付账款	中铝物资供销有限公司	1,426,619.44	4,645,548.35
应付账款	宁夏宁电物流有限公司	14,166.80	816,763.40
应付账款	山东铝业有限公司	39,984.00	
应付账款	中卫宁电新能源有限公司		2,760.00
应付账款	中铝宁夏能源集团有限公司		3,000.00
小计		7,158,189.24	14,397,351.75
其他应付款	中国铝业股份有限公司	1,384,633,962.85	843,754,870.53
其他应付款	中铝宁夏能源集团有限公司	343,615,351.31	343,615,351.31
其他应付款	宁夏宁电物流有限公司	11,130.00	11,130.00
其他应付款	宁夏天净神州风力发电有限公司	2,925,626.35	2,925,626.35
其他应付款	山东铝业有限公司	56,956.00	
其他应付款	中铝物资供销有限公司	295,676.00	32,002.00
其他应付款	宁夏银仪电力工程有限公司	3,330,510.31	11,678,447.71
小计		1,734,869,212.82	1,202,017,427.90

十四、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

无。

十六、资产负债表日后事项

十七、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本集团的报告分部是提供不同产品或服务。由于各种业务需要不同的技术和市场战略，因此，本集团分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

于 2024 年半年度，本集团有 5 个报告分部，分别为：

- 本部分部，负责整个集团的管理工作
- 工程分公司分部，主要从事检修维护、销售风电材料工作
- 银星能源风电设备分部，主要从事风机的检测服务工作
- 风力发电分部，主要从事风力发电
- 光伏发电分部，主要从事光伏发电

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，负债根据分部的经营进行分配，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	公司本部板块	工程分公司	银星能源风机	风力发电板块	光伏发电板块	分部间抵销	合计
对外交易收入	4,658,735.65	8,195,978.57	1,257,528.10	550,217,623.96	59,474,915.69		623,804,781.97
分部间交易收入	573,025.30	19,477,771.39	3,969,840.16			24,020,636.85	0.00
营业成本	4,036,889.55	29,309,097.49	4,402,730.21	350,994,646.18	35,581,427.34	30,725,276.51	393,599,514.26
利息收入	1,162,546.20	9,577.60	2,214.07	431,940.24	2,064.98		1,608,343.09
利息费用	14,680,790.99		361,137.21	52,167,615.36	4,361,625.60		71,571,169.14
对联营和合营企业的投资收益	2,211,047.90						2,211,047.90
信用减值转回	2,074,260.07	23,658.84	5,329.77	-1,451,496.71	-168,125.66	7,490.18	491,116.49
使用权资产折旧费							0.00
折旧费和摊销费	2,576,161.33	1,067,321.69	881,598.46	278,022,922.95	28,617,631.05	-5,871,363.28	302,208,470.83
利润总额	20,827,242.26	11,416,234.89	184,085.87	159,818,155.94	19,681,842.97	6,854,181.71	154,294,789.34
所得税费用	112,603.48			6,395,001.21		12,192,866.00	18,700,470.69
净利润	20,939,845.74	11,416,234.89	184,085.87	152,326,802.84	19,169,586.73	-3,730,076.16	135,594,318.65
资产总额	1,119,285,586.45	54,559,884.76	52,361,835.59	7,666,223,279.60	1,317,929,135.19	834,413,372.73	9,375,946,348.86
负债总额	2,396,341,497.18	91,088,947.64	28,357,293.73	5,936,070,521.63	1,127,670,204.00	216,539,961.05	5,003,385,430.87
对联营企业和合营企业的长期股权投资	77,483,002.42						77,483,002.42
非流动资产增加额(i)	-260,032.56	-3,876,548.03	-881,598.46	167,695,164.8	9,595,308.33	1,286,395.64	161,831,639.90

十八、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	696,313,651.37	631,108,989.59
1 至 2 年	567,415,611.44	567,655,204.65
2 至 3 年	412,128,685.09	312,189,517.64
3 年以上	177,496,994.17	155,622,266.90
3 至 4 年	42,500,983.20	35,573,496.37
4 至 5 年	30,915,101.77	33,029,779.53
5 年以上	104,080,909.20	87,018,991.00
合计	1,853,354,942.07	1,666,575,978.78

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	22,066,864.00	1.19%	22,066,864.00	100.00%	0.00	22,066,864.00	1.32%	22,066,864.00	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,831,288,078.07	98.81%	8,627,645.08	0.47%	1,822,660,432.99	1,644,509,114.78	98.68%	7,730,188.66	0.47%	1,636,778,926.12
其中：										
组合-电网客户	1,796,280,492.78	96.92%	6,850,497.53	0.38%	1,789,429,995.25	1,579,309,549.74	94.76%	5,934,351.31	0.38%	1,573,375,198.43
组合-除电网之外的客户	35,007,585.29	1.89%	1,777,147.55	5.08%	33,230,437.74	65,199,565.04	3.91%	1,795,837.35	2.75%	63,403,727.69
合计	1,853,354,942.07		30,694,509.08	1.66%	1,822,660,432.99	1,666,575,978.78	100.00%	29,797,052.66		1,636,778,926.12

按单项计提坏账准备类别名称：22,066,864.00 元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

来宝碳资产有限公司	9,080,000.00	9,080,000.00	9,080,000.00	9,080,000.00	100.00%	国际碳交易市场发生重大变化，长期挂账，预计收回可能性很小
金昌华远新能源投资发展有限公司	7,212,000.00	7,212,000.00	7,212,000.00	7,212,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
宁夏达力斯发电有限公司	3,500,000.00	3,500,000.00	3,500,000.00	3,500,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
宁夏天元能源管理有限公司	2,130,000.00	2,130,000.00	2,130,000.00	2,130,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
北京意科能源技术有限公司	144,864.00	144,864.00	144,864.00	144,864.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
合计	22,066,864.00	22,066,864.00	22,066,864.00	22,066,864.00		

按组合计提坏账准备类别名称：组合一电网客户：6,850,497.53 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
一年以内	682,188,635.82	753,111.96	0.11%
一到二年	560,491,462.36	2,221,863.06	0.40%
二到三年	398,184,006.33	2,434,086.35	0.61%
三到以上	155,416,388.27	1,441,436.16	0.93%
合计	1,796,280,492.78	6,850,497.53	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：组合一除电网之外的客户：1,777,147.56 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
一年以内	14,125,015.55	100,457.89	0.71%
一到二年	6,924,149.08	205,218.84	2.96%
二到三年	13,944,678.77	1,457,728.93	10.45%
三年以上	13,741.90	13,741.90	100.00%
合计	35,007,585.30	1,777,147.56	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	29,797,052.66	1,558,345.67	660,889.25	0.00	0.00	30,694,509.08
合计	29,797,052.66	1,558,345.67	660,889.25	0.00	0.00	30,694,509.08

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
应收账款 1	354,392.65		回款	
应收账款 2	145,428.06		回款	
应收账款 3	91,473.04		回款	
应收账款 4	11,855.25		回款	
应收账款 5	7,248.05		回款	
合计	610,397.05			

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网宁夏电力有限公司	1,465,667,117.83			79.08%	5,745,292.27
内蒙古电力(集团)有限责任公司	330,613,374.94			17.84%	1,105,205.25
宁夏银星煤业有限公司	9,594,646.20			0.52%	65,112.94
来宝碳资产有限公司	9,080,000.00			0.49%	9,080,000.00
金昌华远新能源投资发展有限公司	7,210,000.00			0.39%	7,210,000.00
合计	1,822,165,138.97			98.32%	23,205,610.46

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	6,969,055.70	6,969,055.70
其他应收款	1,430,449.94	8,227,745.85
合计	8,399,505.64	15,196,801.55

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
陕西西夏能源有限公司	6,969,055.70	6,969,055.70
合计	6,969,055.70	6,969,055.70

2) 按坏账计提方法分类披露

 适用 不适用

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收单位往来款	188,723,525.11	196,287,258.83
保证金及押金	754,938.54	1,205,460.54
应收税费返还	520,043.12	617,776.26
其他	1,428,856.94	2,210,523.26
减：坏账准备	-189,996,913.77	-192,093,273.04
合计	1,430,449.94	8,227,745.85

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,337,362.97	9,590,115.36
1 至 2 年	25,420.37	25,000.00
2 至 3 年	0.00	244,043.87
3 年以上	190,064,580.37	190,461,859.66
3 至 4 年	210,654.33	1,041,368.09
4 至 5 年	768,913.72	9,344,676.47
5 年以上	189,085,012.32	180,075,815.10
合计	191,427,363.71	200,321,018.89

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	189,765,555.71	99.13%	189,765,555.71	100.00%	0.00	197,303,343.46	98.49%	191,872,265.84	97.25%	5,431,077.62
其中：										
按组合计提坏账准备	1,661,808.00	0.87%	231,358.06	13.92%	1,430,449.94	3,017,675.43	1.51%	221,007.20	7.32%	2,796,668.23
其中：										
合计	191,427,363.71	100.00%	189,996,913.77	99.25%	1,430,449.94	200,321,018.89	100.00%	192,093,273.04	95.89%	8,227,745.85

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	6,508.04		192,086,765.00	192,093,273.04

2024 年 1 月 1 日余额在 本期				
本期计提	3,932.49		6,023.88	9,956.37
本期转回	5,402.09		2,100,913.55	2,106,315.64
2024 年 6 月 30 日余额	5,038.44		189,991,875.33	189,996,913.77

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账准备	192,093,273.04	9,956.37	2,106,315.64			189,996,913.77
合计	192,093,273.04	9,956.37	2,106,315.64			189,996,913.77

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
其他应收款 1	2,100,913.55	回款	回款	
其他应收款 2	2,686.23	回款	回款	
其他应收款 3	1,829.15	回款	回款	
合计	2,105,428.93			

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
其他应收款 1	应收单位往来款	63,865,671.32	三年以上	33.36%	63,865,671.32
其他应收款 2	应收单位往来款	56,114,318.37	三年以上	29.31%	56,114,318.37
其他应收款 3	应收单位往来款	26,000,000.00	三年以上	13.58%	26,000,000.00
其他应收款 4	应收单位往来款	9,200,000.00	三年以上	4.81%	9,200,000.00
其他应收款 5	应收单位往来款	7,875,457.87	三年以上	4.11%	7,875,457.87
合计		163,055,447.56		85.17%	163,055,447.56

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	769,095,462.45	78,608,877.44	690,486,585.01	769,095,462.45	78,608,877.44	690,486,585.01
对联营、合营企业投资	77,483,002.42		77,483,002.42	75,271,954.52		75,271,954.52
合计	846,578,464.87	78,608,877.44	767,969,587.43	844,367,416.97	78,608,877.44	765,758,539.53

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司	185,994,385.01						185,994,385.01	
陕西西夏能源有限公司	69,547,400.00						69,547,400.00	
陕西丰晟能源有限公司	88,190,900.00						88,190,900.00	
宁夏银仪风力发电有限责任公司	296,753,900.00						296,753,900.00	
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	50,000,000.00	78,608,877.44					50,000,000.00	78,608,877.44
合计	690,486,585.01	78,608,877.44					690,486,585.01	78,608,877.44

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业													
宁夏天净神州风力发电有限公司	30,156,802.19				-4,231.28							30,152,570.91	
小计	30,156,802.19				-4,231.28							30,152,570.91	
二、联营企业													
宁夏宁电物流有限公司	45,115,152.33				2,215,279.18							47,330,431.51	
小计	45,115,152.33				2,215,279.18							47,330,431.51	
合计	75,271,954.52				2,211,047.90							77,483,002.42	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	466,372,200.92	297,946,746.55	468,179,742.64	323,450,376.92
其他业务	5,279,553.40	934,479.59	3,584,948.12	900,294.53
合计	471,651,754.32	298,881,226.14	471,764,690.76	324,350,671.45

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		销售商品		提供劳务		租金收入		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型												
其中：												
按经营地区分类												
其中：												
市场或客户类型												
其中：												
合同类型												
其中：												
按商品转让的时间分类												
其中：												

按合同 期限分 类												
其中：												
按销售 渠道分 类												
其中：												
主营业 务收入												
其中： 在某一 时点确 认					466,47 1,574. 35	296,33 7,613. 81					466,47 1,574. 35	296,33 7,613. 81
在某一 时段内 确认											0.00	0.00
其他业 务收入											0.00	0.00
其中： 在某一 时点确 认					347,54 3.36						347,54 3.36	0.00
在某一 时段内 确认							4,638, 837.60	2,069, 303.21			4,638, 837.60	2,069, 303.21
租金收 入									293,17 2.44	474,30 9.12	293,17 2.44	474,30 9.12
合计					466,81 9,117. 71	296,33 7,613. 81	4,638, 837.60	2,069, 303.21	293,17 2.44	474,30 9.12	471,75 1,127. 75	298,88 1,226. 14

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

权益法核算的长期股权投资收益	2,211,047.90	3,594,201.20
合计	2,211,047.90	3,594,201.20

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	4,562,862.96	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,100,913.55	
受托经营取得的托管费收入	988,679.24	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,516,362.95	
无需支付的应付款项	7,512,890.42	
减：所得税影响额	2,420,274.66	
少数股东权益影响额（税后）	17,130.97	
合计	14,244,303.49	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	3.09%	0.1423	0.1423
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.75%	0.1268	0.1268

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

适用 不适用

宁夏银星能源股份有限公司

董事长：韩靖

2024年8月27日