

公司代码：600821

公司简称：金开新能

金开新能源股份有限公司

2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人尤明杨、主管会计工作负责人宋璐璐及会计机构负责人（会计主管人员）白旭霞声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期内未有经董事会审议的利润分配预案及公积金转增股本预案。

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本报告包含若干公司对未来发展战略、业务规划、经营计划、财务状况等前瞻性陈述。这些陈述乃基于当前能够掌握的信息与数据对未来所做出的估计或预测，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述在生产经营过程中可能面临的各种风险及应对措施，敬请查阅第三节“管理层讨论与分析”中“可能面对的风险”部分。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义..... 4

第二节 公司简介和主要财务指标.....4

第三节 管理层讨论与分析 7

第四节 公司治理、环境和社会 19

第五节 重要事项 21

第六节 股份变动及股东情况 28

第七节 债券相关情况 32

第八节 财务报告 37

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。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日
金开新能、公司	指	金开新能源股份有限公司
津劝业、*ST 劝业	指	天津劝业场（集团）股份有限公司，后更名为金开新能源股份有限公司
津融集团	指	天津津融投资服务集团有限公司，为公司间接控股股东
金开企管	指	天津金开企业管理有限公司，为公司控股股东
津诚二号	指	天津津诚二号股权投资基金合伙企业（有限合伙），为金开企管的一致行动人
津融资本	指	天津津融资本运营有限公司（原名天津津融国信资本管理有限公司），为金开企管的一致行动人
津融卓创	指	津融卓创 2 号私募证券投资基金，为金开企管的一致行动人
金开有限、国开新能源	指	金开新能科技有限公司,为公司全资子公司
金开供应链	指	上海金开新能供应链管理有限公司，公司全资二级子公司
千瓦（KW）	指	功率单位，1 千瓦=1,000 瓦
兆瓦（MW）	指	功率单位，1 兆瓦=1,000 千瓦
吉瓦（GW）	指	功率单位，1 吉瓦=1,000 兆瓦
元、万元、百万元、亿元	指	无特别说明，指人民币元、人民币万元、人民币百万元、人民币亿元
装机容量	指	不考虑是否具备并网发电条件的电站装机总容量
并网容量	指	完成安装且经调试后已并网发电的电站装机容量

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	金开新能源股份有限公司
公司的中文简称	金开新能
公司的外文名称	NYOCOR Company Limited
公司的外文名称缩写	NYOCOR Co., Ltd.
公司的法定代表人	尤明杨

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	范晓波	张宇光
联系地址	北京市西城区新兴东巷10号	北京市西城区新兴东巷10号
电话	010-50950528	010-50950528
传真	010-50950529	010-50950529
电子信箱	ir@nyocor.com	ir@nyocor.com

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	天津市和平区贵州路四号龙通大厦411室
公司注册地址的历史变更情况	天津市和平区和平路290号
公司办公地址	北京市西城区新兴东巷10号
公司办公地址的邮政编码	100044
公司网址	www.nyocor.com
电子信箱	ir@nyocor.com
报告期内变更情况查询索引	-

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	上海证券报、中国证券报、证券时报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市西城区新兴东巷10号
报告期内变更情况查询索引	-

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	金开新能	600821	*ST劝业、津劝业

六、 其他有关资料

□适用 √不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标**(一) 主要会计数据**

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	1,691,817,921.72	1,922,325,353.32	-11.99
利润总额	209,025,549.45	559,881,115.51	-62.67
归属于上市公司股东的净利润	80,574,113.30	439,444,620.92	-81.66
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	82,061,548.18	400,453,403.08	-79.51
经营活动产生的现金流量净额	781,628,737.84	375,782,560.54	108.00
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	8,727,547,149.89	9,034,067,487.30	-3.39
总资产	40,584,674,313.73	39,330,374,336.32	3.19

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.04	0.22	-81.82
稀释每股收益(元/股)	0.04	0.22	-81.82
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.04	0.20	-80.00

加权平均净资产收益率（%）	0.89	4.62	减少3.73个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	0.90	4.21	减少3.31个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

报告期内公司主要会计数据和财务指标同比降低，主要原因包括：一是受风光资源下降以及限电率升高的影响，导致盈利空间收窄，主营业务利润下降。二是公司对联合营企业按权益法核算的投资收益同比下降，主要系相关企业受光伏主产业链产能集中释放、阶段性供需失衡影响，经营业绩阶段性亏损。

八、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-9,989.14	资产处置收益
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	438,800.00	投资补助及政府奖励
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	4,382,110.87	理财收益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损		

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,475,741.66	违约赔偿收益及滞纳金
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,069,645.29	
少数股东权益影响额（税后）	-247,030.34	
合计	-1,487,434.88	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。
☐适用 ☒不适用

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润
☐适用 ☒不适用

十一、 其他
☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）公司所属行业及主营业务

报告期内，公司所属行业及主营业务未发生重大变化。公司的主要产品为电力，按照国民经济行业分类，所属行业为电力生产行业中的风力发电和太阳能发电。公司的主营业务为新能源电站的开发、投资、建设及运营，目前主要包括光伏发电和风力发电两个板块，并通过全资子公司金开有限开展核心生产经营活动。

在做优做强新能源主业的基础上，公司顺应电力供给侧多能互补、需求侧绿色电力与产业融合以及人工智能与能源协同发展趋势，形成以“清洁电力、低碳产品、算电协同”为核心的“三条曲线”战略布局。公司围绕提升电力系统调节能力，积极研究多能互补、支撑性调节电源、绿色算力以及绿电与高载能、高附加值产业协同发展等业务模式，持续培育新的发展动能。

（二）公司主要经营模式

1、开发投资模式

公司主要通过自主开发、合作开发和收并购等方式获取项目。业务开发部门对潜在项目进行资源筛选和技术经济论证，对符合公司战略方向和投资标准的项目依次履行立项审核、尽职调查、方案设计、收益测算、风险评估和投资决策程序；项目获批后组织投资建设，并在并网或交割后转入运营和投后管理。公司根据电力市场规则、消纳条件、资源禀赋、建设成本和资金成本变化动态优化投资边界，强化项目全生命周期收益与风险管控。

2、采购模式

公司建立覆盖采购计划、采购实施、合同履约、供应商评价和后评价的采购管理体系，严格遵循相关法律法规及内部制度，根据工程、货物和服务的不同特点，依法依规采用公开招标、邀请招标、询比采购、谈判采购等方式开展设备和服务采购。公司将价格对标、限价审核、竞争采购和履约评价贯穿采购全过程，在保障质量、安全和建设进度的基础上加强成本控制。

3、生产运营模式

公司的生产运营以电站资产安全、稳定、高效运行为核心，通过光伏组件、风力发电机组及配套集电、变电系统，将太阳能、风能等自然资源转化为电能并输送至电网或用电客户。公司依托标准化制度、区域化管理和数字化监控体系开展全天候运行监测、预防性维护、定期检修、故障快速响应、技改大修和资产评价，持续提升设备可用率、发电效率和运营质量。

4、销售模式

公司集中式光伏电站、风电场及“全额上网”的分布式电站，主要依据购售电合同或电力市场交易结果与电网企业结算电费；“自发自用、余电上网”的分布式项目优先向项目业主供电，余电部分与电网企业结算。随着电力市场化改革持续深化，公司积极参与省内及跨省跨区中长期交易、现货交易等市场化交易，相关电量销售价格根据电力市场交易结果确定。

5、盈利模式

公司的盈利模式是电力销售收入与生产经营成本费用之间的差额，其中收入按实际上网电量与对应电价核算确定。

（三）行业发展情况

2026 年是“十五五”规划开局之年。我国新能源行业在装机规模持续扩大的同时，新增装机较上年同期高位有所回落；全社会用电量稳步增长，新兴产业用电需求保持较快增速；电力市场交易规模继续扩大；政策在保持清洁能源供给增长的基础上，更加突出系统支撑、绿色消费和源荷协同。随着风电、太阳能发电装机占比持续提升，行业竞争重点不再局限于资源获取和工程建设，更加聚焦有效电量获取、市场化运营和全生命周期收益管理。

1、供给端：装机规模持续扩大，新增装机同比回落

供给端总体保持增长，但新增装机规模及累计装机增速较上年同期有所回落。截至 2026 年 6 月底，全国累计发电装机容量 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%；其中，太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦，同比增长 15.8%，风电装机容量 6.8 亿千瓦，同比增长 18.5%。风电和太阳能发电合计装机约 19.5 亿千瓦，约占全国总装机容量的 48.3%。2026 年 1—6 月，全国新增发电装机容量 15,870 万千瓦，其中太阳能发电和风电新增装机分别为 7,207 万千瓦、3,862 万千瓦，较上年同期分别下降约 66.0%和 24.8%。新能源供给规模仍在扩大，但增长节奏趋于放缓，行业发展更加注重规模、质量和效益协调。

2、需求端：用电需求稳步增长，新兴产业用电增速较快

需求侧保持稳步增长，新兴产业成为重要增量。根据国家能源局数据，2026 年 1—6 月，全国全社会用电量 50,999 亿千瓦时，同比增长 5.3%。分产业看，第一产业、第二产业、第三产业和城乡居民生活用电量分别为 711 亿千瓦时、33,057 亿千瓦时、9,916 亿千瓦时和 7,315 亿千瓦时，同比分别增长 4.9%、5.1%、8.0%和 3.1%。其中，高技术及装备制造业用电量同比增长 9.8%，充换电服务业、互联网数据服务业用电量同比分别增长 56.9%、44.0%。高技术制造、交通运输电动化和算力基础设施等新增负荷，在带动用电量增长的同时，对可追溯、低碳、稳定的绿色电力提出更强需求。

3、市场端：交易规模快速扩大，电量和电价管理要求显著提高

全国统一电力市场建设持续深化。2026 年 1—6 月，全国累计完成电力市场交易电量 36,848 亿千瓦时，同比增长 24.2%；其中，省内交易电量 29,135 亿千瓦时，同比增长 27.9%，跨省跨区交易电量 7,713 亿千瓦时，同比增长 12.1%；中长期交易电量和现货交易电量分别为 32,568 亿千瓦时、4,280 亿千瓦时，绿电交易电量 1,641 亿千瓦时，同比增长 6.6%。市场交易规模较快增长，有助于拓展新能源跨区域消纳和绿色价值的实现，同时对发电企业的供需研判、交易组织、出力预测和电价风险管理能力提出更高要求。

4、政策端：绿色消费、源荷协同与系统建设加快落地

新能源政策主线进一步清晰：在持续扩大清洁能源供给的同时，更加重视电力系统承载、绿色消费责任和源荷协同。政策关注重点进一步拓展至能否稳定送出、有效消纳、参与市场并形成可持续收益，推动行业由单一规模驱动向供给能力、系统适配、消费责任和价值实现协同推进。

一是能源绿色转型的顶层设计和碳约束进一步强化。《中华人民共和国国民经济和社会发展的第十五个五年规划纲要》《关于更高水平更高质量做好节能降碳工作的意见》《碳达峰碳中和综合评价考核办法》及《新型能源体系建设“十五五”规划》相继发布，明确加快构建清洁低碳、安全高效的新型能源体系，统筹能源安全保障与非化石能源发展，推动零碳园区和“以绿制绿”

模式建设，并自 2026 年度起对各地区落实碳达峰碳中和目标任务开展综合评价考核。生态环境部《关于做好 2026 年全国碳排放权交易市场有关工作的通知》进一步细化发电、钢铁、水泥、铝冶炼等行业重点排放单位名录、数据质量、配额分配与清缴安排。相关部署进一步强化绿色低碳转型的战略牵引和制度约束，行业发展重点由单一扩大装机规模向供给能力、系统适配、消费责任和碳效益协同提升转变。

二是绿色电力消费核算和履约机制逐步形成闭环。国家发展改革委等五部门印发《非化石能源电力消费核算指南（试行）》，建立省级、地级行政区域和电力用户分层核算体系，明确物理认定、电能量交易认定、绿证交易认定和分摊认定等方式；国家发展改革委等四部门公布《可再生能源消费最低比重目标和可再生能源电力消纳责任权重制度实施办法》，分别从重点用能行业消费端和省级行政区域消纳端设置目标、监测与考核机制，并明确自 2026 年 8 月 1 日起施行。上述制度有利于提升非化石能源电力归属和绿色属性追溯的规范性，增强绿电、绿证消费需求预期，同时对计量结算、绿证划转核销和数据协同管理提出更高要求。

三是绿色电力消费场景和源荷协同路径进一步拓展。《关于有序推动多用户绿电直连发展有关事项的通知》将绿电直连由单一用户拓展至多个不同法人主体，支持有绿色电力消费需求的企业、工业园区和零碳园区开展多用户直连，并优先支持算力设施、绿色氢氨醇等新兴产业和未来产业。广西、黑龙江、内蒙古等地相继完善绿电直连实施规则，地方项目管理机制持续细化，为新能源与负荷协同布局拓展了制度空间。《推动新能源重卡规模化应用实施方案》提出推动新能源重卡全场景规模化应用，完善充换电等补能设施，支持“光储充（换）放”一体化、绿电直连等试点，为交通物流领域拓展绿色用能场景提供政策支持。

四是算电协同由业务探索加快走向政策引导和场景落地。2026 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局等部门印发《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》，提出促进能源、算力、场景、数据和模型等要素高效协同，推动算力设施绿色低碳转型，并鼓励算力设施作为灵活可调节负荷参与电网运行。算力用电具有规模大、增长快和对稳定供电要求高等特点，与新能源基地、绿电直连和储能调节等协同布局，有望形成相对稳定的绿色电力需求，拓展新能源就地消纳和价值实现路径。

总体看，《新型能源体系建设“十五五”规划》和《可再生能源发展“十五五”规划》进一步明确，未来新能源仍将保持合理发展规模，发展重点将由注重装机规模扩张，进一步转向扩量提质和可靠替代，更加注重电量供应、容量支撑、系统调节和高效消纳能力的协同提升。到 2030 年，风电和太阳能发电总装机将达到 28 亿千瓦以上，全国风电、光伏平均置信出力达到 8%；“十五五”期间，新增可再生能源可靠顶峰发电能力 3 亿千瓦以上。为适应高比例新能源发展需要，规划同时强调充分发挥煤电兜底保障和系统调节作用，加快抽水蓄能、新型储能、跨区输电通道和需求响应能力建设；国家层面预计“十五五”期间新型电网投资超过 5 万亿元。随着增量电源、调节资源和电网基础设施协同建设，电力系统承载能力、灵活调节能力和跨区域资源配置能力有望进一步提升，为新能源大规模开发利用和总体消纳稳定提供有力支撑，行业长期发展空间仍然广阔。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2026 年上半年，受全国电力市场化改革持续深化、新能源供给规模扩大、区域电力供需格局变化、电力系统调节消纳能力仍需提升以及市场交易电价承压等行业共性因素影响，新能源发电行业整体面临电量消纳、电价波动和竞争加剧等多重压力。截至报告期末，公司资产总额 405.85 亿元，同比增长 3.19%；报告期内，实现营业收入 16.92 亿元，同比下降 11.99%；实现利润总额 2.09 亿元，同比下降 62.67%。截至 2026 年 6 月末，公司新能源项目核准装机规模 8,074.57MW；并网装机规模 6,253.80MW，其中光伏项目并网 4,271.30MW，风电项目并网 1,855.80MW，储能及生物质 126.70MW。上半年，公司累计发电量 41.05 亿千瓦时，同比减少 10.45%。报告期内，公司围绕战略规划及经营目标，主要开展了以下几方面工作：

（一）强化党建引领，持续提升治理效能

公司始终将政治建设摆在首位，严格落实“第一议题”制度，制定并落实全面从严治党“两个清单”，持续推进《法人治理主体权责清单》《“三重一大”事项决策实施办法》等制度修订，强化党组织在战略谋划、项目攻坚和风险防控中的把关作用。公司同步加强基层党组织建设、干部队伍建设、警示教育和靠前监督，推动党建工作与生产经营深度融合，为公司规范经营和战略转型提供保障。

（二）聚焦项目质量，稳步扩大清洁电力业务规模

公司坚持规模增长与质量效益并重，强化资源禀赋、消纳条件、电力市场、建设成本和投资收益等关键要素的综合研判，持续优化项目储备和资产结构，审慎把握新增项目投资节奏，不断提升项目全生命周期价值创造能力。报告期内，公司木垒大石头、邢台巨鹿等项目实现全容量并网，清洁电力资产规模保持稳步增长。通过加强项目开发、工程建设和生产运营衔接，公司持续推动优质储备项目向在建和运营资产转化，进一步夯实清洁电力主业发展基础。

（三）加快推进算电协同，培育战略转型动能

算电协同方面，公司将算电协同作为培育新质生产力、拓展绿电消纳场景的重要战略方向，按照“自建固基、合作拓展、投资布局”的思路加快业务推进。新疆伊吾 2,000P 算力项目投运以来稳定运行，机架出租率 100%；2026 年 6 月，公司就该项目与科大讯飞股份有限公司下属全资子公司合肥词元星火科技有限公司签订算力服务合作协议，合同总金额 4.82 亿元（具体详见第五节重要事项“十一、重大合同及其履行情况（三）其他重大合同”部分）。

公司同步推进算电协同项目储备和区域布局，围绕国家算力枢纽节点，加快推进乌兰察布、张家口等项目，持续完善绿色算力项目布局。截至目前，乌兰察布 496.80MW 绿色智算中心项目已取得乌兰察布市发展改革委等四部门联合下发的关于“两高”项目评估论证意见（乌发改环资字〔2026〕392 号），项目前期手续、技术方案及供电、融资等配套保障工作有序推进。公司强化组织保障、机制创新和资源整合，坚持以销定建，统筹推进项目开发、客户拓展、资金保障和运营能力建设，持续提升算电协同业务开发和运营能力。

多能互补和低碳产品方面，公司围绕支撑性调节电源、绿电直连、源网荷储一体化及绿电与高载能、高附加值产业融合开展项目研究和资源对接。公司统筹推进尽职调查、合规论证、评估备案和投资决策等工作，加快推动具备条件的项目落地，持续拓展新能源消纳和低碳产品应用场景。

（四）强化安全生产，提升建设运营管控水平

公司持续健全安全生产责任体系和双重预防机制，优化安全生产委员会架构，开展全业务范围重大风险和重要环境因素辨识，强化危大工程方案审核、项目启动及交割验收、极端天气预警和值班值守。报告期内，公司组织开展春季安全检查、汛前专项排查、地质灾害隐患排查和防汛应急演练，推动风险预控、隐患治理、验收复盘和应急处置形成闭环，工程建设和生产运营总体平稳有序。

（五）深化精益运营，增强存量资产收益韧性

生产运营方面，公司持续完善设备全生命周期管理制度，推进天津大寺电站智慧运维系统研发应用，强化设备状态监测、检修管理和故障响应。采购管理方面，公司修订采购管理制度，制定采购红线清单，将价格对标和限价管理贯穿采购需求、方案审查、评审定标及合同谈判全过程；按公司内部统计口径，纳入统计的采购项目综合降本约 2%。

电力交易方面，公司上半年累计完成市场化交易 40.48 亿千瓦时，占总上网电量的 99.58%；完成绿电交易量约 4.3 亿千瓦时，完成绿证交易 47 万张。同时，持续拓展资源富集区域与负荷中心区域的跨省交易渠道，实现跨省外送电量 13.2 亿千瓦时。公司通过组合运用中长期、现货、绿电、绿证和跨省跨区交易，拓展消纳渠道，有效对冲电价下行和限电风险。

（六）优化融资结构，持续推进降本增效

公司持续拓宽融资渠道，统筹银行授信、项目融资、债券发行和存量债务置换。报告期内，通过提前清偿和融资置换优化存量债务，预计节约年化财务费用约 1,500 万元。上半年度，完成两期绿色中期票据（碳中和债）发行，累计募集资金 10 亿元，票面利率分别为 1.90% 和 1.82%，进一步优化债务期限结构和综合融资成本，为项目建设、存量资产运营和业务转型提供资金保障。

（七）强化科技创新和数智赋能，提升管理效率

公司围绕算电协同、储能和智慧运维加强产学研合作，推进电站智慧运维系统、平地光伏电站应发电量算法模型等重点课题，取得变压器油色谱诊断软件、变压器状态评价软件 2 项软件著

作权，并参与人工智能算力、算电融合相关标准研究。完成投资管理系统二期建设，拓展算力、储能、股权投资、投后运营和审计管理等模块，在管项目实现全覆盖管理。同步推进预算前置校验、付款合规校验、发票验真、银企自动对账和经营分析平台建设，进一步提升数据一致性、流程效率和决策支持能力。

（八）完善上市公司治理，强化股东回报和产业协同

公司持续规范股东会、董事会及专门委员会运作，完成《公司章程》修订，制定《市值管理制度》《证券违法违规行为内部问责制度》，严格落实信息披露要求，持续畅通投资者热线、上证 e 互动、业绩说明会和机构调研等沟通渠道。报告期内，公司注销此前存放于回购专用证券账户中的 29,938,500 股股份；同时，开展新一轮股份回购，用于注销并减少注册资本，通过集中竞价方式累计回购股份 5,962.06 万股（占公司总股本的 3.03%），回购金额达 38,760.48 万元，积极维护股东权益和公司市场价值。

总体看，报告期内公司围绕项目质量、存量运营、电力交易、融资成本和数智化风控采取的措施，进一步巩固了经营管理基础，部分对冲发电量和平均上网电价变化对业绩的影响。下阶段，公司将更加注重有效电量、交易电价、绿色价值和全生命周期成本的协同管理，持续提升存量资产收益韧性和增量项目投资质量。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

公司在长期新能源项目开发、投资建设和生产运营实践中，逐步形成了规范治理、复合型专业团队、项目全生命周期管理、电力交易与绿色价值管理、多元融资以及产业协同布局等方面的综合能力。相关能力贯穿项目开发、投资建设、生产运营和价值实现全过程，为提升存量资产经营质量、增强增量项目投资能力和培育协同业务提供支撑。

（一）多元股东结构与规范治理机制

公司股东结构多元，天津国资、大型国有金融机构和产业资本相互融合、优势互补，可为公司提供资本、产业和项目资源支持。作为国家开发银行和天津国资“央地协同”混合所有制改革实践企业、国务院国资委“双百行动”改革试点企业，公司持续完善党委领导、董事会决策、经理层执行和各治理主体有效制衡的治理机制，形成权责清晰、运转规范的决策和授权体系。

（二）复合型专业团队与资源整合能力

公司管理团队及专业人员具有能源、电力、金融、投资、工程建设和数字科技等复合背景，积累了新能源项目开发、投资建设、生产运营和资本运作经验，能够从能源供需、产业发展、项目全生命周期和资本市场等多维度开展战略研判与风险识别。截至报告期末，35 岁及以下员工占比 56%，本科及以上学历员工占比 97%，为新能源主业提质和培育业务拓展提供人才支撑。

（三）全生命周期项目管理与规模化运营能力

公司已建立覆盖资源筛选、投资测算、尽职调查、工程建设、并网验收、生产运维、投后评价和退出处置的全生命周期管理体系，并根据市场变化动态优化投资边界和项目结构。报告期内，公司对储备项目实施滚动评估，主动退出预期收益不达要求或实施条件不具备的项目。同时依托标准化制度、区域化管理、数字化监控和专业运维管理跨区域、多项目清洁能源资产，持续提升项目质量、设备可用率和资产运营效率。

（四）电力交易与绿色价值管理能力

公司持续建设省内交易、跨省跨区交易、绿电和绿证交易相结合的电力营销体系，建立交易规则动态跟踪、供需研判和策略优化机制。报告期内，公司已形成绿电、跨省外送和绿证组合交易实践，能够根据不同区域的供需、价格、出力和市场规则调整交易安排，拓宽消纳渠道，挖掘电量和绿色环境价值，缓释单一结算方式下的电价波动风险。

（五）多元融资与资金保障能力

公司与多家金融机构保持稳定合作，已形成涵盖银行授信、项目融资、债券发行和存量债务优化等方式的多元融资体系，能够根据项目投资节奏、经营现金流和债务到期安排，统筹融资规

模、期限结构和资金成本。报告期内，公司新增项目融资加权平均利率为 2.82%，并持续通过低成本资金引入和存量债务置换优化融资结构。畅通的融资渠道和资金统筹能力，为公司项目建设、存量资产运营及业务转型提供了资金保障。

（六）产业协同布局与能力储备

公司坚持以清洁电力主业为基础，围绕“清洁电力、低碳产品、算电协同”三条战略曲线，持续完善产业协同布局，积极培育与主业协同性较强的新业务、新模式。供给侧，公司探索绿电直连、源网荷储一体化和多能互补等模式，推动电源、负荷与调节资源协同配置；需求侧，围绕算电协同、绿色算力等应用场景，促进绿色电力供给与稳定负荷需求有效衔接；产业链侧，依托供应链、智慧运维和产业投资等平台，加强项目、客户、技术及资金等上下游资源整合。上述布局有利于延伸清洁电力价值链，增强负荷组织、调节资源配置和绿色价值实现能力，为公司由绿色电力生产商向综合绿色能源服务商转型夯实基础。

四、报告期内主要经营情况

（一） 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	1,691,817,921.72	1,922,325,353.32	-11.99
营业成本	903,491,272.54	842,492,132.51	7.24
销售费用	-	2,400,964.52	-100.00
管理费用	103,281,590.22	117,381,100.33	-12.01
财务费用	365,185,026.85	403,457,627.78	-9.49
研发费用	2,157,371.49	4,603,075.62	-53.13
经营活动产生的现金流量净额	781,628,737.84	375,782,560.54	108.00
投资活动产生的现金流量净额	-362,374,568.59	-1,216,307,725.88	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-660,155,266.94	407,590,896.24	-261.97

营业收入变动原因说明：主要系风光资源下降及限电率升高，导致售电量下降，营业收入减少。

营业成本变动原因说明：主要系电站并网容量增加，折旧等固定成本增加，营业成本增加。

销售费用变动原因说明：上期纳入合并范围的子公司于 2025 年 12 月发生股权变动，其销售费用不再纳入本期合并报表所致。

管理费用变动原因说明：主要系公司降本增效举措落地，人工成本等下降所致。

财务费用变动原因说明：主要系公司积极推动低利率融资置换及债券发行等方式降低融资成本。

研发费用变动原因说明：主要系公司研发项目阶段性进度安排所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内国家可再生能源补贴资金回收金额增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内购建长期资产支付的现金支出同比减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内贷款置换偿还贷款现金流出增加以及实施股份回购，导致筹资活动现金流出增加。

2、 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

（二） 非主营业务导致利润重大变化的说明

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
其他收益	1,005,293.78	15,654,065.08	-93.58

投资收益（损失以“-”号填列）	-65,514,084.11	-7,740,960.75	不适用
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-10,484,618.49	-5,596,209.67	不适用
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-8,289,505.70	-12,972,314.24	不适用
营业外收入	4,993,007.80	35,339,535.30	-85.87
营业外支出	10,468,749.46	91,411.20	11,352.37

其他收益变动原因说明：主要系本期政府补助及陆上风电增值税即征即退优惠政策取消导致收益减少。

投资收益变动原因说明：主要系本期确认的联营企业投资损失增加。

信用减值损失变动原因说明：主要系本期应收账款及其他应收款预期信用损失计提金额增加。

资产减值损失变动原因说明：主要系本期固定资产减值准备计提规模下降。

营业外收入变动原因说明：主要系本期收到赔偿款等非经常性利得减少。

营业外支出变动原因说明：主要系本期支付税款滞纳金等非经常性损失增加。

（三） 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上年期末数	上年期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上年期末变动比例（%）	情况说明
交易性金融资产	147,620,315.43	0.36	346,047,709.65	0.88	-57.34	理财产品赎回
应收票据	23,978,697.41	0.06	138,294,628.01	0.35	-82.66	应收票据兑付，余额减少
应收款项融资	46,367,084.89	0.11	33,278,486.78	0.08	39.33	收到供应链业务结算银行承兑票据增加
预付款项	144,711,964.15	0.36	66,503,250.27	0.17	117.60	供应链业务预付款增加
其他应收款	198,595,687.60	0.49	95,039,453.31	0.24	108.96	应收联营企业已宣告未发放的股利增加
其他流动资产	897,890,215.94	2.21	289,523,865.38	0.74	210.13	供应链业务代采商品增加
应付票据	454,989,637.91	1.12	268,073,744.25	0.68	69.73	供应链业务开立应付票据增加
合同负债	76,504,479.64	0.19	35,409,389.61	0.09	116.06	供应链业务预收货款增加

其他流动负债	9,238,131.63	0.02	47,234,242.28	0.12	-80.44	待转销项税减少
应付债券	3,695,902,048.60	9.11	2,696,120,179.90	6.86	37.08	新增发行碳中和债
递延所得税负债	84,462,382.45	0.21	7,758,542.18	0.02	988.64	并购公司产生的长期资产评估增值
其他非流动负债	34,155,489.09	0.08	-	-	不适用	一年以上合同负债
库存股	387,629,676.17	0.96	169,766,376.57	0.43	128.33	实施股份回购

其他说明

无

2、境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

☒适用 ☐不适用

报告期末主要资产受限情况详见第八节财务报告七“合并财务报表项目注释”之“31、所有权或使用权受限资产”。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

☒适用 ☐不适用

报告期内公司对外重大的股权投资总额 4.59 亿元，其中收购子公司总对价 4.59 亿元。

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
昌黎县润汇新能源有限公司	发电业务	否	收购	459,031,068.00	100.00%	是	长期股权投资	自有资金	-	-	已支付部分投资款，股权已登记	-	9,004,662.00	否	-	-
合计	/	/	/	459,031,068.00	/	/	/	/	/	/	/		9,004,662.00	/	/	/

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
交易性金融资产	346,047,709.65	1,572,605.78			2,306,000,000.00	2,506,000,000.00		147,620,315.43
应收款项融资	33,278,486.78						13,088,598.11	46,367,084.89
合计	379,326,196.43	1,572,605.78			2,306,000,000.00	2,506,000,000.00	13,088,598.11	193,987,400.32

证券投资情况

☐适用 ☒不适用

证券投资情况的说明

☐适用 ☒不适用

私募基金投资情况

☐适用 ☒不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
金开新能科技有限公司	子公司	投资业务	3,924,811,066.13	40,302,943,265.26	10,852,680,845.79	1,691,817,921.72	221,298,193.85	134,541,490.62
英利能源发展有限公司	参股公司	太阳能电池开发及销售	1,111,000,000.00	5,044,492,227.65	1,182,300,271.93	1,019,852,886.66	-201,825,771.52	-210,247,841.13
中瑞恒丰(上海)新能源发展有限公司	参股公司	投资业务、新能源电站建设	100,000,000.00	1,472,046,125.74	408,917,869.62	671,056,150.44	111,620,831.30	73,885,925.92

注：以上数据系主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司合并财务报表数据。

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
昌黎县润汇新能源有限公司	收购股权	具体经营收益情况详见本节（四）投资状况分析1、对外股权投资总体分析
山西省平遥县金开新能源有限公司	新设成立	对整体生产经营和业绩的影响不重大
扬州金开新能光伏有限公司	新设成立	对整体生产经营和业绩的影响不重大
天津金开新能供应链有限公司	新设成立	对整体生产经营和业绩的影响不重大
孟村回族自治县诚卓新能源科技有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开新能（常德市）新能源有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大
金开新能（本溪）分布式光伏发电有限公司	清算注销	对整体生产经营和业绩的影响不重大

其他说明

√适用 □不适用

报告期内取得和处置子公司的情况详见第八节财务报告九“合并范围的变更”。

（七） 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

（一）可能面对的风险

√适用 □不适用

结合行业变化和公司经营特点，公司可能面对的风险主要沿电量、电价、项目投资、资产价值、资金成本及政策等路径传导。相关风险相互影响，可能对发电量、营业收入、利润和现金流产生叠加作用。

1、电价和电力市场交易风险

电力市场化程度提高后，上网电价和项目收益的不确定性上升。机制电量和机制电价竞价、中长期与现货价格联动、峰谷价差、偏差考核、辅助服务费用分摊，以及跨省跨区输电安排和输电费用等因素将共同影响项目收益。若区域供需宽松、现货价格下行，纳入机制的电量规模、机制电价或相关结算规则发生不利变化，或交易策略与实际出力偏差较大，公司上网电价、收入和利润可能承压。公司将持续跟踪各地市场规则和供需变化，完善功率、电量和电价预测，优化中长期、现货、绿电、绿证及跨省跨区交易组合，提升电力营销和风险控制能力。

2、新能源消纳和利用小时下降风险

新能源消纳风险具有明显的区域性、时段性和项目差异。若项目所在区域本地负荷增长、外送通道、电网承载能力或调节资源建设不及预期，可能导致弃风弃光增加、利用小时下降和限电损失扩大。报告期内，公司部分项目所在区域限电程度同比上升，对发电量和经营收益形成一定影响。绿电直连等模式虽可拓展就近消纳渠道，但仍受“以荷定源”、“源荷匹配”、接网容量、安全运行和地方实施细则等约束。公司将强化区域供需、并网送出和项目收益动态监测，优化设备运行及交易策略，拓展跨省外送和稳定负荷资源，审慎推进绿电直连、多能互补及源网荷储一体化项目。

3、自然资源波动和不可抗力风险

公司风电、光伏项目分布区域较广，风速、光照等自然资源变化会直接影响发电量；台风、洪水、暴雪、沙尘、地震、泥石流等极端天气或自然灾害可能造成设备损坏、工程延期和停产损失。若极端气候事件频率和强度上升，可能进一步增加运维成本和发电波动。公司将完善资源评

估和气象预警机制，加强重点区域设备巡检、防灾减灾、应急演练和物资保障，并通过财产保险等方式降低相关损失。

4、资产减值风险

前述电价、消纳、税收及成本变化，可能进一步通过现金流预期变化传导为资产减值风险。若项目所在区域的市场交易电价、利用小时、限电水平、税收政策或运营成本等关键经营假设持续恶化，部分新能源项目资产组的预计未来现金流可能下降，公司固定资产、在建工程、商誉或长期股权投资等资产可能出现减值迹象，并对当期利润产生不利影响。公司将持续开展项目经营监测和减值迹象识别，审慎评估电价、电量、成本、折现率等关键参数，及时采取运营改善、债务优化和资产结构调整等措施。

5、培育业务风险

公司推进的算电协同、低碳产品和支撑性调节电源等培育业务，还面临技术迭代、客户需求、能耗和碳排放约束、设备采购、运营服务及市场价格等多重不确定性。公司将坚持战略匹配和收益约束，严格履行尽职调查、评估备案和投资决策程序，分阶段控制投资节奏，强化建设成本、客户履约和投后运营管理。

6、利率、融资和流动性风险

公司新能源项目融资以中长期债务为主，部分融资利率与贷款市场报价利率（LPR）等基准利率挂钩。若市场利率上升、融资环境收紧、经营现金流下降，或培育业务资本开支在短期内集中，可能增加财务费用和流动性管理压力。公司将根据项目现金流和资金计划统筹债务期限，综合运用银行贷款、债券发行和融资置换等工具，持续优化存量债务和融资结构，合理控制资产负债水平及综合资金成本。

7、补贴回款、税收及政策风险

国家持续开展可再生能源发电补贴合规核查，项目合规性、建设规模、电量、电价及补贴资金等事项可能影响项目进入补贴清单和补贴结算。若后续核查口径变化、个别项目未能通过核查，或补贴资金拨付不及预期，可能增加应收款项规模、影响经营现金流并产生信用减值风险。公司将持续跟踪核查和资金拨付进展，完善项目合规资料，加强应收款项催收、账龄分析和现金流管理。

公司部分项目享受企业所得税等税收优惠。自 2025 年 11 月 1 日起，陆上风力发电增值税即征即退 50%政策废止，相关政策调整已对部分项目税负和收益水平产生影响。若后续其他税收优惠到期或适用条件变化，绿色电力消费核算、消纳责任权重、设备能效和安全标准等监管要求进一步调整，可能增加项目税负、设备采购与更新支出、数据管理要求和合规成本。公司将加强政策、税务和标准动态跟踪，做好项目合规审查、设备标准核验、绿证及电力消费数据管理，并及时调整经营测算和采购技术要求。

（二）其他披露事项

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

☐适用 ☒不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☒适用 ☐不适用

金开新能坚持立足新能源开发和综合能源服务主业，深度融入国家“碳达峰、碳中和”、乡村振兴、科技创新等重大战略部署，依托现代化治理结构与市场化经营机制，秉承高质量、可持续、互惠共赢的发展理念，前瞻性构建了以清洁电力、低碳产品、电算协同为核心的“三条曲线”业务布局。

报告期内，公司清洁能源发电量达 41.05 亿千瓦时，相当于减少二氧化碳排放 346.06 万吨、节约标准煤 138.81 万吨，以实实在在的绿色成效，为我国能源结构转型和低碳发展注入了强劲动能，进一步彰显了公司在绿色低碳赛道上的责任担当与价值贡献。

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☐适用 ☒不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	津融集团	承继津诚资本的相关承诺：就国开新能源部分子公司尚未取得国有建设用地使用权的情况，公司承诺将积极协助国开新能源最迟在 2021 年 12 月 31 日前取得办结本次重组置入资产中尚未取得建设用地使用权的土地所对应的权属证书；在取得上述土地使用权之日起的 12 个月内协调有关部门办结取得在该土地上所建设的房屋建筑物的产权证书。对于本次重组置入资产中在已取得土地权属证书的土地上建设的房屋建筑物，最迟在本承诺函签署后 12 个月内办结取得相应的产权证书。在本次重组完成后若因上述土地、房产未及时办理产权证书、因租赁土地程序存在瑕疵或租赁使用的建筑物由于出租方未取得合法产权等事宜导致上市公司、国开新能源及其子公司遭受到损失的，公司将对上市公司、国开新能源及其子公司予以足额补偿。津融集团承诺：“为保护公司及中小股东利益，津融集团将继续督促和协助上市公司及子公司办理相关权属证书，将海兴县小山光伏发电有限公司和海兴县国信能源有限公司的 2 宗用地权属证书办结时间承诺	2023 年 11 月	是	自 2023 年 11 月至 2026 年 12 月	是	部分产权证书办理进度不及预期	2024 年第三次临时股东大会审议通过《关于间接控股股东变更部分承诺事项履行期限的议案》，详见公司于 2024 年 12 月 14 日在上交所网站披露的《关于间接控股股东变更部分承诺事项履行期限的公告》（公告编号 2024-113）。

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
			为 2025 年 12 月 31 日，将易县易源光伏电力开发有限公司及保能曲阳县光伏电力开发有限公司的 2 宗房产权属证书办结时间承诺为 2026 年 12 月 31 日”						
	解决同业竞争	津融集团	津融集团（以下简称“公司”）及公司控制的其他企业的业务板块主要分为资产管理、金融服务、投融资等业务。上市公司金开新能及其控制的下属企业主要从事光伏、风电等新能源业务。公司及以上主体与金开新能的主营业务不存在同业竞争。同时，为避免公司及公司控制的其他下属企业与上市公司进行同业竞争，公司就上市公司主营业务承诺如下：公司及公司控制的其他下属企业不会以直接或间接形式从事与上市公司主营业务相同或类似并且构成或可能构成实质同业竞争关系的业务或活动。	2022 年 12 月	否	自 2022 年 12 月起至长期	是	不适用	不适用
	解决关联交易	津融集团	1、公司不会利用股东身份谋求上市公司在业务经营等方面给予公司及其控制的其他下属企业优于独立第三方的条件或利益。 2、对于与上市公司经营活动相关的无法避免的关联交易，公司及其控制的其他下属企业将严格遵循有关关联交易的法律法规及规范性文件以及上市公司章程及内部管理制度中关于关联交易的相关要求，履行关联交易决策程序，确保定价公允，及时进行信息披露。 3、如因公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，公司将承担相应的赔偿责任。	2022 年 12 月	否	自 2022 年 12 月 27 日起至长期	是	不适用	不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
其他承诺	股份限售	公司部分董事、高级管理人员及其他核心骨干员工	公司参与自愿增持计划的公司管理层均已书面承诺将按照增持计划，2025 年 5 月 6 日起 6 个月内以自有资金增持，合计不低于人民币 1,080 万元在增持期限内完成增持，并自 2025 年 5 月 6 日起 12 个月内不减持增持的公司股份。	2025 年 5 月	是	2025 年 5 月 6 日至 2026 年 5 月 5 日	是	不适用	不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							0								
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							332,213,200.00								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							13,838,872,742.28								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							13,838,872,742.28								
担保总额占公司净资产的比例(%)							158.57								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							11,566,644,770.59								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							9,475,099,167.34								
上述三项担保金额合计（C+D+E）							21,041,743,937.93								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															
担保情况说明															

(三) 其他重大合同

☒适用 ☐不适用

公司全资子公司金开新能伊吾数字科技有限公司（以下简称“金开伊吾”）与合肥词元星火科技有限公司（以下简称“词元星火”）于 2026 年 6 月签署《人工智能算力技术服务合同》，由金开伊吾向词元星火提供智算算力及其配套的高性能网络资源、存储资源、安全资源以及 IT 运维服务，服务期限为 48 个月，服务费支付方式为按季度预付，服务费合计 48,230.40 万元。

十二、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份									
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	1,997,263,453	100.00				-29,938,500	-29,938,500	1,967,324,953	100.00
1、人民币普通股	1,997,263,453	100.00				-29,938,500	-29,938,500	1,967,324,953	100.00
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,997,263,453	100.00				-29,938,500	-29,938,500	1,967,324,953	100.00

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司注销存放于回购专用证券账户（证券账户号码：B886211292）中的 29,938,500 股股份，注销日为 2026 年 3 月 31 日，总股本由 1,997,263,453 股变更为 1,967,324,953 股。具体内容详见公司于 2026 年 3 月 31 日披露的《关于实施回购股份注销暨股份变动的公告》（公告编号：2026-020）。

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

□适用 √不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、股东情况

(一) 股东总数:

截至报告期末普通股股东总数(户)	189,254
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位: 股

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股 数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记 或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
天津金开企业管理有限公司	-	251,902,157	12.80	0	无	0	国有法人
国开金融有限责任公司	-10,440,700	123,677,315	6.29	0	无	0	国有法人
天津津融国盛股权投资基金管理有限公司—天津津诚二号股权投资基金合伙企业(有限合伙)	-	66,702,186	3.39	0	无	0	未知
天津津融资本运营有限公司	-	54,918,156	2.79	0	无	0	国有法人
通用技术集团国际控股有限公司	-46,517,689	53,482,311	2.72	0	无	0	国有法人
海南共裕私募基金管理合伙企业(有限合伙)—共裕盛世私募证券投资基金	-12,518,236	38,868,943	1.98	0	无	0	未知
天津津融卓创投资管理有限公司—津融卓创2号私募证券投资基金	-	25,980,093	1.32	0	无	0	未知
香港中央结算有限公司	12,206,373	24,675,438	1.25	0	无	0	未知
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	8,088,100	15,002,400	0.76	0	无	0	未知
蒋健	-793,962	9,000,000	0.46		无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称	持有无限售条件流通 股的数量		股份种类及数量		种类	数量	
天津金开企业管理有限公司	251,902,157		人民币普通股			251,902,157	
国开金融有限责任公司	123,677,315		人民币普通股			123,677,315	
天津津融国盛股权投资基金管理有限公司—天津津诚二号股权投资基金合伙企业(有限合伙)	66,702,186		人民币普通股			66,702,186	

天津津融资本运营有限公司	54,918,156	人民币普通股	54,918,156
通用技术集团国际控股有限公司	53,482,311	人民币普通股	53,482,311
海南共裕私募基金管理合伙企业（有限合伙）—共裕盛世私募证券投资基金	38,868,943	人民币普通股	38,868,943
天津津融卓创投资管理有限公司—津融卓创2号私募证券投资基金	25,980,093	人民币普通股	25,980,093
香港中央结算有限公司	24,675,438	人民币普通股	24,675,438
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	15,002,400	人民币普通股	15,002,400
蒋健	9,000,000	人民币普通股	9,000,000
前十名股东中回购专户情况说明	为使投资者更加全面了解公司股东信息，公司在披露前十名股东持股情况中，剔除了“金开新能源股份有限公司回购专用证券账户”（持有 59,620,600 股），顺延至第 11 名股东“蒋健”		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不涉及		
上述股东关联关系或一致行动的说明	金开企管、津诚二号、津融资本、津融卓创为一致行动人		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不涉及		

备注：津诚二号的基金管理人已由天津津诚金石私募基金管理有限公司变更为天津津融国盛股权投资基金管理有限公司，但目前中国证券登记结算有限责任公司记载的股东名册，其股东名称与最新营业执照信息存在差异。

持股 5%以上股东、前十名股东及前十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

前十名股东及前十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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☐适用 ☒不适用

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

（二）董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

□适用 √不适用

（二）公司债券募集资金情况

□公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改 √本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

（1）募集资金用于特定项目

□适用 √不适用

（三）专项品种债券应当披露的其他事项

□适用 √不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

□适用 √不适用

（五）银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币												
债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 （%）	还本付 息方式	交易 场所	投资者适 当性安排 （如有）	交易	是否存 在终止 上市交

											机制	易的风险
金开新能源股份有限公司 2024 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	24 金开能源 GN002(碳中和债)	132480066.IB	2024/7/24	2024/7/25	2027/7/25	5.0	2.20	每年付息，到期还本付息	银行间债券市场	无	不适用	否
金开新能源股份有限公司 2024 年度第三期绿色中期票据（碳中和债）	24 金开能源 GN003(碳中和债)	132480099.IB	2024/10/25	2024/10/28	2027/10/28	2.0	2.55	每年付息，到期还本付息	银行间债券市场	无	不适用	否
金开新能源股份有限公司 2024 年度第四期绿色中期票据（碳中和债）	24 金开能源 GN004(碳中和债)	132480165.IB	2024/12/9	2024/12/10	2027/12/10	5.50	2.15	每年付息，到期还本付息	银行间债券市场	无	不适用	否
金开新能源股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	25 金开新能源 GN001（碳中和债）	132580008.IB	2025/1/20	2025/1/21	2030/1/21	5.00	2.22	每年付息，到期还本付息	银行间债券市场	无	不适用	否
金开新能源股份有限公司 2025 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	25 金开新能源 GN002（碳中和债）	132580033.IB	2025/4/17	2025/4/21	2028/4/21	4.50	2.45	每年付息，到期还本付息	银行间债券市场	无	不适用	否
金开新能源股份有限公司 2025 年度第三期绿色中期票据（碳中和债）	25 金开新能源 GN003（碳中和债）	132580126.IB	2025/11/19	2025/11/20	2028/11/20	5.00	2.10	每年付息，到期还本付息	银行间债券市场	无	不适用	否
金开新能源股份有限公司 2026 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	26 金开新能源 GN001（碳中和债）	132680040.IB	2026/4/14	2026/4/15	2029/4/15	5.00	1.90	每年付息，到期还本付息	银行间债券市场	无	不适用	否
金开新能源股份有限公司 2026 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	26 金开新能源 GN002（碳中和债）	132680059.IB	2026/5/19	2026/5/20	2029/5/20	5.00	1.82	每年付息，到期还本付息	银行间债券市场	无	不适用	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明

☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

5、 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(七) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

□适用 √不适用

(八) 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)	变动原因
流动比率	2.04	1.90	7.37	
速动比率	1.79	1.79	0.00	
资产负债率(%)	73.91	72.42	上升 1.49 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	82,061,548.18	400,453,403.08	-79.51	主要系归属于上市公司股东的净利润同比降低
EBITDA 全部债务比	0.05	0.06	-16.67	
利息保障倍数	1.51	2.29	-34.06	主要系息税前利润同比降低
现金利息保障倍数	3.45	2.12	62.74	主要系经营活动产生的现金流量净额同比增加
EBITDA 利息保障倍数	3.51	3.97	-11.59	
贷款偿还率(%)	100.00	100.00	0.00	
利息偿付率(%)	100.00	100.00	0.00	

注：

1.流动比率=流动资产/流动负债

2.速动比率=(流动资产-预付款项-存货-一年内到期的非流动资产-其他流动资产)/流动负债

3.资产负债率=(负债总额/资产总额)×100%

4.EBITDA 全部债务比=EBITDA/全部债务，其中全部债务=长期借款+应付债券+短期借款+以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债+应付票据+一年内到期的非流动负债+租赁负债+长期应付款

5.利息保障倍数=息税前利润/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

6.现金利息保障倍数=(经营活动产生的现金流量净额+现金利息支出+所得税付现)/现金利息支出

7.EBITDA 利息保障倍数=EBITDA/(计入财务费用的利息支出+资本化的利息支出)

8.贷款偿还率=实际贷款偿还额/应偿还贷款额×100%

9.利息偿付率=实际支付利息/应付利息×100%

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：金开新能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	967,399,257.37	995,928,410.05
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	147,620,315.43	346,047,709.65
衍生金融资产			
应收票据	七、4	23,978,697.41	138,294,628.01
应收账款	七、5	7,563,955,342.67	7,369,609,603.80
应收款项融资	七、7	46,367,084.89	33,278,486.78
预付款项	七、8	144,711,964.15	66,503,250.27
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	198,595,687.60	95,039,453.31
其中：应收利息			
应收股利	七、9	127,895,512.50	
买入返售金融资产			
存货	七、10	6,432,184.25	5,705,440.37
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	七、12	206,812,650.96	214,388,292.54
其他流动资产	七、13	897,890,215.94	289,523,865.38
流动资产合计		10,203,763,400.67	9,554,319,140.16
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	26,950,198.41	26,950,198.41
长期股权投资	七、17	1,206,485,912.23	1,444,858,317.69
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	21,758,559,714.57	20,900,158,950.43
在建工程	七、22	901,996,884.87	1,201,015,618.46
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	889,332,121.69	920,689,526.81
无形资产	七、26	244,297,609.41	220,759,133.56
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	2,223,549,077.47	2,177,033,684.42
长期待摊费用	七、28	652,180,895.61	661,890,414.94
递延所得税资产	七、29	533,587,729.43	538,057,350.89
其他非流动资产	七、30	1,943,970,769.37	1,684,642,000.55
非流动资产合计		30,380,910,913.06	29,776,055,196.16
资产总计		40,584,674,313.73	39,330,374,336.32
流动负债：			
短期借款	七、32	60,239,195.81	60,145,900.02
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	454,989,637.91	268,073,744.25
应付账款	七、36	250,048,048.56	261,042,003.31
预收款项	七、37	6,082,187.78	6,200,188.89
合同负债	七、38	76,504,479.64	35,409,389.61
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	116,436,561.15	125,842,321.84
应交税费	七、40	100,069,109.05	92,827,816.90
其他应付款	七、41	1,766,459,554.64	1,676,958,075.17
其中：应付利息			
应付股利	七、41	94,521,597.84	98,430,697.84
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	七、43	2,157,540,365.66	2,444,269,547.31
其他流动负债	七、44	9,238,131.63	47,234,242.28
流动负债合计		4,997,607,271.83	5,018,003,229.58
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	20,631,344,749.25	20,187,360,423.09
应付债券	七、46	3,695,902,048.60	2,696,120,179.90
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	551,515,158.51	570,727,671.40
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	2,565,253.07	2,641,073.33

递延所得税负债	七、29	84,462,382.45	7,758,542.18
其他非流动负债	七、52	34,155,489.09	
非流动负债合计		24,999,945,080.97	23,464,607,889.90
负债合计		29,997,552,352.80	28,482,611,119.48
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	1,967,324,953.00	1,997,263,453.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	5,528,695,583.10	5,668,523,459.67
减：库存股	七、56	387,629,676.17	169,766,376.57
其他综合收益			
专项储备	七、58	53,477,089.97	52,941,864.51
盈余公积	七、59	226,882,149.36	226,882,149.36
一般风险准备			
未分配利润	七、60	1,338,797,050.63	1,258,222,937.33
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		8,727,547,149.89	9,034,067,487.30
少数股东权益		1,859,574,811.04	1,813,695,729.54
所有者权益（或股东权益）合计		10,587,121,960.93	10,847,763,216.84
负债和所有者权益（或股东权益）总计		40,584,674,313.73	39,330,374,336.32

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：金开新能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		302,569,258.10	407,605.16
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	387,388.06	5,956,256.30
应收款项融资			
预付款项		316,745.54	
其他应收款	十九、2	3,698,192,586.32	3,139,095,451.10
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
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		4,573,790.74	5,874,644.16
流动资产合计		4,006,039,768.76	3,151,333,956.72
非流动资产：			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	7,960,559,137.36	7,960,559,137.36
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		1,114.36	1,432.75
在建工程		218,230.09	36,371.69
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		508,835.14	707,633.20
无形资产		1,256,789.72	1,343,406.84
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		636,872.70	856,769.46
递延所得税资产			
其他非流动资产		14,437,319.63	17,912,903.26
非流动资产合计		7,977,618,299.00	7,981,417,654.56
资产总计		11,983,658,067.76	11,132,751,611.28
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		2,032,737.58	3,417,326.49
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		3,136,935.51	2,486,735.93
应交税费		4,982,221.39	5,031,066.83
其他应付款		1,454,664.62	1,883,787.09
其中：应付利息			
应付股利		790,001.97	790,001.97
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		42,715,041.07	330,461,020.25
其他流动负债			
流动负债合计		54,321,600.17	343,279,936.59
非流动负债：			
长期借款		534,600,000.00	
应付债券		3,695,902,048.60	2,696,120,179.90
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			90,966.70
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			

递延收益			
递延所得税负债		27,148.05	55,812.28
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,230,529,196.65	2,696,266,958.88
负债合计		4,284,850,796.82	3,039,546,895.47
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,967,324,953.00	1,997,263,453.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		5,669,616,267.66	5,809,444,144.23
减：库存股		387,629,676.17	169,766,376.57
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		226,882,149.36	226,882,149.36
未分配利润		222,613,577.09	229,381,345.79
所有者权益（或股东权益）合计		7,698,807,270.94	8,093,204,715.81
负债和所有者权益（或股东权益）总计		11,983,658,067.76	11,132,751,611.28

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

合并利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	七、61	1,691,817,921.72	1,922,325,353.32
其中：营业收入	七、61	1,691,817,921.72	1,922,325,353.32
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,395,574,866.47	1,388,862,705.22
其中：营业成本	七、61	903,491,272.54	842,492,132.51
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	21,459,605.37	18,527,804.46
销售费用	七、63		2,400,964.52
管理费用	七、64	103,281,590.22	117,381,100.33
研发费用	七、65	2,157,371.49	4,603,075.62
财务费用	七、66	365,185,026.85	403,457,627.78
其中：利息费用	七、66	365,403,337.19	400,960,721.80
利息收入	七、66	636,439.38	910,762.71
加：其他收益	七、67	1,005,293.78	15,654,065.08

投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	-65,514,084.11	-7,740,960.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-68,345,055.46	-9,992,647.53
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	1,551,139.52	1,825,762.89
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-10,484,618.49	-5,596,209.67
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-8,289,505.70	-12,972,314.24
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-9,989.14	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		214,501,291.11	524,632,991.41
加：营业外收入	七、74	4,993,007.80	35,339,535.30
减：营业外支出	七、75	10,468,749.46	91,411.20
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		209,025,549.45	559,881,115.51
减：所得税费用	七、76	81,252,297.34	97,199,643.99
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		127,773,252.11	462,681,471.52
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		127,773,252.11	462,681,471.52
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）		80,574,113.30	439,444,620.92
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		47,199,138.81	23,236,850.60
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益			
（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			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		127,773,252.11	462,681,471.52
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		80,574,113.30	439,444,620.92
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		47,199,138.81	23,236,850.60
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.04	0.22
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.04	0.22

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加		27,385.38	761.94
销售费用			
管理费用		7,045,845.23	5,744,912.09
研发费用			
财务费用		-79,027.98	779,185.00
其中：利息费用		37,491,863.19	24,396,358.51
利息收入		37,573,485.35	24,417,345.29
加：其他收益		162,102.35	
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	35,667.35	200,000,000.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
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）			
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）		-6,796,432.93	193,475,140.97
加：营业外收入			
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-6,796,432.93	193,475,140.97
减：所得税费用		-28,664.23	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-6,767,768.70	193,475,140.97
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-6,767,768.70	193,475,140.97

(二) 终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		-6,767,768.70	193,475,140.97
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人: 尤明杨

主管会计工作负责人: 宋璐璐

会计机构负责人: 白旭霞

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位: 元 币种: 人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		2,660,955,320.81	2,781,479,720.21
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		2,116,486.42	10,764,848.04
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	3,872,511.49	47,648,038.97
经营活动现金流入小计		2,666,944,318.72	2,839,892,607.22
购买商品、接受劳务支付的现金		1,526,607,857.01	2,050,330,546.35
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			

支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		89,830,622.36	147,224,031.31
支付的各项税费		199,453,603.00	215,487,782.79
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	69,423,498.51	51,067,686.23
经营活动现金流出小计		1,885,315,580.88	2,464,110,046.68
经营活动产生的现金流量净额	七、79	781,628,737.84	375,782,560.54
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,505,978,533.74	2,067,050,341.87
取得投资收益收到的现金		46,998,774.39	13,558,555.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		19,736.40	
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	七、78	28,977,991.51	66,588,746.06
投资活动现金流入小计		2,581,975,036.04	2,147,197,643.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		158,087,158.23	1,153,716,895.11
投资支付的现金		2,306,500,000.00	1,871,300,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		262,635,736.38	233,254,843.29
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	217,126,710.02	105,233,630.66
投资活动现金流出小计		2,944,349,604.63	3,363,505,369.06
投资活动产生的现金流量净额		-362,374,568.59	-1,216,307,725.88
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		107,800.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		107,800.00	
取得借款收到的现金		3,371,661,859.14	3,666,288,481.01
发行债券收到的现金		1,000,000,000.00	950,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	7,285,817.61	2,123,560.34
筹资活动现金流入小计		4,379,055,476.75	4,618,412,041.35
偿还债务支付的现金		3,997,159,821.24	3,667,332,290.39
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		370,040,809.08	400,002,237.15
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		4,846,100.00	2,862,939.11
购买子公司少数股东权益所支付的现金		6,412,850.00	106,747,740.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	665,597,263.37	36,738,877.57
筹资活动现金流出小计		5,039,210,743.69	4,210,821,145.11
筹资活动产生的现金流量净额		-660,155,266.94	407,590,896.24
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	七、79	-240,901,097.69	-432,934,269.10
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	983,431,453.32	969,540,506.15
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	742,530,355.63	536,606,237.05

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		5,568,868.24	
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		175,566.93	151,312.97
经营活动现金流入小计		5,744,435.17	151,312.97
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		3,025,174.81	3,119,437.76
支付的各项税费		21,548.68	4,409.42
支付其他与经营活动有关的现金		5,088,557.81	4,645,821.10
经营活动现金流出小计		8,135,281.30	7,769,668.28
经营活动产生的现金流量净额		-2,390,846.13	-7,618,355.31
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		50,000,000.00	
取得投资收益收到的现金		35,667.35	
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		184,346,200.51	
投资活动现金流入小计		234,381,867.86	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		784,011.50	1,406,442.97
投资支付的现金		750,000,000.00	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			933,482,562.48
投资活动现金流出小计		750,784,011.50	934,889,005.45
投资活动产生的现金流量净额		-516,402,143.64	-934,889,005.45
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		540,000,000.00	
发行债券收到的现金		1,000,000,000.00	950,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		6,082,352.11	2,083,560.34
筹资活动现金流入小计		1,546,082,352.11	952,083,560.34
偿还债务支付的现金		300,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		29,437,500.00	7,200,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		608,063,643.44	3,621,825.01
筹资活动现金流出小计		937,501,143.44	10,821,825.01
筹资活动产生的现金流量净额		608,581,208.67	941,261,735.33
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			
加：期初现金及现金等价物余额		407,605.16	1,541,508.71
六、期末现金及现金等价物余额			
		90,195,824.06	295,883.28

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
优先股		永续债	其他													
一、上年期末余额	1,997,263,453.00				5,668,523,459.67	169,766,376.57		52,941,864.51	226,882,149.36		1,258,222,937.33		9,034,067,487.30	1,813,695,729.54	10,847,763,216.84	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	1,997,263,453.00				5,668,523,459.67	169,766,376.57		52,941,864.51	226,882,149.36		1,258,222,937.33		9,034,067,487.30	1,813,695,729.54	10,847,763,216.84	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-29,938,500.00				-139,827,876.57	217,863,299.60		535,225.46			80,574,113.30		-306,520,337.41	45,879,081.50	-260,641,255.91	
（一）综合收益总额											80,574,113.30		80,574,113.30	47,199,138.81	127,773,252.11	
（二）所有者投入和减少资本	-29,938,500.00				-139,827,876.57	-169,766,376.57								107,800.00	107,800.00	
1. 所有者投入的普通股														107,800.00	107,800.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本																
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他	-29,938,500.00				-139,827,876.57	-169,766,376.57										
（三）利润分配														-937,000.00	-937,000.00	
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														-937,000.00	-937,000.00	
4. 其他																
（四）所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本（或股本）																
2. 盈余公积转增资本（或股本）																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																
5. 其他综合收益结转留存收益																
6. 其他																
（五）专项储备								535,225.46					535,225.46	-490,857.31	44,368.15	
1. 本期提取								27,880,892.58					27,880,892.58	3,802,063.52	31,682,956.10	
2. 本期使用								-27,345,667.12					-27,345,667.12	-4,292,920.83	-31,638,587.95	
（六）其他						387,629,676.17							-387,629,676.17		-387,629,676.17	
四、本期期末余额	1,967,324,953.00				5,528,695,583.10	387,629,676.17		53,477,089.97	226,882,149.36		1,338,797,050.63		8,727,547,149.89	1,859,574,811.04	10,587,121,960.93	

金开新能源股份有限公司2026 年半年度报告

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	1,997,263,453.00				5,646,257,295.57	169,766,376.57		47,486,103.46	208,259,308.24		1,565,101,589.92		9,294,601,373.62	694,960,760.75	9,989,562,134.37
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
三、本年期初余额	1,997,263,453.00				5,646,257,295.57	169,766,376.57		47,486,103.46	208,259,308.24		1,565,101,589.92		9,294,601,373.62	694,960,760.75	9,989,562,134.37
三、本期增减变动金额 （减少以“-”号填列）					2,533,996.57			3,995,618.58			242,712,125.62		249,241,740.77	14,613,646.89	263,855,387.66
（一）综合收益总额											439,444,620.92		439,444,620.92	23,236,850.60	462,681,471.52
（二）所有者投入和减少资本					2,533,996.57	-							2,533,996.57	-6,675,896.08	-4,141,899.51
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															
4. 其他					2,533,996.57								2,533,996.57	-6,675,896.08	-4,141,899.51
（三）利润分配											-196,732,495.30		-196,732,495.30	-2,413,853.11	-199,146,348.41
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											-196,732,495.30		-196,732,495.30	-2,413,853.11	-199,146,348.41
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								3,995,618.58					3,995,618.58	466,545.48	4,462,164.06
1. 本期提取								31,644,967.59					31,644,967.59	2,012,069.40	33,657,036.99
2. 本期使用								-27,649,349.01					-27,649,349.01	-1,545,523.92	-29,194,872.93
（六）其他															
四、本期期末余额	1,997,263,453.00				5,648,791,292.14	169,766,376.57		51,481,722.04	208,259,308.24		1,807,813,715.54		9,543,843,114.39	709,574,407.64	10,253,417,522.03

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	169,766,376.57			226,882,149.36	229,381,345.79	8,093,204,715.81
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	169,766,376.57			226,882,149.36	229,381,345.79	8,093,204,715.81
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-29,938,500.00				-139,827,876.57	217,863,299.60				-6,767,768.70	-394,397,444.87
（一）综合收益总额										-6,767,768.70	-6,767,768.70
（二）所有者投入和减少资本	-29,938,500.00				-139,827,876.57	-169,766,376.57					
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											
4. 其他	-29,938,500.00				-139,827,876.57	-169,766,376.57					
（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											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他						387,629,676.17					-387,629,676.17
四、本期期末余额	1,967,324,953.00				5,669,616,267.66	387,629,676.17	-	-	226,882,149.36	222,613,577.09	7,698,807,270.94

项目	2025 年半年度
----	-----------

	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	169,766,376.57			208,259,308.24	455,240,766.32	8,300,441,295.22
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	169,766,376.57			208,259,308.24	455,240,766.32	8,300,441,295.22
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）										-3,257,354.33	-3,257,354.33
（一）综合收益总额										193,475,140.97	193,475,140.97
（二）所有者投入和减少资本											
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											
4．其他											
（三）利润分配	-				-	-			-	-196,732,495.30	-196,732,495.30
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-196,732,495.30	-196,732,495.30
3．其他											
（四）所有者权益内部结转											
1．资本公积转增资本（或股本）											
2．盈余公积转增资本（或股本）											
3．盈余公积弥补亏损											
4．设定受益计划变动额结转留存收益											
5．其他综合收益结转留存收益											
6．其他											
（五）专项储备											
1．本期提取											
2．本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	1,997,263,453.00				5,809,444,144.23	169,766,376.57			208,259,308.24	451,983,411.99	8,297,183,940.89

公司负责人：尤明杨

主管会计工作负责人：宋璐璐

会计机构负责人：白旭霞

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

金开新能源股份有限公司（以下简称“本公司”）前身为天津劝业场（集团）股份有限公司，1992 年 4 月经批准进行股份制改制。1994 年 1 月 28 日本公司股票在上海证券交易所上市。本公司的注册地址为天津市和平区贵州路四号龙通大厦 411 室。

本公司发行的人民币普通股股票在上海证券交易所上市，股票代码“600821”。于 2026 年 6 月 30 日，本公司股本总额为人民币 1,967,324,953.00 元，天津金开企业管理有限公司为本公司控股股东，持有本公司总股本的比例 12.80%，实际控制人为天津市人民政府国有资产监督管理委员会。

本公司及子公司（以下简称“本集团”）经营范围为：节能服务管理；合同能源管理；太阳能发电技术服务；资源再生利用技术研发；风电场相关系统研发；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；太阳能热利用装备销售；风电场相关装备销售；海上风电相关装备销售；环境保护专用设备销售；光伏设备及元器件销售；电气机械设备销售；电子元器件批发；电力电子元器件销售；智能输配电及控制设备销售；发电机及发电机组销售；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）。

本公司子公司的相关信息参见附注十。

本报告期内，本集团新增子公司的情况参见附注九。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

√适用 □不适用

公司自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对应收账款坏账准备的确认和计量、固定资产的折旧、对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本集团基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的列报和披露要求。

2、会计期间

本集团会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

本集团以一年 12 个月作为正常营业周期，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

4、 记账本位币

本集团采用人民币作为记账本位币，编制财务报表采用的货币为人民币。本公司及子公司选定记账本位币的依据是主要业务收支的计价和结算币种。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的在建工程	公司将单项在建工程明细金额超过集团总资产 0.05% 的认定为重要
重要的合营或联营企业	公司将合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值超过集团总资产 0.5% 的认定为重要
重要的非全资子公司	公司将非全资子公司的归属于少数股东净资产的账面价值超过集团净资产 1% 的认定为重要
账龄超过 1 年的重要其他应付款项	公司将账龄超过 1 年的其他应付款单位金额超过集团总资产 0.1% 的认定为重要

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本集团取得对另一个或多个企业(或一组资产或净资产)的控制权且其构成业务的，该交易或事项构成企业合并。企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

对于非同一控制下的交易，购买方在判断取得的资产组合等是否构成一项业务时，将考虑是否选择采用“集中度测试”的简化判断方式。如果该组合通过集中度测试，则判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试，仍应按照业务条件进行判断。

当本集团取得了不构成业务的一组资产或净资产时，应将购买成本按购买日所取得各项可辨认资产、负债的相对公允价值基础进行分配，不按照以下企业合并的会计处理方法进行处理。

(1)同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值份额与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。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。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

(2)非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。本集团作为购买方，为取得被购买方控制权而付出的资产(包括购买日之前所持有的被购买方的股权)、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值之和，减去合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日公允价值份额的差额，在考虑相关递延所得税影响之后，如为正数则确认为商誉；如为负数则计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的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。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接费用计入当期损益。本集团在购买日按公允价值确认所取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

☒适用 ☐不适用

(1)总体原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制，是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

如果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，其余额仍冲减少数股东权益。

(2)合并财务报表范围

本公司将全部子公司（包括本公司所控制的单独主体）纳入合并财务报表范围，包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。

(3)统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

(4)合并财务报表抵销事项

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有本公司的长期股权投资，视为本公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

(5)合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

(6)处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积、未分配利润。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。因处置子公司股权构成与股东权益性交易的，在母公司单体报表和合并报表中均不确认损益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

(1)合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

(2)共同经营的会计处理

本集团为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本集团为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规

定进行会计处理。

(3)合营企业的会计处理

本集团为合营企业合营方，按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本集团为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本集团库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金及现金等价物，是指持有的期限短、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。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1)外币业务折算

本集团对发生的外币交易，采用交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

(2)外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”及其他综合收益中的外币财务报表折算差额项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

(1)金融工具的分类及重分类

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。

(a) 金融资产

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：① 本集团管理金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；② 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：① 本集团管理金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；② 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本集团可在初始确认时将其不可撤销地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。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除分类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金融资产之外，本集团将其分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本集团改变管理金融资产的业务模式时，将对所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，且自重分类日起采用未来适用法进行相关会计处理，不对以前已经确认的利得、损失（包括减值损失或利得）或利息进行追溯调整。

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；财务担保负债；以摊余成本计量的金融负债。所有的金融负债不进行重分类。

(2) 金融工具的计量

本集团金融工具初始确认按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，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或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。金融工具的后续计量取决于其分类。

(a) 金融资产

①以摊余成本计量的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。初始确认后，对于该类金融资产（除属于套期关系的一部分金融资产外），以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权工具投资。初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

(b) 金融负债

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，交易性金融负债公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益。指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，由企业自身信用风险变动引起的该金融负债公允价值的变动金额，计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。如果对该金融负债的自身信用风险变动的影响计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失计入当期损益。

②财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的工具条款偿付债务时，要求本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。初始确认后，财务担保合同相关收益依据本节附注五、34所述会计政策的规定分摊入当期损益。财务担保负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及其初始确认金额扣除财务担保合同相关收益的累计摊销额后的余额孰高进行续计量。

③以摊余成本计量的金融负债。初始确认后，对此类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

(3) 本集团对金融工具的公允价值的确认方法

如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；如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。估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本集团利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

(4) 金融资产和金融负债转移的确认依据和计量方法

(a) 金融资产

本集团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，且本集团转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报

酬；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报酬的，但未保留对该金融资产的控制。

本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有报酬的，且保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入被转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认相关负债。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，将以下两项金额的差额计入当期损益：① 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；② 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，先按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，然后将以下两项金额的差额计入当期损益：① 终止确认部分在终止确认日的账面价值；② 终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

(b) 金融负债

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

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

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

根据承兑人信用风险特征的不同，本集团将应收票据划分为银行承兑汇票和商业承兑汇票两个组合。本集团取得的银行承兑汇票，预期不存在信用损失。若应收票据为商业承兑汇票而非银行承兑汇票，则将此票据视同为应收账款予以计提预期信用损失。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

本集团按照欠款人类型和初始确认日期为共同风险特征，对应收账款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加，确定预期信用损失。①应收电网公司组合（不包括应收可再生能源补贴电费）：本集团判断电网公司在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必定降低电网公司履行其现金流量义务的能力，因此除可再生能源补贴部分外应收电网公司应收账款被视为具有较低的信用风险；②应收可再生能源补贴组合：本集团针对可再生能源补贴电费应收账款按照 0.5%的预期信用损失率对账面余额计提坏账准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

账龄组合：除应收电网公司组合、可再生能源补贴组合外客户的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。应收账款在整个存续期内各账龄预期损失率如下：

太阳能发电及风力发电直供电客户：应收账款在整个存续期内各账龄预期损失率为：账龄 0-6 个月，预期信用损失率为 0；账龄 7-12 个月，预期信用损失率为 5%；账龄 1-2 年，预期信用损失率为 10%；账龄 2-3 年，预期信用损失率为 30%；账龄 3-4 年，预期信用损失率为 50%；账龄 4-5 年，预期信用损失率为 80%；账龄 5 年以上，预期信用损失率为 100%。

其他客户：应收账款在整个存续期内各账龄预期损失率为：账龄 1 年以内，预期信用损失率为 0；账龄 1-2 年，预期信用损失率为 5%；账龄 2-3 年，预期信用损失率为 10%；账龄 3-4 年，预期信用损失率为 30%；账龄 4-5 年，预期信用损失率为 70%；账龄 5 年以上，预期信用损失率为 100%。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☒ 适用 ☐ 不适用

本集团在单项应收账款上若获得关于信用风险显著增加的充分证据，则按照该应收账款的账面金额与预期能收到的现金流量现值的差额，确定该应收账款的预期信用损失，计提损失准备。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收账款，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。本集团基于历史信用损失经验、以及基于账龄确认风险特征的组合计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日借款人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

14、 应收款项融资

☒ 适用 ☐ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

本集团应收款项融资为有双重持有目的的应收银行承兑汇票。由于承兑银行均为信用等级较高的银行，本集团将全部应收款项融资作为一个组合，预期不存在信用损失。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐ 适用 ☒ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐ 适用 ☒ 不适用

15、 其他应收款

☒ 适用 ☐ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法：① 本集团合并报表范围内各企业之间的其他应收款、应收政府部门款项、保证金及员工备用金，公司认为其具有较低的信用风险；② 本集团其他款项，公司逐笔分析判断，若信用风险自初始确认后未显著增加的为共同风险特征，对此类其他应收款为组合，本集团根据以前年度的实际信用损失，并考虑本年的前瞻性信息，按资产负债表日余额确定其他应收款的预期信用损失，计提损失准备。经判断信用风险自初始确认后显著增加的其他应收款，按照该其他应收款的账面金额与预期能收到的现金流量现值的差额，确定其他应收款的预期信用损失，计提损失准备。

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本集团在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债或计入其他综合收益（以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法☐适用 ☒不适用**按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准**☐适用 ☒不适用**16、 存货**☒适用 ☐不适用**存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法**☒适用 ☐不适用**(1)存货的分类**

存货主要包括原材料、低值易耗品、库存商品、备品备件等。

(2)发出存货的计价方法

存货发出时，采取加权平均法确定其发出的实际成本。

(3)存货的盘存制度

本集团的存货盘存制度为永续盘存制。

(4)低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法☒适用 ☐不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据☒适用 ☐不适用

存货可变现净值的确定依据：① 库存商品可变现净值为估计售价减去估计的销售费用和相关税费后金额；② 为生产而持有的材料等，当用其生产的产成品的可变现净值高于成本时按照成本计量；当材料价格下降表明产成品的可变现净值低于成本时，可变现净值为估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。③ 持有待售的材料等，可变现净值为市场售价。

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据☐适用 ☒不适用**17、 合同资产**☒适用 ☐不适用**合同资产的确认方法及标准**☒适用 ☐不适用

本集团将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据☒适用 ☐不适用

合同资产的减值准备计提参照金融工具预期信用损失法。对于不包含或重大融资成分的合同资产，本集团采用简化方法计量损失准备。对于包含重大融资成分的合同资产，本集团按照一般方法计量损失准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准☐适用 ☒不适用**18、 持有待售的非流动资产或处置组**☐适用 ☒不适用**划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法**☐适用 ☒不适用**终止经营的认定标准和列报方法**☐适用 ☒不适用**19、 长期股权投资**☒适用 ☐不适用**(1)初始投资成本确定**

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第 12 号——债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》的有关规定确定。

对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本集团按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(2)后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。本集团对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，本公司可以按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

(3)确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

对被投资单位具有共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等；对被投资单位具有重大影响，重大影响指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

20、 投资性房地产

不适用

21、 固定资产**(1) 确认条件**☒适用 ☐不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

本集团固定资产主要分为：房屋建筑物、发电设备、运输工具、其他等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本集团对所有固定资产计提折旧。本集团根据业务类别确定的预计使用寿命、预计净残值率、年折旧率等详见下表。

(2) 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	25	5.00%	3.80%
发电及通用设备	年限平均法	10-20	0-5.00%	4.75% -10.00%
运输工具	年限平均法	4	0-5.00%	23.75% -25.00%
其他	年限平均法	3-10	0-5.00%	9.50%-33.33%

22、 在建工程

√适用 □不适用

本集团在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

本集团将固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第14号——收入》《企业会计准则第1号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

23、 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

本集团发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产和存货等资产。

(2) 资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断且中断时间连续超过3个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

24、 生物资产

□适用 √不适用

25、 油气资产

□适用 √不适用

26、 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**

√适用 □不适用

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

本集团无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

本集团无形资产后续计量方法分别为：使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整；使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

资产类别	使用寿命（年）	确认依据	摊销方法
土地使用权	土地使用证登记年限	产权登记期限	直线法
软件及其他	3-10	预计经济利益年限	直线法

(2) 使用寿命不确定的判断依据

本集团将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

集团对于研发过程中产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第14号——收入》《企业会计准则第1号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、商誉、长期待摊费用等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不会转回。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

本集团长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29、 合同负债

√适用 □不适用

本集团将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

30、 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

在职工为本集团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，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本集团为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。除此之外，本集团依据国家企业年金制度的相关政策及相关部门的批复建立企业年金计划，按照相关职工工资总额一定的比例计提企业年金。本集团在职工提供服务的会计期间，将应缴存的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，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

√适用 □不适用

本集团向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

31、 预计负债

√适用 □不适用

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本集团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，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、 股份支付

□适用 √不适用

33、 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

34、 收入**(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策**

√适用 □不适用

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本集团因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本集团预期将退还给客户的款项。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或提供服务的价格。单独售价无法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本集团按照履约进度确认收入。否则，本集团于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

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

(a) 电力销售

集中式电站项目及全额上网分布式电站的收入确认系根据购售电合同约定将电力输送至国家电网指定线路，每月月底按照电力公司提供的电费结算单中确认的抄表电量，以及经发改委等价格主管部门确定并经合同明确的电价确认收入，包含电价补贴收入。分布式“自发自用，余电上网”类电站的收入确认系根据签订的购售电合同或电价文件中确定的价格，以及结算单中的电量确认收入（包含国家补贴部分）。

(b) 原材料及设备代采收入

本集团与客户之间的销售原材料及设备合同通常仅包含转让原材料及设备的履约义务。本集团在交付原材料及设备时点确认收入：在原材料及设备运送到客户的场地且客户完成签收时客户取得原材料及设备控制权，此时本集团确认收入。

(c) 运维服务

本集团向客户提供运维服务，由于本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。

(d) 算力服务

本集团向客户提供算力服务，由于本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。

(e) 工程施工服务

本集团与客户之间的建造合同主要为为客户进行光伏园区建设，采用时段法确认收入。本集团采用累计实际发生的成本占预计总成本的比例（即成本法）确定建造服务的履约进度，并按照履约进度确认收入。

客户按照合同约定以及工程进度向本集团分阶段支付服务费，该分阶段付款安排不包含重大融资成分。

若本集团已收到服务费但尚未履行相应履约义务，就差额确认合同负债。若本集团已经履行相应履约义务但尚未向客户出具账单，就差额确认合同资产。

(2) 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

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

本集团的合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本集团将其作为合同取得成本确认为一项资产。

本集团为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

(1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

(2) 该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；

(3) 该成本预期能够收回。

本集团将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本集团将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本集团对合同取得成本、合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，本集团选择将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本集团将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：

(1) 因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；

(2) 为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化,使得前述两项差额高于该资产账面价值的,应当转回原已计提的资产减值准备,并计入当期损益,但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、 政府补助

√适用 □不适用

(1)政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产(但不包括政府作为所有者投入的资本)。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。

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

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助,确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的,能够形成长期资产的,与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助,其余部分作为与收益相关的政府补助;难以区分的,将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额,在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助,确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的,确认为递延收益,并在确认相关费用的期间,计入当期损益;用于补偿企业已发生的相关费用或损失的,直接计入当期损益。

本集团取得政策性优惠贷款贴息,财政将贴息资金拨付给贷款银行,由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的,以实际收到的借款金额作为借款的入账价值,按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用;财政将贴息资金直接拨付给本集团的,本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

(2)政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助,在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助,在实际收到补助款项时予以确认。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生所得税外,本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。当期所得税是按本年度应税所得额,根据法规定的税率计算的预期应交所得税,加上以往年度应付所得税的调整。资产负债表日,如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行,那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的,确定该计税基础为其差额),按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

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的应纳税所得额为限。资产负债表日,有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的,确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的,则减记递延所得税资产的账面价值。

如果单项交易不是企业合并,交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损),且初始确认的资产和负债并未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异,则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

对与子公司及联营、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,除非本公司能够控制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。对与子公司及联营、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。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 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；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

本集团使用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。否则，租赁资产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。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量，折现率为租赁内含利率。无法确定租赁内含利率的，采用本集团增量借款利率作为折现率。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：

- 根据担保余值预计的应付金额发生变动；
- 用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；
- 本集团对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致。

在对租赁负债进行重新计量时，本集团相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

本集团已选择对短期租赁（租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁（单项租赁资产为全新资产时价值较低）不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额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。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本集团将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指无论所有权最终是否转移但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产，而不是原租赁的标的资产，对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本集团选择对原租赁应用上述短期租赁的简化处理，本集团将该转租赁分类为经营租赁。

融资租赁下，在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按本节附注五、11 所述的会计政策进行会计处理。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

经营租赁的租赁收款额在租赁期内按直线法确认为租金收入。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

主要会计估计及判断

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

(1)采用会计政策时的重大判断

补贴电价收入确认

补贴电价收入指就本集团发电业务从相关单位应收的电价补贴。如存在合理保证将会收到电价且本集团符合所有附加条件（如有），则补贴电价收入将按适用的补贴电价和上网电量予以确认。

根据中华人民共和国国家发展和改革委员会于 2016 年发布的《国家发展改革委关于调整光伏发电陆上风电标杆上网电价的通知》(发改价格 [2016] 2729 号)(以下简称“电价通知”)，获得建设核准并在规定期间并网发电的电厂将有资格享受所在资源区对应的光伏发电、陆上风电标杆上网电价，光伏发电、陆上风电标杆上网电价与当地燃煤机组标杆上网电价之间的差额为补贴电价，通过国家可再生能源发展基金予以补贴。

根据《财政部国家发展改革委国家能源局关于促进非水可再生能源发电健康发展的若干意见》(财建 [2020] 4 号) 要求，国家不再发布可再生能源电价附加补助目录，而由电网企业确定并定期公布符合条件的可再生能源发电补贴项目清单（以下简称“补贴清单”）。根据《关于开展可再生能源发电补贴项目清单审核有关工作的通知》(财办建 [2020] 6 号)，满足条件的可再生能源发电项目可向电网企业发起申请，并经电网企业、省级能源主管部门和国家可再生能源信息管理中心审核通过后纳入补贴清单。

本集团在确定收入确认会计政策时涉及重大判断，即本集团部分新能源发电项目虽尚未纳入补贴清单，但已满足上网电量享受电价补贴的条件。

(2)主要会计估计

主要的会计估计包括固定资产及无形资产等资产的折旧及摊销、各类资产减值以及递延所得税资产的确认。

40、 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
2025 年 12 月，财政部发布了《企业会计准则解释第 19 号》(财会〔2025〕32 号),规定“关于非同一控制下企业合并中补偿性资产的会计处理”、“关于处置原通过同一控制下企业合并取得子公司时相关资本公积的会计处理”、“关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认”、“关于金融资产合同现金流量特征的评估及相关披露”和“关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露”等相关内容，要求自 2026 年 1 月 1 日起施行。	本公司采用本会计政策变更对财务报表期初无影响。	-

本公司于 2026 年 1 月 1 日执行企业会计准则解释第 19 号的相关规定。		
2026 年 6 月，财政部发布了《企业会计准则解释第 20 号》(财会(2026)7 号)，规定“关于金融资产合同现金流量特征的评估”、“关于货币缺乏可兑换性时的会计处理及相关披露”相关内容，自公布之日起施行。 本公司于 2026 年 1 月 1 日执行企业会计准则解释第 20 号的相关规定。	本公司采用本会计政策变更对财务报表无影响。	-

其他说明

无

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

41、 其他

☒适用 ☐不适用

(1)商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备（参见本节附注五、27）在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

(2)公允价值的计量

除特别声明外，本集团按下述原则计量公允价值：

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

本集团估计公允价值时，考虑市场参与者在计量日对相关资产或负债进行定价时考虑的特征（包括资产状况及所在位置、对资产出售或者使用的限制等），并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。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

(3)股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

(4)关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

(5)分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本集团以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

此外，本公司同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本集团或本公司的关联方。

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按照税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税。	13%、9%、6%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计征	7%、5%、1%
企业所得税	按应纳税所得额计算缴纳	25%、15%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

除附注六、2 所述享受优惠税率的子公司外，本公司及各子公司法定所得税税率为 25%。

2、税收优惠

√适用 □不适用

本公司适用的法定企业所得税税率为 25%，本集团范围内的子公司，在满足相关条件下适用以下税收优惠：

根据财政部和国家税务总局颁布的财税 [2008] 116 号文及国家税务总局颁布的国税发 [2009] 80 号文规定，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（“三免三减半”）。本集团范围内的从事太阳能及风力发电业务的子公司适用上述税收优惠。

根据《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税 [2011] 58 号) 和《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号)，本公司之部分位于宁夏、新疆等地的子公司符合西部大开发所得税优惠税率的条件，于 2030 年以前享受 15% 的税率缴纳企业所得税。

根据《财政部国家税务总局关于执行企业所得税优惠政策若干问题的通知》(财税 [2009] 69 号)，定期减免税的减半期内，可以按照企业适用税率计算的应纳税额减半征收。

根据财政部税务总局公告 2023 年第 12 号《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策。本公司之部分子公司享受上述税收优惠。

3、其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	742,530,355.63	983,431,453.32
其他货币资金	224,868,901.74	12,496,956.73
存放财务公司存款		
合计	967,399,257.37	995,928,410.05
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	4,032.40	4,031.39
复垦保证金	12,491,018.56	12,484,746.80
股票回购准备金	212,373,434.04	
其他	416.74	8,178.54
合计	224,868,901.74	12,496,956.73

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	147,620,315.43	346,047,709.65	/
其中：			
理财产品	147,620,315.43	346,047,709.65	/
合计	147,620,315.43	346,047,709.65	/

其他说明：

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	23,978,697.41	138,294,628.01
合计	23,978,697.41	138,294,628.01

(2) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		15,977,938.77
合计		15,977,938.77

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况:

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

5、应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	2,330,474,153.84	2,569,721,473.12
其中: 1 年以内分项		
应收售电款	1,696,008,450.57	1,756,597,474.07
应收原材料及算力服务器代采业务款	440,073,785.96	639,373,202.33
应收其他款项	194,391,917.31	173,750,796.72
1 至 2 年	1,567,817,629.06	1,624,468,636.32
2 至 3 年	1,393,436,445.40	1,169,184,539.57
3 年以上	2,318,900,528.49	2,046,433,561.04
小计	7,610,628,756.79	7,409,808,210.05
减: 坏账准备	46,673,414.12	40,198,606.25
合计	7,563,955,342.67	7,369,609,603.80

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	6,934,746.29	0.09	6,934,746.29	100.00	-	6,934,746.29	0.09	6,934,746.29	100.00	-
按组合计提坏账准备	7,603,694,010.50	99.91	39,738,667.83	0.52	7,563,955,342.67	7,402,873,463.76	99.91	33,263,859.96	0.45	7,369,609,603.80
其中：										
账龄组合	723,678,065.81	9.51	6,341,476.90	0.88	717,336,588.91	874,647,111.32	11.80	1,355,741.33	0.16	873,291,369.99
应收电网公司	200,577,756.09	2.64	-	-	200,577,756.09	177,802,978.85	2.40	-	-	177,802,978.85
应收可再生能源补贴组合	6,679,438,188.60	87.76	33,397,190.93	0.50	6,646,040,997.67	6,350,423,373.59	85.71	31,908,118.63	0.50	6,318,515,254.96
合计	7,610,628,756.79	100.00	46,673,414.12	-	7,563,955,342.67	7,409,808,210.05	100	40,198,606.25	-	7,369,609,603.80

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
北方重工集团有限公司	6,934,746.29	6,934,746.29	100.00	该款项预计无法收回
合计	6,934,746.29	6,934,746.29	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

无

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
采用账龄组合计提损失准备的应收账款情况	723,678,065.81	6,341,476.90	0.88
采用应收电网公司方法计提损失准备的应收账款情况	200,577,756.09	-	-
采用应收可再生能源补贴组合方法计提损失准备的应收账款情况	6,679,438,188.60	33,397,190.93	0.50
合计	7,603,694,010.50	39,738,667.83	0.52

按组合计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

无

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	6,934,746.29					6,934,746.29
按组合计提坏账准备	33,263,859.96	6,474,807.87				39,738,667.83
合计	40,198,606.25	6,474,807.87				46,673,414.12

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	6,841,125,924.05		6,841,125,924.05	89.89	33,397,190.93
双良节能系统股份有限公司	316,456,419.91		316,456,419.91	4.16	
中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司	138,353,500.00		138,353,500.00	1.82	
上海环保工程成套有限公司木垒县分公司	69,623,069.66		69,623,069.66	0.91	3,332,739.61
英利能源发展有限公司	58,526,833.11		58,526,833.11	0.77	
合计	7,424,085,746.73		7,424,085,746.73	97.55	36,729,930.54

其他说明

无

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1) 合同资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	46,367,084.89	33,278,486.78
合计	46,367,084.89	33,278,486.78

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	277,546,420.90	
合计	277,546,420.90	

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

(8) 其他说明:

□适用 √不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	141,089,761.26	97.50	62,984,262.92	94.71
1 至 2 年	2,393,841.25	1.65	2,626,963.17	3.95
2 至 3 年	949,096.38	0.66	393,460.44	0.59
3 至 4 年	116,177.80	0.08	73,677.88	0.11
4 至 5 年	55,730.50	0.04	324,728.90	0.49
5 年以上	107,356.96	0.07	100,156.96	0.15
合计	144,711,964.15	100.00	66,503,250.27	100.00

账龄自预付款项确认日起开始计算。

注: 于 2026 年 6 月 30 日, 本集团光伏原材料及算力服务器代采业务预付账款余额为人民币 86,546,635.45 元(2025 年 12 月 31 日: 人民币 47,714,085.33 元)。

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:

无

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
北京舒轩科技有限公司	86,535,799.49	59.80
三一重能股份有限公司	25,140,000.00	17.37
中国人民财产保险股份有限公司北京市分公司	7,829,596.44	5.41
国家电网有限公司	6,753,244.57	4.67
阿里云计算有限公司	3,166,232.30	2.19
合计	129,424,872.80	89.44

其他说明:

无

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	127,895,512.50	
其他应收款	70,700,175.10	95,039,453.31

合计	198,595,687.60	95,039,453.31
----	----------------	---------------

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利**(7) 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
英利能源发展有限公司	127,895,512.50	
合计	127,895,512.50	

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(12) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(13) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	32,050,620.10	38,581,810.69
其中：1 年以内分项		
1 年以内	32,050,620.10	38,581,810.69
1 年以内小计	32,050,620.10	38,581,810.69
1 至 2 年	5,833,397.45	14,648,597.89
2 至 3 年	5,631,464.02	14,570,523.02
3 至 4 年	14,939,515.85	11,691,938.68
4 至 5 年	2,940,620.92	2,448,381.81
5 年以上	23,490,967.24	22,548,301.08
合计	84,886,585.58	104,489,553.17

(14) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
备用金及保证金	32,887,874.52	42,178,802.90
待退回的投资意向金		14,434,100.00
往来款	20,460,077.07	17,368,018.96
企业合并应收原股东及原关联方款项	31,538,633.99	30,508,631.31
小计	84,886,585.58	104,489,553.17
减：坏账准备	14,186,410.48	9,450,099.86
合计	70,700,175.10	95,039,453.31

(15) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	9,450,099.86			9,450,099.86
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	5,793,156.91			5,793,156.91
本期转回	1,056,846.29			1,056,846.29
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	14,186,410.48			14,186,410.48

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(16) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	5,850,000.00					5,850,000.00
按组合计提坏账准备	3,600,099.86	5,793,156.91	1,056,846.29			8,336,410.48
合计	9,450,099.86	5,793,156.91	1,056,846.29			14,186,410.48

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(17) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(18) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
寿阳开发区投资建设有限公司	19,500,000.00	22.97	保证金	5 年以上	5,850,000.00
易县智晓新能源科技有限公司	14,086,660.01	16.59	企业合并应收原股东及原关联方款项	1 年以内	704,333.00
保定智焱新能源科技有限公司	7,296,645.01	8.60	企业合并应收原股东及原关联方款项	1 年以内	364,832.25

保定市满城区城市建设投资有限责任公司	5,770,000.00	6.80	保证金	3 至 4 年	2,885,000.00
易县智岩新能源科技有限公司	3,889,369.69	4.58	企业合并应收原股东及关联方款项	1 年以内	194,468.48
合计	50,542,674.71	59.54	/	/	9,998,633.73

(19) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	533,704.21	144,571.49	389,132.72	533,704.21	144,571.49	389,132.72
备品备件	6,043,051.53		6,043,051.53	5,316,307.65		5,316,307.65
合计	6,576,755.74	144,571.49	6,432,184.25	5,850,011.86	144,571.49	5,705,440.37

(2) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	144,571.49					144,571.49
合计	144,571.49					144,571.49

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、 持有待售资产

□适用 √不适用

12、 一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	206,812,650.96	214,388,292.54
合计	206,812,650.96	214,388,292.54

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、 其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待出售代采货物	666,179,241.39	
待抵扣进项税	215,127,776.27	275,020,991.64
预缴企业所得税	16,578,075.60	14,290,120.91
其他	5,122.68	212,752.83
合计	897,890,215.94	289,523,865.38

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：

无

14、 债权投资

(1) 债权投资情况

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

15、 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
保证金及押金	210,341,311.00		210,341,311.00	210,341,311.00		210,341,311.00	
企业合并应收原股东款项	14,804,150.96	1,453,000.00	13,351,150.96	23,106,292.54	2,179,500.00	20,926,792.54	
资产处置应收款	10,070,387.41		10,070,387.41	10,070,387.41		10,070,387.41	
小计	235,215,849.37	1,453,000.00	233,762,849.37	243,517,990.95	2,179,500.00	241,338,490.95	
减：一年内到期部分	207,539,150.96	726,500.00	206,812,650.96	215,114,792.54	726,500.00	214,388,292.54	
合计	27,676,698.41	726,500.00	26,950,198.41	28,403,198.41	1,453,000.00	26,950,198.41	/

注：长期应收款保证金主要为金开新能科技有限公司为取得风电开发项目支付的保证金人民币 2 亿元。

(2) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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												
海兴县国信能源有限公司	92,192,539.22				6,000,257.79						98,192,797.01	
乌鲁木齐瑞和光晟电力科 技有限公司	149,736,797.58				8,711,127.67						158,447,925.25	
金开新能（临邑）新能源 有限公司			500,000.00								500,000.00	
小计	241,929,336.80		500,000.00		14,711,385.46						257,140,722.26	
二、联营企业												
中瑞恒丰（上海）新能源发 展有限公司	63,055,432.93				14,777,185.18						77,832,618.11	
长峡启航（北京）私募基金 管理有限公司	3,795,123.91				-155,368.05						3,639,755.86	
苏州龙鹰壹号绿色创业投 资合伙企业（有限合伙）	51,028,009.48				-3.19						51,028,006.29	
中碳科技（湖北）有限公司	286,437.53				-175,032.92						111,404.61	
国盛金开（天津）新能源股 权投资基金合伙企业（有 限合伙）	28,129,296.24				-88,690.50						28,040,605.74	
睿清（天津）产业投资基金 合伙企业（有限合伙）	133,369,830.84				-1,527.31						133,368,303.53	
宁夏知临科技发展有限公 司	9,874,077.52				-42,903.10						9,831,174.42	
英利能源发展有限公司	861,190,772.44				-102,167,658.30			170,527,350.00			588,495,764.14	
金开智维（宁夏）科技有限 公司	52,200,000.00				4,797,557.27						56,997,557.27	
小计	1,202,928,980.89				-83,056,440.92			170,527,350.00			949,345,189.97	
合计	1,444,858,317.69		500,000.00		-68,345,055.46			170,527,350.00			1,206,485,912.23	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

无

18、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

□适用 √不适用

(2) 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	21,754,841,360.96	20,896,426,272.01
固定资产清理	3,718,353.61	3,732,678.42
合计	21,758,559,714.57	20,900,158,950.43

其他说明：

无

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	2,082,734,353.92	25,385,483,833.18	12,866,952.25	401,726,591.52	27,882,811,730.87
2.本期增加金额	94,585,115.21	1,471,014,088.84	159,292.04	1,942,668.27	1,567,701,164.36
（1）购置		2,354,989.54		386,400.03	2,741,389.57
（2）在建工程转入		425,560,793.44			425,560,793.44
（3）企业合并增加		1,136,864,687.72		369,567.00	1,137,234,254.72
（4）竣工决算调整	94,585,115.21	-93,766,381.86	159,292.04	1,186,701.24	2,164,726.63
3.本期减少金额		23,284.30		999.00	24,283.30

(1) 处置或报废		23,284.30		999.00	24,283.30
4.期末余额	2,177,319,469.13	26,856,474,637.72	13,026,244.29	403,668,260.79	29,450,488,611.93
二、累计折旧					
1.期初余额	477,071,846.52	5,783,661,158.43	11,064,383.79	52,927,109.40	6,324,724,498.14
2.本期增加金额	62,564,962.28	607,432,198.70	474,375.51	30,511,903.05	700,983,439.54
(1) 计提	58,473,565.60	612,028,323.04	448,333.04	30,344,262.35	701,294,484.03
(2) 竣工决算调整	4,091,396.68	-4,596,124.34	26,042.47	167,640.70	-311,044.49
3.本期减少金额		10,154.13		999.00	11,153.13
(1) 处置或报废		10,154.13		999.00	11,153.13
4.期末余额	539,636,808.80	6,391,083,203.00	11,538,759.30	83,438,013.45	7,025,696,784.55
三、减值准备					
1.期初余额	602,037.95	661,058,922.77			661,660,960.72
2.本期增加金额		8,289,505.70			8,289,505.70
(1) 计提		8,289,505.70			8,289,505.70
3.本期减少金额					
4.期末余额	602,037.95	669,348,428.47			669,950,466.42
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,637,080,622.38	19,796,043,006.25	1,487,484.99	320,230,247.34	21,754,841,360.96
2.期初账面价值	1,605,060,469.45	18,940,763,751.98	1,802,568.46	348,799,482.12	20,896,426,272.01

(2) 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	136,238,723.45	正在办理过程中

(5) 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

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

						单位：元 币种：人民币	
项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
寿阳国科新能源科技有限公司	634,478,336.09	626,188,830.39	8,289,505.70	2026 年至 2043 年	折现率:8.17% 预计上网电价和售电量	不适用	不适用
合计	634,478,336.09	626,188,830.39	8,289,505.70	/	/	/	/

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

受力市场化交易、市场环境变化导致部分发电项目利用小时、上网电价的影响，本集团部分发电项目资产组出现亏损，本集团对于存在减值迹象的部分资产组进行了减值测试，计提固定资产减值损失共计人民币 8,289,505.70 元。

固定资产清理

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待处置资产	3,718,353.61	3,732,678.42
合计	3,718,353.61	3,732,678.42

其他说明：

无

22、 在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	901,996,884.87	1,201,015,618.46
减：减值准备		
合计	901,996,884.87	1,201,015,618.46

其他说明：

无

在建工程

(1) 在建工程情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新疆木垒大石头150MW 风电项目	653,098,066.27		653,098,066.27	616,373,026.07		616,373,026.07
新疆哈密伊吾智算中心项目	83,389,253.46		83,389,253.46	80,432,424.84		80,432,424.84
河北易县武宫寨100MW 光伏项目	66,674,930.69		66,674,930.69	114,136,525.53		114,136,525.53
河北满城石井 300MW 光伏项目	48,635,841.67		48,635,841.67	227,635,626.10		227,635,626.10
河北满城白龙 70MW 光伏项目	510,633.94		510,633.94	19,104,401.34		19,104,401.34

河北承德丰宁 100MW 光伏项目				79,935,473.79		79,935,473.79
监利市黄歇口镇马嘶 湖渔场（西片） 100MW 光伏项目				23,297,011.40		23,297,011.40
其他项目	49,688,158.84		49,688,158.84	40,101,129.39		40,101,129.39
合计	901,996,884.87		901,996,884.87	1,201,015,618.46		1,201,015,618.46

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数（万元）	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
新疆哈密伊吾智算中心项目	46,627.18	80,432,424.84	2,956,828.62			83,389,253.46	96.07	96.07	2,676,286.84			借款及自有资金
河北满城石井300MW 光伏项目	126,045.04	227,635,626.10	74,430,461.90	253,430,246.33		48,635,841.67	67.77	67.77	63,726,138.89	5,638,405.57	4.50	借款及自有资金
河北承德丰宁100MW 光伏项目	57,679.31	79,935,473.79	10,182,335.40	90,117,809.19			88.63	100.00	3,308,068.77	456,744.24	2.85	借款及自有资金
新疆木垒大石头150MW 风电项目	82,501.00	616,373,026.07	36,725,040.20			653,098,066.27	79.19	79.19	9,860,989.73	5,821,643.91	3.20	借款及自有资金
监利市黄歇口镇马嘶湖渔场（西片）100MW 光伏项目	58,908.85	23,297,011.40	21,427.39	11,467,985.14	11,850,453.65		93.56	100.00	8,522,637.47	4,741.78	3.00	借款、募集资金及自有资金
河北满城白龙70MW 光伏项目	35,564.69	19,104,401.34	2,249,939.96	20,843,707.36		510,633.94	82.64	82.64	6,463,510.54	31,406.63	2.87	借款及自有资金
河北易县武宫寨100MW 光伏项目	48,610.21	114,136,525.53	2,239,450.57	49,701,045.41		66,674,930.69	53.15	53.15	10,869,735.22	1,330,956.66	2.30	借款及自有资金
其他项目	/	40,101,129.39	9,587,029.46	0.01		49,688,158.84	/	/	1,278,675.67	1,230,233.19	/	/
合计	/	1,201,015,618.46	138,392,513.50	425,560,793.44	11,850,453.65	901,996,884.87	/	/	106,706,043.13	14,514,131.98	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

□适用 √不适用

23、 生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、 油气资产

(1) 油气资产情况

□适用 √不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

25、 使用权资产

(1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地使用权	设备及其他	合计
一、账面原值				
1.期初余额	257,456,047.04	782,728,325.89	78,526,992.58	1,118,711,365.51
2.本期增加金额	2,059,484.12	4,179,315.49		6,238,799.61
(1) 租入	2,059,484.12	4,179,315.49		6,238,799.61
3.本期减少金额			5,122,936.60	5,122,936.60
(1) 其他			5,122,936.60	5,122,936.60
4.期末余额	259,515,531.16	786,907,641.38	73,404,055.98	1,119,827,228.52

二、累计折旧				
1.期初余额	89,739,204.45	103,586,078.06	4,696,556.19	198,021,838.70
2.本期增加金额	14,031,963.11	17,138,520.25	1,302,784.77	32,473,268.13
(1) 计提	14,031,963.11	17,138,520.25	1,302,784.77	32,473,268.13
3.本期减少金额				
4.期末余额	103,771,167.56	120,724,598.31	5,999,340.96	230,495,106.83
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
3.本期减少金额				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	155,744,363.60	666,183,043.07	67,404,715.02	889,332,121.69
2.期初账面价值	167,716,842.59	679,142,247.83	73,830,436.39	920,689,526.81

本集团有关租赁活动的具体安排如下：

本集团租入房屋及建筑物、土地及设备，作为其办公场所、分布式光伏电站使用的屋顶、电站使用的土地和设备，办公场所租赁为2年至9年不等，电站使用的房屋建筑物及设备的租赁期主要为20年至25年，土地的租赁期为11年至50年不等。

本集团还租用电子设备、交通工具，租赁期均在一年以内。这些租赁为短期租赁或低价值资产租赁。本集团已选择对这些租赁不确认使用权资产和租赁负债。

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

26、 无形资产

(1) 无形资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件及其他	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	197,449,677.45	50,101,655.62	247,551,333.07
2. 本期增加金额	25,563,839.84	3,138,602.42	28,702,442.26
(1) 购置	4,928,353.50	3,138,602.42	8,066,955.92
(2) 企业合并增加	20,635,486.34		20,635,486.34
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	223,013,517.29	53,240,258.04	276,253,775.33
二、累计摊销			
1. 期初余额	15,478,361.45	11,313,838.06	26,792,199.51
2. 本期增加金额	2,553,773.12	2,610,193.29	5,163,966.41
(1) 计提	2,553,773.12	2,610,193.29	5,163,966.41
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	18,032,134.57	13,924,031.35	31,956,165.92
三、减值准备			
1. 期初余额			

2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	204,981,382.72	39,316,226.69	244,297,609.41
2. 期初账面价值	181,971,316.00	38,787,817.56	220,759,133.56

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%

(2) 确认为无形资产的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
电站项目	15,478,961.93	正在办理过程中

注：于 2026 年 6 月 30 日，账面价值总计人民币 15,478,961.93 元的土地使用权办理权证的相关程序未完成，正在办理中(2025 年 12 月 31 日：人民币 10,739,608.32 元)。

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
德州润津新能源有限公司	518,544,244.17					518,544,244.17
木垒天辉光伏发电有限公司	6,819,462.30					6,819,462.30
广西蓝铁光伏发电有限公司	20,352,360.59					20,352,360.59
滁州布鲁斯凯太阳能发电有限公司	10,042,662.77					10,042,662.77
金湖正辉太阳能电力有限公司	133,409,795.11					133,409,795.11
乌鲁木齐辉嘉光晟电力科技有限公司	1,235,531.29					1,235,531.29
新疆鑫瑞浦源能源科技有限公司	112,443,881.67					112,443,881.67
乌鲁木齐市国鑫乾立新能源有限公司	38,555,516.39					38,555,516.39
新疆丝路创新旅游文化投资有限公司	51,181,017.67					51,181,017.67
木垒县采风丝路风电有限公司	381,944,388.15					381,944,388.15

上海电气（木垒）风力发电有限公司	84,480,966.70					84,480,966.70
凌源智晶新能源有限公司	107,508,197.51					107,508,197.51
贵港市高传风力发电有限责任公司	22,962,069.17					22,962,069.17
辽宁中奉风力发电有限公司	16,947,769.12					16,947,769.12
阜新中奉东矿发电有限公司	16,765,059.69					16,765,059.69
大庆新站国信新能源有限公司	1,759,504.50					1,759,504.50
大庆同花新能源有限公司	619,316.63					619,316.63
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	8,549,240.07					8,549,240.07
府谷县神州润泽风力发电有限公司	29,893,446.80					29,893,446.80
山西联广清风力发电有限公司	26,535,392.10					26,535,392.10
睢宁曜金风力发电有限公司	14,240,880.40					14,240,880.40
亳州市万事通新能源有限公司	223,502,450.14					223,502,450.14
梅州市粤智新能源科技有限公司	5,159,707.18					5,159,707.18
天津宝坻区天润新能源有限公司	18,274,327.53					18,274,327.53
社旗县杰卓风力发电有限公司	8,470,108.03					8,470,108.03
罗城启昱新能源有限公司	47,303,960.85					47,303,960.85
易县慧诚新能源科技有限公司	12,144,799.88					12,144,799.88
易县慧润新能源科技有限公司	10,463,245.53					10,463,245.53
保定慧拓新能源科技有限公司	27,269,608.14					27,269,608.14
保定慧瀚新能源科技有限公司	220,130,530.98					220,130,530.98
丰宁满族自治县大晟新能源科技有限公司	19,998,486.53					19,998,486.53
木垒金风天润风电有限公司	264,401,384.26					264,401,384.26
昌黎县润汇新能源有限公司		46,515,393.05				46,515,393.05
合计	2,461,909,311.85	46,515,393.05				2,508,424,704.90

(2) 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
新疆鑫瑞浦源能源科技有限公司	51,022,460.84					51,022,460.84
新疆丝路创新旅游文化投资有限公司	3,540,251.49					3,540,251.49
乌鲁木齐市国鑫乾立新能源有限公司	11,576,231.91					11,576,231.91
凌源智晶新能源有限公司	7,736,500.44					7,736,500.44
贵港市高传风力发电有限责任公司	22,962,069.17					22,962,069.17

阜新中奉东矿发电有限公司	5,254,283.39					5,254,283.39
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	8,549,240.07					8,549,240.07
亳州市万事通新能源有限公司	10,047,355.20					10,047,355.20
梅州市粤智新能源科技有限公司	5,159,707.18					5,159,707.18
天津宝坻区天润新能源有限公司	18,274,327.53					18,274,327.53
社旗县杰卓风力发电有限公司	8,470,108.03					8,470,108.03
罗城启昱新能源有限公司	44,230,893.07					44,230,893.07
易县慧润新能源科技有限公司	10,463,245.53					10,463,245.53
保定慧拓新能源科技有限公司	13,034,406.35					13,034,406.35
保定慧瀚新能源科技有限公司	64,554,547.23					64,554,547.23
合计	284,875,627.43					284,875,627.43

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
场地使用费	181,675,137.77	19,216.35	5,351,640.02		176,342,714.10
植被恢复费	93,230,761.83	1,074,801.62	2,114,173.69	7,375,085.00	84,816,304.76

耕地占用税	263,650,822.12	8,384,093.24	6,707,100.96		265,327,814.40
项目认领费	20,625,000.00		750,000.00		19,875,000.00
采矿权补偿费	18,057,142.61		457,142.88		17,599,999.73
监测平台费用	42,270,533.45		1,045,363.55		41,225,169.90
其他	42,381,017.16	9,226,776.05	4,613,900.49		46,993,892.72
合计	661,890,414.94	18,704,887.26	21,039,321.59	7,375,085.00	652,180,895.61

其他说明：

无

29、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**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
内部交易未实现利润	41,695,092.74	6,543,882.42	43,029,225.55	6,656,241.62
资产减值准备	379,741,849.79	89,861,977.83	441,319,704.40	90,140,287.73
企业合并评估减值	1,918,845,247.09	431,431,992.05	2,001,863,998.43	438,837,141.23
租赁负债及预付租金	663,322,123.45	153,079,932.22	718,722,172.91	163,672,646.83
递延收益	2,565,253.07	648,491.05	2,641,073.33	667,446.13
合计	3,006,169,566.14	681,566,275.57	3,207,576,174.62	699,973,763.54

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
企业合并评估增值	369,890,956.02	82,284,465.54	32,655,399.49	6,538,881.02
公允价值变动收益	10,001,415.43	2,426,900.21	8,428,809.65	2,033,100.09
使用权资产	731,519,533.09	144,298,652.04	763,853,185.75	154,241,152.16
债务重组利得	13,723,643.20	3,430,910.80	27,447,286.40	6,861,821.56
合计	1,125,135,547.74	232,440,928.59	832,384,681.29	169,674,954.83

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余

		额		额
递延所得税资产	147,978,546.14	533,587,729.43	161,916,412.65	538,057,350.89
递延所得税负债	147,978,546.14	84,462,382.45	161,916,412.65	7,758,542.18

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	605,596,985.32	712,258,490.07
可抵扣亏损	796,148,408.89	561,553,582.46
合计	1,401,745,394.21	1,273,812,072.53

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年	18,305,203.20	18,305,203.20	2021 年形成
2027 年	76,340,601.66	76,340,601.66	2022 年形成
2028 年	91,530,125.39	91,530,125.39	2023 年形成
2029 年	190,518,944.94	190,518,944.94	2024 年形成
2030 年	184,858,707.27	184,858,707.27	2025 年形成
2031 年及以后	234,594,826.43		截止 2026 年 6 月 30 日形成
合计	796,148,408.89	561,553,582.46	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	1,052,034,002.00		1,052,034,002.00	798,753,682.87		798,753,682.87
待抵扣进项税	891,936,767.37		891,936,767.37	885,888,317.68		885,888,317.68
合计	1,943,970,769.37		1,943,970,769.37	1,684,642,000.55		1,684,642,000.55

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：

无

31、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	224,868,901.74	224,868,901.74	其他	保证金、股票回购准备金及其他	12,496,956.73	12,496,956.73	其他	保证金及存出投资款
应收账款	5,998,026,421.12	5,959,581,073.18	质押	融资质押	5,797,405,781.45	5,761,334,935.73	质押	融资质押
固定资产	11,895,688,147.46	8,894,012,268.05	抵押	融资抵押	11,277,637,993.85	8,286,260,978.19	抵押	融资抵押
在建工程	115,758,625.13	115,758,625.13	抵押	融资抵押	421,707,625.42	421,707,625.42	抵押	融资抵押
合计	18,234,342,095.45	15,194,220,868.10	/	/	17,509,248,357.45	14,481,800,496.07	/	/

其他说明：

无

32、 短期借款**(1) 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
担保借款	59,773,084.01	60,100,000.00
担保借款未到期利息	466,111.80	45,900.02
合计	60,239,195.81	60,145,900.02

短期借款分类的说明：

无

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、 交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、 衍生金融负债

□适用 √不适用

35、 应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	454,989,637.91	268,073,744.25
合计	454,989,637.91	268,073,744.25

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。

上述金额均为一年内到期的应付票据，其中本期本集团为原材料代采业务的采购开具应付票据人民币 454,989,637.91 元（截至 2025 年 6 月 30 日止六个月期间，本集团为原材料代采业务的采购开具应付票据人民币 880,056,823.57 元），均未兑付，截至 2025 年 12 月 31 日的应付票据余额人民币 268,073,744.25 元已于本期全额兑付。

36、 应付账款**(1) 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	219,236,679.14	223,620,999.02
1 年以上	30,811,369.42	37,421,004.29
合计	250,048,048.56	261,042,003.31

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

于 2026 年 6 月 30 日，本集团光伏原材料及算力服务器代采业务应付账款余额为人民币 118,050,991.84 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 129,428,097.81 元）。

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收资产出售意向金	6,000,000.00	6,000,283.33
预收租金	82,187.78	199,905.56
合计	6,082,187.78	6,200,188.89

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1) 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
设备销售预收款		1,690,500.00
原材料及算力服务器代采预收款	68,550,605.58	28,018,861.91
算力服务费	5,433,962.26	5,433,962.26
运维服务	1,200,864.84	
其他	1,319,046.96	266,065.44
合计	76,504,479.64	35,409,389.61

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

合同负债为收取的原材料及算力服务器代采、算力服务费等预收款项，预收款在合同签订时收取，相关收入将在本集团履行履约义务后确认。

39、 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	121,207,148.57	67,515,502.35	77,430,353.96	111,292,296.96
二、离职后福利-设定提存计划	4,635,173.27	9,242,727.70	8,733,636.78	5,144,264.19
三、辞退福利		500,556.94	500,556.94	
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	125,842,321.84	77,258,786.99	86,664,547.68	116,436,561.15

(2) 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	120,368,935.98	52,030,046.99	62,016,894.07	110,382,088.90
二、职工福利费		5,806,501.89	5,806,501.89	
三、社会保险费	350,991.38	3,919,082.53	3,901,741.42	368,332.49
其中：医疗保险费	326,597.68	3,746,775.79	3,730,112.12	343,261.35
工伤保险费	17,505.35	164,152.00	163,474.56	18,182.79
生育保险费	6,888.35	8,154.74	8,154.74	6,888.35
四、住房公积金		4,930,691.94	4,930,691.94	
五、工会经费和职工教育经费	487,221.21	829,179.00	774,524.64	541,875.57
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬				
合计	121,207,148.57	67,515,502.35	77,430,353.96	111,292,296.96

(3) 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	553,465.99	6,258,166.10	6,227,166.08	584,466.01
2、失业保险费	10,672.76	204,088.72	179,030.64	35,730.84
3、企业年金缴费	4,071,034.52	2,780,472.88	2,327,440.06	4,524,067.34
合计	4,635,173.27	9,242,727.70	8,733,636.78	5,144,264.19

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	16,515,847.35	11,242,326.03
耕地占用税	26,728,592.88	26,520,032.13
企业所得税	47,133,638.59	45,682,361.61
城市维护建设税	1,211,588.96	992,988.41
房产税	1,850,051.23	1,832,869.34
土地使用税	1,190,172.16	926,813.27
印花税	1,770,728.84	1,812,625.68
其他税费	3,668,489.04	3,817,800.43
合计	100,069,109.05	92,827,816.90

其他说明：

无

41、 其他应付款**(1) 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	94,521,597.84	98,430,697.84
其他应付款	1,671,937,956.80	1,578,527,377.33
合计	1,766,459,554.64	1,676,958,075.17

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
收购取得的子公司之原股东	92,794,595.87	92,794,595.87
本公司之普通股股东	790,001.97	790,001.97
应付子公司之少数股东	937,000.00	4,846,100.00
合计	94,521,597.84	98,430,697.84

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：

无

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程物资款	920,439,937.06	931,269,126.83
股权对价	645,590,523.42	518,025,083.42
履约保证金	1,023,392.77	1,023,392.77

新收购公司应付原股东及关联方款项	75,808,490.94	75,808,276.94
其他往来款	29,075,612.61	52,401,497.37
合计	1,671,937,956.80	1,578,527,377.33

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
其他应付款单位 1	359,707,198.61	未到结算期
其他应付款单位 2	77,006,755.84	未到结算期
其他应付款单位 3	76,362,326.96	未到结算期
其他应付款单位 4	67,000,000.00	未到结算期
其他应付款单位 5	63,208,559.80	未到结算期
合计	643,284,841.21	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、 持有待售负债

□适用 √不适用

43、 一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	2,072,967,611.47	2,072,024,386.08
一年内到期的应付债券	36,660,548.02	330,067,602.79
一年内到期的租赁负债	47,912,206.17	42,177,558.44
合计	2,157,540,365.66	2,444,269,547.31

其他说明：

无

44、 其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	9,238,131.63	47,234,242.28
合计	9,238,131.63	47,234,242.28

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1) 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
担保借款	22,704,312,360.72	22,259,384,809.17
减：一年内到期的长期借款	2,072,967,611.47	2,072,024,386.08
合计	20,631,344,749.25	20,187,360,423.09

长期借款分类的说明：

担保借款包括对各子公司的保证借款、股权质押借款及各子公司的电站资产抵押借款和收费权质押借款。其中股权质押如下：

出质人	质权人	质押物
金开新能科技有限公司	天津农村商业银行股份有限公司东丽中心支行	德州润津新能源有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	天津农村商业银行股份有限公司东丽中心支行	托克逊县风城新能源有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	木垒联合光伏发电有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	新疆中惠天合节能环保科技有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	五家渠保利招商联合新能源有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	木垒县采风丝路风电有限公司 100%股权
宁夏宁东光伏新能源有限公司	兴业银行股份有限公司银川分行	宁夏国光新能源有限公司 100%股权
滨州绿筑光伏能源有限公司	兴业银行股份有限公司合肥分行	邹平绿筑光伏电力有限公司 70%的股权
常州长合新能源有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	平顺县国合光伏发电有限公司 89.874%股权
金开新能科技有限公司	招商局融资租赁（天津）有限公司	曦洁（上海）新能源科技有限公司 60%股权
金开新能科技有限公司	招商局融资租赁（天津）有限公司	沈阳拓源北重新能源有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	中航国际融资租赁有限公司	金开新能（溧阳）光伏有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	兴业银行股份有限公司大庆分行	大庆同花新能源有限公司 51%股权
金开新能科技有限公司	兴业银行股份有限公司大庆分行	大庆新站国信新能源有限公司 51%股权
金开新能科技有限公司	兴业银行股份有限公司大庆分行	大庆同村新能源有限公司 51%股权
金开新能科技有限公司	兴业银行股份有限公司大庆分行	大庆同望新能源有限公司 51%股权
金开新能科技有限公司	南京银行北京分行	木垒金风天润风电有限公司 100%股权
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	昌黎县润汇新能源有限公司 100%股权质押
金开新能科技有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北	上海电气(木垒)风力发电有限

	京分行	公司 55%股权质押
--	-----	------------

其他说明
☐适用 ☒不适用

46、 应付债券

(1) 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付债券	3,732,562,596.62	3,026,187,782.69
减：一年内到期的应付债券	36,660,548.02	330,067,602.79
合计	3,695,902,048.60	2,696,120,179.90

(2) 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额(亿元)	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24 金开能源 GN001(碳中和债)	100	2.40	2024-5-23	2 年	3.00	304,293,711.42		2,820,821.92	85,466.66	307,200,000.00		否
24 金开能源 GN002(碳中和债)	100	2.20	2024-7-24	3 年	5.00	504,200,307.42		5,500,000.00	131,354.77		509,831,662.19	否
24 金开能源 GN003(碳中和债)	100	2.55	2024-10-25	3 年	2.00	200,714,315.17		2,550,000.00	47,605.25		203,311,920.42	否
24 金开能源 GN004(碳中和债)	100	2.15	2024-12-09	3 年	5.50	549,982,060.73		5,912,500.00	178,651.99		556,073,212.72	否
25 金开能源 GN001(碳中和债)	100	2.22	2025-1-20	5 年	5.00	509,743,482.56		5,550,000.00	92,027.63	11,100,000.00	504,285,510.19	否
25 金开能源 GN002(碳中和债)	100	2.45	2025-4-17	3 年	4.50	456,885,076.30		5,512,500.00	161,722.95	11,025,000.00	451,534,299.25	否
25 金开能源 GN003(碳中和债)	100	2.10	2025-11-19	3 年	5.00	500,368,829.09		5,250,000.00	137,244.63		505,756,073.72	否
26 金开新能 GN001(碳中和债)	100	1.90	2026-4-14	3 年	5.00		500,000,000.00	1,978,082.19	-607,653.49		501,370,428.70	否
26 金开新能 GN002(碳中和债)	100	1.82	2026-5-19	3 年	5.00		500,000,000.00	1,022,191.78	-622,702.35		500,399,489.43	否
合计	/	/	/	/	40.00	3,026,187,782.69	1,000,000,000.00	36,096,095.89	-396,281.96	329,325,000.00	3,732,562,596.62	/

(3) 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期租赁负债	599,427,364.68	612,905,229.84
减：一年内到期的租赁负债	47,912,206.17	42,177,558.44
合计	551,515,158.51	570,727,671.40

其他说明：

本集团有关租赁活动的具体安排，参见本节附注七、25。

48、 长期应付款

项目列示

□适用 √不适用

长期应付款

□适用 √不适用

专项应付款

□适用 √不适用

49、 长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、 预计负债

□适用 √不适用

51、 递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	2,641,073.33		75,820.26	2,565,253.07	政府补助
合计	2,641,073.33		75,820.26	2,565,253.07	/

其他说明：

√适用 □不适用

涉及政府补助的项目：

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
光伏分布式专项补贴	2,641,073.33	-	-	75,820.26	-	2,565,253.07	与资产相关
合计	2,641,073.33	-	-	75,820.26	-	2,565,253.07	/

52、 其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债	34,155,489.09	
合计	34,155,489.09	

其他说明：

无

53、 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,997,263,453.00				-29,938,500.00	-29,938,500.00	1,967,324,953.00

其他说明：

本公司于2026年2月9日召开2026年第一次临时股东会，根据股东会决议，本公司将回购专用证券账户中的29,938,500股已回购股份的回购用途由“用于实施员工持股计划或股权激励”变更为“用于注销并减少公司注册资本”，上述29,938,500股股份已于2026年3月31日注销。

54、其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	5,282,779,696.94		139,827,876.57	5,142,951,820.37
其他资本公积	385,743,762.73			385,743,762.73
合计	5,668,523,459.67		139,827,876.57	5,528,695,583.10

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本期减少原因详见本节附注七、53。

56、库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购普通股	169,766,376.57	387,629,676.17	169,766,376.57	387,629,676.17
合计	169,766,376.57	387,629,676.17	169,766,376.57	387,629,676.17

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司于2026年2月9日召开2026年第一次临时股东会，根据股东会决议，本公司将以自有或自筹资金通过上海证券交易所股票交易系统以集中竞价交易方式继续回购股份，用于注销并减少注册资本，回购金额不低于人民币5亿元（含）且不超过人民币6亿元（含），回购价格不超过人民币7.50元/股（含），实施期限为自股东会审议通过回购股份方案之日起12个月内。2026年6月，公司通过集中竞价交易方式已累计回购股份5,962.06万股，占公司总股本的比例为3.03%，购买的最高价为6.85元/股、最低价为6.18元/股，支付的金额为38,760.48万元（不含交易费用）。

库存股本期减少原因详见本节附注七、53。

57、其他综合收益

□适用 √不适用

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	52,941,864.51	27,880,892.58	27,345,667.12	53,477,089.97
合计	52,941,864.51	27,880,892.58	27,345,667.12	53,477,089.97

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	173,368,489.75			173,368,489.75
任意盈余公积	51,102,772.08			51,102,772.08
其他	2,410,887.53			2,410,887.53
合计	226,882,149.36			226,882,149.36

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
上年年末余额	1,258,222,937.33	1,565,101,589.92
期初调整金额		
本期期初余额	1,258,222,937.33	1,565,101,589.92
本期增加额	80,574,113.30	105,209,179.13
其中：本期净利润转入	80,574,113.30	101,258,611.31
其他调整因素		3,950,567.82
本期减少额		412,087,831.72
其中：本期提取盈余公积数		18,622,841.12
本期分配现金股利数		393,464,990.60
本期期末余额	1,338,797,050.63	1,258,222,937.33

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0 元。

61、 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,625,810,514.98	867,907,667.37	1,867,158,460.36	821,471,425.61
其他业务	66,007,406.74	35,583,605.17	55,166,892.96	21,020,706.90
合计	1,691,817,921.72	903,491,272.54	1,922,325,353.32	842,492,132.51
其中：合同产生的收入/成本	1,689,809,915.14	902,381,764.05	1,921,850,159.76	842,286,596.00
租赁收入/成本	2,008,006.58	1,109,508.49	475,193.56	205,536.51

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
光伏发电	847,279,808.47	573,965,401.69
风力发电	778,530,706.51	292,320,228.59
生物质发电		1,622,037.09
原材料及算力服务器代采	31,276,168.71	
运维服务	102,201.23	117,422.72
算力服务	32,603,773.56	34,356,673.96
其他	17,256.66	
合计	1,689,809,915.14	902,381,764.05

其他说明

√适用 □不适用

本集团为客户提供光伏原材料及算力服务器代采服务。2026 年上半年本集团客户代采原材料总额为人民币 1,551,426,493.33 元(不含税)，本集团作为代理人按净额法确认销售收入人民币 31,276,168.71 元。本集团给予代采业务客户的信用期根据合同约定主要为 60 天至 180 天。

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
土地使用税	10,054,262.08	8,133,869.83
印花税	3,429,564.84	3,442,764.19
教育费附加	2,370,697.25	2,302,198.07
城市维护建设税	2,673,509.75	2,294,215.32
地方教育费附加	1,580,464.78	1,534,798.75
房产税	1,212,502.78	611,974.54
车船使用税	10,548.95	12,617.45
地方综合税费	128,054.94	195,366.31
合计	21,459,605.37	18,527,804.46

其他说明：

无

63、 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬		2,107,778.83
其他		293,185.69
合计		2,400,964.52

其他说明：

无

64、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	65,567,680.33	79,755,278.96
聘请中介机构费	11,168,579.30	11,470,201.94
折旧及摊销费	11,389,750.36	11,616,934.31
差旅费	4,832,486.46	4,411,247.43
物业管理费	1,905,052.24	2,143,101.76
租赁费	763,158.07	1,142,110.45
交通费	260,340.65	298,576.77
水电费	296,646.39	314,494.83
其他	7,097,896.42	6,229,153.88
合计	103,281,590.22	117,381,100.33

其他说明：

无

65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
软件开发费	1,914,653.04	4,461,566.19
课题研究费	242,718.45	141,509.43
合计	2,157,371.49	4,603,075.62

其他说明：

无

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	365,403,337.19	400,960,721.80
减：利息收入	636,439.38	910,762.71
金融机构手续费	418,129.04	3,407,668.69
合计	365,185,026.85	403,457,627.78

其他说明：

无

67、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退		8,902,283.26
产业扶持政府补助	338,000.00	5,074,000.00
规上企业奖励	100,000.00	1,273,000.00
光伏投资补贴	75,820.26	75,820.26
稳岗补贴		30,000.00
其他	491,473.52	298,961.56
合计	1,005,293.78	15,654,065.08

其他说明：

无

68、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-68,345,055.46	-9,992,647.53
投资理财产品产生的投资收益	2,830,971.35	1,275,221.91
处置长期股权投资产生的投资收益		976,464.87
合计	-65,514,084.11	-7,740,960.75

其他说明：

无

69、 净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、 公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	1,551,139.52	1,825,762.89
合计	1,551,139.52	1,825,762.89

其他说明：

无

71、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	6,474,807.87	5,049,563.26
其他应收款坏账损失	4,736,310.62	546,646.41
长期应收款坏账损失	-726,500.00	
合计	10,484,618.49	5,596,209.67

其他说明：

无

72、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	8,289,505.70	12,972,314.24
合计	8,289,505.70	12,972,314.24

其他说明：

无

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得	-9,989.14	
合计	-9,989.14	

其他说明：

□适用 √不适用

74、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
赔偿款	4,335,936.82	35,300,738.73	4,335,936.82
与日常活动无关的政府补助		1,200.00	
其他	657,070.98	37,596.57	657,070.98
合计	4,993,007.80	35,339,535.30	4,993,007.80

其他说明：

□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
滞纳金、赔偿金及罚款支出	9,883,442.98	86,803.52	9,883,442.98
非流动资产毁损报废损失		4,607.68	
其他	585,306.48		585,306.48
合计	10,468,749.46	91,411.20	10,468,749.46

其他说明：

无

76、 所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	76,160,247.04	95,452,920.06
递延所得税调整	5,092,050.30	1,746,723.93
合计	81,252,297.34	97,199,643.99

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	209,025,549.45
按法定/适用税率计算的所得税费用	52,256,387.36
子公司适用不同税率的影响	-53,689,860.37
非应税收入的影响	28,403,521.03
专项储备的影响	281,355.26
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,683,449.73
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	52,797,117.46
汇算清缴差异调整	-1,479,673.13
所得税费用合计	81,252,297.34

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

□适用 √不适用

78、 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	438,800.00	6,478,200.00
利息收入	275,403.90	222,647.70
保险理赔	632,378.30	2,822,349.77
收回保证金	71,179.99	4,085,421.60
收到仲裁赔偿款		30,000,000.00
其他	2,454,749.30	4,039,419.90
合计	3,872,511.49	47,648,038.97

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

管理费用及销售费用付现	37,094,934.89	36,512,199.11
支付保证金	4,004,033.13	3,116,502.43
滞纳金	20,902,296.96	421,657.69
银行手续费	421,158.90	98,232.06
支付安全生产费	2,115.72	86,803.52
其他	6,998,958.91	10,832,291.42
合计	69,423,498.51	51,067,686.23

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回合营或联营企业投资		61,142,911.17
赎回交易性金融资产	2,505,978,533.74	2,005,907,430.70
合计	2,505,978,533.74	2,067,050,341.87

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
对合营或联营企业投资	500,000.00	
购买交易性金融资产	2,306,000,000.00	1,871,300,000.00
合计	2,306,500,000.00	1,871,300,000.00

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目保证金	2,000,000.00	
收到退回的投资意向金	9,846,100.00	66,588,746.06
收到退回的工程款	9,214,931.51	
收到被收购子公司应收原关联方往来款	7,265,000.00	
其他	651,960.00	
合计	28,977,991.51	66,588,746.06

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

股权意向金	216,926,710.02	99,012,471.70
项目保证金	200,000.00	6,221,158.96
合计	217,126,710.02	105,233,630.66

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他	7,285,817.61	2,123,560.34
合计	7,285,817.61	2,123,560.34

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁费	37,819,201.62	21,849,295.86
归还被收购子公司原股东款项	20,467,090.90	10,076,959.54
股票回购	600,000,000.00	
其他	7,310,970.85	4,812,622.17
合计	665,597,263.37	36,738,877.57

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	60,145,900.02	280,100,000.00	1,179,391.78	281,186,095.99		60,239,195.81
应付债券 (不包含一年内到期)	2,696,120,179.90	1,000,000,000.00	36,096,095.89		36,314,227.19	3,695,902,048.60
长期借款 (不包含一年内到期)	20,187,360,423.09	2,592,456,434.26			2,148,472,108.10	20,631,344,749.25
一年内到期的非流动负债	2,444,269,547.31		3,860,633,632.07	4,147,362,813.72		2,157,540,365.66
租赁负债 (不包含一年内到期)	570,727,671.40		24,090,985.67	35,144,338.52	8,159,160.04	551,515,158.51
合计	25,958,623,721.72	3,872,556,434.26	3,922,000,105.41	4,463,693,248.23	2,192,945,495.33	27,096,541,517.83

(4) 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

√适用 □不适用

项目	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
使用票据背书支付的光伏原材料及算力服务器代采业务采购款	723,803,017.80	1,932,879,070.58
使用票据背书支付的其他采购款	60,500,591.23	41,203,194.57

79、 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	127,773,252.11	462,681,471.52
加：资产减值准备	8,289,505.70	12,972,314.24
信用减值损失	10,484,618.49	5,596,209.67
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	701,294,484.03	646,917,694.29
使用权资产摊销	32,473,268.13	29,910,758.25
无形资产摊销	5,163,966.41	3,959,765.07
长期待摊费用摊销	21,039,321.59	20,724,739.73
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）	9,989.14	
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,551,139.52	-1,825,762.89
财务费用（收益以“-”号填列）	365,403,337.19	402,282,848.61
投资损失（收益以“-”号填列）	65,514,084.11	7,740,960.75
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	4,469,621.46	2,501,173.01
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	622,428.72	-754,449.08
存货的减少（增加以“-”号填列）	-726,743.88	-105,708,045.92
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-772,821,390.94	-62,567,240.14
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	214,190,135.10	-1,048,649,876.57
其他		
经营活动产生的现金流量净额	781,628,737.84	375,782,560.54
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	742,530,355.63	536,606,237.05
减：现金的期初余额	983,431,453.32	969,540,506.15
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	-240,901,097.69	-432,934,269.10

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	295,052,778.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	62,417,041.62
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	30,000,000.00
取得子公司支付的现金净额	262,635,736.38

其他说明：

有关取得子公司的非现金资产和负债，参见附注九、1(3)。

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额☐适用 ☒不适用**(4) 现金和现金等价物的构成**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	742,530,355.63	983,431,453.32
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	742,530,355.63	983,431,453.32
可随时用于支付的其他货币资金		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	742,530,355.63	983,431,453.32
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况☐适用 ☒不适用**(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
银行承兑汇票保证金	4,032.40	4,031.39	受限资金
复垦保证金	12,491,018.56	12,484,746.80	受限资金
股票回购准备金	212,373,434.04		受限资金
其他	416.74	8,178.54	受限资金
合计	224,868,901.74	12,496,956.73	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用**80、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、 外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

□适用 √不适用

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

□适用 √不适用

82、 租赁**(1) 作为承租人**

√适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

□适用 √不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）3,488,180.27 元。

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额37,819,201.62(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	2,008,006.58	
合计	2,008,006.58	

注：本公司将部分可用于“渔光互补”工程的滩地对外出租，租赁期为3-10年，承租人对租赁期末的租赁资产余值提供担保。本公司将该租赁分类为经营租赁，因为该租赁并未实质上转移与资产所有权有关的几乎全部风险和报酬。

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(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

其他说明

无

83、 数据资源

☐适用 ☒不适用

84、 其他

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
软件开发费	1,914,653.04	4,461,566.19
课题研究费	242,718.45	141,509.43
合计	2,157,371.49	4,603,075.62
其中：费用化研发支出	2,157,371.49	4,603,075.62
资本化研发支出		

其他说明：

无

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

3、 重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

☒适用 ☐不适用

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
昌黎县润汇新能源有限公司	2026年3月	459,031,068.00	100.00	收购	2026年3月	控制	40,661,821.51	9,004,662.00	-62,132,053.20

其他说明：

截至2026年6月30日，本公司之全资子公司金开新能科技有限公司向河北省金风润汇新能源科技有限责任公司以现金对价人民币459,031,068.00元收购昌黎县润汇新能源有限公司100%股权。被合并企业主要从事风力发电业务。

(2) 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	昌黎县润汇新能源有限公司
--现金	459,031,068.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	459,031,068.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	412,515,674.82
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	46,515,393.18

合并成本公允价值的确定方法：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

□适用 √不适用

其他说明：

本集团收购新能源电站项目，按照合并中取得的被购买方各项可辨认资产、负债的公允价值确定其入账价值，合并成本大于合并中取得的被购买方的各项可辨认净资产公允价值而产生商誉。

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	昌黎县润汇新能源有限公司
--	--------------

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	1,314,108,362.55	968,524,503.65
货币资金	62,417,041.62	62,417,041.62
应收账款	11,955,327.91	11,955,327.91
预付款项	921,298.75	921,298.75
其他应收款	342,752.47	342,752.47
其他流动资产	18,191,373.36	18,191,373.36
固定资产净值	1,137,234,254.72	797,811,337.44
无形资产净值	20,635,486.34	14,474,544.72
长期待摊费用	7,539,996.13	7,539,996.13
其他非流动资产	54,870,831.25	54,870,831.25
负债：	901,592,687.73	825,511,276.18
应付账款	478,616.35	478,616.35
合同负债	2,367,975.36	2,367,975.36
应交税费	19,007.28	19,007.28
其他应付款	46,511,022.81	46,511,022.81
一年内到期的非流动负债	42,017,469.60	42,017,469.60
长期借款	699,172,370.57	699,172,370.57
递延所得税负债	76,081,411.55	
其他非流动负债	34,944,814.21	34,944,814.21
净资产	412,515,674.82	143,013,227.47
取得的净资产	412,515,674.82	143,013,227.47

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

上述可辨认资产存在活跃市场的，根据活跃市场中的报价确定其公允价值；不存在活跃市场，但同类或类似资产存在活跃市场的，参照同类或类似资产的市场价格确定其公允价值；对同类或类似资产也不存在活跃市场的，则采用估值技术确定其公允价值。

上述可辨认负债按照应付金额或应付金额的现值作为其公允价值。

本集团所取得上述公司于购买日可辨认资产、负债公允价值根据资产评估机构所出具的资产基础法评估结果确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

☐适用 ☒不适用

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

☐适用 ☒不适用

(6) 其他说明

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

☒适用 ☐不适用

截至 2026 年 6 月 30 日止六个月期间，本公司将孟村回族自治县诚卓新能源科技有限公司、金开新能（常德市）新能源有限公司和金开新能（本溪）分布式光伏发电有限公司注销；新成立山西省平遥县金开新能源有限公司、扬州金开新能光伏有限公司、天津金开新能供应链有限公司，详见附注十、1（1）。

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十、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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
金开新能科技有限公司	北京	3,924,811,066.13	北京	投资管理	100	-	同一控制下合并
金开新疆煤制气有限公司	新疆	2,000,000,000.00	新疆	石油、煤炭及其他燃料加工业	100	-	设立
同心县隆基新能源有限公司	宁夏	159,520,000.00	宁夏	光伏发电	-	51	非同一控制下企业合并
中宁县隆基天华新能源有限公司	宁夏	46,520,000.00	宁夏	光伏发电	-	50.99	非同一控制下企业合并
宁夏利能光伏电力开发有限公司	宁夏	60,740,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
宁夏嘉润农光新能源有限公司	宁夏	35,142,800.00	宁夏	光伏发电	-	80	非同一控制下企业合并
宁夏卫钢新能源有限公司	宁夏	1,000,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	设立

保能曲阳县光伏电力开发有限公司	河北	111,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
易县易源光伏电力开发有限公司	河北	35,000,000.00	河北	光伏发电	-	95	非同一控制下企业合并
邯能涉县光伏电力开发有限公司	河北	56,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能(赤城)光伏发电有限公司	河北	15,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	设立
龙游瑞源新能源有限公司	浙江	15,100,000.00	浙江	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
曦洁(上海)新能源科技有限公司	上海	30,000,000.00	上海	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金湖正辉太阳能电力有限公司	江苏	160,600,000.00	江苏	光伏发电	-	84.5	非同一控制下企业合并
抚州市东乡区北楼新能源科技有限公司	江西	30,000,000.00	江西	光伏发电	-	100	设立
合肥市大川新能源科技有限公司	安徽	76,930,000.00	安徽	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
滁州布鲁斯凯太阳能发电有限公司	安徽	1,000,000.00	安徽	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
广西蓝铁光伏发电有限公司	广西	12,500,000.00	广西	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
安达市金开新能源光伏电力开发有限公司	黑龙江	1,000,000.00	黑龙江	光伏发电	-	100	设立
大连国发新能源有限公司	辽宁	15,000,000.00	辽宁	光伏发电	-	65	设立
沈阳拓源沈机新能源有限公司	辽宁	5,000,000.00	辽宁	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
沈阳拓源北重新能源有限公司	辽宁	5,000,000.00	辽宁	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开诚源(枣庄)新能源有限公司	山东	1,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	设立
德州润津新能源有限公司	山东	20,000,000.00	山东	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
托克逊县风城新能源有限公司	新疆	22,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒天辉光伏发电有限公司	新疆	142,080,000.00	新疆	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒县采田丝路太阳能发电有限公司	新疆	148,000,000.00	新疆	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
寿阳国科新能源科技有限公司	山西	1,000,000.00	山西	光伏发电	-	30	设立
山东大德能源有限公司	山东	100,000,000.00	山东	投资管理	-	100	非同一控制下企业合并
金开启昱(北京)科技有限公司	北京	400,000,000.00	北京	光伏发电	-	100	设立
宁夏宁东京伏新能源有限公司	宁夏	1,000,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	设立
偏关县开能光伏发电有限公司	山西	1,000,000.00	山西	光伏发电	-	100	设立
上海越储能源科技有限公司	上海	2,860,000.00	上海	技术开发	-	51	设立
北京孚威科技有限公司	北京	1,000,000.00	北京	研究和试验发展	-	100	设立
武汉诚开吾盛新能源科技有限公司	湖北	2,000,000.00	湖北	研究和试验发展	-	51	设立
上海奥西光伏电力有限公司	上海	1,000,000.00	上海	光伏发电	-	100	设立

五家渠保利招商联合新能源有限公司	新疆	100,000,000.00	新疆	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
新疆中惠天合节能环保科技有限公司	新疆	50,000,000.00	新疆	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒联合光伏发电有限公司	新疆	150,000,000.00	新疆	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
乌鲁木齐辉嘉光晟电力科技有限公司	新疆	135,000,000.00	新疆	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
新疆鑫瑞浦源能源科技有限公司	新疆	200,000,000.00	新疆	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
乌鲁木齐市国鑫乾立新能源有限公司	新疆	100,000,000.00	新疆	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
新疆丝路创新旅游文化投资有限公司	新疆	100,500,000.00	新疆	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
公安县君能新能源有限公司	湖北	50,000,000.00	湖北	电力、热力生产和供应业	-	51	设立
惟道农业科技有限公司	宁夏	50,000,000.00	宁夏	农业种植	-	100	设立
湖北开奥光伏发电有限公司	湖北	100,000,000.00	湖北	技术开发	-	51	设立
牡丹江杭开新能源科技有限公司	黑龙江	100,000,000.00	黑龙江	光伏发电	-	51	设立
邹平绿筑光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
邹平绿能光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
邹平建信光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
滨州绿能光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
博兴绿能光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
滨州北海新区绿筑光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
阳信绿能光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
惠民绿筑光伏电力有限公司	山东	20,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
青海初日新能源有限公司	青海	5,000,000.00	青海	技术开发	-	49	非同一控制下企业合并
格尔木初开新能源有限公司	青海	5,000,000.00	青海	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
滨州绿筑光伏能源有限公司	山东	100,000,000.00	山东	光伏发电	-	70	非同一控制下企业合并
木垒县采风丝路风电有限公司	新疆	453,870,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
平顺县国合光伏发电有限公司	江苏	350,000,000.00	江苏	光伏发电	-	99.86	非同一控制下企业合并
常州长合新能源有限公司	江苏	550,000,000.00	江苏	光伏发电	-	90	非同一控制下企业合并
闻喜县开奥新能源有限公司	山西	1,000,000.00	山西	电力供应	-	51	设立
宁夏国信光伏能源有限公司	宁夏	205,423,450.00	宁夏	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
海兴县小山光伏发电有限公司	河北	10,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并

涞源县英利光伏电力开发有限公司	河北	58,340,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
枣庄峰州新能源有限公司	山东	15,000,000.00	山东	光伏发电	-	51	设立
宁夏国光新能源有限公司	宁夏	1,000,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	设立
五家渠华风汇能发电有限公司	新疆	135,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒县浦类海能源发展有限公司	新疆	200,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒县国新天立风电有限公司	新疆	100,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒县丝路大成新能源有限公司	新疆	100,500,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
贵港南晶太阳能发电有限公司	广西	1,000,000.00	广西	光伏发电	-	90	设立
湖北昌昊新能源科技有限公司	湖北	1,000,000.00	湖北	发电供电及太阳能技术开发	-	100	设立
天津诚开新能源科技有限公司	天津	1,000,000.00	天津	光伏发电	-	100	设立
凌源智晶新能源有限公司	山东	49,990,000.00	山东	风力发电投资	-	90	非同一控制下企业合并
菏泽新风能源科技有限公司	山东	77,000,000.00	山东	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
海盐兆风能源开发有限公司	浙江	2,000,000.00	浙江	光伏发电	-	100	设立
上海电气(木垒)风力发电有限公司	新疆	397,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
上海金开新能供应链管理有限公司	上海	100,000,000.00	上海	供应链管理服务	-	100	设立
金开新能(常州)新能源科技有限公司	江苏	1,000,000.00	江苏	光伏发电	-	100	设立
金开新能(马鞍山)新能源科技有限公司	安徽	1,000,000.00	安徽	光伏发电	-	100	设立
海南儋州金开鑫诚新能源有限公司	海南	5,000,000.00	海南	光伏发电	-	100	设立
肇庆金开新能源有限公司	广东	1,000,000.00	广东	光伏发电	-	100	设立
宁夏上电新能源有限公司	宁夏	10,000,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能(溧阳)光伏有限公司	江苏	5,000,000.00	江苏	光伏发电	-	100	设立
贵港市高传风力发电有限责任公司	广西	96,000,000.00	广西	风力发电	-	90	非同一控制下企业合并
大庆同望新能源有限公司	黑龙江	10,000,000.00	黑龙江	风力发电	-	51	非同一控制下企业合并
大庆同村新能源有限公司	黑龙江	10,000,000.00	黑龙江	风力发电	-	51	非同一控制下企业合并
大庆新站国信新能源有限公司	黑龙江	10,000,000.00	黑龙江	风力发电	-	51	非同一控制下企业合并
大庆同花新能源有限公司	黑龙江	10,000,000.00	黑龙江	风力发电	-	51	非同一控制下企业合并
法库润源风力发电有限公司	东北	1,000,000.00	东北	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
阜新中奉东矿发电有限公司	东北	12,660,000.00	东北	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并

宁德顺能新能源电力有限公司	福建	13,521,450.00	福建	光伏发电	-	90	非同一控制下企业合并
肇庆市高要区金开旭鸿新能源有限公司	广东	20,000,000.00	广东	光伏发电	-	51	设立
天津市滨海新区金开新能源科技有限公司	天津	1,000,000.00	天津	光伏发电	-	100	设立
青铜峡市金瓯新能源有限公司	宁夏	5,000,000.00	宁夏	风力发电	-	51	设立
金开新能供应链管理(天津)有限公司	天津	10,000,000.00	天津	商业服务业	-	100	设立
辽宁中奉风力发电有限公司	东北	3,000,000.00	东北	风力发电投资	-	100	非同一控制下企业合并
抚顺市晶能太阳能发电有限公司	东北	10,000,000.00	东北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
扬光新能源科技(寿光)有限公司	山东	50,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
福建省凯圣生物质发电有限公司	福建	63,000,000.00	福建	生物质发电	-	100	非同一控制下企业合并
沈阳市鸿步太阳能发电有限公司	辽宁	10,000,000.00	辽宁	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
汉能吴忠市太阳山光伏发电有限公司	宁夏	64,000,000.00	宁夏	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
新疆启昱诚励新能源科技有限公司	新疆	10,000,000.00	新疆	光伏发电	-	50	非同一控制下企业合并
府谷县神州润泽风力发电有限公司	陕西	3,000,000.00	陕西	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能(鲁山县)新能源科技有限公司	河南	1,000,000.00	河南	电力、热力生产和供应业	-	100	设立
易县慧润新能源科技有限公司	河北	1,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
易县慧诚新能源科技有限公司	河北	1,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
保定慧瀚新能源科技有限公司	河北	1,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
保定慧拓新能源科技有限公司	河北	1,000,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
华彭能源(睢宁)有限公司	江苏	55,153,148.00	江苏	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
亳州市万事通新能源有限公司	安徽	10,000,000.00	安徽	风力发电	-	90	非同一控制下企业合并
罗城启昱新能源有限公司	广西	94,800,000.00	广西	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能木垒风电有限公司	新疆	4,390,000.00	新疆	风力发电	-	50	设立
芮城九广风力发电有限公司	山西	3,000,000.00	山西	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
天津宝坻区天润新能源有限公司	天津	4,500,000.00	天津	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
天津悦通达新能源科技有限公司	天津	10,000,000.00	天津	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
梅州市粤智新能源科技有限公司	广东	2,000,000.00	广东	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
那曲市色尼区津开新能源科技有限公司	西藏	1,000,000.00	西藏	光伏发电	-	65	设立
连云港金开盛联新能源有限公司	江苏	4,000,000.00	江苏	光伏发电	-	51	设立

社旗县杰卓风力发电有限公司	河南	10,000,000.00	河南	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开启昱(北京)新能源发展合伙企业(有限合伙)	北京	851,000,000.00	北京	光伏发电	-	80.9524	非同一控制下企业合并
山西联广清风力发电有限公司	山西	3,000,000.00	山西	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
睢宁曜金风力发电有限公司	江苏	4,000,000.00	江苏	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
金开新能(庄河市)新能源有限公司	辽宁	1,000,000.00	辽宁	科技推广和应用服务业	-	95	设立
金开新能(阳曲)风力发电有限公司	山西	1,000,000.00	山西	风力发电	-	90	设立
天津金开综合能源服务有限公司	天津	1,000,000.00	天津	电力、热力生产和供应业	-	100	设立
金开新能智算科技(上海)有限公司	上海市	10,000,000.00	上海市	软件和信息技术服务业	-	100	设立
金开新能(新疆)数字科技有限公司	新疆	10,000,000.00	新疆	软件和信息技术服务业	-	100	设立
金开新能伊吾数字科技有限公司	新疆	10,000,000.00	新疆	互联网和相关服务	-	100	设立
滨州恒禹新能源有限公司	山东	10,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	资产收购
滨州晟日新能源有限公司	山东	10,000,000.00	山东	光伏发电	-	100	资产收购
丰宁满族自治县大晟新能源科技有限公司	河北	1,000,000.00	河北	科技推广和应用服务业	-	100	非同一控制下企业合并
丰宁满族自治县丰晟能源有限公司	河北	74,550,000.00	河北	光伏发电	-	100	非同一控制下企业合并
木垒金风天润风电有限公司	新疆	80,000,000.00	新疆	风力发电	-	100	非同一控制下企业合并
新疆金开镁业有限公司	新疆	20,000,000.00	新疆	有色金属冶炼和压延加工业	-	100	设立
金开新能(北京)节能技术有限公司	北京	1,934,573.00	北京	科技推广和应用服务业	-	51.69	设立
昌黎县润汇新能源有限公司	河北	240,000,000.00	河北	风电	-	100	非同一控制下企业合并
大庆萨北国信新能源有限公司	黑龙江	10,000,000.00	黑龙江	风电	-	51	非同一控制下企业合并
金开新能伊吾新能源发电有限责任公司	新疆	10,000,000.00	新疆	风电	-	100	设立
金开恒泰新能源科技(天津)有限公司	天津	20,000,000.00	天津	新能源技术推广服务业	-	55	设立
山西省平遥县金开新能源有限公司(注)	山西	5,000,000.00	山西	电力、热力生产和供应业		80	设立
扬州金开新能光伏有限公司(注)	江苏	1,000,000.00	江苏	科学研究和技术服务业		100	设立
天津金开新能供应链有限公司(注)	天津	10,000,000.00	天津	交通运输、仓储和邮政业		100	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

子公司名称	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	备注
	直接	间接		

寿阳国科新能源科技有限公司		30.00	100.00	公司章程约定
枣庄峰州新能源有限公司		51.00	100.00	公司章程约定
青海初日新能源有限公司		49.00	100.00	表决权委托
新疆启昱诚励新能源科技有限公司		50.00	100.00	表决权委托
金开新能木垒风电有限公司		50.00	100.00	表决权委托
公安县君能新能源有限公司		51.00	100.00	表决权委托

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：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

注：2026 年上半年新设立或非同一控制企业合并增加，具体见本节附注九、1 及本节附注九、5。

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
金开启昱（北京）新能源发展合伙企业（有限合伙）	19.05%	-19,460,486.70		144,882,849.29
同心县隆基新能源有限公司	49.00%	1,352,094.97		216,685,663.51
金开新能（北京）节能技术有限公司	48.31%	48,046,732.62		1,211,699,506.77

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
金开启昱（北京）新能源发展合伙企业（有限合伙）	172,150,804.32	570,279,525.04	742,430,329.36	10,849.06		10,849.06	1,623,453.39	861,190,772.44	862,814,225.83	10,849.06		10,849.06
同心县隆基新能源有限公司	451,579,125.17	303,702,595.56	755,281,720.73	160,094,758.48	153,000,000.00	313,094,758.48	440,507,366.01	313,902,051.32	754,409,417.33	140,971,091.26	174,000,000.00	314,971,091.26
金开新能（北京）节能技术有限公司	2,229,606,056.92	3,676,828,341.21	5,906,434,398.13	551,250,035.73	2,848,670,609.55	3,399,920,645.28	2,285,919,619.38	3,780,958,720.71	6,066,878,340.09	520,156,575.67	3,138,099,781.10	3,658,256,356.77

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
金开启昱（北京）新能源发展合伙企业（有限合伙）		-102,167,657.37	-102,167,657.37	0.93		-20,769,410.60	-20,769,410.60	-11,021.66
同心县隆基新能源有限公司	27,848,577.34	2,759,264.75	2,759,264.75	10,607,018.89	29,481,840.86	4,942,709.13	4,942,709.13	-5,240,881.70
金开新能（北京）节能技术有限公司	268,144,338.54	99,430,765.95	99,430,765.95	223,776,764.72		-3,045.58	-3,045.58	-3,045.58

其他说明：
无

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
英利能源发展有限公司	河北省保定市	河北省保定市	太阳能电池开发及销售		48.72	权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

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

无

(2) 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	英利能源发展有限公司	英利能源发展有限公司
流动资产	3,823,979,950.56	4,974,197,131.57
非流动资产	1,220,512,277.09	1,168,266,125.60
资产合计	5,044,492,227.65	6,142,463,257.17
流动负债	2,605,242,517.79	3,110,047,302.11
非流动负债	1,256,949,437.93	1,290,402,135.72
负债合计	3,862,191,955.72	4,400,449,437.83
股东权益	1,182,300,271.93	1,742,013,819.34

少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,182,300,271.93	1,742,013,819.34
按持股比例计算的净资产份额	576,050,706.77	848,745,715.07
调整事项	12,445,057.37	12,445,057.37
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	12,445,057.37	12,445,057.37
对联营企业权益投资的账面价值	588,495,764.14	861,190,772.44
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	1,019,852,886.66	1,381,742,147.12
净利润	-210,247,841.13	-42,626,218.78
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-210,247,841.13	-42,626,218.78
本年度收到的来自联营企业的股利	42,631,837.50	

其他说明

无

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	257,140,722.26	241,929,336.80
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	14,711,385.46	-452,401.43
--其他综合收益		
--综合收益总额	14,711,385.46	-452,401.43
联营企业：		
投资账面价值合计	360,849,425.83	341,738,208.45
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	19,111,217.38	11,228,267.35
--其他综合收益		
--综合收益总额	19,111,217.38	11,228,267.35

其他说明

无

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐适用 ☒不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐适用 ☒不适用

4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☒适用 ☐不适用

本集团参与部分结构化主体，相关结构化主体在长期股权投资中作为联营企业进行核算。

2023 年 7 月，本公司之子公司金开新能科技有限公司作为有限合伙人参与睿清基金，睿清基金以私募基金从事清洁能源项目的股权投资、投资管理、资产管理等活动，发行规模 30.01 亿元，金开新能科技有限公司认缴出资人民币 10.00 亿元，睿清基金其他投资方认缴规模共人民币 20.01 亿元。金开新能科技有限公司对睿清基金不具有控制，因此本集团未合并睿清基金，但对睿清基金具有重大影响。本集团对该结构化主体的最大风险敞口以出资额为限，本集团不存在向睿清基金提供财务支持的义务和意图。

2021 年 11 月 29 日，本公司之子公司金开新能科技有限公司作为有限合伙人参与设立苏州龙鹰基金。苏州龙鹰基金以私募基金从事清洁能源项目的股权投资、投资管理、资产管理等活动，发行规模 1.06 亿元，金开新能科技有限公司认缴出资人民币 0.26 亿元，苏州龙鹰基金其他投资方认缴规模共人民币 0.80 亿元。金开新能科技有限公司对苏州龙鹰基金不具有控制，因此本集团未合并苏州龙鹰基金，但对苏州龙鹰基金具有重大影响。截至本期末，金开新能科技有限公司已实缴本金人民币 0.26 亿元，本集团对该结构化主体的最大风险敞口以出资额为限，本集团不存在向苏州龙鹰基金提供财务支持的义务和意图。

2023 年 5 月 15 日，本公司之子公司金开新能科技有限公司作为有限合伙人参与设立国盛金开基金。国盛金开基金以私募基金从事清洁能源项目的股权投资、投资管理、资产管理等活动，发行规模 0.22 亿元，金开新能科技有限公司认缴出资人民币 0.2 亿元，国盛金开基金其他投资方认缴规模共人民币 0.02 亿元。金开新能科技有限公司表决权占三分之一，对国盛金开基金不具有控制，因此本集团未合并国盛金开基金，但对国盛金开基金具有重大影响。截至本期末，金开新能科技有限公司已实缴本金人民币 1,890 万元，本集团对该结构化主体的最大风险敞口以出资额为限，本集团不存在向国盛金开基金提供财务支持的义务和意图。

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、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

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	2,641,073.33			75,820.26		2,565,253.07	与资产相关
合计	2,641,073.33			75,820.26		2,565,253.07	/

3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	438,800.00	15,379,283.26
与资产相关	75,820.26	75,820.26
合计	514,620.26	15,455,103.52

其他说明：

注：财政部、海关总署、税务总局于 2025 年 10 月 17 日联合发布《财政部 海关总署 税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（2025 年第 10 号），《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）等文件规定自 2025 年 11 月 1 日起废止，本公司陆上风电项目自 2025 年 11 月 1 日起不再享受增值税即征即退 50%的优惠政策。

十二、与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的金融工具主要包括货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款及其他应付款等，各项金融工具的详细情况说明见本节附注七相关项目。本公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、利率风险，董事会全权负责建立并监督本公司的风险管理架构，以及制定和监察本公司的风险管理政策。

风险管理目标和政策：本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。

1、信用风险

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收款项等。

本公司持有的货币资金，主要存放于政策性银行及商业银行等金融机构，管理层认为这些银行具备较高信誉和资产状况，存在较低的信用风险。本公司采取限额政策以规避对任何金融机构的信贷风险。

对于应收账款、其他应收款，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、信用记录及其它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限。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。其中：对于应收可再生能源补贴款项，本公司判断部分新能源发电项目虽尚未纳入补贴清单，但已满足上网电量享受电价补贴的条件，认为应收可再生能源补贴款项的回收不存在重大风险；对于应收光伏原材料及算力服务器代采业务款，本公司会定期对相关客户信用记录进行监控，并要求客户提供担保或者抵押品，以此来限制其信用风险敞口。

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司的前五大客户的应收款占本公司应收款项总额情况详见“本节附注七、5(5) 应收账款”“按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况”。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融工具的账面金额。除本节附注十四所载本集团作出的财务担保外，本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。于资产负债表日就上述财务担保承受的最大信用风险敞口已在本节附注十四披露。

2、流动性风险

流动性风险为本公司在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券，同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金，以满足短期和较长期的流动资金需求。

本集团于资产负债表日的金融负债按未折现的合同现金流量（包括按合同利率（如果是浮动利率则按 6 月 30 日的现行利率）计算的利息）的剩余合约期限，以及被要求支付的最早日期如下：

项目	2026 年 6 月 30 日未折现的合同现金流量					资产负债表日账面价值
	1 年内或实时偿还（含 1 年）	1 年至 2 年（含 2 年）	2 年至 5 年（含 5 年）	5 年以上	合计	
短期借款	60,239,195.81				60,239,195.81	60,239,195.81
应付票据	454,989,637.91				454,989,637.91	454,989,637.91
应付账款	250,048,048.56				250,048,048.56	250,048,048.56
其他应付款	1,671,937,956.80				1,671,937,956.80	1,671,937,956.80
长期借款（含一年内到期部分）	2,939,427,993.19	2,857,024,904.67	8,054,541,774.94	9,759,711,487.23	23,610,706,160.03	22,704,312,360.72
应付债券（含一年内到期部分）	79,150,000.00	1,779,150,000.00	2,051,300,000.00		3,909,600,000.00	3,732,562,596.62
租赁负债（含一年内到期部分）	62,993,397.16	75,045,946.59	123,046,566.48	572,330,434.97	833,416,345.20	599,427,364.68
合计	5,518,786,229.43	4,711,220,851.26	10,228,888,341.42	10,332,041,922.20	30,790,937,344.31	29,473,517,161.10

3、利率风险

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

（1）本集团于 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日持有的计息金融工具如下：

固定利率金融工具：

项目	2026 年 6 月 30 日		2025 年 12 月 31 日	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融负债				
- 短期借款	2.50%	60,239,195.81	2.40%-2.50%	60,145,900.02
- 应付债券（含一年内到期部分）	1.82%-2.55%	3,732,562,596.62	2.10%-2.55%	3,026,187,782.69
- 租赁负债（含一年内到期部分）	3.00%-3.50%	599,427,364.68	3.50%-4.79%	612,905,229.84
合计		4,392,229,157.11		3,699,238,912.55

浮动利率金融工具：

项目	2026 年 6 月 30 日		2025 年 12 月 31 日	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融资产				
- 货币资金	活期	967,399,257.37	活期	995,928,410.05
金融负债				

- 长期借款（含一年内到期部分）	1.50%-4.50%	22,704,312,360.72	1.50%-4.60%	22,259,384,809.17
合计		21,736,913,103.35		21,263,456,399.12

（2）敏感性分析

于2026年6月30日，在其他变量不变的情况下，假定利率上升/下降100个基点（2025年12月31日：100个基点），将会导致本集团股东权益和净利润减少/增加人民币200,224,733.51元（2025年12月31日：减少/增加人民币194,942,150.56元）。

本集团因利率变动引起金融工具公允价值变动的风险主要与固定利率银行借款及应付债券有关。

2、套期

（1）公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

（2）公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

（3）公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

（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）继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

十三、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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）银行理财产品		147,620,315.43		147,620,315.43
（二）应收款项融资			46,367,084.89	46,367,084.89
持续以公允价值计量的资产总额		147,620,315.43	46,367,084.89	193,987,400.32

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

本集团第二层次公允价值计量项目系银行理财产品，参考银行提供的净值作为公允价值。

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

☒适用 ☐不适用

本集团第三层次公允价值计量项目应收款项融资系银行承兑汇票，其剩余到期期限较短，账面价值与公允价值之间无重大差异，按照银行承兑汇票账面价值作为公允价值。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

☒适用 ☐不适用

于2026年6月30日和2025年12月31日，本集团以摊余成本计量的各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、关联方及关联交易**1、 本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
天津金开企业管理有限公司	天津	各类资本运营	1,000.00	12.80	20.30

本企业的母公司情况的说明

母公司对本公司的表决权比例为天津金开企业管理有限公司及其一致行动人对本公司的表决权比例。

本企业最终控制方是天津市人民政府国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本集团子公司的情况详见附注十、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

√适用 □不适用

本集团重要的合营或联营企业详见附注十、3。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
四川华金微开新能源科技有限公司	本集团的合营企业
英利能源发展有限公司	本集团的联营企业
中瑞恒丰(上海)新能源发展有限公司	本集团的联营企业
金开智维(宁夏)科技有限公司	本集团的联营企业
海兴县国信能源有限公司	本集团的合营企业
乌鲁木齐瑞和光晟电力科技有限公司	本集团的合营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国开金融有限责任公司	持股 5%以上的股东
天津津融国盛股权投资基金管理有限公司-天津津诚二号股权投资基金合伙企业(有限合伙)	本公司母公司的一致行动人
天津津融资本运营有限公司	本公司母公司的一致行动人
天津津融卓创投资管理有限公司-津融卓创 2 号私募证券投资基金	本公司母公司的一致行动人

北京金风慧能技术有限公司（注 1）	过去 12 个月内对本集团施加重大影响的 投资方的子公司
金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司（注 1）	过去 12 个月内对本集团施加重大影响的 投资方的子公司
奇台县新科风能有限责任公司(注 2)	本集团合营公司之子公司
中瑞恒丰（江苏）电力工程有限公司	本集团联营公司之子公司
滨州晨丰新能源有限公司	本集团联营公司之子公司
英利能源发展(天津)有限公司	本集团联营公司之子公司
英利能源发展(蠡县)有限公司	本集团联营公司之子公司
英利能源发展(衡水)有限公司	本集团联营公司之子公司
天津市智璟泰新能源有限公司	本集团联营公司之子公司
天津市智璟源新能源有限公司	本集团联营公司之子公司
易县智岩新能源科技有限公司	本集团联营公司之子公司
易县智晓新能源科技有限公司	本集团联营公司之子公司
保定智焱新能源科技有限公司	本集团联营公司之子公司
保定智为新能源科技有限公司	本集团联营公司之子公司

其他说明

注 1：本公司董事张丽于金风天泓(天津)投资有限公司担任高级管理人员，金风天泓(天津)投资有限公司系金风科技股份有限公司子公司，因此金风科技股份有限公司及相关公司为本集团关联方，2024 年 10 月 8 日张丽换届卸任本公司董事，自 2024 年 10 月 8 日起 12 月内，金风科技股份有限公司及其子公司列示为本公司的关联方。

注 2：奇台县新科风能有限责任公司为乌鲁木齐瑞和光晟电力科技有限公司子公司。

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
金开智维（宁夏）科技有限公司	运维服务	82,338,703.34			
金开智维（宁夏）科技有限公司	电力交易服务	8,884,877.50			
北京金风慧能技术有限公司	运维服务				11,529,511.66
金风低碳能源设计研究院(成都)有限公司	尽调服务				75,471.70

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
滨州晨丰新能源有限公司	原材料代采服务	21,346,239.04	
英利能源发展（蠡县）有限公司	原材料代采服务	530,805.19	5,031,760.86
英利能源发展（天津）有限公司	原材料代采服务	1,732,441.81	354,881.70
英利能源发展有限公司	原材料代采服务	1,358,063.81	111,799.28

中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司	设备销售收入	66,371.68	
英利能源发展有限公司	劳务服务		860,422.41
英利能源发展(衡水)有限公司	原材料代采服务		19,274.35

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☒适用 ☐不适用

注 1：2026 年 1 至 6 月本集团为中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司之子公司滨州晨丰新能源有限公司代采原材料及设备总额为人民币 183,185.840.71 元(不含税)，本集团作为代理人按净额法确认销售收入人民币 21,346,239.04 元。

注 2：2026 年 1 至 6 月本集团为英利能源发展有限公司及其子公司英利能源发展(蠡县)有限公司、英利能源发展(天津)有限公司、英利能源发展(衡水)有限公司代采原材料总额为人民币 242,630,793.17 元(不含税) (2025 年 1 至 6 月：人民币 349,293,611.36 元(不含税))，本集团作为代理人按净额法确认销售收入人民币 3,621,310.81 元(2025 年 1 至 6 月：人民币 5,517,716.19 元(不含税))。

注 3：2026 年 1 至 6 月本集团为中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司代采设备总额为人民币 4,986,725.66 元(不含税)，本集团作为代理人按净额法确认销售收入人民币 66,371.68 元。

(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：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
英利能源发展有限公司	升压站	847,542.48	
金开智维（宁夏）科技有限公司	房屋及建筑物	491,501.46	

本公司作为承租方：

☐适用 ☒不适用

关联租赁情况说明

☐适用 ☒不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方
☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明
☒适用 ☐不适用
2026 年 6 月 30 日，本公司之子公司金开新能科技有限公司为集团内子公司提供的担保余额为人民币 13,838,872,742.28 元（2025 年 12 月 31 日：人民币 15,245,689,734.32 元）。

(5) 关联方资金拆借
☐适用 ☒不适用

(6) 关联方资产转让、债务重组情况
☐适用 ☒不适用

(7) 关键管理人员报酬
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,201,650.00	1,618,811.50

(8) 其他关联交易
☒适用 ☐不适用
无

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	滨州晨丰新能源有限公司	136,663,000.00		90,438,750.00	
应收账款	英利能源发展有限公司	30,750,089.75		39,212,369.84	
应收账款	英利能源发展（天津）有限公司	14,486,776.19		79,371,431.56	
应收账款	英利能源发展（蠡县）有限公司	13,289,967.17		35,859,334.05	
应收账款	金开智维（宁夏）科技有限公司	4,735,087.72		4,199,351.14	
应收账款	英利能源发展（衡水）有限公司			79,991,898.05	
应收账款	中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司	1,690,500.00			
应收账款	奇台县新科风能有限责任公司	38,864.45		38,864.45	
应收账款	海兴县国信能源有限公司	19,665.42		19,665.42	
预付款项	金开智维（宁夏）科技有限公司	347,188.67		510,832.41	
其他应收款	易县智晓新能源科技有限公司	14,086,660.01	704,333.00	14,086,660.01	
其他应收款	保定智焱新能源科技有限公司	7,296,645.01	364,832.25	7,296,645.01	
其他应收款	易县智岩新能源科技有限公司	3,889,369.69	194,468.48	3,889,369.69	
其他应收款	保定智为新能源科技有限公司	2,024,060.47	101,203.02	2,024,060.47	
其他应收款	英利能源发展有限公司	1,627,410.67	295,336.49	1,627,410.67	
其他应收款	金开智维（宁夏）科技有限公司	1,475,346.05		713,171.04	

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
其他应收款	中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司	391,250.00		391,250.00	
其他应收款	海兴县国信能源有限公司	1,434,374.69			
应收股利	英利能源发展有限公司	127,895,512.50			
其他非流动资产	中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司	156,999,802.47		156,999,802.47	
其他非流动资产	天津市智璟源新能源有限公司	30,000,000.00		30,000,000.00	
其他非流动资产	天津市智璟泰新能源有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00	
其他非流动资产	金开智维（宁夏）科技有限公司	505,443.20		900,984.21	

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	金开智维（宁夏）科技有限公司	46,957,376.66	29,925,147.99
其他应付款	英利能源发展有限公司	31,639,850.85	31,639,850.85
其他应付款	保定智为新能源科技有限公司	23,363,224.81	23,363,224.81
其他应付款	保定智焱新能源科技有限公司	9,500,000.00	9,500,000.00
其他应付款	金开智维（宁夏）科技有限公司	6,831,223.93	10,263,851.59
其他应付款	中瑞恒丰（江苏）电力工程有限公司	6,261,902.25	5,058,436.75
其他应付款	中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司	2,484,167.80	2,484,167.80
其他应付款	四川华金微开新能源科技有限公司	89,916.81	89,916.81
其他应付款	海兴县国信能源有限公司	5,690.44	1,519,354.70
其他应付款	奇台县新科风能有限责任公司		924,345.83
合同负债	中瑞恒丰（上海）新能源发展有限公司		1,690,500.00
合同负债	英利能源发展（衡水）有限公司	5.64	

(3) 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1) 明细情况

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐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

5、股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

资本承担

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
已批准及已签约	771,513,770.10	538,982,311.46

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

☐适用 ☒不适用

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☐适用 ☒不适用

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

√适用 □不适用

为顺应战略性新兴产业发展趋势，把握产业布局关键窗口期，本公司拟与天津津融国盛股权投资基金管理有限公司（以下简称“津融国盛”）、天津市国鑫一号产业发展母基金合伙企业（有限合伙）共同投资设立天津国鑫金开战新产业投资基金合伙企业（有限合伙）（暂定名，以市场监督管理机构登记为准）。津融国盛为公司间接控股股东天津津融投资服务集团有限公司的下属全资子公司，根据《上海证券交易所股票上市规则》的规定，本次交易构成关联交易。

本公司于2026年2月9日召开2026年第一次临时股东会，根据股东会决议，本公司将以自有或自筹资金通过上海证券交易所股票交易系统以集中竞价交易方式继续回购股份，用于注销并减少注册资本，回购金额不低于人民币5亿元（含）且不超过人民币6亿元（含），回购价格不超过人民币7.50元/股（含），实施期限为自股东会审议通过回购股份方案之日起12个月内。

2026年6月，公司通过集中竞价交易方式已累计回购股份5,962.06万股，占公司总股本的比例为3.03%，购买的最高价为6.85元/股、最低价为6.18元/股，支付的金额为38,760.48万元（不含交易费用）。2026年7月，公司通过集中竞价交易方式已累计回购股份1,914.06万股，占公司总股本的比例为0.97%，购买的最高价为6.37元/股、最低价为5.87元/股，支付的金额为11,768.99万元（不含交易费用）。截至2026年7月底，公司已累计回购股份7,876.12万股，占公司总股本的比例为4.00%，购买的最高价为6.85元/股、最低价为5.87元/股，已支付的总金额为50,529.47万元（不含交易费用）。

十八、其他重要事项**1、前期会计差错更正****(1) 追溯重述法**

□适用 √不适用

(2) 未来适用法

□适用 √不适用

2、重要债务重组

□适用 √不适用

3、资产置换**(1) 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2) 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

√适用 □不适用

如本节附注七、39披露，本公司为所有转正后的正式员工缴纳年金。单位缴费比例：企业年金单位缴费以公司上年度工资总额为基数，按8%计提；个人缴费比例：参加计划个人缴费以本人上一年度平均工资（含奖金）为基数，基数上限为住房公积金基数上限，按2%缴纳，由人力资源部从员工工资收入中代扣。人力资源部每年第3季度对基数做一次调整。除此之外，本公司并无其他重大职工社会保障承诺。

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息**(1) 报告分部的确定依据与会计政策**

□适用 √不适用

(2) 报告分部的财务信息

□适用 √不适用

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4) 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释**1、应收账款****(1) 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	387,388.06	5,956,256.30
其中：1 年以内（含 1 年）	387,388.06	5,956,256.30
1 至 2 年（含 2 年）		
2 至 3 年（含 3 年）		
3 年以上		
合计	387,388.06	5,956,256.30

(2) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明
 无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况
☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(5) 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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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（%）	坏账准备 期末余额
金开智维（宁夏） 科技有限公司	387,388.06		387,388.06	100.00	
合计	387,388.06		387,388.06	100.00	

其他说明
 无

其他说明：
☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	3,698,192,586.32	3,139,095,451.10
合计	3,698,192,586.32	3,139,095,451.10

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7) 应收股利

☐适用 ☒不适用

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无

(12) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(13) 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,681,345,427.04	1,619,396,873.11
其中：1 年以内分项		
1 年以内	1,681,345,427.04	1,619,396,873.11
1 年以内小计	1,681,345,427.04	1,619,396,873.11
1 至 2 年（含 2 年）	2,016,831,779.28	1,519,683,186.00

2 至 3 年（含 3 年）	15,380.00	15,391.99
3 年以上		
合计	3,698,192,586.32	3,139,095,451.10

(14) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
内部往来款	3,698,105,642.77	3,139,024,591.10
其他	86,943.55	70,860.00
合计	3,698,192,586.32	3,139,095,451.10

(15) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(16) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无

(17) 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(18) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
金开新能科技有限公司	3,313,896,906.71	89.61	内部往来款	1 年以内、 1 至 2 年	
安达市金开新能源 光伏电力开发有限 公司	140,103,963.46	3.79	内部往来款	1 年以内	
丰宁满族自治县丰 晟能源有限公司	101,214,931.50	2.74	内部往来款	1 年以内、 1 至 2 年	
华彭能源(睢宁)有 限公司	44,458,202.74	1.20	内部往来款	1 年以内	

博兴绿能光伏电力有限公司	42,200,219.17	1.14	内部往来款	1 年以内	
合计	3,641,874,223.58	98.48	/	/	/

(19) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	7,960,559,137.36		7,960,559,137.36	7,960,559,137.36		7,960,559,137.36
对联营、合营企业投资						
合计	7,960,559,137.36		7,960,559,137.36	7,960,559,137.36		7,960,559,137.36

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（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		
金开新能科技有限公司	7,960,559,137.36						7,960,559,137.36	
合计	7,960,559,137.36						7,960,559,137.36	

(2) 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

(3) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

□适用 √不适用

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(3) 履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

☐适用 ☒不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

5、 投资收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		200,000,000.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	35,667.35	
合计	35,667.35	200,000,000.00

其他说明：

无

6、 其他

☐适用 ☒不适用

二十、补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-9,989.14	资产处置收益
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	438,800.00	投资补助及政府奖励
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资	4,382,110.87	理财收益

项目	金额	说明
产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,475,741.66	违约赔偿收益及滞纳金
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,069,645.29	
少数股东权益影响额（税后）	-247,030.34	
合计	-1,487,434.88	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益

归属于公司普通股股东的净利润	0.89	0.04	0.04
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.90	0.04	0.04

3、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

法定代表人：尤明杨

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 24 日

修订信息

☐适用 ☒不适用