

珈伟新能源股份有限公司

2026 年半年度报告



【2026 年 8 月】

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人郭砚君、主管会计工作负责人刘锡金及会计机构负责人(会计主管人员)罗燕声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告中涉及的未来发展的展望等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请广大投资者理性投资，注意风险。

公司在本报告中“第三节 管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”披露了公司可能发生的有关风险因素与应对措施，敬请投资者予以关注。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理、环境和社会	19
第五节 重要事项	20
第六节 股份变动及股东情况	30
第七节 债券相关情况	34
第八节 财务报告	35

备查文件目录

- （一）载有法定代表人签名、公司盖章的 2026 年半年度报告文本；
- （二）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- （三）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；
- （四）其他有关资料；

以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司或珈伟新能	指	珈伟新能源股份有限公司
阜阳泉赋	指	阜阳泉赋企业管理有限责任公司
奇盛控股	指	奇盛控股有限公司
EPC	指	建设工程总承包
LED	指	Light Emitting Diode（发光二极管），是由 III-V 族半导体材料等通过半导体工艺制备的可将电能转化为光能的发光器件。
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
MW	指	兆瓦，为功率单位，M 即是兆，1 兆即 10 的 6 次方，1MW 即是百万瓦
GW	指	吉瓦，为功率单位，1GW 即是 1000 兆瓦
报告期	指	2026 年 1 月 1 日-2026 年 6 月 30 日
上年同期、去年同期	指	2025 年 1 月 1 日-2025 年 6 月 30 日
报告期初	指	2026 年 1 月 1 日
报告期末	指	2026 年 6 月 30 日
公司章程	指	珈伟新能源股份有限公司章程

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	珈伟新能	股票代码	300317
变更前的股票简称（如有）	珈伟新能源股份有限公司		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	珈伟新能源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	珈伟新能		
公司的外文名称（如有）	Jiawei Renewable Energy Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Jiawei Energy		
公司的法定代表人	郭砚君		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	宋天玺	朱婷婷
联系地址	深圳市南山区粤海街道科技园社区科苑路 8 号讯美科技广场 1 号楼 27 楼	深圳市南山区粤海街道科技园社区科苑路 8 号讯美科技广场 1 号楼 27 楼
电话	0755-85224478	0755-85224478
传真	0755-85224353	0755-85224353
电子信箱	jw@jiawei.com	jw@jiawei.com

三、其他情况

1、公司联系方式

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

☒适用 ☐不适用

公司注册地址	深圳市龙岗区坪地街道中心社区环坪路 7 号 A 栋 101-1201、C 栋 101-901、D 栋 101-901
公司注册地址的邮政编码	518117
公司办公地址	深圳市南山区粤海街道科技园社区科苑路 8 号讯美科技广场 1 号楼 27 楼
公司办公地址的邮政编码	518057
公司网址	www.jiawei.com
公司电子信箱	jw@jiawei.com
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2026 年 02 月 04 日
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	384,588,129.29	324,260,460.49	18.60%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-9,554,209.75	-14,797,442.14	35.43%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-14,082,507.38	-20,446,748.62	31.13%
经营活动产生的现金流量净额（元）	97,174,026.19	26,387,391.91	268.26%
基本每股收益（元/股）	-0.0115	-0.0178	35.39%
稀释每股收益（元/股）	-0.0115	-0.0178	35.39%
加权平均净资产收益率	-0.68%	-0.93%	0.25%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	2,743,404,527.19	2,927,779,870.68	-6.30%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,415,931,066.71	1,414,525,655.42	0.10%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

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

☐适用 ☒不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	557,236.46	主要是出售光伏电站及子公司退租收益。

计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	435,607.62	主要是子公司收到政府补助。
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	209,668.14	主要是理财产品收益。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	393,718.63	主要为公司冲回部分前期对单一客户计提的应收款项坏账。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,232,283.14	主要是子公司往来款核销。
减：所得税影响额	59,540.22	
少数股东权益影响额（税后）	240,676.14	
合计	4,528,297.63	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）行业发展情况

报告期内，国内稳步推动“双碳”战略落地，加快建设新型电力系统，分布式光伏、储能相关配套政策持续健全。电力市场化改革纵深推进，峰谷电价机制逐步落地，持续激发工商业储能、综合能源服务市场需求。光伏工程服务行业参与者众多，市场竞争不断加剧；储能行业长期发展潜力充足，但项目投资门槛较高，项目推进周期存在不确定性。海外地缘形势及贸易政策变动，使得户外光伏照明出口业务面临外部不确定性。行业整体机遇与挑战共生，行业内企业普遍面临盈利承压、项目拓展难度加大等经营挑战。

（二）公司主要业务、主要产品及其用途、经营模式

报告期内，公司主营业务未发生重大变更，持续深耕清洁能源领域，主要业务分为新能源发电相关业务及光伏消费产品的研产销两大板块，稳步推进储能相关业务探索。

1. 新能源发电相关业务

（1）光伏电站运营业务：公司自持运营分布式及集中式光伏电站，通过电力上网销售获取电费收入，是公司稳定的基础现金流来源。经营模式以存量电站持续运维发电为主。

（2）光伏电站 EPC 及运维服务业务：面向市场提供光伏电站工程总承包、电站运维等服务，覆盖工商业分布式光伏等应用场景，依靠项目施工、技术服务取得营业收入。受市场竞争环境影响，项目盈利空间持续承压。

（3）储能业务拓展：公司持续关注储能、综合能源行业发展机遇，积极对接市场资源、开展项目前期调研与商务洽谈，探索工商业储能配套解决方案。现阶段相关业务仍处于前期拓展阶段，尚未形成规模化落地及稳定收益。

2. 光伏消费产品的研产销

主要产品为太阳能户外 LED 照明系列产品，产品集成光伏发电、储能、照明功能，主要面向海外市场销售。公司依托原有海外销售渠道开展业务，受海外市场需求、贸易环境、行业竞争等多重因素影响，业务经营存在一定波动。

报告期内，公司主营业务范围、核心经营模式未发生重大调整，未新增重要非主营业务。战略层面，公司持续跟踪储能、综合能源相关市场机会，审慎开展前期项目调研、商务对接工作。相关新兴业务拓展存在不确定性，短期内难以对公司经营业绩形成明显支撑。后续公司将坚持稳健经营原则，审慎评估项目投资风险，优先保障存量资产稳定运营，择机推进具备良好收益预期的项目落地。

（三）市场地位、主要业绩驱动因素及本期发生的主要变化

公司长期布局清洁能源赛道，构建光伏电站运营、光伏工程服务、光伏照明产品销售协同的业务架构。报告期内，存量光伏电站保持持续发电，为公司提供基础经营现金流；光伏 EPC 项目的获取、实施进度直接影响当期营收规模；光伏照明业务受海外订单情况影响存在波动。

报告期内，行业竞争加剧、项目毛利率下行、市场项目落地节奏放缓等因素，对公司经营业绩形成较大压力。公司持续主动应对外部环境变化，积极拓展优质项目、优化存量资产运营管理，严控各项经营成本，努力改善经营状况。

二、核心竞争力分析

报告期内，公司持续深耕新能源赛道，坚守“智慧照明+光伏电力+储能”协同发展战略，依托行业积淀与技术创新，持续夯实核心竞争力，稳步推进业务拓展与战略转型，经营发展韧性持续增强。

业务布局方面，公司完成智慧照明、光伏电力、储能全业务布局，构建“终端产品+能源项目+储能服务”全产业链体系。三大业务互为支撑、协同赋能，智慧照明提供稳定现金流，光伏电力业务稳健增长，储能业务持续突破，在综合能源、光储一体化等场景具备突出的协同竞争优势。

技术研发方面，公司始终坚持创新驱动发展，组建专业研发团队，聚焦光伏应用、储能系统、智能照明等核心领域开展技术迭代与产品升级。报告期内，公司持续加码研发投入，积累了丰富的核心技术成果，形成完善的技术储备，有效提升产品核心竞争力，为业务转型升级筑牢技术根基。

市场渠道方面，公司深耕海内外核心市场，海外立足欧美市场，与头部零售商建立长期稳定合作，形成成熟的 ODM/OEM 与自主品牌协同销售模式，同时完善海外合规体系，完成多项国际合规认证，有效规避贸易风险、适配海外市场需求。国内依托新能源产业政策，搭建多地项目服务网络，保障光伏、储能业务有序落地。

报告期内，公司凭借各项核心优势，有效应对行业竞争与市场波动，各项业务平稳发展，战略转型成效逐步显现。未来公司将持续聚焦主业，深耕核心优势，持续加大研发投入、优化业务布局、拓宽市场渠道，持续提升综合竞争力，推动公司实现高质量可持续发展。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	384,588,129.29	324,260,460.49	18.60%	主要是光伏电站业务收入有所增加。
营业成本	294,510,423.01	240,688,878.97	22.36%	营业成本随营业收入增加。
销售费用	33,159,732.37	45,315,299.47	-26.82%	主要是人力成本下降。
管理费用	26,817,830.19	38,708,661.22	-30.72%	主要是人力成本下降。
财务费用	39,579,247.95	15,675,186.29	152.50%	主要是汇兑损失增加(同比上期增加 1,700 余万元)。
所得税费用	608,445.22	1,176,132.89	-48.27%	主要是本期所得税费用减少。
研发投入	4,528,596.52	6,373,937.01	-28.95%	主要是人力成本下降。
经营活动产生的现金流量净额	97,174,026.19	26,387,391.91	268.26%	主要是本期经营性支出减少。
投资活动产生的现金流量净额	-12,202,878.64	-59,865,475.01	79.62%	主要是上期购建电站支出较多。
筹资活动产生的现金流量净额	-48,739,728.17	-101,208,781.18	51.84%	主要是本期筹资流入增加。
现金及现金等价物净增加额	33,112,061.31	-133,682,123.15	124.77%	主要是本期经营活动现金流增加。
营业外收入	3,309,823.67	4,742,032.49	-30.20%	主要是上期不需要支付往来款较多。
投资收益	1,217,184.19	3,453,596.25	-64.76%	主要是本期联营公司投资收益减少。
信用减值损失	-2,726,812.07	-1,370,671.36	-98.94%	主要是计提坏账损失增加。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						

光伏草坪灯	98,328,940.99	71,209,108.33	27.58%	-11.07%	-12.79%	1.43%
光伏电站 EPC 及开发服务、运维	64,540,245.17	51,253,844.20	20.59%	17.70%	16.08%	1.11%
光伏发电	69,318,845.44	43,243,667.16	37.62%	58.17%	53.31%	1.98%
光伏电站转让	108,562,346.83	105,426,036.50	2.89%	35.89%	57.75%	-13.45%

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 4 号——创业板行业信息披露》中的“光伏产业链相关业务”的披露要求：

1) 营业收入整体情况

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	384,588,129.29	100%	324,260,460.49	100%	18.60%
分行业					
光伏照明	122,053,938.40	31.74%	129,038,850.27	39.79%	-5.41%
光伏电站 EPC 及开发服务、运维	64,540,245.17	16.78%	54,835,554.71	16.91%	17.70%
光伏发电	69,318,845.44	18.02%	43,824,799.06	13.52%	58.17%
储能业务	6,532,391.67	1.70%	3,254,241.58	1.00%	100.73%
工业园租赁	13,580,361.78	3.53%	13,418,893.98	4.14%	1.20%
光伏电站转让	108,562,346.83	28.23%	79,888,120.89	24.64%	35.89%
分产品					
光伏草坪灯	98,328,940.99	25.57%	110,568,560.51	34.10%	-11.07%
LED 照明	23,724,997.41	6.17%	18,470,289.76	5.70%	28.45%
光伏电站 EPC 及开发服务	60,702,966.71	15.78%	47,527,371.76	14.66%	27.72%
光伏电站运维	3,837,278.46	1.00%	7,308,182.95	2.25%	-47.49%
光伏发电	69,318,845.44	18.02%	43,824,799.06	13.52%	58.17%
储能业务	6,532,391.67	1.70%	3,254,241.58	1.00%	100.73%
工业园租赁	13,580,361.78	3.53%	13,418,893.98	4.14%	1.20%
光伏电站转让	108,562,346.83	28.23%	79,888,120.89	24.64%	35.89%
分地区					
境外（含香港）	147,370,688.59	38.32%	117,809,623.21	36.33%	25.09%
境内	237,217,440.70	61.68%	206,450,837.28	63.67%	14.90%

2) 不同技术类别产销情况

单位：元

技术类别	销售量	销售收入	毛利率	产能	产量	在建产能	计划产能
------	-----	------	-----	----	----	------	------

3) 对主要收入来源国的销售情况

单位：元

主要收入来源国	销售量	销售收入	当地光伏行业政策或贸易政策发生的重大不利变化及其对公司当期和未来经营业绩的影响情况
---------	-----	------	---

4) 光伏电站的相关情况

公司名称	所在地	规模（MW）	报告期发电量（万度）	报告期收入（万元）
蔚县陆枫新能源科技有限公司	河北省张家口市	108.22	9,099.48	2,787.51

定边珈伟光伏电力有限公司	陕西省榆林市定边县	30.00	1,813.29	488.31
沾化正大光伏发电有限公司	山东省滨州市	29.62	1,592.76	461.96
正镶白旗国电光伏发电有限公司	内蒙古正镶白旗明安图镇	20.00	1,521.56	287.43
淮南振能光伏发电有限公司	安徽省淮南市	18.25	731.98	389.58
阜阳珈宇新能源科技有限公司	安徽省阜阳市颍泉区	14.71	717.56	243.88
常德市珈能新能源科技有限公司	湖南省常德市	11.74	302.99	108.30
河南珈安新能源科技有限公司	河南省焦作市	10.92	523.50	227.31
镇江燕开新能源有限公司	江苏省镇江市	10.87	524.56	176.02
杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司	黑龙江省大庆市杜尔伯特蒙古族自治县	10.00	664.25	270.74
墨竹工卡振发电力发展有限公司	西藏墨竹工卡县	10.00	286.88	254.18
孝感市洁阳新能源科技有限公司	湖北省孝感市孝南高新开发区	8.11	339.56	138.44
长沙市沃晖新能源有限公司	湖南省长沙市	6.97	239.88	94.80
孝感珈伟新能源科技有限公司	湖北省孝感市孝南区	6.68	303.67	86.40
公司 5 兆瓦以下的电站合计统计		75.11	2,049.49	916.10

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 4 号——创业板行业信息披露》中的“LED 产业链相关业务”的披露要求：

对主要收入来源地的销售情况

主要收入来源地	产品名称	销售量 (pcs)	销售收入 (元)	当地行业政策、汇率或贸易政策发生的重大不利变化及其对公司当期和未来经营业绩的影响情况
境外（含香港）	光伏照明	5,069,970	121,783,667.81	汇率变动及关税政策对经营业绩有一定的影响
境内	LED 照明	93,082	270,270.59	

不同销售模式类别的销售情况

销售模式类别	本报告期		上年同期		同比增减
	金额（元）	占营业收入比重	金额（元）	占营业收入比重	
直销	122,053,938.40	31.74%	121,995,533.53	37.62%	0.05%

报告期内销售收入占公司营业收入 10%以上的产品的销售情况

产品名称	项目	单位	本报告期	上年同期	同比增减
光伏草坪灯	销售量	pcs	4,558,295.00	5,774,205.30	-21.06%
	销售收入	元	98,328,940.99	110,568,560.51	-11.07%
	销售毛利率	%	27.58	26.15	1.43%

报告期内销售收入占公司营业收入 10%以上的产品的产能情况

☒适用 ☐不适用

产品名称	产能（pcs）	产量（pcs）	产能利用率（%）	在建产能
光伏草坪灯	10,000,000	4,379,699	43.80%	-

公司以 LED 显示屏换取广告权益

☐是 ☒否

四、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	1,217,184.19	-8.98%	权益法核算的长期股权投资收益及股权出售收益。	否
公允价值变动损益	209,668.14	-1.55%	购买理财产品的收益增加。	否
资产减值	-482,736.00	3.56%	计提存货减值。	否
营业外收入	3,309,823.67	-24.41%	主要是往来款的核销。	否
营业外支出	200,997.41	-1.48%		否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重 增减	重大变动说明
	金额	占总资产 比例	金额	占总资产 比例		
货币资金	237,008,598.09	8.64%	240,762,850.72	8.22%	0.42%	无重大变动。
应收账款	201,036,360.67	7.33%	228,454,536.10	7.80%	-0.47%	无重大变动。
合同资产	86,567,284.33	3.16%	79,051,002.10	2.70%	0.46%	无重大变动。
存货	49,492,967.92	1.80%	161,045,724.13	5.50%	-3.70%	主要是报告期出售存货电站。
投资性房地产	251,618,884.93	9.17%	255,035,131.39	8.71%	0.46%	无重大变动。
长期股权投资	248,527,102.61	9.06%	247,510,032.12	8.45%	0.61%	无重大变动。
固定资产	1,301,321,511.62	47.43%	1,332,891,745.23	45.53%	1.90%	主要是报告期电站折旧增加。
在建工程	31,996,657.08	1.17%	25,167,956.94	0.86%	0.31%	无重大变动。
使用权资产	46,695,588.14	1.70%	77,042,086.37	2.63%	-0.93%	主要是报告期退租。
短期借款	148,331,472.23	5.41%	161,170,048.33	5.50%	-0.09%	主要是报告期归还借款。
合同负债	1,308,459.30	0.05%	7,123,612.55	0.24%	-0.19%	无重大变动。
长期借款	264,535,500.00	9.64%	295,524,500.00	10.09%	-0.45%	无重大变动。
租赁负债	36,734,432.19	1.34%	57,403,531.31	1.96%	-0.62%	主要是报告期退租。
一年内到期的非流动负债	143,293,318.11	5.22%	113,043,299.84	3.86%	1.36%	主要是一年内到期的长期借款、长期应付款和租赁负债重分类。
长期应付款	550,616,965.91	20.07%	577,358,517.76	19.72%	0.35%	主要是报告期归还融资租赁款。
应付账款	88,100,646.07	3.21%	135,159,609.60	4.62%	-1.41%	主要是报告期支付货款。

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）	0.00	209,668.14	209,668.14		6,871,417.70		-118,225.27	6,965,934.73
金融资产小计	0.00	209,668.14	209,668.14		6,871,417.70		-118,225.27	6,965,934.73
上述合计	0.00	209,668.14	209,668.14		6,871,417.70		-118,225.27	6,965,934.73
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

其他变动主要是汇率折算影响。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第八节财务报告 七、合并财务报表项目注释 31、所有权或使用权受到限制的资产。

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
6,871,417.70	0.00	-

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

4、以公允价值计量的金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	其他变动	期末金额	资金来源
基金	0.00	209,668.14	209,668.14	6,871,417.70			-118,225.27	6,965,934.73	自有资金
合计	0.00	209,668.14	209,668.14	6,871,417.70			-118,225.27	6,965,934.73	---

5、募集资金使用情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期无募集资金使用情况。

6、委托理财、衍生品投资情况

(1) 委托理财情况

☒适用 ☐不适用
报告期内委托理财概况

单位：万元

产品类别	风险特征	报告期内委托理财的余额	逾期未收回的金额
券商理财产品	风险可控	696.59	0

公司作为单一委托人委托金融机构开展资产管理，或投资安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况
☐适用 ☒不适用

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在衍生品投资。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
深圳珈伟绿能建设有限公司	子公司	光伏电站	50,505,050.51	297,725,172.79	75,445,897.77	62,836,443.38	8,866,733.17	8,807,046.96
Lion&Dolphin A/s	子公司	光伏照明	2,624,545.00 丹麦克朗	26,062,371.08	39,180,409.73	45,162,587.81	3,385,145.41	3,385,145.41
江苏华源新能源科技有限公司	子公司	光伏电站	30,000,000.00	241,178,008.74	208,528,264.27	2,331,460.99	4,667,060.74	7,927,060.40
Jiawei Technology (HK) Limited	子公司	光伏照明	2 港币	384,346,898.53	62,241,104.17	66,503,015.53	5,384,726.36	5,383,611.43

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
深圳珈洲新能源科技有限公司	新设	无重大影响
深圳珈邦新能源科技有限公司	新设	无重大影响
四川珈冲新能源科技有限公司	新设	无重大影响
深圳珈晖科技有限公司	注销	无重大影响
怀化市珈启新能源科技有限公司	注销	无重大影响
麻阳珈杭新能源科技有限公司	注销	无重大影响
广宁县珈耀新能源科技有限公司	注销	无重大影响
毕节市珈晟新能源科技有限公司	注销	无重大影响
天门市珈志新能源科技有限公司	注销	无重大影响
广宁县珈捷新能源科技有限公司	注销	无重大影响
广东珈卓农业光伏有限公司	注销	无重大影响
毕节市珈仁新能源科技有限公司	注销	无重大影响
四川珈路荣新能源科技有限公司	注销	无重大影响
云南珈仕兴新能源科技有限公司	注销	无重大影响
崇左珈庆新能源科技有限公司	注销	无重大影响
剑阁县珈阁新能源科技有限公司	注销	无重大影响
广西扶绥仁汇新能源科技有限公司	出售	对光伏电站生产经营和业绩有影响
四川珈临新能源科技有限公司	出售	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

(一) 行业政策变动风险

光伏、储能、新能源综合能源业务受国内“双碳”相关产业政策、并网消纳、电价机制政策影响较大；海外业务面临各国贸易壁垒、关税调整、绿色准入标准变化等不确定性。若国内外相关产业政策发生不利调整，可能影响公司项目开发节奏、存量电站收益及海外产品销售，对经营业绩形成压力。

应对措施：公司持续跟踪国内外新能源产业政策动态，灵活调整项目布局节奏；国内优先开发消纳条件较好区域的光伏、储能项目；海外市场实施多区域均衡布局，分散单一市场政策风险；积极布局虚拟电厂、绿电交易等新兴业务，拓宽盈利模式，降低单一政策依赖。

（二）行业市场竞争加剧风险

当前光伏产业链产能持续扩张，储能赛道持续涌入新参与者，行业同质化竞争加剧，光伏电站 EPC、储能解决方案及海外照明产品市场价格竞争激烈，可能持续压缩业务毛利率。若公司不能持续优化成本、拓展优质项目与稳定客户，盈利能力将持续承压。

应对措施：公司聚焦优质自持光伏电站运营业务，夯实稳定现金流来源；审慎筛选 EPC 项目，优先承接收益率良好的项目；持续推进供应链优化与精细化成本管控；加大储能、综合能源解决方案市场拓展力度，依托存量电站资源发展源网荷储一体化业务，打造差异化竞争优势。

（三）流动性与融资环境风险

新能源项目前期资本投入规模较大、投资回收周期较长。若资本市场融资环境收紧、项目回款不及预期，叠加存量债务持续产生财务费用，公司可能面临资金周转压力，限制新项目投资布局进度。

应对措施：公司持续优化资产负债结构，合理规划投资节奏，审慎控制资本开支；积极拓展多元化融资渠道，持续推进存量资产盘活工作；强化经营性现金流管理，严格预算管控，压降非必要开支；加大应收账款催收力度，加快资金回笼，保障日常经营与项目资金需求。

（四）应收账款及资产减值风险

公司 EPC 业务、综合能源服务业务存在一定规模应收账款，若下游客户经营状况恶化，将增加坏账风险；如存量光伏电站、储能资产未来发电利用小时不及预期、项目收益低于预期，相关资产存在计提减值准备的可能性，进而影响公司利润水平。

应对措施：公司承接项目时审慎评估客户资质，持续跟进应收款项回收情况；持续监测存量电站、储能资产运营效益，动态评估资产价值；理性开展对外投资，优先选择收益确定性更高的项目。

（五）项目实施及运营不确定性风险

光伏、储能项目开发建设受土地资源、电网并网审批、气象条件等多重因素影响，存在项目建设进度延期风险；自持光伏电站发电量受光照资源波动影响，发电量波动将直接影响电站运营收入。

应对措施：项目前期充分开展现场勘测、并网条件论证工作，完善项目前期手续；建立项目全流程跟踪管理机制，保障项目按期推进；持续做好存量电站运维管理，提升发电效率，降低设备故障带来的发电量损失。

（六）汇率波动风险

公司智慧照明产品海外销售占比较高，主要以美元等外币结算。人民币与外币汇率大幅波动将产生汇兑损益，直接影响公司盈利水平。

应对措施：公司密切跟踪汇率走势，合理安排外币回款、结算节奏；通过优化结算周期、调整外汇收支结构等方式，降低汇率波动带来的不利影响。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026 年 4 月 29 日	中证路演中心	网络平台线上交流	其他	线上参与珈伟新能 2025 年度网上业绩说明会的投资者。	2025 年度网上业绩说明会	详见巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn/ ）投资者关系活动记录表（编号：2026-001）

十二、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☐是 ☒否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☐是 ☒否

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

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
孟宇亮	董事	离任	2026 年 06 月 24 日	工作调动。

说明：因其辞职将导致公司第六届董事会审计委员会成员低于法定最低人数，为保证董事会专门委员会正常有序开展工
作，在公司董事会补选产生新任审计委员会委员前，孟宇亮先生将继续履行其作为董事及相关专门委员会委员的职责。

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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实施情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☒否

五、社会责任情况

报告期内，公司积极履行上市公司义务，主动承担社会责任，在持续为股东创造价值的同时，兼顾维护员工、客户、
供应商等各利益相关方合法权益。

在维护股东权益方面，公司严格遵循《公司法》《证券法》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创
业板上市公司规范运作》等法律法规要求，持续完善法人治理结构，提升规范化运作水平；坚持真实、准确、完整、及
时开展信息披露，充分保障股东合法权益。公司依托投资者热线、邮箱、互动易平台等渠道搭建常态化沟通桥梁，持续
提升公司透明度。

在保障员工权益方面，公司秉持以人为本管理理念，严格执行《劳动法》相关规定，依法与员工签订劳动合同，规
范保障员工各项劳动权益。公司持续完善人才培养体系，结合业务发展及员工成长需求组织专业技能培训，助力员工职
业能力提升。

公司坚持守法合规经营，追求经济效益与社会效益协同发展。报告期内，公司恪守各项法律法规，依法诚信纳税，
依托清洁能源主业助力地方发展，切实履行企业社会职责。

第五节 重要事项

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

☐适用 ☒不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、审计委员会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☐适用 ☒不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁) 审理结果及 影响	诉讼(仲 裁)判决 执行情况	披露 日期	披露 索引
未达到重大诉讼披露标准的诉讼合计(公司及下属子公司作为原告)	1,800.33	否	部分案件已判决、部分案件正在执行或部分案件尚在审理中	无重大影响	-	-	-
未达到重大诉讼披露标准的诉讼合计(公司及下属子公司作为被告)	981.8	否	部分案件已判决、部分案件正在执行或部分案件尚在审理中	无重大影响	-	-	-

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用
公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☒适用 ☐不适用
租赁情况说明

剩余租赁期	最低租赁付款额（元）
1 年以内（含 1 年，下同）	5,082,132.65
1-2 年	2,637,628.05
2-3 年	6,731,071.62
3 年以上	43,012,560.84
合计	57,463,393.16

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

☒适用 ☐不适用

出租方名称	租赁方名称	租赁资产情况	租赁资产涉及金额（万元）	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益（万元）	租赁收益确定依据	租赁收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
珈伟新能源股份有限公司	深圳市创新世界产业园运营有限公司	深圳市龙岗区坪地街道社区环坪路 7 号 A 栋 101-1201、C 栋 101-901、D 栋 101-901	25,161.89	2024 年 05 月 25 日	2037 年 03 月 24 日	1,358.04	公允价值	增厚公司经营利润	否	不适用

2、重大担保

☑适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
宁夏庆阳新能源有限公司	2021 年 04 月 02 日	8,400	2021 年 04 月 02 日	3,976	连带责任担保	-	-	在《保证合同》项下的担保期间	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）		0		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		0				
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		8,400		报告期末对外担保余额合计（A4）		3,976				
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
定边珈伟光伏电力有限公司	2023 年 06 月 29 日	9,130.88	2023 年 07 月 21 日	6,311.35	连带责任担保	-	-	保证期间自本合同生效之日起至主合同项下承租人债务履行期限届满后三年期满止。	否	否
杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司	2023 年 06 月 29 日	2,417	2023 年 07 月 12 日	1,069.83	连带责任担保	-	-	本保证合同项下的保证期间为自本合同签署之日起至租赁合同项下主债务履行期届满之日起满三年的期间。	否	否
博爱县润川能	2023 年 06 月 29 日	1,640.88	2023 年 08 月 21 日	1,072.02	连带责任担保	-	-	本合同项下的	否	否

源发展 有限公司	日		日					保证期间为自本合同签署之日起至租赁合同项下主债务履行期届满之日起满两年的期间。本保证合同所述的“届满”，包括被债权人（出租人）宣布主债权提前到期或提前收回的情况。		
孝感珈伟新能源科技有限公司	2023 年 06 月 29 日	1,862.95	2023 年 08 月 21 日	1,217.1	连带责任担保	-	-	本合同项下的保证期间为自本合同签署之日起至租赁合同项下主债务履行期届满之日起满两年的期间。本保证合同所述的“届满”，包括被债权人（出租人）宣布主债权提前到期或提前收回的情况。	否	否
淮南振能光伏	2024 年 01 月 31	9,256.04	2024 年 01 月 31	7,500.62	连带责任担保	-	-	自担保协议签	否	否

发电有限公司	日		日					署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。		
盱眙润源新能源有限公司	2024 年 01 月 31 日	3,170.96	2024 年 01 月 31 日	2,273.24	连带责任担保	-	-	自担保协议签署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	否	否
沾化正大光伏发电有限公司	2024 年 01 月 31 日	7,586.24	2024 年 01 月 31 日	6,147.5	连带责任担保	-	-	本保证书的保证期间为自本保证书生效之日起至主合同项下债务履行期(包括展期、延期)届满之日后满三年之日止	否	否
河南珈安新能源科技有限公司	2024 年 04 月 26 日	3,654.85	2024 年 05 月 06 日	2,785.21	连带责任担保	-	-	本保证书的保证期间为自本保证书生效之日起至主合同项下债务履行期(包括展期、延期)届满之日后满三年之日止	否	否
镇江燕开新能	2024 年 04 月 26 日	3,533.23	2024 年 04 月 25 日	2,645.88	连带责任担保	-	-	自担保协议签	否	否

源有限公司	日		日					署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。		
正镶白旗国电光伏发电有限公司	2024 年 04 月 26 日	2,871.92	2024 年 05 月 30 日	2,388.55	连带责任担保	-	-	自担保协议签署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	否	否
珈伟（上海）光伏电力有限公司	2025 年 03 月 14 日	1,000	2026 年 03 月 18 日	0	连带责任担保	-	-	自担保协议签署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	是	否
深圳珈伟绿能建设有限公司	2025 年 04 月 26 日	640	2025 年 08 月 07 日	320.8	连带责任担保	-	-	自担保协议签署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	否	否
蔚县陆枫新能源科技有限公司	2025 年 04 月 26 日	64,937.32	2026 年 02 月 01 日	45,127.94	连带责任担保			自担保协议签署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	否	否

黄石市珈伟兴瑞光伏发电有限公司	2025 年 04 月 26 日	1,260.29	2026 年 03 月 16 日	1,260.29	连带责任担保			自担保协议签署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	否	否
深圳珈伟绿能建设有限公司	2025 年 04 月 26 日	723.99	2026 年 05 月 07 日	722.29	连带责任担保			自担保协议签署之日起至主合同项下债务人债务履行期限届满之日起三年的期间。	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		90,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		66,921.6				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		203,686.55		报告期末对子公司担保余额合计（B4）		80,842.62				
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
阜阳珈宇新能源科技有限公司	2024 年 01 月 31 日	1,336.16	2024 年 01 月 31 日	1,015.28	质押	-	-	10 年	否	否
阜阳珈宇新能源科技有限公司	2024 年 06 月 26 日	742.41	2024 年 06 月 26 日	573.41	质押	-	-	10 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		15,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		0				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		17,078.57		报告期末对子公司担保余额合计（C4）		1,588.69				
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		105,000		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		66,921.6				

报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	229,165.12	报告期末全部担保余额合计 (A4+B4+C4)	86,407.31
全部担保余额(即 A4+B4+C4)占公司净资产的比例			61.03%
其中:			
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额(D)			0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保余额(E)			82,431.31
担保总额超过净资产50%部分的金额(F)			15,610.76
上述三项担保金额合计(D+E+F)			82,431.31
对未到期担保合同,报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明(如有)	无		
违反规定程序对外提供担保的说明(如有)	无		

采用复合方式担保的具体情况说明

1. 上述杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司(以下简称:杜蒙珈伟)的融资除了珈伟新能提供连带担保外,控股股东阜阳市颍泉工业投资发展有限公司、公司子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司(以下简称:上海珈伟)为杜蒙珈伟提供连带责任保证;同时上海珈伟用其持有杜蒙珈伟100%股权提供质押、用其持有的杜蒙珈伟应收款项提供质押;杜蒙珈伟以其持有的电站收费权提供质押担保、以其电站资产提供抵押担保。

2. 上述定边珈伟光伏电力有限公司(以下简称:定边珈伟)的融资除珈伟新能提供连带担保责任外,控股股东颍泉工投提供连带责任保证担保,上海珈伟以其持有的定边珈伟100%的股权和定边珈伟项目电费收费权提供股权与电站项目收费权的质押担保。

3. 上述博爱县润川能源发展有限公司(以下简称:“博爱润川”)的融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证外,同时珈伟(上海)企业管理有限公司以其持有的博爱润川的100%股权提供股权质押;博爱润川以其名下项目电费收费权提供质押担保,博爱润川以其名下的动产提供抵押担保。

4. 上述孝感珈伟新能源科技有限公司(以下简称:“孝感珈伟”)融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证,同时上海珈伟以其持有孝感珈伟的100%股权、孝感珈伟位于汉川市经济开发区的吉源印铁项目和位于孝南经济开发区的恒德贾隆项目电费收费权提供股权与电站项目收费权的质押担保,孝感珈伟以其名下的动产提供抵押担保。

5. 上述淮南振能光伏发电有限公司(以下简称:“淮南振能”)融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证,同时上海珈伟以其持有淮南振能的100%股权提供股权质押担保;淮南振能以其持有的电站收费权提供质押担保。

6. 上述盱眙润源新能源有限公司(以下简称:“盱眙润源”)融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证,同时上海珈伟以其持有盱眙润源新能源有限公司的100%股权提供股权质押担保;盱眙润源以其持有的电站收费权提供质押担保。

7. 上述沾化正大光伏发电有限公司(以下简称:“沾化正大”)融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证,同时上海珈伟以其持有沾化正大光伏发电有限公司的100%股权提供股权质押担保;沾化正大以其持有的电站收费权提供质押担保。

8. 上述河南珈安新能源科技有限公司(以下简称:“河南珈安”)融资除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证,河南珈安以其持有的项目收费权提供质押担保,河南珈安以其名下的动产提供抵押担保。

9. 上述镇江燕开新能源有限公司(以下简称“镇江燕开”)融资,除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证,深圳珈河还以其持有镇江燕开的100%股权提供股权质押担保,镇江燕开以其持有的电站收费权提供质押担保,镇江燕开以其持有电站资产提供抵押担保。

10. 上述正镶白旗国电光伏发电有限公司（以下简称：“正镶白旗”）融资除了珈伟新能提供 80%不可撤销的连带责任保证，同时上海珈伟以其持有正镶白旗的 80%股权提供股权质押担保；正镶白旗以其持有的电站收费权提供质押担保。

11. 上述蔚县陆枫新能源科技有限公司（以下简称“蔚县陆枫”）融资，除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证，上海珈伟还以其持有的蔚县陆枫 100%股权提供股权质押担保，蔚县陆枫以其持有的电站收费权提供质押担保，蔚县陆枫以其持有的电站资产和不动产提供抵押担保。

12. 上述黄石市珈伟兴瑞光伏发电有限公司（以下简称“黄石兴瑞”）融资，除了珈伟新能提供不可撤销的连带责任保证，珈伟（上海）企业管理有限公司还以其持有的黄石兴瑞 100%股权提供股权质押担保，黄石兴瑞以其持有的电站收费权提供质押担保，黄石兴瑞以其持有电站资产提供抵押担保。

13. 上述阜阳珈宇新能源科技有限公司（以下简称：“阜阳珈宇”）融资，由控股子公司深圳珈伟低碳科技有限公司以其持有阜阳珈宇 99%的股权提供股权质押担保，控股子公司深圳珈伟低碳投资控股有限公司以其持有阜阳珈宇 1%的股权提供股权质押担保，阜阳珈宇以其持有的电费收费权提供质押担保，阜阳珈宇以其持有的电站设备资产提供抵押担保。

3、日常经营重大合同

不适用。

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

1. 报告期内，公司持股 5%以上股东阿拉山口市灏轩股权投资有限公司（以下简称“灏轩投资”）所持公司无限售流通股 49,565,010 股（占公司总股本 5.97%）被司法拍卖，公司先后于 2026 年 1 月 23 日、2026 年 2 月 13 日披露相关提示性公告及进展公告，并于 2026 年 3 月 6 日披露上述股份已完成司法拍卖过户公告。本次权益变动完成后，灏轩投资不再为公司持股 5%以上股东，本次变动不触及要约收购，灏轩投资不属于公司控股股东、实际控制人及其一致行动人，不会导致公司控制权发生变化。

2. 报告期内，公司持股 5%以上股东上海储阳光伏电力有限公司因股权质押违约遭质权人强制减持，公司于 2026 年 4 月 8 日披露股东减持至 5%以下暨权益变动提示性公告及简式权益变动报告书。本次权益变动属于被动减持所致，不触及要约收购，相关变动不涉及公司控股股东及实际控制人，不会造成公司控制权变更。

3. 报告期内，公司收到董事孟宇亮先生提交的辞职报告，孟宇亮先生因个人工作安排调整，辞去公司董事及相关董事会专门委员会委员职务，离任后不在公司及控股子公司担任任何职务。但其辞职将导致公司第六届董事会审计委员会成员低于法定最低人数，为保证董事会专门委员会正常有序开展，在公司董事会补选产生新任审计委员会委员前，孟宇亮先生将继续履行其作为董事及相关专门委员会委员的职责。公司将按照有关规定，尽快完成审计委员会委员的补选工作。详见公司于 2026 年 6 月 24 日披露《关于董事离任的公告》。

十四、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,275,000	0.15%						1,275,000	0.15%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	150,000	0.02%						150,000	0.02%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	150,000	0.02%						150,000	0.02%
4、外资持股	1,125,000	0.13%						1,125,000	0.13%
其中：境外法人持股									
境外自然人持股	1,125,000	0.13%						1,125,000	0.13%
二、无限售条件股份	828,913,405	99.85%						828,913,405	99.85%
1、人民币普通股	828,913,405	99.85%						828,913,405	99.85%
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	830,188,405	100.00%						830,188,405	100.00%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		59,848	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）		0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
奇盛控股有限公司	境外法人	6.37%	52,914,712	0	0	52,914,712	质押	52,914,700
腾名有限公司	境外法人	6.16%	51,108,375	0	0	51,108,375	质押	51,000,000
上海储阳光伏电力有限公司	境内非国有法人	2.98%	24,751,996	— 26,188,000	0	24,751,996	质押	24,751,811
							冻结	15,451,536
振发能源集团有限公司	境内非国有法人	1.14%	9,451,360	0	0	9,451,360	质押	9,446,199
							冻结	9,451,360
林元职	境内自然人	0.47%	3,940,700	3,940,700	0	3,940,700	不适用	0
BARCLAYS BANK PLC	境外法人	0.45%	3,746,300	1,176,992	0	3,746,300	不适用	0
MORGAN STANLEY & CO. INTERNA	境外法人	0.35%	2,927,016	246,583	0	2,927,016	不适用	0

TIONAL PLC.								
吴云杰	境内自然人	0.33%	2,699,000	2,349,000	0	2,699,000	不适用	0
白亮	境外自然人	0.33%	2,698,729	-757,700	0	2,698,729	不适用	0
#顾红梅	境内自然人	0.32%	2,670,400	0	0	2,670,400	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）		不适用。						
上述股东关联关系或一致行动的说明		公司控股股东阜阳泉赋持有奇盛控股 100%股权，除此之外，公司未知上述其他股东间是否存在关联关系或一致行动关系。						
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明		不适用。						
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（参见注 11）		不适用。						
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有限售条件股份数量					股份种类		
						股份种类	数量	
奇盛控股有限公司	52,914,712					人民币普通股	52,914,712	
腾名有限公司	51,108,375					人民币普通股	51,108,375	
上海储阳光伏电力有限公司	24,751,996					人民币普通股	24,751,996	
振发能源集团有限公司	9,451,360					人民币普通股	9,451,360	
林元职	3,940,700					人民币普通股	3,940,700	
BARCLAYS BANK PLC	3,746,300					人民币普通股	3,746,300	
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	2,927,016					人民币普通股	2,927,016	
吴云杰	2,699,000					人民币普通股	2,699,000	
白亮	2,698,729					人民币普通股	2,698,729	
#顾红梅	2,670,400					人民币普通股	2,670,400	
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明		公司控股股东阜阳泉赋持有奇盛控股 100%股权，除此之外，公司未知上述其他股东间是否存在关联关系或一致行动关系。						
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）		顾红梅通过投资者信用证券账户持有公司股份 1,391,500 股，直接和间接合计持有公司股份 2,670,400 股。						

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司是否具有表决权差异安排

☐是 ☒否

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

☐是 ☒否

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

四、董事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：珈伟新能源股份有限公司

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	237,008,598.09	240,762,850.72
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	6,965,934.73	
衍生金融资产		
应收票据		31,397.90
应收账款	201,036,360.67	228,454,536.10
应收款项融资	7,550,219.08	4,042,295.53
预付款项	25,078,208.13	20,329,724.37
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	92,569,602.13	84,982,624.67
其中：应收利息		
应收股利	1,000,000.00	1,000,000.00
买入返售金融资产		
存货	49,492,967.92	161,045,724.13
其中：数据资源		
合同资产	86,567,284.33	79,051,002.10
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	108,049.62	108,049.62
其他流动资产	106,072,518.75	117,374,562.55
流动资产合计	812,449,743.45	936,182,767.69
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	1,308,424.47	1,364,539.73
长期股权投资	248,527,102.61	247,510,032.12
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	251,618,884.93	255,035,131.39
固定资产	1,301,321,511.62	1,332,891,745.23
在建工程	31,996,657.08	25,167,956.94
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	46,695,588.14	77,042,086.37
无形资产	8,007,843.24	8,414,096.57
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	8,441,002.76	8,441,002.76
长期待摊费用	18,790,005.33	20,646,349.64
递延所得税资产	3,066,166.37	3,477,254.84
其他非流动资产	11,181,597.19	11,606,907.40
非流动资产合计	1,930,954,783.74	1,991,597,102.99
资产总计	2,743,404,527.19	2,927,779,870.68
流动负债：		
短期借款	148,331,472.23	161,170,048.33
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	1,277,305.53	49,047,140.87
应付账款	88,100,646.07	135,159,609.60
预收款项		
合同负债	1,308,459.30	7,123,612.55
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	5,896,525.93	17,194,861.50
应交税费	10,849,020.07	12,110,241.37
其他应付款	84,417,845.19	95,733,637.00
其中：应付利息		
应付股利	1,611,886.55	1,611,886.55

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	143,293,318.11	113,043,299.84
其他流动负债	25,195,516.91	20,669,603.16
流动负债合计	508,670,109.34	611,252,054.22
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	264,535,500.00	295,524,500.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	36,734,432.19	57,403,531.31
长期应付款	550,616,965.91	577,358,517.76
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债	19,082,482.77	19,268,541.80
其他非流动负债		
非流动负债合计	870,969,380.87	949,555,090.87
负债合计	1,379,639,490.21	1,560,807,145.09
所有者权益：		
股本	830,188,405.00	830,188,405.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,433,070,412.05	3,433,070,412.05
减：库存股		
其他综合收益	-11,695,031.19	-22,654,652.23
专项储备		
盈余公积	16,992,579.89	16,992,579.89
一般风险准备		
未分配利润	-2,852,625,299.04	-2,843,071,089.29
归属于母公司所有者权益合计	1,415,931,066.71	1,414,525,655.42
少数股东权益	-52,166,029.73	-47,552,929.83
所有者权益合计	1,363,765,036.98	1,366,972,725.59
负债和所有者权益总计	2,743,404,527.19	2,927,779,870.68

法定代表人：郭砚君 主管会计工作负责人：刘锡金 会计机构负责人：罗燕

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	68,683,465.53	38,701,254.08
交易性金融资产		

衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	465,928,972.80	493,702,799.24
应收款项融资		
预付款项	6,513,932.55	1,636,487.23
其他应收款	891,770,611.21	877,569,805.62
其中：应收利息		
应收股利	1,000,000.00	1,000,000.00
存货	3,571,644.79	4,974,018.82
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	5,022,509.02	5,423,924.45
流动资产合计	1,441,491,135.90	1,422,008,289.44
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	1,419,914,451.67	1,419,414,451.67
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	251,618,884.93	255,035,131.39
固定资产	96,619,662.94	97,522,823.04
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		705,962.22
无形资产	6,050,708.75	6,229,884.92
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	12,980,215.40	13,916,428.66
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,787,183,923.69	1,792,824,681.90
资产总计	3,228,675,059.59	3,214,832,971.34
流动负债：		
短期借款	132,320,000.00	152,162,131.67
交易性金融负债		
衍生金融负债		

应付票据	25,000,000.00	24,350,000.00
应付账款	2,349,989.89	22,888,330.11
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	1,162,165.74	6,302,168.87
应交税费	340,286.00	275,102.92
其他应付款	265,552,622.56	179,191,597.82
其中：应付利息		
应付股利	1,611,886.55	1,611,886.55
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	81,883,000.00	45,554,800.62
其他流动负债		
流动负债合计	508,608,064.19	430,724,132.01
非流动负债：		
长期借款	176,970,500.00	216,812,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
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		
其他非流动负债		
非流动负债合计	176,970,500.00	216,812,000.00
负债合计	685,578,564.19	647,536,132.01
所有者权益：		
股本	830,188,405.00	830,188,405.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,358,927,786.20	3,358,927,786.20
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	16,992,579.89	16,992,579.89
未分配利润	-1,663,012,275.69	-1,638,811,931.76
所有者权益合计	2,543,096,495.40	2,567,296,839.33
负债和所有者权益总计	3,228,675,059.59	3,214,832,971.34

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	384,588,129.29	324,260,460.49

其中：营业收入	384,588,129.29	324,260,460.49
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	400,487,594.79	349,156,141.14
其中：营业成本	294,510,423.01	240,688,878.97
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	1,891,764.75	2,394,178.18
销售费用	33,159,732.37	45,315,299.47
管理费用	26,817,830.19	38,708,661.22
研发费用	4,528,596.52	6,373,937.01
财务费用	39,579,247.95	15,675,186.29
其中：利息费用	23,353,660.88	18,791,563.09
利息收入	1,227,719.59	2,935,137.81
加：其他收益	435,607.62	353,178.77
投资收益（损失以“—”号填列）	1,217,184.19	3,453,596.25
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,117,185.19	3,453,596.25
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	209,668.14	
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-2,726,812.07	-1,370,671.36
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-482,736.00	21,597.88
资产处置收益（损失以“—”号填列）	580,694.34	-2,648.64
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	-16,665,859.28	-22,440,627.75
加：营业外收入	3,309,823.67	4,742,032.49
减：营业外支出	200,997.41	651,618.49
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-13,557,033.02	-18,350,213.75

减：所得税费用	608,445.22	1,176,132.89
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	-14,165,478.24	-19,526,346.64
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-14,165,478.24	-19,526,346.64
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）	-9,554,209.75	-14,797,442.14
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	-4,611,268.49	-4,728,904.50
六、其他综合收益的税后净额	10,957,789.63	-1,738,297.17
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	10,959,621.04	-1,737,444.33
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	10,959,621.04	-1,737,444.33
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	10,959,621.04	-1,737,444.33
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-1,831.41	-852.84
七、综合收益总额	-3,207,688.61	-21,264,643.81
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,405,411.29	-16,534,886.47
归属于少数股东的综合收益总额	-4,613,099.90	-4,729,757.34
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.0115	-0.0178
（二）稀释每股收益	-0.0115	-0.0178

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

法定代表人：郭砚君 主管会计工作负责人：刘锡金 会计机构负责人：罗燕

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业收入	17,479,829.17	73,027,225.49
减：营业成本	5,853,643.28	47,497,852.89
税金及附加	26,568.55	74,760.37
销售费用	419,906.05	1,814,389.64
管理费用	13,981,651.53	18,167,510.33
研发费用	1,367,828.88	2,304,096.60
财务费用	19,094,968.22	6,205,475.47
其中：利息费用	7,510,968.56	9,014,485.52
利息收入	2,498,877.33	4,850,818.55
加：其他收益	115,395.94	155,716.90
投资收益（损失以“—”号填列）		-1,412,050.67
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		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-1,117,541.36	-966,509.61
资产减值损失（损失以“—”号填列）	66,538.83	
资产处置收益（损失以“—”号填列）		1,283,102.77
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-24,200,343.93	-3,976,600.42
加：营业外收入		1,579.40
减：营业外支出		28,872.18
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-24,200,343.93	-4,003,893.20
减：所得税费用		659.53
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-24,200,343.93	-4,004,552.73
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-24,200,343.93	-4,004,552.73
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值		

变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	-24,200,343.93	-4,004,552.73
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	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	375,192,421.13	358,266,132.52
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	4,897,911.17	8,454,855.01
收到其他与经营活动有关的现金	31,455,504.98	21,854,900.63
经营活动现金流入小计	411,545,837.28	388,575,888.16
购买商品、接受劳务支付的现金	187,829,856.88	221,532,462.77
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	53,483,901.89	68,002,490.32
支付的各项税费	13,083,808.22	14,296,734.83
支付其他与经营活动有关的现金	59,974,244.10	58,356,808.33
经营活动现金流出小计	314,371,811.09	362,188,496.25
经营活动产生的现金流量净额	97,174,026.19	26,387,391.91
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		21,950,000.00
取得投资收益收到的现金	4,835,362.38	

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	44,773.00	16,050.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	100,000.00	29,721,033.64
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	4,980,135.38	51,687,083.64
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	10,322,490.98	106,552,558.65
投资支付的现金	6,860,523.04	
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		5,000,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	17,183,014.02	111,552,558.65
投资活动产生的现金流量净额	-12,202,878.64	-59,865,475.01
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	132,400,000.00	122,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	25,000,000.00	0.00
筹资活动现金流入小计	157,400,000.00	122,000,000.00
偿还债务支付的现金	179,445,605.96	199,373,154.91
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	20,584,865.32	10,660,642.34
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	6,109,256.89	13,174,983.93
筹资活动现金流出小计	206,139,728.17	223,208,781.18
筹资活动产生的现金流量净额	-48,739,728.17	-101,208,781.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-3,119,358.07	1,004,741.13
五、现金及现金等价物净增加额	33,112,061.31	-133,682,123.15
加：期初现金及现金等价物余额	178,480,269.05	453,934,215.90
六、期末现金及现金等价物余额	211,592,330.36	320,252,092.75

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	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	16,607,825.60	17,727,843.66
收到的税费返还		7,938,960.09
收到其他与经营活动有关的现金	19,247,982.02	38,220,110.15
经营活动现金流入小计	35,855,807.62	63,886,913.90
购买商品、接受劳务支付的现金	31,843,728.31	120,059,300.79
支付给职工以及为职工支付的现金	15,009,791.29	17,630,686.70
支付的各项税费	26,568.55	74,760.37
支付其他与经营活动有关的现金	9,151,134.23	7,337,073.12
经营活动现金流出小计	56,031,222.38	145,101,820.98
经营活动产生的现金流量净额	-20,175,414.76	-81,214,907.08
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	139,763.27	21,950,000.00
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长		

期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	10,000.00	28,721,170.00
收到其他与投资活动有关的现金	553,706,972.00	286,521,384.54
投资活动现金流入小计	553,856,735.27	337,192,554.54
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,102,842.41	2,146,565.00
投资支付的现金		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	500,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金	478,683,057.73	393,582,438.60
投资活动现金流出小计	480,285,900.14	395,729,003.60
投资活动产生的现金流量净额	73,570,835.13	-58,536,449.06
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	111,400,000.00	95,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	29,271,120.80	347,445,000.00
筹资活动现金流入小计	140,671,120.80	442,445,000.00
偿还债务支付的现金	143,521,500.00	169,291,500.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	7,994,120.74	8,892,955.28
支付其他与筹资活动有关的现金	4,347,802.00	63,901,732.00
筹资活动现金流出小计	155,863,422.74	242,086,187.28
筹资活动产生的现金流量净额	-15,192,301.94	200,358,812.72
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-60,906.99	-93,625.51
五、现金及现金等价物净增加额	38,142,211.44	60,513,831.07
加：期初现金及现金等价物余额	25,041,254.08	64,777,820.24
六、期末现金及现金等价物余额	63,183,465.52	125,291,651.31

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益														少数股东权益
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	830,188,405.00				3,433,070.41		-22,654,652.23		16,992,579.89		-2,843,071.08		1,414,525.65	-47,552.92	1,366,972.72
加：会计政策变更															
前期差错更正															

其他															
二、本年期初余额	830,188,405.00				3,433,070,412.05	-22,654,652.23		16,992,579.89			-2,843,071,089.29		1,414,525,655.42	-47,552,929.83	1,366,972,725.59
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）						10,959,621.04					-9,554,209.75		1,405,411.29	-4,613,099.90	-3,207,688.61
（一）综合收益总额						10,959,621.04					-9,554,209.75		1,405,411.29	-4,613,099.90	-3,207,688.61
（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															
1．提取盈余公积															
2．提取一般风险准备															
3．对所有（或股东）的分配															
4．其他															
（四）所有者权益内部结转															
1．资本公积转增资本（或股本）															
2．盈余公积转增资本（或股本）															

3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益															
5. 其他综 合收益结转 留存收益															
6. 其他															
（五）专项 储备															
1. 本期提 取															
2. 本期使 用															
（六）其他															
四、本期期 末余额	830 ,18 8,4 05. 00				3,4 33, 070 ,41 2.0 5		- 11, 695 ,03 1.1 9		16, 992 ,57 9.8 9		- 2,8 52, 625 ,29 9.0 4		1,4 15, 931 ,06 6.7 1	- 52, 166 ,02 9.7 3	1,3 63, 765 ,03 6.9 8

上年金额

单位：元

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	
	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、上年年末余额	830 ,18 8,4 05. 00				3,4 33, 070 ,41 2.0 5		- 21, 367 ,00 7.0 3		16, 992 ,57 9.8 9		- 2,6 59, 335 ,50 4.1 8		1,5 99, 548 ,88 5.7 3	- 23, 521 ,26 9.2 0	1,5 76, 027 ,61 6.5 3
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	830 ,18 8,4 05.				3,4 33, 070 ,41		- 21, 367 ,00		16, 992 ,57 9.8		- 2,6 59, 335		1,5 99, 548 ,88	- 23, 521 ,26	1,5 76, 027 ,61

	00				2.0 5	7.0 3		9		, 50 4.1 8		5.7 3	9.2 0	6.5 3
三、本期增 减变动金额 （减少以 “－”号填 列）						－ 1,7 37, 444 .33				－ 14, 797 ,44 2.1 4		－ 16, 534 ,88 6.4 7	－ 4,7 29, 757 .34	－ 21, 264 ,64 3.8 1
（一）综合 收益总额						－ 1,7 37, 444 .33				－ 14, 797 ,44 2.1 4		－ 16, 534 ,88 6.4 7	－ 4,7 29, 757 .34	－ 21, 264 ,64 3.8 1
（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														
1. 提取盈 余公积														
2. 提取一 般风险准备														
3. 对所有 者（或股 东）的分配														
4. 其他														
（四）所有 者权益内部 结转														
1. 资本公 积转增资本 （或股本）														
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）														
3. 盈余公 积弥补亏损														
4. 设定受 益计划变动														

额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他															
四、本期期末余额	830,188,405.00				3,433,070,412.05	-23,104,451.36		16,992,579.89		-2,674,132,946.32		1,583,013,999.26	-28,251,026.54		1,554,762,972.72

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	830,188,405.00				3,358,927,786.20				16,992,579.89	-1,638,811,931.76		2,567,296,839.33
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	830,188,405.00				3,358,927,786.20				16,992,579.89	-1,638,811,931.76		2,567,296,839.33
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-24,200,343.93		-24,200,343.93

(一) 综合收益总额										- 24,200,343.93		- 24,200,343.93
(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												
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												
四、本期末余额	830,188,405.00				3,358,927,786.20				16,992,579.89	-1,663,012,275.69		2,543,096,495.40

上期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	830,188,405.00				3,358,927,786.20				16,992,579.89	-1,538,446,853.84		2,667,661,917.25
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	830,188,405.00				3,358,927,786.20				16,992,579.89	-1,538,446,853.84		2,667,661,917.25
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-4,004,552.73		-4,004,552.73
（一）综合收益总额										-4,004,552.73		-4,004,552.73
（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												
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												
四、本期期末余额	830,188,405.00				3,358,927,786.20				16,992,579.89	-1,542,451,406.57		2,663,657,364.52

三、公司基本情况

珈伟新能源股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身为深圳市珈伟实业有限公司，于 2010 年 10 月 20 日整体变更为股份有限公司。公司于 2012 年 5 月 11 日经中国证券监督管理委员会核准在深圳证券交易所上市，现持有统一社会信用代码为 91440300279428417C 的营业执照。经过历年的派送红股、转增股本及增发新股、股权激励，截止 2026 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 830,188,405.00 股，注册资本为 830,188,405.00 元，注册地址：深圳市龙岗区坪地街道中心社区环坪路 7 号 A 栋 101-1201、C 栋 101-901、D 栋 101-901。

本公司属于光伏照明、光伏电站行业，公司主要产品有：太阳能草坪灯、太阳能庭院灯、LED 照明，LED 显示屏，光伏电站工程建设、光伏发电等。

本财务报表业经本公司董事会于 2026 年 8 月 22 日决议批准报出。

本公司 2026 年半年度纳入合并范围的子公司共 135 户，详见第八节、十、“在其他主体中的权益”。本公司本期合并范围比上期增加 3 户，减少 15 户，详见第八节、九、“合并范围的变更”。

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假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 42 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具和投资性房地产外，本财务报表均以历史成本为计量基础。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本集团在编制财务报表过程中，已全面评估本集团自资产负债表日起未来 12 个月的持续经营能力。本集团利用所有可获得的信息，包括近期获利经营的历史、通过银行融资等财务资源支持的信息作出评估后，合理预期本集团将有足够的资源在自资产负债表日起未来 12 个月内保持持续经营，本集团因而按持续经营基础编制本财务报表。

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：

无

1、遵循企业会计准则的声明

公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期合并及公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

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

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

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
重要的单项计提坏账准备的应收款项	余额超过资产总额 0.1%
单项金额重大的其他应收款	余额超过资产总额 0.1%
重要的在建工程	发生额超过资产总额 1%
账龄超过 1 年的重要应付账款	余额超过资产总额 0.1%
账龄超过 1 年的重要其他应付款	余额超过资产总额 0.1%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

同一控制下的企业合并，指参与合并的公司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企业合并。

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计量。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。如果被合并方在被合并以前，是最终控制方通过非同一控制下的企业合并所控制的，则合并方长期股权投资的初始投资成本还应包含相关的商誉金额。公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司为进行企业合并发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，应当于发生时计入当期管理费用。与发行权益性工具作为合并对价直接相关的交易费用，冲减股本溢价，股本溢价不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。与发行债务性工具作为合并对价直接相关的交易费用，计入债务性工具的初始确认金额。

在合并财务报表中，合并方在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得日与合并方与被合并方向处于同一最终控制之日孰晚日与合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

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

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的

经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

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

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照第八节、五、22“长期股权投资”（3）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短、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

（1）外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

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，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，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）外币财务报表的折算

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”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，采用交易发生日的当期平均汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类和计量

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

①以摊余成本计量的债务工具投资

金融资产同时符合以下条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标；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。

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据及应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

此类金融资产按照实际利率法以摊余成本进行后续计量，持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

1. 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合以下条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标；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。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

2. 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投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，包括其他权益工具投资等，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将持有的未划分为上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。终止确认时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益。

（2）金融工具的减值

本公司对分类为以摊余成本计量的金融工具、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工具（债务工具）、租赁应收款、合同资产、应收款项以及财务担保合同以预期信用损失为基础确认损失准备。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：①对于金融资产，信用损失应为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值；②对于租赁应收款项，信用损失应为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值；③对于财务担保合同，信用损失应为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值；④对于未提用的贷款承诺，信用损失应为在贷款承诺持有人提用相应贷款的情况下，企业应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。⑤对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项和合同资产（无论是否包含重大融资成分），对由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款，具体预期信用损失的确定方法及会计处理方法，详见第八节、五、12“应收票据”、13“应收账款”、16“合同资产”、21“长期应收款”。

对于其他金融工具，除购买或源生的已发生信用减值的金融资产外，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。信用损失准备的增加或转回金额，除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，作为减值损失或利得计入当期损益。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。具体预期信用损失的确定方法及会计处理方法，详见第八节、五、15“其他应收款”、19“债权投资”、20“其他债权投资”、21“长期应收款”。

本公司在上一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

①信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：本公司判断信用风险显著增加的主要标准为债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果的显著变化、担保物价值或担保方信用评级的显著下降等。

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

②已发生信用减值的金融资产

当本公司预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：①发行方或债务人发生重大财务困难；②债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；③债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；④债务人很可能破产或进行其他财务重组；⑤发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；⑥以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

（3）金融资产转移确认依据和计量

金融资产满足下列条件之一的，本公司予以终止对该项金融资产的确认：收取该金融资产现金流量的合同权利终止；该金融资产已转移，且本公司将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

本公司的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按照转移日各自相对的公允价值进行分摊，并将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之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益或留存收益。

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

被转移金融资产以摊余成本计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的摊余成本并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的摊余成本，相关负债不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；

被转移金融资产以公允价值计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的公允价值并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的公允价值，该权利和义务的公允价值应为按独立基础计量时的公允价值。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认所转移金融资产整体，并将所收到的对价确认为一项金融负债。

对于继续涉入条件下的金融资产转移，本公司根据继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产和金融负债，以充分反映本公司所保留的权利和承担的义务。

（4）金融负债的分类和计量

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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失，计入当期损益。

以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量。

本公司金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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

（5）金融负债的终止确认

本公司金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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

（6）金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

12、应收票据

应收票据项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等收到的商业汇票，包括银行承兑汇票和商业承兑汇票。

（1）预期信用损失的确定方法

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项（无论是否包含重大融资成分），按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本公司基于单项和组合评估应收款项的预期信用损失。如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司对该应收款项在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的应收款项，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
----	---------

银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险特征划分不同组合，依据同“应收账款”

(2) 预期信用损失的会计处理方法

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

13、应收账款

应收账款项目，反映资产负债表日以摊余成本计量的、企业因销售商品、提供服务等经营活动应收取的款项。

(1) 预期信用损失的确定方法

本公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项（无论是否包含重大融资成分），按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本公司基于单项和组合评估应收款项的预期信用损失。如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司对该应收款项在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的应收款项，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
账龄组合	以应收账款的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	应收电力公司标杆电费与应收国家财政补贴的电费，具有较低信用风险。

本公司按应收账款的初始入账时间作为计算账龄的初始起点。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：

账龄	计提比例
一年内照明业务：	
3 个月以内	0%
4-12 个月	5%
一年内光伏电站业务：	
其中：6 个月以内	0%
7-12 个月	1%
照明业务和光伏电站业务：	
1 至 2 年	10%
2 至 3 年	30%
3 至 4 年	50%
4 至 5 年	80%
5 年以上	100%

(2) 预期信用损失的会计处理方法

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

14、应收款项融资

应收款项融资项目，反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。

本公司视日常资金管理的需要，将部分银行承兑汇票进行贴现和背书，对部分应收账款进行保理业务，基于出售的频繁程度、金额以及内部管理情况，此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。

此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

其他应收款项目，反映资产负债表日“应收利息”、“应收股利”和“其他应收款”。其中的“应收利息”仅反映相关金融工具已到期可收取但于资产负债表日尚未收到的利息。

（1）预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估其他应收款的预期信用损失。如果有客观证据表明某项其他应收款已经发生信用减值，则本公司对该其他应收款在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的其他应收款，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
保证金	日常经营活动中应收取的各类保证金、押金等应收款项
账龄组合	以其他应收账款的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	判断具有较低信用风险。

本公司按其他应收款的初始入账时间作为计算账龄的初始起点。

本公司按其他应收款的信用风险特征将其划分为不同组合，当某项其他应收款信用风险特征不同于划分的既有组合特征时，本集团将其单独作为一个风险组合按照单项计提坏账准备。

本公司在每个资产负债表日评估相关其他应收款的信用风险自初始确认后的变动情况。若该其他应收款的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该其他应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该其他应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该其他应收款未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：

账龄	计提比例
一年内照明业务：	
3 个月以内	0%
4-12 个月	5%
一年内光伏电站业务：	
其中：6 个月以内	0%
7-12 个月	1%
照明业务和光伏电站业务：	
1 至 2 年	10%
2 至 3 年	30%
3 至 4 年	50%
4 至 5 年	80%
5 年以上	100%

（2）预期信用损失的会计处理方法

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司在上一会计期间已经按照相当于其他应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该其他应收款已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该其他应收款的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

16、合同资产

（1）合同资产的确认方法及标准

合同资产，是指本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。本公司已向客户转移商品而拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

（2）合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对由收入准则规范的交易形成的合同资产（无论是否包含重大融资成分），按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

本公司基于单项和组合评估合同资产的预期信用损失。如果有客观证据表明某项合同资产已经发生信用减值，则本公司对该合同资产在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的合同资产，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

17、存货

（1）存货的分类

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

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备。

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

（4）存货的盘存制度为永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

18、持有待售资产

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流

动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

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

企业应当在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不应当相互抵销，应当分别作为流动资产和流动负债列示。

企业应当在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失和转回金额及处置损益应当作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益应当作为终止经营损益列报。

19、债权投资

债权投资项目，反映资产负债表日企业以摊余成本计量的长期债权投资的期末账面价值。自资产负债表日起一年内到期的长期债权投资的期末账面价值，在“一年内到期的非流动资产”项目反映。企业购入的以摊余成本计量的一年内到期的债权投资的期末账面价值，在“其他流动资产”项目反映。

（1）预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估债权投资的预期信用损失。如果有客观证据表明某项债权投资已经发生信用减值，则本公司对该债权投资在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的债权投资，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

本公司在每个资产负债表日评估相关债权投资的信用风险自初始确认后的变动情况。若该债权投资的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该债权投资的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该债权投资未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

（2）预期信用损失的会计处理方法

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司在上一会计期间已经按照相当于债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该债权投资已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该债权投资的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

20、其他债权投资

其他债权投资项目，反映资产负债表日企业分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的长期债权投资的期末账面价值。自资产负债表日起一年内到期的长期债权投资的期末账面价值，在“一年内到期的非流动资产”项目反映。企业购入的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的一年内到期的债权投资的期末账面价值，在“其他流动资产”项目反映。

（1）预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估其他债权投资的预期信用损失。如果有客观证据表明某项其他债权投资已经发生信用减值，则本公司对该其他债权投资在单项资产的基础上确定预期信用损失。对于划分为组合的其他债权投资，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

本公司在每个资产负债表日评估相关其他债权投资的信用风险自初始确认后的变动情况。若该其他债权投资的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该其他债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该其他债权投资的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该其他债权投资未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

（2）预期信用损失的会计处理方法

对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在上一会计期间已经按照相当于其他债权投资整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该其他债权投资已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该其他债权投资的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

21、长期应收款

长期应收款项，反映资产负债表日企业的长期应收款项，包括融资租赁产生的应收款项、采用递延方式具有融资性质的销售商品和提供劳务等产生的应收款项等。

（1）预期信用损失的确定方法

本公司基于单项和组合评估长期应收款的预期信用损失。如果有客观证据表明某项长期应收款已经发生信用减值，则本公司对该长期应收款在单项资产的基础上确定预期信用损失。划分为组合的长期应收款，对应收租赁款，当公司选择全部按照简化方法计量损失准备时，本公司在每个资产负债表日评估相关长期应收款的信用风险自初始确认后的变动情况。本公司对租赁应收款项，按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；对于应收租赁款以外的其他长期应收款，若该长期应收款的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该长期应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该长期应收款的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该长期应收款未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

（2）预期信用损失的会计处理方法

信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于应收租赁款以外的其他长期应收款，本公司在上一会计期间已经按照相当于长期应收款整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该长期应收款已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该长期应收款的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。

（1）共同控制、重要影响的判断标准

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

重大影响，是指投资方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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，应当考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。投资方能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

（2）投资成本的确定

对于企业合并取得的长期股权投资，详见第八节、五、6“同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

（3）后续计量及损益确认方法

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

①成本法核算的长期股权投资

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

②权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按第八节、五、7“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

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

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

（1）投资性房地产计量模式

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

（2）折旧或摊销方法

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

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见第八节、五、30“长期资产减值”。

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

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

24、固定资产

（1）确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20.00-50.00	5.00	1.90-4.75
光伏电站	年限平均法	20.00	5.00	4.75
机器设备	年限平均法	5-10	5.00	19.00-9.50
运输设备	年限平均法	4-10	5.00	23.75-9.50
电子设备及其他	年限平均法	3-10	5.00	31.67-9.50

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。

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

①减值测试方法及减值准备计提方法

详见第八节、五、30“长期资产减值”。

②其他说明

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

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

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

25、在建工程

（1）初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

（2）结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

不同类别在建工程结转为固定资产的标准和时点：

工程类别	结转为固定资产的标准和时点
房屋建筑物	项目验收合格并交付使用
光伏电站	并网发电

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见第八节、五、30“长期资产减值”。

26、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，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、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）借款费用资本化期间

资本化期间，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。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

（3）暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

（4）借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

27、生物资产

28、油气资产

29、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

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

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。

使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

减值测试方法及减值准备计提方法详见第八节、五、30“长期资产减值”。

30、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

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

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应

的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括装修费、模具费。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

32、合同负债

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

33、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

(3) 辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

34、预计负债

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

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

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

(1) 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。其中，“履行合同义务不可避免会发生的成本”应当反映退出该合同的最低净成本，即履行该合同的成本与未能履行该合同而发生的补偿或处罚两者之间的较低者。企业履行该合同的成本包括履行合同的增量成本和与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额。其中，履行合同的增量成本包括直接人工、直接材料等；与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额包括用于履行合同的固定资产的折旧费用分摊金额等。

待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

(2) 重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。对于出售部分业务的重组义务，只有在本公司承诺出售部分业务（即签订了约束性出售协议时），才确认与重组相关的义务。

35、股份支付

(1) 股份支付的会计处理方法

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

①以权益结算的股份支付

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加股东权益。

当授予权益工具的公允价值无法可靠计量时，在服务取得日、后续每个资产负债表日以及结算日，按权益工具的内在价值计量，内在价值变动计入当期损益。

②以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债；如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应增加负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

(2) 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易，结算企业与接受服务企业其中之一在本公司内，另一在本公司外的，在本公司合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

①结算企业以其本身权益工具结算的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；除此之外，作为现金结算的股份支付处理。

结算企业是接受服务企业的投资者的，按照授予日权益工具的公允价值或应承担负债的公允价值确认为对接受服务企业的长期股权投资，同时确认资本公积（其他资本公积）或负债。

②接受服务企业没有结算义务或授予本企业职工的是其本身权益工具的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；接受服务企业具有结算义务且授予本企业职工的并非其本身权益工具的，将该股份支付交易作为现金结算的股份支付处理。

本公司内各企业之间发生的股份支付交易，接受服务企业和结算企业不是同一企业的，在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量，比照上述原则处理。

36、优先股、永续债等其他金融工具

(1) 永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；②如将来须用或可用企业

自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

（2）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见第八节、五、26“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司收入确认的总体原则和计量方法如下：

（1）识别履约义务

收入，是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本集团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确认收入。取得相关商品或服务的控制权，是指能够主导该商品的使用或该服务的提供并从中获得几乎全部的经济利益。

本集团将向客户转让商品（包括劳务，下同）的承诺作为单项履约义务，分两种情况识别单项履约义务：一是本集团向客户转让可明确区分商品（或者商品的组合）的承诺。二是本集团向客户转让一系列实质相同且转让模式相同的、可明确区分商品的承诺。

（2）确定交易价格

本集团按向客户转让商品而预期有权收取的对价金额确定交易价格。在合同开始日，本集团将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本集团部分与客户之间的合同存在销售返利的安排，形成可变对价。本集团按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。对于应付客户对价，本集团将该应付客户对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，除非该应付对价是为了向客户取得其他可明确区分商品或服务。对于合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，使用将合同对价的名义金额折现为商品或服务现销价格的折现率，将确定的交易价格与合同承诺的对价金额之间的差额在合同期间内采用实际利率法摊销。对于预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔未超过一年的，本集团未考虑合同中存在的重大融资成分。

（3）收入确认时点及判断依据

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(4) 主要责任人/代理人

对于本集团自第三方取得原材料、EPC 工程服务控制权后，通过提供重大的服务将原材料、EPC 工程服务与其他商品或服务整合成某组合产出转让给客户，本集团有权自主决定所交易商品或服务的价格，即本集团在向客户转让光伏照明产品、EPC 工程服务前能够控制光伏照明产品、EPC 工程服务，因此本集团是主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入。否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额应当按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

(5) 本公司各类型收入确认的具体会计政策如下：

①销售商品合同

本公司与客户之间的销售商品合同通常仅包含转让商品的履约义务。本公司通常在综合考虑了下列因素的基础上，以控制权转移时点确认收入：取得商品的现时收款权利、商品所有权上的主要风险和报酬的转移、商品的法定所有权的转移、商品实物资产的转移、客户接受该商品。

公司主要销售产品为光伏照明产品，属于在某一时刻履约合同，产品收入确认需满足以下条件：

国内销售：公司将产品交付购货方即转移货物控制权时确认收入。

出口销售：公司按照与客户签订的合同供货，公司在产品发出、办妥报关手续后确认收入。

②提供劳务合同

本公司与客户之间的提供服务合同主要为 EPC 光伏电站工程等履约义务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收入款项，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法，根据公司为履行履约义务的投入确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

EPC 光伏电站工程收入：根据公司为履行履约义务的投入确定的履约进度确认收入。

光伏电站运维收入：根据服务期限直线法确认收入。

③光伏发电业务

光伏发电是光伏电站为客户提供的发电服务取得的收入。本公司根据提供的发电量及约定的电价确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

38、合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时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；②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

合同取得成本确认的资产和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或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。摊销期限不超过一年则在发生时计入当期损益。与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于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或服务预期能够取得的剩余对价；（2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，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。

39、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未

明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：①政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；②政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于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预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：①应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；②所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；③相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；④根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

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

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

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

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

40、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易，交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

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

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

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

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

（4）所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当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，且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、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

41、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

本公司租赁资产的类别主要为房屋建筑物及土地使用权。

①初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见第八节、五、24“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过12个月的租赁）和低价值资产租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

（2）作为出租方租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

（1）经营租赁

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

(2) 融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

42、其他重要的会计政策和会计估计

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

43、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

44、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	境内销售	13%
城市维护建设税	实缴流转税税额及免抵税额	7%、5%
企业所得税		15%、8.25%、20%、25%
增值税 2	租赁收入	5%、6%
增值税 3	提供建筑安装服务	9%
增值税 4	提供运维服务	6%
教育费附加	实缴流转税税额及免抵税额	3%
地方教育附加	实缴流转税税额及免抵税额	2%
土地使用税	土地面积	1、2、4、12 元/平方米/年
房产税 1	从价计征，房产原值的 70%	1.2%
房产税 2	从租计征	12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
正镶白旗、墨竹、定边、珈伟低碳科技	15%
香港珈伟	8.25%
宿迁振发、宿迁泰华、厦门珈伟、深圳珈伟投资、如皋公司、深圳国创、惠州国创、珈伟科技、珈伟科技投资、珈伟储能、深圳珈能、深圳珈源、深圳珈泽、广西爱信、云浮珈益、云浮珈星、云浮珈晨、山西珈峙、山西珈辉、山西珈泰、新兴珈呈、耒阳珈升、耒阳珈恒、海丰珈灿、深圳珈鸿、深圳珈楠、深圳珈枫、武汉珈伟、深圳珈湾、深圳珈洪、广宁珈闻、深圳珈柏、深圳珈松、深圳珈泰、江永珈泰、东莞珈平、清远珈清、十堰珈迅、楚雄珈立、新疆嘉杨、河北初立升、富民珈珉、扶绥旭财、深圳珈河、深圳珈承、安徽珈其、韶关凌安、平乐珈乐、惠州凌碳、长沙珈科、杜蒙珈伟、盱眙润源、珈伟上海企业、扬州汇利、阜阳珈伟、崇左瑞喜、阜阳珈铭、佛山珈焕、河源凌安、四川珈元、深圳珈汇、昆明珈建、昆明珈良、昆明珈兆、珈伟低碳、珈伟低碳投资、阜阳珈宇、阜阳珈鸿、江苏嘉榕、常德珈能、黄冈珈永、湖北珈旭、正镶白旗、孝感洁阳、黄石珈伟、博爱润川、长沙沃晖、饶平珈天、河北初升、孝	小微优惠

感珈伟	
河北初升、孝感洁阳、博爱润川、黄石珈伟、长沙沃晖、孝感珈伟、饶平珈天、阜阳珈宇、河南珈安、镇江燕开、常德珈能、黄冈珈永、湖北珈旭、阜阳珈铭、佛山珈焕、河源凌安、蔚县陆枫	三免三减半

2、税收优惠

(1) 设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。

子公司正镶白旗注册地、主要经营地在内蒙古，墨竹注册地、主要经营地在西藏，定边注册地、主要经营地在陕西，且以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，其生产经营所得税减按 15% 的税率征收企业所得税。

(2) 根据国家税务总局公告 2017 年第 24 号文件，珈伟低碳科技公司享受“国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠税率减免”优惠，高新技术企业证书编号为 GR202444204515，自 2024 年 12 月 26 日起，有效期三年。珈伟低碳科技享受 15% 的税率征收企业所得税。

(3) 根据香港税务条例释义及执行指引第 21 号（修订本），当香港贸易公司作为某集团的成员根据集团指示进行交易，并将所得利润在香港公司记账，由于香港公司不向香港境内其他企业购货或者向香港境内其他企业销货，即其供货商及客户均为香港外部企业，则利润不需要在香港纳税。活动只限于以下各项：

① 根据已经由香港以外的联属公司订立的销售合同或购货合约向香港以外的顾客或供应商（不论相关与否）或从香港以外的顾客或供应商（不论相关与否）发出或接受发票（不是订单）；

② 安排信用证；

③ 操作一个银行账户，支付和收取款项；

④ 保存会计记录。

公司目前能清楚地将业务区分为离岸贸易及在岸贸易，其中大部分业务属于离岸贸易，并符合上述规定，因此已向香港税务局申请离岸贸易利润免税，截止报告期末，公司尚未取得香港税务局的正式免税文件。本报告所涵盖会计期间，公司已按香港税收法规，根据在岸贸易利润预缴企业所得税。

(4) 根据《财政部税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（2021 年第 12 号）、《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（2021 年第 8 号）、《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（2022 年第 13 号）、《国家税务总局关于小型微利企业所得税优惠政策征管问题的公告》（2022 年第 5 号），子公司宿迁振发、宿迁泰华、厦门珈伟、深圳珈伟投资、如皋公司、深圳国创、惠州国创、珈伟科技、珈伟科技投资、珈伟储能、深圳珈能、深圳珈源、深圳珈泽、广西爱信、云浮珈益、云浮珈星、云浮珈晨、山西珈峙、山西珈辉、山西珈泰、新兴珈呈、耒阳珈升、耒阳珈恒、海丰珈灿、深圳珈鸿、深圳珈楠、深圳珈枫、武汉珈伟、深圳珈湾、深圳珈洪、广宁珈闻、深圳珈柏、深圳珈松、深圳珈泰、江永珈泰、东莞珈平、清远珈清、十堰珈迅、楚雄珈立、新疆嘉杨、河北初立升、富民珈珉、扶绥旭财、深圳珈河、深圳珈承、安徽珈其、韶关凌安、平乐珈乐、惠州凌碳、长沙珈科、杜蒙珈伟、盱眙润源、珈伟上海企业、扬州汇利、阜阳珈伟、崇左瑞喜、阜阳珈铭、佛山珈焕、河源凌安、四川珈元、深圳珈汇、昆明珈建、昆明珈良、昆明珈兆、珈伟低碳、珈伟低碳投资、阜阳珈宇、阜阳珈鸿、江苏嘉裕、常德珈能、黄冈珈永、湖北珈旭、正镶白旗、孝感洁阳、黄石珈伟、博爱润川、长沙沃晖、饶平珈天、河北初升、孝感珈伟享受小型微利企业所得税优惠。

(5) 光伏电站收入享受所得税三免三减半政策。

本公司电站系经政府投资主管部门核准的太阳能发电新建项目，属于公共基础设施项目，根据财税〔2008〕116 号《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）》文件规定，从事国家重点扶持的公共基础设施项目，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，可享受企业所得税“三免三减半”优惠。上海珈伟子公司（孝感洁阳、河北初升、黄石珈伟、博爱润川、长沙沃晖、孝感珈伟、饶平珈天、蔚县陆枫）、深圳低碳子公司（阜阳珈宇、常德珈能、黄冈珈永、湖北珈旭）、深圳珈湾子公司（河南珈安、镇江燕开、阜阳珈铭、佛山珈焕、河源凌安）均属于光伏电站行业。2026 年，上海珈伟子公司黄石珈伟、长沙沃晖、饶平珈天、孝感珈伟、蔚县陆枫享受企业所得税“三减半”优惠的第一年，博爱润川享受企业所得税“三减半”优惠的第二年，孝感洁阳、河北初升享受企业所得税“三减半”优惠的第三年；深圳低碳子公司常德珈能、黄冈珈永、湖北珈旭享受企业所得税“三免”优惠的第三年，阜阳珈宇享受企业所得税“三减半”优惠的第一年；深圳珈湾子公司河源凌安享受企业所得税“三免”优惠的第二年，阜阳珈铭、佛山珈焕享受企业所得税“三免”优惠的第三年，河南珈安、镇江燕开享受企业所得税“三减半”优惠的第一年。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	138,614.27	176,437.36
银行存款	211,453,716.09	178,303,831.69
其他货币资金	25,416,267.73	62,282,581.67
合计	237,008,598.09	240,762,850.72
其中：存放在境外的款项总额	83,761,406.67	92,116,371.90

其他说明

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	21,180,108.10	48,589,102.20
履约保证金	314,325.78	3,677,128.64
信用证保证金		10,000,000.00
冻结资金	3,921,833.85	16,350.84
合计	25,416,267.73	62,282,581.67

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	6,965,934.73	
其中：		
其中：		
合计	6,965,934.73	

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		31,397.90
合计		31,397.90

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收						31,397.90	100.00%			31,397.90

票据										
其中：										
账龄组合										
低风险组合						31,397.90	100.00%			31,397.90
合计	0.00					31,397.90	100.00%			31,397.90

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☒适用 ☐不适用

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2026 年 1 月 1 日余额在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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：

（3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

（4）期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

（5）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

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
----	----------	-----------

（6）本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

5、应收账款

（1）按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	308,111,132.40	345,901,430.46
照明业务：		
3 个月以内	37,802,928.70	70,219,104.99
4-12 个月	38,669,300.57	24,955,644.01
光伏电站业务：		

其中：6 个月以内	211,981,412.97	232,660,939.38
7-12 个月	19,657,490.16	18,065,742.08
1 至 2 年	14,330,143.35	11,015,088.56
2 至 3 年	6,442,676.04	3,432,497.95
3 年以上	666,730,198.85	661,937,749.13
3 至 4 年	2,359,795.13	2,063,804.71
4 至 5 年	6,350,522.61	4,834,276.67
5 年以上	658,019,881.11	655,039,667.75
合计	995,614,150.64	1,022,286,766.10

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	765,382,599.41	76.88%	765,382,599.41	100.00%	0.00	767,483,324.99	75.08%	767,483,324.99	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	230,231,551.23	23.12%	29,195,190.56	12.68%	201,036,360.67	254,803,441.11	24.92%	26,348,905.01	10.34%	228,454,536.10
其中：										
账龄组合	177,959,545.72	17.87%	29,195,190.56	16.41%	148,764,355.16	196,907,346.25	19.26%	26,348,905.01	13.38%	170,558,441.24
低风险组合	52,272,005.51	5.25%			52,272,005.51	57,896,094.86	5.66%			57,896,094.86
合计	995,614,150.64	100.00%	794,577,789.97	79.81%	201,036,360.67	1,022,286,766.10	100.00%	793,832,230.00	77.65%	228,454,536.10

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
振发能源集团有限公司	433,726,724.31	433,726,724.31	433,726,724.31	433,726,724.31	100.00%	预计无法收回
内蒙古电力（集团）有限责任公司	121,673,097.32	121,673,097.32	121,673,097.32	121,673,097.32	100.00%	预计无法收回
振发新能集团有限公司	101,308,463.48	101,308,463.48	101,308,463.48	101,308,463.48	100.00%	预计无法收回
阳谷振发新能源有限公司	43,641,312.00	43,641,312.00	43,641,312.00	43,641,312.00	100.00%	预计无法收回
阳谷振华新能源有限公司	18,606,800.48	18,606,800.48	18,606,800.48	18,606,800.48	100.00%	预计无法收回
襄汾县振发新能源科技有限公司	16,897,794.30	16,897,794.30	16,897,794.30	16,897,794.30	100.00%	预计无法收回
振发新能源科技有限公司	11,063,200.81	11,063,200.81	11,063,200.81	11,063,200.81	100.00%	预计无法收回
EDEKA ZENTRALHANDELS	3,817,004.53	3,817,004.53	3,599,909.64	3,599,909.64	100.00%	预计无法收回

其他不重要单位	16,748,927.76	16,748,927.76	14,865,297.07	14,865,297.07	100.00%	预计无法收回
合计	767,483,324.99	767,483,324.99	765,382,599.41	765,382,599.41		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内			
照明业务:			
0-3 个月(含 3 个月, 以下同)	37,758,414.76		
4-12 个月	35,985,522.31	1,799,276.12	5.00%
小计	73,743,937.07	1,799,276.12	
光伏电站业务:			
0-6 个月(含 6 个月)	44,720,500.82		
7-12 个月	16,732,080.66	167,379.82	1.00%
小计	61,452,581.48	167,379.82	
1 年以内小计	135,196,518.55	1,966,655.94	
1 至 2 年	11,366,138.00	1,136,613.81	10.00%
2 至 3 年	4,249,507.41	1,274,852.26	30.00%
3 至 4 年	2,145,994.65	1,072,997.33	50.00%
4 至 5 年	6,286,579.80	5,029,263.91	80.00%
5 年以上	18,714,807.31	18,714,807.31	100.00%
合计	177,959,545.72	29,195,190.56	

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	793,832,230.00	2,893,519.54	273,718.63	1,569,783.66	-304,457.28	794,577,789.97
合计	793,832,230.00	2,893,519.54	273,718.63	1,569,783.66	-304,457.28	794,577,789.97

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位: 元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位: 元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,569,783.66

其中重要的应收账款核销情况:

单位: 元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联
------	--------	------	------	---------	---------

					交易产生
SolarGold24 GmbH	货款	1,569,783.66	长期挂账无法收回	公司管理层审批	否
合计		1,569,783.66			

应收账款核销说明：

(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

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
振发能源集团有限公司	433,726,724.31	0.00	433,726,724.31	40.07%	433,726,724.31
内蒙古电力（集团）有限责任公司	122,188,907.32	0.00	122,188,907.32	11.29%	121,673,097.32
振发新能集团有限公司	101,308,463.48	0.00	101,308,463.48	9.36%	101,308,463.48
阳谷振发新能源有限公司	43,641,312.00	0.00	43,641,312.00	4.03%	43,641,312.00
LG SOURCING, INC	41,415,364.96	0.00	41,415,364.96	3.83%	1,463,585.18
合计	742,280,772.07	0.00	742,280,772.07	68.58%	701,813,182.29

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
工程款及项目前期服务款	86,873,395.21	306,110.88	86,567,284.33	79,051,002.10		79,051,002.10
合计	86,873,395.21	306,110.88	86,567,284.33	79,051,002.10		79,051,002.10

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	86,873,395.21	100.00%	306,110.88	0.35%	86,567,284.33	79,051,002.10	100.00%			79,051,002.10
其中：										
账龄组合	86,873,395.21	100.00%	306,110.88	0.35%	86,567,284.33	79,051,002.10	100.00%			79,051,002.10
合计	86,873,395.21	100.00%	306,110.88	0.35%	86,567,284.33	79,051,002.10	100.00%			79,051,002.10

按组合计提坏账准备类别个数：0

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
坏账准备	306,110.88			按账龄计提
合计	306,110.88			——

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	7,550,219.08	4,042,295.53
合计	7,550,219.08	4,042,295.53

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	7,550,219.08	100.00%			7,550,219.08	4,042,295.53	100.00%			4,042,295.53
其中：										
低风险组合	7,550,219.08	100.00%			7,550,219.08	4,042,295.53	100.00%			4,042,295.53
合计	7,550,219.08	100.00%			7,550,219.08	4,042,295.53	100.00%			4,042,295.53

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2026 年 1 月 1 日余额				
在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 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

单位：元

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	18,269,901.16	
合计	18,269,901.16	

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,000,000.00	1,000,000.00
其他应收款	91,569,602.13	83,982,624.67
合计	92,569,602.13	84,982,624.67

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
金昌国源电力有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	1,000,000.00	1,000,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
金昌国源电力有限公司	1,000,000.00	1-2 年	消缺事项待完成	未发生减值。依据：未到收款期。
合计	1,000,000.00			

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	125,808,787.52	117,257,147.18
保证金	26,210,037.07	26,976,765.16
应收出口退税款	83,781.87	83,781.87
其他	19,469.03	18,508.34
合计	152,122,075.49	144,336,202.55

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	40,340,199.44	43,446,883.32
照明业务：		
0-3 个月（含 3 个月，以下同）	3,317,951.62	5,366,594.41
4-12 个月	5,818,986.39	17,321,779.00
光伏电站业务：		
0-6 个月（含 6 个月）	28,995,700.40	19,593,227.93
7-12 个月	2,207,561.03	1,165,281.98
1 至 2 年	31,911,949.54	42,775,596.59
2 至 3 年	27,148,932.31	2,450,414.77
3 年以上	52,720,994.20	55,663,307.87
3 至 4 年	2,785,755.78	2,856,292.98
4 至 5 年	29,404,900.00	31,272,237.02
5 年以上	20,530,338.42	21,534,777.87
合计	152,122,075.49	144,336,202.55

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	43,665,061.58	28.70%	43,665,061.58	100.00%	0.00	43,785,061.58	30.34%	43,785,061.58	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	108,457,013.91	71.30%	16,887,411.78	15.57%	91,569,602.13	100,551,140.97	69.66%	16,568,516.30	16.48%	83,982,624.67
其中：										
保证金组合	23,947,637.07	15.74%	2,394,763.71	10.00%	21,552,873.36	24,694,365.16	17.11%	2,469,436.52	10.00%	22,224,928.64
账龄组合	84,356,794.21	55.45%	14,492,648.07	17.18%	69,864,146.14	74,221,338.14	51.42%	14,099,079.78	19.00%	60,122,258.36
低风险组合	152,582.63	0.10%			152,582.63	1,635,437.67	1.13%			1,635,437.67
合计	152,122,075.49	100.00%	60,552,473.36	39.81%	91,569,602.13	144,336,202.55	100.00%	60,353,577.88	41.81%	83,982,624.67

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

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

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额	16,568,516.30		43,785,061.58	60,353,577.88
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	-79,099.74			-79,099.74
本期转回			120,000.00	120,000.00
其他变动	397,995.22			397,995.22
2026 年 6 月 30 日余额	16,887,411.78		43,665,061.58	60,552,473.36

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账准备	60,353,577.88	-79,099.74	120,000.00		397,995.22	60,552,473.36
合计	60,353,577.88	-79,099.74	120,000.00		397,995.22	60,552,473.36

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
上海敦曼科技有限公司	往来款	28,899,000.00	4-5 年	18.87%	28,899,000.00
深圳市创新世界产业园运营有限公司	租金收入	24,503,133.65	0-3 个月、4-12 个月、1-2 年	16.00%	1,988,670.93
平乐县人民政府	往来款	10,000,000.00	2-3 年	6.53%	3,000,000.00
广州广晟光电科技有限公司	货款	7,418,383.68	5 年以上	4.84%	7,418,383.68
北银金融租赁有限公司	押金	5,485,350.00	2-3 年	3.58%	548,535.00
合计		76,305,867.33		49.82%	41,854,589.61

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例

1 年以内	23,023,696.38	91.81%	18,398,143.18	90.50%
1 至 2 年	2,054,511.75	8.19%	1,931,581.19	9.50%
合计	25,078,208.13		20,329,724.37	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
合肥晶澳太阳能科技有限公司	8,906,938.64	35.52%
CÔNG TY TNHH GỖ TÂN VINH NGHĨA	1,853,756.44	7.39%
南京南瑞继保工程技术有限公司	1,740,000.00	6.94%
山东泰開箱变有限公司	1,489,701.60	5.94%
云南禾源电力工程有限公司	1,420,000.00	5.66%
合计	15,410,396.68	61.45%

10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	11,502,670.56	9,283,495.26	2,219,175.30	12,865,112.45	9,304,079.59	3,561,032.86
在产品	2,213,018.20		2,213,018.20	2,213,018.20		2,213,018.20
库存商品	19,640,460.69	8,471,904.34	11,168,556.35	56,231,552.38	25,324,512.45	30,907,039.93
周转材料	9,164.73		9,164.73	24,672.50		24,672.50
合同履约成本	77,477,202.36	45,463,192.99	32,014,009.37	166,300,322.24	45,463,192.99	120,837,129.25
发出商品	333,054.61		333,054.61	1,195,662.31		1,195,662.31
半成品	2,113,391.78	577,402.42	1,535,989.36	2,884,571.50	577,402.42	2,307,169.08
合计	113,288,962.93	63,795,995.01	49,492,967.92	241,714,911.58	80,669,187.45	161,045,724.13

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源 存货	其他方式取得的数据 资源存货	合计
----	-----------	-----------------	-------------------	----

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	9,304,079.59			20,584.33		9,283,495.26
库存商品	25,324,512.45	482,736.00		16,008,976.34	1,326,367.77	8,471,904.34
合同履约成本	45,463,192.99					45,463,192.99
半成品	577,402.42					577,402.42

合计	80,669,187.45	482,736.00		16,029,560.67	1,326,367.77	63,795,995.01
----	---------------	------------	--	---------------	--------------	---------------

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	108,049.62	108,049.62
合计	108,049.62	108,049.62

(1) 一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵及待认证进项税	74,329,926.20	84,116,803.71
预缴税金	31,589,015.31	33,150,093.18
其他	153,577.24	107,665.66
合计	106,072,518.75	117,374,562.55

14、债权投资

(1) 债权投资的情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	

2026 年 1 月 1 日余额 在本期				
-------------------------	--	--	--	--

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资的情况

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
----	------	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合
------	------	---------------	---------------	------------------	------------------	-----------	------	----------------------

								收益的原因
--	--	--	--	--	--	--	--	-------

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	1,416,474.09		1,416,474.09	1,472,589.35		1,472,589.35	
其中：未实现融资收益	503,610.89		503,610.89	558,469.11		558,469.11	
减：一年内到期的部分	-108,049.62		-108,049.62	-108,049.62		-108,049.62	
合计	1,308,424.47		1,308,424.47	1,364,539.73		1,364,539.73	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,308,424.47	100.00%			1,308,424.47	1,364,539.73	100.00%			1,364,539.73
其中：										
账龄组合	1,308,424.47	100.00%			1,308,424.47	1,364,539.73	100.00%			1,364,539.73
合计	1,308,424.47	100.00%			1,308,424.47	1,364,539.73	100.00%			1,364,539.73

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额				
在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

长期应收款核销说明：

18、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
宁夏庆阳新能源有限公司	101,405,959.37				2,391,520.00						103,797,479.37	
保力新(无锡)能源科技有限公司	957,591.16				-10,571.78						947,019.38	
润珈农业光伏（深圳）集团有限公司	37,110,484.23				11,544.01						37,122,028.24	
霍城县图开新	66,063,070.79				1,223,163.66						67,286,234.45	

能源科技开发有限公司												
云南珈腾新能源发展有限公司	24,638,636.36				0.00						24,638,636.36	
深圳诺今数字能源有限公司	15,345,162.08				-2,607,755.57						12,737,406.51	
广东穗开珈伟新能源有限公司	1,989,128.13				9,170.17						1,998,298.30	
小计	247,510,032.12				1,017,070.49						248,527,102.61	
合计	247,510,032.12				1,017,070.49						248,527,102.61	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	249,632,729.59	25,153,042.43		274,785,772.02
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				

3. 本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4. 期末余额	249,632,729.59	25,153,042.43		274,785,772.02
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	12,648,058.52	7,102,582.11		19,750,640.63
2. 本期增加金额	3,162,014.64	254,231.82		3,416,246.46
（1）计提或摊销	3,162,014.64	254,231.82		3,416,246.46
3. 本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4. 期末余额	15,810,073.16	7,356,813.93		23,166,887.09
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
（1）计提				
3. 本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	233,822,656.43	17,796,228.50		251,618,884.93
2. 期初账面价值	236,984,671.07	18,050,460.32		255,035,131.39

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

（2）采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

（3）转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
----	---------	----	------	------	--------	------------

（4）未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,300,635,945.02	1,332,872,153.20
固定资产清理	685,566.60	19,592.03

合计	1,301,321,511.62	1,332,891,745.23
----	------------------	------------------

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	运输设备	电子及其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	111,313,211.54	1,940,003,597.46	7,841,057.19	12,541,990.22	10,185,510.56	2,081,885,366.97
2. 本期增加金额	1,014,277.74	3,426,566.77	333,628.32		119,317.19	4,893,790.02
（1）购置	1,014,277.74	3,426,566.77	333,628.32		119,317.19	4,893,790.02
（2）在建工程转入						
（3）企业合并增加						
（4）外币报表折算						
3. 本期减少金额		783,889.53	950,081.45	1,167,047.12	152,394.86	3,053,412.96
（1）处置或报废		783,889.53	867,135.08	1,156,714.65	22,341.60	2,830,080.86
（2）处置子公司						
（3）外币报表折算			82,946.37	10,332.47	130,053.26	223,332.10
4. 期末余额	112,327,489.28	1,942,646,274.70	7,224,604.06	11,374,943.10	10,152,432.89	2,083,725,744.03
二、累计折旧						
1. 期初余额	6,569,688.34	408,323,419.18	3,631,922.40	9,528,549.80	6,841,696.52	434,895,276.24
2. 本期增加金额	1,628,624.62	31,597,532.52	1,726,803.10	813,810.33	605,650.19	36,372,420.76
（1）计提	1,628,624.62	31,597,532.52	1,726,803.10	813,810.33	605,650.19	36,372,420.76
（2）外币报表折算						
3. 本期减少金额		117,914.95	950,081.44	1,103,635.04	124,204.09	2,295,835.52
（1）处置或报废		117,914.95	867,135.07	1,098,878.92	7,005.52	2,090,934.46
（2）处置子公司						
（3）外币报表折算			82,946.37	4,756.12	117,198.57	204,901.06
4. 期末余额	8,198,312.96	439,803,036.75	4,408,644.06	9,238,725.09	7,323,142.62	468,971,861.48
三、减值准备						
1. 期初余额		313,616,700.60	501,236.93			314,117,937.53
2. 本期增加金额						
（1）计提						
3. 本期减少金额						
（1）处置或报废						

		313,616,700.60	501,236.93			314,117,937.53
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	104,129,176.32	1,189,226,537.35	2,314,723.07	2,136,218.01	2,829,290.27	1,300,635,945.02
2. 期初账面价值	104,743,523.20	1,218,063,477.68	3,707,897.86	3,013,440.42	3,343,814.04	1,332,872,153.20

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明

(5) 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
运输设备	19,592.03	19,592.03
机器设备	665,974.57	
合计	685,566.60	19,592.03

其他说明

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	31,996,657.08	25,167,956.94
合计	31,996,657.08	25,167,956.94

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
湖北黄冈团风县 50MW 分布式户用光伏项目	115,754.17		115,754.17	15,754.17		15,754.17
湖南永州市江永县 100MW 集中式风电项目	679,538.38		679,538.38	588,972.34		588,972.34
肇庆市广宁县木格镇 100MW 集中式风电项目	1,127,993.00		1,127,993.00	1,127,993.00		1,127,993.00
桂林市平乐县珈乐风电场	202,830.19		202,830.19	30,974.38		30,974.38
昆明宜良县七星村 50MW 及黄泥田村 50MW	4,190,237.25		4,190,237.25	4,190,237.25		4,190,237.25

光伏项目						
宜良浩宏新材料有限责任公司宜良产业园项目	2,912,621.38		2,912,621.38	2,912,621.38		2,912,621.38
四川成都蛟龙港双流园区一期 25MW/50MWh 工商储能项目	306,081.15		306,081.15	170,031.78		170,031.78
四川成都产投源网荷储能+虚拟电厂项目	183,793.25		183,793.25			
昆明富民县三竜山 30MW 农光互补光伏发电项目	22,277,808.31		22,277,808.31	16,131,372.64		16,131,372.64
合计	31,996,657.08		31,996,657.08	25,167,956.94		25,167,956.94

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
湖北黄冈团风县 50MW 分布式户用光伏项目		15,754.17	100,000.00			115,754.17		未完工				其他
湖南永州市江永县 100MW 集中式风电项目		588,972.34	90,566.04			679,538.38		未完工				其他
肇庆市广宁县木格镇 100MW 集中式风电项目		1,127,993.00				1,127,993.00		未完工				其他
桂林市平		30,974.38	171,855.81			202,830.19		未完工				其他

乐县 珈乐 风电 场 100MW 分散 式风 电项 目												
昆明 宜良 县七 星村 50MW 及黄 泥田 村 50MW 光伏 项目	134,1 10,31 1.95	4,190 ,237. 25				4,190 ,237. 25		未 完工				其他
宜良 浩宏 新材 料有 限责 任公 司宜 良产 业园 项目	184,4 11,04 3.38	2,912 ,621. 38				2,912 ,621. 38		未 完工				其他
四川 成都 蛟龙 港双 流园 区一 期 25MW/ 50MWh 工商 储能 项目		170,0 31.78	136,0 49.37			306,0 81.15		未 完工				其他
四川 成都 产投 源网 荷储 能+虚 拟电 厂项 目			183,7 93.25			183,7 93.25		未 完工				其他
昆明 富民 县三 竜山 30MW 农光 互补 光伏	91,21 9,490 .78	16,13 1,372 .64	6,146 ,435. 67			22,27 7,808 .31		未 完工				其他

发电项目												
合计	409,740,846.11	25,167,956.94	6,828,700.14			31,996,657.08						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
----	------	------	------	------	------

其他说明

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

其他说明：

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

24、油气资产

☐适用 ☒不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地租金	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	95,821,670.26	49,903,082.84	145,724,753.10
2. 本期增加金额	173,017.83		173,017.83
3. 本期减少金额	58,312,725.75	12,322,491.29	70,635,217.04
4. 期末余额	37,681,962.34	37,580,591.55	75,262,553.89
二、累计折旧			
1. 期初余额	59,524,462.47	9,158,204.26	68,682,666.73
2. 本期增加金额	3,934,067.78	1,005,054.58	4,939,122.36
(1) 计提	3,934,067.78	1,005,054.58	4,939,122.36
3. 本期减少金额	43,886,121.42	1,168,701.92	45,054,823.34
(1) 处置	43,886,121.42	1,168,701.92	45,054,823.34
4. 期末余额	19,572,408.83	8,994,556.92	28,566,965.75
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			

3. 本期减少金额			
（1）处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	18,109,553.51	28,586,034.63	46,695,588.14
2. 期初账面价值	36,297,207.79	40,744,878.58	77,042,086.37

（2）使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

26、无形资产

（1）无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	专有技术	软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	9,277,257.45	10,174,757.26		1,555,000.00	13,006,607.23	34,013,621.94
2. 本期增加金额						
（1）购置						
（2）内部研发						
（3）企业合并增加						
（4）外币折算						
3. 本期减少金额		10,000,000.00			216,956.61	10,216,956.61
（1）处置		10,000,000.00			55,128.20	10,055,128.20
（2）外币折算					161,828.41	161,828.41
4. 期末余额	9,277,257.45	174,757.26		1,555,000.00	12,789,650.62	23,796,665.33
二、累计摊销						
1. 期初余额	2,657,869.17	2,666,066.22		1,555,000.00	11,351,935.21	18,230,870.60
2. 本期增加金额	116,757.01	5,852.94			264,390.98	387,000.93
（1）计提	116,757.01	5,852.94			264,390.98	387,000.93
（2）外币折算						
3. 本期减少金额		2,637,777.01			191,272.43	2,829,049.44
（1）处置		2,637,777.01			48,696.42	2,686,473.43
（2）外币折算					142,576.01	142,576.01
4. 期末余额	2,774,626.18	34,142.15		1,555,000.00	11,425,053.76	15,788,822.09
三、减值准备						
1. 期初余额		7,362,222.99			6,431.78	7,368,654.77
2. 本期增加金额						
（1）计提						
3. 本期减少金额		7,362,222.99			6,431.78	7,368,654.77
（1）处置		7,362,222.99			6,431.78	7,368,654.77
4. 期末余额						

四、账面价值						
1. 期末账面价值	6,502,631.27	140,615.11			1,364,596.86	8,007,843.24
2. 期初账面价值	6,619,388.28	146,468.05			1,648,240.24	8,414,096.57

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计
----	-------------	---------------	-----------------	----

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
江苏华源	1,154,949,685.37					1,154,949,685.37
Lion&DolphinA/S	45,982,184.77					45,982,184.77
正镶白旗国电	5,618,712.27					5,618,712.27
博爱润川	1,500,000.00					1,500,000.00
珈伟绿能建设	2,100,000.00					2,100,000.00
盱眙润源	967,462.92					967,462.92
淮南振能	366,292.87					366,292.87
沾化正大	3,507,246.97					3,507,246.97
合计	1,214,991,585.17					1,214,991,585.17

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
江苏华源	1,154,949,685.37					1,154,949,685.37
Lion&DolphinA/S	45,982,184.77					45,982,184.77
正镶白旗国电	5,618,712.27					5,618,712.27
合计	1,206,550,582.41					1,206,550,582.41

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

(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

(5) 业绩承诺完成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

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修及附属设施建设	14,344,143.29		950,045.73		13,394,097.56
模具	119,469.03		29,867.25		89,601.78
其他	6,182,737.32		888,620.94	-12,189.61	5,306,305.99
合计	20,646,349.64		1,868,533.92	-12,189.61	18,790,005.33

其他说明

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

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	12,176,077.46	2,254,488.89	9,668,660.81	2,130,816.09
租赁负债	41,373,897.32	6,553,625.65	69,187,851.12	8,879,135.20
合计	53,549,974.78	8,808,114.54	78,856,511.93	11,009,951.29

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	14,159,740.64	3,539,935.16	14,159,740.64	3,539,935.16
境外子公司影响	57,658,117.72	14,414,529.43	57,658,117.72	14,414,529.43
使用权资产	42,757,857.59	6,869,966.35	77,042,086.36	8,846,773.66
合计	114,575,715.95	24,824,430.94	148,859,944.72	26,801,238.25

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	5,741,948.17	3,066,166.37	7,532,696.45	3,477,254.84
递延所得税负债	5,741,948.17	19,082,482.77	7,532,696.45	19,268,541.80

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	20,196,519.43	1,246,304,272.06
可抵扣亏损	1,056,973,580.98	872,776,752.07
合计	1,077,170,100.41	2,119,081,024.13

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年	93,391,725.71	162,019,334.17	
2027 年	115,609,280.66	108,437,299.17	
2028 年	91,594,297.61	119,008,362.44	
2029 年	86,463,179.05	106,420,333.90	
2030 年	459,321,331.70	153,582,442.10	
无到期日	210,593,766.25	223,308,980.29	
合计	1,056,973,580.98	872,776,752.07	

其他说明

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税	11,181,597.19		11,181,597.19	11,606,907.40		11,606,907.40
合计	11,181,597.19		11,181,597.19	11,606,907.40		11,606,907.40

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

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	25,416,267.73	25,416,267.73	保证金	保证	62,282,581.68	62,282,581.68	保证金	保证
固定资产	355,304,978.05	111,012,494.73	抵押	借款	355,583,553.27	244,330,477.84	抵押	借款
无形资产	7,912,610.82	5,598,313.99	抵押	借款	7,912,610.82	5,678,289.92	抵押	借款
应收账款	27,855,216.76	27,409,642.41	质押	借款	102,762,500.00	102,762,500.00	质押	借款
投资性房地产	25,153,042.43	17,796,228.52	抵押	借款抵押	25,153,042.43	18,050,460.34	抵押	借款抵押
使用权资产	6,036,227.04	3,905,793.90	质押	售后回租质押	6,036,227.04	4,099,469.64	质押	售后回租质押
合计	447,678,342.83	191,138,741.28			559,730,515.24	437,203,779.42		

其他说明：

32、短期借款**(1) 短期借款分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	91,320,000.00	46,000,000.00
保证借款	57,000,000.00	105,000,000.00
信用借款		10,000,000.00
应付利息	11,472.23	170,048.33
合计	148,331,472.23	161,170,048.33

短期借款分类的说明：

- 1、本公司向江苏银行股份有限公司借入 5,400,000.00 元。借款期限自 2026 年 6 月 29 日至 2027 年 6 月 25 日。珈伟新能源股份有限公司提供 5,500,000.00 元存单质押，截止期末尚欠 5,400,000.00 元。
- 2、本公司向华夏银行股份有限公司借入 25,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 12 月 4 日至 2026 年 12 月 4 日。抵押人（出质人）为珈伟新能源股份有限公司，截止期末尚欠 23,000,000.00 元。
- 3、本公司向华夏银行股份有限公司借入 21,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 12 月 17 日至 2026 年 12 月 17 日。抵押人（出质人）为珈伟新能源股份有限公司，截止期末尚欠 19,320,000.00 元。
- 4、本公司向华夏银行股份有限公司借入 35,000,000.00 元。借款期限自 2026 年 1 月 30 日至 2027 年 1 月 30 日。抵押人（出质人）为珈伟新能源股份有限公司，截止期末尚欠 33,600,000.00 元。
- 5、本公司向华夏银行股份有限公司借入 10,000,000.00 元。借款期限自 2026 年 6 月 17 日至 2027 年 1 月 30 日。抵押人（出质人）为珈伟新能源股份有限公司，截止期末尚欠 10,000,000.00 元。
- 6、本公司向上海浦东发展银行股份有限公司保税区支行借入 30,000,000.00 元。借款期限自 2026 年 5 月 14 日至 2026 年 12 月 14 日。珈伟（上海）光伏电力有限公司提供担保，截止期末尚欠 30,000,000.00 元。
- 7、本公司向中国银行股份有限公司高新区支行借入 11,000,000.00 元。借款期限自 2026 年 6 月 30 日至 2026 年 12 月 30 日。珈伟（上海）光伏电力有限公司担保，截止期末尚欠 11,000,000.00 元。

8、本公司控股子公司珈伟绿能向光大银行股份有限公司深圳分行借入 5,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 8 月 7 日至 2026 年 8 月 6 日。珈伟新能按比例提供连带保证责任，截止期末尚欠 5,000,000.00 元。

9、本公司控股子公司珈伟绿能向中国银行深圳分行借入 11,000,000.00 元。借款期限自 2026 年 5 月 21 日至 2027 年 5 月 21 日。珈伟新能按比例提供连带保证责任，截止期末尚欠 11,000,000.00 元。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,277,305.53	49,047,140.87
合计	1,277,305.53	49,047,140.87

本期末已到期未支付的应付票据总额为元，到期未付的原因为。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料款、加工费等	24,150,077.72	64,331,121.48
应付工程、设备款	63,945,568.35	70,823,488.12
应付服务费	5,000.00	5,000.00
合计	88,100,646.07	135,159,609.60

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明：

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	1,611,886.55	1,611,886.55
其他应付款	82,805,958.64	94,121,750.45
合计	84,417,845.19	95,733,637.00

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,611,886.55	1,611,886.55
合计	1,611,886.55	1,611,886.55

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：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预提维修基金	2,962,407.62	2,469,204.48
股权转让款	2,011.00	11.00
押金及保证金、往来款	47,037,682.94	59,691,302.60
借款及利息	32,803,857.08	31,961,232.37
合计	82,805,958.64	94,121,750.45

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收合同未履约货款	1,308,459.30	7,123,612.55
合计	1,308,459.30	7,123,612.55

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

40、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	13,143,665.81	34,753,713.77	44,355,701.31	3,541,678.27
二、离职后福利-设定提存计划	33,219.89	2,638,458.29	2,662,291.05	9,387.13
三、辞退福利	4,017,975.80	1,947,893.00	3,620,408.27	2,345,460.53
合计	17,194,861.50	39,340,065.06	50,638,400.63	5,896,525.93

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	13,086,896.63	31,391,078.53	40,975,180.79	3,502,794.37
2、职工福利费		635,706.92	635,706.92	
3、社会保险费	15,150.80	1,073,746.20	1,077,061.87	11,835.13
其中：医疗保险费	14,311.42	894,604.48	902,915.90	6,000.00
工伤保险费	839.38	93,209.74	93,851.12	198.00
生育保险费		85,931.98	80,294.85	5,637.13
4、住房公积金	39,675.20	1,652,876.77	1,665,503.20	27,048.77
5、工会经费和职工教育经费	1,943.18	305.35	2,248.53	
合计	13,143,665.81	34,753,713.77	44,355,701.31	3,541,678.27

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	26,479.44	2,537,331.26	2,560,210.70	3,600.00
2、失业保险费	6,740.45	101,127.03	102,080.35	5,787.13
合计	33,219.89	2,638,458.29	2,662,291.05	9,387.13

其他说明：

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	1,264,722.25	1,962,431.31
企业所得税	2,861,369.09	3,385,996.83
个人所得税	376,654.23	394,533.61
城市维护建设税	21,788.70	16,158.69
教育费附加	9,519.14	29,076.34
地方教育费附加	6,346.11	6,966.74
房产税	29,076.34	4,644.50
土地使用税	679,098.99	677,238.08
其他	5,600,445.22	5,633,195.27
合计	10,849,020.07	12,110,241.37

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	86,669,542.66	49,596,043.37
一年内到期的长期应付款	52,338,963.34	51,662,936.61
一年内到期的租赁负债	4,284,812.11	11,784,319.86
合计	143,293,318.11	113,043,299.84

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
票据融资	25,000,000.00	20,000,000.00
合同负债对应的销项税	195,516.91	669,603.16
合计	25,195,516.91	20,669,603.16

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	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
合计													

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	45,000,000.00	45,000,000.00
保证借款	19,800,000.00	
信用借款	18,400,000.00	18,800,000.00
保证+抵押+质押	33,700,000.00	50,340,000.00
保证+抵押	43,756,000.00	
保证+抵押借款		24,000,000.00
保证+质押借款	18,497,500.00	19,355,000.00
质押+抵押借款	171,960,000.00	187,207,500.00
应付利息	91,542.66	418,043.37
减：一年内到期的长期借款	-86,669,542.66	-49,596,043.37
合计	264,535,500.00	295,524,500.00

长期借款分类的说明：

1、本公司向兴业银行股份有限公司阜阳颍泉支行借入 6,060,000.00 元。借款期限自 2024 年 7 月 1 日至 2034 年 7 月 1 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“阜阳市颍泉区仓储物流加工基地一期 1000KW、二期 470.8KW、三期 2158.2KW 分布式光伏发电项目”发电产生的电费应收账款；阜阳珈宇新能源科技有限公司抵押“阜阳市颍泉区仓储物流加工基地一期、二期、三期分布式光伏发电项目”全部光伏设备（含光伏组件、逆变器、线缆、支架、并网柜等全套设备），截至期末尚欠 4,848,000.00 元。

2、本公司向兴业银行股份有限公司阜阳颍泉支行借入 10,890,000.00 元。借款期限自 2024 年 1 月 22 日至 2034 年 1 月 22 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“阜阳隆能科技有限公司 5.19MW 分布式光伏发电项目”发电产生的对买方的电费应收账款；深圳珈伟低碳投资控股有限公司质押“阜阳珈宇新能源科技有限公司”99%的股权；深圳珈伟低碳投资控股有限公司质押阜阳珈宇新能源科技有限公司 1%的股权；阜阳珈宇新能源科技有限公司抵押“阜阳隆能科技有限公司 5.19MW 分布式光伏发电项目”全部光伏设备（含光伏组件、逆变器线缆、支架、并网柜等全套设备），截至期末尚欠 8,712,000.00 元。

3、本公司向阜阳颍泉农村商业银行股份有限公司营业部借入 3,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 12 月 30 日至 2034 年 12 月 30 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“阜阳市颍泉智能创新产业基地 5.99MW 分布式光伏发电项目”收益权，截至期末尚欠 3,000,000.00 元。

4、本公司向阜阳颍泉农村商业银行股份有限公司营业部借入 13,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 4 月 22 日至 2034 年 4 月 22 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“阜阳市颍泉智能创新产业基地 5.99MW 分布式光伏发电项目”收益权，截至期末尚欠 13,000,000.00 元。

5、本公司向阜阳颍泉农村商业银行股份有限公司营业部借入 29,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 5 月 31 日至 2034 年 5 月 31 日。阜阳珈宇新能源科技有限公司质押“安徽省阜阳市颍泉区 100MW 分布式光伏发电项目”发电产生的对买方的电费应收账款，截至期末尚欠 29,000,000.00 元。

6、本公司向建设银行深圳分行借入 20,000,000.00 元。借款期限自 2026 年 3 月 26 日至 2027 年 4 月 23 日。珈伟（上海）光伏电力有限公司担保，截止期末尚欠 19,800,000.00 元。

7、本公司向兴业银行黄石分行借入 10,000,000.00 元。借款期限自 2026 年 3 月 30 日至 2036 年 3 月 16 日。黄石市珈伟兴瑞光伏发电有限公司质押“黄石兴瑞 5.95MW 分布式光伏发电项目”发电产生的对买方的电费应收账款，黄石市

珈伟兴瑞光伏发电有限公司抵押“黄石兴瑞 5.95MW 分布式光伏发电项目”的设备，珈伟新能源股份有限公司提供担保，截止期末尚欠 10,000,000.00 元。

8、本公司向珠海华润银行股份有限公司借入 20,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 6 月 20 日至 2027 年 6 月 20 日，为信用贷款，截至期末尚欠 18,400,000.00 元。

9、本公司向江苏银行股份有限公司借入 24,500,000.00 元。借款期限自 2023 年 3 月 31 日至 2033 年 3 月 30 日。珈伟（上海）光伏电力有限公司提供担保；珈伟（上海）光伏电力有限公司质押孝感市洁阳新能源科技有限公司的 100% 股权；孝感市洁阳新能源科技有限公司质押“中顺洁柔（湖北）纸业有限公司 9 兆瓦屋顶分布光伏发电项目”项下的收费权，截至期末尚欠 18,497,500.00 元。

10、本公司向上海浦东发展银行股份有限公司郑州分行营业部借入 30,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 5 月 20 日至 2033 年 12 月 30 日。珈伟新能源股份有限公司提供担保；河南珈安新能源有限公司抵押动产；河南珈安新能源有限公司质押光伏电站供电收费权，截至期末尚欠 23,700,000.00 元。

11、本公司向华夏银行股份有限公司借入 68,300,000.00 元。借款期限自 2023 年 7 月 19 日至 2029 年 7 月 19 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 35,516,000.00 元。

12、本公司向华夏银行股份有限公司借入 4,000,000.00 元。借款期限自 2023 年 11 月 29 日至 2029 年 11 月 29 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 2,240,000.00 元。

13、本公司向华夏银行股份有限公司借入 10,000,000.00 元。借款期限自 2024 年 2 月 1 日至 2030 年 2 月 1 日。阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供担保；珈伟新能源股份有限公司抵押土地使用权，截至期末尚欠 6,000,000.00 元。

14、本公司向华夏银行借入 90,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 8 月 29 日至 2027 年 8 月 29 日。抵押珈伟光伏照明厂区，质押珈伟工业园区租金收入，截止期末尚欠 79,200,000.00 元。

15、本公司向华夏银行借入 90,000,000.00 元。借款期限自 2025 年 9 月 23 日至 2027 年 9 月 23 日。抵押珈伟光伏照明厂区，质押珈伟工业园区租金收入，截止期末尚欠 79,200,000.00 元。

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	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
合计													

(3) 可转换公司债券的说明

(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

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
尚未支付的租赁付款额	57,463,393.16	98,823,765.83
未确认融资费用	-16,444,148.86	-29,635,914.66
减：一年内到期的租赁负债	-4,284,812.11	-11,784,319.86
合计	36,734,432.19	57,403,531.31

其他说明

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	550,616,965.91	577,358,517.76
合计	550,616,965.91	577,358,517.76

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
融资租赁款	602,955,929.25	629,021,454.37
减：一年内到期部分	52,338,963.34	51,662,936.61
合计	550,616,965.91	577,358,517.76

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

49、长期应付职工薪酬**(1) 长期应付职工薪酬表**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	830,188,405.00						830,188,405.00

其他说明：

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

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

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：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,241,539,784.72			3,241,539,784.72
其他资本公积	191,530,627.33			191,530,627.33
合计	3,433,070,412.05			3,433,070,412.05

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 22,654,652.23	10,959,621.04				10,959,621.04	-1,831.40	- 11,695,031.19
其他债权投资公允价值变动	- 910,171.24							- 910,171.24
外币财务报表折算差额	- 21,744,480.99	10,959,621.04				10,959,621.04	-1,831.40	- 10,784,859.95
其他综合收益合计	- 22,654,652.23	10,959,621.04				10,959,621.04	-1,831.40	- 11,695,031.19

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	16,992,579.89			16,992,579.89
合计	16,992,579.89			16,992,579.89

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-2,843,071,089.29	-2,659,335,504.18
调整后期初未分配利润	-2,843,071,089.29	-2,659,335,504.18
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-9,554,209.75	-183,735,585.11
期末未分配利润	-2,852,625,299.04	-2,843,071,089.29

调整期初未分配利润明细：

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	361,413,196.40	281,737,344.90	304,738,446.25	235,301,467.61
其他业务	23,174,932.89	12,773,078.11	19,522,014.24	5,387,411.36
合计	384,588,129.29	294,510,423.01	324,260,460.49	240,688,878.97

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		分部 3		分部 4		分部 5		分部 6		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	122,053,938.40	86,146,827.63	69,343,645.46	43,243,667.16	64,540,245.17	51,253,844.20	13,580,361.78	3,269,540.89	6,532,391.67	5,170,506.63	108,562,346.83	105,426,036.50	384,588,129.29	294,510,423.01
其中：														
光伏照明	122,053,938.40	86,146,827.63											122,053,938.40	86,146,827.63
光伏发电			69,343,645.46	43,243,667.16									69,343,645.46	43,243,667.16
光伏电站 EPC 及开发服务、运维					64,540,245.17	51,253,844.20							64,540,245.17	51,253,844.20

工业 园租 赁							13, 5 80, 3 61. 7 8	3, 26 9, 54 0. 89					13, 5 80, 3 61. 7 8	3, 26 9, 54 0. 89
储能 业务									6, 53 2, 39 1. 67	5, 17 0, 50 6. 63			6, 53 2, 39 1. 67	5, 17 0, 50 6. 63
光伏 电站 BT 业 务											108, 562, 346. 83	105, 426, 036. 50	108, 562, 346. 83	105, 426, 036. 50
按经 营地 区分 类														
其 中:														
境内	270, 270. 59	127, 201. 13	69, 3 18, 8 45. 4 4	43, 2 43, 6 67. 1 6	38, 7 17, 2 89. 4 5	25, 8 49, 8 32. 9 8	13, 5 80, 3 61. 7 8	3, 26 9, 54 0. 89	6, 53 2, 39 1. 67	5, 17 0, 50 6. 63	108, 562, 346. 83	105, 426, 036. 50	236, 981, 505. 76	183, 086, 785. 29
境外	121, 783, 667. 81	86, 0 19, 6 26. 5 0			25, 8 22, 9 55. 7 2	25, 4 04, 0 11. 2 2							147, 606, 623. 53	111, 423, 637. 72
市场 或客 户类 型														
其 中:														
合同 类型														
其 中:														
按商 品转 让的 时间 分类														
其 中:														
按合 同期 限分 类														
其 中:														
按销 售渠 道分 类														
其 中:														
直销	122,	86, 1	69, 3	43, 2	64, 5	51, 2	13, 5	3, 26	6, 53	5, 17	108,	105,	384,	294,

	053, 938. 40	46,8 27.6 3	18,8 45.4 4	43,6 67.1 6	40,2 45.1 7	53,8 44.2 0	80,3 61.7 8	9,54 0.89	2,39 1.67	0,50 6.63	562, 346. 83	426, 036. 50	588, 129. 29	510, 423. 01
合计	122, 053, 938. 40	86,1 46,8 27.6 3	69,3 18,8 45.4 4	43,2 43,6 67.1 6	64,5 40,2 45.1 7	51,2 53,8 44.2 0	13,5 80,3 61.7 8	3,26 9,54 0.89	6,53 2,39 1.67	5,17 0,50 6.63	108, 562, 346. 83	105, 426, 036. 50	384, 588, 129. 29	294, 510, 423. 01

与履约义务相关的信息：

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

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	119,228.51	282,440.02
教育费附加	55,373.02	131,844.88
房产税	58,152.68	58,152.60
土地使用税	1,384,252.99	1,354,476.03
车船使用税	3,947.52	6,538.32
印花税	83,311.28	438,634.80
地方教育附加	36,927.48	87,896.54
水土保持补偿费及其他	150,571.27	34,194.99
合计	1,891,764.75	2,394,178.18

其他说明：

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
中介咨询服务费	2,722,963.73	5,127,088.58
人工支出	14,261,163.51	21,375,847.98
装修费	76,677.57	625,539.57
折旧摊销费	3,250,001.42	4,943,956.02
房租及物管费	2,242,045.37	2,057,665.46
办公费	1,593,826.76	1,441,298.18
差旅费	851,484.86	1,194,678.46
汽车费	108,259.55	686,062.26
招待费	986,173.23	962,498.54
其他费用	725,234.19	294,026.17
合计	26,817,830.19	38,708,661.22

其他说明

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
业务推广费	7,110,963.96	8,082,925.24

运杂费	4,467,488.79	5,022,195.19
人工支出	15,487,563.77	22,477,358.35
报关商检费	1,267,998.30	1,158,350.23
办公费	959,135.39	4,672,150.12
差旅费	1,922,659.83	2,163,873.63
验货及样品测试费	99,991.61	345,432.37
招待费	813,618.36	667,714.35
广告及展览费	122,716.32	178,012.47
其他	907,596.04	547,287.52
合计	33,159,732.37	45,315,299.47

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,229,313.36	5,202,619.41
低值易耗品	37,059.22	235,255.40
办公费	46,690.56	36,585.22
检测认证费	57,938.77	169,335.56
模具费		4,424.79
邮寄费	60,785.12	50,230.23
专利费维护费	21,567.73	200,227.71
租赁费		131,627.84
折旧摊销	43,833.04	60,577.20
其他	31,408.72	283,053.65
合计	4,528,596.52	6,373,937.01

其他说明

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	23,353,660.88	18,791,563.09
减：利息收入	1,227,719.59	2,935,137.81
汇兑损益	16,990,922.46	481,205.69
手续费及其他	462,384.20	299,966.70
合计	39,579,247.95	15,675,186.29

其他说明

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	435,607.62	353,178.77

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明

69、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	209,668.14	0.00
合计	209,668.14	

其他说明：

70、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

权益法核算的长期股权投资收益	1,117,185.19	3,453,596.25
处置长期股权投资产生的投资收益	99,999.00	
合计	1,217,184.19	3,453,596.25

其他说明

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-2,619,800.93	50,522.82
其他应收款坏账损失	199,099.74	-1,421,194.18
合同资产坏账损失	-306,110.88	
合计	-2,726,812.07	-1,370,671.36

其他说明

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-482,736.00	21,597.88
合计	-482,736.00	21,597.88

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	79,260.96	-8,252.59
使用权资产处置收益	501,433.38	5,603.95
合计	580,694.34	-2,648.64

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助		709,706.28	
不用支付的往来款等	3,274,508.85	3,996,054.40	3,274,508.85
其他	35,314.82	36,271.81	35,314.82
合计	3,309,823.67	4,742,032.49	3,309,823.67

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	123,456.88	43,464.36	123,456.88
滞纳金	151.64	46,573.67	151.64
违约金	39,270.66	560,530.46	39,270.66
其他	38,118.23	1,050.00	38,118.23
合计	200,997.41	651,618.49	200,997.41

其他说明：

76、所得税费用**(1) 所得税费用表**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	281,172.37	1,522,048.33
递延所得税费用	327,272.85	-345,915.44
合计	608,445.22	1,176,132.89

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	-13,557,033.02
按法定/适用税率计算的所得税费用	-3,389,258.25
子公司适用不同税率的影响	202,759.51
调整以前期间所得税的影响	-191,587.97
非应税收入的影响	-1,731.60
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,317,157.43
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,613,716.98
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	4,405,055.12
研发费用加计扣除	-120,232.03
所得税费用	608,445.22

其他说明：

77、其他综合收益

详见附注第八节、七、合并财务报表项目注释 57、其他综合收益

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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的往来款	29,734,583.78	19,181,088.24
收到的政府补助	388,339.44	281,257.05
银行存款利息收入	1,182,581.76	2,312,555.34
保证金、押金	150,000.00	80,000.00
合计	31,455,504.98	21,854,900.63

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
管理费用支付的现金	12,616,085.34	13,577,262.63
销售费用支付的现金	10,864,298.09	18,900,560.43
银行手续费	269,678.91	268,826.45
往来款项	33,846,970.06	25,520,158.82
保证金、押金	2,377,211.70	90,000.00
合计	59,974,244.10	58,356,808.33

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
银行承兑汇票	25,000,000.00	
合计	25,000,000.00	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款项及其他	1,093,057.73	10,792,108.68
融资租赁手续费	5,016,199.16	2,382,875.25
合计	6,109,256.89	13,174,983.93

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

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	161,170,048.33	102,400,000.00	109,244.47	115,083,333.33	264,487.24	148,331,472.23
长期借款	295,524,500.00	30,000,000.00	22,806,792.64	33,589,000.00	50,206,792.64	264,535,500.00
长期应付款	577,358,517.76		17,246,083.22	30,773,272.63	13,214,362.44	550,616,965.91
一年内到期非流动负债	113,043,299.84		64,883,344.62		34,633,326.35	143,293,318.11
租赁负债	57,403,531.31		9,865,413.25	6,109,256.89	24,425,255.48	36,734,432.19
合计	1,204,499,897.24	132,400,000.00	114,910,878.20	185,554,862.85	122,744,224.15	1,143,511,688.44

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

(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**79、现金流量表补充资料****(1) 现金流量表补充资料**

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-14,165,478.24	-19,526,346.64
加：资产减值准备	3,209,548.07	1,349,073.48
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	36,372,420.76	26,341,966.03
使用权资产折旧	4,939,122.36	7,687,753.14
无形资产摊销	387,000.93	697,944.53
长期待摊费用摊销	1,868,533.92	4,173,450.90
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）	-580,694.34	2,648.64

固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	123,456.88	34,780.29
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-209,668.14	
财务费用（收益以“－”号填列）	26,473,018.95	17,786,821.95
投资损失（收益以“－”号填列）	-1,217,184.19	-3,453,596.25
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	411,088.47	-175,711.47
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-186,059.03	-183,081.52
存货的减少（增加以“－”号填列）	128,425,948.65	-3,016,441.67
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	55,384,148.37	-73,462,285.49
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-144,061,177.23	68,130,415.99
其他		
经营活动产生的现金流量净额	97,174,026.19	26,387,391.91
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	211,592,330.36	320,252,092.75
减：现金的期初余额	178,480,269.05	453,934,215.90
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	33,112,061.31	-133,682,123.15

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	100,000.00
其中：	
广西扶绥仁汇新能源科技有限公司	100,000.00
其中：	
其中：	
处置子公司收到的现金净额	100,000.00

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	211,592,330.36	178,480,269.05
其中：库存现金	138,614.27	176,437.36
可随时用于支付的银行存款	211,453,716.09	178,303,831.69
三、期末现金及现金等价物余额	211,592,330.36	178,480,269.05

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
----	------	------	----------------

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
----	------	------	----------------

其他货币资金	25,416,267.73	117,121,143.57	保证金及冻结的款项
合计	25,416,267.73	117,121,143.57	

其他说明：

(7) 其他重大活动说明

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	10,188,538.45	6.8109	69,393,116.54
欧元	1,197,274.61	7.7671	9,299,351.62
港币	227,510.11	0.8686	197,615.27
越南盾	20,052,000,857.76	0.000258	5,173,416.22
英镑	6.59	9.0145	59.41
日元	1,977.00	4.2045	8,312.30
丹麦克朗	57,515.60	1.0392	59,770.21
应收账款			
其中：美元	8,074,192.77	6.8109	54,992,519.53
欧元	2,024,334.57	7.7671	15,723,209.04
港币			
越南盾	27,678,797,521.73	0.000258	7,141,129.76
其他应收款			
其中：美元	4,118,899.31	6.8109	28,053,411.31
欧元	65,343.40	7.7671	507,528.72
港元	135,243.50	0.8686	117,472.50
越南盾	11,495,245,165.00	0.000258	2,965,773.25
应付账款			
其中：美元	739,337.48	6.8109	5,035,553.64
欧元	642,559.19	7.7671	4,990,821.48
越南盾	22,822,436,470.21	0.000258	5,888,188.61
其他应付款			
其中：美元	1,157,510.44	6.8109	7,883,687.85
欧元	403,490.88	7.7671	3,133,954.01
港元	218,500.00	0.8686	189,789.10
越南盾	3,375,807.00	0.000258	870.96
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

(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

重要的境外经营实体	境外主要经营地	记账本位币及选择依据	记账本位币本期是否发生变化	记账本位币发生变化的原因	记账本位币发生变化的会计处理
-----------	---------	------------	---------------	--------------	----------------

Lion&Dolphin AS	丹麦	欧元	否	否	否
Jiawei Technology (HK) Limited	香港	港币	否	否	否
Jiawei Technology (vietnam) Company Limited	越南	越南盾	否	否	否
珈伟低碳科技(香港)有限公司	香港	港币	否	否	否
EcoVolt International Limited	美国	美元	否	否	否
EcoVolt USA Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Alpha Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Ash Creek Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Bravo Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Charlie Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Delta Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Echo Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Foxtrot Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Golf Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV Hotel Project Inc.	美国	美元	否	否	否
EV India Project Inc.	美国	美元	否	否	否

(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) 本公司作为承租方

☒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

项 目	本期租赁费用(单位: 元)
短期租赁费用(适用简化处理)	2,242,045.37

涉及售后租回交易的情况

项目	出租人	本金	利息	租金总额	保证金
定边珈伟 30MW 光伏电站项目	深圳深高速融资租赁有限公司	75,000,000.00	16,523,666.02	91,523,666.02	2,400,000.00
博爱润川 5MW 分布式屋顶光伏发电项目	长江联合金融租赁有限公司	13,300,000.00	3,139,752.59	16,439,752.59	665,000.00
大庆杜尔伯特 10MW 光伏电站项目	远东国际融资租赁有限公司	20,000,000.00	4,174,000.00	24,174,000.00	-
汉川吉源印铁 4MW、孝南恒德 1.2MW 屋顶分布式光伏发电项目	长江联合金融租赁有限公司	15,100,000.00	3,564,626.68	18,664,626.68	755,000.00
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	73,350,000.00	19,584,953.13	92,934,953.13	2,127,150.00

镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业（镇江）有限公司屋顶电站项目	苏州金融租赁股份有限公司	30,000,000.00	5,332,268.41	35,332,268.41	380,000.00
锡盟正镶白旗 20MW 光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	28,500,000.00	7,553,857.24	36,053,857.24	826,500.00
盱眙润源 5MW 农光互补光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	27,000,000.00	4,783,015.77	31,783,015.77	783,000.00
沽化正大 30MW 光伏电站项目	北银金融租赁有限公司	60,300,000.00	15,869,459.22	76,169,459.22	1,748,700.00
蔚县陆枫新能源科技有限公司光伏电站项目	国银金融租赁股份有限公司	320,000,590.06	24,652,380.98	344,652,971.04	-

(续)

项目	留购价格	应付款余额	一年内到期的非流动负债	起租日	到期日
定边珈伟 30MW 光伏电站项目	100.00	55,670,992.95	7,830,775.12	2023 年 7 月 21 日	2032 年 7 月 21 日
博爱润川 5MW 分布式屋顶光伏发电项目	100.00	9,401,149.80	1,605,598.22	2023 年 8 月 21 日	2031 年 8 月 21 日
大庆杜尔伯特 10MW 光伏电站项目	1,000.00	10,004,048.11	4,235,933.93	2023 年 7 月 18 日	2028 年 7 月 18 日
汉川吉源印铁 4MW、孝南恒德 1.2MW 屋顶分布式光伏发电项目	100.00	10,677,133.99	1,786,252.79	2023 年 8 月 21 日	2031 年 8 月 21 日
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏电站项目	100.00	62,012,302.24	5,405,012.89	2024 年 5 月 15 日	2032 年 5 月 15 日
镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业（镇江）有限公司屋顶电站项目	300,000.00	23,145,567.57	3,531,545.99	2024 年 5 月 17 日	2032 年 5 月 17 日
锡盟正镶白旗 20MW 光伏电站项目	100.00	24,698,624.29	2,077,657.09	2024 年 9 月 15 日	2036 年 6 月 3 日
盱眙润源 5MW 农光互补光伏电站项目	100.00	20,369,966.55	3,242,450.72	2024 年 5 月 15 日	2032 年 5 月 15 日
沽化正大 30MW 光伏电站项目	100.00	51,401,524.99	4,430,040.77	2024 年 5 月 15 日	2036 年 5 月 15 日
蔚县恒昌平价上网 100MW 光伏发电项目	200.00	335,574,618.76	18,193,695.82	2023 年 9 月 30 日	2039 年 9 月 30 日

(续)

项目	本期支付租金	本期利息	抵押担保情况
定边珈伟 30MW 光伏电站项目	5,057,270.52	1,203,739.97	本公司、阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供连带保证担保；子公司定边珈伟以定边珈伟 30MW 光伏电站固定资产进行抵押，以该电站租赁土地的 20 年使用权进行抵押，以该电站电费应收账款进行质押；子公司上海珈伟以其持有的定边珈伟 100%股权进行质押。
博爱润川 5MW 分布式屋顶光伏发电项目	1,022,374.14	251,644.37	子公司博爱润川以其 5MW 光伏电站固定资产作为抵押；子公司珈伟(上海)企业管理有限公司以其持有的博爱润川 100%股权进行质押，博爱县润川以该电站电费应收账款进行质押。

大庆杜尔伯特 10MW 光伏电站项目	2,377,400.00	361,318.70	子公司上海珈伟以其持有的杜尔伯特 100%股权进行质押，杜尔伯特以其 10MW 光伏电站电费应收账款进行质押以及机器设备抵押，本公司及子公司上海珈伟、阜阳市颍泉工业投资发展有限公司提供连带责任保证。
汉川吉源印铁 4MW、孝南恒德 1.2MW 屋顶分布式光伏发电项目	1,160,740.57	282,812.80	本公司提供连带担保；子公司孝感珈伟以 4MW\1.2MW 光伏电站固定资产进行抵押，并以该光伏电站电费应收账款进行质押。子公司珈伟(上海)企业管理有限公司以其持有的博爱润川 100%股权进行质押。
淮南市潘集区芦集镇 20MW 光伏电站项目	3,846,474.04	1,201,046.97	本公司提供连带保证担保；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司以其持有的淮南振能 100%股权进行质押。
镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业(镇江)有限公司屋顶电站项目	2,204,897.10	491,926.11	子公司镇江燕开以其位于镇江市镇江新区丁卯溪云路 98 号凯迩必机械工业(镇江)有限公司屋顶 3 座电站 100%电费收益权进行质押以及机器设备进行抵押；子公司深圳珈河以其持有的镇江燕开 100%的股权进行质押；
锡盟正镶白旗 20MW 光伏电站项目	1,492,845.26	487,859.46	本公司提供连带保证担保；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司持有的正镶白旗国电光伏发电有限公司 80%股权质押。
盱眙润源 5MW 农光互补光伏电站项目	1,976,732.66	396,914.93	本公司提供连带保证担保；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司以其持有的盱眙润源 100%股权进行质押。
沾化正大 30MW 光伏电站项目	3,152,564.52	886,957.39	沾化正大以该电站电费应收账款进行质押；子公司珈伟(上海)光伏电力有限公司持有沾化正大 100%股权质押；
蔚县恒昌平价上网 100MW 光伏发电项目	17,029,411.86	7,234,045.80	本公司以该电站电费应收账款、电费收费权及其项下所有收益设定质押；以该项目下土地使用权及地上构筑物为抵押物设定抵押；以该项目中已建成的光伏发电设备等资产设定抵押。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
投资性房地产	13,580,361.78	
合计	13,580,361.78	

作为出租人的融资租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额相关的收入
储能电站		54,858.22	
合计		54,858.22	

未来五年每年未折现租赁收款额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	250,800.00	250,800.00
第二年	250,800.00	250,800.00
第三年	232,200.00	250,800.00
第四年	213,600.00	213,600.00
第五年	213,600.00	213,600.00
五年后未折现租赁收款额总额	1,095,600.00	1,202,400.00

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

无

(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

83、数据资源

84、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,229,313.36	5,202,619.41
低值易耗品	37,059.22	235,255.40
办公费	46,690.56	36,585.22
检测认证费	57,938.77	169,335.56
模具费		4,424.79
邮寄费	60,785.12	50,230.23
专利费维护费	21,567.73	200,227.71
租赁费		131,627.84
折旧摊销	43,833.04	60,577.20
其他	31,408.72	283,053.65
合计	4,528,596.52	6,373,937.01
其中：费用化研发支出	4,528,596.52	6,373,937.01

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
合计								

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
----	------	--------	------------	----------	------------

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--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	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
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	

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(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

☐是 ☒否

(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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
--------	--------------	----------------	-----	----------	-------------------	--------------------	-------------	--------------

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

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

☒是 ☐否

单位：元

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

						差额					设	
广西扶绥仁汇新能源科技有限公司	100,000.00	100.00%	股权转让	2026年03月23日	工商变更	99,999.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	—	0.00
四川珈临新能源科技有限公司	1.00	100.00%	股权转让	2026年02月02日	工商变更	1.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	—	0.00

其他说明：

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐是 ☒否

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：

公司名称	变动方式
深圳市珈圣数字能源科技有限公司	新设
深圳珈洲新能源科技有限公司	新设
深圳珈邦新能源科技有限公司	新设
湖南永铂能源科技有限责任公司	新设
湖南珈邦新能源科技有限责任公司	新设
四川珈冲新能源科技有限公司	新设
珈芯存储（深圳）科技有限公司	新设
深圳珈晖科技有限公司	注销
怀化市珈启新能源科技有限公司	注销
麻阳珈杭新能源科技有限公司	注销
广宁县珈耀新能源科技有限公司	注销
毕节市珈晟新能源科技有限公司	注销
天门市珈志新能源科技有限公司	注销
广宁县珈捷新能源科技有限公司	注销
广东珈卓农业光伏有限公司	注销
毕节市珈仁新能源科技有限公司	注销
四川珈路荣新能源科技有限公司	注销
云南珈仕兴新能源科技有限公司	注销
崇左珈庆新能源科技有限公司	注销
剑阁县珈阁新能源科技有限公司	注销

6、其他

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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
深圳珈伟投资控股有限公司	100,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	100.00%	0.00%	设立
Jiawei Technology (HK) Limited	1.81	香港	香港	光伏照明	100.00%	0.00%	设立
Jiawei Technology (USA) Ltd.	304,845.00	美国	美国	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
Lion&DolphinA/S	10,235,391.93	德国	德国	光伏照明	0.00%	100.00%	非同一控制下合并
Jiawei Renewable Energy (HK) Limited	9,145.70	香港	香港	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
广西珈祥新能源有限公司	3,514,400.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
Jiawei Smart Lighting(HK)Limited	9,145.70	香港	香港	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
Jiawei Technology (Vietnam) Company Limited	35,718,987.44	越南	越南	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
深圳珈伟储能科技有限公司	100,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	85.00%	0.00%	设立
珈伟隆能固态储能科技如皋有限公司	100,000,000.00	江苏如皋	江苏如皋	光伏照明	0.00%	85.00%	设立
珈伟科技（深圳）有限公司	50,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	100.00%	0.00%	设立
阜阳珈伟供应链管理有限公司	10,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
深圳珈胜实业有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
深圳市珈能贸易有限公司	1,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
深圳珈伟科技投资控股有限公司	100,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	0.00%	100.00%	设立
深圳珈湾新能源科技有限公司	15,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	99.00%	1.00%	设立
深圳珈洪新能源科技有限公司	50,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
广宁县珈闻	100,000,00	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电	0.00%	100.00%	设立

新能源科技有限公司	0.00						
江永县珈泰新能源科技有限公司	20,000,000.00	湖南永州	湖南永州	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
崇左市瑞喜新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
扶绥县旭财新能源科技有限公司	10,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
广西珈贺新能源科技有限公司	10,000,000.00	广西崇左	广西崇左	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
广宁珈睦新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东肇庆	广东肇庆	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
深圳珈河新能源科技有限公司	20,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
安徽珈其新能源科技有限公司	5,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
阜阳珈铭新能源科技有限公司	5,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
河南珈安新能源科技有限公司	2,000,000.00	河南焦作	河南焦作	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
镇江燕开新能源有限公司	2,000,000.00	江苏镇江	江苏镇江	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
佛山珈焕新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东佛山	广东佛山	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
韶关市凌安新能源有限公司	50,000.00	广东韶关	广东韶关	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
河源市凌安新能源有限公司	10,000,000.00	广东河源	广东河源	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
深圳珈桂新能源科技有限公司	5,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
平乐县珈乐新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西平乐	广西平乐	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
惠州市凌碳新能源有限公司	10,000,000.00	广东惠州	广东惠州	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
成都珈冉新能源科技有限公司	1,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
成都珈亨新能源科技有限公司	1,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
百色珈创新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西百色	广西百色	光伏发电	0.00%	100.00%	设立

深圳市珈柏新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
深圳市珈松新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
东莞市珈平新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东东莞	广东东莞	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
成都珈渝新能源科技有限公司	45,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈元新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川广元	四川广元	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈昌新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川内江	四川内江	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈肃新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈仕丰新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈澈新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈竹新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川德阳	四川德阳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈莱新能源科技有限公司	5,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
长沙珈科新能源科技有限公司	1,000,000.00	湖南长沙	湖南长沙	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
深圳市珈承新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
深圳市珈汇新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
云南珈珞新能源科技有限公司	20,000,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
富民县珈珉新能源科技有限公司	10,000,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
深圳市珈纪新能源科技有限公司	5,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
昆明珈建新能源科技有限公司	5,000,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
昆明珈良新能源科技有限公司	5,000,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
昆明珈兆光电科技有限	1,000,000.00	云南昆明	云南昆明	光伏发电	0.00%	100.00%	设立

公司							
上海珈瓦能源科技合伙企业（有限合伙）	100,000,000.00	上海	上海	光伏发电	0.00%	99.00%	设立
厦门珈伟太阳能科技有限公司	5,000,000.00	福建厦门	福建厦门	光伏照明	100.00%	0.00%	非同一控制下企业合并
深圳市国创珈伟石墨烯科技有限公司	60,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	63.43%	0.00%	设立
惠州市国创珈伟石墨烯科技有限公司	50,000,000.00	广东惠州	广东惠州	光伏照明	0.00%	63.43%	设立
深圳珈伟低碳科技有限公司	235,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏照明	64.00%	0.00%	设立
深圳珈伟低碳投资控股有限公司	100,000.00	广东深圳	广东深圳	运维	0.00%	64.00%	设立
武汉珈伟新能源科技有限公司	5,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
深圳珈鸿新能源电力科技有限公司	3,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
阜阳珈宇新能源科技有限公司	80,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
阜阳珈鸿供应链有限公司	100,000,000.00	安徽阜阳	安徽阜阳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
江苏嘉榕新能源科技有限公司	10,000,000.00	江苏徐州	江苏徐州	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
新疆嘉杨新能源科技有限公司	20,000,000.00	新疆伊犁	新疆伊犁	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
天津苏港电力工程有限公司	40,000,000.00	天津	天津	光伏发电	0.00%	64.00%	非同一控制下企业合并
珈伟低碳科技(香港)有限公司	702,880.00	香港	香港	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EcoVolt International Limited	70,288.00	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EcoVolt USA Inc.	70,288.00	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Alpha Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Ash Creek Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立

EV Bravo Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Charlie Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Delta Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Echo Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Foxtrot Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Golf Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV Hotel Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
EV India Project Inc.	702.88	美国	美国	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
深圳珈伟绿能建设有限公司	50,505,050.51	广东深圳	广东深圳	EPC 工程及运维	0.00%	64.00%	非同一控制下企业合并
深圳珈源新能源电力科技有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
深圳珈泽新能源电力有限公司	1,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
广西爱信威尔普能新能源科技有限公司	5,000,000.00	广西北海	广西北海	光伏发电	0.00%	64.00%	非同一控制下企业合并
河北初立升绿色能源有限公司	5,000,000.00	河北唐山	河北唐山	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
常德市珈能新能源科技有限公司	1,000,000.00	湖南常德	湖南常德	光伏发电	0.00%	64.00%	非同一控制下企业合并
深圳珈泰新能源电力科技有限公司	200,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
山西珈泰新能源科技有限公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
山西珈峙新能源科技有限公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
山西珈辉新能源科技有限公司	10,000,000.00	山西忻州	山西忻州	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
云浮市珈晨电力科技有限公司	50,000,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
云浮珈益电	5,000,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电	0.00%	64.00%	设立

力科技有限公司	00						
云浮市珈星新能源科技有限公司	50,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
新兴县珈呈新能源科技有限公司	200,000.00	广东云浮	广东云浮	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
耒阳市珈恒新能源科技有限公司	50,000.00	湖南衡阳	湖南衡阳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
耒阳珈升新能源科技有限公司	500,000.00	湖南衡阳	湖南衡阳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
海丰珈欢新能源科技有限公司	50,000.00	广东汕尾	广东汕尾	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
海丰珈灿新能源科技有限公司	50,000.00	广东汕尾	广东汕尾	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
深圳市珈楠新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
深圳市珈枫新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
黄冈市珈永新能源有限公司	1,000,000.00	湖北黄冈	湖北黄冈	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
湖北珈旭新能源科技有限公司	10,000,000.00	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
楚雄珈立新能源科技有限公司	5,000,000.00	云南楚雄	云南楚雄	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
清远市珈清新能源有限公司	5,000,000.00	广东清远	广东清远	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
十堰市珈迅通新能源科技有限公司	500,000.00	湖北十堰	湖北十堰	光伏发电	0.00%	64.00%	设立
江苏华源新能源科技有限公司	30,000,000.00	江苏淮安	江苏淮安	运维	99.00%	1.00%	非同一控制下企业合并
宿迁振发光伏电力有限公司	3,000,000.00	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
聊城梧桐山实业有限公司	50,000,000.00	山东聊城	山东聊城	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
宿迁泰华光伏电力有限公司	1,000,000.00	江苏宿迁	江苏宿迁	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
扬州市汇利新能源有限公司	1,000,000.00	江苏扬州	江苏扬州	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
珈伟(上海)光伏电力有限公司	718,062,544.00	上海	上海	光伏发电	99.00%	1.00%	设立

正镶白旗国电光伏发电有限公司	36,000,000.00	内蒙古正镶白旗	内蒙古正镶白旗	光伏发电	0.00%	80.00%	非同一控制下企业合并
杜尔伯特蒙古族自治县珈伟光伏电力有限公司	5,000,000.00	黑龙江大庆	黑龙江大庆	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
定边珈伟光伏电力有限公司	30,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
孝感市洁阳新能源科技有限公司	5,000,000.00	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
盱眙润源新能源有限公司	10,000,000.00	江苏淮安	江苏淮安	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
淮南振能光伏发电有限公司	32,000,000.00	安徽淮南	安徽淮南	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
沾化正大光伏发电有限公司	90,000,000.00	山东滨州	山东滨州	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
珈伟（上海）企业管理有限公司	1,500,000.00	上海	上海	企业管理	0.00%	100.00%	设立
黄石市珈伟兴瑞光伏发电有限公司	4,000,000.00	湖北黄石	湖北黄石	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
博爱县润川能源发展有限公司	10,000,000.00	河南焦作	河南焦作	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
长沙市沃晖新能源有限公司	6,000,000.00	湖南长沙	湖南长沙	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
饶平县珈天新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东饶平	广东饶平	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
河北初升新能源有限公司	3,000,000.00	河北唐山	河北唐山	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
孝感珈伟新能源科技有限公司	1,000,000.00	湖北孝感	湖北孝感	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
重庆珈伟新能源有限公司	100,000,000.00	重庆	重庆	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
墨竹工卡振发电力发展有限公司	20,000,000.00	西藏拉萨	西藏拉萨	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
蔚县陆枫新能源科技有限公司	100,000,000.00	河北张家口	河北张家口	光伏发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
深圳珈洲新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
深圳珈邦新能源科技有限公司	1,000,000.00	广东深圳	广东深圳	光伏发电	0.00%	100.00%	设立
四川珈冲新	5,000,000.00	四川成都	四川成都	光伏发电	0.00%	100.00%	设立

能源科技有 限公司	00						
--------------	----	--	--	--	--	--	--

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：
 持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：
 对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
 确定公司是代理人还是委托人的依据：
 其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
正镶白旗国电光伏发电有限公司	20.00%	-41,936.65		-17,717,613.65
深圳珈伟低碳科技有限公司	36.00%	-4,540,394.71		-22,408,958.80

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：
 其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
正镶白旗国电光伏发电有限公司	2,145,939.94	39,932,032.97	42,077,972.91	109,145,628.53	22,620,967.20	131,766,595.73	1,468,896.12	42,149,465.80	43,618,361.92	109,054,179.15	23,684,939.72	132,739,118.87
深圳珈伟低碳科技有限公司	398,490,833.46	116,073,401.50	514,564,234.96	365,902,017.67	36,772,242.45	402,674,260.12	623,011,692.41	127,083,476.45	750,095,168.86	585,309,111.55	44,422,374.48	629,731,486.03

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
正镶白旗国电光伏发电有限公司	2,874,285.38	-567,865.87	-567,865.87	1,977,403.92	2,667,139.67	-541,748.24	-541,748.24	1,544,988.99
深圳珈伟低碳科技有限公司	101,812,636.55	-8,463,706.20	-8,473,707.98	235,696,911.29	190,761,835.12	-4,881,509.11	-4,870,239.29	108,191,636.26

- (4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制
- (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
- 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
- (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明
- (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
-----------	--

--现金	
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	
差额	
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

3、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联 营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或 联营企业投资的 会计处理方法
				直接	间接	
宁夏庆阳新能源有限公司	宁夏中卫	宁夏中卫	太阳能光伏发电		20.00%	权益法
霍城县图开新能源科技开发有限公司	新疆伊犁	新疆伊犁	太阳能光伏发电		49.00%	权益法
深圳诺今数字能源有限公司	广东深圳	广东深圳	科技推广和应用服务业		40.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		

本年度收到的来自合营企业的股利		
-----------------	--	--

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	宁夏庆阳	霍城图开	诺今数字能源	宁夏庆阳	霍城图开	诺今数字能源
流动资产	717,650,312.37	254,791,587.27	45,149,749.45	665,648,429.98	218,422,827.62	21,766,307.64
非流动资产	391,319,165.89	114,326,900.30	798,911.82	406,150,514.59	118,512,743.52	1,041,096.44
资产合计	1,108,969,478.26	369,118,487.57	45,948,661.27	1,071,798,944.57	336,935,571.14	22,807,404.08
流动负债	239,672,599.25	70,784,174.57	46,741,683.11	431,917,884.85	137,310,568.76	17,032,387.47
非流动负债	407,699,087.66	172,599,999.00		190,800,000.00	76,599,999.00	48,649.52
负债合计	647,371,686.91	243,384,173.57	46,741,683.11	622,717,884.85	213,910,567.76	17,081,036.99
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	461,597,791.35	125,734,314.00	-793,021.84	449,081,059.72	123,025,003.38	5,726,367.99
按持股比例计算的净资产份额	92,319,558.27	61,609,813.86	-317,208.74	89,816,211.94	60,282,251.66	2,290,547.20
调整事项						
—商誉						
—内部交易未实现利润						
—其他	11,477,921.10	5,676,420.59	13,054,615.25	11,589,747.43	5,780,819.13	13,054,614.88
对联营企业权益投资的账面价值	103,797,479.37	67,286,234.45	12,737,406.51	101,405,959.37	66,063,070.79	15,345,162.08
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	43,867,287.09	8,978,384.23	35,348,485.29	54,528,138.02	9,464,040.62	11,221,656.25
净利润	11,957,572.05	2,496,252.36	-6,519,388.93	19,208,328.74	2,016,485.78	-4,657,612.02
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	11,957,572.05	2,496,252.36	-6,519,388.93	19,208,328.74	2,016,485.78	-4,657,612.02
本年度收到的来自联营企业的股利						

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	64,705,982.28	2,946,719.29
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	53,314.66	-1,568,675.09
--综合收益总额	53,314.66	-1,568,675.09

其他说明

不重要的联营企业明细：2026 年半年报包含润珈农业光伏（深圳）集团有限公司、云南珈腾新能源发展有限公司、保力新（无锡）能源科技有限公司、广东穗开珈伟新能源有限公司。

(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

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期末确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	--------------	---------------------	-------------

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

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：

6、其他

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

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	435,607.62	353,178.77

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐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

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
套期类别				

其他说明

(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

3、金融资产

(1) 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

十三、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

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(4) 其他		6,965,934.73		6,965,934.73
持续以公允价值计量的资产总额			7,550,219.08	7,550,219.08
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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

交易性金融资产不能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价、也不能够取得除相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。将购买的理财产品期末净值份额作为可观察输入值，作为确定交易性金融资产公允价值的依据。

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

应收款项融资(应收票据-银行承兑汇票)，因其期限不超过 1 年，资金时间价值因素对其公允价值影响不重大，故以其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

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

- 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因
 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
 9、其他

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
阜阳泉赋企业管理有限责任公司	安徽阜阳	商务服务	20,000 万元	6.37%	6.37%

本企业的母公司情况的说明

本公司的最终控制方是阜阳市颍泉区人民政府国有资产监督管理委员会。

本企业最终控制方是阜阳市颍泉区人民政府国有资产监督管理委员会。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注第八节、十、1、在子公司中的权益。

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第八节、十、3、在合营企业或联营企业中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	本公司母公司实际控制人
深圳诺今数字能源有限公司	本公司参股公司
深圳诺今科技能源有限公司	深圳诺今数字能源有限公司全资子公司
广东穗开珈伟新能源有限公司	本公司参股公司
广宁县珈淳新能源科技有限公司	2025 年出售的全资子公司
中山品上照明有限公司	2025 年出售的控股子公司
广西扶绥仁汇新能源科技有限公司	本期出售的全资孙公司
四川珈临新能源科技有限公司	本期出售的全资孙公司

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
深圳诺今数字能源有限公司	储能产品	4,824,336.46		否	5,321,165.75

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
深圳诺今数字能源有限公司	LED 照明灯具		316,227.64
广东穗开珈伟新能源有限公司	EPC 收入	3,967,649.56	
中山品上照明有限公司	智能家居	64,044.26	
广西扶绥仁汇新能源科技有限公司	EPC 收入、电站运维	318,515.24	
四川珈临新能源科技有限公司	EPC 收入	1,472,501.42	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
深圳诺今科技能源有限公司	房产	11,009.17	

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
宁夏庆阳新能源有限公司	39,760,000.00	2021年04月02日	2031年1月19日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	35,516,000.00	2023年07月19日	2032年07月19日	否
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	2,240,000.00	2023年11月29日	2032年11月29日	否
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	6,000,000.00	2024年02月01日	2033年01月31日	否
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	63,113,570.46	2023年07月21日	2032年07月21日	否
阜阳市颍泉工业投资发展有限公司	10,698,300.00	2023年07月18日	2031年07月18日	否

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	2,655,951.79	2,987,802.75

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款：					
	广西扶绥仁汇新能源科技有限公司	10,694,968.10			
	广东穗开珈伟新能源有限公司	3,308,910.50			
	合计	14,003,878.60			
合同资产：					
	广东穗开珈伟新能源有限公司	2,172,881.70		3,019,226.40	
	四川珈临新能源科技有限公司	696,000.00			
	合计	2,868,881.70		3,019,226.40	
其他应收款：					
	深圳诺今数字能源有限公司			619,397.22	
	广宁县珈淳新能源科技有限公司	130,440.00	39,132.00	130,440.00	
	广东穗开珈伟新能源有限公司			275.82	
	合计	130,440.00	39,132.00	750,113.04	
预付账款：					
	深圳诺今数字能源有限公司			1,674,416.33	
	深圳诺今科技能源有限公司	52,009.36		1,293,532.61	
	中山品上照明有限公司	1,204,912.13			
	合计	1,256,921.49		2,967,948.94	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款：			
	中山品上照明有限公司	14,484.14	14,484.14
	合计	14,484.14	14,484.14
合同负债：			
	中山品上照明有限公司		3,248.00
	合计		3,248.00

应付账款：			
	深圳诺今数字能源有限公司	1,525,201.19	
	合计	1,525,201.19	

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

☐适用 ☒不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

剩余租赁期	最低租赁付款额（元）
1年以内（含1年，下同）	5,082,132.65
1-2年	2,637,628.05
2-3年	6,731,071.62
3年以上	43,012,560.84
合计	57,463,393.16

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

序号	起诉时间	诉讼当事人		案由	诉讼请求	案件阶段
		原告	被告			
1	2025年10月	通辽市润丰新能源有限公司	被告：深圳珈源新能源电力科技有限公司 第三人武汉珈伟新能源科技有限公司	中介合同纠纷	1、服务费231.2万元及利息（利息自起诉之日起，按照同期银行间拆借利率计算，至实际计付之日止）； 2、诉讼费、保全费、保全担保费由被告承担。	二审

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	0
拟分配每 10 股分红股（股）	0
拟分配每 10 股转增数（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0
利润分配方案	无

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

（1）追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

（2）未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

（1）非货币性资产交换

（2）其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明

6、分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

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，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

本集团考虑重要性原则，以经营分部为基础，确定报告分部。本集团的报告分部是提供不同产品或服务、或在不同地区经营的业务单元。由于各种业务或地区需要不同的技术和市场战略，因此，本集团分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

（2）报告分部的财务信息

单位：元

项目	光伏照明	光伏发电	光伏电站 EPC 及开发服务、运维	工业园租赁	储能业务	光伏电站转让	分部间抵销	合计
营业收入	132,431,990.31	70,277,788.63	79,625,675.48	13,580,361.78	6,532,391.67	108,562,346.83	26,422,425.41	384,588,129.29

营业成本	95,821,95 5.20	49,436,38 1.27	61,198,56 8.37	3,269,540 .89	6,566,414 .63	105,426,0 36.50	27,208,47 3.85	294,510,4 23.01
------	-------------------	-------------------	-------------------	------------------	------------------	--------------------	-------------------	--------------------

(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。

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

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

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	18,646,231.85	76,180,709.04
0-3 个月（含 3 个月，下同）	1,221,185.78	7,161,212.58
4-12 个月	17,425,046.07	69,019,496.46
1 至 2 年	125,930,991.62	180,901,710.95
2 至 3 年	154,700,969.11	119,526,394.62
3 年以上	168,689,659.13	118,400,565.50
3 至 4 年	113,923,738.32	87,911,809.63
4 至 5 年	26,749,604.98	1,280,483.40
5 年以上	28,016,315.83	29,208,272.47
合计	467,967,851.71	495,009,380.11

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	467,967,851.71	100.00%	2,038,878.91	0.44%	465,928,972.80	495,009,380.11	100.00%	1,306,580.87	0.26%	493,702,799.24
其中：										
账龄组合	5,493,762.86	1.17%	2,038,878.91	37.11%	3,454,883.95	5,617,330.15	1.13%	1,306,580.87	23.26%	4,310,749.28
低风险组合	462,474,088.85	98.83%			462,474,088.85	489,392,049.96	98.87%			489,392,049.96
合计	467,967,851.71	100.00%	2,038,878.91	0.44%	465,928,972.80	495,009,380.11	100.00%	1,306,580.87	0.26%	493,702,799.24

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

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

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：
 如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：
☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：
 单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
账龄组合	1,306,580.87	725,491.89			6,806.15	2,038,878.91
合计	1,306,580.87	725,491.89			6,806.15	2,038,878.91

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
 单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：
 单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：
 (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

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
Jiawei Technology (HK) Limited	397,387,827.41	0.00	397,387,827.41	84.92%	0.00
Vidis GmbH	28,016,315.83	0.00	28,016,315.83	5.99%	0.00
深圳市珈能贸易有限公司	18,893,977.68	0.00	18,893,977.68	4.04%	0.00
Jiawei Technology (Vietnam)	9,849,057.78	0.00	9,849,057.78	2.10%	0.00
深圳珈伟低碳科技有限公司	7,046,426.75	0.00	7,046,426.75	1.51%	0.00
合计	461,193,605.45	0.00	461,193,605.45	98.56%	0.00

2、其他应收款
 单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,000,000.00	1,000,000.00
其他应收款	890,770,611.21	876,569,805.62
合计	891,770,611.21	877,569,805.62

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
普通股股利	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	1,000,000.00	1,000,000.00

2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
金昌国源电力有限公司	1,000,000.00	1年以上	消缺事项未完成	未发生减值。
合计	1,000,000.00			

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	894,168,374.34	878,650,407.28
保证金、押金	2,082,000.00	3,007,112.00
应收出口退税款	83,781.87	83,781.87
坏账准备	-5,563,545.00	-5,171,495.53
合计	890,770,611.21	876,569,805.62

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	342,360,476.47	580,012,180.47
0-3 个月（含 3 个月，以下同）	210,245,459.25	282,607,944.98
4-12 个月	132,115,017.22	297,404,235.49
1 至 2 年	162,292,504.41	108,523,522.25
2 至 3 年	230,603,584.93	43,893,854.29
3 年以上	161,077,590.40	149,311,744.14
3 至 4 年	47,226,127.32	41,417,021.02
4 至 5 年	23,557,952.91	21,733,445.61
5 年以上	90,293,510.17	86,161,277.51
合计	896,334,156.21	881,741,301.15

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00	0.11%	1,000,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	0.11%	1,000,000.00	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	895,334,156.21	99.89%	4,563,545.00	0.51%	890,770,611.21	880,741,301.15	99.89%	4,171,495.53	0.47%	876,569,805.62
其中：										
保证金账龄组	2,082,000.00	0.23%	208,200.00	10.00%	1,873,800.00	3,007,112.00	0.34%	300,711.20	10.00%	2,706,400.80

合										
账龄组合	27,430,944.25	3.06%	4,355,345.00	15.88%	23,075,599.25	26,328,581.89	2.99%	3,870,784.33	14.70%	22,457,797.56
低风险组合	865,821,211.96	96.60%			865,821,211.96	851,405,607.26	96.56%			851,405,607.26
合计	896,334,156.21	100.00%	5,563,545.00	0.62%	890,770,611.21	881,741,301.15	100.00%	5,171,495.53	0.59%	876,569,805.62

按单项计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
其他	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00		

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额	4,171,495.53		1,000,000.00	5,171,495.53
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	392,049.47			392,049.47
2026 年 6 月 30 日余额	4,563,545.00		1,000,000.00	5,563,545.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款	5,171,495.53	392,049.47				5,563,545.00
合计	5,171,495.53	392,049.47				5,563,545.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
珈伟（上海）光伏电力有限公司	往来款	284,989,198.86	1 年以内、1 年以上	31.79%	
珈伟隆能固态储能科技如皋有限公司	往来款	143,646,744.26	1 年以内、1 年以上	16.03%	
深圳市珈柏新能源科技有限公司	往来款	52,183,000.00	1 年以内	5.82%	
云浮珈益电力科技有限公司	往来款	49,269,125.47	1 年以内、1-2 年	5.50%	
深圳珈伟低碳科技有限公司	往来款	42,880,992.42	1 年以内、1 年以上	4.78%	
合计		572,969,061.01		63.92%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,597,314,640.19	1,177,400,188.52	1,419,914,451.67	2,596,814,640.19	1,177,400,188.52	1,419,414,451.67
合计	2,597,314,640.19	1,177,400,188.52	1,419,914,451.67	2,596,814,640.19	1,177,400,188.52	1,419,414,451.67

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
江苏华源新能源科技有限公司	408,262,961.00	1,143,400,188.52					408,262,961.00	1,143,400,188.52
珈伟（上海）光伏电力有限公司	711,100,119.07						711,100,119.07	
深圳珈伟	85,047,90						85,047,90	

储能科技有限公司	7.81						7.81	
Jiawei Technology (HK) Limited	43,787,059.10						43,787,059.10	
深圳市国创珈伟石墨烯科技有限公司		34,000,000.00						34,000,000.00
厦门珈伟太阳能科技有限公司	5,420,090.65						5,420,090.65	
珈伟科技（深圳）有限公司	12,429,688.94		500,000.00				12,929,688.94	
深圳珈伟低碳科技有限公司	153,366,624.10						153,366,624.10	
深圳珈湾新能源科技有限公司	1.00						1.00	
合计	1,419,414,451.67	1,177,400,188.52	500,000.00				1,419,914,451.67	1,177,400,188.52

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,187,691.92	1,909,766.30	51,872,989.22	42,514,339.04
其他业务	15,292,137.25	3,943,876.98	21,154,236.27	4,983,513.85
合计	17,479,829.17	5,853,643.28	73,027,225.49	47,497,852.89

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益		-1,412,050.67
合计		-1,412,050.67

6、其他

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

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	557,236.46	主要是出售光伏电站及子公司退租收益。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	435,607.62	主要是子公司收到政府补助。
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	209,668.14	主要是理财产品收益。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	393,718.63	主要为公司冲回部分前期对单一客户计提的应收款项坏账。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,232,283.14	主要是子公司往来款核销。
减：所得税影响额	59,540.22	
少数股东权益影响额（税后）	240,676.14	
合计	4,528,297.63	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	-0.68%	-0.0115	-0.0115
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-1.00%	-0.0170	-0.0170

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、其他

珈伟新能源股份有限公司

法定代表人：郭砚君

2026 年 8 月 22 日