

公司代码：601012

公司简称：隆基绿能

隆基绿能科技股份有限公司

2024 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人李振国、主管会计工作负责人刘学文及会计机构负责人（会计主管人员）刘学文声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
不适用。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展规划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅第三节“五、（一）可能面对的风险”部分的内容。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	7
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理.....	22
第五节	环境与社会责任.....	24
第六节	重要事项.....	33
第七节	股份变动及股东情况.....	50
第八节	优先股相关情况.....	55
第九节	债券相关情况.....	56
第十节	财务报告.....	59

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表
	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
隆基绿能、公司、本公司、母公司	指	隆基绿能科技股份有限公司
宁夏隆基	指	宁夏隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
银川隆基	指	银川隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
银川隆基光伏	指	银川隆基光伏科技有限公司，公司的全资子公司
保山隆基	指	保山隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
楚雄隆基	指	楚雄隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
曲靖隆基	指	曲靖隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
禄丰隆基	指	禄丰隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
香港隆基	指	LONGi (H.K.) Trading Limited, 公司的全资子公司
鄂尔多斯隆基	指	鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
美国乐叶光伏	指	LONGi Solar Technology (U.S.) INC., 公司的全资子公司
德国乐叶光伏	指	LONGi Solar Technologie GmbH, 公司的全资子公司
香港乐叶光伏	指	LONGi Solar Technology (H.K.) Limited, 香港隆基的全资子公司
乐叶光伏	指	隆基乐叶光伏科技有限公司，公司的全资子公司
泰州乐叶光伏	指	泰州隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
西安乐叶光伏	指	西安隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
陕西乐叶光伏	指	陕西隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
滁州乐叶光伏	指	滁州隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
西咸新区乐叶光伏	指	隆基乐叶光伏科技（西咸新区）有限公司，乐叶光伏的全资子公司
宁夏乐叶光伏	指	宁夏隆基乐叶科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
嘉兴乐叶光伏	指	嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
嘉兴光伏科技	指	嘉兴隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
芜湖光伏科技	指	芜湖隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
泰州光伏科技	指	泰州隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
鄂尔多斯光伏科技	指	鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
马来西亚隆基	指	LONGi MALAYSIA SDN. BHD., 原名 LONGi (Kuching) SDN. BHD, 公司间接持股的全资子公司
海南隆基	指	海南隆基绿能科技有限公司，公司的全资子公司

NWestern 越南	指	NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED, 海南隆基的全资子公司
越南光伏	指	VINA SOLAR TECHNOLOGY CO., LTD, 公司的全资子公司
越南电池	指	VINA CELL TECHNOLOGY CO., LTD, 公司的全资子公司
西咸新区光伏科技	指	隆基绿能光伏科技(西咸新区)有限公司, 乐叶光伏的全资子公司
鹤山光伏科技	指	鹤山隆基光伏科技有限公司, 乐叶光伏的全资子公司
古晋乐叶光伏	指	LONGi Technology (Kuching) SDN. BHD, 乐叶光伏的全资子公司
铜川光伏科技	指	铜川隆基光伏科技有限公司, 乐叶光伏的全资子公司
荷兰隆基	指	LONGi (Netherlands) Trading B.V., 香港隆基的全资子公司
绿能投资	指	西安隆基绿能投资有限公司, 原名西安隆基绿能创投管理有限公司, 公司的全资子公司
隆基氢能	指	西安隆基氢能科技有限公司, 绿能投资的控股子公司
无锡氢能	指	无锡隆基氢能科技有限公司, 隆基氢能的全资子公司
西安氢能	指	西安隆基氢能新材料有限公司, 隆基氢能的全资子公司
清洁能源	指	西安隆基清洁能源有限公司, 公司的全资子公司
海南州隆跃清洁能源	指	海南州隆跃新能源有限公司, 清洁能源的控股子公司
同心隆基	指	同心县隆基新能源有限公司, 公司的参股公司
隆基天华	指	中宁县隆基天华新能源有限公司, 公司的参股公司
四川永祥	指	四川永祥新能源有限公司, 公司的参股公司
云南通威	指	云南通威高纯晶硅有限公司, 公司的参股公司
森特股份	指	森特士兴集团股份有限公司, 公司的参股公司
Illuminate	指	Illuminate USA LLC, 公司的参股公司
铜川峡光	指	铜川市峡光新能源发电有限公司, 清洁能源的参股公司
平煤隆基	指	平煤隆基新能源科技有限公司, 乐叶光伏的参股公司
中宁新能源	指	中宁县隆基光伏新能源有限公司, 清洁能源的参股公司
大庆新能源	指	大庆市辉庆新能源有限公司, 清洁能源的参股公司
浙江中晶	指	浙江中晶科技股份有限公司, 公司的参股公司
肇州新能源	指	肇州县隆辉新能源有限公司, 清洁能源的参股公司
芮成隆泰	指	西安芮成隆泰新能源有限公司, 清洁能源的参股公司
意美旭	指	意美旭智芯能源科技有限公司, 乐叶光伏的参股公司
《公司章程》	指	《隆基绿能科技股份有限公司公司章程》
股东大会	指	隆基绿能科技股份有限公司股东大会
董事会	指	隆基绿能科技股份有限公司董事会

监事会	指	隆基绿能科技股份有限公司监事会
《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》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
报告期	指	2024 年 1-6 月
元、万元	指	人民币元、人民币万元，特别注明的除外
多晶硅料	指	纯度为 99.9999%以上的高纯硅材料
硅棒	指	由多晶硅原料生长成的棒状的硅单晶体，晶体形态为单晶
硅片	指	由单晶硅棒或多晶硅锭切割形成的方片或八角形片
太阳能电池	指	太阳能发电单元，利用光电转换原理使太阳的辐射光能通过半导体物质转变为电能的一种器件，又称为“光伏电池”
太阳能组件	指	由若干个太阳能电池通过串并联的方式封装而成，可以单独使用，也可以串联或并联使用，作为离网或并网太阳能供电系统的发电单元
P 型电池	指	以 P 型单晶硅片为原料的太阳能电池。在单晶硅生产过程中掺入三价元素（如硼），使之取代硅原子，形成 P 型单晶硅
N 型电池	指	以 N 型单晶硅片为原料的太阳能电池。在单晶硅生产过程中掺入五价元素（如磷），使之取代硅原子，形成 N 型单晶硅
MW	指	兆瓦，功率单位，1 兆瓦=1,000 千瓦
GW	指	吉瓦，功率单位，1 吉瓦=1,000 兆瓦
PERC	指	发射极钝化和背面接触（Passivated Emitter and Rear Contact）电池技术，利用特殊材料在电池片背面形成钝化层作为背反射器，增加长波光的吸收，同时增大 p-n 极间的电势差，降低电子复合，提高效率。
TOPCon	指	隧穿氧化层钝化接触（Tunnel Oxide Passivated Contact）电池技术，在电池背面制备一层超薄氧化硅，然后再沉积一层掺杂硅薄层，二者共同形成了钝化接触结构，有效降低表面复合和金属接触复合，提高电池效率。
HJT	指	具有本征非晶层的异质结电池技术（Heterojunction Technology），在电池片里同时存在晶体和非晶体级别的硅，非晶硅的出现能更好地实现钝化效果，具有工艺流程短，双面率高等特点。
BC	指	背接触（Back Contact）电池技术，把正负电极都置于电池背面，正面没有金属电极遮挡，最大限度地利用入射光，减少光学损失，带来更多有效发电面积，拥有高转换效率和完美外观。BC 电池兼容性强，可与 HJT、TOPCon 等技术叠加降低成本，提高电池效率。
晶硅-钙钛矿叠层	指	钙钛矿太阳电池和传统晶硅太阳电池叠加形成的双结太阳电池，宽带隙钙钛矿材料吸收短/中波段入射光，窄带系单晶硅材料吸收中/长波段入射光，可实现太阳光谱的高效组合利用和开路电压的叠加，实现更高光电转换效率。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	隆基绿能科技股份有限公司
公司的中文简称	隆基绿能
公司的外文名称	LONGi Green Energy Technology Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	LONGi
公司的法定代表人	李振国

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘晓东	王皓
联系地址	西安市经济技术开发区尚苑路8369号	西安市经济技术开发区尚苑路8369号
电话	投资者热线：自2024年8月31日起启用新热线 029-86473930，原热线 029-81566863/86519912将停用 总机：4008601012	投资者热线：自2024年8月31日起启用新热线 029-86473930，原热线 029-81566863/86519912将停用 总机：4008601012
传真	029-86689601	029-86689601
电子信箱	longi-board@longi.com	longi-board@longi.com

三、基本情况变更简介

公司注册地址	西安市长安区航天中路 388 号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	西安市经济技术开发区尚苑路 8369 号
公司办公地址的邮政编码	710018
公司网址	http://www.longi.com
电子信箱	longi-board@longi.com
报告期内变更情况查询索引	无

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	无

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	隆基绿能	601012	隆基股份

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	38,528,702,860.54	64,652,383,091.16	-40.41
归属于上市公司股东的净利润	-5,243,344,677.95	9,178,377,606.99	-157.13
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-5,276,611,337.66	9,060,124,666.07	-158.24
经营活动产生的现金流量净额	-6,413,098,864.02	5,196,965,684.96	-223.40
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	64,396,110,127.79	70,492,311,268.60	-8.65
总资产	158,962,649,160.90	163,969,201,409.91	-3.05

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	-0.69	1.21	-157.02
稀释每股收益(元/股)	-0.69	1.20	-157.50
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.70	1.20	-158.33
加权平均净资产收益率(%)	-7.71	13.69	减少21.40个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-7.76	13.52	减少21.28个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额
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	-183,706,790.13
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	179,498,702.13
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	85,302,466.06
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-25,245,636.92
减：所得税影响额	21,726,715.30
少数股东权益影响额（税后）	855,366.13
合计	33,266,659.71

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

十、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）所属行业发展情况

在全球能源转型共识和光伏经济性的驱动下，2024 年上半年全球光伏市场保持较快增长，同时光伏主产业链供给端产能大幅增加，总体呈现量增价跌、盈利下滑的局面。根据国家能源局数据，上半年我国光伏新增装机 102.48GW，同比增长 30.68%，占我国新增电力装机的 67%，在电力供应中的重要地位日益凸显。海外市场多元化、分散化趋势加深，欧美新增装机增速有所放缓，中东非、南亚、拉美等新兴地区受益于能源转型、资源优势等因素高速增长。从出口数据来看，上半年我国组件出口同比增长近 20%，欧洲仍然是我国最大的组件出口市场，巴基斯坦、印度、沙特分别跃升为我国第二大、第四大和第五大组件出口国。在制造端，上半年我国多晶硅、硅片产量同比增长超 58%，电池、组件产量同比增长超 32%，国内供给大幅增加，阶段性供需错配形势持续加剧，主产业链价格进一步下行并跌破企业成本，行业内企业已出现经营困难的局面。

在技术发展趋势方面，TOPCon、BC 等新型技术加快对 PERC 产能的替代。公司基于 BC 技术连续刷新晶硅电池转换效率的世界纪录，HPBC 2.0 量产线电池效率已达到 26.6%，随着 BC 技术产业化降本提效的持续突破，其作为晶硅技术的最佳平台，受到越来越多的关注和市场认可，推动 BC 技术产业化、规模化提速。

在海外贸易政策方面，报告期内，美国取消为期两年的东南亚进口光伏组件关税减免，并对原产于东南亚四国（柬埔寨、马来西亚、泰国、越南）的光伏电池片和组件发起双反调查；印度 ALMM 清单生效；巴西、南非对光伏产品进口加征关税。一系列贸易壁垒加码，加大了我国光伏企业出海的不确定性，加速光伏供应链的全球化和多元化发展。

整体来看，面对近两年行业产能的快速扩张，叠加复杂的全球贸易环境，行业已经进入到深度调整期，只有在技术创新、成本管控、营销网络、运营能力、资金储备等各方面取得竞争优势的企业才能保持领先。

（二）公司主营业务

公司致力于成为全球最具价值的太阳能科技公司，以“善用太阳光芒，创造绿能世界”为使命，秉承“稳健可靠、科技引领”的品牌定位，聚焦科技创新，构建单晶硅片、电池组件、工商业分布式解决方案、绿色能源解决方案、氢能装备五大业务板块，形成支撑全球零碳发展的“绿电”+“绿氢”产品和解决方案。作为全球领军的光伏企业，公司单晶硅片出货量连续九年蝉联全球第一，单晶组件出货量多年位居全球前列。

目前，公司主营产品单晶硅棒、硅片生产基地主要集中于陕西（西安）、宁夏（银川、中宁）、云南（丽江、保山、曲靖、楚雄、腾冲）、内蒙古（鄂尔多斯）和马来西亚（古晋）；单晶电池生产基地主要集中于陕西（西安）、宁夏（银川）、江苏（泰州）、内蒙古（鄂尔多斯）、马来西亚（古晋）和越南（北江）；组件生产基地主要集中于安徽（滁州、芜湖）、浙江（衢州和嘉兴）、江苏（泰

州)、陕西(西安和咸阳)、山西(大同)、青海省(海南州)、越南(北江)、马来西亚(雪兰莪)和美国(俄亥俄州);光伏制氢目前布局在江苏(无锡)、陕西(西安);公司在国内外提供多场景“绿电+绿氢”系统解决方案。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

公司坚持“以创新求发展”的理念,聚焦未来产业技术,持续引领高效技术迭代和产业变革,长期以来在技术研发、品质与品牌、全球化布局、财务稳健、可持续发展等方面保持行业领先,详见公司2023年年度报告核心竞争力分析部分以及本节经营情况的讨论与分析部分。

三、经营情况的讨论与分析

2024年上半年,全球光伏新增装机在高基数下保持了较快增长,然而行业供需错配形势加剧,产业链价格持续下行,海外贸易壁垒持续加码,技术迭代加速演进,给企业经营带来了前所未有的严峻挑战。面临复杂的经营形势,公司聚焦“走进客户”,以科技创新为引领,坚定围绕BC技术平台深入布局,以领先的产品力、创新力和组织力,构建穿越行业底部周期的竞争优势。报告期内,公司量产迭代技术和前瞻性研发连续突破,泰睿硅片技术取得行业内近十年来的实质性重大创新,HPBC 2.0产品技术性能全面领先,推动BC技术量产产品全场景、长周期优势凸显,以创新驱动行业高质量健康发展。凭借在光伏技术创新、产品研发、先进制造等方面的卓越表现,公司入选2024年《财富》中国科技50强。

面对产业深度调整期的剧烈波动,公司积极调整产销节奏,2024年上半年实现硅片出货量44.44GW(对外销售21.96GW);电池对外销售2.66GW;组件出货量31.34GW,其中亚太区域销量同比大幅增长超140%,组件产品凭借优异性能连续第6年获得RETIC“最高成就”奖,连续第7次获得PVEL可靠性测试“最佳表现”奖。然而,受产业链价格持续大幅下降和存货减值计提影响,2024年上半年,公司实现营业收入385.29亿元,实现归属于上市公司股东的净利润-52.43亿元,归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润-52.77亿元。

报告期内,公司取得的重要成果如下:

(一) BC全场景产品价值凸显,HPBC 2.0卓越性能领跑高效技术

在行业供给侧同质化竞争加剧的产业格局下,产品高效化、场景化、差异化成为突破内卷的关键。报告期内,公司实现HPBC 2.0量产技术里程碑式突破,电池量产线全线贯通,技术成本全面达标,基于BC技术平台,形成集中式、分布式场景全覆盖的领先产品布局,引领行业进入高效率发展的新阶段。

基于高效HPBC 2.0电池技术,公司推出面向集中式市场的双面组件产品Hi-MO 9,通过导入先进复合钝化技术和高可靠性背接触互联技术,叠加公司高品质泰睿硅片的电阻集中度高、吸杂效果好和机械性能强等核心优势,组件量产功率高达660W,高于同规格TOPCon组件30W以上,

组件转换效率大幅跃升至 24.43%，双面率突破 70%，抗隐裂能力提升 80%，温度系数、衰减、抗光线辐照不均等方面较 TOPCon 产品有明显优势，卓越性能大幅领先行业。分布式产品升级方面，Hi-MO X6 Max 系列产品导入 2382×1134mm 最优组件尺寸设计、先进的泰睿核心技术，组件量产转换效率提高至 23.3%，可靠性大幅提升，基于 HPBC 2.0 的分布式多元化场景产品将陆续推出。

为了提升客户满意度，公司精准洞察客户差异化需求，行业内率先推出解决客户痛点的防积灰、耐湿热、抗冰雹等产品，以及面向高端户用的极致全黑、别墅专用组件等艺术美学产品，引领行业场景化产品创新。上半年公司 BC 组件出货量约 10GW，优异发电性能和低衰减表现获大量市场实证，经国家太阳能光伏产品质量检验检测中心(CPVT)长达 7 个月的户外实证，公司 Hi-MO X6 防积灰组件较常规组件月均发电增益达 2.84%，最高月相对增益达 5.4%。

(二) 全方位筑牢技术护城河，研发成果连续刷新世界纪录

公司坚持“以创新求发展”，2024 年上半年，公司实现革新性泰睿硅片和 HPBC 2.0 技术成果产业化的同时，高效封装、0BB 技术、关键材料等提效降本技术开发持续突破。基于全新封装方案，实现 HPBC 2.0 组件功率大幅提升 10W 以上，可靠性全面强化。公司背接触晶硅异质结太阳能电池（HBC）光电转换效率突破 27.30%（经德国哈梅林太阳能研究所权威认证），BC 组件（72 版型-单面）研发转换效率实现 25.64%（经 TÜV 南德权威认证），分别刷新单晶硅太阳能电池和组件效率世界纪录。公司围绕 BC 技术合作及产业化，已形成了成熟的生态链体系，报告期内，公司启用嘉兴全球分布式研发中心，发布“伙伴+隆基”协同创新生态体系，持续推进产业链创新共赢。截至报告期末，公司已获得各类已授权专利数量 3,166 项，拥有 BC 技术专利数量近 200 项，全方位筑深筑牢领先技术护城河。

在下一代技术前瞻性研发方面，公司晶硅-钙钛矿叠层电池转换效率突破 34.6%，连续刷新硅基-钙钛矿叠层世界纪录；商业化 M6 尺寸的晶硅-钙钛矿叠层电池权威认证效率达到 30.1%，取得商业化应用的突破性进展。此外报告期内，凭借在光伏领域的突出技术贡献，公司主持和参与的两项科研项目分别荣获国家科技进步二等奖、国家技术发明二等奖，成为我国光伏领域首次以第一完成单位、第一完成人获得国家科技领域最高荣誉的民营企业。

(三) 灯塔工厂引领精益制造升级，优势产能布局行业领先

隆基嘉兴工厂是全球光伏行业唯一的“灯塔工厂”，智能化、数字化处于全球领先水平。报告期内，公司深度融合工业互联网、大数据、人工智能、数字孪生等技术应用，赋能产品自动化、柔性化、智能化生产，战略性布局先进产能，构建先发优势。目前，公司高品质 N 型泰睿硅片已实现量产导入，品质效率提升已获电池端验证；随着西咸新区一期年产 12.5GW 电池和铜川 12GW 电池等 BC 二代项目建设和产能改造项目推进，HPBC 2.0 产品将于 2024 年底进入规模上市，预计 2025 年底前公司 BC 产能将达到 70GW（其中 HPBC 2.0 产能约 50GW），2026 年底国内电池基地计划全部迁移至 BC 产品。公司围绕供应链追溯管理体系、绿色可持续采购、本土化运营提升全球化能力，已实现北美区域出货顺畅通关，美国 5GW 组件工厂已经正式投产，对北美地区业务开拓形成了有力支持。

（四）聚焦长期稳健经营，积极应对行业竞争成效显著

在激烈竞争的行业下行周期中，公司聚焦长期稳健经营，持续推进精兵简政，提高运营效率。建设以客户为中心的高效组织，加强渠道下沉和价值营销，强化与客户的链接和交互，获单能力大幅提升。深化“研产供销”协同，推动集成供应链数字化变革落地，有效应对红海事件物流挑战，有力保障全流程端到端高质量交付。聚焦全价值链降本，硅片和 TOPCon 产品成本行业领先，HPBC 2.0 和 TOPCon 成本在电池端基本持平。以底线思维有效管控经营风险，强化现金流管理和资产周转，持续保持优秀的财务健康水平。凭借领先的生产制造能力和可靠性，公司已连续第 18 次蝉联 PV-Tech 组件可融资性最高评级 AAA。

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

适用 不适用

详见上述“三、经营情况的讨论与分析”。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	38,528,702,860.54	64,652,383,091.16	-40.41
营业成本	35,579,171,022.74	51,762,180,585.67	-31.26
销售费用	1,329,358,022.10	1,123,602,075.25	18.31
管理费用	1,738,404,716.56	2,140,247,787.81	-18.78
财务费用	-305,384,216.41	-1,360,278,236.59	不适用
研发费用	885,184,926.73	975,810,828.94	-9.29
经营活动产生的现金流量净额	-6,413,098,864.02	5,196,965,684.96	-223.40
投资活动产生的现金流量净额	-3,781,643,379.64	-1,408,066,395.33	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	7,817,485,804.04	-2,584,719,859.94	不适用

营业收入变动原因说明：产品价格下降。

营业成本变动原因说明：原材料价格下降及产线降本管理。

销售费用变动原因说明：市场推广费用增加。

管理费用变动原因说明：本年无股权激励费用；推行精兵简政，与人工和业务相关费用降低。

财务费用变动原因说明：汇兑收益减少。

研发费用变动原因说明：推行精兵简政，与人工和业务相关费用降低。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：兑付到期票据较多、预收货款减少等导致经营性现金净流出增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：联营企业分红减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：借款等融资流入增加。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上年期末数	上年期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金额 较上年期末变 动比例 (%)	情况说明
交易性金融资产	20,660,406.20	0.01	30,848,123.74	0.02	-33.03	证券投资公允价值下降。
应收票据	642,350,006.19	0.40	296,310,630.64	0.18	116.78	已背书未终止确认的票据增加。
应收款项融资	372,167,212.61	0.23	786,589,947.93	0.48	-52.69	本期票据背书、贴现增加。
递延所得税资产	3,178,785,698.40	2.00	2,257,867,491.91	1.38	40.79	可抵扣亏损增加。
其他非流动资产	835,002,575.61	0.53	1,317,969,525.87	0.80	-36.64	预付设备款、预付工程款减少。
短期借款	300,122,000.00	0.19			不适用	借款融资增加。
预收款项	26,077,138.09	0.02	17,874,398.65	0.01	45.89	预收固定资产处置款增加。
应付职工薪酬	1,188,536,148.01	0.75	2,368,482,887.29	1.44	-49.82	本期支付上年年终奖。
应交税费	430,678,811.35	0.27	1,200,350,448.26	0.73	-64.12	利润下降导致应交企业所得税、增值税减少。
一年内到期的非流动负债	3,068,221,065.65	1.93	1,502,096,282.15	0.92	104.26	一年内到期的长期借款增加。
长期借款	10,548,400,000.00	6.64	5,274,200,000.00	3.22	100.00	借款融资增加。

其他说明

无。

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 197.81（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 12.44%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

其他说明

公司境外资产主要为海外的全资子公司，包括香港隆基、马来西亚隆基、古晋乐叶光伏、越南光伏、越南电池、NWestern 越南、美国乐叶光伏等。

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

截至本报告期末，公司受限资产账面价值为 23.64 亿元，主要为银行保证金等，具体请详见本报告“第十节、七、31、所有权或使用权受限资产”。

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析**1. 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

截至报告期末，公司长期股权投资账面余额为 94.67 亿元，较年初增加 1.74 亿元，增幅 1.87%。

(1).重大的股权投资

□适用 √不适用

(2).重大的非股权投资

√适用 □不适用

序号	项目名称	实施主体	董事会审批的预计总投资额（亿元）	项目进度	资金来源

1	鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目	鄂尔多斯隆基	107.54	已部分投产	自筹资金
2	鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	鄂尔多斯光伏科技	70.24	已全部投产	自筹资金
3	芜湖光伏年产 10GW 单晶组件项目	芜湖光伏科技	25.19	已部分投产	自筹资金
4	马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	马来西亚隆基	21.25	已部分投产	自筹资金
5	鹤山年产 10GW 单晶组件项目	鹤山光伏科技	19.99	首车间预计 2024 年第三季度开始逐步投产	自筹资金
6	芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目	芜湖光伏科技	25.94	根据市场情况暂缓投资进度	募集资金（注 1）+自筹资金
7	铜川年产 12GW 单晶电池项目	铜川光伏科技	39.15	项目建设中，预计 2025 年 3 月开始投产	自筹资金
8	隆基绿能光伏（西咸新区）一期年产 12.5GW 高效 BC 电池项目	西咸新区光伏科技	32.06	项目建设中，预计 2024 年底开始投产	自筹资金

注：

1、经公司第五届董事会 2023 年第六次会议、2022 年年度股东大会审议通过，公司将原计划投入 2021 年度可转债募投项目——宁夏乐叶年产 5GW 高效单晶电池项目（一期 3GW）建设的募集资金 108,000 万元，变更用于投资建设芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目，具体情况详见公司 2023 年 5 月 6 日、2023 年 5 月 19 日披露的相关公告。

2、项目实际投资额将根据市场情况调整。

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

详见本报告第十节“十三、公允价值的披露”。

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	688295.SH	中复神鹰	29,850,724.82	自有资金	30,848,123.74	-10,187,717.54					20,660,406.20	交易性金融资产
合计	/	/	29,850,724.82	/	30,848,123.74	-10,187,717.54					20,660,406.20	/

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

√适用 □不适用

(1). 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

□适用 √不适用

(2). 报告期内以投机为目的的衍生品投资

□适用 √不适用

其他说明

公司第五届董事会 2023 年第十四次会议审议通过了《关于 2024 年开展外汇衍生品交易的议案》，同意公司及下属子公司 2024 年以自有资金开展外汇衍生品交易业务，申请交易金额为任意时点最高余额不超过等值美元 40 亿元，自 2024 年 1 月 1 日起至 2024 年 12 月 31 日止。公司董事会授权经营层在此金额范围内根据业务情况、实际需要审批外汇衍生品交易业务申请。具体情况详见公司 2023 年 12 月 7 日披露的相关公告。

报告期内，公司未发生相关外汇衍生品交易。

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要控股公司情况如下：

单位：万元 币种：人民币

公司名称	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
乐叶光伏 (单体报表)	光伏电池、组件制造和销售	360,000 万元人民币	5,404,978.41	1,068,178.30	2,332,377.23	-114,587.88	-89,377.15
银川隆基	硅棒、硅片制造和销售	100,000 万元人民币	764,104.57	697,573.84	181,789.07	-9,618.54	-8,311.39
滁州乐叶光伏	光伏组件制造和销售	50,000 万元人民币	695,983.38	186,421.92	643,378.96	-24,841.79	-21,016.30
西咸新区乐叶光伏	光伏电池制造和销售	120,000 万元人民币	994,392.26	265,444.35	406,770.92	-57,229.42	-47,506.44
泰州光伏科技	光伏电池、组件制造和销售	15,000 万元人民币	331,582.61	-36,662.17	389,140.66	-32,063.10	-23,314.36
鄂尔多斯光伏科技	光伏电池制造和销售	180,000 万元人民币	788,453.81	67,049.20	254,277.38	-79,196.21	-66,249.09
马来西亚隆基	硅棒、硅片、电池、组件制造和销售	315,066.03 万林吉特	815,203.09	449,307.53	158,088.42	-66,967.62	-67,998.44

美国乐叶光伏	光伏产品销售贸易	5,000 美元	244,747.52	-133,475.57	191,376.23	75,850.23	75,870.41
--------	----------	----------	------------	-------------	------------	-----------	-----------

注：主要控股子公司包括其总资产、净资产、营业收入、营业利润、净利润中任一指标占上市公司合并报表对应财务指标 10%以上的子公司。

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

适用 不适用

1、国际贸易政策风险

光伏作为全球能源转型的重要支撑，得到了世界各国的大力扶持。中国是全球最大的光伏产品制造国和出口国，在产业规模、技术、成本等方面拥有绝对领先优势。近年来，为扶持本土光伏制造业发展，欧美、印度、巴西等主要光伏市场频繁出台升级贸易壁垒措施，为光伏产品出口及海外产能运营带来较大的不确定性风险。

公司将及时跟踪海外贸易政策变化，通过持续优化全球产能布局，提升海外市场抗风险能力。

2、市场竞争风险

光伏行业发展具有周期性，自 2023 年以来的供需失衡推动行业进入深度调整，低价竞争造成企业短期盈利和现金流承压，新技术快速迭代加大企业投资回报风险。在激烈的市场竞争中，公司如果不能持续巩固提升市场地位，可能面临竞争力和盈利能力下降的风险。

公司在技术、规模、成本以及品牌等方面处于行业领先地位，将坚持产品领先战略，围绕 BC 技术平台和差异化产品布局构建长期竞争优势，通过降本增效和风险管控提升组织运营效率，以率先在激烈的市场竞争中突围而出。

3、供应链管理风险

近年来，我国光伏产业发展不均衡，产业链价格持续大幅波动，技术快速迭代，对上下游供应链协同提出更高要求。作为全球化程度较高的产业，地缘冲突加剧，也会冲击光伏供应链安全稳定。光伏企业未来在供应链协作、成本管控、库存管理、精准交付等方面面临一定挑战。

公司将强化行业洞察，加强内部“供产销研”协同，深化产业链战略合作，构建深度绑定的合作模式，借助数字化集成管理手段，形成具备前瞻性、敏捷高效的供应链体系。

4、全球化运营风险

随着海外市场的快速增长以及公司全球化战略的推进，公司已在马来西亚、越南、美国等地布局生产基地，建立了覆盖全球大多光伏市场的营销渠道，境外收入占比较高。受地缘政治博弈以及法律体系、文化差异等因素影响，企业全球化运营中可能会在贸易政策、税收、劳动用工、

知识产权等方面存在一定风险，海外基础设施配套、供应链体系、营商环境等也会对运营效率产生影响。此外，如未来发生汇率大幅波动将会对公司海外业务的拓展增加难度，并产生汇兑损失风险。

公司将加强海外政策研究，完善海外运营合规体系，积极探索海外基地运作模式，打造本土化团队，提升全球化运营能力，并谨慎合理地运用外汇工具降低汇率风险，尽可能控制运营风险，最大程度地提升运营效率。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年年度股东大会	2024 年 6 月 17 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2024 年 6 月 18 日	详见股东大会情况说明

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

公司 2023 年年度股东大会审议通过了如下议案：

- 1、2023 年度董事会工作报告；
- 2、2023 年度监事会工作报告；
- 3、2023 年度财务决算报告；
- 4、2023 年年度报告；
- 5、2023 年度独立董事述职报告；
- 6、关于 2023 年度利润分配的预案；
- 7、关于续聘会计师事务所的议案；
- 8、关于变更注册资本并修订《公司章程》的议案；
- 9、关于提名公司独立董事候选人的议案；
- 10、关于公开发行 100 亿元公司债券的议案。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
郭菊娥	独立董事	离任
李美成	独立董事	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

公司第五届董事会 2024 年第五次会议、2023 年年度股东大会审议通过了《关于提名公司独立董事候选人的议案》，选举李美成先生为公司第五届董事会独立董事，任期自股东大会选举通

过之日（2024 年 6 月 17 日）起至公司第五届董事会届满为止。郭菊娥女士不再担任公司独立董事（具体内容请详见公司于 2024 年 6 月 7 日和 2024 年 6 月 18 日披露的相关公告）。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

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

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

报告期内，因生产规模较大和工艺特性，楚雄隆基、禄丰隆基、曲靖隆基、银川隆基、银川隆基光伏、保山隆基、宁夏隆基、西安切片厂、鄂尔多斯隆基、宁夏乐叶光伏、西安乐叶光伏、陕西乐叶光伏、泰州乐叶光伏、西咸新区乐叶光伏、鄂尔多斯光伏科技、嘉兴乐叶光伏、嘉兴光伏科技、西安氢能被纳入环境保护部门重点排污单位，公司严格实施节能减排，相关单位污染物均达标排放，具体排污信息如下：

环境监管重点单位名称	主要污染物	排放方式	排放口数量	排放浓度	执行的污染物排放标准	2024 年上半年排放量（吨）	年核定排放量（吨）
楚雄隆基	COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	1	COD: 81.41mg/L 氨氮: 1.07mg/L PH: 7.33	《污水接纳协议》	COD: 101.74 氨氮: 1.40	/
	危险废物	/	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	103.93	/
禄丰隆基	COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	1	COD: 114.86mg/L 氨氮: 1.343mg/L PH: 6.97	《污水接纳协议》	COD: 169.03 氨氮: 1.96	/
	危险废物	/	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	121.59	/
曲靖隆基	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	51.05	/

银川隆基	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	18.62	/
银川隆基光伏	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	84.22	/
保山隆基	COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	1	COD: 77.3mg/L 氨氮: 4.46mg/L PH: 7.58	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准	COD: 40.56 氨氮: 2.16	/
	颗粒物	直接排放（连续排放）	84	17.36mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准	16.22	/
	氮氧化物	直接排放（连续排放）	3	81 mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准	7.64	/
	氟化物	直接排放（连续排放）	4	0.1675 mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准	0.04	/
宁夏隆基	COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	1	COD: 74.34mg/L 氨氮: 5.50mg/L PH: 7.42	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准及《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B级标准	COD: 0.82 氨氮: 0.04	/
西安切片厂	一般污染物: COD、氨氮、PH 特征污染物: 悬浮物、石油类	间接排放（连续排放）	共2个, 南北区各1个	南北区平均 COD: 200mg/L 氨氮: 0.51mg/L PH: 7.5 悬浮物: 21.8mg/L 石油类: 2.1mg/L	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准及《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B级标准	COD: 36.55 氨氮: 0.19 悬浮物: 19.34 石油类: 0.34	COD≤225.25 氨氮≤3.52 SS≤196.1 石油类≤4.5

鄂尔多斯隆基	PH、COD、氨氮	间接排放（连续排放）	1	COD: 216.2mg/L 氨氮: 4mg/L	《电子工业水污染物排放标准》（GB39731-2020）和《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31862-2015）B 级标准	COD: 513.1 总氮: 30.4	/
	危险废物	/	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	76.1276	/
宁夏乐叶光伏	PH、COD、氨氮	间接排放（连续排放）	1	PH: 6.68 COD: 24.25mg/L 氨氮: 2.94mg/L	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD: 10.76 氨氮: 1.26	氨氮: 26.95 COD: 269.49
	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	3.11	/
西安乐叶光伏	PH、COD、氨氮、	间接排放（连续排放）	1	PH: 6.9 COD: 23mg/L 氨氮: 2.08mg/L	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD: 11.65 氨氮: 1.23	COD: 297.78 氨氮: 12.87
	危废	/	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	246.92	/
	氮氧化物	直接排放（连续排放）	6	16.25mg/m ³	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	1.04	14.85
陕西乐叶光伏	PH、COD、氨氮	间接排放（连续排放）	1	PH: 7.7 COD: 13.9mg/L 氨氮: 0.19mg/L	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD: 5.90 氨氮: 0.08	COD: 180 氨氮: 3.40
	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	50.28	/
泰州乐叶光伏	PH、COD、氨氮	间接排放（连续排放）	1	PH 值: 7.8 COD: 22.32mg/L 氨氮: 0.13mg/L	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD: 10.3 氨氮: 0.064	COD: 90.37 氨氮: 9.04

西咸新区乐叶光伏	PH、COD、氨氮	间接排放（连续排放）	1	COD: 32.31mg/L 氨氮: 0.61mg/L	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD: 130.42 氨氮: 3.76	COD: 1010.92 氨氮: 212.29
	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	338.35	/
鄂尔多斯光伏科技	PH值、COD、氨氮	间接排放（连续排放）	1	PH值: 7.24 COD: 37.51mg/L 氨氮: 4.05mg/L	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD: 99.52 氨氮: 10.75	/
嘉兴乐叶光伏	非甲烷总烃、颗粒物、二氧化硫、氮氧化物	间接排放（连续排放）	7	非甲烷总烃: 20mg/m ³ 颗粒物: 3.3mg/m ³ 二氧化硫: 3mg/m ³ 氮氧化物: 3mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准	非甲烷总烃: 8.2 颗粒物: 0.21 二氧化硫: 0.023 氮氧化物: 0.21	非甲烷总烃: 27
	危险废物	/	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	103.41	/
嘉兴光伏科技	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	122.3	/
西安氢能	化学需氧量; 氨氮; 镍	间接排放（间歇排放）	1	化学需氧量: 46mg/L 氨氮: 0.84mg/L 镍: 0.11mg/L	出水水质达到与园区进水水质限值	化学需氧量: 0.48 氨氮: 0.01 镍: 0.0004	化学需氧量: 1.05 氨氮: 0.02 镍: 0.001

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

报告期内公司环境监管重点单位的防治污染设施运行正常，污染物均经处理后达标排放，具体情况如下：

(1) 楚雄隆基：建有芬顿+高效沉淀+组合气浮+水解酸化+沉淀+活性污泥法废水处理系统，设计处理量 9717m³/d，目前运行处理量 7291m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放。建有 1 座危废存储库，面积 200 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(2) 禄丰隆基：建有芬顿+高效沉淀+组合气浮+水解酸化+沉淀+活性污泥法废水处理系统，设计处理量 11826m³/d，目前运行处理量 8195m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放。建有 1 座危废存储库，面积 200 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(3) 宁夏隆基：机加废水采用沉淀+压滤的处理方法，设计废水处理量 60m³/h，共 3 台压滤机，清洗废水采用中和+絮凝+沉淀+压滤的处理工艺。设计处理量 6150m³/d，目前运行处理量 719m³/d，均运行正常，保证了废水的达标排放。

(4) 西安切片厂：北区建有混凝沉淀一体机+综合污水处理站（规模 3800m³/d），目前运行处理量 840m³/d；南区建有综合污水处理站（处理规模 800m³/d），目前运行处理量 350m³/d，均运行正常，保证了废水的达标排放。

(5) 银川隆基光伏：建有 1 座危废贮存库，面积 900 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(6) 银川隆基：建有 2 座危废贮存库正常运行，面积 685 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(7) 曲靖隆基：建有 1 座 600 m²的危废贮存库，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(8) 保山隆基：设置 70 台布袋除尘设备、3 台干式酸雾吸附塔、14 台旋风除尘设备、1 台酸雾吸附剂除尘设备，均正常运行。机加废水采用沉淀+压滤的处理方法，设计废水处理量 26800 m³/d，目前运行处理量 3000m³/d，均运行正常，保证了废水的达标排放。

(9) 鄂尔多斯隆基：建有板框压滤+酸碱中和+混凝沉淀+水解酸化废水处理系统，设计处理量 58040m³/d，目前运行处理量 28400m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有 1 座危废贮存库，面积 1430.16 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(10) 宁夏乐叶光伏：建有物化+A2O 废水处理系统，设计处理量 20000m³/d，目前运行处理量 6000m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有 1 座危废贮存库，面积 340 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(11) 西安乐叶光伏：建有物化+反硝化+MBR 废水处理系统，设计处理量 11700m³/d，目前运行处理量 5500m³/d，运行正常，保证了废水达标排放；设置 6 套四级喷淋设备，均正常运行。建

有 2 座危废贮存库，面积 390 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(12) 陕西乐叶光伏：建有物化+生化废水处理系统，设计处理量 10000m³/d，目前运行处理量 5513m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有 1 座危废贮存库，面积 108 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(13) 泰州乐叶光伏：建有物化+A/O 废水处理系统，设计处理量 8500m³/d，目前运行处理量 5000m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放。

(14) 西咸新区乐叶光伏：建有物化+生化废水处理系统，设计处理量 36000m³/d，目前运行处理量 15000m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有 1 座危废贮存库，面积 324 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(15) 鄂尔多斯光伏科技：建有物化+生化废水处理系统，设计处理量 37000m³/d，目前运行处理量 15000m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放。

(16) 嘉兴乐叶光伏：设置 11 套 RTO 燃烧炉、活性炭吸附塔、静电除油设施，均正常运行；建有 2 座危废存储库，面积 85 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(17) 嘉兴光伏科技：建有 3 座危废存储库，面积 110 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(18) 西安氢能：不设置污水处理厂，厂区污水产生后经中转水箱，排入园区污水处理厂。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

公司环境监管重点单位均严格按照国家法律法规开展新建、改建、扩建项目环境影响评价，项目建设严格执行环保“三同时”制度，项目建成后均按期办理项目竣工环保验收。

公司环境监管重点单位均已按照国家排污许可的相关规定，取得排污许可证或排污登记。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司环境监管重点单位均已根据国家生态环境部文件要求，编制突发环境事件应急预案，并按要求至当地生态环境行政主管部门备案。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

(1) 楚雄隆基废水监测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据。每周对危废仓库检查一次。

(2) 禄丰隆基废水监测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据。每周对危废仓库检查一次。

(3) 宁夏隆基废水监测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据。

(4) 保山隆基废水、废气监测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据；颗粒物、氟化物、氮氧化物每年委托第三方监测一次。

(5) 西安切片厂废水监测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据；悬浮物、石油类每月监测一次。

(6) 鄂尔多斯隆基废水检测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据；每周对危废仓库检查一次。

(7) 宁夏乐叶光伏废水监测：流量、COD、氨氮实时在线监测，每小时上传数据；每周对危废仓库检查一次。

(8) 西安乐叶光伏废水、废气监测：流量、COD、氨氮、PH 实时在线监测，每小时上传数据；废气氮氧化物实时在线监测，每小时上传数据；每天对危废仓库检查一次。

(9) 陕西乐叶光伏废水监测：流量、COD、氨氮、pH 实时在线监测，每小时上传数据；每天对危废仓库检查一次。

(10) 泰州乐叶光伏废水监测：流量、COD、氨氮实时在线监测，每小时上传数据。

(11) 西咸新区乐叶光伏废水监测：流量、COD、氨氮实时在线监测，每小时上传数据；每周对危废仓库检查一次。

(12) 鄂尔多斯光伏科技废水监测：流量、COD、氨氮、PH 实时在线监测，每小时上传数据。

(13) 嘉兴乐叶光伏废气监测：颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、非甲烷总烃每季度监测一次；每周对危废仓库检查一次。

(14) 西安氢能废水监测：每日园区污水站对我司产生废水进行监测，明确监测值后，间歇排入园区污水站。

(15) 银川隆基光伏、曲靖隆基、银川隆基每月对危废仓库检查一次；嘉兴光伏科技每天对危废仓库检查一次。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

公司其他各子公司不断完善环境保护管理体系，优化环境管理组织机构，在环保设备设施、隐患排查治理、环境保护教育培训、应急演练及响应等方面积极投入。报告期内，各单位环保设施建设满足环保要求，污染物均达标排放，严格按照国家法律法规开展建设项目环保“三同时”，突发环境事件应急预案健全，能够有效保障环境保护责任合规履行。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

报告期内，公司积极履行社会环境责任，在各生产单元严格落实国家法律法规及标准确保环境合规的基础上，持续完善环境管理制度体系。公司秉持清洁生产及绿色发展理念，不断深化污染物减排及资源循环利用工作，包括导入新设备、新工艺，源头减少污染物产生；导入新的污染物处理工艺，提高污染物处理效率；固废分类细化，提高资源循环利用率等。公司在履行社会责任的同时，也对供应商提出了环境管理要求，协同打造绿色、可持续供应链。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

作为全球能源转型的引领者，公司在专注于高效低碳光伏产品的研发和制造的同时，积极践行节能减排和绿色发展。在生产运营环节中，公司贯彻“善用能源，绿色生产，降本增效，持续改进”的能源管理方针，报告期内，实现单位产品耗电量同比下降 12.34%、水单耗下降 19.07%，预计节电 4.0 亿度、节水 159.8 万吨。在协同供应链减排方面，公司持续推进“绿色伙伴赋能计划”，帮助 50 家供应商完成碳核查，并通过实地走访和供应商交流，协助供应商进行能源使用分析，挖掘供应商减排潜力。在产品碳足迹管理方面，公司持续推进产品的绿色设计、绿色采购、绿色制造实践，开展光伏产品的环境产品声明（EPD）认证，参与国家相关部门和行业协会的光伏

产品碳足迹标准编制、产品碳足迹数据库建设工作，以及光伏组件回收技术研究和政策建议，积极支持光伏产品碳足迹管理体系建设；报告期内，隆基氢能获得全球领先的第三方检验认证机构 DEKRA 德凯颁发的全球首张碱性电解槽碳足迹核查证书。凭借在环境、社会及公司治理方面的卓越表现，公司入选标普全球《可持续发展年鉴（中国版）》并荣膺行业最佳进步企业奖项。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

公司持续巩固拓展脱贫攻坚成果，积极推广“隆基·向日葵”一站式数字化户用光伏解决方案，在陕西铜川市克坊村打造首个“光伏零碳村”的基础上，持续创新“光伏+”应用场景，助推乡村振兴。同时，公司继续通过公益捐赠等方式支持乡村教育、基础设施建设和社区可持续发展。报告期内，公司子公司乐叶光伏向白银市景泰县红十字会捐款，帮助甘肃省白银市景泰县北城区抗震救灾；乐叶光伏完成了广西百色市凌云县陇槐村 500kW 光伏组件捐赠，支持美丽低碳乡村建设，助力乡村振兴；清洁能源支持陕西省榆林市榆阳区小壕兔乡教育事业和乡村道路修缮，助力当地乡村社区的基础设施建设、人居环境整治改善。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	控股股东、实际控制人李振国、李喜燕，及其一致行动人李春安	注①	IPO 前承诺	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	解决关联交易	控股股东、实际控制人李振国、李喜燕，及其一致行动人李春安	注②	IPO 前承诺	否	长期有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	其他	控股股东及实际控制人李振国、李喜燕	注③	2011年7月7日	否	在持股期间内有效	是	不适用	不适用
与首次公开发行相关的承诺	其他	控股股东的一致行动人李春安	注④	2011年7月27日	否	自承诺日起有效	是	不适用	不适用

注：①将采取合法及有效的措施，促使本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织及本人的关联企业，不以任何形式直接或间接从事与公司相同或相似的、对公司业务构成或可能构成竞争的任何业务，并且保证不进行其他任何损害公司及其他股东合法权益的活动。

②将严格遵守《公司法》《公司章程》《关联交易制度》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》等规定，避免和减少关联交易，自觉维护公司及全体股东的利益，将不利用本人在公司中的股东地位在关联交易中谋取不正当利益。如公司必须与本人控制的企业进行关联交易，则本人承诺，均严格履行相关法律程序，遵照市场公平交易的原则进行，将促使交易的价格、相关协议条款和交易条件公平合理，不会要求公司给予与第三人的条件相比更优惠的条件。

③承诺为一致行动人。

④承诺为控股股东及实际控制人李振国先生、李喜燕女士的一致行动人。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

公司控股股东之一致行动人李春安先生因非本公司事项于 2024 年 5 月 6 日收到中国证券监督管理委员会辽宁监管局（以下简称“辽宁证监局”）下发的《行政处罚决定书》（（2024）1 号），对李春安先生泄露内幕信息行为，辽宁证监局决定对李春安先生处以 500,000 元罚款（详见公司于 2024 年 5 月 8 日披露的相关公告）。

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决，以及所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十、重大关联交易

（一）与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

根据公司经营计划及项目新建、改造需求，公司第五届董事会 2023 年第十四次会议、2023 年第四次临时股东大会审议通过了《关于预计 2024 年日常关联交易的议案》，对 2024 年日常关联交易合同签订情况进行了预计（详见公司 2023 年 12 月 7 日、2023 年 12 月 26 日披露的相关公告）。报告期内，公司日常关联交易合同实际签订情况如下：

单位：万元 币种：人民币

关联交易类别	关联方		关联交易内容	2024 年预计关联合同金额（含税）	2024 年上半年签订关联交易合同金额（含税）
购买商品及服务	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	大连连城数控机器股份有限公司	设备、备件及配套服务等	185,415	37,544.18
		连智(大连)智能科技有限公司	设备、备件及配套服务等	60,753	12,812.24
		浙江川禾新材料有限公司	生产材料	75,000	31,058.85
		大连连城数控机器股份有限公司的其他子公司	设备、备件及配套服务等	28,218	13,829.93
	小计			349,386	95,245.21
	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	备件及配套服务等	320	2.30	
销售产品或辅材	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司		销售产品或辅材	500	5.72
合计				350,206	95,253.23

注：尾差系四舍五入所致。

报告期内实际发生的关联交易金额（含与联营企业的交易）请详见第十节、十四、关联方及关联交易。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司第五届董事会 2023 年第十三次会议、第五届监事会 2023 年第九次会议及 2023 年第四次临时股东大会审议通过了《关于全资子公司转让合伙企业份额暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司绿能投资将其持有的员工持股平台天津汇智共赢管理咨询合伙企业（有限合伙）30 万元财产份额转让给公司董事白忠学先生，交易标的作价 3,012,000 元（详见公司 2023 年 11 月 21 日、2023 年 12 月 26 日披露的相关公告）。

截至 2024 年 1 月 29 日，上述合伙份额转让已完成工商变更登记。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

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

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
隆基绿能	公司本部	同心隆基	12,201	2015-8-28	2015-8-28	2030-8-27	连带责任担保	正常	/	否	否	0	有	否	联营公司
隆基绿能	公司本部	同心隆基	11,221	2015-8-28	2015-9-15	2030-9-14	连带责任担保	正常	/	否	否	0	有	否	联营公司
隆基绿能	公司本部	同心隆基	3,724	2015-8-28	2015-9-15	2030-9-14	连带责任担保	正常	/	否	否	0	有	否	联营公司
隆基绿能	公司本部	隆基天华	7,448	2015-8-28	2015-9-15	2030-9-14	连带责任担保	正常	/	否	否	0	有	否	联营公司
乐叶光伏	全资子公司	户用分布式光伏用户	400	/	/	至最后一笔贷款结清	一般担保	正常	保证金	否	否	0	有	否	其他
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）								0							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）								34,994.00							
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计								716,688.13							
报告期末对子公司担保余额合计（B）								1,716,432.20							

公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	1,751,426.20
担保总额占公司净资产的比例（%）	24.85%
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	1,515,278.94
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	1,515,278.94
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
担保情况说明	见其他说明

注 1：报告期内担保发生额中，乐叶光伏为户用分布式光伏用户提供担保的发生额是指报告期内新增缴纳保证金的金额。

注 2：上表中的净资产是指上年末经审计归属于母公司所有者权益；

注 3：外币担保金额根据 2024 年 6 月 30 日汇率中间价换算为人民币金额。

其他说明：

（1）公司对外担保（不包含子公司）情况

序号	被担保人	担保金额	担保内容	披露日期	审批程序
1	同心隆基	12,201 万元	为同心隆基向银行申请的项目贷款提供担保	2015/7/7	第三届董事会 2015 年第八次会议； 2015 年第二次临时股东大会
2	同心隆基	11,221 万元	为同心隆基向银行申请的项目贷款提供担保		
3	同心隆基	3,724 万元	为同心隆基向银行申请的项目贷款提供担保		

4	隆基天华	7,448 万元	为隆基天华向银行申请的项目贷款提供担保		
5	户用分布式 光伏用户	400 万元	银行为符合银行贷款条件的用户购买公司光伏发电设备提供贷款服务，经销商为用户的贷款提供连带责任担保，乐叶光伏按照借款人融资总金额的一定比例向银行缴存保证金，并由经销商为相关保证金担保提供反担保	2023/12/7	第五届董事会 2023 年第十四次会议、2023 年第四次临时股东大会

(2) 公司及子公司间担保情况

① 融资授信类担保情况

序号	担保方	被担保方	担保金额	担保内容	披露日期	审批程序
1	公司	海南州隆跃清洁能源	33,000 万元	公司为海南州隆跃清洁能源在银行申请的贷款业务提供连带责任保证担保	2021/7/27	第四届董事会 2021 年第十二次会议； 2021 年第一次临时股东大会授权
2	公司	乐叶光伏	15,000 万美元	公司为乐叶光伏共享公司在银行申请的综合授信额度提供担保	2022/9/20	第五届董事会 2022 年第六次会议； 2022 年第一次临时股东大会授权
3	公司	乐叶光伏	500 万美元	公司为乐叶光伏在银行的外汇交易、衍生产品业务提供连带责任担保	2020/12/25	第四届董事会 2020 年第二十次会议； 2021 年第一次临时股东大会
4	公司	乐叶光伏	2,500 万美元	公司为乐叶光伏在银行开展外汇交易、衍生品业务提供连带责任担保	2021/1/26	第四届董事会 2021 年第一次会议； 2021 年第一次临时股东大会
5	公司	隆基氢能、无锡氢能	50,000 万元	公司为隆基氢能及无锡氢能在银行申请综合授信共用额度提供连带责任保证担保	2022/8/25	第五届董事会 2022 年第五次会议； 2022 年第一次临时股东大会授权
6	公司	乐叶光伏	9,000 万美元	公司为乐叶光伏共享公司在银行申请的综合授信业务提供保证担保	2022/8/25	第五届董事会 2022 年第五次会议； 2022 年第一次临时股东大会授权

7	乐叶光伏	清洁能源	50,000 万元	乐叶光伏为清洁能源在银行申请综合授信提供担保	2024/1/6	第五届董事会 2022 年第十次会议和 2023 年第一次临时股东大会授权
8	公司	乐叶光伏	10,000 万欧元	公司为乐叶光伏共享公司在银行申请的综合授信提供保证担保	2023/8/4	第五届董事会 2022 年第十次会议和 2023 年第一次临时股东大会授权
9	公司	乐叶光伏	7,000 万美元	公司为乐叶光伏在银行办理的授信业务提供连带责任保证担保。	2024/1/6	第五届董事会 2022 年第十次会议和 2023 年第一次临时股东大会授权
10	公司	乐叶光伏	20,000 万美元	公司为乐叶光伏共享公司在银行申请的综合授信提供担保	2024/2/6	第五届董事会 2023 年第十四次会议和 2023 年第四次临时股东大会审议授权
11	公司	隆基氢能、无锡氢能、西安氢能	50,000 万元	公司为隆基氢能、无锡氢能、西安氢能在银行申请综合授信共用额度提供连带责任保证担保	2024/3/6、 2024/5/8	第五届董事会 2023 年第十四次会议和 2023 年第四次临时股东大会审议授权
12	公司	乐叶光伏	100,000 万元	公司为乐叶光伏在银行申请综合授信提供连带责任担保	2024/3/6	第五届董事会 2023 年第十四次会议和 2023 年第四次临时股东大会审议授权

②其他担保情况

公司第五届董事会 2023 年第十四次会议、2023 年第四次临时股东大会审议通过了《关于 2024 年公司及其全资子公司担保额度预计的议案》《关于 2024 年为控股子公司提供担保预计暨关联交易的议案》。根据经营需要，截至报告期末，公司及全资子公司乐叶光伏为公司下属子公司美国乐叶光伏、清洁能源、德国乐叶光伏、乐叶光伏、香港乐叶光伏、香港隆基、荷兰隆基、隆基氢能、保山隆基等公司日常经营业务提供银行保函金额合计 260,626.27 万元；根据公司与合作银行签订的供应链金融业务相关协议及约定，公司为供应链金融业务项下有关的全资子公司付款义务承担担保责任，报告期内，公司为供应链金融业务新增授信额度 100,000.00 万元提供担保，截至报告期末，公司供应链金融业务授信额度担保合计为 550,000.00 万元；截至报告期末，全资子公司间互相提供的销售业务履约担保为 161,341.74 万元。

3 其他重大合同

√适用 □不适用

(1) 与重要供应商、客户签订的日常经营重大合同情况

序号	合同内容	合同履约期间	合同数量	签订日期	截至报告期末执行进展
1	硅料采购框架合同	2021年1月至2025年12月	26.65万吨	2020年12月14日	正在执行中
2	硅料采购框架合同	2020年9月1日至2025年8月31日	12.48万吨	2020年8月18日	正在执行中
3	硅料采购框架合同	2021年3月至2024年5月（协议延期后）	约6.70万吨	2021年2月8日	已到期
4	硅料采购框架合同	2023年5月至2027年12月	25.128万吨	2022年11月30日	正在执行中
5	玻璃采购框架合同	2020年7月31日至2025年7月31日	/	2020年7月31日	正在执行中
6	玻璃采购框架合同	2022年-2026年	不少于2.5亿平方米	2021年4月20日	因对方尚未满足约定供货条件，协议尚未执行
7	玻璃采购框架合同	2021年9月-2024年12月	不少于乐叶光伏预计年度需求量的35%	2021年8月9日	正在执行中

注：以上均为长单框架性协议，具体订单价格每月协商，实际执行数量由合同相关方根据市场情况协商调整。

(2) 重大投资协议情况

序号	投资标的	项目进度	投资协议签订日期
1	鄂尔多斯年产46GW单晶硅棒和切片项目、30GW高效单晶电池项目及5GW高效光伏组件项目	硅棒和切片项目部分投产；电池项目全部投产；组件项目建设中	2022年3月12日；2022年8月14日
2	鹤山年产10GW单晶组件项目	项目建设中，首车间预计2024年第三季度开始投产	2022年11月21日

3	芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目	根据市场情况暂缓投资进度	2022 年 12 月 7 日
4	陕西省西咸新区年产 100GW 单晶切片项目及年产 50GW 单晶电池项目	切片项目筹备中；电池项目一期 12.5GW 项目建设中，预计 2024 年底开始投产	2023 年 1 月 17 日
5	铜川年产 12GW 单晶电池项目	项目建设中，预计 2025 年 3 月开始投产	2023 年 4 月 8 日
6	西安年产 20GW 单晶硅棒、24GW 单晶电池及配套项目	硅棒项目筹备中；12GW 电池项目建设中	2023 年 6 月 6 日

十二、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

（一）募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	扣除发行费用后募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4) / (1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5) / (3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8) / (1)	变更用途的募集资金总额
其他	2019 年 4 月 17 日	387,540.05	382,801.72	390,000.00	/	308,262.77	/	80.53	/	9,639.51	2.52	102,000.00
发行可转换债券	2020 年 8 月 6 日	500,000.00	495,548.25	500,000.00	/	432,693.43	/	87.32	/	2,468.35	0.50	60,000.00

发行可转换债券	2022年1月11日	700,000.00	696,531.22	700,000.00	/	393,086.70	/	56.43	/	42,243.62	6.06	108,000.00
合计	/	1,587,540.05	1,574,881.19	1,590,000.00	/	1,134,042.90	/	/	/	54,351.48	/	270,000.00

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化,如是,请说明具体情况	节余金额
其他	宁夏乐叶年产5GW高效单晶电池项目	生产建设	是	是,此项目未取消,调整募集资金投资总额	140,512.26	151.10	138,674.05	98.69	2020年3月	是	是	/	-9,830.77	高效单晶电池已实现量产	否	126,714.30
其他	泰州乐叶年产4GW单晶电池项目	生产建设	否	是,此项目为新项目	102,000.00	9,488.41	65,815.73	64.53	2023年11月	是	是	/	-12,250.12	高效单晶电池已实现量产	否	10,124.38

其他	滁州乐叶年产 5GW 高效单晶组件项目	生产建设	是	否	91,246.61	-	80,684.33	88.42	2020年1月	是	是	/	-21,016.30	高效单晶组件已实现量产	否	29,995.81
其他	永久补充流动资金	补流还贷	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	22,801.72	-	23,088.66	101.26	不适用	/	/	/	/	/	否	/
发行可转换债券	银川年产 15GW 单晶硅棒、硅片项目	生产建设	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	284,527.84	166.79	283,844.20	99.76	2021年4月	是	是	/	-211.52	硅棒、硅片已实现量产	否	65,407.34
发行可转换债券	嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	60,000.00	2,209.90	26,664.20	44.44	2024年3月	是	是	/	-25,301.13	高效单晶组件已实现量产	否	1,834.03
发行可转换债券	年产 5GW 单晶电池项目	生产建设	是	否	126,707.31	91.66	122,185.02	96.43	2020年12月	是	是	/	-5,425.82	高效单晶电池已实现量产	否	28,675.05
发行可转换债券	西咸乐叶 29GW 电池项目	生产建设	是	是，此项目为新项目	477,000.00	42,243.62	281,590.48	59.03	不适用	否	/	/	-36,486.79	高效单晶电池已实现量产	否	/
发行可转换债券	宁夏乐叶年产 5GW 单晶高效电池项目	生产建设	是	是，此项目取消	-	-	-	不适用	不适用	/	/	/	不适用	不适用	否	/

	(一期 3GW)															
发行可转换债券	芜湖（二期）年产15GW单晶组件项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	108,000.00	-	-	不适用	不适用	否	否	鉴于行业面临阶段性供需错配，公司灵活调整了项目投产节奏，暂缓了项目投入进度，后续公司将根据市场变化情况择机推进。	不适用	筹建中	否	/
发行可转换债券	永久补充流动资金	补流还贷	是	是，此项目未取消，调整募集资金投资总额	111,531.22	-	111,496.22	99.97	-	/	/	/	不适用	不适用	否	/
合计	/	/	/	/	1,524,326.96	54,351.48	1,134,042.90	/	/	/	/	/	- 110,522.45	/	/	262,750.91

2、超募资金明细使用情况

适用 不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、募集资金投资项目先期投入及置换情况

适用 不适用

2、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

适用 不适用

3、对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、公司第五届董事会 2023 年第十四次会议审议通过了《关于 2024 年使用自有资金进行委托理财的议案》，同意公司及子公司 2024 年使用临时闲置自有资金购买商业银行的理财产品单日最高余额上限为 200 亿元。为充分利用公司自有资金，进一步提高资金使用效率，公司第五届董事会 2024 年第五次会议审议通过了《关于增加 2024 年度使用自有资金进行委托理财额度的议案》，同意公司及子公司在不影响正常经营资金需求及资金安全的前提下，将 2024 年使用临时闲置自有资金进行委托理财单日最高余额上限提高至 300 亿元。在上述额度内资金可循环投资、滚动使用，公司授权资金管理部

办理相关事项，授权期限自董事会审议通过之日起至 2024 年 12 月 31 日，单笔理财产品期限最长不超过 12 个月。详见公司 2023 年 12 月 7 日、2024 年 6 月 7 日披露的相关公告。报告期内，公司在上述授权范围内滚动使用自有资金购买银行结构性存款产品，单日最高本金余额为 2,000,000.00 万元，截至报告期末，相关产品本金及收益已收回。

2、公司于 2024 年 2 月 29 日召开第五届董事会 2024 年第二次会议，审议通过了《关于公司以集中竞价交易方式回购股份的议案》，同意公司使用自有资金以集中竞价交易方式回购公司股份，用于员工持股计划或股权激励。本次回购资金总额不低于人民币 30,000 万元（含），不超过人民币 60,000 万元（含），回购价格不超过人民币 31.54 元/股（含）。回购期限自公司董事会审议通过本次回购股份方案之日起不超过 12 个月。详见公司于 2024 年 3 月 8 日披露的相关公告。截至报告期末，公司已累计回购股份 562.48 万股，占公司总股本的比例为 0.07%，已支付的资金总额为 9,665.60 万元（不含交易费用）。

3、公司第五届董事会 2024 年第五次会议、2023 年年度股东大会审议通过了《关于公开发行 100 亿元公司债券的议案》，为满足公司经营发展需要，进一步拓宽融资渠道，优化融资结构，降低融资成本，保持公司资金筹措、管理及运用的灵活性，公司拟公开发行不超过人民币 100 亿元公司债券。本次公司债券拟在获得中国证监会注册登记后二十四个月有效期内分期发行，实际融资金额和实施进度存在不确定性，公司将根据资金实际需求情况审慎确定具体融资金额。

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行 新股	送 股	公 积 金 转 股	其 他	小 计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	7,546	0.0001				0	0	7,546	0.0001
1、国家持股	0	0				0	0	0	0
2、国有法人持股	0	0				0	0	0	0
3、其他内资持股	7,546	0.0001				0	0	7,546	0.0001
其中：境内非国有法人持股	0	0				0	0	0	0
境内自然人持股	7,546	0.0001				0	0	7,546	0.0001
4、外资持股	0	0				0	0	0	0
其中：境外法人持股	0	0				0	0	0	0
境外自然人持股	0	0				0	0	0	0
二、无限售条件流通股	7,578,035,978	99.9999				1,210	1,210	7,578,037,188	99.9999
1、人民币普通股	7,578,035,978	99.9999				1,210	1,210	7,578,037,188	99.9999
2、境内上市的外资股	0	0				0	0	0	0
3、境外上市的外资股	0	0				0	0	0	0
4、其他	0	0				0	0	0	0
三、股份总数	7,578,043,524	100				1,210	1,210	7,578,044,734	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司2022年公开发行的可转换公司债券“隆22转债”于2022年7月11日进入转股期，报告期内，累计转股数量为1,210股（详见公司2024年4月2日、2024年7月2日披露的相关公告）。

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

√适用 □不适用

报告期后到半年报披露日期间，因公司可转债“隆 22 转债”少量转股导致公司总股本增加，对公司每股收益和每股净资产等财务指标影响较小。

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

（二）限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、股东情况

（一）股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	915,122
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

（二）截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有 限售条 件股 份 数 量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股 份 状 态	数 量	
李振国	0	1,067,218,173	14.08	0	质押	230,000,000	境内自然人
HHLR 管理有限公司—中国价值基金（交易所）	38,839,100	416,460,085	5.50	0	无		境外法人
李喜燕	0	380,568,860	5.02	0	无		境内自然人
香港中央结算有限公司	-187,717,477	363,274,173	4.79	0	无		其他
李春安	0	160,143,858	2.11	0	无		境内自然人
陈发树	-41,014,543	135,950,086	1.79	0	无		境内自然人
钟宝申	4,139,720	102,498,106	1.35	0	无		境内自然人

中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	23,414,732	97,304,399	1.28	0	无	其他
中央汇金资产管理有限责任公司	0	90,246,278	1.19	0	无	国有法人
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	30,157,992	71,698,723	0.95	0	无	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
李振国	1,067,218,173	人民币普通股	1,067,218,173			
HHLR 管理有限公司—中国价值基金（交易所）	416,460,085	人民币普通股	416,460,085			
李喜燕	380,568,860	人民币普通股	380,568,860			
香港中央结算有限公司	363,274,173	人民币普通股	363,274,173			
李春安	160,143,858	人民币普通股	160,143,858			
陈发树	135,950,086	人民币普通股	135,950,086			
钟宝申	102,498,106	人民币普通股	102,498,106			
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	97,304,399	人民币普通股	97,304,399			
中央汇金资产管理有限责任公司	90,246,278	人民币普通股	90,246,278			
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	71,698,723	人民币普通股	71,698,723			
前十名股东中回购专户情况说明	不适用					
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用					
上述股东关联关系或一致行动的说明	李振国先生、李喜燕女士、李春安先生为一致行动人，公司未知上述其他股东之间存在关联关系或一致行动的情况。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用					

注：报告期内，HHLR 管理有限公司按期完成全部立案标的减持股份（即通过集中竞价交易方式减持但未预先披露减持计划的股份）的购回和收益所得上缴。

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

单位：股

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	41,540,731	0.55	3,021,500	0.04	71,698,723	0.95	3,300	0.00004
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	73,889,667	0.98	524,500	0.01	97,304,399	1.28	-	-

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	拓伯旭	7,546	/	/	不符合股权激励计划解锁条件，将由公司回购注销
上述股东关联关系或一致行动的说明		不适用			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
----	----	-------	-------	-------------	--------

钟宝申	董事长	98,358,386	102,498,106	4,139,720	实施增持公司股份计划
-----	-----	------------	-------------	-----------	------------

其它情况说明

适用 不适用

基于对公司未来持续稳定发展的信心和长期投资价值的认可，为维护股东利益，增强投资者信心，公司董事长钟宝申先生计划自 2023 年 10 月 31 日起的 12 个月内通过上海证券交易所系统允许的方式增持公司股份，增持金额不低于人民币 1 亿元，不超过人民币 1.5 亿元。截至报告期末，钟宝申先生已累计增持公司股份 4,139,720 股，累计增持金额 6,938.50 万元。

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

(一) 转债发行情况

经中国证券监督管理委员会“证监许可[2021]3561号”文核准，公司于2022年1月5日公开发行了7,000万张可转债，每张面值100元，发行总额700,000.00万元，期限6年。票面利率第一年为0.20%、第二年为0.40%、第三年为0.80%、第四年为1.20%、第五年为1.60%、第六年为2.00%。经上海证券交易所自律监管决定书[2022]31号文同意，公司700,000.00万元可转债于2022年2月17日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“隆22转债”，债券代码“113053”。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	隆22转债	
期末转债持有人数	52,510	
本公司转债的担保人	无	
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况	/	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量 (元)	持有比例 (%)
李振国	984,458,000	14.07
李喜燕	351,483,000	5.02
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国工商银行)	326,693,000	4.67
登记结算系统债券回购质押专用账户(中信证券股份有限公司)	232,211,000	3.32
登记结算系统债券回购质押专用账户(招商银行股份有限公司)	194,515,000	2.78
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国民生银行股份有限公司)	164,615,000	2.35
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国农业银行)	163,519,000	2.34
中国建设银行股份有限公司一易方达环保主题灵活配置混合型证券投资基金	156,767,000	2.24
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国银行)	142,521,000	2.04
国信证券股份有限公司	130,159,000	1.86

(三) 报告期转债变动情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
隆 22 转债	6,995,252,000	71,000	0	0	6,995,181,000

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	隆 22 转债
报告期转股额（元）	71,000
报告期转股数（股）	1,210
累计转股数（股）	71,192
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	0.001
尚未转股额（元）	6,995,181,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.93

(五) 转股价格历次调整情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称			隆 22 转债	
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2022 年 6 月 6 日	58.85 元/股	2022 年 5 月 30 日	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报和上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	因公司实施 2021 年年度利润分配及资本公积转增股本方案，“隆 22 转债”转股价由 82.65 元/股调整为 58.85 元/股。
2022 年 7 月 13 日	58.84 元/股	2022 年 7 月 12 日	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报和上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	因公司实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划，向激励对象授予限制性股票，“隆 22 转债”转股价由 58.85 元/股调整为 58.84 元/股。
2023 年 6 月 19 日	58.44 元/股	2023 年 6 月 13 日	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报和上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	因公司实施 2022 年年度利润分配方案，“隆 22 转债”转股价由 58.84 元/股调整为 58.44 元/股。
2023 年 10 月 25 日	58.45 元/股	2023 年 10 月 24 日	中国证券报、上海证券报、证券时报、	因公司终止实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计

			证券日报和上海证 券交易所网站 www.sse.com.cn	划，回购注销激励对象已获 授但尚未解除限售的限制性 股票，“隆 22 转债”转股价 由 58.44 元/股调整为 58.45 元/股。
2024 年 7 月 15 日	58.28 元/股	2024 年 7 月 9 日	中国证券报、上海 证券报、证券时报、 证券日报和上海证 券交易所网站 www.sse.com.cn	因公司实施 2023 年年度利润 分配方案，“隆 22 转债”转 股价由 58.45 元/股调整为 58.28 元/股。
截至本报告期末最新转股价格				58.45

(六) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

截至本报告期末，公司合并报表资产负债率为 59.16%，资产负债结构合理。联合资信评估股份有限公司于 2024 年 6 月 24 日出具了《隆基绿能科技股份有限公司公开发行可转换公司债券 2024 年跟踪评级报告》，对公司发行的“隆 22 转债”的信用状况进行了跟踪评级，维持公司主体长期信用等级为 AAA，维持“隆 22 转债”的信用等级为 AAA，评级展望为稳定，详见公司于 2024 年 6 月 26 日披露的相关报告。

公司未来偿付“隆 22 转债”本息的资金主要来源于公司自有资金。截至报告期末，公司主营业务稳定，财务状况良好，具有较强的偿债能力。

(七) 转债其他情况说明

公司于 2024 年 1 月 5 日支付了“隆 22 转债”自 2023 年 1 月 5 日至 2024 年 1 月 4 日期间的利息，票面利率为 0.4%（含税），即每张面值 100 元可转债兑息金额为 0.40 元（含税）（详见公司于 2023 年 12 月 29 日披露的《关于“隆 22 转债”付息的公告》）。

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2024 年 6 月 30 日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	54,484,187,039.06	57,001,192,070.63
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	20,660,406.20	30,848,123.74
衍生金融资产			
应收票据	七、4	642,350,006.19	296,310,630.64
应收账款	七、5	10,229,847,942.49	10,855,845,347.33
应收款项融资	七、7	372,167,212.61	786,589,947.93
预付款项	七、8	3,053,409,542.33	2,963,370,506.17
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	393,042,611.28	314,397,772.92
其中：应收利息			
应收股利	七、8	137,383,623.55	76,654,709.37
买入返售金融资产			
存货	七、10	18,409,609,772.76	21,539,560,787.57
其中：数据资源			
合同资产	七、6	1,941,913,437.39	1,998,183,978.59
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	43,871,235.03	41,621,901.29
其他流动资产	七、13	3,624,974,112.85	4,032,710,968.83
流动资产合计		93,216,033,318.19	99,860,632,035.64

非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	61,768.12	59,265.13
其他债权投资			
长期应收款	七、16	147,273,435.06	167,227,610.08
长期股权投资	七、17	9,466,915,071.98	9,292,860,083.30
其他权益工具投资	七、18	56,791,534.09	59,710,262.96
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	38,977,733,908.43	37,058,778,501.30
在建工程	七、22	4,554,200,100.28	6,278,698,929.17
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	5,579,306,214.55	4,625,098,553.85
无形资产	七、26	1,076,379,447.49	1,041,310,130.57
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	165,213,075.74	165,213,075.74
长期待摊费用	七、28	1,708,953,012.96	1,843,775,944.39
递延所得税资产	七、29	3,178,785,698.40	2,257,867,491.91
其他非流动资产	七、30	835,002,575.61	1,317,969,525.87
非流动资产合计		65,746,615,842.71	64,108,569,374.27
资产总计		158,962,649,160.90	163,969,201,409.91
流动负债：			
短期借款	七、32	300,122,000.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	21,010,648,676.26	20,353,581,476.83
应付账款	七、36	15,717,199,355.96	20,734,945,949.66
预收款项	七、37	26,077,138.09	17,874,398.65
合同负债	七、38	7,786,932,814.94	10,465,510,386.90

卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	1,188,536,148.01	2,368,482,887.29
应交税费	七、40	430,678,811.35	1,200,350,448.26
其他应付款	七、41	16,149,281,792.61	14,234,109,356.11
其中：应付利息			
应付股利	七、41	1,272,539,006.57	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	3,068,221,065.65	1,502,096,282.15
其他流动负债	七、44	616,285,043.89	683,355,572.37
流动负债合计		66,293,982,846.76	71,560,306,758.22
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	10,548,400,000.00	5,274,200,000.00
应付债券	七、46	6,888,845,078.79	6,804,161,712.35
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	6,495,464,668.68	5,456,026,104.05
长期应付款	七、48	19,752,791.18	19,169,764.88
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,774,132,252.25	1,787,870,209.91
递延收益	七、51	960,726,752.13	962,168,303.83
递延所得税负债	七、29	1,061,066,689.49	1,393,283,704.15
其他非流动负债			
非流动负债合计		27,748,388,232.52	21,696,879,799.17
负债合计		94,042,371,079.28	93,257,186,557.39
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	7,578,044,734.00	7,578,043,524.00
其他权益工具	七、54	547,770,051.47	547,775,611.25
其中：优先股			

永续债			
资本公积	七、55	12,962,703,643.46	12,449,370,600.83
减：库存股	七、56	96,687,369.97	19,415.00
其他综合收益	七、57	187,461,076.79	169,666,876.85
专项储备			
盈余公积	七、59	3,789,021,762.00	3,789,021,762.00
一般风险准备			
未分配利润	七、60	39,427,796,230.04	45,958,452,308.67
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		64,396,110,127.79	70,492,311,268.60
少数股东权益		524,167,953.83	219,703,583.92
所有者权益（或股东权益）合计		64,920,278,081.62	70,712,014,852.52
负债和所有者权益（或股东权益）总计		158,962,649,160.90	163,969,201,409.91

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

母公司资产负债表

2024年6月30日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		26,828,684,039.38	38,237,952,595.88
交易性金融资产		20,660,406.20	30,848,123.74
衍生金融资产			
应收票据		26,193,887.28	11,325,287.96
应收账款	十九、1	3,175,056,139.18	1,573,108,770.62
应收款项融资		112,073,401.15	283,103,055.76
预付款项		691,938,939.68	700,457,336.40
其他应收款	十九、2	7,916,259,555.82	3,207,337,411.20
其中：应收利息			
应收股利			
存货		200,399,476.60	231,705,976.04
其中：数据资源			
合同资产		474,042,262.11	524,979,590.64

持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		285,581,008.85	380,801,391.68
流动资产合计		39,730,889,116.25	45,181,619,539.92
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	43,938,632,534.95	41,951,354,807.81
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		779,710,074.99	742,977,486.93
在建工程		361,083,507.63	366,281,995.45
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		10,965,004.11	19,002,440.07
无形资产		543,386,611.99	495,871,585.51
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		5,243,047.66	5,654,160.88
递延所得税资产		116,710,317.25	
其他非流动资产		39,975,292.72	42,992,021.60
非流动资产合计		45,795,706,391.30	43,624,134,498.25
资产总计		85,526,595,507.55	88,805,754,038.17
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		3,809,049,984.79	8,511,795,798.09
应付账款		2,883,476,706.36	7,487,542,212.08
预收款项			

合同负债		1,356,434,933.89	1,297,001,542.77
应付职工薪酬		140,773,293.37	377,778,818.17
应交税费		32,965,858.37	213,992,295.16
其他应付款		6,688,927,267.71	4,233,310,830.18
其中：应付利息			
应付股利		1,272,539,006.57	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,953,246,118.31	1,410,809,181.88
其他流动负债		80,201,523.63	127,506,807.69
流动负债合计		17,945,075,686.43	23,659,737,486.02
非流动负债：			
长期借款		9,285,400,000.00	4,999,200,000.00
应付债券		6,888,845,078.79	6,804,161,712.35
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		3,763,690.94	11,698,275.24
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		43,189,295.03	44,907,902.92
递延收益		63,429,214.82	69,680,936.36
递延所得税负债			38,770,962.82
其他非流动负债			
非流动负债合计		16,284,627,279.58	11,968,419,789.69
负债合计		34,229,702,966.01	35,628,157,275.71
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		7,578,044,734.00	7,578,043,524.00
其他权益工具		547,770,051.47	547,775,611.25
其中：优先股			
永续债			
资本公积		12,821,244,660.09	12,634,707,131.59
减：库存股		96,687,369.97	19,415.00
其他综合收益		40,369.50	
专项储备			
盈余公积		3,789,021,762.00	3,789,021,762.00

未分配利润		26,657,458,334.45	28,628,068,148.62
所有者权益（或股东权益）合计		51,296,892,541.54	53,177,596,762.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计		85,526,595,507.55	88,805,754,038.17

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

合并利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入		38,528,702,860.54	64,652,383,091.16
其中：营业收入	七、61	38,528,702,860.54	64,652,383,091.16
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		39,388,917,713.69	54,979,217,957.78
其中：营业成本	七、61	35,579,171,022.74	51,762,180,585.67
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	162,183,241.97	337,654,916.70
销售费用	七、63	1,329,358,022.10	1,123,602,075.25
管理费用	七、64	1,738,404,716.56	2,140,247,787.81
研发费用	七、65	885,184,926.73	975,810,828.94
财务费用	七、66	-305,384,216.41	-1,360,278,236.59
其中：利息费用	七、66	397,581,779.92	232,554,652.32
利息收入	七、66	632,953,357.13	645,007,048.26
加：其他收益	七、67	527,129,486.81	206,605,924.11
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	-4,626,491.42	2,601,696,072.62

其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	-138,208,519.73	2,553,080,207.85
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-1,606,929.31	
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	-10,187,717.54	-6,605,223.46
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-61,155,672.27	-42,529,598.54
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-5,784,316,210.85	-1,993,902,063.58
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-72,850,320.63	-45,244,133.64
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-6,266,221,779.05	10,393,186,110.89
加：营业外收入	七、74	41,115,588.30	16,767,535.96
减：营业外支出	七、75	177,217,694.73	79,397,256.27
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-6,402,323,885.48	10,330,556,390.58
减：所得税费用	七、76	-1,144,928,827.46	1,182,281,231.50
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-5,257,395,058.02	9,148,275,159.08
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-5,257,395,058.02	9,148,275,159.08
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）		-5,243,344,677.95	9,178,377,606.99
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-14,050,380.07	-30,102,447.91
六、其他综合收益的税后净额	七、77	17,753,830.44	300,176,169.57
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-2,668,344.54	-598,016.99
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			

2. 将重分类进损益的其他综合收益		20,422,174.98	300,774,186.56
(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		20,422,174.98	300,774,186.56
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		-5,239,641,227.58	9,448,451,328.65
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-5,225,590,847.51	9,478,553,776.56
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-14,050,380.07	-30,102,447.91
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	二十、2	-0.69	1.21
(二) 稀释每股收益(元/股)	二十、2	-0.69	1.20

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。

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

母公司利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	十九、4	10,089,372,107.97	33,309,775,088.76
减：营业成本	十九、4	9,763,479,772.76	31,663,035,697.41
税金及附加		12,945,559.70	68,409,953.75
销售费用		37,371,184.84	22,004,712.62
管理费用		568,887,050.88	864,949,450.81
研发费用		439,837,287.25	361,632,724.39
财务费用		-84,408,796.61	-183,453,813.87
其中：利息费用		238,415,267.25	148,883,949.17
利息收入		338,397,807.77	333,749,261.09

加：其他收益		44,280,202.44	31,029,059.89
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	-153,974,094.36	2,296,202,097.48
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	-219,181,668.23	2,259,305,740.04
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）		-10,187,717.54	-6,605,223.46
信用减值损失（损失以“-”号填列）		1,655,948.11	-3,724,920.10
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-67,447,807.13	-48,340,405.81
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-3,704,915.82	-8,334,403.70
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-838,118,335.15	2,773,422,567.95
加：营业外收入		3,509,720.00	1,650,801.71
减：营业外支出		4,171,078.42	1,016,035.94
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-838,779,693.57	2,774,057,333.72
减：所得税费用		-155,481,280.08	116,951,455.99
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-683,298,413.49	2,657,105,877.73
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-683,298,413.49	2,657,105,877.73
（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			
（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		-683,298,413.49	2,657,105,877.73
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

合并现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		28,868,820,560.12	44,232,487,445.83
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		3,061,713,540.39	2,088,703,118.00
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	1,853,976,370.20	2,165,304,201.90
经营活动现金流入小计		33,784,510,470.71	48,486,494,765.73
购买商品、接受劳务支付的现金		30,208,636,704.03	33,587,264,781.97
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			

支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		6,647,812,732.06	5,424,011,673.08
支付的各项税费		1,253,289,197.22	2,306,407,900.26
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	2,087,870,701.42	1,971,844,725.46
经营活动现金流出小计		40,197,609,334.73	43,289,529,080.77
经营活动产生的现金流量净额		-6,413,098,864.02	5,196,965,684.96
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	七、78	29,003,012,000.00	4,001,354,643.40
取得投资收益收到的现金		202,174,250.74	4,719,234,743.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		30,280,720.27	11,054,268.74
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		19,171,343.21	56,402,171.27
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	14,157,928.31	17,014,217.14
投资活动现金流入小计		29,268,796,242.53	8,805,060,043.80
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,413,729,646.27	5,584,857,695.16
投资支付的现金	七、78	29,636,709,975.90	4,622,829,697.93
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78		5,439,046.04
投资活动现金流出小计		33,050,439,622.17	10,213,126,439.13
投资活动产生的现金流量净额		-3,781,643,379.64	-1,408,066,395.33
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		632,000,000.00	40,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		632,000,000.00	40,000,000.00
取得借款收到的现金		7,100,000,000.00	1,540,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	440,008,129.50	416,502,230.61
筹资活动现金流入小计		8,172,008,129.50	1,996,502,230.61
偿还债务支付的现金		16,200,000.00	1,281,579,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		132,143,820.70	3,084,889,350.69
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	七、78	206,178,504.76	214,753,739.86

筹资活动现金流出小计		354,522,325.46	4,581,222,090.55
筹资活动产生的现金流量净额		7,817,485,804.04	-2,584,719,859.94
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		97,972,158.83	487,472,976.91
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-2,279,284,280.79	1,691,652,406.60
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	54,422,124,259.75	51,102,730,599.97
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	52,142,839,978.96	52,794,383,006.57

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

母公司现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		6,693,700,864.33	20,742,096,467.73
收到的税费返还		123,748,570.54	109,358,263.75
收到其他与经营活动有关的现金		31,798,187,453.20	14,711,915,645.98
经营活动现金流入小计		38,615,636,888.07	35,563,370,377.46
购买商品、接受劳务支付的现金		15,214,738,882.90	23,161,260,252.88
支付给职工及为职工支付的现金		996,584,060.44	736,009,436.83
支付的各项税费		209,214,898.27	146,937,898.43
支付其他与经营活动有关的现金		36,501,862,674.82	7,487,966,913.94
经营活动现金流出小计		52,922,400,516.43	31,532,174,502.08
经营活动产生的现金流量净额		-14,306,763,628.36	4,031,195,875.38
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		17,000,000,000.00	4,000,000,000.00
取得投资收益收到的现金		68,600,285.38	4,656,093,888.88
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,516,726.98	23,863,116.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			252,730,108.32
投资活动现金流入小计		17,074,117,012.36	8,932,687,113.20
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		340,883,528.03	424,010,418.81
投资支付的现金		19,206,874,000.00	7,638,320,000.00

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			190,000,000.00
投资活动现金流出小计		19,547,757,528.03	8,252,330,418.81
投资活动产生的现金流量净额		-2,473,640,515.67	680,356,694.39
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		5,800,000,000.00	1,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		440,008,129.50	408,086,401.37
筹资活动现金流入小计		6,240,008,129.50	1,908,086,401.37
偿还债务支付的现金		4,200,000.00	900,579,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		120,657,821.55	3,074,929,150.70
支付其他与筹资活动有关的现金		126,095,499.56	120,604,023.41
筹资活动现金流出小计		250,953,321.11	4,096,112,174.11
筹资活动产生的现金流量净额		5,989,054,808.39	-2,188,025,772.74
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		655,292.73	5,457,500.31
五、现金及现金等价物净增加额		-10,790,694,042.91	2,528,984,297.34
加：期初现金及现金等价物余额		37,081,735,788.76	33,977,779,265.00
六、期末现金及现金等价物余额		26,291,041,745.85	36,506,763,562.34

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

合并所有者权益变动表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2024年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	7,578,043,524.00			547,775,611.25	12,449,370,600.83	19,415.00	169,666,876.85		3,789,021,762.00		45,958,452,308.67		70,492,311,268.60	219,703,583.92	70,712,014,852.52
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	7,578,043,524.00			547,775,611.25	12,449,370,600.83	19,415.00	169,666,876.85		3,789,021,762.00		45,958,452,308.67		70,492,311,268.60	219,703,583.92	70,712,014,852.52
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	1,210.00			-5,559.78	513,333,042.63	96,667,954.97	17,794,199.94				-6,530,656,078.63		-6,096,201,140.81	304,464,369.91	-5,791,736,770.90
（一）综合收益总额							17,753,830.44				-5,243,344,677.95		-5,225,590,847.51	-14,050,380.07	-5,239,641,227.58
（二）所有者投入和减少资本	1,210.00			-5,559.78	512,671,448.37	96,667,954.97							415,999,143.62	318,514,749.98	734,513,893.60
1.所有者投入的普通股						96,667,954.97							-96,667,954.97	632,000,000.00	535,332,045.03
2.其他权益工具持有者投入资本	1,210.00			-5,559.78	73,771.34								69,421.56		69,421.56
3.股份支付计入所有者权益的金额					7,640,841.77								7,640,841.77	5,914,105.25	13,554,947.02
4.其他					504,956,835.26								504,956,835.26	-319,399,355.27	185,557,479.99
（三）利润分配											-1,287,311,400.68		-1,287,311,400.68		-1,287,311,400.68

2024 年半年度报告

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									-1,287,311,400.68	-1,287,311,400.68			-1,287,311,400.68
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				661,594.26		40,369.50					701,963.76		701,963.76
四、本期期末余额	7,578,044,734.00		547,770,051.47	12,962,703,643.46	96,687,369.97	187,461,076.79		3,789,021,762.00	39,427,796,230.04	64,396,110,127.79	524,167,953.83		64,920,278,081.62

项目	2023 年半年度												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	实收资本(或股本)	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益		盈余公积		未分配利润		小计			

2024 年半年度报告

		优先股	永续债	其他				专项储备		一般风险准备	其他			
一、上年期末余额	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,064,261,684.11	96,189,479.00	21,992,633.47		2,585,289,791.29		39,441,895,613.29	62,146,786,334.37	107,515,411.97	62,254,301,746.34
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,064,261,684.11	96,189,479.00	21,992,633.47		2,585,289,791.29		39,441,895,613.29	62,146,786,334.37	107,515,411.97	62,254,301,746.34
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-152,211.00			-83,005.18	109,165,296.08	-412,304.00	300,154,998.57				6,145,870,069.30	6,555,367,451.77	178,730,065.60	6,734,097,517.37
（一）综合收益总额							300,176,169.57				9,178,377,606.99	9,478,553,776.56	-30,102,447.91	9,448,451,328.65
（二）所有者投入和减少资本	-152,211.00			-83,005.18	105,844,066.29	-412,304.00						106,021,154.11	208,832,513.51	314,853,667.62
1. 所有者投入的普通股	-160,249.00				-252,055.00	-412,304.00							40,000,000.00	40,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	8,038.00			-83,005.18	481,093.37							406,126.19		406,126.19
3. 股份支付计入所有者权益的金额					271,274,295.34							271,274,295.34	5,128,644.66	276,402,940.00
4. 其他					-165,659,267.42							-165,659,267.42	163,703,868.85	-1,955,398.57
（三）利润分配											-3,032,528,708.69	-3,032,528,708.69		-3,032,528,708.69
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											-3,032,528,708.69	-3,032,528,708.69		-3,032,528,708.69
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转							-21,171.00				21,171.00			

2024 年半年度报告

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							-21,171.00				21,171.00				
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他					3,321,229.79							3,321,229.79		3,321,229.79	
四、本期末余额	7,581,512,813.00			547,788,062.03	12,173,426,980.19	95,777,175.00	322,147,632.04		2,585,289,791.29		45,587,765,682.59		68,702,153,786.14	286,245,477.57	68,988,399,263.71

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

母公司所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股 本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收 益	专项储 备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	7,578,043,524.00			547,775,611.25	12,634,707,131.59	19,415.00			3,789,021,762.00	28,628,068,148.62	53,177,596,762.46
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											

2024 年半年度报告

二、本年期初余额	7,578,043,524.00			547,775,611.25	12,634,707,131.59	19,415.00			3,789,021,762.00	28,628,068,148.62	53,177,596,762.46
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	1,210.00			-5,559.78	186,537,528.50	96,667,954.97	40,369.50			-1,970,609,814.17	-1,880,704,220.92
(一) 综合收益总额										-683,298,413.49	-683,298,413.49
(二) 所有者投入和减少资本	1,210.00			-5,559.78	186,183,385.34	96,667,954.97					89,511,080.59
1. 所有者投入的普通股						96,667,954.97					-96,667,954.97
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,210.00			-5,559.78	73,771.34						69,421.56
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					186,109,614.00						186,109,614.00
(三) 利润分配										-1,287,311,400.68	-1,287,311,400.68
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,287,311,400.68	-1,287,311,400.68
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											

2024 年半年度报告

1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他					354,143.16		40,369.50				394,512.66
四、本期期末余额	7,578,044,734.00			547,770,051.47	12,821,244,660.09	96,687,369.97	40,369.50		3,789,021,762.00	26,657,458,334.45	51,296,892,541.54

项目	2023 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,049,532,392.55	96,189,479.00			2,585,289,791.29	18,006,984,671.95	40,675,153,468.00
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,049,532,392.55	96,189,479.00			2,585,289,791.29	18,006,984,671.95	40,675,153,468.00
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-152,211.00			-83,005.18	264,221,875.56	-412,304.00				-375,422,830.96	-111,023,867.58
(一) 综合收益总额										2,657,105,877.73	2,657,105,877.73
(二) 所有者投入和减少资本	-152,211.00			-83,005.18	261,375,966.95	-412,304.00					261,553,054.77
1. 所有者投入的普通股	-160,249.00				-252,055.00	-412,304.00					
2. 其他权益工具持有者投入资本	8,038.00			-83,005.18	481,093.37						406,126.19
3. 股份支付计入所有者权益的金额					261,146,928.58						261,146,928.58
4. 其他											
(三) 利润分配										-3,032,528,708.69	-3,032,528,708.69
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-3,032,528,708.69	-3,032,528,708.69

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					2,845,908.61						2,845,908.61
四、本期期末余额	7,581,512,813.00		547,788,062.03	12,313,754,268.11	95,777,175.00			2,585,289,791.29	17,631,561,840.99	40,564,129,600.42	

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

隆基绿能科技股份有限公司(以下简称“本公司”)成立于2000年2月14日,注册地址为陕西省西安市航天中路388号。本公司于2012年4月11日在上海证券交易所挂牌上市交易。于2024年6月30日,本公司的总股本为7,578,044,734.00元,每股面值1元。

本公司及子公司(以下合称“本集团”)属光伏行业,实际从事的主要经营业务为单晶硅棒和硅片、电池和组件的研发、生产和销售,以及光伏电站的开发运营等。

本财务报表由本公司董事会于2024年8月29日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

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

2. 持续经营

适用 不适用

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计,主要体现在应收款项及合同资产的预期信用损失的计量(详见五、11.金融工具)、存货的计价方法(详见五、16.存货)、投资性房地产的计量模式(详见五、20.投资性房地产)、固定资产折旧、无形资产和使用权资产摊销(详见五、21.固定资产、五、26.无形资产和五、38.租赁)、长期资产减值(详见五、27.长期资产减值)、收入的确认时点(详见五、34.收入)等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断、重要会计估计及其关键假设详见五、39.其他重要会计估计和判断。

1. 遵循企业会计准则的声明

本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。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

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

本公司及境内子公司的记账本位币为人民币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，境外子公司宜则国际有限公司、LONGI MALAYSIA SDN. BHD.、LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN. BHD.、LONGI Solar Technology (U.S.) INC.、VINA SOLAR TECHNOLOGY CO., LTD、VINA CELL TECHNOLOGY CO., LTD、隆基光伏科技(香港)有限公司、Value-add Investment (U.S.) LLC、Evergreen Investment (U.S.) Inc.、NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED、LONGI Solar Technology K.K.、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGi (Netherlands) Trading B.V.、LONGI SOLAR TECHNOLOGY SPAIN, S.L.U.、LONGi Solar Poland Sp. z o. o.、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi NewEnergy (Uganda) Limited、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD、LONGi Solar Australia Pty Ltd 的记账本位币分别为美元、日元、欧元、印度卢比、乌干达先令、泰铢、澳元。本财务报表以人民币列示。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额大于 1,000.00 万元。
重要的应收账款和合同资产坏账准备收回或转回	单项金额大于 1,000.00 万元。
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	单项金额大于 500.00 万元。
重要的账龄超过 1 年的应收股利	单项金额大于 1,000.00 万元。
重要的应收款项核销	单项金额大于 1,000.00 万元。
重要的在建工程	单项预算占最近一期净资产 1.00%且超过 10,000.00 万元。
账龄超过一年的重要合同负债、预收款项	单项合同负债、预收款项金额占合同负债、预收款项总额的 1.00%以上且金额大于 5,000.00 万元。

合同负债账面价值发生重大变动	同类合同负债账面价值变动金额占期初合同负债余额 1%以上且金额大于 10,000.00 万元。
账龄超过一年或逾期的重要应付账款、其他应付款	单项逾期金额占应付款项总额的 0.1%以上且金额大于 5,000.00 万元。
重要的预计负债	单项预计负债占预计负债总额的 5.00%以上且金额大于 5,000.00 万元。
重要投资活动	单项投资活动占收到或支付投资活动相关的现金流入或流出总额的 1%以上且金额大于 5,000.00 万元。
重要非全资子公司	公司将资产总额/收入总额/利润总额超过集团总资产/总收入/利润总额的 20.00%。
重要的合营或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占资产总额 5%以上且超过 20,000.00 万元。
重要承诺事项	单项资本性支出承诺占最近一期净资产 0.1%以上且超过 5,000.00 万元。
重要或有事项	诉讼引起预期损失金额占最近一期净资产 0.1%以上且超过 5,000.00 万元。
重要日后事项	股票和债券发行；单个事项金额占最近一期净资产 0.1%以上且超过 5,000.00 万元。

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(a) 同一控制下的企业合并

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

(b) 非同一控制下的企业合并

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

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制作为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响该回报金额。

(2) 合并财务报表的编制方法

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

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

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

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

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

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(a) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

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

(b) 外币财务报表的折算

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益中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。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率或近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，计入其他综合收益。境外经营的现金流量项目，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11. 金融工具

适用 不适用

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

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

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

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

债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下三种方式进行计量：

以摊余成本计量：

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

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

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

以公允价值计量且其变动计入当期损益：

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

权益工具

本集团将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资于初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

(ii) 减值

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

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

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

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

该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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

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

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

1. 应收票据	
组合 1	银行承兑汇票组合
组合 2	商业承兑汇票组合
2. 应收款项融资	
组合 1	银行承兑汇票组合
3. 应收账款	
组合 1	应收集团内关联方组合
组合 2	应收电费客户组合
组合 3	应收其他客户组合
4. 其他应收款	
组合 1	应收备用金组合
组合 2	其他应收款组合
5. 合同资产	
组合 1	应收电费客户组合
组合 2	应收其他客户组合
6. 长期应收款	
组合	长期应收款组合
7. 债权投资	
组合	债权投资组合

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

况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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

(iii) 终止确认

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

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

(b) 金融负债

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

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

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

(c) 权益工具

权益工具，是指能证明拥有某一方在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。

本集团发行的永续债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，且不存在须用或可用本集团自身权益工具进行结算的安排，本集团将其分类为权益工具。

(d) 金融工具的公允价值确定

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

12. 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本节五、11. 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本节五、11. 金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本节五、11. 金融工具。

13. 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本节五、11. 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本节五、11. 金融工具。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本节五、11. 金融工具。

14. 应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见本节五、11. 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见本节五、11. 金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见本节五、11. 金融工具。

15. 其他应收款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见本节五、11. 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

详见本节五、11. 金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

详见本节五、11. 金融工具。

16. 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

(a) 分类

存货包括原材料、在产品、库存商品、周转材料、委托加工物资和发出商品等，按成本与可变现净值孰低计量。

(b) 发出存货的计价方法

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

(c) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。**(d) 低值易耗品和包装物的摊销方法**

周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品采用分次摊销法、包装物采用一次转销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

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

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

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17. 合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

公司对合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备(详见五、11 金融工具)。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

18. 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：(一)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；(二)本集团已与其他方签订具有法律约束力的出售协议且已取得相关批准，预计出售将在一年内完成。

符合持有待售条件的非流动资产(不包括金融资产、以公允价值计量的投资性房地产以及递延所得税资产)，以账面价值与公允价值减去出售费用后的净额孰低计量，公允价值减去出售费用后的净额低于原账面价值的金额，确认为资产减值损失。

被划分为持有待售的非流动资产和处置组中的资产和负债，分类为流动资产和流动负债，并在资产负债表中单独列示。

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

利润表中列示的终止经营净利润包括其经营损益和处置损益。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

(a) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，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。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

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。

(b) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

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，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后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。已抵减的商誉账面价值，以及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转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外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。

(c) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，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。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19. 长期股权投资

适用 不适用

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

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

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

(a) 投资成本确定

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

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

(b) 后续计量及损益确认方法

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

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

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

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

权投资的账面价值。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

对于原取得投资时至处置投资时(转为权益法核算)之间被投资单位实现净损益中投资方应享有的份额，一方面调整长期股权投资的账面价值，同时，对于原取得投资时至处置投资当期期初被投资单位实现的净损益(扣除已宣告发放的现金股利和利润)中应享有的份额，调整留存收益，对于处置投资当期期初至处置投资之日被投资单位实现的净损益中享有的份额，调整当期损益；在被投资单位其他综合收益变动中应享有的份额，在调整长期股权投资账面价值的同时，计入其他综合收益；除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他原因导致被投资单位其他所有者权益变动中应享有的份额，在调整长期股权投资账面价值的同时，计入资本公积(其他资本公积)。长期股权投资自成本法转为权益法后，未来期间按照长期股权投资准则规定计算确认应享有被投资单位实现的净损益、其他综合收益和所有者权益其他变动的份额。

(c) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

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

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

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

(d) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、27. 长期资产减值)。

20. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产包括已出租的土地使用权和以出租为目的的建筑物以及正在建造或开发过程中将用于出租的建筑物，以成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本集团对所有投资性房地产采用成本模式进行后续计量，在其使用寿命内采用直线法计提折旧或摊销。

项目	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋建筑物	20-60 年	5%	1.58%至 4.75%
土地使用权	按权证年限厘定		

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

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

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

当投资性房地产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、27. 长期资产减值)。

21. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产包括房屋及建筑物、光伏电站、机器设备、运输工具、电子设备及其他等。

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

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

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、27. 长期资产减值)。

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

(2). 折旧方法

适用 不适用

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

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

固定资产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下：

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率	年折旧率
----	------	---------	-----	------

房屋及建筑物	年限平均法	20-60 年	5%	1.58%至 4.75%
光伏电站	年限平均法	20-25 年	5%	3.80%至 4.75%
机器设备	年限平均法	5-10 年	5%	9.50%至 19.00%
运输工具	年限平均法	5-10 年	5%	9.50%至 19.00%
电子设备及其他	年限平均法	3-5 年	5%	19.00%至 31.67%

22. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、27. 长期资产减值)。

本公司在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转为固定资产。预定可使用状态的判断标准和时点，应符合下列情况之一：

- 固定资产的实体建造(包括安装)工作已经全部完成或实质上已经全部完成；
- 购建的固定资产与设计要求、合同规定等相符或基本相符，即使有极个别与设计、合同不符，但不影响其正常使用；
- 继续发生在所购建固定资产的支出金额很少或几乎不再发生。

所购建的固定资产需要试生产或试运行的，在试生产结果表明该项资产能够正常生产出合格产品、或试运行结果表明该项资产能够正常运转时，认为该资产已经达到预定可使用状态。

23. 借款费用

√适用 □不适用

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

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

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

24. 生物资产

适用 不适用

25. 油气资产

适用 不适用

26. 无形资产**(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序**

适用 不适用

(a) 无形资产包括土地使用权、专利权、非专利技术、商标权、软件及客户关系等，以成本计量。

各项无形资产的预计使用寿命如下：

使用寿命	
土地使用权	按权证年限厘定
专利权	7 年
ERP/软件	10 年
其他	3-10 年

对使用寿命有限的无形资产，在其预计使用寿命内采用直线法平均摊销。

(b) 定期复核使用寿命和摊销方法

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

(c) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、27. 长期资产减值)。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

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

公司作为基础理论类研究项目立项为应用研究提供理论指导或者技术储备，通常划分为研究阶段，于发生时计入当期损益；作为应用类研究项目立项的，在立项评审通过时视为开始进入开发阶段。同时满足下列条件的，予以资本化：

- 项目已通过公司相应的可行性评审论证；
- 管理层已批准开发项目的计划和预算；
- 已有前期市场调研的研究分析说明使用开发项目所生产的产品能够向市场推广；
- 有足够的技术和资金支持，以进行开发项目的开发活动以及后续的生产；以及

- 开发项目的支出能够可靠地归集。

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

27. 长期资产减值

适用 不适用

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

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊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。

28. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用包括使用权资产改良及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

29. 合同负债

适用 不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。本公司将同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

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

基本养老保险和失业保险

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

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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

适用 不适用

31. 预计负债

适用 不适用

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

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

于资产负债表日,对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整,以反映当前的最佳估计数。预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债,列报为流动负债。

32. 股份支付

√适用 □不适用

(a) 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。

(i) 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。

(ii) 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。

(b) 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。

(c) 涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

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：

(i) 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。

(ii) 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。

本集团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。

33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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

(a) 销售商品

国内销售收入确认的具体方法：产品已经发出并取得买方签收的签收单或买方自提的提货单时，凭相关单据确认收入；国外销售收入确认的具体方法：在办理完毕报关及商检手续，并将提单交给对方客户后，按照提单上的装船日期或签收单日期确认收入。境外子公司销售根据合同中约定的贸易方式分别按照提货单或签收单等确认收入。本集团给予客户的信用期根据客户的信用风险特征确定，与行业惯例一致，不存在重大融资成分。

(b) 电站发电收入

光伏电站发电收入，由于客户在本集团履约的同时即取得并消耗了本集团履约所带来的经济利益，因此本集团对于电站发电收入按一段时间内确认。

(c) 电站建设及服务收入

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

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备（详见五、11. 金融工具）；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

(d) 受托加工业务收入

对于受托加工业务，由委托方确认接受并签收后，认为委托方取得相关商品的控制权，本集团根据销售价格减去来料成本，按净额法确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35. 合同成本

适用 不适用

(a) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

合同成本包括合同履约成本和合同取得成本。

合同取得成本，即为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本，是指不取得合同就不会发生的成本（例如：销售佣金等）。该资产摊销期限不超过一年的，可以在发生时计入当期损益。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（例如：无论是否取得合同均会发生的差旅费、投标费、为准备投标资料发生的相关费用等），应当在发生时计入当期损益，除非这些支出明确由客户承担。

合同履约成本，即为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

(b) 与合同成本有关的资产的摊销

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

(c) 与合同成本有关的资产的减值

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本集团将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

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

36. 政府补助

适用 不适用

政府补助为本集团从政府取得但不需向政府交付商品或服务作为对价的货币性资产或非货币性资产，包括根据招商引资政策取得的投资奖励、技术创新奖励等。

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

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

本集团将与资产相关的政府补助确认为递延收益并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分摊计入损益。

对于与收益相关的政府补助，若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，计入当期损益或冲减相关成本；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

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

37. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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

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

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

很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；

本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

38. 租赁

适用 不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

(a) 本集团作为承租人

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

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

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

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

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

对于就现有租赁合同达成的符合条件的租金减免，本集团选择采用简化方法，在达成协议解除原支付义务时将未折现的减免金额计入当期损益，并相应调整租赁负债。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

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

(a) 经营租赁

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

对于就现有租赁合同达成的符合条件的租金减免，本集团选择采用简化方法，将减免的租金作为可变租金，在减免期间将减免金额计入当期损益。

除上述采用简化方法的合同变更采用简化方法外，当租赁发生变更时，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁，并将与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额作为新租赁的收款额。

(b) 融资租赁

于租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认相关资产。本集团将应收融资租赁款列示为长期应收款，自资产负债表日起一年内(含一年)收取的应收融资租赁款列示为一年内到期的非流动资产。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

(1) 可转换公司债券

可转换公司债券在初始确认时将负债和权益成分进行分拆，分别进行处理。在进行分拆时，先确定负债成分的公允价值并以此作为其初始确认金额，再按照该金融工具整体的发行价格扣除负债成分初始确认金额后的金额确定权益成分的初始确认金额。负债成分的公允价值是合同规定的未来现金流量按一定利率折现的现值。其中，利率根据市场上具有可比信用等级并在相同条件下提供几乎相同现金流量，但不具有转换权的工具适用利率确定。

发行可转换公司债券发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自的相对公允价值进行分摊。

在可转换工具转换时，终止确认负债成分，并将其确认为权益。原来的权益成分仍旧保留为权益（从权益的一个项目结转到另一个项目，如从“其他权益工具”转入“资本公积——资本溢价或股本溢价”）。可转换工具转换时不产生损益。

通过在到期日前赎回或回购而终止一项仍具有转换权的可转换工具时，在交易日将赎回或回购所支付的价款以及发生的交易费用分配至该工具的权益成分和负债成分。分配价款和交易费用的方法与该工具发行时采用的分配方法一致。价款和交易费用分配后，所产生的利得或损失应分

别根据权益成分和负债成分所适用的会计原则进行处理，分配至权益成分的款项计入权益，与债务成分相关的利得或损失计入损益。

(2) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债，非现金股利转增实收资本的，于股东大会批准的当期，增加实收资本，对应减少资本公积或留存收益。

(3) 债务重组

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

本集团作为债权人

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

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

本集团作为债务人

本集团作为债务人，以资产清偿债务方式进行债务重组的，在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

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

(4) 分部信息

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。

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
2023年8月1日，财政部发布了《关于印发〈企业数据资源相关会计处理暂行规定〉的通知》(财会〔2023〕11号)，明确企业数据资源相关会计处理适用的准则、列示及披露要求，于2024年1月1日起执行。	该等会计政策变更对公司财务报表无影响。	
2023年10月25日，财政部发布了《关于印发〈企业会计准则解释第17号〉的通知》(财会〔2023〕21)，规定“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”及“关于售后租回交易的会计处理”的内容，于2024年1月1日起执行。		
2024年3月，财政部发布了《企业会计准则应用指南汇编2024》)，明确将计提的保证类质保费用计入“主营业务成本”，不再计入“销售费用”。本集团采用追溯调整法对可比期间的财务报表数据进行相应调整。	营业成本	-552,957,485.15
	销售费用	552,957,485.15

其他说明

本次会计政策变更是公司根据财政部发布的最新政策进行的合理变更，变更后的会计政策能够更加客观、公允地反映公司的财务状况、经营成果和现金流量，符合公司和所有股东的利益，不存在损害公司及全体股东利益的情形。本集团上年同期计入销售费用的质保金费用为-552,957,485.15元，系上年同期会计估计变更（关于质保金计提方式）影响。

(1). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(2). 2024年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

41. 其他

√适用 □不适用

重要会计估计和判断

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

(a) 采用会计政策的关键判断

(i) 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式，以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

(b) 重要会计估计及其关键假设

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

(i) 预期信用损失的计量

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

(ii) 存货跌价准备

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

(iii) 折旧和摊销

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

(iv) 固定资产减值准备的会计估计

本集团对存在减值迹象的固定资产进行减值测试时，当减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入资产减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者，其计算需要采用会计估计（详见五、27. 长期资产减值）。

(v) 预计负债

本集团根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可

能导致经济利益流出本集团的情况下，本集团对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本集团需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

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

(vi) 所得税和递延所得税

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

如六、2. 税收优惠所述，本集团部分子公司为高新技术企业。高新技术企业资质的有效期为三年，到期后需向相关政府部门重新提交高新技术企业认定申请。根据以往年度高新技术企业到期后重新认定的历史经验以及该等子公司的实际情况，本集团认为该等子公司于未来年度能够持续取得高新技术企业认定，进而按照 15% 的优惠税率计算其相应的递延所得税。倘若未来部分子公司于高新技术企业资质到期后未能取得重新认定，则需按照 25% 的法定税率计算所得税，进而将影响已确认的递延所得税资产、递延所得税负债及所得税费用。

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

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	13%、9%及 6%等
城市维护建设税	缴纳的增值税及消费税税额	7%、5%及 1%
企业所得税	应纳税所得额	9%、12%、15%及 25%等

教育费附加	缴纳的增值税及消费税税额	3%
地方教育费附加	缴纳的增值税及消费税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
隆基绿能科技股份有限公司	15
西安隆基清洁能源有限公司	15
光伏电站项目公司	“小微企业”、15%或25%
西安隆基氢能新材料有限公司	“小微企业”
宁波江北宜则新能源科技有限公司	“小微企业”
无锡隆基氢能科技有限公司	15
隆基乐叶光伏科技有限公司	15
宁夏隆基硅材料有限公司	15
银川隆基硅材料有限公司	15
银川隆基光伏科技有限公司	12
隆基(香港)贸易有限公司	16.5
隆基光伏科技(香港)有限公司	16.5
丽江隆基硅材料有限公司	15
保山隆基硅材料有限公司	15
楚雄隆基硅材料有限公司	15
华坪隆基硅材料有限公司	15
曲靖隆基硅材料有限公司	15
腾冲隆基硅材料有限公司	15
禄丰隆基硅材料有限公司	15
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	15
西安隆基乐叶光伏科技有限公司	15
陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	15
宁夏隆基乐叶科技有限公司	12
宁夏隆基光电科技有限公司	9
曲靖隆基乐叶光伏科技有限公司	15
隆基乐叶光伏科技(西咸新区)有限公司	15
隆基绿能光伏科技(西咸新区)有限公司	15
泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	15
浙江隆基乐叶光伏科技有限公司	15

江苏隆基乐叶光伏科技有限公司	15
滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	15
海南隆基绿能科技有限公司	15
鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司	15
鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司	15
铜川隆基光伏科技有限公司	15
嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	15
青海隆基乐叶光伏科技有限公司	15
珠海横琴隆基绿能科技股份有限公司	15
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	25.17
LONGI Solar Technologie GmbH	31.93
Longi Solar Australia Pty Ltd	30
LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD	20
LONGi (Netherlands) Trading B.V.	25.8
VINA SOLAR TECHNOLOGY CO., LTD	5
VINA CELL TECHNOLOGY CO., LTD	5
NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED	0
宜则国际有限公司	16.5
LONGi Solar Technology Spain, S.L.U.	25
LONGI SOLAR FRANCE SARL	25
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K. K.	23.2
LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	21-30.80
Value-add Investment (U.S.) LLC	21-30.80
Evergreen Investment (U.S.) Inc.	21-30.80
LONGi MALAYSIA SDN. BHD.	0
LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN. BHD.	24
LONGi Solar Poland Sp. z o. o.	19
LONGI Solar Technology DMCC	9

2. 税收优惠

适用 不适用

(a) 根据财政部、国家税务总局、国家发展改革委联合印发的 2020 年第 23 号文《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对于本公司及设在西部地区符合条件的子公司，适用 15% 的所得税税率。

(b) 本公司及本集团的相关所属子公司根据《中华人民共和国企业所得税法》的有关规定，被认定为高新技术企业，高新技术企业证书有效期限为 3 年，于 2024 年 1-6 月度适用的企业所得税率为 15%。

(c) 根据财政部、国家税务总局联合印发的《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财税[2022]13 号)以及《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财税[2023]6 号)，本公司之子公司中满足小微企业认定标准的公司，2024 年 1-6 月应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率计缴企业所得税。

(d) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及实施条例第八十七条的规定，企业从事规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

根据《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008 年版)的通知》(财税[2008]116 号)和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46 号)，太阳能发电新建项目在相关优惠目录中。

本公司之子公司中满足上述条件的光伏电站项目公司可享受企业所得税“三免三减半优惠”。

(e) 经备案，对于本公司设立在宁夏回族自治区符合条件的子公司，根据宁夏回族自治区当地政策适用 9%或 12%的税率。

(f) 根据财政部、国家税务总局《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》(财税[2020]31 号)相关规定，对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，适用 15%的企业所得税税率。

根据财政部、国家税务总局《关于横琴粤澳深度合作区企业所得税优惠政策的通知》(财税[2022]19 号)相关规定，对设在横琴粤澳深度合作区符合条件的产业企业，适用 15%的税率征收企业所得税。

(g) 根据《财政部国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100 号)相关规定，增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，或将进口软件产品进行本地化改造后对外销售，按 13%税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过 3%的部分实行即征即退。本集团部分子公司适用上述政策。

(h) 根据财政部、国家税务总局《关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》(财税[2023]43 号)相关规定，符合条件的先进制造业企业自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，按照当期可抵扣进项税额加计 5%，抵减增值税应纳税额。本公司部分子公司适用上述政策。

(i) 根据财政部、国家税务总局《关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》(财税[2023]07 号)相关规定，企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自 2023 年 1 月 1 日起，再按照实际发生额的 100%在税前加计扣除；形成无形资产的，自 2023 年 1 月 1 日起，按照无形资产成本的 200%在税前摊销。

3. 其他

适用 不适用

本集团下属注册于海外的子公司根据其经营所在国家现行法律法规及新投资项目的税收优惠惯例，适用当地税率。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	543.41	
银行存款	52,142,839,435.55	54,422,124,259.75
其他货币资金	2,341,347,060.10	2,579,067,810.88
合计	54,484,187,039.06	57,001,192,070.63
其中：存放在境外的款项总额	1,807,676,988.03	1,615,742,472.95

其他说明

无。

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	20,660,406.20	30,848,123.74	/
其中：			
权益工具投资	20,660,406.20	30,848,123.74	/
合计	20,660,406.20	30,848,123.74	/

其他说明：

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	642,350,006.19	296,310,630.64
合计	642,350,006.19	296,310,630.64

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		639,935,156.19
合计		639,935,156.19

(4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

本集团的应收票据均因销售商品、提供劳务等日常经营活动产生，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

(i) 组合计提坏账准备的应收票据分析如下：

于2024年6月30日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备，本集团认为所持银行承兑汇票及商业承兑汇票组合内的应收票据不存在重大的信用风险，不会因银行及出票人违约而产生重大损失。未计提坏账准备。

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2024 年上半年，本公司及本集团部分子公司视日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，故将该等公司符合标准的银行承兑汇票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，列示为应收款项融资。除上述公司外的其他公司仅对极少数应收银行承兑汇票进行了背书或贴现并已终止确认，故仍将该公司符合标准的银行承兑汇票分类为以摊余成本计量的金融资产。

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		

6个月以内	6,980,252,766.98	9,184,861,769.40
7至12个月	1,961,831,076.58	655,547,998.03
1年以内小计	8,942,083,843.56	9,840,409,767.43
1至2年	753,964,306.80	587,138,140.42
2至3年	288,766,101.57	191,095,113.87
3至4年	156,136,921.85	199,573,519.41
4至5年	378,189,701.05	349,263,448.16
5年以上	195,421,087.07	122,886,688.08
合计	10,714,561,961.90	11,290,366,677.37

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	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	22,032,448.88	0.21	22,032,448.88	100.00		22,046,703.89	0.20	22,046,703.89	100.00	
其中：										
按单项计提坏账准备	22,032,448.88	0.21	22,032,448.88	100.00		22,046,703.89	0.20	22,046,703.89	100.00	
按组合计提坏账准备	10,692,529,513.02	99.79	462,681,570.51	4.33	10,229,847,942.51	11,268,319,973.48	99.80	412,474,626.15	3.66	10,855,845,347.33
其中：										
组合-应收电费组合	1,239,547,467.71	11.57	100,488,007.81	8.11	1,139,059,459.90	1,105,598,047.11	9.79	89,512,266.98	8.10	1,016,085,780.13
组合-应收其他客户组合	9,452,982,045.31	88.23	362,193,562.70	3.83	9,090,788,482.61	10,162,721,926.37	90.01	322,962,359.17	3.18	9,839,759,567.20
合计	10,714,561,961.90	/	484,714,019.39	/	10,229,847,942.51	11,290,366,677.37	/	434,521,330.04	/	10,855,845,347.33

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
客户一	8,752,579.22	8,752,579.22	100.00	预计无法收回
客户二	8,221,207.50	8,221,207.50	100.00	预计无法收回
其他客户	5,058,662.16	5,058,662.16	100.00	预计无法收回
合计	22,032,448.88	22,032,448.88	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：组合-应收电费组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	328,036,491.35	9,841,094.92	3.00
1-2 年	229,228,927.24	13,753,735.65	6.00
2-3 年	166,022,284.46	14,942,005.57	9.00
3 年以上	516,259,764.66	61,951,171.67	12.00
合计	1,239,547,467.71	100,488,007.81	

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

组合计提项目：组合-应收其他客户组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内			
其中：6 个月以内	6,808,595,952.15	29,687,705.42	0.44
7-12 个月	1,805,451,400.06	32,137,034.92	1.78
1-2 年	523,116,679.56	47,289,747.83	9.04
2-3 年	122,180,857.61	61,249,263.92	50.13
3-4 年	12,603,523.88	10,796,178.56	85.66
4-5 年	172,951,230.34	172,951,230.34	100.00
5 年以上	8,082,401.71	8,082,401.71	100.00
合计	9,452,982,045.31	362,193,562.70	

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
不适用。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	434,521,330.04	55,087,714.82		4,712,943.58	-182,081.89	484,714,019.39
合计	434,521,330.04	55,087,714.82		4,712,943.58	-182,081.89	484,714,019.39

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
余额前五名的应收账款和合同资产	3,431,341,592.43	1,119,054,486.05	4,550,396,078.48	35.40	135,596,737.50
合计	3,431,341,592.43	1,119,054,486.05	4,550,396,078.48	35.40	135,596,737.50

其他说明

无。

其他说明：

适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
合同资产	2,139,735,941.31	197,822,503.92	1,941,913,437.39	2,140,557,555.67	142,373,577.08	1,998,183,978.59
合计	2,139,735,941.31	197,822,503.92	1,941,913,437.39	2,140,557,555.67	142,373,577.08	1,998,183,978.59

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	2,139,735,941.31	100.00	197,822,503.92	9.25	1,941,913,437.39	2,140,557,555.67	100.00	142,373,577.08	6.65	1,998,183,978.59
其中：										

合同资产	2,139,735,941.31	100.00	197,822,503.92	9.25	1,941,913,437.39	2,140,557,555.67	100.00	142,373,577.08	6.65	1,998,183,978.59
合计	2,139,735,941.31	/	197,822,503.92	/	1,941,913,437.39	2,140,557,555.67	/	142,373,577.08	/	1,998,183,978.59

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：合同资产

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,104,488,196.18	8,591,146.41	0.78
1-2 年	561,990,709.25	55,356,084.86	9.85
2-3 年	271,079,723.63	41,908,925.27	15.46
3-4 年	140,905,499.09	57,418,990.88	40.75
4-5 年	49,170,401.42	26,625,772.37	54.15
5 年以上	12,101,411.74	7,921,584.13	65.46
合计	2,139,735,941.31	197,822,503.92	

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
合同资产减值准备	55,448,926.84			
合计	55,448,926.84			/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	372,167,212.61	786,589,947.93
合计	372,167,212.61	786,589,947.93

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

银行承兑汇票	10,627,849,975.37	
合计	10,627,849,975.37	

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	372,167,212.61	100.00			372,167,212.61	786,589,947.93	100.00			786,589,947.93
其中：										
银行承兑汇票	372,167,212.61	100.00			372,167,212.61	786,589,947.93	100.00			786,589,947.93
合计	372,167,212.61	/		/	372,167,212.61	786,589,947.93	/		/	786,589,947.93

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：银行承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收融资款项	坏账准备	计提比例(%)
银行承兑汇票	372,167,212.61		
合计	372,167,212.61		

按组合计提坏账准备的说明

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

于 2024 年 6 月 30 日，本集团认为所持有的银行承兑汇票信用风险特征类似，无单项计提减值准备的银行承兑汇票。此外，本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

2024 年上半年，本公司及本集团部分子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，故将该等公司符合标准的银行承兑汇票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，列示为应收款项融资。

(8). 其他说明：

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	2,585,246,850.04	84.66	2,724,011,453.84	91.92
1至2年	322,306,505.62	10.56	131,138,300.40	4.43
2至3年	142,221,761.65	4.66	25,175,869.51	0.85
3年以上	3,634,425.02	0.12	83,044,882.42	2.80
合计	3,053,409,542.33	100.00	2,963,370,506.17	100.00

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：

于2024年6月30日，账龄超过一年的预付款项为468,162,692.29元，主要为材料采购预付款，未到交货期。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
余额前五名的预付款项总额	1,822,413,500.79	59.68

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	137,383,623.55	76,654,709.37
其他应收款	255,658,987.73	237,743,063.55
合计	393,042,611.28	314,397,772.92

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**应收股利****(1). 应收股利**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
公司一	40,800,000.00	
公司二	39,529,141.14	17,526,345.67
公司三	31,252,648.17	31,252,648.17
公司四	27,426,272.77	
公司五	9,023,816.82	9,023,816.82
公司六	5,599,099.56	5,599,099.56
公司七		21,455,343.47
公司八		2,523,973.64
公司九		1,398,029.26
其他公司	202,409.91	6,101,687.10
(减) 应收股利坏账准备	-16,449,764.82	-18,226,234.32
合计	137,383,623.55	76,654,709.37

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
公司二	17,526,345.67	五年以上	根据协议未到收款期	否
公司三	31,252,648.17	三到四年	根据协议未到收款期	否
合计	48,778,993.84	/	/	/

(3). 按坏账计提方法分类披露适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	153,833,388.37	100.00	16,449,764.82	10.69	137,383,623.55	94,880,943.69	100.00	18,226,234.32	19.21	76,654,709.37
其中:										
应收股利	153,833,388.37	100.00	16,449,764.82	10.69	137,383,623.55	94,880,943.69	100.00	18,226,234.32	19.21	76,654,709.37
按组合计提坏账准备										
其中:										
合计	153,833,388.37	/	16,449,764.82	/	137,383,623.55	94,880,943.69	/	18,226,234.32	/	76,654,709.37

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
公司一	40,800,000.00			无风险且期后已收回
公司二	39,529,141.14	3,181,149.45	8.05	预期信用损失计提
公司三	31,252,648.17	10,898,028.49	34.87	预期信用损失计提
公司四	27,426,272.77			无风险且期后已收回
公司五	9,023,816.82	975,862.12	10.81	预期信用损失计提
公司六	5,599,099.56	1,383,714.42	24.71	预期信用损失计提
其他公司	202,409.91	11,010.34	5.44	预期信用损失计提
合计	153,833,388.37	16,449,764.82	10.69	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	18,226,234.32			18,226,234.32
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	1,776,469.50			1,776,469.50
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	16,449,764.82			16,449,764.82

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五、11 金融工具。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收股利	18,226,234.32		1,776,469.50			16,449,764.82
合计	18,226,234.32		1,776,469.50			16,449,764.82

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	178,751,520.37	187,289,930.68
1 年以内小计	178,751,520.37	187,289,930.68
1 至 2 年	62,590,504.80	52,479,100.91
2 至 3 年	36,360,344.29	13,383,068.05
3 至 4 年	9,973,714.18	8,671,474.38
4 至 5 年	4,399,756.42	7,122,178.18
5 年以上	33,636,140.04	30,138,890.75
合计	325,711,980.10	299,084,642.95

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	181,055,507.13	164,437,282.58
股权转让款	56,195,210.53	45,595,499.45
应收代垫费用	13,286,765.61	14,308,053.77

应收租金	12,338,195.27	15,588,228.27
应收代垫已处置子公司款项	1,896,214.46	11,356,030.40
备用金	1,649,517.55	1,010,919.66
其他	59,290,569.55	46,788,628.82
合计	325,711,980.10	299,084,642.95

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	57,682,600.40		3,658,979.00	61,341,579.40
2024年1月1日余额 在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	8,772,182.35		4,644.72	8,776,827.07
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-65,414.10			-65,414.10
2024年6月30日余额	66,389,368.65		3,663,623.72	70,052,992.37

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五、11 金融工具。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款 坏账准备	61,341,579.40	8,776,827.07			-65,414.10	70,052,992.37
合计	61,341,579.40	8,776,827.07			-65,414.10	70,052,992.37

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
第一名	40,998,469.07	12.59	保证金	一年以内	2,049,923.45
第二名	17,793,932.76	5.46	股权转让款	五年以上	17,793,932.76
第三名	13,432,600.00	4.12	股权转让款	两到三年	4,029,780.00
第四名	12,199,294.65	3.75	股权转让款	一年以内	609,964.73
第五名	10,075,080.00	3.09	设备款	一至两年	1,007,508.00
合计	94,499,376.48	29.01	/	/	25,491,108.94

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	4,380,384,546.92	295,876,718.41	4,084,507,828.51	5,199,648,471.44	74,833,841.43	5,124,814,630.01
在产品	4,553,254,095.79	922,870,569.35	3,630,383,526.44	4,423,159,562.77	357,299,870.95	4,065,859,691.82
库存商品	11,381,072,378.23	1,706,953,704.50	9,674,118,673.73	13,299,942,451.15	1,992,691,771.52	11,307,250,679.63
委托加工物资	85,423,378.69	922,791.04	84,500,587.65	37,274,246.07	11,118.54	37,263,127.53
发出商品	981,877,581.14	45,778,424.71	936,099,156.43	1,050,891,770.36	46,519,111.78	1,004,372,658.58
合计	21,382,011,980.77	2,972,402,208.01	18,409,609,772.76	24,010,916,501.79	2,471,355,714.22	21,539,560,787.57

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额	期末余额
		计提	其他	转回或转销	
原材料	74,833,841.43	286,638,079.41	586,863.83	66,182,066.26	295,876,718.41
在产品	357,299,870.95	605,588,296.40	19,455.83	40,037,053.83	922,870,569.35
库存商品	1,992,691,771.52	3,614,019,857.40	4,661,555.39	3,904,419,479.81	1,706,953,704.50
委托加工物资	11,118.54	911,672.50			922,791.04
发出商品	46,519,111.78	363,204,425.91	17,452.28	363,962,565.26	45,778,424.71
合计	2,471,355,714.22	4,870,362,331.62	5,285,327.33	4,374,601,165.16	2,972,402,208.01

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

项目	确定可变现净值的具体依据	本年转回存货跌价准备的原因	本年转销存货跌价准备的原因
原材料	主要以最终产品的市场价确定原材料的可变现净值	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	对外销售
在产品	主要以最终产品的市场价确定在产品的可变现净值	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	完成生产对外销售
库存商品	分不存在合同保证和存在不可撤销合同保证两部分，无合同保证的以最终产品的市场价扣除相关费用后确定产品的可变现净值，有合同保证以不可撤销的，以合同单价扣除相关费用后确定产品可变现净值	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	对外销售
委托加工物资	主要根据最终产品的市场价确定其可变现净值	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	委外收回对外销售
发出商品	根据合同单价确定其可变现净值	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	对外销售

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	43,871,235.03	41,621,901.29
合计	43,871,235.03	41,621,901.29

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无。

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税额	3,503,073,899.74	3,531,265,132.93
预缴所得税	121,026,059.88	500,667,294.08
预缴税金及附加	874,153.23	778,541.82
合计	3,624,974,112.85	4,032,710,968.83

其他说明：

无。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
银行债券	61,768.12		61,768.12	59,265.13		59,265.13
合计	61,768.12		61,768.12	59,265.13		59,265.13

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

不适用。

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	200,467,922.79	10,023,396.16	190,444,526.63	219,115,925.61	10,955,796.28	208,160,129.33	
其中：未实现融资收益	42,281,825.39		42,281,825.39	52,656,286.67		52,656,286.67	
其他	721,203.64	21,060.18	700,143.46	1,880,457.74	1,191,075.70	689,382.04	
(减)一年内到期的部分	-43,871,235.03		-43,871,235.03	-41,621,901.29		-41,621,901.29	
合计	157,317,891.40	10,044,456.34	147,273,435.06	179,374,482.06	12,146,871.98	167,227,610.08	/

(2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										

按组合计提坏账准备	201,189,126.43	100.00	10,044,456.34	4.99	191,144,670.09	220,996,383.35	100.00	12,146,871.98	5.50	208,849,511.37
其中：										
长期应收款	201,189,126.43	100.00	10,044,456.34	4.99	191,144,670.09	220,996,383.35	100.00	12,146,871.98	5.50	208,849,511.37
合计	201,189,126.43	/	10,044,456.34	/	191,144,670.09	220,996,383.35	/	12,146,871.98	/	208,849,511.37

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：长期应收款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	长期应收款	坏账准备	计提比例(%)
长期应收款	201,189,126.43	10,044,456.34	4.99
合计	201,189,126.43	10,044,456.34	4.99

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	12,146,871.98			12,146,871.98
2024年1月1日余额 在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				

一、转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	932,400.12			932,400.12
本期转销				
本期核销				
其他变动	-1,170,015.52			-1,170,015.52
2024年6月30日余额	10,044,456.34			10,044,456.34

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五、11 金融工具。

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(3) 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
长期应收款	12,146,871.98		932,400.12		-1,170,015.52	10,044,456.34
合计	12,146,871.98		932,400.12		-1,170,015.52	10,044,456.34

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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											
小计											
二、联营企业											
云南通威	3,859,441,026.57			-46,287,738.30		-572,638.32			-173,530,499.13	3,639,050,150.82	
四川永祥	1,890,225,181.65			11,373,918.02					-26,891,351.31	1,874,707,748.36	
森特股份	1,629,709,688.33			15,235,569.81		1,325,927.93			6,408,864.70	1,652,680,050.77	
Illuminate USA LLC	375,229,476.23	627,843,860.00		-156,043,409.81	2,605,090.75				261,526.17	849,896,543.34	
铜川峡光	295,908,218.60			31,131,765.74		1,877,544.90	40,800,000.00		3,868,071.42	291,985,600.66	
平煤隆基	273,775,803.99			-43,269,164.31		-2,153,526.03			160,276.34	228,513,389.99	
同心隆基	192,448,671.79			4,658,520.20		534,501.26				197,641,693.25	
中宁新能源	162,361,409.93			8,422,778.54						170,784,188.47	
西安尚隆新能源有限公司	103,128,173.82			8,431,275.97			18,923,643.42		1,715,282.89	94,351,089.26	
大庆新能源	73,041,518.11			1,851,943.15			27,426,272.77			47,467,188.49	
肇州新能源	62,217,722.69			632,102.04			23,002,795.47			39,847,029.26	
芮成隆泰	62,100,279.14			1,415,743.78						63,516,022.92	
浙江中晶	62,021,279.75			918,432.68		-358,776.95				62,580,935.48	

意美旭	60,810,450.85			14,754,014.70					-4,007,575.03	71,556,890.52	
隆基天华	39,581,100.11			124,384.49		30,196.36				39,735,680.96	
其他联营企业	150,860,081.74			8,441,343.57			17,305,203.94		604,648.06	142,600,869.43	
小计	9,292,860,083.30	627,843,860.00		-138,208,519.73	2,605,090.75	683,229.15	127,457,915.60		-191,410,755.89	9,466,915,071.98	
合计	9,292,860,083.30	627,843,860.00		-138,208,519.73	2,605,090.75	683,229.15	127,457,915.60		-191,410,755.89	9,466,915,071.98	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

本期其他变动系顺流/逆流交易的影响。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	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	其他					
非上市公司股权											
—Suniva. Inc.	35,413,500.00					220,500.00	35,634,000.00				公司持有目的属于非合同性利益
—丽江隆基清洁能源有限公司	24,296,762.96				3,139,228.87		21,157,534.09			2,374,200.48	公司持有目的属于非合同性利益

合计	59,710,262.96				3,139,228.87	220,500.00	56,791,534.09			2,374,200.48	/
----	---------------	--	--	--	--------------	------------	---------------	--	--	--------------	---

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1)、采用成本计量模式的投资性房地产

无。

(2)、未办妥产权证书的投资性房地产情况：

适用 不适用

(3)、采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

21、固定资产**项目列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	38,976,802,621.76	37,058,479,723.30
固定资产清理	931,286.67	298,778.00
合计	38,977,733,908.43	37,058,778,501.30

其他说明：

无。

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	5,042,376,032.85	2,535,978,273.33	41,914,730,977.24	190,482,094.28	815,430,200.30	50,498,997,578.00
2. 本期增加金额	405,409,399.64	197,559.09	7,411,178,903.68	26,471,189.76	104,141,206.61	7,947,398,258.78
(1) 购置			890,607.08	22,411,851.76	86,384,848.52	109,687,307.36
(2) 在建工程转入	387,299,994.02	197,559.09	7,383,011,464.79	3,761,834.49	17,221,751.74	7,791,492,604.13
(3) 外币报表折算影响	18,109,405.62		27,276,831.81	297,503.51	534,606.35	46,218,347.29
3. 本期减少金额	381,233,321.47	72,579,658.71	3,953,660,392.81	12,997,742.33	29,484,730.99	4,449,955,846.31
(1) 处置或报废	381,164,390.10	285,855.86	2,256,661,256.71	12,008,412.25	22,359,294.26	2,672,479,209.18
(2) 处置子公司减少		72,293,802.85	189,380.53		230,229.29	72,713,412.67
(3) 转入在建工程	68,931.37		1,696,809,755.57	989,330.08	6,895,207.44	1,704,763,224.46
4. 期末余额	5,066,552,111.02	2,463,596,173.71	45,372,249,488.11	203,955,541.71	890,086,675.92	53,996,439,990.47
二、累计折旧						
1. 期初余额	625,207,249.42	543,261,631.82	10,416,081,396.34	95,298,593.21	286,869,682.39	11,966,718,553.18
2. 本期增加金额	112,192,435.80	62,746,603.06	2,685,842,807.68	15,794,379.29	72,985,275.59	2,949,561,501.42
(1) 计提	111,707,766.84	62,746,603.06	2,677,861,765.37	15,634,676.04	72,695,496.22	2,940,646,307.53
(2) 外币报表折算影响	484,668.96		7,981,042.31	159,703.25	289,779.37	8,915,193.89

3. 本期减少金额	37,731,806.99	12,246,715.19	1,183,766,100.02	10,225,269.19	11,004,393.70	1,254,974,285.09
(1) 处置或报废	37,691,675.46		726,977,239.95	9,738,226.64	8,953,428.47	783,360,570.52
(2) 处置子公司减少		12,246,715.19	12,493.85		53,731.82	12,312,940.86
(3) 转入在建工程	40,131.53		456,776,366.22	487,042.55	1,997,233.41	459,300,773.71
4. 期末余额	699,667,878.23	593,761,519.69	11,918,158,104.00	100,867,703.31	348,850,564.28	13,661,305,769.51
三、减值准备						
1. 期初余额	6,987,427.82		1,462,287,637.38	1,573,761.00	2,950,475.32	1,473,799,301.52
2. 本期增加金额	55,076.21		855,574,740.56	1,007,811.02	742,195.12	857,379,822.91
(1) 计提	31,247.93		852,844,589.79	1,004,332.01	737,988.34	854,618,158.07
(2) 外币报表折算影响	23,828.28		2,730,150.77	3,479.01	4,206.78	2,761,664.84
3. 本期减少金额	221,251.67		970,592,398.87	76,056.75	1,957,817.94	972,847,525.23
(1) 处置或报废	221,251.67		850,695,819.38	76,056.75	1,938,562.46	852,931,690.26
(2) 转入在建工程			119,896,579.49		19,255.48	119,915,834.97
4. 期末余额	6,821,252.36		1,347,269,979.07	2,505,515.27	1,734,852.50	1,358,331,599.20
四、账面价值						
1. 期末账面价值	4,360,062,980.43	1,869,834,654.02	32,106,821,405.04	100,582,323.13	539,501,259.14	38,976,802,621.76
2. 期初账面价值	4,410,181,355.61	1,992,716,641.51	30,036,361,943.52	93,609,740.07	525,610,042.59	37,058,479,723.30

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	2,803,819,830.57	1,085,598,149.18	910,133,226.79	808,088,454.60	
房屋建筑物	138,069,831.06	14,047,664.76	101,346.32	123,920,819.98	
电子设备及其他	18,932,427.01	12,129,930.71	763,591.63	6,038,904.67	
运输工具	9,863,687.09	6,717,607.04	2,402,417.90	743,662.15	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
隆基乐叶房产	631,734,983.49	正在办理竣工验收
宁夏隆基房产	18,954,785.44	公租房暂无法办理
西安隆基氢能房产	116,746,916.86	正在办理竣工验收

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

2024年6月30日，本集团计划对部分子公司产线进行技术改造升级，部分机器设备等固定资产按照技术方案将予以处置，本集团对该等资产计提减值准备854,618,158.07元。针对上述预计未来予以处置的机器设备等固定资产，本集团管理层根据市场处置价格减去处置费用确定其公允价值，并根据资产处置预计发生的交易费用以及相关税费确定处置费用。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待处置的机器设备	931,286.67	298,778.00
合计	931,286.67	298,778.00

其他说明：

无。

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	4,550,809,353.40	6,274,920,343.40
工程物资	3,390,746.88	3,778,585.77
合计	4,554,200,100.28	6,278,698,929.17

其他说明：

无。

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	554,190,551.19		554,190,551.19	278,373,734.28		278,373,734.28
马来隆基 8.5GW 新建组件项目	453,095,724.25		453,095,724.25	805,657,491.88		805,657,491.88
芜湖光伏年产 10GW 单晶组件项目	336,956,067.91		336,956,067.91	163,833,403.90		163,833,403.90
西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目	332,812,139.29		332,812,139.29	145,956,828.87		145,956,828.87
鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目	269,723,290.04		269,723,290.04	1,123,462,625.33		1,123,462,625.33
西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目	101,264,674.49		101,264,674.49	120,104,495.01		120,104,495.01
鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	77,984,721.49		77,984,721.49	1,617,978,445.03		1,617,978,445.03
嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目	64,972,333.83		64,972,333.83	204,351,129.20		204,351,129.20
越南电池 G2 车间升级改造	60,082,345.38	54,965,755.59	5,116,589.79	121,131,967.27	84,551,430.60	36,580,536.67
泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目	10,679,122.42		10,679,122.42	109,654,707.68	26,766,183.94	82,888,523.74
丽江隆基年产 5GW 单晶硅棒建设项目	12,275,295.81		12,275,295.81			
西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	10,195,603.29		10,195,603.29	41,353,980.47		41,353,980.47
华坪隆基二期 10GW 单晶硅棒项目	9,624,719.36		9,624,719.36	62,042,353.33		62,042,353.33
马来西亚隆基拉晶二期	9,538,717.51		9,538,717.51	164,530,506.29		164,530,506.29

越南电池 G5 车间改造	7,519,136.40		7,519,136.40	17,849,727.12		17,849,727.12
嘉兴经开区年产 8GW 单晶组件项目	2,994,888.41		2,994,888.41	164,020,641.91		164,020,641.91
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒建设项目	2,220,751.79		2,220,751.79	10,386,102.60		10,386,102.60
陕西乐叶二期 3GW 电池项目	1,556,458.91		1,556,458.91	89,397,435.79		89,397,435.79
曲靖隆基 10GW 硅棒、硅片一期项目	286,696.69		286,696.69	31,771,016.32		31,771,016.32
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目				16,355,279.35		16,355,279.35
其他零星工程	2,346,129,868.62	58,327,998.09	2,287,801,870.53	1,158,931,974.31	60,905,888.00	1,098,026,086.31
合计	4,664,103,107.08	113,293,753.68	4,550,809,353.40	6,447,143,845.94	172,223,502.54	6,274,920,343.40

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	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
马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	2,025,154,600.00	278,373,734.28	275,816,816.91			554,190,551.19	70.00	70.00%				自筹资金
马来隆基 8.5GW 新建组件项目	1,438,872,335.00	805,657,491.88		352,561,767.63		453,095,724.25	70.00	70.00%				自筹资金
芜湖光伏年产 10GW 单晶组件项目	1,165,343,900.00	163,833,403.90	233,691,588.28	58,863,900.13	1,705,024.14	336,956,067.91	73.84	74.00%				自筹资金
西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目	2,603,730,000.00	145,956,828.87	423,210,678.17	196,869,404.03	39,485,963.72	332,812,139.29	91.25	100.00%				自筹资金
鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目	7,729,072,900.00	1,123,462,625.33	546,188,655.20	1,398,757,829.70	1,170,160.79	269,723,290.04	73.39	70.00%				自筹资金
西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目	6,251,428,200.00	306,727,001.16	542,961,653.80	488,896,633.99	259,527,346.48	101,264,674.49	76.53	90.00%				募集资金+自筹资金

2024 年半年度报告

鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	6,338,550,300.00	1,617,978,445.03	1,644,664,918.12	3,180,093,625.80	4,565,015.86	77,984,721.49	51.43	70.65%				自筹资金
嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目	1,420,705,000.00	204,351,129.20	180,662,515.17	308,123,174.16	11,918,136.38	64,972,333.83	42.35	71.00%				募集资金+自筹资金
越南电池 G2 车间升级改造	728,060,000.00	121,131,967.28	86,265.85	12,075,324.37	49,060,563.38	60,082,345.38	44.59	45.00%				自筹资金
丽江隆基年产 5GW 单晶硅棒建设项目	1,736,650,000.00	8,010,566.92	10,877,224.01	2,132,718.43	4,479,776.69	12,275,295.81	84.26	100.00%				自筹资金
泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目	1,065,800,000.00	109,654,707.68	2,313,798.65	70,095,604.22	31,193,779.69	10,679,122.42	100.00	99.00%				募集资金+自筹资金
西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	2,142,590,000.00	41,353,980.47		21,915,460.99	9,242,916.19	10,195,603.29	99.93	100.00%				募集资金+自筹资金
华坪隆基二期 10GW 单晶硅棒项目	1,440,117,800.00	62,042,353.33	24,428,002.49	73,172,891.55	3,672,744.91	9,624,719.36	89.87	100.00%				自筹资金
马来西亚隆基拉晶二期	1,467,408,299.15	164,530,506.29		154,991,788.78		9,538,717.51	85.00	85.00%				自筹资金
越南电池 G5 车间改造	914,933,230.00	17,849,727.12	15,595,966.42	25,926,557.14		7,519,136.40	4.16	4.16%				自筹资金
嘉兴经开区年产 8GW 单晶组件项目	761,116,900.00	164,020,641.91	51,226,846.99	153,151,272.42	59,101,328.07	2,994,888.41	71.25	95.00%				自筹资金
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒建设项目	1,633,393,400.00	10,386,102.60	1,540,709.98	9,361,394.00	344,666.79	2,220,751.79	74.60	100.00%				自筹资金
陕西乐叶二期 3GW 电池项目	861,310,000.00	89,397,435.79	128,403,170.21	126,513,426.54	89,730,720.55	1,556,458.91	87.07	100.00%				自筹资金
曲靖隆基 10GW 硅棒、硅片一期项目	2,200,000,000.00	31,771,016.32	2,016,792.50	33,165,302.11	335,810.02	286,696.69	59.00	99.00%				自筹资金
其他零星工程		980,654,180.58	2,576,674,280.52	1,124,824,528.14	86,374,064.34	2,346,129,868.62						
合计	43,924,236,864.15	6,447,143,845.94	6,660,359,883.27	7,791,492,604.13	651,908,018.00	4,664,103,107.08	/	/			/	/

注：上述投资项目预算金额公司根据市场行情适时调整，不含铺底流动资金。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
越南电池 G2 车间升级改造	84,551,430.60	4,178,463.40	33,764,138.41	54,965,755.59	项目停建
香河建材城分布式电站项目	28,088,748.87			28,088,748.87	项目停建
泰州乐叶光伏能源一期电站项目	12,889,644.44		110,000.00	12,779,644.44	项目停建
魏县乐照新正源项目	12,311,157.70			12,311,157.70	项目停建
德林重工分布式电站项目	5,148,447.08			5,148,447.08	项目停建
陕西乐叶 5GW 单晶电池项目	2,467,889.91		2,467,889.91		设备闲置
泰州 4GW 电池项目	26,766,183.94		26,766,183.94		事故损失
合计	172,223,502.54	4,178,463.40	63,108,212.26	113,293,753.68	/

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

2024 年 6 月 30 日，本集团计划对部分子公司产线进行技术改造升级，部分在建项目将按照技术方案予以停建，相关机器设备将予以处置，本集团对该部分资产计提减值准备 4,178,463.40 元。针对上述预计未来予以处置的机器设备等资产，本集团管理层根据市场处置价格减去处置费用确定其公允价值，并根据资产处置预计发生的交易费用以及相关税费确定处置费用。

工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
为工程项目准备的材料及工器具	3,390,746.88		3,390,746.88	3,778,585.77		3,778,585.77

合计	3,390,746.88		3,390,746.88	3,778,585.77		3,778,585.77
----	--------------	--	--------------	--------------	--	--------------

其他说明：

无。

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	5,066,399,405.50	96,223,712.93	7,982,888.72	57,342,600.13	5,227,948,607.28
2. 本期增加金额	1,195,095,432.86			198,823,909.17	1,393,919,342.03
(1) 新增租赁	1,195,342,646.96			198,035,356.59	1,393,378,003.55
(2) 外币报表折算影响	-247,214.10			788,552.58	541,338.48
3. 本期减少金额	265,777,833.60				265,777,833.60

(1) 处置或报废	265,777,833.60				265,777,833.60
4. 期末余额	5,995,717,004.76	96,223,712.93	7,982,888.72	256,166,509.30	6,356,090,115.71
二、累计折旧					
1. 期初余额	567,535,974.96	24,904,305.90	6,746,157.43	3,663,615.14	602,850,053.43
2. 本期增加金额	215,280,168.58	1,971,431.46	10,155.60	2,214,586.43	219,476,342.07
(1) 计提	215,283,516.87	1,971,431.46	10,155.60	2,198,194.73	219,463,298.66
(2) 外币报表折算影响	-3,348.29			16,391.70	13,043.41
3. 本期减少金额	45,542,494.34				45,542,494.34
(1) 处置	45,542,494.34				45,542,494.34
4. 期末余额	737,273,649.20	26,875,737.36	6,756,313.03	5,878,201.57	776,783,901.16
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	5,258,443,355.56	69,347,975.57	1,226,575.69	250,288,307.73	5,579,306,214.55
2. 期初账面价值	4,498,863,430.54	71,319,407.03	1,236,731.29	53,678,984.99	4,625,098,553.85

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	ERP/软件	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	433,908,953.03	379,238,182.49	425,787,273.85	252,256,083.17	1,491,190,492.54

2. 本期增加金额	1,081,143.42		90,615,990.19		91,697,133.61
(1) 购置	234,014.25		65,961,665.29		66,195,679.54
(2) 在建工程转入			24,540,739.72		24,540,739.72
(3) 外币报表折算影响	847,129.17		113,585.18		960,714.35
3. 本期减少金额			2,461,141.30		2,461,141.30
(1) 处置			2,461,141.30		2,461,141.30
4. 期末余额	434,990,096.45	379,238,182.49	513,942,122.74	252,256,083.17	1,580,426,484.85
二、累计摊销					
1. 期初余额	50,746,509.89	35,567,325.27	111,324,748.40	119,161,936.19	316,800,519.75
2. 本期增加金额	5,041,511.93	27,023,512.81	22,507,097.40	5,128.20	54,577,250.34
(1) 计提	5,009,740.00	27,023,512.81	22,464,349.18	5,128.20	54,502,730.19
(2) 外币报表折算影响	31,771.93		42,748.22		74,520.15
3. 本期减少金额			410,574.95		410,574.95
(1) 处置			410,574.95		410,574.95
4. 期末余额	55,788,021.82	62,590,838.08	133,421,270.85	119,167,064.39	370,967,195.14
三、减值准备					
1. 期初余额				133,079,842.22	133,079,842.22
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				133,079,842.22	133,079,842.22
四、账面价值					
1. 期末账面价值	379,202,074.63	316,647,344.41	380,520,851.89	9,176.56	1,076,379,447.49
2. 期初账面价值	383,162,443.14	343,670,857.22	314,462,525.45	14,304.76	1,041,310,130.57

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

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
宁波江北宜则新能源科技有限公司	165,205,880.21			165,205,880.21
其他	7,195.53			7,195.53
合计	165,213,075.74			165,213,075.74

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

在进行商誉减值测试时，本集团将相关资产或资产组组合(含商誉)的账面价值与其可收回金额进行比较，如果可收回金额低于账面价值，相关差额计入当期损益。本集团的商誉分摊于2024年上半年未发生变化。

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修改造费	1,807,944,296.35	299,152,889.04	162,073,393.09	272,834,750.79	1,672,189,041.51
其他	35,831,648.04	4,388,252.88	3,128,877.61	327,051.86	36,763,971.45
合计	1,843,775,944.39	303,541,141.92	165,202,270.70	273,161,802.65	1,708,953,012.96

其他说明：

无。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
可抵扣亏损	14,233,534,636.89	2,267,981,748.10	6,940,826,556.27	1,158,010,597.02
租赁负债	5,887,832,787.64	923,071,991.54	5,305,543,895.71	826,100,397.48
内部交易未实现利润	1,179,986,945.07	174,984,327.06	3,543,839,524.32	610,881,066.21
资产减值准备	4,754,543,411.81	620,864,207.08	3,481,632,091.25	528,121,113.62

预计负债	1,721,466,897.40	254,081,464.55	1,772,747,356.09	245,703,502.94
递延收益	944,884,495.95	143,178,458.23	962,168,303.83	142,117,145.65
预提费用	350,652,837.57	58,620,066.34	177,204,251.68	26,580,637.75
长期待摊费用摊销	68,227,825.41	10,234,173.81	55,436,682.61	8,315,502.40
其他权益工具投资公允价值变动	2,374,200.47	356,130.07		
合计	29,143,504,038.21	4,453,372,566.78	22,239,398,661.76	3,545,829,963.07

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧	8,538,638,280.13	1,396,446,737.93	11,517,228,739.81	1,781,632,551.32
使用权资产	4,780,217,554.66	763,651,128.20	4,374,054,477.21	689,442,306.40
如海外子公司分配股利需补交所得税	2,124,980,637.58	106,249,031.88	2,703,544,235.20	135,177,211.76
可变对价公允价值变动	353,254,437.18	52,988,165.58	363,442,154.72	54,516,323.21
非同一控制下企业合并取得的无形资产评估增值	93,287,852.61	16,318,494.28	122,734,012.11	20,363,028.36
其他权益工具投资公允价值变动			765,028.39	114,754.26
合计	15,890,378,762.16	2,335,653,557.87	19,081,768,647.44	2,681,246,175.31

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	1,274,586,868.38	3,178,785,698.40	1,287,962,471.16	2,257,867,491.91
递延所得税负债	1,274,586,868.38	1,061,066,689.49	1,287,962,471.16	1,393,283,704.15

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	755,274,535.41	1,437,435,862.07
可抵扣亏损	1,619,382,904.51	1,910,989,489.61
合计	2,374,657,439.92	3,348,425,351.68

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024年	3,290,881.65	3,290,881.65	
2025年	233,072.61	4,890,029.25	
2026年	95,691,049.36	108,780,191.17	
2027年	28,196,762.07	31,487,643.72	
2028年及以后	1,491,971,138.82	1,762,540,743.82	
合计	1,619,382,904.51	1,910,989,489.61	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备、工程及材料款	835,002,575.61		835,002,575.61	1,317,969,525.87		1,317,969,525.87
合计	835,002,575.61		835,002,575.61	1,317,969,525.87		1,317,969,525.87

其他说明：

无。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末	期初
----	----	----

	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	2,341,347,060.10	2,341,347,060.10	其他	保证金等	2,579,067,810.88	2,579,067,810.88	其他	保证金等
合同资产	20,784,032.26	19,706,583.43	质押		17,168,096.92	16,411,675.36	质押	
应收账款	2,975,831.10	2,886,556.17	质押		3,054,503.50	2,962,868.39	抵押	
应收票据					49,720,000.00	49,720,000.00	质押	
合计	2,365,106,923.46	2,363,940,199.70	/	/	2,649,010,411.30	2,648,162,354.63	/	/

其他说明：

无。

32、短期借款

(1)、短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	300,122,000.00	
合计	300,122,000.00	

短期借款分类的说明：

无。

(2)、已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	21,010,648,676.26	20,353,581,476.83
合计	21,010,648,676.26	20,353,581,476.83

本期末已到期未支付的应付票据总额为 317,876,606.99 元。到期未付的原因是到期日为月末非工作日，已顺延至工作日支付。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付货款	15,717,199,355.96	20,734,945,949.66
合计	15,717,199,355.96	20,734,945,949.66

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

于 2024 年 6 月 30 日，账龄超过一年的应付账款为 139,938,234.78 元，主要为尚未结清的材料采购款。

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收资产处置款	26,077,138.09	17,874,398.65
合计	26,077,138.09	17,874,398.65

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款	7,786,932,814.94	10,465,510,386.90
合计	7,786,932,814.94	10,465,510,386.90

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	2,325,907,753.12	4,789,085,264.38	5,973,121,403.49	1,141,871,614.01
二、离职后福利-设定提存计划	39,332,540.28	381,437,984.52	397,568,149.70	23,202,375.10
三、辞退福利	3,242,593.89	227,181,997.11	206,962,432.10	23,462,158.90
合计	2,368,482,887.29	5,397,705,246.01	6,577,651,985.29	1,188,536,148.01

(2). 短期薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	1,961,466,717.37	4,018,541,695.20	5,243,537,065.13	736,471,347.44
二、职工福利费	102,395.01	398,945,455.42	396,737,044.64	2,310,805.79
三、社会保险费	31,667,927.90	198,514,350.51	210,450,376.48	19,731,901.93
其中：医疗保险费	28,413,528.57	176,000,992.15	186,966,800.03	17,447,720.69
工伤保险费	2,242,061.80	17,188,333.50	17,677,608.86	1,752,786.44
生育保险费	1,012,337.53	5,325,024.86	5,805,967.59	531,394.80
四、住房公积金	3,491,396.44	111,258,433.68	112,050,616.67	2,699,213.45
五、工会经费和职工教育经费	329,179,316.40	61,825,329.57	10,346,300.57	380,658,345.40
合计	2,325,907,753.12	4,789,085,264.38	5,973,121,403.49	1,141,871,614.01

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	37,265,248.29	367,227,307.69	382,810,242.10	21,682,313.88
2、失业保险费	2,067,291.99	14,210,676.83	14,757,907.60	1,520,061.22
合计	39,332,540.28	381,437,984.52	397,568,149.70	23,202,375.10

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	148,533,498.04	558,527,097.01
增值税	166,994,516.34	450,486,362.04
个人所得税	51,305,606.49	60,381,998.32
印花税	28,466,488.36	54,608,413.68
水利基金	18,118,312.59	25,391,583.12
城市维护建设税	7,173,645.27	18,162,634.64
教育费附加	3,074,424.33	13,191,013.92
房产税	3,301,020.62	3,116,452.41

其他	3,711,299.31	16,484,893.12
合计	430,678,811.35	1,200,350,448.26

其他说明：

无。

41、其他应付款

(1). 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	1,272,539,006.57	
其他应付款	14,876,742,786.04	14,234,109,356.11
合计	16,149,281,792.61	14,234,109,356.11

(2). 应付利息

适用 不适用

应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,272,539,006.57	
合计	1,272,539,006.57	

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
设备款	12,610,067,468.66	11,790,795,712.46
工程款	617,734,237.76	699,413,526.74
保证金	309,456,568.58	271,343,590.03

应计费用	508,288,881.65	386,237,671.28
股权转让款	110,576,660.81	102,576,660.81
运输及租赁仓储费	76,452,002.87	141,333,249.50
限制性股权回购义务	70,827,057.64	70,809,415.00
代理佣金	34,487,097.44	123,856,118.59
其他	538,852,810.63	647,743,411.70
合计	14,876,742,786.04	14,234,109,356.11

(2). 账龄超过1年或逾期的其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

于2024年6月30日，账龄超过一年的其他应付款为3,073,089,244.80元，主要为应付设备款及其保证金等。

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	2,947,735,847.07	1,432,426,366.71
1年内到期的租赁负债	91,657,023.00	68,822,443.84
1年内到期的应付债券	27,980,723.98	
1年内到期的长期应付款	847,471.60	847,471.60
合计	3,068,221,065.65	1,502,096,282.15

其他说明：

无。

44、其他流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	616,285,043.89	683,355,572.37

合计	616,285,043.89	683,355,572.37
----	----------------	----------------

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	290,272,884.75	302,315,422.25
信用借款	13,205,862,962.32	6,404,310,944.46
(减)一年内到期的长期借款		
质押借款	-27,272,884.75	-27,315,422.25
信用借款	-2,920,462,962.32	-1,405,110,944.46
合计	10,548,400,000.00	5,274,200,000.00

长期借款分类的说明：

无。

其他说明

适用 不适用

于2024年6月30日，银行质押借款290,272,884.75元系以隆跃海南州100MW光伏项目的收费权，以及西宁隆佑新能源科技有限公司与海南州隆跃新能源有限公司之股权作质押。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
隆22转债	6,916,825,802.77	6,804,161,712.35
(减)一年内到期的应付债券	-27,980,723.98	
合计	6,888,845,078.79	6,804,161,712.35

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	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
隆 22 转债	100		2022 年 1 月 5 日	6 年	7,000,000,000.00	6,804,161,712.35		27,980,723.98	84,754,366.44	71,000.00	6,916,825,802.77	否
合计	/		/	/	7,000,000,000.00	6,804,161,712.35		27,980,723.98	84,754,366.44	71,000.00	6,916,825,802.77	/

注：详见附注七、46、(3)。

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

√适用 □不适用

经证监会证监许可[2021]3561号文核准，本公司于2022年1月5日发行票面金额为100元的可转换债券70,000,000张。债券票面年利率第一年为0.20%、第二年为0.40%、第三年为0.80%、第四年为1.20%、第五年为1.60%、第六年为2.00%。采用每年付息一次，到期归还本金和最后一年利息支付方式。本次发行的可转换公司债券转股期限自发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止。

本次发行的可转换公司债券初始转股价格为82.65元/股。在本次发行之后，若公司发生派送红股、转增股本、增发新股(不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本)、配股以及派发现金股利等情况，则转股价格相应调整。在本次发行的可转换公司债券存续期间，当公司股票在任意连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价低于当期转股价格的85%时，公司董事会有权提出转股价格向下修正方案并提交公司股东大会表决。

在本次发行的可转换公司债券期满后五个交易日内，公司将按债券面值的107%(含最后一期利息)的价格赎回未转股的可转换公司债券。

在本次发行的可转换公司债券转股期内，如果公司A股股票连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价不低于当期转股价格的130%(含130%)，或本次发行的可转换公司债券未转股余额不足人民币3,000万元时，公司有权按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转换公司债券。

本次发行的可转换公司债券最后两个计息年度，如果公司A股股票在任何连续三十个交易日的收盘价低于当期转股价格的70%时，可转换公司债券持有人有权将其持有的可转换公司债券全部或部分按债券面值加上当期应计利息的价格回售给公司。

若本次发行可转换公司债券募集资金运用的实施情况与公司在募集说明书中的承诺相比出现变化，且该变化被中国证监会认定为改变募集资金用途的，可转换公司债券持有人享有一次以面值加上当期应计利息的价格向公司回售其持有的全部或部分可转换公司债券的权利。在上述情形下，可转换公司债券持有人可以在回售申报期内进行回售，在回售申报期内不实施回售的，不应再行使附加回售权。

在发行日采用公司近期综合融资成本的利率来估计该等债券负债成分的公允价值，剩余部分作为权益成分的公允价值，并计入股东权益。

公司于2022年5月20日召开2021年年度股东大会审议通过了公司2021年年度利润分配及资本公积转增股本方案，具体内容为：以实施权益分派时股权登记日的总股本5,412,952,708股为基数，向全体股东每10股派发现金股利2.6元(含税)，以此计算合计拟派发现金红利1,407,367,704.08元(含税)；向全体股东每10股以资本公积金转增4股，本次转增股本后，公司的总股本为7,578,133,791股。

公司于 2022 年 6 月 15 日召开第五届董事会 2022 年第二次会议和第五届监事会 2022 年第二次会议，审议通过了《关于向激励对象授予股票期权与限制性股票的议案》，并于 2022 年 7 月 6 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕授予的 347.20 万股限制性股票登记手续。

公司于 2023 年 5 月 18 日召开 2022 年年度股东大会审议通过了公司 2022 年年度利润分配方案，具体内容为：以实施权益分派时股权登记日的总股本 7,581,512,677 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 4 元(含税)，以此计算合计拟派发现金红利 3,032,605,070.80 元(含税)。

公司于 2023 年 7 月 27 日与 2023 年 8 月 14 日召开的第五届董事会 2023 年第九次会议与 2023 年第三次临时股东大会审议及批准通过了《关于终止实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划暨注销股票期权与回购注销限制性股票的议案》，并于 2023 年 10 月 20 日完成相关 3,360,000.00 股限制性股票注销手续。

根据公司《公开发行可转换公司债券募集说明书》中发行条款及相关规定，在“隆 22 转债”发行之后，若公司发生派送红股、转增股本、增发新股(不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本)、配股以及派发现金股利等情况，则转股价格相应调整。转股的起止日期为自 2022 年 7 月 11 日至 2028 年 1 月 4 日，初始转股价格为 82.65 元/股，2021 年年度权益分派完成后转股价格调整为 58.85 元/股，限制性股票增发新股后转股价格调整为 58.84 元/股，2022 年年度权益分派完成后转股价格调整为 58.44 元/股，2022 年股票期权与限制性股票激励计划终止实施并完成回购注销限制性股票后，转股价格调整为 58.45 元/股。

根据战略规划和经营需要，公司 2023 年第一次临时股东大会、2021 年度公开发行可转换公司债券 2023 年第一次债券持有人会议分别审议通过了《关于变更西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目的议案》，对“隆 22 转债”部分募集资金用途进行了变更。根据公司《公开发行可转换公司债券募集说明书》有关“隆 22 转债”的附加回售条款，“隆 22 转债”附加回售条款生效。

公司于 2023 年 2 月 21 日公告了本次可转债回售结果，本次“隆 22 转债”回售申报期内，回售的有效申报数量为 1,590 张，回售金额为 159,063.60 元(含利息)。

根据战略规划和经营需要，公司 2022 年年度股东大会、2021 年度公开发行可转换公司债券 2023 年第二次债券持有人会议分别审议通过了《关于变更 2021 年可转债部分募集资金投资项目的议案》，对“隆 22 转债”部分募集资金用途进行了变更。根据公司《公开发行可转换公司债券募集说明书》有关“隆 22 转债”的附加回售条款，“隆 22 转债”附加回售条款生效。

公司于 2023 年 6 月 6 日公告了本次可转债回售结果，本次“隆 22 转债”回售申报期内，回售的有效申报数量为 4,200 张，回售金额为 420,630.00 元(含利息)。

截至 2024 年 6 月 30 日，累计 4,240,000.00 元“隆 22 转债”已转换为公司股票，累计转股数为 71,192 股，占本次可转换公司债券转股前公司已发行股份总额的 0.001%。尚未转股的可转债金额为 6,995,181,000.00 元，占可转债发行总量的 99.93%。

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	6,542,153,586.77	5,481,944,497.87
光伏电站	12,850,768.08	11,577,443.97
土地使用权	32,076,327.12	31,258,055.80
机器设备	41,009.71	68,550.25
(减)一年内到期的租赁负债	-91,657,023.00	-68,822,443.84
合计	6,495,464,668.68	5,456,026,104.05

其他说明：

无。

48、 长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	19,752,791.18	19,169,764.88
专项应付款		
合计	19,752,791.18	19,169,764.88

其他说明：

无。

长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	20,600,262.78	20,017,236.48
（减）一年内到期的长期应付款	-847,471.60	-847,471.60
合计	19,752,791.18	19,169,764.88

其他说明：

无。

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证	1,736,516,346.77	1,720,815,126.77	销售组件、电解槽产品计提的产品质量保证金
其他	51,353,863.14	53,317,125.48	
合计	1,787,870,209.91	1,774,132,252.25	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关	962,168,303.83	115,230,837.40	116,672,389.10	960,726,752.13	按政策享有

与收益相关		179,498,702.13	179,498,702.13		按政策享有
合计	962,168,303.83	294,729,539.53	296,171,091.23	960,726,752.13	/

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	7,578,043,524.00				1,210.00	1,210.00	7,578,044,734.00

其他说明：

可转债转股详见附注七、46 应付债券，本期增加股本 1,210.00 元。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

详见七、46 应付债券。

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
可转换公司债券	119,679,247.00	547,775,611.25			1,210.00	5,559.78	119,678,037.00	547,770,051.47
合计	119,679,247.00	547,775,611.25			1,210.00	5,559.78	119,678,037.00	547,770,051.47

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

详见七、46 应付债券。

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	11,449,276,322.76	318,920,992.60		11,768,197,315.36
其他资本公积	1,000,094,278.07	194,412,050.03		1,194,506,328.10
合计	12,449,370,600.83	513,333,042.63		12,962,703,643.46

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本溢价本期增加 318,920,992.60 元，其中少数股东本期向控股子公司隆基氢能非同比例增资增加资本公积(股本溢价)318,847,221.26 元；可转债转股增加资本公积 73,771.34 元。

56、库存股

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股份支付	19,415.00			19,415.00
股份回购		96,667,954.97		96,667,954.97
合计	19,415.00	96,667,954.97		96,687,369.97

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司于 2024 年 2 月 29 日召开第五届董事会 2024 年第二次会议，审议通过了《关于公司以集中竞价交易方式回购股份的议案》，同意公司使用自有资金以集中竞价交易方式回购公司股份。截至 2024 年 6 月 30 日，公司已累计回购股份 562.48 万股，占公司总股本的比例为 0.07%，回购成本 96,667,954.97 元（含交易费用）。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	650,274.12	-3,139,228.87			-470,884.33	-2,668,344.54		-2,018,070.42
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	650,274.12	-3,139,228.87			-470,884.33	-2,668,344.54		-2,018,070.42
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	169,016,602.73	20,462,544.48				20,462,544.48		189,479,147.21
其中：权益法下可转损益的其他综合收益		40,369.50				40,369.50		40,369.50
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	169,016,602.73	20,422,174.98				20,422,174.98		189,438,777.71
其他综合收益合计	169,666,876.85	17,323,315.61			-470,884.33	17,794,199.94		187,461,076.79

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

58、专项储备

□适用 √不适用

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	3,789,021,762.00			3,789,021,762.00
合计	3,789,021,762.00			3,789,021,762.00

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	45,958,452,308.67	39,441,895,613.29
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	45,958,452,308.67	39,441,895,613.29
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-5,243,344,677.95	10,751,425,556.38
减：提取法定盈余公积		1,203,731,970.71
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,287,311,400.68	3,031,136,890.29
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	39,427,796,230.04	45,958,452,308.67

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	38,528,702,860.54	35,579,171,022.74	64,652,383,091.16	51,762,180,585.67
合计	38,528,702,860.54	35,579,171,022.74	64,652,383,091.16	51,762,180,585.67

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
光伏产品	36,707,963,882.40	34,336,639,731.43
光伏电站	1,665,145,267.72	1,113,084,709.90
其他	155,593,710.42	129,446,581.41
按经营地区分类		
境内	20,000,497,960.10	19,724,320,304.01
境外	18,528,204,900.44	15,854,850,718.73
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认	36,863,557,592.82	34,466,086,312.84
在某一时段确认	1,665,145,267.72	1,113,084,709.90
合计	38,528,702,860.54	35,579,171,022.74

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无。

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	14,322,064.32	50,586,440.78
教育费附加	10,359,398.05	44,877,728.71
房产税	6,519,525.92	4,890,019.12
土地使用税	2,001,941.81	1,489,679.81
印花税	56,106,872.79	131,407,856.41
水利基金	71,911,946.75	103,332,741.46
其他	961,492.33	1,070,450.41
合计	162,183,241.97	337,654,916.70

其他说明：

无。

63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	445,651,036.26	393,931,714.47
运输仓储费	341,046,065.22	433,677,792.37
市场推广费	315,317,375.19	64,659,055.88
专业费用	40,224,204.01	39,807,704.25
差旅费	71,829,508.37	61,811,955.78
折旧及摊销费用	21,092,419.80	33,811,931.22
其他	94,197,413.25	95,901,921.28
合计	1,329,358,022.10	1,123,602,075.25

其他说明：

无。

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,359,902,082.52	1,706,227,507.31
办公差旅费	93,654,724.23	125,080,118.22
折旧及摊销费用	149,759,152.67	89,448,781.65
专业费用	29,290,024.85	56,905,333.75
物业管理费	32,858,033.61	24,605,155.46
其他	72,940,698.68	137,980,891.42
合计	1,738,404,716.56	2,140,247,787.81

其他说明：

无。

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	599,306,586.75	696,348,110.61
折旧及摊销费用	114,547,024.75	89,283,861.09
物料动力费	79,498,338.96	90,923,434.07
差旅费	9,725,658.55	22,921,465.33
修理费	15,226,857.05	18,929,642.35
检验检测费用	21,505,642.58	19,870,548.80
其他	45,374,818.09	37,533,766.69
合计	885,184,926.73	975,810,828.94

其他说明：

无。

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

利息支出	397,581,779.92	232,554,652.32
利息收入	-632,953,357.13	-645,007,048.26
汇兑损益	-114,662,367.70	-954,900,465.16
其他	44,649,728.50	7,074,624.51
合计	-305,384,216.41	-1,360,278,236.59

其他说明：

无。

67、其他收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
日常活动相关的政府补助	296,171,091.23	202,764,276.06
增值税进项加计抵减	222,714,245.98	
代扣代缴个人所得税手续费返还	8,244,149.60	3,841,648.05
合计	527,129,486.81	206,605,924.11

其他说明：

无。

68、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-138,208,519.73	2,553,080,207.85
处置长期股权投资产生的投资收益	38,091,844.72	14,097,979.10
债权投资在持有期间取得的利息收入	2,105.54	3,996.79
处置交易性金融资产取得的投资收益	105,309,874.42	34,513,888.88
应收款项融资终止确认收益	-8,214,867.06	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-1,606,929.31	
合计	-4,626,491.42	2,601,696,072.62

其他说明：

无。

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-10,187,717.54	-6,605,223.46
合计	-10,187,717.54	-6,605,223.46

其他说明：

无。

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-55,087,714.82	-35,362,657.54
其他应收款坏账损失	-7,000,357.57	-8,656,868.09
长期应收款坏账损失	932,400.12	1,489,927.09
合计	-61,155,672.27	-42,529,598.54

其他说明：

无。

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-55,448,926.84	-36,172,434.78
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-4,870,362,331.62	-1,753,549,705.16
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-854,618,158.07	-144,989,460.79
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-3,886,794.32	-59,190,462.85
八、生产性生物资产减值损失		

九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-5,784,316,210.85	-1,993,902,063.58

其他说明：

无。

73、资产处置收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置损益	-72,850,320.63	-45,244,133.64
合计	-72,850,320.63	-45,244,133.64

其他说明：

适用 不适用

74、营业外收入

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	867,740.92	1,694,905.07	867,740.92
其中：固定资产处置利得	867,600.65	-1,694,905.07	867,600.65
罚没收入	19,666,508.40	3,787,299.46	19,666,508.40
其他	20,581,338.98	11,285,331.43	20,581,338.98
合计	41,115,588.30	16,767,535.96	41,115,588.30

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	111,724,210.42	62,057,655.68	111,724,210.42
其中：固定资产处置损失	111,203,621.80	61,653,846.96	111,203,621.80
对外捐赠	14,472,339.83	690,244.05	14,472,339.83
合同和解金	20,642,379.00	4,424,889.53	20,642,379.00
其他	30,378,765.48	12,224,467.01	30,378,765.48
合计	177,217,694.73	79,397,256.27	177,217,694.73

其他说明：

无。

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	107,409,620.97	1,208,538,822.34
递延所得税费用	-1,252,338,448.43	-26,257,590.84
合计	-1,144,928,827.46	1,182,281,231.50

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	-6,402,323,885.48
按法定/适用税率计算的所得税费用	-960,348,582.82
子公司适用不同税率的影响	97,733,920.67
调整以前期间所得税的影响	-70,154,423.94
非应税收入的影响	20,731,277.96
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	64,472,939.70
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	91,888,445.83
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	-281,459,237.83
税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	
符合税务优惠的支出	-107,793,167.03
所得税费用	-1,144,928,827.46

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注七、57。

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金及押金	806,970,125.51	1,217,739,819.19
利息收入	632,953,357.13	645,007,048.26
政府补助款	331,218,458.45	234,095,850.42
其他	82,834,429.11	68,461,484.03
合计	1,853,976,370.20	2,165,304,201.90

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
期间费用	1,280,453,877.54	1,037,755,900.86
保证金	516,669,661.77	595,233,033.22
银行手续费	51,021,545.03	49,332,394.66
其他	239,725,617.08	289,523,396.72
合计	2,087,870,701.42	1,971,844,725.46

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
到期赎回理财产品收到的现金	29,000,000,000.00	4,000,000,000.00
收到股权转让款		1,275,000.00
其他	3,012,000.00	79,643.40
合计	29,003,012,000.00	4,001,354,643.40

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无。

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购买理财产品支付的现金	29,000,000,000.00	4,000,000,000.00
股权投资款	627,153,573.72	617,053,223.42
其他	9,556,402.18	5,776,474.51
合计	29,636,709,975.90	4,622,829,697.93

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无。

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
预收股权转让款	13,538,246.72	13,141,782.22
其他	619,681.59	3,872,434.92
合计	14,157,928.31	17,014,217.14

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司		5,439,046.04
合计		5,439,046.04

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
转回保证金	440,008,129.50	416,502,230.61
合计	440,008,129.50	416,502,230.61

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁负债	85,785,885.11	99,088,788.38
支付保证金	20,971,525.12	98,230,908.57
股份回购	96,667,954.97	
其他	2,753,139.56	17,434,042.91
合计	206,178,504.76	214,753,739.86

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
银行借款(含一年内到期)	6,706,626,366.71	7,100,000,000.00	137,974,886.63	148,343,406.27		13,796,257,847.07
应付债券(含一年内到期)	6,804,161,712.35		112,664,090.42			6,916,825,802.77
租赁负债(含一年内到期)	5,524,848,547.89		1,148,059,028.90	85,785,885.11		6,587,121,691.68
合计	19,035,636,626.95	7,100,000,000.00	1,398,698,005.95	234,129,291.38		27,300,205,341.52

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

项目	本期金额	上期金额
以银行承兑汇票支付的存货采购款	25,453,018,885.97	20,120,747,268.56
以银行承兑汇票支付长期资产采购款	3,364,481,589.32	1,274,665,520.67
当期新增的使用权资产	1,393,378,003.55	758,072,300.19
合计	30,210,878,478.84	22,153,485,089.42

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-5,257,395,058.02	9,148,275,159.08
加：资产减值准备	5,784,316,210.85	1,993,902,063.58
信用减值损失	61,155,672.27	42,529,598.54
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,940,646,307.53	2,464,679,975.01
使用权资产摊销	219,463,298.66	174,483,238.80
无形资产摊销	54,502,730.19	24,475,777.70
长期待摊费用摊销	165,202,270.70	110,993,104.41
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）	72,850,320.63	45,244,133.64
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	110,856,469.50	60,362,750.61
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	10,187,717.54	6,605,223.46

财务费用（收益以“－”号填列）	300,339,477.07	-254,918,324.61
投资损失（收益以“－”号填列）	4,626,491.42	-2,601,696,072.62
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-920,562,076.42	-101,438,040.48
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-332,102,260.40	81,541,602.24
存货的减少（增加以“－”号填列）	-1,745,696,644.14	-4,690,160,634.59
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	278,773,047.32	-4,354,541,924.13
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-8,173,817,785.74	2,769,654,933.95
其他	13,554,947.02	276,973,120.37
经营活动产生的现金流量净额	-6,413,098,864.02	5,196,965,684.96
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	52,142,839,978.96	52,794,383,006.57
减：现金的期初余额	54,422,124,259.75	51,102,730,599.97
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	-2,279,284,280.79	1,691,652,406.60

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	42,397,178.64
其中：部分电站项目公司	42,397,178.64
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	23,225,835.43
其中：部分电站项目公司	23,225,835.43
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中：部分电站项目公司	
处置子公司收到的现金净额	19,171,343.21

其他说明：

无。

(4) 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	52,142,839,978.96	54,422,124,259.75
其中：库存现金	543.41	
可随时用于支付的银行存款	52,142,839,435.55	54,422,124,259.75
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	52,142,839,978.96	54,422,124,259.75
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

如附注七、1 货币资金所述，于 2024 年 6 月 30 日，2,341,347,060.10 元的其他货币资金为本集团向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函、信用证、银行承兑汇票所存入的保证金存款等，不属于现金及现金等价物。

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

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	-	-	9,817,503,397.80
其中：欧元	692,399,382.56	7.6617	5,304,947,251.40
美元	561,921,821.97	7.1268	4,006,057,753.70
日元	8,575,688,928.00	0.0447	383,659,171.26
林吉特	23,665,693.09	1.5095	35,722,879.33
越南盾	89,611,849,520.00	0.0003	26,325,040.82
加元	3,143,269.49	5.2274	16,431,126.93
卢比	146,630,572.23	0.0854	12,830,057.77
泰铢	58,128,075.79	0.1952	11,344,277.08
澳元	2,334,064.30	4.7650	11,121,816.39
英镑	787,111.51	9.0430	7,117,971.85
兹罗提	1,071,061.47	1.7689	1,904,421.37
港币	23,027.88	0.9127	21,017.09
阿联酋迪拉姆	10,591.07	1.9462	20,612.81
应收账款	-	-	4,783,346,170.47
其中：美元	444,042,308.34	7.1268	3,164,600,723.08
欧元	208,389,995.42	7.6617	1,596,621,627.91
澳元	2,213,031.16	4.7650	10,545,093.48
英镑	1,055,468.31	9.0430	9,544,599.93
日元	45,506,176.00	0.0447	2,034,126.07
其他应收款	-	-	74,197,988.90
其中：美元	7,518,840.62	7.1268	53,585,273.33
欧元	1,199,854.39	7.6617	9,192,924.38
林吉特	4,634,186.21	1.5095	6,995,304.08
日元	43,281,120.00	0.0447	1,934,666.06
越南盾	6,190,456,924.00	0.0003	1,857,137.08
阿联酋迪拉姆	132,500.00	1.9462	257,871.50
泰铢	774,239.00	0.1952	151,131.45
港币	108,663.00	0.9127	99,176.72
澳元	13,080.84	4.7650	62,330.20
卢比	728,034.00	0.0854	62,174.10
应付账款	-	-	1,294,443,015.31
其中：美元	158,900,391.58	7.1268	1,132,451,310.71
林吉特	54,774,710.93	1.5095	82,682,426.15

欧元	8,742,806.39	7.6617	66,984,759.72
越南盾	35,576,182,664.00	0.0003	10,672,854.80
澳元	240,967.35	4.7650	1,148,209.42
日元	11,091,249.00	0.0447	495,778.83
泰铢	39,322.15	0.1952	7,675.68
其他应付款	-	-	839,253,112.30
其中：美元	92,676,887.18	7.1268	660,489,639.55
欧元	12,295,038.10	7.6617	94,200,893.41
越南盾	140,484,738,400.00	0.0003	42,145,421.52
林吉特	23,279,031.26	1.5095	35,139,697.69
加元	675,674.40	5.2274	3,532,020.36
卢比	17,434,639.01	0.0854	1,488,918.17
日元	14,197,640.00	0.0447	634,634.51
英镑	52,446.50	9.0430	474,273.70
阿联酋迪拉姆	234,441.05	1.9462	456,269.17
澳元	89,575.36	4.7650	426,826.59
泰铢	956,725.35	0.1952	186,752.79
兹罗提	21,784.19	1.7689	38,534.05
捷克克朗	119,702.00	0.3163	37,861.74
港币	1,500.00	0.9127	1,369.05

其他说明：

无。

(2). 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

82、租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

于 2024 年 1-6 月，本集团简化处理的短期租赁或低价值资产租赁费用 85,615,503.45 元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额 187,871,760.93(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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的相关收入
融资租赁合同一	9,740,608.76		
融资租赁合同二	550,260.47		
融资租赁合同三	83,591.53		
合计	10,374,460.76		

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

项目	期末金额
剩余年度将收到的未折现租赁收款额小计	242,749,748.18
减：未实现融资收益	42,281,825.39
加：未担保余值的现值	
租赁投资净额	200,467,922.79

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额

第一年	55,018,497.99	57,881,593.59
第二年	60,744,688.74	57,881,593.59
第三年	59,542,766.57	63,418,836.84
第四年	40,667,155.51	64,526,285.49
第五年	7,264,373.51	11,808,025.55
五年后未折现租赁收款额总额	19,512,265.86	16,255,877.22

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明

无。

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

适用 不适用

八、研发支出

(1). 按费用性质列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	599,306,586.75	696,348,110.61
折旧及摊销费用	114,547,024.75	89,283,861.09
物料动力费	79,498,338.96	90,923,434.07
差旅费	9,725,658.55	22,921,465.33
修理费	15,226,857.05	18,929,642.35
检验检测费用	21,505,642.58	19,870,548.80
其他	45,374,818.09	37,533,766.69
合计	885,184,926.73	975,810,828.94
其中：费用化研发支出	885,184,926.73	975,810,828.94
资本化研发支出		

其他说明：

无。

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明

无。

(3). 重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的判断依据	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
电站项目公司1	2024年6月	52,996,473.29	100.00	现金	股权交割完成	39,127,429.95	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

其他说明:

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

本公司本期新增投资以下 19 户公司，将其纳入合并范围。

子公司名称	主要经营地	注册地	持股比例(%)		注册资本	实收资本
			直接	间接		
海南隆基生物能源有限公司	海南省海口市	海口市江东新区	100.00		100,000,000.00	15,130,000.00
许昌隆基生物能源有限公司	河南省许昌市	许昌市襄城县		100.00	380,000,000.00	15,125,000.00
许昌利禾生物质能有限公司	河南省许昌市	许昌市襄城县		100.00	5,000,000.00	
楚雄隆基科技贸易有限公司	云南省楚雄彝族自治州	楚雄彝族自治州禄丰市	100.00		10,000,000.00	
铁岭市隆北新能源有限公司	辽宁省铁岭市	铁岭市开原市		100.00	1,000,000.00	
巴彦淖尔市隆加薪新能源科技有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	巴彦淖尔市临河区		100.00	1,000,000.00	
乌拉特后旗隆富旗新能源科技有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	巴彦淖尔市乌拉特后旗		100.00	1,000,000.00	
巴彦淖尔隆加辉生物质加工有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	巴彦淖尔市临河区		100.00	1,000,000.00	
托克托县隆佳盈新能源科技有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	呼和浩特市托克托县		100.00	1,000,000.00	

呼和浩特市托克托县隆加奥生物质加工有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	呼和浩特市托克托县		100.00	1,000,000.00	
乌拉特后旗鸿通生物质加工有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	巴彦淖尔市乌拉特后旗		100.00	1,000,000.00	
鄂尔多斯市新纪元智慧新能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	鄂尔多斯市康巴什区		100.00	1,000,000.00	
托克托县耀锋新能源科技有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	呼和浩特市托克托县		100.00	1,000,000.00	
托克托县宏丰生物质加工有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	呼和浩特市托克托县		100.00	1,000,000.00	
江门隆瑞新能源有限公司	广东省江门市	江门市鹤山市		100.00	1,000,000.00	
江门隆庆新能源有限公司	广东省江门市	江门市鹤山市		100.00	1,000,000.00	
伊金霍洛旗丰阳牧禾新能源科技有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	鄂尔多斯市伊金霍洛旗		100.00	1,000,000.00	
银川隆基硅科技有限公司	宁夏回族自治区银川市	银川市西夏区	100.00		20,000,000.00	20,000,000.00
楚雄隆基能源设备销售有限公司	云南省楚雄彝族自治州	楚雄彝族自治州双柏县		100.00	500,000.00	

6、其他

√适用 □不适用

本年其他原因减少子公司 5 户，明细如下：

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据
-------	----------	--------------

铜川隆基乐叶光伏科技有限公司	2024 年 2 月	注销
Longi New Energy (Uganda) Limited	2024 年 4 月	注销
曹县大林新能源有限公司	2024 年 4 月	注销
北京隆基新能源有限公司	2024 年 6 月	注销
曲靖隆基乐叶光伏科技有限公司	2024 年 6 月	注销

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
隆基(香港)贸易有限公司	陕西省西安市	HKD1,941,470,000.00	香港	进出口业务	100.00		新设成立
LONGi MALAYSIA SDN. BHD.	古晋(马来西亚)	MYR3,150,660,269.00	古晋(马来西亚)	生产、销售		100.00	新设成立
LONGi (Netherlands) Trading B.V.	荷兰	EUR500,000.00	荷兰	销售		100.00	新设成立
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K.K.	东京(日本)	JPY100,000,000.00	东京(日本)	销售	100.00		新设成立
LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	特拉华州(美国)	USD5,000.00	特拉华州(美国)	销售	100.00		新设成立
LONGI Solar Technologie GmbH	法兰克福黑森州(德国)	EUR1,000,000.00	法兰克福黑森州(德国)	销售	100.00		新设成立

宁波江北宜则新能源科技有限公司	浙江省宁波市	500,000.00	宁波市江北区	生产、销售	100.00		非同一控制下合并
VINA SOLAR TECHNOLOGY CO.,LTD	越南	USD91,019,283.00	越南	生产、销售		100.00	非同一控制下合并
VINA CELL TECHNOLOGY CO.,LTD	越南	USD68,435,727.00	越南	生产、销售		100.00	非同一控制下合并
宜则国际有限公司	香港	HKD10,000.00	香港	贸易、销售		100.00	非同一控制下合并
西安隆基绿能投资有限公司	陕西省西安市	840,400,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资管理	100.00		新设成立
西安隆基绿能建筑科技有限公司	陕西省西安市	120,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基智能技术有限公司	陕西省西安市	5,000,000.00	西安市经济技术开发区	技术开发、服务	100.00		新设成立
宁夏隆基硅材料有限公司	宁夏中卫市	250,000,000.00	中卫市中宁县	生产、销售	100.00		新设成立
银川隆基硅材料有限公司	宁夏银川市	1,000,000,000.00	银川市经济技术开发区	生产、销售	100.00		新设成立
保山隆基硅材料有限公司	云南省保山市	1,000,000,000.00	保山市龙陵县	生产、销售	100.00		新设成立
丽江隆基硅材料有限公司	云南省丽江市	800,000,000.00	丽江市华坪县	生产、销售	100.00		新设成立
楚雄隆基硅材料有限公司	云南省楚雄彝族自治州	500,000,000.00	楚雄彝族自治州禄丰县	生产、销售	100.00		新设成立
华坪隆基硅材料有限公司	云南省丽江市	300,000,000.00	丽江市华坪县	生产、销售	100.00		新设成立
银川隆基光伏科技有限公司	宁夏银川市	1,240,000,000.00	银川市西夏区	生产、销售	100.00		新设成立
腾冲隆基硅材料有限公司	云南省保山市	500,000,000.00	保山市腾冲市	生产、销售	100.00		新设成立
禄丰隆基硅材料有限公司	云南省楚雄彝族自治州	300,000,000.00	楚雄彝族自治州禄丰县	生产、销售	100.00		新设成立
曲靖隆基硅材料有限公司	云南省曲靖市	600,000,000.00	曲靖市开发区	生产、销售	100.00		新设成立
隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	3,600,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售	100.00		新设成立

浙江隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省衢州市	350,000,000.00	衢州市经济开发区	生产、销售		100.00	非同一控制下合并
泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	江苏省泰州市	600,000,000.00	泰州市海陵区	生产、销售		100.00	新设成立
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	安德拉邦(印度)	INR1,028,808,000.00	安德拉邦(印度)	生产、销售	40.00	60.00	新设成立
西安隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	200,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	生产、销售		100.00	新设成立
滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	安徽省滁州市	500,000,000.00	滁州市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
宁夏隆基乐叶科技有限公司	宁夏银川市	678,740,157.00	银川市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	500,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD	古晋(马来西亚)	MYR469,399,000.00	古晋(马来西亚)	生产、销售		100.00	新设成立
Longi Solar Australia Pty Ltd	澳大利亚	AUD2,000,000.00	澳大利亚	销售		100.00	新设成立
江苏隆基乐叶光伏科技有限公司	江苏省泰州市	400,000,000.00	泰州市海陵区	生产、销售		100.00	新设成立
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省咸阳市	400,000,000.00	咸阳市秦都区	生产、销售		100.00	新设成立
嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省嘉兴市	400,000,000.00	嘉兴市秀洲区	生产、销售		100.00	新设成立
隆基乐叶光伏贸易泰州有限公司	江苏省泰州市	1,000,000.00	泰州市综合保税区	销售		100.00	新设成立
青海隆基乐叶光伏科技有限公司	青海省海南州	20,000,000.00	海南州共和县	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基清洁能源有限公司	陕西省西安市	500,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发	100.00		新设成立
宁夏隆基清洁能源有限公司	宁夏银川市	10,000,000.00	银川市西夏区	投资、开发		100.00	新设成立
广东燕园隆清新能源有限公司	广东省东莞市	10,000,000.00	东莞市松山湖高新技术产业开发区	投资、开发		70.00	新设成立

安徽中科大建成隆基新能源有限公司	安徽省合肥市	5,000,000.00	合肥市高新区	投资、开发		60.00	新设成立
西安隆桥清洁能源有限公司	陕西省西安市	10,000,000.00	西安市灞桥区	投资、开发		100.00	新设成立
辽宁朝日新能源有限公司	辽宁省朝阳市	30,000,000.00	朝阳市龙城区	投资、开发		100.00	新设成立
河北深饶农业开发有限公司	河北省衡水市	15,000,000.00	衡水市饶阳县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
西安隆基智汇能源检测有限公司	陕西省西安市	1,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
葫芦岛隆兴新能源有限公司	辽宁省葫芦岛市	32,000,000.00	葫芦岛市连山区	投资、开发		100.00	新设成立
广灵县金鹏新能源有限公司	山西省大同市	23,964,800.00	大同市广灵县	投资、开发		100.00	新设成立
大同市云州区云中绿能新能源有限公司	山西省大同市	32,729,200.00	大同市云州区	投资、开发		100.00	新设成立
西安绿盛清洁能源有限公司	陕西省西安市	250,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
铜川百草现代农业科技有限公司	陕西省铜川市	10,000,000.00	铜川市宜君县	投资、开发		100.00	新设成立
西安隆华新能源有限公司	陕西省西安市	1,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
西宁隆佑新能源科技有限公司	青海省西宁市	72,000,000.00	西宁市城西区	投资、开发		100.00	新设成立
海南州隆跃新能源有限公司	青海省海南州	90,000,000.00	海南州共和县	投资、开发		80.00	新设成立
西安旭盈新能源有限公司	陕西省西安市	1,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
西安隆基新能源有限公司	陕西省西安市	1,400,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发	100.00		新设成立
广东隆基新能源有限公司	广东省广州市	98,000,000.00	广州市番禺区	投资、开发		100.00	新设成立

山东乐光光伏能源有限公司	山东省济南市	250,000,000.00	济南市历下区	投资、开发		100.00	新设成立
河北隆基新能源开发有限公司	河北省石家庄市	200,000,000.00	石家庄市长安区	投资、开发		100.00	新设成立
惠州市福康源科技有限公司	广东省惠州市	2,300,000.00	惠州市惠城区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
岐山县宝通光伏能源有限公司	陕西省宝鸡市	8,000,000.00	宝鸡市岐山县	投资、开发		100.00	新设成立
大名县乐照光伏能源科技有限公司	河北省邯郸市	7,450,000.00	邯郸市大名县	投资、开发		100.00	新设成立
寿光市金合光伏科技有限公司	山东省潍坊市	70,000,000.00	潍坊市寿光市	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
菏泽宁电新能源有限公司	山东省菏泽市	16,000,000.00	菏泽市开发区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
沧州渤海新区冀乐光伏能源有限公司	河北省沧州市	9,000,000.00	沧州市渤海新区	投资、开发		100.00	新设成立
济宁市乐叶光伏能源有限公司	山东省济宁市	43,000,000.00	济宁市高新区	投资、开发		100.00	新设成立
魏县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	12,000,000.00	邯郸市魏县	投资、开发		100.00	新设成立
临漳县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	16,000,000.00	邯郸市临漳县	投资、开发		100.00	新设成立
青州市昱辉光伏有限公司	山东省潍坊市	20,000,000.00	潍坊市青州市	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
泰州乐叶光伏能源有限公司	江苏省泰州市	19,000,000.00	泰州市海陵区	投资、开发		100.00	新设成立
龙口乐叶光伏能源有限公司	山东省烟台市	7,500,000.00	烟台市龙口市	投资、开发		100.00	新设成立
宁夏隆基绿能新能源有限公司	宁夏银川市	31,271,000.00	银川市经济技术开发区	投资、开发		100.00	新设成立
曲阜乐享光伏能源有限公司	山东省济宁市	6,500,000.00	济宁市曲阜市	投资、开发		100.00	新设成立
阳江乐叶清洁能源有限公司	广东省阳江市	3,300,000.00	阳江市阳东区	投资、开发		100.00	新设成立
汕头市光伏电力有限公司	广东省汕头市	3,350,000.00	汕头市澄海区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
滨州市乐昭光伏能源有限公司	山东省滨州市	4,600,000.00	滨州市滨城区	投资、开发		100.00	新设成立
襄城县乐昌光伏能源有限公司	河南省许昌市	25,000,000.00	许昌市襄城县	投资、开发		100.00	新设成立

宁德乐叶光伏能源有限责任公司	福建省宁德市	30,000,000.00	宁德市蕉城区	投资、开发		100.00	新设成立
驻马店市启建新能源有限公司	河南省驻马店市	15,000,000.00	驻马店市驿城区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
曹县乐照光伏科技有限公司	山东省菏泽市	98,000,000.00	菏泽市曹县	投资、开发		100.00	新设成立
天津乐享光伏能源有限公司	天津市	5,500,000.00	天津市宝坻区	投资、开发		100.00	新设成立
临朐乐投光伏能源有限公司	山东省潍坊市	5,600,000.00	潍坊市临朐县	投资、开发		100.00	新设成立
临沂乐昭光伏能源有限公司	山东省临沂市	23,100,000.00	临沂市费县	投资、开发		100.00	新设成立
石家庄乐照新能源有限公司	河北省石家庄市	16,000,000.00	石家庄市鹿泉区	投资、开发		100.00	新设成立
邹城市乐叶光伏能源有限公司	山东省邹城市	10,000,000.00	邹城市太平镇工业园区	投资、开发		100.00	新设成立
临清乐照光伏科技有限公司	山东省聊城市	6,000,000.00	聊城市临清市	投资、开发		100.00	新设成立
广饶乐光光伏能源有限公司	山东省东营市	21,550,000.00	东营市广饶县	投资、开发		100.00	新设成立
潍坊乐叶光伏能源有限公司	山东省潍坊市	18,000,000.00	潍坊市潍城区	投资、开发		100.00	新设成立
济宁经济开发区乐光光伏能源有限公司	山东省济宁市	12,320,000.00	济宁市经济开发区	投资、开发		100.00	新设成立
西咸新区乐东光伏能源有限公司	陕西省咸阳市	6,700,000.00	咸阳市西咸新区	投资、开发		100.00	新设成立
金乡县惠群新能源科技有限公司	山东省济宁市	18,000,000.00	济宁市金乡县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
济宁市兖州区乐光光伏能源有限公司	山东省济宁市	4,500,000.00	济宁市兖州区	投资、开发		100.00	新设成立
泗水县乐叶光伏能源有限公司	山东省济宁市	4,500,000.00	济宁市泗水县	投资、开发		100.00	新设成立
宁德乐光光伏能源有限公司	福建省宁德市	6,500,000.00	宁德市东侨经济开发区	投资、开发		100.00	新设成立
三亚乐叶光伏能源有限公司	海南省三亚市	12,000,000.00	三亚市吉阳区	投资、开发		100.00	新设成立
香河乐光光伏能源有限公司	河北省廊坊市	50,000,000.00	廊坊市香河县	投资、开发		100.00	新设成立
中山乐叶光伏能源有限公司	广东省中山市	2,000,000.00	中山市板芙镇	投资、开发		100.00	新设成立

江门乐叶光伏能源有限公司	广东省江门市	4,500,000.00	江门市蓬江区	投资、开发		100.00	新设成立
罗定乐叶新能源有限公司	广东省云浮市	3,000,000.00	云浮市罗定市	投资、开发		100.00	新设成立
深圳市并网光伏有限公司	广东省深圳市	40,000,000.00	深圳市盐田区	投资、开发		90.00	非同一控制下合并
徐州乐叶光伏科技有限公司	江苏省徐州市	10,000,000.00	徐州市泉山区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
潍坊东送电力科技有限公司	山东省潍坊市	13,500,000.00	潍坊市经济开发区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
长岭索瑞特新能源科技有限公司	吉林省松原市	20,000,000.00	松原市长岭县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
江苏隆基新能源有限公司	江苏省南京市	24,090,000.00	南京市江宁区	投资、开发		100.00	新设成立
西安中星朝阳新能源有限公司	陕西省西安市	10,000,000.00	西安市新城区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
成安县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	4,500,000.00	邯郸市成安县	投资、开发		100.00	新设成立
长岭东送新能源科技有限公司	吉林省松原市	7,500,000.00	松原市长岭县	投资、开发		100.00	新设成立
临邑东送能源科技有限公司	山东省德州市	11,000,000.00	德州市临邑县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
德州东森电力科技有限公司	山东省德州市	3,600,000.00	德州市德城区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
临朐森能新能源科技有限公司	山东省潍坊市	9,500,000.00	潍坊市临朐县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
商河中森太阳能科技有限公司	山东省济南市	3,000,000.00	济南市商河县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
徐州鑫维新能源科技有限公司	江苏省徐州市	28,000,000.00	徐州市高新技术产业开发区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
宁夏晓利新能源有限公司	宁夏石嘴山市	3,000,000.00	石嘴山市大武口区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
宁夏晓东清洁新能源有限公司	宁夏青铜峡市	3,000,000.00	青铜峡市嘉宝工业园区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
信阳市金立新能源设备有限公司	河南省信阳市	10,000,000.00	信阳市羊山新区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
广州隆乐光伏科技有限公司	广东省广州市	11,500,000.00	广州市增城区	投资、开发		100.00	新设成立
徐州诺源新能源科技有限公司	江苏省徐州市	7,000,000.00	徐州市铜山区	投资、开发		100.00	新设成立
邵阳县国泰新能源发展有限公司	湖南省邵阳市	100,000.00	邵阳市邵阳县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并

定远县晶能光伏电力有限公司	安徽省滁州市	100,000.00	滁州市定远县	投资、开发		100.00	新设成立
LONGI New Energy (Thailand) Co, Ltd	泰国	21,050,000.00	泰国	投资、开发		100.00	新设成立
银川乐达新能源有限公司	宁夏银川市	10,800,000.00	银川市西夏区	投资、开发		100.00	新设成立
珠海隆乐新能源有限公司	广东省珠海市	500,000.00	珠海市金湾区	投资、开发		100.00	新设成立
隆基光伏科技(香港)有限公司	陕西省西安市	HKD780,000.00	香港	进出口业务		100.00	新设成立
西安隆基氢能科技有限公司	陕西省西安市	372,120,000.00	西安市高新区	投资、销售		53.54	新设成立
无锡隆基氢能科技有限公司	江苏省无锡市	200,000,000.00	无锡市新吴区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基氢能新材料有限公司	陕西省西安市	50,000,000.00	西安市国家航空高技术产业基地	生产、销售		100.00	新设成立
大同隆基光伏科技有限公司	山西省大同市	100,000,000.00	大同市新荣区	生产、销售		100.00	新设成立
大理隆基光伏科技有限公司	云南省大理州	1,000,000.00	大理州宾川县	销售		100.00	新设成立
内蒙古隆合新能源有限公司	内蒙古阿拉善盟	1,000,000.00	阿拉善盟贺兰区	投资、开发		100.00	新设成立
海南隆基绿能科技有限公司	海南省海口市	4,413,690,000.00	海口市龙华区	运输业务	100.00		新设成立
隆基光伏科技(上海)有限公司	上海市	1,000,000.00	上海市长宁区	生产、销售		100.00	新设成立
隆基乐叶光伏科技(西咸新区)有限公司	陕西省西咸新区	1,200,000,000.00	西咸新区泾河新城	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆易国兴新能源有限公司	陕西省西安市	15,000,000.00	西安市经济技术开发区	投资、开发		100.00	新设成立
景县乐光光伏能源科技有限公司	河北省衡水市	10,000,000.00	衡水市景县	投资、开发		100.00	新设成立
西安隆易平新能源有限公司	陕西省西安市	25,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
LONGI SOLAR TECHNOLOGY SPAIN, S. L. U.	西班牙	EUR3,000.00	西班牙	销售		100.00	非同一控制下合并

阿拉善京盟新能源有限公司	内蒙古阿拉善盟	1,000,000.00	阿拉善盟贺兰区	电力、热力生产和供应业		50.00	新设成立
LONGI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	印度	INR100,000.00	印度德里	销售		100.00	新设成立
LONGI SOLAR FRANCE SARL	法国	EUR1,501,000.00	法国巴黎	销售		100.00	新设成立
鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	2,100,000,000.00	鄂尔多斯市伊金霍洛旗	生产、销售	100.00		新设成立
泰州隆基光伏科技有限公司	江苏省泰州市	150,000,000.00	泰州市海陵区	生产、销售		100.00	新设成立
榆林隆基光伏科技有限公司	陕西省榆林市	200,000,000.00	榆林市高新技术产业园区	生产、销售		100.00	新设成立
鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,800,000,000.00	鄂尔多斯市伊金霍洛旗	生产、销售		100.00	新设成立
楚雄隆基光伏设备销售有限公司	云南省楚雄彝族自治州	1,000,000.00	楚雄彝族自治州元谋县	销售		100.00	新设成立
Value-add Investment (U.S.) LLC	美国	USD1.00	美国佐治亚州	销售		100.00	新设成立
Evergreen Investment (U.S.) Inc.	美国	USD1.00	美国佐治亚州	销售		100.00	新设成立
LONGi Solar Poland Sp. Z o. o.	波兰	PLN3,005,000.00	波兰华沙	销售		100.00	新设成立
嘉兴隆基光伏科技有限公司	浙江省嘉兴市	300,000,000.00	嘉兴市秀洲区	销售		100.00	新设成立
佳木斯隆基光伏科技有限公司	黑龙江省佳木斯市	40,000,000.00	佳木斯市东风区	销售		100.00	新设成立
芜湖隆基光伏科技有限公司	安徽省芜湖市	300,000,000.00	芜湖市经济技术开发区	销售		100.00	新设成立
宁夏隆基光电科技有限公司	宁夏银川市	200,000,000.00	银川市西夏区	生产、销售		100.00	新设成立

西安隆江新能源有限公司	陕西省西安市	1,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
佳木斯建三江绿隆清洁能源有限公司	黑龙江省佳木斯市	1,000,000.00	佳木斯市富锦市	电力、热力生产和供应业		100.00	新设成立
鹤山隆基光伏科技有限公司	广东省江门市	200,000,000.00	江门市鹤山市	生产、销售		100.00	新设成立
嘉兴隆基光电科技有限公司	浙江省嘉兴市	400,000,000.00	嘉兴市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
LONGI Solar Technology DMCC	阿联酋	AED50,000.00	阿联酋迪拜	销售		100.00	新设成立
西安氢芯电气有限公司	陕西省西安市	100,000,000.00	西安市高新区	生产、销售		51.00	新设成立
NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED	越南北江省	USD110,000,000.00	越南北江省	生产、销售		100.00	新设成立
珠海横琴隆基绿能科技有限公司	广东省珠海市	50,000,000.00	珠海市横琴新区	物流服务	100.00		新设成立
西安隆基硅科技有限公司	陕西省西安市	500,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售	100.00		新设成立
隆基绿能光伏科技（西咸新区）有限公司	陕西省西咸新区	4,000,000,000.00	西安市西咸新区	生产、销售		100.00	新设成立
铜川隆基光伏科技有限公司	陕西省铜川市	400,000,000.00	铜川市新区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基光伏电池有限公司	陕西省西安市	400,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
海南隆基生物能源有限公司	海南省海口市	100,000,000.00	海口市江东新区	进出口贸易、销售	100.00		新设成立
许昌隆基生物能源有限公司	河南省许昌市	380,000,000.00	许昌市襄城县	生产、销售		100.00	新设成立
许昌利禾生物质能有限公司	河南省许昌市	5,000,000.00	许昌市襄城县	生产、销售		100.00	新设成立
楚雄隆基科技贸易有限公司	云南省楚雄彝族自治州	10,000,000.00	楚雄彝族自治州禄丰市	销售	100.00		新设成立
铁岭市隆北新能源有限公司	辽宁省铁岭市	1,000,000.00	铁岭市开原市	投资、开发		100.00	新设成立

巴彦淖尔市隆加薪新能源科技有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	1,000,000.00	巴彦淖尔市临河区	投资、开发		100.00	新设成立
乌拉特后旗隆富旗新能源科技有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	1,000,000.00	巴彦淖尔市乌拉特后旗	投资、开发		100.00	新设成立
巴彦淖尔隆加辉生物质加工有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	1,000,000.00	巴彦淖尔市临河区	投资、开发		100.00	新设成立
托克托县隆佳盈新能源科技有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	1,000,000.00	呼和浩特市托克托县	投资、开发		100.00	新设成立
呼和浩特市托克托县隆加奥生物质加工有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	1,000,000.00	呼和浩特市托克托县	投资、开发		100.00	新设成立
乌拉特后旗鸿通生物质加工有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	1,000,000.00	巴彦淖尔市乌拉特后旗	投资、开发		100.00	新设成立
鄂尔多斯市新纪元智慧新能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	1,000,000.00	鄂尔多斯市康巴什区	投资、开发		100.00	新设成立
托克托县耀锋新能源科技有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	1,000,000.00	呼和浩特市托克托县	投资、开发		100.00	新设成立
托克托县宏丰生物质加工有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	1,000,000.00	呼和浩特市托克托县	投资、开发		100.00	新设成立
江门隆瑞新能源有限公司	广东省江门市	1,000,000.00	江门市鹤山市	投资、开发		100.00	新设成立
江门隆庆新能源有限公司	广东省江门市	1,000,000.00	江门市鹤山市	投资、开发		100.00	新设成立
伊金霍洛旗丰阳牧禾新能源科技有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	1,000,000.00	鄂尔多斯市伊金霍洛旗	投资、开发		100.00	新设成立
银川隆基硅科技有限公司	宁夏回族自治区银川市	20,000,000.00	银川市西夏区	生产、销售	100.00		新设成立

楚雄隆基能源设备销售有限公司	云南省楚雄彝族自治州	500,000.00	楚雄彝族自治州双柏县	销售		100.00	新设成立
----------------	------------	------------	------------	----	--	--------	------

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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：

本公司虽持有阿拉善京盟新能源有限公司 50%的股权，但按照公司章程的约定，本公司享有 51%的表决权，故将其纳入合并范围。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用。

其他说明：

无。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

少数股东本期向本集团控股子公司隆基氢能非同比例增资增加本集团资本公积(股本溢价)318,847,221.26元。

(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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	隆基氢能
购买成本/处置对价	
— 现金	
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	318,847,221.26
差额	-318,847,221.26
其中：调整资本公积	-318,847,221.26

其他说明

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
四川永祥	四川省乐山市	乐山市	生产、销售	15.00		权益法
铜川峡光	陕西省铜川市	铜川市	投资、开发		51.00	权益法
平煤隆基	河南省许昌市	许昌市	生产、销售		19.80	权益法
森特股份	北京市北京经济技术开发区	北京市	生产、销售	24.24		权益法
云南通威	云南省保山市	保山市	生产、销售	49.00		权益法
Illuminate	美国	俄亥俄州	生产、销售		49.00	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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

本集团对平煤隆基、四川永祥比例虽然低于 20%，但是平煤隆基、四川永祥董事中的 1 名由本集团任命，本集团从而能够对上述公司施加重大影响，故将其作为联营企业核算。

本集团对铜川峡光比例虽然高于 50%，但根据公司章程，本集团行使 49%的表决权，委派董事占董事会人数未过半，高管任命无决定权，不参与被投资方生产经营，故对铜川峡光不具有控制权，不纳入合并范围。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额					期初余额/ 上期发生额				
	四川永祥	平煤隆基	铜川峡光	云南通威	Illuminate	四川永祥	平煤隆基	铜川峡光	云南通威	Illuminate
流动资产	958,515.34	214,525.87	54,822.10	319,975.59	195,452.18	991,199.49	244,978.51	51,764.82	208,686.75	54,152.91
非流动资产	577,432.71	237,073.11	144,494.50	1,518,733.65	178,780.53	584,455.59	235,327.06	145,959.69	1,330,293.77	119,815.20
资产合计	1,535,948.05	451,598.98	199,316.60	1,838,709.23	374,232.71	1,575,655.08	480,305.57	197,724.51	1,538,980.52	173,968.11
流动负债	64,450.01	250,606.96	31,225.69	543,258.42	145,893.54	99,985.23	243,756.90	24,649.15	565,514.72	40,073.21
非流动负债	221,692.88	83,790.98	92,215.33	481,387.52	54,944.26	215,519.73	98,147.30	102,850.39	185,824.77	57,317.46
负债合计	286,142.89	334,397.94	123,441.02	1,024,645.94	200,837.80	315,504.96	341,904.20	127,499.54	751,339.49	97,390.67
少数股东权益										
归属于母公司股东权益	1,249,805.17	117,201.05	75,875.57	814,063.30	173,394.90	1,260,150.12	138,401.37	70,224.97	787,641.03	76,577.44
按持股比例计算的净资产份额	187,470.77	23,205.81	38,696.54	398,891.02	84,963.50	189,022.52	27,403.47	35,814.73	385,944.10	37,522.95
调整事项										
--商誉										

—内部交易未实现利润		-354.47	-9,497.98		26.15		-391.15	-6,158.63		
—其他				-34,986.00			365.26	-65.28		
对联营企业权益投资的账面价值	187,470.77	22,851.34	29,198.56	363,905.02	84,989.65	189,022.52	27,377.58	29,590.82	385,944.10	37,522.95
营业收入	290,415.85	85,728.64	11,520.39	160,790.77	53,126.99	1,022,683.79	375,152.03	11,931.01	495,135.69	
净利润	-5,563.32	-21,772.17	3,872.21	-45,992.13	-31,843.02	659,015.18	11,531.89	4,402.49	256,473.81	
其他综合收益										
综合收益总额	-5,563.32	-21,772.17	3,872.21	-45,992.13	-31,843.02	659,015.18	11,531.89	4,402.49	256,473.81	
本年度收到的来自联营企业的股利			4,080.00			214,365.00			247,793.00	

其他说明

注：公司持有森特股份 24.24% 股权，自 2021 年 5 月将其纳入联营企业核算。鉴于森特股份为上市公司，具体主要财务信息请参阅其披露的 2024 年半年度报告。

本集团以联营企业合并财务报表中归属于母公司的金额为基础，按持股比例计算资产份额。联营企业合并财务报表中的金额考虑了取得投资时联营企业可辨认净资产和负债的公允价值的影响。

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	930,081,588.04	968,570,687.93
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	46,096,347.52	35,347,641.16
—其他综合收益		3,420,690.00
—综合收益总额	46,096,347.52	38,768,331.16

其他说明

无。

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用**6、其他**适用 不适用**十一、政府补助****1、报告期末按应收金额确认的政府补助**适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用**2、涉及政府补助的负债项目**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	962,168,303.83	294,729,539.53		296,171,091.23		960,726,752.13	与资产/收益相关
合计	962,168,303.83	294,729,539.53		296,171,091.23		960,726,752.13	/

3、计入当期损益的政府补助适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	116,672,389.10	83,456,653.97
与收益相关	179,498,702.13	119,307,622.09
合计	296,171,091.23	202,764,276.06

其他说明：

无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本集团的经营活动会面临各种金融风险：市场风险(主要为外汇风险和利率风险)、信用风险和流动性风险。本集团整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。

(1) 市场风险

(a) 外汇风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算，出口销售主要以美元、欧元结算。本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易(外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元)存在外汇风险。本集团总部财务部门负责监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本集团可能会以签署远期外汇合约或货币互换合约的方式来达到规避外汇风险的目的。

于 2024 年 6 月 30 日，本集团内记账本位币为人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	美元项目	欧元项目	其他外币项目	合计
外币金融资产—				
货币资金	2,344,672,714.37	5,047,196,245.70	393,646,940.64	7,785,515,900.71
应收账款	2,438,901,259.25	305,170,758.17	7,022,227.53	2,751,094,244.95
其他应收款	14,185,891.56	1,326,321.02	99,174.56	15,611,387.14
合计	4,797,759,865.18	5,353,693,324.89	400,768,342.73	10,552,221,532.80
外币金融负债—				
应付账款	413,029,648.62	4,259,957.32	78,166.45	417,367,772.39
其他应付款	161,382,964.07	37,772,246.81	3,666,786.86	202,821,997.74
合计	574,412,612.69	42,032,204.13	3,744,953.31	620,189,770.13

于 2024 年 6 月 30 日，对于记账本位币为人民币的公司各类美元金融资产和美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 4%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 146,746,531.67 元；对于记账本位币为人民币的公司各类欧元金融资产和欧元金融负债，如果人民币对欧元升值或贬值 4%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 181,819,844.98 元。

于 2024 年 6 月 30 日，本集团内记账本位币为非人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额不重大。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本集团资金管理部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2024 年 6 月 30 日，本集团并无利率互换安排。

于 2024 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润会减少或增加约 40,024,055.05 元。

(2) 信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收票据及应收账款和其他应收款等。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其他大中型上市银行且开户行较分散，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致任何重大损失。

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

于 2024 年 6 月 30 日，本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物或其他信用增级。

(3) 流动性风险

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。总部资金管理部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能够实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
背书/贴现	应收款项融资	12,240,711,729.56	已终止确认	所有权上几乎所有的风险和报酬已转移
背书	应收票据	736,066,850.45	未终止确认	未达到终止确认条件
处置	应收账款	268,589,094.90	已终止确认	所有权上几乎所有的风险和报酬已转移
贴现	应收票据	5,000,000.00	已终止确认	所有权上几乎所有的风险和报酬已转移
合计	/	13,250,367,674.91	/	/

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	背书/贴现	12,240,711,729.56	-8,214,867.06
应收账款	处置	268,589,094.90	-1,606,929.31
应收票据	贴现	5,000,000.00	
合计	/	12,514,300,824.46	-9,821,796.37

(3) 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产	20,660,406.20			20,660,406.20
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	20,660,406.20			20,660,406.20
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	20,660,406.20			20,660,406.20
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			56,791,534.09	56,791,534.09
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资			372,167,212.61	372,167,212.61
持续以公允价值计量的资产总额	20,660,406.20		428,958,746.70	449,619,152.90
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				

衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
一年内到期的非流动负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
待售机器设备				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、流动性溢价、缺乏流动性折价等。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、短期借款、应付票据、应付款项、租赁负债、长期借款、应付债券和长期应付款等。

除下述金融资产和金融负债以外，其他不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值差异很小。

存在活跃市场的应付债券，以活跃市场中的报价确定其公允价值，属于第一层次。长期借款、长期应付款以及不存在活跃市场的应付债券，以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级并在相同条件下提供几乎相同现金流量的利率进行折现后的现值确定其公允价值，属于第三层次。

9、其他

适用 不适用

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定：

第一层次：相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次：相关资产或负债的不可观察输入值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

本企业的母公司情况的说明

本公司无母公司，本公司实际控制人为李振国(持股比例 14.08%)和李喜燕(持股比例 5.02%)夫妇，二人合计持股 19.10%。

本企业最终控制方是李振国和李喜燕。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1. 在子公司中的权益。

适用 不适用

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十、3 在合营企业或联营企业中的权益。

适用 不适用

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
意美旭智芯能源科技有限公司	联营企业
西安氢基碳能科技有限公司	联营企业
肇州县隆辉新能源有限公司	联营企业
同心县隆基新能源有限公司	联营企业
中宁县隆基天华新能源有限公司	联营企业
中宁县隆基光伏新能源有限公司	联营企业
嘉兴平煤光伏材料有限公司	联营企业之子公司
河南平煤隆基光伏材料有限公司	联营企业之子公司
宁夏中晶半导体材料有限公司	联营企业之子公司
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	联营企业之子公司
浑源县成隆清洁能源有限公司	联营企业之子公司
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	联营企业之子公司
西安中晶半导体材料有限公司	联营企业之子公司
隆基森特新能源有限公司	联营企业之子公司
森特士兴集团股份有限公司西安分公司	联营企业之子公司
芮城县绿隆清洁能源有限公司	联营企业之子公司
黎城县盈恒清洁能源有限公司	联营企业之子公司

其他说明

适用 不适用

4、 其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
李振国	其他
李喜燕	其他
李春安	其他

钟宝申	其他
刘学文	其他
白忠学	其他
郭菊娥	其他
李美成	其他
田野	其他
王志纲	其他
陆毅	其他
徐珊	其他
刘晓东	其他
秦永波	其他
杨筱萍	其他
付永飞	其他
大连连城数控机器股份有限公司	其他
浙江川禾新材料有限公司	其他
艾华（无锡）半导体科技有限公司	其他
连城凯克斯科技有限公司	其他
连智（大连）智能科技有限公司	其他
中山市汇创精密科技有限公司	其他
陕西星北能源科技有限公司	其他
大连威凯特科技有限公司	其他
釜川（无锡）智能科技有限公司	其他
无锡釜川科技股份有限公司	其他
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他
上海岚玥新材料科技有限公司	其他
安徽川禾新材料有限公司	其他
大连星北能源科技有限公司	其他
釜川(无锡)智能科技有限公司	其他
艾华(无锡)半导体科技有限公司	其他
连智(大连)智能科技有限公司	其他
西安蓝桥新能源科技有限公司	其他
广东奥迪威传感科技股份有限公司	其他
江苏连银新材料有限公司	其他

其他说明

无。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
云南通威高纯晶硅有限公司	多晶硅料	1,066,135,284.83	4,560,721,864.43
四川永祥新能源有限公司	多晶硅料	920,682,758.10	3,472,147,215.90
Illuminate USA LLC	组件	496,933,603.40	
大连连城数控机器股份有限公司	生产设备	410,743,259.23	487,086,057.63
意美旭智芯能源科技有限公司	组件辅材	361,530,571.07	254,507,977.41
浙江川禾新材料有限公司	组件辅材	267,339,753.98	31,572,521.79
嘉兴平煤光伏材料有限公司	组件辅材	255,929,608.28	
平煤隆基新能源科技有限公司	电池片委托加工	173,725,285.51	832,943,667.59
河南平煤隆基光伏材料有限公司	组件辅材	163,257,915.10	258,568,341.19
艾华（无锡）半导体科技有限公司	生产设备	138,913,274.33	49,755,030.59
连城凯克斯科技有限公司	生产设备	114,784,070.81	1,164,008,849.06
连智（大连）智能科技有限公司	生产设备	86,526,242.47	26,515,929.22
中山市汇创精密科技有限公司	生产设备	22,584,442.48	36,076,424.78
陕西星北能源科技有限公司	其他辅材	14,890,608.18	
西安氢基碳能科技有限公司	其他辅材	14,100,942.57	2,143,094.07
大连威凯特科技有限公司	生产设备	8,468,584.06	2,292,035.40
艾华（无锡）半导体科技有限公司	备品备件	8,215,004.03	949,455.05
釜川（无锡）智能科技有限公司	生产设备	5,810,966.82	37,017,699.12
大连连城数控机器股份有限公司	备品备件	4,502,215.96	9,382,355.13
宁夏中晶半导体材料有限公司	多晶硅料	2,368,217.26	41,691.50
中山市汇创精密科技有限公司	备品备件	1,185,580.55	2,135,278.76
釜川（无锡）智能科技有限公司	备品备件	612,012.55	
无锡釜川科技股份有限公司	备品备件	549,700.79	872,237.57
连城凯克斯科技有限公司	备品备件	486,668.86	1,317,690.12
连智（大连）智能科技有限公司	备品备件	302,769.06	74,451.32
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	备品备件	235,185.83	86,592.93

中山市汇创精密科技有限公司	其他	100,442.48	96,460.17
无锡釜川科技股份有限公司	生产设备	29,947.78	109,418,006.21
无锡釜川科技股份有限公司	其他辅材	26,548.67	
大连连城数控机器股份有限公司	其他	12,148.39	35,430.29
意美旭智芯能源科技有限公司	其他	11,867.26	
连城凯克斯科技有限公司	其他	9,734.52	21,976.64
上海岚玥新材料科技有限公司	其他辅材	2,654.87	
安徽川禾新材料有限公司	组件辅材		150,454,820.38
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	生产设备		11,716,637.15
大连星北能源科技有限公司	其他辅材		7,606,250.17
大连威凯特科技有限公司	备品备件		146,397.34
合计		4,541,007,870.08	11,509,712,438.91

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
ILLUMINATE USA LLC	电池片	471,812,542.61	
森特士兴集团股份有限公司	组件	82,757,000.32	61,670,729.07
ILLUMINATE USA LLC	其他	54,546,722.22	
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	36,791,274.10	29,175,400.43
森特士兴集团股份有限公司	BIPV 组件	27,306,788.92	136,516,745.41
铜川市峡光新能源发电有限公司	电站建设及服务	15,178,085.96	15,178,085.96
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	8,779,089.07	6,768,128.20
浑源县成隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	3,589,192.37	3,639,712.01
云南通威高纯晶硅有限公司	其他	2,883,300.53	2,301,956.14
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	1,376,069.83	3,742,100.80
意美旭智芯能源科技有限公司	其他	1,131,900.94	18,543.10
四川永祥新能源有限公司	其他	1,058,574.62	1,015,886.97
西安中晶半导体材料有限公司	其他	699,889.39	706,665.62
隆基森特新能源有限公司	组件	488,174.67	224,506.21
森特士兴集团股份有限公司	其他	465,434.97	757,964.60
连城凯克斯科技有限公司	辅助材料	189,026.55	274,336.29
隆基森特新能源有限公司	BIPV 组件	179,731.45	82,656.53
隆基森特新能源有限公司	其他	99,725.99	260,938.83

陕西星北能源科技有限公司	电池片	44,654.87	
连城凯克斯科技有限公司	电站建设及服务	26,415.09	
森特士兴集团股份有限公司西安分公司	其他	9,663.41	
连城凯克斯科技有限公司	电池片	5,929.20	7,575.22
陕西星北能源科技有限公司	硅片	4,878.32	
平煤隆基新能源科技有限公司	硅片		228,965,322.04
芮城县绿隆清洁能源有限公司	电站建设及服务		2,461,792.45
肇州县隆辉新能源有限公司	电站建设及服务		140,793.25
安徽川禾新材料有限公司	其他		137,986.91
大连星北能源科技有限公司	电池片		50,442.47
合计		709,424,065.40	494,098,268.51

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表:

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

本公司作为承租方:

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

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
同心隆基	12,201.00	2015年8月28日	2030年8月27日	否
同心隆基	11,221.00	2015年9月15日	2030年9月14日	否
同心隆基	3,724.00	2015年9月15日	2030年9月14日	否
隆基天华	7,448.00	2015年9月15日	2030年9月14日	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与银行签订的借款总额为24,900.00万元、借款期限为15年(从2015年8月28日至2030年8月27日)的长期借款中的12,201.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与银行签订的借款总额为22,900.00万元、借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月14日)的长期借款中的11,221.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与银行签订的借款总额为7,600.00万元、借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月14日)的长期借款中的3,724.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2015年8月28日，本公司为联营企业隆基天华与银行签订的借款总额为15,200.00万元、借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月14日)的长期借款中的7,448.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

(5). 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	703.11	1,595.74

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据及应收款项融资	隆基森特新能源有限公司	500,000.00		195,000.00	
应收票据及应收款项融资	西安中晶半导体材料有限公司	57,417.05		300,000.00	
合计		557,417.05		495,000.00	
应收账款	森特士兴集团股份有限公司	209,882,114.99	2,098,821.15	263,517,854.09	2,635,178.54
应收账款	黎城县盈恒清洁能源有限公司	174,261,587.42	174,261,587.42	174,261,587.42	174,261,587.42
应收账款	Illuminate USA LLC	149,373,159.07	1,493,731.23		
应收账款	隆基森特新能源有限公司	10,793,066.40	3,212,046.88	16,898,370.04	819,621.90
应收账款	芮城县绿隆清洁能源有限公司	1,975,750.00	19,757.50	1,975,750.00	19,757.50
应收账款	浑源县成隆清洁能源有限公司	1,155,000.00	11,550.00		
应收账款	大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	1,015,640.98	50,782.05	2,186,749.49	21,867.50
应收账款	连城凯克斯科技有限公司	14,000.00	140.00	152,400.00	1,524.00
应收账款	铜川市峡光新能源发电有限公司			48,804,871.38	6,497,034.44

应收账款	肇州县隆辉新能源有限公司			14,671,448.72	14,671,448.72
合计		548,470,318.86	181,148,416.23	522,469,031.14	198,928,020.02
合同资产	大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	58,689,939.29	1,520,665.87		
合同资产	大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	25,923,496.88	7,777,049.06	45,446,442.01	2,272,322.10
合同资产	浑源县成隆清洁能源有限公司	20,921,628.85	6,243,525.60	28,552,791.68	1,397,322.64
合同资产	芮城县绿隆清洁能源有限公司	1,967,774.90	1,967,774.90	8,075,774.90	2,055,157.47
合同资产	连城凯克斯科技有限公司	9,333.35	93.34		
合同资产	铜川市峡光新能源发电有限公司			24,908,669.85	13,758,355.18
合计		107,512,173.27	17,509,108.77	106,983,678.44	19,483,157.39
其他应收款	平煤隆基新能源科技有限公司	2,376,766.15	118,838.31		
其他应收款	隆基森特新能源有限公司	1,937,148.06	1,920,179.82	6,965,684.27	1,227,706.73
其他应收款	森特士兴集团股份有限公司	1,734,589.20	86,729.46		
其他应收款	意美旭智芯能源科技有限公司	330,001.04	16,500.05		
其他应收款	安徽川禾新材料有限公司	203,104.10	10,155.21		
其他应收款	宁夏中晶半导体材料有限公司	142,594.70	7,129.74	337,739.18	16,886.96
其他应收款	西安中晶半导体材料有限公司	101,810.91	5,090.54	177,355.25	8,867.77
其他应收款	四川永祥新能源有限公司	18,656.00	932.80		
其他应收款	釜川(无锡)智能科技有限公司			2,237,400.00	111,870.00
合计		6,844,670.16	2,165,555.93	9,718,178.70	1,365,331.46
预付账款	四川永祥新能源有限公司	117,811,546.91		297,115,165.26	
预付账款	云南通威高纯晶硅有限公司	100,447,702.68		463,379,476.15	
预付账款	大连连城数控机器股份有限公司	57,000,680.48		27,337,639.94	
预付账款	西安氢基碳能科技有限公司	3,992,264.50			
预付账款	艾华(无锡)半导体科技有限公司	2,871,000.00		2,678,399.99	
预付账款	连智(大连)智能科技有限公司	2,248,000.00		4,140,300.00	
预付账款	大连威凯特科技有限公司	1,164,000.00		74,000.00	
预付账款	无锡釜川科技股份有限公司	979,200.00		18,666,670.00	
预付账款	中山市汇创精密科技有限公司	251,720.00		3,302,556.00	
预付账款	连城凯克斯科技有限公司	184,000.00		66,494,600.00	
预付账款	釜川(无锡)智能科技有限公司	91,000.00		144,949.54	

预付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	17,000.00	521,520.00
预付账款	浙江川禾新材料有限公司		876,245.50
合计		287,058,114.57	884,731,522.38

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	连智(大连)智能科技有限公司	1,010,560.00	2,502,800.00
应付票据	云南通威高纯晶硅有限公司		352,941,176.00
应付票据	平煤隆基新能源科技有限公司		237,349,000.00
应付票据	大连连城数控机器股份有限公司		6,168,000.00
合计		1,010,560.00	598,960,976.00
应付账款	意美旭智芯能源科技有限公司	417,917,093.43	198,015,226.79
应付账款	平煤隆基新能源科技有限公司	214,547,431.29	112,798,728.28
应付账款	浙江川禾新材料有限公司	71,384,302.95	25,954,083.79
应付账款	陕西星北能源科技有限公司	14,956,394.96	
应付账款	连智(大连)智能科技有限公司	10,485,399.71	
应付账款	大连连城数控机器股份有限公司	10,073,934.16	4,774,863.08
应付账款	安徽川禾新材料有限公司	3,361,186.43	9,902,974.91
应付账款	中山市汇创精密科技有限公司	2,602,045.15	
应付账款	艾华(无锡)半导体科技有限公司	2,371,680.07	37,690.00
应付账款	隆基森特新能源有限公司	2,121,301.35	6,460,786.07
应付账款	连城凯克斯科技有限公司	1,309,352.23	1,639,890.87
应付账款	无锡釜川科技股份有限公司	1,203,852.68	1,229,061.97
应付账款	釜川(无锡)智能科技有限公司	298,141.23	268,468.34
应付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	68,400.00	1,284.78
应付账款	大连威凯特科技有限公司	18,400.00	
应付账款	西安蓝桥新能源科技有限公司	836.28	
应付账款	河南平煤隆基光伏材料有限公司		41,212,486.27
应付账款	大连星北能源科技有限公司		2,058,621.74
应付账款	中山市汇创精密科技有限公司		838,139.21
应付账款	广东奥迪威传感科技股份有限公司		10,994.79
合计		752,719,751.92	405,203,300.89

合同负债	铜川市峡光新能源发电有限公司	7,414,273.34	
合同负债	Illuminate USA LLC	2,695,966.01	
合同负债	森特士兴集团股份有限公司	18,993.86	9,280,481.47
合同负债	连智(大连)智能科技有限公司	12,637.17	
合同负债	江苏连银新材料有限公司		945,000.00
合同负债	大连连城数控机器股份有限公司		322,400.00
合同负债	隆基森特新能源有限公司		152,068.49
合计		10,141,870.38	10,699,949.96
其他应付款	连城凯克斯科技有限公司	815,622,104.37	38,050,406.35
其他应付款	大连连城数控机器股份有限公司	621,337,717.67	400,555,757.03
其他应付款	无锡釜川科技股份有限公司	127,263,885.33	145,635,282.34
其他应付款	连智(大连)智能科技有限公司	106,135,839.80	53,972,294.68
其他应付款	釜川(无锡)智能科技有限公司	80,719,676.79	22,944,000.00
其他应付款	艾华(无锡)半导体科技有限公司	77,922,669.03	43,383,522.12
其他应付款	中山市汇创精密科技有限公司	47,553,171.86	30,605,928.15
其他应付款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	24,582,432.56	1,540,937.70
其他应付款	大连威凯特科技有限公司	9,921,236.81	10,294,960.00
其他应付款	隆基森特新能源有限公司	5,664,883.86	677,495.37
其他应付款	中宁县隆基光伏新能源有限公司	1,760,000.00	1,760,000.00
其他应付款	平煤隆基新能源科技有限公司	1,196,849.06	
其他应付款	江苏中纯氢能科技有限公司	961,199.99	
其他应付款	西安国联质量检测技术股份有限公司		18,045.00
合计		1,920,641,667.13	749,438,628.74

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、股份支付

1、各项权益工具

√适用 □不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
子公司管理人员							780,000.00	7,020,000.00
合计							780,000.00	7,020,000.00

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

√适用 □不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
子公司管理人员			0-1元	45个月

其他说明

无。

2、以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	管理层的最佳估计
授予日权益工具公允价值的重要参数	
可行权权益工具数量的确定依据	
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	1,078,751,330.96

其他说明

无。

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

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
--------	--------------	--------------

子公司管理人员	13,554,947.02	
合计	13,554,947.02	

其他说明

无。

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

以下为本集团于资产负债表日，已签约而尚不必在资产负债表上列示的资本性支出承诺：

单位：元 币种：人民币

项目	2024年6月30日
房屋、建筑物及机器设备	3,813,434,884.70
无形资产	31,993,644.62
合计	3,845,428,529.32

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

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。

2024 年 1-6 月本集团存在 3 个报告分部，分别为：

- 光伏产品分部主要从事单晶硅片、太阳能单晶组件的生产和销售；
- 光伏电站分部主要从事集中式电站及分布式电站建设业务；
- 其他分部负责提供本集团的投资及内部运营管理服务。

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。

资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，负债根据分部的经营进行分配，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	光伏产品	光伏电站	其他	分部间抵销	合计
营业收入	3,703,763.81	169,965.34	20,707.90	41,566.76	3,852,870.29
其中：对外交易收入	3,670,796.39	166,514.53	15,559.37		3,852,870.29
分部间交易收入	32,967.42	3,450.81	5,148.53	41,566.76	
营业成本	3,469,560.80	109,033.05	14,714.58	35,391.33	3,557,917.10
净利润	-537,450.73	48,207.28	-35,961.11	534.95	-525,739.51
资产总额	11,395,494.98	819,637.81	4,298,086.64	616,954.51	15,896,264.92
负债总额	6,792,513.37	391,700.18	2,527,516.90	307,493.34	9,404,237.11

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

□适用 √不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
6个月以内	2,641,951,328.31	1,492,000,437.63
7-12个月	524,964,366.11	34,737,299.36
1年以内小计	3,166,915,694.42	1,526,737,736.99
1至2年	19,161,205.27	60,080,605.20
2至3年	443,588.94	
3至4年		4.53
合计	3,186,520,488.63	1,586,818,346.72

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	3,186,520,488.63	100.00	11,464,349.45	0.36	3,175,056,139.18	1,586,818,346.72	100.00	13,709,576.10	0.86	1,573,108,770.62
其中：										
组合一应收企业客户	706,044,182.82	22.16	11,464,349.45	1.62	694,579,833.37	1,107,012,571.16	69.76	13,709,576.10	1.24	1,093,302,995.06
组合一应收集团内部关联方款项	2,480,476,305.81	77.84			2,480,476,305.81	479,805,775.56	30.24			479,805,775.56
合计	3,186,520,488.63	/	11,464,349.45	/	3,175,056,139.18	1,586,818,346.72	/	13,709,576.10	/	1,573,108,770.62

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用 组合一应收企业客户

组合计提项目:

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内			
其中: 6 个月以内	334,484,626.24	3,344,847.33	1.00
7-12 个月	351,956,539.50	7,028,450.88	2.00
1-2 年	19,159,428.14	957,971.33	5.00
2-3 年	443,588.94	133,079.91	30.00
合计	706,044,182.82	11,464,349.45	

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

组合计提项目: 组合一应收集团内部关联方款项

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内			
其中: 6 个月以内	2,307,466,702.07		
7-12 个月	173,007,826.61		
1-2 年	1,777.13		
合计	2,480,476,305.81		

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	13,709,576.10		2,245,226.65			11,464,349.45
合计	13,709,576.10		2,245,226.65			11,464,349.45

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
余额前五名的应收账款和合同资产总额	2,439,409,925.78	389,626,271.16	2,829,036,196.94	76.81	25,249,547.67
合计	2,439,409,925.78	389,626,271.16	2,829,036,196.94	76.81	25,249,547.67

其他说明

无。

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	7,916,259,555.82	3,207,337,411.20
合计	7,916,259,555.82	3,207,337,411.20

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
一年以内	7,890,434,190.19	3,185,379,369.49
1 年以内小计	7,890,434,190.19	3,185,379,369.49
1 至 2 年	8,080,403.36	3,084,745.85
2 至 3 年	167,891.86	692,820.60

3至4年	19,287,931.14	19,434,421.26
4至5年	518,422.93	697,910.92
5年以上	3,776,776.57	3,464,924.77
合计	7,922,265,616.05	3,212,754,192.89

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
集团内往来款	7,893,114,251.55	3,188,145,242.94
保证金	16,698,849.75	17,340,605.00
备用金	80,000.00	95,740.58
其他	12,372,514.75	7,172,604.37
合计	7,922,265,616.05	3,212,754,192.89

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	3,416,781.69		2,000,000.00	5,416,781.69
2024年1月1日余额 在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	589,278.54			589,278.54
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	4,006,060.23		2,000,000.00	6,006,060.23

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五、11 金融工具。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	5,416,781.69	589,278.54				6,006,060.23
合计	5,416,781.69	589,278.54				6,006,060.23

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

隆基乐叶	1,696,200,402.02	21.41	往来款	一年以内	
银川隆基光伏	621,355,328.64	7.84	往来款	一年以内	
楚雄隆基	373,730,239.66	4.72	往来款	一年以内	
鄂尔多斯隆基	245,965,325.89	3.10	往来款	一年以内	
保山隆基	87,609,703.86	1.11	往来款	一年以内	
合计	3,024,861,000.07	38.18	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	36,704,560,470.40		36,704,560,470.40	34,498,495,587.69		34,498,495,587.69
对联营、合营企业投资	7,234,072,064.55		7,234,072,064.55	7,452,859,220.12		7,452,859,220.12
合计	43,938,632,534.95		43,938,632,534.95	41,951,354,807.81		41,951,354,807.81

(1) 对子公司投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
隆基乐叶	12,092,565,154.02			12,092,565,154.02		
银川隆基	3,438,066,360.75			3,438,066,360.75		
银川隆基光伏	2,868,294,895.76			2,868,294,895.76		
香港隆基	2,706,967,005.42			2,706,967,005.42		
宁波宜则	2,560,482,652.13			2,560,482,652.13		
保山隆基	1,645,052,303.17			1,645,052,303.17		

西安隆基新能源有限公司	1,376,533,292.35			1,376,533,292.35		
海南隆基绿能科技有限公司	2,379,734,046.23	1,071,744,000.00		3,451,478,046.23		
丽江隆基	849,209,317.83			849,209,317.83		
宁夏隆基	534,065,981.41			534,065,981.41		
西安隆基清洁能源有限公司	543,771,702.03			543,771,702.03		
楚雄隆基	505,616,858.92			505,616,858.92		
华坪隆基	303,473,107.16			303,473,107.16		
西安隆基绿能投资有限公司	792,470,000.00			792,470,000.00		
腾冲隆基	287,334,566.02			287,334,566.02		
曲靖隆基	177,299,272.17			177,299,272.17		
印度乐叶光伏	20,480,000.00			20,480,000.00		
美国乐叶光伏	17,076,250.00			17,076,250.00		
西安隆基智能技术有限公司	58,874,809.84			58,874,809.84		
鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司	1,009,512,735.18	1,100,000,000.00		2,109,512,735.18		
珠海横琴隆基绿能科技有限公司	34,340,833.02			34,340,833.02		
禄丰隆基	9,036,086.07			9,036,086.07		
日本乐叶光伏	6,431,139.21			6,431,139.21		
德国乐叶光伏	3,807,600.00			3,807,600.00		
海南隆基生物能源有限公司		15,130,000.00		15,130,000.00		
银川隆基硅科技有限公司		20,000,000.00		20,000,000.00		
其他二级以下(不含)投资单位股权激励	277,999,619.00		809,117.29	277,190,501.71		
合计	34,498,495,587.69	2,206,874,000.00	809,117.29	36,704,560,470.40		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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											
小计											
二、联营企业											
云南通威	3,859,441,026.57			-219,818,237.43		-572,638.32				3,639,050,150.82	
四川永祥	1,890,225,181.65			-15,517,433.29						1,874,707,748.36	
森特股份	1,641,171,732.15			15,235,569.81		1,325,927.93				1,657,733,229.89	
浙江中晶	62,021,279.75			918,432.68		-358,776.95				62,580,935.48	
小计	7,452,859,220.12			-219,181,668.23		394,512.66				7,234,072,064.55	
合计	7,452,859,220.12			-219,181,668.23		394,512.66				7,234,072,064.55	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,089,372,107.97	9,763,479,772.76	33,309,775,088.76	31,663,035,697.41
合计	10,089,372,107.97	9,763,479,772.76	33,309,775,088.76	31,663,035,697.41

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
光伏产品	10,075,617,725.90	9,759,933,940.35
其他	13,754,382.07	3,545,832.41
按经营地区分类		
境内	9,855,611,844.94	9,536,115,642.00
境外	233,760,263.03	227,364,130.76
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认	10,089,372,107.97	9,763,479,772.76
在某一时段确认		
合计	10,089,372,107.97	9,763,479,772.76

其他说明

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-219,181,668.23	2,259,305,740.04
处置长期股权投资产生的投资收益	-809,117.29	
处置交易性金融资产取得的投资收益	68,600,285.38	34,513,888.88
委托贷款收益		2,382,468.56
应收款项融资终止确认收益	-2,583,594.22	
合计	-153,974,094.36	2,296,202,097.48

其他说明：

无。

6、其他

适用 不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
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	-183,706,790.13
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	179,498,702.13

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	85,302,466.06
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-25,245,636.92
减：所得税影响额	21,726,715.30
少数股东权益影响额（税后）	855,366.13
合计	33,266,659.71

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-7.71	-0.69	-0.69
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-7.76	-0.70	-0.70

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：钟宝申

董事会批准报送日期：2024年8月29日