

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

2025 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人钟宝申、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”。

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、环境和社会..... 29

第五节 重要事项..... 32

第六节 股份变动及股东情况..... 48

第七节 债券相关情况..... 53

第八节 财务报告..... 56

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
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
隆基乐叶	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，隆基乐叶的全资子公司
滁州乐叶光伏	指	滁州隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
咸阳乐叶光伏	指	咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
嘉兴乐叶光伏	指	嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
嘉兴光伏科技	指	嘉兴隆基光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
嘉兴光电科技	指	嘉兴隆基光电科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
鄂尔多斯光伏科技	指	鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
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，隆基乐叶的全资子公司
鹤山光伏科技	指	鹤山隆基光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
铜川光伏科技	指	铜川隆基光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
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
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
平煤隆基	指	平煤隆基新能源科技有限公司，隆基乐叶的参股公司
英发德睿	指	宜宾英发德睿科技有限公司，隆基乐叶的参股公司
中晶科技	指	浙江中晶科技股份有限公司，股票简称“中晶科技”
《公司章程》	指	《隆基绿能科技股份有限公司公司章程》

《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
报告期	指	2025 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，又称为“光伏组件”
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，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，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
HJT	指	具有本征非晶层的异质结（Heterojunction Technology）电池技术，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
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，减少置于正面的电极反射一部分入射光带来的阴影损失。BC 电池兼容性强，可与 HJT、TOPCon 等技术叠加提高电池效率
HPBC	指	复合钝化背接触（Hybrid Passivated Back Contact）电池技术，公司自主研发的高效 BC 电池技术，正面无栅线，拥有高转换效率和完美外观
HBC	指	异质结背接触(Heterojunction Back Contact)电池技术，利用 HJT 电池结构与 BC 电池结构相结合，形成的新型太阳电池结构。结合 BC 电池高的短路电流与 HJT 电池高的开路电压的优势，提高电池效率

HIBC	指	公司自主研发的高低温复合钝化背接触电池技术（Hybrid Interdigitated Back-Contact），充分发挥 BC 技术的高兼容性优势，通过高温和低温混合钝化技术在背接触结构上的创新应用，实现更高电池效率
晶硅-钙钛矿叠层	指	通过将钙钛矿太阳能电池和晶硅太阳能电池叠加在一起，形成梯度带隙结构，以实现更高的光电转换效率和更好的性能
美国 OBBB 法案	指	One Big Beautiful Bill Act，简称“大而美法案”，2025 年 7 月由美国总统签署生效

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	钟宝申

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：029-86473930 业务热线：4008601012	投资者热线：029-86473930 业务热线：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(%)
		调整后	调整前	
营业收入	32,813,146,398.68	38,528,702,860.54	38,528,702,860.54	-14.83
利润总额	-3,019,521,987.00	-6,402,323,885.48	-6,402,323,885.48	不适用
归属于上市公司股东的净利润	-2,569,358,351.05	-5,230,631,522.98	-5,243,344,677.95	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-3,304,141,348.99	-5,263,898,182.69	-5,276,611,337.66	不适用
经营活动产生的现金流量净额	-484,332,299.83	-6,413,098,864.02	-6,413,098,864.02	不适用
	本报告期末	上年度末		本报告期末 比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	58,274,955,479.58	60,892,076,685.39	60,895,314,122.52	-4.30
总资产	149,604,304,410.28	152,841,364,930.92	152,844,602,368.05	-2.12

(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(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	-0.34	-0.69	-0.69	不适用
稀释每股收益(元/股)	-0.34	-0.69	-0.69	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.44	-0.69	-0.70	不适用
加权平均净资产收益率(%)	-4.31	-7.70	-7.71	增加3.39个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-5.55	-7.75	-7.76	增加2.20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

因会计政策变更追溯调整比较财务报表相关项目，具体详见第八节、五、40。

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	8,408,215.58
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	465,313,654.99
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	547,390,546.37
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-158,362,296.05
减：所得税影响额	126,707,019.38
少数股东权益影响额（税后）	1,260,103.57
合计	734,782,997.94

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

□适用 √不适用

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

□适用 √不适用

十一、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）报告期内公司所属行业情况

2025 年，全球光伏市场开始由过去几年的爆发式增长进入平稳发展轨道，上半年，光伏行业供需失衡局面下的内卷竞争持续，国内新能源电量全面入市政策导致光伏项目收益模式发生重大变化，复杂严峻的国际贸易形势对全球化布局形成显著影响，行业正在经历转型升级的阵痛期，亟待通过供给侧改革和技术创新推动行业重回可持续发展轨道。

1、国内政策引发短期抢装潮，低价竞争造成行业亏损持续

报告期内，国内新能源电力市场化改革政策密集出台，新能源全面入市政策及新版分布式管理办法发布，推动新能源从“保障性收购+补贴”正式转向“全面市场化+机制电价”时代。政策新老划断窗口期引发上半年短期抢装潮，根据国家能源局数据，2025 年上半年国内光伏新增装机 212.21GW，同比增长 107%，其中分布式光伏装机占比 53%。然而，从制造端来看，上半年国内光伏电池、组件产量增速降至 15%以下，多晶硅、硅片产量出现负增长，产业链各环节价格在供需失衡的重压下持续低迷，光伏行业仍处于全面亏损的局面。



2、海外市场多元化趋势加速，贸易壁垒重构全球供应链

从海外市场来看，在各国能源转型及本土化政策、贸易壁垒升级等多重因素影响下，全球市场格局呈现多元化特点，供应链面临重塑挑战。出口数据显示上半年我国组件出口量小幅下滑，传统欧洲市场受高基数、补贴退坡和低电价影响需求回落，中东非、亚太等新兴市场在能源转型、用电需求增长驱动下多点开花。美国市场 2025 年将保持较高新增装机规模，但面临复杂多变的新能源政策环境，贸易壁垒不断加码，2025 年 6 月，美国对来自东南亚四国（柬埔寨、马来西亚、泰国、越南）进口的光伏电池与组件反倾销/反补贴（AD/CVD）终裁生效，近期又针对印度、印度尼西亚和老挝发起新一轮双反调查申请，同时对多晶硅进口展开 232 调查；7 月美国 OBBB 法案生效，新能源投资税收抵免（ITC）和生产税收抵免（PTC）补贴政策提前退坡，并实施更加严苛条款限制“受关注外国实体”获取清洁能源补贴，对美国 2026 年之后的中短期光伏需求形成冲

击，企业在美产能布局面临较大挑战；同时，美国今年来针对全球范围征收对等关税，掀起新一轮贸易战，以上一系列政策将加剧全球经贸体系不确定性，推动光伏布局加速向新兴市场地区转移分散，重构全球供应链格局。

3、BC 技术迎来快速发展，多场景多业态拓展光伏应用

报告期内，BC 技术迎来快速发展，凭借高效、美观、安全可靠价值获得市场青睐，在内卷竞争中的差异化优势凸显。同时，随着建筑光伏、海光、阳台光伏等多元应用场景蓬勃发展，以及光储融合、零碳园区等新型业态不断丰富，行业发展逐步走向精细化、多样化，围绕场景的产品创新将为企业打开差异化发展空间，同时，在我国光伏治沙、绿电直连供应、超充电站等政策的落地支持下，光伏应用将加速向更广阔的新领域扩展。

4、密集举措强力整治行业“内卷”，差异化竞争成为破局关键

光伏行业作为我国具有国际领先优势的战略新兴行业，产业健康发展受到国家高度重视，目前，发改委、工信部等部门和行业协会正在采取密集举措，强力整治行业“内卷”竞争，“依法依规治理企业低价无序竞争，引导企业提升产品品质，推动落后产能有序退出，扶优扶强提高行业集中度”，行业有望在政策引导、行业自律、技术创新中重回理性可持续发展轨道。而在产品及商业模式创新、成本控制、全球化布局方面具备领先竞争力的企业，将率先通过差异化优势破除内卷，步入高质量发展新阶段。

（二）公司主营业务情况

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、分布式光伏解决方案、全球绿色光伏建筑解决方案、地面光伏解决方案、绿氢装备等业务板块，形成支撑全球零碳发展的“绿电”+“绿氢”产品和解决方案能力。



依托卓越的技术创新能力、成本优势、智能制造和产业链协同能力，公司建立了垂直一体化的光伏制造产业生态，以辐射全球的国内外基地和营销网络，业务遍及 160 余个国家和地区，形成行业领先的全球化战略布局。作为全球领军的光伏企业，LONGi 品牌在全球光伏领域的影响力显著领先，公司单晶硅片在过去十年累计出货量全球第一，组件在过去六年出货量累计稳居前两名，在全球最具权威性第三方光伏组件测试机构的评测中，公司组件产品凭借在可靠性、性能、质量等各方面的卓越表现，连续 7 次荣膺美国可再生能源测试中心（RETC）授予的最高荣誉——“最高成就奖”，累计 8 次斩获 Kiwa PVEL 可靠性测试“最佳表现”奖。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2025 年上半年，光伏行业在供需失衡背景下同质化竞争加剧，叠加国内电力市场化改革向纵深推进，全球地缘冲突频发，以及国际政治经济博弈下的贸易战不断升级多变，企业经营环境不确定性风险大幅上升。面对行业严峻挑战，公司以底线思维前瞻布局，聚焦全生命周期客户价值最优，坚定推进 BC 战略落地，成功打造出以 HPBC2.0 技术产品和深度场景化解决方案为核心的差异化竞争力。公司在微笑曲线两端（产品/技术端、营销/交付/服务端）持续发力，积极构建以客户为中心的敏捷型组织，得益于前瞻性的 BC 技术布局、强大的品牌影响力和渠道网络、灵活的全球化策略，以及持续提升的稳健运营能力，公司在行业低谷期保持了强劲的经营韧性。

2025 年上半年，公司以客户为中心加大一线资源与服务能力投入，实现硅片出货量 52.08GW（对外销售 24.72GW），电池组件出货量 41.85GW（其中组件出货量 39.57GW），但受光伏行业主要产品市场销售价格跌破行业成本线的竞争环境影响，导致经营亏损、增量不增收。报告期内，公司实现营业收入 328.13 亿元，同比下降 14.83%；实现归属于上市公司股东的净亏损 25.69 亿元，较上年同期减亏 26.61 亿元，主要受益于运营提效促进销售费用、管理费用大幅下降，以及资产减值损失的大幅减少。

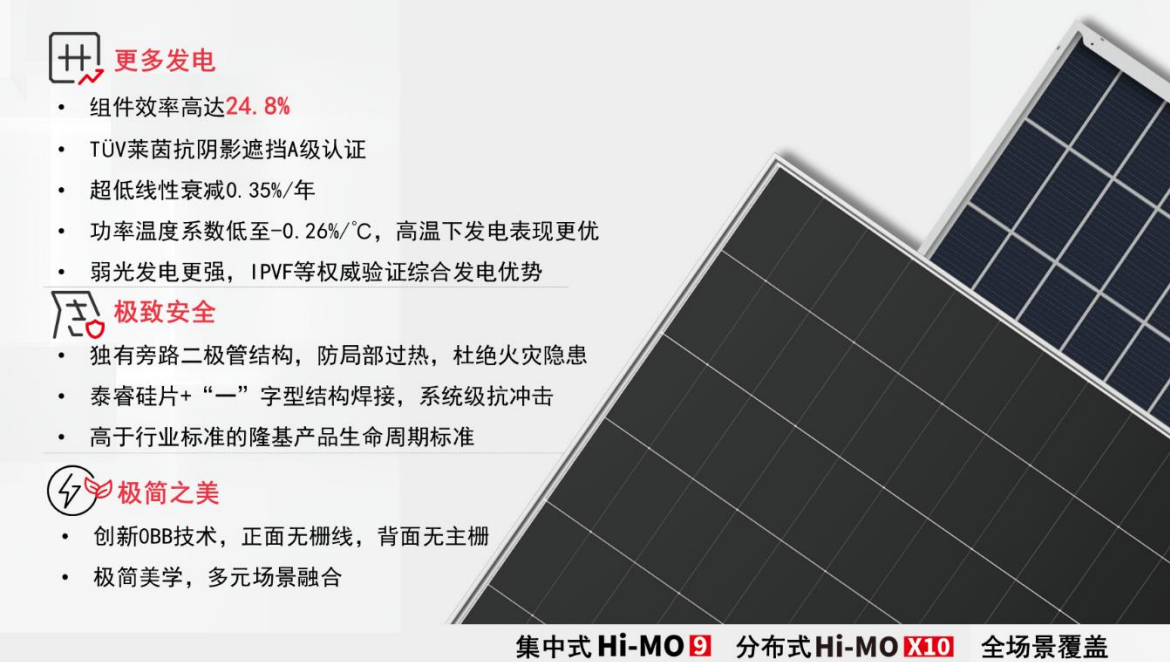
报告期内，公司取得的主要经营成果如下：

（一）产品布局多元化升级，BC 产品领跑高价值赛道

随着光伏行业竞争由同质化价格竞争逐步转向差异化价值竞争，公司已构建起以 HPBC2.0 技术为核心的高价值产品体系，深入布局“场景化+差异化”的全矩阵产品解决方案，形成破局行业内卷的有效驱动力。报告期内，BC 技术认可度快速攀升，加速市场渗透，公司高价值 HPBC2.0 先进产能稳步爬坡，量产组件转换效率高达 24.8%，产品以其高转换效率、高颜值、高安全性在全球主要市场大受欢迎，签单量快速增长，上半年出货约 4GW，畅销至中国、欧洲、亚太、拉美、中东非等 70 多个国家或地区，基于产品技术的先进性，形成了差异化竞争优势，引领行业高价值市场布局。预计 2025 年末，通过技术升级，公司 HPBC2.0 电池高效产能占比超过 60%，将率先

完成产品结构升级。

HPBC2.0 技术 全生命周期价值最优



更多发电

- 组件效率高达**24.8%**
- TÜV莱茵抗阴影遮挡A级认证
- 超低线性衰减0.35%/年
- 功率温度系数低至-0.26%/°C，高温下发电表现更优
- 弱光发电更强，IPVF等权威验证综合发电优势

极致安全

- 独有旁路二极管结构，防局部过热，杜绝火灾隐患
- 泰睿硅片+“一”字型结构焊接，系统级抗冲击
- 高于行业标准的隆基产品生命周期标准

极简之美

- 创新0BB技术，正面无栅线，背面无主栅
- 极简美学，多元场景融合

集中式 **Hi-MO 9** 分布式 **Hi-MO X10** 全场景覆盖

面向高端分布式市场，公司融合 HIT 高质量钝化和 BC 工艺，创新开发并成功量产 HIBC（低温复合钝化背接触技术）组件，首次依托 2382mm×1134mm 黄金尺寸实现组件功率 700W+，效率达到 25.9%，成为全球效率最高的一款工业化光伏产品，兼具抗水汽、耐高温、耐腐蚀、高载荷、高防火等卓越可靠性能，实现梯队化 BC 产品布局。

基于 BC 先进技术优势，以及对场景化趋势的敏锐洞察，公司对准客户需求持续迭代、丰富场景产品矩阵。推出低载荷分布式轻质双防组件，以领先的轻量化叠加防遮挡、防起火等核心安全性能，深受市场青睐；率先布局沙戈荒场景、高载荷场景、海光场景、易积灰积雪场景等复杂场景产品解决方案，以具备卓越环境适应性和结构可靠性的 BC 产品，精准解决各类特定场景痛点；推出了搭载 HPBC2.0 电池技术的隆顶 5、Hi ROOF S 等工商业屋面系统解决方案，发布家庭绿电“光储充”一站式解决方案 eHome，实现光建融合多场景方案升级。

（二）把握全球分散化的市场机遇，多个细分市场实现突破

面对全球经贸格局加速演变与光伏市场日益多元、分散的趋势，公司深入洞察把握市场机遇，打造以客户为中心的韧性供应链和营销服务体系。报告期内，公司重点围绕客户价值投放资源和能力，在国内市场紧抓政策窗口期抢装机遇，灵活调整销售策略，国内组件销量实现同比超 70% 强劲增长。海外聚焦高价值客户和细分市场，开展“分客户+分场景+分层次”的精准营销，欧洲市场地位不断稳固，在西班牙、澳大利亚、罗马尼亚等高价值细分市场取得突破性增长，并荣获澳大利亚 SolarQuotes 半年度评级光伏组件品牌 TOP1。硅片业务方面，公司高品质泰睿硅片快速实现全面推广，截至报告期末，外销 N 型硅片泰睿渗透率达 90%；此外，公司敏锐把握行业内电池制造的分散化趋势，海外硅片客户拓展卓有成效，上半年硅片海外销量同比大幅增长 70% 以上。

（三）持续刷新电池和组件效率纪录，BC 技术生态构建竞争壁垒

技术创新是企业破局光伏行业内卷的核心引擎，报告期内，公司坚持高强度研发投入，在量产转化、技术开发和前沿探索方面实现全面突破。硅片方面，基于行业首创 TRCz 技术的泰睿硅片单产快速提升，并保持成本领先，电阻率集中度持续优化。电池组件方面，HPBC2.0 电池量产良率达 97%，先进激光图形化、复合钝化、0BB 等技术得到量产应用带动了产品降本提效，已开发的无银金属化、高密度组件封装技术将有望进一步拓展降本提效空间。截至报告期末，公司已获得各类已授权专利数量 3500 多项，拥有 BC 电池组件专利 480 项，形成关键技术和核心工艺的深厚储备，在激光图形化、金属化、组件焊接、高透封装材料等方面，建立了从装备到辅材、原材料的协同创新 BC 生态圈，通过“自主创新+产业协作+专利布局+商密保护”，全方位构筑了坚实的 BC 技术壁垒。报告期内，公司再度以领先的 BC 技术刷新全球晶硅电池和组件效率纪录，BC 电池研发效率达到 27.81%（德国哈梅林太阳能研究所(ISFH)认证），BC 组件研发效率突破 26%（美国国家可再生能源实验室（NREL）认证）。

在前瞻的叠层技术领域，公司晶硅钙钛矿叠层电池技术研发和商业化不断突破，创造并保持着晶硅-钙钛矿叠层电池效率 34.85%（NREL 权威认证）的世界纪录，此外，通过材料创新与结构优化，公司在 260.9cm²超大尺寸下实现晶硅-钙钛矿两端叠层太阳电池 33%的转换效率（NREL 权威认证），首次实现可量产尺寸 33%的效率突破，继续刷新全球大面积叠层电池效率纪录。2024 年至今，公司以第一单位身份在国际顶级学术期刊《Nature》《Science》上已累计发表 5 篇晶硅及叠层电池突破性研究成果，不断夯实公司的前沿技术领航者地位。

（四）数智化驱动精益制造跃升，优化细化经营打造抗风险护城河

公司以全球首家光伏行业“灯塔+零碳工厂”引领先进制造，深入推广设备自动化智能化升级、全流程 AI 质检和智能分析、精准追溯、智能仓储、全链条深度系统集成等领先精益制造实践，推动人效与质量大幅提升，订单交付周期显著压缩。报告期内，公司嘉兴基地荣获国家智能制造能力成熟度（集成级）三级认证，持续领跑行业数智化转型。

同时，公司贯彻“简单、务实、高效”运营，大力推动管理简政、流程提效，运营效率提升显著，销售费用和管理费用分别同比大幅下降 37%和 23%。聚焦研产供销高效协同，成功贯通 HPBC2.0 产品高价值商业化路径，推动场景化产品敏捷开发上市，实现存货周转天数同比减少 26 天。在行业深陷亏损泥淖、现金流承压的严峻考验下，维持高安全边际资金储备，报告期末资产负债率 60.72%，有息负债率 21.45%，财务健康水平继续行业领先，彰显穿越周期的经营韧性和抗风险能力。凭借在产品可靠性、财务稳健性和长期发展潜力等方面的综合实力，报告期内公司第 22 次蝉联 PV Tech 组件制造商可融资最高评级。

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“经营情况的讨论与分析”及本节一、（一）报告期内公司所属行业情况。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

公司贯彻“稳健可靠、科技引领”的发展理念，长期引领行业技术突破和产业变革，在技术研发布局、先进精益制造、全球化高效运营、稳健财务水平、卓越 ESG 表现等方面保持显著优势，详见公司 2024 年年度报告核心竞争力分析部分。

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	32,813,146,398.68	38,528,702,860.54	-14.83
营业成本	33,080,973,460.60	35,579,171,022.74	-7.02
销售费用	838,609,967.22	1,329,358,022.10	-36.92
管理费用	1,342,967,402.60	1,738,404,716.56	-22.75
财务费用	-408,815,336.57	-305,384,216.41	不适用
研发费用	751,097,037.01	885,184,926.73	-15.15
经营活动产生的现金流量净额	-484,332,299.83	-6,413,098,864.02	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-4,346,462,801.34	-3,781,643,379.64	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	1,036,163,832.37	7,817,485,804.04	-86.75

营业收入变动原因说明：组件、硅片等产品价格下降。

营业成本变动原因说明：主要产品单位制造成本下降。

销售费用变动原因说明：仓储及市场推广费下降。

管理费用变动原因说明：员工人数下降及奖金减少。

财务费用变动原因说明：汇率变动导致汇兑收益增加。

研发费用变动原因说明：员工人数下降及奖金减少。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：购买原材料等流出减少、支付职工薪酬流出减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：购建固定资产流出增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：借款等融资流入减少、偿还借款流出增加。

2、 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

□适用 √不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(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	302,827,023.20	0.20	20,283,837.22	0.01	1,392.95	因持股比例下降，对中晶科技投资由长期股权投资转为交易性金融资产核算
衍生金融资产	13,254,435.00	0.01			不适用	本期新增商品期货投资公允价值变动
应收票据	1,883,106,978.28	1.26	1,388,918,004.41	0.91	35.58	已背书未终止确认的票据余额增加
应收款项融资	222,472,872.27	0.15	621,176,724.88	0.41	-64.19	票据背书且终止确认的比例增加
预付款项	1,647,962,227.02	1.10	2,802,231,598.80	1.83	-41.19	预付材料款减少
其他应收款	520,136,831.18	0.35	286,655,311.25	0.19	81.45	应收资产处置款增加
投资性房地产	168,485,698.82	0.11			不适用	本期新增自用转出租房产
在建工程	7,436,645,998.78	4.97	4,406,371,341.74	2.88	68.77	BC 产能投资及改造增加
应付票据	6,268,167,918.84	4.19	17,227,060,108.11	11.27	-63.61	应付票据结算方式减少
应付账款	28,305,056,816.12	18.92	19,845,892,906.85	12.98	42.62	信用证结算方式增加
其他流动负债	756,623,410.78	0.51	446,146,529.41	0.29	69.59	待转销项税增加
递延收益	1,440,442,399.76	0.96	1,024,463,625.60	0.67	40.60	与资产相关的政府补助增加

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178.22（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为11.91%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

☐适用 ☒不适用

其他说明

无。

3、截至报告期末主要资产受限情况

☒适用 ☐不适用

具体请详见本报告第八节“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

1、报告期内，公司聚焦构建基于 BC 技术平台的领先竞争优势，加快 HPBC2.0 产品技术及产能升级，开展 BC 产业协作生态圈建设。截至报告期末，公司 HPBC2.0 自有电池产能达 24GW，陕西西咸新区、铜川 HPBC2.0 电池产能已开始逐步投产，渭北项目稳步推进中，与英发德睿、平煤隆基协作产能已经开始逐步投产。

2、截至报告期末，公司长期股权投资余额为 87.67 亿元，较年初增加 0.45%。

(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	实施主体	董事会审批 的总投资额 (亿元)	项目进度	资金来源
1	鹤山年产 10GW 单晶组件项目	鹤山光伏科技	19.99	根据市场情况投资规模调整为 3GW，目前已投产。	自筹资金
2	铜川隆基 12GW 高效 BC 电池项目	铜川光伏科技	28.77	项目建设中，首阶段产能已于 2025 年二季度陆续开始投产。	自筹资金+募集资金
3	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，首阶段产能已于 2025 年二季度陆续开始投产。	自筹资金+募集资金

注：①经公司第五届董事会 2025 年第五次会议、2024 年年度股东大会、“隆 22 转债” 2025 年第一次债券持有人会议审议通过，公司将原计划投入 2021 年度可转债募投项目——芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目建设的募集资金 108,000 万元，变更用于投资建设铜川隆基 12GW 高效单晶电池项目，具体情况详见公司 2025 年 5 月 27 日、2025 年 7 月 1 日披露的相关公告。

②公司 2024 年面向专业投资者公开发行科技创新绿色公司债券已于 2025 年 7 月 25 日注册并获得中国证监会批复，隆基绿能光伏（西咸新区）一期年产 12.5GW 高效 BC 电池项目的部分投入资金将通过本次债券发行的募集资金筹备。

③上表总投资额为董事会审批的立项金额（含流动资金），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

详见本报告第八节“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/新增金额	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	20,283,837.22	885,445.98					21,169,283.20	交易性金融资产
股票	003026.SZ	中晶科技	278,586,360.00	自有资金		55,329,820.00		278,586,360.00	43,982,730.45	-8,275,709.55	281,657,740.00	交易性金融资产
合计	/	/	308,437,084.82	/	20,283,837.22	56,215,265.98		278,586,360.00	43,982,730.45	-8,275,709.55	302,827,023.20	/

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

单位：万元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资 金额	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	报告期内 购入金额	报告期内 售出金额	期末账面 价值	期末账面价 值占公司报 告期末净资 产比例（%）
商品期货			1,325.44		7,156.53	2,558.88	1,325.44	0.02
合计			1,325.44		7,156.53	2,558.88	1,325.44	0.02
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	套期保值业务系本期新增，具体会计政策详见第八节、五、39。							
报告期实际损益情况的说明	本期实现期货平仓收益-2,838.07 万元，其中计入投资收益-2,623.01 万元，计入公允价值变动收益-215.06 万元。							
套期保值效果的说明	本期公司套期保值业务对冲的主要风险为原材料采购预期交易价格波动风险，通过买入金额、期限相同，方向相反的多晶硅料期货合约，有效对冲因原材料价格波动而产生的不确定风险。							
衍生品投资资金来源	自有资金。							
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	<p>为规避原材料价格波动对公司生产经营造成的潜在风险，充分利用期货的套期保值功能，减少因原材料及产品价格波动对公司经营业绩的影响，公司开展了部分大宗商品的期货套期保值业务。公司对期货投资与持仓风险进行充分的评估与控制，具体说明如下：</p> <p>1. 套期保值业务风险分析</p> <p>（1）市场风险：商品期货行情变动较大时，可能产生价格波动风险，造成交易损失。</p> <p>（2）资金风险：期货交易按照公司相关制度规定的权限进行操作指令，在持有市场反向头寸较大，且期货市场价格出现巨幅变化时，公司可能因不能及时补充保证金而被强行平仓造成实际损失。</p> <p>（3）交易对手违约风险：在期货套期保值周期内，可能会由于相关原材料等价格周期波动，交易对手出现违约而带来损失。</p> <p>（4）操作与技术风险：可能由于无法控制或不可预测的系统、网络、通讯故障等造成交易系统非正常运行，使交易指令出现延迟、中断或数据错误等问题，以及操作人员操作失误，从而带来相应的操作风险。</p>							

	<p>(5) 政策及法律法规风险：由于国家法律、法规、政策变化以及期货交易所交易规则的修改和紧急措施的出台等原因，导致期货市场发生剧烈变动或无法交易的风险。</p> <p>2. 套期保值业务风险控制措施</p> <p>(1) 公司已制定《商品期货套期保值业务管理制度》，对期货套期保值交易业务的操作原则、审批权限、业务流程、风险管理等方面进行了明确规定，建立了异常情况及时报告制度和风险处理程序，以控制交易风险。</p> <p>(2) 公司建立了较为完善的期货套期保值组织机构，配备专业的交易、财务、结算、风控、合规等专业人员，并将组织相关人员参加专业培训，强化风险管理及防范意识。</p> <p>(3) 公司将根据实际业务情况制定套期保值业务具体执行方案，确保套期保值业务规模与公司经营业务相匹配，最大程度对冲价格波动风险。严格执行套期保值方案，合规操作，及时申请套保头寸，做好仓位管理，控制好持仓风险和流动性风险。</p> <p>(4) 公司将建立符合要求的交易、通讯及信息服务设施系统，确保交易工作正常开展；当发生故障时，及时采取相应处理措施以减少损失。</p> <p>(5) 公司将加强对商品价格的研究分析，实时关注国际国内市场环境变化，适时调整操作策略。</p> <p>(6) 公司审计及风险管理部门会定期或不定期对期货套期保值业务进行检查。</p>
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	公司按照《企业会计准则》的相关规定进行确认计量：报告期内确认的衍生品公允价值变动为 1,110.38 万元，其中期末持仓份额对应的公允价值变动为 1,325.44 万元。期货合约公允价值按照期货市场的公开报价厘定。
涉诉情况（如适用）	无。
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2025 年 2 月 15 日。
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	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 2024 年第十二次会议、第五届监事会 2024 年第七次会议审议通过了《关于 2025 年开展外汇衍生品交易的议案》，同意公司及子公司 2025 年开展外汇衍生品交易业务，交易金额任意时点最高余额不超过等值美元 40 亿元，自 2025 年 1 月 1 日起至 2025 年 12 月 31 日。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 2024 年 12 月 11 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

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币								
公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
隆基乐叶	子公司	光伏产品制造和销售	360,000.00	4,696,140.16	1,420,954.67	1,916,540.21	46,834.10	49,323.64
泰州乐叶光伏	子公司	光伏产品制造和销售	60,000.00	320,255.77	190,033.42	364,693.84	10,466.55	9,002.94
滁州乐叶光伏	子公司	光伏产品制造和销售	50,000.00	631,937.92	150,211.69	462,917.35	-7,425.28	-6,088.12
咸阳乐叶光伏	子公司	光伏产品制造和销售	40,000.00	398,726.30	55,242.78	637,363.63	8,794.22	7,589.03
嘉兴乐叶光伏	子公司	光伏产品制造和销售	40,000.00	579,167.56	61,033.34	571,657.94	-9,207.76	-7,906.10
嘉兴光伏科技	子公司	光伏产品制造和销售	30,000.00	291,957.23	-80,675.53	278,712.50	-28,824.54	-23,684.82
鄂尔多斯隆基	子公司	光伏产品制造和销售	210,000.00	865,424.96	152,130.00	431,212.43	13,027.51	10,495.35
鄂尔多斯光伏科技	子公司	光伏产品制造和销售	180,000.00	828,602.87	55,554.46	538,780.68	-8,952.50	-7,747.24

嘉兴光电科技	子公司	光伏产品制造和销售	40,000.00	434,009.75	7,024.77	347,872.04	-2,850.56	-2,120.85
云南通威	参股公司	多晶硅料生产与销售	560,000.00	1,811,359.99	587,362.49	71,983.28	-118,947.93	-101,850.03

注：①以上子公司均为公司全资子公司，为其总资产、净资产、营业收入、营业利润、净利润中任一指标绝对值占上市公司合并报表对应财务指标绝对值 10%以上的主要子公司；
②隆基乐叶财务指标为个别报表数据；②公司持有参股公司云南通威股权比例为 49%。

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
PT Future Solar Tech Energy等33家子公司	新增投资	无重大影响
电站项目公司4家	出售股权	无重大影响
阿拉善京盟新能源有限公司	注销	无重大影响

其他说明

□适用 √不适用

(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、行业政策风险

光伏市场发展与新能源政策高度关联，如各国能源转型目标调整，或能源政策变化均可能导致光伏产业政策出现波动，从而带来装机需求放缓或下降风险。同时，随着近年来新能源高速发展，部分传统光伏市场开始出现消纳瓶颈、补贴退坡、低电价等问题，国内全面进入电力市场化短期内将削弱

光伏项目收益稳定性预期，如果缺乏适配的消纳机制、电价机制、电网基础设施改造等政策支持，将会对区域光伏市场增长形成制约，造成阶段性需求波动。

公司将深入洞察全球光伏产业政策变化，发掘高价值市场和新兴市场机会；积极参与行业政策、标准的制定，协同上下游资源推动行业健康可持续发展。

2、全球化运营风险

随着逆全球化和贸易保护主义趋势抬头，全球主要光伏市场不断提升本土化要求，并通过关税、反倾销反补贴调查、设置绿色门槛等措施升级光伏贸易壁垒，如美国双反、对等关税、OBTT法案等频繁、突发的贸易政策变化，将大幅提高企业海外投资和全球化市场布局风险。同时企业全球化运营还可能面临文化冲突、劳动用工、知识产权等方面的风险，海外配套基础设施、供应链体系也对企业运营效率形成挑战，全球经济环境或地缘局势变化可能引发汇率大幅波动，也会增加企业经营风险。

公司将紧密跟踪、研判全球经贸形势，根据各地贸易规则、区域市场需求等制定差异化的本土化策略，积极探索低风险地区出海合作模式，不断完善海外风控体系，强化本土运营及服务能力，并谨慎合理地运用外汇工具管控汇率风险。

3、技术迭代风险

光伏行业技术迭代快、投入大，TOPCon技术在两年内完成了对PERC技术的替代，BC技术的产业化进程正在加速，下一代钙钛矿叠层技术竞赛已经开启。企业在快速技术迭代和激烈的市场竞争中，如不能保持技术和先进产能优势，存在被市场淘汰的风险。

公司在量产迭代和前沿技术研发方面具备行业领先优势，将依托自主创新及产业协作，在建立BC二代产品优势的基础上，加大差异化场景产品开发，推动前沿的钙钛矿-晶硅叠层技术商业化，围绕客户价值不断提升产品竞争力。

4、行业供需失衡风险

近年来，光伏行业因前期产能大规模无序扩张，主产业链各环节呈现严重的供需失衡，产业链价格快速下跌至行业成本线以下，导致全行业陷入系统性亏损。目前行业“反内卷”共识已经形成，具体方案尚未出台，企业短期内可能仍将面临经营压力。

公司将在提升产品竞争力的同时，深入降本增效，提高组织运营效率，保障健康安全的现金储备和资产结构，强化抗风险能力。

（二）其他披露事项

√适用 □不适用

2025 年度“提质增效重回报”行动方案实施进展

公司积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，于 2025 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站披露《2025 年度“提质增效重回报”行动方案》。现将报告期内“提质增效重回报”行动方案执行进展报告如下：

1、产品领先塑造差异化竞争力，稳健经营提升抗风险能力

2025 年上半年，公司聚焦长期可持续发展，积极应对行业激烈竞争和快速变化的市场环境，努力构建基于先进 BC 技术的差异化竞争力，以稳健可靠经营提升风险抵御能力。报告期内，公司经营成果情况详见本节“二、经营情况的讨论与分析”内容。

2、全面优化公司治理，促进公司可持续发展

报告期内，公司持续精进治理体系建设，贯彻落实新《公司法》及上市公司监管配套规则要求，系统梳理并修订、制定公司治理制度近 30 项，保障公司治理决策高效、权责明晰。启用上交所股东会“一键通”服务，为中小投资者参与股东会提供便利。进一步优化治理结构，取消监事会，完成董事会换届选举，形成 3 名内部董事、1 名职工董事、1 名股东董事、1 名外部董事、3 名独立董事的专业多元董事会结构，积极通过各专业委员会、会前沟通、专题座谈等方式，促进独立董事深入参与公司治理，保障公司治理高效与科学决策。

公司持续提升 ESG 治理水平，以低碳科技赋能可持续发展，在 MSCI、富时罗素、Ecovadis、中证指数等国内外权威 ESG 评级中保持领先行业水平。报告期内，HPBC2.0 组件产品获得北京鉴衡认证中心产品碳足迹标书认证，填补了工信部最新行业标准（SJ/T 11926-2024）的国内实践空白，在方法论和数据本土化层面树立了行业标杆。持续优化全链条 ESG 管理体系，获得 TUV 追溯全链条认证（AA 级-最高评价），获评全球环境信息研究中心 CDP 供应商合作评估 A 级评分，ESG 竞争力持续提升。

3、提升董事、高管履职能力，“关键少数”积极担当

公司持续压实“关键少数”责任，通过监管培训、资本市场双周报等形式提升董事、高管规范运作意识和高效履职能力，筑牢合规基石。公司“关键少数”切实积极担当，董事长钟宝申先生及创始人兼中央研究院院长、科技管理中心首席技术官李振国先生与公司共克时艰，上半年未在公司领取报酬；钟宝申先生积极实施本人股份增持计划（总额不低于 1 亿元），截至报告期末，本年已累计增持公司股份 5,403,000 股，增持金额 8,694.04 万元，计

划完成度约 87%。

4、以投资者为中心，多措并举强化投资者沟通

报告期内，公司积极落实“以投资者为本”的理念，专项制定《市值管理制度》，将市值管理工作纳入战略管理，持续增强信息披露有效性，搭建透明、规范、多元的沟通桥梁。在 2024 年年度报告及 2025 年第一季度报告披露后，快速组织“视频直播+电话会议+文字互动”多媒体融合的业绩说明会，由董事长带队管理层倾听回应投资者关切。通过券商策略会、电话会议、现场调研、上证 e 互动、投资者热线、参与辖区投资者集体接待日活动等多种形式，与各类投资者保持密切沟通，发布《投资者关系活动记录表》4 份，保障所有投资者公平知情权，使投资者全面了解公司经营动态。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
李振国	董事兼总经理	离任
王志纲	董事	离任
徐珊	独立董事	离任
印建安	董事	选举
李姝璇	董事	选举
周喆	独立董事	选举
钟宝申	总经理	聘任

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

1、公司董事会于 2025 年 5 月 23 日收到李振国先生提交的书面《辞任报告》，李振国先生将专注于公司研发和科技管理工作，申请辞去公司董事、总经理及法定代表人职务。根据《公司法》和《公司章程》的有关规定，上述辞任自送达董事会之日起生效。公司于 2025 年 5 月 26 日召开第五届董事会 2025 年第五次会议，审议通过了《关于聘任公司总经理的议案》，同意聘任董事长钟宝申先生兼任公司总经理。

2、报告期内，公司完成了董事会换届选举，经公司第五届董事会 2025 年第五次会议审议通过、2024 年年度股东大会选举，公司第六届董事会由 5 名非独立董事钟宝申、刘学文、田野、印建安、李姝璇，1 名职工董事白忠学，以及 3 名独立董事陆毅、李美成、周喆，共 9 名董事组成，其中印建安、李姝璇、周喆为本届董事会新任董事。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

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

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		15
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	银川隆基光伏科技有限公司	企业环境信息依法披露系统（宁夏） https://222.75.41.50:10958/enterprise-list?q=%E9%9A%86%E5%9F%BA&area=
2	银川隆基硅材料有限公司	
3	宁夏隆基乐叶科技有限公司	
4	鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司	企业环境信息依法披露系统（内蒙古） http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplYearReport/index.js&keyword=%E9%9A%86%E5%9F%BA
5	鄂尔多斯隆基光伏科技有限公司	
6	楚雄隆基硅材料有限公司	企业环境信息依法披露系统（云南） http://183.224.17.39:10097/ynyfpl/frontal/index.html#/home/overview?keyword=%E9%9A%86%E5%9F%BA
7	保山隆基硅材料有限公司	
8	禄丰隆基硅材料有限公司	
9	隆基绿能科技股份有限公司	企业环境信息依法披露系统（陕西） http://113.140.66.227:11077/#/noLogin/qymd?key=%E9%9A%86%E5%9F%BA
10	陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	
11	隆基乐叶光伏科技（西咸新区）有限公司	
12	西安隆基乐叶光伏科技有限公司	

13	西安隆基氢能新材料有限公司	
14	嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	企业环境信息依法披露系统（浙江） https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-list?input=%E9%9A%86%E5%9F%BA&area=
15	嘉兴隆基光伏科技有限公司	

其他说明

☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

公司持续响应国家乡村振兴战略，报告期内，公司在陕西省继续推进千村万户“光伏+”项目，通过绿色电力赋能乡村振兴发展。同时公司积极履行企业社会责任，子公司隆基乐叶向甘肃省景泰县红十字会捐款，用于景泰县的基础设施建设；向广西凌云县陇槐村捐赠 420kW 光伏组件，支持陇槐村建设村级光伏电站，为村集体经济增收开辟新渠道。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与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
	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
	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
	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、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☒适用 ☐不适用

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

（1）已预计日常关联交易合同签订情况（合同金额）

根据公司经营计划，公司第五届董事会 2024 年第十二次会议审议通过了《关于预计 2025 年日常关联交易的议案》，对 2025 年公司及子公司与大连连城数控机器股份有限公司（以下简称“连城数控”）、沈阳隆基电磁科技股份有限公司（以下简称“隆基电磁”）等关联方的日常关联交易合同签订情况进行了预计（详见公司 2024 年 12 月 11 日披露的相关公告）。自 2025 年 3 月 21 日起森特股份成为公司的关联方，公司与森特股份在 BIPV 业务领域建立了长期战略合作，公司第五届董事会 2024 年年度会议审议通过了《关于增加 2025 年日常关联交易预计的议案》，对 2025 年 3 月 21 日至 2025 年 12 月 31 日期间，公司及子公司与森特股份及其子公司日常关联交易合同

金额进行了预计（详见公司 2025 年 4 月 30 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	2025 年预计 关联合同金 额（含税）	2025 年上半 年签订关联交 易合同金额 （含税）
购买商品及服务	连城数控及其子公司	连城数控	设备、备件及配套服务等	31,847	9,429.59
		浙江川禾新材料有限公司	生产材料	107,800	36,862.31
		连城数控的其他子公司	设备、备件及配套服务等	52,287	27,996.91
		小计		191,934	74,288.81
	隆基电磁		备件及配套服务等	7	1.17
	森特股份及其子公司		接受劳务、服务等	3,000	230.21
	销售产品或辅材	连城数控及其子公司		销售产品或辅材	500
森特股份及其子公司		销售产品或辅材		61,558	25,824.96
		提供服务		0	3.91
合计				256,999	100,520.45

注：①尾差系四舍五入所致；根据《上海证券交易所股票上市规则》，上表关联交易金额不包含与联营企业的交易。

②公司及子公司与森特股份及其子公司的预计关联交易合同金额周期为 2025 年 3 月 21 日至 2025 年 12 月 31 日，其余关联方均为 2025 年全年。

（2）报告期内实际发生的关联交易金额（含与联营企业的交易）

请详见第八节、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

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：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	光伏电站项目贷款	/	否	否	/	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	光伏电站项目贷款	/	否	否	/	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	光伏电站项目贷款	/	否	否	/	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	光伏电站项目贷款	/	否	否	/	有	否	联营公司
隆基乐叶	全资子公司	户用分布式光伏用户	460	/	/	至最后一笔贷款结清	一般担保	户用分布式光伏贷	保证金	否	否	/	有	否	其他
清洁能源	全资子公司	和美乡村整村分布式用户	500	/	/	至最后一笔贷款结清	一般担保	整村分布式光伏贷	保证金	否	否	/	否	否	其他
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							500								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							35,554								
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	983,962.77
报告期末对子公司担保余额合计（B）	2,371,672.79
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	2,407,226.79
担保总额占公司净资产的比例(%)	39.53
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）	2,261,969.25
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）	2,261,969.25
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，隆基乐叶为分布式用户光伏贷提供担保的发生额是指报告期内新增缴纳保证金的金额；

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；

③外币担保金额根据 2025 年 6 月 30 日汇率中间价换算为人民币金额。

其他说明：

（1） 公司对外担保情况（不包含对子公司担保）

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	公司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	公司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	公司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	公司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	460 万元	由银行为符合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，隆基乐叶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	2024/12/11	第五届董事会 2024 年第十二次会议、2024 年第一次临时股东大会
6	和美乡村整村分布式用户	500 万元	由银行为符合条件的终端用户购买公司光伏发电设备和安装服务提供贷款服务，公司全资子公司按照借款人融资总金额的 5% 向银行缴存业务保证金，首笔业务开办前初始保证金为 500 万元		

(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	隆基乐叶	15,000 万美元	公司为隆基乐叶共享公司在银行申请的综合授信提供担保	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
2	公司	隆基乐叶	2,500 万美元	公司为隆基乐叶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
3	公司	无锡氢能	10,000 万元	公司为无锡氢能在银行申请综合授信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
4	公司	隆基乐叶	9,000 万美元	公司为隆基乐叶共享公司在银行申请的综合授信提供保证担保	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
5	公司	隆基乐叶	10,000 万欧元	公司为隆基乐叶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

6	公司	隆基乐叶	7000 万美元	公司为隆基乐叶在银行申请授信提供保证担保	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
7	公司	隆基乐叶	20,000 万美元	公司为隆基乐叶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授权
8	公司	鄂尔多斯光伏科技	360,000 万元	公司为鄂尔多斯光伏科技在银行申请贷款提供连带责任担保	2024/8/6	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授权
9	公司	鄂尔多斯隆基	380,000 万元	公司为鄂尔多斯隆基在银行申请贷款提供连带责任担保	2024/8/6	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授权
10	公司	隆基氢能	24,000 万元	公司为隆基氢能在银行申请授信提供连带责任担保	2025/4/4	第五届董事会 2024 年第十二次会议和 2024 年第一次临时股东大会授权
11	公司	隆基氢能	9,000 万元	公司为隆基氢能在银行申请授信提供连带责任担保	2025/4/4	第五届董事会 2024 年第十二次会议和 2024 年第一次临时股东大会授权
12	公司	无锡氢能	20,000 万元	公司为无锡氢能在银行申请授信提供连带责任担保	2025/4/4	第五届董事会 2024 年第十二次会议和 2024 年第一次临时股东大会授权
13	公司	西安氢能	1,000 万元	公司为西安氢能在银行申请授信提供连带责任担保	2025/7/5	第五届董事会 2024 年第十二次会议和 2024 年第一次临时股东大会授权

注：以上担保金额为合同约定的最大担保金额，实际提供担保金额以授信或贷款使用额度为准。

②其他担保情况

公司第五届董事会 2024 年第十二次会议、2024 年第一次临时股东大会审议通过了《关于 2025 年公司 & 全资子公司间担保额度预计的议案》《关于 2025 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，公司及全资子公司隆基乐叶为公司下属子公司日常经营业务提供银行保函金额合计 410,869.22 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合计为 600,000.00 万元；截至报告期末，公司为全资子公司及全资子公司间互相提供的销售业务履约担保为 89,794.48 万元。

(三) 其他重大合同

√适用 □不适用

1、已披露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	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	执行中
3	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	协议执行中，2025 年上半年因价格未达成一致暂未采购
4	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	已于 2025 年 7 月末到期终止
5	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	对方未满足约定供货条件，双方将协商终止协议
6	玻璃采购框架合同	2021 年 9 月-2025 年 12 月(延期一年后)	不少于隆基乐叶预计年度需求量的 35%	2021 年 8 月 9 日	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	硅棒产能已投产 32GW，其余产能根据市场情况推进；	2022 年 3 月 12 日；2022 年 8 月

	高效单晶电池项目及 5GW 高效光伏组件项目	硅片、电池、组件项目全部投产。	14 日
2	鹤山年产 10GW 单晶组件项目	根据市场情况投资规模调整为 3GW，目前已投产。	2022 年 11 月 21 日
3	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	切片项目暂缓投资；电池一期 12.5GW 项目建设中，首阶段产能已于 2025 年二季度陆续开始投产。	2023 年 1 月 17 日
4	铜川年产 12GW 单晶电池项目	项目建设中，首阶段产能已于 2025 年二季度陆续开始投产。	2023 年 4 月 8 日
5	西安年产 20GW 单晶硅棒、24GW 单晶电池及配套项目	硅棒项目暂缓投资；电池一期渭北新城 12GW 电池项目建设中，首阶段产能预计 2025 年三季度陆续开始投产。	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	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	/	323,136.35	/	84.41	/	7,884.87	2.06	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	/	453,241.59	/	91.46	/	11,771.40	2.38	60,000.00
发行可转	2022 年 1	700,000.00	696,531.22	700,000.00	/	457,909.29	/	65.74	/	31,058.51	4.46	108,000.00

换债券	月 11 日											
合计	/	1,587,540.05	1,574,881.19	1,590,000.00	/	1,234,287.23	/	/	/	50,714.78	/	270,000.00

其他说明

√适用 □不适用

①募集资金来源项目中的其他为配股公开发行证券；

②公司以上募集资金不存在超募资金。

③由于公司部分项目结项后的结余资金用于新项目及补充流动资金，募投项目明细表中募集资金计划投资总额为项目调整后的投资总额，与上表扣除发行费用后募集资金净额存在差额。

(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	186.18	138,860.23	98.82	2020 年 3 月	是	是	不适用	-6,556.97	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	7,698.69	80,503.13	78.92	2023 年 11 月	是	是	不适用	-4,758.71	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	不适用	-6,088.12	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	否	22,801.72		23,088.66	101.26	不适用	不适用	是	不适用	不适用	不适用	不适用	
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	397.55	284,481.75	99.98	2021 年 4 月	是	是	不适用	-10,628.66	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	8,785.60	43,708.46	72.85	2024 年 3 月	是	是	不适用	3,026.42	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	2,588.25	125,051.38	98.69	2020 年 12 月	是	是	不适用	-3,386.01	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	31,058.51	346,413.07	72.62	2024 年 4 月	是	是	不适用	-16,520.81	高 效 单 晶 电 池 已 实 现 量 产	否	49,654.71
发行可 转换债 券	宁夏乐叶 年产 5GW 单晶高效 电池项目 (一期 3GW)	生产建 设	是	是，此项目 取消				-	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
发行可	铜川隆基	生产建	否	是，此项目	108,000.00			-	不适用	否	是	不适用	不适用	不适用	否	

转换债券	年产12GW 高效单晶电池项目	设		为新项目												
发行可转换债券	永久补充流动资金	补流还贷	是	否	111,531.22		111,496.22	99.97	不适用	不适用	是	不适用	不适用	不适用	不适用	
合计	/	/	/	/	1,524,326.96	50,714.78	1,234,287.23	/	/	/	/	/	-44,912.86	/	/	312,405.62

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

单位：万元

变更前项目名称	变更时间（首次公告披露时间）	变更类型	变更/终止前项目募集资金投资总额	变更/终止前项目已投入募投资金总额	变更后项目名称	变更/终止原因	变更/终止后用于补流的募集资金金额	决策程序及信息披露情况说明
芜湖（二期）年产15GW单晶组件项目	2025年5月27日	取消项目	108,000.00	0	铜川隆基年产12GW 高效单晶电池项目	考虑到芜湖（二期）年产15GW单晶组件项目募集资金至今尚未使用，叠加公司BC电池技术商业化和量产工艺的成熟，需进一步加快BC电池先进产能建设，扩大公司先进产能的领先优势，经审慎评估电池组件产能配比以及铜川隆基12GW 高效单晶电池项目建设进度安排，并匹配相应的募集资金使用规模，公司决定将原计划投入芜湖（二期）年产15GW单晶组件项目的募集资金108,000万元，变更用于投资建设铜川隆基12GW 高效单晶电池项目。	0	本次变更事项已经公司第五届董事会2025年第五次会议、第五届监事会2025年第二次会议、2024年年度股东大会及2021年度公开发行人可转换公司债券2025年第一次债券持有人会议审议通过，具体内容请详见公司2025年5月27日、2025年7月1日披露的相关公告。

(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

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

☐适用 ☒不适用

核查异常的相关情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	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、无限售条件流通股份	7,578,040,404	99.9999				2,242	2,242	7,578,042,646	99.9999
1、人民币普通股	7,578,040,404	99.9999				2,242	2,242	7,578,042,646	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	7,578,047,950	100				2,242	2,242	7,578,050,192	100

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司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 2,242 股（详见公司 2025 年 4 月 2 日、2025 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

报告期内，公司因可转债“隆 22 转债”转股导致股份变动。鉴于股份变动数量较小，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)	742,062
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	235,000,000	境内自 然人
香港中央结算有限 公司	79,442,997	425,679,689	5.62	0	无		其他
HHLR 管理有限公 司—中国价值基金 （交易所）	-5,000,000	411,460,085	5.43	0	无		境 外 法 人
李喜燕	0	380,568,860	5.02	0	无		境内自

							然人
李春安	0	160,143,858	2.11	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	5,051,328	118,939,081	1.57	0	无		其他
钟宝申	5,403,000	110,051,106	1.45	0	无		境内自然人
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	3,420,189	108,014,240	1.43	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
中国建设银行股份有限公司—易方达沪深 300 交易型开放式指数发起式证券投资基金	4,817,590	77,004,656	1.02	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
香港中央结算有限公司	425,679,689	人民币普通股	425,679,689
HHLR 管理有限公司—中国价值基金（交易所）	411,460,085	人民币普通股	411,460,085
李喜燕	380,568,860	人民币普通股	380,568,860
李春安	160,143,858	人民币普通股	160,143,858
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	118,939,081	人民币普通股	118,939,081
钟宝申	110,051,106	人民币普通股	110,051,106
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	108,014,240	人民币普通股	108,014,240
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
中国建设银行股份有限公司—易方达沪深 300 交易型开放式指数发起式证券投资基金	77,004,656	人民币普通股	77,004,656

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：公司于 2025 年 4 月 30 日披露了《关于股东换购证券投资基金份额计划的公告》，股东该换购计划未执行已终止。

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

☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☒适用 ☐不适用

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
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、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☒适用 ☐不适用

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	董事长兼总经理	104,648,106	110,051,106	5,403,000	实施增持公司股份计划

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☒适用 ☐不适用

(一) 转债发行情况

☒适用 ☐不适用

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	30,188	
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	不适用	
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
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国银行)	612,277,000	8.75
李喜燕	351,483,000	5.02
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国建设银行)	319,391,000	4.57
招商银行股份有限公司－博时中证可转债及可交换债券交易型开放式指数证券投资基金	308,100,000	4.40
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国工商银行)	235,029,000	3.36
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)	233,411,000	3.34
中国银行股份有限公司－广发聚鑫债券型证券投资基金	202,783,000	2.90
北京银行股份有限公司－景顺长城景颐双利债券型证券投资基金	166,965,000	2.39
工银瑞信添颐混合型养老金产品－中国工商银行股份有限公司	145,270,000	2.08

(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	6,994,993,000	47,000	0	0	6,994,946,000

(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）	47,000
报告期转股数（股）	2,242
累计转股数（股）	76,650
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）	6,994,946,000
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、证券日报和上海证券交易所网站	因公司终止实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划，回购注销激励

			站 www.sse.com.cn	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。
2025 年 3 月 11 日	17.50 元/股	2025 年 3 月 8 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	因触发转股价格向下修正条款，根据公司《募集说明书》的相关条款，经公司董事会、股东大会审议通过，“隆 22 转债”转股价格由 58.28 元/股向下修正为 17.50 元/股。
截至本报告期末最新转股价格		17.50 元/股		

(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 60.72%，资产负债结构合理。联合资信评估股份有限公司于 2025 年 6 月 25 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 2025 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 2025 年 6 月 26 日披露的相关报告。

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 2025 年 1 月 6 日支付了“隆 22 转债”自 2024 年 1 月 5 日至 2025 年 1 月 4 日期间的利息，票面利率为 0.8%（含税），即每张面值 100 元可转债兑息金额为 0.80 元（含税）（详见公司于 2024 年 12 月 30 日披露的《关于“隆 22 转债”付息的公告》）。

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2025 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	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	49,303,447,169.09	53,156,782,586.47
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	302,827,023.20	20,283,837.22
衍生金融资产	七、3	13,254,435.00	
应收票据	七、4	1,883,106,978.28	1,388,918,004.41
应收账款	七、5	11,908,490,906.33	13,940,747,611.88
应收款项融资	七、7	222,472,872.27	621,176,724.88
预付款项	七、8	1,647,962,227.02	2,802,231,598.80
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	520,136,831.18	286,655,311.25
其中：应收利息	七、9	18,714,383.56	
应收股利	七、9	68,060,139.92	69,612,257.88
买入返售金融资产			
存货	七、10	14,459,934,052.84	13,382,209,109.10
其中：数据资源			
合同资产	七、6	1,773,413,429.79	1,612,413,672.77
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	51,197,118.72	55,104,239.59
其他流动资产	七、13	2,020,268,151.24	2,756,487,785.32
流动资产合计		84,106,511,194.96	90,023,010,481.69

非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	104,578,689.48	126,783,262.26
长期股权投资	七、17	8,767,106,713.91	8,727,553,518.66
其他权益工具投资	七、18	57,920,700.42	58,327,654.90
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	168,485,698.82	
固定资产	七、21	35,089,797,666.81	36,201,178,790.21
在建工程	七、22	7,436,645,998.78	4,406,371,341.74
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	5,955,654,830.89	5,840,772,254.26
无形资产	七、26	1,015,081,632.59	1,062,148,282.00
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27		
长期待摊费用	七、28	1,785,730,727.70	1,722,404,717.67
递延所得税资产	七、29	4,209,548,780.32	3,708,825,944.75
其他非流动资产	七、30	907,241,775.60	963,988,682.78
非流动资产合计		65,497,793,215.32	62,818,354,449.23
资产总计		149,604,304,410.28	152,841,364,930.92
流动负债：			
短期借款	七、32	300,070,333.31	300,223,666.66
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	6,268,167,918.84	17,227,060,108.11
应付账款	七、36	28,305,056,816.12	19,845,892,906.85
预收款项	七、37	35,409,482.32	32,739,873.81
合同负债	七、38	6,024,773,262.94	6,311,338,593.08

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	1,112,683,154.48	1,574,237,076.07
应交税费	七、40	320,702,490.79	454,640,378.46
其他应付款	七、41	11,786,667,150.43	12,198,808,026.84
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	1,508,150,285.79	1,902,000,262.18
其他流动负债	七、44	756,623,410.78	446,146,529.41
流动负债合计		56,418,304,305.80	60,293,087,421.47
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	15,879,379,573.21	13,949,126,850.80
应付债券	七、46	7,046,931,253.78	6,973,410,085.80
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	7,442,210,084.62	6,781,716,336.60
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,732,529,632.58	1,436,600,447.39
递延收益	七、51	1,440,442,399.76	1,024,463,625.60
递延所得税负债	七、29	885,882,358.49	985,518,401.52
其他非流动负债			
非流动负债合计		34,427,375,302.44	31,150,835,747.71
负债合计		90,845,679,608.24	91,443,923,169.18
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	7,578,050,192.00	7,578,047,950.00
其他权益工具	七、54	465,588,901.95	465,592,030.31
其中：优先股			

永续债			
资本公积	七、55	12,938,505,578.26	12,960,068,741.36
减：库存股	七、56	302,938,257.56	302,938,257.56
其他综合收益	七、57	204,696,500.91	230,895,306.21
专项储备			
盈余公积	七、59	3,789,023,975.00	3,789,023,975.00
一般风险准备			
未分配利润	七、60	33,602,028,589.02	36,171,386,940.07
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		58,274,955,479.58	60,892,076,685.39
少数股东权益		483,669,322.46	505,365,076.35
所有者权益（或股东权益）合计		58,758,624,802.04	61,397,441,761.74
负债和所有者权益（或股东权益）总计		149,604,304,410.28	152,841,364,930.92

公司负责人：钟宝申 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

2025 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	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		28,466,438,595.57	30,708,308,792.43
交易性金融资产		302,827,023.20	20,283,837.22
衍生金融资产		13,254,435.00	
应收票据		84,054,991.75	203,458,743.10
应收账款	十九、1	2,492,752,570.49	3,625,271,016.17
应收款项融资		74,567,198.98	141,602,319.20
预付款项		39,469,752.76	26,379,263.69
其他应收款	十九、2	8,552,846,503.10	1,597,213,043.95
其中：应收利息			
应收股利		760,000,000.00	
存货		259,221,445.51	149,032,006.88
其中：数据资源			
合同资产		137,961,384.26	420,118,244.33

持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		280,437,386.10	359,013,942.80
流动资产合计		40,703,831,286.72	37,250,681,209.77
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	45,213,995,969.64	42,964,205,418.25
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		1,056,207,206.52	953,816,213.65
在建工程		398,388,718.06	324,344,128.49
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		49,133,012.03	53,332,644.61
无形资产		510,790,053.69	550,583,283.22
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		32,399,185.67	36,849,413.25
递延所得税资产		524,931,557.76	375,577,984.62
其他非流动资产		35,592,638.68	54,124,421.12
非流动资产合计		47,821,438,342.05	45,312,833,507.21
资产总计		88,525,269,628.77	82,563,514,716.98
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		239,385,284.91	3,339,775,569.00
应付账款		4,995,205,120.97	3,431,154,878.57
预收款项		590.00	

合同负债		971,801,960.39	1,157,138,378.87
应付职工薪酬		114,443,983.38	187,668,212.00
应交税费		52,182,769.08	16,809,320.12
其他应付款		5,674,425,217.68	895,520,896.53
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		587,876,739.28	1,531,907,270.08
其他流动负债		69,546,582.01	56,506,442.34
流动负债合计		12,704,868,247.70	10,616,480,967.51
非流动负债：			
长期借款		10,066,100,000.00	10,081,700,000.00
应付债券		7,046,931,253.78	6,973,410,085.80
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		66,883,503.86	63,707,853.64
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		37,265,487.33	42,207,182.58
递延收益		51,359,400.18	57,346,114.74
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		17,268,539,645.15	17,218,371,236.76
负债合计		29,973,407,892.85	27,834,852,204.27
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		7,578,050,192.00	7,578,047,950.00
其他权益工具		465,588,901.95	465,592,030.31
其中：优先股			
永续债			
资本公积		12,755,827,709.95	12,784,477,714.46
减：库存股		302,938,257.56	302,938,257.56
其他综合收益		71,026.53	37,466.34
专项储备			
盈余公积		3,789,023,975.00	3,789,023,975.00

未分配利润		34,266,238,188.05	30,414,421,634.16
所有者权益（或股东权益）合计		58,551,861,735.92	54,728,662,512.71
负债和所有者权益（或股东权益）总计		88,525,269,628.77	82,563,514,716.98

公司负责人：钟宝申 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
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入		32,813,146,398.68	38,528,702,860.54
其中：营业收入	七、61	32,813,146,398.68	38,528,702,860.54
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		35,741,458,789.50	39,388,917,713.69
其中：营业成本	七、61	33,080,973,460.60	35,579,171,022.74
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	136,626,258.64	162,183,241.97
销售费用	七、63	838,609,967.22	1,329,358,022.10
管理费用	七、64	1,342,967,402.60	1,738,404,716.56
研发费用	七、65	751,097,037.01	885,184,926.73
财务费用	七、66	-408,815,336.57	-305,384,216.41
其中：利息费用	七、66	495,812,530.14	397,581,779.92
利息收入	七、66	268,827,919.51	632,953,357.13
加：其他收益	七、67	809,756,421.19	527,129,486.81
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	451,591,270.41	-4,626,491.42
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	-12,276,040.03	-138,208,519.73

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	七、68	-3,066,474.01	-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	67,319,060.98	-10,187,717.54
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-103,200,432.40	-61,155,672.27
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,166,724,402.47	-5,784,316,210.85
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	4,777,419.22	-72,850,320.63
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-2,864,793,053.89	-6,266,221,779.05
加：营业外收入	七、74	48,326,114.75	41,115,588.30
减：营业外支出	七、75	203,055,047.86	177,217,694.73
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-3,019,521,987.00	-6,402,323,885.48
减：所得税费用	七、76	-421,328,051.69	-1,157,641,982.43
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-2,598,193,935.31	-5,244,681,903.05
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-2,598,193,935.31	-5,244,681,903.05
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）		-2,569,358,351.05	-5,230,631,522.98
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-28,835,584.26	-14,050,380.07
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-26,198,805.30	17,753,830.44
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-26,198,805.30	17,753,830.44
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-1,111,761.31	-2,668,344.54
（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		-1,111,761.31	-2,668,344.54
（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		-25,087,043.99	20,422,174.98
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		33,560.19	
（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		-25,120,604.18	20,422,174.98
(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		-2,624,392,740.61	-5,226,928,072.61
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-2,595,557,156.35	-5,212,877,692.54
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-28,835,584.26	-14,050,380.07
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	二十、2	-0.34	-0.69
(二) 稀释每股收益(元/股)	二十、2	-0.34	-0.69

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：钟宝申

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

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	十九、4	8,775,092,789.15	10,089,372,107.97
减：营业成本	十九、4	8,888,651,558.16	9,763,479,772.76
税金及附加		10,589,266.84	12,945,559.70
销售费用		20,807,251.37	37,371,184.84
管理费用		438,952,042.35	568,887,050.88
研发费用		499,733,257.45	439,837,287.25
财务费用		238,218,763.93	-84,408,796.61
其中：利息费用		261,703,565.38	238,415,267.25
利息收入		62,397,160.78	338,397,807.77
加：其他收益		174,872,707.08	44,280,202.44
投资收益（损失以“—”号填列）	十九、5	4,864,583,793.24	-153,974,094.36
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	-363,553,779.58	-219,181,668.23
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-55,760.07	
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）		67,319,060.98	-10,187,717.54

信用减值损失（损失以“-”号填列）		6,161,589.78	1,655,948.11
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-21,046,022.30	-67,447,807.13
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-1,887,500.41	-3,704,915.82
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,768,144,277.42	-838,118,335.15
加：营业外收入		12,326,905.87	3,509,720.00
减：营业外支出		39,210,607.54	4,171,078.42
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,741,260,575.75	-838,779,693.57
减：所得税费用		-110,555,978.14	-168,194,435.05
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,851,816,553.89	-670,585,258.52
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,851,816,553.89	-670,585,258.52
（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		33,560.19	
（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		33,560.19	
1.权益法下可转损益的其他综合收益		33,560.19	
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		3,851,850,114.08	-670,585,258.52
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：钟宝申

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

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024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		26,817,175,022.28	28,868,820,560.12
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		2,312,880,294.00	3,061,713,540.39
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	1,923,630,567.39	1,853,976,370.20
经营活动现金流入小计		31,053,685,883.67	33,784,510,470.71
购买商品、接受劳务支付的现金		24,914,521,500.55	30,208,636,704.03
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		3,960,589,847.31	6,647,812,732.06
支付的各项税费		954,190,357.06	1,253,289,197.22
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,708,716,478.58	2,087,870,701.42
经营活动现金流出小计		31,538,018,183.50	40,197,609,334.73
经营活动产生的现金流量净额		-484,332,299.83	-6,413,098,864.02
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	七、78	61,186,197,338.53	29,003,012,000.00
取得投资收益收到的现金		205,090,724.08	202,174,250.74
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		158,867,149.50	30,280,720.27
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		999,908.60	19,171,343.21

收到其他与投资活动有关的现金	七、78	619,681.59	14,157,928.31
投资活动现金流入小计		61,551,774,802.30	29,268,796,242.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,367,346,261.05	3,413,729,646.27
投资支付的现金	七、78	61,530,170,542.59	29,636,709,975.90
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	720,800.00	
投资活动现金流出小计		65,898,237,603.64	33,050,439,622.17
投资活动产生的现金流量净额		-4,346,462,801.34	-3,781,643,379.64
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		6,000,000.00	632,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		6,000,000.00	632,000,000.00
取得借款收到的现金		4,298,635,046.23	7,100,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	311,678,986.50	440,008,129.50
筹资活动现金流入小计		4,616,314,032.73	8,172,008,129.50
偿还债务支付的现金		2,810,400,000.00	16,200,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		203,032,903.73	132,143,820.70
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	566,717,296.63	206,178,504.76
筹资活动现金流出小计		3,580,150,200.36	354,522,325.46
筹资活动产生的现金流量净额		1,036,163,832.37	7,817,485,804.04
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		498,208,674.60	97,972,158.83
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-3,296,422,594.20	-2,279,284,280.79
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	50,948,023,201.27	54,422,124,259.75
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	47,651,600,607.07	52,142,839,978.96

公司负责人：钟宝申

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

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024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		7,736,218,400.22	6,693,700,864.33

收到的税费返还		223,628,964.44	123,748,570.54
收到其他与经营活动有关的现金		60,231,423,945.47	31,798,187,453.20
经营活动现金流入小计		68,191,271,310.13	38,615,636,888.07
购买商品、接受劳务支付的现金		7,990,121,117.54	15,214,738,882.90
支付给职工及为职工支付的现金		664,488,304.52	996,584,060.44
支付的各项税费		11,350,846.24	209,214,898.27
支付其他与经营活动有关的现金		61,952,026,102.27	36,501,862,674.82
经营活动现金流出小计		70,617,986,370.57	52,922,400,516.43
经营活动产生的现金流量净额		-2,426,715,060.44	-14,306,763,628.36
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		18,562,764,738.53	17,000,000,000.00
取得投资收益收到的现金		4,206,915,985.87	68,600,285.38
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		19,435,664.62	5,516,726.98
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		22,789,116,389.02	17,074,117,012.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		77,011,062.21	340,883,528.03
投资支付的现金		21,184,575,500.00	19,206,874,000.00
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			
投资活动现金流出小计		21,261,586,562.21	19,547,757,528.03
投资活动产生的现金流量净额		1,527,529,826.81	-2,473,640,515.67
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		1,500,000,000.00	5,800,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		8.00	440,008,129.50
筹资活动现金流入小计		1,500,000,008.00	6,240,008,129.50
偿还债务支付的现金		2,508,900,000.00	4,200,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		131,751,976.03	120,657,821.55
支付其他与筹资活动有关的现金		466,118,316.17	126,095,499.56
筹资活动现金流出小计		3,106,770,292.20	250,953,321.11
筹资活动产生的现金流量净额		-1,606,770,284.20	5,989,054,808.39
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-10,671,553.01	655,292.73

五、现金及现金等价物净增加额		-2,516,627,070.84	-10,790,694,042.91
加：期初现金及现金等价物余额		30,069,986,686.31	37,081,735,788.76
六、期末现金及现金等价物余额		27,553,359,615.47	26,291,041,745.85

公司负责人：钟宝申

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

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	7,578,047,950.00			547,755,329.80	12,998,918,347.70	302,938,257.56	230,895,306.21		3,789,023,975.00		36,053,611,471.37		60,895,314,122.52	505,365,076.35	61,400,679,198.87
加：会计政策变更				-82,163,299.49	-38,849,606.34						117,775,468.70		-3,237,437.13		-3,237,437.13
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	7,578,047,950.00			465,592,030.31	12,960,068,741.36	302,938,257.56	230,895,306.21		3,789,023,975.00		36,171,386,940.07		60,892,076,685.39	505,365,076.35	61,397,441,761.74
三、本期增减变动金额 （减少以“－”号填列）	2,242.00			-3,128.36	-21,563,163.10		-26,198,805.30				-2,569,358,351.05		-2,617,121,205.81	-21,695,753.89	-2,638,816,959.70
（一）综合收益总额							-26,198,805.30				-2,569,358,351.05		-2,595,557,156.35	-28,835,584.26	-2,624,392,740.61
（二）所有者投入和减少资本	2,242.00			-3,128.36	4,776,751.23								4,775,864.87	7,139,830.37	11,915,695.24
1. 所有者投入的普通股														6,000,000.00	6,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	2,242.00			-3,128.36	48,097.36								47,211.00		47,211.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额					4,728,653.87								4,728,653.87	4,145,018.89	8,873,672.76
4. 其他														-3,005,188.52	-3,005,188.52
（三）利润分配															

1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他					-26,339,914.33								-26,339,914.33		-26,339,914.33
四、本期期末余额	7,578,050,192.00			465,588,901.95	12,938,505,578.26	302,938,257.56	204,696,500.91		3,789,023,975.00		33,602,028,589.02		58,274,955,479.58	483,669,322.46	58,758,624,802.04

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												

		股	债					备		险 准 备				
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				-82,166,341.70	-38,846,564.13						92,349,362.68	-28,663,543.15		-28,663,543.15
前期差错更正														
其他														
二、本年期初余额	7,578,043,524.00			465,609,269.55	12,410,524,036.70	19,415.00	169,666,876.85		3,789,021,762.00		46,050,801,671.35	70,463,647,725.45	219,703,583.92	70,683,351,309.37
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,210.00			-4,725.82	513,332,208.67	96,667,954.97	17,794,199.94				-6,517,942,923.66	-6,083,487,985.84	304,464,369.91	-5,779,023,615.93
（一）综合收益总额							17,753,830.44				-5,230,631,522.98	-5,212,877,692.54	-14,050,380.07	-5,226,928,072.61
（二）所有者投入和减少资本	1,210.00			-4,725.82	512,670,614.41	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			-4,725.82	72,937.38							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
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			465,604,543.73	12,923,856,245.37	96,687,369.97	187,461,076.79		3,789,021,762.00		39,532,858,747.69		64,380,159,739.61	524,167,953.83	64,904,327,693.44

公司负责人：钟宝申

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

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	7,578,047,950.00			547,755,329.80	12,823,327,320.80	302,938,257.56	37,466.34		3,789,023,975.00	30,296,646,165.46	54,731,899,949.84
加：会计政策变更				-82,163,299.49	-38,849,606.34					117,775,468.70	-3,237,437.13
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,578,047,950.00			465,592,030.31	12,784,477,714.46	302,938,257.56	37,466.34		3,789,023,975.00	30,414,421,634.16	54,728,662,512.71
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,242.00			-3,128.36	-28,650,004.51		33,560.19			3,851,816,553.89	3,823,199,223.21

（一）综合收益总额							33,560.19			3,851,816,553.89	3,851,850,114.08
（二）所有者投入和减少资本	2,242.00			-3,128.36	48,097.36						47,211.00
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	2,242.00			-3,128.36	48,097.36						47,211.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他					-28,698,101.87						-28,698,101.87
四、本期期末余额	7,578,050,192.00			465,588,901.95	12,755,827,709.95	302,938,257.56	71,026.53		3,789,023,975.00	34,266,238,188.05	58,551,861,735.92

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	永续	其他							

		股	债								
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				-82,166,341.70	-38,846,564.13					92,349,362.68	-28,663,543.15
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,578,043,524.00			465,609,269.55	12,595,860,567.46	19,415.00			3,789,021,762.00	28,720,417,511.30	53,148,933,219.31
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	1,210.00			-4,725.82	186,536,694.54	96,667,954.97	40,369.50			-1,957,896,659.20	-1,867,991,065.95
（一）综合收益总额										-670,585,258.52	-670,585,258.52
（二）所有者投入和减少资本	1,210.00			-4,725.82	186,182,551.38	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			-4,725.82	72,937.38						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											
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			465,604,543.73	12,782,397,262.00	96,687,369.97	40,369.50		3,789,021,762.00	26,762,520,852.10	51,280,942,153.36

公司负责人：钟宝申

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 2025 年 6 月 30 日,本公司的总股本为 7,578,050,192.00 元,每股面值 1 元。

本公司及子公司(以下简称“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 2025 年 8 月 22 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

本财务报表以持续经营为基础编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

√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、41.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、LONGI SOLAR TECHNOLOGY (H.K.) LIMITED、Value-add Investment (U.S.) LLC、Evergreen Investment (U.S.) Inc.、Longi Solar Technology (Canada) 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 FRANCE SARL、LONGi Solar Poland Sp. z o. o.、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、LONGI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD、LONGi Solar Australia Pty Ltd、LONGI Solar Technology DMCC、PT FUTURE SOLAR TECH ENERGY、PT LONGI SOLAR TECHNOLOGY INDONESIA 的记账本位币分别为美元、日元、欧元、印度卢比、泰铢、澳元、阿联酋迪拉姆、印尼盾。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。
重要的应收款项核销	单项金额大于 2,000.00 万元。
重要的在建工程	单项预算占最近一期净资产的 1%以上且超过 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 5%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上年营业收入

	的 2%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 5%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%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 10%以上且金额大于 5,000.00 万元。
重要控股子公司	资产总额/净资产/收入总额/营业利润/净利润或亏损超过本集团对应财务指标的 10%。
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的 0.5%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的 1%以上且超过 10,000.00 万。
重要或有事项	单个事项引起预期损失金额占最近一期净资产的 1%以上且超过 10,000.00 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的 1%以上且超过 10,000.00 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

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

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

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

(1) 同一控制下的企业合并

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

(2) 非同一控制下的企业合并

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 总体原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。包括本公司及本公司控制的子公司。控制，是指本集团拥有对被投资单位的权力，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。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

(2) 合并取得子公司

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以被合并子公司的各项资产、负债在最终控制方财务报表中的账面价值为基础，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的被购买子公司各项可辨认资产、负债的公允价值为基础自购买日起将被购买子公司纳入本公司合并范围。

(3) 处置子公司

本公司丧失对原有子公司控制权时，由此产生的任何处置收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。对于剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量，由此产生的任何收益或损失，也计入丧失控制权当期的投资收益。

(4) 少数股东权益变动

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积(股本溢价)，资本公积(股本溢价)不足冲减的，依次冲减盈余公积、未分配利润。

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

本集团收到投资者以外币投入资本时按当日即期汇率折合为人民币，其他外币交易在初始确认时按交易发生日的即期汇率折合为人民币。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日的即期汇率折算。除与购建或者生产符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额(参见附注五、23)外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，属于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的差额，计入其他综合收益；其他差额计入当期损益。

对境外经营的财务报表进行折算时，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，股东权益项目中除未分配利润及其他综合收益中的外币财务报表折算差额项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在其他综合收益中列示。处置境外经营时，相关的外币财务报表折算差额自其他综合收益转入处置当期损益。

11、 金融工具

☒适用 ☐不适用

本集团的金融工具包括货币资金、除长期股权投资(参见附注五、19)以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款、应付债券及股本等。

(1) 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。

在初始确认时，金融资产及金融负债以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金

融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款，本集团按照根据附注五、34的会计政策确定的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产分类和后续计量

(a) 本集团金融资产的分类

本集团通常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，在初始确认时将金融资产分为不同类别：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

除非本集团改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

本集团将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：

- 本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本集团可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本集团将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

管理金融资产的业务模式，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本集团所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本集团以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本集团对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本集团对可能导致金融资产合同现金流

量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

(b) 本集团金融资产的后续计量

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

- 以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资

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

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。股利收入计入损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(3) 金融负债分类和后续计量

本集团将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债及以摊余成本计量的金融负债。

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

初始确认后，对于此类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失计入当期损益。

- 财务担保负债

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。

初始确认后，财务担保合同相关收益依据附注五、34所述会计政策的规定分摊计入当期损益。财务担保负债以按照依据金融工具的减值原则(参见附注五、11(6))所确定的损失准备金额以及其初始确认金额扣除财务担保合同相关收益的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

- 以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对于该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

(4) 抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的金额在资产负债表内列示：

- 本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

- 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 该金融资产已转移，且本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；
- 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，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；
- 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）之和。

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

(6) 减值

本集团以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 合同资产；
- 财务担保负债；
- 应收融资租赁款；
- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资。

预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

在计量预期信用损失时，本集团需考虑的最长期间为企业面临信用风险的最长合同期限(包括考虑续约选择权)。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内(若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期)可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

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，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。本集团基于历史信用损失经验、使用准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日债务人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

除应收票据、应收账款、应收款项融资和合同资产外，本集团对满足下列情形的金融工具按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备：

- 该金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险；或
- 该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

应收款项的坏账准备

(a) 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

应收票据	根据承兑人信用风险特征的不同，本集团将应收票据划分银行承兑汇票和商业承兑汇票两个组合。
应收账款	根据应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将应收账款划分为 3 个组合，具体为：应收集团内关联方组合、应收电费客户组合、应收其他客户组合。
应收款项融资	本集团应收款项融资为有双重持有目的的应收银行承兑汇票。由于承兑银行均为信用等级较高的银行，本集团将全部应收款项融资作为一个组合。
其他应收款	根据其他应收款的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将其他应收款划分为 2 个组合，具体为：应收备用金组合、应收其他款项组合。
合同资产	根据合同资产的性质和不同对手方的信用风险特征，本集团将合同资产划分为 2 个组合，具体为：应收电费客户组合、应收其他客户组合。
长期应收款	本集团的长期应收款主要为融资租赁款，本集团将全部长期应收账款作为一个组合，在计算长期应收账款的坏账准备时未进一步区分不同的客户群体。

(b) 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本集团对于应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产和长期应收款等，通常按照信用风险特征组合计量其损失准备。若某一对手方信用风险特征与组合中其他对手方显著不同，或该对手方信用风险特征发生显著变化，对应收该对手方款项按照单项计提损失准备。

例如，当某对手方发生严重财务困难，应收该对手方款项的预期信用损失率已显著高于其所处于账龄区间的预期信用损失率时，对其单项计提损失准备。

具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

本集团认为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的金融机构的货币资金，具有低信用风险。

信用风险显著增加

本集团通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本集团考虑的信息包括：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级(如有)的严重恶化；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

本集团认为金融资产在下列情况发生违约：

- 借款人不大可能全额支付其对本集团的欠款，该评估不考虑本集团采取例如变现抵押品(如果持有)等追索行动；

已发生信用减值的金融资产

本集团在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 本集团出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本集团在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对

于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本集团在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

核销

如果本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本集团确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本集团收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(7) 权益工具

本公司发行权益工具，按实际发行价格计入股东权益，相关的交易费用从股东权益(资本公积)中扣减，如资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。回购本公司权益工具支付的对价和交易费用，减少股东权益。

回购本公司股份时，回购的股份作为库存股管理，回购股份的全部支出转为库存股成本，同时进行备查登记。库存股不参与利润分配，在资产负债表中作为股东权益的备抵项目列示。

库存股注销时，按注销股票面值总额减少股本，库存股成本超过面值总额的部分，应依次冲减资本公积(股本溢价)、盈余公积和未分配利润；库存股成本低于面值总额的，低于面值总额的部分增加资本公积(股本溢价)。

库存股转让时，转让收入高于库存股成本的部分，增加资本公积(股本溢价)；低于库存股成本的部分，依次冲减资本公积(股本溢价)、盈余公积、未分配利润。

(8) 可转换工具

- 含权益成分的可转换工具

对于本集团发行的可转换为权益股份且转换时所发行的股份数量和对价的金额固定的可转换工具，本集团将其作为包含负债和权益成分的复合金融工具。

在初始确认时，本集团将相关负债和权益成分进行分拆，先确定负债成分的公允价值(包括其中可能包含的非权益性嵌入衍生工具的公允价值)，再从复合金融工具公允价值中扣除负债成分的公允价值，作为权益成分的价值，计入权益。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

初始确认后，对于没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的负债成分，采用实际利率法按摊余成本计量。权益成分在初始计量后不再重新计量。

初始确认时可转换债券中的权益工具成分形成的应纳税暂时性差异，本集团确认为递延所得税负债并将其影响计入所有者权益。后续计量时，随着可转换债券金融负债成分相关折价的摊销，相关递延所得税负债的变动金额计入当期损益。

当可转换工具进行转换时，本集团将负债成分和权益成分转至权益相关科目。当可转换工具被赎回时，赎回支付的价款以及发生的交易费用被分配至权益和负债成分。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，其与权益和负债成分账面价值的差异中，与权益成分相关的计入权益，与负债成分相关的计入损益。

- 不含权益成分的其他可转换工具

对于本集团发行的不含权益成分的其他可转换工具，在初始确认时，可转换工具的衍生工具成分以公允价值计量，剩余部分作为主债务工具的初始确认金额。

初始确认后，衍生工具成分以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益。对于主债务工具，采用实际利率法按摊余成本计量。

当可转换工具进行转换时，本集团将主债务工具和衍生工具成分转至权益相关科目。当可转换工具被赎回时，赎回支付的价款与主债务工具和衍生工具成分账面价值的差异计入损益。

12、 应收票据

☒ 适用 ☐ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒ 适用 ☐ 不适用

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

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

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

(1) 存货类别

存货包括原材料、在产品、半成品、产成品以及周转材料。周转材料指能够多次使用、但不符合固定资产定义的低值易耗品、包装物和其他材料。

除原材料采购成本外，在产品及产成品还包括直接人工和基于正常产量并按照适当比例分配的生产制造费用。

(2) 发出计价方法

发出存货的实际成本采用加权平均法计量。

(3) 盘存制度

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品及包装物等周转材料采用一次转销法进行摊销，计入相关资产的成本或者当期损益。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。按存货类别计算的成本高于其可变现净值的差额，计提存货跌价准备，计入当期损益。

为生产而持有的原材料，其可变现净值根据其生产的产成品的可变现净值为基础确定。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。当持有存货的数量多于相关合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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

本集团按照已完成履约义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

本集团以预期信用损失为基础确认合同资产损失准备(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

本集团主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值时，将该非流动资产或处置组划分为持有待售类别。

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

本集团将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类别：

- 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，该非流动资产或处置组在其当前状况下即可立即出售；
- 出售极可能发生，即本集团已经就一项出售计划作出决议且已与其他方签订了具有法律约束力的购买协议，预计出售将在一年内完成。

本集团按账面价值与公允价值减去出售费用后净额之孰低者对持有待售的非流动资产(不包括金融资产(参见附注五、11)、递延所得税资产(参见附注五、37)及采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产或处置组进行初始计量和后续计量，账面价值高于公允价值减去出售费用后净额的差额确认为资产减值损失，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

本集团将满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本集团处置或划分为持有待售类别的界定为终止经营：

- 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；
- 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；
- 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

本集团对于当期列报的终止经营，在当期利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益，并在比较期间的利润表中将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19、 长期股权投资

√适用 □不适用

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。本集团能够对被投资单位施加重大影响的，为本集团的联营企业。

(1) 长期股权投资成本确定

(a) 通过企业合并形成的长期股权投资

- 对于同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照合并日取得的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份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，依次冲减盈余公积和未分配利润。

- 对于非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照购买日取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，作为该投资的初始投资成本。

(b) 其他方式取得的长期股权投资

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

(2) 长期股权投资后续计量及损益确认方法

(a) 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，本公司采用成本法对子公司的长期股权投资进行后续计量，对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为当期投资收益。

(b) 对合营企业和联营企业的投资

合营企业指本集团与其他合营方共同控制(参见附注五、19(3))且仅对其净资产享有权利的一项安排。联营企业指本集团能够对其施加重大影响(参见附注五、19(3))的企业。

后续计量时，对合营企业和联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件 (参见附注五、18)。

取得对合营企业和联营企业投资后，本集团按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对合营企业或联营企业除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动(以下简称“其他所有者权益变动”)，本集团按照应享有或应分担的份额计入股东权益，并同时调整长期股权投资的账面价值。

本集团与联营企业及合营企业之间内部交易产生的未实现损益按照应享有的比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制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(即对安排的回报产生重大影响的活动)必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

本集团在判断是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：

- 是否任何一个参与方均不能单独控制被投资单位的相关活动；
- 涉及被投资单位相关活动的决策是否需要分享控制权参与方一致同意。

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

20、 投资性房地产

(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

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。自行建造固定资产按附注五、22 确定初始成本。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本集团提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在与支出相关的经济利益很可能流入本集团时资本化计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出，在发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	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%

本集团至少在每年年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

22、 在建工程

√适用 □不适用

本集团在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用(参见附注五、23)和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。

自行建造的固定资产于达到预定可使用状态时转入固定资产，此前列于在建工程，且不计提折旧。

本集团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符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，予以资本化，并计入相关资产的成本；其他借款费用，均于发生当期确认为财务费用。

在资本化期间内，本集团按照下列方法确定每一会计期间的利息资本化金额 (包括折价或溢价的摊销)：

- 对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，本集团以专门借款按实际利率计算的当期利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款应予资本化的利息金额。
- 对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，本集团根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出的加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率是根据一般借款加权平均的实际利率计算确定。

本集团确定借款的实际利率时，是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时确定的金额所使用的利率。

在资本化期间内，外币专门借款本金及其利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。而除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额作为财务费用，计入当期损益。

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

对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在预计使用寿命期内摊销，除非该无形资产符合持有待售的条件（参见附注五、18）。

各项无形资产的使用寿命及其确定依据、摊销方法为：

项目	使用寿命(年)	确定依据	摊销方法
土地使用权	30-50 年	按权证年限厘定	直线法
专利权	4-12 年	受益期	直线法
ERP/软件	4-10 年	受益期	直线法
其他	3-14 年	受益期	直线法

本集团至少在每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。截至资产负债表日，本集团没有使用寿命不确定的无形资产。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。本集团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。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出，如果开发形成的某项产品或工序等在技术和商业上可行，而且本集团有充足的资源和意向完成开发工作，并且开发阶段支出能够可靠计量，则开发阶段的支出便会予以资本化。其他开发费用则在其产生的期间内确认为费用。

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

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括：

- 固定资产
- 在建工程
- 使用权资产
- 无形资产

- 长期股权投资
- 商誉
- 长期待摊费用等

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。此外，无论是否存在减值迹象，本集团至少每年对尚未达到可使用状态的无形资产估计其可收回金额，于每年年度终了对商誉及使用寿命不确定的无形资产估计其可收回金额。本集团依据相关资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中的受益情况分摊商誉账面价值，并在此基础上进行商誉减值测试。

可收回金额是指资产(或资产组、资产组组合，下同)的公允价值(参见附注五、39(2))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较高者。

资产组由创造现金流入相关的资产组成，是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。

资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

可收回金额的估计结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值时，资产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失，先抵减分摊至该资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处臵费用后的净额(如可确定的)、该资产预计未来现金流量的现值(如可确定的)和零三者之中最高者。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

本集团将已发生且受益期在一年以上的各项费用确认为长期待摊费用。

长期待摊费用在受益期限内分期平均摊销。各项费用的摊销期限分别为：

项目	摊销期限
装修改造费	2-10 年
其他	2-10 年

29、 合同负债

√适用 □不适用

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

本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生或按规定的基准和比例计提的职工工资、奖金、医疗保险费和工伤保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2). 离职后福利的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

本集团所参与的设定提存计划是按照中国有关法规要求，本集团职工参加的由政府机构设立管理的社会保障体系中的基本养老保险。基本养老保险的缴费金额按国家规定的基准和比例计算。本集团在职工提供服务的会计期间，将应缴存的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(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的建议，在下列两者孰早日，确认辞退福利产生的负债，同时计入当期损益：

- 本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；
- 本集团有详细、正式的涉及支付辞退福利的重组计划；并且，该重组计划已开始实施，

或已向受其影响的各方通告了该计划的主要内容，从而使各方形成了对本集团将实施重组的合理预期时。

(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

如果与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团，以及有关金额能够可靠地计量，则本集团会确认预计负债。

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，对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。在确定最佳估计数时，本集团综合考虑了与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。所需支出存在一个连续范围，

且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

本集团在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并按照当前最佳估计数对账面价值进行调整。

32、 股份支付

☒ 适用 ☐ 不适用

(1) 股份支付的种类

本集团的股份支付为以权益结算的股份支付。

(2) 实施股份支付计划的相关会计处理

- 以权益结算的股份支付

本集团以股份或其他权益工具作为对价换取职工提供服务时，以授予职工权益工具在授予日公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，本集团在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，本集团在等待期内的每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此基础按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入资本公积。

本集团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，除非本集团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，本集团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，本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

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。

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

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

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

满足下列条件之一时，本集团属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；
- 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产，合同资产以预期信用损失为基础计提减值（参见附注五、11、(6)）。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(a) 销售商品

对于向境内客户销售商品，按产品发出后并取得签收单中的客户签收日期确认收入，或在客户自提时，按取得提货单中的客户签收日期确认收入；对于向境外客户销售商品，按取得提单中的装船日期或取得签收单中的客户签收日期确认收入。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、(6))；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

为取得合同发生的增量成本是指本集团不取得合同就不会发生的成本(如销售佣金等)。该成本预期能够收回的，本集团将其作为合同取得成本确认为一项资产。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于发生时计入当期损益。

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，本集团将其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；
- 该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；
- 该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产(以下简称“与合同成本有关的资产”)采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。合同取得成本确认的资产摊销期限不超过一年的，本集团选择将其在发生时计入当期损益。

当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，本集团对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 本集团因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

政府补助在满足政府补助所附条件，并能够收到时，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。

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作为与资产相关的政府补助。本集团取得的与资产相关之外的其他政府补助作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，本集团将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入其他收益或营业外收入。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入其他收益或营业外收入；否则直接计入其他收益或营业外收入。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

☒适用 ☐不适用

除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额，包括能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减。递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

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

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面金额。

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

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

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

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

(1) 本集团作为承租人

在租赁期开始日，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

本集团使用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

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

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

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

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

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

本集团已选择对短期租赁（租赁期不超过 12 个月的租赁）和低价值资产租赁（单项租赁资产为全新资产时价值较低）不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 商誉

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

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备(参见附注五、27)在资产负债表内列示。

(2) 公允价值计量

除特别声明外，本集团按下述原则计量公允价值：

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

本集团估计公允价值时，考虑市场参与者在计量日对相关资产或负债进行定价时考虑的特征(包括资产状况及所在位置、对资产出售或者使用的限制等)，并采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

(3) 股利分配

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

(4) 关联方

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

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

(5) 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。

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

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

(7) 套期会计

在套期关系开始时，本集团对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和风险管理策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目，被套期风险的性质，以

及本集团对套期有效性评估方法。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期在初始指定日及以后期间被持续评价符合套期有效性要求。

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理），或因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本集团终止运用套期会计。

套期关系由于套期比率的原因不再符合套期有效性要求的，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本集团对套期关系进行再平衡。

满足套期会计方法条件的，按如下方法进行处理：

— 公允价值套期：

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果是对指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。被套期项目因套期风险敞口形成利得或损失，计入当期损益，如果被套期项目是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，因套期风险敞口形成利得或损失，计入其他综合收益，同时调整未以公允价值计量的被套期项目的账面价值。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

— 现金流量套期

套期工具利得或损失中属于套期有效的部分，直接确认为其他综合收益，属于套期无效的部分，计入当期损益。

如果被套期的预期交易随后确认为非金融资产或非金融负债，或非金融资产或非金融负债的预期交易形成适用公允价值套期的确定承诺时，则原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备的金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。其余现金流量套期在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，如预期销售发生时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备转出，计入当期损益。

本集团对现金流量套期终止运用套期会计时，如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易实际发生或确定承诺履行；如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，则累计现金流量套期储备的金额应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

— 境外经营净投资套期：

套期工具的利得或损失中被确定为套期有效的部分计入其他综合收益，而套期无效的部分确认为当期损益。处置境外经营时，如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，计入其他综合收益的累计利得或损失转出，计入当期损益。

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
证监会于 2025 年发布《监管规则适用指引——会计类第 5 号》（以下简称“会计类第 5 号”），对财政部发布的《企业会计准则第 18 号——所得税》等关于递延所得税初始确认豁免相关规定给予进一步的处理意见。会计类第 5 号明确，企业发行可转债时应纳税暂时性差异不满足递延所得税负债豁免确认条件，应就该应纳税暂时性差异确认递延所得税负债并将其影响计入所有者权益。	具体详见下表。	

其他说明

本集团及本公司已采用上述规定编制 2025 半年度财务报表，上期比较财务报表已相应重列，具体影响如下：

单位：元 币种：人民币

受重要影响的报表项目名称	资产负债表项目影响金额 本集团/本公司	
	2024 年 12 月 31 日	2024 年 1 月 1 日
递延所得税负债		28,663,543.15
递延所得税资产	-3,237,437.13	
其他权益工具	-82,163,299.49	-82,166,341.70
资本公积	-38,849,606.34	-38,846,564.13
未分配利润	117,775,468.70	92,349,362.68

受重要影响的报表项目名称	利润表项目影响金额 本集团/本公司
	2024 年 1-6 月
所得税费用	-12,713,154.97

(2).重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2025 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

主要会计估计及判断

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

(1) 主要会计估计

除固定资产及无形资产等资产的折旧及摊销(参见附注五、21 和 26) 和各类资产减值 (参见附注七、5、6、9、10、21、22、27 以及附注十九、1 和 2)涉及的会计估计外，其他主要的会计估计如下：

(a) 如附注五、34 所述，本集团建造服务的相关收入在一段时间内确认。建造服务收入和利润的确认取决于本集团对于合同结果和履约进度的估计。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。如果实际发生的总收入和总成本金额高于或低于管理层的估计值，将会影响本集团未来期间收入和利润确认的金额；

(b) 附注五、37 - 递延所得税资产的确认；

(c) 附注五、31 - 保证类产品质量保证相关预计负债；及

(d) 附注十三 - 金融工具公允价值估值。

(2) 主要会计判断

本集团在运用会计政策过程中做出的重要判断如下：

附注七、46 和附注七、54 - 可转换债券划分为金融负债或权益工具。

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	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	3%
地方教育费附加	缴纳的增值税	2%

注：根据《财政部 税务总局关于设备、器具扣除有关企业所得税政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 37 号）的规定，本集团中国境内公司在 2024 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日期间新购进的设备、器具，单位价值不超过 500 万元的，允许一次性计入当期成本费用在计算应纳税所得额时扣除，不分年度计算折旧。

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”
西安隆基氢能科技有限公司	15
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	15
宁夏隆基光电科技有限公司	9
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
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有限公司	15
西安隆基硅科技有限公司	“小微企业”
银川隆盛新材料科技有限公司	9
泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	15
嘉兴隆基光伏科技有限公司	15
泰州隆基光伏科技有限公司	15
榆林隆基光伏科技有限公司	15
西安隆基光伏电池有限公司	15
宁夏隆盛光伏科技有限公司	15
吴忠隆基光伏科技有限公司	“小微企业”
海南隆基生物能源有限公司	“小微企业”
许昌隆基生物能源有限公司	“小微企业”
许昌利禾生物质能有限公司	“小微企业”
西安隆基智能技术有限公司	15
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	25.2
LONGI Solar Technologie GmbH	31.9
LONGI Solar Technology DMCC	9
LONGI SOLAR FRANCE SARL	25
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
宜则国际有限公司	16.5
LONGi Solar Technology Spain, S.L.U.	25
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K.K.	34.6
LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	27
Value-add Investment (U.S.) LLC	0.24
Evergreen Investment (U.S.) Inc.	28
LONGi MALAYSIA SDN. BHD.	24
LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD	24
NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED	10
LONGi Solar Poland Sp. z o. o.	19
PT FUTURE SOLAR TECH ENERGY	22
PT LONGI SOLAR TECHNOLOGY INDONESIA	22
Longi Solar Technology (Canada) Inc.	26.2
隆基氢能（香港）科技有限公司	16.5

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 2025 年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《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)，本公司之子公司中满足小微企业认定标准的公司，2025 年度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

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) 根据国家税务总局海南省税务局《关于延续实施海南自由贸易港企业所得税优惠政策有关问题的公告》(国家税务总局海南省税务局公告2025年第2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)和工业和信息化部办公厅、财政部办公厅、国家税务总局办公厅联合发布的《关于2025年度享受增值税加计抵减政策的先进制造业企业名单制定工作有关事项的通知》(工信厅联财函〔2025〕217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

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	203.38	583.16

银行存款	47,651,600,403.69	50,948,022,618.11
其他货币资金	1,651,846,562.02	2,208,759,385.20
合计	49,303,447,169.09	53,156,782,586.47
其中：存放在境外的款项总额	1,522,673,782.00	1,370,645,277.72

其他说明

于 2025 年 6 月 30 日，其他货币资金 1,651,846,562.02 元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。

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	302,827,023.20	20,283,837.22	/
其中：			
权益工具投资	302,827,023.20	20,283,837.22	/
合计	302,827,023.20	20,283,837.22	/

其他说明：

√适用 □不适用

系证券投资，详见本报告第三节、四、（四）、1、（3）。

3、衍生金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
期货合约	13,254,435.00	
合计	13,254,435.00	

其他说明：

无。

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	1,883,106,978.28	1,388,918,004.41
合计	1,883,106,978.28	1,388,918,004.41

(2)．期末公司已质押的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	610,032,986.88
合计	610,032,986.88

(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		1,245,215,891.05
合计		1,245,215,891.05

(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	1,883,106,978.28	100.00			1,883,106,978.28	1,388,918,004.41	100.00			1,388,918,004.41
其中：										
银行承兑汇票	1,883,106,978.28	100.00			1,883,106,978.28	1,388,918,004.41	100.00			1,388,918,004.41
合计	1,883,106,978.28	/		/	1,883,106,978.28	1,388,918,004.41	/		/	1,388,918,004.41

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

组合计提项目：银行承兑汇票

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（%）

银行承兑汇票	1,883,106,978.28		
合计	1,883,106,978.28		

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

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：

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

2025 年 1-6 月，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，故将该等子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（含 1 年）	9,983,769,826.83	12,118,012,937.57
其中：6 个月以内	7,441,793,182.63	11,390,545,964.70
7 至 12 个月	2,541,976,644.20	727,466,972.87
1 至 2 年	1,390,750,383.02	1,252,845,693.61
2 至 3 年	249,633,294.97	360,338,647.96
3 至 4 年	217,192,065.37	129,875,851.84
4 至 5 年	133,104,346.72	192,522,137.84
5 年以上	597,233,372.09	465,893,920.05
合计	12,571,683,289.00	14,519,489,188.87

(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	24,362,493.51	0.19	24,362,493.51	100.00		24,745,336.18	0.17	24,745,336.18	100.00	
其中：										
按单项计提坏账准备	24,362,493.51	0.19	24,362,493.51	100.00		24,745,336.18	0.17	24,745,336.18	100.00	
按组合计提坏账准备	12,547,320,795.49	99.81	638,829,889.16	5.09	11,908,490,906.33	14,494,743,852.69	99.83	553,996,240.81	3.82	13,940,747,611.88
其中：										
组合-应收电费组合	1,327,544,965.14	10.56	112,672,401.40	8.49	1,214,872,563.74	1,209,181,717.38	8.33	102,909,010.76	8.51	1,106,272,706.62

组合-应收其他客户组合	11,219,775,830.35	89.25	526,157,487.76	4.69	10,693,618,342.59	13,285,562,135.31	91.50	451,087,230.05	3.40	12,834,474,905.26
合计	12,571,683,289.00	/	663,192,382.67	/	11,908,490,906.33	14,519,489,188.87	/	578,741,576.99	/	13,940,747,611.88

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
按单项计提坏账准备的应收账款	24,362,493.51	24,362,493.51	100.00	预计无法收回
合计	24,362,493.51	24,362,493.51	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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	290,020,720.19	8,700,621.81	3.00
1 至 2 年	255,259,576.11	15,315,574.64	6.00
2 至 3 年	173,851,843.22	15,646,665.99	9.00
3 年以上	608,412,825.62	73,009,538.96	12.00
合计	1,327,544,965.14	112,672,401.40	

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内(含 1 年)			
其中：6 个月以内	7,282,761,016.28	22,058,111.34	0.30
7 至 12 个月	2,410,988,090.36	41,500,773.72	1.72
1 至 2 年	1,128,610,337.51	142,505,392.78	12.63
2 至 3 年	69,311,832.41	18,358,893.81	26.49

3 至 4 年	86,542,864.83	60,172,627.15	69.53
4 至 5 年	10,913,163.61	10,913,163.61	100.00
5 年以上	230,648,525.35	230,648,525.35	100.00
合计	11,219,775,830.35	526,157,487.76	

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	578,741,576.99	111,992,352.12	25,902,328.13	1,482,340.03	-156,878.28	663,192,382.67
合计	578,741,576.99	111,992,352.12	25,902,328.13	1,482,340.03	-156,878.28	663,192,382.67

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
单位一	10,038,298.52	应收账款收回	电汇	依据计提政策计提
合计	10,038,298.52	/	/	/

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,482,340.03

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	3,790,208,332.24	782,985,762.41	4,573,194,094.65	31.45	126,369,687.63
合计	3,790,208,332.24	782,985,762.41	4,573,194,094.65	31.45	126,369,687.63

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	1,970,959,909.82	197,546,480.03	1,773,413,429.79	1,784,506,730.55	172,093,057.78	1,612,413,672.77
合计	1,970,959,909.82	197,546,480.03	1,773,413,429.79	1,784,506,730.55	172,093,057.78	1,612,413,672.77

(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	1,970,959,909.82	100.00	197,546,480.03	10.02	1,773,413,429.79	1,784,506,730.55	100.00	172,093,057.78	9.64	1,612,413,672.77
其中：										
合同资产	1,970,959,909.82	100.00	197,546,480.03	10.02	1,773,413,429.79	1,784,506,730.55	100.00	172,093,057.78	9.64	1,612,413,672.77
合计	1,970,959,909.82	/	197,546,480.03	/	1,773,413,429.79	1,784,506,730.55	/	172,093,057.78	/	1,612,413,672.77

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
合同资产	1,970,959,909.82	197,546,480.03	10.02
合计	1,970,959,909.82	197,546,480.03	10.02

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	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
合同资产减值准备	172,093,057.78	25,453,422.25				197,546,480.03	
合计	172,093,057.78	25,453,422.25				197,546,480.03	/

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	222,472,872.27	621,176,724.88
合计	222,472,872.27	621,176,724.88

(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	10,603,212,473.73	
合计	10,603,212,473.73	

(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	222,472,872.27	100.00			222,472,872.27	621,176,724.88	100.00			621,176,724.88
其中：										
银行承兑汇票	222,472,872.27	100.00			222,472,872.27	621,176,724.88	100.00			621,176,724.88
合计	222,472,872.27	/		/	222,472,872.27	621,176,724.88	/		/	621,176,724.88

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
银行承兑汇票	222,472,872.27		
合计	222,472,872.27		

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 2025 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

于 2025 年 1-6 月，本公司及本集团下属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，故将该等子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	703,595,229.22	42.70	1,646,789,287.41	58.76
1 至 2 年	666,103,979.74	40.42	1,113,764,530.73	39.75
2 至 3 年	252,364,879.56	15.31	21,521,404.05	0.77
3 年以上	25,898,138.50	1.57	20,156,376.61	0.72
合计	1,647,962,227.02	100.00	2,802,231,598.80	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 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项为 944,366,997.80 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：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
余额前五名的预付款项总额	1,007,491,081.18	61.14
合计	1,007,491,081.18	61.14

其他说明：

无。

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	18,714,383.56	
应收股利	68,060,139.92	69,612,257.88
其他应收款	433,362,307.70	217,043,053.37
合计	520,136,831.18	286,655,311.25

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
理财产品应收利息	18,714,383.56	
合计	18,714,383.56	

(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

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	18,714,383.56	100.00			18,714,383.56					
其中：										
应收利息	18,714,383.56	100.00			18,714,383.56					
合计	18,714,383.56	/		/	18,714,383.56		/		/	

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：应收利息

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 (%)

应收利息	18,714,383.56		
合计	18,714,383.56		

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
公司一	31,252,648.17	31,252,648.17
公司二	22,562,916.30	22,562,916.30
公司三	17,526,345.67	17,526,345.67
公司四	7,283,495.38	9,023,816.82
公司五	5,599,099.56	5,599,099.56
其他公司	97,196.18	97,196.18

(减) 应收股利坏账准备	-16,261,561.34	-16,449,764.82
合计	68,060,139.92	69,612,257.88

(8). 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
公司一	31,252,648.17	四年以上	根据协议未到收款期	否
合计	31,252,648.17	/	/	/

(9). 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	84,321,701.26	100.00	16,261,561.34	19.29	68,060,139.92	86,062,022.70	100.00	16,449,764.82	19.11	69,612,257.88
其中：										
应收股利	84,321,701.26	100.00	16,261,561.34	19.29	68,060,139.92	86,062,022.70	100.00	16,449,764.82	19.11	69,612,257.88
按组合计提坏账准备										
其中：										
合计	84,321,701.26	/	16,261,561.34	/	68,060,139.92	86,062,022.70	/	16,449,764.82	/	69,612,257.88

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	31,252,648.17	10,898,028.49	34.87	预期信用损失计提
公司二	22,562,916.30			预期信用损失计提
公司三	17,526,345.67	3,181,149.45	18.15	预期信用损失计提
公司四	7,283,495.38	787,658.64	10.81	预期信用损失计提
公司五	5,599,099.56	1,383,714.42	24.71	预期信用损失计提
公司六	90,529.50	9,516.81	10.51	预期信用损失计提
公司七	6,666.68	1,493.53	22.40	预期信用损失计提
合计	84,321,701.26	16,261,561.34	19.29	/

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☒适用 ☐不适用

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)	
2025年1月1日余额	16,449,764.82			16,449,764.82
2025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	188,203.48			188,203.48
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	16,261,561.34			16,261,561.34

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应收股利账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(11). 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	转销或核	其他变动	

			回	销		
应收股利	16,449,764.82		188,203.48			16,261,561.34
合计	16,449,764.82		188,203.48			16,261,561.34

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。

(12). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	385,183,378.09	141,920,494.41
其中：一年以内	385,183,378.09	141,920,494.41
1 至 2 年	35,489,755.03	51,628,936.51
2 至 3 年	36,462,235.49	43,099,712.85
3 至 4 年	19,802,546.78	8,924,866.81
4 至 5 年	10,012,461.66	6,646,572.65
5 年以上	33,252,400.11	32,848,586.73
合计	520,202,777.16	285,069,169.96

(14). 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收资产处置款	249,023,006.64	
保证金	115,492,576.67	156,700,713.77
股权转让款	43,579,082.75	40,902,904.75
其他	112,108,111.10	87,465,551.44
合计	520,202,777.16	285,069,169.96

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	66,026,116.59		2,000,000.00	68,026,116.59
2025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	22,633,543.85			22,633,543.85
本期转回	3,958,270.25			3,958,270.25
本期转销				
本期核销				
其他变动	139,079.27			139,079.27
2025年6月30日余额	84,840,469.46		2,000,000.00	86,840,469.46

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

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	68,026,116.59	22,633,543.85	3,958,270.25		139,079.27	86,840,469.46
合计	68,026,116.59	22,633,543.85	3,958,270.25		139,079.27	86,840,469.46

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
第一名	249,023,006.64	47.87	应收资产处置款	1 年以内	12,451,150.34
第二名	17,793,932.76	3.42	股权转让款	5 年以上	17,793,932.76
第三名	17,787,357.62	3.42	其他	1 年以内	889,367.86
第四名	16,108,778.00	3.10	股权转让款	1 年以内	805,438.90
第五名	10,639,665.62	2.05	其他	1 年以内	533,046.78
合计	311,352,740.64	59.85	/	/	32,472,936.64

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

10、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减 值准备	账面价值
原材料	5,682,831,728.40	65,345,823.63	5,617,485,904.77	5,586,357,938.00	109,909,877.20	5,476,448,060.80
在产品	1,978,848,921.96	135,534,726.17	1,843,314,195.79	2,488,462,040.78	360,571,110.65	2,127,890,930.13
库存商品	6,562,768,443.31	190,997,294.44	6,371,771,148.87	6,324,944,956.98	1,066,623,918.66	5,258,321,038.32
委托加工 物资	4,468,327.62	23,233.06	4,445,094.56	2,067,289.30	34,470.91	2,032,818.39
发出商品	634,202,307.75	11,284,598.90	622,917,708.85	522,285,371.94	4,769,110.48	517,516,261.46
合计	14,863,119,729.04	403,185,676.20	14,459,934,052.84	14,924,117,597.00	1,541,908,487.90	13,382,209,109.10

(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	109,909,877.20	67,511,302.45	-134,728.34	111,940,627.68	65,345,823.63
在产品	360,571,110.65	6,953,570.43	-10,702.75	231,979,252.16	135,534,726.17
库存商品	1,066,623,918.66	763,956,298.59	-51,128.87	1,639,531,793.94	190,997,294.44
委托加工物资	34,470.91	19,006.45		30,244.30	23,233.06
发出商品	4,769,110.48	42,362,830.06	10,340.53	35,857,682.17	11,284,598.90
合计	1,541,908,487.90	880,803,007.98	-186,219.43	2,019,339,600.25	403,185,676.20

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	以前减记存货价值的影响因素已	完成生产对外销售

	净值	经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值	
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	本年未发生	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	51,197,118.72	55,104,239.59
合计	51,197,118.72	55,104,239.59

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	1,945,370,694.72	2,688,700,091.23
预缴所得税	69,891,669.84	63,493,380.08
预缴税金及附加	504,738.10	438,029.67
其他	4,501,048.58	3,856,284.34
合计	2,020,268,151.24	2,756,487,785.32

其他说明：

无。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

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

其他说明：

无。

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	161,670,828.22	6,580,535.94	155,090,292.28	189,152,896.42	7,957,197.64	181,195,698.78	

其中：未实现融资收益	24,669,075.08		24,669,075.08	32,930,130.13		32,930,130.13	
其他	705,806.23	20,290.31	685,515.92	712,424.29	20,621.22	691,803.07	
（减）一年内到期的部分	-51,197,118.72		-51,197,118.72	-55,104,239.59		-55,104,239.59	
合计	111,179,515.73	6,600,826.25	104,578,689.48	134,761,081.12	7,977,818.86	126,783,262.26	/

(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	162,376,634.45	100.00	6,600,826.25	4.07	155,775,808.20	189,865,320.71	100.00	7,977,818.86	4.20	181,887,501.85
其中：										
长期应收款	162,376,634.45	100.00	6,600,826.25	4.07	155,775,808.20	189,865,320.71	100.00	7,977,818.86	4.20	181,887,501.85
合计	162,376,634.45	/	6,600,826.25	/	155,775,808.20	189,865,320.71	/	7,977,818.86	/	181,887,501.85

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
长期应收款	162,376,634.45	6,600,826.25	4.07
合计	162,376,634.45	6,600,826.25	4.07

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)	
2025年1月1日余额	7,977,818.86			7,977,818.86
2025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	1,376,661.71			1,376,661.71
本期转销				
本期核销				
其他变动	-330.90			-330.90
2025年6月30日余额	6,600,826.25			6,600,826.25

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	7,977,818.86		1,376,661.71		-330.90	6,600,826.25
合计	7,977,818.86		1,376,661.71		-330.90	6,600,826.25

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(4). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额(账面价值)	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末 余额(账面价值)	减值 准备 期末 余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综 合收益 调整	其他权益变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
云南通威	3,276,069,149.42				-262,475,314.57		-8,921,131.16			-126,596,518.85	2,878,076,184.84	
森特股份	1,652,765,664.83				16,965,682.53		984,118.82			1,212,464.24	1,671,927,930.42	
Illuminate	1,259,770,886.71				130,682,190.06					-75,045,582.93	1,315,407,493.84	
四川永祥	1,090,295,371.97				57,392,810.61		377,910.03			-47,985,170.79	1,100,080,921.82	
铜川市峡光新能源发电有限公司	308,311,296.44				18,387,188.10		508,720.31			-54,524,544.54	272,682,660.31	
同心隆基	200,146,632.54				2,363,404.62		45,345.96				202,555,383.12	
中宁县隆基光伏新能源有限公司	173,714,707.68				6,869,581.75		228,000.00				180,812,289.43	
平煤隆基	156,154,591.00		95,040,000.00		-10,826,509.03		217,937.21				240,586,019.18	
西安尚隆新能源有限公司	124,695,968.82				20,973,305.91		725,175.15			3,131,846.37	149,526,296.25	
意美旭智芯能源科技有限公司	78,838,998.06				7,226,277.74					4,446,521.70	90,511,797.50	

西安芮成隆泰新能源有限公司	64,594,939.23				-2,983,288.06		181,487.28				61,793,138.45	
中晶科技	63,672,066.72						-21,105,439.35			-42,566,627.37		
大庆市辉庆新能源有限公司	51,112,415.76				-54,568.06		152,831.70				51,210,679.40	
肇州县隆辉新能源有限公司	43,258,015.18				350,832.73		7,532.65				43,616,380.56	
隆基天华	40,489,782.60				1,141,569.60		639.42				41,631,991.62	
其他联营企业	143,663,031.70		321,000,000.00		1,710,796.04		284,269.42			29,450.01	466,687,547.17	
小计	8,727,553,518.66		416,040,000.00		-12,276,040.03		-26,312,602.56			-337,898,162.16	8,767,106,713.91	
合计	8,727,553,518.66		416,040,000.00		-12,276,040.03		-26,312,602.56			-337,898,162.16	8,767,106,713.91	

(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											

—公司一	35,942,000.00					-149,000.00	35,793,000.00				持有目的非交易性
—公司二	22,385,654.90				1,307,954.48		21,077,700.42		-2,454,034.15		持有目的非交易性
—公司三		1,050,000.00					1,050,000.00				持有目的非交易性
合计	58,327,654.90	1,050,000.00			1,307,954.48	-149,000.00	57,920,700.42		-2,454,034.15		/

(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

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额		
2.本期增加金额	181,211,141.57	181,211,141.57
(1) 自用转出租	181,211,141.57	181,211,141.57
3.本期减少金额		
(1) 处置		
4.期末余额	181,211,141.57	181,211,141.57
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额		
2.本期增加金额	12,725,442.75	12,725,442.75
(1) 计提或摊销	718,131.27	718,131.27
(2) 自用转出租	12,007,311.48	12,007,311.48
3.本期减少金额		
(1) 处置		
4.期末余额	12,725,442.75	12,725,442.75
三、减值准备		
1.期初余额		
2.本期增加金额		
(1) 计提		
3、本期减少金额		
(1) 处置		
4.期末余额		
四、账面价值		
1.期末账面价值	168,485,698.82	168,485,698.82
2.期初账面价值		

(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	35,087,868,959.39	36,200,980,103.79
固定资产清理	1,928,707.42	198,686.42
合计	35,089,797,666.81	36,201,178,790.21

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	5,108,653,180.77	2,132,987,491.88	45,859,574,150.89	197,267,860.67	920,801,726.06	54,219,284,410.27
2.本期增加金额	49,369,959.53	32,861,932.67	3,256,031,428.49	8,514,480.70	24,925,499.73	3,371,703,301.12
（1）购置	233,295.42	2,276,566.93	1,331,680.53	8,356,732.37	23,218,634.89	35,416,910.14
（2）在建工程转入	49,136,664.11	30,585,365.74	3,254,699,747.96	157,748.33	1,706,864.84	3,336,286,390.98
3.本期减少金额	185,824,601.45	11,647,452.69	2,254,977,926.51	1,963,557.74	12,644,805.79	2,467,058,344.18
（1）处置或报废	2,044,949.62		2,236,584,200.19	1,803,509.20	12,593,408.53	2,253,026,067.54
（2）处置子公司减少		11,647,030.27				11,647,030.27
（3）自用转出租减少	181,211,141.57					181,211,141.57
（4）外币报表折算影响	2,568,510.26	422.42	18,393,726.32	160,048.54	51,397.26	21,174,104.80
4.期末余额	4,972,198,538.85	2,154,201,971.86	46,860,627,652.87	203,818,783.63	933,082,420.00	55,123,929,367.21
二、累计折旧						
1.期初余额	802,827,816.91	593,067,696.55	14,284,908,322.99	110,552,878.36	412,586,861.80	16,203,943,576.61
2.本期增加金额	112,700,323.41	56,607,263.86	3,021,357,408.90	18,383,058.18	87,107,208.74	3,296,155,263.09
（1）计提	112,700,323.41	56,607,263.86	3,021,357,408.90	18,383,058.18	87,107,208.74	3,296,155,263.09
3.本期减少金额	14,076,724.90	213.61	768,908,207.14	1,882,932.52	8,793,858.54	793,661,936.71

（1）处置或报废	206,927.81		762,117,831.39	1,794,934.40	8,768,460.24	772,888,153.84
（2）处置子公司减少						
（3）自用转出租减少	12,007,311.48					12,007,311.48
（4）外币报表折算影响	1,862,485.61	213.61	6,790,375.75	87,998.12	25,398.30	8,766,471.39
4.期末余额	901,451,415.42	649,674,746.80	16,537,357,524.75	127,053,004.02	490,900,212.00	18,706,436,902.99
三、减值准备						
1.期初余额	7,317,125.78	44,403.11	1,789,641,913.06	6,408,384.06	10,948,903.86	1,814,360,729.87
2.本期增加金额			331,537,438.80	4,425.86		331,541,864.66
（1）计提			331,537,438.80	4,425.86		331,541,864.66
3.本期减少金额	519,535.55	184.08	815,627,221.92	23,754.48	108,393.67	816,279,089.70
（1）处置或报废	502,987.85		813,304,164.43	521.66	75,785.18	813,883,459.12
（2）外币报表折算影响	16,547.70	184.08	2,323,057.49	23,232.82	32,608.49	2,395,630.58
4.期末余额	6,797,590.23	44,219.03	1,305,552,129.94	6,389,055.44	10,840,510.19	1,329,623,504.83
四、账面价值						
1.期末账面价值	4,063,949,533.20	1,504,483,006.03	29,017,717,998.18	70,376,724.17	431,341,697.81	35,087,868,959.39
2.期初账面价值	4,298,508,238.08	1,539,875,392.22	29,785,023,914.84	80,306,598.25	497,265,960.40	36,200,980,103.79

(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	3,448,638,840.55	1,426,283,990.67	759,036,084.49	1,263,318,765.39	
房屋及建筑物	747,097,471.26	171,844,010.26	3,727,897.22	571,525,563.78	
电子设备及其他	50,594,646.77	30,292,883.82	11,069,969.24	9,231,793.71	
光伏电站	3,413,872.08	1,050,051.11	44,219.03	2,319,601.94	
运输设备	23,165,764.38	14,332,880.31	6,189,747.62	2,643,136.45	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	11,373,313.16
机器设备	3,211,557.41
其他	1,645,835.20

(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
青海乐叶光伏房产	59,888,291.61	正在办理产权证书
宁夏隆基房产	16,273,488.51	公租房暂无法办理、招商引资租入土地上的新建房产无法办理

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

本集团本期计划对部分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 331,541,864.66 元。针对上述预计未来予以处置的机器设备等固定资产，本集团管理层根据预计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。

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	1,928,707.42	198,686.42
合计	1,928,707.42	198,686.42

其他说明：

无。

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,433,255,251.90	4,402,980,594.86
工程物资	3,390,746.88	3,390,746.88
合计	7,436,645,998.78	4,406,371,341.74

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
渭北新城年产 12GW 单晶电池项目	847,483,628.81		847,483,628.81	1,003,578.28		1,003,578.28
隆基绿能光伏（西咸新区）一期年产 12.5GW 高效 BC 电池项目	838,275,053.13		838,275,053.13	9,550,626.28		9,550,626.28
铜川年产 12GW 单晶电池项目	779,528,262.79		779,528,262.79	5,131,097.59		5,131,097.59
西咸乐叶电池改造项目	553,322,247.82		553,322,247.82	465,960,054.52		465,960,054.52
马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	463,140,681.96		463,140,681.96	555,410,232.76		555,410,232.76
陕西乐叶二期 3GW 电池项目	428,914,522.82		428,914,522.82	459,817,043.27		459,817,043.27
宁夏光电 4.5GW 电池项目	354,715,931.70		354,715,931.70	2,289,777.31		2,289,777.31
隆基乐叶 B5 组件车间项目	155,960,374.48		155,960,374.48	2,679,631.43		2,679,631.43
马来雪兰莪二期 6GW 新建组件项目	152,337,342.35		152,337,342.35	250,769,570.80		250,769,570.80
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	145,509,937.13		145,509,937.13	175,343,368.63		175,343,368.63
宁夏隆基乐叶技改项目	120,033,573.92		120,033,573.92	279,224,605.40		279,224,605.40
芜湖隆基组件设备改造项目	95,201,384.73		95,201,384.73	18,736,537.47		18,736,537.47
鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	85,494,726.27		85,494,726.27	135,597,705.66		135,597,705.66
嘉兴二期基地组件技改项目	71,767,043.56		71,767,043.56			

航天基地年产 5GW 单晶电池项目	59,003,652.53		59,003,652.53	147,184,272.72		147,184,272.72
丽江&华坪隆基机加设备项目	57,620,485.56		57,620,485.56	19,507,880.41		19,507,880.41
楚雄禄丰隆基半片生产投资项目	54,946,561.93		54,946,561.93	6,242,367.63		6,242,367.63
禄丰隆基切片项目	50,153,148.84		50,153,148.84	51,371,187.83		51,371,187.83
鹤山隆基组件项目	46,788,318.86		46,788,318.86	101,072,089.46		101,072,089.46
马来西亚隆基拉晶二期	38,961,271.71		38,961,271.71	187,166,481.94		187,166,481.94
西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目	32,992,361.66		32,992,361.66	76,475,589.88		76,475,589.88
榆林隆基光伏 5GW 单晶组件项目	25,400,219.00		25,400,219.00	16,350,878.37		16,350,878.37
华坪隆基二期年产 10GW 单晶硅棒建设项目	15,461,354.75		15,461,354.75	16,772,774.11		16,772,774.11
隆基乐叶组件厂 1.5GW 项目	13,930,595.60		13,930,595.60	172,656,099.62		172,656,099.62
其他零星工程	2,092,169,368.14	145,856,798.15	1,946,312,569.99	1,380,306,828.59	133,639,685.10	1,246,667,143.49
合计	7,579,112,050.05	145,856,798.15	7,433,255,251.90	4,536,620,279.96	133,639,685.10	4,402,980,594.86

(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
渭北新城年产 12GW 单晶电池项目	2,669,530,000.00	1,003,578.28	848,739,473.79	2,259,423.26		847,483,628.81	31.83	31.83%				自筹资金
隆基绿能光伏（西咸新区）一期年产 12.5GW 高效 BC 电池项目	2,748,960,000.00	9,550,626.28	832,084,980.62	1,144,491.77	2,216,062.00	838,275,053.13	31.51	31.51%				自筹资金+ 募集资金
铜川年产 12GW 单晶电池项目	2,532,260,000.00	5,131,097.59	1,112,595,294.69	338,198,129.49		779,528,262.79	44.14	44.14%				自筹资金+

												募集资金
西咸乐叶电池改造项目	1,989,856,751.21	465,960,054.52	1,452,222,511.51	1,207,119,596.26	157,740,721.95	553,322,247.82	96.40	96.40%				自筹资金
马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	2,025,154,600.00	555,410,232.76		1,091,099.44	91,178,451.36	463,140,681.96	70.96	70.96%				自筹资金
陕西乐叶二期 3GW 电池项目	861,310,000.00	459,817,043.27		30,902,520.45		428,914,522.82	87.07	87.07%				自筹资金
宁夏光电 4.5GW 电池项目	1,182,314,307.00	2,289,777.31	427,488,773.12	75,062,618.73		354,715,931.70	31.30	31.30%				自筹资金
隆基乐叶 B5 组件车间项目	261,610,000.00	2,679,631.43	153,280,743.05			155,960,374.48	60.00	90.00%				自筹资金
马来雪兰莪二期 6GW 新建组件项目	1,182,314,307.00	250,769,570.80			98,432,228.45	152,337,342.35	26.60	26.60%				自筹资金
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	483,767,500.00	175,343,368.63	7,750,100.28	34,542,116.43	3,041,415.35	145,509,937.13	69.00	69.00%				自筹资金
宁夏隆基乐叶技改项目	338,731,400.00	279,224,605.40			159,191,031.48	120,033,573.92	82.43	82.43%				自筹资金
芜湖隆基组件设备改造项目	201,461,000.00	18,736,537.47	103,147,786.95	20,788,210.07	5,894,729.62	95,201,384.73	60.50	60.50%				自筹资金
鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	6,747,214,600.00	135,597,705.66	429,615,183.60	458,985,588.26	20,732,574.73	85,494,726.27	71.50	71.50%				自筹资金
嘉兴二期基地组件技改项目	433,342,079.00		88,122,618.91	16,355,575.35		71,767,043.56	22.98	22.98%				自筹资金
航天基地年产 5GW 单晶电池项目	1,915,730,000.00	147,184,272.72		61,701,195.05	26,479,425.14	59,003,652.53	44.88	44.88%				自筹资金
丽江&华坪隆基机加设备项目	132,136,850.00	19,507,880.41	38,112,605.15			57,620,485.56	43.61	50.00%				自筹资金
楚雄禄丰隆基半片生产投资项目	178,975,593.03	6,242,367.63	66,170,868.42	17,466,674.12		54,946,561.93	40.46	93.00%				自筹资金
禄丰隆基切片项目	631,360,000.00	51,371,187.83	20,055,751.94	16,512,607.06	4,761,183.87	50,153,148.84	71.08	99.00%				自筹资金
鹤山隆基组件项目	237,411,196.37	101,072,089.46	49,029,192.09	102,284,788.33	1,028,174.36	46,788,318.86	88.91	88.91%				自筹资金
马来西亚隆基拉晶二期	1,763,669,018.36	187,166,481.94	33,834,523.91	3,104.70	182,036,629.44	38,961,271.71	59.65	59.65%				自筹资金
西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目	6,251,428,200.00	76,475,589.88		25,339,646.09	18,143,582.13	32,992,361.66	79.24	79.24%				自筹资金+ 募集资金
榆林隆基光伏 5GW 单晶组件项目	886,311,471.75	16,350,878.37	9,049,340.63			25,400,219.00	2.87	2.87%				自筹资金
华坪隆基二期年产 10GW 单晶硅棒建设项目	1,274,440,532.05	16,772,774.11	1,588,356.35	2,899,775.71		15,461,354.75	88.50	88.50%				自筹资金
隆基乐叶组件厂 1.5GW 项目	112,890,000.00	172,656,099.62		158,725,504.02		13,930,595.60	100.00	100.00%				自筹资金

其他零星工程		1,380,306,828.59	1,559,330,827.25	764,903,726.39	82,564,561.31	2,092,169,368.14						自筹资金
合计	37,042,179,405.77	4,536,620,279.96	7,232,218,932.26	3,336,286,390.98	853,440,771.19	7,579,112,050.05	/	/			/	/

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	8,443,842.06		35,004.52	8,408,837.54	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
陕西乐叶设备改造项目		11,687,959.04		11,687,959.04	设备淘汰
泰州乐叶光伏能源一期电站项目	12,779,644.44			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
宁夏乐叶银川 5GW 电池项目	66,867,844.95	37,038,858.60	36,474,700.07	67,432,003.48	设备淘汰
合计	133,639,685.10	48,726,817.64	36,509,704.59	145,856,798.15	/

(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

2025 年 1-6 月，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 48,726,817.64 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	3,390,746.88		3,390,746.88
合计	3,390,746.88		3,390,746.88	3,390,746.88		3,390,746.88

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

其他说明：

无。

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值				
1.期初余额	6,236,220,905.15	7,982,888.72	541,104,171.09	6,785,307,964.96
2.本期增加金额	614,136,803.65		-12,418.84	614,124,384.81
(1)新增租赁	612,053,458.37		65,135.16	612,118,593.53
(2)外币报表折算影响	2,083,345.28		-77,554.00	2,005,791.28
3.本期减少金额	70,199,172.03	40,845.71	223,213,764.89	293,453,782.63
(1)处置或报废	70,199,172.03	40,845.71	221,624,727.86	291,864,745.60
(2)处置子公司减少			1,589,037.03	1,589,037.03
4.期末余额	6,780,158,536.77	7,942,043.01	317,877,987.36	7,105,978,567.14
二、累计折旧				
1.期初余额	926,760,331.11	6,766,580.23	11,008,799.36	944,535,710.70
2.本期增加金额	222,582,584.51	1,216,308.49	14,817,003.36	238,615,896.36
(1)计提	221,625,044.22	1,216,308.49	14,822,717.53	237,664,070.24
(2)外币报表折算影响	957,540.29		-5,714.17	951,826.12
3.本期减少金额	29,031,082.88	40,845.71	3,755,942.22	32,827,870.81
(1)处置	29,031,082.88	40,845.71	3,723,029.35	32,794,957.94
(2)处置子公司减少			32,912.87	32,912.87
4.期末余额	1,120,311,832.74	7,942,043.01	22,069,860.50	1,150,323,736.25
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	5,659,846,704.03		295,808,126.86	5,955,654,830.89
2.期初账面价值	5,309,460,574.04	1,216,308.49	530,095,371.73	5,840,772,254.26

(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	425,680,694.28	379,023,619.41	570,226,701.73	252,614,228.91	1,627,545,244.33
2.本期增加金额			17,166,634.81		17,166,634.81
(1)本期增加			17,166,634.81		17,166,634.81
3.本期减少金额	3,543,072.28		1,092,571.00	183,495.14	4,819,138.42
(1)处置	3,003,930.91		1,034,474.25	183,495.14	4,221,900.30
(2)外币报表折算影响	539,141.37		58,096.75		597,238.12
4.期末余额	422,137,622.00	379,023,619.41	586,300,765.54	252,430,733.77	1,639,892,740.72
二、累计摊销					
1.期初余额	56,191,811.69	89,407,182.85	167,306,675.28	119,411,450.29	432,317,120.11
2.本期增加金额	4,851,546.80	27,012,991.92	28,526,250.75	5,373.48	60,396,162.95
(1)计提	4,851,546.80	27,012,991.92	28,526,250.75	5,373.48	60,396,162.95
3.本期减少金额	671,495.73		127,026.28	183,495.14	982,017.15
(1)处置	591,565.86		91,976.35	183,495.14	867,037.35
(2)外币报表折算影响	79,929.87		35,049.93		114,979.80
4.期末余额	60,371,862.76	116,420,174.77	195,705,899.75	119,233,328.63	491,731,265.91
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	361,765,759.24	262,603,444.64	390,594,865.79	117,562.92	1,015,081,632.59
2.期初账面价值	369,488,882.59	289,616,436.56	402,920,026.45	122,936.40	1,062,148,282.00

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

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	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
----	----------------	--	--	----------------

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
宁波江北宜则新能源科技有限公司	对生产经营活动的管理或者监控下能独立产生现金流入的最小资产组合	不适用	是
其他	对生产经营活动的管理或者监控下能独立产生现金流入的最小资产组合	不适用	是

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	1,688,404,338.88	295,775,352.69	183,606,735.18	47,708,179.95	1,752,864,776.44
其他	34,000,378.79	1,316,709.58	2,304,849.06	146,288.05	32,865,951.26
合计	1,722,404,717.67	297,092,062.27	185,911,584.24	47,854,468.00	1,785,730,727.70

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	21,382,915,581.71	3,584,901,275.54	18,522,300,484.58	3,124,474,446.35
租赁负债	7,252,859,635.78	1,149,766,077.22	6,673,889,814.69	1,039,932,838.23
内部交易未实现利润	665,625,985.63	126,588,923.85	1,123,006,585.26	211,454,929.76
资产减值准备	2,047,290,669.04	316,952,015.25	3,935,912,800.62	582,105,852.36
预计负债	1,701,692,823.21	243,239,286.98	1,548,629,772.20	229,045,930.51
递延收益	1,440,442,399.76	217,310,586.77	1,024,463,625.60	155,804,633.11
预提费用	198,330,006.88	32,501,667.78	242,983,444.41	36,683,143.61
资产折旧和摊销	129,711,779.53	19,755,735.89	90,015,930.60	15,019,287.56
可转债税会差异	51,985,253.78	7,797,788.07		
其他权益工具投资公允价值变动	2,454,034.15	368,105.12	1,146,079.67	171,911.95
合计	34,873,308,169.47	5,699,181,462.47	33,162,348,537.63	5,394,692,973.44

(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	8,437,877,388.07	1,343,835,500.47	10,789,993,094.23	1,693,811,301.40
使用权资产	5,409,631,885.89	866,296,359.98	5,219,518,245.47	818,512,571.59
海外子公司分配股利需补交所得税	1,763,930,857.18	88,196,542.86	1,739,585,673.98	86,979,283.70
公允价值变动损益	409,093,134.18	61,363,970.13	352,877,868.13	52,931,680.22

非同一控制下企业合并取得的无形资产评估增值	118,919,842.97	15,822,667.20	131,825,294.95	15,913,156.17
可转债税会差异			21,582,914.20	3,237,437.13
合计	16,139,453,108.29	2,375,515,040.64	18,255,383,090.96	2,671,385,430.21

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	1,489,632,682.15	4,209,548,780.32	1,685,867,028.69	3,708,825,944.75
递延所得税负债	1,489,632,682.15	885,882,358.49	1,685,867,028.69	985,518,401.52

(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	716,059,686.99	889,030,873.19
可抵扣亏损	5,831,229,259.89	5,603,138,881.88
合计	6,547,288,946.88	6,492,169,755.07

(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
2025 年		233,072.61	
2026 年	57,099,928.85	73,231,671.66	
2027 年	31,487,643.73	31,487,643.73	
2028 年	1,712,402,576.20	1,712,402,576.20	
2029 年及以后	4,030,239,111.11	3,785,783,917.68	
合计	5,831,229,259.89	5,603,138,881.88	/

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	907,241,775.60		907,241,775.60	963,988,682.78		963,988,682.78
合计	907,241,775.60		907,241,775.60	963,988,682.78		963,988,682.78

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	1,651,846,562.02	1,651,846,562.02	其他	保证金等	2,208,759,385.20	2,208,759,385.20	其他	保证金等
应收票据	610,032,986.88	610,032,986.88	质押		693,145,726.44	693,145,726.44	质押	
固定资产	8,496,792,031.54	6,626,544,335.74	抵押		8,272,947,733.26	7,093,935,381.76	抵押	
合计	10,758,671,580.44	8,888,423,884.64	/	/	11,174,852,844.90	9,995,840,493.40	/	/

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	300,070,333.31	300,223,666.66
合计	300,070,333.31	300,223,666.66

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	6,268,167,918.84	17,227,060,108.11
合计	6,268,167,918.84	17,227,060,108.11

本期末已到期未支付的应付票据总额为0.00 元。到期未付的原因是不适用

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	28,305,056,816.12	19,845,892,906.85
合计	28,305,056,816.12	19,845,892,906.85

(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 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的应付账款为 272,233,128.99 元，主要为材料采购款及工程项目款，鉴于双方仍有业务往来，该款项尚未结清。

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	35,409,482.32	32,739,873.81
合计	35,409,482.32	32,739,873.81

(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	6,024,773,262.94	6,311,338,593.08
合计	6,024,773,262.94	6,311,338,593.08

(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	1,466,551,456.82	3,279,027,717.96	3,656,768,184.61	1,088,810,990.17
二、离职后福利-设定提存计划	20,390,986.75	240,763,855.12	240,222,273.47	20,932,568.40
三、辞退福利	87,294,632.50	34,876,531.42	119,231,568.01	2,939,595.91
合计	1,574,237,076.07	3,554,668,104.50	4,016,222,026.09	1,112,683,154.48

(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	1,027,083,786.80	2,776,873,659.90	3,187,726,196.30	616,231,250.40
二、职工福利费	137,038.84	252,622,347.25	252,586,932.50	172,453.59
三、社会保险费	17,820,587.85	133,913,582.69	134,227,590.70	17,506,579.84
其中：医疗保险费	16,036,588.27	118,808,617.57	119,649,331.18	15,195,874.66
工伤保险费	1,464,021.71	13,055,290.36	12,492,348.94	2,026,963.13
生育保险费	319,977.87	2,049,674.76	2,085,910.58	283,742.05
四、住房公积金	1,970,727.45	74,679,025.81	74,842,040.76	1,807,712.50
五、工会经费和职工教育经费	419,539,315.88	40,939,102.31	7,385,424.35	453,092,993.84
合计	1,466,551,456.82	3,279,027,717.96	3,656,768,184.61	1,088,810,990.17

(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	18,841,113.50	230,478,400.18	230,023,025.15	19,296,488.53
2、失业保险费	1,549,873.25	10,285,454.94	10,199,248.32	1,636,079.87
合计	20,390,986.75	240,763,855.12	240,222,273.47	20,932,568.40

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	133,045,644.52	192,223,973.66
增值税	81,782,830.40	143,399,039.31
个人所得税	39,565,391.64	37,408,464.37
印花税	27,073,996.55	33,814,577.82
水利基金	11,900,914.03	14,754,268.98
城市维护建设税	1,682,707.62	1,124,416.99
教育费附加	1,201,585.00	745,567.84
房产税	4,663,361.63	4,352,123.82

其他	19,786,059.40	26,817,945.67
合计	320,702,490.79	454,640,378.46

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		
其他应付款	11,786,667,150.43	12,198,808,026.84
合计	11,786,667,150.43	12,198,808,026.84

(2). 应付利息

□适用 √不适用

(3). 应付股利

□适用 √不适用

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
设备款	9,618,356,876.59	9,822,600,375.52
工程款	694,991,116.42	783,233,093.57
保证金	326,781,477.42	307,234,359.03
运输及租赁仓储费	126,879,854.78	70,485,402.63
股权转让款	102,576,660.81	102,576,660.81
代理佣金	101,344,938.97	268,872,335.58
电费	3,846,116.04	9,037,614.87
其他	811,890,109.40	834,768,184.83
合计	11,786,667,150.43	12,198,808,026.84

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

于 2025 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款为 3,658,608,286.41 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	1,264,623,962.45	1,686,484,167.76
1 年内到期的租赁负债	116,810,253.81	103,486,769.61
1 年内到期的预计负债	84,746,393.53	112,029,324.81
1 年内到期的应付债券	41,969,676.00	
合计	1,508,150,285.79	1,902,000,262.18

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	756,623,410.78	446,146,529.41
合计	756,623,410.78	446,146,529.41

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
信用借款	12,116,810,297.19	13,111,818,747.17
抵押借款	5,027,193,238.47	2,523,792,271.39
（减）一年内到期的信用借款	-556,210,297.19	-1,534,118,747.17
（减）一年内到期的抵押借款	-708,413,665.26	-152,365,420.59
合计	15,879,379,573.21	13,949,126,850.80

长期借款分类的说明：

无。

其他说明

☐适用 ☒不适用**46、应付债券****(1). 应付债券**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
隆 22 转债	7,088,900,929.78	6,973,410,085.80
（减）一年内到期的应付债券	-41,969,676.00	
合计	7,046,931,253.78	6,973,410,085.80

(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/转股	期末余额	是否违约
隆 22 转债	100	注	2022 年 1 月 5 日	6 年	7,000,000,000.00	6,973,410,085.80		41,969,676.00	73,568,167.98	47,000.00	7,088,900,929.78	否
合计	/	/	/	/	7,000,000,000.00	6,973,410,085.80		41,969,676.00	73,568,167.98	47,000.00	7,088,900,929.78	/

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。

公司于2024年6月17日召开2023年年度股东大会审议通过了公司2023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7,578,043,524股为基数,向全体股东每10股派发现金股利1.7元(含税),以此计算合计拟派发现金红利1,288,267,399.08元(含税)。

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，2023 年年度权益分派完成后转股价格调整为 58.28 元/股。因公司股价触发“隆 22 转债”转股价向下修正条件，公司于 2025 年 2 月 18 日召开第五届董事会 2025 年第三次会议，审议通过了《关于董事会提议向下修正“隆 22 转债”转股价格的议案》，于 2025 年 3 月 7 日召开 2025 年第一次临时股东大会，以特别决议方式审议通过了《关于向下修正“隆 22 转债”转股价格的议案》，并授权董事会根据募集说明书相关条款的约定全权办理本次向下修正“隆 22 转债”转股价格有关的全部事宜，包括但不限于确定本次修正后的转股价格、生效日期以及其他必要事项。2025 年 3 月 7 日，公司召开第五届董事会 2025 年第四次会议，审议通过了《关于确定向下修正“隆 22 转债”转股价格的议案》，决定将“隆 22 转债”转股价格由 58.28 元/股向下修正为 17.50 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 2025 年 6 月 30 日，累计 4,475,000 元“隆 22 转债”已转换为公司股票，累计转股数为 76,650 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 6,994,946,000.00 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
租赁负债	7,559,020,338.43	6,885,203,106.21
（减）一年内到期的租赁负债	-116,810,253.81	-103,486,769.61
合计	7,442,210,084.62	6,781,716,336.60

其他说明：

无。

48、长期应付款

项目列示

☐适用 ☒不适用

长期应付款

☐适用 ☒不适用

专项应付款

☐适用 ☒不适用

49、长期应付职工薪酬

☐适用 ☒不适用

50、预计负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	1,637,698,646.29	1,385,303,531.60	销售组件产品计提的 产品质量保证金
其他	94,830,986.29	51,296,915.79	
合计	1,732,529,632.58	1,436,600,447.39	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

公司组件产品质量保证金主要根据质保期内太阳能组件数量、质保索赔的历史经验和预测以及预计单位组件更换成本来估计。

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	1,024,463,625.60	586,724,453.98	170,745,679.82	1,440,442,399.76	按政策享有
与收益相关		465,247,112.22	465,247,112.22		按政策享有
合计	1,024,463,625.60	1,051,971,566.20	635,992,792.04	1,440,442,399.76	/

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	7,578,047,950.00				2,242.00	2,242.00	7,578,050,192.00

其他说明：

可转债转股详见附注七、46 应付债券，本年转股增加股本 2,242.00 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	120,023,902.00	465,592,030.31	279,689,540.00		2,242.00	3,128.36	399,711,200.00	465,588,901.95
合计	120,023,902.00	465,592,030.31	279,689,540.00		2,242.00	3,128.36	399,711,200.00	465,588,901.95

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

√适用 □不适用

其他权益工具本期增加系因触发转股价格向下修正条款，“隆 22 转债”转股价格由 58.28 元/股向下修正为 17.50 元/股，预计可转换股份数量增加。本期减少系实际转股影响。

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）	11,753,399,134.69	48,097.36		11,753,447,232.05
其他资本公积	1,206,669,606.67	4,728,653.87	26,339,914.33	1,185,058,346.21
合计	12,960,068,741.36	4,776,751.23	26,339,914.33	12,938,505,578.26

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本溢价本期增加主要为可转债转股增加资本公积 48,097.36 元、股份支付增加其他资本公积 4,728,653.87 元；本期减少主要为联营企业其他权益变动影响。

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
股份回购	302,938,257.56			302,938,257.56
合计	302,938,257.56			302,938,257.56

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

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	-974,167.72	-1,307,954.48			-196,193.17	-1,111,761.31		-2,085,929.03
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	-974,167.72	-1,307,954.48			-196,193.17	-1,111,761.31		-2,085,929.03
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	231,869,473.93	-25,087,043.99				-25,087,043.99		206,782,429.94
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	37,466.34	33,560.19				33,560.19		71,026.53
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	231,832,007.59	-25,120,604.18				-25,120,604.18		206,711,403.41
其他综合收益合计	230,895,306.21	-26,394,998.47			-196,193.17	-26,198,805.30		204,696,500.91

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	3,789,023,975.00			3,789,023,975.00
合计	3,789,023,975.00			3,789,023,975.00

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	36,053,611,471.37	45,958,452,308.67
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	117,775,468.70	92,349,362.68
调整后期初未分配利润	36,171,386,940.07	46,050,801,671.35
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-2,569,358,351.05	-8,592,102,400.42
减：提取法定盈余公积		2,213.00
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		1,287,310,117.86
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	33,602,028,589.02	36,171,386,940.07

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，影响本期期初未分配利润117,775,468.70元，影响上年度期初未分配利润92,349,362.68 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	32,813,146,398.68	33,080,973,460.60	38,528,702,860.54	35,579,171,022.74
合计	32,813,146,398.68	33,080,973,460.60	38,528,702,860.54	35,579,171,022.74

(1). 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	光伏产品-分部		光伏电站-分部		其他-分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型								
光伏产品销售	30,682,503,759.47	31,410,446,833.69	32,801.42	23,748.58			30,682,536,560.89	31,410,470,582.27
电站业务			1,161,254,386.63	993,765,891.12			1,161,254,386.63	993,765,891.12
其他业务	804,825,902.89	575,100,874.88	71,671,360.62	2,395,699.07	92,858,187.65	99,240,413.26	969,355,451.16	676,736,987.21
按经营地区分类								
境内	19,118,980,289.12	20,209,222,810.24	1,232,958,548.67	996,185,338.77	55,649,398.87	61,553,179.97	20,407,588,236.66	21,266,961,328.98
境外	12,368,349,373.24	11,776,324,898.33			37,208,788.78	37,687,233.29	12,405,558,162.02	11,814,012,131.62
按商品转让的时间分类								
在某一时点确认	31,487,329,662.36	31,985,547,708.57	71,704,162.04	2,419,447.65	92,858,187.65	99,240,413.26	31,651,892,012.05	32,087,207,569.48
在某一时段确认			1,161,254,386.63	993,765,891.12			1,161,254,386.63	993,765,891.12
合计	31,487,329,662.36	31,985,547,708.57	1,232,958,548.67	996,185,338.77	92,858,187.65	99,240,413.26	32,813,146,398.68	33,080,973,460.60

其他说明

□适用 √不适用

(2). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(3). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 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
印花税	51,738,093.01	56,106,872.79
水利基金	44,354,045.26	71,911,946.75
城市维护建设税	15,444,087.48	14,322,064.32
教育费附加	11,178,367.72	10,359,398.05
房产税	11,033,135.69	6,519,525.92
土地使用税	2,182,094.71	2,001,941.81
其他	696,434.77	961,492.33
合计	136,626,258.64	162,183,241.97

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	384,355,022.99	445,651,036.26
运输仓储费	147,000,649.21	341,046,065.22
市场推广费	120,812,209.25	315,317,375.19
专业费用	42,213,605.19	40,224,204.01
差旅费	57,207,303.48	71,829,508.37

折旧及摊销费用	20,451,003.84	21,092,419.80
其他	66,570,173.26	94,197,413.25
合计	838,609,967.22	1,329,358,022.10

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	877,859,064.29	1,359,902,082.52
办公差旅费	146,582,991.97	93,654,724.23
折旧及摊销费用	203,750,610.91	149,759,152.67
专业费用	41,810,725.69	29,290,024.85
物业管理费	16,275,841.47	32,858,033.61
其他	56,688,168.27	72,940,698.68
合计	1,342,967,402.60	1,738,404,716.56

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	462,243,843.27	599,306,586.75
折旧及摊销费用	138,365,555.47	114,547,024.75
物料动力费	89,740,443.84	79,498,338.96
差旅费	8,196,604.55	9,725,658.55
修理费	15,727,311.41	15,226,857.05
检验检测费用	7,862,768.23	21,505,642.58
其他	28,960,510.24	45,374,818.09
合计	751,097,037.01	885,184,926.73

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	495,812,530.14	397,581,779.92
利息收入	-268,827,919.51	-632,953,357.13
汇兑损益	-686,637,152.62	-114,662,367.70
其他	50,837,205.42	44,649,728.50
合计	-408,815,336.57	-305,384,216.41

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奖励	634,834,669.89	296,171,091.23
增值税进项加计抵减	162,211,329.43	222,714,245.98
其他	12,710,421.87	8,244,149.60
合计	809,756,421.19	527,129,486.81

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	-12,276,040.03	-138,208,519.73
处置长期股权投资产生的投资收益	280,445,707.05	38,091,844.72
处置交易性金融资产取得的投资收益	212,718,224.95	105,309,874.42
应收款项融资终止确认收益		-8,214,867.06
处置以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-3,066,474.01	-1,606,929.31
处置衍生金融资产取得的投资收益	-26,230,147.55	
债权投资在持有期间取得的利息收入		2,105.54
合计	451,591,270.41	-4,626,491.42

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	56,215,265.98	-10,187,717.54
衍生金融资产	11,103,795.00	
合计	67,319,060.98	-10,187,717.54

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	-86,090,023.99	-55,087,714.82
其他应收款坏账损失	-18,487,070.12	-7,000,357.57
长期应收款坏账损失	1,376,661.71	932,400.12
合计	-103,200,432.40	-61,155,672.27

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	-25,453,422.25	-55,448,926.84
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-761,002,297.92	-4,870,362,331.62
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	-331,541,864.66	-854,618,158.07
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-48,726,817.64	-3,886,794.32

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	-1,166,724,402.47	-5,784,316,210.85

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	4,777,419.22	-72,850,320.63
合计	4,777,419.22	-72,850,320.63

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	4,735,177.80	867,740.92	4,735,177.80
其中：固定资产处置利得	4,735,150.09	867,600.65	4,735,150.09
货损赔偿	29,969,827.03	19,666,508.40	29,969,827.03
其他	13,621,109.92	20,581,338.98	13,621,109.92
合计	48,326,114.75	41,115,588.30	48,326,114.75

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	1,104,381.44	111,724,210.42	1,104,381.44

其中：固定资产处置损失	1,104,381.44	111,203,621.80	1,104,381.44
地震及事故损失	89,416,637.36		89,416,637.36
对外捐赠	35,479,188.90	14,472,339.83	35,479,188.90
滞纳金及和解金	41,168,235.78	21,446,959.50	41,168,235.78
其他	35,886,604.38	29,574,184.98	35,886,604.38
合计	203,055,047.86	177,217,694.73	203,055,047.86

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	172,152,592.23	107,409,620.97
递延所得税费用	-593,480,643.92	-1,265,051,603.40
合计	-421,328,051.69	-1,157,641,982.43

(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	-3,019,521,987.00
按法定/适用税率计算的所得税费用	-452,928,298.05
子公司适用不同税率的影响	45,203,713.35
调整以前期间所得税的影响	8,541,063.33
非应税收入的影响	1,841,406.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	13,886,386.26
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,235,947.52
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	9,503,826.29
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	-46,140,201.35
所得税费用	-421,328,051.69

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

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	352,357,704.59	806,970,125.51
利息收入	268,827,919.51	632,953,357.13
政府补助款	1,051,971,566.20	331,218,458.45
其他	250,473,377.09	82,834,429.11
合计	1,923,630,567.39	1,853,976,370.20

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	1,112,122,730.97	1,280,453,877.54
保证金	396,208,849.65	516,669,661.77
银行手续费	50,689,271.18	51,021,545.03
其他	149,695,626.78	239,725,617.08
合计	1,708,716,478.58	2,087,870,701.42

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	61,110,000,000.00	29,000,000,000.00
收到股权转让款	76,197,338.53	
其他		3,012,000.00
合计	61,186,197,338.53	29,003,012,000.00

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	61,110,000,000.00	29,000,000,000.00
股权投资款	417,093,088.76	627,153,573.72
其他	3,077,453.83	9,556,402.18
合计	61,530,170,542.59	29,636,709,975.90

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
应收融资租赁款	619,681.59	619,681.59
合计	619,681.59	14,157,928.31

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	720,800.00	
合计	720,800.00	

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
收回保证金	311,678,986.50	440,008,129.50
合计	311,678,986.50	440,008,129.50

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	91,960,479.70	85,785,885.11
支付保证金	473,270,807.87	20,971,525.12
股份回购		96,667,954.97
其他	1,486,009.06	2,753,139.56
合计	566,717,296.63	206,178,504.76

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)	15,935,834,685.22	4,298,635,046.23	223,037,041.25	3,013,432,903.73		17,444,073,868.97
应付债券(含一年内到期)	6,973,410,085.80		115,537,843.98		47,000.00	7,088,900,929.78
租赁负债(含一年内到期)	6,885,203,106.21		765,777,711.92	91,960,479.70		7,559,020,338.43
合计	29,794,447,877.23	4,298,635,046.23	1,104,352,597.15	3,105,393,383.43	47,000.00	32,091,995,137.18

(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

单位：元 币种：人民币

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	10,942,047,259.61	25,453,018,885.97
以银行承兑汇票支付长期资产采购款	1,981,897,606.46	3,364,481,589.32
当期新增的使用权资产	612,118,593.53	1,393,378,003.55
合计	13,536,063,459.60	30,210,878,478.84

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	-2,598,193,935.31	-5,244,681,903.05
加：资产减值准备	1,166,724,402.47	5,784,316,210.85
信用减值损失	103,200,432.40	61,155,672.27
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,296,873,394.36	2,940,646,307.53
使用权资产摊销	237,664,070.24	219,463,298.66
无形资产摊销	60,396,162.95	54,502,730.19
长期待摊费用摊销	185,911,584.24	165,202,270.70
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）	-4,777,419.22	72,850,320.63
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-3,630,796.36	110,856,469.50
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-67,319,060.98	10,187,717.54
财务费用（收益以“－”号填列）	-2,248,210.71	300,339,477.07
投资损失（收益以“－”号填列）	-451,591,270.41	4,626,491.42
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-493,844,600.89	-920,562,076.42
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-99,636,043.03	-344,815,415.37
存货的减少（增加以“－”号填列）	-1,838,541,022.22	-1,745,696,644.14
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	1,627,828,547.71	278,773,047.32
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-1,610,789,376.85	-8,173,817,785.74
其他	7,640,841.78	13,554,947.02

经营活动产生的现金流量净额	-484,332,299.83	-6,413,098,864.02
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	47,651,600,607.07	52,142,839,978.96
减：现金的期初余额	50,948,023,201.27	54,422,124,259.75
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	-3,296,422,594.20	-2,279,284,280.79

(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	1,000,000.00
其中：部分电站项目公司	1,000,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	91.40
其中：部分电站项目公司	91.40
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	999,908.60

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	47,651,600,607.07	50,948,023,201.27
其中：库存现金	203.38	583.16
可随时用于支付的银行存款	47,651,600,403.69	50,948,022,618.11
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	47,651,600,607.07	50,948,023,201.27
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
其他货币资金	1,651,846,562.02	2,208,759,385.20	保证金存款，详见附注七、1。
合计	1,651,846,562.02	2,208,759,385.20	/

其他说明：

√适用 □不适用

(7). 供应商融资安排

本集团通过银行或平台服务商提供的供应链金融服务平台办理供应商融资业务。原始债权人（本集团供应商）通过平台发起申请，并提供应收账款信息和贸易背景资料，经平台审核，生成电子债权凭证后通过平台提交本集团确认。本集团在电子债权凭证项下的付款义务的履行是无条件且不可撤销的，不受电子债权凭证流转相关方之间商业纠纷的影响，本集团不就该付款责任主张抵销或进行抗辩。本集团将根据平台业务规则于付款日划付等额于电子债权凭证项下的金额。

资产负债表中列报项目及相关信息

单位：元 币种：人民币

列报项目	期末金额
应付账款	2,973,469,299.44
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	2,973,469,299.44

本集团供应商融资安排付款到期日区间基本为 1 年以内，与可比应付账款到期日区间基本一致。

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	-	-	8,067,185,445.15
其中：美元	955,350,029.77	7.1586	6,838,968,723.11
欧元	87,478,214.59	8.4024	735,026,950.27
日元	8,189,296,481.00	0.0496	406,189,105.46
林吉特	13,286,692.94	1.6950	22,520,944.53
越南盾	75,114,603,294.00	0.0003	22,534,380.99
阿联酋迪拉姆	7,396,141.76	1.9509	14,429,132.96
泰铢	34,176,150.57	0.2197	7,508,500.28
澳元	1,379,177.52	4.6817	6,456,895.40
加元	907,278.79	5.2358	4,750,330.29
波兰兹罗提	2,220,654.23	1.9808	4,398,671.90
英镑	232,832.27	9.8300	2,288,741.21
印度卢比	17,584,413.43	0.0843	1,482,376.60
印尼盾	1,192,162,034.79	0.0004	476,864.81
港币	168,524.59	0.9120	153,694.43
南非兰特	323.76	0.4031	130.51
瑞典克朗	3.19	0.7538	2.40
应收账款	-	-	5,212,842,826.65
美元	538,044,532.04	7.1586	3,851,645,587.06
欧元	159,977,550.21	8.4024	1,344,195,367.88
日元	134,597,499.00	0.0496	6,676,035.95
澳元	1,103,685.49	4.6817	5,167,124.36
阿联酋迪拉姆	1,246,599.62	1.9509	2,431,991.20
英镑	195,359.04	9.8300	1,920,379.36
林吉特	475,717.31	1.6950	806,340.84
其他应收款	-	-	295,285,447.24
林吉特	160,991,292.67	1.6950	272,880,241.08
欧元	1,349,589.36	8.4024	11,339,789.64
美元	620,590.78	7.1586	4,442,561.16

日元	43,506,983.18	0.0496	2,157,946.37
越南盾	7,351,723,864.00	0.0003	2,205,517.16
印尼盾	3,978,990,000.00	0.0004	1,591,596.00
阿联酋迪拉姆	137,500.00	1.9509	268,248.75
泰铢	798,519.00	0.2197	175,434.62
港币	108,663.00	0.9120	99,100.66
澳元	11,901.27	4.6817	55,718.18
印度卢比	486,000.00	0.0843	40,969.80
南非兰特	70,265.00	0.4031	28,323.82
应付账款	-	-	1,630,489,763.67
美元	220,050,280.63	7.1586	1,575,251,938.92
林吉特	24,621,993.27	1.6950	41,734,278.59
欧元	1,497,402.58	8.4024	12,581,775.44
日元	16,230,716.00	0.0496	805,043.51
越南盾	364,285,130.00	0.0003	109,285.54
澳元	1,422.00	4.6817	6,657.38
印尼盾	1,783,783.78	0.0004	713.51
泰铢	322.15	0.2197	70.78
其他应付款	-	-	557,504,666.34
美元	50,985,791.67	7.1586	364,986,888.25
欧元	15,862,286.72	8.4024	133,281,277.94
林吉特	16,159,068.33	1.6950	27,389,620.82
越南盾	56,568,732,289.00	0.0003	16,970,619.69
澳元	1,456,375.43	4.6817	6,818,312.85
丹麦克朗	2,060,812.80	1.1262	2,320,887.38
印度卢比	15,292,754.00	0.0843	1,289,179.16
加元	220,000.00	5.2358	1,151,876.00
日元	21,169,994.00	0.0496	1,050,031.70
印尼盾	1,779,420,983.90	0.0004	711,768.39
波兰兹罗提	269,226.43	1.9808	533,283.71
阿联酋迪拉姆	162,035.45	1.9509	316,114.96
英镑	28,334.56	9.8300	278,528.72
泰铢	1,066,100.42	0.2197	234,222.26
港币	149,967.48	0.9120	136,770.34

捷克克朗	93,761.00	0.3395	31,831.86
瑞典克朗	4,579.88	0.7538	3,452.31
租赁负债	-	-	86,792,990.86
欧元	6,912,997.05	8.4024	58,085,766.41
澳元	5,329,330.19	4.6817	24,950,325.15
美元	232,596.52	7.1586	1,665,065.45
巴西雷亚尔	904,820.62	1.3014	1,177,533.55
港币	698,053.41	0.9120	636,624.71
日元	5,485,615.85	0.0496	272,086.55
越南盾	18,630,138.17	0.0003	5,589.04

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 2025 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 53,565,576.09 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165,849,756.99(单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变
----	------	----------------

		租赁付款额相关的收入
设备租赁	1,453,258.17	
房屋租赁	1,594,400.93	
其他租赁	1,956,581.16	
合计	5,004,240.26	

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	8,261,055.05		
合计	8,261,055.05		

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	186,339,903.30
减：未实现融资收益	24,669,075.08
加：未担保余值的现值	
租赁投资净额	161,670,828.22

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	30,049,408.20	64,084,967.39
第二年	59,514,307.71	61,221,871.79
第三年	62,865,112.52	62,865,112.52
第四年	12,036,199.49	12,036,199.49
第五年	7,264,373.49	7,264,373.49
五年后未折现租赁收款额总额	14,610,501.89	14,610,501.87

(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	462,243,843.27	599,306,586.75
折旧及摊销费用	138,365,555.47	114,547,024.75
物料动力费	89,740,443.84	79,498,338.96
差旅费	8,196,604.55	9,725,658.55
修理费	15,727,311.41	15,226,857.05
检验检测费用	7,862,768.23	21,505,642.58
其他	28,960,510.24	45,374,818.09
合计	751,097,037.01	885,184,926.73
其中：费用化研发支出	751,097,037.01	885,184,926.73
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	2025 年 4 月	17,108,778.00	100.00	现金	股权交割已完成	-20,849,772.55	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
电站项目公司 2	2025 年 6 月	0.00	100.00	现金	股权交割已完成	0.00	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
电站项目公司 3	2025 年 6 月	0.00	100.00	现金	股权交割已完成	0.00	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
电站项目公司 4	2025 年 6 月	0.00	100.00	现金	股权交割已完成	0.00	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

本期新增投资以下 33 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		
PT Future Solar Tech Energy	印度尼西亚	印度尼西亚		100.00	IDR 504,625,800,000.00	IDR 37,662,096,840.00
Longi Solar Technology (Canada) Inc.	加拿大	加拿大卡尔加里		100.00	CAD 100.00	
隆基氢能（香港）科技有限公司	中国香港	中国香港	100.00		HKD 53,200,000.00	
PT LONGi Solar Technology Indonesia	印度尼西亚	印度尼西亚		100.00	IDR 10,000,000,000.00	IDR 3,009,659,179.53
宝鸡隆佳唐新能源有限公司	陕西省宝鸡市	陕西省宝鸡市陈仓区		100.00	1,000,000.00	
银川泰昌源新能源有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市西夏区		100.00	1,000,000.00	
银川丰耀鑫新能源有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市西夏区		100.00	1,000,000.00	
隆储新能源（朝阳）有限公司	辽宁省朝阳市	辽宁省朝阳市龙城区		100.00	1,000,000.00	
铜川隆洁绿电新能源有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市新区		100.00	1,000,000.00	
铜川隆能绿电新能源有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市新区		100.00	1,000,000.00	
铜川隆宜绿电新能源有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市新区		100.00	1,000,000.00	

铜川隆清绿电新能源有限公司	陕西省铜川市耀州区	陕西省铜川市新区		100.00	1,000,000.00	
铜川耀锦光伏发电有限责任公司	陕西省铜川市耀州区	陕西省铜川市耀州区		100.00	1,000,000.00	
铜川瑞风尚新能源有限公司	陕西省铜川市耀州区	陕西省铜川市耀州区		100.00	1,000,000.00	
铜川域启风新能源有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市印台区		100.00	1,000,000.00	
铜川乘风归新能源有限公司	陕西省铜川市宜君县	陕西省铜川市宜君县		100.00	1,000,000.00	
青岛盛隆新能源有限公司	山东省青岛市即墨区	山东省青岛市即墨区		100.00	1,000,000.00	
清水河县创能新能源有限责任公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市清水河县		100.00	1,000,000.00	
清水河县烯创生物质加工有限责任公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市清水河县		100.00	1,000,000.00	
通辽市辉能新能源有限责任公司	内蒙古自治区通辽市	内蒙古自治区通辽市经济技术开发区		100.00	1,000,000.00	
铜川晟易兴新能源有限公司	陕西省铜川市耀州区	陕西省铜川市耀州区		100.00	100,000.00	
科尔沁左翼后旗隆辉新能源有限公司	内蒙古自治区通辽市	内蒙古自治区通辽市		100.00	1,000,000.00	
内蒙古兴安盟瑞之新能源有限公司	内蒙古自治区兴安盟乌兰浩特市	内蒙古自治区兴安盟乌兰浩特市		100.00	1,000,000.00	
内蒙古兴安盟智储新能源有限公司	内蒙古自治区兴安盟乌兰浩特市	内蒙古自治区兴安盟乌兰浩特市		100.00	1,000,000.00	
科尔沁右翼中旗源启新能源有限公司	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼中旗	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼中旗		100.00	1,000,000.00	
科尔沁右翼中旗光储智联新能源有限公司	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼中旗	内蒙古自治区兴安盟科尔沁右翼中旗巴镇		100.00	1,000,000.00	
阿拉善右旗源动新能源有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善右旗	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善右旗		100.00	1,000,000.00	
达拉特旗熠储新能源科技有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗		100.00	1,000,000.00	
达拉特旗熠能新能源科技有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗	内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗		100.00	1,000,000.00	
阿拉善右旗宏景新能源有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善右旗	内蒙古自治区阿拉善盟阿拉善右旗		100.00	1,000,000.00	
鄂尔多斯市熠储新能源有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市伊金霍洛旗	内蒙古自治区鄂尔多斯市伊金霍洛旗		100.00	1,000,000.00	
西安秦晋绿能新能源有限公司	陕西省西安经济技术开发区	陕西省西安经济技术开发区		60.00	75,000,000.00	6,000,000.00

秦晋绿能新能源（山西）有限公司	山西省运城市绛县	山西省运城市绛县		100.00	31,000,000.00	
-----------------	----------	----------	--	--------	---------------	--

本年其他原因减少子公司 1 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
阿拉善京盟新能源有限公司	2025 年 2 月	注销

6、其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

☒适用 ☐不适用

本集团重要控股子公司如下：

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	单位:元 币种:人民币 持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
鄂尔多斯隆基	内蒙古自治区鄂尔多斯市伊金霍洛旗	2,100,000,000.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市伊金霍洛旗	生产、销售	100.00		新设成立
隆基乐叶	陕西省西安市	3,600,000,000.00	陕西省西安市	生产、销售	100.00		新设成立
泰州乐叶光伏	江苏省泰州市	600,000,000.00	江苏省泰州市	生产、销售		100.00	新设成立
滁州乐叶光伏	安徽省滁州市	500,000,000.00	安徽省滁州市	生产、销售		100.00	新设成立
咸阳乐叶光伏	陕西省咸阳市	400,000,000.00	陕西省咸阳市秦都区	生产、销售		100.00	新设成立

嘉兴乐叶光伏	浙江省嘉兴市	400,000,000.00	浙江省嘉兴市秀洲区	生产、销售		100.00	新设成立
嘉兴光伏科技	浙江省嘉兴市	300,000,000.00	浙江省嘉兴市秀洲区	生产、销售		100.00	新设成立
鄂尔多斯光伏科技	鄂尔多斯市伊金霍洛旗	1,800,000,000.00	内蒙古自治区鄂尔多斯市伊金霍洛旗	生产、销售		100.00	新设成立
嘉兴光电科技	浙江省嘉兴市	400,000,000.00	浙江省嘉兴市经济技术开发区	生产、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：

不适用。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

不适用。

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

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
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:

本集团对四川永祥比例虽然低于 20%, 但是四川永祥董事中的 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。

(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	云南通威	Illuminate	四川永祥	云南通威	Illuminate
流动资产	443,267.98	388,847.39	447,645.87	474,098.73	632,110.26	545,557.87

非流动资产	532,018.02	1,422,512.60	225,284.72	553,457.46	1,465,987.35	207,560.74
资产合计	975,286.00	1,811,359.99	672,930.59	1,027,556.19	2,098,097.61	753,118.60
流动负债	81,947.44	803,614.72	310,375.42	72,598.30	946,104.85	438,554.94
非流动负债	159,951.28	420,382.79	76,540.47	228,094.31	483,407.23	53,417.00
负债合计	241,898.72	1,223,997.51	386,915.89	300,692.61	1,429,512.08	491,971.94
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	733,387.28	587,362.49	286,014.70	726,863.58	668,585.54	261,146.66
按持股比例计算的净资产 份额	110,008.09	287,807.62	140,147.21	109,029.54	327,606.91	127,961.87
调整事项						
--内部交易未实现利润			-9,017.40			-1,984.78
对联营企业权益投资的账 面价值	110,008.09	287,807.62	131,129.81	109,029.54	327,606.91	125,977.09
营业收入	23,741.66	71,983.28	245,397.52	290,415.85	160,790.77	53,126.99
净利润	-34,397.91	-101,850.03	28,345.19	-5,563.32	-45,992.13	-31,843.02
其他综合收益						
综合收益总额	-34,397.91	-101,850.03	28,345.19	-5,563.32	-45,992.13	-31,843.02
本年度收到的来自联营企 业的股利						

其他说明

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 2025 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
--	-------------	-------------

联营企业：		
投资账面价值合计	1,807,146,200.42	1,448,652,445.73
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	75,336,539.82	46,096,347.52
--其他综合收益		
--综合收益总额	75,336,539.82	46,096,347.52

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

应收款项的期末余额0.00（单位：元 币种：人民币）

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	1,024,463,625.60	1,051,971,566.20	2,566.59	634,834,669.89	-1,155,555.56	1,440,442,399.76	与资产/收益相关
合计	1,024,463,625.60	1,051,971,566.20	2,566.59	634,834,669.89	-1,155,555.56	1,440,442,399.76	/

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	169,590,124.26	116,672,389.10
与收益相关	465,247,112.22	179,498,702.13
合计	634,837,236.48	296,171,091.23

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，出口销售业务主要以美元、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及欧元)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；于 2025 年 6 月 30 日，本集团无外币借款，本集团不会以签署远期外汇合约的方式来达到规避外汇风险的目的。

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：

单位：元 币种：人民币

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	5,688,512,755.97	504,465,181.83	399,328,977.96	6,592,306,915.76
应收账款	1,520,724,304.71	94,336,517.55	3,635,137.44	1,618,695,959.70
其他应收款	1,133,981.29	1,127,769.54	20,313,380.24	22,575,131.07
合计	7,210,371,041.97	599,929,468.92	423,277,495.64	8,233,578,006.53
外币金融负债—				
应付账款	147,714,952.03	5,366,748.92		153,081,700.95
其他应付款	67,164,630.74	16,495,203.24	995,927.17	84,655,761.15
合计	214,879,582.77	21,861,952.16	995,927.17	237,737,462.10

于 2025 年 6 月 30 日，对于记账本位币为人民币的公司各类外币金融资产、金融负债，其他因素保持不变，如果人民币对外币升值或贬值 4%，则本集团将减少或增加净利润约 260,719,986.90 元。

于 2025 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。

本集团总部财务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 2025 年 1-6 月，本集团并无利率互换安排。

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，应收款项融资，担保合同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。

本集团持有的债权投资及其他债权投资主要为国债及金融债等具有较高信用评级的固定收益类债券。本集团通过设定整体投资额度以控制信用风险敞口，并且每年复核和审批投资额度。本集团会定期监控债券投资的信用风险敞口、债券信用评级的变化及其他相关信息，确保整体信用风险在可控的范围内。

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。

此外，财务担保和贷款承诺可能会因为交易对手方违约而产生风险，本集团对财务担保和贷款承诺制定了严格的申请和审批要求，综合考虑内外部信用评级等信息，持续监控信用风险敞口、交易对手方信用评级的变化及其他相关信息，确保整体信用风险在可控的范围内。

于 2025 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。总部财务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

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
期货合约	为规避原材料价格上涨对预期采购成本的影响，控制原材料采购成本，公司开展多晶硅料等商品期货套期保值业务	被套风险为原材料采购成本上涨风险	期货合约与预期采购的原材料因面临相同的价格波动风险而发生相反的变动	公司已建立套期相关内部控制制度，持续对套期业务进行跟踪，确保实现预期风险管理目标	通过开展套期保值业务，可以充分利用期货市场的套期保值功能，规避由于大宗商品价格波动所带来的原材料价格上涨风险，降低其对公司正常经营的影响

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

项目	未应用套期会计的原因	对财务报表的影响
期货合约	集团目前仅针对未来预期采购交易的一定比例配置套期工具，基于成本效益原则并未将影响分摊到具体采购订单	本年计入投资收益的金额为人民币-26,230,147.55 元；计入公允价值变动损益的金额为人民币 11,103,795.00 元

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	应收款项融资	11,569,230,213.39	已终止确认	所有权上几乎所有的风险和报酬已转移
处置	应收账款	287,873,279.68	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	1,354,714,652.68	未终止确认	未达到终止确认条件
合计	/	13,211,818,145.75	/	/

(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	票据背书	11,569,230,213.39	
应收账款	处置	287,873,279.68	-3,066,474.01
合计	/	11,857,103,493.07	-3,066,474.01

(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	316,081,458.20			316,081,458.20
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	316,081,458.20			316,081,458.20
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资	302,827,023.20			302,827,023.20
（3）衍生金融资产	13,254,435.00			13,254,435.00
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			57,920,700.42	57,920,700.42
（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			222,472,872.27	222,472,872.27
持续以公允价值计量的资产总额	316,081,458.20		280,393,572.69	596,475,030.89
（一）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				
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

对于计入交易性金融资产的权益工具投资，公司采用公开市场股票收盘价作为其公允价值。

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

本集团以导致各层次之间转换的事项发生日为确认各层次之间转换的时点。2024 年度无层次间的转换。

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。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。

9、其他

□适用 √不适用

十四、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

本公司无母公司，本公司实际控制人为李振国(持股比例 14.083%)和李喜燕(持股比例 5.022%)夫妇，二人合计持股 19.105%。

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、(1)重要的合营企业或联营企业。

□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
黎城县盈恒清洁能源有限公司	联营企业
浑源县成隆清洁能源有限公司	联营企业
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	联营企业
芮城县绿隆清洁能源有限公司	联营企业
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	联营企业

意美旭智芯能源科技有限公司	联营企业
森特士兴集团股份有限公司西安分公司	联营企业
西安氢基碳能科技有限公司	联营企业
中宁县隆基光伏新能源有限公司	联营企业
平煤隆基	联营企业
英发德睿	联营企业
铜川市峡光新能源发电有限公司	联营企业
华电华隆（银川市）光伏发电有限公司	联营企业
同心隆基	联营企业
隆基天华	联营企业
隆基森特新能源有限公司	森特股份之子公司
芜湖皖特新能源有限公司	森特股份之子公司

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
无锡釜川科技股份有限公司	其他
连城凯克斯科技有限公司	其他
无锡市南亚科技有限公司	其他
陕西星北能源科技有限公司	其他
兰州士兴钢结构有限公司	其他
艾华（无锡）半导体科技有限公司	其他
大连连城数控机器股份有限公司	其他
釜川（无锡）智能科技有限公司	其他
连智（大连）智能科技有限公司	其他
上海岚玥新材料科技有限公司	其他
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他
浙江川禾新材料有限公司	其他
中山市汇创精密科技有限公司	其他
大连威凯特科技有限公司	其他
大连耐视科技有限公司	其他
广东奥迪威传感科技股份有限公司	其他

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
意美旭智芯能源科技有限公司	辅材	429,842,135.49	361,542,438.33
云南通威	多晶硅料	387,052,035.47	1,066,135,284.83
Illuminate	组件	370,468,832.24	496,933,603.40
连城凯克斯科技有限公司	生产设备	343,288,495.58	114,784,070.81
浙江川禾新材料有限公司	辅材	315,680,141.24	267,339,753.98
大连连城数控机器股份有限公司	生产设备	195,153,097.35	410,743,259.23
四川永祥	多晶硅料	88,054,513.57	920,682,758.10
连智（大连）智能科技有限公司	生产设备	60,133,185.84	86,526,242.47
艾华（无锡）半导体科技有限公司	生产设备	49,292,920.35	138,913,274.33
无锡釜川科技股份有限公司	生产设备	49,030,973.45	29,947.78
中山市汇创精密科技有限公司	生产设备	32,323,610.62	22,584,442.48
意美旭智芯能源科技有限公司	周转材料	9,009,829.07	
陕西星北能源科技有限公司	辅材	6,354,804.94	14,890,608.18
西安氢基碳能科技有限公司	辅材	3,094,952.02	14,100,942.57
大连连城数控机器股份有限公司	周转材料	2,187,174.35	4,502,215.96
无锡市南亚科技有限公司	周转材料	1,443,375.22	
连城凯克斯科技有限公司	周转材料	659,683.53	486,668.86
艾华（无锡）半导体科技有限公司	周转材料	650,367.96	8,215,004.03
中山市汇创精密科技有限公司	周转材料	538,597.34	1,286,023.03
无锡釜川科技股份有限公司	周转材料	230,757.67	549,700.79
釜川（无锡）智能科技有限公司	生产设备	152,060.00	5,810,966.82
连智（大连）智能科技有限公司	周转材料	129,181.44	302,769.06
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	周转材料	4,340.71	235,185.83
上海岚玥新材料科技有限公司	辅材	1,327.43	2,654.87
浙江川禾新材料有限公司	周转材料	304.91	

嘉兴平煤光伏材料有限公司	辅材		255,929,608.28
平煤隆基	电池片委托加工		173,725,285.51
河南平煤隆基光伏材料有限公司	辅材		163,257,915.10
大连威凯特科技有限公司	生产设备		8,468,584.06
宁夏中晶半导体材料有限公司	多晶硅料		2,368,217.26
釜川（无锡）智能科技有限公司	周转材料		612,012.55
无锡釜川科技股份有限公司	辅材		26,548.67
大连连城数控机器股份有限公司	辅材		12,148.39
连城凯克斯科技有限公司	辅材		9,734.52
合计		2,344,776,697.79	4,541,007,870.08

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	电池片	916,795,757.34	471,812,542.61
森特士兴集团股份有限公司	组件	363,739,771.87	82,757,000.32
Illuminate	其他	265,998,789.28	54,546,722.22
铜川市峡光新能源发电有限公司	电站建设及服务	63,022,072.12	15,178,085.96
华电华隆（银川市）光伏发电有限公司	组件	47,547,326.86	
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	24,052,447.76	36,791,274.10
隆基森特新能源有限公司	组件	17,843,649.05	488,174.67
英发德睿	硅片	2,707,433.63	
平煤隆基	硅片	2,310,854.43	
森特股份	其他	2,232,201.93	465,434.97
浑源县成隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	1,409,947.06	3,589,192.37
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	1,376,069.83
无锡釜川科技股份有限公司	辅材	1,194,690.29	
意美旭智芯能源科技有限公司	其他	1,032,650.92	1,131,900.94
平煤隆基	电池片	398,814.16	
云南通威	其他	320,176.99	2,883,300.53
英发德睿	电池片	271,229.20	
英发德睿	其他	247,423.13	
隆基森特新能源有限公司	其他	224,117.08	99,725.99
连城凯克斯科技有限公司	辅材	184,955.75	189,026.55

平煤隆基	其他	95,663.72	
无锡市南亚科技有限公司	硅片	67,699.12	
陕西星北能源科技有限公司	电池片	34,513.27	44,654.87
森特士兴集团股份有限公司西安分公司	其他	18,404.34	9,663.41
连城凯克斯科技有限公司	电站建设及服务	17,610.08	26,415.09
无锡市南亚科技有限公司	其他	14,858.49	
连城凯克斯科技有限公司	其他	10,566.01	
陕西星北能源科技有限公司	硅片	5,897.34	4,878.32
连城凯克斯科技有限公司	硅片	5,309.73	
兰州士兴钢结构有限公司	其他	47.64	
森特股份	BIPV 组件		27,306,788.92
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他		8,779,089.07
四川永祥	其他		1,058,574.62
西安中晶半导体材料有限公司	其他		699,889.39
隆基森特新能源有限公司	BIPV 组件		179,731.45
连城凯克斯科技有限公司	电池片		5,929.20
合计		1,713,180,948.42	709,424,065.40

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国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分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国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分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国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分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国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分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	580.01	703.11

(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	森特股份	11,652,580.50		11,398,784.50	
应收票据及应收款项融资	英发德睿	2,239,104.00			
应收票据及应收款项融资	四川永祥			14,644,372.79	
应收票据及应收款项融资	云南通威			7,559,102.70	
合计		13,891,684.50		33,602,259.99	
应收账款	Illuminate	999,215,321.64	10,357,031.70	1,644,297,690.29	19,348,993.93

应收账款	黎城县盈恒清洁能源有限公司	172,531,587.42	172,531,587.42	172,531,587.42	172,531,587.42
应收账款	铜川市峡光新能源发电有限公司	23,765,518.32	237,655.18		
应收账款	隆基森特新能源有限公司	6,026,622.31	6,026,622.31	6,026,622.31	6,026,622.31
应收账款	华电华隆（银川市）光伏发电有限公司	3,650,897.93	36,508.54		
应收账款	浑源县成隆清洁能源有限公司	1,155,000.00	23,100.00	1,155,000.00	11,550.00
应收账款	森特股份	1,064,884.54	10,648.84	52,349,700.43	523,496.99
应收账款	大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	1,015,640.98	304,692.29	1,015,640.98	304,692.29
应收账款	英发德睿	108,100.00	1,081.00		
应收账款	连城凯克斯科技有限公司	106,453.53	1,064.54		
合计		1,208,640,026.67	189,529,991.82	1,877,376,241.43	198,746,942.94
合同资产	大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	25,923,496.88	25,923,496.88	25,923,496.88	25,923,496.88
合同资产	浑源县成隆清洁能源有限公司	20,921,628.85	20,921,628.85	20,921,628.85	20,829,332.28
合同资产	大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	16,878,037.31	698,314.53	16,878,037.33	843,901.87
合同资产	华电华隆（银川市）光伏发电有限公司	3,650,894.19	36,508.94		
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	1,967,774.90	1,967,774.90
合同资产	连城凯克斯科技有限公司			23,333.36	233.35
合计		69,341,832.13	49,547,724.10	65,714,271.32	49,564,739.28
其他应收款	隆基森特新能源有限公司	2,042,857.61	1,932,946.74	2,042,857.61	1,927,394.81
其他应收款	意美旭智芯能源科技有限公司	205,609.80	10,280.54	167,765.40	8,388.29
其他应收款	英发德睿	18,284.00	914.20		
其他应收款	森特士兴集团股份有限公司西安分公司	10,243.21	512.16	10,243.21	512.16
其他应收款	兰州士兴钢结构有限公司	91.5	4.58		
合计		2,277,086.12	1,944,658.22	2,220,866.22	1,936,295.26
预付账款	大连连城数控机器股份有限公司	42,883,546.41		234,746,025.75	
预付账款	连智（大连）智能科技有限公司	15,835,104.00		16,964,454.00	
预付账款	连城凯克斯科技有限公司	13,995,780.00		12,125,780.00	
预付账款	无锡釜川科技股份有限公司	5,238,676.72		220,000.00	
预付账款	云南通威	4,752,000.00			
预付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	1,398,400.00		1,398,400.00	
预付账款	中山市汇创精密科技有限公司	1,076,736.00		163,020.00	
预付账款	艾华（无锡）半导体科技有限公司	1,053,000.00		669,000.00	
预付账款	西安氢基碳能科技有限公司	771,023.80		2,304,551.80	
预付账款	大连威凯特科技有限公司	225,000.00		225,000.00	
预付账款	大连耐视科技有限公司	48,000.00			
预付账款	釜川（无锡）智能科技有限公司	1,500.87			
预付账款	广东奥迪威传感科技股份有限公司			25,641.03	
预付账款	Illuminate			1,061,639,813.65	
合计		87,278,767.80		1,330,481,686.23	

(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	浙江川禾新材料有限公司	8,387,281.70	8,034,027.30
应付票据	意美旭智芯能源科技有限公司	5,562,955.68	12,926,888.80
应付票据	森特股份	4,912,869.75	
应付票据	陕西星北能源科技有限公司	1,109,700.00	
应付票据	西安氢基碳能科技有限公司	485,617.20	1,310,224.80
应付票据	大连连城数控机器股份有限公司		3,960,000.00
应付票据	四川永祥		17,318,400.00
合计		20,458,424.33	43,549,540.90
应付账款	意美旭智芯能源科技有限公司	594,064,147.66	457,470,494.99
应付账款	云南通威	549,304,800.00	107,184,000.00
应付账款	浙江川禾新材料有限公司	324,695,859.32	228,626,973.96
应付账款	Illuminate	315,400,920.97	2,296,107,569.51
应付账款	四川永祥	192,429,600.00	92,928,000.00
应付账款	连城凯克斯科技有限公司	12,833,613.06	1,175,429.61
应付账款	大连连城数控机器股份有限公司	7,835,430.85	3,446,096.14
应付账款	陕西星北能源科技有限公司	7,024,916.70	7,655,527.40
应付账款	中山市汇创精密科技有限公司	5,467,121.32	4,410,584.58
应付账款	连智（大连）智能科技有限公司	3,900,081.71	1,301,833.06
应付账款	芜湖皖特新能源有限公司	3,307,729.77	
应付账款	艾华（无锡）半导体科技有限公司	2,906,908.58	349,965.76
应付账款	无锡市南亚科技有限公司	1,373,487.18	360,893.80
应付账款	无锡釜川科技股份有限公司	488,499.43	2,627,201.45
应付账款	大连威凯特科技有限公司	432,208.00	185,000.00
应付账款	釜川（无锡）智能科技有限公司	317,906.01	269,539.95
应付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	120,263.96	359,042.42
应付账款	上海岚玥新材料科技有限公司	1,327.43	
应付账款	铜川市峡光新能源发电有限公司		168,000.00
合计		2,021,904,821.95	3,204,626,152.63
合同负债	Illuminate	74,639,685.00	41,205,891.72
合同负债	森特股份	4,054,880.40	5,652,483.49

合同负债	英发德睿	1,273,826.55	
合同负债	平煤隆基	654,627.91	654,627.91
合同负债	铜川市峡光新能源发电有限公司		80,346,109.45
合同负债	无锡釜川科技股份有限公司		22,800.00
合计		80,623,019.86	127,881,912.57
其他应付款	大连连城数控机器股份有限公司	693,596,985.65	811,030,211.56
其他应付款	连城凯克斯科技有限公司	363,344,406.15	406,936,881.68
其他应付款	连智（大连）智能科技有限公司	153,834,154.04	184,877,563.77
其他应付款	无锡釜川科技股份有限公司	113,021,487.93	106,419,879.53
其他应付款	釜川（无锡）智能科技有限公司	78,798,620.25	105,207,203.44
其他应付款	艾华（无锡）半导体科技有限公司	66,621,890.25	167,153,139.79
其他应付款	中山市汇创精密科技有限公司	44,639,296.07	53,498,217.77
其他应付款	森特股份	16,574,343.94	7,996,733.90
其他应付款	无锡市南亚科技有限公司	7,734,760.01	41,408,084.95
其他应付款	大连威凯特科技有限公司	5,495,900.00	14,577,020.00
其他应付款	Illuminate	4,730,681.71	1,797,100.00
其他应付款	隆基森特新能源有限公司	2,043,067.85	3,101,231.56
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	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	906,000.00	4,473,700.00
其他应付款	芜湖皖特新能源有限公司	10,682.31	
其他应付款	意美旭智芯能源科技有限公司	9,000.00	
其他应付款	铜川市峡光新能源发电有限公司		13,871.56
其他应付款	广东奥迪威传感科技股份有限公司		25,641.03
合计		1,553,121,276.16	1,910,276,480.54

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☒适用 ☐不适用

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	33 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

以权益结算的股份支付对象	管理层的最佳估计
授予日权益工具公允价值的确定方法	
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	1,105,269,717.85

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	8,873,672.76	
合计	8,873,672.76	

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	2025 年 6 月 30 日
房屋、建筑物及机器设备	3,996,366,408.53
无形资产	51,599,113.52
合计	4,047,965,522.05

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。

2025 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、电站运营等；
- 其他分部负责提供本集团的投资、内部运营管理服务、氢能业务等。

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	3,178,479.18	123,882.84	17,580.71	38,628.09	3,281,314.64
其中：对外交易收入	3,148,732.97	123,295.85	9,285.82		3,281,314.64
分部间交易收入	29,746.21	586.99	8,294.89	38,628.09	
营业成本	3,235,198.46	96,782.17	11,934.07	35,817.35	3,308,097.35
净利润	-233,822.74	15,100.12	61,565.88	102,662.65	-259,819.39
资产总额	10,036,532.58	944,251.20	4,623,918.37	644,271.71	14,960,430.44
负债总额	6,490,298.28	607,628.58	2,318,065.70	331,424.60	9,084,567.96

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,898,240,678.52	3,423,432,967.04
其中：6 个月以内	1,471,274,878.90	3,017,685,800.40
7-12 个月	426,965,799.62	405,747,166.64
1 至 2 年	602,665,050.08	148,944,843.26
2 至 3 年	24,021,855.20	95,015,917.34

3 至 4 年	2,938,944.52	
4 至 5 年	4.65	4.53
合计	2,527,866,532.97	3,667,393,732.17

(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	2,527,866,532.97	100.00	35,113,962.48	1.39	2,492,752,570.49	3,667,393,732.17	100.00	42,122,716.00	1.15	3,625,271,016.17
其中：										
组合—应收企业客户	1,317,080,555.76	52.10	35,113,962.48	2.67	1,281,966,593.28	880,132,518.94	24.00	42,122,716.00	4.79	838,009,802.94
组合—应收集团内部关联方款项	1,210,785,977.21	47.90			1,210,785,977.21	2,787,261,213.23	76.00			2,787,261,213.23
合计	2,527,866,532.97	/	35,113,962.48	/	2,492,752,570.49	3,667,393,732.17	/	42,122,716.00	/	3,625,271,016.17

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

组合计提项目：组合—应收企业客户

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 (%)
一年以内			
其中：6 个月以内	831,480,098.98	8,314,801.69	1.00
7-12 个月	209,262,742.46	4,185,253.55	2.00
1-2 年	249,378,687.08	12,468,934.35	5.00
2-3 年	24,020,078.07	7,206,023.72	30.00
3-4 年	2,938,944.52	2,938,944.52	100.00
4-5 年	4.65	4.65	100.00
合计	1,317,080,555.76	35,113,962.48	

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		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
一年以内			
其中：6 个月以内	639,794,779.92		
7-12 个月	217,703,057.16		
1-2 年	353,286,363.00		
2-3 年	1,777.13		
合计	1,210,785,977.21		

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

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	42,122,716.00		7,008,753.52			35,113,962.48
合计	42,122,716.00		7,008,753.52			35,113,962.48

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	1,951,642,133.83	59,006,038.82	2,010,648,172.65	75.37	22,895,797.90
合计	1,951,642,133.83	59,006,038.82	2,010,648,172.65	75.37	22,895,797.90

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	760,000,000.00	
其他应收款	7,792,846,503.10	1,597,213,043.95
合计	8,552,846,503.10	1,597,213,043.95

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(7). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
子公司股利	760,000,000.00	
合计	760,000,000.00	

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

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	760,000,000.00	100.00			760,000,000.00					
其中：										
应收股利	760,000,000.00	100.00			760,000,000.00					
按组合计提坏账准备										
其中：										
合计	760,000,000.00	/		/	760,000,000.00		/		/	

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
子公司股利	760,000,000.00			无坏账风险
合计	760,000,000.00			/

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

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(11). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(12). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	7,624,720,405.21	1,563,859,791.86
其中：一年以内	7,624,720,405.21	1,563,859,791.86
1 至 2 年	144,363,006.19	14,384,775.06
2 至 3 年	6,555,795.80	954,280.28
3 至 4 年	166,451.38	131,544.37
4 至 5 年	19,287,931.14	19,423,433.26
5 年以上	4,281,474.50	4,140,616.50
合计	7,799,375,064.22	1,602,894,441.33

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
集团内往来款	7,774,767,197.55	1,580,270,293.24
保证金	21,268,019.62	15,789,187.37
备用金	69,047.00	1,547.30
其他	3,270,800.05	6,833,413.42
合计	7,799,375,064.22	1,602,894,441.33

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	3,681,397.38		2,000,000.00	5,681,397.38
2025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	855,824.00			855,824.00
本期转回	8,660.26			8,660.26
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	4,528,561.12		2,000,000.00	6,528,561.12

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

(16). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	5,681,397.38	855,824.00	8,660.26			6,528,561.12
合计	5,681,397.38	855,824.00	8,660.26			6,528,561.12

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无。

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
单位一	5,516,685,660.96	70.73	往来款	2 年以内	
单位二	1,000,276,884.24	12.83	往来款	1 年以内	
单位三	496,654,557.50	6.37	往来款	1 年以内	
单位四	367,844,096.17	4.72	往来款	5 年以内	
单位五	144,844,849.16	1.86	往来款	1 年以内	
合计	7,526,306,048.03	96.51	/	/	

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	39,740,785,970.40	298,285,722.44	39,442,500,247.96	37,176,210,470.40	298,285,722.44	36,877,924,747.96
对联营、合营企业投资	5,771,495,721.68		5,771,495,721.68	6,086,280,670.29		6,086,280,670.29
合计	45,512,281,692.08	298,285,722.44	45,213,995,969.64	43,262,491,140.69	298,285,722.44	42,964,205,418.25

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动			期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备		
隆基乐叶	12,092,565,154.02		1,575,000,000.00			13,667,565,154.02	
海南隆基绿能科技有限公司	3,918,478,046.23		393,000,000.00			4,311,478,046.23	
银川隆基硅材料有限公司	3,438,066,360.75					3,438,066,360.75	
隆基（香港）贸易有限公司	2,706,967,005.42		531,283,000.00			3,238,250,005.42	
银川隆基光伏科技有限公司	2,868,294,895.76					2,868,294,895.76	
宁波江北宜则新能源科技有限公司	2,262,196,929.69	298,285,722.44				2,262,196,929.69	298,285,722.44
鄂尔多斯市隆基	2,109,512,735.18					2,109,512,735.18	
保山隆基硅材料有限公司	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	
丽江隆基硅材料有限公司	849,209,317.83					849,209,317.83	
西安隆基绿能投资有限公司	792,470,000.00					792,470,000.00	
清洁能源	543,771,702.03					543,771,702.03	
宁夏隆基硅材料有限公司	534,065,981.41					534,065,981.41	
楚雄隆基硅材料有限公司	505,616,858.92					505,616,858.92	
华坪隆基硅材料有限公司	303,473,107.16					303,473,107.16	
腾冲隆基硅材料有限公司	287,334,566.02					287,334,566.02	
曲靖隆基硅材料有限公司	177,299,272.17					177,299,272.17	
LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	17,076,250.00		53,911,500.00			70,987,750.00	
西安隆基智能技术有限公司	58,874,809.84					58,874,809.84	
珠海横琴隆基绿能科技有限公司	34,340,833.02					34,340,833.02	
海南隆基生物能源有限公司	19,780,000.00		4,381,000.00			24,161,000.00	
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	20,480,000.00					20,480,000.00	
银川隆基硅科技有限公司	20,000,000.00					20,000,000.00	
禄丰隆基硅材料有限公司	9,036,086.07					9,036,086.07	
银川隆盛新材料科技有限公司			7,000,000.00			7,000,000.00	
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K.K.	6,431,139.21					6,431,139.21	
其他二级以下投资单位股权激励	280,998,101.71					280,998,101.71	
合计	36,877,924,747.96	298,285,722.44	2,564,575,500.00			39,442,500,247.96	298,285,722.44

(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（账面价值）	减值 准备 期初 余额	本期增减变动								期末余额（账面价 值）	减值 准备 期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
云南通威	3,276,069,149.42				-389,071,833.42		-8,921,131.16				2,878,076,184.84	
四川永祥	1,090,332,838.31				9,407,639.82	-37,466.34	377,910.03				1,100,080,921.82	
森特股份	1,656,206,615.84				16,965,682.53	71,026.55	950,558.61				1,674,193,883.53	
北京索英电气技术股份有限公司			120,000,000.00		-855,268.51						119,144,731.49	
中晶科技	63,672,066.72						-21,105,439.35			-42,566,627.37		
小计	6,086,280,670.29		120,000,000.00		-363,553,779.58	33,560.21	-28,698,101.87			-42,566,627.37	5,771,495,721.68	
合计	6,086,280,670.29		120,000,000.00		-363,553,779.58	33,560.21	-28,698,101.87			-42,566,627.37	5,771,495,721.68	

(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	8,775,092,789.15	8,888,651,558.16	10,089,372,107.97	9,763,479,772.76
合计	8,775,092,789.15	8,888,651,558.16	10,089,372,107.97	9,763,479,772.76

(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	光伏产品	
	营业收入	营业成本
商品类型		
光伏产品销售	8,731,743,328.63	8,865,817,747.48
其他	43,349,460.52	22,833,810.68
按经营地区分类		
境内	8,591,737,542.48	8,718,584,479.39
境外	183,355,246.67	170,067,078.77
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认	8,775,092,789.15	8,888,651,558.16
在某一时段确认		
合计	8,775,092,789.15	8,888,651,558.16

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	4,890,000,000.00	
处置长期股权投资产生的投资收益	296,854,055.82	-809,117.29
处置交易性金融资产取得的投资收益	67,569,424.62	68,600,285.38
处置以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-55,760.07	
处置衍生金融资产取得的投资收益	-26,230,147.55	
权益法核算的长期股权投资收益	-363,553,779.58	-219,181,668.23
应收款项融资终止确认收益		-2,583,594.22
合计	4,864,583,793.24	-153,974,094.36

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	8,408,215.58
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	465,313,654.99
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	547,390,546.37
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-158,362,296.05
减：所得税影响额	126,707,019.38
少数股东权益影响额（税后）	1,260,103.57
合计	734,782,997.94

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、 净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-4.31	-0.34	-0.34
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-5.55	-0.44	-0.44

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：2025 年 8 月 22 日

修订信息

☐适用 ☒不适用