

公司代码：601012

公司简称：隆基绿能

# 隆基绿能科技股份有限公司

## 2024 年年度报告

## 致股东的信

尊敬的各位股东：

回顾 2024 年，隆基绿能的收入同比大幅下降，净利润大幅亏损。这成为公司上市以来最困难的一年。我和管理团队深感痛心，深刻反思。在此，把我们的思路和行动对策与你分享。

### 不浪费一次危机

2024 年业绩的大幅下降，外因是行业供需失衡，开工率不足，光伏产品价格持续下跌。行业技术快速迭代，PERC 产能淘汰带来资产减值。内因是我们经营管理中诸多失策的积累。

首先是新产品的失利。长期以来，隆基专注于解决客户最关心的问题——降低光伏的发电成本，并为此开展了卓有成效的创新工作。公司的高效能产品长期供不应求，形成了“以产定销”的运营模式和思维惯性，因此，2023 年下半年公司新产品出现了严重的研产销脱节的错误：HPBC 1.0 产品功率、成本没有与竞品拉开差距，却大规模投产，公司库存急剧上升，造成巨额存货跌价损失。公司在 2024 年下半年开始停产该产品，对产线进行新一代 BC 技术的改造升级，又造成了大量的停产损失。另外，在有贸易壁垒的美国高利润市场，受前两年清关受阻的影响，隆基支付了大量的货物滞留、回运的费用，而且疲于应付因为不能交付形成的客户索赔，直到 2024 年下半年才恢复美国业务的正常经营。最后，虽然管理层在 2023 年已经预判了市场的下行，但是组织惯性强大，没有及时调整资本支出和预算，直至 2024 年第二季度才开始彻底的成本转型。

重大危机是转型变革最好的催化剂。2024 年，我们在复盘反思的基础上，果断推出产品、成本、产能投资的深层转型。

今天，光伏发电成本已不是影响光伏装机量的唯一因素，不同场景下的多元需求也成了客户选择产品的重要考量（比如降低发达国家的高施工成本，冰雹灾害预防，居民对建筑的美观和空间利用率的要求等）。

基于这样的洞察，公司首先革新产品开发流程，从客户需求定义产品开发目标，拉通研发，生产与供应链协同创新，确保产品竞争力。今年，我们实现了基于 BC 2.0 平台的 Hi-MO 9 和 Hi-MO X10 产品系列的成功量产，拉开了与竞品的差距，新产品系列具有高（效率高）、富（收益大）、帅（纯净外观）、安（安全可靠）四大特性，针对不同的场景全面提升客户价值，并且解决了 BC 产品量产成本的挑战。基于此，隆基完成了从技术驱动到产品驱动（需求驱动）的脱胎换骨。

第二方面的转型是成本的精益化管理。隆基的经营理念是差异化竞争，精细化管理。不搞大水漫灌，而是科学严谨的滴灌。然而在业务快速增长，组织急剧膨胀的 2020-2023 年，不知不觉中精细化管理成了流程复杂低效、组织叠床架屋、机关臃肿虚浮。技术红利的潮水退去，成本虚高形同裸泳。公司从 2024 年开始坚决采取零基预算，并全体动员，集思广益迸发出超过一千个降

本举措，用项目制管理严格执行。到今年第一季度，我们所有产品线的成本效率都做到了行业领先，而且严守质量底线、确保客诉率稳步降低。

第三方面的转型是产能投资的生态化转型。全球多样化的市场如何满足？我们和同行只能内卷价格竞争吗？BC 技术平台可否像 Deepseek 一样赋能光伏行业创新升级？我们去年开始，打开技术平台和制造管理工具箱，为行业赋能。比如之前我们在越南的产能投资，是全资拥有、面向美国市场的生产基地。在美国的双反政策变化下，只能逐步停产，导致固定资产减值的重大损失。为了更好的适应变化，我们在美国以参股和管理输出形式，为我们长期客户 Invenenergy 赋能。这个位于俄亥俄州的合资工厂去年投产，快速爬坡，年底之前做到满产满销，成为美国、乃至西半球效率最高、效益最好的光伏组件工厂。这样的海外制造业赋能，将成为我们全球产能布局的主流路径。在国内，我们为英发、平煤这样的优秀同行赋能，共同投资扩大 BC 产能，做大 BC 生态。我们相信，基于第一性原理发电效率更高的 BC 平台，终将成为全光伏行业技术升级的选择。

### 25 年弹指一挥间，生生不息

今年是隆基成立 25 周年。过去的 25 年，隆基的目标是让全世界没有用不起的光伏绿电。这个目标，已经实现了。那未来呢？因为最近的宏观形势变化、行业政策变化，有人怀疑，光伏的未来，会好吗？

如果我们把视野放到未来 25 年的长度，我坚信，人类应对气候变化的大趋势不会变，光伏在降低温室气体排放中的支柱地位不会变，人们对廉价绿色能源的需求不会变，全球经贸合作的需求不会变。光伏行业长坡厚雪，但是起伏震荡将前所未有的剧烈。

隆基未来 25 年的目标，是用越来越低的光伏发电成本，解锁越来越多的绿电脱碳和能源公平的场景。比如原来依赖柴油发电机的海岛、矿山，现在可以通过光储微网实现可靠、经济的绿电供应；电网建设滞后的亚非拉国家居民，可以在自家屋顶、院子安装小型光储系统，实现能源自足；飞速增长的算力中心，可以通过本地化源网荷储方案大幅降低对电网的负担；航运、航空、甚至火力发电行业，可以通过光伏制绿氢、进而制作成绿醇、绿氨实现脱碳减排的承诺目标……

宁可一思进，莫在一思停。环境的不确定性上升，我们的机会窗口打开。隆基最困难的一年已经过去，我们将用针对客户差异化痛点的产品和解决方案，最具竞争力的成本，稳健的资产负债表，全球布局的开放式产能生态，穿越周期，适者生存，迎接行业新的曙光。我期待着明年与您分享我们的进展。

董事长 钟宝申

二〇二五年四月二十九日

## 重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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、毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人李振国、主管会计工作负责人刘学文及会计机构负责人（会计主管人员）刘学文声明：保证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

公司2024年度利润分配预案为：公司2024年度合并报表归属于母公司净利润为负，根据《公司章程》关于实施现金分红的条件，结合光伏行业短期供需错配、市场竞争加剧、现金流承压的经营环境，以及公司未来BC产能升级和经营资金需求，为保障公司持续、稳定、健康发展，更好地维护全体股东的长远利益，公司2024年度拟不进行利润分配，也不进行资本公积转增股本。本次利润分配预案尚需提交公司股东大会审议批准。

### 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年度报告的真实性、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“六、（四）可能面对的风险”部分的内容。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目 录

第一节 释义 ..... 7

第二节 公司简介和主要财务指标 ..... 10

第三节 管理层讨论与分析 ..... 16

第四节 公司治理、环境和社会 ..... 44

第五节 重要事项 ..... 78

第六节 股份变动及股东情况 ..... 98

第七节 债券相关情况 ..... 107

第八节 财务报告 ..... 111

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
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
	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

### 一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
隆基绿能、公司、本公司、母公司	指	隆基绿能科技股份有限公司
宁夏隆基	指	宁夏隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
银川隆基	指	银川隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
银川隆基光伏	指	银川隆基光伏科技有限公司，公司的全资子公司
保山隆基	指	保山隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
楚雄隆基	指	楚雄隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
曲靖隆基	指	曲靖隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
禄丰隆基	指	禄丰隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
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
香港隆基	指	LONGi (H.K.) Trading Limited，公司的全资子公司
美国乐叶光伏	指	LONGi Solar Technology (U.S.) INC.，公司的全资子公司
香港乐叶光伏	指	LONGi Solar Technology (H.K.) Limited，香港隆基的全资子公司
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
西安乐叶光伏	指	西安隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
陕西乐叶光伏	指	陕西隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司，经公司第五届董事会 2024 年第十二次会议审议通过，公司拟由全资子公司隆基乐叶吸收合并陕西乐叶光伏，吸收合并完成后，陕西乐叶光伏将依法注销。
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
西咸新区乐叶光伏	指	隆基乐叶光伏科技（西咸新区）有限公司，隆基乐叶的全资子公司
宁夏乐叶光伏	指	宁夏隆基乐叶科技有限公司，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
芜湖光伏科技	指	芜湖隆基光伏科技有限公司，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
马来西亚隆基	指	LONGi MALAYSIA SDN. BHD.，原名 LONGi (Kuching) SDN. BHD.，公司间接持股的全资子公司

越南电池	指	VINA CELL TECHNOLOGY CO., LTD, 公司间接持股的全资子公司
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
铜川峡光	指	铜川市峡光新能源发电有限公司，清洁能源的参股公司
平煤隆基	指	平煤隆基新能源科技有限公司，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
中宁新能源	指	中宁县隆基光伏新能源有限公司，清洁能源的参股公司
大庆新能源	指	大庆市辉庆新能源有限公司，清洁能源的参股公司
浙江中晶	指	浙江中晶科技股份有限公司，公司的参股公司
肇州新能源	指	肇州县隆辉新能源有限公司，清洁能源的参股公司
芮成隆泰	指	西安芮成隆泰新能源有限公司，清洁能源的参股公司
意美旭	指	意美旭智芯能源科技有限公司，隆基乐叶的参股公司
《公司章程》	指	《隆基绿能科技股份有限公司公司章程》
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
报告期	指	2024 年 1-12 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
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
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

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

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

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘晓东	王皓
联系地址	西安市经济技术开发区尚苑路8369号	西安市经济技术开发区尚苑路8369号
电话	投资者热线：029-86473930 总机：4008601012	投资者热线：029-86473930 总机：4008601012
传真	029-86689601	029-86689601
电子信箱	longi-board@longi.com	longi-board@longi.com

### 三、基本情况简介

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	<a href="http://www.longi.com">http://www.longi.com</a>
电子信箱	longi-board@longi.com

### 四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
公司披露年度报告的证券交易所网址	<a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a>
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

### 五、公司股票简况

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、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区东长安街1号东方广场东2座办公楼8层
	签字会计师姓名	张欢、曹璐

七、近三年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	2024年	2023年	本期比上年同期增减 (%)	2022年
营业收入	82,582,273,118.72	129,497,674,192.20	-36.23	128,998,111,551.18
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	81,211,823,906.59	127,650,861,703.13	-36.38	127,024,814,774.76
归属于上市公司股东的净利润	-8,617,528,506.44	10,751,425,556.38	-180.15	14,811,576,797.86
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-8,747,230,737.94	10,833,665,062.03	-180.74	14,413,943,218.87
经营活动产生的现金流量净额	-4,724,978,931.84	8,117,363,683.48	-158.21	24,370,135,419.56
	2024年末	2023年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2022年末
归属于上市公司股东的净资产	60,895,314,122.52	70,492,311,268.60	-13.61	62,146,786,334.37
总资产	152,844,602,368.05	163,969,201,409.91	-6.78	139,555,593,046.86

（二）主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期增减 (%)	2022年
基本每股收益（元 / 股）	-1.14	1.42	-180.28	1.95
稀释每股收益（元 / 股）	-1.14	1.42	-180.28	1.95
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	-1.16	1.43	-181.12	1.90
加权平均净资产收益率（%）	-13.10	16.20	减少29.30个百分点	26.95
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	-13.30	16.33	减少29.63个百分点	26.23

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

与上年度相比，2024 年度公司由盈利转为亏损，营业收入下降 36.23%、归属于母公司净亏损 86 亿元。主要受行业供需错配非理性低价竞争影响，行业各环节产品价格和毛利率大幅下降，导致公司营业收入、营业利润、联营企业（光伏行业）投资收益下降较多，计提的资产减值损失和信用减值损失同步增加。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

□适用 √不适用

九、2024 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币				
	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	17,673,585,331.96	20,855,117,528.58	20,063,992,738.90	23,989,577,519.28
归属于上市公司股东的净利润	-2,350,256,332.45	-2,893,088,345.50	-1,261,257,049.38	-2,112,926,779.11
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-2,419,421,324.78	-2,857,190,012.88	-1,211,519,222.86	-2,259,100,177.42
经营活动产生的现金流量净额	-4,889,457,587.93	-1,523,641,276.09	-1,953,982,781.58	3,642,102,713.76

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、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	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额
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	-293,721,631.60	-190,632,288.46	-164,683,060.34
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	484,816,163.35	406,226,658.65	472,455,888.91
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	260,641,674.32	54,330,125.61	277,447,582.55
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			2,630,000.00
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		-366,061,940.72	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-304,023,903.36	-4,707,053.87	-109,171,079.89
减：所得税影响额	16,159,831.55	-18,272,583.73	81,649,592.17
少数股东权益影响额（税后）	1,850,239.66	-332,409.41	-603,839.93
合计	129,702,231.50	-82,239,505.65	397,633,578.99

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

十一、 营业收入扣除情况表

单位：万元 币种：人民币

项目	本年度	具体扣除情况	上年度	具体扣除情况
营业收入金额	8,258,227.31		12,949,767.42	
营业收入扣除项目合计金额	137,044.92		184,681.25	
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重（%）	1.66	/	1.43	/
一、与主营业务无关的业务收入				
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	137,044.92	多晶硅料、辅助材料、硅泥以及周转材料等其他销售	184,681.25	多晶硅料、辅助材料、硅泥以及周转材料等其他销售
与主营业务无关的业务收入小计	137,044.92		184,681.25	
二、不具备商业实质的收入				
不具备商业实质的收入小计				
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入				
营业收入扣除后金额	8,121,182.39		12,765,086.17	

十二、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响 金额
应收款项融资	786,589,947.93	621,176,724.88	-165,413,223.05	-10,407,908.99
其他权益工具投资	59,710,262.96	58,327,654.90	-1,382,608.06	
交易性金融资产	30,848,123.74	20,283,837.22	-10,564,286.52	284,101,643.54
合计	877,148,334.63	699,788,217.00	-177,360,117.63	273,693,734.55

十三、 其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

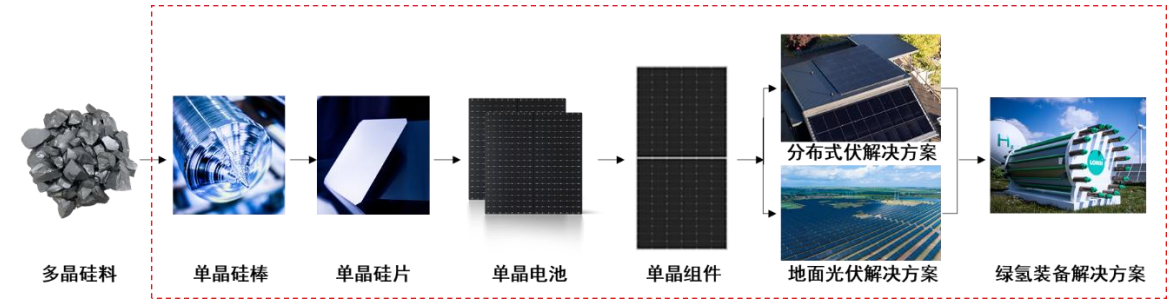
(一) 主营业务

公司致力于成为全球最具价值的太阳能科技公司，以“善用太阳光芒，创造绿能世界”为使命，秉承“稳健可靠、科技引领”的品牌定位，聚焦科技创新，构建单晶硅片、电池组件、分布式光伏解决方案、地面光伏解决方案、氢能装备等业务板块，形成支撑全球零碳发展的“绿电”+“绿氢”产品和解决方案能力。

依托于卓越的技术创新能力、成本优势、智能制造能力和产业链协同效应，公司建立了垂直一体化产业生态，形成了行业领先的全球化战略布局。目前，公司硅棒、硅片产能主要集中于陕西、宁夏、云南、内蒙古和马来西亚；单晶电池、组件生产基地主要集中于陕西、宁夏、江苏、安徽、浙江、内蒙古、马来西亚、美国（合资）等地，氢能生产基地主要布局在江苏、陕西。

公司以客户价值为中心，不断拓展全球化营销渠道和网络，在美国、日本、德国、印度、澳大利亚、阿联酋、泰国等国家设立分支机构，业务遍及全球 160 余个国家和地区。作为全球领军的光伏企业，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，“LONGi”品牌在全球光伏领域的影响力显著领先。

公司主营业务分布

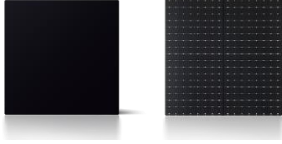


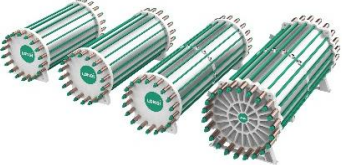


注：红色框内为公司在产业链中所从事的业务范围。

(二) 主要产品

主要产品		说明
单晶硅棒		单晶硅棒由多晶硅原料通过拉晶工艺生产，公司硅棒产品主要为自用。
单晶硅片		由单晶硅棒切割形成的方片或八角形片。公司为客户提供多种类定制化硅片产品，报告期内发布的泰睿系列高品质硅片支撑多种电池路线效率提升，覆盖 G10L、M11L、G12R、G12 及半片全尺寸系列、不同厚度规格，满足客户差异化需求。



单晶电池片		公司光伏电池产品以自用为主。公司自主研发的HPBC 2.0 电池搭载高性能泰睿硅片，集成了双极复合钝化、旁路二极管、0BB 等先进技术。
单晶组件		公司 Hi-MO 系列组件产品持续创新迭代，为大型地面电站、户用分布式、工商业客户提供全场景、多元化解决方案。全新一代 Hi-MO 9 和 Hi-MO X10 组件基于泰睿硅片和划时代的 HPBC 2.0 电池技术打造，叠加高可靠封装工艺，具有高（效率领先）、富（收益增值）、帅（纯净外观）、安（安全可靠）四大优势，适配全场景应用。
建筑光伏一体化		公司秉承“BIPV 让建筑的每一寸都发电”的理念，深度融合“光伏+建筑”场景，产品服务覆盖高效光伏屋顶、彩色光伏幕墙、光储充一体绿电车位、家庭光建绿电解决方案等，为工商业厂房、公共/商业建筑、高端住宅、交通枢纽、光伏车棚等场景提供专业领先的建筑光伏解决方案。
碱性水电解槽制氢设备		公司为全球提供低电耗 LONGi ALK Hi1 系列、大型化 LONGi ALK G 系列碱性水电解槽制氢装备，具备离网和并网制氢项目的全案承接能力，为化工、冶金、交通运输、能源电力及其他工业领域提供单位制氢成本（LCOH）最优解决方案。

## 二、报告期内公司所处行业情况

近年来，光伏发电以显著的经济性优势已经成为全球能源转型的中坚力量，报告期内，全球光伏市场在碳中和加速背景下保持较快增长，“光伏+”与多元化应用场景深度融合。与此同时，光伏制造端供需严重失衡，激烈竞争下“量增价跌”加剧，叠加复杂的全球贸易环境带来的出海压力，造成“内卷外堵”的局面，行业进入到深度调整期。

### （一）需求格局不断分化，新兴市场规模快速增长

根据中国光伏行业协会预测，2024 年全球新增光伏装机约 530GW，再创历史新高，同比增长约 35.9%。2024 年，我国新增光伏装机 277.57GW，同比增长 28%，新增装机容量持续蝉联全球第一。海外市场需求格局不断分化，全球光伏市场延续多元化发展趋势。其中，欧美传统市场增速放缓，欧洲光伏协会（SPE）预测欧盟 27 国 2024 年新增光伏装机约 65.5GW，同比增长仅 4%；Woodmac&SEIA 预计美国 2024 年新增光伏装机规模约 50GW（直流侧），同比增长 21%。印度市场表现亮眼，根据 JMK Research and Analytics 数据，印度 2024 年新增光伏装机规模约 24.5GW，同比增长超一倍，创下年度新增装机历史最高记录。新兴市场的崛起为全球光伏市场注入新的增长动能，根据 InfoLink 海关数据，2024 年我国出口中东市场约 28.79 GW 组件，同比大增 99%，其中沙特、阿联酋贡献主要增量；出口非洲市场约 11.36 GW 组件，同比增长 43%；出口巴基斯坦约 16.91 GW 组件，同比激增 127%。

## （二）市场竞争进入白热化，量增价跌下企业大面积亏损

受光伏行业产能过剩矛盾持续影响，报告期内全产业链开工率维持在较低水平。根据中国光伏行业协会数据，2024 年多晶硅、硅片、电池、组件产量同比增长均超 10%，光伏电池、组件出口量分别增长超过 46%和 12%。但产业链价格持续大幅下滑，其中多晶硅价格下滑超 39%，硅片价格下滑超 50%，电池片、组件价格下滑约 30%，量增价跌下制造端产值及出口额均同比下降，全环节企业大面积亏损，部分中小企业经营难以为继。电池技术加速迭代，TOPCon 技术代替 PERC 技术成为市场主流，新一代 N 型 BC 技术快速崛起，技术进步及商业化进程超预期。为引导行业健康发展，工信部、国家能源局已陆续出台政策，提高行业准入门槛，遏制单纯扩大产能新建项目，同时加快推进沙戈荒大基地建设，鼓励行业拓展工业、交通、建筑等应用场景，推动新能源消纳和电力市场化改革。

## （三）各国政策博弈加剧，光伏供应链更趋多元化

在能源安全挑战、地缘政治博弈和逆全球化趋势下，美国、印度等主要光伏市场大力推动本土光伏产业发展，不断加码贸易壁垒。2024 年以来，美国取消东南亚进口光伏组件关税减免，针对原产于东南亚四国（柬埔寨、马来西亚、泰国、越南）的光伏电池片和组件开展双反调查，企业从东南亚地区向美国出口产品通路受到冲击或阻碍；美国新一届政府上任后的新能源政策不确定性风险加大，自 2025 年 4 月在全球范围实施的“对等关税”可能引发各国贸易壁垒进一步加深。印度继 2024 年 4 月 ALMM 组件清单生效后，拟于 2026 年 6 月 1 日实施 ALMM 电池清单，将非关税壁垒范围延伸至电池环节，要求政府项目采购的组件必须搭载本土生产的电池。巴西、南非、土耳其等新兴市场也开始大幅提高光伏产品关税。为应对不断升级的国际贸易挑战，我国光伏企业出海模式已经由产能输出向制造能力、服务能力、品牌能力、渠道能力输出演进，本地化运营、轻资产运营趋势加深，全球光伏供应链更趋多元化、分散化。

## 三、经营情况讨论与分析

报告期内，全球能源转型进程加速，驱动光伏新增装机保持增长，与此同时，行业内忧外患，供需失衡矛盾突出、同质化竞争加剧、价格持续下行，海外贸易壁垒升级、全球供应链本土化加深，在严峻的经营形势下，行业出现大面积经营亏损。面对复杂的经营局面，公司坚持稳健经营，围绕客户需求以创新求发展，坚持产品领先，HPBC 2.0 组件成为全球规模化量产效率最高的产品，实现了 BC 技术突破与商业化应用的双重跨越，前瞻性布局的美国本土产能实现全面投产创利，“灯塔工厂”引领先进制造能力快速跃升，以客户为中心的组织变革成效显著，持续优化组织流程，降本增效，保持高效运营，保障公司以更具韧性的产品力和组织力，蓄能 BC 时代高质量发展。凭借领先的生产制造能力、产品可靠性及客户满意度，公司连续第 21 次蝉联 PV-Tech 组件可融资性最高评级 AAA（截至 2025 年第一季度），连续第四年荣膺顶级认证机构 EUPD Research 授予的“顶级光伏品牌”。

2024 年，公司在激烈的价格竞争中采取了“控量保利”的策略，精准服务重点市场与关键客

户,实现硅片出货量 108.46GW (对外销售 46.55GW), 电池组件出货量 82.32GW, 革新性产品泰睿硅片、HPBC 2.0 组件产品上市以来高效价值广受认可。硅片业务实现亚太等传统市场优势地位持续稳固, 印度市场份额大幅提升。组件业务渠道下沉与价值推广取得重要成果, 中国、欧洲集中式市场占有率居首; 美国合资组件工厂满产满销, 带动美国高价值市场出货强势增长; 新兴市场塑造品牌、渠道优势卓有成效, 中东非地区组件销量大幅增长 76%, 亚太新兴重点市场巴基斯坦销量同比激增 136%。同时, 公司新业务领域不断突破, “和美乡村”整村开发业务模式在陕西区域跑通并复制, 全年完成 20 个示范项目建设; 氢能业务实现海外首个规模化项目顺利发货, 欧洲市场实现订单突破。

报告期内, 公司 HPBC 2.0 产品产量占比尚低, 受行业竞争加剧的影响, PERC 和 TOPCon 产品价格和毛利率持续下降, 产能开工率受限, 技术迭代导致计提资产减值准备增加, 参股硅料企业投资收益亏损, 公司出现增量不增收、近十年来首度亏损的局面。2024 年度, 公司实现营业收入 825.82 亿元, 归属于上市公司股东的净亏损 86.18 亿元, 归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净亏损 87.47 亿元。

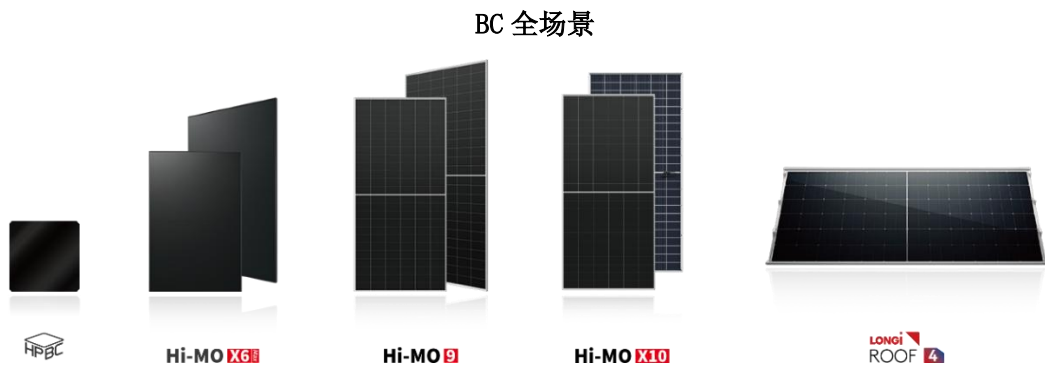
报告期内, 公司取得的重要成果如下:

#### **(一) HPBC 2.0 产品持续领跑, 高价值产品矩阵优势凸显,**

作为产业变革引领者, 公司一直在推动最高效率的晶硅电池技术——BC 电池技术的量产。公司 HPBC 2.0 电池技术采用高品质泰睿硅片, 跨越电池衬底、钝化技术以及制程工艺三大关键技术鸿沟成功量产。搭载 HPBC 2.0 电池的系列组件, 采用了先进复合钝化、0BB 等创新技术, 叠加高可靠性背接触互联技术和高效封装工艺, 规模化量产效率高达 24.8%, 双面率可达  $(80\pm 5)\%$ , 是全球规模化量产效率最高的组件。

经全球多地覆盖高温、高湿、弱光、遮挡等复杂多样场景的户外实证, 公司搭载 HPBC 2.0 电池的组件均较主流 TOPCon 产品表现出全方位领先的发电优势, 并具有耐高温高湿、防热斑等遥遥领先的安全性能。得益于 BC 技术卓越的发电性能和极致可靠性表现, 公司集中式产品 Hi-MO 9 以绝对优势斩获 TÜV 莱茵 2024 “质胜中国”发电量仿真优胜奖和组件可靠性优胜奖, 分布式产品 Hi-MO X6 荣获户外发电量优胜奖。报告期内, 公司实现 BC 产品出货量超 17GW。目前, 公司 HPBC 1.0 产线正在全部升级为 N 型 HPBC 2.0 技术, 已投产电池良率达到 97%左右。凭借超高效率、极致安全的产品价值, 领先的全球化渠道和品牌声誉, 公司搭载 HPBC 2.0 电池的系列组件 (Hi-MO 9、Hi-MO X10) 已在中国、欧洲、中东非、亚太、拉美等全球市场规模化签单出货, 领航 N 型高效技术的量产迭代。

在形成集中式 Hi-MO 9、分布式 Hi-MO X10 全场景覆盖的领先 BC 产品布局的同时, 公司依托先进技术和客户资源优势, 深刻洞察客户痛点, 率先开发推出防积灰、耐湿热、抗冰雹、极致全黑、防眩光、轻质组件等功能性产品, 以持续迭代升级的丰富产品矩阵、深度融合细分市场需求的解决方案, 引领行业差异化场景产品趋势。



## （二）量产技术成果颇丰，前瞻性研发屡破世界纪录

公司坚持产品领先和持续的研发投入，量产及前瞻性技术屡创佳绩，不断刷新行业世界纪录。在硅片领域，公司创新开发的“泰睿”硅片实现了近十年来硅片未有实质性创新的突破，采用全新的 TRCz 拉晶工艺，较常规 N 型产品大幅提高电阻率均匀性，同时实现了更好的吸杂效果、更高的机械强度，支撑全平台主流技术路线的电池端效率提升。行业首创低成本降氧方案、新材料开发、先进的细线切割技术等规模导入应用，叠加行业领先的高稳定性工艺以及智能化升级，保障公司硅片成本优势，硅片领域领导者地位不断夯实。

在电池组件领域，公司围绕关键材料、关键技术、关键设备开展 HPBC 2.0 技术攻关和量产导入。报告期内，先进激光图形化、先进复合钝化技术、0BB、高双面率结构等降本提效技术不断突破并导入量产；储备了多种低成本金属化技术路线，为持续提升产品竞争力奠定基础。2024 年 9 月，经德国弗劳霍夫太阳能电池研究所（Fraunhofer-ISE）权威认证，公司 HPBC 2.0 组件效率高达 25.4%，打破了长达 36 年海外光伏品牌对晶硅组件效率纪录的垄断，充分验证了 BC 作为未来主流技术路线的降本提效潜力和领先优势。

同时，公司立足下一代产业化技术，持续加大前瞻性研发布局，连续刷新公司此前创造的单晶硅、晶硅-钙钛矿叠层两大主流电池赛道的转换效率世界纪录。经德国哈梅林太阳能研究所（ISFH）认证，公司自主研发的杂化背接触晶硅太阳能电池（HIBC）转换效率突破 27.81%，进一步凸显公司在 BC 电池技术高转换效率与可量产工艺制程方面的深厚储备；经美国可再生能源实验室（NREL）权威认证，公司晶硅-钙钛矿叠层太阳能电池转换效率高达 34.85%。同时，公司已将商业化 M6 尺寸的晶硅-钙钛矿叠层电池效率提升至 32%，向叠层电池产业化迈出关键的一步，持续引领行业前沿技术突破。

## （三）坚持稳健运营，健康财务状况提供穿越周期的保障

在行业竞争加剧、底部周期持续时间不确定的经营环境下，公司严控费用支出，管理费用大幅下降，公司聚焦长期可持续发展，在保障健康的现金储备基础上，资产负债率继续保持在 60% 以下。报告期末有息负债率 19.49%，维持行业较低水平，健康的财务状况为公司开发新产品、投放新技术产能，以创新发展摆脱行业同质化竞争、突围周期困境提供了可靠保障。

#### （四）提升组织能力建设，高效化、数智化迈上新台阶

报告期内，面对行业高度内卷、外部环境加速变化的局面，公司不断优化组织能力，推进精兵简政，建设以客户为中心的高效组织。全方位深化“研产供销”协同，从产品全链条优化订单快速响应路径，构建敏捷、柔性的生产交付能力，实现存货全流程可视化管理，年末硅片、电池、组件库存量均同比下降30%以上。深入推动先进数智技术导入和“灯塔工厂”标杆裂变，赋能产品自动化、柔性化、智能化生产，推动核心业务流程变革，持续深挖精益制造降本空间，硅片、组件产品成本持续处于行业领先水平，组织效能提升显著。

### 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

#### （一）创新成果不断刷新，雄厚技术实力领跑行业

公司始终将产品领先作为企业可持续发展的核心驱动力，持续引领高效技术迭代和产业变革。公司依托中央研究院平台和多个国家级、省级企业技术中心，组建了三千多人的技术研发团队，并与产业链上下游、全球知名高校、权威研发机构形成了开放协同的创新生态。围绕光伏+绿氢等清洁能源技术，已经形成了“量产一代、研发一代、储备一代”的高效研发体系和雄厚技术储备，主导、参与制定国际、国家、行业等各类太阳能光伏标准300余项，已发布标准160多项。截至报告期末，公司已获得各类已授权专利数量3,342项，建立了全球化、多维度的知识产权保护体系和专利布局。报告期内，凭借在光伏领域的突出技术贡献，公司主持和参与的两项创新技术成果分别荣获国家科技进步二等奖、国家技术发明二等奖，获得我国光伏科技领域最高荣誉。

公司是工信部首批制造业单项冠军示范企业中唯一入选的光伏制造企业，在硅片领域，行业广泛应用的RCZ拉晶技术由公司开发命名，是全球首家以低成本将金刚线切片技术导入规模量产的公司，开启了行业单晶硅“金刚线切割时代”，引领了行业单晶替代和硅片大尺寸化、薄片化技术变革。报告期内，公司以革新性的泰睿硅片开启了行业降本增效的新路径，依托长期积累的技术和工艺优势，公司单晶硅片成本和品质始终稳居行业领军地位。

在电池组件领域，从PERC到双面技术，再到如今的BC技术，公司坚持降本增效本质，以高效率、低成本、高可靠性的太阳能电池及组件产品引领产业进步。公司基于BC技术连续刷新晶硅电池组件转换效率世界纪录，并在两年内连续多次刷新晶硅-钙钛矿叠层电池转换效率世界纪录。面向BC技术规模化应用，公司积累了大量工程化和精益制造经验，搭载HPBC 2.0电池的组件量产效率最高24.8%，是全球量产效率最高的产品。截至报告期末，公司拥有BC电池组件专利数量400余项，在新型钝化接触等核心技术方面，构筑了系统坚固的技术护城河。

#### （二）灯塔标准赋能先进制造，高品质产品保障客户价值

产品品质是电站长期稳定运行和收益保证的关键，公司建立了全价值链的质量管理体系，率先提出高于行业标准的产品生命周期标准，从组件设计与选材到量产监控再到售后保障都建立了严苛的可靠性标准。公司硅片产品获得客户“IQC免检”，组件产品通过了TÜV、IEC、UL、CQC、

JET-PV<sub>m</sub>、SII 等权威机构认证。近年来，公司深度融合工业互联网、大数据、人工智能、数字孪生等技术应用，嘉兴基地成为全球唯一的光伏“灯塔工厂”，行业首创全流程 AI 智能质检，以 30 余项数字化用例成为“数字化制造”和“工业 4.0”的典范，并不断复制到公司各基地制造体系升级，赋能先进产品的智能制造和品控。

在产品价格大幅下降、行业极致降本背景下，公司始终坚守可靠理念，泰睿硅片超强机械性能助力 BC 组件抗隐裂能力提升 80%，基于 HPBC 2.0 技术的组件产品通过了 TÜV 莱茵加严冰雹测试、Class A 最高级别防火测试和 TÜV 南德高达 64.4m/s（相当于 18 级超强风力）风洞测试，并刷新了风洞测试行业记录，以多场景极端环境下的卓越抗风险能力与可靠性，为客户资产安全和长效收益构筑坚实堡垒。凭借高效率、高可靠性、优异发电表现等显著优势，公司组件产品连续 8 年荣获 TÜV 莱茵“质胜中国”优胜奖，连续 6 年获得 RETC（美国可再生能源测试中心）“最高成就”奖，连续 7 次获评 PVEL 可靠性测试“最佳表现”奖。

### （三）全球化运营能力领先，品牌影响力卓越

公司深入洞察产业和贸易形势，基于战略区域产能布局、快速响应的供应链系统、深度本地化团队等构建了领先的全球化运营能力。目前，公司已在美国前瞻性地布局了 5GW 组件合资产能，以轻资产运营模式形成本土化竞争优势。在美国、日本、德国、印度、澳大利亚、阿联酋、泰国等国家设立分支机构，建立了覆盖全球光伏市场的营销网络，凭借领先的供应链布局、营销渠道优势和品牌影响力，公司产品获得了海内外众多客户的认可和信赖，积累了稳定的全球战略客户资源，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“2024 中国品牌价值评价信息”中，隆基品牌价值达到 722.64 亿元，稳居光伏行业首位。

### （四）坚持稳健务实理念，财务健康优势突出

最好的产品质保就是“企业的寿命要大于产品的寿命”，在多层行业振荡周期中，公司始终秉承稳健经营的理念，理性控制投资节奏，负债率和短期偿债能力均处于行业优秀水平，健康的现金储备和强大的抗风险能力为战略目标的有效落地提供了可靠的资源保障。凭借良好的财务状况，公司连续多年获得 PV ModuleTech 权威认可的可融资性最高评级，财务健康指数持续行业领先。

### （五）ESG 表现树立行业标杆，助力全球竞争力领先

公司建立了行业一流的 ESG 治理体系，以高效、经济的“绿电”+“绿氢”产品及解决方案助力全球能源转型。公司践行“Solar for Solar”的低碳生产理念，持续深入推动运营碳减排，2024 年绿电使用比例达 47.5%。公司将绿色理念贯穿产品全生命周期管理，硅片产品获得法国碳足迹认证，组件产品获得法国碳足迹认证、韩国碳足迹认证和国际环境产品声明（EPD）认证等，氢能产品获全球领先的检验检测认证机构 DEKRA 德凯颁发的全球首张碱性电解槽碳足迹核查证书。公司与产业链上下游紧密合作，共同构建可持续和负责任的采购体系，报告期内行业首家通过 ISO 20400 可持续采购体系认证。

公司长期以积极行动践行可持续发展承诺，报告期内，以优秀的 ESG 表现和竞争力，在国际权威评级机构 MSCI（明晟）2024 年 ESG 评级中荣获“BBB”等级，关键议题加权平均分位于光伏

产业链第一名；在美国公众环境研究中心（IPE）的企业气候行动指数（CATI）排名中连续四年蝉联光伏行业第一，并获绿色供应链 CITI 指数行业第一；在 2025 年度 EcoVadis 企业社会责任评估中荣获集团级（Group）金牌，名列全球前 5%，持续助力公司产品全球竞争力和品牌影响力提升。

五、报告期内主要经营情况

详见本节“三、经营情况讨论与分析”。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量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	82,582,273,118.72	129,497,674,192.20	-36.23
营业成本	76,439,845,701.51	105,492,339,657.11	-27.54
销售费用	2,905,819,074.75	3,030,007,485.83	-4.10
管理费用	3,430,065,944.97	4,915,375,491.02	-30.22
财务费用	-237,167,820.85	-1,831,913,032.17	不适用
研发费用	1,815,350,633.16	2,282,936,122.29	-20.48
经营活动产生的现金流量净额	-4,724,978,931.84	8,117,363,683.48	-158.21
投资活动产生的现金流量净额	-7,231,927,040.11	-5,636,345,549.13	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	8,297,152,075.27	314,731,203.88	2,536.27

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：原材料价格下降。

销售费用变动原因说明：详见本节五（一）3 费用分析。

管理费用变动原因说明：详见本节五（一）3 费用分析。

财务费用变动原因说明：详见本节五（一）3 费用分析。

研发费用变动原因说明：详见本节五（一）3 费用分析。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：详见本节五（一）5 现金流分析。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：详见本节五（一）5 现金流分析。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：详见本节五（一）5 现金流分析。

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

2、 收入和成本分析

☒适用 ☐不适用



报告期内，公司实现营业收入 825.82 亿元，同比下降 36.23%，主要系组件和硅片等主要产品价格下降影响；营业成本 764.40 亿元，同比下降 27.54%，主要系原材料价格下降。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
光伏行业	82,582,273,118.72	76,439,845,701.51	7.44	-36.23	-27.79	-10.82
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
组件及电池	66,334,071,734.16	62,177,517,906.68	6.27	-33.13	-23.20	-12.11
硅片及硅棒	8,207,378,034.11	9,382,032,638.51	-14.31	-66.53	-54.51	-30.19
电站业务	6,343,373,721.31	4,115,924,327.17	35.11	67.43	34.79	15.71
其他	1,697,449,629.14	764,370,829.15	54.97	-14.75	-36.94	15.85
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年增减（%）	营业成本比上年增减（%）	毛利率比上年增减（%）
中国境内	46,146,758,990.86	44,118,621,485.94	4.39	25.10	43.67	-12.36
欧洲地区	11,300,195,236.07	10,282,795,104.23	9.00	3.64	21.13	-13.14
亚太地区	11,709,159,604.75	10,638,303,698.21	9.15	26.85	45.67	-11.73
美洲地区	8,793,050,944.82	7,618,914,371.95	13.35	108.57	146.98	-13.48
中东非地区	4,633,108,342.22	3,781,211,041.18	18.39	35.64	38.47	-1.67

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明  
无。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减（%）	销售量比上年增减（%）	库存量比上年增减（%）
单晶硅片	MW	106,259.52	46,553.00	3,013.17	-16.65	-13.45	-42.17
单晶组件	MW	70,151.78	73,479.97	7,771.37	-3.60	10.60	-34.07



产销量情况说明

- ①上表生产量含委外加工量，销售量含受托加工量。
- ②上表销售量为对外销售量，不包括自用量，2024 年公司硅片自用量为 61,903.95MW，组件自用量为 2,361.50 MW。
- ③报告期内，公司加强产销协同管控，从“管源头、管过程、管高危”方面完善存货管理，实现存货可视，存货规模大幅下降。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

√适用 □不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

□适用 √不适用

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明
多晶硅料	某供应商	/	63.28	5.23	/	是	不适用
多晶硅料	某供应商	/	1.25	1.00	/	是	不适用

- 注：①本报告期履行金额不含税；
- ②以上已披露重大采购合同为长单框架协议，未明确约定合同总金额，最终合同金额根据实际订单确定。

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
光伏行业	营业成本	76,439,845,701.51	100.00	105,492,339,657.11	100.00	-27.54	原材料价格下降
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例	上年同期金额	上年同期占总成本比	本期金额较上年同期	情况说明

			(%)		例 (%)	变动比例 (%)	
光伏产品	原材料	52,696,174,394.34	68.94	81,350,491,027.23	77.12	-35.22	原材料价格下降
光伏产品	直接人工	4,320,144,059.85	5.65	4,653,250,999.09	4.41	-7.16	员工人数下降
光伏产品	折旧	6,722,835,293.18	8.79	4,221,731,718.58	4.00	59.24	产能增加，主动策略性限产导致停工损失增加
光伏产品	能源动力	4,547,035,973.44	5.95	5,084,680,181.92	4.82	-10.57	主动策略性限产影响
光伏产品	制造费用	5,487,463,293.01	7.18	7,881,965,677.19	7.47	-30.38	主动策略性限产影响
光伏产品	履约成本	2,666,192,687.69	3.49	2,300,220,053.10	2.18	15.91	组件销量增加导致运费和质保金增加
合计		76,439,845,701.51	100.00	105,492,339,657.11	100.00	-27.54	

成本分析其他情况说明

无。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

☐适用 ☒不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

☐适用 ☒不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

☒适用 ☐不适用

前五名客户销售额166.79亿元，占年度销售总额20.20%；其中前五名客户销售额中关联方销售额22.62亿元，占年度销售总额2.74%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

☐适用 ☒不适用

B. 公司主要供应商情况

☒适用 ☐不适用

前五名供应商采购额150.00亿元，占年度采购总额27.18%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额36.99亿元，占年度采购总额6.70%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

3、 费用

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	本期数	上年同期数	变动比例（%）	变动原因
销售费用	2,905,819,074.75	3,030,007,485.83	-4.10	库存下降、仓储费减少
管理费用	3,430,065,944.97	4,915,375,491.02	-30.22	员工人数下降，薪酬及奖金减少
研发费用	1,815,350,633.16	2,282,936,122.29	-20.48	研发员工人数下降，薪酬及奖金减少
财务费用	-237,167,820.85	-1,831,913,032.17	-87.05	汇兑收益减少、利息费用增加

4、 研发投入

(1). 研发投入情况表

☒适用 ☐不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	501,445.07
本期资本化研发投入	
研发投入合计	501,445.07
研发投入总额占营业收入比例（%）	6.07
研发投入资本化的比重（%）	

注：以上研发投入与财务报表中的研发费用统计口径存在差异，公司研发投入包括各类新技术、新产品的研究与开发支出、研发设备等固定资产折旧，以及为满足相关技术产业化运用涉及的中试等成本费用；而财务报表中的研发费用是按照《企业会计准则第 6 号——无形资产》中关于内部研究开发费用的确认和计量的相关规定进行核算的，包括研究阶段和开发阶段不满足资本化部分的支出。

(2). 研发人员情况表

☒适用 ☐不适用

公司研发人员的数量	3,218
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	8.50
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	77
硕士研究生	596
本科	1,950
专科及以下	595
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	1,415
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	1,567
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	230
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	4
60 岁及以上	2

(3). 情况说明

√适用 □不适用

公司贯彻产品领先战略，报告期内，大力布局量产先进技术和下一代前瞻性产业技术，硅片领域在泰睿新品开发与品质提升、单晶与切片技术、材料降本及设备智能化发展与系统开发方面取得多项成果突破，电池组件领域实现在 HPBC、HBC、晶硅-钙钛矿叠层电池等多技术路线的全面领先。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

√适用 □不适用

公司不断优化科研体系建设和研发资源配置，截至报告期末，公司研发及技术创新人员占比 8.5%，聚焦高价值岗位和关键技术领域形成了有力的人才支撑，研发水平及人均效能领先行业。

5、 现金流

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期数	上年同期数	变动比例（%）	变动原因
经营活动产生的现金流量净额	-4,724,978,931.84	8,117,363,683.48	-158.21	行业竞争加剧、经营亏损、预收货款减少、应收款项增加所致

投资活动产生的现金流量净额	-7,231,927,040.11	-5,636,345,549.13	28.31	联营企业分红减少
筹资活动产生的现金流量净额	8,297,152,075.27	314,731,203.88	2,536.27	新增银行借款增加

(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（%）	上期期末数	上期期末数 占总资产的 比例（%）	本期期末金额 较上期期末变 动比例（%）	情况说明
交易性金融资产	20,283,837.22	0.01	30,848,123.74	0.02	-34.25	权益工具投资股价下降
应收票据	1,388,918,004.41	0.91	296,310,630.64	0.18	368.74	境内票据结算比例增加
存货	13,382,209,109.10	8.76	21,539,560,787.57	13.14	-37.87	强化库存管理、产品成本下降等原因导致产品库存量和余额下降
一年内到期的非流动资产	55,104,239.59	0.04	41,621,901.29	0.03	32.39	一年内到期的应收融资租赁款增加
其他流动资产	2,756,487,785.32	1.80	4,032,710,968.83	2.46	-31.65	消化库存导致待抵扣增值税减少和经营亏损导致预缴所得税减少
商誉			165,213,075.74	0.10	-100.00	计提商誉减值影响
递延所得税资产	3,712,063,381.88	2.43	2,257,867,491.91	1.38	64.41	可抵扣亏损增加
短期借款	300,223,666.66	0.20			不适用	新增短期借款
预收款项	32,739,873.81	0.02	17,874,398.65	0.01	83.17	预收资产处置款增加
合同负债	6,311,338,593.08	4.13	10,465,510,386.90	6.38	-39.69	价格下降、预收货款减少
应付职工薪酬	1,574,237,076.07	1.03	2,368,482,887.29	1.44	-33.53	员工人数及应付奖金下降
应交税费	454,640,378.46	0.30	1,200,350,448.26	0.73	-62.12	本年亏损导致应交所得税、增值税下降
其他流动负债	446,146,529.41	0.29	683,355,572.37	0.42	-34.71	待转销项税下降
长期借款	13,949,126,850.80	9.13	5,274,200,000.00	3.22	164.48	新增银行借款融资增加
长期应付款			19,169,764.88	0.01	-100.00	因处置子公司减少

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193.40（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为12.65%。

### (2) 境外资产占比较高的相关说明

☐ 适用 ☒ 不适用

## 3、截至报告期末主要资产受限情况

☒ 适用 ☐ 不适用

具体请详见本报告第八节“七、31、所有权或使用权受到限制的资产”。

## 4、其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

### (四) 行业经营性信息分析

☒ 适用 ☐ 不适用

公司主要从事的光伏业务经营性信息分析如下：

光伏行业经营性信息分析

1、 光伏设备制造业务

☐适用 ☒不适用

2、 光伏产品关键技术指标

☒适用 ☐不适用

产品类别	技术指标	
硅片：	非硅成本情况	产品成本中电费占比情况
单晶硅片	2024 年硅片全工序工艺非硅成本较 2023 年下降 19%	2024 年硅片全工序成本中电费占比 10.25%
电池组件：	量产平均组件功率	研发最高组件功率
单晶组件	HPBC 2.0 组件（2382*1134mm）量产平均功率 650W-660W	BC 双玻组件（2382*1134mm）研发最大功率 681.5W
指标含义及讨论与分析： ①为更好体现企业技术水平，以上硅片非硅成本为工艺非硅成本； ②量产平均组件功率为量产线的组件产品平均功率，研发最高组件功率为研发试验中所测试的组件功率。		

3、 光伏电站信息

☐适用 ☒不适用

☐适用 ☒不适用

☐适用 ☒不适用



4、光伏产品信息

(1). 光伏产品生产和在建产能情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币								
产品类别	产量	产能利用率	投产工艺路线	在建生产线总投资额	在建生产线当期投资额	设计产能	（预计）投产时间	在建工艺路线
硅片：								
单晶硅片	106.26GW	62.40%	单晶	/	/	/	/	/
电池组件：								
单晶组件	67.69GW	53.50%	单晶	3.90	0.77	新建产能 5GW	预计 2025 年上半年开始陆续投产	单晶
产能利用率发生重大变化原因及影响分析：报告期内，光伏行业供需失衡矛盾突出，产品价格超跌，公司主动策略性限产，产能利用率同比下降。								

注：①上表产量为自有产量，不含委外加工量。产能利用率=自有产量/期间自有产能。

②截至报告期末，公司无新建硅片项目；新建电池项目主要为铜川年产 12GW 单晶电池项目、隆基绿能光伏（西咸新区）一期年产 12.5GW 高效 BC 电池、渭北新城 12GW 电池项目，均为 HPBC 2.0 电池产能，项目进展情况详见本节“（五）2、重大的非股权投资”和第五节“十三、（四）其他重大合同”部分的项目情况；新建组件项目主要为鄂尔多斯 5GW 组件项目，总投资额不含流动资金。

(2). 光伏产品主要财务指标

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

产品类别	产销率（%）	销售收入		销售毛利率（%）	
		境内	境外	境内	境外
硅片：					
单晶硅片	102.07	649,128.16	63,456.05	-10.59	0.36
电池组件：					
单晶组件	105.59	3,046,370.80	3,295,700.63	3.09	11.13

光伏产品实现境外销售的，应当分国家或地区列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单晶硅片产品境外销售情况		
国家或地区	销售收入	销售毛利率（%）
亚太地区	59,655.92	-0.12
欧洲地区	2,673.89	0.18
美洲地区	1,126.25	26.36

单位：万元 币种：人民币

单晶组件产品境外销售情况		
国家或地区	销售收入	销售毛利率（%）
欧洲地区	1,125,982.79	8.95
亚太地区	1,059,721.35	9.60
美洲地区	646,819.45	12.19
中东非地区	463,177.04	18.41

(3). 光伏电站工程承包或开发项目信息

□适用 √不适用

5、其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

1、面对内卷式竞争加剧与全球化壁垒升级的双重挑战，公司合理控制投资节奏，聚焦“技术领先+全球化布局”构筑产业竞争优势。集中资源开展 HPBC 2.0 电池、组件产能改造升级，并稳妥推进陕西西咸新区、铜川、渭北 HPBC 2.0 电池新建项目建设，加快 BC 技术产业化；优化调整海外布局，重点推动美国 5GW 组件项目全面投产，不断提升供应链抗风险能力。

2、截至报告期末，公司长期股权投资余额为 87.28 亿元，较年初下降 6.08%。

### 1、重大的股权投资

☐适用 ☒不适用

### 2、重大的非股权投资

☒适用 ☐不适用

序号	项目名称	实施主体	董事会审批的总投资额（亿元）	项目进度	资金来源
1	鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目	鄂尔多斯隆基	107.54	硅棒产能已投产 32GW，其余产能根据市场情况推进；硅片 46GW 产能已全部建成投产。	自筹资金
2	鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	鄂尔多斯光伏科技	70.24	已全部投产。	自筹资金
3	芜湖光伏年产 10GW 单晶组件项目	芜湖光伏科技	25.19	根据市场情况调整投资规模为 3.8GW，已全部投产。	自筹资金
4	马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	马来西亚隆基	21.25	根据市场情况暂停增资。	自筹资金
5	鹤山年产 10GW 单晶组件项目	鹤山光伏科技	19.99	首车间部分投产。	自筹资金
6	芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目	芜湖光伏科技	25.94	根据市场情况暂缓投资进度。	募集资金（注①）+自筹资金
7	铜川年产 12GW 单晶电池项目	铜川光伏科技	39.15	项目建设中，首阶段产能预计 2025 年三季度陆续开始投产。	自筹资金
8	隆基绿能光伏（西咸新区）一期年产 12.5GW 高效 BC 电池项目	西咸新区光伏科技	32.06	项目建设中，首阶段产能预计 2025 年二季度陆续开始投产。	自筹资金

注：①经公司第五届董事会 2023 年第六次会议、2022 年年度股东大会审议通过，公司将原计划投入 2021 年度可转债募投项目——宁夏乐叶年产 5GW 高效单晶电池项目（一期 3GW）建设的

募集资金 108,000 万元，变更用于投资建设芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目，具体情况详见公司 2023 年 5 月 6 日、2023 年 5 月 19 日披露的相关公告。

②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	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	688295. SH	中复神鹰	29,850,724.82	自有资金	30,848,123.74					-10,564,286.52	20,283,837.22	交易性金融资产
合计	/	/	29,850,724.82	/	30,848,123.74					-10,564,286.52	20,283,837.22	/

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

√适用 □不适用

(1). 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

□适用 √不适用

(2). 报告期内以投机为目的的衍生品投资

□适用 √不适用

其他说明：

公司第五届董事会 2023 年第十四次会议、第五届监事会 2023 年第十次会议审议通过了《关于 2024 年开展外汇衍生品交易的议案》，同意公司及子公司 2024 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 2024 年 1 月 1 日起至 2024 年 12 月 31 日止。公司董事会授权经营层在此金额范围内根据业务情况、实际需要审批外汇衍生品交易业务申请，具体情况详见公司 2023 年 12 月 7 日披露的相关公告。

报告期内，公司未发生相关外汇衍生品交易。

4、 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
隆基乐叶 (单体报表)	光伏电池、组件 制造和销售	360,000.00 万 人民币	4,594,454.38	1,214,108.81	4,727,313.58	47,532.20	55,648.90
西安乐叶光伏	光伏电池、组件 制造和销售	20,000.00 万 人民币	281,491.78	2,732.65	190,978.82	-101,581.63	-86,403.24
滁州乐叶光伏	光伏组件制造 和销售	50,000.00 万 人民币	643,314.31	185,299.82	1,285,884.18	21,967.01	17,861.60
咸阳乐叶光伏	光伏组件制造 和销售	40,000.00 万 人民币	310,644.68	47,653.74	1,018,552.18	-12,068.84	-11,011.73
嘉兴乐叶光伏	光伏组件制造 和销售	40,000.00 万 人民币	481,396.60	68,939.44	979,929.68	16,619.80	14,276.34
西咸新区乐叶光伏	光伏电池制造 和销售	120,000.00 万 人民币	802,964.99	219,408.87	553,097.97	-111,298.52	-93,541.92
鄂尔多斯光伏科技	光伏电池、组件	180,000.00	847,786.29	63,301.70	1,096,591.75	-82,424.95	-69,996.59

	制造和销售	万人民币					
清洁能源 (单体报表)	光伏电站开发运营	50,000.00 万人民币	599,831.31	192,354.38	590,620.96	133,995.66	115,316.83
马来西亚隆基	光伏产品制造和销售	341,976.25 万林吉特	779,164.16	446,693.13	334,834.69	-86,649.68	-89,080.02
香港乐叶光伏	光伏产品销售贸易	78 万港币	179,051.81	-190,802.85	115,841.95	-127,550.29	-127,663.39
美国乐叶光伏	光伏产品销售贸易	5000 美元	596,956.78	-55,603.21	529,173.82	169,978.90	155,229.05

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

(八) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

六、关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

☒适用 ☐不适用

1、竞争格局

(1) 产业供需失衡、竞争激烈，制造企业进入淘汰赛

当前光伏行业供需严重失衡，产品同质化的局面进一步加剧，面临着“内卷式”竞争日趋激烈和海外市场贸易壁垒频发的双重压力，制造企业淘汰赛已进入白热化阶段，靠规模获得竞争优势的时代已经结束，通过降本获取利润的空间被极度压缩，这场淘汰赛考验的将是企业的综合经营能力，包括财务与成本控制、技术创新、产品能力、品质与品牌影响力、全球布局与经营能力。

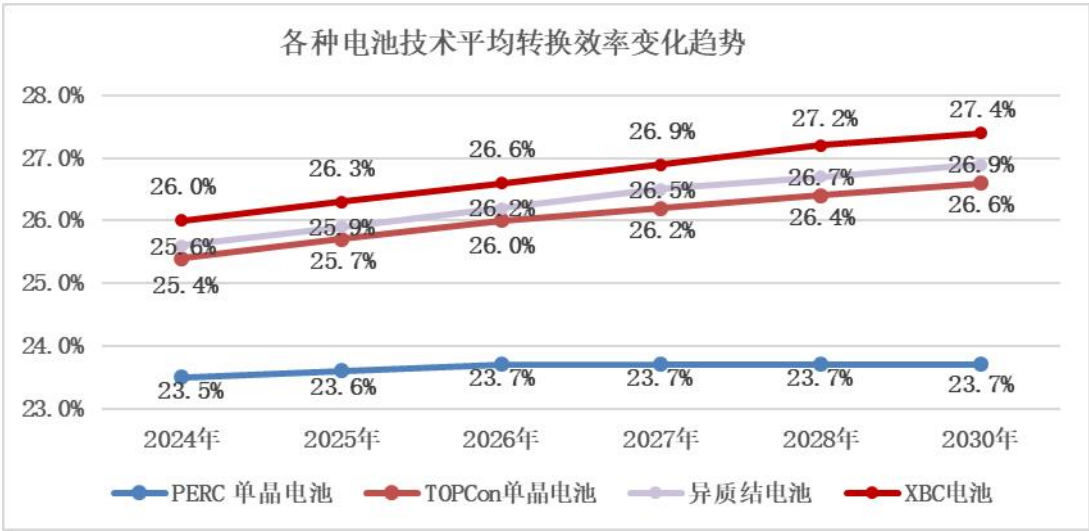
(2) 光伏市场细分化、场景多元化，考验企业战略能力与创新能力

由于组件投入成本在光伏系统中的占比下降，组件价格不再是客户的唯一关注焦点，客户选择企业产品的理由将更加多元，产品需要满足高效率、低成本、可靠性、美观性、场景适配的全面功能。同时，光伏应用场景日趋丰富，产品多样化的需求快速传到市场终端，工商业、和美乡村、建筑融合、海光、农光、便携出行等应用场景正逐渐走入我们的生活，光伏市场更加细分，业态更加丰富，不断考验企业战略能力与产品创新、服务创新能力，推动行业向精细化、场景定制化方向演进。

(3) BC 技术进入规模化应用阶段，引领新一轮技术周期

近年来，行业加速向 N 型技术路线转型，TOPCon、BC 和 HJT 电池技术成为产品效率和差异化竞争的核心，晶硅-钙钛矿叠层电池效率纪录不断刷新，成为下一代技术探索的焦点。BC 技术凭借高效结构与卓越的兼容性，不仅是单晶硅电池的效率王者，更是与下一代叠层电池相结合的最优选择，随着 BC 技术制程工艺和低成本产业化的突破，其高效价值已完全受市场认可，头部企业均已加速布局，设备厂商配套成熟，产业生态圈日趋壮大完善。未来，随着低成本金属化等技

术的突破应用，将进一步提升 BC 产品竞争力，BC 技术将凭借效率跃升、生态协同，重塑光伏产业竞争格局，其规模化应用将驱动行业向高效率、高质量发展方向升级，成为引领新一轮技术周期的核心引擎。



数据来源：CPIA《2024-2025 中国光伏产业发展路线图》

2、发展趋势

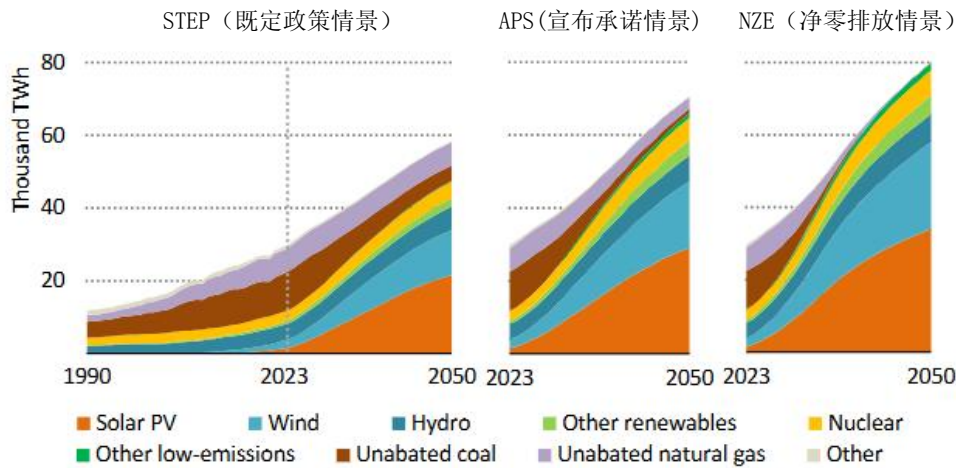
(1) 光伏发电成为新型能源系统主力，全球光伏市场保持增长态势

在全球去碳化、能源消费电力化、电力制造清洁化趋势下，光伏发电凭借其零碳属性、成本低廉、应用场景广泛、光伏设施建设灵活快捷，已成为全球能源转型的核心引擎。根据 IEA 预测，2025-2027 年，全球电力需求预计将加速增长，可再生能源将满足全球 95% 的新增电力需求，其中光伏发电将满足全球新增电力需求的一半，到 2027 年，太阳能光伏将成为仅次于水电的全球第二大低碳电力来源，成为未来新型能源系统的主力。

根据 BNEF、InfoLink 等机构的市场分析预测，光伏产业正从高速扩张转向结构性调整的中低速增长阶段，2025 年中国、欧洲等成熟的主要市场增速可能放缓，美国市场受新一届政府政策波动影响不确定性增加，但新兴光伏市场中东、南亚、拉美等区域受益于政策支持、电力需求激增及光伏经济性提升，将保持较高新增装机增速，驱动全球新增装机在能源转型目标及绿电需求拉动下保持增长态势。

按来源和情景划分的全球电力发电情况，1990-2050





数据来源：IEA《世界能源展望 2024》

## (2) 新能源发展迈向市场驱动阶段，“绿电+绿氢”将成为构建未来清洁能源生态的有效解决方案

伴随各国加速推进光伏、风电发展，新能源在全球能源结构中的比例不断提升，消纳问题和新型电力系统建设压力逐渐凸显。2025 年，我国发布实施《分布式光伏发电开发建设管理办法》和《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》，推动新能源上网电价全面市场化，标志着我国新能源由政策驱动迈向市场驱动阶段。在政策引导和新能源入市驱动下，未来光储深度融合、多能互补、源网荷储一体的新型电力系统模式将逐步形成，促进新能源大规模应用下的稳定消纳。从中长期来看，通过光伏制氢将绿电转化为高能量密度和长周期储能特性的氢能，形成“光伏-绿氢-绿氨/绿色甲醇”的闭环生态，是解决电网调峰和跨季节、跨地域储能需求，推动全球非电力领域的深度脱碳的关键路径，绿氢及氢基（如绿氨、绿色甲醇）技术的不断突破，将为光伏发电创造更多行业领域的离网应用场景和广阔市场需求。

## (二) 公司发展战略

☒ 适用 ☐ 不适用

### 1、战略定位

立足长期可持续发展目标，围绕“产品领先，高效运营，唯实协作，稳健经营”的经营方针，坚持在微笑曲线的两端发力，左端聚焦于研发、创新引领，右端深耕品牌、营销和服务，实现高质量健康发展；构建 BC 平台在研产供销上的全面领先优势，坚定以 BC 技术引领行业技术变革，协同全球生态合作伙伴，加速实现 BC 技术的产业迭代，为客户能源转型提供高价值解决方案。

### 2、主要举措

(1) 坚持产品与技术领先，精准围绕客户需求打造差异化产品、技术护城河，深化研产供销的高效协同，持续搭建 BC 平台生态，快速实现 BC 技术规模化。

(2) 深耕战略区域市场，做宽、做进、做透客户及渠道，强化价值推广，以多元产品组合覆盖各区域重点市场，提升战略市场的占有率。

(3) 把握全球市场机遇，持续探索轻资产运营模式，重塑全球市场竞争优势。强化全球市场洞察和快速反应能力，不断完善海外业务规划和组织建设，支撑全球化高效运营。

(4) 聚焦先进制造和高效运营，快速推动公司数字化、智能化转型，打造卓越运营的数字化管理体系，构建以客户为中心的流程化敏捷型组织。

(5) 持续拓展“光伏+光建”场景应用，公司 BIPV 和户用光伏业务经过前期有效积累，已经结束孵化期，将进入到快速成长阶段，同时公司将多种模式探索向离微网、光储、氢氨醇一体化解决方案延伸，逐步构建形成新的业务增长点。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

**产能升级目标：**2025 年，公司将重点优化产能结构，集中资源开展 HPBC 2.0 先进产能替换和升级迭代，预计到 2025 年底，公司 HPBC 2.0 电池、组件产能将达到 50GW。

**业务目标：**2025 年，公司将以创造卓越客户价值，追求经营效益为目标，深耕重点战略市场，预计 2025 年实现硅片出货量 120GW，组件出货量 80-90GW，其中 BC 组件出货占比将超过四分之一。

（以上出货目标将根据市场变化动态调整，不构成公司业绩承诺）

### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

#### 1、技术迭代风险

光伏行业技术迭代快、投入大，从 PERC 到 TOPCon 的替代仅用了两年时间，BC 技术的产业化进程正在加速。快速的技术迭代加大了企业固定资产减值损失风险，持续产能投资加剧了行业供需失衡、内卷竞争。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。

公司密切关注、投入各技术路线研发，将依托行业领先的技术创新能力，深化产业协作，加快 HPBC 2.0 产品规模化及降本增效，加大差异化场景产品开发，围绕客户价值不断巩固产品竞争优势。

#### 2、行业政策风险

尽管光伏产业已全面实现平价上网并脱离补贴依赖，但光储市场发展仍与各国新能源政策高度关联。此外，光伏发电的间歇性特质导致其出力曲线与电网负荷需求存在天然错配，随着近年来行业快速发展，部分区域已显现电网消纳能力不足、土地资源趋紧等挑战，行业可持续的高质量发展需要新型电力系统政策长期引导支持。若未来公司主要市场所在国家和地区的行业政策出现重大不利变化，可能会对阶段性市场需求产生冲击，进而影响公司经营业绩。

公司将深入洞察全球产业政策变化，精准挖掘客户需求，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。

### 3、全球化运营风险

在能源转型加速、地缘冲突、大国博弈等因素影响下，各国持续鼓励本土光伏产业发展，欧美、印度、巴西等重要市场不断加码光伏国际贸易壁垒，光伏产业加速由“全球销售”向“地产地销”转变，为企业全球化运营不断带来挑战。企业海外运营中可能会在国际贸易政策、投资政策、劳动用工、知识产权等方面存在较大的风险，海外基础设施配套、供应链体系等也会对企业运营效率带来挑战。此外，宏观环境或全球局势变化可能引发汇率大幅波动，增加外汇风险管理难度。

公司将紧密跟踪、研判全球经贸政策，优化海外资源配置，抢占高价值区域本土制造先机，不断完善海外风控体系，强化本土化运营能力，并谨慎合理地运用外汇工具管控汇率风险。

#### (五)其他

☐适用 ☒不适用

### 七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

☒适用 ☐不适用

为保护公司商业秘密和投资者利益，公司对本报告中部分供应商、客户名称不予披露，并已履行公司内部相应审批程序。

## 第四节 公司治理、环境和社会

### 一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》等法律法规、规范性文件及《公司章程》的相关要求，不断完善公司治理结构，建立健全内部控制体系，构建有效完备的公司治理制度，有力保障了公司持续稳健发展。报告期内，公司法人治理实际状况符合上市公司治理的相关规定。具体情况如下：

#### 1、控股股东及上市公司

公司控股股东一直以来严格规范自身行为，依法行使股东权利、履行股东义务，不存在超越股东大会、董事会直接或间接干预公司决策和经营活动的情形，没有利用其控股地位损害公司及其他股东的权益，亦不存在违规占用公司资金或资产等情形。公司具有独立完整的业务和自主经营能力，与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面保持独立，公司董事会、监事会和内部管理机构均独立运作。

#### 2、股东及股东大会

公司严格按照《公司法》《上市公司股东大会规则》《公司章程》《股东大会议事规则》等相关规定，规范股东大会的召集、召开和表决程序。股东大会采取现场和网络投票相结合的方式进行，为股东行使权利提供便利。设置股东大会交流环节，切实维护股东对公司重大事项的知情权、表决权，积极听取股东的意见和建议。同时，严格按照相关法律法规要求，执行特别决议、关联股东回避表决、中小股东单独计票等规定，保障全体股东尤其是中小股东的合法权益。

#### 3、董事及董事会

公司董事会设董事9名，其中外部董事4名（含独立董事3名），董事会人员结构科学合理。董事会提案、召集、召开及审议程序合法合规，全体董事忠实履行职责、正确行使权力。独立董事严格遵守《独立董事制度》，以客观、公正、独立的原则，勤勉、严谨履行独立董事职责，切实维护全体股东尤其是中小股东的合法权益。董事会下设战略与可持续发展委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会、审计委员会四个专门委员会，充分发挥参与决策、监督制衡、专业咨询的作用，确保董事会高效运作和科学决策。

#### 4、监事及监事会

公司监事会设监事3名，其中外部监事和职工监事各1名，监事会人数及人员构成均符合法律法规的要求。监事会严格按照《公司法》《公司章程》及《监事会议事规则》等规定运作，会议的召集、召开及决策程序合法有效，全体监事勤勉尽责，对公司运作情况、财务状况、董事及高级管理人员履职、公司重大生产经营决策等重大事项进行持续有效监督，维护公司及股东的合法权益，促进了公司的规范运作水平提升。

#### 5、信息披露与投资者关系管理

公司严格按照相关法律法规、规范性文件及公司制度的规定，积极履行信息披露义务，在满足合规要求的基础上以投资者需求为导向，增加自愿信息披露比例，持续提升信息披露有效性。投资者关系管理方面，公司始终坚持合规、真诚、平等、深度、专业的投资者关系工作原则，采用“走出去+请进来”相结合的方式，建立包括股东大会、业绩说明会、券商策略会、投资者调研、路演、集体接待日、e 互动、投资者热线等多渠道的投资者交流平台，有效增进资本市场价值认同，并形成了高效的双向沟通反馈机制。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

☐适用 ☒不适用

**二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划**

☐适用 ☒不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

☐适用 ☒不适用

**三、股东会情况简介**

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年年度股东大会	2024 年 6 月 17 日	上海证券交易所网站 <a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a>	2024 年 6 月 18 日	详见股东会情况说明
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 12 月 30 日	上海证券交易所网站 <a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a>	2024 年 12 月 31 日	详见股东会情况说明

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东会

☐适用 ☒不适用

股东会情况说明

☒适用 ☐不适用

（一）公司 2023 年年度股东大会审议通过了如下议案：

- 1、2023 年度董事会工作报告；
- 2、2023 年度监事会工作报告；
- 3、2023 年度财务决算报告；
- 4、2023 年年度报告；

- 5、2023 年度独立董事述职报告；
- 6、关于 2023 年度利润分配的预案；
- 7、关于续聘会计师事务所的议案；
- 8、关于变更注册资本并修订《公司章程》的议案；
- 9、关于提名公司独立董事候选人的议案；
- 10、关于公开发行 100 亿元公司债券的议案。

（二）公司 2024 年第一次临时股东大会审议通过了如下议案：

- 1、关于变更 2024 年度会计师事务所的议案；
- 2、关于 2025 年公司及全资子公司间担保额度预计的议案；
- 3、关于 2025 年为控股子公司提供担保预计暨关联交易的议案；
- 4、关于 2025 年为光伏贷业务提供保证金担保的议案；
- 5、关于 2025 年使用自有资金进行委托理财的议案；
- 6、关于 2021 年度可转换公司债券部分募集资金投资项目结项并将节余募集资金用于永久补充流动资金的议案。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
钟宝申	董事长	男	58	2014 年 6 月 17 日	2025 年 5 月 19 日	98,358,386	104,648,106	6,289,720	实施增持公司股份计划	89.55	否
	董事			2008 年 7 月 5 日	2025 年 5 月 19 日						
李振国	董事	男	57	2008 年 7 月 5 日	2025 年 5 月 19 日	1,067,218,173	1,067,218,173	0	/	84.65	否
	总经理			2014 年 6 月 17 日	2025 年 5 月 19 日						
刘学文	董事	女	58	2010 年 6 月 20 日	2025 年 5 月 19 日	1,478,201	1,478,201	0	/	451.11	否
	财务负责人			2008 年 7 月 6 日	2025 年 5 月 19 日						
田野	董事、供应链管理中心总经理	男	50	2022 年 5 月 20 日	2025 年 5 月 19 日	0	0	0	/	409.51	否
白忠学	董事、董事长	男	38	2019 年 11	2025 年 5	156,800	156,800	0	/	187.97	否

	助理、光建系统事业部负责人			月 11 日	月 19 日						
王志纲	外部董事	男	69	2022 年 5 月 20 日	2025 年 5 月 19 日	0	0	0	/	20.00	否
陆毅	独立董事	男	47	2022 年 5 月 20 日	2025 年 5 月 19 日	0	0	0	/	20.00	否
徐珊	独立董事	男	56	2022 年 5 月 20 日	2025 年 5 月 19 日	0	0	0	/	20.00	否
李美成	独立董事	男	52	2024 年 6 月 17 日	2025 年 5 月 19 日	0	0	0	/	10.77	否
秦永波	监事会主席、工会主席	男	47	2022 年 5 月 20 日	2025 年 5 月 19 日	6,300	6,300	0	/	51.93	否
杨筱萍	监事	女	67	2022 年 5 月 20 日	2025 年 5 月 19 日	0	0	0	/	17.97	否
付永飞	监事	男	38	2022 年 5 月 20 日	2025 年 5 月 19 日	0	0	0	/	66.19	否
刘晓东	董事会秘书	男	53	2014 年 11 月 25 日	2025 年 5 月 19 日	535,080	535,080	0	/	146.32	否
郭菊娥 (已离任)	独立董事	女	64	2018 年 7 月 2 日	2024 年 6 月 16 日	0	0	0	/	9.27	否
合计	/	/	/	/	/	1,167,752,940	1,174,042,660	6,289,720	/	1,585.24	/



姓名	主要工作经历
钟宝申	曾任公司董事兼总经理、大连连城数控机器股份有限公司董事。现任公司董事长，并在公司部分子公司任职。全国人大代表，全国工商联新能源商会会长，海南惠智投资有限公司董事长兼总经理，沈阳隆基电磁科技股份有限公司董事，广东奥迪威传感科技股份有限公司董事，西安清善企业管理咨询有限公司执行董事兼总经理。
李振国	曾任公司董事长。现任公司董事、总经理，并在公司部分子公司任职。
刘学文	现任公司董事、财务负责人。
田野	曾任海信视像科技股份有限公司副总经理、总经理，日本东芝视像解决方案公司会长兼社长，公司国际制造中心负责人。现任公司董事、供应链管理中心总经理。
白忠学	曾任宁夏隆基常务副总经理、硅片事业部总裁助理、银川隆基总经理、硅片事业部副总裁、企业管理部负责人、分布式事业群 BIPV 事业部负责人。现任公司董事、董事长助理、光建系统事业部负责人。
王志纲	战略咨询专家，智纲智库创始人。曾任甘肃省社科院研究员、新华社记者。现任成都智纲书院文化传播有限公司首席策划，北京财智网略咨询有限公司首席策划，兼任公司董事。
陆毅	清华大学博士研究生导师。曾任新加坡国立大学长聘副教授，清华大学经济管理学院教授、经济系主任。现任清华大学五道口金融学院讲席教授，中国医疗保险研究会第三届理事会常务理事，中国财政学会第十届理事会理事，中国金融四十人论坛成员，兼任公司独立董事。
徐珊	厦门大学会计学博士、注册会计师。厦门天健咨询有限公司董事长，厦门蜜呆投资管理有限公司、厦门天健财智科技有限公司执行董事，厦门国家会计学院校外硕士生导师，中国财务舞弊研究中心特约研究员，厦门大学 MPAcc 兼职教授，小康人寿保险有限责任公司独立董事，兼任公司独立董事。
李美成	华北电力大学教授，博士研究生导师。国家级高层次人才，享受国务院政府特殊津贴。主要从事太阳能、储能和智慧能源等方面的教学和科研工作。主持国家自然科学基金重大研究计划、重点项目、“863”计划、国家重点研发计划课题等项目。获“电力科技创新大奖”、中国可再生能源学会技术发明一等奖等奖励。现任华北电力大学新能源学院院长，中国可再生能源学会常务理事，兼任公司独立董事。
秦永波	曾任隆基乐叶行政经理、公司总务中心行政事务部高级经理。现任公司监事会主席、工会主席。
杨筱萍	曾历任英国石油公司（BP）亚洲芳烃业务总裁以及珠海碧辟化工有限公司董事长，上海赛科石油化工有限公司副总经理、董事，英国石油公司（BP）中国区总裁、董事长。现任 IGO Limited、Methanex Corporation 独立董事，兼任公司监事。

付永飞	曾任同济建筑设计研究院（集团）有限公司设计师，中国机械工业第六设计院设计师，总务中心工程技术部工程设计高级主任工程师。现任公司监事、制造事业群运营管理中心厂务工程技术部动力技术专家。
刘晓东	曾任湘财证券股份有限公司西安分公司总经理、西安西驰电气股份有限公司董事。现任公司董事会秘书。

其它情况说明

√适用 ☐不适用

以上报酬总额包含 2025 年发放的 2024 年度绩效奖金。杨筱萍女士报酬为 2.5 万美元，上表按照 2024 年末汇率折算为人民币。

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1、 在股东单位任职情况

☐适用 ☒不适用

2、 在其他单位任职情况

☒适用 ☐不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
钟宝申	全国工商联新能源商会	会长	2017-12-01	至今
钟宝申	西安清善企业管理咨询有限公司	执行董事兼总经理	2021-05-01	至今
钟宝申	海南惠智投资有限公司	董事长兼总经理	2007-03-01	至今
钟宝申	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	董事	2005-03-01	至今
钟宝申	广东奥迪威传感科技股份有限公司	董事	2018-12-01	至今
王志纲	成都智纲书院文化传播有限公司	首席策划	2006-01-01	至今
王志纲	北京财智网略咨询有限公司	首席策划	2002-04-01	至今
陆毅	清华大学	教授	2017-05-01	至今
徐珊	厦门蜜呆投资管理有限公司	执行董事	2016-07-01	至今
徐珊	厦门天健咨询有限公司	董事长	2012-01-01	至今
徐珊	厦门天健财智科技有限公司	执行董事	2018-11-01	至今
徐珊	小康人寿保险有限责任公司	独立董事	2021-08-01	至今
李美成	华北电力大学	教授	2011-01-01	至今
李美成	华北电力大学新能源学院	院长	2020-06-01	至今

杨筱萍	IGO Limited	独立董事	2020-12-01	至今
杨筱萍	Methanex Corporation	独立董事	2022-01-01	至今
在其他单位任职情况的说明	无			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司董事、监事薪酬方案由股东大会确定；高级管理人员薪酬方案由董事会确定。公司《董事、监事与高级管理人员薪酬管理办法》制定了董事、监事、高级管理人员薪酬方案，并经股东大会审议通过。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	报告期内，薪酬与考核委员会根据公司《董事、监事与高级管理人员薪酬管理办法》，基于公司经营情况，结合员工个人考核结果，确认公司 2023 年度内部董监高薪酬，并审议通过 2024 年度公司高级管理人员薪酬方案。非关联委员认为公司高级管理人员 2024 年度薪酬方案合理，2023 年度薪酬考核和发放符合《公司章程》《董事、监事及高级管理人员薪酬管理办法》及公司薪酬管理相关制度等规定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	①公司外部董事、监事根据股东大会决议领取固定津贴，担任公司高级管理人员或其他具体职务的董事、监事不以董事、监事身份领取报酬。②根据公司《董事、监事与高级管理人员薪酬管理办法》和薪酬绩效管理制度，内部董事、监事和高级管理人员薪酬由基本薪酬和绩效薪酬构成，基本报酬根据其所承担的具体职务责任，参考外部市场调研数据等确定，绩效薪酬关联公司经营业绩指标达成情况及个人业绩贡献。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见本节四、（一）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	详见本节四、（一）现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
郭菊娥	独立董事	离任	任职时间满六年
李美成	独立董事	选举	补选独立董事

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 其他

☐适用 ☒不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第五届董事会 2024 年第一次会议	2024 年 2 月 7 日	审议通过了《关于 2021 年可转债部分募投项目增加实施主体、实施地点的议案》。
第五届董事会 2024 年第二次会议	2024 年 2 月 29 日	审议通过了《关于公司以集中竞价交易方式回购股份的议案》。
第五届董事会 2024 年第三次会议	2024 年 4 月 1 日	审议通过了《关于 2018 年度配股募集资金投资项目结项并将节余募集资金用于永久补充流动资金的议案》《关于制定〈选聘会计师事务所管理办法〉的议案》。
第五届董事会 2023 年年度会议	2024 年 4 月 28 日	审议通过了《2023 年度董事会工作报告》《2023 年度总经理工作报告》《2023 年度财务决算报告》《关于 2023 年度计提资产减值准备的议案》《2023 年年度报告》《2023 年度独立董事述职报告》《关于 2023 年度利润分配的预案》《2023 年度募集资金存放与使用情况专项报告》《2023 年度内部控制评价报告》《2023 年度审计委员会履职报告》《2023 年度可持续发展报告》《2024 年第一季度报告》《关于 2024 年一季度计提资产减值准备的议案》《2024 年度“提质增效重回报”行动方案》《2024 年度财务预算报告》《关于续聘会计师事务所的议案》《关于 2023 年度公司高级管理人员薪酬考核及 2024 年度薪酬方案的议案》《关于变更注册资本并修订〈公司章程〉

		的议案》。
第五届董事会 2024 年第四次 会议	2024 年 5 月 27 日	审议通过了《关于召开 2023 年年度股东大会通知的议案》。
第五届董事会 2024 年第五次 会议	2024 年 6 月 6 日	审议通过了《关于提名公司独立董事候选人的议案》《关于增加 2024 年度使用自有资金进行委托 理财额度的议案》《关于公开发行 100 亿元公司债券的议案》。
第五届董事会 2024 年第六次 会议	2024 年 6 月 17 日	审议通过了《关于推选李美成先生担任公司董事会专门委员会委员的议案》。
第五届董事会 2024 年第七次 会议	2024 年 6 月 28 日	审议通过了《关于暂不向下修正“隆 22 转债”转股价格的议案》。
第五届董事会 2024 年第八次 会议	2024 年 7 月 12 日	审议通过了《关于投资建设隆基绿能光伏（西咸新区）一期年产 12.5GW 高效 BC 电池项目的议案》。
第五届董事会 2024 年第九次 会议	2024 年 8 月 29 日	审议通过了《2024 年半年度报告全文及摘要》《关于 2024 年半年度计提资产减值准备的议案》 《关于会计政策变更的议案》《2024 年半年度募集资金存放与使用情况专项报告》《2024 年度“提 质增效重回报”行动方案的半年度评估报告》。
第五届董事会 2024 年第十次 会议	2024 年 9 月 27 日	审议通过了《关于 2021 年度可转换公司债券部分募集资金投资项目结项并将节余募集资金用于永 久补充流动资金的议案》。
第五届董事会 2024 年第十一 次会议	2024 年 10 月 30 日	审议通过《2024 年第三季度报告》。
第五届董事会 2024 年第十二 次会议	2024 年 12 月 10 日	审议通过了《关于变更 2024 年度会计师事务所的议案》《关于部分募集资金投资项目重新论证并 延期实施的议案》《关于全资子公司吸收合并暨变更部分募投项目实施主体的议案》《关于预计 2025 年日常关联交易的议案》《关于 2025 年申请金融机构综合授信的议案》《关于 2025 年公司 及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》《关于 2025 年为光伏贷业务提供保证金担保的议案》《关于 2025 年使用自有资金进行委托 理财的议案》《关于 2025 年开展外汇衍生品交易的议案》《关于召开公司 2024 年第一次临时股 东大会的议案》。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事 姓名	是否独立董 事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事 会次数	亲自出席次 数	以通讯方式参 加次数	委托出席次 数	缺席 次数	是否连续两次未亲 自参加会议	出席股东会的次数
钟宝申	否	13	13	12	0	0	否	2
李振国	否	13	13	12	0	0	否	2
刘学文	否	13	13	12	0	0	否	2
田野	否	13	13	12	0	0	否	2
王志纲	否	13	13	13	0	0	否	2
白忠学	否	13	13	12	0	0	否	2
陆毅	是	13	13	12	0	0	否	2
徐珊	是	13	13	13	0	0	否	2
李美成	是	7	7	7	0	0	否	1
郭菊娥（已离 任）	是	6	6	5	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	13
其中：现场会议次数	0

通讯方式召开会议次数	12
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他

☐适用 ☒不适用

七、董事会下设专门委员会情况

☒适用☐不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	徐珊（主任委员）、陆毅、李美成
提名委员会	陆毅（主任委员）、李美成、白忠学
薪酬与考核委员会	李美成（主任委员）、李振国、徐珊
战略与可持续发展委员会	钟宝申（主任委员）、李振国、刘学文、王志纲、陆毅、田野

(二) 报告期内审计委员会召开七次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 1 月 19 日	1、与外部审计机构沟通 2023 年度审计工作计划； 2、听取公司内审部门 2023 年度总结及 2024 年度工作计划。	听取了公司内审部门工作汇报及外部审计机构年审计划，	/



		并针对重点审计领域、审计策略、风险防范措施等提出了相关建议。	
2024年3月22日	1、审议关于制定《选聘会计师事务所管理办法》的议案； 2、审议关于确定2024年度选聘会计师事务所评分标准的议案。	审议通过相关议案。	/
2024年4月15日	与外部审计机构沟通公司2023年度审计情况。	了解外部审计机构的审计进展，就会计师事务所重点关注事项进行沟通。	/
2024年4月24日	1、审议2023年年度报告； 2、审议关于2023年度计提资产减值准备的议案； 3、审议2024年第一季度报告； 4、审议关于2024年一季度计提资产减值准备的议案； 5、审议2023年度募集资金存放与使用情况专项报告； 6、审议2023年度内部控制评价报告； 7、审议2023年度审计委员会履职报告； 8、审议2024年第一季度审计工作开展情况； 9、审阅内审部门关于2023年重大事项检查情况的报告； 10、审议关于2023年度会计师事务所履职情况的评估报告； 11、审议关于续聘会计师事务所的议案。	审议通过相关议案。	1、审查公司计提资产减值准备的合理性； 2、汇报审计委员会2023年度整体履职情况； 3、审核会计师事务所资质，对其履职情况进行评估。
2024年8月27日	1、审议2024年半年度财务报告； 2、审议关于2024年半年度计提资产减值准备的议案； 3、听取公司2024年上半年内审工作情况及三季度内审工作计划； 4、审阅内审部门关于2024年上半年重大事项检查情况的报告。	审议通过相关议案。	审查公司计提资产减值准备的合理性。
2024年10月29日	1、审议2024年第三季度报告； 2、听取公司2024年三季度内审工作情况及四季度内审工作计划；	审议通过相关议案。	/

	划。		
2024 年 12 月 9 日	1、审议关于变更 2024 年度会计师事务所的议案； 2、审议关于 2025 年开展外汇衍生品交易的议案。	审议通过相关议案。	了解变更会计师事务所的原因，审核拟变更会计师事务所的资质及聘任程序是否合规。

(三) 报告期内提名委员会召开一次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 6 月 3 日	审议关于提名公司独立董事候选人的议案。	审议通过相关议案。	审查独立董事候选人资格。

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开一次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 4 月 26 日	1、审议关于 2023 年度内部董监高薪酬确认的议案； 2、审议关于 2024 年度公司高级管理人员薪酬方案的议案。	审议通过相关议案。	1、根据公司《董事、监事与高级管理人员薪酬管理办法》，基于公司经营情况，结合员工个人考核结果，确认公司 2023 年度内部董监高薪酬； 2、审查 2024 年度公司高级管理人员薪酬方案合理性。

(五) 报告期内战略与可持续发展委员会召开一次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 4 月 26 日	1、审议《公司 2024-2026 年战略规划》； 2、审议《公司 2024-2026 年可持续发展规划》。	结合专业经验，对公司未来战略发展和管理提出了建议。	独立董事陆毅向公司分享了宏观经济形势、民营企业经营等方面的观点。

(六) 存在异议事项的具体情况

☐适用 ☒不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

☐适用 ☒不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	4,202
主要子公司在职员工的数量	33,651
在职员工的数量合计	37,853
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	6
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	22,255
销售人员	1,684
技术人员	9,790
职能人员	4,124
合计	37,853
教育程度	

教育程度类别	数量（人）
博士	110
硕士	2,095
本科及大专	17,437
大专以下	18,211
合计	37,853

(二) 薪酬政策

√适用 ☐不适用

公司围绕“以客户为中心”，建立价值创造、评价与分配体系。报告期内，公司进一步健全以效益和效率提升为牵引的薪酬管理体系，激励价值贡献者，激发组织活力，支撑公司持续健康发展。

(三) 培训计划

√适用 ☐不适用

公司始终将人才视为企业发展的核心动力，致力于建立健全人才培养机制。报告期内，公司在持续建设与运营数字化赋能平台的同时，构建领导力赋能、专业人才赋能、通用能力赋能、入职赋能等多维度、系统性的培训管理体系，并通过外部机构合作等模式，不断丰富专业化培训渠道，全面提升组织能力。

未来，公司将继续深化人才培养机制，推进组织能力建设，持续支撑公司战略目标达成。

(四) 劳务外包情况

√适用 ☐不适用

劳务外包的工时总数	10,497,048
劳务外包支付的报酬总额（万元）	30,723.22

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

报告期内，公司根据《上市公司章程指引》《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号——规范运作》等法律法规及规范性文件的修订情况，对《公司章程》中的利润分配政策进行了调整，利润分配政策调整的程序合规、透明。《公司章程》明确规定了公司的利润分配政策，明确了现金分红的标准和比例，建立了独立董事和监事会对公司利润分配的监督约束机制，制定了规范、透明的利润分配政策调整或变更的条件和程序，公司利润分配政策的制定和执行符合相关规定，能够保证公司利润分配政策的连续性和稳定性，充分保护中小投资者的合法权益。

报告期内，经公司第五届董事会2023年年度会议和2023年年度股东大会审议通过，公司实施了2023年年度利润分配方案：以实施权益分派股权登记日的公司总股本7,578,044,768股扣减回购股份5,624,764股后的股份7,572,420,004股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.7元（含税），派发现金红利总额为1,287,311,400.68元（含税）。除权（息）日和现金红利发放日为2024年7月15日（详见公司2024年7月9日披露的2024-068号公告）。

以上利润分配方案的制定综合考虑了公司所处行业经营环境、公司发展阶段，公司研发投入、高效产能布局改造支出及日常经营周转等资金计划，综合平衡了当年的利润分配对股东带来的短期价值回报和公司可持续健康发展带来的长期价值回报，符合《公司章程》等有关规定和公司实际情况。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	√是 □否
----------------------	-------

分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
现金分红金额（含税）	0
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	-8,617,528,506.44
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	0
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	0
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	0

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	4,319,916,471.48
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	4,319,916,471.48
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	5,648,491,282.60
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	76.48
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	-8,617,528,506.44
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	30,296,646,165.46

十一、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

**(三) 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

**(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况**

☒适用 ☐不适用

公司高级管理人员根据其在公司担任的具体职务，按照公司薪酬绩效管理制度领取薪酬。高级管理人员薪酬由基本薪酬和绩效薪酬构成，基本薪酬根据其岗位责任、个人能力和市场薪酬水平等情况按月发放；绩效报酬关联公司经营业绩指标达成情况及个人业绩贡献，根据绩效情况进行考核发放。

**十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况**

☒适用 ☐不适用

公司报告期内的内部控制制度建设及实施情况请详见同日在上海证券交易所网站（[www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)）披露的公司《2024年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐适用 ☒不适用

**十三、报告期内对子公司的管理控制情况**

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司根据《公司章程》《对外投资管理制度》《委托理财管理制度》《重大信息内部报告制度》《信息披露事务管理制度》等相关制度要求，通过制度流程规范、关键人员培训、内部审计监察、绩效目标考核等多重方式，对子公司的规范运作、投资决策、日常经营、财务管理、重大事



项报告与信息披露等工作进行统筹规范管理，建立了良好的管理运营机制和长效的内控监督体系，有效保障子公司规范化运作，防范经营风险，提升经营质效，实现公司总体战略目标。

#### 十四、内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2024 年内部控制有效性进行了独立审计，并出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，报告全文请详见上海证券交易所网站（[www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)）。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

#### 十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

报告期内，公司不存在上市公司治理专项行动自查问题需整改事项。

十六、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	36,987.60

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用□不适用

1、 排污信息

√适用□不适用

报告期内，因生产规模较大和工艺特性，公司部分下属单位被纳入环境保护部门重点排污单位，公司严格实施节能减排，相关单位污染物均达标排放，具体排污信息如下：

环境监管重点单位名称	主要污染物	排放方式	排放口数量	排放浓度	执行的污染物排放标准	2024 年排放量(吨)	年核定排放量(吨)
曲靖隆基	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》GB18597-2023	76.45	/
楚雄隆基	COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	1	COD：89.13mg/L 氨氮：1.08mg/L PH：7.12	《电子工业水污染物排放标准》GB39371-2020，《污水综合排放标准》GB8978-1997、《污水接纳协议》	COD：158.84 氨氮：1.95	COD：474.7 氨氮：61.99
	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》GB18597-2023	120.836	/
禄丰隆基	COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	1	COD：118.66mg/L 氨氮：1.28mg/L	《电子工业水污染物排放标准》GB39371-2020，《污水综合排放标准》	COD：314.19 氨氮：3.36	COD：411.49 氨氮：36.62

				PH: 7.03	GB8978-1997、《污水接纳协议》		
	危险废物	/	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	249.00	/
保山隆基	COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	1	COD: 72.95mg/L 氨氮: 4.542mg/L pH: 7.7	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准	COD:53.88 氨氮: 3.36	COD: 155.38 氨氮: 10.42
	氮氧化物、颗粒物、氟化物	直接排放（连续排放）	88	氮氧化物: 11mg/m³ 颗粒物: 17.06mg/m³ 氟化物: 0.26mg/m³	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准	氮氧化物: 8.01 颗粒物: 22.87 氟化物: 0.09	/
西安切片厂	COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	共 2 个， 南北区 各 1 个	COD: 212.95mg/L 氨氮: 2.85mg/L PH: 7.03	《电子工业水污染物排放标准》GB39731-2020 及《污水综合排放标准》中三级	COD: 94.58 氨氮: 0.42	COD: 225.26 吨 氨氮: 3.52 吨
鄂尔多斯隆基	COD、氨氮、 pH 值	间接排放（连续排放）	1	COD: 205.5mg/L 氨氮: 4.99mg/L PH: 7.41	《电子工业水污染物排放标准》（GB 39731-2020）， 《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31862-2015）	COD:1038.04 氨氮: 23.25	/
	危险废物	/	/	/	《危废废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	184.16	/
银川隆基光伏	COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	1	COD: 169mg/L 氨氮: 2.68mg/L PH: 7.66	《污水综合排放标准》GB8978-1996， 《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T 31962-2015	COD: 245.93 氨氮: 0.90	COD: 259.65 氨氮: 25.97

	危险废物	/	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	124	
宁夏乐叶光伏	COD、氨氮、pH 值	间接排放（连续排放）	1	COD: 26.80mg/L 氨氮: 1.72mg/L	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD:26.38 氨氮: 1.69	氨氮: 26.95 COD: 269.49
	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	27.72	/
西安乐叶光伏	COD、氨氮、pH 值	间接排放（连续排放）	1	COD: 23.58mg/L 氨氮: 2.13mg/L PH: 6-9	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD:23.29 氨氮: 2.11	COD: 56.9 氨氮: 3.8
	危险废物	/	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	132.41	/
	氮氧化物	直接排放（连续排放）	6	9.06mg/m <sup>3</sup>	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	9.77	38.2
陕西乐叶光伏	COD、氨氮、pH 值	间接排放（连续排放）	1	COD: 11.52mg/L 氨氮: 0.35mg/L pH: 7.7	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD: 9.22 氨氮: 0.16	COD: 180 氨氮: 3.40
	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	102.14	/
泰州乐叶光伏	COD、氨氮、pH 值	间接排放（连续排放）	1	COD: 47.52mg/L 氨氮: 2.44mg/L PH: 7.8	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD:39.99 氨氮: 2.052	COD: 90.37 氨氮: 9.04
西咸新区乐叶光伏	COD、氨氮、pH 值	间接排放（连续排放）	1	COD: 36.48mg/L 氨氮: 0.80mg/L PH: 7.5	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD: 175.33 氨氮: 4.401	COD: 1010.92 氨氮: 12.29

	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	469.74 吨	/
鄂尔多斯光伏科技	COD、氨氮、pH 值	间接排放（连续排放）	1	COD: 46.69mg/L 氨氮: 6.55mg/L PH: 7.21	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	COD: 308.97 氨氮: 43.37	/
嘉兴乐叶光伏	非甲烷总烃	间接排放（连续排放）	11	非甲烷总烃: 19.3mg/m <sup>3</sup>	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）	非甲烷总烃: 16.05	非甲烷总烃: 27
	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	309.23	/
嘉兴光伏科技	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	255.38	/
嘉兴光电科技	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	233.6	/
西安氢能	COD、氨氮、总镍	间接排放（间歇排放）	1	COD: 43mg/L 氨氮: 0.84mg/L 镍: 0.11mg/L	出水水质达到与园区进水水质限值	COD: 0.86 氨氮: 0.02 镍: 0.0007	COD: 1.05 氨氮: 0.02 镍: 0.001
银川隆基	危险废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	18.615	/
宁夏隆基	COD、氨氮、pH	间接排放（连续排放）	/	COD: 74.34mg/L 氨氮: 5.50mg/L pH: 7.42	GB8978-1996《污水综合排放标准》三级标准及 GB/T31962-2015《污水排入城镇下水道水质标准》B 级标准	COD: 0.82 氨氮: 0.04 PH: 8.04	/

## 2、防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

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

（1）曲靖隆基：建有1座600 m<sup>2</sup>的危废贮存库，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

（2）楚雄隆基：建有芬顿+高效沉淀+组合气浮+水解酸化+沉淀+活性污泥法废水处理系统，设计处理量9717m<sup>3</sup>/d，目前运行处理量7291m<sup>3</sup>/d，运行正常，保证了废水的达标排放。建有1座危废存储库，面积200 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

（3）禄丰隆基：建有芬顿+高效沉淀+组合气浮+水解酸化+沉淀+活性污泥法废水处理系统，设计处理量11826m<sup>3</sup>/d，目前运行处理量8195m<sup>3</sup>/d，运行正常，保证了废水的达标排放。建有1座危废存储库，面积200 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

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

（5）西安切片厂：北区建有混凝沉淀一体机+综合污水处理站（规模3800m<sup>3</sup>/d），目前运行处理量840m<sup>3</sup>/d；南区建有综合污水处理站（处理规模800m<sup>3</sup>/d），目前运行处理量350m<sup>3</sup>/d，均运行正常，保证了废水的达标排放。

（6）鄂尔多斯隆基：建有板框压滤+酸碱中和+混凝沉淀+水解酸化废水处理系统，设计处理量58040m<sup>3</sup>/d，目前运行处理量28400m<sup>3</sup>/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有1座危废贮存库，面积1430.16 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

（7）银川隆基光伏：建有压滤+生化系统（水解酸化+好氧处理+MBR膜池）+中水系统（UF超滤+二级RO反渗透）系统、芬顿+生化系统、原料废水处理系统，设计处理量14000m<sup>3</sup>/d，目前运行处理量4000m<sup>3</sup>/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有1座危废贮存库，面积900 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

（8）宁夏乐叶光伏：建有物化+A2O废水处理系统，设计处理量20000m<sup>3</sup>/d，目前运行处理量6000m<sup>3</sup>/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有1座危废贮存库，面积340 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

（9）西安乐叶光伏：建有物化+反硝化+MBR废水处理系统，设计处理量11700m<sup>3</sup>/d，目前运行处理量5500m<sup>3</sup>/d，运行正常，保证了废水达标排放；设置6套四级喷淋设备，均正常运行。建有2座危废贮存库，面积390 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(10) 陕西乐叶光伏：建有物化+生化废水处理系统，设计处理量 10000m<sup>3</sup>/d，目前运行处理量 5513m<sup>3</sup>/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有 1 座危废贮存库，面积 108 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(11) 泰州乐叶光伏：建有物化+A/O 废水处理系统，设计处理量 8500m<sup>3</sup>/d，目前运行处理量 5000m<sup>3</sup>/d，运行正常，保证了废水的达标排放。

(12) 西咸新区乐叶光伏：建有物化+生化废水处理系统，设计处理量 36000m<sup>3</sup>/d，目前运行处理量 15000m<sup>3</sup>/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有 1 座危废贮存库，面积 324 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(13) 鄂尔多斯光伏科技：建有物化+生化废水处理系统，设计处理量 37000m<sup>3</sup>/d，目前运行处理量 15000m<sup>3</sup>/d，运行正常，保证了废水的达标排放。

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

(15) 嘉兴光伏科技：建有 3 座危废存储库，面积 230 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(16) 嘉兴光电科技：建有 2 座危废存储库，面积 75 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(17) 西安氢能：厂区污水产生后经中转水箱，排入园区污水处理厂。

(18) 银川隆基：建有 2 座危废存储库，面积 685 m<sup>2</sup>，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(19) 宁夏隆基：机加废水采用沉淀+压滤的处理方法，设计废水处理量 6150m<sup>3</sup>/d，共 3 台压滤机，清洗废水采用中和+絮凝+沉淀+压滤的处理工艺。

### 3、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

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

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

### 4、突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

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

## 5、环境自行监测方案

√适用□不适用

- (1) 曲靖隆基：每周对危废仓库检查一次。
- (2) 楚雄隆基废水监测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据。每周对危废仓库检查一次。
- (3) 禄丰隆基废水监测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据。每周对危废仓库检查一次。
- (4) 保山隆基废水、废气监测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据；颗粒物、氟化物、氮氧化物每年委托第三方监测一次。
- (5) 西安切片厂废水监测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据。
- (6) 鄂尔多斯隆基废水检测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据；每周对危废仓库检查一次。
- (7) 银川隆基光伏废水监测：COD、氨氮、PH、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据。每周对危废仓库检查一次。
- (8) 宁夏乐叶光伏废水监测：流量、COD、氨氮、PH实时在线监测，每小时上传数据；每周对危废仓库检查一次。
- (9) 西安乐叶光伏废水、废气监测：流量、COD、氨氮、PH实时在线监测，每小时上传数据；废气氮氧化物实时在线监测，每小时上传数据；每天对危废仓库检查一次。
- (10) 陕西乐叶光伏废水监测：流量、COD、氨氮、pH实时在线监测，每小时上传数据；每天对危废仓库检查一次。
- (11) 泰州乐叶光伏废水监测：流量、COD、氨氮实时在线监测，每小时上传数据。
- (12) 西咸新区乐叶光伏废水监测：流量、COD、氨氮实时在线监测，每小时上传数据；每周对危废仓库检查一次。
- (13) 鄂尔多斯光伏科技废水监测：流量、COD、氨氮、PH实时在线监测，每小时上传数据。
- (14) 嘉兴乐叶光伏废气监测：非甲烷总烃每季度监测一次；每周对危废仓库检查一次。
- (15) 西安氢能废水监测：每日园区污水站对我司产生废水进行监测，明确监测值后，间歇排入园区污水站。



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

(17) 银川隆基每月对危废仓库检查一次。

(18) 嘉兴光伏科技、嘉兴光电科技每天对危废仓库检查一次。

## 6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

☐适用 ☒不适用

## 7、其他应当公开的环境信息

☐适用 ☒不适用

### (二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

☒适用 ☐不适用

#### 1、因环境问题受到行政处罚的情况

☐适用 ☒不适用

#### 2、参照重点排污单位披露其他环境信息

☒适用 ☐不适用

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

3、未披露其他环境信息的原因

☐适用 ☒不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司在各生产单元严格落实国家法律法规及标准，确保环境合规的基础上，持续完善环境管理制度体系，创建系统性、全方位的环境管理全生命周期的 E20 环境管理模型，持续提高环境管理水平、环境绩效的同时，积极履行社会环境责任。

公司秉持清洁生产及绿色发展理念，不断深化污染物减排及废物循环利用工作，包括但不限于导入新设备、新工艺，从源头减少污染物产生；导入新的污染物处理工艺，提高污染物处理效率；固废分类细化，提高资源循环利用率等。同时，公司也对供应商提出了环境管理要求，协同打造绿色、可持续供应链。报告期内，公司全年环保投入 3.7 亿元，所有运营基地实现 ISO 14001 认证全覆盖，5 个生产基地通过清洁生产审核。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	2,546,741.37
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	绿色电力使用、节能减排、研发生产高效光伏产品等

具体说明

☒适用 ☐不适用

公司专注于高效光伏产品的研发和制造，在国内外提供多场景“绿电+绿氢”系统解决方案。报告期内，公司共开展 577 项节能技改项目，其中节电类 477 项，预计每年节约电量约 4.3 亿度，有效减少温室气体排放。在运营碳减排行动方面，公司建立了覆盖全价值链的内部温室气体排放核算体系，

并搭建碳排放管理体系，积极践行减碳承诺，2024 年绿电使用比例达 47.5%，相当于避免了约 254.67 万吨二氧化碳排放。此外，报告期内，公司嘉兴工厂获得了“零碳工厂”认证。

公司积极促进价值链减排，持续降低光伏产品碳足迹，2024 年公司硅片、组件及氢能产品在全球获得 53 张碳足迹认证证书，覆盖法国、韩国及国际 EPD 体系等。公司持续与供应链合作伙伴推进“绿色伙伴赋能计划”，报告期内，公司通过碳管理赋能培训、减碳排目标和路径规划，提高供应链企业的碳管理意识和能力，完成了 50 家供应链企业碳核查工作，其中 4 家供应商通过公众环境研究中心（IPE）主动选择披露碳数据。同时，公司积极参与中国绿色供应链联盟光伏专委会、公众环境研究中心等相关专业机构组织的绿色供应链建设活动，与合作伙伴深入交流供应链减碳经验，共建绿色低碳产业链。

十七、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

详见公司与本报告同时披露的《2024 年可持续发展报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	4,958.46	见具体说明
其中：资金（万元）	4,618.03	见具体说明
物资折款（万元）	340.43	见具体说明
惠及人数（人）	80,000	见具体说明

具体说明

√适用 □不适用

报告期内，公司持续履行社会责任，积极参与社会公益项目。在支持社区发展方面，公司子公司隆基乐叶向甘肃省白银市景泰县红十字会捐赠公益资金，用于改善当地基础设施建设；公司与联合国全球契约组织(UNGC)携手为云南省文山州麻栗坡县建设光伏发电系统。在支持教育及人才培养方面，公司积极履行与兰州大学的教育公益项目，向兰州大学物理学院捐赠，用于支持物理学院人才培养；向甘肃自然能源研究所捐赠分布式发电系统用于科学研究；公司子公司清洁能源向榆林市高新区启源特殊教育学校捐赠公益资金，用于支持慈善教育事业。

此外，公司积极支持生态环境保护与修复，向陕西省佛坪国家级自然保护区捐赠设备，向秦岭大熊猫佛坪救护繁育基地捐赠分布式发电系统，运用绿色技术助力生物多样性保护。在推进海外业务发展的同时，积极履行海外社会责任，公司子公司隆基乐叶完成联合国难民署乌兹别克斯坦特尔梅兹物流中心仓储改造项目，通过光伏技术助力联合国难民署全球人道绿色救援。

十八、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

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	2,888.68	见具体说明
其中：资金（万元）	2,191.00	见具体说明
物资折款（万元）	697.68	见具体说明
惠及人数（人）	25,000	见具体说明
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业扶贫、教育扶贫等	见具体说明

具体说明

√适用 □不适用

报告期内，公司积极参与乡村振兴工作，深入开展“和美乡村”光伏、光暖示范项目，充分利用乡村屋顶闲置资源，助力农民增收和低碳乡村建设。通过公益捐赠助力乡村基础设施建设、支持当地教育发展，公司子公司清洁能源为延安市黄龙县捐赠教育基金，用于学校基础设施建设，改善教学条件。此外，公司子公司隆基乐叶向白银市景泰县红十字会捐款 1000 万元，用于景泰县北城区地质灾害修复，目前已有约两万名当地居民受益。

## 十九、其他

☐适用 ☒不适用

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与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) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明**

☐ 已达到 ☐ 未达到 ☒ 不适用

**(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响**

☐ 适用 ☒ 不适用

**二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况**

☐ 适用 ☒ 不适用

**三、违规担保情况**

☐ 适用 ☒ 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

（一）公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☒适用 ☐不适用

详见本报告第八节“五、40. 重要会计政策和会计估计的变更”。

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

☐适用 ☒不适用

（1）. 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

（2）. 未来适用法

☐适用 ☒不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

☐适用 ☒不适用

（四）审批程序及其他说明

☐适用 ☒不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	243.8	243.8
境内会计师事务所审计年限	5	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	韩涛、齐阳	张欢、曹璐
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	5	张欢 1 年、曹璐 1 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）	100.7



聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒适用 ☐不适用

根据市场信息及公司 2024 年度审计工作的需要，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《关于变更 2024 年度会计师事务所的议案》，改聘毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）为公司提供 2024 年度的审计服务（详见公司 2024 年 12 月 11 日披露的相关公告）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐适用 ☒不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

☐适用 ☒不适用

## 七、面临退市风险的情况

### （一）导致退市风险警示的原因

☐适用 ☒不适用

### （二）公司拟采取的应对措施

☐适用 ☒不适用

### （三）面临终止上市的情况和原因

☐适用 ☒不适用

## 八、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

## 九、重大诉讼、仲裁事项

☐本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☒适用 ☐不适用

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

# 十一、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。

# 十二、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）

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

单位：万元 币种：人民币

关联交易类别	关联方		关联交易内容	2024 年预计 关联交易合同金额（含税）	2024 年签订 关联交易合同金额（含税）
购买商品及服务	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	大连连城数控机器股份有限公司	设备、备件及配套服务等	185,415	36,846.38
		连智(大连)智能科技有限公司	设备、备件及配套服务等	60,753	18,815.24
		浙江川禾新材料有限公司	生产材料	75,000	64,516.08
		连城数控的其他子公司	设备、备件及配套服务等	28,218	26,731.31
		小计		349,386	146,909.01
	沈阳隆基电磁科技股份有限公司		备件及配套服务等	320	2.69
销售产品或辅材	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司		销售产品或辅材	500	222.60
合计				350,206	147,134.31

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公司及子公司关联交易合同实际签订金额与全年预计额度存在一定差异,主要是2024年光伏行业市场环境发生较大变化,各环节供需严重错配,公司根据市场变化取消或暂缓了部分项目投资计划。

(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**

☐适用 ☒不适用

**十三、重大合同及其履行情况**

**(一) 托管、承包、租赁事项**

**1、 托管情况**

☐适用 ☒不适用

**2、 承包情况**

☐适用 ☒不适用

**3、 租赁情况**

☐适用 ☒不适用

(二) 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	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	/	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	/	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	/	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	/	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	保证金	否	否	/	有	否	其他
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							60. 00							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							35, 054. 00							
公司及其子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							1, 812, 347. 57							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							2, 429, 455. 37							

公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	2, 464, 509. 37
担保总额占公司净资产的比例（%）	40. 47
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, 325, 567. 19
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, 325, 567. 19
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，隆基乐叶为户用分布式光伏用户提供担保的发生额是指报告期内新增缴纳保证金的金额。

②上表中的净资产是指 2024 年度经审计归属于母公司所有者权益；

③外币担保金额根据 2024 年 12 月 31 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	由银行为符合银行贷款条件的用户购买公司光伏发电设备提供 贷款服务，经销商为用户的贷款提供连带责任担保，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	2023/12/7	第五届董事会 2023 年第十四次会 议、2023 年第四次临时股东大会
---	---------------	--------	--	-----------	---

(2) 公司及子公司间担保情况

①融资授信类担保情况

序 号	担保方	被担保方	担保金额	担保内容	披露日期	审批程序
1	公司	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 额度提供担保	2022/9/20	第五届董事会 2022 年第六次会议;2022 年第一次临时股东大会授权
2	公司	隆基乐叶	500 万美元	公司为隆基乐叶在银行的外汇交易、衍生产品业务 提供连带责任担保	2020/12/25	第四届董事会 2020 年第二十次会议; 2021 年第一次临时股东大会
3	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
4	公司	隆基氢能、无锡 氢能	50,000 万元	公司为隆基氢能及无锡氢能在银行申请综合授信 共用额度提供连带责任保证担保	2022/8/25	第五届董事会 2022 年第五次会议;2022 年第一次临时股东大会授权
5	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 业务提供保证担保	2022/8/25	第五届董事会 2022 年第五次会议;2022 年第一次临时股东大会授权
6	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
7	公司	隆基乐叶	7000 万美元	公司为隆基乐叶在银行申请的授信提供保证担保	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

8	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
9	公司	隆基氢能、无锡氢能、西安氢能	50,000 万元	公司为隆基氢能、无锡氢能、西安氢能在银行申请综合授信共用额度提供连带责任保证担保	2024/3/6、 2024/5/8	第五届董事会 2023 年第十四次会议和 2023 年第四次临时股东大会授权
10	公司	隆基乐叶	100,000 万元	公司为隆基乐叶在银行申请综合授信提供连带责任担保	2024/3/6	第五届董事会 2023 年第十四次会议和 2023 年第四次临时股东大会授权
11	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审议授权
12	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审议授权

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 2023 年第十四次会议、2023 年第四次临时股东大会审议通过了《关于 2024 年公司 & 全资子公司间担保额度预计的议案》《关于 2024 年为控股子公司提供担保预计暨关联交易的议案》。根据经营需要，截至报告期末，公司及全资子公司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 349,974.73 万元；根据公司与合作银行签订的供应链金融业务相关协议及约定，公司为供应链金融业务项下有关的全资子公司付款义务承担担保责任，报告期内，公司为供应链金融业务新增授信额度 100,000.00 万元提供担保，截至报告期末，公司供应链金融业务授信额度担保合计为 550,000.00 万元；截至报告期末，全资子公司间互相提供的销售业务履约担保为 126,050.04 万元。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用



单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	自有资金	13,729,000.00	0	0

其他情况  
☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托理财情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	是否存在受限情形	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	未到期金额	逾期未收回金额	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
商业银行	银行理财产品	7,500,000,000	2024/10/8	2024/10/31	自有资金	结构性存款	否	根据实际理财天数计息	2.50%	/	11,815,068.49	0	0	是	是	0
商业银行	银行理财产品	7,500,000,000	2024/11/1	2024/11/29	自有资金	结构性存款	否	根据实际理财天数计息	0.65%	/	3,739,726.03	0	0	是	是	0
商业银行	银行理财产品	7,500,000,000	2024/11/5	2024/11/29	自有资金	结构性存款	否	根据实际理财天数计息	1.17%	/	5,769,863.01	0	0	是	是	0
商业银行	银行理财产品	7,500,000,000	2024/12/2	2024/12/30	自有资金	结构性存款	否	根据实际理财天数计息	2.29%	/	13,175,342.47	0	0	是	是	0

其他情况

☒适用 ☐不适用

为提高资金使用效率，公司第五届董事会 2023 年第十四次会议审议通过了《关于 2024 年使用自有资金进行委托理财的议案》，同意公司及子公司 2024 年使用临时闲置自有资金购买商业银行的理财产品单日最高余额上限为 200 亿元。公司第五届董事会 2024 年第五次会议审议通过了《关于增加 2024 年度使用自有资金进行委托理财额度的议案》，同意公司及子公司在不影响正常经营资金需求及资金安全的前提下，将 2024 年使用临时闲置自有资金进行委托理财单日最高余额上限提高至 300 亿元。在上述额度内资金可循环投资、滚动使用，公司授权资金管理部办理相关事项，授权期限自董事会审议通过之日起至 2024 年 12 月 31 日，单笔理财产品期限最长不超过 12 个月。详见公司 2023 年 12 月 7 日、2024 年 6 月 7 日披露的相关公告。报告期内，公司在上述授权范围内滚动使用自有资金购买银行结构性存款产品，上表为单项金额较大的委托理财情况。

### (3) 委托理财减值准备

☐适用 ☒不适用

## 2、委托贷款情况

### (1) 委托贷款总体情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

### (2) 单项委托贷款情况

☐适用 ☒不适用

其他情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托贷款减值准备

☐适用 ☒不适用

3、其他情况

☐适用 ☒不适用

(四) 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	正在执行中
2	硅料采购框架合同	2020 年 9 月 1 日至 2025 年 8 月 31 日	12.48 万吨	2020 年 8 月 18 日	正在执行中
3	硅料采购框架合同	2021 年 3 月至 2024 年 5 月（协议延期后）	约 6.70 万吨	2021 年 2 月 8 日	已到期
4	硅料采购框架合同	2023 年 5 月至 2027 年 12 月	25.128 万吨	2022 年 11 月 30 日	正在执行中
5	玻璃采购框架合同	2020 年 7 月 31 日至 2025 年 7 月 31 日	/	2020 年 7 月 31 日	正在执行中
6	玻璃采购框架合同	2022 年-2026 年	不少于 2.5 亿平方米	2021 年 4 月 20 日	因对方尚未满足约定供货条件，协议尚未执行
7	玻璃采购框架合同	2021 年 9 月-2024 年 12 月	不少于隆基乐叶预计年度需求量的 35%	2021 年 8 月 9 日	正在执行中

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

2、重大投资协议情况

序号	投资标的	项目进度	投资协议签订日期
1	鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目、30GW 高效单晶电池项目及 5GW 高效光伏组件项目	硅棒产能已投产 32GW，其余产能根据市场情况推进；硅片、电池项目全部投产；组件项目建设中。	2022 年 3 月 12 日；2022 年 8 月 14 日
2	鹤山年产 10GW 单晶组件项目	首车间部分投产。	2022 年 11 月 21 日
3	芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目	根据市场情况暂缓投资进度。	2022 年 12 月 7 日
4	陕西省西咸新区年产 100GW 单晶切片项目及年产 50GW 单晶电池项目	切片项目暂缓投资；电池一期 12.5GW 项目建设中，首阶段产能预计 2025 年二季度陆续开始投产。	2023 年 1 月 17 日
5	铜川年产 12GW 单晶电池项目	项目建设中，首阶段产能预计 2025 年三季度陆续开始投产。	2023 年 4 月 8 日
6	西安年产 20GW 单晶硅棒、24GW 单晶电池及配套项目	硅棒项目暂缓投资；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

十四、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	/	315,251.48	/	82.35	/	16,628.22	4.34	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	/	441,470.19	/	89.09	/	11,245.11	2.27	60,000.00
发行可 转换债 券	2022 年 1 月 11 日	700,000.00	696,531.22	700,000.00	/	426,850.78	/	61.28	/	76,007.70	10.91	108,000.00
合计	/	1,587,540.05	1,574,881.19	1,590,000.00	/	1,183,572.45	/	/	/	103,881.03	/	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	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集	截至报告期末	项目达到	是否	投入进度	投入进度未达计划的具	本年实现的效益	本项目已实现的效	项目可行性是否发生重	节余金额
--------	------	------	--------	----------	------------	--------	--------------	--------	------	----	------	------------	---------	----------	------------	------

			或者募 集说明 书中的 承诺投 资项目		(1)		资金总额 (2)	累计投 入进度 (%) (3) = (2)/(1)	预定 可使 用状 态日 期	已 结 项	是否 符合 计划 的进 度	体原因		益或者研 发成果	大变化，如 是，请说明 具体情况	
其他	宁夏乐叶年 产 5GW 高效 单晶电池项 目	生产建 设	是	是，此项目未 取消，调整募 集资金投资总 额	140,512.26	151.1	138,674.05	98.69	2020 年3月	是	是	不适用	-12,086.76	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	16,477.12	72,804.44	71.38	2023 年11 月	是	是	不适用	-12,250.12	高效单晶 电池已实 现量产	否	10,124.38
其他	滁州乐叶年 产 5GW 高效 单晶组件项 目	生产建 设	是	否	91,246.61		80,684.33	88.42	2020 年1月	是	是	不适用	163.39	高效单晶 组件已实 现量产	否	29,995.81
其他	永久补充流 动资金	补流还 贷	是	是，此项目未 取消，调整募 集资金投资总 额	22,801.72		23,088.66	101.26	不适 用	不适 用	不适 用	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	406.79	284,084.20	99.84	2021 年4月	是	是	不适用	-9,457.97	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	10,468.56	34,922.86	58.20	2024 年3月	是	是	不适用	-23,865.53	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	369.76	122,463.13	96.65	2020 年12 月	是	是	不适用	-25,913.66	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	76,007.70	315,354.56	66.11	2024 年4月	是	是	不适用	-82,058.48	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	否	
发行可转换债券	芜湖(二期)年产 15GW 单晶组件项目	生产建设	否	是，此项目为新项目	108,000.00			-	不适用	否	否	鉴于行业面临阶段性供需错配，公司暂缓了项目投入进度，后续公司将根据市场变化情况择机推进。	不适用	不适用	不适用	
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	是	不适用	不适用	不适用	不适用	
合计	/	/	/	/	1,524,326.96	103,881.03	1,183,572.45	/	/	/	/	/	-165,469.13	/	/	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

#### (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

(1) 2024年4月1日，公司第五届董事会2024年第三次会议审议通过了《关于2018年度配股募集资金投资项目结项并将节余募集资金用于永久补充流动资金的议案》，决定将泰州乐叶年产4GW单晶电池项目节余募集资金10,124.38万元，以及前次已结项项目宁夏乐叶光伏扣除应付未付款项后节余募集资金5,015.48万元，滁州乐叶光伏节余募集资金12,309.91万元和中转账户隆基乐叶节余募集资金107.70万元(截至2024年2月29日，含累计利息净收入，具体金额以转出募集资金专户当日余额为准)，合计27,557.47万元用于永久性补充流动资金。宁夏乐叶光伏和滁州乐叶光伏本次永久性补充流动资金来源系前期审议结项补流时扣除的应付未付金额，在支付过程中产生的利息及部分合同变更产生的无需支付款项。

(2) 2024年9月27日，公司第五届董事会2024年第十次会议审议通过了《关于2021年度可转换公司债券部分募集资金投资项目结项并将节余募集资金用于永久补充流动资金的议案》，并经由2024年12月30日召开的公司2024年第一次临时股东大会批准，鉴于西咸乐叶年产29GW高效单晶电池项目已全部转固且达到预定可使用状态，为最大程度地发挥募集资金使用效率，进一步提高公司的核心竞争力，支持公司主营业务发展，在扣除尚未支付的项目建设尾款等后续支出后，公司拟将西咸乐叶年产29GW高效单晶电池项目节余募集资金总额49,654.71万元永久性补充流动资金(截至2024年8月31日，含累计利息净收入，具体金额以转出募集资金专户当日余额为准)。

(3) 2024年12月10日，公司召开第五届董事会2024年第十二次会议，审议通过了《关于全资子公司吸收合并暨变更部分募投项目实施主体的议案》，同意公司全资子公司隆基乐叶吸收合并全资子公司陕西乐叶光伏。吸收合并完成后，隆基乐叶继续存续，陕西乐叶光伏法人主体资格将依法予以注销，陕西乐叶光伏全部资产、债务、人员和业务由隆基乐叶新设分公司并依法承接。因此，公司2019年度可转换公司债券募投项目之一的“年产5GW单晶电池项目”的实施主体将由陕西乐叶光伏、宁夏隆基光电科技有限公司(以下简称“宁夏光电”)变更为隆基乐叶、宁夏光电。



(4) 2024 年 12 月 10 日，公司第五届董事会 2024 年第十二次会议审议通过了《关于部分募集资金投资项目重新论证并延期实施的议案》。受光伏行业周期性供需错配的影响，产业链价格持续下行，行业整体开工率不高，根据 PVInfoLink 发布的数据显示，2024 年 10 月光伏行业组件环节整体开工率约 50%。基于对行业现状的充分调研，且在公司组件环节产能相对富余的背景下，为确保投入有效性、更好适应光伏行业周期性波动，公司谨慎使用募集资金，稳步推进募集资金投资项目的实施，因此尚未开展芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目投入。为更好地保护公司及股东利益，审慎实施募集资金投资项目，公司决定在募投项目的投资内容、投资总额、实施主体不发生变更的情况下，对芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件募投项目达到预定可使用状态的时间进行调整，拟将芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目延期至 2026 年 6 月达到预定可使用状态。

#### 十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

☐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	7,578,035,978	99.9999				4,426	4,426	7,578,040,404	99.9999
1、人民币普通股	7,578,035,978	99.9999				4,426	4,426	7,578,040,404	99.9999
2、境内上市的外资股	0	0				0	0	0	0
3、境外上市的外资股	0	0				0	0	0	0
4、其他	0	0				0	0	0	0
三、股份总数	7,578,043,524	100				4,426	4,426	7,578,047,950	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司 2022 年公开发行的可转换公司债券“隆 22 转债”于 2022 年 7 月 11 日进入转股期，报告期内，累计转股数量为 4,426 股（详见公司 2024 年 4 月 2 日、2024 年 7 月 2 日、2024 年 10 月 9 日、2025 年 1 月 3 日披露的相关公告）。

**3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、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、证券发行与上市情况**

**(一)截至报告期内证券发行情况**

☐适用 ☒不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

☐适用 ☒不适用

**(二)公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况**

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司总股本及股东结构变动情况详见本节“一、股本变动情况”，公司资产和负债结构的变动情况详见第三节“五、（三）资产、负债情况分析”。

**(三)现存的内部职工股情况**

☐适用 ☒不适用

**三、股东和实际控制人情况**

**(一) 股东总数**

截至报告期末普通股股东总数(户)	814,754
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	754,478
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月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	220,000,000	境内自然 人
HHLR 管理有限公司－中国价值基金 （交易所）	38,839,100	416,460,085	5.50	0	无	0	境外法人
李喜燕	0	380,568,860	5.02	0	无	0	境内自然 人
香港中央结算有限公 司	-204,754,958	346,236,692	4.57	0	无	0	其他
李春安	0	160,143,858	2.11	0	无	0	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	39,998,086	113,887,753	1.50	0	无	0	其他
钟宝申	6,289,720	104,648,106	1.38	0	无	0	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	63,053,320	104,594,051	1.38	0	无	0	其他
中央汇金资产管理 有限责任公司	0	90,246,278	1.19	0	无	0	国有法人
陈发树	-87,325,240	89,639,389	1.18	0	无	0	境内自然 人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称		持有无限售条 件流通股的数量	股份种类及数量				
			种类	数量			
李振国		1,067,218,173	人民币普通股	1,067,218,173			
HHLR 管理有限公司－中国价值基金(交易所)		416,460,085	人民币普通股	416,460,085			
李喜燕		380,568,860	人民币普通股	380,568,860			
香港中央结算有限公司		346,236,692	人民币普通股	346,236,692			

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	113,887,753	人民币普通股	113,887,753
钟宝申	104,648,106	人民币普通股	104,648,106
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	104,594,051	人民币普通股	104,594,051
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
陈发树	89,639,389	人民币普通股	89,639,389
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：2024 年 4 月，HHLR 管理有限公司按期完成全部立案标的股份的购回和收益所得上缴，并收到结案通知书。

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

√适用 □不适用

单位：股

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称（全称）	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	41,540,731	0.55	3,021,500	0.04	104,594,051	1.38	0	0
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	73,889,667	0.98	524,500	0.01	113,887,753	1.50	0	0

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 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、 法人

□适用 √不适用

2、 自然人

√适用 □不适用

姓名	李振国、李喜燕
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	李振国现任公司董事兼总经理，李喜燕现无任职

3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

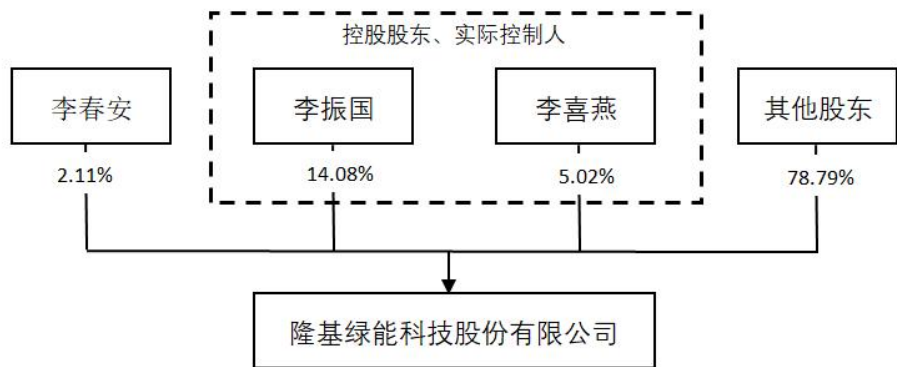
□适用 √不适用

4、 报告期内控股股东变更情况的说明

□适用 √不适用

5、 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1、 法人

☐适用 ☒不适用

2、 自然人

☒适用 ☐不适用

姓名	李振国、李喜燕
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	李振国现任公司董事兼总经理，李喜燕现无任职
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

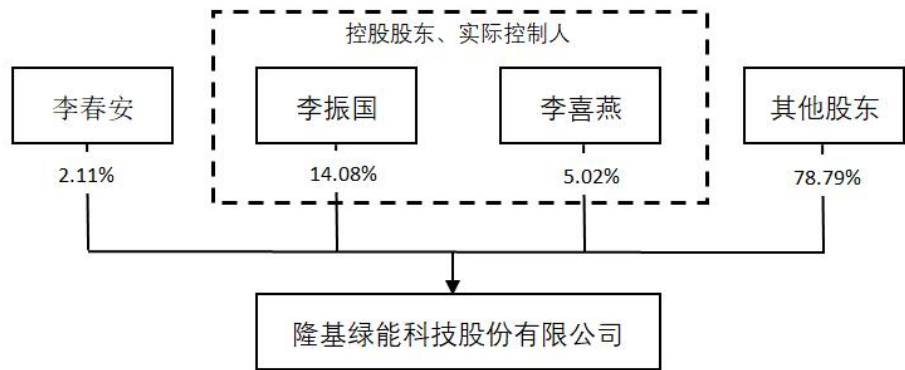
☐适用 ☒不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

☐适用 ☒不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

☒适用 ☐不适用



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

☐适用 ☒不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

☐适用 ☒不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

☐适用 ☒不适用

七、股份限制减持情况说明

☐适用 ☒不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

回购股份方案名称	以集中竞价交易方式回购股份方案
回购股份方案披露时间	2024 年 3 月 1 日
拟回购股份数量及占总股本的比例 (%)	/
拟回购金额	30000 万元-60000 万元
拟回购期间	2024 年 2 月 29 日-2025 年 2 月 28 日
回购用途	用于员工持股计划或股权激励



已回购数量(股)	20,177,564
已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例(%) (如有)	/
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	不适用

## 九、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

☒适用 ☐不适用

可转换公司债券名称	隆 22 转债	
期末转债持有人数	40,512	
本公司转债的担保人	无	
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)	512,477,000	7.33
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)	316,205,000	4.52
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	307,079,000	4.39
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)	269,685,000	3.86
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国工商银行)	269,413,000	3.85
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国农业银行)	166,690,000	2.38
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国民	163,913,000	2.34

生银行股份有限公司)		
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**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
隆 22 转债	6,995,252,000	259,000	0	0	6,994,993,000

**报告期转债累计转股情况**

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	隆 22 转债
报告期转股额（元）	259,000
报告期转股数（股）	4,426
累计转股数（股）	74,408
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）	6,994,993,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.93

**(四) 转股价格历次调整情况**

√适用 □不适用

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 www.sse.com.cn	因公司终止实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划，回购注销激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票，“隆 22 转债”转股价由 58.44 元/股调整为 58.45 元/股。
2024 年 7 月 15 日	58.28 元/股	2024 年 7 月 9 日	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报和上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	因公司实施 2023 年年度利润分配方案，“隆 22 转债”转股价由 58.45 元/股调整为 58.28 元/股。
截至本报告期末最新转股价格			58.28 元/股	

#### (五) 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

√适用 □不适用

截至本报告期末，公司合并报表资产负债率为 59.83%，资产负债结构合理。联合资信评估股份有限公司于 2024 年 6 月 24 日出具了《隆基绿能科技股份有限公司公开发行可转换公司债券 2024 年跟踪评级报告》，对公司发行的“隆 22 转债”的信用状况进行了跟踪评级，维持公司主体长期信用等级为 AAA，维持“隆 22 转债”的信用等级为 AAA，评级展望为稳定，详见公司于 2024 年 6 月 26 日披露的相关报告。

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。

#### (六) 转债其他情况说明

√适用 □不适用

1、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》）。

2、因“隆 22 转债”触发转股价格向下修正条款，根据公司《公开发行可转换公司债券募集说明书》的相关条款，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》，并提交公司股东大会审议。

2025 年 3 月 7 日，公司召开 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》，并授权董事会根据公司《公开发行可转换公司债券

募集说明书》等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。同日，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》，将“隆 22 转债”转股价格由 58.28 元/股向下修正为 17.50 元/股，修正后的转股价格自 2025 年 3 月 11 日起生效（详见公司于 2025 年 3 月 8 日披露的《关于向下修正“隆 22 转债”转股价格暨转股停牌的公告》）。

第八节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

毕马威华振审字第 2514608 号

隆基绿能科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了后附的隆基绿能科技股份有限公司（以下简称“隆基绿能”）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则（以下简称“企业会计准则”）的规定编制，公允反映了隆基绿能公司 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2024 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则（以下简称“审计准则”）的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于隆基绿能公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对 2024 年度财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

收入确认	
请参阅财务报表附注“三、重要会计政策及会计估计”附注 23 收入所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”附注 46 营业收入、营业成本及“十五、母公司财务报表主要项目注释”附注 4 营业收入、营业成本。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
隆基绿能的收入主要来源于在中国境内及境外市场销售光伏组件等商品。隆基绿能 2024 年度销售光伏组件的营业收入为人民币 74,541,449,768.27 元。	与评价收入确认相关的审计程序中包括以下程序： <ul style="list-style-type: none"><li>了解和评价与收入确认相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性；</li></ul>

<p>对于销售光伏组件业务，隆基绿能在客户取得相关商品控制权时确认收入。隆基绿能综合评估合同约定、贸易条款、相关交货方式和业务安排，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。</p> <p>收入是隆基绿能的关键业绩指标之一，存在管理层为了达到特定目标或预期而提前或推迟确认收入的固有风险，因此我们将收入确认识别为关键审计事项。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 选取销售合同或订单，检查与商品控制权转移相关的条款，评价收入确认会计政策是否符合企业会计准则的要求；</li> <li>● 在抽样的基础上，将本年记录的境内销售收入核对至相关合同或订单，物流记录、签收单或提货单、销售发票等支持性文件；将本年记录的境外销售收入核对至相关合同或订单、物流记录、报关单、提单或签收单等支持性文件，以评价收入是否按照收入会计政策予以确认；</li> <li>● 在抽样的基础上，抽取临近资产负债表日前后记录的收入，将境内销售收入核对至相关合同或订单，物流记录、签收单或提货单、销售发票等支持性文件；将境外销售收入核对至相关合同或订单、物流记录、报关单、提单或签收单等支持性文件，以评价收入是否记录于恰当的会计期间；</li> <li>● 选取特定客户，利用企业信息查询工具等查询客户的注册时间、注册资本和营业范围及其股东、董事、监事等公开信息，关注是否存在异常情况及未识别的关联方关系；</li> <li>● 检查资产负债表日后销售记录是否存在销售退回，如存在，检查相关支持性文件，以评价相关收入是否已记录于恰当的会计期间；及</li> <li>● 选取符合特定风险标准的收入会计分录，向管理层询问作出这些会计分录的原因并检查相关支持性文件。</li> </ul>
<b>应收账款坏账准备</b>	
<p>请参阅财务报表附注“三、重要会计政策及会计估计”附注 10 金融工具所述的会计政策、“五、合并财务报表项目注释”附注 4 应收账款及“十五、母公司财务报表主要项目注释”附注 1 应</p>	



收账款。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>于 2024 年 12 月 31 日，隆基绿能合并资产负债表中应收账款原值为人民币 14,519,489,188.87 元，坏账准备余额为人民币 578,741,576.99 元。管理层基于依据信用风险特征划分的每类应收账款的预期信用损失率，按照相当于整个存续期内的预期信用损失的金额计量应收账款坏账准备。预期信用损失率考虑应收账款账龄、隆基绿能集团客户的回收历史、当前市场情况和前瞻性信息。该评估涉及重大的管理层判断和估计。</p> <p>由于应收账款坏账准备的确定涉及重大的管理层判断，且其存在固有不确定性，我们将应收账款坏账准备识别为关键审计事项。</p>	<p>与评价应收账款坏账准备相关的审计程序中包括以下程序：</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>了解与信用风险控制、款项回收及预期信用损失估计相关的关键财务报告内部控制，并评价其设计和运行有效性；</li> <li>按照相关会计准则的要求，评价隆基绿能集团估计坏账准备的会计政策；</li> <li>从应收账款账龄分析报告中选取测试项目，核对至相关的支持性文件，（例如：销售订单、提货单、提单或签收单），以评价应收账款账龄分析报告中的账龄区间划分的准确性；</li> <li>了解管理层预期信用损失模型中所运用的关键参数及假设，包括管理层基于客户的共同信用风险特征对应收账款进行分组的基础、以及管理层预期信用损失率中包含的历史信用损失数据等；</li> <li>在毕马威金融风险管理专家的协助下，通过检查管理层用于作出会计估计的信息，包括测试历史信用损失数据的准确性，评价历史损失率是否基于当前经济状况和前瞻性信息进行适当调整，评价管理层预期信用损失估计的适当性；及</li> <li>基于隆基绿能集团信用损失准备计提的会计政策重新计算于 2024 年 12 月 31 日的坏账准备。</li> </ul>
存货跌价准备	
<p>请参阅财务报表附注“三、重要会计政策及会计估计”附注 11 存货所述的会计政策及“五、合并财务报表项目注释”附注 8 存货。</p>	

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>隆基绿能的存货主要为光伏组件及相关生产原材料和在产品。于 2024 年 12 月 31 日，隆基绿能合并资产负债表中的存货账面余额为人民币 14,924,117,597.00 元，已计提跌价准备人民币 1,541,908,487.90 元。</p> <p>于资产负债表日，隆基绿能存货按照成本与可变现净值孰低计量。可变现净值以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本，估计的销售费用和相关税费后的金额确定。在确定可变现净值时，管理层综合内外部信息对预计销售价格、销售费用率、至完工时将要发生的成本等作出判断和估计。</p> <p>由于存货金额重大，且确定存货跌价准备涉及重大的管理层判断和估计，可能受到管理层偏向的影响，因此我们将存货跌价准备识别为关键审计事项。</p>	<p>与评价存货跌价准备相关的审计程序中包括以下程序：</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>了解和评价与存货管理（包括存货跌价准备计提）相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性；</li> <li>评价管理层存货跌价准备政策是否符合企业会计准则的规定，并基于该存货跌价准备政策，检查年末存货跌价准备的计算准确性；</li> <li>对隆基绿能的年末存货实施监盘程序，在抽样的基础上，检查存货的盘点数量，并检查存货的状况，并识别可能过时、停产、周转缓慢、积压或毁损的存货；</li> <li>选取存货项目，将产品预计销售价格与接近资产负债表日或期后的实际售价进行比较，并将预计销售费用率与接近资产负债表日或期后的实际销售费用率进行比较，以评价在可变现净值计算过程中使用的相关估计的合理性；</li> <li>选取存货项目，通过比较历史同类在产品至完工时仍需发生的成本，评价对管理层估计的至完工时将要发生成本的合理性；及</li> <li>选取期初存货项目，比较管理层上一年度对存货可变现净值的估计和实际结果，评价是否存在管理层偏向的迹象。</li> </ul>
<b>固定资产减值</b>	
请参阅财务报表附注“三、重要会计政策及会计估计”附注 13 固定资产所述的会计政策及“五、合并财务报表项目注释”附注 15 固定资产。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项

<p>于 2024 年 12 月 31 日，隆基绿能合并资产负债表中的固定资产账面原值为人民币 54,219,284,410.27 元，账面价值为人民币 36,200,980,103.79 元。固定资产主要由生产光伏组件的资产构成，包括硅棒硅片生产设备和光伏电池生产设备等。</p> <p>隆基绿能于资产负债表日对固定资产是否存在可能发生减值的迹象进行判断。对存在减值迹象的固定资产，隆基绿能将该资产所属资产组的账面价值与其可收回金额进行比较以确定资产减值损失的金额。资产组的可收回金额按照该资产组的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。确定固定资产可收回金额涉及重大的管理层判断和估计，尤其是对未来收入预测和折现率等关键假设的估计。</p> <p>由于固定资产账面价值金额重大，同时固定资产减值测试涉及管理层的重大判断和估计，这些判断和估计存在固有不确定性，并且可能受到管理层偏向的影响，因此我们将固定资产减值识别为关键审计事项。</p>	<p>与评价固定资产减值相关的审计程序中包括以下程序：</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● 了解和评价与固定资产减值测试相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性；</li> <li>● 根据我们对隆基绿能业务的理解，评价管理层对固定资产减值迹象的判断依据、识别资产组的方法以及将减值损失金额分摊至资产组中各项资产的方法是否符合企业会计准则的规定；</li> <li>● 基于我们对隆基绿能所在行业的了解，结合相关资产组的历史经营情况和行业研究信息等，评价管理层在确定预计未来现金流量现值时所采用的未来收入预测等假设的合理性；</li> <li>● 评价管理层聘请的外部评估师的胜任能力、专业素质和客观性；</li> <li>● 利用毕马威估值专家的工作，评价管理层及外部评估师确定预计未来现金流量现值的方法的适当性以及折现率关键假设的合理性；</li> <li>● 对未来收入预测、折现率等关键假设进行敏感性分析，评价关键假设单独或组合变动对减值测试结论的影响，以及是否存在管理层偏向的迹象；</li> <li>● 将管理层在上一年度编制预计未来现金流量现值时使用的关键假设与本年度的实际结果进行比较，以评价是否存在管理层偏向的迹象；及</li> <li>● 评价财务报表中有关固定资产减值的披露是否符合企业会计准则的要求。</li> </ul>
--	--

#### 四、其他信息

隆基绿能公司管理层对其他信息负责。其他信息包括隆基绿能公司 2024 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

## 五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估隆基绿能公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非隆基绿能公司计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督隆基绿能公司的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对隆基绿能公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致隆基绿能公司不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报(包括披露)、结构和内容,并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(6) 就隆基绿能公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据,以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计,并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通,包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明,并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项,以及相关的防范措施(如适用)。

从与治理层沟通过的事项中,我们确定哪些事项对 2024 年度财务报表审计最为重要,因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项,除非法律法规禁止公开披露这些事项,或在极少数情形下,如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处,我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师

张欢(项目合伙人)

中国 北京

曹璐

2025 年 4 月 29 日

二、财务报表

合并资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
<strong>流动资产：</strong>			
货币资金	七、1	53,156,782,586.47	57,001,192,070.63
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	20,283,837.22	30,848,123.74
衍生金融资产			
应收票据	七、4	1,388,918,004.41	296,310,630.64
应收账款	七、5	13,940,747,611.88	10,855,845,347.33
应收款项融资	七、7	621,176,724.88	786,589,947.93
预付款项	七、8	2,802,231,598.80	2,963,370,506.17
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	286,655,311.25	314,397,772.92
其中：应收利息			
应收股利	七、8	69,612,257.88	76,654,709.37
买入返售金融资产			
存货	七、10	13,382,209,109.10	21,539,560,787.57
其中：数据资源			
合同资产	七、6	1,612,413,672.77	1,998,183,978.59
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	55,104,239.59	41,621,901.29
其他流动资产	七、13	2,756,487,785.32	4,032,710,968.83
流动资产合计		90,023,010,481.69	99,860,632,035.64
<strong>非流动资产：</strong>			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14		59,265.13
其他债权投资			

长期应收款	七、16	126,783,262.26	167,227,610.08
长期股权投资	七、17	8,727,553,518.66	9,292,860,083.30
其他权益工具投资	七、18	58,327,654.90	59,710,262.96
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	36,201,178,790.21	37,058,778,501.30
在建工程	七、22	4,406,371,341.74	6,278,698,929.17
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	5,840,772,254.26	4,625,098,553.85
无形资产	七、26	1,062,148,282.00	1,041,310,130.57
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27		165,213,075.74
长期待摊费用	七、28	1,722,404,717.67	1,843,775,944.39
递延所得税资产	七、29	3,712,063,381.88	2,257,867,491.91
其他非流动资产	七、30	963,988,682.78	1,317,969,525.87
非流动资产合计		62,821,591,886.36	64,108,569,374.27
资产总计		152,844,602,368.05	163,969,201,409.91
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	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	17,227,060,108.11	20,353,581,476.83
应付账款	七、36	19,845,892,906.85	20,734,945,949.66
预收款项	七、37	32,739,873.81	17,874,398.65
合同负债	七、38	6,311,338,593.08	10,465,510,386.90
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			

应付职工薪酬	七、39	1,574,237,076.07	2,368,482,887.29
应交税费	七、40	454,640,378.46	1,200,350,448.26
其他应付款	七、41	12,198,808,026.84	14,234,109,356.11
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	1,902,000,262.18	1,502,096,282.15
其他流动负债	七、44	446,146,529.41	683,355,572.37
流动负债合计		60,293,087,421.47	71,560,306,758.22
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	13,949,126,850.80	5,274,200,000.00
应付债券	七、46	6,973,410,085.80	6,804,161,712.35
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	6,781,716,336.60	5,456,026,104.05
长期应付款	七、48		19,169,764.88
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,436,600,447.39	1,787,870,209.91
递延收益	七、51	1,024,463,625.60	962,168,303.83
递延所得税负债	七、29	985,518,401.52	1,393,283,704.15
其他非流动负债			
非流动负债合计		31,150,835,747.71	21,696,879,799.17
负债合计		91,443,923,169.18	93,257,186,557.39
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	7,578,047,950.00	7,578,043,524.00
其他权益工具	七、54	547,755,329.80	547,775,611.25
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	12,998,918,347.70	12,449,370,600.83
减：库存股	七、56	302,938,257.56	19,415.00
其他综合收益	七、57	230,895,306.21	169,666,876.85



专项储备			
盈余公积	七、59	3,789,023,975.00	3,789,021,762.00
一般风险准备			
未分配利润	七、60	36,053,611,471.37	45,958,452,308.67
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		60,895,314,122.52	70,492,311,268.60
少数股东权益		505,365,076.35	219,703,583.92
所有者权益（或股东权益）合计		61,400,679,198.87	70,712,014,852.52
负债和所有者权益（或股东权益）总计		152,844,602,368.05	163,969,201,409.91

公司负责人：李振国                      主管会计工作负责人：刘学文                      会计机构负责人：刘学文

母公司资产负债表

2024 年 12 月 31 日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

单位：元    币种：人民币

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		30,708,308,792.43	38,237,952,595.88
交易性金融资产		20,283,837.22	30,848,123.74
衍生金融资产			
应收票据		203,458,743.10	11,325,287.96
应收账款	十九、1	3,625,271,016.17	1,573,108,770.62
应收款项融资		141,602,319.20	283,103,055.76
预付款项		26,379,263.69	700,457,336.40
其他应收款	十九、2	1,597,213,043.95	3,207,337,411.20
其中：应收利息			
应收股利			
存货		149,032,006.88	231,705,976.04
其中：数据资源			
合同资产		420,118,244.33	524,979,590.64
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		359,013,942.80	380,801,391.68
流动资产合计		37,250,681,209.77	45,181,619,539.92
<b>非流动资产：</b>			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	42,964,205,418.25	41,951,354,807.81
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		953,816,213.65	742,977,486.93
在建工程		324,344,128.49	366,281,995.45
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		53,332,644.61	19,002,440.07
无形资产		550,583,283.22	495,871,585.51
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		36,849,413.25	5,654,160.88
递延所得税资产		378,815,421.75	
其他非流动资产		54,124,421.12	42,992,021.60
非流动资产合计		45,316,070,944.34	43,624,134,498.25
资产总计		82,566,752,154.11	88,805,754,038.17
<b>流动负债：</b>			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		3,339,775,569.00	8,511,795,798.09
应付账款		3,431,154,878.57	7,487,542,212.08
预收款项			
合同负债		1,157,138,378.87	1,297,001,542.77
应付职工薪酬		187,668,212.00	377,778,818.17
应交税费		16,809,320.12	213,992,295.16
其他应付款		895,520,896.53	4,233,310,830.18
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		1,531,907,270.08	1,410,809,181.88
其他流动负债		56,506,442.34	127,506,807.69
流动负债合计		10,616,480,967.51	23,659,737,486.02
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		10,081,700,000.00	4,999,200,000.00
应付债券		6,973,410,085.80	6,804,161,712.35
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		63,707,853.64	11,698,275.24
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		42,207,182.58	44,907,902.92
递延收益		57,346,114.74	69,680,936.36
递延所得税负债			38,770,962.82
其他非流动负债			
非流动负债合计		17,218,371,236.76	11,968,419,789.69
负债合计		27,834,852,204.27	35,628,157,275.71
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		7,578,047,950.00	7,578,043,524.00
其他权益工具		547,755,329.80	547,775,611.25
其中：优先股			
永续债			
资本公积		12,823,327,320.80	12,634,707,131.59
减：库存股		302,938,257.56	19,415.00
其他综合收益		37,466.34	
专项储备			
盈余公积		3,789,023,975.00	3,789,021,762.00
未分配利润		30,296,646,165.46	28,628,068,148.62
所有者权益（或股东权益）合计		54,731,899,949.84	53,177,596,762.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计		82,566,752,154.11	88,805,754,038.17

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

合并利润表

2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入		82,582,273,118.72	129,497,674,192.20
其中：营业收入	七、61	82,582,273,118.72	129,497,674,192.20
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		84,689,301,479.67	114,629,804,596.71
其中：营业成本	七、61	76,439,845,701.51	105,492,339,657.11
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	335,387,946.13	741,058,872.63
销售费用	七、63	2,905,819,074.75	3,030,007,485.83
管理费用	七、64	3,430,065,944.97	4,915,375,491.02
研发费用	七、65	1,815,350,633.16	2,282,936,122.29
财务费用	七、66	-237,167,820.85	-1,831,913,032.17
其中：利息费用	七、66	845,699,084.95	515,869,768.18
利息收入	七、66	950,045,457.25	1,520,703,943.56
加：其他收益	七、67	1,258,640,131.04	937,039,601.85
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	128,656,418.91	3,475,855,696.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	-178,715,197.90	3,375,994,827.79
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-13,055,061.31	
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、70	-10,564,286.52	-13,088,316.44
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、71	-177,134,549.81	-58,410,225.97

资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-8,700,743,502.63	-7,024,764,420.39
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-146,780,919.05	-71,331,840.57
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-9,754,955,069.01	12,113,170,090.09
加：营业外收入	七、74	83,583,453.49	57,085,888.24
减：营业外支出	七、75	534,526,188.20	181,087,984.58
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-10,205,897,803.72	11,989,167,993.75
减：所得税费用	七、76	-1,528,446,275.50	1,302,510,378.94
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-8,677,451,528.22	10,686,657,614.81
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-8,677,451,528.22	10,686,657,614.81
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）		-8,617,528,506.44	10,751,425,556.38
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-59,923,021.78	-64,767,941.57
六、其他综合收益的税后净额	七、77	61,228,429.36	147,674,243.38
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		61,228,429.36	147,674,243.38
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-1,624,441.85	-7,513,087.33
（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		-1,624,441.85	-7,513,087.33
（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		62,852,871.21	155,187,330.71
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		37,466.34	
（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		62,815,404.87	155,187,330.71
（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		-8,616,223,098.86	10,834,331,858.19
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		-8,556,300,077.08	10,899,099,799.76

(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-59,923,021.78	-64,767,941.57
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	二十、2	-1.14	1.42
(二) 稀释每股收益(元/股)	二十、2	-1.14	1.42

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

公司负责人：李振国                      主管会计工作负责人：刘学文                      会计机构负责人：刘学文

母公司利润表

2024 年 1—12 月

单位：元    币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	十九、4	20,410,802,683.88	57,914,167,284.33
减：营业成本	十九、4	20,358,817,678.14	54,925,166,784.88
税金及附加		25,687,703.90	176,145,169.92
销售费用		33,964,258.84	70,222,964.50
管理费用		807,901,372.24	1,384,162,159.46
研发费用		1,083,998,442.90	1,409,827,862.58
财务费用		89,608,285.41	-538,145,795.77
其中：利息费用		508,740,320.43	308,472,580.76
利息收入		451,625,692.11	880,359,573.66
加：其他收益		71,644,894.99	59,603,019.31
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	4,944,996,484.40	14,561,070,267.82
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	-612,312,893.05	2,691,437,323.60
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		-10,564,286.52	-13,088,316.44
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-28,677,755.59	-12,975,649.07
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-430,907,853.66	-192,108,093.00
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-10,793,151.66	-28,587,255.52
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,546,523,274.41	14,860,702,111.86
加：营业外收入		6,744,143.59	4,678,576.88
减：营业外支出		14,963,454.88	2,109,453.52
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,538,303,963.12	14,863,271,235.22

减：所得税费用		-417,586,384.58	7,318,897.55
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,955,890,347.70	14,855,952,337.67
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,955,890,347.70	14,855,952,337.67
（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		37,466.34	
（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		37,466.34	
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		37,466.34	
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		2,955,927,814.04	14,855,952,337.67
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：李振国      主管会计工作负责人：刘学文      会计机构负责人：刘学文

合并现金流量表  
2024 年 1—12 月

单位：元    币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		64,244,597,197.78	94,330,066,969.94

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		5,677,414,892.90	4,312,943,900.55
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	3,674,435,080.16	4,657,421,758.27
经营活动现金流入小计		73,596,447,170.84	103,300,432,628.76
购买商品、接受劳务支付的现金		60,984,566,853.02	73,895,352,432.75
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		10,991,370,409.19	11,571,591,916.41
支付的各项税费		2,266,445,994.03	5,097,189,569.48
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	4,079,042,846.44	4,618,935,026.64
经营活动现金流出小计		78,321,426,102.68	95,183,068,945.28
经营活动产生的现金流量净额		-4,724,978,931.84	8,117,363,683.48
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金	七、78	137,298,300,812.04	8,056,431,977.79
取得投资收益收到的现金		1,263,098,133.92	4,826,865,286.13
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		116,250,266.39	67,777,686.64
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		51,769,037.30	72,906,939.76
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	1,266,506.31	1,915,378.19
投资活动现金流入小计		138,730,684,755.96	13,025,897,268.51
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		8,013,068,271.53	9,255,563,996.45



投资支付的现金	七、78	137,942,606,425.87	9,383,585,939.38
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	6,937,098.67	23,092,881.81
投资活动现金流出小计		145,962,611,796.07	18,662,242,817.64
投资活动产生的现金流量净额		-7,231,927,040.11	-5,636,345,549.13
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		682,500,000.00	54,700,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		682,500,000.00	54,700,000.00
取得借款收到的现金		10,923,201,666.80	5,010,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	440,684,529.50	791,177,126.21
筹资活动现金流入小计		12,046,386,196.30	5,855,877,126.21
偿还债务支付的现金		1,431,900,000.00	1,756,079,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,628,994,661.36	3,162,218,565.21
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	688,339,459.67	622,848,357.12
筹资活动现金流出小计		3,749,234,121.03	5,541,145,922.33
筹资活动产生的现金流量净额		8,297,152,075.27	314,731,203.88
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		185,652,838.20	523,644,321.55
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	七、79	-3,474,101,058.48	3,319,393,659.78
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	54,422,124,259.75	51,102,730,599.97
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七、79	50,948,023,201.27	54,422,124,259.75

公司负责人：李振国                      主管会计工作负责人：刘学文                      会计机构负责人：刘学文

母公司现金流量表  
2024 年 1—12 月

单位：元    币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		14,392,358,834.39	41,197,399,608.75
收到的税费返还		203,448,870.76	193,404,865.32

收到其他与经营活动有关的现金		1,100,338,297.99	30,030,236,344.79
经营活动现金流入小计		15,696,146,003.14	71,421,040,818.86
购买商品、接受劳务支付的现金		23,488,889,450.87	54,190,038,363.80
支付给职工及为职工支付的现金		1,646,359,989.41	1,634,069,299.60
支付的各项税费		224,340,483.54	538,989,591.49
支付其他与经营活动有关的现金		2,206,221,050.83	22,914,415,360.31
经营活动现金流出小计		27,565,810,974.65	79,277,512,615.20
经营活动产生的现金流量净额		-11,869,664,971.51	-7,856,471,796.34
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		72,500,000,000.00	8,000,000,000.00
取得投资收益收到的现金		6,319,239,765.25	16,497,236,937.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		12,216,121.43	30,241,688.20
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		1,824.72	252,730,108.32
投资活动现金流入小计		78,831,457,711.40	24,780,208,733.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		699,214,818.74	975,636,452.72
投资支付的现金		75,178,524,000.00	13,561,900,000.00
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		1,633,576,657.80	190,000,000.00
投资活动现金流出小计		77,511,315,476.54	14,727,536,452.72
投资活动产生的现金流量净额		1,320,142,234.86	10,052,672,280.80
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		6,600,000,000.00	5,010,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		440,008,129.50	742,761,300.97
筹资活动现金流入小计		7,040,008,129.50	5,752,761,300.97
偿还债务支付的现金		1,403,900,000.00	1,403,079,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,598,319,050.62	3,146,187,994.52
支付其他与筹资活动有关的现金		502,228,775.78	290,902,683.91
筹资活动现金流出小计		3,504,447,826.40	4,840,169,678.43
筹资活动产生的现金流量净额		3,535,560,303.10	912,591,622.54
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		2,213,331.10	-4,835,583.24
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-7,011,749,102.45	3,103,956,523.76

加：期初现金及现金等价物余额		37,081,735,788.76	33,977,779,265.00
六、期末现金及现金等价物余额		30,069,986,686.31	37,081,735,788.76

公司负责人：李振国                      主管会计工作负责人：刘学文                      会计机构负责人：刘学文

合并所有者权益变动表  
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 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、上年年末余额	7,578,043,524.00			547,775,611.25	12,449,370,600.83	19,415.00	169,666,876.85		3,789,021,762.00		45,958,452,308.67		70,492,311,268.60	219,703,583.92	70,712,014,852.52
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	7,578,043,524.00			547,775,611.25	12,449,370,600.83	19,415.00	169,666,876.85		3,789,021,762.00		45,958,452,308.67		70,492,311,268.60	219,703,583.92	70,712,014,852.52
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	4,426.00			-20,281.45	549,547,746.87	302,918,842.56	61,228,429.36		2,213.00		-9,904,840,837.30		-9,596,997,146.08	285,661,492.43	-9,311,335,653.65
（一）综合收益总额							61,228,429.36				-8,617,528,506.44		-8,556,300,077.08	-59,923,021.78	-8,616,223,098.86
（二）所有者投入和减少资本	4,426.00			-20,281.45	542,995,334.72	302,918,842.56							240,060,636.71	345,584,514.21	585,645,150.92
1. 所有者投入的普通股						302,918,842.56							-302,918,842.56	682,500,000.00	379,581,157.44
2. 其他权益工具持有者投入资本	4,426.00			-20,281.45	273,427.98								257,572.53		257,572.53
3. 股份支付计入所有者权益的金额					13,913,302.45								13,913,302.45	11,372,253.45	25,285,555.90
4. 其他					528,808,604.29								528,808,604.29	-348,287,739.24	180,520,865.05

（三）利润分配									2,213.00	-1,287,312,330.86	-1,287,310,117.86		-1,287,310,117.86
1. 提取盈余公积									2,213.00	-2,213.00			
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配										-1,287,310,117.86	-1,287,310,117.86		-1,287,310,117.86
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					6,552,412.15						6,552,412.15		6,552,412.15
四、本期期末余额	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

项目	2023 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、上年年末余额	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,064,261,684.11	96,189,479.00	21,992,633.47		2,585,289,791.29		39,441,895,613.29		62,146,786,334.37	107,515,411.97	62,254,301,746.34
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,064,261,684.11	96,189,479.00	21,992,633.47		2,585,289,791.29		39,441,895,613.29		62,146,786,334.37	107,515,411.97	62,254,301,746.34
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-3,621,500.00			-95,455.96	385,108,916.72	-96,170,064.00	147,674,243.38		1,203,731,970.71		6,516,556,695.38		8,345,524,934.23	112,188,171.95	8,457,713,106.18
（一）综合收益总额							147,674,243.38				10,751,425,556.38		10,899,099,799.76	-64,767,941.57	10,834,331,858.19
（二）所有者投入和减少资本	-3,621,500.00			-95,455.96	373,896,666.43	-96,170,064.00							466,349,774.47	176,956,113.52	643,305,887.99
1. 所有者投入的普通股	-3,632,249.00				-92,537,815.00	-96,170,064.00								54,700,000.00	54,700,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	10,749.00			-95,455.96	644,839.47								560,132.51		560,132.51
3. 股份支付计入所有者权益的金额					684,227,187.08								684,227,187.08	9,738,844.75	693,966,031.83
4. 其他					-218,437,545.12								-218,437,545.12	112,517,268.77	-105,920,276.35
（三）利润分配									1,203,731,970.71		-4,234,868,861.00		-3,031,136,890.29		-3,031,136,890.29
1. 提取盈余公积									1,203,731,970.71		-1,203,731,970.71				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-3,031,136,890.29		-3,031,136,890.29		-3,031,136,890.29

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					11,212,250.29							11,212,250.29		11,212,250.29
四、本期期末余额	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		

公司负责人：李振国 主管会计工作负责人：刘学文 会计机构负责人：刘学文

母公司所有者权益变动表  
2024 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 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、上年年末余额	7,578,043,524.00			547,775,611.25	12,634,707,131.59	19,415.00			3,789,021,762.00	28,628,068,148.62	53,177,596,762.46
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,578,043,524.00			547,775,611.25	12,634,707,131.59	19,415.00			3,789,021,762.00	28,628,068,148.62	53,177,596,762.46
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	4,426.00			-20,281.45	188,620,189.21	302,918,842.56	37,466.34		2,213.00	1,668,578,016.84	1,554,303,187.38
（一）综合收益总额							37,466.34			2,955,890,347.70	2,955,927,814.04
（二）所有者投入和减少资本	4,426.00			-20,281.45	186,383,041.98	302,918,842.56					-116,551,656.03
1.所有者投入的普通股						302,918,842.56					-302,918,842.56
2.其他权益工具持有者投入资本	4,426.00			-20,281.45	273,427.98						257,572.53
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									2,213.00	-1,287,312,330.86	-1,287,310,117.86
1.提取盈余公积									2,213.00	-2,213.00	
2.对所有者（或股东）的分配										-1,287,310,117.86	-1,287,310,117.86
3.其他											
（四）所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本（或股本）											
2.盈余公积转增资本（或股本）											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											



6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他					2,237,147.23						2,237,147.23
四、本期期末余额	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

项目	2023 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、上年年末余额	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,049,532,392.55	96,189,479.00			2,585,289,791.29	18,006,984,671.95	40,675,153,468.00
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,049,532,392.55	96,189,479.00			2,585,289,791.29	18,006,984,671.95	40,675,153,468.00
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-3,621,500.00			-95,455.96	585,174,739.04	-96,170,064.00			1,203,731,970.71	10,621,083,476.67	12,502,443,294.46
（一）综合收益总额										14,855,952,337.67	14,855,952,337.67
（二）所有者投入和减少资本	-3,621,500.00			-95,455.96	581,078,707.72	-96,170,064.00					673,531,815.76
1. 所有者投入的普通股	-3,632,249.00				-92,537,815.00	-96,170,064.00					
2. 其他权益工具持有者投入资本	10,749.00			-95,455.96	644,839.47						560,132.51
3. 股份支付计入所有者权益的金额					672,971,683.25						672,971,683.25
4. 其他											
（三）利润分配									1,203,731,970.71	-4,234,868,861.00	-3,031,136,890.29
1. 提取盈余公积									1,203,731,970.71	-1,203,731,970.71	
2. 对所有者（或股东）的分配										-3,031,136,890.29	-3,031,136,890.29

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					4,096,031.32						4,096,031.32
四、本期期末余额	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

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

### 三、公司基本情况

#### 1、公司概况

√适用 □不适用

隆基绿能科技股份有限公司(以下简称“本公司”)成立于2000年2月14日,注册地址为陕西省西安市航天中路388号。本公司于2012年4月11日在上海证券交易所挂牌上市交易。于2024年12月31日,本公司的总股本为7,578,047,950.00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4月29日批准报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

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

#### 2、持续经营

√适用 □不适用

本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、10.金融工具)、存货的计价方法(详见五、15.存货)、固定资产折旧、无形资产和使用权资产摊销(详见五、23.固定资产、五、29.无形资产和五、42.租赁)、长期资产减值(详见五、30.长期资产减值)、收入的确认时点(详见五、38.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、45.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2024年度财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司2024年12月31日的合并及公司财务状况以及2024年度的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

2、 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

√适用    □不适用

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

4、 记账本位币

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

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用    □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额大于 1,000.00 万元。
重要的应收账款和合同资产坏账准备收回或转回	单项金额大于 1,000.00 万元。
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	单项金额大于 500.00 万元。
重要的应收款项核销	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 1.00%且超过 10,000.00 万元。
账龄超过一年的重要合同负债、预收款项	单项合同负债、预收款项金额占合同负债、预收款项总额的 5.00%以上且金额大于 5,000.00 万元。
合同负债账面价值发生重大变动	同类合同负债账面价值变动金额占上年营业收入 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	单项逾期金额占应付款项总额的 5%以上且金

付款	额大于 5,000.00 万元。
重要的预计负债	单项预计负债占预计负债总额的 5.00%以上且金额大于 5,000.00 万元。
重要投资活动	单项投资活动占收到或支付投资活动相关的现金流入或流出总额的 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 10.00%。
重要的合营或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占资产总额 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 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 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 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

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 10、外币业务和外币报表折算

☒适用 ☐不适用

### (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。

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

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

**按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据**

☒ 适用 ☐ 不适用

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

不适用。

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

本集团将固定资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧。除非固定资产符合持有待售的条件(参见附注五、18)。

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))减去处臵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) 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。

### 40、重要会计政策和会计估计的变更

#### (1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币		
会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
2023 年 8 月 1 日，财政部发布了《关于印发<企业数据资源相关会计处理暂行规定>的通知》（财会〔2023〕11 号），明确企业数据资源相关会计处理适用的准则、列示及披露要求，于 2024 年 1 月 1 日起执行。	该变更对公司财务报表无影响。	
2023 年 10 月 25 日，财政部发布了《关于印发<企业会计准则解释第 17 号>的通知》（财会〔2023〕21），规定“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”及“关于售后租回交易的会计处理”的内容，于 2024 年 1 月 1 日起执行。		
2024 年 3 月，财政部发布了《企业会计准则应用指南汇编 2024》），明确将计提的保证类质保费用计入“主营业务成本”，不再计入“销售费用”。本集团采用追溯调整法对可比期间的财务报表数据进行相应调整。	营业成本	-359,910,111.81
	销售费用	359,910,111.81

其他说明：

本次会计政策变更是公司根据财政部发布的最新政策进行的合理变更，变更后的会计政策能够更加客观、公允地反映公司的财务状况、经营成果和现金流量，符合公司和所有股东的利益，不存在损害公司及全体股东利益的情形。本集团上年同期计入销售费用的质保金费用为-359,910,111.81 元，系上年同期会计估计变更（关于质保金计提方式）影响。

(2). 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

41、 2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

42、 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”
无锡隆基氢能科技有限公司	15
隆基乐叶光伏科技有限公司	15
宁夏隆基硅材料有限公司	15
银川隆基硅材料有限公司	15
银川隆基光伏科技有限公司	12
隆基(香港)贸易有限公司	16.5
隆基光伏科技(香港)有限公司	16.5
丽江隆基硅材料有限公司	15
保山隆基硅材料有限公司	15
楚雄隆基硅材料有限公司	15
华坪隆基硅材料有限公司	15
曲靖隆基硅材料有限公司	15
腾冲隆基硅材料有限公司	15
禄丰隆基硅材料有限公司	15
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	15
西安隆基乐叶光伏科技有限公司	15
陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	15
宁夏隆基乐叶科技有限公司	12
宁夏隆基光电科技有限公司	9
曲靖隆基乐叶光伏科技有限公司	15
隆基乐叶光伏科技(西咸新区)有限公司	15
隆基绿能光伏科技(西咸新区)有限公司	15
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
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	0
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	0
LONGi Solar Poland Sp. z o. o.	19

## 2、税收优惠

√适用 □不适用

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

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

(c) 根据财政部、国家税务总局联合印发的《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(财税[2022] 13 号)以及《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财税 [2023]

6号), 本公司之子公司中满足小微企业认定标准的公司, 2024年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项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46号), 太阳能发电新建项目在相关优惠目录中。

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

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

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

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

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

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

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

### 3、其他

√适用 □不适用

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

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用    □不适用

单位：元    币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	583.16	
银行存款	50,948,022,618.11	54,422,124,259.75
其他货币资金	2,208,759,385.20	2,579,067,810.88
合计	53,156,782,586.47	57,001,192,070.63
其中：存放在境外的款项总额	1,370,645,277.72	1,615,742,472.95

其他说明：

于2024年12月31日，其他货币资金2,208,759,385.20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	20,283,837.22	30,848,123.74	/
其中：			
权益工具投资	20,283,837.22	30,848,123.74	/
合计	20,283,837.22	30,848,123.74	/

其他说明：

√适用    □不适用

系证券投资，详见本报告第三节、五、（五）、3。

3、衍生金融资产

□适用    √不适用

4、应收票据

(1)．应收票据分类列示

√适用    □不适用

单位：元    币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,388,918,004.41	296,310,630.64
合计	1,388,918,004.41	296,310,630.64

## (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	693,145,726.44
合计	693,145,726.44

## (3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		639,670,953.06
合计		639,670,953.06

## (4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

(i) 组合计提坏账准备的应收票据分析如下：

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

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

2024 年度，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		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内	11,390,545,964.70	9,184,861,769.40
7 至 12 个月	727,466,972.87	655,547,998.03

1 年以内小计	12, 118, 012, 937. 57	9, 840, 409, 767. 43
1 至 2 年	1, 252, 845, 693. 61	587, 138, 140. 42
2 至 3 年	360, 338, 647. 96	191, 095, 113. 87
3 至 4 年	129, 875, 851. 84	199, 573, 519. 41
4 至 5 年	192, 522, 137. 84	349, 263, 448. 16
5 年以上	465, 893, 920. 05	122, 886, 688. 08
合计	14, 519, 489, 188. 87	11, 290, 366, 677. 37

(2). 按坏账计提方法分类披露

√ 适用    □ 不适用

单位：元    币种：人民币

类别	期末余额					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, 745, 336. 18	0. 17	24, 745, 336. 18	100. 00		22, 046, 703. 89	0. 20	22, 046, 703. 89	100	
其中：										
按单项计提坏账准备	24, 745, 336. 18	0. 17	24, 745, 336. 18	100. 00		22, 046, 703. 89	0. 20	22, 046, 703. 89	100	
按组合计提坏账准备	14, 494, 743, 852. 69	99. 83	553, 996, 240. 81	3. 82	13, 940, 747, 611. 88	11, 268, 319, 973. 48	99. 80	412, 474, 626. 15	3. 66	10, 855, 845, 347. 33
其中：										
组合-应收电费组合	1, 209, 181, 717. 38	8. 33	102, 909, 010. 76	8. 51	1, 106, 272, 706. 62	1, 105, 598, 047. 11	9. 79	89, 512, 266. 98	8. 10	1, 016, 085, 780. 13
组合-应收其他客户组合	13, 285, 562, 135. 31	91. 50	451, 087, 230. 05	3. 40	12, 834, 474, 905. 26	10, 162, 721, 926. 37	90. 01	322, 962, 359. 17	3. 18	9, 839, 759, 567. 20
合计	14, 519, 489, 188. 87	/	578, 741, 576. 99	/	13, 940, 747, 611. 88	11, 290, 366, 677. 37	/	434, 521, 330. 04	/	10, 855, 845, 347. 33

按单项计提坏账准备：

√ 适用    □ 不适用

单位：元    币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
按单项计提坏账准备的应收账款	24, 745, 336. 18	24, 745, 336. 18	100. 00	预计无法收回
合计	24, 745, 336. 18	24, 745, 336. 18	100. 00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□ 适用    √ 不适用

按组合计提坏账准备:

☒ 适用 ☐ 不适用

组合计提项目: 组合-应收电费组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	261,466,660.47	7,842,094.22	3.00
1 至 2 年	241,859,690.19	14,511,581.56	6.00
2 至 3 年	138,243,632.29	12,441,926.90	9.00
3 年以上	567,611,734.43	68,113,408.08	12.00
合计	1,209,181,717.38	102,909,010.76	

按组合计提坏账准备的说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

组合计提项目: 组合-应收其他客户组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内(含 1 年)			
其中: 6 个月以内	11,212,367,490.38	36,478,681.31	0.33
7 至 12 个月	644,178,786.72	12,209,557.58	1.90
1 至 2 年	1,008,263,481.82	139,764,719.56	13.86
2 至 3 年	220,476,315.67	66,027,781.92	29.95
3 至 4 年	13,258,014.05	9,588,443.01	72.32
4 至 5 年	6,184,062.18	6,184,062.18	100.00
5 年以上	180,833,984.49	180,833,984.49	100.00
合计	13,285,562,135.31	451,087,230.05	

按组合计提坏账准备的说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用。



对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	434,521,330.04	184,561,858.69	9,132,004.44	29,074,848.65	-2,134,758.65	578,741,576.99
合计	434,521,330.04	184,561,858.69	9,132,004.44	29,074,848.65	-2,134,758.65	578,741,576.99

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	29,074,848.65

其中重要的应收账款核销情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
单位一	应收货款	10,548,343.26	确定无法收回	管理层审批	否
合计	/	10,548,343.26	/	/	/

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	4,463,880,836.32	968,320,613.03	5,432,201,449.35	33.32	134,936,580.69
合计	4,463,880,836.32	968,320,613.03	5,432,201,449.35	33.32	134,936,580.69

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	1,784,506,731.55	172,093,058.78	1,612,413,672.77	2,140,557,555.67	142,373,577.08	1,998,183,978.59
合计	1,784,506,731.55	172,093,058.78	1,612,413,672.77	2,140,557,555.67	142,373,577.08	1,998,183,978.59

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）		金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	1,784,506,731.55	100.00	172,093,058.78	9.64	1,612,413,672.77	2,140,557,555.67	100.00	142,373,577.08	6.65	1,998,183,978.59

其中：										
合同资产	1,784,506,731.55	100.00	172,093,058.78	9.64	1,612,413,672.77	2,140,557,555.67	100.00	142,373,577.08	6.65	1,998,183,978.59
合计	1,784,506,731.55	/	172,093,058.78	/	1,612,413,672.77	2,140,557,555.67	/	142,373,577.08	/	1,998,183,978.59

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：合同资产

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例（%）
合同资产	1,784,506,731.55	172,093,058.78	9.64
合计	1,784,506,731.55	172,093,058.78	9.64

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
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
合同资产	142,373,577.08	30,960,457.69			-1,240,975.99	172,093,058.78	

减值准备							
合计	142,373,577.08	30,960,457.69			-1,240,975.99	172,093,058.78	/

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	621,176,724.88	786,589,947.93
合计	621,176,724.88	786,589,947.93

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	40,874,596,539.27	
合计	40,874,596,539.27	

(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	621,176,724.88	100.00			621,176,724.88	786,589,947.93	100.00			786,589,947.93
其中：										
银行承兑汇票	621,176,724.88	100.00			621,176,724.88	786,589,947.93	100.00			786,589,947.93
合计	621,176,724.88	/		/	621,176,724.88	786,589,947.93	/		/	786,589,947.93

按单项计提坏账准备：

□ 适用    √ 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□ 适用    √ 不适用

按组合计提坏账准备：

√ 适用    □ 不适用

组合计提项目：银行承兑汇票

单位：元    币种：人民币

名称	期末余额		
	应收融资款项	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	621,176,724.88		
合计	621,176,724.88		

按组合计提坏账准备的说明

□ 适用    √ 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□ 适用    √ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

于2024年12月31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

本年度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	1, 646, 789, 287. 41	58. 76	2, 724, 011, 453. 84	91. 92
1 至 2 年	1, 113, 764, 530. 73	39. 75	131, 138, 300. 40	4. 43
2 至 3 年	21, 521, 404. 05	0. 77	25, 175, 869. 51	0. 85
3 年以上	20, 156, 376. 61	0. 72	83, 044, 882. 42	2. 80
合计	2, 802, 231, 598. 80	100. 00	2, 963, 370, 506. 17	100. 00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

于 2024 年 12 月 31 日，账龄超过一年的预付款项为 1, 155, 442, 311. 39 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	2, 310, 982, 731. 00	82. 47
合计	2, 310, 982, 731. 00	82. 47

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		
应收股利	69, 612, 257. 88	76, 654, 709. 37

其他应收款	217,043,053.37	237,743,063.55
合计	286,655,311.25	314,397,772.92

其他说明：

☐适用 ☒不适用

#### 应收利息

##### (1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

##### (2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

##### (3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

##### (4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

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利息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	
公司三	17,526,345.67	17,526,345.67
公司四	9,023,816.82	9,023,816.82
公司五	5,599,099.56	5,599,099.56
公司六		21,455,343.47
公司七		6,101,687.10
公司八		2,523,973.64
公司九		1,398,029.26
其他公司	97,196.18	
（减）应收股利坏账准备	-16,449,764.82	-18,226,234.32
合计	69,612,257.88	76,654,709.37

(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	三到四年	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	86,062,022.70	100.00	16,449,764.82	19.11	69,612,257.88	94,880,943.69	100.00	18,226,234.32	19.21	76,654,709.37
其中：										
应收股利	86,062,022.70	100.00	16,449,764.82	19.11	69,612,257.88	94,880,943.69	100.00	18,226,234.32	19.21	76,654,709.37
按组合计提坏账准备										
其中：										
合计	86,062,022.70	/	16,449,764.82	/	69,612,257.88	94,880,943.69	/	18,226,234.32	/	76,654,709.37

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
公司一	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	9,023,816.82	975,862.12	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	86,062,022.70	16,449,764.82	19.11	/

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)	
2024年1月1日余额	18, 226, 234. 32			18, 226, 234. 32
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	1, 776, 469. 50			1, 776, 469. 50
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	16, 449, 764. 82			16, 449, 764. 82

各阶段划分依据和坏账准备计提比例:

详见附注五、11 金融工具。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(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	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收股利	18, 226, 234. 32		1, 776, 469. 50			16, 449, 764. 82

合计	18,226,234.32		1,776,469.50			16,449,764.82
----	---------------	--	--------------	--	--	---------------

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(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		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	141,920,494.41	187,289,930.68
1 年以内小计	141,920,494.41	187,289,930.68
1 至 2 年	51,628,936.51	52,479,100.91
2 至 3 年	43,099,712.85	13,383,068.05
3 至 4 年	8,924,866.81	8,671,474.38
4 至 5 年	6,646,572.65	7,122,178.18
5 年以上	32,848,586.73	30,138,890.75
合计	285,069,169.96	299,084,642.95

(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
保证金	156,700,713.77	164,437,282.58
股权转让款	40,902,904.75	45,595,499.45
其他	87,465,551.44	89,051,860.92
合计	285,069,169.96	299,084,642.95

(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)	
2024年1月1日余额	57,682,600.40		3,658,979.00	61,341,579.40
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	13,866,199.85			13,866,199.85
本期转回	5,406,875.25		808,979.00	6,215,854.25
本期转销				
本期核销	90,217.71		850,000.00	940,217.71
其他变动	-25,590.70			-25,590.70
2024年12月31日余额	66,026,116.59		2,000,000.00	68,026,116.59

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	61,341,579.40	13,866,199.85	6,215,854.25	940,217.71	-25,590.70	68,026,116.59
合计	61,341,579.40	13,866,199.85	6,215,854.25	940,217.71	-25,590.70	68,026,116.59

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	90,217.71

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	26,296,248.00	9.22	其他	1 年以内	1,314,812.40
第二名	17,793,932.76	6.24	股权转让款	5 年以上	17,793,932.76
第三名	13,432,600.00	4.71	股权转让款	2 至 3 年	4,029,780.00
第四名	10,373,600.00	3.64	保证金	3 年以内	4,051,850.00

第五名	10,075,080.00	3.53	保证金	3 年以内	2,032,644.00
合计	77,971,460.76	27.35	/	/	29,223,019.16

(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	5,586,357,938.00	109,909,877.20	5,476,448,060.80	5,199,648,471.44	74,833,841.43	5,124,814,630.01
在产品	2,488,462,040.78	360,571,110.65	2,127,890,930.13	4,423,159,562.77	357,299,870.95	4,065,859,691.82
库存商品	6,324,944,956.98	1,066,623,918.66	5,258,321,038.32	13,299,942,451.15	1,992,691,771.52	11,307,250,679.63
委托加工物资	2,067,289.30	34,470.91	2,032,818.39	37,274,246.07	11,118.54	37,263,127.53
发出商品	522,285,371.94	4,769,110.48	517,516,261.46	1,050,891,770.36	46,519,111.78	1,004,372,658.58
合计	14,924,117,597.00	1,541,908,487.90	13,382,209,109.10	24,010,916,501.79	2,471,355,714.22	21,539,560,787.57

(2). 确认为存货的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额	期末余额
		计提	其他	转回或转销	
原材料	74,833,841.43	251,413,196.27	46,806.82	216,383,967.32	109,909,877.20
在产品	357,299,870.95	75,457,141.58	-47,397.52	72,138,504.36	360,571,110.65
库存商品	1,992,691,771.52	5,617,327,109.27	3,196,617.94	6,546,591,580.07	1,066,623,918.66
委托加工物资	11,118.54	39,334.62		15,982.25	34,470.91
发出商品	46,519,111.78	472,583,673.25	-114,418.27	514,219,256.28	4,769,110.48
合计	2,471,355,714.22	6,416,820,454.99	3,081,608.97	7,349,349,290.28	1,541,908,487.90

本期转回或转销存货跌价准备的原因  
√适用 □不适用

项目	确定可变现净值的具体依据	本年转回存货跌价准备的原因	本年转销存货跌价准备的原因
原材料	主要以最终产品的市场价确定原材料的可变现净值	以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值	对外销售
在产品	主要以最终产品的市场价确定在产品的可变现净值	以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值	完成生产对外销售
库存商品	分不存在合同保证和存在不可撤销合同保证两部分，无合同保证的以最终产品的市场价扣除相关费用后确定产品的可变现净值，有合同保证的，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	55,104,239.59	41,621,901.29
合计	55,104,239.59	41,621,901.29

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：  
无。

13、其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税额	2,692,556,375.57	3,531,265,132.93
预缴所得税	63,493,380.08	500,667,294.08
预缴税金及附加	438,029.67	778,541.82
合计	2,756,487,785.32	4,032,710,968.83

其他说明：  
无。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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

债权投资减值准备本期变动情况  
☐适用 ☒不适用

**(2). 期末重要的债权投资**

☐适用 ☒不适用

**(3). 减值准备计提情况**

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

不适用。

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

☐适用 ☒不适用

**(4). 本期实际的核销债权投资情况**

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

**15、其他债权投资**

**(1). 其他债权投资情况**

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

**(2). 期末重要的其他债权投资**

☐适用 ☒不适用

**(3). 减值准备计提情况**

☐适用 ☒不适用

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其他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	189,152,896.42	7,957,197.64	181,195,698.78	219,115,925.61	10,955,796.28	208,160,129.33	
其中：未实现融资收益	32,930,130.13		32,930,130.13	52,656,286.67		52,656,286.67	
其他	712,424.29	20,621.22	691,803.07	1,880,457.74	1,191,075.70	689,382.04	
（减）一年内到期的部分	-55,104,239.59		-55,104,239.59	-41,621,901.29		-41,621,901.29	
合计	134,761,081.12	7,977,818.86	126,783,262.26	179,374,482.06	12,146,871.98	167,227,610.08	/

(2). 按坏账计提方法分类披露  
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	189,865,320.71	100.00	7,977,818.86	4.20	181,887,501.85	220,996,383.35	100.00	12,146,871.98	5.50	208,849,511.37
其中：										
长期应收款	189,865,320.71	100.00	7,977,818.86	4.20	181,887,501.85	220,996,383.35	100.00	12,146,871.98	5.50	208,849,511.37
合计	189,865,320.71	/	7,977,818.86	/	181,887,501.85	220,996,383.35	/	12,146,871.98	/	208,849,511.37

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：长期应收款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	长期应收款	坏账准备	计提比例（%）
长期应收款	189,865,320.71	7,977,818.86	4.20
合计	189,865,320.71	7,977,818.86	4.20

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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

--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	4,169,180.54			4,169,180.54
本期转销				
本期核销				
其他变动	127.42			127.42
2024年12月31日余额	7,977,818.86			7,977,818.86

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

(4). 坏账准备的情况  
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
长期应收款	12,146,871.98		4,169,180.54		127.42	7,977,818.86
合计	12,146,871.98		4,169,180.54		127.42	7,977,818.86

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

长期应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准 备期末 余额
		追加投资	减少 投资	权益法下确认的投 资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金股利 或利润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
云南通威高纯晶硅有限 公司	3,859,441,026.57	686,000,000.00		-536,168,052.92		34,526.33	686,000,000.00		-47,238,350.56	3,276,069,149.42	
森特士兴集团股份有限 公司	1,629,709,688.33			19,013,756.19	37,466.34	2,561,397.85	6,540,270.35		7,983,626.47	1,652,765,664.83	
Illuminate USA LLC	375,229,476.23	634,016,880.00		264,403,218.76	3,108,247.72				-16,986,936.00	1,259,770,886.71	
四川永祥新能源有限公 司	1,890,225,181.65			51,484,365.43			750,000,000.00		-101,414,175.11	1,090,295,371.97	
铜川市峡光新能源发电 有限公司	295,908,218.60			44,878,005.26		2,108,238.17	40,800,000.00		6,216,834.41	308,311,296.44	
同心县隆基新能源有限 公司	192,448,671.79			7,933,590.54		60,319.22			-295,949.01	200,146,632.54	
中宁县隆基光伏新能源 有限公司	162,361,409.93			11,351,152.90		2,144.85				173,714,707.68	
平煤隆基新能源科技有 限公司	273,775,803.99			-117,015,923.12		-1,989,285.89			1,383,996.02	156,154,591.00	
西安尚隆新能源有限公 司	103,128,173.82			37,298,689.78		1,049,749.89	18,923,643.42		2,142,998.75	124,695,968.82	

意美旭智芯能源科技有限公司	60,810,450.85			24,943,966.97					-6,915,419.76	78,838,998.06	
西安芮成隆泰新能源有限公司	62,100,279.14			1,842,105.50		652,554.59				64,594,939.23	
浙江中晶科技股份有限公司	62,021,279.75			2,009,563.92		-358,776.95				63,672,066.72	
大庆市辉庆新能源有限公司	73,041,518.11			4,949,003.05		548,167.37	27,426,272.77			51,112,415.76	
肇州县隆辉新能源有限公司	62,217,722.69			3,794,052.04		249,035.92	23,002,795.47			43,258,015.18	
中宁县隆基天华新能源有限公司	39,581,100.11			823,573.94		85,108.55				40,489,782.60	
其他联营企业	150,860,081.74	8,000,000.00		-256,266.14		1,549,232.25	17,305,203.94		815,187.79	143,663,031.70	
小计	9,292,860,083.30	1,328,016,880.00		-178,715,197.90	3,145,714.06	6,552,412.15	1,569,998,185.95		-154,308,187.00	8,727,553,518.66	
合计	9,292,860,083.30	1,328,016,880.00		-178,715,197.90	3,145,714.06	6,552,412.15	1,569,998,185.95		-154,308,187.00	8,727,553,518.66	

(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	指定为以公允价值 计量且其变动计入 其他综合收益的原
		追加投资	减少投	本期计入其	本期计入其他	其他					



			资	他综合收益 的利得	综合收益的损 失					失	因
非上市公司股权											
—Suniva, Inc.	35,413,500.00					528,500.00	35,942,000.00				公司持有目的属于 非合同性利益
—丽江隆基清洁能源 有限公司	24,296,762.96				1,911,108.06		22,385,654.90		-1,146,079.67		公司持有目的属于 非合同性利益
合计	59,710,262.96				1,911,108.06	528,500.00	58,327,654.90		-1,146,079.67		/

(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

其他说明：

☐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

不适用。

(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	36,200,980,103.79	37,058,479,723.30
固定资产清理	198,686.42	298,778.00
合计	36,201,178,790.21	37,058,778,501.30

其他说明：

☐适用 ☒不适用

## 固定资产

### (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	5,042,376,032.85	2,535,978,273.33	41,914,730,977.24	190,482,094.28	815,430,200.30	50,498,997,578.00
2. 本期增加金额	493,941,561.21	100,041,131.09	10,023,933,607.27	28,979,964.26	176,467,619.01	10,823,363,882.84
(1) 购置			993,863.62	21,550,869.72	170,466,624.97	193,011,358.31
(2) 在建工程转入	455,778,499.40	100,037,080.18	9,954,989,742.64	6,849,821.20	4,817,017.15	10,522,472,160.57
(3) 外币报表折算影响	38,163,061.81	4,050.91	67,950,001.01	579,273.34	1,183,976.89	107,880,363.96
3. 本期减少金额	427,664,413.29	503,031,912.54	6,079,090,433.62	22,194,197.87	71,096,093.25	7,103,077,050.57
(1) 处置或报废	427,664,413.29	467,440.54	6,072,755,319.70	22,194,197.87	70,989,040.74	6,594,070,412.14
(2) 处置子公司减少		502,564,472.00	6,335,113.92		107,052.51	509,006,638.43
4. 期末余额	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
二、累计折旧						
1. 期初余额	625,207,249.42	543,261,631.82	10,416,081,396.34	95,298,593.21	286,869,682.39	11,966,718,553.18
2. 本期增加金额	228,593,007.73	121,854,559.13	5,524,637,639.50	31,342,633.87	149,705,383.55	6,056,133,223.78
(1) 计提	222,963,951.59	121,852,681.09	5,503,935,382.97	31,028,536.73	149,043,888.24	6,028,824,440.62
(2) 外币报表折算影响	5,629,056.14	1,878.04	20,702,256.53	314,097.14	661,495.31	27,308,783.16
3. 本期减少金额	50,972,440.24	72,048,494.40	1,655,810,712.85	16,088,348.72	23,988,204.14	1,818,908,200.35

（1）处置或报废	50,972,440.24	236,513.16	1,655,427,836.59	16,088,348.72	23,886,504.37	1,746,611,643.08
（2）处置子公司减少		71,811,981.24	382,876.26		101,699.77	72,296,557.27
4. 期末余额	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
三、减值准备						
1. 期初余额	6,987,427.82		1,462,287,637.38	1,573,761.00	2,950,475.32	1,473,799,301.52
2. 本期增加金额	591,383.03	44,403.11	2,287,825,817.29	6,730,242.44	10,171,690.72	2,305,363,536.59
（1）计提	527,895.32	44,403.11	2,281,257,586.82	6,718,461.27	10,160,519.15	2,298,708,865.67
（2）外币报表折算影响	63,487.71		6,568,230.47	11,781.17	11,171.57	6,654,670.92
3. 本期减少金额	261,685.07		1,960,471,541.61	1,895,619.38	2,173,262.18	1,964,802,108.24
（1）处置或报废	261,685.07		1,960,471,541.61	1,895,619.38	2,173,262.18	1,964,802,108.24
4. 期末余额	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
四、账面价值						
1. 期末账面价值	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. 期初账面价值	4,410,181,355.61	1,992,716,641.51	30,036,361,943.52	93,609,740.07	525,610,042.59	37,058,479,723.30

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	3,443,521,092.59	1,328,512,123.63	1,539,756,289.92	575,252,679.04	
房屋建筑物	280,385,487.61	112,844,598.88	4,167,098.37	163,373,790.36	
电子设备及其他	31,916,325.06	22,063,234.41	3,192,787.52	6,660,303.13	
运输工具	16,713,956.25	9,645,222.55	1,104,776.97	5,963,956.73	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□ 适用 √ 不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
隆基乐叶	506,034,963.41	于 2025 年 1 月已办妥
青海乐叶光伏房产	71,083,798.69	正在办理产权证书
宁夏隆基房产	17,028,726.21	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

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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
光伏电池生产设备	5,659,343,614.73	6,405,613,346.41		采用收益法评估资产组的公允价值减去处置费用后的净额与预计未来现金流量的现值两者孰高确定	1) 税前折现率: 10.75%-17.81% 2) 营业收入: 根据未来市场需求情况, 结合市场需求、企业产能规划及产品价格变动确定 3) 营业成本: 根据各生产环节主料、辅料及制造费用的变动趋势结合产量进行预测	
合计	5,659,343,614.73	6,405,613,346.41		/	/	/

**可收回金额按预计未来现金流量的现值确定**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
硅棒硅片生产设备	11,372,961,609.79	13,671,176,349.10		2025年-2031年	1) 税前折现率: 11.72%-13.12% 2) 营业收入: 根据未来市场需求情况, 结合市场需求、企业产能规划及产品价格变动确定 3) 营业成本: 根据各生产环节主料、辅料及制造费用的变动趋势结合产量进行预测	不适用	不适用
合计	11,372,961,609.79	13,671,176,349.10		/	/	/	/

**前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因**

□适用 √不适用

**公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因**

□适用 √不适用

其他说明:

√适用 □不适用

本集团本年度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 2,298,708,865.67 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	198,686.42	298,778.00
合计	198,686.42	298,778.00

其他说明:

无。

**22、在建工程****项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	4,402,980,594.86	6,274,920,343.40
工程物资	3,390,746.88	3,778,585.77
合计	4,406,371,341.74	6,278,698,929.17

其他说明：  
☐适用 ☒不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√ 适用    □ 不适用

单位：元    币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	555,410,232.76		555,410,232.76	278,373,734.28		278,373,734.28
西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目	542,435,644.40		542,435,644.40	120,104,495.01		120,104,495.01
陕西乐叶二期 3GW 电池项目	459,817,043.27		459,817,043.27	89,397,435.79		89,397,435.79
宁夏隆基乐叶技改项目	279,224,605.40		279,224,605.40			
马来西亚隆基拉晶二期	187,166,481.94		187,166,481.94	164,530,506.29		164,530,506.29
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	175,343,368.63		175,343,368.63	16,355,279.35		16,355,279.35
隆基乐叶组件厂 1.5GW 项目	172,656,099.62		172,656,099.62			
航天基地年产 5GW 单晶电池项目	147,184,272.72		147,184,272.72			
鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	135,597,705.66		135,597,705.66	1,617,978,445.03		1,617,978,445.03
禄丰隆基切片落后产能置换项目	51,371,187.83		51,371,187.83			
鹤山隆基组件项目	101,072,089.46		101,072,089.46			
华坪隆基机加落后产能置换设备投资项目	42,956,413.26		42,956,413.26			
华坪隆基二期年产 10GW 单晶硅棒建设项目	16,772,774.11		16,772,774.11	62,042,353.33		62,042,353.33
马来隆基 8.5GW 新建组件项目	16,260,347.17		16,260,347.17	805,657,491.88		805,657,491.88



鄂尔多斯 46GW 单晶硅棒及切片项目				1, 123, 462, 625. 33		1, 123, 462, 625. 33
嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目				204, 351, 129. 20		204, 351, 129. 20
嘉兴经开区年产 8GW 单晶组件项目				164, 020, 641. 91		164, 020, 641. 91
芜湖光伏年产 10GW 单晶组件项目				163, 833, 403. 90		163, 833, 403. 90
西安航天基地一期年产 7. 5GW 单晶电池项目				145, 956, 828. 87		145, 956, 828. 87
越南电池 G2 车间升级改造				121, 131, 967. 27	84, 551, 430. 60	36, 580, 536. 67
泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目				109, 654, 707. 68	26, 766, 183. 94	82, 888, 523. 74
西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目				41, 353, 980. 47		41, 353, 980. 47
曲靖隆基 10GW 硅棒、硅片一期项目				31, 771, 016. 32		31, 771, 016. 32
越南电池 G5 车间改造				17, 849, 727. 12		17, 849, 727. 12
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒建设项目				10, 386, 102. 60		10, 386, 102. 60
其他零星工程	1, 653, 352, 013. 73	133, 639, 685. 10	1, 519, 712, 328. 63	1, 158, 931, 974. 31	60, 905, 888. 00	1, 098, 026, 086. 31
合计	4, 536, 620, 279. 96	133, 639, 685. 10	4, 402, 980, 594. 86	6, 447, 143, 845. 94	172, 223, 502. 54	6, 274, 920, 343. 40

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√ 适用    □ 不适用

单位：元    币种：人民币

项目名称	预算数	期初 余额	本期增加金额	本期转入固定资产 金额	本期其他减少金额	期末 余额	工程累 计投入 占预算 比例 (%)	工程进 度	利息 资本 化累 计金 额	其中：本 期利息 资本化 金额	本期 利息 资本 化率 (%)	资金来源
马来西亚年产 6. 6GW 单晶硅棒项目	2, 025, 154, 600. 00	278, 373, 734. 28	619, 538, 754. 54	323, 735, 994. 19	18, 766, 261. 87	555, 410, 232. 76	70. 96	70. 96%				自筹资金
西咸乐叶年产 29GW 高效单晶	8, 241, 284, 951. 21	120, 104, 495. 01	1, 094, 467, 319. 84	596, 576, 240. 19	75, 559, 930. 26	542, 435, 644. 40	31. 03	31. 03%				自筹资金+

电池项目												募集资金
陕西乐叶二期 3GW 电池项目	861,310,000.00	89,397,435.79	595,696,773.59	134,650,909.77	90,626,256.34	459,817,043.27	87.07	87.07%				自筹资金
宁夏隆基乐叶技改项目	338,731,400.00	6,031,942.52	273,192,662.88			279,224,605.40	82.43	82.43%				自筹资金+ 募集资金
马来西亚隆基拉晶二期	1,763,669,018.36	164,530,506.29	208,569,904.36	185,933,928.71		187,166,481.94	79.82	79.82%				自筹资金
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	483,767,500.00	16,355,279.35	232,703,927.70	65,571,914.03	8,143,924.39	175,343,368.63	51.48	51.48%				自筹资金
隆基乐叶组件厂 1.5GW 项目	112,890,000.00	57,423,379.07	155,004,463.94	39,771,743.39		172,656,099.62	98.00	98.00%				自筹资金
航天基地年产 5GW 单晶电池项目	1,915,730,000.00	145,956,828.87	859,715,533.24	674,019,021.68	184,469,067.71	147,184,272.72	44.88	44.88%				自筹资金
鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	6,747,214,600.00	1,617,978,445.03	1,870,632,640.40	3,341,001,400.50	12,011,979.27	135,597,705.66	66.20	66.20%				自筹资金
鹤山隆基组件项目	237,411,196.37	153,599.27	161,897,648.45	57,018,852.13	3,960,306.13	101,072,089.46	68.19	68.19%				自筹资金
禄丰隆基切片落后产能置换项目	631,360,000.00		390,362,971.97	338,579,832.00	411,952.14	51,371,187.83	61.83	61.83%				自筹资金
华坪隆基机加落后产能置换设备投资项目	113,295,176.99		112,448,478.88	69,492,065.62		42,956,413.26	99.25	99.25%				自筹资金
华坪隆基二期年产 10GW 单晶硅棒项目	1,274,440,532.05	62,042,353.33	36,936,561.15	78,267,174.74	3,938,965.63	16,772,774.11	88.29	88.29%				自筹资金
马来隆基 8.5GW 新建组件项目	2,841,936,216.50	805,657,491.88	18,353,354.81	524,020,079.69	283,730,419.83	16,260,347.17	64.70	64.70%				自筹资金
其他零星工程		3,083,138,355.25	3,056,302,887.75	4,093,833,003.93	392,256,225.34	1,653,352,013.73						自筹资金
合计	27,475,305,191.48	6,447,143,845.94	9,685,823,883.50	10,522,472,160.57	1,073,875,288.91	4,536,620,279.96	/	/			/	/

注：上述在建工程项目的预算金额根据市场行情将适时调整，且未考虑铺底流动资金。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
越南电池 G2 车间升级改造	84,551,430.60	10,808,824.04	86,916,412.58	8,443,842.06	项目停建
香河建材城分布式电站项目	28,088,748.87			28,088,748.87	项目停建
泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目	26,766,183.94		26,766,183.94		事故损失
泰州乐叶光伏能源一期电站项目	12,889,644.44		110,000.00	12,779,644.44	项目停建
魏县乐照新正源项目	12,311,157.70			12,311,157.70	项目停建
德林重工分布式电站项目	5,148,447.08			5,148,447.08	项目停建
陕西乐叶 5GW 单晶电池项目	2,467,889.91		2,467,889.91		零星设备闲置
宁夏乐叶 - 银川 5GW 电池项目		66,867,844.95		66,867,844.95	设备淘汰
合计	172,223,502.54	77,676,668.99	116,260,486.43	133,639,685.10	/

(4). 在建工程的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

2024 年底，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 77,676,668.99 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

(5). 工程物资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元 币种：人民币

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

为工程项目准备的材料及工具	3,390,746.88		3,390,746.88	3,778,585.77		3,778,585.77
合计	3,390,746.88		3,390,746.88	3,778,585.77		3,778,585.77

其他说明：

无。

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

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	光伏电站	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	5,066,399,405.50	96,223,712.93	7,982,888.72	57,342,600.13	5,227,948,607.28
2. 本期增加金额	1,519,071,952.96			496,415,488.55	2,015,487,441.51
(1) 新增租赁	1,519,225,511.82			491,515,239.75	2,010,740,751.57

(2) 外币报表折算影响	-153,558.86			4,900,248.80	4,746,689.94
3. 本期减少金额	349,250,453.31	96,223,712.93		12,653,917.59	458,128,083.83
(1) 处置或报废	307,469,972.74	96,223,712.93		12,653,917.59	416,347,603.26
(2) 处置子公司减少	41,780,480.57				41,780,480.57
4. 期末余额	6,236,220,905.15		7,982,888.72	541,104,171.09	6,785,307,964.96
二、累计折旧					
1. 期初余额	567,535,974.96	24,904,305.90	6,746,157.43	3,663,615.14	602,850,053.43
2. 本期增加金额	437,959,725.58	2,632,186.07	20,422.80	8,015,116.33	448,627,450.78
(1) 计提	437,963,188.30	2,632,186.07	20,422.80	7,904,483.00	448,520,280.17
(2) 外币报表折算影响	-3,462.72			110,633.33	107,170.61
3. 本期减少金额	78,735,369.43	27,536,491.97		669,932.11	106,941,793.51
(1) 处置	69,999,724.13	27,536,491.97		669,932.11	98,206,148.21
(2) 处置子公司减少	8,735,645.30				8,735,645.30
4. 期末余额	926,760,331.11		6,766,580.23	11,008,799.36	944,535,710.70
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	5,309,460,574.04		1,216,308.49	530,095,371.73	5,840,772,254.26
2. 期初账面价值	4,498,863,430.54	71,319,407.03	1,236,731.29	53,678,984.99	4,625,098,553.85

## (2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

无。

## 26、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	ERP/软件	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	433,908,953.03	379,238,182.49	425,787,273.85	252,256,083.17	1,491,190,492.54
2. 本期增加金额	4,265,265.57		256,536,424.26	358,145.74	261,159,835.57
(1) 本期增加	2,234,844.87		256,280,963.45	358,145.74	258,873,954.06
(2) 外币报表折算影响	2,030,420.70		255,460.81		2,285,881.51
3. 本期减少金额	12,493,524.32	214,563.08	112,096,996.38		124,805,083.78
(1) 处置	12,493,524.32	214,563.08	112,096,996.38		124,805,083.78
4. 期末余额	425,680,694.28	379,023,619.41	570,226,701.73	252,614,228.91	1,627,545,244.33
二、累计摊销					
1. 期初余额	50,746,509.89	35,567,325.27	111,324,748.40	119,161,936.19	316,800,519.75
2. 本期增加金额	10,045,729.40	54,025,983.34	73,945,610.25	249,514.10	138,266,837.09
(1) 计提	9,811,311.67	54,025,983.34	73,827,974.17	249,514.10	137,914,783.28
(2) 外币报表折算影响	234,417.73		117,636.08		352,053.81
3. 本期减少金额	4,600,427.60	186,125.76	17,963,683.37		22,750,236.73
(1) 处置	4,600,427.60	186,125.76	17,963,683.37		22,750,236.73
4. 期末余额	56,191,811.69	89,407,182.85	167,306,675.28	119,411,450.29	432,317,120.11
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	369,488,882.59	289,616,436.56	402,920,026.45	122,936.40	1,062,148,282.00
2. 期初账面价值	383,162,443.14	343,670,857.22	314,462,525.45	14,304.76	1,041,310,130.57

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是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

(3) 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			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

在进行商誉减值测试时，本集团将相关资产或资产组组合(含商誉)的账面价值与其可收回金额进行比较，如果可收回金额低于账面价值，相关差额计入当期损益。本年度本集团对商誉计提减值 165,213,075.74 元。

**(4). 可收回金额的具体确定方法**

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

☐适用 ☒不适用

**(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况**

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

**28、长期待摊费用**

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修改造费	1,807,944,296.35	650,519,116.41	341,963,369.77	428,095,704.11	1,688,404,338.88
其他	35,831,648.04	4,089,133.01	4,753,541.20	1,166,861.06	34,000,378.79
合计	1,843,775,944.39	654,608,249.42	346,716,910.97	429,262,565.17	1,722,404,717.67



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	18,522,300,484.58	3,124,474,446.35	6,940,826,556.27	1,158,010,597.02
租赁负债	6,673,889,814.69	1,039,932,838.23	5,305,543,895.71	826,100,397.48
内部交易未实现利润	1,123,006,585.26	211,454,929.76	3,543,839,524.32	610,881,066.21
资产减值准备	3,935,912,800.62	582,105,852.36	3,481,632,091.25	528,121,113.62
预计负债	1,548,629,772.20	229,045,930.51	1,772,747,356.09	245,703,502.94
递延收益	1,024,463,625.60	155,804,633.11	962,168,303.83	142,117,145.65
预提费用	242,983,444.41	36,683,143.61	177,204,251.68	26,580,637.75
资产折旧和摊销	90,015,930.60	15,019,287.56	55,436,682.61	8,315,502.40
其他权益工具投资公允价值变动	1,146,079.67	171,911.95		
合计	33,162,348,537.63	5,394,692,973.44	22,239,398,661.76	3,545,829,963.07

### (2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧	10,789,993,094.23	1,693,811,301.40	11,517,228,739.81	1,781,632,551.32
使用权资产	5,219,518,245.47	818,512,571.59	4,374,054,477.21	689,442,306.40
海外子公司分配股利需补交所得税	1,739,585,673.98	86,979,283.70	2,703,544,235.20	135,177,211.76
可变对价公允价值变动	352,877,868.13	52,931,680.22	363,442,154.72	54,516,323.21
非同一控制下企业合并取得的无形资产评估增值	131,825,294.95	15,913,156.17	122,734,012.11	20,363,028.36

其他权益工具投资公允价值变动			765,028.39	114,754.26
合计	18,233,800,176.76	2,668,147,993.08	19,081,768,647.44	2,681,246,175.31

### (3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	1,682,629,591.56	3,712,063,381.88	1,287,962,471.16	2,257,867,491.91
递延所得税负债	1,682,629,591.56	985,518,401.52	1,287,962,471.16	1,393,283,704.15

### (4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	889,030,873.19	1,437,435,862.07
可抵扣亏损	5,603,138,881.88	1,910,989,489.61
合计	6,492,169,755.07	3,348,425,351.68

### (5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024年		3,290,881.65	
2025年	233,072.61	4,890,029.25	
2026年	73,231,671.66	108,780,191.17	
2027年	31,487,643.73	31,487,643.72	
2028年	1,712,402,576.20	1,762,540,743.82	
2029年及以后	3,785,783,917.68		
合计	5,603,138,881.88	1,910,989,489.61	/

其他说明：

□适用 √不适用

### 30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备、工程及材料款	963,988,682.78		963,988,682.78	1,317,969,525.87		1,317,969,525.87
合计	963,988,682.78		963,988,682.78	1,317,969,525.87		1,317,969,525.87

其他说明：

无。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
固定资产	8,272,947,733.26	7,093,935,381.76	抵押					
货币资金	2,208,759,385.20	2,208,759,385.20	其他	保证金等	2,579,067,810.88	2,579,067,810.88	其他	保证金等
应收票据	693,145,726.44	693,145,726.44	质押		49,720,000.00	49,720,000.00	质押	
合同资产					17,168,096.92	16,411,675.36	质押	
应收账款					3,054,503.50	2,962,868.39	抵押	
合计	11,174,852,844.90	9,995,840,493.40	/	/	2,649,010,411.30	2,648,162,354.63	/	/

其他说明：

无。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	300,223,666.66	
合计	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

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□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

## (1). 应付票据列示

√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	17,227,060,108.11	20,353,581,476.83
合计	17,227,060,108.11	20,353,581,476.83

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	19,845,892,906.85	20,734,945,949.66
合计	19,845,892,906.85	20,734,945,949.66

## (2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

于 2024 年 12 月 31 日，账龄超过一年的应付账款为 252,900,319.08 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	32,739,873.81	17,874,398.65
合计	32,739,873.81	17,874,398.65

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款	6,311,338,593.08	10,465,510,386.90
合计	6,311,338,593.08	10,465,510,386.90

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

包括在 2023 年 12 月 31 日账面价值中的 8,863,425,421.96 元合同负债已于 2024 年度转入营业收入。

### 39、应付职工薪酬

#### (1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	2,325,907,753.12	8,958,536,422.06	9,817,892,718.36	1,466,551,456.82
二、离职后福利-设定提存计划	39,332,540.28	693,807,099.29	712,748,652.82	20,390,986.75
三、辞退福利	3,242,593.89	544,781,076.63	460,729,038.02	87,294,632.50
四、一年内到期的其他福利				
合计	2,368,482,887.29	10,197,124,597.98	10,991,370,409.20	1,574,237,076.07

#### (2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	1,961,466,717.37	7,579,712,360.20	8,514,095,290.77	1,027,083,786.80
二、职工福利费	102,395.01	708,682,462.65	708,647,818.82	137,038.84
三、社会保险费	31,667,927.90	359,488,782.37	373,336,122.42	17,820,587.85
其中：医疗保险费	28,413,528.57	319,395,285.37	331,772,225.67	16,036,588.27
工伤保险费	2,242,061.80	31,142,209.97	31,920,250.06	1,464,021.71
生育保险费	1,012,337.53	8,951,287.03	9,643,646.69	319,977.87
四、住房公积金	3,491,396.44	199,798,956.95	201,319,625.94	1,970,727.45
五、工会经费和职工教育经费	329,179,316.40	110,853,859.89	20,493,860.41	419,539,315.88
合计	2,325,907,753.12	8,958,536,422.06	9,817,892,718.36	1,466,551,456.82

#### (3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	37,265,248.29	667,784,782.37	686,208,917.16	18,841,113.50

2、失业保险费	2,067,291.99	26,022,316.92	26,539,735.66	1,549,873.25
合计	39,332,540.28	693,807,099.29	712,748,652.82	20,390,986.75

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	192,223,973.66	558,527,097.01
增值税	143,399,039.31	450,486,362.04
个人所得税	37,408,464.37	60,381,998.32
印花税	33,814,577.82	54,608,413.68
水利基金	14,754,268.98	25,391,583.12
城市维护建设税	1,124,416.99	18,162,634.64
教育费附加	745,567.84	13,191,013.92
房产税	4,352,123.82	3,116,452.41
其他	26,817,945.67	16,484,893.12
合计	454,640,378.46	1,200,350,448.26

其他说明：

无。

#### 41、其他应付款

##### (1). 项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	12,198,808,026.84	14,234,109,356.11
合计	12,198,808,026.84	14,234,109,356.11

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(2). 应付利息

分类列示

☐适用 ☒不适用

逾期的重要应付利息：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 应付股利

分类列示

☐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	9,822,600,375.52	11,790,795,712.46
工程款	783,233,093.57	699,413,526.74
保证金	307,234,359.03	318,647,985.27
代理佣金	268,872,335.58	123,856,118.59
股权转让款	102,576,660.81	102,576,660.81
运输及租赁仓储费	70,485,402.63	141,333,249.50
电费	9,037,614.87	11,593,102.62
限制性股权回购义务	19,415.00	70,809,415.00
其他	834,748,769.83	975,083,585.12
合计	12,198,808,026.84	14,234,109,356.11

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 2024 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款为 4,426,735,661.69 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	1,686,484,167.76	1,432,426,366.71
1 年内到期的产品质量保证金	112,029,324.81	
1 年内到期的租赁负债	103,486,769.61	68,822,443.84
1 年内到期的长期应付款		847,471.60
合计	1,902,000,262.18	1,502,096,282.15

其他说明：

无。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	446,146,529.41	683,355,572.37
合计	446,146,529.41	683,355,572.37

短期应付债券的增减变动：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

质押借款		302,315,422.25
信用借款	13,111,818,747.17	6,404,310,944.46
抵押借款	2,523,792,271.39	
（减）一年内到期的长期借款		
质押借款		-27,315,422.25
信用借款	-1,534,118,747.17	-1,405,110,944.46
抵押借款	-152,365,420.59	
合计	13,949,126,850.80	5,274,200,000.00

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	6,973,410,085.80	6,804,161,712.35
合计	6,973,410,085.80	6,804,161,712.35

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

√ 适用    □ 不适用

单位：元    币种：人民币

债券名称	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
隆 22 转债	100		2022 年 1 月 5 日	6 年	7,000,000,000.00	6,804,161,712.35		55,961,555.97	169,507,373.45	56,220,555.97	6,973,410,085.80	否
合计	/	/	/	/	7,000,000,000.00	6,804,161,712.35		55,961,555.97	169,507,373.45	56,220,555.97	6,973,410,085.80	/

(3). 可转换公司债券的说明

□ 适用    √ 不适用

转股权会计处理及判断依据

√ 适用    □ 不适用

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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。

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

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

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

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

截至 2024 年 12 月 31 日，累计 4,428,000 元“隆 22 转债”已转换为公司股票，累计转股数为 74,408 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 6,994,993,000.00 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	6,885,203,106.21	5,524,848,547.89
（减）一年内到期的租赁负债	-103,486,769.61	-68,822,443.84
合计	6,781,716,336.60	5,456,026,104.05

其他说明：

无。

48、长期应付款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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

其他说明：

☐适用 ☒不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

其他说明：

无。

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

□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	1,385,303,531.60	1,736,516,346.77	
其他	51,296,915.79	51,353,863.14	
合计	1,436,600,447.39	1,787,870,209.91	/

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	962,168,303.83	282,211,194.40	219,915,872.63	1,024,463,625.60	按政策享有

与收益相关		545,687,319.59	545,687,319.59		按政策享有
合计	962,168,303.83	827,898,513.99	765,603,192.22	1,024,463,625.60	/

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

## 52、其他非流动负债

☐ 适用 ☒ 不适用

## 53、股本

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	7,578,043,524.00				4,426.00	4,426.00	7,578,047,950.00

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 4,426.00 元。

## 54、其他权益工具

### (1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

☒ 适用 ☐ 不适用

详见七、46 应付债券。

### (2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券	119,679,247.00	547,775,611.25	349,081.00		4,426.00	20,281.45	120,023,902.00	547,755,329.80
合计	119,679,247.00	547,775,611.25	349,081.00		4,426.00	20,281.45	120,023,902.00	547,755,329.80

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由于 2023 年年度权益分派完成及终止实施 2022 年限制性股票激励计划回购注销限制性股票完成后，转股价格调整为 58.28 元/股，转股价格下调后预计可转换股份数量增加。

其他说明：  
☐适用 ☒不适用

55、资本公积

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币				
项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	11,449,276,322.76	342,972,418.27		11,792,248,741.03
其他资本公积	1,000,094,278.07	206,575,328.60		1,206,669,606.67
合计	12,449,370,600.83	549,547,746.87		12,998,918,347.70

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控股子公司隆基氢能的少数股东本期非同比例增资增加资本公积（股本溢价）342,698,990.29 元；可转债转股增加资本公积 273,427.98 元。

56、库存股

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币				
项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股份回购	19,415.00	302,918,842.56		302,938,257.56
合计	19,415.00	302,918,842.56		302,938,257.56

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：  
公司于 2024 年 2 月 29 日召开第五届董事会 2024 年第二次会议，审议通过了《关于公司以集中竞价交易方式回购股份的议案》，同意公司使用自有资金以集中竞价交易方式回购公司股份。截至 2024 年 12 月 31 日，公司已累计回购股份 2,017.76 万股，占公司总股本的比例为 0.27%，回购成本 302,918,842.56 元（含交易费用）。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得税前 发生额	减：前期计 入其他综合 收益当期转 入损益	减：前期计 入其他综合 收益当期转 入留存收益	减：所得税费 用	税后归属于母公 司	税后归 属于少 数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	650,274.13	-1,911,108.07			-286,666.22	-1,624,441.85		-974,167.72
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	650,274.13	-1,911,108.07			-286,666.22	-1,624,441.85		-974,167.72
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	169,016,602.72	62,852,871.21				62,852,871.21		231,869,473.93
其中：权益法下可转损益的其他综合收益		37,466.34				37,466.34		37,466.34
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	169,016,602.72	62,815,404.87				62,815,404.87		231,832,007.59
其他综合收益合计	169,666,876.85	60,941,763.14			-286,666.22	61,228,429.36		230,895,306.21

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

58、专项储备

☐适用 ☒不适用

59、盈余公积

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	3,789,021,762.00	2,213.00		3,789,023,975.00
合计	3,789,021,762.00	2,213.00		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：

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。本公司2024年按照以注册资本的50%为限额提取法定盈余公积金2,213.00元。

60、未分配利润

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	45,958,452,308.67	39,441,895,613.29
调整期初未分配利润合计数(调增+,调减-)		
调整后期初未分配利润	45,958,452,308.67	39,441,895,613.29
加:本期归属于母公司所有者的净利润	-8,617,528,506.44	10,751,425,556.38
减:提取法定盈余公积	2,213.00	1,203,731,970.71
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,287,310,117.86	3,031,136,890.29
转作股本的普通股股利		
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明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0.00 元。

- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0.00 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0.00 元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√ 适用    □ 不适用

单位：元    币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	82,582,273,118.72	76,439,845,701.51	129,497,674,192.20	105,492,339,657.11
合计	82,582,273,118.72	76,439,845,701.51	129,497,674,192.20	105,492,339,657.11

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√ 适用    □ 不适用

单位：元    币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
光伏产品	74,541,449,768.27	71,559,550,545.19
光伏电站	6,343,373,721.31	4,115,924,327.17
其他	1,697,449,629.14	764,370,829.15
按经营地区分类		
境内	46,146,758,990.85	44,124,726,799.24
境外	36,435,514,127.87	32,315,118,902.27
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认	76,238,899,397.41	72,323,921,334.15
在某一时段确认	6,343,373,721.31	4,115,924,367.36
合计	82,582,273,118.72	76,439,845,701.51

其他说明：

□ 适用    √ 不适用

(3). 履约义务的说明

□ 适用    √ 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□ 适用    √ 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

62、税金及附加

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
印花税	120,668,010.58	236,947,650.03
水利基金	128,105,550.05	216,672,764.31
城市维护建设税	35,880,265.97	151,850,104.30
教育费附加	25,949,450.74	118,980,814.28
房产税	18,518,413.63	11,065,772.12
土地使用税	4,236,990.12	3,585,779.57
其他	2,029,265.04	1,955,988.02
合计	335,387,946.13	741,058,872.63

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	972,691,037.90	928,721,833.35
运输仓储费	654,896,161.79	1,027,856,053.57
市场推广费	781,971,525.97	433,898,597.13
专业费用	101,617,873.64	134,112,518.08
差旅费	156,701,840.31	188,669,257.08
折旧及摊销费用	31,736,952.90	63,487,119.91
其他	206,203,682.24	253,262,106.71
合计	2,905,819,074.75	3,030,007,485.83

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	2,596,781,614.76	3,682,550,949.57
办公差旅费	215,058,869.86	410,407,240.02
折旧及摊销费用	310,890,127.35	206,061,201.30
专业费用	92,154,472.64	131,625,085.69
物业管理费	58,143,982.03	80,216,142.04
其他	157,036,878.33	404,514,872.40
合计	3,430,065,944.97	4,915,375,491.02

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	1,155,891,307.13	1,610,375,633.08
折旧及摊销费用	274,495,642.82	189,362,522.10
物料动力费	185,402,724.66	170,454,451.96
差旅费	22,698,597.72	55,866,727.64
修理费	37,983,832.72	53,468,563.37
检验检测费用	53,823,926.82	51,268,932.00
其他	85,054,601.29	152,139,292.14
合计	1,815,350,633.16	2,282,936,122.29

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	845,699,084.95	515,869,768.18
利息收入	-950,045,457.25	-1,520,703,943.56
汇兑损益	-223,506,505.04	-873,063,075.14
其他	90,685,056.49	45,984,218.35
合计	-237,167,820.85	-1,831,913,032.17

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	765,451,169.02	614,416,370.03
增值税进项加计抵减	484,915,071.05	318,836,996.44
代扣代缴个人所得税手续费返还	8,273,890.97	3,786,235.38
合计	1,258,640,131.04	937,039,601.85

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	-178,715,197.90	3,375,994,827.79
处置长期股权投资产生的投资收益	36,165,655.96	32,342,473.78
交易性金融资产在持有期间的投资收益	107,881.92	101,775.40
处置交易性金融资产取得的投资收益	294,558,048.14	67,316,666.65
处置以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产取得的投资收益	-10,407,908.99	
处置以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-13,055,061.31	
债权投资持有期间的利息收益	3,001.09	99,952.50
合计	128,656,418.91	3,475,855,696.12

其他说明：

无。



**69、净敞口套期收益**

□适用 √不适用

**70、公允价值变动收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	-10,564,286.52	-13,088,316.44
合计	-10,564,286.52	-13,088,316.44

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	-175,429,854.25	1,677,439.86
其他应收款坏账损失	-5,873,876.10	-62,492,339.22
长期应收款坏账损失	4,169,180.54	2,404,673.39
合计	-177,134,549.81	-58,410,225.97

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	-30,960,458.69	-71,612,794.42
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-6,128,184,433.54	-5,170,862,988.06
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	-2,298,708,865.67	-1,586,217,571.47
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-77,676,668.99	-196,071,066.44
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	-165,213,075.74	
十二、其他		
合计	-8,700,743,502.63	-7,024,764,420.39

其他说明：

无。

### 73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损失	-146,780,919.05	-71,331,840.57
合计	-146,780,919.05	-71,331,840.57

其他说明：

无。

### 74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	2,107,325.68	3,539,994.32	2,107,325.68
货损赔偿	8,786,338.43	12,961,646.94	8,786,338.43
合同违约金收入	43,747,610.33	11,836,493.69	43,747,610.33
其他	28,942,179.05	28,747,753.29	28,942,179.05
合计	83,583,453.49	57,085,888.24	83,583,453.49

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	149,048,038.24	122,840,442.21	149,048,038.24
对外捐赠	81,553,386.65	9,815,326.30	81,553,386.65
合同和解金	206,714,600.40	8,614,429.02	206,714,600.40
其他	97,210,162.91	39,817,787.05	97,210,162.91
合计	534,526,188.20	181,087,984.58	534,526,188.20

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	337,557,303.40	1,542,006,358.73
递延所得税费用	-1,866,003,578.90	-239,495,979.79
合计	-1,528,446,275.50	1,302,510,378.94

### (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	-10,205,897,803.72
按法定/适用税率计算的所得税费用	-1,530,884,670.56
子公司适用不同税率的影响	-139,651,279.96
调整以前期间所得税的影响	-3,848,477.08
非应税收入的影响	26,808,415.36
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	248,299,802.94
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	560,358,219.21
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	-248,467,513.24
税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	-230,528,837.68
符合税务优惠的支出	-210,531,934.49
所得税费用	-1,528,446,275.50

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57。

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金及押金	1,073,194,191.52	1,509,227,475.41
利息收入	950,044,959.48	1,520,703,943.56
政府补助款	765,591,169.02	625,445,175.03
保险理赔款	33,870,532.35	123,352,556.64
其他	851,734,227.79	878,692,607.63
合计	3,674,435,080.16	4,657,421,758.27

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	3,326,256,406.95	3,529,316,778.27
保证金	642,397,156.52	905,044,911.85
银行手续费	99,266,016.04	102,826,276.90
其他	11,123,266.93	81,747,059.62
合计	4,079,042,846.44	4,618,935,026.64

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	137,290,000,000.00	8,000,000,000.00
收到股权转让款	8,242,246.04	56,300,000.00
其他	58,566.00	131,977.79
合计	137,298,300,812.04	8,056,431,977.79

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	137,290,000,000.00	8,000,000,000.00
股权投资款	635,153,574.72	1,377,809,464.87
其他	17,452,851.15	5,776,474.51
合计	137,942,606,425.87	9,383,585,939.38

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
融资租赁款	619,681.59	1,893,998.15
其他	646,824.72	21,380.04
合计	1,266,506.31	1,915,378.19

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	6,937,098.67	23,092,881.81
合计	6,937,098.67	23,092,881.81

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	253,898,515.50	751,177,126.21
其他	186,786,014.00	40,000,000.00
合计	440,684,529.50	791,177,126.21

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	191,934,806.52	231,203,121.88
支付保证金	189,041,913.73	167,204,661.19
股份回购	302,918,842.56	97,043,735.52
回购少数股东股权		67,715,485.19
全球存托凭证发行费用		14,987,816.16
其他	4,443,896.86	44,693,537.18
合计	688,339,459.67	622,848,357.12

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
银行借款(含一年内到期)	6,706,626,366.71	10,923,201,666.80	316,476,651.13	1,732,396,571.18	278,073,428.24	15,935,834,685.22
应付债券(含一年内到期)	6,804,161,712.35		225,468,929.42	55,959,952.00	260,603.97	6,973,410,085.80
租赁负债(含一年内到期)	5,524,848,547.89		1,552,289,364.84	191,934,806.52		6,885,203,106.21

合计	19,035,636,626.95	10,923,201,666.80	2,094,234,945.39	1,980,291,329.70	278,334,032.21	29,794,447,877.23
----	-------------------	-------------------	------------------	------------------	----------------	-------------------

(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	2024 年度	2023 年度
以银行承兑汇票支付的存货采购款	48,583,530,878.28	34,004,158,746.06
以银行承兑汇票支付长期资产采购款	5,432,129,950.88	4,702,608,325.51
当期新增的使用权资产	2,015,487,441.51	2,618,830,268.72
合计	56,031,148,270.67	41,325,597,340.29

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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	-8,677,451,528.22	10,686,657,614.81
加：资产减值准备	8,700,743,502.63	7,024,764,420.39
信用减值损失	177,134,549.81	58,410,225.97
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,056,133,223.78	4,323,731,338.37
使用权资产摊销	448,627,450.78	326,283,104.29
无形资产摊销	138,266,837.09	75,165,645.18
长期待摊费用摊销	346,716,910.97	253,445,911.16
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）	146,780,919.05	71,331,840.57
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	149,048,038.24	119,300,447.89
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	10,564,286.52	13,088,316.44
财务费用（收益以“－”号填列）	660,921,385.70	197,902,093.42
投资损失（收益以“－”号填列）	-128,656,418.91	-3,475,855,696.12
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-1,454,195,889.97	-501,951,522.65
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-407,765,302.63	261,678,160.00

存货的减少（增加以“－”号填列）	9,086,798,904.79	-7,386,794,587.32
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-8,121,132,472.31	-5,424,150,820.00
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-11,871,426,631.61	800,391,159.25
其他	13,913,302.45	693,966,031.83
经营活动产生的现金流量净额	-4,724,978,931.84	8,117,363,683.48
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	50,948,023,201.27	54,422,124,259.75
减：现金的期初余额	54,422,124,259.75	51,102,730,599.97
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-3,474,101,058.48	3,319,393,659.78

**(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	77,365,317.38
其中：部分电站项目公司	77,365,317.38
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	25,596,280.08
其中：部分电站项目公司	25,596,280.08
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	51,769,037.30

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	50,948,023,201.27	54,422,124,259.75
其中：库存现金	583.16	
可随时用于支付的银行存款	50,948,022,618.11	54,422,124,259.75
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	50,948,023,201.27	54,422,124,259.75
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

## (5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

## (6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 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	-	-	8,403,716,734.25
其中：欧元	670,424,325.68	7.5257	5,045,412,347.77
美元	392,321,483.82	7.1884	2,820,163,754.29
日元	8,109,968,958.00	0.0462	374,948,194.84
林吉特	37,646,824.15	1.6199	60,984,293.64
加元	7,980,712.57	5.0498	40,301,002.34
越南盾	97,802,847,311.00	0.0003	27,586,658.33
泰铢	47,789,701.11	0.2126	10,161,967.57

澳元	1, 932, 928. 99	4. 5070	8, 711, 710. 96
英镑	925, 695. 87	9. 0765	8, 402, 078. 56
卢比	61, 889, 278. 73	0. 0840	5, 200, 990. 09
兹罗提	922, 031. 04	1. 7597	1, 622, 522. 81
阿联酋迪拉姆	110, 050. 32	1. 9711	216, 924. 86
港币	4, 464. 34	0. 9260	4, 134. 16
兰特	395. 25	0. 3844	151. 94
瑞典克朗	3. 19	0. 6565	2. 09
应收账款	–	–	7, 153, 273, 688. 02
其中：美元	883, 441, 960. 87	7. 1884	6, 350, 534, 191. 52
欧元	104, 290, 721. 87	7. 5257	784, 860, 685. 58
日元	174, 828, 019. 00	0. 0462	8, 082, 823. 80
澳元	1, 371, 427. 35	4. 5070	6, 181, 023. 07
英镑	351, 824. 10	9. 0765	3, 193, 331. 44
林吉特	260, 282. 06	1. 6199	421, 632. 31
加元	0. 06	5. 0498	0. 30
其他应收款	–	–	32, 729, 085. 13
其中：美元	1, 932, 012. 28	7. 1884	13, 888, 077. 07
欧元	1, 143, 502. 33	7. 5257	8, 605, 655. 48
林吉特	3, 652, 520. 31	1. 6199	5, 916, 737. 36
日元	43, 281, 119. 60	0. 0462	2, 001, 016. 00
越南盾	5, 978, 288, 194. 00	0. 0003	1, 686, 259. 64
阿联酋迪拉姆	132, 500. 00	1. 9711	261, 176. 38
泰铢	696, 228. 13	0. 2126	148, 045. 45
港币	108, 663. 00	0. 9260	100, 626. 28
澳元	11, 901. 27	4. 5070	53, 639. 02
卢比	486, 000. 00	0. 0840	40, 841. 99
兰特	70, 265. 00	0. 3844	27, 010. 46
应付账款	–	–	3, 145, 996, 204. 31
其中：美元	417, 666, 802. 34	7. 1884	3, 002, 356, 041. 94
欧元	11, 098, 518. 60	7. 5257	83, 524, 121. 43
林吉特	28, 449, 461. 00	1. 6199	46, 085, 435. 43
越南盾	38, 645, 411, 278. 00	0. 0003	10, 900, 477. 71
日元	48, 520, 230. 00	0. 0462	2, 243, 235. 79

澳元	196,765.81	4.5070	886,823.51
泰铢	322.15	0.2126	68.50
其他应付款	-	-	803,669,534.99
其中：美元	85,693,846.06	7.1884	616,001,643.02
欧元	12,692,850.02	7.5257	95,522,581.40
林吉特	33,415,569.77	1.6199	54,130,061.83
越南盾	84,310,517,159.00	0.0003	23,780,958.27
澳元	1,170,627.22	4.5070	5,276,016.88
加元	660,000.00	5.0498	3,332,868.00
英镑	303,602.43	9.0765	2,755,647.46
卢比	15,339,459.00	0.0840	1,289,082.31
日元	13,575,444.00	0.0462	627,633.50
阿联酋迪拉姆	261,437.05	1.9711	515,329.67
泰铢	1,020,148.19	0.2126	216,923.58
兰特	253,292.87	0.3844	97,367.91
瑞士法郎	54,000.00	1.1126	60,079.54
兹罗提	32,145.84	1.7597	56,567.90
港币	7,314.72	0.9260	6,773.72
租赁负债	-	-	133,216,685.50
其中：欧元	13,006,903.01	7.5257	97,886,050.02
澳元	5,130,463.54	4.5070	23,122,999.18
美元	1,557,705.98	7.1884	11,197,413.67
港币	698,053.41	0.9260	646,425.38
兰特	521,390.02	0.3844	200,426.70
泰铢	743,483.43	0.2126	158,093.78
越南盾	18,707,692.18	0.0003	5,276.77

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

境外经营实体根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，详见附注五、4。本年记账本位币未发生变化。

82、租赁

(1) 作为承租人

√适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

□适用 √不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

于 2024 年度，本集团简化处理的短期租赁或低价值资产租赁费用 258,359,483.87 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405,670,639.18(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

□适用 √不适用

作为出租人的融资租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额的相关收入
融资租赁	19,726,156.51		
合计	19,726,156.51		

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	222,083,026.55
减：未实现融资收益	32,930,130.13
加：未担保余值的现值	
租赁投资净额	189,152,896.42

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	64,084,967.39	57,881,593.59
第二年	61,221,871.79	57,881,593.59
第三年	62,865,112.52	63,418,836.84
第四年	12,036,199.49	64,526,285.49
第五年	7,264,373.49	11,808,025.55
五年后未折现租赁收款额总额	14,610,501.87	16,255,877.22

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明：

无。

83、数据资源

□适用 √不适用

84、其他

□适用 √不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,155,891,307.13	1,610,375,633.08
折旧及摊销费用	274,495,642.82	189,362,522.10
物料动力费	185,402,724.66	170,454,451.96
差旅费	22,698,597.72	55,866,727.64
修理费	37,983,832.72	53,468,563.37
检验检测费用	53,823,926.82	51,268,932.00
其他	85,054,601.29	152,139,292.14
合计	1,815,350,633.16	2,282,936,122.29
其中：费用化研发支出	1,815,350,633.16	2,282,936,122.29

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	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
电站项目公司1	2024 年 7 月	27,076,493.43	100.00	现金	股权交割完成	6,626,166.07	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	2024 年 9 月		100.00	现金	股权交割完成	-8,762,349.83	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	2024 年 6 月	52,996,473.29	100.00	现金	股权交割完成	38,301,839.73	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

本年新设子公司明细如下：

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		
陕西隆建光能有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市经济技术开发区		100.00	10,000,000.00	
海南隆基生物能源有限公司	海南省海口市	海南省海口市	100.00		100,000,000.00	19,780,000.00
许昌隆基生物能源有限公司	河南省许昌市	河南省许昌市		100.00	380,000,000.00	17,775,000.00
楚雄隆基科技贸易有限公司	云南省楚雄彝族自治州禄丰市	云南省楚雄彝族自治州禄丰市	100.00		10,000,000.00	
巴彦淖尔市隆加新新能源科技有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市		100.00	1,000,000.00	
铁岭市隆北新能源有限公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市		100.00	1,000,000.00	
乌拉特后旗隆富旗新能源科技有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市		100.00	1,000,000.00	
巴彦淖尔隆加辉生物质加工有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市		100.00	1,000,000.00	
呼和浩特市托克托县隆加奥生物质加工有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市		100.00	1,000,000.00	
托克托县隆佳盈新能源科技有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市		100.00	1,000,000.00	
银川隆基硅科技有限公司	宁夏回族自治区银川市	宁夏回族自治区银川市	100.00		20,000,000.00	20,000,000.00
托克托县宏丰生物质加工有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市		100.00	1,000,000.00	



托克托县耀锋新能源科技有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市		100.00	1,000,000.00	
鄂尔多斯市新纪元智慧新能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市		100.00	1,000,000.00	
楚雄隆基能源设备销售有限公司	云南省楚雄彝族自治州	云南省楚雄彝族自治州		100.00	500,000.00	
江门隆瑞新能源有限公司	广东省江门市	广东省江门市		100.00	1,000,000.00	
乌拉特后旗鸿通生物质加工有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市		100.00	1,000,000.00	
江门隆庆新能源有限公司	广东省江门市	广东省江门市		100.00	1,000,000.00	
许昌利禾生物质能有限公司	河南省许昌市	河南省许昌市		100.00	5,000,000.00	2,000,000.00
鄂托克旗锋能创迹新能源有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市		100.00	1,000,000.00	
伊金霍洛旗丰阳牧禾新能源科技有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市		100.00	1,000,000.00	
西安隆发创能新能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市经济技术开发区		95.00	10,000,000.00	10,000,000.00
内蒙古隆基亚欧新能源科技有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	100.00		100,000,000.00	
宁夏隆盛光伏科技有限公司	宁夏回族自治区银川市	宁夏回族自治区银川市		100.00	150,000,000.00	20,000,000.00
银川隆盛新材料科技有限公司	宁夏回族自治区银川市	宁夏回族自治区银川市	100.00		7,000,000.00	
隆新达(榆社)能源有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市		100.00	1,000,000.00	
隆佳(榆社县)能源有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市		100.00	1,000,000.00	
鄂尔多斯市维熠新能源科技有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市		100.00	1,000,000.00	
鄂尔多斯市熠阳新能源生态建设有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市		100.00	1,000,000.00	
伊金霍洛旗绿谦新能源科技有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市		100.00	1,000,000.00	

滁州隆易新能源有限公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市		100.00	100,000.00	
渭南大京隆胜新能源有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市		100.00	1,000,000.00	
吴忠隆基光伏科技有限公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市		100.00	10,000,000.00	
西安隆湖新能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市莲湖区		100.00	100,000.00	
西安隆开红阳新能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市经济技术开发区		100.00	100,000.00	
西安隆航医阳新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地		100.00	100,000.00	
清水河县宏耀新能源科技有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	100.00		1,000,000.00	
西安隆图新能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市蓝田县		100.00	100,000.00	
西安隆邑育阳新能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市鄠邑区		100.00	100,000.00	
呼和浩特盛源生物质加工有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	100.00		1,000,000.00	
呼和浩特逸飞新能源科技有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	100.00		1,000,000.00	
白水大京隆腾新能源有限公司	陕西省渭南市	陕西省渭南市		100.00	1,000,000.00	
鄂尔多斯市熠安新能源生态建设有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	100.00		1,000,000.00	
宝鸡隆泰荣新能源有限公司	陕西省宝鸡市	陕西省宝鸡市	100.00		1,000,000.00	

6、其他

√适用    □不适用

本年其他原因减少子公司明细如下：

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
长岭东送新能源科技有限公司	2024年7月	注销
长岭索瑞特新能源科技有限公司	2024年7月	注销

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

十、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

本集团重要控股公司如下：

单位：元 币种：人民币

子公司 名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得 方式
					直接	间接	
银川隆基光伏科技有限公司	宁夏银川市	1,240,000,000.00	银川市西夏区	生产、销售	100.00		新设成立
隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	3,600,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售	100.00		新设成立
滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	安徽省滁州市	500,000,000.00	滁州市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
江苏隆基乐叶光伏科技有限公司	江苏省泰州市	400,000,000.00	泰州市海陵区	生产、销售		100.00	新设成立
嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省嘉兴市	400,000,000.00	嘉兴市秀洲区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	200,000,000.00	西安市长安区	生产、销售		100.00	新设成立
隆基乐叶光伏科技(西咸新区)有限公司	陕西省西咸新区	1,200,000,000.00	西咸新区泾河新城	生产、销售		100.00	新设成立

LONGI MALAYSIA SDN. BHD.	古晋(马来西亚)	MYR34,197,624.69	古晋(马来西亚)	生产、销售		100.00	新设成立
隆基光伏科技(香港)有限公司	陕西省西安市	HKD780,000.00	香港	进出口业务		100.00	新设成立
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省咸阳市	400,000,000.00	咸阳市秦都区	生产、销售		100.00	新设成立
鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,800,000,000.00	鄂尔多斯市伊金霍洛旗	生产、销售		100.00	新设成立
LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	特拉华州(美国)	USD10,000,000.00	特拉华州 (美国)	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：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用。

其他说明：

无。

## (2). 重要的非全资子公司

☐适用 ☒不适用

## (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

## (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

☐适用 ☒不适用

## (5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

## 2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☒适用 ☐不适用

### (1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

☒适用 ☐不适用

少数股东本期向本集团控股子公司隆基氢能非同比例增资增加本集团资本公积(股本溢价)342,698,990.29 元。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	隆基氢能
购买成本/处置对价	
--现金	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	342,698,990.29
差额	342,698,990.29
其中：调整资本公积	-342,698,990.29
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明：

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

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	474,098.73	632,110.26	545,557.87	991,199.49	208,686.75	54,152.91
非流动资产	553,457.46	1,465,987.35	207,560.73	584,455.59	1,330,293.77	119,815.20
资产合计	1,027,556.19	2,098,097.61	753,118.60	1,575,655.08	1,538,980.52	173,968.11
流动负债	72,598.30	946,104.85	438,554.94	99,985.23	565,514.72	40,073.21
非流动负债	228,094.31	483,407.23	53,417.00	215,519.73	185,824.77	57,317.46
负债合计	300,692.61	1,429,512.08	491,971.94	315,504.96	751,339.49	97,390.67
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	726,863.58	668,585.54	261,146.66	1,260,150.12	787,641.03	76,577.44
按持股比例计算的净资产份额	109,029.54	327,606.91	127,961.86	189,022.52	385,944.10	37,522.95
调整事项						
—内部交易未实现利润			-1,984.77			
对联营企业权益投资的账面价值	109,029.54	327,606.91	125,977.09	189,022.52	385,944.10	37,522.95
营业收入	433,590.86	422,539.64	405,702.31	1,460,257.78	735,526.08	
净利润	-28,504.91	-120,193.80	52,876.90	778,903.59	308,861.89	-8,439.38
其他综合收益						-168.78
综合收益总额	-28,504.91	-120,193.80	52,876.90	778,903.59	308,861.89	-8,608.16
本年度收到的来自联营企业的股利	75,000.00			214,365.00	247,793.00	

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

其他说明：

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

#### (4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润		
—其他综合收益		
—综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	1, 448, 652, 445. 73	968, 570, 687. 93
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-1, 875, 725. 35	101, 165, 783. 11
—其他综合收益		
—综合收益总额	-1, 875, 725. 35	101, 165, 783. 11

其他说明：

净利润和其他综合收益均已考虑取得投资时可辨认资产和负债的公允价值的影响。

#### (5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

#### (6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

☐ 适用 ☒ 不适用

#### (7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

☐ 适用 ☒ 不适用

#### (8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

☐ 适用 ☒ 不适用



4、重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	962,168,303.83	827,898,513.99	765,451,169.02	-152,023.20	1,024,463,625.60	与资产/收益相关
合计	962,168,303.83	827,898,513.99	765,451,169.02	-152,023.20	1,024,463,625.60	/

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	219,915,872.63	201,707,785.60
与收益相关	545,687,319.59	412,714,674.03
合计	765,603,192.22	614,422,459.63

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2024年12月31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、外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

2024年12月31日				
项目	美元	欧元	其他外币	合计
外币金融资产—				
货币资金	1,724,930,182.10	4,788,683,511.98	372,841,230.86	6,886,454,924.94
应收账款	2,700,374,277.71	186,656,281.13		2,887,030,558.84
其他应收款	1,469,778.00	863,122.01	127,636.74	2,460,536.75
合计	4,426,774,237.81	4,976,202,915.12	372,968,867.60	9,775,946,020.53
外币金融负债—				
应付账款	266,970,770.25	10,418,511.22	1,452,494.91	278,841,776.38
其他应付款	197,818,533.15	16,441,708.20	6,210,912.96	220,471,154.31
合计	464,789,303.40	26,860,219.42	7,663,407.87	499,312,930.69

于2024年12月31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335,189,291.65元（2023年12月31日：430,870,208.13元）。

于2024年12月31日及2023年12月31日，本集团内记账本位币为美元的公司持有的外币金融资产、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。于2024年12月31日，本集团长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为13,949,126,850.80元（2023年12月31日：5,274,200,000.00元）（附注七、46）。

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2024年及2023年，本集团并无利率互换安排。

于2024年12月31日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降50个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润会减少或增加59,283,789.12元（2023年12月31日：22,415,350.00元）。

## 2 信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收票据，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2024年12月31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（2023年12月31日：无）。

## 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。

于资产负债表日，本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

2024 年 12 月 31 日					
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
短期借款	300,223,666.66				300,223,666.66
应付票据	17,227,060,108.11				17,227,060,108.11
应付账款	19,845,892,906.85				19,845,892,906.85
其他应付款	12,198,808,026.84				12,198,808,026.84
长期借款	4,852,791,481.46	4,728,350,415.41	4,799,537,938.02	484,816,805.88	14,865,496,640.77
租赁负债	742,354,917.56	750,914,908.01	2,152,028,574.98	6,336,449,575.74	9,981,747,976.29
应付债券	84,000,000.00	112,000,000.00	7,490,000,000.00		7,686,000,000.00
合计	55,251,131,107.48	5,591,265,323.42	14,441,566,513.00	6,821,266,381.62	82,105,229,325.52

于资产负债表日，本集团对外提供的财务担保的最大担保金额按照相关方能够要求支付的最早时间段列示如下：

2024 年 12 月 31 日					
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
担保	28,010,000.00	24,990,000.00	80,360,000.00	28,910,000.00	162,270,000.00

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 金融资产转移

(1) 转移方式分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
背书/贴现	应收款项融资	22,874,444,844.99	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	1,687,408,632.61	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	639,670,953.06	未终止确认	未达到终止确认条件
合计	/	25,201,524,430.66	/	/

(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/贴现	22,874,444,844.99	-10,407,908.99
应收账款	处置	1,687,408,632.61	-13,055,061.31
合计	/	24,561,853,477.60	-23,462,970.30

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

十三、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产	20,283,837.22			20,283,837.22
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	20,283,837.22			20,283,837.22
（1）债务工具投资				

(2) 权益工具投资	20,283,837.22			20,283,837.22
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			58,327,654.90	58,327,654.90
(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			621,176,724.88	621,176,724.88
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	20,283,837.22		679,504,379.78	699,788,217.00
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
<b>持续以公允价值计量的负债总额</b>				
<b>二、非持续的公允价值计量</b>				
<b>非持续以公允价值计量的资产总额</b>				
<b>非持续以公允价值计量的负债总额</b>				

## 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

本企业的母公司情况的说明

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

本企业最终控制方是李振国和李喜燕。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1. 在子公司中的权益。

☐适用 ☒不适用

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、3 在合营企业或联营企业中的权益。

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
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	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
肇州县隆辉新能源有限公司	联营企业
隆基森特新能源有限公司	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
李振国	其他
李喜燕	其他
李春安	其他
钟宝申	其他
刘学文	其他
白忠学	其他
郭菊娥	其他
李美成	其他
田野	其他
王志纲	其他
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他
广东奥迪威传感科技股份有限公司	其他
大连连城数控机器股份有限公司	其他
连城凯克斯科技有限公司	其他
艾华（无锡）半导体科技有限公司	其他
上海岚玥新材料科技有限公司	其他
连智（大连）智能科技有限公司	其他
大连威凯特科技有限公司	其他
无锡釜川科技股份有限公司	其他
中山市汇创精密科技有限公司	其他
陕西星北能源科技有限公司	其他
无锡市南亚科技有限公司	其他
釜川（无锡）智能科技有限公司	其他
浙江川禾新材料有限公司	其他
安徽川禾新材料有限公司	其他

其他说明：

无。

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
云南通威高纯晶硅有限公司	多晶硅料	2,299,276,243.11	5,814,214,768.02
Illuminate USA LLC	组件	2,110,341,542.51	
四川永祥新能源有限公司	多晶硅料	1,305,058,126.51	4,378,411,497.36
意美旭智芯能源科技有限公司	辅材	744,495,930.54	656,765,978.82
大连连城数控机器股份有限公司	生产设备	595,863,180.15	1,160,977,515.65
浙江川禾新材料有限公司	辅材	559,219,091.82	188,087,717.20
连智(大连)智能科技有限公司	生产设备	216,911,906.19	123,045,733.41
平煤隆基新能源科技有限公司	电池片委托加工	173,834,109.91	1,750,395,966.84
艾华(无锡)半导体科技有限公司	生产设备	158,298,230.09	102,131,756.23
连城凯克斯科技有限公司	生产设备	120,932,743.40	941,361,769.58
无锡市南亚科技有限公司	生产设备	96,759,292.04	
中山市汇创精密科技有限公司	生产设备	47,143,221.25	75,844,566.37
釜川(无锡)智能科技有限公司	生产设备	47,130,599.95	69,221,415.94
陕西星北能源科技有限公司	辅材	20,802,908.86	29,010,271.28
西安氢基碳能科技有限公司	辅材	18,075,506.29	10,462,898.13
大连威凯特科技有限公司	生产设备	10,459,734.50	14,548,672.55
意美旭智芯能源科技有限公司	备品备件	10,411,641.42	
无锡釜川科技股份有限公司	生产设备	8,788,885.82	156,924,130.16
艾华(无锡)半导体科技有限公司	备品备件	8,574,273.50	1,924,225.89
大连连城数控机器股份有限公司	备品备件	6,832,828.00	13,224,209.42
隆基森特新能源有限公司	备品备件	2,385,835.69	
中山市汇创精密科技有限公司	备品备件	1,831,418.47	858,503.53
连城凯克斯科技有限公司	备品备件	1,350,510.19	2,005,315.74
连智(大连)智能科技有限公司	备品备件	961,223.99	284,423.88
无锡釜川科技股份有限公司	备品备件	613,107.87	3,010,702.78
釜川(无锡)智能科技有限公司	备品备件	571,502.54	
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	备品备件	237,557.50	198,707.95
无锡市南亚科技有限公司	备品备件	198,384.95	
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	生产设备	150,442.48	38,547,079.65
上海岚玥新材料科技有限公司	备品备件	2,654.87	
大连威凯特科技有限公司	备品备件		156,043.37
安徽川禾新材料有限公司	辅材		184,983,286.56
大连连城数控机器股份有限公司	辅材		5,533,021.82

中山市汇创精密科技有限公司	辅材		3,796,631.89
艾华(无锡)半导体科技有限公司	辅材		1,217,820.24
宁夏中晶半导体材料有限公司	辅材		1,147,539.59
江苏中纯氢能科技有限公司	生产设备		945,132.73
连城凯克斯科技有限公司	辅材		468,953.30
无锡釜川科技股份有限公司	辅材		106,238.98
大连威凯特科技有限公司	辅材		6,637.17
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	辅材		2,764.61
连智(大连)智能科技有限公司	辅材		2,026.55
合计	辅材	8,567,512,634.41	15,729,823,923.19

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
ILLUMINATE USA LLC	电池片	2,304,222,279.68	188,012,430.47
ILLUMINATE USA LLC	其他	340,067,012.25	
森特士兴集团股份有限公司	组件	83,859,870.71	107,030,170.60
森特士兴集团股份有限公司	BIPV 组件	57,556,572.12	323,154,261.26
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	45,681,360.41	59,982,813.86
森特士兴集团股份有限公司	其他	7,422,949.39	3,631,502.15
意美旭智芯能源科技有限公司	电池片	6,616,235.51	
云南通威高纯晶硅有限公司	其他	3,396,990.53	5,233,113.59
意美旭智芯能源科技有限公司	其他	2,491,423.73	902,273.88
浑源县成隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	2,179,245.30	3,366,980.78
意美旭智芯能源科技有限公司	组件	1,427,948.24	
连城凯克斯科技有限公司	组件	1,349,703.70	
四川永祥新能源有限公司	其他	1,096,364.62	2,335,858.76
隆基森特新能源有限公司	其他	346,078.99	430,484.51
连城凯克斯科技有限公司	辅助材料	189,026.55	1,840,707.98
陕西星北能源科技有限公司	电池片	127,044.26	10,619.47
大连连城数控机器股份有限公司	硅片	115,044.57	
浙江川禾新材料有限公司	组件	98,643.71	
连智(大连)智能科技有限公司	硅棒	71,012.39	
连城凯克斯科技有限公司	电站建设及服务	52,830.21	35,220.14

无锡市南亚科技有限公司	硅片	46,336.29	
森特士兴集团股份有限公司西安分公司	其他	33,590.70	
陕西星北能源科技有限公司	硅片	25,692.48	7,154.87
连智(大连)智能科技有限公司	硅片	12,637.17	
无锡市南亚科技有限公司	其他	11,013.22	
连城凯克斯科技有限公司	电池片	5,929.20	44,300.89
平煤隆基新能源科技有限公司	硅片		228,196,949.99
铜川市峡光新能源发电有限公司	电站建设及服务		30,521,613.76
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他		14,116,463.91
芮城县绿隆清洁能源有限公司	电站建设及服务		2,258,084.89
平煤隆基新能源科技有限公司	其他		2,242,232.22
西安中晶半导体材料有限公司	其他		1,352,868.52
安徽川禾新材料有限公司	其他		372,786.91
隆基森特新能源有限公司	组件		305,837.27
肇州县隆辉新能源有限公司	电站建设及服务		213,511.95
隆基森特新能源有限公司	BIPV 组件		112,600.22
隆基森特新能源有限公司	电站建设及服务		84,167.32
大连星北能源科技有限公司	电池片		63,716.81
西安氢基碳能科技有限公司	其他		2,830.19
合计		2,858,502,835.93	975,861,557.17

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

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
铜川市峡光新能源发电有限公司	房屋	224,806.24	
合计		224,806.24	

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	1,585.24	6,109.21

(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	四川永祥新能源有限公司	14,644,372.79			
应收票据及应 收款项融资	云南通威高纯晶硅有限公司	7,559,102.70			
应收票据及应 收款项融资	森特士兴集团股份有限公司	11,398,784.50			
应收票据及应 收款项融资	隆基森特新能源有限公司			500,000.00	
应收票据及应 收款项融资	西安中晶半导体材料有限公司			57,417.05	
合计		33,602,259.99		557,417.05	
应收账款	ILLUMINATE USA LLC	1,644,297,690.29	19,348,993.93	149,373,159.07	1,493,731.23
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	174,261,587.42	174,261,587.42
应收账款	森特士兴集团股份有限公司	52,349,700.43	523,496.99	209,882,114.99	2,098,821.15
应收账款	隆基森特新能源有限公司	6,026,622.31	6,026,622.31	10,793,066.40	3,212,046.88
应收账款	浑源县成隆清洁能源有限公司	1,155,000.00	11,550.00	1,155,000.00	11,550.00
应收账款	大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	1,015,640.98	304,692.29	1,015,640.98	50,782.05
应收账款	芮城县绿隆清洁能源有限公司			1,975,750.00	19,757.50
应收账款	连城凯克斯科技有限公司			14,000.00	140.00
合计		1,877,376,241.43	198,746,942.94	548,470,318.86	181,148,416.23
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	7,777,049.06
合同资产	浑源县成隆清洁能源有限公司	20,921,628.85	20,829,332.28	20,921,628.85	6,243,525.60
合同资产	大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	16,878,037.33	843,901.87	58,689,939.29	1,520,665.87
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	9,333.35	93.34
合计		65,714,271.32	49,564,739.28	107,512,173.27	17,509,108.77
其他应收款	隆基森特新能源有限公司	2,042,857.61	1,927,394.81	1,937,148.06	1,920,179.82
其他应收款	意美旭智芯能源科技有限公司	167,765.40	8,388.29	330,001.04	16,500.05
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		
其他应收款	平煤隆基新能源科技有限公司			2,376,766.15	118,838.31
其他应收款	森特士兴集团股份有限公司			1,734,589.20	86,729.46
其他应收款	安徽川禾新材料有限公司			203,104.10	10,155.21
其他应收款	宁夏中晶半导体材料有限公司			142,594.70	7,129.74
其他应收款	西安中晶半导体材料有限公司			101,810.91	5,090.54
其他应收款	四川永祥新能源有限公司			18,656.00	932.80
合计		2,220,866.22	1,936,295.26	6,844,670.16	2,165,555.93
预付账款	Illuminate USA LLC	1,061,639,813.65			

预付账款	大连连城数控机器股份有限公司	234,746,025.75		57,000,680.48	
预付账款	连智（大连）智能科技有限公司	16,964,454.00		2,248,000.00	
预付账款	连城凯克斯科技有限公司	12,125,780.00		184,000.00	
预付账款	西安氢基碳能科技有限公司	2,304,551.80		3,992,264.50	
预付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	1,398,400.00		17,000.00	
预付账款	艾华（无锡）半导体科技有限公司	669,000.00		2,871,000.00	
预付账款	大连威凯特科技有限公司	225,000.00		1,164,000.00	
预付账款	无锡釜川科技股份有限公司	220,000.00		979,200.00	
预付账款	中山市汇创精密科技有限公司	163,020.00		251,720.00	
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	云南通威高纯晶硅有限公司			100,447,702.68	
预付账款	四川永祥新能源有限公司			117,811,546.91	
预付账款	釜川（无锡）智能科技有限公司			91,000.00	
合计		1,330,481,686.23		287,058,114.57	

(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	四川永祥新能源有限公司	17,318,400.00	
应付票据	意美旭智芯能源科技有限公司	12,926,888.80	
应付票据	浙江川禾新材料有限公司	8,034,027.30	
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	西安氢基碳能科技有限公司	1,310,224.80	
应付票据	连智（大连）智能科技有限公司		1,010,560.00
合计		43,549,540.90	1,010,560.00
应付账款	Illuminate USA LLC	2,296,107,569.51	
应付账款	意美旭智芯能源科技有限公司	457,470,494.99	417,917,093.43
应付账款	浙江川禾新材料有限公司	228,626,973.96	71,384,302.95
应付账款	云南通威高纯晶硅有限公司	107,184,000.00	
应付账款	四川永祥新能源有限公司	92,928,000.00	
应付账款	陕西星北能源科技有限公司	7,655,527.40	14,956,394.96
应付账款	中山市汇创精密科技有限公司	4,410,584.58	2,602,045.15
应付账款	大连连城数控机器股份有限公司	3,446,096.14	10,073,934.16
应付账款	无锡釜川科技股份有限公司	2,627,201.45	1,203,852.68



应付账款	连智（大连）智能科技有限公司	1,301,833.06	10,485,399.71
应付账款	连城凯克斯科技有限公司	1,175,429.61	1,309,352.23
应付账款	无锡市南亚科技有限公司	360,893.80	
应付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	359,042.42	68,400.00
应付账款	艾华（无锡）半导体科技有限公司	349,965.76	2,371,680.07
应付账款	釜川（无锡）智能科技有限公司	269,539.95	298,141.23
应付账款	大连威凯特科技有限公司	185,000.00	18,400.00
应付账款	铜川市峡光新能源发电有限公司	168,000.00	
应付账款	平煤隆基新能源科技有限公司		214,547,431.29
应付账款	安徽川禾新材料有限公司		3,361,186.43
应付账款	隆基森特新能源有限公司		2,121,301.35
应付账款	西安蓝桥新能源科技有限公司		836.28
合计		3,204,626,152.63	752,719,751.92
合同负债	铜川市峡光新能源发电有限公司	80,346,109.45	7,414,273.34
合同负债	ILLUMINATE USA LLC	41,205,891.72	2,695,966.01
合同负债	森特士兴集团股份有限公司	5,652,483.49	18,993.86
合同负债	平煤隆基新能源科技有限公司	654,627.91	
合同负债	无锡釜川科技股份有限公司	22,800.00	
合同负债	连智（大连）智能科技有限公司		12,637.17
合计		127,881,912.57	10,141,870.38
其他应付款	大连连城数控机器股份有限公司	811,030,211.56	621,337,717.67
其他应付款	连城凯克斯科技有限公司	406,936,881.68	815,622,104.37
其他应付款	连智（大连）智能科技有限公司	184,877,563.77	106,135,839.80
其他应付款	艾华（无锡）半导体科技有限公司	167,153,139.79	77,922,669.03
其他应付款	无锡釜川科技股份有限公司	106,419,879.53	127,263,885.33
其他应付款	釜川（无锡）智能科技有限公司	105,207,203.44	80,719,676.79
其他应付款	中山市汇创精密科技有限公司	53,498,217.77	47,553,171.86
其他应付款	无锡市南亚科技有限公司	41,408,084.95	
其他应付款	大连威凯特科技有限公司	14,577,020.00	9,921,236.81
其他应付款	森特士兴集团股份有限公司	7,996,733.90	
其他应付款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	4,473,700.00	24,582,432.56
其他应付款	隆基森特新能源有限公司	3,101,231.56	5,664,883.86
其他应付款	ILLUMINATE USA LLC	1,797,100.00	
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	广东奥迪威传感科技股份有限公司	25,641.03	
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	平煤隆基新能源科技有限公司		1,196,849.06
其他应付款	江苏中纯氢能科技有限公司		961,199.99
合计		1,910,276,480.54	1,920,641,667.13

(3). 其他项目

☐适用 ☒不适用

7、 关联方承诺

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

☒适用 ☐不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
子公司管理人员							1,470,000.00	13,230,000.00
合计							1,470,000.00	13,230,000.00

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☒适用 ☐不适用

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

授予日权益工具公允价值的确定方法	管理层的最佳估计
授予日权益工具公允价值的重要参数	
可行权权益工具数量的确定依据	
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	1,096,396,045.09

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
管理人员	25,285,555.90	
合计	25,285,555.90	

其他说明

无。

5、股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

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

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年 12 月 31 日
房屋、建筑物及机器设备	3,779,777,384.16
无形资产	11,491,748.20

合计	3,791,269,132.36
----	------------------

**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**

无。

**2、重要债务重组**

☐适用 ☒不适用

**3、资产置换**

**(1). 非货币性资产交换**

☐适用 ☒不适用

**(2). 其他资产置换**

☐适用 ☒不适用

4、 年金计划

☐适用 ☒不适用

5、 终止经营

☐适用 ☒不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

☒适用 ☐不适用

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

2024 年 1-12 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	7,918,308.03	641,038.21	86,332.55	387,451.48	8,258,227.31
其中：对外交易收入	7,590,816.17	634,337.37	33,073.77		8,258,227.31
分部间交易收入	327,491.86	6,700.84	53,258.78	387,451.48	
营业成本	7,435,837.61	468,530.79	70,956.30	331,340.13	7,643,984.57
资产减值损失	837,327.81	1,142.84	31,603.70		870,074.35
信用减值损失	12,468.26	2,472.91	2,997.92	225.64	17,713.45
利润总额	-1,428,885.96	150,845.35	389,237.03	131,786.20	-1,020,589.78
所得税费用	-234,848.22	21,759.69	59,989.79	-254.11	-152,844.63
净利润	-1,194,037.74	129,085.66	329,247.24	132,040.31	-867,745.15
资产总额	10,683,595.64	959,884.24	4,212,698.72	571,718.36	15,284,460.24
负债总额	6,859,043.80	540,296.48	1,965,031.35	219,979.31	9,144,392.32

非流动资产增加/减少额(i)	-535,999.05	-30,611.00	357,249.45	4,037.46	-213,398.06
----------------	-------------	------------	------------	----------	-------------

(i) 非流动资产不包括金融资产、长期股权投资和递延所得税资产。

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

☐适用 ☒不适用

(4). 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
6 个月以内	3,017,685,800.40	1,492,000,437.63
7-12 个月	405,747,166.64	34,737,299.36
1 年以内小计	3,423,432,967.04	1,526,737,736.99
1 至 2 年	148,944,843.26	60,080,605.20
2 至 3 年	95,015,917.34	
3 至 4 年		4.53
4 至 5 年	4.53	
5 年以上		
合计	3,667,393,732.17	1,586,818,346.72

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	3,667,393,732.17	100.00	42,122,716.00	1.15	3,625,271,016.17	1,586,818,346.72	100.00	13,709,576.10	0.86	1,573,108,770.62
其中：										
组合一应收企业客户	880,132,518.94	24.00	42,122,716.00	4.79	838,009,802.94	1,107,012,571.16	69.76	13,709,576.10	1.24	1,093,302,995.06
组合一应收集团内部关联方款项	2,787,261,213.23	76.00			2,787,261,213.23	479,805,775.56	30.24			479,805,775.56
合计	3,667,393,732.17	/	42,122,716.00	/	3,625,271,016.17	1,586,818,346.72	/	13,709,576.10	/	1,573,108,770.62

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

组合计提项目: 组合一应收企业客户

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内			
其中: 6 个月以内	602,761,336.33	6,022,960.60	1.00
7-12 个月	50,759,580.60	1,015,191.56	2.00
1-2 年	131,595,680.00	6,579,783.96	5.00
2-3 年	95,015,917.48	28,504,775.35	30.00
3-4 年			
4-5 年	4.53	4.53	100.00
合计	880,132,518.94	42,122,716.00	

按组合计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

组合计提项目: 组合一应收集团内部关联方款项

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内			
其中: 6 个月以内	2,414,924,464.07		
7-12 个月	354,987,585.90		
1-2 年	17,349,163.26		
合计	2,787,261,213.23		

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	13,709,576.10	28,413,139.90				42,122,716.00
合计	13,709,576.10	28,413,139.90				42,122,716.00

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：  
不适用。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：  
☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
------	----------	----------	---------------	----------------------	----------

				(%)	
余额前五名的应收账款和合同资产总额	2,826,581,164.66	107,104,914.50	2,933,686,079.16	71.36	4,081,580.01
合计	2,826,581,164.66	107,104,914.50	2,933,686,079.16	71.36	4,081,580.01

其他说明：

无。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,597,213,043.95	3,207,337,411.20
合计	1,597,213,043.95	3,207,337,411.20

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐适用 ☒不适用

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

☐适用 ☒不适用

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利息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：

不适用。

**(6). 本期实际核销的应收利息情况**

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

**应收股利**

**(7). 应收股利**

☐适用 ☒不适用

**(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

☐适用 ☒不适用

**(9). 按坏账计提方法分类披露**

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

**(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

☐适用 ☒不适用

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

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：

不适用。

**(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

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	1,563,859,791.86	3,185,379,369.49
1 年以内小计	1,563,859,791.86	3,185,379,369.49
1 至 2 年	14,384,775.06	3,084,745.85
2 至 3 年	954,280.28	692,820.60
3 至 4 年	131,544.37	19,434,421.26
4 至 5 年	19,423,433.26	697,910.92
5 年以上	4,140,616.50	3,464,924.77
合计	1,602,894,441.33	3,212,754,192.89

(13). 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	1,580,270,293.24	3,188,145,242.94
保证金	15,789,187.37	17,340,605.00
备用金	1,547.30	95,740.58
其他	6,833,413.42	7,172,604.37
合计	1,602,894,441.33	3,212,754,192.89

(14). 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	3,416,781.69		2,000,000.00	5,416,781.69

2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	264,615.69			264,615.69
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	3,681,397.38		2,000,000.00	5,681,397.38

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

(15). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	5,416,781.69	264,615.69				5,681,397.38
合计	5,416,781.69	264,615.69				5,681,397.38

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。

(16). 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

(17). 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	1,304,359,840.64	81.38	往来款	一年以内	
单位二	132,701,464.42	8.28	往来款	一年以内	
单位三	30,446,949.17	1.90	往来款	一年以内	
单位四	28,389,349.42	1.77	往来款	一年以内	
单位五	27,651,874.40	1.73	往来款	一年以内	
合计	1,523,549,478.05	95.06	/	/	

(18). 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	37,176,210,470.40	298,285,722.44	36,877,924,747.96	34,498,495,587.69		34,498,495,587.69
对联营、合营企业投资	6,086,280,670.29		6,086,280,670.29	7,452,859,220.12		7,452,859,220.12
合计	43,262,491,140.69	298,285,722.44	42,964,205,418.25	41,951,354,807.81		41,951,354,807.81

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（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		
隆基乐叶光伏科技有限公司	12,092,565,154.02					12,092,565,154.02	
银川隆基硅材料有限公司	3,438,066,360.75					3,438,066,360.75	
银川隆基光伏科技有限公司	2,868,294,895.76					2,868,294,895.76	
隆基(香港)贸易有限公司	2,706,967,005.42					2,706,967,005.42	
宁波江北宜则新能源科技有限公司	2,560,482,652.13				298,285,722.44	2,262,196,929.69	298,285,722.44
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	
海南隆基绿能科技有限公司	2,379,734,046.23		1,538,744,000.00			3,918,478,046.23	
丽江隆基硅材料有限公司	849,209,317.83					849,209,317.83	
宁夏隆基硅材料有限公司	534,065,981.41					534,065,981.41	
西安隆基清洁能源有限公司	543,771,702.03					543,771,702.03	
楚雄隆基硅材料有限公司	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	
西安隆基绿能投资有限公司	792,470,000.00					792,470,000.00	
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	
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	20,480,000.00					20,480,000.00	
LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	17,076,250.00					17,076,250.00	
西安隆基智能技术有限公司	58,874,809.84					58,874,809.84	
鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司	1,009,512,735.18		1,100,000,000.00			2,109,512,735.18	
珠海横琴隆基绿能科技有限公司	34,340,833.02					34,340,833.02	
禄丰隆基硅材料有限公司	9,036,086.07					9,036,086.07	
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K.K.	6,431,139.21					6,431,139.21	
银川隆基硅科技有限公司			20,000,000.00			20,000,000.00	
海南隆基生物能源有限公司			19,780,000.00			19,780,000.00	
其他二级以下投资单位股权激励	281,807,219.00			809,117.29		280,998,101.71	
合计	34,498,495,587.69		2,678,524,000.00	809,117.29	298,285,722.44	36,877,924,747.96	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	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		

一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
云南通威	3,859,441,026.57	686,000,000.00		-583,406,403.48		34,526.33	686,000,000.00			3,276,069,149.42	
四川永祥	1,890,225,181.65			-49,929,809.68	37,466.34		750,000,000.00			1,090,332,838.31	
森特股份	1,641,171,732.15			19,013,756.19		2,561,397.85	6,540,270.35			1,656,206,615.84	
浙江中晶	62,021,279.75			2,009,563.92		-358,776.95				63,672,066.72	
小计	7,452,859,220.12	686,000,000.00		-612,312,893.05	37,466.34	2,237,147.23	1,442,540,270.35			6,086,280,670.29	
合计	7,452,859,220.12	686,000,000.00		-612,312,893.05	37,466.34	2,237,147.23	1,442,540,270.35			6,086,280,670.29	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

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	20,410,802,683.88	20,358,817,678.14	57,914,167,284.33	54,925,166,784.88
合计	20,410,802,683.88	20,358,817,678.14	57,914,167,284.33	54,925,166,784.88

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
光伏产品	19,956,979,643.49	19,930,478,498.75
其他	453,823,040.39	428,339,179.39
按经营地区分类		
境内	19,899,667,200.85	19,824,515,502.31
境外	511,135,483.03	534,302,175.83
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认	20,410,802,683.88	20,358,817,678.14
在某一时段确认		
合计	20,410,802,683.88	20,358,817,678.13

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	5,400,000,000.00	11,800,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	-612,312,893.05	2,691,437,323.60
处置长期股权投资产生的投资收益	-809,117.29	-167,966.39
交易性金融资产在持有期间的投资收益	107,881.92	
处置交易性金融资产取得的投资收益	162,591,612.98	67,418,442.05
处置以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产取得的投资收益	-4,581,000.16	
委托贷款收益		2,382,468.56
合计	4,944,996,484.40	14,561,070,267.82

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	-293,721,631.60
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	484,816,163.35
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	260,641,674.32

负债产生的损益	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-304,023,903.36
减：所得税影响额	16,159,831.55
少数股东权益影响额（税后）	1,850,239.66
合计	129,702,231.50

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	-13.10	-1.14	-1.14
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-13.30	-1.16	-1.16

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 4 月 29 日

修订信息

☐适用 ☒不适用