

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 2023 年年度报告

致股东的信

尊敬的各位股东：

长坡厚雪多起伏。2023 年对于很多投资者尤其是隆基的股东们来说是很有压力的一年，2023 年光伏行业产能快速释放、供需结构失衡、新技术快速迭代，导致产业链价格大幅下降，HPBC 新产品换代的学习成本，组织扩张过快带来的效能下降，叠加复杂的地缘政治环境，使得公司发展遇到了严峻的挑战。

但是我们坚信，全球能源转型的赛道，长坡厚雪没有变。

2023 年的第 28 届联合国气候大会（COP28）提出，全球可再生能源装机容量到 2030 年之前增长三倍。“能源消费电力化，电力制造清洁化”的趋势仍在早期进程中。光伏作为发电成本最低的清洁电力技术，长期持续增长是确定的趋势。交通运输、重化工业等仍然主要使用化石能源，未来数十年中，这些领域需要通过清洁电力制造的绿氢、绿氨、绿醇等清洁能源介质的替换，完成脱碳。氢能的大风，也正在穿过新技术产业化早期的黑暗之谷，黎明正在到来，长坡厚雪的赛道，暂时的起伏不足为惧。

我们致力于创造长期可持续的股东价值。与此相对应，我们希望分享我们的基本管理理念和决策方法，以便作为股东的你可明确判断这些内容是不是和你的投资理念相一致。

我们坚持不懈地为客户解决难题

我们致力于满足客户需求的本质，以客户成功为我们的成功。我们的战略对准客户的需求，聚焦投入资源。针对集中式发电客户，我们深知 30 年的可靠性是根本，度电成本是核心。为此，我们每年确保持续的研发投入，布局“量产一代、研发一代、储备一代”的技术平台，不断提升光伏技术的转换效率、降低成本。我们屡破世界纪录的晶硅、钙钛矿叠层等储备一代的技术，也将在未来几年逐步走向到市场。针对分布式光伏客户，我们坚信每一寸建筑都能发电，深知不同场景的解决方案、可靠性和度电成本同样重要。我们创新的工商业解决方案、户用能源解决方案、建筑光伏一体化（BIPV）解决方案、新农村建设解决方案、清洁取暖解决方案持续涌现，把复杂留给自己，把简单送给客户，持续创造差异化客户价值。

面对全球深度脱碳的现实需求，我们进入了绿氢和绿醇领域。我们深知全球绿氢制造的业主都面临技术风险、成本压力和需求不确定。因此我们不断优化电解水制氢的电耗、攻关间歇能源制氢的技术难题、勇闯生物质气化耦合绿氢制造绿色甲醇的无人区。

我们从第一性原理出发

多年来，隆基一直保持对不同电池技术路线的深入系统研究，因此对光伏技术有更广阔的视角。经过评估，我们去年 9 月提出将全力发展 BC 技术。从原理上判断，我们认为 BC 技术的转换率有更高的理论极限，更好的弱光发电和更低的衰减，也因为正面无栅线而更美观。我们认为未

来 5 年内 BC 技术将成为市场主流。去年我们推出了第一代 HPBC 产品，其优点非常突出：弱光发电性能优异，抗湿热性能的测试结果显示，其衰减仅是行业标准的 1/5。这些都被市场所关注。此外，它还具有突出的美学特性。目前，这款产品在全球范围内已得到高度认可，市场销售非常通畅。在量产稳定后仅仅半年时间，月出货规模超过 2 吉瓦。这更坚定了我们对 BC 的信心。

我们很快会推出 HPBC 二代电池，新产品的效率将比当前市场上主流的 TOPCon 电池高 5%，将是全球量产效率最高的产品。在 2025 年我们的全线产品将处于一个非常显著的领先地位。

我们稳健务实

长期以来，我们坚持不领先不扩产。因为我们相信 TOPCon 技术过快地陷入同质化，而 BC 技术将是下一代光伏技术的方向，所以我们在 TOPCon 的投资上非常保守。我们将继续从追求长期市场地位角度进行投资决策，我们的考量不是追求短期盈利，也不会迎合市场炒作热点。我们批判性地审视我们投资活动的有效性，如收益上不可接受就要果断调整，如看清楚成功路径就要大胆投资。我们继续从成功和失败两个方面去学习。

我们放眼全球

新能源科技制造行业是全球化的行业，我们无法靠单一地区市场取得成功。我们的供应链、科研合作、服务合作网络遍布全球。同时，愈演愈烈的逆全球化加剧了我们的经营风险。我们在全球化时代形成的惯性观念必须彻底检视，迅速改变。我们要尽快做到，在我们开展业务的一百多个国家，都被视为真正的全球化本地企业。在这方面，教训深刻，我们痛定思痛，正在快速适应。比如在美国市场，去年我们的产品不能顺利通关，无法向客户承诺交期，这导致了一些客户流失。我们积极、主动、理性应对市场的复杂变化。目前，我们的产品在美国的通关已非常顺畅，我们在美国的合资工厂今年也顺利投产。

我们精打细算，用好投资人的每一分钱

我们明白：持续强化一个关注成本的精益文化是多么重要，特别是在大规模制造业中。坦白讲，我们过去两年在这方面走了弯路。因为需求增长超预期，我们容忍了“萝卜快了不洗泥”，对于粗放管理带来的浪费缺乏警觉。管理层深刻检讨，把成本领先作为今年的必赢战役。我们很高兴的是，去年我们的嘉兴基地成为光伏行业第一个获选世界经济论坛“灯塔工厂”的智能制造标杆。我们运用数字化、人工智能、精益生产，大幅提升了生产体系的效率、质量和客户响应能力。这些新的能力升级了我们成本领先的工具箱。

与优秀人才合伙

我们继续专注于聘用和留住有才智、有天分的员工。我们知道：我们能不能吸引和保留一支有工作热情、有创新精神、有协作意识的员工队伍，决定了我们的未来。我们为员工营造宽松、无压力表达的环境，我们相信优秀人才的自驱力。伟大的事业，高目标牵引，高绩效文化，是强大的人才磁场。

著名投资家本杰明·格雷汉姆说过，“在短期，股票市场就是一台投票机；而在长期，它则是一台称重机”。我们是一家希望被称重的公司，必须能经受时间考验。在称重这件事上，容不下任何泡沫与浮夸。所以我们要长期坚持埋头苦干，成为一家越来越有分量的公司。

2024 年将会是我们发展历程中很重要的一年。今年将是我们聚焦客户，刀刃向内，提升组织效能的一年；是我们新一代 BC 产品破茧而出，引领行业技术迭代的一年；是我们加快全球业务布局的一年；是入局绿氢绿醇勇吃螃蟹的一年。我期待明年向你们汇报我们的进展。

董事长 钟宝申

二零二四年四月二十八日

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、普华永道中天会计师事务所（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2023年度利润分配预案为：公司拟以权益分派股权登记日登记的总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.7元（含税）。截至2023年12月31日，公司总股本为7,578,043,524股，拟派发现金红利1,288,267,399.08元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前，公司总股本发生变动的，拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。

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.....	15
第四节	公司治理.....	44
第五节	环境与社会责任.....	67
第六节	重要事项.....	77
第七节	股份变动及股东情况.....	105
第八节	优先股相关情况.....	113
第九节	债券相关情况.....	114
第十节	财务报告.....	117

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
美国乐叶光伏	指	LONGi Solar Technology (U.S.) INC.，公司的全资子公司
德国乐叶光伏	指	LONGi Solar Technologie GmbH，公司的全资子公司
香港乐叶光伏	指	LONGi Solar Technology (H.K.) Limited，香港隆基的全资子公司
乐叶光伏	指	隆基乐叶光伏科技有限公司，公司的全资子公司
泰州乐叶光伏	指	泰州隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
西安乐叶光伏	指	西安隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
陕西乐叶光伏	指	陕西隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
西咸乐叶光伏	指	隆基乐叶光伏科技（西咸新区）有限公司，乐叶光伏的全资子公司
宁夏乐叶光伏	指	宁夏隆基乐叶科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
嘉兴乐叶光伏	指	嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
嘉兴光伏科技	指	嘉兴隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
芜湖光伏科技	指	芜湖隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
鄂尔多斯光伏科技	指	鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
马来西亚隆基	指	LONGi MALAYSIA SDN. BHD.，原名 LONGi (Kuching) SDN. BHD.，公司间接持股的全资子公司
海南隆基	指	海南隆基绿能科技有限公司，公司的全资子公司
香港隆基	指	LONGi (H.K.) Trading Limited，公司的全资子公司
NWestern 越南	指	NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED，海南隆基的全资子

		公司
鹤山光伏科技	指	鹤山隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
古晋乐叶光伏	指	LONGi Technology (Kuching) SDN. BHD, 乐叶光伏的全资子公司
铜川光伏科技	指	铜川隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
荷兰隆基	指	LONGi (Netherlands) Trading B.V. , 香港隆基的全资子公司
绿能投资	指	西安隆基绿能投资有限公司，原名西安隆基绿能创投管理有限公司，公司全资子公司
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
清洁能源	指	西安隆基清洁能源有限公司，公司的全资子公司
海南州隆跃清洁能源	指	海南州隆跃新能源有限公司，清洁能源的控股子公司
同心隆基	指	同心县隆基新能源有限公司，公司的参股公司
隆基天华	指	中宁县隆基天华新能源有限公司，公司的参股公司
四川永祥	指	四川永祥新能源有限公司，公司的参股公司
云南通威	指	云南通威高纯晶硅有限公司，公司的参股公司
森特股份	指	森特士兴集团股份有限公司，公司的参股公司
铜川峡光	指	铜川市峡光新能源发电有限公司，清洁能源的参股公司
平煤隆基	指	平煤隆基新能源科技有限公司，乐叶光伏的参股公司
中宁新能源	指	中宁县隆基光伏新能源有限公司，清洁能源的参股公司
大庆新能源	指	大庆市辉庆新能源有限公司，清洁能源的参股公司
浙江中晶	指	浙江中晶科技股份有限公司，公司的参股公司
肇州新能源	指	肇州县隆辉新能源有限公司，清洁能源的参股公司
芮成隆泰	指	西安芮成隆泰新能源有限公司，清洁能源的参股公司
意美旭	指	意美旭智芯能源科技有限公司，乐叶光伏的参股公司
《公司章程》	指	《隆基绿能科技股份有限公司公司章程》
股东大会	指	隆基绿能科技股份有限公司股东大会
董事会	指	隆基绿能科技股份有限公司董事会
监事会	指	隆基绿能科技股份有限公司监事会
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
报告期	指	2023 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	由单晶硅棒或多晶硅锭切割形成的方片或八角形片
太阳能电池	指	太阳能发电单元，利用光电转换原理使太阳的辐射光能通过半导体物质转变为电能的一种器件，又称为“光伏电池”
太阳能组件	指	由若干个太阳能电池通过串并联的方式封装而成，可以单独使用，也可以串联或并联使用，作为离网或并网太阳能供电系统的发电单元
P 型电池	指	以 P 型单晶硅片为原料的太阳能电池。在单晶硅生产过程中掺入三价元素（如硼），使之取代硅原子，形成 P 型单晶硅
N 型电池	指	以 N 型单晶硅片为原料的太阳能电池。在单晶硅生产过程中掺入五价元素（如磷），使之取代硅原子，形成 N 型单晶硅
MW	指	兆瓦，功率单位，1 兆瓦=1,000 千瓦
GW	指	吉瓦，功率单位，1 吉瓦=1,000 兆瓦
PERC	指	发射极钝化和背面接触 (Passivated Emitter and Rear Contact) 电池技术，利用特殊材料在电池片背面形成钝化层作为背反射器，增加长波光的吸收，同时增大 p-n 极间的电势差，降低电子复合，提高效率。
TOPCon	指	隧穿氧化层钝化接触 (Tunnel Oxide Passivated Contact) 电池技术，在电池背面制备一层超薄氧化硅，然后再沉积一层掺杂硅薄层，二者共同形成了钝化接触结构，有效降低表面复合和金属接触复合，提高电池效率。
HJT	指	具有本征非晶层的异质结电池技术 (Heterojunction Technology)，在电池片里同时存在晶体和非晶体级别的硅，非晶硅的出现能更好地实现钝化效果，具有工艺流程短，双面率高等特点。
BC	指	背接触 (Back Contact) 电池技术，把正负电极都置于电池背面，没有金属电极遮挡，最大限度地利用入射光，减少光学损失，带来更多有效发电面积，拥有高转换效率，且外观上更加美观。BC 电池兼容性强，可与 TOPCon、HJT 等技术叠加降低成本，提高电池效率。
晶硅-钙钛矿叠层	指	钙钛矿太阳电池和传统晶硅太阳电池叠加形成的双结太阳电池，宽带隙钙钛矿材料吸收短/中波段入射光，窄带系单晶硅材料吸收中/长波段入射光，可实现太阳光谱的高效组合利用和开路电压的叠加，实现更高光电转换效率。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘晓东	王皓
联系地址	西安市经济技术开发区尚苑路8369号	西安市经济技术开发区尚苑路8369号
电话	投资者热线：029-81566863/86519912 总机：4008601012	投资者热线：029-81566863/86519912 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	http://www.longi.com
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	www.sse.com.cn
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	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市黄浦区湖滨路 202 号企业领展广场 2 座普华永道中心 11 楼
	签字会计师姓名	韩涛、齐阳
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸大厦 2 座 27 层及 28 层
	签字的保荐代表人姓名	雷仁光、罗龙飞
	持续督导的期间	2023 年 7 月 31 日至 2023 年 12 月 31 日
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	国信证券股份有限公司
	办公地址	深圳市红岭中路 1012 号国信证券大厦 16-26 层
	签字的保荐代表人姓名	姜志刚、龚癸明
	持续督导的期间	2022 年 2 月 17 日至 2023 年 7 月 30 日

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	2023年	2022年	本期比上年同期增减 (%)	2021年
营业收入	129,497,674,192.20	128,998,111,551.18	0.39	80,607,866,874.19
归属于上市公司股东的净利润	10,751,425,556.38	14,811,576,797.86	-27.41	9,085,880,513.30
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	10,833,665,062.03	14,413,943,218.87	-24.84	8,826,052,124.98
经营活动产生的现金流量净额	8,117,363,683.48	24,370,135,419.56	-66.69	12,322,606,645.15
	2023年末	2022年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2021年末
归属于上市公司股东的净资产	70,492,311,268.60	62,146,786,334.37	13.43	47,447,747,319.69

总资产	163,969,201,409.91	139,555,593,046.86	17.49	97,734,879,281.67
-----	--------------------	--------------------	-------	-------------------

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年	本期比上年同期增减 (%)	2021年
基本每股收益(元/股)	1.42	1.95	-27.18	1.21
稀释每股收益(元/股)	1.42	1.95	-27.18	1.21
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	1.43	1.90	-24.74	1.17
加权平均净资产收益率(%)	16.20	26.95	减少10.75个百分点	21.45
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	16.33	26.23	减少9.9个百分点	20.84

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

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、 2023 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	28,318,772,670.38	36,333,610,420.78	29,447,759,003.26	35,397,532,097.78
归属于上市公司股东的净利润	3,637,422,601.10	5,540,955,005.89	2,515,338,750.95	-942,290,801.56
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	3,591,475,396.02	5,468,649,270.05	2,454,173,270.69	-680,632,874.73

经营活动产生的现金流量净额	-3,325,614,430.87	8,522,580,115.83	4,186,646,668.63	-1,266,248,670.11
---------------	-------------------	------------------	------------------	-------------------

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	2023 年金额	2022 年金额	2021 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	-190,632,288.46	-164,683,060.34	-378,879,943.48
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	406,226,658.65	472,455,888.91	358,262,982.68
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	54,330,125.61	277,447,582.55	357,302,986.40
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		2,630,000.00	38,253,586.53
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	-4,707,053.87	-109,171,079.89	-73,487,028.85
减：所得税影响额	-18,272,583.73	81,649,592.17	41,624,194.96
少数股东权益影响额（税后）	-332,409.41	-603,839.93	
合计	-82,239,505.65	397,633,578.99	259,828,388.32

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

适用 不适用

十一、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	1,558,583,832.50	786,589,947.93	-771,993,884.57	
其他权益工具投资	70,002,363.23	59,710,262.96	-10,292,100.27	
交易性金融资产、其他非流动金融资产	43,936,440.18	30,848,123.74	-13,088,316.44	54,330,125.61
合计	1,672,522,635.91	877,148,334.63	-795,374,301.28	54,330,125.61

十二、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2023 年，一方面光伏市场高速增长，另一方面行业阶段性供需失衡、产业链价格持续下行、新技术迭代、海外贸易壁垒凸显，面对复杂的外部经营环境，公司坚持科技引领、稳健经营，聚焦高质量可持续发展，控制产能建设进度，着力布局 BC 技术升级迭代，基于 HPBC 技术优势形成了丰富的全场景产品矩阵，完成具备量产条件的高效 HPBC 二代产品研发，蓄力下一代产业技术变革。公司大力推进数字化转型，嘉兴隆基获评为光伏行业唯一一家“灯塔工厂”，代表着公司智能化、数字化制造能力处于全球领先水平。公司以客户为中心，全面深化营销变革，探索公司产品与多场景客户需求的深度融合，可持续的差异化竞争优势凸显。2023 年，公司硅片及组件出货量持续高速增长，实现硅片出货 125.42GW（其中对外销售 53.79GW），同比增长 47.45%，连续九年保持单晶硅片全球出货量第一；电池对外销售 5.90GW；组件出货 67.52GW（其中对外销售 66.44GW），同比增长 44.40%。公司经营能力和品牌实力受到光伏行业、金融机构、第三方机构的广泛认可，多次蝉联 PV ModuleTech 权威认可的可融资性最高评级。

2023 年，公司实现营业收入 1,294.98 亿元，同比增长 0.39%；实现归属于上市公司股东的净利润 107.51 亿元，同比下降 27.41%，其中归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 108.34 亿元，同比下降 24.84%；综合毛利率 18.26%，加权平均净资产收益率为 16.20%。受产品价格下降与技术迭代影响，2023 年公司计提存货和固定资产跌价准备 67.57 亿元，其中计提存货跌价准备 51.71 亿元（含因美国政策影响，部分产品长期滞港导致新增存货跌价准备约 13.5 亿元）。报告期内完成的重点工作如下：

（一）持续推出市场领先的差异化产品，深受客户信赖

报告期内，公司贯彻产品领先战略，聚焦构建长期可持续发展能力和技术优势，加快领先技术开发和产品升级迭代，自主研发的 HPBC 技术经过上半年艰苦的调试攻关，在四季度量产提效和降本攻关均实现突破。Hi-MO X6 组件最高转换效率 23.3%，正面无栅线的设计增加了 2.27% 的光线吸收，弱光下相对发电增益高达 2.01%，温度系数优化至 $-0.29\%/^{\circ}\text{C}$ ，低衰减特性保障 25 年后依然拥有 88.9% 的发电效率。这款产品以优异的产品性能和完美外观获得全球客户广泛认可，目前已稳定实现月超 2GW 的规模化出货。

公司聚焦客户痛点和需求，推出了高效防积灰组件、双面双玻耐湿热组件、全黑高端组件、BIPV 隆顶 4.0 等“场景化+功能化”的产品矩阵，以技术创新+场景满足为客户创造最大价值。凭借创新的边框结构设计和 HPBC 高效电池技术优势，Hi-MO X6 防积灰组件在全球权威光伏行业媒体机构 pv magazine 发布最新实测数据中，发电量实测排名第一；Hi-MO X6 双玻耐湿热组件在专业的 DH1000 严苛测试中，高温高湿环境下组件衰减仅为行业标准的 1/5，等效功率比 TOPCon 高 1%；凭借高效率、高可靠性、低 BOS 成本等显著优势，公司 Hi-MO 6、Hi-MO 7 组件以绝对优势荣

获 2023 年“质胜中国”光伏组件发电量仿真优胜奖，为连续第 7 年获得该项权威认可。HPBC 新产品的推出，赢得了市场的信赖和客户的认可，再次引领了行业趋势。

（二）技术实力保持领先，勇摘电池研发“双料冠军”

公司新开发的“泰睿”硅片打破了行业单晶硅片领域近十年无性能突破的窘境，采用全新的 TRCz 拉晶工艺，大幅提高了硅片电阻率均匀性，同时实现了更好的吸杂效果和更高的机械强度，支撑全平台主流技术路线的电池端效率提升，以实质性的创新突破巩固公司硅片领域领先技术优势，满足高效电池对高品质硅片的客户需求，该技术将于 2024 年二季度开始导入量产。公司坚持对硅片产品性能的卓越追求，引领了行业硅片单晶化、大尺寸化和薄片化技术变革，硅片成本持续稳居行业领先地位，以创新性降氧技术提高了 N 型硅片客户端性能。

在电池技术方面，公司大力投入前瞻性技术研发，在不同技术路线上创造的行业纪录被自己不断的刷新。在最受市场关注的晶硅技术路线和晶硅钙钛矿叠层技术路线上，公司创造了背接触晶硅异质结太阳能电池（HBC）27.09%和晶硅-钙钛矿叠层电池效率 33.9%的世界纪录双料冠军，行业领先的研发实力和前瞻性技术储备优势突出。目前，公司已成功研发 HPBC 二代产品，凭借突出的高转换效率、低衰减率，以及更好的弱光性能和温度系数，可实现组件功率比同规格 TOPCon 组件高 5%以上，提升电站全生命周期发电量 6.5%~8%，新产品计划 2024 年下半年推出，将为公司穿越行业周期，持续高质量发展带来强劲动力。

（三）洞察分析行业变化，全球化产能布局优势凸显

报告期内，公司适应产业周期和市场变化，理性投资产能建设，集中资源加快推进 HPBC 和 TOPCon 产能升级和量产，西咸年产 29GW 和泰州年产 4GW 高效 HPBC 电池产能已全部投产，鄂尔多斯年产 46GW 硅棒硅片项目和 30GW 电池项目、芜湖 10GW 组件等项目已陆续投产。公司积极拓展海外产能布局，马来西亚 2.8GW 组件、越南 3.35GW 电池等项目按期逐步投产，马来西亚 6.6GW 硅棒项目建设有序推进。截至 2023 年末，公司自有硅片产能达到 170GW，电池产能达到 80GW，组件产能达到 120GW。此外，公司积极应对海外市场贸易政策，与产业链上下游紧密合作推动绿色、可追溯供应链体系建设，强化海外高价值市场供应链稳定性，随着 2024 年一季度公司在美国俄亥俄州的 5GW 组件合资工厂正式投产，公司在美国市场出货能力将得到提升。

（四）灯塔工厂引领数字化转型，促进先进制造能力升级

作为光伏行业智能制造的先行者，公司不断尝试将数字化转型融合到产品制造当中，借助数字化、智能化手段，实现光伏制造的产业创新，引领行业的高质量发展。报告期内，公司嘉兴基地建设成为全球光伏行业唯一一家“灯塔工厂”，围绕智能柔性生产、全流程 AI 质检、订单交付周期智慧管理等，开发实施多项行业首创数字化技术推动智能制造，实现一年内单位制造成本降低 28%、产品良率损失减少 43%、生产交付周期缩短 84%，以及单位能耗降低 20%，成为光伏行业全球智能制造和数字化最高水平的代表，助力公司实现从“制造”向“智造”的跃迁。围绕“快速反应，准时交付，高效运营”，公司积极建设全球供应链生态，全力打造端到端高效交付体系，

构建了行业集成供应链高效运营信息系统，保障供应链敏捷反应和高效交付，持续提升智慧供应链水平。

（五）积极拓展氢能业务，技术水平和产能规模首屈一指

报告期内，公司控股子公司隆基氢能业务再上新台阶，技术研发能力持续提升，多款产品已实现行业领先，国内示范项目规模化应用，并实现了海外订单突破。报告期内，隆基氢能发布了 ALK Hi1 系列新品，产品制氢直流电耗降至 4.0kwh/Nm³，处于行业领先水平。推出了业内首家单槽 3000Nm³/h 碱性电解槽，为行业单槽规模最大，能够有效降低初始投资成本；发布了绿电+绿氢系统解决方案，助力我国首个万吨级绿氢示范项目，并在石油炼化、合成氨、氢冶金等多个领域进行了业务拓展。2023 年，隆基氢能营业额突破亿元，成为国内碱性电解槽中标规模最大的厂商，截至报告期末已建成 2.5GW 产能，位居行业首位。

（六）严控财务风险，坚持稳健经营可持续发展

面对技术迭代加速、产能飞增、价格持续下跌等行业激烈竞争环境，公司坚持稳健经营，坚持“不领先、不扩产”的投资原则，以及理性可持续的价格策略，控制经营风险。在产业链剧烈波动的环境下，构建协同采购模式，创新材料采购和物流模式，精准施策促进供应链降本。公司加速推动面向客户的组织阵型调整，强化职能体系战略引领、价值创造、专业服务、风险管控等核心价值，优化供产销研的跨组织协同能力。截至 2023 年末，公司资产负债率 56.87%，有息负债率 11.62%，现金储备充足，在价格下行的行业经营波动期，保持了稳健的财务状况和卓越的抗风险能力。

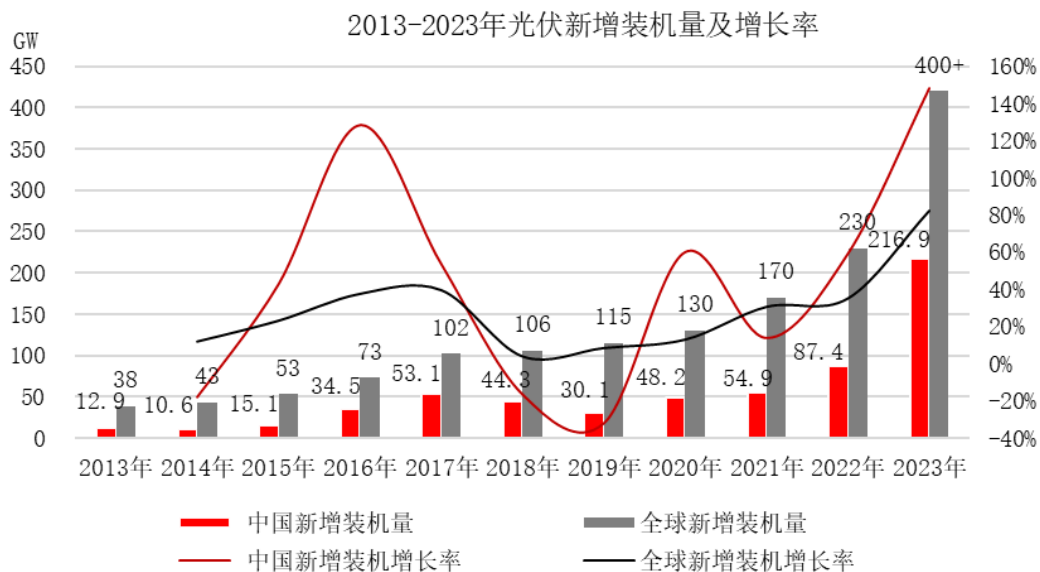
二、报告期内公司所处行业情况

在全球碳中和共识带来的能源转型背景下，随着光伏技术创新与度电成本的快速下降，行业迎来跨越式发展，以光伏为代表的可再生能源正在推动全球能源体系向低碳、清洁、高效转变，光伏已成为全球碳中和目标的主要支撑。报告期内，随着上游多晶硅料产能的陆续释放，供给端不再是制约行业发展的重要因素，原材料价格的回落推动终端装机需求快速增长，在政策引导及市场需求驱动下，光伏制造端和应用端均呈爆发式增长。与此同时，新能源的大规模快速发展，需要加快新能源电力调节机制和新型电网系统适配，供需失衡叠加快速的技术迭代推动行业进入白热化竞争阶段，在各国能源自主战略和全球多极化趋势下，贸易摩擦已经成为光伏行业发展的常态，光伏行业竞争环境日趋复杂。

（一）新增装机爆发式增长，行业发展机遇与挑战并存

根据第三方机构统计数据，2023 年全球光伏新增装机超 400GW，较 2022 年大幅增长超 70%。2023 年我国光伏新增装机规模 216.88GW，较 2022 年同比增长 148.1%，新增装机规模和增速均创下历史新高，以新增装机全球占比超 50%引领全球市场增长，连续第 11 年蝉联全球新增装机量首位。2023 年欧盟、美国等市场新增装机量稳步增长，中东非等新兴市场呈现高速增长潜力（数据

来源：CPIA、BNEF、IEA)。与此同时，随着可再生能源的快速大规模发展，新型电网建设投入不足、土地供给和高利率下的融资成本等问题开始凸显，为光伏行业的持续快速增长带来了挑战。



数据来源：CPIA、BNEF

（二）阶段性供需结构失衡，产业链价格快速下跌

近年来，在各地政府和资本市场大力支持下，光伏新建扩建投资项目大干快上，上下游产能大幅扩张，大量跨界者涌入，导致各环节产能短期内急剧增加，阶段性供需失衡矛盾突出。在此背景下，2023 年光伏产品价格急速下跌，尤其 2023 年四季度以来，组件招投标价格屡创新低，组件价格跌至每瓦 1 元以下。根据 InfoLink 数据，2023 年硅料（多晶致密料）价格下降约 70%、硅片及电池片（PERC 182）价格下降约 60%，组件（PERC 182）价格下降约 50%，无序低价竞争极大损害了企业的盈利水平。

（三）电池技术快速迭代，新技术产业化进程提速

技术创新和降本增效是光伏行业持续快速发展的核心驱动力，随着 PERC 电池逐渐接近其理论效率极限，光伏企业争相布局下一代电池技术，BC、TOPCon、HJT、钙钛矿叠层等技术路线电池效率持续快速刷新，产业化降本增效取得显著成果。2023 年，TOPCon、BC 和 HJT 新技术商业化成熟度加快，产业化进程提速。

（四）海外贸易形势复杂多变，光伏制造加速本土化

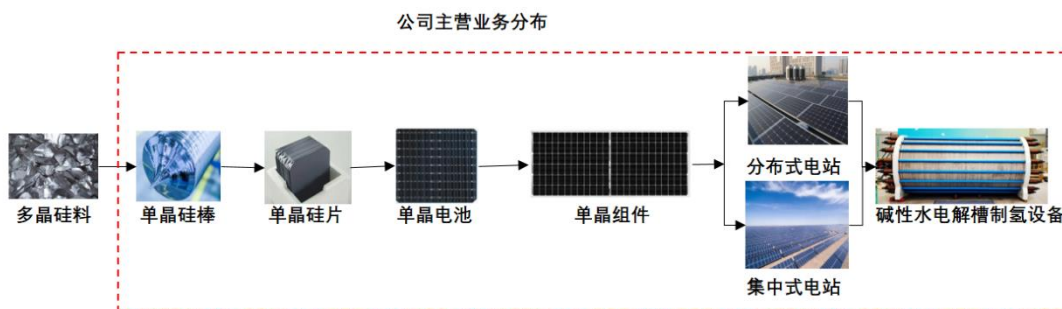
近年来全球贸易保护主义有所上升，为实现本国清洁能源转型和能源自主目标，美国、欧盟、印度等主要光伏市场纷纷通过贸易壁垒和本土制造产能扶持措施，积极推动新能源供应链本土化。美国接连通过加征 201 和 301 关税、针对东南亚四国光伏产品的反规避调查、颁布《维吾尔强迫劳动预防法案》等贸易保护措施限制光伏产品进口，并出台《通胀削减法案》提供补贴、投资税收抵免等激励政策，积极打造本土光伏产业链；欧盟先后出台了《净零工业法案》《关键原材料法案》，促进其本土光伏制造规模提升；印度实施包括基本关税(BCD)、批准型号和制造商名单(ALMM)以及产能挂钩刺激计划在内的多项本土产能扶持组合措施；土耳其、巴西等国家也对中国设置反

倾销、关税等贸易壁垒。面对复杂多变的海外贸易形势，中国光伏企业持续扩大海外本土产能布局，投资布局区域由东南亚扩大至美国、中东等国家和地区，海外配套产业链逐步完善，全球光伏制造本土化进一步加速。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）主营业务



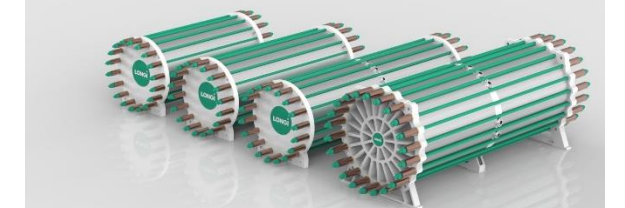
公司致力于成为全球最具价值的太阳能科技公司，以“善用太阳光芒，创造绿能世界”为使命，秉承“稳健可靠、科技引领”的品牌定位，聚焦科技创新，构建单晶硅片、电池组件、工商业分布式解决方案、绿色能源解决方案、氢能装备五大业务板块，形成支撑全球零碳发展的“绿电”+“绿氢”产品和解决方案。目前，公司主营产品单晶硅棒、硅片生产基地主要集中于陕西（西安）、宁夏（银川、中宁）、云南（丽江、保山、曲靖、楚雄、腾冲）和马来西亚（古晋）；单晶电池生产基地主要集中于陕西（西安）、宁夏（银川）、江苏（泰州）、内蒙古（鄂尔多斯）、马来西亚（古晋）和越南（北江）；组件生产基地主要集中于安徽（滁州、芜湖）、浙江（衢州和嘉兴）、江苏（泰州）、陕西（西安和咸阳）、越南（北江）和马来西亚（雪兰莪）；光伏制氢目前布局在江苏（无锡），公司在国内外为光伏电站提供多场景系统解决方案。



备注：上图中红色框内的为公司在产业链中所从事的业务范围

（二）主要产品及用途

主要产品	外观	释义
单晶硅棒		由多晶硅原料通过直拉法（CZ）、区熔法（FZ）生长成的棒状的硅单晶体，晶体形态为单晶
单晶硅片		由单晶硅棒切割形成的方片或八角形片

单晶电池片		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”
单晶组件		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
碱性水电解槽制氢设备		在碱性电解质环境下进行电解水制氢的设备。电解水制氢是主流的绿氢生产方式，其中碱性电解水制氢发展最成熟，已完全商业化

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）技术成果不断刷新，研发实力领跑行业

公司坚持“以创新求发展”的理念，聚焦未来产业技术，持续引领高效技术迭代和产业变革。公司拥有一个国家级企业技术中心和八个省级企业技术中心，组建了五千多人的技术研发团队，围绕光伏、氢能等清洁能源技术，形成了“量产一代、研发一代、储备一代”的高效研发体系和充足技术储备。截至 2023 年末，公司累计获得各类已授权专利 2,879 项。2023 年全年研发投入 77.21 亿元，占营业收入 5.96%。

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，凭借长期积累的直拉单晶生长、设备开发和自动化应用、薄片化线切等技术优势，公司单晶硅片成本和品质行业领先。公司新开发的“泰睿”硅片实现了近十年来硅片领域重大创新突破，采用全新的 TRCz 拉晶工艺，具备电阻率均匀性和吸杂效果好、全平台支持等显著优势，将开启全行业降本增效的新路径。

公司以客户需求为核心，聚焦下一代产业技术方向，持续推动高效电池技术产业化落地，突破 BC 电池制造成本高、工艺复杂等系列行业难题，成功研发了 HPBC 二代产品，相比同规格 TOPCon 组件功率高 5%以上，结合更低的衰减率、更好的弱光性能和温度系数等 BC 技术优势，在等土地面积下的电站全生命周期发电量可提升 6.5%-8%，将助力公司在行业激烈的竞争中再创辉煌。此外，经德国哈梅林太阳能研究所（ISFH）权威认证，公司自主研发的背接触晶硅异质结太阳能电池（HBC）利用全激光图形化可量产制程工艺获得 27.09%的电池转换效率，创造了单晶硅太阳能电池效率的新世界纪录。经美国国家可再生能源实验室（NREL）认证，公司晶硅-钙钛矿叠层电池效率创造了 33.9%的世界纪录。

公司与全球知名高校、权威研发机构和团队、产业链上下游形成了高效的协同创新生态，通过校企合作的方式开发出了表界面钝化、掺杂接触生长等新工艺，在国际上首次制造出高柔韧性、高功率重量比的晶硅异质结太阳能电池，相关研究成果被国际权威科学杂志《Nature》收录。

（二）高标准品质管控，品牌优势享誉全球

基于光伏产品长期在户外复杂环境下工作的特点，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，通过内部可靠性测试和权威第三方认证，确保产品安全、高效运行和可靠收益。依托于从前端硅材料到下游组件、电站端的全产业链技术优势，以及深入的客户需求洞察能力，公司持续将大量先进研发成果导入量产，始终保持产品行业领先。

公司曾牵头制定的硅片标准被收录至 SEMI 标准并向全球发布，硅片产品获得客户“IQC 免检”；组件产品通过了 TÜV、UL、CQC、JET-PV_m、SII 等权威机构认证，凭借高效率、高可靠性、低 BOS 成本等显著优势，连续七年荣获 TÜV 莱茵“质胜中国”优胜奖，连续五年在美国可再生能源测试中心（RETC）发布的年度光伏组件指数（PVMI）中被评为“最高成就者”，获得了组件效率、光致衰退、湿热和热循环等高成就权威认可。根据行业权威数据平台 ePowerBay 发布的巴西光伏电站运营排行榜，在 2023 年当地发电排名前十的电站项目中，公司提供高性能产品应用的电站项目占据了一半以上。凭借优质的产品品质和品牌影响力，公司产品获得了海内外众多客户的认可和信赖，业务遍及全球 150 多个国家和地区，单晶硅片出货量连续九年蝉联全球第一，单晶组件出货量多年位居全球前列。

（三）坚持稳健务实理念，财务健康优势突出

公司核心经营团队专注深耕光伏行业，拥有深厚的产业洞察能力和务实高效的执行能力，基于长期可持续发展目标制定经营战略，带领公司穿越行业周期波动。公司坚持“不领先不扩产”，不断完善全球一体化产业链布局，依托硅片、电池、组件、电站的垂直一体化规模优势，建立了强大的全球市场供应能力和产业协同能力，在剧烈的产业波动中具有较高的风险抵御能力。

最好的产品质保就是“企业的寿命要大于产品的寿命”。在快速成长过程中，公司始终秉承稳健的经营理念，拒绝任何投机，不断提高资产使用效率，有效使用经营杠杆，调整有息负债结构，合理控制经营风险。历年来，公司资产负债率始终保持在合理水平，有息负债控制在较低水平，表现出良好的财务状况和抗风险水平，为战略目标的有效落地提供了可靠的财务保障。2021 年（末）至 2023 年（末），公司资产负债率分别为 51.31%、55.39%、56.87%，凭借良好的制造能力和财务健康水平，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。

（四）深入践行 ESG 理念，可持续发展能力领先

公司致力于成为全球清洁能源领域可持续发展的倡导者、实践者和领导者，制定了 LIGHT（Lead 引领、Innovative 创新、Green 绿色、Harmonious 和谐、Trustworthy 信赖）可持续发展理念，坚持以科技创新引领光伏行业和氢能领域技术进步，依托高效、经济的“绿电+绿氢”产品

及解决方案，助力全球能源转型和低碳目标实现。

公司践行“用清洁能源制造清洁能源”和“Solar for Solar”低碳生产模式，持续深入推动运营碳减排，与产业链上下游紧密合作推动绿色供应链体系建设和价值链减排，2023 年公司绿电使用比例达 31.10%。公司将绿色理念贯穿产品全生命周期管理，目前，公司全系列硅片产品已获得 CRE4 及 PPE2 标准下的法国碳足迹认证，主流组件产品均已获得法国碳足迹认证和国际环境产品声明（EPD）认证，部分高效组件产品获得法国国家太阳能碳足迹认证机构 Cerisolis 颁发的 PPE2 标准下的碳足迹证书以及韩国碳足迹认证。

公司长期以积极行动践行可持续发展承诺，2023 年，以优秀的 ESG 实践和绩效，在美国公众环境研究中心（IPE）的企业气候行动指数（CATI）排名中连续第三次名列前茅，荣获财富中国 2022-2023 ESG 影响力企业、福布斯 2023 年度 ESG 启发案例、2023 中国工业碳达峰“领跑者”、彭博绿金 ESG50-年度受关注环境等荣誉。凭借公司在智能制造、产业升级、节能降耗、绿色低碳发展等方面的能力和贡献，公司荣获第七届中国工业大奖表彰奖。

五、报告期内主要经营情况

请详见本节“一、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	129,497,674,192.20	128,998,111,551.18	0.39
营业成本	105,852,249,768.92	109,164,093,984.54	-3.03
销售费用	2,670,097,374.02	3,282,924,300.30	-18.67
管理费用	4,915,375,491.02	2,932,840,434.63	67.60
财务费用	-1,831,913,032.17	-1,840,926,925.42	不适用
研发费用	2,282,936,122.29	1,281,985,911.16	78.08
经营活动产生的现金流量净额	8,117,363,683.48	24,370,135,419.56	-66.69
投资活动产生的现金流量净额	-5,636,345,549.13	-5,051,365,355.17	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	314,731,203.88	4,299,895,272.59	-92.68

营业收入变动原因说明：产品销量上涨。

营业成本变动原因说明：原材料及运费价格下降。

销售费用变动原因说明：计提组件质保金的最佳估计数调整及美国仓储租赁费降低。

管理费用变动原因说明：经营规模扩大、员工人数增加。

财务费用变动原因说明：汇率变动影响。

研发费用变动原因说明：研发投入增加、研发员工人数增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：预收货款减少、采购货款结算增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：购建固定资产支出增加、联营企业分红增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：融资流入减少、分配股利支出增加。

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 1,294.98 亿元，同比增长 0.39%，主要系组件销量增加；营业成本 1,058.52 亿元，同比下降 3.03%，主要系原材料及运费成本下降。

(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	129,497,674,192.20	105,852,249,768.92	18.26	0.39	-3.03	2.88
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	99,199,497,228.50	80,962,421,890.69	18.38	16.91	10.50	4.73
硅片及硅棒	24,518,507,000.46	20,624,174,927.31	15.88	-35.81	-34.46	-1.74
电站建设及服务	3,290,261,804.16	2,822,589,880.94	14.21	24.51	19.27	3.76
电力	498,312,686.36	230,939,596.83	53.66	-10.12	8.81	-8.06
其他	1,991,095,472.72	1,212,123,473.15	39.12	-27.72	-34.49	6.28
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	80,960,841,085.85	67,958,990,399.85	16.06	-0.13	-1.81	1.44
欧洲地区	16,816,034,208.79	13,328,339,194.74	20.74	-21.22	-28.08	7.56
亚太地区	20,591,381,190.91	16,177,955,987.06	21.43	52.74	53.32	-0.30

美洲地区	6,949,891,402.08	4,911,292,835.17	29.33	-26.79	-37.73	12.41
中东非地区	4,179,526,304.57	3,475,671,352.10	16.84	15.67	16.54	-0.62

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	127,478.56	53,786.35	5,210.60	48.46	26.50	65.09
单晶组件	MW	72,771.87	66,438.58	11,788.12	51.01	44.17	82.98

产销量情况说明

①上表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，2023 年公司硅片自用量为 71,638.18 MW，组件自用量为 1,080.22 MW。

③报告期内，光伏行业需求快速增长，公司经营规模扩大，产销量、库存量均大幅增加。

(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	/	58.05	5.33	/	是	不适用
多晶硅料	某供应商	/	0.26	0.26	/	是	不适用
多晶硅料	某供应商	/	363.01	148.26	/	是	不适用

注：以上履行金额不含税；以上合同为长单框架协议，采取定量不定价的方式，未约定合同总金额。

(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	105,852,249,768.92	100.00	109,164,093,984.54	100.00	-3.03	原材料及运费价格下降
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例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
光伏产品	原材料	81,350,491,027.23	76.85	88,828,911,600.43	81.37	-8.42	原材料价格下降
光伏产品	直接人工	4,653,250,999.09	4.40	3,340,192,693.12	3.06	39.31	经营规模扩大,人工成本增加
光伏产品	折旧	4,221,731,718.58	3.99	3,200,872,156.63	2.93	31.89	产能增加,组件产销量增加
光伏产品	能源动力	5,084,680,181.92	4.80	3,506,192,930.46	3.21	45.02	组件产销量增加及电费价格上涨
光伏产品	制造费用	7,881,965,677.19	7.45	6,083,634,521.92	5.57	29.56	产能增加,组件产销量增加
光伏产品	履约成本	2,660,130,164.91	2.51	4,204,290,081.98	3.86	-36.73	运费价格下降
合计		105,852,249,768.92	100.00	109,164,093,984.54	100.00	-3.03	

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 294.63 亿元，占年度销售总额 22.75%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0.08 亿元，占年度销售总额 0.01%。

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 351.11 亿元，占年度采购总额 35.93%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 104.38 亿元，占年度采购总额 10.68%。

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	2,670,097,374.02	3,282,924,300.30	-18.67	计提组件质保金的最佳估计数调整及美国仓储租赁费降低
管理费用	4,915,375,491.02	2,932,840,434.63	67.60	经营规模扩大、员工人数增加
研发费用	2,282,936,122.29	1,281,985,911.16	78.08	研发投入增加、研发员工人数增加
财务费用	-1,831,913,032.17	-1,840,926,925.42	-0.49	汇率变动影响

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	772,106.98
本期资本化研发投入	

研发投入合计	772,106.98
研发投入总额占营业收入比例 (%)	5.96
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	5,157
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	6.87
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	98
硕士研究生	878
本科	3,148
专科	1,033
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)	2,956
30-40岁(含30岁,不含40岁)	1948
40-50岁(含40岁,不含50岁)	241
50-60岁(含50岁,不含60岁)	10
60岁及以上	2

(3). 情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司继续加大研发投入，以技术创新驱动产品降本增效和升级迭代。在拉晶和切片方面，公司聚焦拉晶工艺优化、单晶生长效率与品质提升、辅材开发、自动化和数字化水平提升等研发项目，巩固公司硅片成本优势，持续提升客户端产品性能；在电池和组件方面，公司围绕降本增效开展BC技术产品升级和下一代技术研发，持续跟踪投入TOPCon、HJT、叠层等技术路

线，在量产电池技术开发导入、新型高效电池效率突破、面向客户需求的新产品开发设计等方面均取得了突出成果，创造了背接触晶硅异质结太阳能电池（Heterojunction Back Contact, HBC）27.09%和晶硅-钙钛矿叠层电池效率 33.9%的世界纪录双料冠军，进一步夯实了公司研发实力和前沿技术储备。

(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

报告期内，公司持续优化技术创新与研发管理体系，加大研发人才培养和储备。截至报告期末，公司从事与研发及技术创新工作的人员占公司员工总数的比例为 6.87%。

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	8,117,363,683.48	24,370,135,419.56	-66.69	预收货款减少、采购货款结算增加
投资活动产生的现金流量净额	-5,636,345,549.13	-5,051,365,355.17	11.58	购建固定资产支出增加、联营企业分红增加
筹资活动产生的现金流量净额	314,731,203.88	4,299,895,272.59	-92.68	融资流入减少、分配股利支出增加

(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	30,848,123.74	0.02			不适用	上期期末重分类到其他非流动金融资产
应收票据	296,310,630.64	0.18	144,203,326.40	0.10	105.48	境内票据结算占比降低，划分为应收款项融资的票据减少
应收款项融资	786,589,947.93	0.48	1,558,583,832.50	1.12	-49.53	境外销售增加，境内票据结算占比降低
其他应收款	314,397,772.92	0.19	467,081,356.60	0.33	-32.69	应收股利及往来款收回
合同资产	1,998,183,978.59	1.22	1,324,087,435.40	0.95	50.91	随着销售规模扩大，应收质保金余额增加
持有待售资产			104,546,807.40	0.07	-100.00	待处置固定资产已处置
其他流动资产	4,032,710,968.83	2.46	1,109,133,962.46	0.79	263.59	留抵增值税增加
其他非流动金融资产			43,936,440.18	0.03	-100.00	本期期末列报在交易性金融资产
投资性房地产			72,384,316.74	0.05	-100.00	已转为自用
固定资产	37,058,778,501.30	22.60	25,146,892,434.67	18.02	47.37	新建产能投资增加
使用权资产	4,625,098,553.85	2.82	2,657,400,950.64	1.90	74.05	新增厂房租赁
无形资产	1,041,310,130.57	0.64	565,557,899.41	0.41	84.12	管理软件及专利使用权增加
长期待摊费用	1,843,775,944.39	1.12	1,143,064,987.87	0.82	61.30	新租入厂房装修增加

短期借款			78,641,234.04	0.06	-100.00	偿还短期银行借款
应付账款	20,734,945,949.66	12.65	13,535,442,612.87	9.70	53.19	业务规模增加
其他应付款	14,234,109,356.11	8.68	7,704,327,257.66	5.52	84.75	应付设备采购款增加
一年内到期的非流动负债	1,502,096,282.15	0.92	679,330,828.95	0.49	121.11	一年内到期的长期借款增加
长期借款	5,274,200,000.00	3.22	2,912,000,000.00	2.09	81.12	本年新增长期借款
租赁负债	5,456,026,104.05	3.33	2,888,147,704.81	2.07	88.91	新设厂房租赁等增加

其他说明

无。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 206.18（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 12.57%。

(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

截至本报告期末，公司受限资产合计 26.48 亿元，主要为银行保证金以及票据质押等，具体请详见本报告第十节“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	2023 年硅片全工序工艺非硅成本较 2022 年下降 21%	2023 年硅片全工序成本中电费占比 6.13%
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 组件量产平均效率 22.6%-23%，量产平均功率 580W-595W (2278/2281*1134mm, 72 版型单玻)	655W (HPBC 二代, 2382*1134mm, 72 版型双玻)
指标含义及讨论与分析：以上硅片非硅成本为工艺非硅成本；量产平均组件功率是指量产组件的主流功率，非最大功率；研发最高组件功率为研发试验中所测试的组件最大功率。公司		

以客户为中心持续开展技术创新，大力投入前瞻性技术研发，长期保持硅片成本及品质、电池及组件量产效率行业领先。

3. 光伏电站信息

适用 不适用

适用 不适用

适用 不适用

4. 产能情况及光伏产品主要财务指标

(1). 光伏产品生产和在建产能情况

A. 光伏产品生产情况

产品类别	自有产量	产能利用率	工艺路线
单晶硅片	127.48GW	86.96%	单晶
单晶组件	72.77GW	72.20%	单晶

产能利用率发生重大变化原因及影响分析：随着光伏行业各环节大规模产能扩张，报告期内，行业出现阶段性供需失衡，公司适应市场情况调整排产，产能利用率保持在合理水平。

注：产能利用率=自有产量/期间自有产能。

B. 光伏产品在建产能情况

单位：亿元 币种：人民币

产品类别	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
单晶硅片	107.54	34.50	46GW	已部分投产，其余产能将陆续投产	单晶
单晶组件	50.39	12.44	20GW	已部分投产，其余产能将陆续投产	单晶

注：以上投资额含流动资金，设计产能包含在建项目已部分投产的产能。

(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	98.39	2,016,077.83	292,942.95	15.73	24.81
电池组件：					
单晶组件	92.66	5,286,616.92	4,054,290.36	16.16	20.19

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	272,125.94	24.02
欧洲地区	20,229.60	35.24
美洲地区	587.41	32.08

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	1,660,372.43	20.52
亚太地区	1,320,673.74	16.83
美洲地区	656,241.69	28.30
中东非地区	417,002.50	16.78

(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

报告期内，面对光伏行业供需失衡、价格大幅下跌、贸易壁垒凸显的复杂投资环境，公司灵活调整产能建设节奏，重点加快推进新技术产能项目建设和改造，优化提升海外产能布局。

截至报告期末，公司长期股权投资余额为 92.93 亿元，较年初下降 4.18%。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否 主营 投资 业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目 (如适用)	资金来源	合作方 (如适用)	投资期限 (如有)	截至资产负债表日的 进展情况	预计收益 (如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期 (如有)	披露索引 (如有)
西咸新区隆基光伏	光伏产品制造与销售	是	新设	400,000	100%	是	/	自有资金	/	长期	注	不适用	注	否	2023年3月14日	www.sse.com.cn
合计	/	/	/	400,000	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/

注：报告期内，乐叶光伏新设成立全资子公司西咸新区隆基光伏注册资本 400,000 万元，截至报告期末已完成实缴 3,993 万元。报告期内，该公司实现净利润-4,439.80 万元。

2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

序号	项目名称	实施主体	经有权机构审批的预计总投资额 (亿元)	项目进度	资金来源
1	西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目	西咸乐叶光伏	70.4	已全部投产	募集资金（注 1）+自筹资金
2	泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目	泰州乐叶光伏	12.09	已全部投产	募集资金（注 2）+自筹资金
3	嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目	嘉兴光伏科技	25.2	已全部投产	募集资金（注 3）+自筹资金
4	芜湖光伏年产 10GW 单晶组件项目	芜湖光伏科技	25.19	已部分投产	自筹资金
5	鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目	鄂尔多斯隆基	107.54	已部分投产	自筹资金
6	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	已部分投产	自筹资金
7	马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	马来西亚隆基	21.25	预计 2024 年第二季度 开始逐步投产	自筹资金
8	马来西亚年产 2.8GW 单晶组件项目	马来西亚隆基	15.29	已经投产	自筹资金
9	越南年产 3.35GW 单晶电池项目	NWESTERN 越南	7.57	已全部投产	自筹资金
10	鹤山年产 10GW 单晶组件项目	鹤山光伏科技	19.99	首车间预计 2024 年第 三季度开始逐步投产	自筹资金
11	芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目	芜湖光伏科技	25.94	项目筹备中	募集资金（注 4）+自筹资金
12	铜川年产 12GW 单晶电池项目	铜川光伏科技	39.15	项目筹备中	自筹资金

注 1：公司第五届董事会 2023 年第一次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过，公司将 2021 年度公开发行可转换公司债券募集资金投资项目之西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目变更为西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目，原计划用于西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目建设的募集资金 477,000.00 万元变更用于西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目，具体情况详见公司 2023 年 1 月 11 日、2023 年 2 月 3 日披露的相关公告。

注 2：经公司第四届董事会 2022 年第二次会议、2022 年第二次临时股东大会审议通过，公司将原用于宁夏乐叶年产 3GW 单晶电池项目建设的 2018 年度配股结余募集资金 121,390.28 万元变更为 102,000 万元用于泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目建设，剩余的 19,390.28 万元（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）永久性补充流动资金，具体情况详见公司 2022 年 2 月 22 日、2022 年 3 月 16 日披露的相关公告。

注 3：经公司第四届董事会 2021 年年度会议、2021 年年度股东大会审议通过，公司将 2019 年度公开发行可转换公司债券募集资金投资项目部分结余募集资金 60,000 万元用于建设嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目，具体情况详见公司 2022 年 4 月 28 日、2022 年 5 月 21 日披露的相关公告。

注 4：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。

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

详见本报告第十节“十一、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	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
------	------	------	--------	------	--------	------------	-----------	--------	--------	--------	--------	--------

							价值变动					
股票	688295.SH	中复神鹰	29,850,724.82	自有资金	43,936,440.18					-13,088,316.44	30,848,123.74	交易性金融资产
合计	/	/	29,850,724.82	/	43,936,440.18					-13,088,316.44	30,848,123.74	/

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 2022 年第十次会议和 2023 年第一次临时股东大会审议通过了《关于 2023 年开展外汇衍生品交易的议案》，同意公司及下属子公司以自有资金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，期限自股东大会审议通过之日起至 2023 年 12 月 31 日止。公司董事会授权经营层在此范围内根据业务情况及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 2022 年 12 月 31 日、2023 年 2 月 3 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

1、主要控股公司

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
银川隆基光伏	硅棒、硅片制造和销售	124,000 万人民币	907,690.23	560,288.73	1,702,154.82	180,184.39	159,739.06
乐叶光伏 (单体报表)	光伏电池、组件制造和销售	360,000 万人民币	5,213,325.31	1,158,675.84	9,859,849.87	-149,532.34	-136,389.08
滁州乐叶光伏	光伏组件制造和销售	50,000 万人民币	869,805.38	207,438.21	2,637,443.43	91,281.86	80,121.16
江苏乐叶光伏	光伏组件制造和销售	40,000 万人民币	398,689.50	75,491.49	1,295,552.83	62,559.39	53,456.59
嘉兴乐叶光伏	光伏组件制造和销售	40,000 万人民币	464,785.99	54,663.10	1,351,092.44	42,689.41	36,408.49
美国乐叶光伏	光伏产品销售贸易	5,000 美元	238,685.03	-208,296.75	311,250.65	-115,793.12	-115,776.20

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

2、主要参股公司

单位：万元 币种：人民币

公司名称	主要业务	注册资本	持股比例	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
四川永祥	多晶硅料生产与销售	280,000 万元	15%	1,575,655.08	1,260,150.12	1,460,257.78	916,530.86	778,903.59
云南通威	多晶硅料生产与销售	560,000 万元	49%	1,538,980.52	787,641.03	735,526.08	362,143.45	308,861.89

报告期内，受硅料价格下跌影响，公司因参股四川永祥和云南通威确认的投资收益较上年度有所下降。

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、公司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) 行业进入加速整合阶段，产业竞争格局重塑

在阶段性供需失衡的行业背景下，受产业链价格快速下跌和市场融资政策收紧影响，行业部分投资项目在现金流和盈利的双重压力下已出现延期或暂停，后续产能扩张将有所放缓，逐步趋于谨慎理性。2024 年行业将进入加速整合阶段，企业的全球化经营能力、产品创新能力、高效运营能力等将成为竞争的焦点，技术迭代继续加速，企业竞争格局将加速分化，引领趋势的优势龙头企业将强者恒强。

(2) 行业经营同质化，高技术、新业态将是破局关键

经过多年全产业链上下游协同发展，光伏行业设备、材料等体系日趋完善。近两年大量新增产能采用同一技术路线，各厂商提供的产品和服务趋于同质化，产品价格激烈竞争。

随着新型电池技术的突破，以及各类光伏新型场景产品和服务的推出，光伏竞争的焦点将再次回归到以客户需求为中心的差异化，在高效、经济、可靠的产品功能基础上，能够满足客户多元化应用场景的技术和产品将成为在未来竞争中破局的关键。

(3) 行业进入新一代技术迭代期，BC 技术将引领行业技术变革

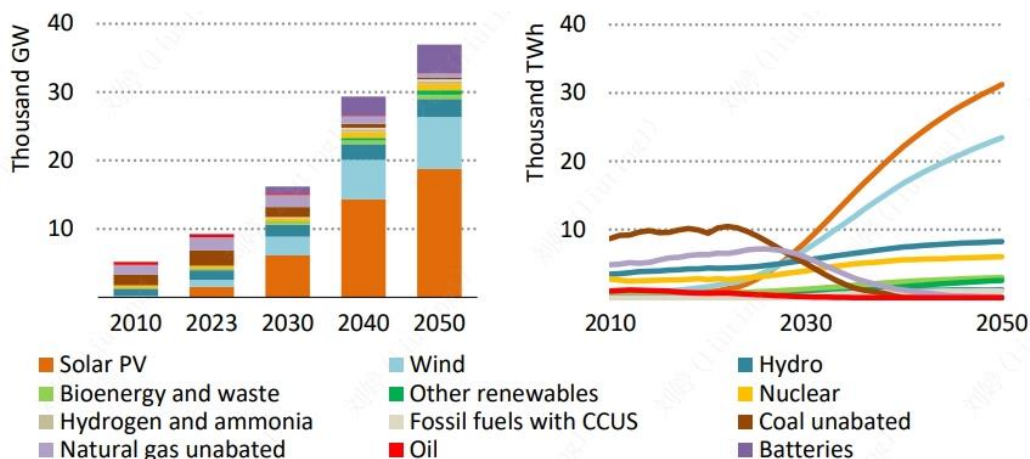
目前，光伏行业已经进入新一代技术迭代期，BC 电池能够最大限度地利用入射光，具备转换效率极限高、衰减低、弱光发电性能突出、技术兼容性强的显著优势，在同质化的竞争环境下，未来 5 年内 BC 电池技术将成为晶硅电池的绝对主流，带动行业升级到下一代更高效技术为主的产业形态。

2、发展趋势

(1) “能源消费电力化，电力生产清洁化”是全球能源转型的必然趋势

为实现《巴黎协定》的控温目标，在 2023 年 12 月的第 28 届联合国气候大会（COP28）上，接近 200 个缔约方达成“阿联酋共识”，历史性地首次一致同意“逐步摆脱化石燃料”。从全球来看，能源部门产生了当前约四分之三的温室气体排放，能源电力化和电力清洁化是控制碳排放、实现碳中和目标的关键驱动因素。在国际能源署（IEA）的净零排放情景中，到 2030 年，电力在最终能源消耗中的份额将提高至接近 30%，随着光伏和风电为主导力量的可再生能源快速发展，全球可再生能源发电占比将从 2022 年的 30% 上升到 2030 年的 60% 左右，到 2050 年可再生能源发电将占全球电力供应的近 90%。

按来源划分的净零情景下全球电力装机和发电情况，2010-2050



数据来源：IEA 《净零排放：实现 1.5°C 目标的全球路线图（2023 年更新）》

（2）光伏作为可再生能源电力重要力量，长期仍将持续增长

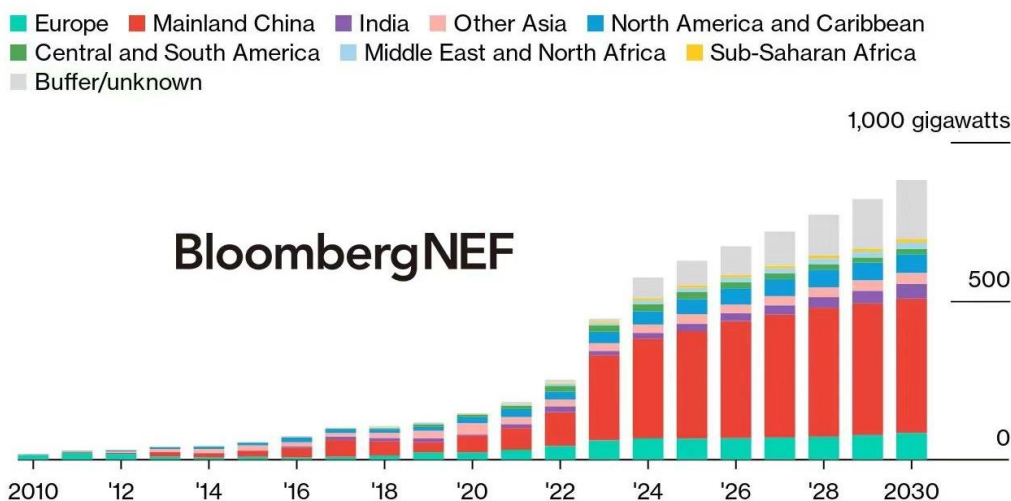
目前，光伏已经成为大多数国家和地区最为经济的电力来源，根据中国光伏行业协会（CPIA）数据，2023 年全球 GW 级光伏市场已由 2022 年的 26 个增加至 32 个，预计 2024 年和 2025 年 GW 级市场将进一步增加至 39 个和 53 个。

我国《“十四五”现代能源体系规划》提出，到 2025 年非化石能源消费比重提高到 20% 左右，到 2030 年提高到 25% 左右。在碳达峰碳中和顶层设计和一系列促进新能源高质量发展相关文件支持下，我国新能源大基地开发将加快推进，加强配网建设将为分布式发展提供更多接入空间，同时，组件价格的显著下降将进一步打开市场需求。根据国家能源局数据，2024 年 1-3 月光伏新增装机 45.74GW，同比增长 36%。预计 2024 年我国新增装机规模可能再创新高，我国仍将长期保持全球光伏市场制造端和应用端的绝对主导地位。

从全球主要光伏市场来看，欧盟 2023 年通过了最新可再生能源指令（Renewables Energy Directive），将 2030 年可再生能源在终端能源消费中的占比提高到 42.5%，争取达到 45% 的目标，在此背景下，德国、西班牙、法国、意大利等多个国家更新了国家气候与能源计划，大幅提升光伏装机目标，凸显其加快能源转型的决心。根据欧洲太阳能协会中性情境预测，欧盟 27 国 2024 年光伏新增装机将增长 11%。美国受益于《通胀削减法案》（IRA）等政策支持、光伏成本下降和清洁能源需求上升，光伏装机需求持续增长，根据美国能源信息署（EIA）展望，预计 2024 年美国光伏新增装机 44.7GW，同比增长 30% 以上，到 2025 年底，光伏发电将成为美国电力行业增长的主要来源。中东非地区光照资源丰富，沙特、南非、阿联酋等国家的能源转型和绿氢战略加速推进，将带动中东非地区光伏市场保持较高增速，成为全球光伏的重要潜力市场。

尽管局部地区电网承载能力、输电基础设施等限制因素将暂时减缓全球光伏市场增速，但在 2023 年四季度以来度电成本显著下降的推动下，全球光伏市场仍将保持长期增长态势。根据彭博新能源财经（BNEF）中性预测，2024 年全球光伏新增装机容量预计将增长 29%。

全球新增光伏装机预测



注：显示的装机容量为光伏组件容量

数据来源：彭博新能源财经（BNEF）

（3）新技术和应用场景日趋成熟，将进一步拓展光伏需求

全球碳中和目标的实现，需要构建以新能源为主体的新型电力系统，通过规模化、经济性的储能支撑新能源电力调峰。随着储能技术的成熟、绿氢及氢基技术的突破，将助力可再生能源消纳，实现电网调峰和跨季节、跨地域储能需求，促进光伏在更多行业领域的多场景应用，进一步实现非电力领域的深度脱碳。未来，“绿电+绿氢”将成为化工、交通运输、建筑、冶金等领域深度脱碳的最佳选择之一，光伏+交通、光伏+建筑等多元场景开发模式的成熟将持续推动光伏跨界融合发展，提升光伏市场的多元、创新应用场景潜力，进一步拓展光伏发展空间。

（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，以 BC 技术引领行业技术变革，加速实现 BC 技术的产业迭代；坚持客户为先，做强产品，做精服务，加大场景开发力度，提升经营价值；坚持全球本土化经营，服务全球客户。

2、主要举措

（1）大力投入高效技术研发和创新成果产业化，加快新一代 BC 技术产能布局，推动 BC 技术引领产业技术迭代。

（2）立足先进制造，以嘉兴基地“灯塔工厂”为引领，加快推进公司数字化转型，提高科技制造水平。

（3）做宽、做进、做透客户及渠道，以满足客户痛点的差异化产品和方案服务全球客户。

（4）完善海外业务规划和组织建设，支撑全球化高效经营，实现可持续增长。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1、产能建设规划

未来三年，公司预计单晶硅片年产能将达到 200GW，其中“泰睿”硅片产能占比超 80%；BC 电池年产能将达到 100GW；单晶组件年产能将达到 150GW。

2、2024 年业务目标

2024 年，公司将力争实现硅片出货量目标 135GW 左右，电池加组件出货量目标 90-100GW。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、国际贸易政策风险

光伏作为全球能源转型的重要支撑，得到了世界各国的大力扶持和鼓励。目前，中国在光伏供应链的各个环节均占据了主导地位，中国光伏企业已形成国际领先的产业规模、技术优势、成本优势。然而长期以来，部分国家为扶持本国光伏产业发展，针对我国光伏企业的贸易保护措施和关税壁垒不断出现，海外贸易政策的复杂多变将为公司光伏产品出口及海外产能运营带来较大的不确定性风险。

公司将及时跟进海外贸易政策演变，研究制定有效路径，持续优化全球产能布局，提升海外市场出货能力和抗风险能力。

2、市场竞争风险

过去二十多年，光伏行业发展经历了三轮大规模洗牌，自 2023 年以来的供需失衡叠加技术快速迭代已给行业带来了新一轮洗牌。随着市场竞争加剧，行业内企业已经面临激烈价格战，短期盈利能力和现金流承压，因技术迭代导致的产线改造支出也会对公司短期利润造成影响。在这种行业背景下，客户对光伏产品和服务也提出了更高要求，需要企业进一步提升包括商业模式创新、技术研发、融资能力、运营管理、市场营销等多方面的综合竞争力。在激烈的市场竞争中，公司如果不能持续巩固提升市场地位，可能面临竞争优势丧失和盈利能力下降的风险。

公司作为光伏领域的一体化领先企业，具有较强的技术优势、规模优势、成本优势以及品牌优势，公司将坚持科技创新和产品领先，围绕降本增效和风险管控提升组织运营效率，聚焦客户价值构建差异化的产品和服务优势。

3、供应链管理风险

目前光伏行业面临阶段性供需失衡、竞争加剧、产业链价格大幅波动、国际贸易环境多变等复杂形势，同时，在世界格局动荡、地缘冲突不断的背景下，如红海航运危机等外部突发事件频发也会对出口物流成本和交付产生较大影响。光伏作为全球化程度较高的产业，未来在供应链成

本管控、快速反应、准时交付以及供应连续性方面将面临更大的挑战与风险。

公司将强化供需洞察，通过加强内部“供产销研”协同、深化产业链战略合作、物流模式创新，持续推动供应链降本和交付等能力保障，构建具有前瞻性、敏捷高效的供应链体系。

4、全球化运营风险

随着海外市场的快速增长以及公司全球化战略的推进，公司已在马来西亚、越南、美国等地布局生产基地，建立了覆盖全球大多光伏市场的营销渠道，持续拓展全球化经营。受地缘政治博弈以及法律体系和文化差异等因素影响，企业全球化运营中可能会在投资政策、贸易政策、税收管理、劳动用工、知识产权等方面存在较大的合规风险，海外基地的基础设施配套、供应链体系、营商环境等也会对企业运营效率产生影响。此外，如未来发生汇率大幅波动可能会对公司海外业务的拓展增加难度，并产生汇兑损失风险。

公司将加强海外政策研究，完善海外运营合规体系，积极探索海外合作模式，打造本土化团队，提升全球化运营能力，并谨慎合理地运用外汇工具降低汇率风险。

(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核程序。

第四节 公司治理

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、部门规章、业务规则和《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和规范制度。报告期内，公司结合监管规则和公司经营实际需要，累计修订公司章程及治理制度 17 项、新制定制度 1 项，构建了有效、完备的公司治理制度体系，有力保障了公司持续稳健发展。

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，善意行使股东权利，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；不存在违规占用与担保等情形；公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面保持独立，公司具有独立完整的业务和自主经营能力，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，律师全程现场参与见证。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。公司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，切实维护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。董事会会议召集、召开、提案及审议程序合法合规，全体董事忠实履行职责，积极参加相关培训。独立董事严格遵守《独立董事制度》，勤勉尽责履职，充分发挥决策参考及监督制衡作用，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，各专业委员会职责明确、高效运作，为公司科学决策提供有力支持。

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。全体监事勤勉尽责，依规出席监事会、股东大会，列席董事会会议。监事会严格按照《公司法》《公司章程》及《监事会议事规则》的规定履行职权，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

公司信息披露与投资者关系管理坚持“以投资者为中心”的原则，切实维护全体股东利益。公司严把信息披露质量关，在满足合规要求的基础上以投资者需求为导向，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，重视多维度投资者沟通渠道建设，采用“走出去+请进来”相结合的方式，通过公司股东大会、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、投资者热线等多种方式开展投资者交流，积极向投资者传递公司经营理念和投资价值，听取投资者意见建议，形成了有效的双向沟通反馈机制。

6、内幕信息知情人登记管理

报告期内，公司严格按照《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——信息披露事务管理》《内幕信息知情人登记管理制度》等有关要求，严格控制内幕信息传递流程，加强内幕交易防控培训，在重大事项筹划期间，公司严格控制内幕信息知情人范围，认真组织内幕信息知情人登记，并及时向其提示保密义务和内幕交易防范要求，报告期内未出现内幕信息泄露和内幕交易的情形。

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、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 2 月 2 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2023 年 2 月 3 日	详见股东大会情况说明
2022 年年度股东大会	2023 年 5 月 18 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2023 年 5 月 19 日	详见股东大会情况说明
2023 年第二次临时股东大会	2023 年 7 月 7 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2023 年 7 月 8 日	详见股东大会情况说明
2023 年第三次临时股东大会	2023 年 8 月 14 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2023 年 8 月 15 日	详见股东大会情况说明
2023 年第四次	2023 年 12 月 25 日	上海证券交易所网	2023 年 12 月 26 日	详见股东大

临时股东大会		站 www.sse.com.cn	会情况说明
--------	--	--	-------

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

(一) 公司 2023 年第一次临时股东大会审议通过了如下议案：

- 1、关于 2023 年公司及全资子公司间担保额度预计的议案；
- 2、关于 2023 年为控股子公司提供担保预计暨关联交易的议案；
- 3、关于 2023 年为户用分布式光伏贷业务提供保证金担保的议案；
- 4、关于 2023 年开展外汇衍生品交易的议案；
- 5、关于预计 2023 年日常关联交易的议案；
- 6、关于变更西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目的议案。

(二) 公司 2022 年年度股东大会审议通过了如下议案：

- 1、2022 年度董事会工作报告；
- 2、2022 年度监事会工作报告；
- 3、2022 年度财务决算报告；
- 4、2022 年年度报告；
- 5、2022 年度独立董事述职报告；
- 6、关于 2022 年度利润分配的预案；
- 7、关于续聘会计师事务所的议案；
- 8、关于制定《董事、监事与高级管理人员薪酬管理办法》的议案；
- 9、关于调整外部董事津贴的议案；
- 10、关于调整外部监事津贴的议案；
- 11、关于回购注销部分限制性股票的议案；
- 12、关于变更注册资本并修订《公司章程》的议案；
- 13、关于变更 2021 年可转债部分募集资金投资项目的议案；
- 14、关于公司董事、高级管理人员及经营团队持有控股子公司股权的议案；
- 15、关于公司及经营团队向控股子公司增资暨关联交易的议案。

(三) 公司 2023 年第二次临时股东大会审议通过了如下议案：

- 1、关于公司以境内新增 A 股股票为基础证券在境外发行全球存托凭证并在瑞士证券交易所上市发行预案的议案；
- 2、关于公司以境内新增 A 股股票为基础证券在境外发行全球存托凭证并在瑞士证券交易所上市发行方案的论证分析报告的议案；

- 3、关于公司以境内新增 A 股股票为基础证券在境外发行全球存托凭证并在瑞士证券交易所上市募集资金使用的可行性分析报告的议案；
- 4、关于前次募集资金使用情况报告的议案；
- 5、关于公司以境内新增 A 股股票为基础证券在境外发行全球存托凭证并在瑞士证券交易所上市摊薄即期回报、采取填补措施及相关主体承诺的议案；
- 6、关于公司未来三年（2023-2025 年）股东分红回报规划的议案。

（四）公司 2023 年第三次临时股东大会审议通过了如下议案：

- 1、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；
- 2、关于变更注册资本并修订《公司章程》的议案。

（五）公司 2023 年第四次临时股东大会审议通过了如下议案：

- 1、关于全资子公司转让合伙企业份额暨关联交易的议案；
- 2、关于 2024 年公司及其全资子公司间担保额度预计的议案；
- 3、关于 2024 年为控股子公司提供担保预计暨关联交易的议案；
- 4、关于 2024 年为户用分布式光伏贷业务提供保证金担保的议案；
- 5、关于预计 2024 年日常关联交易的议案；
- 6、关于变更注册资本并修订《公司章程》的议案；
- 7、关于修订《董事会议事规则》的议案；
- 8、关于修订《股东大会议事规则》的议案；
- 9、关于修订《监事会议事规则》的议案；
- 10、关于修订《独立董事制度》的议案；
- 11、关于修订《募集资金专项管理制度》的议案；
- 12、关于修订《关联交易制度》的议案；
- 13、关于修订《委托理财管理制度》的议案；
- 14、关于修订《证券投资与衍生品交易管理制度》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	57	2014年6月17日	2025年5月19日	98,610,386	98,358,386	-252,000	公司股权激励计划终止, 回购注销激励对象限制性股票	1,153.95	否
	董事			2008年7月5日	2025年5月19日						
李振国	董事	男	56	2008年7月5日	2025年5月19日	1,067,218,173	1,067,218,173	0	/	816.12	否
	总经理			2014年6月17日	2025年5月19日						
刘学文	董事	女	57	2010年6月20日	2025年5月19日	1,730,201	1,478,201	-252,000	公司股权激励计划终止, 回购注销激励对象限制性股票	884.75	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	49	2022年5月20日	2025年5月19日	168,000	0	-168,000	公司股权激励计划终止, 回购注销激励对象限制性股票	573.43	否
王志纲	董事	男	68	2022年5月20日	2025年5月19日	0	0	0	/	20	否
白忠学	董事、董事长助理、企业管理部负责人、	男	37	2019年11月11日	2025年5月19日	240,800	156,800	-84,000	公司股权激励计划终止, 回购注销激	254.55	否

	分布式事业群 BIPV 事业部负责人								励对象限制性股票		
郭菊娥	独立董事	女	63	2018年7月2日	2024年7月1日	0	0	0	/	20	否
陆毅	独立董事	男	46	2022年5月20日	2025年5月19日	0	0	0	/	20	否
徐珊	独立董事	男	55	2022年5月20日	2025年5月19日	0	0	0	/	20	否
秦永波	监事会主席	男	46	2022年5月20日	2025年5月19日	6,300	6,300	0	/	74.43	否
杨筱萍	监事	女	66	2022年5月20日	2025年5月19日	0	0	0	/	17.71	否
付永飞	监事	男	37	2022年5月20日	2025年5月19日	0	0	0	/	78.37	否
刘晓东	董事会秘书	男	52	2014年11月25日	2025年5月19日	703,080	535,080	-168,000	公司股权激励计划终止，回购注销激励对象限制性股票	221.63	否
合计	/	/	/	/	/	1,168,676,940	1,167,752,940	-924,000	/	4,154.94	/

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董事长兼社长，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。
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。现任成都智纲会投资有限公司执行董事兼总经理，成都智纲书院文化传播有限公司执行董事兼总经理、首席策划，北京财智网略咨询有限公司监事兼首席策划，成都智纲会投资有限公司执行董事兼总经理，兼任公司董事。
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。现任公司董事、董事长助理、企业管理部负责人、分布式事业群 BIPV 事业部负责人。
郭菊娥	国家五一巾帼标兵，西安交通大学领军人才，博士研究生导师，享受国务院特殊津贴专家。现任西安交通大学管理学院教授，中国管理问题研究中心常务副主任，兼任公司独立董事。
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。现任清华大学经济管理学院教授、经济系主任，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。曾任中国证监会第九届发行审核委员会专职委员，昆仑万维科技股份有限公司、洛阳栾川钼业集团股份有限公司、阳光保险集团股份有限公司独立董事。现任厦门天健咨询有限公司、厦门蜜呆投资管理有限公司、厦门天健财智科技有限公司董事长，苏州美能华智能科技有限公司董事，厦门国家会计学院硕士生导师，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。
秦永波	曾任乐叶光伏行政经理、公司总务中心行政事务部高级经理。现任公司监事会主席、总务中心接待服务部负责人。
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工程技术部工程设计专家。
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 2024 年发放的 2023 年度绩效奖金，不包括因公司实施股权激励计划产生的股份支付费用。杨筱萍女士报酬以美元支付，按照 2023 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	执行董事兼总经理、首席策划	2006-01-01	至今
王志纲	北京财智网略咨询有限公司	监事兼首席策划	2002-04-01	至今
王志纲	成都智纲会投资有限公司	执行董事兼总经理	2012-08-01	至今
徐珊	厦门蜜呆投资管理有限公司	董事长	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	苏州美能华智能科技有限公司	董事	2019-12-01	至今
徐珊	厦门天健财智科技有限公司	董事长	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
郭菊娥	西安交通大学管理学院	教授	1999-12-01	至今
陆毅	清华大学经济管理学院	教授	2017-05-01	至今

陆毅	清华大学经济管理学院	经济系主任	2019-07-01	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	薪酬与考核委员会对董事、监事和高级管理人员的薪酬事项进行了讨论与审议，审议通过了《关于制定〈董事、监事与高级管理人员薪酬管理办法〉的议案》。
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

(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 2023 年第一次会议	2023 年 1 月 10 日	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》《关于召开公司 2023 年第一次临时股东大会的议案》。
第五届董事会 2023 年第二次会议	2023 年 2 月 6 日	审议通过了《关于以部分募集资金向全资子公司增资的议案》。
第五届董事会 2023 年第三次会议	2023 年 3 月 6 日	审议通过了《关于 2023 年度综合授信业务预计范围的议案》。
第五届董事会 2023 年第四次会议	2023 年 3 月 13 日	审议通过了《关于投资建设鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目的议案》《关于设立全资子公司的议案》。
第五届董事会 2023 年第五次会议	2023 年 4 月 10 日	审议通过了《关于公司董事、高级管理人员及经营团队持有控股子公司股权的议案》《关于公司及经营团队向控股子公司增资暨关联交易的议案》。
第五届董事会 2022 年年度会议	2023 年 4 月 26 日	审议通过了《2022 年度董事会工作报告》《2022 年度总经理工作报告》《2022 年度财务决算报告》《2023 年度财务预算报告》《2022 年年度报告》《2023 年第一季度报告》《2022 年度独立董事述职报告》《关于 2022 年度利润分配的预案》《2022 年度募集资金存放与使用情况专项报告》《2022 年度内部控制评价报告》《2022 年度审计委员会履职报告》《关于续聘会计师事务所

		所的议案》《关于制定〈董事、监事与高级管理人员薪酬管理办法〉的议案》《关于调整外部董事津贴的议案》《2022 年度可持续发展报告》《关于 2022 年度计提资产减值准备的议案》《关于会计政策变更的议案》《关于董事会战略委员会更名并修订〈董事会战略委员会实施细则〉的议案》《关于回购注销部分限制性股票的议案》《关于投资建设鹤山年产 10GW 单晶组件的议案》《关于变更注册资本并修订〈公司章程〉的议案》《关于召开 2022 年年度股东大会通知的议案》。
第五届董事会 2023 年第六次会议	2023 年 5 月 4 日	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》。
第五届董事会 2023 年第七次会议	2023 年 5 月 15 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 2023 年第八次会议	2023 年 6 月 20 日	审议通过了《关于增加 2023 年日常关联交易预计的议案》《关于公司以境内新增 A 股股票为基础证券在境外发行全球存托凭证并在瑞士证券交易所上市发行预案的议案》《关于公司以境内新增 A 股股票为基础证券在境外发行全球存托凭证并在瑞士证券交易所上市发行方案的论证分析报告的议案》《关于公司以境内新增 A 股股票为基础证券在境外发行全球存托凭证并在瑞士证券交易所上市募集资金使用的可行性分析报告的议案》《关于前次募集资金使用情况报告的议案》《关于公司以境内新增 A 股股票为基础证券在境外发行全球存托凭证并在瑞士证券交易所上市摊薄即期回报、采取填补措施及相关主体承诺的议案》《关于公司未来三年（2023-2025 年）股东分红回报规划的议案》《关于召开公司 2023 年第二次临时股东大会的议案》。
第五届董事会 2023 年第九次会议	2023 年 7 月 27 日	审议通过了《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》《关于变更注册资本并修订〈公司章程〉的议案》《关于召开公司 2023 年第三次临时股东大会的议案》。
第五届董事会 2023 年第十次会议	2023 年 8 月 30 日	审议通过了《2023 年半年度报告全文及摘要》《2023 年半年度募集资金存放与使用情况专项报告》《关于会计估计变更的议案》《关于 2023 年半年度计提信用减值准备和资产减值准备的议案》。
第五届董事会 2023 年第十一次会议	2023 年 9 月 19 日	审议通过了《关于投资建设铜川年产 12GW 高效单晶电池项目的议案》。
第五届董事会 2023 年第十二次会议	2023 年 10 月 30 日	审议通过了《2023 年第三季度报告》《关于向控股子公司提供借款暨关联交易的议案》。

第五届董事会 2023 年第十三次会议	2023 年 11 月 20 日	审议通过了《关于全资子公司转让合伙企业份额暨关联交易的议案》。
第五届董事会 2023 年第十四次会议	2023 年 12 月 6 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》《关于 2024 年申请金融机构综合授信的议案》《关于 2024 年公司及其全资子公司担保额度预计的议案》《关于 2024 年为控股子公司提供担保预计暨关联交易的议案》《关于 2024 年为户用分布式光伏贷业务提供保证金担保的议案》《关于 2024 年使用自有资金进行委托理财的议案》《关于 2024 年开展外汇衍生品交易的议案》《关于预计 2024 年日常关联交易的议案》《关于变更注册资本并修订〈公司章程〉的议案》《关于修订部分公司治理制度的议案》《关于调整公司第五届董事会专门委员会成员的议案》《关于召开 2023 年第四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大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		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	
钟宝申	否	15	15	13	0	0	否	5
李振国	否	15	15	14	0	0	否	5
刘学文	否	15	15	13	0	0	否	5
田野	否	15	15	14	0	0	否	4
王志纲	否	15	15	15	0	0	否	4
白忠学	否	15	15	13	0	0	否	5
郭菊娥	是	15	15	13	0	0	否	5
陆毅	是	15	15	14	0	0	否	5

徐珊	是	15	15	15	0	0	否	5
----	---	----	----	----	---	---	---	---

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	15
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	13
现场结合通讯方式召开会议次数	2

(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、郭菊娥
提名委员会	陆毅（主任委员）、郭菊娥、白忠学
薪酬与考核委员会	郭菊娥（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六次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2023 年 4 月 10 日	1、审议 2022 年度审计工作总结及 2023 年审计工作计划； 2、沟通外部审计机构审计情况； 3、审议关于公司及经营团队向控股子公司增资暨关联交易的议案。	听取和审阅了公司审计部门 2022 年度工作总结和 2023 年度工作计划，对公司审计工作提出了相关建议。	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。
2023 年 4 月 24 日	1、审议 2022 年度财务报告； 2、审议 2023 年第一季度财务报表； 3、审议 2022 年度内部控制评价报告； 4、审议 2022 年度内部控制审计报告； 5、审议 2022 年度募集资金存放与使用情况专项报告； 6、审议 2022 年度审计委员会履职报告； 7、审议 2023 年第一季度审计工作开展情况； 8、审议关于续聘会计师事务所的议案。	审议通过相关议案。	汇报审计委员会 2022 年度整体履职情况。
2023 年 6 月 15 日	审议关于增加 2023 年日常关联交易预计的议案。	审议通过相关议案。	/
2023 年 8 月 28 日	1、审议 2023 年第二季度审计工作开展情况； 2、审议 2023 年半年度募集资金存放和使用情况专项报告； 3、审议 2023 年半年度财务报告； 4、审议会计估计变更的议案； 5、审议关于 2023 年半年度计提信用减值准备和资产减值准备的议案。	审议通过相关议案。	审查公司会计估计变更和计提信用减值准备和资产减值准备准备的合理性。

2023 年 10 月 27 日	1、审议 2023 年第三季度财务报告； 2、审议 2023 年第三季度审计工作开展情况。	审议通过相关议案。	/
2023 年 12 月 4 日	1、审议关于 2024 年公司及全资子公司间担保额度预计的议案； 2、审议关于 2024 年为控股子公司提供担保预计暨关联交易的议案； 3、审议关于 2024 年为户用分布式光伏贷业务提供保证金担保的议案； 4、审议关于 2024 年使用自有资金进行委托理财的议案； 5、审议关于 2024 年开展外汇衍生品交易的议案； 6、审议关于预计 2024 年日常关联交易的议案。	审议通过相关议案。	审查公司 2024 年度关联交易、对外担保、外汇衍生品交易和委托理财等重大事项的必要性和合理性。

(三) 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
2023 年 4 月 21 日	1、关于制定《董事、监事与高级管理人员薪酬管理办法》的议案； 2、关于 2022 年度董监高薪酬确认的议案； 3、关于调整外部董事津贴标准的议案。	审议通过相关议案。	/

(四) 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
2023 年 4 月 25 日	1、审阅《隆基绿能 2023-2025 年战略规划报告》； 2、审阅《公司可持续发展战略与 ESG 管制体系报告》。	结合专业经验，对公司未来战略发展和管理提出了建议。	向公司分享了疫情后全球供应链趋势、碳关税政策等观点

(五) 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	5,353
主要子公司在职员工的数量	69,713
在职员工的数量合计	75,066
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	47,690
技术人员	17,114
销售人员	1,374
职能人员	8,888
合计	75,066
教育程度	

教育程度类别	数量（人）
博士	133
硕士	2,997
本科及大专	32,115
大专以下	39,821
合计	75,066

(二) 薪酬政策

√适用 不适用

公司实行以客户为中心导向的价值创造、评价与分配体系。报告期内，公司进一步优化薪酬和绩效管理体系，强化效益、效率牵引，促进价值分配与价值贡献匹配，不断激发组织活力，支持公司长期可持续发展。

(三) 培训计划

√适用 不适用

报告期内，公司以提升内部人才供给能力，保障业务可持续发展为目标，针对不同层级、不同职类人群开展领导力赋能、专业能力赋能、新人赋能等系统性专项学习发展项目。同时，公司通过建设数字化赋能平台、完善讲师与课程管理、优化培训业务流程等方式，提升培训运营效率，助力组织能力打造。

2024年，公司将围绕“从传统科技制造向科技服务转型延伸”的战略要求，秉持“以客户为中心，提质增效”的导向，以加强一线能力建设为重点，推出支持业务发展战略的高质量赋能项目，持续推进组织能力建设，支持公司的战略目标实现。

(四) 劳务外包情况

√适用 不适用

劳务外包的工时总数	25,175,145
劳务外包支付的报酬总额	69,802.71 万元

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，监事会和独立董事发表了同意意见，利润分配政策调整的条件及程序合规、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《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》等法律法规的规定，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2022年年度会议和2022年年度股东大会审议通过，公司实施了2022年年度利润分配方案：以方案实施前的公司总股本7,581,512,677股为基数，每股派发现金红利0.4元（含税），共计派发现金红利3,032,605,070.80元。除权（息）日为2023年6月19日、现金红利发放日为2023年6月19日（详见公司2023年6月13日披露的2023-080号公告）。

以上利润分配方案均已经独立董事事前认可并发表独立意见，方案的制定综合考虑了公司所处行业特点、发展阶段、盈利水平、股东回报需求等因素，符合《公司章程》等有关规定和公司实际情况，切实维护了全体股东的合法权益。

(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大会决议的要求	√是 <input type="checkbox"/> 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)	1.7
每 10 股转增数 (股)	0
现金分红金额 (含税)	1,288,267,399.08
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	10,751,425,556.38
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 (%)	11.98
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)	1,288,267,399.08
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 (%)	11.98

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

事项概述	查询索引
公司第五届董事会 2022 年第八次会议、第五届监事会 2022 年第六次会议、2022 年第三次临时股东大会审议通过了《关于调整第二期限制性股票激励计划限制性股票回购数量及价格的议案》《关于回购注销第二期限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，同意对 13 名激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 160,249 股进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 2 月 23 日。	详见公司 2022 年 10 月 29 日、2022 年 11 月 22 日、2023 年 2 月 21 日披露的相关公告。
公司第五届董事会 2022 年年度会议、第五届监事会 2022 年年度会议、2022 年年度股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意对 2022 年股票期权与限制性股票激励计划的 1 名激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 112,000 股进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 7 月 20 日。	详见公司 2023 年 4 月 28 日、2023 年 5 月 19 日、2023 年 7 月 18 日披露的相关公告。
公司第五届董事会 2023 年第九次会议、第五届监事会 2023 年第六次会议、2023 年第三次临时股东大会审议通过了《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》，同意对本次激励计划涉及的 25 名限制性股票激励对象已获授但尚未解除限售的 336 万股限制性股票（含本计划终止前离职激励对象已获授予但尚未解除限售的应回 购限制性股票）进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 10 月 20 日。	详见公司 2023 年 7 月 28 日、2023 年 8 月 15 日、2023 年 10 月 18 日披露的相关公告。

(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

公司对高级管理人员实行年薪制，并建立了短期激励与长期激励相结合的绩效奖励与考核制度。高级管理人员薪酬由基本薪酬和绩效薪酬两部分构成，绩效薪酬根据公司经营业绩指标达成情况及个人业绩贡献情况确定，充分体现责权利统一原则。

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本报告同日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的公司《2023 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、内部审计监察、绩效考核等方式，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，有效保障公司与子公司高效协同发展，防范经营风险，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

普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2023 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）。

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

根据中国证监会上市公司治理专项行动要求，公司严格对照公司治理自查清单，逐项进行了认真梳理，在自查中发现部分独立董事连续任职时间超过六年，公司已于 2022 年 5 月 20 日召开股东大会选举产生新的独立董事。报告期内，公司无整改事项。

十六、其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、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）	55,832.62

（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，宁夏乐叶光伏、西安乐叶光伏、陕西乐叶光伏、楚雄隆基、禄丰隆基、曲靖隆基、银川隆基、银川隆基光伏、保山隆基、宁夏隆基、西安切片厂、嘉兴乐叶光伏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	年排放量（吨）	年核定排放量（吨）
宁夏乐叶光伏	pH 值、COD、氟化物、氨氮、总氮、总磷、悬浮物	间接排放（连续排放）	1	PH: 7.247; COD: 29.971mg/L; 氟化物: 2.936mg/L; 氨氮: 2.95mg/L; 总氮: 11.715mg/L; 总磷: 0.171mg/L; 悬浮物: 20.602mg/L	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	废水: 206.88 万吨; COD: 62.005 吨; 氟化物: 6.074 吨; 氨氮: 6.102 吨; 总氮: 24.236 吨; 总磷: 0.354 吨; 悬浮物: 42.621 吨	氨氮: 26.95 吨; COD: 269.49 吨

西安乐叶光伏	pH 值、COD、氟化物、氨氮、总氮、总磷、悬浮物	间接排放（连续排放）	1	PH: 6.87; COD: 22.65mg/L; 氟化物: 3.5mg/L; 氨氮: 4.2mg/L; 总氮: 26.9mg/L; 总磷: 0.214mg/L; 悬浮物: 20.41mg/L	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	废水: 145.34 万吨; COD: 32.918 吨; 氟化物: 5.086 吨; 氨氮: 6.109 吨; 总氮: 39.13 吨; 总磷: 0.311 吨; 悬浮物: 29.66 吨	COD: 297.78 吨; 氨氮 12.87 吨
陕西乐叶光伏	pH 值、COD、氟化物、氨氮、总氮、总磷、悬浮物	间接排放（连续排放）	1	pH: 7.6; COD: 18mg/L; 氟化物: 5.42mg/L; 氨氮: 1.455mg/L; 总氮: 29.9 mg/L; 总磷: 0.65mg/L; 悬浮物: 14mg/L	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）	废水排放量: 81.7965 万吨; COD: 14.723 吨; 氨氮: 1.19 吨; 总氮: 24.457 吨; 氟化物: 4.433 吨; 总磷: 0.532 吨; 悬浮物: 11.452 吨。	COD: 180 吨; 氨氮: 3.396 吨。
	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）	201.46 吨	/
楚雄隆基	废水:COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	1	COD: 92.05mg/L; 氨氮: 1.08mg/L; PH: 6.64	根据园区污水处理厂《污水接纳协议》	COD: 270.85 吨; 氨氮: 3.36 吨	/
	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）	205.524 吨	/
禄丰隆基	废水:COD、氨氮、PH	间接排放（连续排放）	2（含废水临时排污口 1 个）	COD: 108.92mg/L; 氨氮: 1.287mg/L; PH: 7.01	根据园区污水处理厂《污水接纳协议》	COD: 346.18 吨; 氨氮: 4.09 吨	/
	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）	262.476 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)	272.14 吨	/
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)	273.12 吨	/
银川隆基光伏	危险废物	暂存后交资质单位处理	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)	234 吨	/
保山隆基	颗粒物	直接排放(连续排放)	84	17.36mg/m ³	GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》二级标准:颗粒物≤120mg/m ³	28.37 吨	/
	氮氧化物	直接排放(连续排放)	3	81mg/m ³	GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》二级标准:氮氧化物≤240mg/m ³	14.87 吨	/
	氟化物	直接排放(连续排放)	4	0.1675mg/m ³	GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》二级标准	0.0558 吨	/
宁夏隆基	COD、氨氮、pH、氟化物、悬浮物	间接排放(连续排放)	1	COD: 74.34mg/L; 氨氮: 5.50mg/L; pH: 7.42; 氟化物: 1.47mg/L; 悬浮物: 68mg/L。	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	废水总排量: 24.5 万吨; COD: 3.88 吨; 氨氮: 1.58 吨; 氟化物: 0.72 吨; 悬浮物: 35.33 吨	/
西安切片厂	一般污染物: COD、氨氮、pH 特征污染物: SS、石油类	间接排放(连续排放)	共 2 个, 南北区各 1 个	南北区平均 COD: 200mg/L; 氨氮: 0.51mg/L; pH: 7.5; SS: 21.8mg/L; 石油类 2.1mg/L	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	废水总排量: 73.8 万吨; COD: 153 吨; 氨氮: 0.32 吨; SS: 2.09 吨; 石油类: 2.68 吨	COD≤225.25 吨; 氨氮≤3.52 吨; SS≤196.1 吨; 石油类≤4.5 吨

嘉兴乐叶光伏	危险废物	/	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	278.37 吨	/
--------	------	---	---	---	------------------------------	----------	---

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）宁夏乐叶光伏：建有物化+生化法污水处理系统，污水处理站整体设计处理量 20000m³/d，目前运行处理量 6000m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放。

（2）西安乐叶光伏：建有物化+反硝化+MBR 污水处理系统，设计处理量 11700m³/d，目前运行处理量 7090m³/d，运行正常，保证了废水达标排放。

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

（4）楚雄隆基：建有高效沉淀+组合气浮+水解酸化+沉淀+活性污泥法污水处理系统，设计处理量 9717m³/d，目前运行处理量 8131.1m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有 1 座危废仓库，面积 200 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

（5）禄丰隆基：建有高效沉淀+组合气浮+水解酸化+沉淀+活性污泥法污水处理系统，设计处理量 11826m³/d，目前运行处理量 8604m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放；建有 1 座危废仓库，面积 200 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

（6）宁夏隆基：机加废水采用沉淀+压滤的处理方法，设计废水处理量 60m³/h，共 3 台压滤机，清洗废水采用中和+絮凝+沉淀+压滤的处理工艺。设计处理量 6150m³/d，目前运行处理量 1560m³/d，均运行正常，保证了废水的达标排放。

（7）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 3800 m³/d），南区建有综合污水处理站（处理规模 800m³/d）均运行正常，保证了废水的达标排放。

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

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

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

(11) 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；建有 1 座危废贮存库，面积 451 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(12) 嘉兴乐叶光伏：建有 2 座危废存储库房运行正常，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. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

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

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

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

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

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

宁夏乐叶光伏废水监测：流量、COD、氨氮、总磷、总氮、pH 实时在线监测，每小时上传数据；氟化物每月进行第三方监测，其余污染因子每季度委外监测一次。

西安乐叶光伏废水监测：流量、COD、氨氮、总氮、pH 实时在线监测，每小时上传数据；悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、总氮、氨氮、总磷、氟化物、动植物油、pH 值每半年委托第三方监测一次。

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；pH 值、悬浮物、氟化物、化学需氧量、氨氮、总磷、总氮、BOD₅ 每半年委托第三方监测一次，一般固废仓库和危废仓库每天检查一次。

楚雄隆基废水监测：COD、氨氮、PH、水温、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据；氟化物、总磷、悬浮物、石油类、总有机碳、总氮、阴离子表面活性剂、总氰化物、五日生化需氧量每月委托第三方监测一次。

禄丰隆基废水监测：COD、氨氮、PH、水温、流量实时在线监测，每小时上传一次监测数据；氟化物、总磷、悬浮物、石油类、总有机碳、总氮、阴离子表面活性剂、总氰化物、五日生化需氧量每月委托第三方监测一次。

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

保山隆基废气监测：颗粒物、氟化物、氮氧化物每年委托第三方监测一次。

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；废水每月委托第三方监测一次。

银川隆基光伏、曲靖隆基、银川隆基、嘉兴乐叶光伏、楚雄隆基、禄丰隆基每月对一般固废仓库和危废仓库检查一次。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

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

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 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

公司深入践行绿色生产理念，严格落实污染防治和环境保护主体责任，建设环境友好型企业，目前已获得 3 个国家级、3 个省级绿色工厂认证，4 个基地通过清洁生产审核，运营基地全部获得环境管理体系 ISO 14001 认证。报告期内，公司积极推动清洁生产和节能减排，持续推进绿色供应链建设，通过使用可再生可回收环保包装，建立产品回收体系等探索循环经济。报告期内，嘉兴乐叶光伏加快绿色低碳发展，深化绿色低碳试点示范工作，获得省级绿色低碳工厂荣誉；泰州乐叶光伏获得泰州市环保示范性企业称号；公司西安切片厂获得西安生态环境局航天分局颁发的生态文明奖；曲靖隆基获得排污许可管理标杆企业称号。

(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, 124, 399. 46
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、节能减排等

具体说明

适用 不适用

作为全球能源转型的引领者，公司专注于高效光伏产品的研发和制造，持续拓展光伏产品应用场景，为全球提供“绿电+绿氢”解决方案。2012 年以来，公司光伏硅片累计出货量达 414.24GW，据测算，可为全球产生 17,361 亿 kWh 的绿色电力，相当于避免了 8.12 亿吨二氧化碳排放。公司将绿色低碳融入产品全生命周期管理，2023 年硅片和组件产品在全球获得 62 张碳足迹认证证书，其中硅片产品已获得认证基地各环节，共获得法国碳足迹认证证书 39 张；组件产品获得的法国碳足迹认证 18 个，韩国碳足迹认证 4 个，国际环境产品声明（EPD）认证 1 个。

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，并搭建了公司碳排放管理体系，积极践行减碳承诺，2023 年绿电使用比例达 31.10%，相当于避免了约 212.4 万吨二氧化碳排放。保山隆基获得了由世界领先认证机构 SGS 颁发的 PAS2060:2014 承诺碳中和宣告核证声明证书。

为促进价值链减排，公司于 2022 年向供应链合作伙伴发起了“绿色伙伴赋能计划”，通过碳管理赋能培训、减碳排目标和路径规划、建立项目监测评估体系等行动，提高供应链企业的碳管理意识和能力，携手合作伙伴开展节能减排行动。报告期内，公司与合作伙伴深入交流供应链绿色低碳、节能技改项目经验，协助供应商进行能源使用分析及碳盘查，有效挖掘其减排潜力。

报告期内，公司持续提高碳信息披露透明度，在第 28 届联合国气候变化大会期间，公司发布第三份气候行动白皮书，展示公司践行可持续发展理念的行动和进展。为更好地衡量气候变化对公司的影响，公司参考气候相关财务信息披露工作组（Task Force on Climate-Related Financial Disclosure，简称 TCFD）框架，开展了全方位、系统性的气候相关风险和机遇的识别与评估工作，采用情景分析的方法，对部分风险及机遇进行财务量化，为公司后续制定气候战略、开展进一步的气候行动提供方向。

二、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《2023 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）	809.27	见具体说明
其中：资金（万元）	621.65	见具体说明
物资折款（万元）	187.62	见具体说明
惠及人数（人）	20,000	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，公司及子公司先后参加泰州市“99”公益日企业配捐公益活动，响应秀洲区“慈善献爱心”活动捐款，支持公益慈善事业；多次组织员工走进养老院、特教机构，捐赠生活用品，开展助老助残关爱活动。在支持教育及人才培养方面，公司及子公司多次为各地学校捐赠奖学金，为竞赛项目提供资助，隆基中央研究院向 UNSW 光伏与可再生能源学院捐资助研。此外，公司在推进海外业务发展的同时，主动履行海外社会责任，2023 年土耳其、摩洛哥发生严重地震灾害之后，公司海外子公司联合合作伙伴向受灾社区捐赠光伏组件，支持社区灾后的电力设施重建，树立中国企业的良好形象。

三、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）	466.65	见具体说明
其中：资金（万元）	291.00	见具体说明
物资折款（万元）	175.65	见具体说明
惠及人数（人）	16,000	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	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，助力乡村基础设施建设，支持当地教育发展。在教育扶贫方面，公司子公司乐叶光伏分别为榆林市榆阳区、靖边县、定边县提供教育基金及物资捐赠，旨在奖励优秀教育工作者及资助贫困学生，改善当地学校的教学条件；保山隆基向保山市教育局捐款捐物，助力当地的教育发展。产业扶贫方面，乐叶光伏为陕西省榆林市榆阳区、横山区和定边县、河北省饶阳县等提供资金捐助，支持当地乡村社区的基础设施建设、人居环境整治改善。保山隆基、禄丰隆基多次向所在社区捐赠生活设施和物资，用于社区基础设施建设。此外，乐叶光伏与中国广核集团联合为广西百色市凌云县村级光伏电站捐赠组件，为当地的村集体经济的绿色发展注入新能源动力。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	控股股东、实际控制人李振国、李喜燕，及其一致行动人李春安	注①	IPO 前承诺	否	长期有效	是	不适用	不适用
	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

详见本报告第十节“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

(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

	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）
境内会计师事务所报酬	243.8
境内会计师事务所审计年限	5

境内会计师事务所注册会计师姓名	韩涛、齐阳
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	5

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	普华永道中天会计师事务所 (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

经公司第五届董事会 2022 年年度会议、2022 年年度股东大会审议通过，公司续聘普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2023 年度财务报告及内部控制审计机构（详见公司 2023 年 4 月 28 日、2023 年 5 月 19 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 1 月 29 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《行政处罚事先告知书》（〔2024〕1 号），李春安先生因涉嫌泄露内幕信息行为，辽宁证监局拟决定对李春安先生处以 500,000 元罚款（详见公司于 2022 年 8 月 22 日、2024 年 1 月 30 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）

根据公司日常经营需要，公司第五届董事会 2022 年第十次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过了《关于预计 2023 年日常关联交易的议案》，对 2023 年日常关联交易合同签订情况进行了预计（详见公司 2022 年 12 月 31 日、2023 年 2 月 3 日披露的相关公告）。根据公司新建产能项目实施进度及设备招标采购计划，公司第五届董事会 2023 年第八次会议审议通过了《关于增加 2023 年日常关联交易预计的议案》，同意增加 2023 年日常关联交易合同金额（详见公司 2023 年 6 月 21 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	2023 年预计关联交易合同金额（含税）	2023 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	大连连城数控机器股份有限公司	设备、备件及配套服务等	176,212.00	102,723.51

	机器股份有限公司及其子公司	连城凯克斯科技有限公司	设备、备件及配套服务等	235,856.00	226,869.74
		浙江川禾新材料有限公司、安徽川禾新材料有限公司	生产材料	96,000.00	45,065.21
		大连连城数控机器股份有限公司的其他子公司	设备、备件及配套服务等	157,180.60	135,898.38
		小计		665,248.60	510,556.85
	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	设备、备件	6,930.40	6,271.17	
提供劳务和服务	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	提供劳务、服务等	2,400.00	11.20	
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	400.00	370.21	
合计			674,979.00	517,209.43	

注：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，主要是由于全年预计额度是基于公司经营业务需求进行的预估，实际经营过程中，公司根据市场情况、项目进度等合理调整采购计划。

(2) 报告期内发生的关联交易金额（交易金额，含与联营企业的交易）

单位：元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例（%）	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
云南通威高纯晶硅有限公司	其他	购买商品	多晶硅料	参考市价	/	5,814,214,768.02	18.09	票据或电汇	/	不适用
四川永祥新能源有限公司	其他	购买商品	多晶硅料	参考市价	/	4,378,411,497.36	13.62	票据或电汇	/	不适用
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	购买商品	电池片委托加工	参考市价	/	1,750,395,966.84	14.63	票据或电汇	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	1,160,977,515.65	6.24	票据或电汇	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	941,361,769.58	5.06	票据或电汇	/	不适用
意美旭智芯能源科技有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	656,765,978.82	1.31	票据或电汇	/	不适用
森特士兴集团股份有限公司	其他	销售商品	BIPV 组件	参考市价	/	323,154,261.26	0.35	票据或电汇	/	不适用
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	销售商品	硅片	参考市价	/	228,196,949.99	1.00	票据或电汇	/	不适用
浙江川禾新材料有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	188,087,717.20	0.38	票据或电汇	/	不适用
Illuminate USA LLC	其他	销售商品	电池片	参考市价	/	188,012,430.47	3.25	票据或电汇	/	不适用
安徽川禾新材料有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	184,983,286.56	0.37	票据或电汇	/	不适用
无锡釜川科技股份有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	156,924,130.16	0.84	票据或电汇	/	不适用
连智(大连)智能科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	123,045,733.41	0.66	票据或电汇	/	不适用
森特士兴集团股份有限公司	其他	销售商品	组件	参考市价	/	107,030,170.60	0.12	票据或电汇	/	不适用

艾华(无锡)半导体科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	102,131,756.23	0.55	票据或电汇	/	不适用
中山市汇创精密科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	75,844,566.37	0.41	票据或电汇	/	不适用
釜川(无锡)智能科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	69,221,415.94	0.37	票据或电汇	/	不适用
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	59,982,813.86	1.82	票据或电汇	/	不适用
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	38,547,079.65	0.21	票据或电汇	/	不适用
铜川市峡光新能源发电有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	30,521,613.76	0.93	票据或电汇	/	不适用
陕西星北能源科技有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	29,010,271.28	0.06	票据或电汇	/	不适用
大连威凯特科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	14,548,672.55	0.08	票据或电汇	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	14,116,463.91	1.89	票据或电汇	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	13,224,209.42	0.40	票据或电汇	/	不适用
西安氢基碳能科技有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	10,462,898.13	0.02	票据或电汇	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	5,533,021.82	0.01	票据或电汇	/	不适用
云南通威高纯晶硅有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	5,233,113.59	0.70	票据或电汇	/	不适用
中山市汇创精密科技有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	3,796,631.89	0.01	票据或电汇	/	不适用
森特士兴集团股份有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	3,631,502.15	0.49	票据或电汇	/	不适用
浑源县成隆清洁能源有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	3,366,980.78	0.10	票据或电汇	/	不适用
无锡釜川科技股份有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	3,010,702.78	0.09	票据或电汇	/	不适用

四川永祥新能源有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	2,335,858.76	0.31	票据或电汇	/	不适用
芮城县绿隆清洁能源有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	2,258,084.89	0.07	票据或电汇	/	不适用
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	2,242,232.22	0.30	票据或电汇	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	2,005,315.74	0.06	票据或电汇	/	不适用
艾华(无锡)半导体科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	1,924,225.89	0.06	票据或电汇	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	销售商品	辅助材料	参考市价	/	1,840,707.98	1.58	票据或电汇	/	不适用
西安中晶半导体材料有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	1,352,868.52	0.18	票据或电汇	/	不适用
艾华(无锡)半导体科技有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	1,217,820.24		票据或电汇	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	1,147,539.59		票据或电汇	/	不适用
江苏中纯氢能科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	945,132.73	0.01	票据或电汇	/	不适用
意美旭智芯能源科技有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	902,273.88	0.12	票据或电汇	/	不适用
中山市汇创精密科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	858,503.53	0.03	票据或电汇	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	468,953.30		票据或电汇	/	不适用
隆基森特新能源有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	430,484.51	0.06	票据或电汇	/	不适用
安徽川禾新材料有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	372,786.91	0.05	票据或电汇	/	不适用
隆基森特新能源有限公司	其他	销售商品	组件	参考市价	/	305,837.27		票据或电汇	/	不适用
连智(大连)智能科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	284,423.88	0.01	票据或电汇	/	不适用
肇州县隆辉新能源有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	213,511.95	0.01	票据或电汇	/	不适用
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	198,707.95	0.01	票据或电汇	/	不适用

大连威凯特科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	156,043.37		票据或电汇	/	不适用
隆基森特新能源有限公司	其他	销售商品	BIPV 组件	参考市价	/	112,600.22		票据或电汇	/	不适用
无锡釜川科技股份有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	106,238.98		票据或电汇	/	不适用
隆基森特新能源有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	84,167.32		票据或电汇	/	不适用
大连星北能源科技有限公司	其他	销售商品	电池片	参考市价	/	63,716.81		票据或电汇	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	销售商品	电池片	参考市价	/	44,300.89		票据或电汇	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	35,220.14		票据或电汇	/	不适用
陕西星北能源科技有限公司	其他	销售商品	电池片	参考市价		10,619.47				
陕西星北能源科技有限公司	其他	销售商品	硅片	参考市价		7,154.87				
大连威凯特科技有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价		6,637.17				
西安氢基碳能科技有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价		2,830.19				
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价		2,764.61				
连智(大连)智能科技有限公司	其他	购买商品	辅材	参考市价	/	2,026.55		票据或电汇	/	不适用
合计				/	/	16,705,685,480.36		/	/	/
大额销货退回的详细情况										
关联交易的说明				上述关联交易事项有助于公司日常经营业务的开展和执行，符合公司正常生产经营与产能扩大的客观需要，不存在损害公司及其他股东特别是中小股东利益的情形，不会影响公司的独立性，亦不会对关联方形成依赖。						

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

1、公司第五届董事会 2023 年第五次会议、第五届监事会 2023 年第三次会议及 2022 年年度股东大会审议通过了《关于公司董事、高级管理人员及经营团队持有控股子公司股权的议案》《关于公司及经营团队向控股子公司增资暨关联交易的议案》，同意公司通过全资子公司绿能投资向其控股子公司隆基氢能增资 46,000 万元，公司董事、高级管理人员及经营团队核心管理人员向隆基氢能增资 4,000 万元，合计增资 50,000 万元（详见公司 2023 年 4 月 11 日、2023 年 5 月 19 日披露的相关公告）。

截至 2023 年 6 月 5 日，上述增资事宜已实施完毕。

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

截至 2024 年 1 月 29 日，上述合伙份额转让已完成工商变更登记。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

1、公司第四届董事会 2022 年第二次会议、第四届监事会 2022 年第一次会议审议通过了《关于向控股子公司提供委托贷款暨关联交易的议案》，同意公司以自有资金向隆基氢能提供 1.5 亿元委托贷款额度，委托贷款期一年（自委托贷款手续完成、委托贷款发放之日起计算），委托贷款利率为在同期银行贷款基准利率的基础上上浮不超过 10%。

公司第五届董事会 2022 年第三次会议、第五届监事会 2022 年第三次会议审议通过了《关于向控股子公司提供借款暨关联交易的议案》，同意公司以自有资金向隆基氢能提供 1.5 亿元借款额度，本次提供借款期限一年（自提供借款手续完成、提供借款发放之日起计算），提供借款利率为在同期银行贷款基准利率的基础上上浮不超过 10%。

鉴于公司部分董事、高管通过员工持股平台汇智共赢持有隆基氢能部分股权，按照实质重于形式的原则，以上交易事项构成关联交易，详见公司于 2022 年 2 月 22 日、2022 年 7 月 5 日披露的相关公告。

截至报告期末，公司借出的 2.5 亿元本金及利息已全部收回，相关借款余额为 0 元。

2、公司第五届董事会 2023 年第十二次会议、第五届监事会 2023 年第八次会议审议通过了《关于向控股子公司提供借款暨关联交易的议案》，同意公司以自有资金向隆基氢能提供 2 亿元借款额度，本次提供借款期限一年（自提供借款手续完成、提供借款发放之日起计算），提供借款利率为中国人民银行金融机构人民币贷款基准利率。

鉴于公司部分董事、高管直接持有隆基氢能部分股权，部分董事、高管通过员工持股平台汇智共赢间接持有隆基氢能部分股权，按照实质重于形式的原则，上述交易构成关联交易。详见公司于 2023 年 10 月 31 日披露的相关公告。

截至报告期末，上述借款额度暂未使用。

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	0	有	否	联营公司
隆基绿能	公司本部	同心隆基	11,221	2015-8-28	2015-9-15	2030-9-14	连带责任担保	/	否	否	0	有	否	联营公司
隆基绿能	公司本部	同心隆基	3,724	2015-8-28	2015-9-15	2030-9-14	连带责任担保	/	否	否	0	有	否	联营公司
隆基绿能	公司本部	隆基天华	7,448	2015-8-28	2015-9-15	2030-9-14	连带责任担保	/	否	否	0	有	否	联营公司
乐叶光伏	全资子公司	户用分布式光伏用户	400	/	/	至最后一笔贷款结清	一般担保	保证金	否	否	0	有	否	其他
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							34,994.00							
公司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							1,409,160.81							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							1,563,212.16							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							1,598,206.16							
担保总额占公司净资产的比例（%）							22.67%							

其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	1,390,931.66
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	1,390,931.66
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：报告内担保发生额中，乐叶光伏为用户分布式光伏用户提供担保的发生额是指报告期内新增缴纳保证金的金额。

注 2：上表中的净资产是指报告期末经审计归属于母公司所有者权益；

注 3：外币担保金额根据 2023 年末汇率中间价换算为人民币金额。

其他说明：

（1）公司对外担保（不包含子公司）情况：

序号	被担保人	担保金额	担保内容	披露日期	审批程序
1	同心隆基	12,201 万元	为同心隆基向银行申请的项目贷款提供担保	2015/7/7	第三届董事会 2015 年第八次会议； 2015 年第二次临时股东大会
2	同心隆基	11,221 万元	为同心隆基向银行申请的项目贷款提供担保		
3	同心隆基	3,724 万元	为同心隆基向银行申请的项目贷款提供担保		
4	隆基天华	7,448 万元	为隆基天华向银行申请的项目贷款提供担保		
5	户用分布式 光伏用户	400 万元	银行为符合银行贷款条件的用户购买公司光伏发电设备提供贷款服务，经销商为用户的贷款提供连带责任担保，乐叶光伏按	2022/12/31	第五届董事会 2022 年第十次会议； 2023 年第一次临时股东大会

			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		
--	--	--	---	--	--

(2) 公司及子公司间担保情况:

① 融资授信类担保情况

序号	担保方	被担保方	担保金额	担保内容	披露日期	审批程序
1	公司	海南州隆跃清洁能源	33,000 万元	公司为海南州隆跃清洁能源在银行申请的贷款业务提供连带责任保证担保	2021/7/27	第四届董事会 2021 年第十二次会议；2021 年第一次临时股东大会授权
2	公司	乐叶光伏	15,000 万美元	公司为乐叶光伏共享公司在银行申请的综合授信额度提供担保	2022/9/20	第五届董事会 2022 年第六次会议；2022 年第一次临时股东大会授权
3	公司	马来西亚隆基、古晋乐叶光伏	4,200 万美元	公司为马来西亚隆基和古晋乐叶光伏在银行申请综合授信共享额度提供担保	2021/9/25	第四届董事会 2021 年第十四次会议；2021 年第一次临时股东大会授权
4	公司	乐叶光伏	500 万美元	公司为乐叶光伏在银行的外汇交易、衍生产品业务提供连带责任担保	2020/12/25	第四届董事会 2020 年第二十次会议；2021 年第一次临时股东大会
5	公司	乐叶光伏	2,500 万美元	公司为乐叶光伏在银行开展外汇交易、衍生品业务提供连带责任担保	2021/1/26	第四届董事会 2021 年第一次会议；2021 年第一次临时股东大会
6	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
7	公司	乐叶光伏	9,000 万美元	公司为乐叶光伏共享公司在银行申请的综合授信业务提供保证担保	2022/8/25	第五届董事会 2022 年第五次会议；2022 年第一次临时股东大会授权
8	公司	乐叶光伏	80,000 万元	公司为乐叶光伏共享公司在银行申请的综合授信提供连带责任担保	2022/10/29	第五届董事会 2022 年第八次会议；2022 年第一次临时股东大会授权

9	乐叶光伏	清洁能源	50,000 万元	乐叶光伏为清洁能源在银行申请综合授信提供担保	2023/7/6、 2024/1/6	第五届董事会 2022 年第十次会议和 2023 年第一次临时股东大会授权
10	公司	乐叶光伏	10,000 万欧元	公司为乐叶光伏共享公司在银行申请的综合授信提供保证担保	2023/8/4	第五届董事会 2022 年第十次会议和 2023 年第一次临时股东大会授权
11	公司	乐叶光伏	15,000 万美元	公司为乐叶光伏共享公司在银行申请的综合授信提供担保	2023/9/6	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
12	公司	乐叶光伏	7,000 万美元	公司为乐叶光伏在银行办理的授信业务提供连带责任保证担保。	2024/1/6	第五届董事会 2022 年第十次会议和 2023 年第一次临时股东大会授权

②其他担保情况

公司第五届董事会 2022 年第十次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过了《关于 2023 年公司及其全资子公司间担保额度预计的议案》《关于 2023 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，公司及全资子公司香港乐叶光伏为公司下属子公司乐叶光伏、美国乐叶光伏、荷兰隆基、德国乐叶光伏、清洁能源、保山隆基、隆基氢能、无锡氢能、香港乐叶光伏等公司日常经营业务提供银行保函金额合计 257,378.19 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，截至报告期末，公司供应链金融业务授信额度合计为 486,456.48 万元。

公司第四届董事会 2022 年第二次会议、2022 年第二次临时股东大会审议通过《关于 2022 年新增子公司间履约类担保预计的议案》，公司第五届董事会 2022 年第十次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过了《关于 2023 年公司及其全资子公司间担保额度预计的议案》，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 150,985.85 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：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	闲置自有资金	8,000,000,000.00	0	0

其他情况√适用 不适用

在确保日常运营和资金安全的前提下，为有效提高资金使用效率，公司第五届董事会 2022 年第十次会议审议通过了《关于 2023 年使用自有资金进行委托理财的议案》，同意公司及下属子公司 2023 年度使用临时闲置自有资金进行委托理财单日最高余额上限为 200 亿元，在上述额度内资金可循环投资、滚动使用，授权公司财务负责人办理相关事项，预计及授权期限自 2023 年 1 月 1 日起至 2023 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 2022 年 12 月 31 日披露的临 2022-145 号公告）。

报告期内，公司在董事会授权范围内开展委托理财，使用临时闲置自有资金进行委托理财的单日最高余额为 20 亿元。

(2) 单项委托理财情况 适用 不适用**其他情况** 适用 不适用

(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) 与重要供应商、客户签订的日常经营重大合同情况

序号	合同内容	合同履行期间	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	正在执行中
4	硅料采购框架合同	2021 年 3 月至 2023 年 12 月	不少于 9.14 万吨	2021 年 2 月 1 日	已到期
5	硅料采购框架合同	2022 年 1 月至 2023 年 12 月	20.36 万吨	2022 年 3 月 21 日	已到期
6	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
7	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
8	玻璃采购框架合同	2021-2023 年	2021 年采购 12378 万平，2022-2023 年按照 46GW 组件用量采购	2021 年 2 月 8 日	已到期
9	玻璃采购框架合同	2022 年-2026 年	不少于 2.5 亿平方米	2021 年 4 月 20 日	对方窑炉建设延期，尚未满足约定供应条件
10	玻璃采购框架合同	2021 年 9 月-2024 年 12 月	不少于乐叶光伏预计年度需求量的 35%	2021 年 8 月 9 日	正在执行中
11	硅片销售框架合同	2022 年 1 月至 2023 年 12 月	14.49 亿片	2021 年 12 月 23 日	已到期

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	丽江（三期）年产 10GW 单晶硅棒建设项目	已全部达产	2020 年 9 月 21 日
2	西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目（注 1）	投资规模已变更为 29GW 单晶电池，已全部投产	2021 年 1 月 18 日
3	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、切片和电池项目已部分投产，组件项目在筹备中	2022 年 3 月 12 日；2022 年 8 月 14 日
4	鹤山年产 10GW 单晶组件项目	首车间预计 2024 年第三季度开始逐步投产	2022 年 11 月 21 日
5	芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目	项目筹备中	2022 年 12 月 7 日
6	曲靖（二期）年产 20GW 单晶硅棒和 30GW 硅片建设项目	注 2	2020 年 9 月 22 日；2022 年 3 月 4 日
7	曲靖（一期）年产 10GW 单晶电池建设项目	注 2	2020 年 11 月 18 日
8	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	项目筹备中	2023 年 1 月 17 日
9	铜川年产 12GW 单晶电池项目	项目筹备中	2023 年 4 月 8 日
10	西安年产 20GW 单晶硅棒、24GW 单晶电池及配套项目	项目筹备中	2023 年 6 月 6 日

注 1：公司第五届董事会 2023 年第一次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过，公司将 2021 年度公开发行可转换公司债券募集资金投资项目之西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目变更为西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目，原计划用于西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目建设的募集资金 477,000.00 万元变更用于西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目，具体情况详见公司 2023 年 1 月 11 日、2023 年 2 月 3 日披露的相关公告。

注 2：因云南省电价政策调整（详见公司 2022 年 4 月 6 日披露的相关公告），公司原在云南省筹划投资的曲靖（二期）年产 20GW 单晶硅棒和 30GW 硅片建设项目、曲靖（一期）年产 10GW 单晶电池建设项目投资协议中约定的优惠电价已无法执行，以上建设项目暂停推进。

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	其中： 超募资金金额	扣除发行费用后募集资金净额	募集资金承诺投资总额	调整后募集资金承诺投资总额 (1)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%) (3) = (2)/(1)	本年度投入金额 (4)	本年度投入金额占比 (%) (5) = (4)/(1)	变更用途的募集资金总额
其他	2019年4月17日	387,540.05	0	382,801.72	390,000.00	356,560.59	298,623.26	详见募投项目明细	38,280.74	10.74	102,000.00
发行可转换债券	2020年8月6日	500,000.00	0	495,548.25	500,000.00	471,235.15	430,225.08	详见募投项目明细	30,485.29	6.47	60,000.00
发行可转换债券	2022年1月11日	700,000.00	0	696,531.22	700,000.00	696,531.22	350,843.08	详见募投项目明细	136,462.07	19.59	108,000.00

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

单位：万元

项目名称	项目性质	是否涉及变更投向	募集资金来源	募集资金到位时间	是否使用超募资金	项目募集资金承诺投资总额	调整后募集资金投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化,如是,请说明具体情况	节余金额
宁夏乐叶年产 5GW 高效单晶电池项目	生产建设	是	其他	2019 年 4 月 17 日	否	254,000.00	140,512.26	1,689.28	138,522.95	98.58	2020 年 3 月	是	是	/	5,222.87	高效单晶电池已实现量产	否	113,487.74
泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目	生产建设	是	其他	2019 年 4 月 17 日	否	-	102,000.00	35,641.09	56,327.32	55.22	2023 年 11 月	否	是	/	-22,497.80	高效单晶电池已实现量产	否	/
滁州乐叶年产 5GW 高效单晶组件项目	生产建设	否	其他	2019 年 4 月 17 日	否	106,000.00	91,246.61	950.37	80,684.33	88.42	2020 年 1 月	是	是	/	45,942.52	高效单晶组件已实现量产	否	14,753.39
永久补充流动资金	补流	否	其他	2019 年 4 月	否	30,000.00	22,801.72	-	23,088.66	101.26	不适用	/	/	/	/	/	否	/

	还贷			月 17 日														
银川年产 15GW 单晶硅棒、硅片项目	生产建设	是	发行可转换债券	2020 年 8 月 6 日	否	350,000.00	284,527.84	897.34	283,677.42	99.70	2021 年 4 月	是	是	/	232,860.60	硅棒、硅片已实现量产	否	61,020.41
嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目	生产建设	是	发行可转换债券	2020 年 8 月 6 日	否	-	60,000.00	20,760.46	24,454.30	40.76	不适用	否	是	/	-225.61	/	否	/
年产 5GW 单晶电池项目	生产建设	是	发行可转换债券	2020 年 8 月 6 日	否	150,000.00	126,707.31	8,827.49	122,093.36	96.36	2020 年 12 月	是	是	/	74,895.51	高效单晶电池已实现量产	否	23,292.69
西咸乐叶 29GW 电池项目	生产建设	是	发行可转换债券	2022 年 1 月 11 日	否	477,000.00	477,000.00	136,462.07	239,346.86	50.18	不适用	否	/	/	26,055.53	高效单晶电池已实现量产	否	/
宁夏乐叶年产 5GW 单晶高效电池项目 (一期 3GW)	生产建设	是	发行可转换债券	2022 年 1 月 11 日	否	108,000.00	-	-	-	不适用	不适用	否	/	/	不适用	不适用	否	/
芜湖 (二期) 年产 15GW 单晶组件项目	生产建设	是	发行可转换债券	2022 年 1 月 11 日	否	-	108,000.00	-	-	不适用	不适用	否	否	鉴于行业面临阶段性供需失衡,公司灵活调整了	不适用	筹建中	否	/

														项目投产节奏, 暂缓了项目投入进度, 后续公司将根据市场变化情况择机推进。				
永久补充流动资金	补流还贷	否	发行可转换债券	2022年1月11日	否	115,000.00	111,531.22	-	111,496.22	99.97	不适用	/	/	/	不适用	不适用	否	/

(三) 报告期内募投变更或终止情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

变更前项目名称	变更/终止前项目募集资金投资总额	变更/终止前项目已投入募投资金总额	变更后项目名称	变更/终止原因	变更/终止后用于补流的募集资金金额	决策程序及信息披露情况说明
西咸乐叶15GW电池项目	477,000.00	239,348.42	西咸乐叶29GW电池项目	鉴于公司自主研发的HPBC高效电池技术规模化商业条件已经成熟, HPBC电池产品的量产转换效率超过25%, 本产品具有外观美观、转换效率高、弱光响应好、温度系数低、高可靠性等优势, 可广泛用于屋顶、地面电站等多种场景应用, 可满足客户对于高效单晶产品的市场需求, 根据战略规划和经营需要, 公司秉持“不领先、不扩产”的经营理念, 拟将原西咸乐叶高效单晶电池项目的规模从年产15GW扩大至29GW, 并导入公司自主研发的	0	2023年1月10日, 公司第五届董事会2023年第一次会议审议通过了《关于变更西咸乐叶年产15GW高效单晶电池项目的议案》, 并于2023年2月2日经公司2023年第一次临时股东大会审议通过。详见公司于2023年1月11日、2023年2月3日披露的相关公告。

				HPBC 高效电池技术，满足市场对于高效产品的需要。		
宁夏乐叶年产 5GW 单晶高效电池项目（一期 3GW）	108,000.00	0	芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目	<p>一方面，由于宁夏乐叶年产 5GW 单晶高效电池项目（一期 3GW）拟租赁厂房建设进度不达预期，无法满足公司生产所需条件，另一方面，上述已公布的电池产能项目规划可满足 2023 年底产能建设目标，为进一步提高募集资金使用效率，公司拟将原有电池项目的募集资金使用方向调整至组件项目，以更好的满足 2023 年底组件产能目标。</p> <p>鉴于以上情况，经审慎评估电池组件产能配比以及建设进度安排，并匹配相应的募集资金使用规模，公司拟将原计划投入 2021 年度可转债募投项目——宁夏乐叶年产 5GW 单晶高效电池项目（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。</p>	0	<p>2023 年 5 月 6 日，公司第五届董事会 2023 年第六次会议审议通过了《关于变更 2021 年可转债部分募集资金投资项目的议案》，并于 2023 年 5 月 18 日经公司 2022 年年度股东大会审议通过。详见公司于 2023 年 5 月 6 日、2023 年 5 月 19 日披露的相关公告。</p>

注：上表中西咸乐叶 15GW 电池项目变更前已投入募资金总额为截至董事会审议日（即 2023 年 1 月 10 日）的投入金额。

(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、用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

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

1、公司第五届董事会 2022 年第八次会议、2022 年第三次临时股东大会，以及第五届董事会 2023 年第八次会议、2023 年第二次临时股东大会审议通过了以境内新增 A 股股票为基础证券在境外发行全球存托凭证并在瑞士证券交易所上市的相关议案，同意公司发行全球存托凭证（GDR）并申请在瑞士证券交易所挂牌上市，本次发行 GDR 所代表的新增基础证券 A 股股票不超过 606,533,086 股（包括因任何超额配股权获行使而发行的证券（如有）），不超过本次发行前公司普通股总股本的 8%，最终发行数量将根据法律规定、监管机构批准及市场情况确定（详见公司 2022 年 10 月 29 日、2022 年 11 月 22 日、2023 年 6 月 21 日、2023 年 7 月 8 日披露的相关公告）。

2、2019年3月起，就公司及下属子公司销售的部分产品涉嫌侵犯韩华专利权，HanwhaSolutionsCorporation（以下简称“韩华”）及相关子公司先后向美国国际贸易委员会（ITC）、美国特拉华州地区法院、澳大利亚联邦法院、德国杜塞尔多夫高级地区法院、法国巴黎法院、荷兰鹿特丹地方法院提起专利侵权诉讼。

2023年5月11日，公司与韩华正式达成专利交叉许可。本次专利交叉授权后，双方有权在全球范围内合法使用相关专利技术，并承诺撤销双方之间（包括关联方）在全球范围内的所有诉讼及专利无效程序（详见公司于2023年5月12日披露的相关公告）。

2023年5月18日，公司收到了澳大利亚联邦法院的《Noticeofdiscontinuance》，公司及相关子公司与韩华及相关子公司终止了相关诉讼程序（详见公司于2023年5月20日披露的相关公告）。

2023年5月24日，就韩华对公司荷兰子公司 LONGi(Netherlands)TradingB.V. 提出的相关专利诉讼的撤诉申请，荷兰鹿特丹地方法院和海牙地方法院予以确认并正式生效（详见公司于2023年5月26日披露的相关公告）。

2023年5月31日，公司收到德国杜塞尔多夫高级地区法院的撤诉裁决，对公司德国子公司 LONGiSolarTechnologieGmbH 和韩华德国子公司 HanwhaQCELLSGmbH 在德国侵权诉讼撤诉予以确认（详见公司于2023年6月2日披露的相关公告）。

2023年9月14日，公司收到法国巴黎法院的撤诉决定，对公司的德国子公司 LONGiSolarTechnologieGmbH、香港子公司 LONGi(H.K.)TRADINGLIMITED、荷兰子公司 LONGiNETHERLANDS(Trading)BV 与韩华德国子公司 HanwhaQCELLSGmbH 在法国的侵权诉讼撤诉予以确认。

公司与韩华在全球范围内的所有专利诉讼程序均已终结。

3、基于对公司未来持续稳定发展的信心和长期投资价值的认可，为维护股东利益，增强投资者信心，公司董事长钟宝申先生计划自2023年10月31日起的12个月内通过上海证券交易所系统允许的方式增持公司股份，增持金额不低于人民币1亿元，不超过人民币1.5亿元。目前，该项增持计划正在实施中。

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	3,639,795	0.0480				-3,632,249	-3,632,249	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	3,639,795	0.0480				-3,632,249	-3,632,249	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	3,639,795	0.0480				-3,632,249	-3,632,249	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	7,578,025,229	99.9520				10,749	10,749	7,578,035,978	99.9999
1、人民币普通股	7,578,025,229	99.9520				10,749	10,749	7,578,035,978	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
三、股份总数	7,581,665,024	100				-3,621,500	-3,621,500	7,578,043,524	100

2、股份变动情况说明

适用 不适用

(1) 公司第五届董事会 2022 年第八次会议、第五届监事会 2022 年第六次会议、2022 年第三次临时股东大会审议通过了《关于调整第二期限限制性股票激励计划限制性股票回购数量及价格的议案》《关于回购注销第二期限限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，同意对第二期限限制性股票激励计划 13 名激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 160,249 股进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 2 月 23 日（详见公司 2023 年 2 月 21 日披露的相关公告）。

(2) 公司第五届董事会 2022 年年度会议、第五届监事会 2022 年年度会议、2022 年年度股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意对 2022 年股票期权与限制性股票激励计划 1 名激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 112,000 股进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 7 月 20 日（详见公司 2023 年 7 月 18 日披露的相关公告）。

(3) 公司第五届董事会 2023 年第九次会议、第五届监事会 2023 年第六次会议、2023 年第三次临时股东大会审议通过了《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》，同意对 2022 年股票期权与限制性股票激励计划涉及的 25 名限制性股票激励对象已获授但尚未解除限售的 336.00 万股限制性股票（含本计划终止前离职激励对象已获授予但尚未解除限售的应回购限制性股票）进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 10 月 20 日（详见公司 2023 年 10 月 18 日披露的相关公告）。

(4) 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 10,749 股（详见公司 2023 年 4 月 4 日、2023 年 7 月 4 日、2023 年 10 月 9 日、2024 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，公司因回购注销股权激励限制性股票、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

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
第二期限制性股票激励计划激励对象	167,795	0	0	7,546	不符合股权激励计划解锁条件,将由公司回购注销	/
2022 年股票期权与限制性股票激励计划	3,472,000	0	0	0	股权激励限制性股票	/
合计	3,639,795	0	0	7,546	/	/

注：报告期内限售股份变动原因详见本节“一、（一）2、股份变动情况说明”。

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)	980,160
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	959,461
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	141,800,000	境内自然人
香港中央结算有限公司	-528,205,343	550,991,650	7.27	0	无	0	其他
李喜燕	0	380,568,860	5.02	0	无	0	境内自然人
HHLR 管理有限公司 —中国价值基金（交易 所）	-65,939,038	377,620,985	4.98	0	无	0	境外法人
陈发树	3,000,000	176,964,629	2.34	0	无	0	境内自然人
李春安	0	160,143,858	2.11	0	无	0	境内自然人
钟宝申	-252,000	98,358,386	1.30	0	无	0	境内自然人
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
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指 数证券投资基金	22,189,990	73,889,667	0.98	0	无	0	其他
陕西煤业股份有限公 司	-65,559,649	71,895,996	0.95	0	无	0	国有法人

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流 通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
李振国	1,067,218,173	人民币普通股	1,067,218,173
香港中央结算有限公司	550,991,650	人民币普通股	550,991,650
李喜燕	380,568,860	人民币普通股	380,568,860
HHLR 管理有限公司—中国价值基金（交易所）	377,620,985	人民币普通股	377,620,985
陈发树	176,964,629	人民币普通股	176,964,629

李春安	160,143,858	人民币普通股	160,143,858
钟宝申	98,358,386	人民币普通股	98,358,386
中央汇金资产管理有限责任公司	90,246,278	人民币普通股	90,246,278
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	73,889,667	人民币普通股	73,889,667
陕西煤业股份有限公司	71,895,996	人民币普通股	71,895,996
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		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

√适用 □不适用

单位：股

前十名股东参与转融通出借股份情况								
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（%）
陕西煤业股份有限公司	137,455,645	1.81	6,090,400	0.08	71,895,996	0.95	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	51,699,677	0.68	270,900	0.004	73,889,667	0.98	524,500	0.007

前十名股东较上期发生变化

□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	有限售条件股份可上市交易情况	限售条件

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

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 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

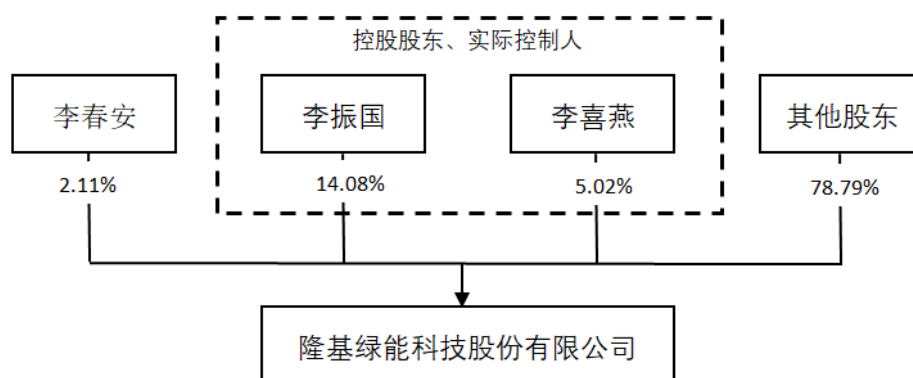
适用 不适用

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

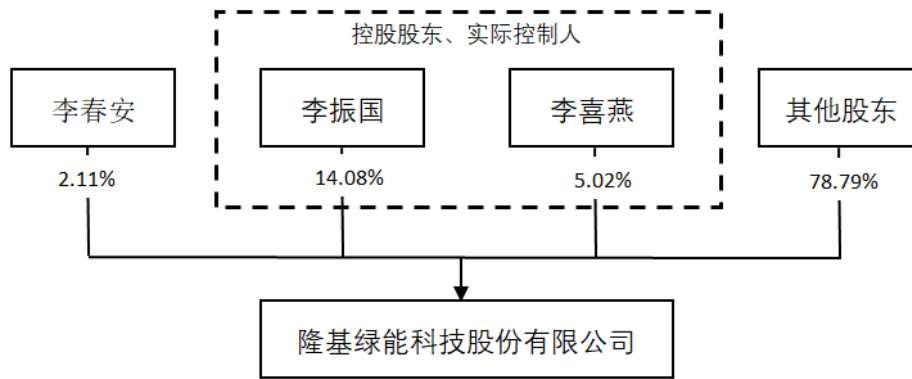
适用 不适用

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

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司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	62,401	
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（中国工商银行）	403,407,000	5.77
李喜燕	351,483,000	5.02
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）	242,013,000	3.46
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国农业银行）	189,651,000	2.71
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国建设银行）	140,450,000	2.01
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国民生银行股份有限公司）	140,227,000	2.00
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国银行）	137,630,000	1.97
钟宝申	116,184,000	1.66
登记结算系统债券回购质押专用账户（中信证券股份有限公司）	97,355,000	1.39

(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	6,996,471,000	640,000	0	579,000	6,995,252,000

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)	640,000
报告期转股数 (股)	10,749
累计转股数 (股)	69,982
累计转股数占转股前公司已发行股份总数 (%)	0.001
尚未转股额 (元)	6,995,252,000
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	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。

			www.sse.com.cn	
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。
截至本报告期末最新转股价格		58.45 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

(六) 转债其他情况说明

适用 不适用

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

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

普华永道中天审字(2024)第 10103 号

隆基绿能科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

(一) 我们审计的内容

我们审计了隆基绿能科技股份有限公司（以下简称“隆基绿能”）的财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2023 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及财务报表附注。

(二) 我们的意见

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了隆基绿能 2023 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2023 年度的合并及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。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。

按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于隆基绿能，并履行了职业道德方面的其他责任。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期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。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

- (一) 产品销售收入的确认
- (二) 应收账款的坏账准备计提

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
(一) 产品销售收入的确认 参见财务报表附注二(24)和附注四(47)营业收入和营业成本。	我们对产品销售收入的确认实施的审计程序主要包括：

<p>隆基绿能 2023 年度营业收入为 129,497,674,192.20 元,其中产品销售收入 123,718,004,228.96 元,占营业收入的 96%。</p> <p>隆基绿能在客户取得相关产品的控制权时,按预期有权收取的对价金额确认收入。</p> <p>由于隆基绿能客户众多且销售金额重大,我们在审计中投入了大量资源,因此,我们将产品销售收入的确认作为关键审计事项。</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 了解、评价并测试与销售收入确认相关的内部控制; • 了解隆基绿能产品销售收入的会计政策,并通过抽样检查产品销售合同,阅读并分析合同中的相关条款,评估隆基绿能产品销售收入确认的会计政策; • 抽样检查与产品销售收入确认相关的支持性文件,包括销售合同,国内销售的提货单或签收单;国外销售的海关电子口岸信息、提单或签收单等;境外子公司销售的提货单或签收单等; • 基于交易金额和客户特点的考虑,向特定客户函证销售收入金额及应收账款余额; • 对于资产负债表日前后确认的产品销售收入,检查国内销售的提货单或签收单;国外销售的海关电子口岸信息、提单或签收单;境外子公司销售的提货单或签收单等支持性文件,以评估产品销售收入是否记录在恰当的会计期间。 <p>根据所实施的审计程序,我们发现产品销售收入符合其收入确认的会计政策。</p>
<p>(二) 应收账款的坏账准备计提</p> <p>参见财务报表附注二(31)(b)(i)以及附注四(4) 应收账款。</p> <p>2023 年 12 月 31 日,隆基绿能合并资产负债表中应收账款原值为 11,290,366,677.37 元,坏账准备余额为 434,521,330.04 元。</p> <p>隆基绿能对于已发生信用减值的以及其他适用于单项评估的应收账款,确认预期信用损失,并计提单项坏账准备。对于未发生信用减值的应收账款,根据以前年度与之具有类似信用风险特征的应收账款组合的历史信用损失率为基础,结合当前状况以及对未来经济状况的前瞻性预测对历史数据进行调整,编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照模型,计算预期信用损失。</p> <p>在评估应收账款的减值时,包含的重大管理层判断及假设主要为对可回收性的评估及用于前瞻性计量的经济指标和经济情景及权重的判断。</p>	<p>我们对应收账款的坏账准备计提实施的审计程序主要包括:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 了解、评价并测试与应收账款坏账准备计提相关的内部控制; • 检查相关的支持性证据,包括期后收款记录,客户的信用历史,以评估管理层对应收账款可回收性的判断,以及单项计提和组合计提的划分是否合理; • 对于单项计提坏账准备的应收账款,通过与管理层访谈,检查与客户经营情况和未及时回收应收账款原因有关的资料,评估管理层对单项计提的应收账款坏账准备判断的合理性; • 对于管理层按照组合计算信用损失的模型、数据及参数,我们执行了以下程序: <ul style="list-style-type: none"> - 评估预期信用损失模型计量方法的合理性; - 运用抽样的方式,对模型中相关历史信用损失数据的准确性进行了测试,评估历史违约损失百分比; - 内部估值专家根据对客户所处行业的了解并参考外部数据源,评估管理层对前瞻性信息调整的合理性; - 运用抽样方式对应收账款的账龄准确性进行测试;

<p>由于应收账款余额重大，且计算预期信用损失涉及管理层重大判断和估计，因此，我们将其作为关键审计事项。</p>	<p>- 评估管理层将应收账款划分为若干组合进行减值评估的方法和计提比例是否恰当，并按照考虑前瞻性信息调整后的违约损失百分比，重新计算坏账准备的计提金额。</p> <p>基于所实施的审计程序，我们所获取的证据可以支持管理层在评估应收账款的坏账准备时作出的判断。</p>
--	--

四、其他信息

隆基绿能管理层对其他信息负责。其他信息包括隆基绿能 2023 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。基于我们已经执行的工作，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

隆基绿能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，除非管理层计划清算隆基绿能、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：

（一）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。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）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。

（四）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不能持续经营。

（五）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。

（六）就隆基绿能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）。

在与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期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。

普华永道中天
会计师事务所（特殊普通合伙）

注册会计师 韩涛（项目合伙人）

中国·上海市
2024 年 4 月 28 日

注册会计师 齐阳

二、财务报表

合并资产负债表

2023 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金	七、1	57,001,192,070.63	54,372,049,619.32
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	30,848,123.74	
衍生金融资产			
应收票据	七、4	296,310,630.64	144,203,326.40
应收账款	七、5	10,855,845,347.33	9,075,746,512.31
应收款项融资	七、7	786,589,947.93	1,558,583,832.50
预付款项	七、8	2,963,370,506.17	3,302,713,983.59
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	314,397,772.92	467,081,356.60
其中: 应收利息			
应收股利		76,654,709.37	131,487,624.27
买入返售金融资产			
存货	七、10	21,539,560,787.57	19,317,555,540.96
合同资产	七、6	1,998,183,978.59	1,324,087,435.40
持有待售资产			104,546,807.40
一年内到期的非流动资产	七、12	41,621,901.29	40,916,477.84
其他流动资产	七、13	4,032,710,968.83	1,109,133,962.46
流动资产合计		99,860,632,035.64	90,816,618,854.78
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	59,265.13	120,996.62
其他债权投资			
长期应收款	七、16	167,227,610.08	207,764,255.10

长期股权投资	七、17	9,292,860,083.30	9,698,493,084.52
其他权益工具投资	七、18	59,710,262.96	70,002,363.23
其他非流动金融资产	七、19		43,936,440.18
投资性房地产	七、20		72,384,316.74
固定资产	七、21	37,058,778,501.30	25,146,892,434.67
在建工程	七、22	6,278,698,929.17	5,367,920,219.48
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	4,625,098,553.85	2,657,400,950.64
无形资产	七、26	1,041,310,130.57	565,557,899.41
开发支出			
商誉	七、27	165,213,075.74	176,224,141.21
长期待摊费用	七、28	1,843,775,944.39	1,143,064,987.87
递延所得税资产	七、29	2,257,867,491.91	1,755,915,969.26
其他非流动资产	七、30	1,317,969,525.87	1,833,296,133.15
非流动资产合计		64,108,569,374.27	48,738,974,192.08
资产总计		163,969,201,409.91	139,555,593,046.86
流动负债：			
短期借款	七、32		78,641,234.04
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	20,353,581,476.83	20,052,186,841.71
应付账款	七、36	20,734,945,949.66	13,535,442,612.87
预收款项		17,874,398.65	
合同负债	七、38	10,465,510,386.90	14,690,975,203.51
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	2,368,482,887.29	1,873,187,022.49
应交税费	七、40	1,200,350,448.26	988,372,449.28
其他应付款	七、41	14,234,109,356.11	7,704,327,257.66

其中：应付利息			
应付股利			76,362.11
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	七、42		
一年内到期的非流动负债	七、43	1,502,096,282.15	679,330,828.95
其他流动负债	七、44	683,355,572.37	926,708,219.81
流动负债合计		71,560,306,758.22	60,529,171,670.32
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	5,274,200,000.00	2,912,000,000.00
应付债券	七、46	6,804,161,712.35	6,614,160,739.35
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	5,456,026,104.05	2,888,147,704.81
长期应付款	七、48	19,169,764.88	20,017,236.50
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,787,870,209.91	2,255,042,816.96
递延收益	七、51	962,168,303.83	951,145,588.43
递延所得税负债	七、30	1,393,283,704.15	1,131,605,544.15
其他非流动负债	七、52		
非流动负债合计		21,696,879,799.17	16,772,119,630.20
负债合计		93,257,186,557.39	77,301,291,300.52
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	7,578,043,524.00	7,581,665,024.00
其他权益工具	七、54	547,775,611.25	547,871,067.21
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	12,449,370,600.83	12,064,261,684.11
减：库存股	七、56	19,415.00	96,189,479.00
其他综合收益	七、57	169,666,876.85	21,992,633.47
专项储备			
盈余公积	七、59	3,789,021,762.00	2,585,289,791.29
一般风险准备			

未分配利润	七、60	45,958,452,308.67	39,441,895,613.29
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		70,492,311,268.60	62,146,786,334.37
少数股东权益		219,703,583.92	107,515,411.97
所有者权益（或股东权益）合计		70,712,014,852.52	62,254,301,746.34
负债和所有者权益（或股东权益）总计		163,969,201,409.91	139,555,593,046.86

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

2023 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		38,237,952,595.88	35,728,003,667.00
交易性金融资产		30,848,123.74	
衍生金融资产			
应收票据		11,325,287.96	
应收账款	十七、1	1,573,108,770.62	5,804,536,478.49
应收款项融资		283,103,055.76	1,007,107,697.51
预付款项		700,457,336.40	354,799,939.39
其他应收款	十七、2	3,207,337,411.20	7,020,294,503.72
其中：应收利息			
应收股利			
存货		231,705,976.04	596,363,375.66
合同资产		524,979,590.64	131,094,263.70
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		380,801,391.68	159,334,757.70
流动资产合计		45,181,619,539.92	50,801,534,683.17
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			

长期应收款			
长期股权投资	十七、3	41,951,354,807.81	37,883,369,661.27
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			43,936,440.18
投资性房地产			
固定资产		742,977,486.93	523,349,168.54
在建工程		366,281,995.45	158,086,390.20
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		19,002,440.07	1,629,916.36
无形资产		495,871,585.51	115,182,557.26
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		5,654,160.88	4,158,838.54
递延所得税资产			10,159.75
其他非流动资产		42,992,021.60	110,686,394.12
非流动资产合计		43,624,134,498.25	38,840,409,526.22
资产总计		88,805,754,038.17	89,641,944,209.39
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		8,511,795,798.09	11,140,082,095.28
应付账款		7,487,542,212.08	20,062,357,485.16
预收款项			
合同负债		1,297,001,542.77	4,222,471,142.96
应付职工薪酬		377,778,818.17	290,355,576.30
应交税费		213,992,295.16	53,714,866.12
其他应付款		4,233,310,830.18	3,270,801,754.56
其中：应付利息			
应付股利			76,362.11
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,410,809,181.88	518,753,428.10
其他流动负债		127,506,807.69	355,473,028.50

流动负债合计		23,659,737,486.02	39,914,009,376.98
非流动负债：			
长期借款		4,999,200,000.00	2,290,000,000.00
应付债券		6,804,161,712.35	6,614,160,739.35
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		11,698,275.24	
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		44,907,902.92	47,552,122.65
递延收益		69,680,936.36	41,893,721.87
递延所得税负债		38,770,962.82	59,174,780.54
其他非流动负债			
非流动负债合计		11,968,419,789.69	9,052,781,364.41
负债合计		35,628,157,275.71	48,966,790,741.39
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		7,578,043,524.00	7,581,665,024.00
其他权益工具		547,775,611.25	547,871,067.21
其中：优先股			
永续债			
资本公积		12,634,707,131.59	12,049,532,392.55
减：库存股		19,415.00	96,189,479.00
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		3,789,021,762.00	2,585,289,791.29
未分配利润		28,628,068,148.62	18,006,984,671.95
所有者权益（或股东权益）合计		53,177,596,762.46	40,675,153,468.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计		88,805,754,038.17	89,641,944,209.39

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

2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业总收入		129,497,674,192.20	128,998,111,551.18
其中：营业收入	七、61	129,497,674,192.20	128,998,111,551.18
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		114,629,804,596.71	115,477,250,308.55
其中：营业成本	七、61	105,852,249,768.92	109,164,093,984.54
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	741,058,872.63	656,332,603.34
销售费用	七、63	2,670,097,374.02	3,282,924,300.30
管理费用	七、64	4,915,375,491.02	2,932,840,434.63
研发费用	七、65	2,282,936,122.29	1,281,985,911.16
财务费用	七、66	-1,831,913,032.17	-1,840,926,925.42
其中：利息费用		515,869,768.18	474,656,553.24
利息收入		1,520,703,943.56	715,191,632.17
加：其他收益	七、67	937,039,601.85	463,237,999.91
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	3,475,855,696.12	4,931,211,532.54
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		3,375,994,827.79	4,609,426,684.32
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	-13,088,316.44	115,595,674.32
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-58,410,225.97	-280,008,026.74
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-7,024,764,420.39	-2,075,719,907.04

资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-71,331,840.57	-17,527,836.72
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		12,113,170,090.09	16,657,650,678.90
加：营业外收入	七、74	57,085,888.24	38,492,687.91
减：营业外支出	七、75	181,087,984.58	291,552,242.08
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		11,989,167,993.75	16,404,591,124.73
减：所得税费用	七、76	1,302,510,378.94	1,641,759,040.90
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		10,686,657,614.81	14,762,832,083.83
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		10,686,657,614.81	14,762,832,083.83
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）		10,751,425,556.38	14,811,576,797.86
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-64,767,941.57	-48,744,714.03
六、其他综合收益的税后净额	七、77	147,674,243.38	468,592,169.69
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-7,513,087.33	-14,785,033.80
（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		-7,513,087.33	-14,785,033.80
（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		155,187,330.71	483,377,203.49
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额		155,187,330.71	483,377,203.49
（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		10,834,331,858.19	15,231,424,253.52
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		10,899,099,799.76	15,280,168,967.55
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-64,767,941.57	-48,744,714.03
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	十八、2	1.42	1.95
（二）稀释每股收益(元/股)	十八、2	1.42	1.95

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

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	十七、4	57,914,167,284.33	68,353,313,654.11
减：营业成本	十七、4	54,925,166,784.88	65,649,174,388.34
税金及附加		176,145,169.92	123,777,628.44
销售费用		70,222,964.50	119,492,980.57
管理费用		1,384,162,159.46	856,311,925.52
研发费用		1,409,827,862.58	280,001,724.53
财务费用		-538,145,795.77	-181,251,960.00
其中：利息费用		308,472,580.76	301,485,091.63
利息收入		880,359,573.66	501,844,485.17
加：其他收益		59,603,019.31	72,464,336.72
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	14,561,070,267.82	9,358,111,220.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,691,437,323.60	5,150,797,364.07
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）		-13,088,316.44	115,595,674.32

信用减值损失（损失以“-”号填列）		-12,975,649.07	3,807,487.29
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-192,108,093.00	-101,148,190.92
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-28,587,255.52	-1,234,012.90
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		14,860,702,111.86	10,953,403,481.44
加：营业外收入		4,678,576.88	1,263,019.79
减：营业外支出		2,109,453.52	18,637,374.46
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		14,863,271,235.22	10,936,029,126.77
减：所得税费用		7,318,897.55	224,820,816.86
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		14,855,952,337.67	10,711,208,309.91
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		14,855,952,337.67	10,711,208,309.91
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		14,855,952,337.67	10,711,208,309.91
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

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		94,330,066,969.94	100,008,255,063.04
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		4,312,943,900.55	5,534,681,101.43
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	4,657,421,758.27	3,045,858,354.90
经营活动现金流入小计		103,300,432,628.76	108,588,794,519.37
购买商品、接受劳务支付的现金		73,895,352,432.75	67,892,609,685.67
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		11,571,591,916.41	6,906,557,939.84
支付的各项税费		5,097,189,569.48	5,221,037,117.64
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	4,618,935,026.64	4,198,454,356.66

经营活动现金流出小计		95,183,068,945.28	84,218,659,099.81
经营活动产生的现金流量净额		8,117,363,683.48	24,370,135,419.56
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,056,431,977.79	57,007,932,519.38
取得投资收益收到的现金		4,826,865,286.13	505,533,833.07
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		67,777,686.64	279,234,076.97
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		72,906,939.76	150,394,789.39
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	1,915,378.19	47,211,848.18
投资活动现金流入小计		13,025,897,268.51	57,990,307,066.99
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		9,255,563,996.45	5,007,729,066.17
投资支付的现金		9,383,585,939.38	58,005,626,732.56
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	23,092,881.81	28,316,623.43
投资活动现金流出小计		18,662,242,817.64	63,041,672,422.16
投资活动产生的现金流量净额		-5,636,345,549.13	-5,051,365,355.17
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		54,700,000.00	98,207,760.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		54,700,000.00	2,450,000.00
取得借款收到的现金		5,010,000,000.00	10,364,267,780.51
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	791,177,126.21	98,261,772.76
筹资活动现金流入小计		5,855,877,126.21	10,560,737,313.27
偿还债务支付的现金		1,756,079,000.00	4,306,273,950.46
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,162,218,565.21	1,558,401,407.54
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	622,848,357.12	396,166,682.68
筹资活动现金流出小计		5,541,145,922.33	6,260,842,040.68
筹资活动产生的现金流量净额		314,731,203.88	4,299,895,272.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		523,644,321.55	1,000,924,674.24
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	3,319,393,659.78	24,619,590,011.22

加：期初现金及现金等价物余额	七、79	51,102,730,599.97	26,483,140,588.75
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	54,422,124,259.75	51,102,730,599.97

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

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		41,197,399,608.75	62,331,054,089.27
收到的税费返还		193,404,865.32	140,411,235.26
收到其他与经营活动有关的现金		30,030,236,344.79	42,662,868,784.30
经营活动现金流入小计		71,421,040,818.86	105,134,334,108.83
购买商品、接受劳务支付的现金		54,190,038,363.80	32,888,068,225.93
支付给职工及为职工支付的现金		1,634,069,299.60	696,567,246.11
支付的各项税费		538,989,591.49	768,482,640.80
支付其他与经营活动有关的现金		22,914,415,360.31	49,404,786,197.16
经营活动现金流出小计		79,277,512,615.20	83,757,904,310.00
经营活动产生的现金流量净额		-7,856,471,796.34	21,376,429,798.83
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		8,000,000,000.00	58,089,201,826.77
取得投资收益收到的现金		16,497,236,937.00	4,548,733,153.31
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		30,241,688.20	15,610,956.20
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		252,730,108.32	36,510,636.36
投资活动现金流入小计		24,780,208,733.52	62,690,056,572.64
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		975,636,452.72	97,122,363.54
投资支付的现金		13,561,900,000.00	61,581,413,530.14
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		190,000,000.00	89,398,128.17
投资活动现金流出小计		14,727,536,452.72	61,767,934,021.85

投资活动产生的现金流量净额		10,052,672,280.80	922,122,550.79
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			95,757,760.00
取得借款收到的现金		5,010,000,000.00	10,017,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		742,761,300.97	
筹资活动现金流入小计		5,752,761,300.97	10,113,257,760.00
偿还债务支付的现金		1,403,079,000.00	3,003,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,146,187,994.52	1,497,286,939.72
支付其他与筹资活动有关的现金		290,902,683.91	23,620,464.60
筹资活动现金流出小计		4,840,169,678.43	4,523,907,404.32
筹资活动产生的现金流量净额		912,591,622.54	5,589,350,355.68
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-4,835,583.24	22,937,119.01
五、现金及现金等价物净增加额		3,103,956,523.76	27,910,839,824.31
加：期初现金及现金等价物余额		33,977,779,265.00	6,066,939,440.69
六、期末现金及现金等价物余额		37,081,735,788.76	33,977,779,265.00

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

2023 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2023 年度												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
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

2023 年年度报告

(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

项目	2022 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	盈余公积	未分配利润	小计			

2023 年年度报告

		优先股	永续债	其他			专项储备		一般风险准备	其他			
一、上年年末余额	5,412,952,708.00				13,858,849,556.11	431,719.00	-446,527,895.22		1,514,168,960.30	27,108,735,709.50	47,447,747,319.69	139,125,704.41	47,586,873,024.10
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年期初余额	5,412,952,708.00				13,858,849,556.11	431,719.00	-446,527,895.22		1,514,168,960.30	27,108,735,709.50	47,447,747,319.69	139,125,704.41	47,586,873,024.10
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	2,168,712,316.00			547,871,067.21	-1,794,587,872.00	95,757,760.00	468,520,528.69		1,071,120,830.99	12,333,159,903.79	14,699,039,014.68	-31,610,292.44	14,667,428,722.24
(一) 综合收益总额							468,520,528.69			14,811,576,797.86	15,280,168,967.55	-48,744,714.03	15,231,424,253.52
(二) 所有者投入和减少资本	3,531,233.00			547,871,067.21	362,080,528.17	95,757,760.00					817,725,068.38	17,134,421.59	834,859,489.97
1. 所有者投入的普通股	3,472,000.00				92,285,760.00	95,757,760.00						2,450,000.00	2,450,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	59,233.00			547,871,067.21	3,490,862.52						551,421,162.73		551,421,162.73
3. 股份支付计入所有者权益的金额					266,120,200.75						266,120,200.75	12,422,191.00	278,542,391.75
4. 其他					183,704.90						183,704.90	2,262,230.59	2,445,935.49
(三) 利润分配								1,071,120,830.99	-2,478,488,535.07		-1,407,367,704.08		-1,407,367,704.08
1. 提取盈余公积								1,071,120,830.99	-1,071,120,830.99				
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配									-1,407,367,704.08		-1,407,367,704.08		-1,407,367,704.08
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转	2,165,181,083.00				-2,165,181,083.00		-71,641.00			71,641.00			

2023 年年度报告

1. 资本公积转增资本（或股本）	2,165,181,083.00				-2,165,181,083.00								
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							-71,641.00			71,641.00			
6. 其他													
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
（六）其他					8,512,682.83						8,512,682.83		8,512,682.83
四、本期期末余额	7,581,665,024.00		547,871,067.21	12,064,261,684.11	96,189,479.00	21,992,633.47	2,585,289,791.29	39,441,895,613.29	62,146,786,334.37	107,515,411.97	62,254,301,746.34		

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

2023 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

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											

2023 年年度报告

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	

2023 年年度报告

项目	2022 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	5,412,952,708.00				13,856,995,838.14	431,719.00			1,514,168,960.30	9,774,264,897.11	30,557,950,684.55
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,412,952,708.00				13,856,995,838.14	431,719.00			1,514,168,960.30	9,774,264,897.11	30,557,950,684.55
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,168,712,316.00			547,871,067.21	-1,807,463,445.59	95,757,760.00			1,071,120,830.99	8,232,719,774.84	10,117,202,783.45
（一）综合收益总额										10,711,208,309.91	10,711,208,309.91
（二）所有者投入和减少资本	3,531,233.00			547,871,067.21	349,259,003.78	95,757,760.00					804,903,543.99
1. 所有者投入的普通股	3,472,000.00				92,285,760.00	95,757,760.00					
2. 其他权益工具持有者投入资本	59,233.00			547,871,067.21	3,490,862.52						551,421,162.73
3. 股份支付计入所有者权益的金额					253,482,381.26						253,482,381.26
4. 其他											
（三）利润分配									1,071,120,830.99	-2,478,488,535.07	-1,407,367,704.08
1. 提取盈余公积									1,071,120,830.99	-1,071,120,830.99	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,407,367,704.08	-1,407,367,704.08
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转	2,165,181,083.00				-2,165,181,083.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	2,165,181,083.00				-2,165,181,083.00						
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											

2023 年年度报告

6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他					8,458,633.63						8,458,633.63
四、本期期末余额	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,049,532,392.55	96,189,479.00			2,585,289,791.29	18,006,984,671.95	40,675,153,468.00

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2023年12月31日,本公司的总股本为7,578,043,524.00元,每股面值1元。

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

本财务报表由本公司董事会于2024年4月28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)、投资性房地产的计量模式(详见五、22.投资性房地产)、固定资产折旧、无形资产和使用权资产摊销(详见五、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 2023 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 2023 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2023 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 1,000.00 万元。
重要的在建工程	单项预算占最近一期净资产 1.00%且超过 10,000.00 万元。
账龄超过一年的重要合同负债、预收款项	单项合同负债、预收款项金额占合同负债、预收款项总额的 1.00%以上且金额大于 5,000.00 万元。
合同负债账面价值发生重大变动	同类合同负债账面价值变动金额占期初合同负债余额 1%以上且

	金额大于 10,000.00 万元。
账龄超过一年或逾期的重要应付账款、其他应付款	单项逾期金额占应付款项总额的 0.1% 以上且金额大于 5,000.00 万元。
重要的预计负债	单项预计负债占预计负债总额的 5.00% 以上且金额大于 5,000.00 万元。
重要投资活动	单项投资活动占收到或支付投资活动相关的现金流入或流出总额的 1% 以上且金额大于 5,000.00 万元。
重要非全资子公司	公司将资产总额/收入总额/利润总额超过集团总资产/总收入/利润总额的 20.00%。
重要的合营或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占资产总额 5% 以上且超过 20,000.00 万元。
重要承诺事项	单项资本性支出承诺占最近一期净资产 0.1% 以上且超过 5,000.00 万。
重要或有事项	诉讼引起预期损失金额占最近一期净资产 0.1% 以上且超过 5,000.00 万元。
重要日后事项	股票和债券发行；单个事项金额占最近一期净资产 0.1 以上且超过 5,000.00 万元。

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

(a) 同一控制下的企业合并

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

(b) 非同一控制下的企业合并

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

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 控制的判断标准

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

(2) 合并财务报表的编制方法

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

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

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

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

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

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金及现金等价物是指库存现金，可随时用于支付的存款，以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(a) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本

化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

(b) 外币财务报表的折算

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

11. 金融工具

适用 不适用

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

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

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

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

债务工具

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

以摊余成本计量：

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

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

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

以公允价值计量且其变动计入当期损益：

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

权益工具

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

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

(ii) 减值

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(iii) 终止确认

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

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

(b) 金融负债

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

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

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

(c) 权益工具

权益工具，是指能证明拥有某一方在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。

本集团发行的永续债不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务，且不存在须用或可用本集团自身权益工具进行结算的安排，本集团将其分类为权益工具。

(d) 金融工具的公允价值确定

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

12. 应收票据

适用 不适用

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见本节五、11. 金融工具。

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

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

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见本节五、11. 金融工具。

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

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见本节五、11. 金融工具。

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

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

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见本节五、11. 金融工具。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

详见本节五、11. 金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

详见本节五、11. 金融工具。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

详见本节五、11. 金融工具。

16. 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

(a)分类

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

(b)发出存货的计价方法

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

(c)本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

(d)低值易耗品和包装物的摊销方法

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

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

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

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

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17. 合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

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

合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

公司对合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备(详见五、11 金融工具)。

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

18. 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：(一)根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；(二)本集团已与其他方签订具有法律约束力的出售协议且已取得相关批准，预计出售将在一年内完成。

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

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

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

利润表中列示的终止经营净利润包括其经营损益和处置损益。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

(a) 初始计量和后续计量

初始计量和在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时,其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的,将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额,减记的金额确认为资产减值损失,计入当期损益,同时计提持有待售资产减值准备。

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

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

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

(b) 资产减值损失转回的会计处理

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

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的,以前减记的金额予以恢复,并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回,转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值,以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额,根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重,按比例增加其账面价值。

(c) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

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

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

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19. 长期股权投资

适用 不适用

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

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

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

(a) 投资成本确定

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

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

(b) 后续计量及损益确认方法

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

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

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债

确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

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

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

(c) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

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

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

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

(d) 长期股权投资减值

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

20. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的:

折旧或摊销方法

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

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

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

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

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

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

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

21. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产包括房屋及建筑物、光伏电站、机器设备、运输工具、电子设备及其他等。

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

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

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

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

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

固定资产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-60 年	5%	1.58%至 4.75%
光伏电站	年限平均法	20-25 年	5%	3.80%至 4.75%
机器设备	年限平均法	5-10 年	5%	9.50%至 19.00%
运输工具	年限平均法	5-10 年	5%	9.50%至 19.00%
电子设备及其他	年限平均法	3-5 年	5%	19.00%至 31.67%

22. 在建工程

√适用 □不适用

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

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

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

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

23. 借款费用

√适用 □不适用

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

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

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

24. 生物资产

适用 不适用

25. 油气资产

适用 不适用

26. 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

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

各项无形资产的预计使用寿命如下：

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

对使用寿命有限的无形资产，在其预计使用寿命内采用直线法平均摊销。

(b) 定期复核使用寿命和摊销方法

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

(c) 无形资产减值

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

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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

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

27. 长期资产减值

√适用 □不适用

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

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

28. 长期待摊费用

√适用 □不适用

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

29. 合同负债

适用 不适用

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

30. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

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

基本养老保险和失业保险

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

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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

同时计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

31. 预计负债

适用 不适用

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

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

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

32. 股份支付

适用 不适用

(a) 股份支付的会计处理方法

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

(i) 以权益结算的股份支付

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

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

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

(ii) 以现金结算的股份支付

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

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

(b) 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

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

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

(c) 涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易，结算企业与接受服务企业中其一在本公司内，另一在本公司外的，在本公司合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

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

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

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

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

33. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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

(a) 销售商品

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

(b) 电站发电收入

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

(c) 电站建设及服务收入

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

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

(d) 受托加工业务收入

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

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35. 合同成本

适用 不适用

(a) 与合同成本有关的资产金额的确定方法

合同成本包括合同履约成本和合同取得成本。

合同取得成本，即为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本，是指不取得合同就不会发生的成本（例如：销售佣金等）。该资产摊销期限不超过一年的，可以在发生时计入当期损益。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量

成本之外的其他支出（例如：无论是否取得合同均会发生的差旅费、投标费、为准备投标资料发生的相关费用等），应当在发生时计入当期损益，除非这些支出明确由客户承担。

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

(b) 与合同成本有关的资产的摊销

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

(c) 与合同成本有关的资产的减值

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

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

36. 政府补助

适用 不适用

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

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

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

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

对于与收益相关的政府补助，若用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

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

37. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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

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

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

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示:

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

本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

38. 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

租赁,是指在一定期间内,出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

(a) 本集团作为承租人

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

本集团的使用权资产包括租入的房屋及建筑物、光伏电站、机器设备及土地使用权等。使用权资产按照成本进行初始计量,该成本包括租赁负债的初始计量金额、租赁期开始日或之前已支

付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定租赁期届满时是否能够取得租赁资产所有权，则在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

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

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

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

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

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

(a) 经营租赁

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

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

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

(b) 融资租赁

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

39. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 可转换公司债券

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

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

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

通过在到期日前赎回或回购而终止一项仍具有转换权的可转换工具时，在交易日将赎回或回购所支付的价款以及发生的交易费用分配至该工具的权益成分和负债成分。分配价款和交易费用的方法与该工具发行时采用的分配方法一致。价款和交易费用分配后，所产生的利得或损失应分别根据权益成分和负债成分所适用的会计原则进行处理，分配至权益成分的款项计入权益，与债务成分相关的利得或损失计入损益。

(2) 股利分配

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

(3) 债务重组

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

本集团作为债权人

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

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

本集团作为债务人

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

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

(4) 分部信息

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

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

40. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

其他说明

财政部于 2022 年颁布了《关于印发〈企业会计准则解释第 16 号〉的通知》(以下简称“解释 16 号”)。本集团及本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则，并分别确认与租赁负债和使用权资产的暂时性差异有关的递延所得税和递延所得税负债。本集团及本公司已采用上述通知和实施问答编制 2022 年度及 2023 年度财务报表，上述修订对本集团及本公司财务报表无重大影响。执行解释 16 号的上述规定对本集团和本公司 2022 年度当期损益、2022 年 1 月 1 日和 2022 年 12 月 31 日的各报表项目均无影响。

(2). 重要会计估计变更

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

会计估计变更的内容和原因	开始适用的时点	受重要影响的报表项目名称	影响金额 年末/年度
随着时间的推移，公司积累了更多自身有关售后服务的数据信息和经验，公司决定于 2023 年 4 月 1 日对质量保证金计提相关的会计估计进行变更。	2023 年 4 月 1 日	预计负债	-1,280,314,967.70
		递延所得税资产	-192,047,245.15
		销售费用	-1,280,314,967.70
		所得税费用	-192,047,245.15

<p>本次会计估计变更后对2023 年度及未来期间损益的影响取决于公司2023 年度及未来期间“处于质保期内的太阳能电池组件产品累计销量”，以及于2023 年及以后年度对“预计单位维保成本”和“预计维修率”的估计。</p>			
---	--	--	--

其他说明

无。

(3). 2023 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

41. 其他

适用 不适用

重要会计估计和判断

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

(a) 采用会计政策的关键判断

(i) 金融资产的分类

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

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

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

(b) 重要会计估计及其关键假设

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

(i) 预期信用损失的计量

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

在考虑前瞻性信息时，本集团考虑了不同的宏观经济情景。2023 年度，“基准”、“不利”及“有利”这三种经济情景的权重分别是 60.00%、30.00%和 10.00% (2022 年度：60.00%、30.00%和 10.00%)。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的重要宏观经济假设和参数，包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化、国内生产总值和工业增加值等。2023 年度，本集团已考虑了不同宏观经济情境下引发的不确定性，相应更新了相关假设和参数，各情景中所使用的关键宏观经济参数列示如下：

项目	经济情景		
	基准	不利	有利
国内生产总值	4.80%	4.53%	5.32%
工业增加值	4.62%	4.38%	4.99%

2022 年度，本集团在各情景中所使用的关键宏观经济参数列示如下：

项目	经济情景		
	基准	不利	有利
国内生产总值	5.10%	4.79%	6.53%
工业增加值	5.47%	4.63%	6.70%

(ii) 存货跌价准备

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

(iii) 折旧和摊销

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

(iv) 固定资产减值准备的会计估计

本集团对存在减值迹象的固定资产进行减值测试时，当减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入资产减值损失。可收回金额为资产的公允价值

减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者，其计算需要采用会计估计(详见五、27.长期资产减值)。

(v) 预计负债

本集团根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本集团的情况下，本集团对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本集团需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

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

(vi) 所得税和递延所得税

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

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

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

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	13%、9%及 6%等
城市维护建设税	缴纳的增值税及消费税税额	7%、5%及 1%
企业所得税	应纳税所得额	9%、12%、15%及 25%等
教育费附加	缴纳的增值税及消费税税额	3%
地方教育费附加	缴纳的增值税及消费税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

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

宁夏隆基光电科技有限公司	9
曲靖隆基乐叶光伏科技有限公司	15
隆基乐叶光伏科技(西咸新区)有限公司	15
隆基绿能光伏科技(西咸新区)有限公司	15
泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	15
浙江隆基乐叶光伏科技有限公司	15
江苏乐叶隆基乐叶光伏科技有限公司	15
滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	15
海南隆基绿能科技有限公司	15
鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司	15
鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司	15
铜川隆基光伏科技有限公司	15
嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	15
青海隆基乐叶光伏科技有限公司	15
珠海横琴隆基绿能科技股份有限公司	15
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	28.6
LONGI Solar Technologie GmbH	31.93
Longi Solar Australia Pty Ltd	30
LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD	20
LONGi (Netherlands) Trading B.V.	19%-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.	23.2
LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	21%-30.80%
LONGi MALAYSIA SDN. BHD.	0
LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD	0
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2023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，2023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		63.09
银行存款	54,422,124,259.75	51,102,730,536.88
其他货币资金	2,579,067,810.88	3,269,319,019.35
合计	57,001,192,070.63	54,372,049,619.32
其中:存放在境外的款项总额	1,615,742,472.95	3,731,334,476.43

其他说明

于 2023 年 12 月 31 日,其他货币资金 2,579,067,810.88 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	30,848,123.74		/
其中:			
权益工具投资	30,848,123.74		/
合计	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，该投资期初列报于附注七、19。

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	296,310,630.64	144,203,326.40
商业承兑票据		
合计	296,310,630.64	144,203,326.40

(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	49,720,000.00
合计	49,720,000.00

(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		219,412,100.99
合计		219,412,100.99

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

(i)组合计提坏账准备的应收票据分析如下：

于2023年12月31日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备，本集团认为所持银行承兑汇票及商业承兑汇票组合内的应收票据不存在重大的信用风险，不会因银行及出票人违约而产生重大损失。未计提坏账准备。

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

2023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	9,184,861,769.40	7,959,789,112.99
7 至 12 个月	655,547,998.03	300,384,832.07
1 年以内小计	9,840,409,767.43	8,260,173,945.06
1 至 2 年	587,138,140.42	411,430,420.65
2 至 3 年	191,095,113.87	374,941,361.77
3 至 4 年	199,573,519.41	379,942,524.90
4 至 5 年	349,263,448.16	153,122,950.16
5 年以上	122,886,688.08	32,239,084.20
合计	11,290,366,677.37	9,611,850,286.74

(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	22,046,703.89	0.20	22,046,703.89	100.00		111,276,621.58	1.16	111,276,621.58	100.00	
其中：										
按单项计提坏账准备	22,046,703.89	0.20	22,046,703.89	100.00		111,276,621.58	1.16	111,276,621.58	100.00	
按组合计提坏账准备	11,268,319,973.48	99.80	412,474,626.15	3.66	10,855,845,347.33	9,500,573,665.16	98.84	424,827,152.85	4.47	9,075,746,512.31
其中：										
组合-应收电费组合	1,105,598,047.11	9.79	89,512,266.98	8.10	1,016,085,780.13	1,196,109,499.37	12.44	89,505,848.31	7.48	1,106,603,651.06
组合-应收其他客户组合	10,162,721,926.37	90.01	322,962,359.17	3.18	9,839,759,567.20	8,304,464,165.79	86.40	335,321,304.54	4.04	7,969,142,861.25
合计	11,290,366,677.37	/	434,521,330.04	/	10,855,845,347.33	9,611,850,286.74	/	536,103,774.43	/	9,075,746,512.31

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额

	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户一	8,752,579.22	8,752,579.22	100.00	预计无法收回
客户二	8,221,207.50	8,221,207.50	100.00	预计无法收回
其他客户	5,072,917.17	5,072,917.17	100.00	预计无法收回
合计	22,046,703.89	22,046,703.89	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	305,096,657.30	9,152,899.81	3.00
1-2年	185,843,965.67	11,150,638.02	6.00
2-3年	151,672,053.71	13,650,484.77	9.00
3年以上	462,985,370.43	55,558,244.38	12.00
合计	1,105,598,047.11	89,512,266.98	

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

组合计提项目: 组合-应收其他客户组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内			
其中: 6个月以内	8,993,809,065.73	60,899,916.92	0.68
7-12个月	541,504,044.40	16,136,820.52	2.98
1-2年	399,675,474.75	38,944,378.26	9.74
2-3年	38,821,006.59	18,820,424.85	48.48
3-4年	6,698,006.06	5,946,489.78	88.78
4-5年	174,514,849.97	174,514,849.97	100.00
5年以上	7,699,478.87	7,699,478.87	100.00
合计	10,162,721,926.37	322,962,359.17	

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	536,103,774.43		1,677,439.86	89,262,663.23	-10,642,341.30	434,521,330.04
合计	536,103,774.43		1,677,439.86	89,262,663.23	-10,642,341.30	434,521,330.04

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	89,262,663.23

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	18,553,197.99	确定无法收回	管理层审批	否
单位二	应收货款	17,302,111.84	确定无法收回	管理层审批	否

单位三	应收货款	13,614,498.83	确定无法收回	管理层审批	否
合计	/	49,469,808.66	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
余额前五名的应收账款和合同资产	3,140,787,695.62	1,411,930,281.70	4,552,717,977.32	33.90	78,785,122.13
合计	3,140,787,695.62	1,411,930,281.70	4,552,717,977.32	33.90	78,785,122.13

其他说明

无。

其他说明：

适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
合同资产	2,140,557,555.67	142,373,577.08	1,998,183,978.59	1,394,848,218.06	70,760,782.66	1,324,087,435.40
合计	2,140,557,555.67	142,373,577.08	1,998,183,978.59	1,394,848,218.06	70,760,782.66	1,324,087,435.40

(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	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备										
其中:										
按组合计提坏账准备	2,140,557,555.67	100.00	142,373,577.08	6.65	1,998,183,978.59	1,394,848,218.06	100.00	70,760,782.66	5.07	1,324,087,435.40
其中:										
合同资产	2,140,557,555.67	100.00	142,373,577.08	6.65	1,998,183,978.59	1,394,848,218.06	100.00	70,760,782.66	5.07	1,324,087,435.40
合计	2,140,557,555.67	/	142,373,577.08	/	1,998,183,978.59	1,394,848,218.06	/	70,760,782.66	/	1,324,087,435.40

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 合同资产

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	1,619,459,043.84	23,158,264.33	1.43
1-2 年	310,745,084.53	44,281,552.46	14.25
2-3 年	116,239,235.51	25,574,161.12	22.00
3-4 年	78,299,612.11	39,345,555.09	50.25
4-5 年	6,750,095.22	4,080,432.56	60.45
5 年以上	9,064,484.46	5,933,611.52	65.46
合计	2,140,557,555.67	142,373,577.08	

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

不适用。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
合同资产减值准备	71,612,794.42			
合计	71,612,794.42			/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

√适用 □不适用

无。

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	786,589,947.93	1,558,583,832.50
合计	786,589,947.93	1,558,583,832.50

(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	16,889,991,556.66	
合计	16,889,991,556.66	

(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	786,589,947.93	100.00			786,589,947.93	1,558,583,832.50	100.00			1,558,583,832.50
其中：										
银行承兑汇票	786,589,947.93	100.00			786,589,947.93	1,558,583,832.50	100.00			1,558,583,832.50
合计	786,589,947.93	/		/	786,589,947.93	1,558,583,832.50	/		/	1,558,583,832.50

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	786,589,947.93		
合计	786,589,947.93		

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 2023 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

2023 年度，本公司及本集团部分子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，故将该等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	2,724,011,453.84	91.92	3,058,661,760.86	92.61
1 至 2 年	131,138,300.40	4.43	155,568,235.54	4.71

2至3年	25,175,869.51	0.85	85,656,323.90	2.59
3年以上	83,044,882.42	2.80	2,827,663.29	0.09
合计	2,963,370,506.17	100.00	3,302,713,983.59	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2023年12月31日，账龄超过一年的预付款项为239,359,052.33元，主要为材料采购预付款，未到交货期。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
余额前五名的预付款项总额	1,866,005,115.29	62.97
合计	1,866,005,115.29	62.97

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	76,654,709.37	131,487,624.27
其他应收款	237,743,063.55	335,593,732.33
合计	314,397,772.92	467,081,356.60

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

(1). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
公司一	31,252,648.17	31,252,648.17
公司二	21,455,343.47	
公司三	17,526,345.67	17,526,345.67
公司四	9,023,816.82	9,424,076.72
公司五	6,101,687.10	
公司六	5,599,099.56	5,599,099.56
公司七	2,523,973.64	
公司八	1,398,029.26	1,398,029.26
公司九		56,231,389.28
公司十		5,988,893.24
其他公司		12,233,034.72
(减) 应收股利坏账准备	-18,226,234.32	-8,165,892.35
合计	76,654,709.37	131,487,624.27

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
公司一	31,252,648.17	二到三年	根据协议未到收款期	否
公司二	17,526,345.67	五年以上	根据协议未到收款期	否
公司三	9,023,816.82	二到三年	根据协议未到收款期	否
合计	57,802,810.66	/	/	/

(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	94,880,943.69	100.00	18,226,234.32	19.21	76,654,709.37	139,653,516.62	100.00	8,165,892.35	5.85	131,487,624.27
其中：										
应收股利	94,880,943.69	100.00	18,226,234.32	19.21	76,654,709.37	139,653,516.62	100.00	8,165,892.35	5.85	131,487,624.27
按组合计提坏账准备										
其中：										
合计	94,880,943.69	/	18,226,234.32	/	76,654,709.37	139,653,516.62	/	8,165,892.35	/	131,487,624.27

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	21,455,343.47	1,167,089.52	5.44	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	6,101,687.10	331,908.70	5.44	预期信用损失计提
公司六	5,599,099.56	1,383,714.42	24.71	预期信用损失计提
公司七	2,523,973.64	137,294.62	5.44	预期信用损失计提
公司八	1,398,029.26	151,187.00	10.81	预期信用损失计提
合计	94,880,943.69	18,226,234.32	19.21	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	8,165,892.35			8,165,892.35
2022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	10,060,341.97			10,060,341.97
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日余额	18,226,234.32			18,226,234.32

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五、11 金融工具。

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收股利	8,165,892.35	10,060,341.97				18,226,234.32
合计	8,165,892.35	10,060,341.97				18,226,234.32

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	187,289,930.68	307,718,337.32
1 年以内小计	187,289,930.68	307,718,337.32
1 至 2 年	52,479,100.91	33,900,900.97
2 至 3 年	13,383,068.05	11,158,874.69
3 至 4 年	8,671,474.38	10,770,329.53
4 至 5 年	7,122,178.18	26,440,627.21
5 年以上	30,138,890.75	4,225,434.85
合计	299,084,642.95	394,214,504.57

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	164,437,282.58	150,820,612.77
股权转让款	45,595,499.45	53,791,662.75
应收租金	15,588,228.27	405,329.03
应收代垫费用	14,308,053.77	97,927,112.97
应收往来款	11,356,030.40	13,242,042.37
保险理赔款	7,647,777.55	38,323,088.25
备用金	1,010,919.66	2,290,731.84
其他	39,140,851.27	37,413,924.59
合计	299,084,642.95	394,214,504.57

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	55,811,793.24		2,808,979.00	58,620,772.24
2022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	51,581,997.25		850,000.00	52,431,997.25
本期转回				
本期转销				
本期核销	49,785,898.00			49,785,898.00
其他变动	74,707.91			74,707.91
2022年12月31日余额	57,682,600.40		3,658,979.00	61,341,579.40

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五、11 金融工具。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	58,620,772.24	52,431,997.25		49,785,898.00	74,707.91	61,341,579.40
合计	58,620,772.24	52,431,997.25		49,785,898.00	74,707.91	61,341,579.40

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明

无。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	49,785,898.00

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
其他应收款 1	应收代垫费用	48,729,244.87	预计无法收回	管理层审批	否
合计	/	48,729,244.87	/	/	/

其他应收款核销说明：

√适用 □不适用

于 2023 年度，美国海关暂扣令导致部分产品于美国海关滞留时间较长，公司与相关客户取消了已签订的销售合同，原本存放于美国港口的存货另择其他地区销售，考虑到该批存货根据销售合同约定，原本应由客户承担的应收代垫租赁费用因相关销售合同取消预计无法收回，本集团决定对已计提的坏账准备予以核销，共核销 48,729,244.87 元。

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
第一名	19,178,799.20	6.41	保证金	一至两年	3,575,359.96
第二名	17,793,932.76	5.95	股权转让款	五年以上	17,793,932.76
第三名	14,525,539.13	4.86	应收租金	一年以内	726,276.95
第四名	13,432,600.00	4.49	股权转让款	一至两年	1,343,260.00
第五名	10,075,080.00	3.37	保证金	两年以内	760,038.00
合计	75,005,951.09	25.08	/	/	24,198,867.67

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	5,199,648,471.44	74,833,841.43	5,124,814,630.01	3,960,125,608.15	183,391,811.48	3,776,733,796.67
在产品	4,423,159,562.77	357,299,870.95	4,065,859,691.82	4,651,447,032.74	388,873,869.14	4,262,573,163.60
库存商品	13,299,942,451.15	1,992,691,771.52	11,307,250,679.63	10,635,135,964.38	360,297,206.72	10,274,838,757.66
委托加工物资	37,274,246.07	11,118.54	37,263,127.53	16,446,262.87	6,877,466.08	9,568,796.79
发出商品	1,050,891,770.36	46,519,111.78	1,004,372,658.58	1,079,406,104.31	85,565,078.07	993,841,026.24
合计	24,010,916,501.79	2,471,355,714.22	21,539,560,787.57	20,342,560,972.45	1,025,005,431.49	19,317,555,540.96

(2). 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	183,391,811.48	177,559,831.95	-1,019,169.47	285,098,632.53	74,833,841.43
在产品	388,873,869.14	27,140,312.37	-1,808.91	58,712,501.65	357,299,870.95
库存商品	360,297,206.72	4,610,756,052.96	-4,815,985.99	2,973,545,502.17	1,992,691,771.52
委托加工物资	6,877,466.08	2,008,407.04		8,874,754.58	11,118.54
发出商品	85,565,078.07	476,777,746.70	-236,682.99	515,587,030.00	46,519,111.78
合计	1,025,005,431.49	5,294,242,351.02	-6,073,647.36	3,841,818,420.93	2,471,355,714.22

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√适用 □不适用

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

(3). 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

(4). 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

于 2023 年度光伏产品价格急速下跌，加之政策原因导致本集团部分产品于美国海关滞留时间较长，本集团与相关客户取消了已签订的销售合同，原本存放于美国港口的存货另择其他地区销售，期间降价明显，本集团根据其市场价格扣除相关费用后确定的可变现净值计提了存货跌价准备。

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	41,621,901.29	40,916,477.84
合计	41,621,901.29	40,916,477.84

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明
无。

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税额	3,531,265,132.93	997,251,649.71
预缴所得税	500,667,294.08	111,569,204.87
预缴税金及附加	778,541.82	313,107.88
合计	4,032,710,968.83	1,109,133,962.46

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	120,996.62		120,996.62
合计	59,265.13		59,265.13	120,996.62		120,996.62

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	219,115,925.61	10,955,796.28	208,160,129.33	255,441,543.03	12,772,077.15	242,669,465.88	
其中：未实现融资收益	52,656,286.67		52,656,286.67	79,528,587.01		79,528,587.01	
保证金				6,014,938.77	588,392.52	5,426,546.25	
其他	1,880,457.74	1,191,075.70	689,382.04	1,756,032.39	1,171,311.58	584,720.81	
(减)一年内到期的部分	-41,621,901.29		-41,621,901.29	-40,916,477.84		-40,916,477.84	
合计	179,374,482.06	12,146,871.98	167,227,610.08	222,296,036.35	14,531,781.25	207,764,255.10	/

(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	220,996,383.35	100.00	12,146,871.98	5.50	208,849,511.37	263,212,514.19	100.00	14,531,781.25	5.52	248,680,732.94
其中：										
长期应收款	220,996,383.35	100.00	12,146,871.98	5.50	208,849,511.37	263,212,514.19	100.00	14,531,781.25	5.52	248,680,732.94

合计	220,996,383.35	/	12,146,871.98	/	208,849,511.37	263,212,514.19	/	14,531,781.25	/	248,680,732.94
----	----------------	---	---------------	---	----------------	----------------	---	---------------	---	----------------

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	220,996,383.35	12,146,871.98	5.50
合计	220,996,383.35	12,146,871.98	5.50

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)	
2023年1月1日余额	14,531,781.25			14,531,781.25
2023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	2,404,673.39			2,404,673.39
本期转销				
本期核销				
其他变动	19,764.12			19,764.12
2023年12月31日余额	12,146,871.98			12,146,871.98

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	14,531,781.25		2,404,673.39		19,764.12	12,146,871.98
合计	14,531,781.25		2,404,673.39		19,764.12	12,146,871.98

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	3,888,851,743.50	931,000,000.00		1,971,147,986.95		4,096,031.32	2,477,930,000.00		-457,724,735.20	3,859,441,026.57	
四川永祥	2,865,519,795.38			1,272,529,521.99			2,143,650,000.00		-104,174,135.72	1,890,225,181.65	
森特股份	1,624,583,463.90			12,690,330.53			6,540,270.35		-1,023,835.75	1,629,709,688.33	
Illuminate USA LLC		417,409,464.87		-41,352,947.66	-827,040.98					375,229,476.23	
铜川峡光	239,819,657.45			50,250,758.72					5,837,802.43	295,908,218.60	
平煤隆基	241,717,999.81			28,337,135.40		5,311,738.63			-1,591,069.85	273,775,803.99	
同心隆基	181,365,318.80			10,664,289.68		419,063.31				192,448,671.79	
中宁新能源	143,726,492.65			18,634,917.28						162,361,409.93	
西安尚隆新能源有限公司	81,882,689.05			21,234,061.98					11,422.79	103,128,173.82	
大庆新能源	68,693,200.61			4,348,317.50						73,041,518.11	
肇州新能源	59,722,927.35			2,494,795.34						62,217,722.69	
芮成隆泰	57,706,289.71			4,393,989.43						62,100,279.14	
浙江中晶	66,852,924.70			-3,031,644.95			1,800,000.00			62,021,279.75	
意美旭	39,472,418.37			11,250,568.11		706,826.31			9,380,638.06	60,810,450.85	
隆基天华	37,845,298.75			1,572,678.23		163,123.13				39,581,100.11	

其他联营企业	100,732,864.49	31,950,000.00	2,550,000.00	10,830,069.26		515,467.59			9,381,680.40	150,860,081.74
小计	9,698,493,084.52	1,380,359,464.87	2,550,000.00	3,375,994,827.79	-827,040.98	11,212,250.29	4,629,920,270.35		-539,902,232.84	9,292,860,083.30
合计	9,698,493,084.52	1,380,359,464.87	2,550,000.00	3,375,994,827.79	-827,040.98	11,212,250.29	4,629,920,270.35		-539,902,232.84	9,292,860,083.30

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

本期其他变动系顺流/逆流交易的影响。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
非上市公司股权											
—Suniva. Inc.	34,823,000.00					590,500.00	35,413,500.00				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	33,135,689.23				8,838,926.27		24,296,762.96	765,028.39			公司持有目的属于非合同性利益
—其他	2,043,674.00		2,043,674.00								公司持有目的属于非合同性利益
合计	70,002,363.23		2,043,674.00		8,838,926.27	590,500.00	59,710,262.96	765,028.39			/

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		43,936,440.18
合计		43,936,440.18

其他说明：

√适用 □不适用

期末列报于附注七、2 交易性金融资产。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	70,249,535.17	14,262,892.51	84,512,427.68
2. 本期增加金额	1,068,096.21	265,741.46	1,333,837.67
(1) 外购			
(2) 外币报表折算影响	1,068,096.21	265,741.46	1,333,837.67
3. 本期减少金额	71,317,631.38	14,528,633.97	85,846,265.35
(1) 转为自用	71,317,631.38	14,528,633.97	85,846,265.35
4. 期末余额			
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	11,213,112.09	914,998.85	12,128,110.94
2. 本期增加金额	1,203,694.15	427,234.03	1,630,928.18
(1) 计提或摊销	842,683.85	387,835.27	1,230,519.12
(2) 外币报表折算影响	361,010.30	39,398.76	400,409.06
3. 本期减少金额	12,416,806.24	1,342,232.88	13,759,039.12
(1) 转为自用	12,416,806.24	1,342,232.88	13,759,039.12
4. 期末余额			
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			
2. 期初账面价值	59,036,423.08	13,347,893.66	72,384,316.74

(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	37,058,479,723.30	25,140,574,499.02
固定资产清理	298,778.00	6,317,935.65
合计	37,058,778,501.30	25,146,892,434.67

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	2,918,902,079.46	2,535,346,596.93	27,898,185,158.49	154,011,843.72	498,020,820.59	34,004,466,499.19
2. 本期增加金额	2,177,293,087.61	350,231,919.12	15,734,270,968.52	46,561,752.07	357,030,542.13	18,665,388,269.45
(1) 购置			83,067,309.66	24,563,160.73	283,645,955.83	391,276,426.22
(2) 在建工程转入	2,153,292,103.16	350,231,919.12	15,614,655,079.18	21,518,463.41	72,385,572.59	18,212,083,137.46
(3) 外币报表折算影响	24,000,984.45		36,548,579.68	480,127.93	999,013.71	62,028,705.77
3. 本期减少金额	53,819,134.22	349,600,242.72	1,717,725,149.77	10,091,501.51	39,621,162.42	2,170,857,190.64
(1) 处置或报废	44,256,749.22	169,095,666.03	1,687,601,344.42	10,044,215.54	38,210,251.73	1,949,208,226.94
(2) 处置子公司减少	9,562,385.00	180,504,576.69	371,592.92	47,285.97	1,410,910.69	191,896,751.27
(3) 转入在建工程			29,752,212.43			29,752,212.43
4. 期末余额	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
二、累计折旧						
1. 期初余额	485,017,193.95	502,962,543.60	7,086,181,644.87	76,578,159.70	194,408,129.49	8,345,147,671.61
2. 本期增加金额	155,440,735.93	115,276,239.29	3,939,662,199.22	26,372,912.50	105,828,667.00	4,342,580,753.94
(1) 计提	151,737,805.09	115,276,239.29	3,925,435,729.38	26,101,187.62	105,180,376.99	4,323,731,338.37
(2) 外币报表折算影响	3,702,930.84		14,226,469.84	271,724.88	648,290.01	18,849,415.57

2023 年年度报告

3. 本期减少金额	15,250,680.46	74,977,151.07	609,762,447.75	7,652,478.99	13,367,114.10	721,009,872.37
(1) 处置或报废	12,371,889.12	23,988,455.30	607,145,830.57	7,614,295.61	12,262,142.84	663,382,613.44
(2) 处置子公司减少	2,878,791.34	50,988,695.77	11,356.58	38,183.38	1,104,971.26	55,021,998.33
(3) 转入在建工程			2,605,260.60			2,605,260.60
4. 期末余额	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
三、减值准备						
1. 期初余额	3,331,022.21	20,783,162.48	494,180,373.67	57,559.54	392,210.66	518,744,328.56
2. 本期增加金额	4,149,358.27		1,580,340,948.86	1,567,542.38	3,270,239.11	1,589,328,088.62
(1) 计提	4,149,358.27		1,577,230,431.71	1,567,542.38	3,270,239.11	1,586,217,571.47
(2) 外币报表折算影响			3,110,517.15			3,110,517.15
3. 本期减少金额	492,952.66	20,783,162.48	612,233,685.15	51,340.92	711,974.45	634,273,115.66
(1) 处置或报废	492,952.66	20,783,162.48	612,233,685.15	51,340.92	711,974.45	634,273,115.66
(2) 转入在建工程						
4. 期末余额	6,987,427.82		1,462,287,637.38	1,573,761.00	2,950,475.32	1,473,799,301.52
四、账面价值						
1. 期末账面价值	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. 期初账面价值	2,430,553,863.30	2,011,600,890.85	20,317,823,139.95	77,376,124.48	303,220,480.44	25,140,574,499.02

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	2,815,836,214.99	1,137,884,301.27	1,398,536,903.77	279,415,009.95	
房屋建筑物	33,895,669.03	14,807,010.06	3,273,089.95	15,815,569.02	
电子设备及其他	13,515,509.33	9,762,523.98	2,739,308.39	1,013,676.96	
运输工具	9,086,432.56	7,983,776.62	468,326.94	634,329.00	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
隆基乐叶房产	1,153,786,682.28	正在办理竣工验收
宁夏隆基房产	14,883,969.19	公租房暂无法办理

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

2023 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 1,586,217,571.47 元。针对上述预计未来予以处置的机器设备等固定资产，本集团管理层根据市场处置价格减去处置费用确定其公允价值，并根据资产处置预计发生的交易费用以及相关税费确定处置费用。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待处置的机器设备	298,778.00	6,317,935.65
合计	298,778.00	6,317,935.65

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	6,274,920,343.40	5,364,193,617.72
工程物资	3,778,585.77	3,726,601.76
合计	6,278,698,929.17	5,367,920,219.48

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
鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	1,617,978,445.03		1,617,978,445.03			
鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目	1,123,462,625.33		1,123,462,625.33			
马来隆基 8.5GW 新建组件项目	805,657,491.88		805,657,491.88			
马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	278,373,734.28		278,373,734.28			
嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目	204,351,129.20		204,351,129.20	190,188,096.66		190,188,096.66
马来西亚隆基拉晶二期	164,530,506.29		164,530,506.29	891,368,333.47		891,368,333.47
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	196,324,346.05		196,324,346.05
西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目	120,104,495.01		120,104,495.01	824,336,224.41		824,336,224.41
越南电池 G2 车间升级改造	121,131,967.27	84,551,430.60	36,580,536.67	179,068,431.18		179,068,431.18
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	706,641,905.65		706,641,905.65
陕西乐叶二期 3GW 电池项目	89,397,435.79		89,397,435.79			
华坪隆基二期 10GW 单晶硅棒项目	62,042,353.33		62,042,353.33			
西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	41,353,980.47		41,353,980.47	66,953,994.61		66,953,994.61

曲靖隆基 10GW 硅棒、硅片一期项目	31,771,016.32		31,771,016.32	44,383,148.34		44,383,148.34
越南电池 G5 车间改造	17,849,727.12		17,849,727.12			
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	16,355,279.35		16,355,279.35			
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒建设项目	10,386,102.60		10,386,102.60			
宁夏乐叶-银川 5GW 电池项目				555,133,596.00	14,439,373.93	540,694,222.07
泰州组件改造项目				379,831,272.95		379,831,272.95
西安经开区 B3 组件车间				149,227,235.42		149,227,235.42
滁州一期组件改造项目				101,071,058.90		101,071,058.90
滁州一期改造项目				54,799,823.39		54,799,823.39
宁夏 3GW 电池项目				52,049,468.64		52,049,468.64
越南车间升级改造项目				44,028,862.88		44,028,862.88
西咸年产 9GW 高效单晶硅片项目				43,087,264.00		43,087,264.00
银川隆基光伏单晶炉升级改造项目				35,617,699.23		35,617,699.23
银川隆基厂区改造项目				35,564,639.34		35,564,639.34
一期 500MW 制氢设备项目				31,476,179.89		31,476,179.89
宁夏隆基乐叶 102 车间复产项目				31,203,128.07		31,203,128.07
西安氢能高新总装项目				26,241,990.78		26,241,990.78
古晋电池 4 期 AGV 项目				24,761,437.39		24,761,437.39
楚雄三期年产 20GW 单晶硅切片制造项目				24,285,882.15		24,285,882.15
佳木斯单晶组件项目				24,258,548.29		24,258,548.29
嘉兴乐叶 5GW 单晶组件项目				23,539,042.59		23,539,042.59

古晋隆基电池四期年产 2.8GW 电池项目				7,244,418.07		7,244,418.07
其他零星工程	1,158,931,974.31	60,905,888.00	1,098,026,086.31	669,821,780.28	33,874,816.98	635,946,963.30
合计	6,447,143,845.94	172,223,502.54	6,274,920,343.40	5,412,507,808.63	48,314,190.91	5,364,193,617.72

(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
鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	6,747,214,600.00	391,461.61	2,935,740,037.35	1,306,210,346.13	11,942,707.80	1,617,978,445.03	41.80	66.67%				自筹资金
鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目	7,729,072,900.00	246,111.01	3,449,820,176.07	2,323,941,013.49	2,662,648.26	1,123,462,625.33	44.64	69.93%				自筹资金
马来隆基 8.5GW 新建组件项目	2,841,936,216.50	3,940,339.39	1,092,824,906.33	291,107,753.84		805,657,491.88	40.62	50.00%				自筹资金
马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	2,025,154,600.00		280,144,174.42	1,770,440.14		278,373,734.28	17.56	15.00%				自筹资金
嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目	1,420,705,000.00	190,188,096.66	580,289,025.45	553,743,398.07	12,382,594.84	204,351,129.20	42.10	42.10%				募集资金+自筹资金
马来西亚隆基拉晶二期	1,763,669,018.36	891,368,333.42	332,283,355.46	1,059,121,182.59		164,530,506.29	76.86	90.00%				自筹资金
嘉兴经开区年产 8GW 单晶组件项目	761,116,885.00		458,937,204.05	288,310,339.87	6,606,222.27	164,020,641.91	60.30	60.30%				自筹资金
芜湖光伏年产 10GW 单晶组件项目	1,240,639,421.60	319,282.96	663,866,188.55	495,546,909.37	4,805,158.24	163,833,403.90	55.00	55.00%				自筹资金
西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目	1,915,730,000.00	196,324,346.05	486,481,788.71	451,226,258.44	85,623,047.45	145,956,828.87	97.44	98.00%				自筹资金
越南电池 G2 车间升级改造	728,060,000.00	179,068,431.18	145,572,631.26	21,875,248.30	181,633,846.87	121,131,967.27	44.59	10.00%				自筹资金

2023 年年度报告

西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目	6,251,428,200.00	824,336,224.41	2,393,859,962.64	3,070,047,535.24	28,044,156.80	120,104,495.01	38.09	80.00%				募集资金+自筹资金
泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目	1,065,800,000.00	706,641,905.65	90,241,877.02	497,868,610.48	189,360,464.51	109,654,707.68	100.00	98.00%				募集资金+自筹资金
陕西乐叶二期 3GW 电池项目	861,310,000.00		595,858,491.95	494,117,574.06	12,343,482.10	89,397,435.79	87.07	87.07%				自筹资金
华坪隆基二期 10GW 单晶硅棒项目	1,440,117,801.22	150,703.34	1,092,905,858.97	1,030,815,303.80	198,905.18	62,042,353.33	85.42	85.00%				自筹资金
西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	2,142,590,000.00	66,953,994.61	138,022,655.91	78,223,984.17	85,398,685.88	41,353,980.47	99.93	99.93%				募集资金+自筹资金
曲靖隆基 10GW 硅棒、硅片一期项目	2,200,000,000.00	44,383,148.34	78,649,942.94	80,401,505.34	10,860,569.62	31,771,016.32	62.61	62.61%				自筹资金
越南电池 G5 车间改造	914,933,230.00	9,707,978.16	12,801,904.00	4,660,155.04		17,849,727.12	2.46	2.46%				自筹资金
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	1,474,150,000.00	7,747,459.99	61,644,904.07	44,415,214.10	8,621,870.61	16,355,279.35	98.00	98.00%				自筹资金
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒建设项目	1,633,393,400.00	2,109,601.77	35,676,329.32	24,237,038.25	3,162,790.24	10,386,102.60	100.00	99.50%				自筹资金
其他零星工程		2,288,630,390.08	5,746,308,407.99	6,094,443,326.74	781,563,497.02	1,158,931,974.31						
合计	45,157,021,272.68	5,412,507,808.63	20,671,929,822.46	18,212,083,137.46	1,425,210,647.69	6,447,143,845.94	/	/				/

(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		137,714,528.85	53,163,098.25	84,551,430.60	项目停建
香河建材城分布式电站项目	24,167,087.27	3,921,661.60		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		12,889,644.44	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	6,909,641.93		1,761,194.85	5,148,447.08	项目停建
陕西乐叶 5GW 单晶电池项目	2,798,087.78	2,467,889.91	2,798,087.78	2,467,889.91	零星设备闲置
宁夏乐叶-银川 5GW 电池项目	14,439,373.93		14,439,373.93		事故损失
合计	48,314,190.91	196,071,066.44	72,161,754.81	172,223,502.54	/

(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

2023 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 196,071,066.44 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

(1). 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	3,778,585.77		3,778,585.77	3,726,601.76		3,726,601.76
合计	3,778,585.77		3,778,585.77	3,726,601.76		3,726,601.76

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	2,533,122,053.28	505,173,871.82	7,942,043.01	61,398,273.89	3,107,636,242.00
2. 本期增加金额	2,620,521,257.22		40,845.71	473,619.15	2,621,035,722.08
(1) 新增租赁	2,618,789,423.01		40,845.71		2,618,830,268.72
(2) 外币报表折算影响	1,731,834.21			473,619.15	2,205,453.36

3. 本期减少金额	87,243,905.00	408,950,158.89		4,529,292.91	500,723,356.80
(1) 处置或报废	86,888,619.70	305,160,668.12		493,444.98	392,542,732.80
(2) 处置子公司减少	355,285.30	103,789,490.77		4,035,847.93	108,180,624.00
4. 期末余额	5,066,399,405.50	96,223,712.93	7,982,888.72	57,342,600.13	5,227,948,607.28
二、累计折旧					
1. 期初余额	316,416,210.16	124,734,969.57	6,657,217.78	2,426,893.85	450,235,291.36
2. 本期增加金额	321,185,135.45	4,091,591.72	88,939.65	1,551,057.53	326,916,724.35
(1) 计提	320,571,199.07	4,091,591.72	88,939.65	1,531,373.85	326,283,104.29
(2) 外币报表折算影响	613,936.38			19,683.68	633,620.06
3. 本期减少金额	70,065,370.65	103,922,255.39		314,336.24	174,301,962.28
(1) 处置	70,065,370.65	81,653,345.12			151,718,715.77
(2) 处置子公司减少		22,268,910.27		314,336.24	22,583,246.51
4. 期末余额	567,535,974.96	24,904,305.90	6,746,157.43	3,663,615.14	602,850,053.43
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	4,498,863,430.54	71,319,407.03	1,236,731.29	53,678,984.99	4,625,098,553.85
2. 期初账面价值	2,216,705,843.12	380,438,902.25	1,284,825.23	58,971,380.04	2,657,400,950.64

(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	376,955,093.93	7,327,346.29	304,809,478.30	254,756,083.17	943,848,001.69
2. 本期增加金额	57,632,259.10	371,910,836.20	141,158,716.74		570,701,812.04
(1) 购置	55,363,643.34	371,910,836.20	4,093,635.14		431,368,114.68
(2) 在建工程转入			136,797,684.97		136,797,684.97
(3) 外币报表折算影响	2,268,615.76		267,396.63		2,536,012.39
3. 本期减少金额	678,400.00		20,180,921.19	2,500,000.00	23,359,321.19
(1) 处置	678,400.00		20,180,921.19	2,500,000.00	23,359,321.19
4. 期末余额	433,908,953.03	379,238,182.49	425,787,273.85	252,256,083.17	1,491,190,492.54
二、累计摊销					
1. 期初余额	41,116,758.37	3,953,405.86	78,488,416.06	119,714,179.73	243,272,760.02
2. 本期增加金额	9,812,194.31	31,613,919.41	34,080,303.04	10,256.42	75,516,673.18
(1) 计提	9,606,383.81	31,613,919.41	33,935,085.54	10,256.42	75,165,645.18
(2) 外币报表折算影响	205,810.50		145,217.50		351,028.00
3. 本期减少金额	182,442.79		1,243,970.70	562,499.96	1,988,913.45
(1) 处置	182,442.79		1,243,970.70	562,499.96	1,988,913.45
4. 期末余额	50,746,509.89	35,567,325.27	111,324,748.40	119,161,936.19	316,800,519.75
三、减值准备					
1. 期初余额				135,017,342.26	135,017,342.26
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额				1,937,500.04	1,937,500.04
(1) 处置				1,937,500.04	1,937,500.04
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	383,162,443.14	343,670,857.22	314,462,525.45	14,304.76	1,041,310,130.57
2. 期初账面价值	335,838,335.56	3,373,940.43	226,321,062.24	24,561.18	565,557,899.41

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). 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	11,018,261.00		11,011,065.47	7,195.53
合计	176,224,141.21		11,011,065.47	165,213,075.74

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

在进行商誉减值测试时，本集团将相关资产或资产组组合(含商誉)的账面价值与其可收回金额进行比较，如果可收回金额低于账面价值，相关差额计入当期损益。本集团的商誉分摊于2023年度未发生变化。

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修改造费	1,138,404,441.09	1,045,770,449.07	250,494,221.70	125,736,372.11	1,807,944,296.35
其他	4,660,546.78	50,750,707.91	2,951,689.46	16,627,917.19	35,831,648.04
合计	1,143,064,987.87	1,096,521,156.98	253,445,911.16	142,364,289.30	1,843,775,944.39

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	6,940,826,556.27	1,158,010,597.02	4,527,607,994.49	680,278,591.76
租赁负债	5,305,543,895.71	826,100,397.48	2,814,460,424.77	398,041,226.52
内部交易未实现利润	3,543,839,524.32	610,881,066.21	2,467,667,256.16	357,453,059.38
资产减值准备	3,481,632,091.25	528,121,113.62	2,069,557,784.85	297,874,150.01
预计负债	1,772,747,356.09	245,703,502.94	2,083,598,588.86	291,861,338.66
递延收益	962,168,303.83	142,117,145.65	947,489,625.33	136,695,943.44
预提费用	177,204,251.68	26,580,637.75	381,309,766.61	57,079,525.04
资产折旧和摊销	55,436,682.61	8,315,502.40	51,419,254.07	7,712,888.11
股份支付			242,697,638.61	38,762,854.55
合计	22,239,398,661.76	3,545,829,963.07	15,585,808,333.75	2,265,759,577.47

(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	11,517,228,739.81	1,781,632,551.32	7,264,411,965.41	1,155,987,585.26
使用权资产	4,374,054,477.21	689,442,306.40	2,170,131,450.98	306,767,096.85
海外子公司分配股利需 补交所得税	2,703,544,235.20	135,177,211.76	1,953,646,004.04	97,682,300.20
可变对价公允价值变动	363,442,154.72	54,516,323.21	385,831,937.32	57,874,790.60
非同一控制企业合并资 产评估增值	122,734,012.11	20,363,028.36	130,772,966.50	21,696,786.25
其他权益工具投资公允 价值变动	765,028.39	114,754.26	9,603,954.66	1,440,593.20
合计	19,081,768,647.44	2,681,246,175.31	11,914,398,278.91	1,641,449,152.36

(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	1,287,962,471.16	2,257,867,491.91	509,843,608.21	1,755,915,969.26
递延所得税负债	1,287,962,471.16	1,393,283,704.15	509,843,608.21	1,131,605,544.15

(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	1,437,435,862.07	188,731,222.91
可抵扣亏损	1,910,989,489.61	1,139,735,962.40
合计	3,348,425,351.68	1,328,467,185.31

(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
2023 年		26,496,874.24	

2024 年	3,290,881.65	9,396,839.66	
2025 年	4,890,029.25	14,527,681.37	
2026 年	108,780,191.17	238,274,674.14	
2027 年	31,487,643.72	40,408,401.05	
2028 年及以后	1,762,540,743.82	810,631,491.94	
合计	1,910,989,489.61	1,139,735,962.40	/

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	1,317,969,525.87		1,317,969,525.87	1,833,296,133.15		1,833,296,133.15
合计	1,317,969,525.87		1,317,969,525.87	1,833,296,133.15		1,833,296,133.15

其他说明：

无。

31、所有权或使用权受限资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	2,579,067,810.88	2,579,067,810.88	其他	保证金等	3,269,319,019.35	3,269,319,019.35	其他	保证金等
应收票据	49,720,000.00	49,720,000.00	质押					
合同资产	17,168,096.92	16,411,675.36	质押		8,614,191.35	8,055,758.20	质押	
应收账款	3,054,503.50	2,962,868.39	抵押		3,651,260.28	3,541,722.47	质押	
光伏电站					517,469,627.82	389,310,595.93	质押	
合计	2,649,010,411.30	2,648,162,354.63	/	/	3,799,054,098.80	3,670,227,095.95	/	/

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		78,641,234.04
合计		78,641,234.04

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	20,353,581,476.83	20,052,186,841.71
合计	20,353,581,476.83	20,052,186,841.71

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	20,734,945,949.66	13,535,442,612.87
合计	20,734,945,949.66	13,535,442,612.87

(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2023年12月31日，账龄超过一年的应付账款为159,595,308.04元，主要为材料采购款及工程款，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	17,874,398.65	
合计	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	10,465,510,386.90	14,690,975,203.51
合计	10,465,510,386.90	14,690,975,203.51

(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2022年12月31日账面价值中的11,025,220,888.43元合同负债已于2023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	1,855,638,999.12	11,288,667,903.61	10,818,399,149.61	2,325,907,753.12
二、离职后福利-设定提存计划	16,620,039.30	762,438,128.12	739,725,627.14	39,332,540.28
三、辞退福利	927,984.07	15,781,749.48	13,467,139.66	3,242,593.89
四、一年内到期的其他福利				
合计	1,873,187,022.49	12,066,887,781.21	11,571,591,916.41	2,368,482,887.29

(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	1,579,017,263.38	9,487,288,901.31	9,104,839,447.32	1,961,466,717.37
二、职工福利费	16,471,025.58	1,054,837,513.04	1,071,206,143.61	102,395.01
三、社会保险费	20,457,905.02	382,283,229.01	371,073,206.13	31,667,927.90
其中：医疗保险费	17,608,097.43	339,446,267.72	328,640,836.58	28,413,528.57
工伤保险费	2,266,140.20	30,078,707.74	30,102,786.14	2,242,061.80
生育保险费	583,667.39	12,758,253.55	12,329,583.41	1,012,337.53

四、住房公积金	1,856,254.73	214,955,128.81	213,319,987.10	3,491,396.44
五、工会经费和职工教育经费	237,836,550.41	149,303,131.44	57,960,365.45	329,179,316.40
合计	1,855,638,999.12	11,288,667,903.61	10,818,399,149.61	2,325,907,753.12

(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	15,572,236.86	736,401,863.13	714,708,851.70	37,265,248.29
2、失业保险费	1,047,802.44	26,036,264.99	25,016,775.44	2,067,291.99
合计	16,620,039.30	762,438,128.12	739,725,627.14	39,332,540.28

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	558,527,097.01	585,842,439.70
增值税	450,486,362.04	265,542,321.74
个人所得税	60,381,998.32	30,118,306.01
印花税	54,608,413.68	68,013,261.47
水利基金	25,391,583.12	14,270,007.06
城市维护建设税	18,162,634.64	10,182,364.86
教育费附加	13,191,013.92	8,051,160.27
房产税	3,116,452.41	2,849,478.66
其他	16,484,893.12	3,503,109.51
合计	1,200,350,448.26	988,372,449.28

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		76,362.11
其他应付款	14,234,109,356.11	7,704,250,895.55
合计	14,234,109,356.11	7,704,327,257.66

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		76,362.11
合计		76,362.11

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
设备款	11,790,795,712.46	5,795,767,224.99
工程款	699,413,526.74	432,810,062.34
保证金	271,343,590.03	219,242,164.76
应计费用	386,237,671.28	472,185,115.82

代理佣金	123,856,118.59	13,276,513.93
股权转让款	102,576,660.81	102,576,660.81
运输及租赁仓储费	141,333,249.50	208,500,753.16
限制性股权回购义务	70,809,415.00	95,757,760.00
质保金	47,304,395.24	56,310,329.86
电费	11,593,102.62	46,270,557.17
其他	588,845,913.84	261,553,752.71
合计	14,234,109,356.11	7,704,250,895.55

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2023年12月31日，账龄超过一年的其他应付款为1,676,042,947.84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	1,432,426,366.71	538,452,993.04
1年内到期的租赁负债	68,822,443.84	126,073,577.11
1年内到期的应付债券	847,471.60	811,316.80
1年内到期的长期应付款		13,992,942.00
合计	1,502,096,282.15	679,330,828.95

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	683,355,572.37	926,708,219.81
合计	683,355,572.37	926,708,219.81

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	325,359,756.94
信用借款	6,404,310,944.46	3,125,093,236.10
(减)一年内到期的长期借款		
质押借款	-27,315,422.25	-23,359,756.94
信用借款	-1,405,110,944.46	-515,093,236.10
合计	5,274,200,000.00	2,912,000,000.00

长期借款分类的说明:

无。

其他说明:

适用 不适用

于2023年12月31日,银行质押借款302,315,422.25元(2022年12月31日:325,359,756.94元)系以隆跃海南州100MW光伏项目的收费权,以及西宁隆佑新能源科技有限公司与海南州隆跃新能源有限公司之股权作质押。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
隆22转债	6,804,161,712.35	6,628,153,681.35
(减)一年内到期的应付债券		-13,992,942.00

合计	6,804,161,712.35	6,614,160,739.35
----	------------------	------------------

(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	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	注	2022 年 1 月 5 日	6 年	7,000,000,000.00	6,628,153,681.35		27,981,705.82	191,220,068.83	43,193,743.65	6,804,161,712.35	否
合计	/		/	/	7,000,000,000.00	6,628,153,681.35		27,981,705.82	191,220,068.83	43,193,743.65	6,804,161,712.35	/

注：详见附注七、46、(3)。

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

截至 2023 年 12 月 31 日，累计 4,169,000.00 元“隆 22 转债”已转换为公司股票，累计转股数为 69,982 股，占本次可转换公司债券转股前公司已发行股份总额的 0.001%。尚未转股的可转债金额为 6,995,252,000.00 元，占可转债发行总量的 99.93%。

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	5,481,944,497.87	2,852,309,182.40
光伏电站	11,577,443.97	128,585,631.87
土地使用权	31,258,055.80	33,225,496.79
机器设备	68,550.25	100,970.87
（减）一年内到期的租赁负债	-68,822,443.84	-126,073,577.12
合计	5,456,026,104.05	2,888,147,704.81

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	20,017,236.50
专项应付款		
合计	19,169,764.88	20,017,236.50

其他说明：

适用 不适用

无。

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	20,828,553.30
（减）一年内到期的长期应付款	-847,471.60	-811,316.80
合计	19,169,764.88	20,017,236.50

其他说明：

无。

专项应付款

(1). 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	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证	2,194,875,702.96	1,736,516,346.77	销售组件、电解槽产品计提的产品质量保证金
其他	60,167,114.00	51,353,863.14	
合计	2,255,042,816.96	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：

无。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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

与资产相关	947,705,588.43	216,170,501.00	201,707,785.60	962,168,303.83	按政策享有
与收益相关	3,440,000.00	409,274,674.03	412,714,674.03		按政策享有
合计	951,145,588.43	625,445,175.03	614,422,459.63	962,168,303.83	/

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	7,581,665,024.00				-3,621,500.00	-3,621,500.00	7,578,043,524.00

其他说明：

公司 2022 年第三次临时股东大会审议通过了《关于回购注销第二期限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，鉴于 13 名激励对象尚未解锁的限制性股票回购注销条件已经成就，公司同意对上述激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 160,249 股进行回购注销，相关限制性股票注销手续已于 2023 年 2 月 23 日完成注销。

公司 2022 年股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于 1 名限制性股票激励对象尚未解锁的限制性股票回购注销条件已经成就，公司同意对上述激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 112,000 股进行回购注销，相关限制性股票注销手续已于 2023 年 7 月 20 日完成注销。

公司 2023 年第三次临时股东大会审议通过了《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》，鉴于公司实施本次激励计划以来，国内外宏观经济形势、资本市场环境和行业外部经营环境发生了显著变化，公司股价出现大幅波动，继续实施本次激励计划难以达到原计划的激励目的和效果，公司同意对涉及的 25 名限制性股票激励对象已获授但尚未解除限售的 3,360,000 股限制性股票进行回购注销，相关限制性股票注销手续已于 2023 年 10 月 20 日完成。

可转债转股详见附注七、46 应付债券，增加股本 10,749.00 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	118,906,713.00	547,871,067.21	793,389.00		20,855.00	95,455.96	119,679,247.00	547,775,611.25
合计	118,906,713.00	547,871,067.21	793,389.00		20,855.00	95,455.96	119,679,247.00	547,775,611.25

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 2022 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 58.45 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）	11,759,606,843.41	644,839.47	310,975,360.12	11,449,276,322.76
其他资本公积	304,654,840.70	695,439,437.37		1,000,094,278.07
合计	12,064,261,684.11	696,084,276.84	310,975,360.12	12,449,370,600.83

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(a) (i) 可转债转股详见附注七、46，增加资本公积(股本溢价)644,839.47 元。

(ii) 公司 2022 年第三次临时股东大会审议通过了《关于回购注销第二期限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，鉴于 13 名激励对象尚未解锁的限制性股票回购注销条件已经成就，公司同意对上述激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 160,249 股进行回购注销，并于 2023 年 2 月 23 日完成注销，减少资本公积(股本溢价)252,055.00 元。

公司 2022 年股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于 1 名限制性股票激励对象尚未解锁的限制性股票回购注销条件已经成就，公司同意对上述激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 112,000 股进行回购注销，并于 2023 年 7 月 20 日完成注销，减少资本公积(股本溢价)2,976,960.00 元。

公司 2023 年第三次临时股东大会审议通过了《关于回购注销第二期限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，鉴于 25 名激励对象尚未解锁的限制性股票回购注销条件已经成就，公司同意对上述激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 3,360,000 股进行回购注销，并于 2023 年 10 月 20 日完成注销，减少资本公积(股本溢价)89,308,800.00 元。

(iii)公司 2023 年通过全资子公司西安隆基绿能投资有限公司向其控股子公司隆基氢能非同比例增资减少资本公积(股本溢价)165,945,606.29 元。公司 2023 年通过全资子公司西安隆基绿能投资有限公司向少数股东购买其控股子公司隆基氢能股权减少资本公积(股本溢价)52,491,938.83 元。

(b)其他资本公积本期增加 695,439,437.37 元。

(i)公司 2023 年第三次临时股东大会审议通过了《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》，取消了 2022 年实施股票期权与限制性股票激励计划，公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益。按照授予日限制性股票以及股票期权的公允价值，2023 年因股份支付计入相关成本费用的金额共 684,227,187.08 元。

(ii)以权益法核算的联营企业除综合收益和利润分配以外的其他权益变动增加其他资本公积 11,212,250.29 元。

56、 库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股份支付	96,189,479.00		96,170,064.00	19,415.00
合计	96,189,479.00		96,170,064.00	19,415.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司 2022 年第三次临时股东大会审议通过了《关于回购注销第二期限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，鉴于 13 名激励对象尚未解锁的限制性股票回购注销条件已经成就，公司同意对上述激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 160,249 股进行回购注销，并于 2023 年 2 月 23 日完成注销，减少库存股 412,304.00 元。

公司 2022 年股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，鉴于 1 名限制性股票激励对象尚未解锁的限制性股票回购注销条件已经成就，公司同意对上述激励对象已获授但

尚未解锁的限制性股票 112,000 股进行回购注销，并于 2023 年 7 月 20 日完成注销，减少库存股 3,088,960.00 元。

公司 2023 年第三次临时股东大会审议通过了《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》，鉴于公司实施本次激励计划以来，国内外宏观经济形势、资本市场环境和行业外部经营环境发生了显著变化，公司股价出现大幅波动，公司股票价格与股票期权的行权价格已经出现倒挂，继续实施本次激励计划难以达到原计划的激励目的和效果，公司同意对上述激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 3,360,000 股进行回购注销，并于 2023 年 10 月 20 日完成注销，减少库存股 92,668,800.00 元。

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	8,163,361.46	-8,838,926.27			-1,325,838.94	-7,513,087.33		650,274.13
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	8,163,361.46	-8,838,926.27			-1,325,838.94	-7,513,087.33		650,274.13
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	13,829,272.01	155,187,330.71				155,187,330.71		169,016,602.72
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
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	13,829,272.01	155,187,330.71				155,187,330.71		169,016,602.72
其他综合收益合计	21,992,633.47	146,348,404.44			-1,325,838.94	147,674,243.38		169,666,876.85

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	2,585,289,791.29	1,203,731,970.71		3,789,021,762.00
合计	2,585,289,791.29	1,203,731,970.71		3,789,021,762.00

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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2023年按照以注册资本的50%为限额提取法定盈余公积金1,203,731,970.71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	39,441,895,613.29	27,108,735,709.50
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	39,441,895,613.29	27,108,735,709.50
加：本期归属于母公司所有者的净利润	10,751,425,556.38	14,811,576,797.86
其他综合收益转入		71,641.00
减：提取法定盈余公积	1,203,731,970.71	1,071,120,830.99
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	3,031,136,890.29	1,407,367,704.08
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	45,958,452,308.67	39,441,895,613.29

注：本期应付普通股股利 3,032,528,708.69 元，其中 2022 年度权益分派方案派发现金红利 3,032,605,070.80 元，本期因回购注销限制性股票冲回应付股利 1,468,180.51 元。

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	129,497,674,192.20	105,852,249,768.92	128,998,111,551.18	109,164,093,984.54
合计	129,497,674,192.20	105,852,249,768.92	128,998,111,551.18	109,164,093,984.54

(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	125,461,597,107.31	102,652,230,166.71
光伏电站	3,801,723,643.35	3,055,053,577.60
其他	234,353,441.54	144,966,024.61
按经营地区分类		
境内	80,960,841,085.83	67,958,990,399.84
境外	48,536,833,106.37	37,893,259,369.08
按商品转让的时间分类		
在某一时点确认	125,709,099,701.68	102,798,720,291.15
在某一时段确认	3,788,574,490.52	3,053,529,477.77
合计	129,497,674,192.20	105,852,249,768.92

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	236,947,650.03	220,474,574.03
水利基金	216,672,764.31	185,352,969.18
城市维护建设税	151,850,104.30	128,855,420.74
教育费附加	118,980,814.28	106,924,354.82
房产税	11,065,772.12	9,968,073.13
土地使用税	3,585,779.57	3,480,655.12
其他	1,955,988.02	1,276,556.32
合计	741,058,872.63	656,332,603.34

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	928,721,833.35	722,480,538.08
运输仓储费	1,027,856,053.57	1,209,358,841.45
市场推广费	433,898,597.13	235,999,181.82
专业费用	134,112,518.08	92,443,038.98
差旅费	188,669,257.08	57,739,809.36
折旧及摊销费用	63,487,119.91	35,215,579.66

质量保证金	-359,910,111.81	819,293,605.33
其他	253,262,106.71	110,393,705.62
合计	2,670,097,374.02	3,282,924,300.30

其他说明：

质量保证金的变动详见附注五、40(2)。

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	3,682,550,949.57	2,010,865,881.99
办公差旅费	410,407,240.02	246,445,829.31
折旧及摊销费用	206,061,201.30	285,545,968.34
专业费用	131,625,085.69	117,682,735.21
物业管理费	80,216,142.04	37,603,473.71
其他	404,514,872.40	234,696,546.07
合计	4,915,375,491.02	2,932,840,434.63

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	1,610,375,633.08	890,309,084.68
折旧及摊销费用	189,362,522.10	87,641,610.80
物料动力费	170,454,451.96	136,964,708.39
差旅费	55,866,727.64	27,464,886.32
修理费	53,468,563.37	17,171,012.94
检验检测费用	51,268,932.00	41,842,980.34
其他	152,139,292.14	80,591,627.69
合计	2,282,936,122.29	1,281,985,911.16

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	515,869,768.18	474,656,553.24
利息收入	-1,520,703,943.56	-715,191,632.17
汇兑损益	-873,063,075.14	-1,562,123,955.01
其他	45,984,218.35	-38,267,891.48
合计	-1,831,913,032.17	-1,840,926,925.42

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	614,416,370.03	460,417,209.95
增值税进项加计抵减	318,836,996.44	
代扣代缴个人所得税手续费返还	3,786,235.38	2,820,789.96
合计	937,039,601.85	463,237,999.91

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	3,375,994,827.79	4,609,426,684.32
处置长期股权投资产生的投资收益	32,342,473.78	159,932,940.01
债权投资在持有期间取得的利息收入	99,952.50	3,730.14
处置交易性金融资产取得的投资收益	67,418,442.05	161,848,178.07
合计	3,475,855,696.12	4,931,211,532.54

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	-13,088,316.44	14,085,715.36
可变对价公允价值变动		101,509,958.96
合计	-13,088,316.44	115,595,674.32

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
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-1,677,439.86	246,211,012.98
其他应收款坏账损失	62,492,339.22	17,665,411.10
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失	-2,404,673.39	16,131,602.66
财务担保相关减值损失		
合计	58,410,225.97	280,008,026.74

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	71,612,794.42	41,010,880.06
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	5,170,862,988.06	1,047,517,367.58

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	1,586,217,571.47	904,906,156.02
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	196,071,066.44	71,130,477.99
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		11,155,025.39
合计	7,024,764,420.39	2,075,719,907.04

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	-71,331,840.57	-17,527,836.72
合计	-71,331,840.57	-17,527,836.72

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	3,539,994.32	2,358,396.41	3,539,994.32
其中：固定资产处置利得	3,539,175.29	2,358,396.41	3,539,175.29
货损赔偿	12,961,646.94	6,853,009.62	12,961,646.94
罚没收入	11,836,493.69	3,130,059.74	11,836,493.69
其他	28,747,753.29	26,151,222.14	28,747,753.29
合计	57,085,888.24	38,492,687.91	57,085,888.24

计入当期损益的政府补助

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	122,840,442.21	146,309,270.69	122,840,442.21
其中：固定资产处置损失	121,692,981.25	116,647,366.15	121,692,981.25
对外捐赠	9,815,326.30	22,710,819.81	9,815,326.30
合同和解金	8,614,429.02	92,011,423.36	8,614,429.02
其他	39,817,787.05	30,520,728.22	39,817,787.05
合计	181,087,984.58	291,552,242.08	181,087,984.58

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	1,542,006,358.73	1,792,146,242.75
递延所得税费用	-239,495,979.79	-150,387,201.85
合计	1,302,510,378.94	1,641,759,040.90

(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	11,989,167,993.75
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,798,375,199.06
子公司适用不同税率的影响	-262,607,635.46
调整以前期间所得税的影响	32,024,952.85

非应税收入的影响	-513,624,622.66
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	257,529,132.46
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	330,092,083.66
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	-18,015,641.28
税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	-16,534,276.75
符合税务优惠的支出	-304,728,812.94
所得税费用	1,302,510,378.94

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、其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

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	1,509,227,475.41	1,098,933,383.28
利息收入	1,520,703,943.56	715,191,632.17
往来款	851,719,198.30	519,541,464.69
政府奖励款	625,445,175.03	593,539,033.16
理赔款	123,352,556.64	65,521,141.71
员工归还借款	6,720,290.12	3,276,904.08
其他	20,253,119.21	49,854,795.81
合计	4,657,421,758.27	3,045,858,354.90

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

期间费用	3,529,316,778.27	2,221,364,353.24
保证金	905,044,911.85	1,848,067,375.53
银行手续费	102,826,276.90	96,406,756.06
个人借款	6,495,936.67	8,782,039.63
其他	75,251,122.95	23,833,832.20
合计	4,618,935,026.64	4,198,454,356.66

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	8,000,000,000.00	57,000,000,000.00
收到股权转让款	56,300,000.00	6,811,085.03
其他	131,977.79	1,121,434.35
合计	8,056,431,977.79	57,007,932,519.38

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	8,000,000,000.00	57,000,000,000.00
股权投资款	1,377,809,464.87	1,005,626,732.56
其他	5,776,474.51	
合计	9,383,585,939.38	58,005,626,732.56

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
收回保证金		36,450,000.00
其他	1,915,378.19	10,761,848.18
合计	1,915,378.19	47,211,848.18

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	23,092,881.81	
保证金		25,989,941.79
其他		2,326,681.64
合计	23,092,881.81	28,316,623.43

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
转回保证金	751,177,126.21	98,261,772.76
其他	40,000,000.00	
合计	791,177,126.21	98,261,772.76

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
偿还租赁负债	231,203,121.88	375,558,276.82

转出保证金	167,204,661.19	5,451,359.39
回购限制性股票	97,043,735.52	170,493.85
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	44,693,537.18	14,986,552.62
合计	622,848,357.12	396,166,682.68

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)	3,529,094,227.08	5,010,000,000.00	105,003,233.50	1,858,829,859.83	78,641,234.04	6,706,626,366.71
应付债券 (含一年 内到期)	6,628,153,681.35		219,297,695.19	28,568,718.40	14,720,945.79	6,804,161,712.35
租赁负债 (含一年 内到期)	3,014,221,281.92		2,741,830,387.85	231,203,121.88		5,524,848,547.89
合计	13,171,469,190.35	5,010,000,000.00	3,066,131,316.54	2,118,601,700.11	93,362,179.83	19,035,636,626.95

(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

不涉及现金收支的重大经营、投资活动：

单位：元 币种：人民币

项目	2023 年度	2022 年度
以银行承兑汇票支付的存货采购款	34,004,158,746.06	41,251,374,569.38
以银行承兑汇票支付长期资产采购款	4,702,608,325.51	2,908,619,143.29
当期新增的使用权资产	2,618,830,268.72	351,899,866.30
合计	41,325,597,340.29	44,511,893,578.97

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	10,686,657,614.81	14,762,832,083.83
加：资产减值准备	7,024,764,420.39	2,075,719,907.04
信用减值损失	58,410,225.97	280,008,026.74
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	4,323,731,338.37	3,231,373,416.24
使用权资产摊销	326,283,104.29	227,726,943.89
无形资产摊销	75,165,645.18	37,564,061.83
长期待摊费用摊销	253,445,911.16	191,090,784.64
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）	71,331,840.57	17,527,836.72
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	119,300,447.89	143,950,874.28
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	13,088,316.44	-115,595,674.32
财务费用（收益以“-”号填列）	197,902,093.42	-517,112,632.00
投资损失（收益以“-”号填列）	-3,475,855,696.12	-4,931,211,532.54
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-501,951,522.65	-303,140,455.34
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	261,678,160.00	164,594,569.43
存货的减少（增加以“-”号填列）	-7,386,794,587.32	-6,294,738,706.15
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-5,424,150,820.00	-3,494,221,812.70
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	800,391,159.25	18,615,225,336.22
其他	693,966,031.83	278,542,391.75
经营活动产生的现金流量净额	8,117,363,683.48	24,370,135,419.56
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	54,422,124,259.75	51,102,730,599.97
减：现金的期初余额	51,102,730,599.97	26,483,140,588.75
加：现金等价物的期末余额		

减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	3,319,393,659.78	24,619,590,011.22

(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	72,958,552.36
其中：部分电站项目公司	72,958,552.36
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	11,798,435.90
其中：部分电站项目公司	11,798,435.90
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	11,746,823.30
其中：部分电站项目公司	11,746,823.30
处置子公司收到的现金净额	72,906,939.76

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	54,422,124,259.75	51,102,730,599.97
其中：库存现金		63.09
可随时用于支付的银行存款	54,422,124,259.75	51,102,730,536.88
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	54,422,124,259.75	51,102,730,599.97
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

如附注七、1 货币资金所述，于 2023 年 12 月 31 日，2,579,067,810.88 元的其他货币资金 (2022 年 12 月 31 日：3,269,319,019.35 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，不属于现金及现金等价物。

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	10,176,196,287.70
美元	1,025,366,336.05	7.0827	7,262,362,148.34
欧元	298,910,305.55	7.8592	2,349,195,873.38
日元	8,290,830,615.00	0.0502	416,307,477.67
英镑	3,445,047.98	9.0411	31,147,023.29
加元	5,768,512.52	5.3673	30,961,337.25
越南盾	93,475,020,914.00	0.0003	28,042,506.27
卢比	226,422,272.13	0.0854	19,336,462.04
澳元	3,333,844.69	4.8484	16,163,812.59
泰铢	71,346,587.27	0.2074	14,794,523.02
林吉特	12,132,525.11	0.6487	7,870,369.04
阿联酋迪拉姆	5,198.50	1.9326	10,046.38
港币	5,195.80	0.9062	4,708.43
应收账款	-	-	4,799,046,766.71
美元	544,811,819.67	7.0827	3,858,738,675.18
欧元	113,464,534.31	7.8592	891,740,468.05
英镑	1,698,970.34	9.0411	15,360,560.74

澳元	2,487,143.58	4.8484	12,058,666.93
卢比	129,694,471.69	0.0854	11,075,907.88
日元	133,639,301.00	0.0502	6,708,692.91
泰铢	15,627,727.69	0.2074	3,241,190.72
林吉特	189,000.00	0.6487	122,604.30
其他应收款	-	-	26,467,647.00
美元	1,803,697.60	7.0827	12,775,048.99
欧元	591,461.50	7.8592	4,648,414.22
越南盾	11,539,110,136.00	0.0003	3,461,733.04
林吉特	4,401,093.46	0.6487	2,854,989.33
日元	43,517,120.00	0.0502	2,184,559.42
阿联酋迪拉姆	132,500.00	1.9326	256,069.50
泰铢	804,996.51	0.2074	166,956.28
卢比	728,034.00	0.0854	62,174.10
澳元	11,901.27	4.8484	57,702.12
应付账款	-	-	1,320,362,141.01
美元	162,408,836.07	7.0827	1,150,293,063.23
欧元	10,752,162.65	7.8592	84,503,396.70
越南盾	173,991,081,206.00	0.0003	52,197,324.36
林吉特	49,350,511.67	0.6487	32,013,676.92
澳元	122,362.90	4.8484	593,264.28
日元	8,056,493.24	0.0502	404,435.96
泰铢	1,721,212.92	0.2074	356,979.56
其他应付款	-	-	1,318,324,105.31
美元	112,145,019.64	7.0827	794,289,530.60
林吉特	495,533,200.31	0.6487	321,452,387.04
欧元	16,124,629.07	7.8592	126,726,684.79
越南盾	247,202,947,605.47	0.0003	74,160,884.28
澳元	169,513.96	4.8484	821,871.48
阿联酋迪拉姆	216,966.65	1.9326	419,309.75
泰铢	878,294.22	0.2074	182,158.22
卢比	1,996,837.35	0.0854	170,529.91
英镑	10,612.99	9.0411	95,953.10
捷克克朗	15,163.27	0.3163	4,796.14

其他说明：

无。

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

适用 不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

于 2023 年度，本集团简化处理的短期租赁或低价值资产租赁费用 181,789,767.93 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 412,992,889.81 (单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额的相关收入
融资租赁合同一	22,180,381.67		
融资租赁合同二	1,062,944.99		
融资租赁合同三	180,849.11		
合计	23,424,175.77		

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	271,772,212.28
减：未实现融资收益	52,656,286.67
加：未担保余值的现值	
租赁投资净额	219,115,925.61

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	57,881,593.59	63,197,917.76
第二年	57,881,593.59	57,881,593.59
第三年	63,418,836.84	57,881,593.59
第四年	64,526,285.49	63,418,836.84
第五年	11,808,025.55	64,526,285.49
五年后未折现租赁收款额总额	16,255,877.22	28,063,902.77

(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、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	1,610,375,633.08	890,309,084.68
折旧及摊销费用	189,362,522.10	87,641,610.80
物料动力费	170,454,451.96	136,964,708.39
差旅费	55,866,727.64	27,464,886.32
修理费	53,468,563.37	17,171,012.94

检验检测费用	51,268,932.00	41,842,980.34
其他	152,139,292.14	80,591,627.69
合计	2,282,936,122.29	1,281,985,911.16
其中：费用化研发支出	2,282,936,122.29	1,281,985,911.16
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	2023 年 6 月	34,973,898.54	100.00	现金	股权交割完成	8,428,846.40	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	2023 年 6 月	30,936,176.39	100.00	现金	股权交割完成	5,518,384.89	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	2023 年 8 月	26,283,564.44	100.00	现金	股权交割完成	10,321,419.07	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
电站项目公司 4	2023 年 3 月	6,898,476.43	100.00	现金	股权交割完成	408,548.29	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
电站项目公司 5 及其子公司	2023 年 4 月	300,000.00	50.00	现金	股权交割完成	301,341.44	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
电站项目公司 6 及其子公司	2023 年 2 月	1.00	100.00	现金	股权交割完成	213,484.62	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
电站项目公司 7 及其子公司	2023 年 4 月	不适用	不适用	不适用	股权交割完成	228,766.82	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
电站项目公司 8 及其子公司	2023 年 3 月	不适用	不适用	不适用	股权交割完成	-3,091.25	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

截止年末本公司本年新增投资以下 8 户公司，将其纳入合并范围。

子公司名称	主要经营地	注册地	持股比例(%)		注册资本	实收资本
			直接	间接		
NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED	越南北江省	越南北江省		100.00	USD110,000,000.00	USD39,000,000.00
珠海横琴隆基绿能科技有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	100.00		50,000,000.00	21,000,000.00
隆基绿能光伏科技(西咸新区)有限公司	陕西省西咸新区	陕西省西咸新区泾河新城	100.00		4,000,000,000.00	39,930,000.00
铜川隆基光伏科技有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市		100.00	400,000,000.00	11,520,000.00
LONGI Solar Technology DMCC	阿联酋	阿联酋迪拜		100.00	AED50,000.00	AED49,897.14
西安氢芯电气有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市高新区		51.00	100,000,000.00	14,700,000.00
西安隆基硅科技有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市经济技术开发区	100.00		500,000,000.00	
西安隆基光伏电池有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市经济技术开发区		100.00	400,000,000.00	

6、其他

√适用 □不适用

本年其他原因减少子公司 26 户，明细如下：

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据
神木市隆武鄂能新能源发展有限公司	2023 年 6 月	注销
灌云县港隆清洁能源有限公司	2023 年 5 月	注销
定边隆武鄂能新能源发展有限公司	2023 年 5 月	注销
广州隆源新能源有限公司	2023 年 6 月	注销
盐城尚丰新能源科技有限公司	2023 年 5 月	注销
和布克赛尔绿隆新能源有限公司	2023 年 6 月	注销
乾安隆发能源开发有限公司	2023 年 6 月	注销
石河子市晶隆宝晟新能源有限公司	2023 年 6 月	注销
神木市隆华光伏发电有限公司	2023 年 4 月	注销
儋州隆基光伏农业发展有限公司	2023 年 5 月	注销
灌云县云隆清洁能源有限公司	2023 年 5 月	注销
延川敏皓光伏电站投资管理有限公司	2023 年 6 月	注销
枣庄隆基清洁能源有限公司	2023 年 7 月	注销
枣庄山亭隆基生态农业光伏新能源有限公司	2023 年 7 月	注销
大同市云州区隆泰绿能光伏发电有限公司	2023 年 7 月	注销
鄂托克前旗隆辉太阳能发电有限公司	2023 年 7 月	注销
杭锦旗兴光太阳能发电有限责任公司	2023 年 7 月	注销

西安疆瑞新能源有限公司	2023 年 7 月	注销
西安宝隆清洁能源有限公司	2023 年 7 月	注销
黑龙江隆佳清洁能源有限公司	2023 年 8 月	注销
武城县森能电力科技有限公司	2023 年 8 月	注销
大同隆基光电科技有限公司	2023 年 8 月	注销
大同隆基乐叶光伏科技有限公司	2023 年 9 月	注销
青海百和清洁能源有限公司	2023 年 10 月	注销
海城市迪盛海联新能源科技有限公司	2023 年 11 月	注销
西安隆基锂电新材料有限公司	2023 年 12 月	注销

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
隆基(香港)贸易有限公司	陕西省西安市	HKD77,580,608.00	香港	进出口业务	100.00		新设成立
LONGi MALAYSIA SDN. BHD.	古晋(马来西亚)	MYR50,000,000.00	古晋(马来西亚)	生产、销售		100.00	新设成立
Longi New Energy (Uganda) Limited	乌干达	USD400,000.00	乌干达	投资、开发		99.00	新设成立
LONGi (Netherlands) Trading B. V.	荷兰	USD100,000.00	荷兰	销售		100.00	新设成立
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K. K.	东京(日本)	JPY100,000,000.00	东京(日本)	销售	100.00		新设成立
LONGi Solar Technology (U. S.) Inc.	特拉华州(美国)	USD10,000,000.00	特拉华州(美国)	销售	100.00		新设成立
LONGISolarTechnologieGmbH	法兰克福黑森州(德国)	USD900,000.00	法兰克福黑森州(德国)	销售	100.00		新设成立
宁波江北宜则新能源科技有限公司	浙江省宁波市	500,000.00	宁波市江北区	生产、销售	100.00		非同一控制下合并
VINA SOLAR TECHNOLOGY CO., LTD	越南	USD91,019,283.00	越南	生产、销售		100.00	非同一控制下合并
VINA CELL TECHNOLOGY CO., LTD	越南	USD68,435,727.00	越南	生产、销售		100.00	非同一控制下合并

宜则国际有限公司	香港	HKD10,000.00	香港	贸易、销售		100.00	非同一控制下合并
西安隆基绿能投资有限公司	陕西省西安市	50,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资管理	100.00		新设成立
西安隆基绿能建筑科技有限公司	陕西省西安市	10,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基智能技术有限公司	陕西省西安市	5,000,000.00	西安市经济技术开发区	技术开发、服务	100.00		新设成立
宁夏隆基硅材料有限公司	宁夏中卫市	250,000,000.00	中卫市中宁县	生产、销售	100.00		新设成立
银川隆基硅材料有限公司	宁夏银川市	1,000,000,000.00	银川市经济技术开发区	生产、销售	100.00		新设成立
保山隆基硅材料有限公司	云南省保山市	800,000,000.00	保山市龙陵县	生产、销售	100.00		新设成立
丽江隆基硅材料有限公司	云南省丽江市	800,000,000.00	丽江市华坪县	生产、销售	100.00		新设成立
楚雄隆基硅材料有限公司	云南省楚雄彝族自治州	500,000,000.00	楚雄彝族自治州禄丰县	生产、销售	100.00		新设成立
华坪隆基硅材料有限公司	云南省丽江市	300,000,000.00	丽江市华坪县	生产、销售	100.00		新设成立
银川隆基光伏科技有限公司	宁夏银川市	700,000,000.00	银川市西夏区	生产、销售	100.00		新设成立
腾冲隆基硅材料有限公司	云南省保山市	500,000,000.00	保山市腾冲市	生产、销售	100.00		新设成立
禄丰隆基硅材料有限公司	云南省楚雄彝族自治州	300,000,000.00	楚雄彝族自治州禄丰县	生产、销售	100.00		新设成立
曲靖隆基硅材料有限公司	云南省曲靖市	600,000,000.00	曲靖市麒麟区	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	500,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售	100.00		新设成立
浙江隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省衢州市	200,000,000.00	衢州市经济开发区	生产、销售		100.00	非同一控制下合并
泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	江苏省泰州市	300,000,000.00	泰州市海陵区	生产、销售		100.00	新设成立
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	安德拉邦(印度)	INR1,028,808,000.00	安德拉邦(印度)	生产、销售	40.00	60.00	新设成立
西安隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	200,000,000.00	西安市长安区	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	300,000,000.00	滁州市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立

宁夏隆基乐叶科技有限公司	宁夏银川市	200,000,000.00	银川市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	200,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD	古晋(马来西亚)	USD30,000,000.00	古晋(马来西亚)	生产、销售		100.00	新设成立
铜川隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省铜川市	1,000,000.00	铜川市宜君县	销售		100.00	新设成立
Longi Solar Australia Pty Ltd	澳大利亚	AUD2,000,000.00	澳大利亚	销售		100.00	新设成立
江苏隆基乐叶光伏科技有限公司	江苏省泰州市	400,000,000.00	泰州市海陵区	生产、销售		100.00	新设成立
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省咸阳市	400,000,000.00	咸阳市秦都区	生产、销售		100.00	新设成立
嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省嘉兴市	400,000,000.00	嘉兴市秀洲区	生产、销售		100.00	新设成立
隆基乐叶光伏贸易泰州有限公司	江苏省泰州市	1,000,000.00	泰州市综合保税区	销售		100.00	新设成立
青海隆基乐叶光伏科技有限公司	青海省海南州	20,000,000.00	海南州共和县	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基清洁能源有限公司	陕西省西安市	500,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发	100.00		新设成立
宁夏隆基清洁能源有限公司	宁夏银川市	10,000,000.00	银川市西夏区	投资、开发		100.00	新设成立
广东燕园隆清新能源有限公司	广东省东莞市	10,000,000.00	东莞市松山湖高新技术产业开发区	投资、开发		70.00	新设成立
安徽中科大建成隆基新能源有限公司	安徽省合肥市	5,000,000.00	合肥市高新区	投资、开发		60.00	新设成立
西安隆桥清洁能源有限公司	陕西省西安市	10,000,000.00	西安市灞桥区	投资、开发		100.00	新设成立
辽宁朝日新能源有限公司	辽宁省朝阳市	30,000,000.00	朝阳市龙城区	投资、开发		100.00	新设成立
河北深饶农业开发有限公司	河北省衡水市	15,000,000.00	衡水市饶阳县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并

西安隆基智汇能源检测有限公司	陕西省西安市	1,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
葫芦岛隆兴新能源有限公司	辽宁省葫芦岛市	32,000,000.00	葫芦岛市连山区	投资、开发		100.00	新设成立
广灵县金鹏新能源有限公司	山西省大同市	1,000,000.00	大同市广灵县	投资、开发		100.00	新设成立
大同市云州区云中绿能新能源有限公司	山西省大同市	1,000,000.00	大同市大同县	投资、开发		100.00	新设成立
西安绿盛清洁能源有限公司	陕西省西安市	10,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
铜川百草现代农业科技有限公司	陕西省铜川市	10,000,000.00	铜川市宜君县	投资、开发		100.00	新设成立
西安隆华新能源有限公司	陕西省西安市	1,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
西宁隆佑新能源科技有限公司	青海省西宁市	1,000,000.00	西宁市城西区	投资、开发		100.00	新设成立
海南州隆跃新能源有限公司	青海省海南州	1,000,000.00	海南州共和县	投资、开发		80.00	新设成立
西安旭盈新能源有限公司	陕西省西安市	1,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
西安隆基新能源有限公司	陕西省西安市	1,400,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发	100.00		新设成立
广东隆基新能源有限公司	广东省广州市	98,000,000.00	广州市番禺区	投资、开发		100.00	新设成立
北京隆基新能源有限公司	北京市	95,000,000.00	北京市经济技术开发区	投资、开发		100.00	新设成立
山东乐光光伏能源有限公司	山东省济南市	250,000,000.00	济南市历下区	投资、开发		100.00	新设成立
河北隆基新能源开发有限公司	河北省石家庄市	200,000,000.00	石家庄市长安区	投资、开发		100.00	新设成立
惠州市福康源科技有限公司	广东省惠州市	2,300,000.00	惠州市惠城区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
岐山县宝通光伏能源有限公司	陕西省宝鸡市	8,000,000.00	宝鸡市岐山县	投资、开发		100.00	新设成立

大名县乐照光伏能源科技有限公司	河北省邯郸市	7,450,000.00	邯郸市大名县	投资、开发		100.00	新设成立
寿光市金合光伏科技有限公司	山东省潍坊市	70,000,000.00	潍坊市寿光市	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
菏泽宁电新能源有限公司	山东省菏泽市	16,000,000.00	菏泽市开发区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
沧州渤海新区冀乐光伏能源有限公司	河北省沧州市	9,000,000.00	沧州市渤海新区	投资、开发		100.00	新设成立
济宁市乐叶光伏能源有限公司	山东省济宁市	43,000,000.00	济宁市高新区	投资、开发		100.00	新设成立
魏县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	12,000,000.00	邯郸市魏县	投资、开发		100.00	新设成立
临漳县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	16,000,000.00	邯郸市临漳县	投资、开发		100.00	新设成立
青州市昱辉光伏有限公司	山东省潍坊市	20,000,000.00	潍坊市青州市	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
泰州乐叶光伏能源有限公司	江苏省泰州市	19,000,000.00	泰州市海陵区	投资、开发		100.00	新设成立
龙口乐叶光伏能源有限公司	山东省烟台市	7,500,000.00	烟台市龙口市	投资、开发		100.00	新设成立
宁夏隆基绿能新能源有限公司	宁夏银川市	31,271,000.00	银川市经济技术开发区	投资、开发		100.00	新设成立
曲阜乐享光伏能源有限公司	山东省济宁市	6,500,000.00	济宁市曲阜市	投资、开发		100.00	新设成立
阳江乐叶清洁能源有限公司	广东省阳江市	3,300,000.00	阳江市阳东区	投资、开发		100.00	新设成立
汕头市光伏电力有限公司	广东省汕头市	3,350,000.00	汕头市澄海区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
滨州市乐昭光伏能源有限公司	山东省滨州市	4,600,000.00	滨州市滨城区	投资、开发		100.00	新设成立
襄城县乐昌光伏能源有限公司	河南省许昌市	25,000,000.00	许昌市襄城县	投资、开发		100.00	新设成立
宁德乐叶光伏能源有限责任公司	福建省宁德市	30,000,000.00	宁德市蕉城区	投资、开发		100.00	新设成立
驻马店市启建新能源有限公司	河南省驻马店市	15,000,000.00	驻马店市电子产业园区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
曹县乐照光伏科技有限公司	山东省菏泽市	98,000,000.00	菏泽市曹县	投资、开发		100.00	新设成立
天津乐享光伏能源有限公司	天津市	5,500,000.00	天津市宝坻区	投资、开发		100.00	新设成立

临朐乐投光伏能源有限公司	山东省潍坊市	5,600,000.00	潍坊市临朐县	投资、开发		100.00	新设成立
临沂乐昭光伏能源有限公司	山东省临沂市	23,100,000.00	临沂市费县	投资、开发		100.00	新设成立
石家庄乐照新能源有限公司	河北省石家庄市	16,000,000.00	石家庄市鹿泉区	投资、开发		100.00	新设成立
邹城市乐叶光伏能源有限公司	山东省邹城市	10,000,000.00	邹城市太平镇工业园区	投资、开发		100.00	新设成立
临清乐照光伏科技有限公司	山东省聊城市	6,000,000.00	聊城市临清市	投资、开发		100.00	新设成立
广饶乐光光伏能源有限公司	山东省东营市	21,550,000.00	东营市广饶县	投资、开发		100.00	新设成立
潍坊乐叶光伏能源有限公司	山东省潍坊市	18,000,000.00	潍坊市潍城区	投资、开发		100.00	新设成立
济宁经济开发区乐光光伏能源有限公司	山东省济宁市	12,320,000.00	济宁市经济开发区	投资、开发		100.00	新设成立
西咸新区乐东光伏能源有限公司	陕西省咸阳市	6,700,000.00	咸阳市西咸新区	投资、开发		100.00	新设成立
金乡县惠群新能源科技有限公司	山东省济宁市	18,000,000.00	济宁市金乡县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
济宁市兖州区乐光光伏能源有限公司	山东省济宁市	4,500,000.00	济宁市兖州区	投资、开发		100.00	新设成立
泗水县乐叶光伏能源有限公司	山东省济宁市	4,500,000.00	济宁市泗水县	投资、开发		100.00	新设成立
宁德乐光光伏能源有限公司	福建省宁德市	6,500,000.00	宁德市东侨经济开发区	投资、开发		100.00	新设成立
三亚乐叶光伏能源有限公司	海南省三亚市	12,000,000.00	三亚市崖州区	投资、开发		100.00	新设成立
溧阳乐叶光伏能源有限公司	江苏省常州市	23,000,000.00	常州市溧阳市	投资、开发		100.00	新设成立
香河乐光光伏能源有限公司	河北省廊坊市	50,000,000.00	廊坊市香河县	投资、开发		100.00	新设成立
中山乐叶光伏能源有限公司	广东省中山市	2,000,000.00	中山市板芙镇	投资、开发		100.00	新设成立
江门乐叶光伏能源有限公司	广东省江门市	4,500,000.00	江门市蓬江区	投资、开发		100.00	新设成立
罗定乐叶新能源有限公司	广东省云浮市	3,000,000.00	云浮市罗定市	投资、开发		100.00	新设成立
深圳市并网光伏有限公司	广东省深圳市	40,000,000.00	深圳市盐田区	投资、开发		90.00	非同一控制下合并

徐州乐叶光伏科技有限公司	江苏省徐州市	10,000,000.00	徐州市泉山区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
潍坊东送电力科技有限公司	山东省潍坊市	13,500,000.00	潍坊市经济开发区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
长岭索瑞特新能源科技有限公司	吉林省松原市	20,000,000.00	松原市长岭县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
江苏隆基新能源有限公司	江苏省南京市	50,000,000.00	南京市江宁区	投资、开发		100.00	新设成立
西安中星朝阳新能源有限公司	陕西省西安市	10,000,000.00	西安市新城区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
成安县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	4,500,000.00	邯郸市成安县	投资、开发		100.00	新设成立
长岭东送新能源科技有限公司	吉林省松原市	7,500,000.00	松原市长岭县	投资、开发		100.00	新设成立
临邑东送能源科技有限公司	山东省德州市	11,000,000.00	德州市临邑县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
德州东森电力科技有限公司	山东省德州市	3,600,000.00	德州市德城区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
临朐森能新能源科技有限公司	山东省潍坊市	9,500,000.00	潍坊市临朐县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
商河中森太阳能科技有限公司	山东省济南市	3,000,000.00	济南市商河县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
徐州鑫维新能源科技有限公司	江苏省徐州市	28,000,000.00	徐州市高新技术产业开发区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
宁夏晓利新能源有限公司	宁夏石嘴山市	3,000,000.00	石嘴山市大武口区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
宁夏晓东清洁能源有限公司	宁夏青铜峡市	3,000,000.00	青铜峡市嘉宝工业园区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
信阳市金立新能源设备有限公司	河南省信阳市	10,000,000.00	信阳市羊山新区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
广州隆乐光伏科技有限公司	广东省广州市	11,500,000.00	广州市增城区	投资、开发		100.00	新设成立
徐州诺源新能源科技有限公司	江苏省徐州市	7,000,000.00	徐州市铜山区	投资、开发		100.00	新设成立
邵阳县国泰新能源发展有限公司	湖南省邵阳市	100,000.00	邵阳市邵阳县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
定远县晶能光伏电力有限公司	安徽省滁州市	1,000,000.00	滁州市定远县	投资、开发		100.00	新设成立
LONGI NEWENERGY (THAILAND) CO., LTD	泰国	21,050,000.00	泰国	投资、开发		100.00	新设成立

银川乐达新能源有限公司	宁夏银川市	10,800,000.00	银川市西夏区	投资、开发		100.00	新设成立
曹县大林新能源有限公司	山东省菏泽市	60,000,000.00	菏泽市曹县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
珠海隆乐新能源有限公司	广东省珠海市	500,000.00	珠海市金湾区	投资、开发		100.00	新设成立
隆基光伏科技(香港)有限公司	陕西省西安市	HKD780,000.00	香港	进出口业务		100.00	新设成立
西安隆基氢能科技有限公司	陕西省西安市	300,000,000.00	西安市高新区	投资、销售		51.86	新设成立
无锡隆基氢能科技有限公司	江苏省无锡市	100,000,000.00	无锡市新吴区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基氢能新材料有限公司	陕西省西安市	50,000,000.00	西安市国家航空高技术产业基地	生产、销售		100.00	新设成立
大同隆基光伏科技有限公司	山西省大同市	100,000,000.00	大同市新荣区	生产、销售		100.00	新设成立
大理隆基光伏科技有限公司	云南省大理州	1,000,000.00	大理州宾川县	销售		100.00	新设成立
内蒙古隆合新能源有限公司	内蒙古阿拉善盟	1,000,000.00	阿拉善盟贺兰区	投资、开发		100.00	新设成立
海南隆基绿能科技有限公司	海南省海口市	10,000,000.00	海口市国家高新技术产业开发区	运输业务	100.00		新设成立
隆基光伏科技(上海)有限公司	上海市	1,000,000.00	上海市宝山区	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	2,000,000,000.00	西咸新区泾河新城	生产、销售		100.00	新设成立
曲靖隆基乐叶光伏科技有限公司	云南省曲靖开发区	1,000,000,000.00	云南省曲靖开发区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆易国兴新能源有限公司	陕西省西安市	15,000,000.00	西安市经济技术开发区	投资、开发		100.00	新设成立
景县乐光光伏能源科技有限公司	河北省衡水市	10,000,000.00	衡水市景县	投资、开发		100.00	新设成立
西安隆易平新能源有限公司	陕西省西安市	25,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
LONGI SOLAR TECHNOLOGY SPAIN, S. L. U.	西班牙	EUR3,000.00	西班牙	销售		100.00	非同一控制下合并

阿拉善京盟新能源有限公司	内蒙古阿拉善盟	1,000,000.00	阿拉善盟贺兰区	电力、热力生产和供应业		50.00	新设成立
LONGI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	印度	INR100,000.00	印度德里	销售		100.00	新设成立
LONGI SOLAR FRANCE SARL	法国	EUR1,000.00	法国巴黎	销售		100.00	新设成立
鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,000,000,000.00	鄂尔多斯市伊金霍洛旗	生产、销售	100.00		新设成立
泰州隆基光伏科技有限公司	江苏省泰州市	150,000,000.00	泰州市海陵区	生产、销售		100.00	新设成立
榆林隆基光伏科技有限公司	陕西省榆林市	200,000,000.00	榆林市高新技术产业园区	生产、销售		100.00	新设成立
鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	1,500,000,000.00	鄂尔多斯市伊金霍洛旗	生产、销售		100.00	新设成立
楚雄隆基光伏设备销售有限公司	云南省楚雄彝族自治州	1,000,000.00	楚雄彝族自治州元谋县	销售		100.00	新设成立
Value-add Investment (U.S.) LLC	美国	USD1.00	美国佐治亚州	销售		100.00	新设成立
Evergreen Investment (U.S.) Inc.	美国	USD1.00	美国佐治亚州	销售		100.00	新设成立
LONGi Solar Poland Sp. Z o.o.	波兰	PLN5,000.00	波兰华沙	销售		100.00	新设成立
嘉兴隆基光伏科技有限公司	浙江省嘉兴市	300,000,000.00	嘉兴市秀洲区	销售		100.00	新设成立
佳木斯隆基光伏科技有限公司	黑龙江省佳木斯市	40,000,000.00	佳木斯市东风区	销售		100.00	新设成立
芜湖隆基光伏科技有限公司	安徽省芜湖市	300,000,000.00	芜湖市经济技术开发区	销售		100.00	新设成立
宁夏隆基光电科技有限公司	宁夏银川市	200,000,000.00	银川市西夏区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆江新能源有限公司	陕西省西安市	1,000,000.00	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立

佳木斯建三江绿隆清洁能源有限公司	黑龙江省佳木斯市	1,000,000.00	佳木斯市富锦市	电力、热力生产和供应业		100.00	新设成立
鹤山隆基光伏科技有限公司	广东省江门市	20,000.00	江门市鹤山市	生产、销售		100.00	新设成立
嘉兴隆基光电科技有限公司	浙江省嘉兴市	400,000,000.00	嘉兴市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
LONGI Solar Technology DMCC	阿联酋	AED50,000.00	阿联酋迪拜	销售		100.00	新设成立
西安氢芯电气有限公司	陕西省西安市	100,000,000.00	西安市高新区	生产、销售		51.00	新设成立
NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED	越南北江省	USD110,000,000.00	越南北江省	生产、销售		100.00	新设成立
珠海横琴隆基绿能科技有限公司	广东省珠海市	50,000,000.00	珠海市	物流服务	100.00		新设成立
西安隆基硅科技有限公司	陕西省西安市	500,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售	100.00		新设成立
隆基绿能光伏科技(西咸新区)有限公司	陕西省西咸新区	4,000,000,000.00	西安市西咸新区	生产、销售		100.00	新设成立
铜川隆基光伏科技有限公司	陕西省铜川市	400,000,000.00	铜川市新区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基光伏电池有限公司	陕西省西安市	400,000,000.00	西安市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用。

其他说明：

无。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

公司 2023 年通过全资子公司西安隆基绿能投资有限公司向其控股子公司隆基氢能非同比例增资减少资本公积(股本溢价)165,945,606.29 元。

公司 2023 年通过全资子公司西安隆基绿能投资有限公司向少数股东购买其控股子公司隆基氢能股权减少资本公积(股本溢价)52,491,938.83 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	514,390,000.00
—现金	514,390,000.00
—非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	514,390,000.00
减:按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	294,876,133.00
差额	219,513,867.00
其中:调整资本公积	219,513,867.00
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
铜川峡光	陕西省铜川市	铜川市	投资、开发		51.00	权益法
平煤隆基	河南省许昌市	许昌市	生产、销售		19.80	权益法
森特股份	北京市北京经济技术开发区	北京市	生产、销售	24.24		权益法
云南通威	云南省保山市	保山市	生产、销售	49.00		权益法
Illuminate	美国	俄亥俄州	生产、销售		49.00	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无。

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

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

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

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额					期初余额/上期发生额			
	四川永祥	平煤隆基	铜川峡光	云南通威	Illuminate	四川永祥	平煤隆基	铜川峡光	云南通威
流动资产	991,199.49	244,978.51	51,764.82	208,686.75	54,152.91	1,835,081.84	178,779.24	40,251.57	593,891.66
非流动资产	584,455.59	235,327.06	145,959.69	1,330,293.77	119,815.20	601,558.02	212,071.55	152,686.72	485,315.63
资产合计	1,575,655.08	480,305.57	197,724.51	1,538,980.52	173,968.11	2,436,639.86	390,850.79	192,938.29	1,079,207.29
流动负债	99,985.23	243,756.90	24,649.15	565,514.72	40,073.21	294,590.49	191,013.39	23,751.54	205,677.55
非流动负债	215,519.73	98,147.30	102,850.39	185,824.77	57,317.46	231,702.84	75,820.60	101,654.31	79,886.53
负债合计	315,504.96	341,904.20	127,499.54	751,339.49	97,390.67	526,293.33	266,833.99	125,405.85	285,564.08
少数股东权益									
归属于母公司股东权益	1,260,150.12	138,401.37	70,224.97	787,641.03	76,577.44	1,910,346.53	124,016.80	67,532.44	793,643.21
按持股比例计算的净资产份额	189,022.52	27,403.47	35,814.73	385,944.10	37,522.95	286,551.98	24,555.33	34,441.54	388,885.17
调整事项									
--商誉									
--内部交易未实现利润		-391.15	-6,158.63				-391.15	-10,544.79	
--其他		365.26	-65.28				7.62	85.22	

对联营企业权益投资的账面价值	189,022.52	27,377.58	29,590.82	385,944.10	37,522.95	286,551.98	24,171.80	23,981.97	388,885.17
营业收入	1,460,257.78	720,918.40	22,044.28	735,526.08		2,690,151.21	743,806.05	24,025.32	1,009,020.96
净利润	778,903.59	13,508.11	10,185.22	308,861.89	-8,439.38	1,595,874.44	13,189.26	5,417.92	561,916.96
其他综合收益					-168.78				
综合收益总额	778,903.59	13,508.11	10,185.22	308,861.89	-8,608.16	1,595,874.44	13,189.26	5,417.92	561,916.96
本年度收到的来自联营企业的股利	214,365.00			247,793.00		32,550.00			

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 2023 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	968,570,687.93	838,000,425.50
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	101,165,783.11	40,134,102.07
--其他综合收益		
--综合收益总额	101,165,783.11	40,134,102.07

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	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	951,145,588.43	625,445,175.03	6,089.60	614,416,370.03		962,168,303.83	与资产/收益相关
合计	951,145,588.43	625,445,175.03	6,089.60	614,416,370.03		962,168,303.83	/

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	201,707,785.60	138,047,038.19
与收益相关	412,714,674.03	311,342,319.82
合计	614,422,459.63	449,389,358.01

其他说明：

无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

适用 不适用

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

(1) 市场风险

(a) 外汇风险

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

于资产负债表日，本集团内记账本位币为人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

2023 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	5,491,913,423.75	2,157,023,433.55	433,410,260.06	8,082,347,117.36
应收账款	2,559,014,918.44	306,767,904.01	14,328,170.27	2,880,110,992.72
其他应收款	1,592,200.45	1,648,655.98		3,240,856.43
合计	8,052,520,542.64	2,465,439,993.54	447,738,430.33	10,965,698,966.51
外币金融负债—				
应付账款	35,497,357.88	768,169.77		36,265,527.65
其他应付款	111,087,772.17	66,914,722.52	7,950.22	178,010,444.91
合计	146,585,130.05	67,682,892.29	7,950.22	214,275,972.56

2022 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	6,005,294,780.96	3,829,716,173.89	886,909,482.16	10,721,920,437.01
应收账款	2,365,522,611.47	1,713,755,338.00	59,703,387.05	4,138,981,336.52
其他应收款	705,079.15	2,231,062.39	8,048,939.17	10,985,080.71
合计	8,371,522,471.58	5,545,702,574.28	954,661,808.38	14,871,886,854.24
外币金融负债—				
应付账款	678,156,663.92		147,906,446.75	826,063,110.67
其他应付款	94,753,661.88	149,016,400.57	77,199,537.59	320,969,600.04

合计	772,910,325.80	149,016,400.57	225,105,984.34	1,147,032,710.71
----	----------------	----------------	----------------	------------------

于 2023 年 12 月 31 日，对于记账本位币为人民币的公司各类美元金融资产、美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 4%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 257,717,029.60 元(2022 年 12 月 31 日：约 299,219,316.24 元)；对于记账本位币为人民币的公司各类欧元金融资产、欧元金融负债，如果人民币对欧元升值或贬值 4%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 78,092,498.61 元(2022 年 12 月 31 日：约 186,034,320.80 元)。

于 2023 年 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，本集团内记账本位币为非人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额不重大。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2023 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 5,274,200,000.00 元。

本集团资金管理部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2023 年度及 2022 年度，本集团并无利率互换安排。

于 2023 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约 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。

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

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 2023 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。

(3) 流动性风险

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

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：

2023 年 12 月 31 日					
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
应付票据	20,353,581,476.83				20,353,581,476.83
应付账款	20,734,945,949.66				20,734,945,949.66
其他应付款	14,234,109,356.11				14,234,109,356.11
长期借款	1,544,779,700.00	3,357,966,450.00	1,837,914,750.00	201,245,900.00	6,941,906,800.00
租赁负债	129,627,006.71	227,873,405.03	784,767,153.29	7,394,765,814.74	8,537,033,379.77
应付债券		56,000,000.00	7,686,000,000.00		7,742,000,000.00
长期应付款	2,001,000.00	2,001,000.00	6,003,000.00	20,010,000.00	30,015,000.00
合计	56,999,044,489.31	3,643,840,855.03	10,314,684,903.29	7,616,021,714.74	78,573,591,962.37

2022 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	78,641,234.04				78,641,234.04
应付票据	20,052,186,841.71				20,052,186,841.71
应付账款	13,535,442,612.87				13,535,442,612.87
其他应付款	7,704,327,257.66				7,704,327,257.66
长期借款	624,708,750.00	2,419,694,700.00	114,971,550.00	529,376,850.00	3,688,751,850.00
租赁负债	126,073,577.11	154,857,095.60	955,396,698.52	1,644,179,063.96	2,880,506,435.19
应付债券	14,000,000.00	28,000,000.00	252,000,000.00	7,490,000,000.00	7,784,000,000.00
长期应付款	2,001,000.00	2,001,000.00	4,002,000.00	26,013,000.00	34,017,000.00
合计	42,137,381,273.39	2,604,552,795.60	1,326,370,248.52	9,689,568,913.96	55,757,873,231.47

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：

2023 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	27,030,000.00	24,255,000.00	78,400,000.00	56,595,000.00	186,280,000.00

2022 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	27,030,000.00	23,030,000.00	75,705,000.00	83,545,000.00	209,310,000.00

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
票据背书	银行承兑汇票	38,679,973,071.57	已终止确认	所有权上几乎所有的风险和报酬已转移
票据背书	银行承兑汇票	219,412,100.99	未终止确认	未达到终止确认条件
合计	/	38,899,385,172.56	/	/

(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	38,679,973,071.57	
合计	/	38,679,973,071.57	

(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	30,848,123.74			30,848,123.74
1. 以公允价值计量且变动计 入当期损益的金融资产	30,848,123.74			30,848,123.74
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	30,848,123.74			30,848,123.74
(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			59,710,262.96	59,710,262.96
(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			786,589,947.93	786,589,947.93
持续以公允价值计量的资产总额	30,848,123.74		846,300,210.89	877,148,334.63
(一) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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。2023 年度无第一层次与第二层次间的转换。

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。

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

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

9、其他

适用 不适用

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

第一层次：相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次：相关资产或负债的不可观察输入值。

十四、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

适用 不适用

本企业的母公司情况的说明

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

本企业最终控制方是李振国和李喜燕。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1. 在子公司中的权益。

适用 不适用

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、3 在合营企业或联营企业中的权益。

适用 不适用

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
同心县隆基新能源有限公司	联营企业
黎城县盈恒清洁能源有限公司	联营企业
吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	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
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	联营企业
扬州市腾阳新能源有限公司	联营企业
清远市隆腾新能源有限公司	联营企业
芮城县绿隆清洁能源有限公司	联营企业
隆基森特新能源有限公司	森特股份之子公司
陕西星北能源科技有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
田野	其他
王志纲	其他
陆毅	其他
徐珊	其他
刘晓东	其他
秦永波	其他
杨筱萍	其他
付永飞	其他
大连连城数控机器股份有限公司	其他
连城凯克斯科技有限公司	其他
江苏中纯氢能科技股份有限公司	其他
河南平煤隆基光伏材料有限公司	其他
大连威凯特科技有限公司	其他
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他
西安国联质量检测技术股份有限公司	其他
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他
西安中晶半导体材料有限公司	其他
新沂中大节能科技有限公司	其他
艾华(无锡)半导体科技有限公司	其他
西安蓝桥新能源科技有限公司	其他
连智(大连)智能科技有限公司	其他
无锡釜川科技股份有限公司	其他
大连星北能源科技有限公司	其他
中山市汇创精密科技有限公司	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
釜川(无锡)智能科技有限公司	其他
广东奥迪威传感科技股份有限公司	其他

其他说明

无。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
云南通威高纯晶硅有限公司	多晶硅料	5,814,214,768.02	8,172,589,486.88
四川永祥新能源有限公司	多晶硅料	4,378,411,497.36	8,988,011,256.62
平煤隆基新能源科技有限公司	电池片委托加工	1,750,395,966.84	1,467,935,906.60
大连连城数控机器股份有限公司	生产设备	1,160,977,515.65	698,164,714.08
连城凯克斯科技有限公司	生产设备	941,361,769.58	1,881,840.71
意美旭智芯能源科技有限公司	辅材	656,765,978.82	181,840,318.34
浙江川禾新材料有限公司	辅材	188,087,717.20	301,156,073.87
安徽川禾新材料有限公司	辅材	184,983,286.56	9,535,376.42
无锡釜川科技股份有限公司	生产设备	156,924,130.16	131,094,274.10
连智(大连)智能科技有限公司	生产设备	123,045,733.41	55,834,247.75
艾华(无锡)半导体科技有限公司	生产设备	102,131,756.23	80,000,973.48
中山市汇创精密科技有限公司	生产设备	75,844,566.37	45,242,973.49
釜川(无锡)智能科技有限公司	生产设备	69,221,415.94	33,584,174.21
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	生产设备	38,547,079.65	434,336.29
陕西星北能源科技有限公司	辅材	29,010,271.28	
大连威凯特科技有限公司	生产设备	14,548,672.55	1,831,858.41
大连连城数控机器股份有限公司	备品备件	13,224,209.42	12,300,284.38
西安氢基碳能科技有限公司	辅材	10,462,898.13	
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	23,893.81
无锡釜川科技股份有限公司	备品备件	3,010,702.78	1,500,088.95
连城凯克斯科技有限公司	备品备件	2,005,315.74	1,200,513.11
艾华(无锡)半导体科技有限公司	备品备件	1,924,225.89	80,079.63
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	
中山市汇创精密科技有限公司	备品备件	858,503.53	2,302,907.07
连城凯克斯科技有限公司	辅材	468,953.30	

连智(大连)智能科技有限公司	备品备件	284,423.88	
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	备品备件	198,707.95	117,769.01
大连威凯特科技有限公司	备品备件	156,043.37	73,008.85
无锡釜川科技股份有限公司	辅材	106,238.98	115,044.25
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	
河南平煤隆基光伏材料有限公司	组件辅材		268,793,114.85
平煤隆基新能源科技有限公司	多晶硅料		112,276,991.13
隆基森特新能源有限公司	生产设备		4,014,086.23
隆基森特新能源有限公司	备品备件		2,833,825.09
大连星北能源科技有限公司	备品备件		2,124,858.83
连城凯克斯科技有限公司	其他		1,600,390.99
中山市汇创精密科技有限公司	其他		386,460.17
隆基森特新能源有限公司	电站建设及服务		159,991.15
大连连城数控机器股份有限公司	其他		44,244.68
宁夏中晶半导体材料有限公司	多晶硅料		37,861.06
无锡釜川科技股份有限公司	其他		6,919.47
西安蓝桥新能源科技有限公司	辅材		5,840.71
合计		15,729,823,923.19	20,579,135,984.67

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
森特士兴集团股份有限公司	BIPV 组件	323,154,261.26	38,886,593.22
平煤隆基新能源科技有限公司	硅片	228,196,949.99	262,492,383.60
Illuminate USA LLC	电池片	188,012,430.47	
森特士兴集团股份有限公司	组件	107,030,170.60	548,699,590.08
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	59,982,813.86	
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	46,539,733.59
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	14,116,463.91	13,061,547.26
云南通威高纯晶硅有限公司	其他	5,233,113.59	2,030,956.89
森特士兴集团股份有限公司	其他	3,631,502.15	
浑源县成隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	3,366,980.78	

四川永祥新能源有限公司	其他	2,335,858.76	3,252,449.82
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	4,407,173.45
连城凯克斯科技有限公司	辅助材料	1,840,707.98	
西安中晶半导体材料有限公司	其他	1,352,868.52	
意美旭智芯能源科技有限公司	其他	902,273.88	
隆基森特新能源有限公司	其他	430,484.51	7,081,278.86
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	7,753,968.66
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	2,854,781.53
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	
连城凯克斯科技有限公司	电池片	44,300.89	36,389.38
连城凯克斯科技有限公司	电站建设及服务	35,220.14	
陕西星北能源科技有限公司	电池片	10,619.47	
陕西星北能源科技有限公司	硅片	7,154.87	
西安氢基碳能科技有限公司	其他	2,830.19	11,320.76
隆基森特新能源有限公司	物流服务		130,939.81
釜川(无锡)智能科技有限公司	硅片		32,072.84
连城凯克斯科技有限公司	辅材		309,734.50
大连连城数控机器股份有限公司	硅棒		119,865.44
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	电站建设及服务		3,543,942.50
合计		975,861,557.17	941,244,722.19

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
宁夏中晶半导体材料有限公司	房屋		170,589.60
合计			170,589.60

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
同心隆基	12,201.00	2015年8月28日	2030年8月27日	否
同心隆基	11,221.00	2015年9月15日	2030年9月14日	否
同心隆基	3,724.00	2015年9月15日	2030年9月14日	否
隆基天华	7,448.00	2015年9月15日	2030年9月14日	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与银行签订的借款总额为24,900.00万元、借款期限为15年(从2015年8月28日至2030年8月27日)的长期借款中的12,201.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。截至2022年12月31日，该合同项下，担保余额6,370.00万元。

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与银行签订的借款总额为22,900.00万元、借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月14日)的长期借款中的11,221.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。截至2022年12月31日，该合同项下，担保余额5,978.00万元。

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与银行签订的借款总额为7,600.00万元、借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月14日)的长期借款中的3,724.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。截至2022年12月31日，该合同项下，担保余额1,960.00万元。

2015年8月28日，本公司为联营企业隆基天华与银行签订的借款总额为15,200.00万元、借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月14日)的长期借款中的7,448.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。截至2022年12月31日，该合同项下，担保余额3,920.00万元。

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：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	6,109.21	6,287.66

注：包含已经取消并回购视同加速行权的限制性股票1,954.27万元(上期：股份支付费用902.74万元)。

(8). 其他关联交易

适用 不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
------	-----	------	------

		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据及应收款项融资	隆基森特新能源有限公司	500,000.00		195,000.00	
应收票据及应收款项融资	西安中晶半导体材料有限公司	57,417.05		300,000.00	
合计		557,417.05		495,000.00	
应收账款	森特士兴集团股份有限公司	209,882,114.99	2,098,821.15	263,517,854.09	2,635,178.54
应收账款	黎城县盈恒清洁能源有限公司	174,261,587.42	174,261,587.42	174,261,587.42	174,261,587.42
应收账款	IlluminateUSALLC	149,373,159.07	1,493,731.23		
应收账款	隆基森特新能源有限公司	10,793,066.40	3,212,046.88	16,898,370.04	819,621.90
应收账款	芮城县绿隆清洁能源有限公司	1,975,750.00	19,757.50	1,975,750.00	19,757.50
应收账款	浑源县成隆清洁能源有限公司	1,155,000.00	11,550.00		
应收账款	大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	1,015,640.98	50,782.05	2,186,749.49	21,867.50
应收账款	连城凯克斯科技有限公司	14,000.00	140.00	152,400.00	1,524.00
应收账款	铜川市峡光新能源发电有限公司			48,804,871.38	6,497,034.44
应收账款	肇州县隆辉新能源有限公司			14,671,448.72	14,671,448.72
合计		548,470,318.86	181,148,416.23	522,469,031.14	198,928,020.02
合同资产	大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	58,689,939.29	1,520,665.87		
合同资产	大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	25,923,496.88	7,777,049.06	45,446,442.01	2,272,322.10
合同资产	浑源县成隆清洁能源有限公司	20,921,628.85	6,243,525.60	28,552,791.68	1,397,322.64
合同资产	芮城县绿隆清洁能源有限公司	1,967,774.90	1,967,774.90	8,075,774.90	2,055,157.47
合同资产	连城凯克斯科技有限公司	9,333.35	93.34		
合同资产	铜川市峡光新能源发电有限公司			24,908,669.85	13,758,355.18
合计		107,512,173.27	17,509,108.77	106,983,678.44	19,483,157.39

其他应收款	平煤隆基新能源科技有限公司	2,376,766.15	118,838.31		
其他应收款	隆基森特新能源有限公司	1,937,148.06	1,920,179.82	6,965,684.27	1,227,706.73
其他应收款	森特士兴集团股份有限公司	1,734,589.20	86,729.46		
其他应收款	意美旭智芯能源科技有限公司	330,001.04	16,500.05		
其他应收款	安徽川禾新材料有限公司	203,104.10	10,155.21		
其他应收款	宁夏中晶半导体材料有限公司	142,594.70	7,129.74	337,739.18	16,886.96
其他应收款	西安中晶半导体材料有限公司	101,810.91	5,090.54	177,355.25	8,867.77
其他应收款	四川永祥新能源有限公司	18,656.00	932.80		
其他应收款	釜川(无锡)智能科技有限公司			2,237,400.00	111,870.00
合计		6,844,670.16	2,165,555.93	9,718,178.70	1,365,331.46
预付账款	四川永祥新能源有限公司	117,811,546.91		297,115,165.26	
预付账款	云南通威高纯晶硅有限公司	100,447,702.68		463,379,476.15	
预付账款	大连连城数控机器股份有限公司	57,000,680.48		27,337,639.94	
预付账款	西安氢基碳能科技有限公司	3,992,264.50			
预付账款	艾华(无锡)半导体科技有限公司	2,871,000.00		2,678,399.99	
预付账款	连智(大连)智能科技有限公司	2,248,000.00		4,140,300.00	
预付账款	大连威凯特科技有限公司	1,164,000.00		74,000.00	
预付账款	无锡釜川科技股份有限公司	979,200.00		18,666,670.00	
预付账款	中山市汇创精密科技有限公司	251,720.00		3,302,556.00	
预付账款	连城凯克斯科技有限公司	184,000.00		66,494,600.00	

预付账款	釜川(无锡)智能科技有限公司	91,000.00		144,949.54	
预付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	17,000.00		521,520.00	
预付账款	浙江川禾新材料有限公司			876,245.50	
合计		287,058,114.57		884,731,522.38	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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

应付账款	中山市汇创精密科技有限公司		838,139.21
应付账款	广东奥迪威传感科技股份有限公司		10,994.79
合计		752,719,751.92	405,203,300.89
合同负债	铜川市峡光新能源发电有限公司	7,414,273.34	
合同负债	IlluminateUSALLC	2,695,966.01	
合同负债	森特士兴集团股份有限公司	18,993.86	9,280,481.47
合同负债	连智(大连)智能科技有限公司	12,637.17	
合同负债	江苏连银新材料有限公司		945,000.00
合同负债	大连连城数控机器股份有限公司		322,400.00
合同负债	隆基森特新能源有限公司		152,068.49
合计		10,141,870.38	10,699,949.96
其他应付款	连城凯克斯科技有限公司	815,622,104.37	38,050,406.35
其他应付款	大连连城数控机器股份有限公司	621,337,717.67	400,555,757.03
其他应付款	无锡釜川科技股份有限公司	127,263,885.33	145,635,282.34
其他应付款	连智(大连)智能科技有限公司	106,135,839.80	53,972,294.68
其他应付款	釜川(无锡)智能科技有限公司	80,719,676.79	22,944,000.00
其他应付款	艾华(无锡)半导体科技有限公司	77,922,669.03	43,383,522.12
其他应付款	中山市汇创精密科技有限公司	47,553,171.86	30,605,928.15
其他应付款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	24,582,432.56	1,540,937.70
其他应付款	大连威凯特科技有限公司	9,921,236.81	10,294,960.00
其他应付款	隆基森特新能源有限公司	5,664,883.86	677,495.37
其他应付款	中宁县隆基光伏新能源有限公司	1,760,000.00	1,760,000.00
其他应付款	平煤隆基新能源科技有限公司	1,196,849.06	
其他应付款	江苏中纯氢能科技有限公司	961,199.99	
其他应付款	西安国联质量检测技术股份有限公司		18,045.00
合计		1,920,641,667.13	749,438,628.74

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

√适用 □不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员-期权							46,536,000.00	612,411,043.57
管理人员-限制性股票							3,472,000.00	60,560,639.68
管理人员-子公司限制性股票	3,530,000.00	31,770,000.00					270,000.00	2,430,000.00
合计	3,530,000.00	31,770,000.00					50,278,000.00	675,401,683.25

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
管理人员-子公司限制性股票			0-1 元	45 个月

其他说明

无。

2、 以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	管理层的最佳估计
授予日权益工具公允价值的重要参数	
可行权权益工具数量的确定依据	
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	1,071,110,489.19

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	693,966,031.83	
合计	693,966,031.83	

其他说明

无。

5、 股份支付的修改、终止情况

√适用 □不适用

公司于 2023 年 7 月 27 日召开第五届董事会 2023 年第九次会议和第五届监事会 2023 年第六次会议，审议通过《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》，拟终止实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划；并于 2023 年 8 月 14 日召开 2023 年第三次临时股东大会，审议批准了该议案。

公司将本次股份支付的取消作为加速可行权处理，于 2023 年 7 月立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额 366,061,940.72 元。

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	2023 年 12 月 31 日
房屋、建筑物及机器设备	2,345,725,230.08
无形资产	9,634,766.16
合计	2,355,359,996.24

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

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,288,267,399.08
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：根据 2024 年 4 月 28 日公司第五届董事会 2023 年年度会议审议通过的公司 2023 年度利润分配预案，公司拟以权益分派股权登记日登记的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.7 元（含税）。截至 2023 年 12 月 31 日，公司总股本为 7,578,043,524 股，拟派发现金红利 1,288,267,399.08 元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前，公司总股本发生变动的，拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。

以上预案尚需提交股东大会批准，未在本财务报表中确认为负债。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

□适用 √不适用

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

√适用 □不适用

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

2023 年度本集团存在 3 个报告分部，分别为：

—光伏产品分部主要从事单晶硅片、太阳能单晶组件的生产和销售；

—光伏电站分部主要从事集中式电站及分布式电站建设业务；

—其他分部负责提供本集团的投资及内部运营管理服务。

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。

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

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	光伏产品	光伏电站	其他	分部间抵销	合计
营业收入	12,647,057.57	411,919.34	44,369.96	153,579.45	12,949,767.42
其中：对外交易收入	12,546,932.95	379,399.13	23,435.34		12,949,767.42
分部间交易收入	100,124.62	32,520.21	20,934.62	153,579.45	
营业成本	10,360,972.02	331,664.27	21,130.65	128,541.96	10,585,224.98
资产减值损失	659,389.11	8,552.68	34,534.65		702,476.44
信用减值损失	6,545.45	-103.43	-601.00		5,841.02

利润总额	904,901.78	64,739.03	305,454.24	76,178.25	1,198,916.80
所得税费用	129,631.05	8,002.34	-2,679.76	4,702.59	130,251.04
净利润	741,687.15	56,736.69	341,717.58	71,475.66	1,068,665.76
资产总额	12,638,277.65	785,516.96	3,563,971.65	590,587.30	16,397,178.96
负债总额	7,482,283.95	403,760.88	1,698,867.34	258,934.69	9,325,977.48
折旧费和摊销费以外的其他非现金费用	-35,111.88	-160.10	315.93		-34,956.05
对联营企业和合营企业的长期股权投资	784,496.45	106,632.29	38,157.27		929,286.01
非流动资产增加/减少额(i)	1,072,503.33	-109,278.96	524,094.57	-49,491.42	1,536,810.36

(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	1,492,000,437.63	5,804,081,687.10
7-12 个月	34,737,299.36	998,328.87
1 年以内小计	1,526,737,736.99	5,805,080,015.97
1 至 2 年	60,080,605.20	1,374,668.07
2 至 3 年		4.53

3 至 4 年	4.53	
4 至 5 年		
5 年以上		
合计	1,586,818,346.72	5,806,454,688.57

(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	1,586,818,346.72	100.00	13,709,576.10	0.86	1,573,108,770.62	5,806,454,688.57	100.00	1,918,210.08	0.03	5,804,536,478.49
其中：										
组合一应收企业客户	1,107,012,571.16	69.76	13,709,576.10	1.24	1,093,302,995.06	191,820,869.85	3.30	1,918,210.08	1.00	189,902,659.77
组合一应收集团内部关联方款项	479,805,775.56	30.24			479,805,775.56	5,614,633,818.72	96.70			5,614,633,818.72
合计	1,586,818,346.72	/	13,709,576.10	/	1,573,108,770.62	5,806,454,688.57	/	1,918,210.08	/	5,804,536,478.49

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	1,023,310,735.24	10,043,506.62	0.98
7-12个月	23,621,226.19	682,653.44	2.89
1-2年	60,080,605.20	2,983,414.68	4.97
2-3年			
3-4年	4.53	1.36	30.02
合计	1,107,012,571.16	13,709,576.10	

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	468,689,702.39		
7-12个月	11,116,073.17		
1-2年			
合计	479,805,775.56		

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	1,918,210.08	11,791,366.02				13,709,576.10
合计	1,918,210.08	11,791,366.02				13,709,576.10

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无。

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
余额前五名的应收账款和合同资产总额	988,389,311.15	476,020,021.12	1,464,409,332.27	68.95	18,912,292.61
合计	988,389,311.15	476,020,021.12	1,464,409,332.27	68.95	18,912,292.61

其他说明

无。

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	3,207,337,411.20	7,020,294,503.72
合计	3,207,337,411.20	7,020,294,503.72

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**(1). 应收股利**

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无。

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	3,185,379,369.49	6,797,149,800.91
1 年以内小计	3,185,379,369.49	6,797,149,800.91
1 至 2 年	3,084,745.85	177,731,651.71
2 至 3 年	692,820.60	45,513,120.55
3 至 4 年	19,434,421.26	697,910.92
4 至 5 年	697,910.92	662,735.46
5 年以上	3,464,924.77	2,771,782.81
合计	3,212,754,192.89	7,024,527,002.36

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
集团内往来款	3,188,145,242.94	7,012,689,413.20
保证金	17,340,605.00	2,000,000.00
备用金	95,740.58	590,513.70
其他	7,172,604.37	9,247,075.46
合计	3,212,754,192.89	7,024,527,002.36

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额	2,232,498.64		2,000,000.00	3,953,072.25
2023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	1,184,283.05			1,184,283.05
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	3,416,781.69		2,000,000.00	5,416,781.69

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见附注五、11 金融工具。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	4,232,498.64	1,184,283.05				5,416,781.69
合计	4,232,498.64	1,184,283.05				5,416,781.69

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无。

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
隆基乐叶光伏	1,696,200,402.02	52.80	往来款	一年以内	
银川隆基光伏	621,355,328.64	19.34	往来款	一年以内	
楚雄隆基	373,730,239.66	11.63	往来款	一年以内	
鄂尔多斯隆基	245,965,325.89	7.66	往来款	一年以内	
保山隆基	87,609,703.86	2.73	往来款	一年以内	
合计	3,024,861,000.07	94.16	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	34,498,495,587.69		34,498,495,587.69	26,692,663,083.39		26,692,663,083.39
对联营、合营企业投资	7,452,859,220.12		7,452,859,220.12	3,291,430,408.20		3,291,430,408.20
合计	41,951,354,807.81		41,951,354,807.81	29,984,093,491.59		29,984,093,491.59

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
隆基乐叶	10,005,700,811.77	2,086,864,342.25		12,092,565,154.02		
银川隆基	3,428,092,940.51	9,973,420.24		3,438,066,360.75		
银川隆基光伏	2,859,373,317.11	8,921,578.65		2,868,294,895.76		
香港隆基	2,706,967,005.42			2,706,967,005.42		
宁波宜则	2,560,482,652.13			2,560,482,652.13		
保山隆基	1,639,158,435.68	5,893,867.49		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	1,228,638,334.40	1,151,095,711.83		2,379,734,046.23		
丽江隆基	844,831,780.09	4,377,537.74		849,209,317.83		
宁夏隆基	531,740,578.73	2,325,402.68		534,065,981.41		
西安隆基清洁能源有限公司	516,099,929.56	27,671,772.47		543,771,702.03		
楚雄隆基	501,537,880.11	4,078,978.81		505,616,858.92		
华坪隆基	301,105,481.42	2,367,625.74		303,473,107.16		
西安隆基绿能投资有限公司	293,470,000.00	499,000,000.00		792,470,000.00		
腾冲隆基	286,463,974.34	870,591.68		287,334,566.02		
曲靖隆基	170,870,321.36	6,428,950.81		177,299,272.17		

印度乐叶光伏	20,480,000.00			20,480,000.00		
美国乐叶光伏	17,076,250.00			17,076,250.00		
西安隆基智能技术有限公司	19,091,466.29	39,783,343.55		58,874,809.84		
鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司	10,791,927.36	998,720,807.82		1,009,512,735.18		
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	7,267,418.52	1,768,667.55		9,036,086.07		
日本乐叶光伏	6,431,139.21			6,431,139.21		
德国乐叶光伏	3,807,600.00			3,807,600.00		
其他二级以下投资单位股权激励	91,110,989.36	186,888,629.64		277,999,619.00		
合计	29,427,123,525.72	5,071,372,061.97		34,498,495,587.69		

(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	3,888,851,743.50	931,000,000.00		1,513,423,251.75		4,096,031.32	2,477,930,000.00			3,859,441,026.57
四川永祥	2,865,519,795.38			1,168,355,386.27			2,143,650,000.00			1,890,225,181.65
森特股份	1,635,021,671.97			12,690,330.53			6,540,270.35			1,641,171,732.15
浙江中晶	66,852,924.70			-3,031,644.95			1,800,000.00			62,021,279.75
小计	8,456,246,135.55	931,000,000.00		2,691,437,323.60		4,096,031.32	4,629,920,270.35			7,452,859,220.12
合计	8,456,246,135.55	931,000,000.00		2,691,437,323.60		4,096,031.32	4,629,920,270.35			7,452,859,220.12

(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	57,914,167,284.33	54,925,166,784.88	68,353,313,654.11	65,649,174,388.34
合计	57,914,167,284.33	54,925,166,784.88	68,353,313,654.11	65,649,174,388.34

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	光伏产品		其他		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型						
硅片及硅棒	42,158,273,150.05	39,312,462,600.85			42,158,273,150.05	39,312,462,600.85
组件及电池	15,195,471,960.71	15,187,876,517.91			15,195,471,960.71	15,187,876,517.91
其他	472,663,079.14	421,684,016.39	87,759,094.43	3,143,649.73	560,422,173.57	424,827,666.12
按经营地区分类						
境内	56,913,744,815.36	54,187,687,206.65	87,759,094.43	3,143,649.73	57,001,503,909.79	54,190,830,856.38
境外	912,663,374.54	734,335,928.50			912,663,374.54	734,335,928.50
按商品转让的时间分类						
在某一时点确认	57,826,408,189.90	54,922,023,135.15	87,759,094.43	3,143,649.73	57,914,167,284.33	54,925,166,784.88
在某一时段确认						
合计	57,826,408,189.90	54,922,023,135.15	87,759,094.43	3,143,649.73	57,914,167,284.33	54,925,166,784.88

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：

不适用。

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	11,800,000,000.00	4,070,005,915.67
权益法核算的长期股权投资收益	2,691,437,323.60	5,150,797,364.07
处置长期股权投资产生的投资收益	-167,966.39	-10,216,750.45
处置交易性金融资产取得的投资收益	67,418,442.05	147,331,585.58
委托贷款收益	2,382,468.56	193,105.35
合计	14,561,070,267.82	9,358,111,220.22

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	-190,632,288.46
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	406,226,658.65
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	54,330,125.61
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	
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	-4,707,053.87
减：所得税影响额	-18,272,583.73

少数股东权益影响额（税后）	-332,409.41
合计	-82,239,505.65

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

中国证券监督管理委员会于2023年颁布了《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(2023年修订)》(以下简称“2023版1号解释性公告”),该规定自公布之日起施行。本集团按照2023版1号解释性公告的规定编制2023年度非经常性损益明细表。

根据2023版1号解释性公告的规定,非经常性损益是指与公司正常经营业务无直接关系,以及虽与正常经营业务相关,但由于其性质特殊和偶发性,影响报表使用人对公司经营业绩和盈利能力作出正确判断的各项交易和事项产生的损益。

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	16.20	1.42	1.42
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	16.33	1.43	1.43

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：钟宝申

董事会批准报送日期：2024年4月28日

修订信息

适用 不适用