

公司代码：601012

公司简称：隆基股份

隆基绿能科技股份有限公司 2020 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

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

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经公司第四届董事会2020年第十三次会议审议通过，公司2020年半年度利润分配预案如下：

截至2020年6月30日，公司总股本3,772,016,757股。以实施权益分派时股权登记日的总股本扣减不参与权益分派的拟回购限制性股份247,856股后的股本为基数，公司拟向全体股东每10股派发现金股利1.8元（含税），以此计算合计拟派发现金红利678,918,402.18元（含税），公司2020年上半年现金分红比例为16.49%。

如在以上预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司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审议。

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、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，敬请查阅第四节“经营情况的讨论与分析”部分“可能面对的风险”的内容。

十、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目 录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	7
第三节	公司业务概要.....	10
第四节	经营情况的讨论与分析.....	11
第五节	重要事项.....	22
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	43
第七节	优先股相关情况.....	47
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	48
第九节	公司债券相关情况.....	49
第十节	财务报告.....	52
第十一节	备查文件目录.....	218

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
隆基股份、本公司	指	隆基绿能科技股份有限公司，2017 年 2 月完成公司名称变更，原名为“西安隆基硅材料股份有限公司”
无锡隆基	指	无锡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
宁夏隆基	指	宁夏隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
香港隆基	指	隆基（香港）贸易有限公司（中文名称）、Longi (H.K.) Trading Limited（英文名称），公司的全资子公司
古晋隆基	指	LONGI (KUCHING) SDN. BHD.，香港隆基的全资子公司
丽江隆基	指	丽江隆基硅材料有限公司，公司的控股子公司
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
华坪隆基	指	华坪隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
腾冲隆基	指	腾冲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
隆基乐叶	指	隆基乐叶光伏科技有限公司，公司的全资子公司
泰州乐叶	指	泰州隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
浙江乐叶	指	浙江隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
滁州乐叶	指	滁州隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
宁夏乐叶	指	宁夏隆基乐叶科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
银川乐叶	指	银川隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
古晋隆基科技	指	LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN. BHD.（中文名称“隆基科技（古晋）公司”），隆基乐叶的全资子公司
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
隆基新能源	指	西安隆基新能源有限公司，公司全资子公司
曹县乐照	指	曹县乐照光伏科技有限公司，隆基新能源的全资子公司
寿光金合	指	寿光市金合光伏科技有限公司，隆基新能源的全资子公司
哈密柳瑞	指	哈密柳瑞新能源开发有限公司，清洁能源的全资子公司
哈密柳阳	指	哈密柳阳光伏科技开发有限公司，清洁能源的全资子公司
隆兴新能源	指	葫芦岛隆兴新能源有限公司，清洁能源的全资子公司
隆乐光伏	指	广州隆乐光伏科技有限公司，隆基新能源的全资子公司
宁德乐叶	指	宁德乐叶光伏能源有限责任公司，隆基新能源的全资子公司

乐昌光伏	指	襄城县乐昌光伏能源有限公司, 隆基新能源的全资子公司
金立新能源	指	信阳市金立新能源设备有限公司, 隆基新能源的全资子公司
鑫维新能源	指	徐州鑫维新能源科技有限公司, 隆基新能源的全资子公司
大同清洁能源	指	大同市云州区隆基绿能清洁能源有限公司, 清洁能源的全资子公司
广灵清洁能源	指	广灵县隆兴绿能清洁能源有限公司, 清洁能源的全资子公司
宣力光伏	指	哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司, 清洁能源的全资子公司
同心隆基	指	同心县隆基新能源有限公司, 无锡隆基、宁夏隆基的参股公司
隆基天华	指	中宁县隆基天华新能源有限公司, 宁夏隆基的参股公司
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
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
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
平煤隆基	指	平煤隆基新能源科技有限公司, 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
铜川峡光	指	铜川市峡光新能源发电有限公司, 公司的参股公司。
浙江中晶	指	浙江中晶科技股份有限公司, 公司的参股公司
德国隆基	指	隆基光伏科技(欧洲)有限责任公司(中文名称)、LONGI Solar Technologie GmbH (英文名称), 公司全资子公司
美国隆基	指	隆基光伏科技(美国)股份有限公司(中文名称)、LONGI SOLAR TECHNOLOGY (U.S.) INC. (英文名称), 公司全资子公司
芮城绿隆	指	芮城县绿隆清洁能源有限公司, 清洁能源的控股子公司
江苏乐叶	指	江苏隆基乐叶光伏科技有限公司, 隆基乐叶的全资子公司
咸阳乐叶	指	咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司, 隆基乐叶的全资子公司
陕西乐叶	指	陕西隆基乐叶光伏科技有限公司, 隆基乐叶的全资子公司
嘉兴乐叶	指	嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司, 隆基乐叶的全资子公司
西安乐叶	指	西安隆基乐叶光伏科技有限公司, 隆基乐叶的全资子公司
合肥乐叶	指	合肥隆基乐叶光伏科技有限公司, 隆基乐叶的全资子公司
银川光伏	指	银川隆基光伏科技有限公司, 公司的全资子公司
大同乐叶	指	大同隆基乐叶光伏科技有限公司, 隆基乐叶的全资子公司
禄丰隆基	指	禄丰隆基硅材料有限公司, 公司的全资子公司
印度乐叶	指	LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED, 公司的全资子公司
日本隆基	指	LONGI Solar Technology K.K., 公司的全资子公司
隆基创投	指	西安隆基绿能创投管理有限公司, 公司的全资子公司
单晶硅	指	整块硅晶体中的硅原子按周期性排列的单晶体, 是用高纯多晶硅为原料, 主要通过直拉法和区熔法制得

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
硅棒	指	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
电池	指	太阳能电池，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”
组件	指	太阳能组件，由若干个太阳能发电单元通过串并联的方式组成。其功能是将功率较小的太阳能发电单元放大成为可以单独使用的光电器件，通常功率较大，可以单独使用为各类蓄电池充电，也可以多片串联或并联使用，作为离网或并网太阳能供电系统的发电单元
MW	指	兆瓦，太阳能电池片的功率单位，1 兆瓦=1,000 千瓦
GW	指	吉瓦，太阳能电池片的功率单位，1 吉瓦=1,000 兆瓦
电池转换效率	指	太阳能电池的最佳输出功率与投射到其表面上的太阳辐射功率之比
上交所	指	上海证券交易所
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
公司章程	指	《隆基绿能科技股份有限公司章程》
报告期	指	2020 年 1 月 1 日至 2020 年 6 月 30 日
元	指	人民币元，特别注明的除外

注：本报告中若出现各分项数值之和与总数尾数不符的情况，均为四舍五入原因造成。

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	隆基股份
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稷路8989号西安服务外包产业园创新孵化中心B座	西安市经济技术开发区尚稷路8989号西安服务外包产业园创新孵化中心B座
电话	029-81566863	029-81566863
传真	029-86689601	029-86689601
电子信箱	longi-board@longigroup.com	longi-board@longigroup.com

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	西安市长安区航天中路388号
公司注册地址的邮政编码	710100
公司办公地址	西安市经济技术开发区尚稷路8989号西安服务外包产业园创新孵化中心B座
公司办公地址的邮政编码	710018
公司网址	http://www.longigroup.com
电子信箱	longi-board@longigroup.com
报告期内变更情况查询索引	无

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

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

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
------	---------	------	------	---------

A股	上海证券交易所	隆基股份	601012	无
----	---------	------	--------	---

六、 其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
营业收入	20,141,281,429.14	14,111,381,472.07	42.73
归属于上市公司股东的净利润	4,116,330,666.99	2,009,587,791.53	104.83
归属于上市公司股东的扣除非经常 性损益的净利润	3,894,183,294.26	1,996,367,828.23	95.06
经营活动产生的现金流量净额	338,821,900.38	2,426,801,947.75	-86.04
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	31,014,558,440.29	27,628,794,072.78	12.25
总资产	67,981,605,484.98	59,303,973,110.53	14.63

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	1.09	0.57	91.23
稀释每股收益(元/股)	1.09	0.57	91.23
扣除非经常性损益后的基本每股收 益(元/股)	1.03	0.57	80.70
加权平均净资产收益率(%)	13.92	10.71	增加3.21个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率(%)	13.17	10.64	增加2.53个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☐适用 ☒不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

九、 非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	-10,062,802.14
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	153,178,263.27
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	153,348,250.09
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-30,929,764.67
少数股东权益影响额	157,697.95
所得税影响额	-43,544,271.77
合计	222,147,372.73

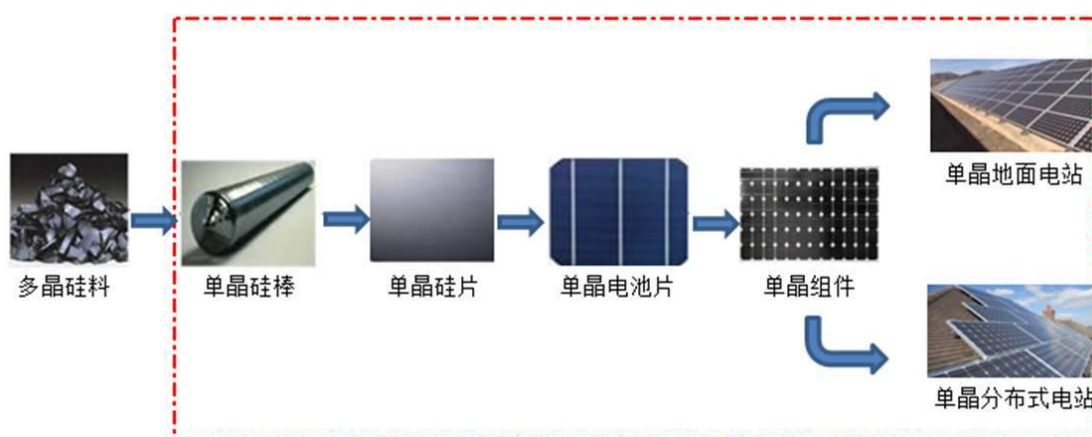
十、其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

公司长期专注于为全球客户提供高效单晶太阳能发电解决方案，主要从事单晶硅棒、硅片、电池和组件的研发、生产和销售，光伏电站的开发及系统解决方案的提供业务。目前公司单晶硅棒、硅片生产基地主要集中于陕西西安、宁夏银川和中宁、云南丽江、华坪、保山、腾冲、曲靖和楚雄、江苏无锡和马来西亚古晋；单晶电池、组件生产基地主要集中于江苏泰州、浙江衢州和嘉兴、安徽合肥和滁州、宁夏银川、陕西西安和咸阳、山西大同和马来西亚古晋，公司在国内外多地开展光伏电站开发及系统解决方案提供业务。报告期内，公司所从事的主要业务和经营模式较 2019 年度未发生重大变化，主要业务和产品在光伏产业链中的位置情况如下：



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

对于报告期内光伏行业情况，公司在本报告“经营情况的讨论与分析”中进行了详细论述，请详见本报告第四节。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

详见本报告第四节“经营情况的讨论与分析”中“资产、负债情况分析”的相关内容。

其中：境外资产 99.71（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 14.67%。

三、报告期内核心竞争力分析

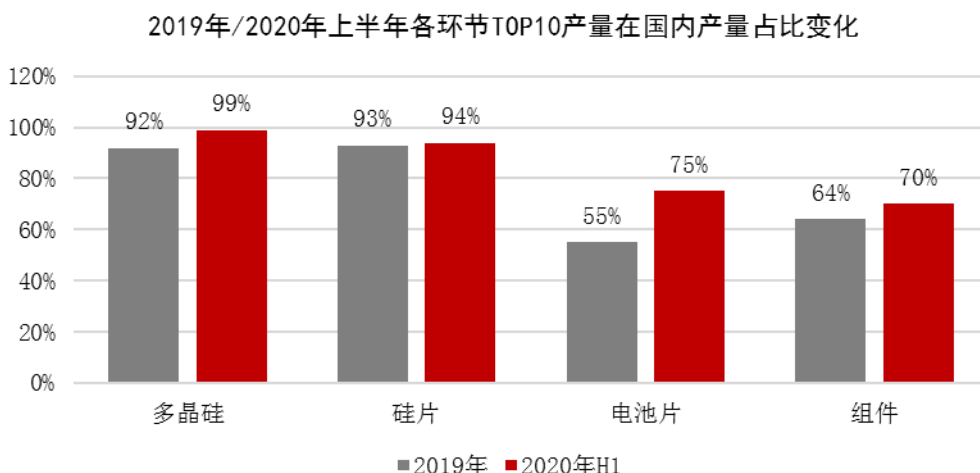
√适用 □不适用

公司在战略制定与执行、技术研发、产品品质、生产规模、成本控制、财务稳健、高效投资、融资保障、品牌渠道等方面始终保持一定的核心竞争优势。报告期内，公司的核心竞争力与前期相比未发生重要变化。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

2020 年上半年，随着新型冠状病毒疫情在全球范围内蔓延，光伏行业出现了短期终端需求受阻，产业链供应不足，物流运输时间延长，行业整体产能利用率下降的现象。光伏产业链各环节出现了不同程度的降价，加速了行业的洗牌，相对过剩的落后产能加速出清，行业各环节集中度进一步提高。



数据来源：CPIA

从装机规模来看，海外需求虽然受疫情有一定影响，但从出口数据来看影响有限，2020 年 1-5 月组件出口达 27.7GW，与去年同期基本持平。随着国内疫情迅速得到有效控制，产业链上下游复工复产，国内光伏产业仍保持了相对稳定的发展态势。根据国家能源局发布的数据显示，2020 年上半年，全国新增光伏发电装机 11.52GW，与去年上半年新增装机基本持平。2020 年下半年，随着竞价项目的启动，国内需求有望放量，根据国家可再生能源信息管理中心发布的《2020 年光伏发电项目国家补贴竞价工作总体情况》，确定纳入 2020 年国家竞价补贴项目总装机容量为 25.97GW。

报告期内，面对新型冠状病毒疫情在全球蔓延的复杂外部经营环境，公司灵活应对，及时调整生产经营计划，经营业绩保持快速增长，确保完成 2020 年产能建设目标和产品出货目标。报告期内，公司实现营业收入 201.41 亿元，同比增长 42.73%；实现归属于母公司的净利润 41.16 亿元，同比增长 104.83%；基本每股收益 1.09 元，同比增长 91.23%；实现扣非后的加权平均净资产收益率 13.17%，同比增加 2.53 个百分点。具体完成如下工作：

（一）积极顺应市场变化，调整营销策略，大尺寸硅片及高功率组件产品销售占比提升迅速，品牌效益凸显

受益于单晶产能规模的快速释放和高效产品的需求旺盛，公司根据市场情况积极调整产品结构和销售区域，持续推进全球营销体系建设及本地化运营管理，主要产品单晶组件和硅片销量同比大幅增长，大尺寸硅片及高功率组件产品销售占比迅速提升，单晶市场占有率持续快速提升。

2020 年上半年，公司实现单晶硅片对外销售 24.69 亿片，同比增长 14.98%，自用 14.89 亿片；实现单晶组件对外销售 6,578MW，同比增长 106.04%，自用 222MW；实现单晶电池对外销售 338MW。实现公司境内收入 124.87 亿元，占营业收入比例为 62%，实现境外收入 76.54 亿元，占营业收入比例为 38%。此外，公司不断提升全球品牌影响力，荣获 PV-Tech 全球唯一 AAA 级组件供应商殊荣，保持全球唯一可融资性 AAA 级组件供应商地位，助力公司以优质的产品和服务开拓全球市场。

（二）继续深化产品领先战略，持续加大研发投入；倡导统一行业硅片尺寸标准，推动行业健康发展

公司坚持深化产品领先战略，秉承技术创新路线，持续加大研发投入，打造高可靠、高品质和高效率的产品和服务，为实现客户价值最大化提供保障。2020 年上半年，公司研发投入累计 10.66 亿元，占当期营业收入的 5.29%；截至报告期末，公司累计获得各类已授权专利 858 项。报告期内，公司与日本信越化学工业株式会社正式签署专利许可协议，向社会发布了《隆基掺镓单晶硅片全面解决 PERC 组件光衰问题》的白皮书，公司通过自身技术进步解决了掺镓硅片成本偏高的问题，将为全行业提供掺镓硅片产品并承诺掺硼和掺镓硅片同价，助力行业发展。公司 PERC 电池量产效率现已突破 23%，推出了面向超大型地面电站的 Hi-Mo5 组件迭代新品，该产品基于 M10 掺镓单晶硅片，采用智能焊接技术，其中 72 型组件功率可达 540W，转换效率超过 21%，通过技术和工艺创新，在系统端最大化地为客户带来更高价值。此外，针对市场上各企业采用硅片尺寸不统一问题，公司联合晶科、晶澳、阿特斯等行业其他六家企业，共同倡议以 182mm*182mm 硅片标准（M10）作为研发下一代硅片、电池、组件产品的标准尺寸，以推动整个行业建立基于统一标准的供应链体系，实现装备制造体系和客户应用体系的标准化，减少资源浪费，推动整个行业的良性发展。

（三）加快产能扩产项目落地，保障市场高效单晶产能供应；持续推进产品降本及品质提升

报告期内，为保障单晶产能的市场供给，公司加快推进了原有规划产能的建设进度。宁夏乐叶年产 5GW 高效单晶电池项目、滁州二期年产 5GW 单晶组件项目已全部投产，银川年产 15GW 单晶硅棒和硅片项目、泰州年产 5GW 单晶组件项目、咸阳年产 5GW 单晶组件项目已部分投产，西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目、嘉兴年产 5GW 单晶组件项目、西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目及云南三期拉晶切片项目进度加速推进。截至 2020 年 6 月末，公司单晶硅片年产能约 55GW，单晶组件年产能约 25GW，完成了对越南光伏电池和组件的收购，进一步提升海外产能，完善全球产能布局，有利于规避光伏行业海外贸易壁垒，增强公司的整体竞争力。报告期内，公司单晶硅片产量为 44.00 亿片，同比增长 54.14%，单晶组件产量 8,002MW，同比增长 124.59%。在提升产能产量的同时，公司加快推进产品结构调整，已按计划完成了 166 大尺寸的产能切换，逐步推进 182 大尺寸产能改造。2020 年上半年，公司通过优化内部收益管理体系，加快降本项目推进，使得产品非硅成本进一步降低，核心关键品质指标持续优化改善，硅片质量和成本继续领先行业，电池和组件产品品质及成本改善明显。此外，报告期内公司完成了 BIPV 产品的研发和生产准备，将正式进军建筑光伏一体化市场。

（四）加强危机意识，以底线思维求生存、谋发展；积极践行企业社会责任，全力支持全球环境可持续发展

面对疫情的蔓延和复杂的市场环境，公司秉承“产品领先，高效运营，唯实协作，稳健经营”的经营方针，以底线思维做好各项经营管理活动，加强危机意识，求生存、谋发展。强化经营单元的现金流考核，确保现金流的稳定和运营安全；根据市场变化主动求变，提升职能部门服务前置支持力度，积极参与重大项目，有效预防重大风险，不断提高产品质量和服务水平；继续推进各职能单元国际化管理模式，开展职能对标工作，赋能赋权激发组织活力；构建供应链采购及物流全球化体系，协同创新，强强联合，开启“中欧班列”，提升全球交付能力；推动制造领域的信息化及智能化应用，提升制造效率，加快推进集团数字化战略。与此同时，公司积极践行企业社会责任，在光伏行业及陕西省率先响应捐助疫情期间援鄂医护人员，推动社会创造更好的人文关怀环境；入围“GREEN 50”榜单，正式加入“RE100”和“科学碳目标”全球倡议，承诺 2028 年将在全球运营中实现 100%使用可再生电力，全力支持全球环境的可持续发展。

二、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	20,141,281,429.14	14,111,381,472.07	42.73
营业成本	14,253,325,411.72	10,410,892,224.21	36.91
销售费用	330,147,218.21	546,448,634.09	-39.58
管理费用	585,851,954.77	399,180,678.06	46.76
财务费用	-59,513,355.82	159,715,328.29	-137.26
研发费用	186,256,409.31	116,992,851.04	59.20
经营活动产生的现金流量净额	338,821,900.38	2,426,801,947.75	-86.04
投资活动产生的现金流量净额	-1,544,010,607.67	-1,456,820,437.47	5.98
筹资活动产生的现金流量净额	432,871,858.20	4,638,049,309.27	-90.67

营业收入变动原因说明:组件、硅片销量增长。

营业成本变动原因说明:组件、硅片销量增长。

销售费用变动原因说明:执行新收入准则将运费列报至合同履约成本，摊销计入营业成本。

管理费用变动原因说明:员工人数增长导致薪酬增加。

财务费用变动原因说明:有息债务下降导致利息支出减少及汇率变动导致汇兑收益增加。

研发费用变动原因说明:研发员工人数增长导致薪酬增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:主要因疫情影响，境外销售占比有所降低，导致销售

回款期有所延长。同时，生产规模扩大影响存货占用的现金流增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：在建项目支出增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：上期配股筹资导致现金流入较大。

2 其他

(1) 公司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) 其他

☐适用 ☒不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年同期期末数	上年同期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年同期期末变动比例 (%)	情况说明
应收款项融资	315,827,426.75	0.46	174,017,893.89	0.34	81.49	票据背书结算量增加
其他应收款	676,402,567.89	0.99	388,452,362.44	0.75	74.13	主要系本期出售电站项目转让款及往来款增加
存货	8,560,209,963.54	12.59	5,532,502,272.68	10.72	54.73	生产规模扩大及境外组件销量增加，影响原材料备货量增加及在途存货增加
合同资产	1,364,243,512.21	2.01			不适用	根据新收入准则列报
一年内到期的非流动资产			11,000,000.00	0.02	-100.00	收回部分分期收款方式的 EPC 项目款。
长期应收款	19,827,024.07	0.03	56,973,525.60	0.11	-65.20	采用分期收款方式的 EPC 项目款减少。
其他权益工具投资	24,727,270.24	0.04	108,715,735.54	0.21	-77.26	对珠海普罗中欧新能源股权投资合伙企业（有限合伙）的投资退伙
在建工程	3,266,910,332.35	4.81	975,010,737.45	1.89	235.06	公司产能快速提升，新建项目增加
递延所得税资产	634,492,450.92	0.93	353,379,335.43	0.68	79.55	存货余额增加导致内

产						部交易未实现毛利增加及固定资产减值准备增加
短期借款	2,050,000,000.00	3.02	710,000,000.00	1.38	188.73	生产经营规模扩大,资金需求量增加
应付账款	6,949,554,075.61	10.22	3,867,743,505.74	7.49	79.68	生产规模扩大导致应付材料款增加
预收款项			3,278,920,301.27	6.35	-100.00	根据新收入准则列报至合同负债
合同负债	3,348,562,791.46	4.93			不适用	根据新收入准则列报
应付职工薪酬	490,077,278.53	0.72	316,842,788.91	0.61	54.68	员工人数增加导致薪酬增加
应交税费	364,975,621.58	0.54	166,301,958.87	0.32	119.47	盈利增加导致应交的企业所得税增加。
其他应付款	5,592,935,181.14	8.23	2,539,624,928.90	4.92	120.23	在建项目增加导致应付设备款增加
一年内到期的非流动负债	2,907,393,732.24	4.28	821,772,954.42	1.59	253.80	1 年内到期的长期借款和应付债券增加
其他流动负债	20,693,679.83	0.03	499,144,122.08	0.97	-95.85	偿还了短期融资券
应付债券			3,317,665,106.88	6.43	-100.00	公司可转债转股及 16 隆基 01 债券重分类至一年内到期的非流动负债所致
长期应付款	953,721,222.07	1.40	1,684,157,574.75	3.26	-43.37	应付的融资租赁款减少
预计负债	658,459,816.40	0.97	384,977,889.81	0.75	71.04	随组件销量增加计提的质保金增加
递延收益	570,480,533.32	0.84	410,421,896.24	0.80	39.00	收到的政府补助款增加
递延所得税负债	445,702,149.11	0.66	180,868,486.12	0.35	146.42	根据税法规定,可一次性税前扣除的固定资产增加。

其他说明

无。

2. 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,公司受限资产余额为 118.07 亿元,主要是公司为取得银行承兑汇票、银行保函及信用证等缴存的保证金以及为取得融资进行的资产抵押等,公司不存在主要资产被查封扣押的情况。受限资产情况详见本报告“第十节财务报告、七合并财务报表项目注释、81”。

3. 其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司稳步推进硅棒、硅片、电池、组件的在建和新建产能建设项目，不断巩固产业链规模优势和成本优势，同时通过收购越南电池、组件企业，进一步完善海外产能布局，提高公司全球化市场竞争力。

(1) 重大的股权投资

☒适用 ☐不适用

2020年6月30日，公司与王兆峰、杨勇智、赵学文、宁波朝昉实业投资合伙企业(有限合伙)签订《股权收购协议》，公司以现金方式收购其持有的宁波江北宜则新能源科技有限公司100%股权，交易基准定价确定为17.8亿元，并根据业绩承诺公司（标的公司及其子公司、孙公司、参股公司）的业绩实现情况支付浮动对价或由业绩承诺方向公司支付业绩补偿。该收购标的生产基地位于越南，收购完成后，公司将新增电池产能约3GW，组件产能约7GW（具体情况请详见公司2020年7月1日披露的临2020-070号公告）。截至本报告披露日，标的资产已完成股权交割。

(2) 重大的非股权投资

☒适用 ☐不适用

序号	项目名称	实施主体	预计总投资额 (亿元)	项目进度	资金来源
1	滁州乐叶年产5GW高效单晶组件项目	滁州乐叶	22.62	已达产	募集资金+自筹资金
2	宁夏乐叶年产5GW高效单晶电池项目	宁夏乐叶	30.50	已全部投产	募集资金+自筹资金
3	保山（二期）年产6GW单晶硅棒项目	保山隆基	17.49	已全部投产	自筹资金
4	丽江（二期）年产6GW单晶硅棒项目	华坪隆基	19.37	已全部投产	自筹资金
5	楚雄（二期）年产10GW单晶硅片项目	楚雄隆基	14.86	已全部投产	自筹资金
6	古晋年产1.25GW单晶电池项目	古晋隆基科技	9.57	已部分投产	自筹资金

7	银川年产 15GW 单晶硅棒和硅片项目	银川光伏	45.86	已部分投产	募集资金+自筹资金
8	泰州年产 5GW 单晶组件项目	江苏乐叶	17.90	已部分投产	自筹资金
9	咸阳年产 5GW 单晶组件项目	咸阳乐叶	18.39	已部分投产	自筹资金
10	滁州二期年产 5GW 单晶组件项目	滁州乐叶	20.21	已全部投产	自筹资金
11	西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	陕西乐叶	24.62	已于 2020 年 7 月开始逐步投产	募集资金+自筹资金
12	嘉兴年产 5GW 单晶组件项目	嘉兴乐叶	19.48	正在建设中，预计 2020 年第四季度开始逐步投产	自筹资金
13	腾冲年产 10GW 单晶硅棒项目	腾冲隆基	18.37	正在建设中，预计 2020 年第三季度开始逐步投产	自筹资金
14	西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目	西安乐叶	32.26	已于 2020 年 7 月开始逐步投产	自筹资金
15	曲靖年产 10GW 单晶硅棒和硅片建设项目	曲靖隆基	23.27	正在建设中，预计 2020 年第四季度开始逐步投产	自筹资金

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

详见本报告第十节财务报告、十一、公允价值的披露。

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1、主要控股子公司情况

单位：万元

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	从事硅棒、硅片制造和销售	100,000	793,844.80	623,535.69	335,442.67	83,698.11	73,008.94
宁夏隆基	从事硅棒制造和销售	25,000	356,860.79	186,972.81	87,142.80	20,300.13	17,798.61
无锡隆基	从事硅片制造和销售	20,000	116,535.51	99,845.32	20,766.70	2,225.02	1,756.71
隆基乐叶	从事电池、组件制造和销售	200,000	2,246,412.07	766,715.54	1,144,047.27	17,076.28	14,480.42

泰州乐叶	从事电池、组件制造和销售	60,000	679,488.80	315,968.09	275,520.37	-12,648.70	-12,114.38
浙江乐叶	从事组件制造和销售	35,000	212,660.53	65,796.12	153,007.05	1,401.86	1,058.02
合肥乐叶	从事电池制造和销售	15,000	31,661.67	17,595.15	10,219.85	73.57	63.95
滁州乐叶	从事组件制造和销售	50,000	550,440.91	130,289.31	508,893.62	-8,600.24	-6,612.16
宁夏乐叶	从事电池、组件制造和销售	100,000	587,655.96	306,100.05	235,079.79	32,577.51	29,614.65
古晋隆基	从事硅棒、硅片、电池和组件的制造和销售	35,333.70 万马来西亚令吉	240,936.69	80,188.41	103,135.11	19,372.94	17,477.59
古晋隆基科技	光伏电池、组件的生产和销售	46,939.90 万马来西亚令吉	195,763.38	125,166.00	103,639.99	37,981.33	37,976.86
香港隆基	单晶硅、多晶硅原料及制品进出口业务	77,900 万港币	419,611.10	105,432.84	238,865.48	18,894.70	18,890.60
保山隆基	从事硅棒制造和销售	100,000	420,818.52	309,583.18	264,249.01	62,358.26	53,013.54
丽江隆基	从事硅棒制造和销售	80,000	248,572.11	177,475.43	137,974.27	31,621.28	26,906.41
楚雄隆基	从事硅片制造和销售	50,000	357,003.04	141,588.21	445,739.97	55,577.20	47,257.12
华坪隆基	从事硅棒制造和销售	30,000	160,767.11	49,669.89	116,243.10	23,921.19	20,333.12
清洁能源	从事光伏地面电站开发、运营	50,000	464,214.50	177,764.13	71,540.93	30,941.57	28,063.29
隆基新能源	从事光伏分布式电站开发、运营	140,000	376,274.78	174,573.64	50,202.48	10,663.12	10,038.40

注：鉴于清洁能源和隆基新能源的子公司较多，以投资、开发光伏电站的项目公司为主，故该两家公司财务数据以各自的合并报表数据列示；其余子公司为重要生产基地，主要从事光伏产品的制造和销售业务，故以各公司单户报表数据列示。

2、主要参股公司情况

单位：万元

公司名	主要业务	注册资本	总资产	净资产	净利润	持股比例
-----	------	------	-----	-----	-----	------

称						
中宁新能源	光伏能源开发、投资	30,000	171,693.45	41,588.98	2,652.57	30%
同心隆基	能源项目投资、开发、电力项目运营管理	15,952	75,416.04	33,558.54	1,331.46	49%
四川永祥	研究、开发、生产、销售多晶硅、单晶硅，光伏发电项目开发、运营	120,000	385,551.61	154,829.26	15,451.09	15%
铜川峡光	光伏电站项目的开发、运营等	43,000	170,822.74	49,832.11	4,614.90	51%
平煤隆基	电池片、组件生产销售等	90,000	209,766.54	113,575.42	3,497.98	19.8%
大庆新能源	光伏电站项目的开发、投资、建设、经营	13,246	77,524.13	23,572.08	1,889.79	30%
肇州新能源	光伏能源开发、投资	11,841	66,696.39	16,487.55	1,654.84	30%

注：公司对铜川峡光持股比例为 51%，但根据该公司章程，本公司对铜川峡光不具有控制权，不纳入合并范围。

(七) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

三、其他披露事项

(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

☐适用 ☒不适用

(二) 可能面对的风险

☒适用 ☐不适用

1、国际贸易保护风险

太阳能光伏发电是目前最具发展潜力的可再生能源之一，世界各国均对其发展给予高度的关注。出于保护本国光伏产业的目的，近几年欧洲、美国、印度等国家相继已对我国光伏企业多次发起“双反”调查，加征贸易保障措施税。这种国际间不断挑起的贸易摩擦，对我国光伏产业发展造成了一定的冲击，未来不排除其他国家仿效，从而导致更多贸易摩擦产生。随着公司国际化战略步伐加快，虽然公司已通过实施海外生产布局等措施规避相关贸易壁垒，但仍面临严峻的国际贸易壁垒及贸易政策变化带来的不确定风险。

2、新型冠状病毒疫情导致的宏观经济波动风险

太阳能光伏发电投资规模大、投资回收期长、发电成本高的特点，决定了其受宏观经济环境的影响较大。目前光伏终端电站投资规模较大且投资回收期长，电站投资总额中较大比例依靠银行贷款，宏观经济环境的变化将影响系统运营商的融资安排以及融资成本，从而影响终端市场的投资回报率，并最终影响光伏产业链的终端需求。

2020年以来，新型冠状病毒疫情开始在全球蔓延，为全球经济复苏蒙上了一层阴影。由于目前海外市场占全球光伏装机需求的七成左右，随着海外疫情在多地爆发及各国封锁控制措施的加剧，全球的人流、物流已被限制或出现中断，疫情对整个行业的冲击正在逐步显现。若疫情在2020年持续发酵且得不到有效控制，电力需求将出现衰退，可能会导致全球光伏终端装机需求的减少，部分客户订单可能被延迟或取消，公司经营将受到影响。

面对新型冠状病毒疫情的蔓延及复杂的外部经营环境，公司将充分发挥自身核心竞争力，加强与国内外客户的及时沟通，灵活调整生产经营计划，尽最大可能满足市场需求。

3、市场竞争风险

光伏行业经过市场充分竞争和淘汰，落后过剩产能逐步得到出清，市场和资源逐步向优势企业集中，市场竞争格局得到重塑，但与此同时也加剧了行业内骨干企业的竞争程度，且竞争焦点也由原来的规模和成本转向企业的综合竞争力，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，市场竞争更加激烈。公司作为太阳能单晶硅领域的龙头企业，具有较强的规模优势、技术优势、产品品质优势、成本优势以及品牌优势，但如果未来行业竞争格局发生重大变化，而公司不能利用自身的竞争优势进一步巩固和提升现有市场地位，将面临竞争优势丧失和市场份额下降的风险。

4、经营规模加速扩大带来的管理风险

随着公司资产规模和业务规模的不断扩大，公司将在管理方面面临较大的风险与挑战，在经营管理、科学决策、资源整合、内部控制、市场开拓、人力资源等诸多方面对公司管理团队提出了更高的要求。面对复杂多变的经营环境和日趋激烈的市场竞争，公司如不能有效地进行风险控制和内控管理，进一步提升管理水平和市场应变能力，将对公司的综合竞争能力和经营效益造成较大不利影响。公司将加大人才引进力度广泛调动全体员工的工作积极性，通过实施各种有效的激励措施，保障各项业务的有效推进和工作目标的达成。

5、专利诉讼风险

2019年3月和4月，HANWHA Q CELLS & ADVANCED MATERIALS CORP. 及其关联方（审理期间由于韩华内部进行了重组，案件原告/专利权人变更为HANWHA SOLUTIONS CORPORATION，以下统称“韩华”）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、德国杜塞尔多夫地方法院提起专利侵权诉讼，宣称隆基股份及下属子公司在上述所在地区销售的部分产品侵犯韩华专利权。截至本报告披露日，ITC已发布终裁结果，裁定公司产品不侵权；德国杜塞尔多夫地区法院一审判决公司子公司德国隆基侵犯Hanwha Q CELLS GmbH专利权；公司在美国特拉华

州地区法院的案件仍处于中止状态；公司在澳大利亚联邦法院的案件仍处于诉状答辩和证据调查阶段。（具体诉讼进展情况请详见公司2020年4月14日、2020年6月5日、2020年6月20日、2020年7月9日披露的《关于韩华起诉公司专利侵权的进展公告》）

就上述诉讼，公司已积极应诉，并通过法律程序申请撤销韩华所拥有的涉案专利或请求专利权利无效，目前涉诉产品的替代技术产品（已经韩华协议确认不构成对韩华专利的侵权）已在德国等地区上市销售，相关诉讼不会对公司经营产生重大影响。但相关诉讼尚未结案，最终判决结果存在一定不确定性。

（三） 其他披露事项

☐适用 ☒不适用

第五节 重要事项

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2020 年第一次临时股东大会决议	2020 年 1 月 8 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2020 年 1 月 9 日
2019 年年度股东大会决议	2020 年 5 月 13 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2020 年 5 月 14 日

股东大会情况说明

☐适用 ☒不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	1.80
每 10 股转增数 (股)	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
经公司第四届董事会2020年第十三次会议审议通过，公司2020年半年度利润分配预案如下： 截至2020年6月30日，公司总股本3,772,016,757股。以实施权益分派时股权登记日的总股本扣减不参与权益分派的拟回购限制性股份247,856股后的股本为基数，公司拟向全体股东每10股派发现金股利1.8元（含税），以此计算合计拟派发现金红利678,918,402.18 元（含税），2020年上半年公司现金分红比例为16.49%。 如在以上预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司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审议。	

三、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	承诺时间及期限	是否有履行期限	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	解决同业竞争	控股股东、实际控制人李振国、李喜燕，及其	注①	不适用	否	是	不适用	不适用

开 发 行 相 关 的 承 诺		一致行动人、大股东李春安						
	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、大股东李春安	注②	不适用	否	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，在持股期间内有效	否	是	不适用	不适用
	其他	控股股东的一致行动人、大股东李春安	注④	2011 年 7 月 27 日，自承诺日起	否	是	不适用	不适用
其 他 承 诺	股份限售	陕西煤业股份有限公司	注⑤	2020 年 7 月 16 日，承诺期限 12 个月	是	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，自觉维护股份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。

⑤鉴于对公司价值的长期看好，陕西煤业承诺对于其直接持有的公司 146,385,162 股股份，自 2020 年 7 月 17 日起锁定 24 个月。（详见公司 2020 年 7 月 17 日披露的临 2020-077 号公告）

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

经公司 2019 年年度董事会、2019 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 2020 年度财务报告及内部控制审计机构（详见公司 2020 年 4 月 23 日、2020 年 5 月 14 日披露的临 2020-039 号、临 2020-050 号公告）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

□适用 √不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

五、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

六、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

七、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、收购人处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

八、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。

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
经公司 2019 年年度董事会、2019 年年度股东大会审议通过，同意回购注销第二期限制性股票激励计划中 30 名已离职或绩效不达标的激励对象已获授但尚未解锁的共 189,406 股限制性股票，截至本报告披露日，以上回购注销手续尚未办理完毕。	详见公司 2020 年 4 月 23 日、2020 年 5 月 14 日披露的临 2020-041 号、临 2020-050 号公告

(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

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

报告期内，为规范日常关联交易行为，公司第四届董事会 2019 年第二十次会议、2020 年第一次临时股东大会决议审议通过了《关于预计 2020 年日常关联交易的议案》（详见公司 2019 年 12 月 20 日披露的临 2019-180 号公告），对 2020 年日常关联采购合同签订情况进行了合理预计。报告期内，公司日常关联采购合同实际签订金额在预计范围内，具体情况如下：

单位：万元

关联交易类别	关联方	关联交易内容	2020 年预计关联交易合同金额（含税）	2020 年上半年实际签订关联交易合同金额（含税）
购买商品	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	设备	276,814	27,708.87
		备品备件	1,824	103.41
	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	设备	3,200	0
		备品备件	200	23.19
	营口金辰机械股份有限公司及其子公司	设备	28,342	8,081.08
		备品备件	405	5.09
	宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	备品备件	100	0
接受劳务	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	技术改造及维修保养服务	200	0
	营口金辰机械股份有限公司及其子公司	技术改造及维修保养服务	450	8.34
销售商品	大连连城数控机器股份有限公司	备品备件	0	16.90
合计			311,535	35,946.88

注：鉴于公司原董事邹宗海先生自 2020 年 4 月 10 日从营口金辰机械股份有限公司（以下简称“金辰股份”）离职后，该公司及其子公司不再是公司的关联方，公司与该关联方上半年实际签订关联采购合同的统计期间为 2020 年 1 月 1 日-2020 年 4 月 10 日。

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

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
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	/	406,303,188.62	34.29	现金交易	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	1,185,450,606.47	31.33	现金交易	/	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	/	631,816,991.15	12.14	现金交易	/	不适用
营口金辰机械股份有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	106,907,072.99	2.83	现金交易	/	不适用
上海釜川智能科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	38,830,378.67	1.03	现金交易	/	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	/	20,960,203.50	0.55	现金交易	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	882,569.79	0.38	现金交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	购买商品	多晶硅料	参考市价	/	2,596,987.40	0.05	现金交易	/	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	/	1,114,040.18	0.48	现金交易	/	不适用
上海宝网能源科技有限公司	其他	接受劳务	其他	参考市价	/	918,875.13	0.27	现金交易	/	不适用
营口金辰机械股份有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	13,800.39	0.01	现金交易	/	不适用
上海釜川智能科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	146,643.54	0.06	现金交易	/	不适用
一道新能源科技(衢州)有限公司	其他	购买商品	电池片委托加工	参考市价	/	1,713.27	0.00	现金交易	/	不适用
西安国联质量检测技术股份有限公司	其他	接受劳务	技术服务	参考市价	/	28,018.87	0.01	现金交易	/	不适用
铜川市峡光新能源发电有限公司	其他	销售商品	电站建设及服务	参考市价	/	121,833,025.26	14.58	现金交易	/	不适用
平煤隆基新能源科	其他	销售	硅片	参考	/	144,299,133.75	2.23	现金	/	不适用

技有限公司		商品		市价				交易		
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	销 售 商品	电	参考 市价	/	5,399,235.74	0.47	现金 交易	/	不适用
一道新能源科技(衢州)有限公司	其他	销 售 商品	硅片	参考 市价	/	23,932,959.48	0.37	现金 交易	/	不适用
四川永祥新能源有限公司	其他	销 售 商品	方硅芯	参考 市价	/	655,137.06	0.06	现金 交易	/	不适用
西安中晶半导体材料有限公司	其他	销 售 商品	电	参考 市价	/	613,438.09	0.05	现金 交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	提 供 劳务	其他	参考 市价	/	224,536.64	0.02	现金 交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	销 售 商品	水	参考 市价	/	124,154.05	0.01	现金 交易	/	不适用
西安中晶半导体材料有限公司	其他	销 售 商品	水	参考 市价	/	60,079.13	0.01	现金 交易	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	其他	销 售 商品	其他	参考 市价	/	89,135.58	0.01	现金 交易	/	不适用
上海釜川智能科技有限公司	其他	提 供 劳务	其他	参考 市价	/	1,480.00	0.00	现金 交易	/	不适用
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他	提 供 劳务	其他	参考 市价	/	400.00	0.00	现金 交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	提 供 劳务	房屋出租	参考 市价	/	885,449.89	0.08	现金 交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	提 供 劳务	设备出租	参考 市价	/	28,476.00	0.00	现金 交易	/	不适用
合计				/	/	2,694,117,730.64		/	/	/
大额销货退回的详细情况					无					
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,亦不会对关联方形形成依赖					

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

2 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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
隆基	公司	同心	12,201	2015-8-28	2015-8-28	2030-8-27	连带责任	否	否	0	是	否	联营

股份	本部	隆基					担保						公司
隆基股份	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	是	否	联营公司
隆基股份	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	是	否	联营公司
隆基股份	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	是	否	联营公司
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）						34,594.00							
公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计						629,271.85							
报告期末对子公司担保余额合计（B）						1,455,765.46							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）						1,490,359.46							
担保总额占公司净资产的比例（%）						53.94							
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）						666,969.77							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						203,272.13							
上述三项担保金额合计（C+D+E）						868,273.14							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明						无							
担保情况说明						以上担保均已根据相关法律、法规及其他规范性要求和《公司章程》的规定，经公司董事会或股东大会审议批准，决策程序合法合规。报告期内公司未为控股股东、实际控制人及其关联方提供担保，亦无逾期担保和涉及诉讼的担保。							

注：①上表中的净资产是指最近一期经审计归属于上市公司股东的净资产；

②“上述三项担保金额合计（C+D+E）”金额中，同一个担保事项只计算一次；

③外币担保金额根据 2020 年 6 月 30 日汇率中间价换算为人民币金额。

公司截至报告期末的担保事项履行的决策程序如下：

（1）公司对外担保（不包含子公司）决策程序：

序号	被担保人	担保金额（万元）	担保内容	披露日期	审批程序
1	同心隆基	12,201	为同心隆基向国家开发银行宁夏分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

2	同心隆基	11,221	为同心隆基向国家开发银行宁夏分行申请的项目贷款提供担保		第二次临时股东大会
3	同心隆基	3,724	为同心隆基向国家开发银行宁夏分行申请的项目贷款提供担保		
4	隆基天华	7,448	为隆基天华向国家开发银行宁夏分行申请的项目贷款提供担保		

(2) 公司为子公司提供的融资性担保的决策程序:

序号	被担保方	担保金额(万元)	担保内容	披露日期	审批程序
1	寿光金合	22,400.00	为寿光金合向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2016-9-6	第三届董事会 2016 年第十一次会议
2	哈密柳瑞	12,000.00	为哈密柳瑞向北京银行股份有限公司西安分行申请的 1.2 亿元项目贷款提供担保	2016-9-29	第三届董事会 2016 年第十三次会议; 2016 年第七次临时股东大会
3	哈密柳阳	10,000.00	为哈密柳阳向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2016-9-29	第三届董事会 2016 年第十三次会议; 2016 年第七次临时股东大会
4	银川隆基	15,000.00	为银川隆基在宁夏银行股份有限公司西城支行申请办理的其他固定资产贷款提供担保	2016-12-13	第三届董事会 2016 年第十七次会议; 2017 年第一次临时股东大会
5	银川隆基	20,000.00	为银川隆基向农业银行股份有限公司中宁支行申请办理的项目贷款提供担保	2017-1-14	第三届董事会 2017 年第二次会议; 2017 年第二次临时股东大会
6	银川隆基	10,000.00	为银川隆基向光大银行股份有限公司银川分行申请的授信提供担保	2017-3-11	2016 年年度董事会
7	曹县乐照	42,800.00	为曹县乐照向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2017-4-1	第三届董事会 2017 年第四次会议; 2017 年第三次临时股东大会
8	隆兴新能源	15,607.58	为隆兴新能源向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2017-6-9	第三届董事会 2017 年第七次会议; 2017 年第四次临时股东大会授权
9	隆乐光伏	4,218.32	为隆乐光伏向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议; 2018 年第一次临时股东大会授权
10	宁德乐叶	7,147.70	为宁德乐叶向中信金融租赁有限公司申请的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议; 2018 年第一次临时股东大会授权
11	乐昌光伏	6,679.00	为乐昌光伏向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议; 2018 年第一次临时股东大会授权

12	金立新能源	3,398.09	为金立新能源向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
13	隆基乐叶	34,400.00	为隆基乐叶在兴业银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2018-3-10	第三届董事会 2018 年第四次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
14	丽江隆基	32,691.79	为丽江隆基向中国外贸金融租赁公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-5-9	第三届董事会 2018 年第七次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
15	丽江隆基	16,964.27	为丽江隆基向中国外贸金融租赁公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-5-9	第三届董事会 2018 年第七次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
16	鑫维新能源	10,100.59	为徐州鑫维向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-8-31	第四届董事会 2018 年第五次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
17	大同清洁能源	13,367.18	为大同清洁能源向中信金融租赁有限公司申请的融资租赁业务提供担保	2019-3-27	第四届董事会 2019 年第四次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
18	广灵清洁能源	13,337.20	为广灵清洁能源向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2019-3-27	第四届董事会 2019 年第四次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
19	银川隆基	10,000.00	为银川隆基向中国农业银行股份有限公司中宁县支行申请的授信和固定资产贷款提供担保	2019-2-23	第四届董事会 2019 年第二次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
20	银川隆基	20,000.00	为银川隆基在宁夏银行股份有限公司西城支行申请办理的其他固定资产贷款提供担保	2019-2-23	第四届董事会 2019 年第二次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
21	宣力光伏	11,064.38	为宣力光伏向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2019-6-5	第四届董事会 2019 年第八次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
22	隆基乐叶	10,000.00	为隆基乐叶在中国建设银行股份有限公司西安高新技术产业开发区支行申请的授信业务提供担保	2019-5-23	第四届董事会 2019 年第七次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
23	泰州乐叶	50,000.00	为泰州乐叶向江苏银行股份有限公司泰州分行申请的授信业务提供担保	2019-7-17	第四届董事会 2019 年第九次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
24	隆基乐叶	30,000.00	为隆基乐叶在交通银行股份有限公司陕西省分行申请的综合授信额度提供担保	2019-9-30	第四届董事会 2019 年第十三次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
25	隆基乐叶	30,000.00	为隆基乐叶提用公司在中信银行股份有限公司西安分行办理的综合授信额度提供担保	2019-11-23	第四届董事会 2019 年第十八次会议；2018 年第四次临时股东大会授权

26	芮城绿隆	21,416.26	为芮城绿隆向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2019-12-7	第四届董事会 2019 年第十九次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
27	隆基乐叶	60,000.00	为隆基乐叶提用公司在民生银行股份有限公司西安分行申请的综合授信额度提供担保	2020-6-6	第四届董事会 2020 年第七次会议；2020 年第一次临时股东大会授权
28	宁夏乐叶	50,000.00	为宁夏乐叶在交通银行股份有限公司陕西省分行申请的中期流动资金联合贷款提供担保	2019-3-13	第四届董事会 2019 年第三次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
29	隆基乐叶	30,000.00	为隆基乐叶在中国工商银行股份有限公司西安东大街支行办理的授信业务提供担保	2020-1-10	第四届董事会 2020 年第一次会议；2020 年第一次临时股东大会授权
30	泰州乐叶	30,000.00	为泰州乐叶向中国进出口银行江苏省分行申请的借款业务提供担保	2020-6-23	第四届董事会 2020 年第八次会议；2020 年第一次临时股东大会授权
31	隆基乐叶	110,000.00	为隆基乐叶向成都银行股份有限公司西安分行申请的综合授信额度提供担保	2020-5-29	第四届董事会 2020 年第六次会议；2020 年第一次临时股东大会授权
32	隆基乐叶	20,000.00	为隆基乐叶向浙商银行股份有限公司西安分行申请的综合授信额度提供担保	2020-4-21	第四届董事会 2019 年年度董事会；2020 年第一次临时股东大会授权
33	香港隆基	20,000.00 万美元	为香港隆基向银团申请的贷款提供担保	2018-6-9	第三届董事会 2018 年第九次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
34	香港隆基	1,500.00 万美元	为香港隆基在中国工商银行（亚洲）有限公司申请的授信提供担保	2019-7-17	第四届董事会 2019 年第九次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
35	隆基乐叶	1,500.00 万美元	为隆基乐叶在汇丰银行（中国）有限公司西安分行申请的综合授信额度提供担保	2018-3-10	第三届董事会 2018 年第四次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
36	隆基乐叶	5,000.00 万美元	为隆基乐叶共享公司在花旗银行（中国）有限公司申请的综合授信额度提供担保	2018-10-31	第四届董事会，2018 年第八次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
37	隆基香港和古晋隆基	4,000.00 万美元	为香港隆基和古晋隆基在恒生银行有限公司申请的授信提供担保	2019-1-12	第四届董事会 2019 年第一次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
38	隆基乐叶	5,000.00 万美元	为隆基乐叶共享公司向荷兰安智银行股份有限公司上海分行申请的综合授信额度提供担保	2019-11-23	第四届董事会 2019 年第十八次会议；2020 年第一次临时股东大会

(3) 公司为子公司提供的履约类担保的决策程序：

经公司第四届董事会 2018 年第十次会议、2018 年第四次临时股东大会审议通过，公司股东

大会和董事会授权董事长或总经理决定为下属子公司 2019 年提供新增履约类担保额度不超过 10 亿美元（详见公司 2018 年 12 月 11 日披露的临 2018-143 号公告）；经公司第四届董事会 2019 年年度会议、2019 年年度股东大会审议通过，公司股东大会和董事会授权董事长或总经理决定为下属子公司提供新增履约类担保额度不超过 6 亿美元的担保事项，授权期限自本事项经股东大会审议通过日至 2020 年 12 月 31 日（详见公司 2020 年 4 月 23 日披露的临 2020-043 号公告）。截至本报告期末，公司累计为全资子公司美国隆基、香港隆基、隆基乐叶的履约义务提供的担保余额为 55,561.37 万美元。

（4）供应链金融业务担保的决策程序

经公司第四届董事会 2019 年第十次会议及 2019 年第二次临时股东大会审议通过，公司股东大会和董事会授权董事长或其授权人在担保额度不超过 20 亿元人民币，单笔担保期限不超过 1 年的范围内，与银行开展供应链金融业务，并对全资子公司开展上述供应链金融业务承诺的应付账款承担无条件付款责任担保（详见公司 2019 年 7 月 30 日披露的临 2019-107 号公告）。截至报告期末，公司累计为全资子公司滁州乐叶、楚雄隆基、丽江隆基、隆基乐叶、泰州乐叶、浙江乐叶提供的供应链金融业务担保余额为 27,884.88 万元。

3 其他重大合同

√适用 □不适用

（1）截至本报告期末，公司已披露的日常经营重大合同执行进展如下：

序号	合同类型	合同内容	签约方名称	履约期限	合同数量	签订日期	截至报告期末执行进展
1	长单销售合同	硅片销售	公司和越南电池科技有限公司、上海宜则新能源科技有限公司	2019 年 1 月至 2021 年 12 月	131,000 万片	2019-7-15	正在执行中
2	长单销售合同	硅片销售	公司和山西潞安太阳能科技有限责任公司	2020 年 1 月至 2022 年 12 月	210,000 万片	2019-8-9	正在执行中
3	长单销售合同	硅片销售	公司和海宁正泰新能源科技有限公司、浙江正泰太阳能科技有限公司、杭州民泰进出口贸易有限公司	2020 年 1 月至 2022 年 12 月	66,000 万片	2019-9-9	正在执行中
4	长单销售合同	硅片销售	公司和泰州中来光电科技有限公司	2020 年 1 月至 2022 年 12 月	80,000 万片	2019-9-16	正在执行中
5	长单销售合同	硅片销售	公司和江苏润阳悦达光伏科技有限公司	2020 年 1 月 1 日起至 2022 年 12 月 31 日	382,000 万片	2020-1-10	正在执行中
6	长单销售合同	硅片销售	公司和通威太阳能（成都）有限公司	2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日	480,000 万片	2020-1-22	正在执行中

7	长单销售合同	组件销售	隆基乐叶和美国某地面电站开发商	2019-2022 年	约 6 亿美元	2018-7-17	正在执行中
8	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、保山隆基、丽江隆基、宁夏隆基和 OCI Company Ltd. 及其子公司 OCIM Sdn. Bhd.	2018 年 3 月至 2021 年 2 月	64,638 吨	2018-2-5	正在执行中
9	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、保山隆基、丽江隆基和新疆大全新能源股份有限公司	2018 年 4 月至 2020 年 12 月	39,600 吨 (2020 年约定采购量 1.8 万吨转由双方 2019 年 8 月 6 日签订的长单合同执行)	2018-4-2	已执行完毕
10	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、保山隆基、丽江隆基、华坪隆基和新疆大全新能源股份有限公司	2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日	11.28 万吨 (包含双方于 2018 年 4 月 2 日签订的长单采购合同中约定的 2020 年采购量 1.8 万吨)	2019-8-6	正在执行中
11	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、保山隆基、丽江隆基和四川永祥股份有限公司、四川永祥多晶硅有限公司、内蒙古通威高纯晶硅有限公司	2018 年 5 月至 2020 年 12 月	55,000 吨	2018-5-22	正在执行中
12	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、保山隆基、丽江隆基和新特能源股份有限公司、新疆新特晶体硅高科技有限公司	2019 年 1 月至 2021 年 12 月	91,080 吨	2018-7-27	正在执行中
13	长单采购合同	玻璃采购	隆基乐叶、浙江乐叶、泰州乐叶、银川乐叶、滁州乐叶、大同乐叶、香港隆基、古晋隆基和福莱特玻璃集团股份有限公司、安徽福莱特光伏玻璃有限公司、浙江嘉福玻璃有限公司、福莱特(越南)有限公司	2019 年 7 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日	16160 万平米	2019-5-15	正在执行中

14	长单采购合同	玻璃采购	隆基乐叶、浙江乐叶、泰州乐叶、银川乐叶、滁州乐叶、大同乐叶、香港隆基、古晋隆基和彩虹集团新能源股份有限公司、彩虹（合肥）光伏有限公司	2019 年 7 月 3 日至 2021 年 12 月 31 日	6850 万平米	2019-7-3	正在执行中
15	长单采购合同	光伏边框	隆基乐叶、浙江乐叶、泰州乐叶、银川乐叶、滁州乐叶、大同乐叶、香港隆基、古晋隆基和江苏爱康科技股份有限公司	2019 年第三季度至 2021 年第四季度期间	4,710 万套	2019-7-22	因对方业务变化，双方协商于 2020 年 4 月终止本合同，实际执行数量 833 万套
16	长单采购合同	光伏边框	隆基乐叶、浙江乐叶、泰州乐叶、银川乐叶、滁州乐叶、大同乐叶、香港隆基、古晋隆基和营口昌泰铝材有限公司	2019 年第三季度至 2021 年第四季度期间	4,970 万套	2019-7-22	正常执行中

(2) 截至本报告期末，公司已披露的投资类重大合同执行进展如下：

序号	合同类型	投资标的	签约方	签订日期	投资规模	项目进度
1	投资协议	印度 500MW 太阳能电池和组件项目	公司、印度安德拉邦政府	2015-9-23	500MW 电池和组件	因经营环境变化，项目暂停
2	投资协议	滁州年产 5GW 单晶组件项目	隆基乐叶、安徽滁州经济技术开发区管委会	2018-1-4	5GW 单晶组件	已达产
3	投资协议	保山（二期）年产 6GW 单晶硅棒项目	公司、保山市人民政府、龙陵县人民政府	2018-3-28	6GW 单晶硅棒	已全部投产
4	投资协议	丽江（二期）年产 6GW 单晶硅棒建设项目	公司、丽江市人民政府	2018-4-3	6GW 单晶硅棒	已全部投产
5	投资协议	楚雄（二期）年产 10GW 单晶硅片项目	公司、楚雄彝族自治州人民政府、禄丰县人民政府	2018-4-15	10GW 单晶硅片	已全部投产
6	投资协议	银川年产 5GW 高效单晶电池项目	宁夏乐叶、银川经济技术开发区管理委员会	2018-9-13	5GW 单晶电池	已全部投产
7	投资协议	银川年产 15GW 单晶硅棒和硅片项目	公司、银川经济技术开发区管理委员会	2019-4-16	15GW 单晶硅棒和硅片	已部分投产
8	投资协议	银川年产 3GW 单晶电池项目	宁夏乐叶、银川经济技术开发区管理委员会	2019-4-16	3GW 单晶电池	项目筹备中

9	投资协议	泰州年产 5GW 单晶组件项目	隆基乐叶、泰州市海陵区人民政府	2019-6-14	5GW 单晶组件	已部分投产
10	投资协议	咸阳年产 5GW 单晶组件项目	隆基乐叶、咸阳高新技术产业开发区管理委员会、咸阳市秦都区人民政府	2019-6-28	5GW 单晶组件	已部分投产
11	投资协议	嘉兴年产 5GW 单晶组件项目	隆基乐叶、嘉兴秀洲高新技术产业开发区管理委员会、嘉兴市秀洲区人民政府	2019-10-30	5GW 单晶组件	正在建设中
12	投资协议	腾冲年产 10GW 单晶硅棒项目	公司、保山市人民政府、腾冲市人民政府	2019-11-23	10GW 单晶硅棒	正在建设中
13	投资协议	曲靖年产 10GW 单晶硅棒和硅片项目	公司、曲靖市人民政府、曲靖经济技术开发区管理委员会	2019-12-6	10GW 单晶硅棒和硅片	正在建设中
14	投资协议	楚雄（三期）年产 20GW 单晶硅片建设项目	公司、楚雄彝族自治州人民政府、禄丰县人民政府	2019-12-31	20GW 单晶硅片	正在建设中
15	投资协议	西安年产 10GW 单晶电池及配套中试项目	西安乐叶、西安国家民用航天产业基地管理委员会	2020-2-11	10GW 单晶电池及配套中试线	一期年产 7.5GW 单晶电池项目已于 2020 年 7 月开始逐步投产

十二、上市公司扶贫工作情况

√适用 □不适用

1. 精准扶贫规划

√适用 □不适用

公司坚决贯彻落实国家脱贫攻坚政策，以促进“可持续发展”为扶贫理念，坚持“输血”与“造血”式扶贫并举，充分发挥光伏企业优势，积极承建各地光伏扶贫电站建设，并通过奖学金、助学金等捐资助学活动支持贫困地区的教育发展，捐献物资改善贫困社区基础设施条件，促进贫困地区清洁能源转型和协调可持续发展。

2. 报告期内精准扶贫概要

√适用 □不适用

2020 年上半年，公司及所属企业深入落实各项扶贫政策和措施，积极开展了以下精准扶贫行动：（1）2020 年新冠疫情爆发后，公司积极践行企业社会责任，上半年累计抗疫捐赠 1,500 余万元，其中，为缓解贫困地区疫情防护物资及资金紧缺问题，公司向云南地区捐赠抗疫物资 168.59 万元，向宁夏中宁县捐赠抗疫物资 29.60 万元，子公司清洁能源向河北饶阳县饶阳镇抗疫捐款 10

万元，向山西省广灵县斗泉乡裴家洼村抗疫捐款 1 万元，助力贫困地区抗疫工作；（2）子公司楚雄隆基积极响应政府脱贫攻坚号召，向云南省楚雄州禄丰县金山镇捐赠 6 万元，用于帮扶建档立卡贫困户家庭的老人或学生；（3）子公司华坪隆基在云南省华坪县兴泉镇建档立卡贫困户慰问活动中捐赠 1.5 万元；（4）组件事业部向新疆乌恰县八音库鲁提村捐赠价值 20 万元的高效光伏组件，用于建设该边境村的牧点照明工程，为全村 100 多户建档立卡贫困户解决用电困难问题。

3. 精准扶贫成效

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	18.5
2. 物资折款	218.19
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	/
二、分项投入	
9. 其他项目	
其中：9.1. 项目个数（个）	13
9.2. 投入金额	236.69
9.3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	/
9.4. 其他项目说明	详见本节“报告期内精准扶贫概要”

4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

☐ 适用 ☒ 不适用

5. 后续精准扶贫计划

☒ 适用 ☐ 不适用

公司将继续响应国家扶贫攻坚倡议，以高效单晶产品和优质电站建设服务开展光伏扶贫工作，让更多贫困户获取持续稳定的光伏发电收益，并积极探索和开展多种形式的特色帮扶项目，通过向丽江华坪县女子中学捐资助学、开展教育公益活动，全面深入帮扶学校提升教学质量，支持贫困地区可持续发展。

十三、可转换公司债券情况

☐ 适用 ☒ 不适用

十四、环境信息情况

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重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，属于环境保护部门公布的重点排污单位包括母公司、宁夏隆基、无锡隆基、楚雄隆基、泰州乐叶，相关单位排污信息如下：

重点排污单位	主要污染物	排放方式	排放口数量和分布	排放浓度	执行的污染物排放标准	总排放量（吨）	核定排放量(吨/年)
母公司——国控重点监控单位(废水)	COD、氨氮、PH、SS、石油类	连续排放	共 2 个，南北区各 1 个	南北区平均： COD:170mg/L 氨氮:1.82mg/L Ph:7.5 SS:12mg/L 石油类:1.34mg/L	《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准及 GB/T31962-2015《污水排入城镇下水道水质标准》B 级标准：COD ≤500mg/L 氨氮≤45mg/L 6≤Ph≤9 SS≤400mg/L 石油类≤15mg/L	COD:73.0 氨氮: 1.02 SS:4.98 石油类: 0.56	年排放量（南北区合计）： COD≤163.58 氨氮≤1.7 SS≤196.1 石油类≤4.5
宁夏隆基——自治区及中宁县生态环境保护局重点监管单位（危废）	废油泥	委托有资质单位集中处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》(GB18957-2001)	废油泥: 14.623	废油泥: 58
无锡隆基——2020 年度无锡市重点排污单位(废水)	COD、悬浮物、动植物油、总磷、氨氮、总氮、LAS	连续排放	1 个	COD: 339mg/L 悬浮物: 45.7mg/L 动植物油: 4.01mg/L 总磷: 0.373mg/L 氨氮: 2.45mg/L 总氮: 2.81mg/L LAS: 6.78mg/L	《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级：COD≤500mg/L 悬浮物≤400mg/L 动植物油≤100mg/L 总磷≤8.0mg/L 氨氮≤45mg/L 总氮≤70mg/L LAS≤20mg/L	废水: 370000 COD: 125.4 悬浮物: 16.93 动植物油: 1.48 总磷: 0.138 氨氮: 0.907 总氮: 1.04 LAS: 2.51	废水总排量: 867496.9 COD: 409.378 悬浮物: 227.019 动植物油: 2.688 总磷: 0.302 氨氮: 2.016 总氮: 2.352 LAS: 16.006
楚雄隆基——2020 年度楚雄州重点排污单位(废水)	COD、氨氮、PH、悬浮物、石油类	连续排放	1 个	PH: 7.16 COD: 79mg/L 氨氮: 0.642mg/L 悬浮物: 8mg/L 石油类: 0.233mg/L	《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 一级：6≤Ph≤9 COD≤100mg/L 悬浮物≤70mg/L 石油类≤10mg/L 氨氮≤15mg/L	废水: 1314141 COD: 103.817 氨氮: 0.8436 SS: 10.51 石油类: 0.306	废水排放量: 一期项目核定量 2147400 吨，二期项目预核定量 2147400 吨 COD: 一期项目核定量 188 吨，二期项目预计核定量 188 吨
泰州乐叶——2020 年度无锡市重点排污单位（废水）	PH、COD、悬浮物、总磷、总氮、氨氮、氟化物	连续排放	1 个	PH: 7.1 COD: 105mg/L 氨氮: 0.992mg/L 悬浮物: 39mg/L 总氮: 5.02mg/L 总磷: 0.42mg/L 氟化物: 1.36mg/L	《电池工业污染物排放标准》(GB30484-2013): 6≤Ph≤9 COD≤150mg/L 悬浮物≤140mg/L 总磷≤2mg/L 氨氮≤30mg/L	废水: 1658408 COD: 174.132 氨氮: 1.644	COD: 项目核定量 235.98 吨 氨氮: 项目核定量 23.48 吨。

					总氮 $\leq 40\text{mg/L}$ 氟化物 $\leq 8\text{mg/L}$		
--	--	--	--	--	--	--	--

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

报告期内公司重点排污单位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) 母公司北区现有物化法污水处理系统设计处理量 3800 吨/天，目前处理量 1500 吨/天，南区现有物化法污水处理系统日处理能力约 800 吨，均运行正常，保证了废水的达标排放。

(2) 宁夏隆基建有 1 个危废存储库房，1 个硅泥储存池，1 个废石英储存池和 1 个废石墨储存池，均运行正常，能够满足危废处理需求。

(3) 无锡隆基现建有脱胶工艺废水及切片机附件清洗废水处理系统 1 套，设计处理能力 1560m³/d，清洗废水处理系统 1 套，设计处理能力 1920 吨/天，均运行正常，保证了废水的达标排放。

(4) 楚雄隆基现建有物化法污水处理设施一套，设计处理量 3800 吨/天，目前处理量 1500 吨/天，运行正常。生化法污水处理系统一套，设计日处理能力 5800 吨，运行正常。

(5) 泰州乐叶建有污水处理系统一套，工艺为物化处理+A2/O 生化，设计处理量 5000 吨/天，目前处理量 4000 吨/天，运行正常。

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

公司重点排污单位建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况如下：

母公司：金刚线切割工艺技术改造项目于 2016 年 8 月 19 日完成项目的环境影响评价，2017 年 4 月 12 日完成项目的竣工环保验收，取得西安市环保局国家民用航天产业基地分局的环评批复，批复文号分别为：西航天环批复（2016）33 号、（2017）09 号；年产 1.15GW 单晶硅片扩建项目于 2016 年 8 月 19 日完成项目的环境影响评价，2017 年 9 月 9 日完成项目的竣工环保验收，批复文号分别为：西航天环批复（2016）34 号、（2017）15 号；公司废水、废气、噪声、固废（含危废）各类污染物排放已取得西安市环保局核定批准，排污许可证编码：916101167101813521001W。

宁夏隆基：宁夏隆基 1000t/a 单晶项目、1800t/a 单晶项目、机加和清洗项目分别于 2007 年 1 月 4 日、2010 年 2 月 23 日、2010 年 11 月 4 日完成项目环评，并取得当地环保行政主管部门的环评批复，批复文件分别为：中宁建环发[2007]2 号、宁环表[2010]11 号、中宁环发[2010]105 号；2007 年 12 月 28 日、2013 年 1 月 22 日、2011 年 6 月 21 日三个项目通过环境保护竣工验收，环保行政主管部门分别以中宁建环验（2007）08 号、宁环验[2013]6 号、环验[2011]003 号给予竣工验收批复；宁夏隆基 1000MW 单晶硅建设项目于 2017 年 12 月组织验收（验收文号：宁绿环验

检字（2017）第 444 号），2018 年 1 月 23 日在中宁县政府网站对该项目进行了公示，2018 年 12 月 20 日中宁环保局以 6405212018010 备案号同意项目备案；宁夏隆基每年向环保局申请废水、废气排放许可，2018 年 2 月份完成排污许可证的办理，排污许可证编号：宁（中宁）环排证[2018]03 号，有效期至 2021 年 2 月。

无锡隆基：无锡隆基 4GW 单晶硅片智能化改造项目于 2017 年 4 月 24 日获得环评批复（锡环表新复[2017]91 号），2018 年 7 月 6 日水、气完成自主验收并备案，2018 年 11 月 9 日固废、噪声由环保局完成验收（锡环管新验（2018）81 号）；2019 年 4 月 24 日无锡隆基编制《固体废弃物变动环境影响分析报告》报环保备案，危废种类有原来的 3 种变更至 11 种；无锡隆基于 2020 年 5 月取得排污许可证，排污许可证编号 91320214562951238H001V，有效期 3 年。

楚雄隆基：楚雄隆基一期年产 10GW 单晶硅片项目于 2017 年 12 月 29 日取得禄丰县环境保护局的环评批复（禄环审[2017]36 号），并于 2019 年 4 月 4 日完成环评的竣工验收备案（禄环验备[2019]003 号）；二期年产 10GW 单晶硅片建设项目已于 2019 年 8 月 12 日取得楚雄州生态环境局禄丰分局的环评批复（禄环审[2019]32 号），目前项目已建设完成，将组织环评验收；楚雄隆基于 2019 年 2 月取得排污许可证（有效期 5 年），排污许可证编号：532331MA6KA7HT5TC0072Y。

泰州乐叶：泰州乐叶年产 2GW 高效单晶电池生产基地项目于 2016 年 2 月取得环评批复（泰环海[审[2016]6 号），2016 年 10 月完成一期项目环评验收（泰环海验（2016）25 号），2017 年 5 月完成二期项目环评验收（泰环海验（2017）17 号）。2019 年 7 月泰州乐叶取得排污许可证（有效期 3 年），证书编号 91321200354580348L001Q。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

为有效预防应对突发性环境污染事件，公司重点排污单位均制定了突发环境事件应急预案，并在当地环保部门备案，母公司突发环境事件应急预案（2019 年版）备案编号：610164-2019-006-L，宁夏隆基突发环境事件应急预案（2019 修订版）备案编号：640521201926-L，无锡隆基突发环境事件应急预案（2019 修订版）备案编号：320-214-2019-095-L，楚雄隆基突发环境事件应急预案备案编号：532331-2019-09-L，泰州乐叶突发环境事件应急预案备案编号：321202-2018-12-H。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

公司重点排污单位均根据生产经营情况制定了环境自行监测方案，具体如下：

母公司废水监测：废水实时在线监测，每 2 小时上传一次监测数据；石油类和 SS 污染物每月委外检测一次；在总排口 3 次/天取样进行内部自测，与在线数据进行对比，确保达标排放。

宁夏隆基危废监测：每月内部对危废处理的五联单进行监督检查，合规处置。

无锡隆基废水监测：废水监测每天内部监测二次，COD 实时在线监测，每 4 小时上传数据一次；每年委外监测一次。

楚雄隆基废水监测：废水实时在线监测，每 1 小时上传数据一次；内部监测内每天一次，每年委外检测 2 次。

泰州乐叶：废水 COD、氨氮实时在线监测，每 2 小时上传数据一次，pH、氟化物采用传感器在线监测；所有污染因子每月委外监测一次。

6. 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的环保情况说明

☒适用 ☐不适用

公司重点排污单位之外的子公司严格遵守国家各项环保法规，制定了健全的环境保护制度、环境监测制度、环保监督检查机制及突发环境事件应急预案，并不断加大环保投入，以工艺创新促进节能减排，报告期内相关单位环保设施正常有效运行，保证了各类污染物的稳定达标排放。

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

☐适用 ☒不适用

十五、 其他重大事项的说明

(一)与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

☒适用 ☐不适用

详见本报告第十节财务报告、五、44. 重要会计政策和会计估计的变更。

(二)报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

☐适用 ☒不适用

(三)其他

☒适用 ☐不适用

1、公司分别于2019年10月23日、2019年11月11日召开第四届董事会2019年第十五次会议、2019年第四次临时股东大会，审议通过了关于公开发行可转换公司债券事项的相关议案，经中国证监会《关于核准隆基绿能科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》证监许可[2020]1092号文核准，公司已于2020年8月17日完成本次发行登记工作，本次公开发行可转换公司债券5,000万张，发行价格100元/张，募集资金总额为人民币5,000,000,000元，扣除本次发行费用人民币44,517,500元(含税)，实际募集资金净额4,955,482,500元。本次募集资金已于2020年8月6日到账，由普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具普华永道中天验字(2020)第0699号验资报告。根据本次公开发行可转换公司债券募集说明书，本次募集资金将用于投资建设公司银川年产15GW单晶硅棒、硅片项目和西安泾渭新城年产5GW单晶电池项目。（具体内容请详见公司2020

年6月16日、2020年7月29日、2020年8月6日披露临2020-064号、临2020-082号、临2020-088号公告)

2、关于韩华诉讼公司专利侵权事项的进展及影响说明请详见本报告第四节、三、(二)可能面对的风险。

第六节 普通股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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截止报告期末普通股股东总数(户)	93,720
------------------	--------

注：以上股东总数为已合并普通账户和融资融券信用账户口径数据，未合并普通账户和融资融券信用账户口径的报期末股东总数为 86,320 户。

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
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	质押或冻结情况		股东性 质
					股份 状态	数量	
李振国	0	544,499,068	14.44	0	质押	181,996,000	境内自然 人
李春安	0	398,033,199	10.55	0	质押	112,583,272	境内自然 人
香港中央结算 有限公司	88,304,818	231,791,832	6.15	0	无	0	境外法人

李喜燕	0	194,167,786	5.15	0	质押	36,000,000	境内自然人
西部信托有限公司－西部信托·陕煤－朱雀产业投资单一资金信托	0	181,253,878	4.81	0	无	0	国有法人
陕西煤业股份有限公司	0	146,385,162	3.88	0	无	0	国有法人
陈发树	-12,279,981	117,400,620	3.11	0	无	0	境内自然人
钟宝申	0	64,182,850	1.70	0	无	0	境内自然人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	57,329,865	1.52	0	无	0	国有法人
中国建设银行股份有限公司－广发科技先锋混合型证券投资基金	46,305,530	46,305,530	1.23	0	无	0	未知

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	544,499,068	人民币普通股	544,499,068
李春安	398,033,199	人民币普通股	398,033,199
香港中央结算有限公司	231,791,832	人民币普通股	231,791,832
李喜燕	194,167,786	人民币普通股	194,167,786
西部信托有限公司－西部信托·陕煤－朱雀产业投资单一资金信托	181,253,878	人民币普通股	181,253,878
陕西煤业股份有限公司	146,385,162	人民币普通股	146,385,162
陈发树	117,400,620	人民币普通股	117,400,620
钟宝申	64,182,850	人民币普通股	64,182,850
中央汇金资产管理有限责任公司	57,329,865	人民币普通股	57,329,865
中国建设银行股份有限公司－广发科技先锋混合型证券投资基金	46,305,530	人民币普通股	46,305,530

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；西部信托有限公司—西部信托·陕煤—朱雀产业投资单一资金信托的委托人和受益人为陕西煤业股份有限公司，与陕西煤业股份有限公司属于一致行动人；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。
------------------	---

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	李嘉	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
2	郑宪林	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
3	郑直	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
4	陈润清	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
5	李华	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
6	史琛	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
7	尚耀华	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
8	陈曦	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
9	傅师今	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
10	周义成	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述股东为公司第二期限限制性股票激励计划授予的激励对象，公司未知上述股东之间存在关联关系或一致行动的情况。			

注：公司第二期限限制性股票激励计划将于2020年11月6日锁定期满，以上限售股份上市交易的前提为激励对象满足《第二期限限制性股票激励计划》解锁条件，具体上市时间以公司届时披露的解锁上市公告为准。

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

第七节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位:股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份 增减变动量	增减变动原因
刘学文	董事	1,111,327	861,327	250,000	二级市场减持

其它情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐ 适用 ☒ 不适用

☐ 适用 ☒ 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

三、其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

第九节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所
西安隆基硅材料股份有限公司公开发行2016年公司债券(第一期)	16隆基01	136264	2016-3-7	2021-3-8	996,433,081.81	5.85	采用单利按年计息,不计复利。每年付息一次,到期一次还本,最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

公司公开发行2016年公司债券(第一期)的起息日为2016年3月7日,公司已分别于2017年3月7日、2018年3月7日、2019年3月7日、2020年3月9日如期支付本期债券2016年3月7日至2020年3月6日期间的利息(详见公司2017年3月1日、2018年3月1日、2019年3月1日、2020年3月3日披露的相关付息公告)。

公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

经公司2015年第五次临时股东大会审议通过,中国证监会《关于核准西安隆基硅材料股份有限公司向合格投资者公开发行公司债券的批复》(证监许可[2016]296号)核准,公司于2016年3月24日完成了公开发行2016年公司债券(第一期)发行上市工作,发行规模10亿元,债券期限为5年,附第3年末发行人上调票面利率选择权和投资者回售选择权(请详见公司2016年3月3日披露的《公开发行2016年公司债券(第一期)募集说明书》)。

本期债券在存续期前3年票面利率为5.63%,依据市场环境,公司将后2个计息年度(2019年3月7日至2021年3月6日)票面利率调整为5.85%(详见公司2019年1月31日披露的临2019-007号公告)。2019年3月7日,公司实施完成本期债券回售工作,累计回售金额为2,435,000元(不含利息),回售完成后本期债券上市交易总面值为997,565,000元(详见公司2019年3月5日披露的临2019-023号公告)。

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	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
	联系人	王延翔
	联系电话	021-60893210

资信评级机构	名称	联合信用评级有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 2 号 PICC 大厦 12 层

其他说明：

☐适用 ☒不适用

三、公司债券募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）实际发行规模为 10 亿元，其中基础发行规模 5 亿元，超额配售规模 5 亿元，募集资金净额为 9.92 亿元，募集资金用途为补充公司流动资金，上述募集资金已按募集说明书约定用途使用完毕。

四、公司债券评级情况

☒适用 ☐不适用

报告期内，联合信用评级有限公司在对公司经营状况及相关行业情况进行综合分析评估的基础上，于 2020 年 6 月 16 日出具了《隆基绿能科技股份有限公司公司债券 2020 年跟踪评级报告》，将公司主体长期信用等级由“AA+”上调为“AAA”，评级展望维持“稳定”；将“16 隆基 01”的债券信用等级由“AA+”上调为“AAA”（具体内容详见公司 2020 年 6 月 23 日在上证债券信息网 <http://bond.sse.com.cn> 披露的相关报告）。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司严格按照募集说明书中的约定执行公司债券增信机制、偿债计划和其他偿债保障措施。

六、公司债券持有人会议召开情况

☐适用 ☒不适用

七、公司债券受托管理人履职情况

☒适用 ☐不适用

国信证券股份有限公司作为公司债券受托管理人，在公司债券存续期内，严格按照相关法规及《受托管理协议》的约定，对公司资信状况、重大事项、利息偿付、利率调整、债券回售等情况进行了持续跟踪，积极行使了债券受托管理人职责，维护了债券持有人合法权益。

报告期内，国信证券股份有限公司出具了《隆基绿能科技股份有限公司公司债券受托管理事务报告（2019 年度）》，并对报告期内公司主体及本期公司债券信用评级上调事项、韩华起诉公司专利侵权的进展等重大事项出具了《隆基绿能科技股份有限公司公司债券受托管理事务临时报告》（详见 2020 年 6 月 23 日在上证债券信息网 <http://bond.sse.com.cn> 披露的本期债券相关报告）。

八、截至报告期末和上年末（或本报告期和上年同期）下列会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减（%）	变动原因
流动比率	1.37	1.52	-9.87	短期有息债务增加
速动比率	1.10	1.26	-12.70	短期有息债务增加
资产负债率（%）	53.21	52.29	0.92	短期有息债务增加
贷款偿还率（%）	100.00	100.00		
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减（%）	变动原因
EBITDA 利息保障倍数	35.98	12.47	188.53	利润总额增加
利息偿付率（%）	100.00	100.00		

九、关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

十、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

□适用 √不适用

十一、公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

截至报告期末，公司获得银行各类授信总额度合计 79.93 亿元，其中已使用额度 36.65 亿元，未使用额度 43.28 亿元；公司银行贷款无本息逾期情况。

十二、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

报告期内，公司严格履行公司债券募集说明书相关约定和承诺，保障债券投资者的利益。

十三、公司发生重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

□适用 √不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 6 月 30 日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	18,700,338,288.31	19,335,752,879.41
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	4,976,639,321.78	4,553,400,751.13
应收账款	七、5	6,033,418,872.73	3,825,745,270.65
应收款项融资	七、6	315,827,426.75	829,052,223.55
预付款项	七、7	1,238,131,783.15	1,031,402,392.47
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、8	676,402,567.89	295,997,593.37
其中：应收利息			
应收股利		119,709,414.72	41,421,502.96
买入返售金融资产			
存货	七、9	8,560,209,963.54	6,356,144,784.78
合同资产	七、10	1,364,243,512.21	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12		31,419,922.32
其他流动资产	七、13	1,062,460,347.90	1,107,607,993.67
流动资产合计		42,927,672,084.26	37,366,523,811.35
非流动资产：			

发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	19,827,024.07	25,585,349.25
长期股权投资	七、17	1,145,516,817.87	1,074,184,697.40
其他权益工具投资	七、18	24,727,270.24	21,959,667.68
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	18,064,893,593.94	15,467,300,311.79
在建工程	七、22	3,266,910,332.35	2,882,035,169.79
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、26	245,647,564.44	245,165,167.97
开发支出	七、27	1,273,584.87	45,849.02
商誉	七、28	11,011,065.47	11,011,065.47
长期待摊费用	七、29	1,063,436,908.57	970,965,434.45
递延所得税资产	七、30	634,492,450.92	499,935,451.98
其他非流动资产	七、31	576,196,787.98	739,261,134.38
非流动资产合计		25,053,933,400.72	21,937,449,299.18
资产总计		67,981,605,484.98	59,303,973,110.53
流动负债：			
短期借款	七、32	2,050,000,000.00	854,371,792.82
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	9,575,026,517.41	8,111,877,027.54
应付账款	七、36	6,949,554,075.61	5,602,048,097.26
预收款项	七、37		3,679,503,563.97
合同负债	七、38	3,348,562,791.46	
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	490,077,278.53	558,355,222.82
应交税费	七、40	364,975,621.58	344,089,424.95
其他应付款	七、41	5,592,935,181.14	3,898,115,075.49
其中：应付利息		26,358,575.99	53,289,437.89
应付股利		656,913.92	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	2,907,393,732.24	1,571,481,098.00
其他流动负债	七、44	20,693,679.83	
流动负债合计		31,299,218,877.80	24,619,841,302.85
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	2,248,306,286.85	2,508,594,222.97
应付债券	七、46		995,584,143.19
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、48	953,721,222.07	1,528,226,692.46
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	658,459,816.40	516,510,834.07
递延收益	七、51	570,480,533.32	516,595,134.18
递延所得税负债	七、30	445,702,149.11	323,804,103.26
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,876,670,007.75	6,389,315,130.13
负债合计		36,175,888,885.55	31,009,156,432.98
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	3,772,016,757.00	3,772,016,757.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	10,464,236,035.49	10,462,015,674.83
减：库存股	七、56	22,526,342.00	22,526,342.00

其他综合收益	七、57	54,368,989.94	32,830,730.30
专项储备			
盈余公积	七、59	683,195,269.55	683,195,269.55
一般风险准备			
未分配利润	七、60	16,063,267,730.31	12,701,261,983.10
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		31,014,558,440.29	27,628,794,072.78
少数股东权益		791,158,159.14	666,022,604.77
所有者权益（或股东权益）合计		31,805,716,599.43	28,294,816,677.55
负债和所有者权益（或股东权益）总计		67,981,605,484.98	59,303,973,110.53

法定代表人：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

2020 年 6 月 30 日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		10,006,206,029.32	11,730,982,685.57
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		2,975,895,272.75	3,747,134,851.57
应收账款	十七、1	3,010,741,314.74	1,265,937,534.85
应收款项融资			
预付款项		9,469,944.10	6,516,042.05
其他应收款	十七、2	3,996,923,932.18	1,381,531,710.34
其中：应收利息			
应收股利			
存货		601,893,048.41	292,181,201.03
合同资产		28,200,356.97	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		6,258,570.24	103,398,223.80
流动资产合计		20,635,588,468.71	18,527,682,249.21

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	17,045,670,369.94	16,894,919,327.92
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		322,911,475.06	345,361,895.62
在建工程		7,564,594.93	8,012,360.58
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		53,088,958.24	60,825,191.67
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		8,902,756.08	9,841,389.16
递延所得税资产		4,989,112.88	
其他非流动资产		32,489.00	534,480.00
非流动资产合计		17,443,159,756.13	17,319,494,644.95
资产总计		38,078,748,224.84	35,847,176,894.16
流动负债：			
短期借款		1,000,000,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		4,977,474,831.60	3,131,897,342.73
应付账款		7,700,495,616.77	9,482,420,773.06
预收款项			747,429,660.07
合同负债		980,360,692.78	
应付职工薪酬		39,381,973.15	84,223,903.13
应交税费		62,229,736.70	72,289,573.04
其他应付款		1,313,804,325.46	1,019,528,101.84
其中：应付利息		20,501,288.32	49,210,245.17
应付股利		85,551.48	

持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,346,433,081.81	200,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		17,420,180,258.27	14,737,789,353.87
非流动负债：			
长期借款		350,000,000.00	450,000,000.00
应付债券			995,584,143.19
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		47,673,475.66	47,673,475.66
递延收益		35,696,967.69	35,786,292.41
递延所得税负债			159,267.98
其他非流动负债			
非流动负债合计		433,370,443.35	1,529,203,179.24
负债合计		17,853,550,701.62	16,266,992,533.11
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,772,016,757.00	3,772,016,757.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		10,454,381,951.84	10,452,161,591.18
减：库存股		22,526,342.00	22,526,342.00
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		683,195,269.55	683,195,269.55
未分配利润		5,338,129,886.83	4,695,337,085.32
所有者权益（或股东权益）合计		20,225,197,523.22	19,580,184,361.05
负债和所有者权益（或股东权益）总计		38,078,748,224.84	35,847,176,894.16

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入		20,141,281,429.14	14,111,381,472.07
其中:营业收入	七、61	20,141,281,429.14	14,111,381,472.07
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		15,375,477,997.85	11,697,216,849.21
其中:营业成本	七、61	14,253,325,411.72	10,410,892,224.21
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	79,410,359.66	63,987,133.52
销售费用	七、63	330,147,218.21	546,448,634.09
管理费用	七、64	585,851,954.77	399,180,678.06
研发费用	七、65	186,256,409.31	116,992,851.04
财务费用	七、66	-59,513,355.82	159,715,328.29
其中:利息费用		163,235,345.73	273,328,787.92
利息收入		149,210,612.28	112,598,954.71
加:其他收益	七、67	141,716,175.27	71,988,777.28
投资收益(损失以“-”号填列)	七、68	541,646,236.66	145,109,590.54
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		92,333,126.84	46,807,893.75
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益(损失以“-”号填列)			
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		-1,660,000.00

信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-85,309,695.76	-3,485,785.66
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-479,064,254.58	-163,792,336.68
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-7,428,646.19	-16,918,315.31
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,877,363,246.69	2,445,406,553.03
加：营业外收入	七、74	8,299,758.27	3,635,296.64
减：营业外支出	七、75	39,408,197.38	36,773,980.68
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,846,254,807.58	2,412,267,868.99
减：所得税费用	七、76	601,117,223.78	280,362,408.02
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,245,137,583.80	2,131,905,460.97
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,245,137,583.80	2,131,905,460.97
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）		4,116,330,666.99	2,009,587,791.53
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		128,806,916.81	122,317,669.44
六、其他综合收益的税后净额	七、77	21,538,259.64	25,002,165.06
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		21,538,259.64	25,002,165.06
1.不能重分类进损益的其他综合收益		2,352,462.18	11,836,897.16
（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		2,352,462.18	11,836,897.16
（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		19,185,797.46	13,165,267.90
（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		19,185,797.46	13,165,267.90
（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		4,266,675,843.44	2,156,907,626.03
(一)归属于母公司所有者的综合收益总额		4,137,868,926.63	2,034,589,956.59
(二)归属于少数股东的综合收益总额		128,806,916.81	122,317,669.44
八、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)	十八、2	1.09	0.57
(二)稀释每股收益(元/股)	十八、2	1.09	0.57

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

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入	十七、4	10,927,242,161.30	8,750,130,966.41
减：营业成本	十七、4	9,803,081,168.91	8,245,843,825.28
税金及附加		16,719,585.54	11,252,035.44
销售费用		9,286,781.12	26,047,497.00
管理费用		187,268,124.30	78,564,951.16
研发费用		30,707,536.23	29,472,675.60
财务费用		-38,449,098.43	41,808,496.79
其中：利息费用		40,427,999.55	125,199,356.12
利息收入		65,509,182.72	88,488,657.62
加：其他收益		60,286,260.02	16,321,522.84
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	663,971,534.42	-8,279,931.14
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		35,199,548.40	4,071,233.24
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）			-1,660,000.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-4,356,174.15	6,809,487.16

资产减值损失（损失以“-”号填列）		-73,939,919.56	-48,893,751.88
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-298,014.91	-979,565.12
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,564,291,749.45	280,459,247.00
加：营业外收入		211,207.84	96,446.64
减：营业外支出		15,020,887.57	75,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,549,482,069.72	280,480,693.64
减：所得税费用		152,364,348.43	44,383,393.49
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,397,117,721.29	236,097,300.15
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,397,117,721.29	236,097,300.15
（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			13,928,970.02
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			13,928,970.02
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			13,928,970.02
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		1,397,117,721.29	250,026,270.17
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		11,966,326,573.85	9,651,119,793.68
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		666,431,874.54	756,479,483.42
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	730,736,006.81	1,128,618,878.23
经营活动现金流入小计		13,363,494,455.20	11,536,218,155.33
购买商品、接受劳务支付的现金		9,461,102,461.45	6,066,774,741.98
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		1,976,973,307.94	1,281,218,893.79
支付的各项税费		950,267,430.76	587,891,358.87
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	636,329,354.67	1,173,531,212.94
经营活动现金流出小计		13,024,672,554.82	9,109,416,207.58
经营活动产生的现金流量净额		338,821,900.38	2,426,801,947.75
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		15,600,000,000.00	600,000,000.00
取得投资收益收到的现金		153,348,250.09	38,819,078.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,426,285.09	1,677,922.55
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		201,189,563.25	195,238,046.25

收到其他与投资活动有关的现金	七、78	5,509,775.36	1,763,000.00
投资活动现金流入小计		15,964,473,873.79	837,498,047.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,943,181,016.48	773,642,902.48
投资支付的现金		15,500,000,000.00	1,105,679,100.00
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	65,303,464.98	414,996,482.68
投资活动现金流出小计		17,508,484,481.46	2,294,318,485.16
投资活动产生的现金流量净额		-1,544,010,607.67	-1,456,820,437.47
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,900,000.00	4,537,960,498.30
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,900,000.00	707,560,000.00
取得借款收到的现金		1,876,315,063.88	1,026,884,663.02
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	51,753,280.10	1,302,267,827.95
筹资活动现金流入小计		1,929,968,343.98	6,867,112,989.27
偿还债务支付的现金		361,769,000.00	1,259,200,857.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		971,007,534.60	560,546,307.09
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		5,000,000.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	164,319,951.18	409,316,515.91
筹资活动现金流出小计		1,497,096,485.78	2,229,063,680.00
筹资活动产生的现金流量净额		432,871,858.20	4,638,049,309.27
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		69,006,289.08	-3,300,229.62
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-703,310,560.01	5,604,730,589.93
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	15,560,275,471.85	5,665,040,168.08
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	14,856,964,911.84	11,269,770,758.01

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,449,560,225.91	6,442,415,001.73
收到的税费返还		160,726,539.11	298,780,267.12
收到其他与经营活动有关的现金		10,246,811,315.17	2,803,173,920.09
经营活动现金流入小计		17,857,098,080.19	9,544,369,188.94
购买商品、接受劳务支付的现金		6,687,783,666.94	3,267,152,087.68
支付给职工及为职工支付的现金		214,234,016.57	161,727,616.36
支付的各项税费		212,791,721.56	10,863,330.80
支付其他与经营活动有关的现金		13,095,060,916.56	2,477,289,364.34
经营活动现金流出小计		20,209,870,321.63	5,917,032,399.18
经营活动产生的现金流量净额		-2,352,772,241.44	3,627,336,789.76
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		12,700,000,000.00	500,000,000.00
取得投资收益收到的现金		628,771,986.02	3,647,602.74
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		11,690,340.52	1,420,725.87
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		9,265,437.24	1,442,953.41
投资活动现金流入小计		13,349,727,763.78	506,511,282.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		8,444,537.13	2,340,339.30
投资支付的现金		12,713,950,000.00	4,173,700,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		162,785,099.46	35,981,265.37
投资活动现金流出小计		12,885,179,636.59	4,212,021,604.67
投资活动产生的现金流量净额		464,548,127.19	-3,705,510,322.65
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			3,830,400,498.30
取得借款收到的现金		1,050,000,000.00	501,333,116.66
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,050,000,000.00	4,331,733,614.96
偿还债务支付的现金			416,505,857.00

分配股利、利润或偿付利息支付的现金		821,813,015.93	421,495,421.07
支付其他与筹资活动有关的现金		534,570.65	11,052,024.28
筹资活动现金流出小计		822,347,586.58	849,053,302.35
筹资活动产生的现金流量净额		227,652,413.42	3,482,680,312.61
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		12,417,497.76	-952,224.52
五、现金及现金等价物净增加额		-1,648,154,203.07	3,403,554,555.20
加：期初现金及现金等价物余额		8,298,483,650.37	3,080,857,710.94
六、期末现金及现金等价物余额		6,650,329,447.30	6,484,412,266.14

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	3,772,016,757.00				10,462,015,674.83	22,526,342.00	32,830,730.30		683,195,269.55		12,701,261,983.10		27,628,794,072.78	666,022,604.77	28,294,816,677.55
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	3,772,016,757.00				10,462,015,674.83	22,526,342.00	32,830,730.30		683,195,269.55		12,701,261,983.10		27,628,794,072.78	666,022,604.77	28,294,816,677.55
三、本期增减					2,220,360.66		21,538,259.64				3,362,005,747.21		3,385,764,367.51	125,135,554.37	3,510,899,921.88

变动金额（减少以“-”号填列）														
（一）综合收益总额						21,538,259.64				4,116,330,666.99		4,137,868,926.63	128,806,916.81	4,266,675,843.44
（二）所有者投入和减少资本					2,220,360.66							2,220,360.66	1,900,000.00	4,120,360.66
1.所有者投入的普通股													1,900,000.00	1,900,000.00
2.其他权益工具持有者投入资本														
3.股份支付计入所有者权益的金额					2,220,360.66							2,220,360.66		2,220,360.66
4.其他														
（三）利润分配										-754,324,919.78		-754,324,919.78	-5,571,362.44	-759,896,282.22
1.提取盈余公积														

2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-754,324,919.78		-754,324,919.78	-5,571,362.44	-759,896,282.22
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														

益															
6. 其他															
(五) 专项储 备															
1. 本期 提取															
2. 本期 使用															
(六) 其他															
四、本 期期末 余额	3, 772, 016, 757. 00				10, 464, 236, 035. 49	22, 526, 342. 00	54, 368, 989. 94		683, 195, 269. 55		16, 063, 267, 730. 31		31, 014, 558, 440. 29	791, 158, 159. 14	31, 805, 716, 599. 43

项目	2019 年半年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	2,790,788,363.00			628,807,241.85	4,634,794,115.25	45,475,983.30	4,409,197.42		463,568,796.04		7,974,695,023.80		16,451,586,754.06	373,173,475.84	16,824,760,229.90
加：会计政策变更							4,077,267.18						4,077,267.18		4,077,267.18

前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	2,790,788,363.00		628,807,241.85	4,634,794,115.25	45,475,983.30	8,486,464.60	463,568,796.04		7,974,695,023.80		16,455,664,021.24	373,173,475.84	16,828,837,497.08
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	833,623,803.00		-876,113.87	3,015,479,552.41		25,002,165.06			1,647,204,242.93		5,520,433,649.53	81,746,999.02	5,602,180,648.55
（一）综合收益总额						25,002,165.06			2,009,587,791.53		2,034,589,956.59	122,317,669.44	2,156,907,626.03
（二）所有者投入和减少资本	833,623,803.00		-876,113.87	3,005,068,244.54							3,837,815,933.67	707,560,000.00	4,545,375,933.67

本														
1. 所有者投入的普通股	833,419,462.00				2,997,279,770.31							3,830,699,232.31	707,560,000.00	4,538,259,232.31
2. 其他权益工具持有者投入资本	204,341.00			-876,113.87	3,898,654.79							3,226,881.92		3,226,881.92
3. 股份支付计入所有者权益的金额					3,889,819.44							3,889,819.44		3,889,819.44
4. 其他														
(三) 利润分配										-362,383,548.60		-362,383,548.60		-362,383,548.60
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														

[illegible]

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				10,411,307.87							10,411,307.87	-748,130,670.42	-737,719,362.55	
四、本期期末余额	3,624,412,166.00		627,931,127.98	7,650,273,667.66	45,475,983.30	33,488,629.66	463,568,796.04		9,621,899,266.73		21,976,097,670.77	454,920,474.86	22,431,018,145.63	

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,772,016,757.00				10,452,161,591.18	22,526,342.00			683,195,269.55	4,695,337,085.32	19,580,184,361.05
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,772,016,757.00				10,452,161,591.18	22,526,342.00			683,195,269.55	4,695,337,085.32	19,580,184,361.05
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					2,220,360.66					642,792,801.51	645,013,162.17
（一）综合收益总额										1,397,117,721.29	1,397,117,721.29
（二）所有者投入和减少资本					2,220,360.66						2,220,360.66
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额					2,220,360.66						2,220,360.66

4. 其他											
（三）利润分配										-754,324,919.78	-754,324,919.78
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-754,324,919.78	-754,324,919.78
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	3,772,016,757.00				10,454,381,951.84	22,526,342.00			683,195,269.55	5,338,129,886.83	20,225,197,523.22

项目	2019 年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,790,788,363.00			628,807,241.85	4,633,062,603.32	45,475,983.30			463,568,796.04	3,080,899,445.24	11,551,650,466.15
加：会计政策变更							6,169,340.04				6,169,340.04
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,790,788,363.00			628,807,241.85	4,633,062,603.32	45,475,983.30	6,169,340.04		463,568,796.04	3,080,899,445.24	11,557,819,806.19
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	833,623,803.00			-876,113.87	3,006,262,512.00		13,928,970.02			-126,286,248.45	3,726,652,922.70
（一）综合收益总额							13,928,970.02			236,097,300.15	250,026,270.17
（二）所有者投入和减少资本	833,623,803.00			-876,113.87	3,005,068,244.54						3,837,815,933.67
1．所有者投入的普通股	833,419,462.00				2,997,279,770.31						3,830,699,232.31
2．其他权益工具持有者投入资本	204,341.00			-876,113.87	3,898,654.79						3,226,881.92
3．股份支付计入所有者权益的金额					3,889,819.44						3,889,819.44

4. 其他											
(三) 利润分配										-362,383,548.60	-362,383,548.60
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-362,383,548.60	-362,383,548.60
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					1,194,267.46						1,194,267.46
四、本期期末余额	3,624,412,166.00			627,931,127.98	7,639,325,115.32	45,475,983.30	20,098,310.06		463,568,796.04	2,954,613,196.79	15,284,472,728.89

法定代表人：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,注册地为中华人民共和国陕西省西安市,总部地址为中华人民共和国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 2020 年 6 月 30 日,本公司的总股本为 3,772,016,757.00 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,主要从事单晶硅棒、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业务等。

本财务报表经本公司董事会于 2020 年 8 月 26 日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本年度纳入合并范围的主要子公司详见九、“在其他主体中的权益”,本年度新纳入合并范围的子公司和本年度不再纳入合并范围的子公司,详见八、“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

√适用 □不适用

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。

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的预期信用损失的计量(详见五、10. 金额工具)、存货的计价方法(详见五、15. 存货)、金融工具公允价值判断标准(详见五、10. 金融工具)、固定资产折旧和无形资产摊销(详见五、23. 固定资产和五、29. 无形资产)、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 2020 年半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 2020 年 06 月 30 日的合并及公司财务状况以及 2020 年 1-6 月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 LONGI (KUCHING) SDN. BHD.、LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD.、LONGI Solar Technology (U.S.) INC. 的记账本位币为美元，LONGI Solar Technology K.K.、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD、LONGi Solar Australia Pty Ltd 的记账本位币分别为日元、印度卢比、乌干达先令、欧元、泰铢、澳元。本财务报表以人民币列示。

5. 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

合并方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。合并方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

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，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。

6. 合并财务报表的编制方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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。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。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

☐ 适用 ☒ 不适用

8. 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。

9. 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。

10. 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或金融负债。

(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，列示为交易性金融资产。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。

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) 金融资产减值

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、合同资产和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、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。

于每个资产负债表日，本集团对于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，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、以及较低信用风险的金融工具，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。

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。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收款项，单独进行减值测试，确认逾期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或单项金融资产无

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
组合 2	商业承兑汇票组合
3. 应收账款及合同资产	
组合 1	应收集团内关联方组合
组合 2	应收电费组合
组合 3	应收企业客户组合
4. 其他应收款	
组合 1	应收集团内关联方及备用金组合
组合 2	其他应收款组合
5. 长期应收款	
组合 1	长期应收款组合

对于划分为组合的应收账款、合同资产和因销售商品、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，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，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) 金融资产的终止确认

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) 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。

11. 应收票据

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 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

12. 应收账款

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 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

详见 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

14. 其他应收款

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 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

15. 存货

√适用 □不适用

(a) 分类

存货包括原材料、在产品、库存商品、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) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。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、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

(d) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

(e) 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。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

☒ 适用 ☐ 不适用

在本集团与客户的合同中，本集团有权就已向客户转让商品、提供的相关服务而收取合同价款，与此同时承担将商品或服务转移给客户的履约义务。当客户实际支付合同对价或在该对价到期应付之前，企业已经向客户转移了商品或服务，则应当将因已转让商品或服务而有权收取对价的权利列示为合同资产，在取得无条件收款权时确认为应收账款。

(2). 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

详见 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

17. 持有待售资产

☐ 适用 ☒ 不适用

18. 债权投资**债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

☐ 适用 ☒ 不适用

19. 其他债权投资**其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

☐ 适用 ☒ 不适用

20. 长期应收款

长期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 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

21. 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

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，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取得的长期股权投资，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：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；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(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，

在此基础上确认投资损益。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。

因处置投资等原因导致对被投资单位由能够实施控制转为具有重大影响或者与其他投资方一起实施共同控制的，首先按处置投资的比例结转应终止确认的长期股权投资成本。然后，比较剩余长期股权投资的成本与按照剩余持股比例计算原投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额，前者大于后者的，属于投资作价中体现的商誉部分，不调整长期股权投资的账面价值；前者小于后者的，在调整长期股权投资成本的同时，调整留存收益。

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、30. 长期资产减值)。

22. 投资性房地产

不适用

23. 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，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。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

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。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁。融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用(详见五、42. 租赁)。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

(4). 其他说明

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、30. 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。

24. 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、30. 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。

25. 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。

26. 生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

27. 油气资产

☐ 适用 ☒ 不适用

28. 使用权资产

☐ 适用 ☒ 不适用

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

☒ 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、商标权及软件等，以成本计量。

各项无形资产的预计使用寿命如下：

类别	年限
土地使用权	按权证年限厘定
专利权/非专利技术	10 年
商标权	10 年
ERP/软件	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、30. 长期资产减值)。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

内部研究开发项目支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，被分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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：

- 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 具有完成该无形资产并使用或出售的意图，能够说明其开发无形资产的目的；
- 能够对运用该无形资产生产产品的市场情况进行可靠预计，以证明所生产的产品存在市场并能够带来经济利益，或能够证明市场上存在对该无形资产的需求；
- 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

固定资产、在建工程、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

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的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用包括经营租入固定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。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

√适用 □不适用

本集团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，当本集团履行向客户转让商品或提供服务的义务时，合同负债确认为收入。

33. 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

34. 租赁负债

☐ 适用 ☒ 不适用

35. 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，列示为其他流动负债。

36. 股份支付

☒ 适用 ☐ 不适用

(a) 股份支付的会计处理方法

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定

的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(i) 以权益结算的股份支付

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

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

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

(ii) 以现金结算的股份支付

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

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

(b) 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

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

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

(c) 涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

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

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

此之外，作为现金结算的股份支付处理。

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

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

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

37. 优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

38. 收入

(1). 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。

本集团的收入主要包括销售商品收入、光伏电站发电收入、电站建设项目收入等。与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

(a)商品销售收入确认依据：国内销售按照产品已经发出并取得买方签收的送货单或托运单，以及签收单时，凭相关单据确认收入；国外销售大多数采用 FOB(Free On Board) 离岸价结算(FOB 离岸价指当货物在指定的装运港越过船舷，卖方即完成交货)，在办理完毕报关、商检手续，可查询到海关电子口岸信息时确认收入。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)光伏电站发电收入确认依据：在光伏电站已经并网发电，与发电交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，确认收入。

(c)电站建设项目收入确认依据：本集团对外提供工程建造劳务，根据履约进度在一段时间内确认收入。于资产负债表日，本集团对履约进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

☐适用 ☒不适用

39. 合同成本

☒适用 ☐不适用

合同成本包括合同履约成本和合同取得成本。

本集团为提供工程建造劳务而发生的成本，确认为合同履约成本，并在确认收入时，按照履约进度结转计入主营业务成本。本集团将为获取工程劳务合同而发生的增量成本，确认为合同取得成本，对于摊销期限不超过一年的合同取得成本，在其发生时计入当期损益；对于摊销期限在一年以上的合同取得成本，本集团按照相关合同下与确认工程劳务收入相同的基础摊销计入损益。

如果合同成本的账面价值高于因提供该劳务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，本集团对超出的部分计提减值准备，确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债。于资产负债表日，本集团对于合同履约成本根据其初始确认时摊销期限是否超过一年，以减去相关资产减值准备后的净额，分别列示为存货和其他非流动资产；对于初始确认时摊销期限超过一年的合同取得成本，以减去相关资产减值准备后的净额，列示为其他非流动资产。

40. 政府补助

☒ 适用 ☐ 不适用

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

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，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。

本集团直接收取的财政贴息，冲减相关借款费用。

41. 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)的非企业合并的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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。

(2). 融资租赁的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期内按实际利率法摊销。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额作为长期应付款列示。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

☐ 适用 ☒ 不适用

43. 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份进行分拆，分别进行处理。在进行分拆时，先确定负债成份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份初始确认金额后的金额确定权益成份的初始确认金额。负债成份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，在负债成份和权益成份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）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。

44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于2017年7月5日发布了《关于修订印发<企业会计准则第14号——收入>的通知》（财会〔2017〕22号），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自2018年1月1日起施行；其他境内上市企业，自2020年1月1日起施行。	第四届董事会2019年年度会议和第四届监事会2019年年度会议	2020年1月1日： 合并资产负债表：合同资产调增1,483,560,045.08元，应收账款调减1,483,560,045.08元。合同负债调增3,679,503,563.97元，预收账款调减3,679,503,563.97元。 母公司资产负债表：合同资产调增50,970,100.06元，应收账款调减50,970,100.06元。合同负债调增747,429,660.07元，预收账款调减747,429,660.07元。

其他说明：

无。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	19,335,752,879.41	19,335,752,879.41	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	4,553,400,751.13	4,553,400,751.13	
应收账款	3,825,745,270.65	2,342,185,225.57	-1,483,560,045.08
应收款项融资	829,052,223.55	829,052,223.55	
预付款项	1,031,402,392.47	1,031,402,392.47	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	295,997,593.37	295,997,593.37	
其中: 应收利息			
应收股利	41,421,502.96	41,421,502.96	
买入返售金融资产			
存货	6,356,144,784.78	6,356,144,784.78	
合同资产		1,483,560,045.08	1,483,560,045.08
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	31,419,922.32	31,419,922.32	
其他流动资产	1,107,607,993.67	1,107,607,993.67	
流动资产合计	37,366,523,811.35	37,366,523,811.35	
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	25,585,349.25	25,585,349.25	

长期股权投资	1,074,184,697.40	1,074,184,697.40	
其他权益工具投资	21,959,667.68	21,959,667.68	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	15,467,300,311.79	15,467,300,311.79	
在建工程	2,882,035,169.79	2,882,035,169.79	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	245,165,167.97	245,165,167.97	
开发支出	45,849.02	45,849.02	
商誉	11,011,065.47	11,011,065.47	
长期待摊费用	970,965,434.45	970,965,434.45	
递延所得税资产	499,935,451.98	499,935,451.98	
其他非流动资产	739,261,134.38	739,261,134.38	
非流动资产合计	21,937,449,299.18	21,937,449,299.18	
资产总计	59,303,973,110.53	59,303,973,110.53	
流动负债：			
短期借款	854,371,792.82	854,371,792.82	
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	8,111,877,027.54	8,111,877,027.54	
应付账款	5,602,048,097.26	5,602,048,097.26	
预收款项	3,679,503,563.97		-3,679,503,563.97
合同负债		3,679,503,563.97	3,679,503,563.97
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	558,355,222.82	558,355,222.82	
应交税费	344,089,424.95	344,089,424.95	
其他应付款	3,898,115,075.49	3,898,115,075.49	

其中：应付利息	53,289,437.89	53,289,437.89	
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	1,571,481,098.00	1,571,481,098.00	
其他流动负债			
流动负债合计	24,619,841,302.85	24,619,841,302.85	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	2,508,594,222.97	2,508,594,222.97	
应付债券	995,584,143.19	995,584,143.19	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	1,528,226,692.46	1,528,226,692.46	
长期应付职工薪酬			
预计负债	516,510,834.07	516,510,834.07	
递延收益	516,595,134.18	516,595,134.18	
递延所得税负债	323,804,103.26	323,804,103.26	
其他非流动负债			
非流动负债合计	6,389,315,130.13	6,389,315,130.13	
负债合计	31,009,156,432.98	31,009,156,432.98	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	3,772,016,757.00	3,772,016,757.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	10,462,015,674.83	10,462,015,674.83	
减：库存股	22,526,342.00	22,526,342.00	
其他综合收益	32,830,730.30	32,830,730.30	
专项储备			
盈余公积	683,195,269.55	683,195,269.55	
一般风险准备			

未分配利润	12,701,261,983.10	12,701,261,983.10	
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计	27,628,794,072.78	27,628,794,072.78	
少数股东权益	666,022,604.77	666,022,604.77	
所有者权益 (或股东权益) 合计	28,294,816,677.55	28,294,816,677.55	
负债和所有者权益 (或 股东权益) 总计	59,303,973,110.53	59,303,973,110.53	

各项目调整情况的说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

母公司资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	11,730,982,685.57	11,730,982,685.57	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	3,747,134,851.57	3,747,134,851.57	
应收账款	1,265,937,534.85	1,214,967,434.79	-50,970,100.06
应收款项融资			
预付款项	6,516,042.05	6,516,042.05	
其他应收款	1,381,531,710.34	1,381,531,710.34	
其中: 应收利息			
应收股利			
存货	292,181,201.03	292,181,201.03	
合同资产		50,970,100.06	50,970,100.06
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	103,398,223.80	103,398,223.80	
流动资产合计	18,527,682,249.21	18,527,682,249.21	
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	16,894,919,327.92	16,894,919,327.92	

其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	345,361,895.62	345,361,895.62	
在建工程	8,012,360.58	8,012,360.58	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	60,825,191.67	60,825,191.67	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	9,841,389.16	9,841,389.16	
递延所得税资产			
其他非流动资产	534,480.00	534,480.00	
非流动资产合计	17,319,494,644.95	17,319,494,644.95	
资产总计	35,847,176,894.16	35,847,176,894.16	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	3,131,897,342.73	3,131,897,342.73	
应付账款	9,482,420,773.06	9,482,420,773.06	
预收款项	747,429,660.07		-747,429,660.07
合同负债		747,429,660.07	747,429,660.07
应付职工薪酬	84,223,903.13	84,223,903.13	
应交税费	72,289,573.04	72,289,573.04	
其他应付款	1,019,528,101.84	1,019,528,101.84	
其中：应付利息	49,210,245.17	49,210,245.17	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	200,000,000.00	200,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	14,737,789,353.87	14,737,789,353.87	
非流动负债：			

长期借款	450,000,000.00	450,000,000.00	
应付债券	995,584,143.19	995,584,143.19	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	47,673,475.66	47,673,475.66	
递延收益	35,786,292.41	35,786,292.41	
递延所得税负债	159,267.98	159,267.98	
其他非流动负债			
非流动负债合计	1,529,203,179.24	1,529,203,179.24	
负债合计	16,266,992,533.11	16,266,992,533.11	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	3,772,016,757.00	3,772,016,757.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	10,452,161,591.18	10,452,161,591.18	
减：库存股	22,526,342.00	22,526,342.00	
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	683,195,269.55	683,195,269.55	
未分配利润	4,695,337,085.32	4,695,337,085.32	
所有者权益（或股东权益）合计	19,580,184,361.05	19,580,184,361.05	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	35,847,176,894.16	35,847,176,894.16	

各项目调整情况的说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

☒适用 ☐不适用

财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《关于修订印发<企业会计准则第 14 号——收入>的通知》（财会〔2017〕22 号），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则

或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行；其他境内上市企业，自 2020 年 1 月 1 日起施行。

公司作为境内上市企业，于 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则，按照新收入准则的要求，公司将根据首次执行新收入准则的累积影响数，对 2020 年年初财务报表相关项目进行评估，不会对公司财务状况、经营成果产生重大影响，因此对可比期间数据不予调整。

45. 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。

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：

1. 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，本集团使用的指标包括经济下滑的风险、预期失业率的增长、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

2. 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。

3. 折旧和摊销

本集团对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。本公司定期复核使用寿命，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。

4. 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本集团就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

5. 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。

6. 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。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。

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%、6%等
城市维护建设税	缴纳的增值税及消费税税额	7%及 5%
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
隆基绿能光伏工程有限公司	15
光伏电站项目公司	“三免三减半”

宁夏隆基硅材料有限公司	15、9
银川隆基硅材料有限公司	15、12
隆基(香港)贸易有限公司	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
银川隆基光伏科技有限公司	9
隆基乐叶光伏科技有限公司	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
银川隆基乐叶光伏科技有限公司	12
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
宁夏隆基乐叶科技有限公司	9
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	26
LONGI (KUCHING) SDN. BHD.	详见六、3
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K. K.	21.91
LONGi Solar Technology (U. S.) Inc.	详见六、3
LONGI Solar Technologie GmbH	31.925
Longi Solar Australia Pty Ltd	30
LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD	详见六、3
LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD	20

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(a) 根据财政部、国家税务总局、海关总署财税发[2011]58号文《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》，根据相关规定，新企业所得税法实施后该文件中的西部大开发企业所得税优惠政策继续执行。自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。上述鼓励类企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务且其主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业。以下企业于2020年度可享受上述优惠政策：隆基股份、清洁能源、隆基绿能光伏工程有限公司、隆基乐叶、宁夏隆基、银川隆基、银川乐叶、丽江隆基、保山隆基、楚雄隆基、华坪隆基、银川光伏、宁夏乐叶、咸阳乐叶、西安乐叶。

(b) 2017 年，本公司的子公司泰州乐叶取得《高新技术企业证书》（证书编号为 GR201732002815），该证书的有效期为 3 年。目前泰州乐叶已完成高新技术企业资格重新认定申请手续，依据《国家税务总局公告 2017 年第 24 号》的规定，在通过重新认定前，泰州乐叶 2020 年企业所得税暂按 15% 的税率预缴。

2019 年，本公司的子公司浙江乐叶取得《高新技术企业证书》（证书编号为 GR201933000939），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，2020 年度浙江乐叶适用的企业所得税税率为 15%。

2019 年，本公司的子公司保山隆基取得《高新技术企业证书》（证书编号为 GR201953000505），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，2020 年度保山隆基适用的企业所得税税率为 15%。

2019 年，本公司的子公司丽江隆基取得《高新技术企业证书》（证书编号为 GR201953000156），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，2020 年度丽江隆基适用的企业所得税税率为 15%。

(c) 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。

经备案，本公司之子公司中满足上述条件的项目公司可享受企业所得税“三免三减半优惠”。

(d) 经备案，银川隆基 1.2GW(二期)单晶硅棒建设项目自 2016 年至 2018 年免征企业所得税的地方分享部分，自 2019 年至 2021 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2020 年度银川隆基对银川隆基 1.2GW(二期)单晶硅棒建设项目产生的所得执行 12% 的税率。

经备案，银川隆基 5GW 单晶硅棒建设项目自 2017 年至 2019 年免征企业所得税的地方分享部分，自 2020 年至 2022 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2020 年度银川隆基对银川隆基 5GW 单晶硅棒建设项目产生的所得执行 12% 的税率。

经备案，银川乐叶自 2016 年至 2018 年免征企业所得税的地方分享部分，自 2019 年至 2021 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2020 年银川乐叶执行 12% 的税率。

经备案，宁夏乐叶年产 5GW 电池片项目自 2019 年至 2021 年免征企业所得税的地方分享部分，自 2022 年至 2024 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2020 年年宁夏乐叶执行 9% 的税率。

经备案，宁夏隆基年产 1GW 单晶硅棒项目自 2018 年至 2020 年免征企业所得税的地方分享部分，自 2021 年至 2023 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2020 年宁夏隆基年产 1GW 单晶硅棒项目执行 9% 的税率。

经备案，银川光伏年产 15GW 单晶硅棒和 15GW 硅片项目自 2020 年至 2022 年享受免征企业所得税的地方分享部分，自 2023 年至 2025 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2020 年银川隆基光伏年产 15GW 单晶硅棒和 15GW 硅片项目执行 9% 的税率。

3. 其他

√适用 □不适用

古晋隆基、古晋隆基科技根据马来西亚古晋地区 MIDA 的相关税收政策，在满足相应条件时，自政府批准的年度起 10 年内免征企业所得税。

美国隆基适用应纳税所得额 21% 的联邦所得税税率及 2.58%-9.50% 的州所得税税率计缴企业所得税。

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	3,885.65	11,810.11
银行存款	14,856,961,026.19	15,560,263,661.74
其他货币资金	3,843,373,376.47	3,775,477,407.56
合计	18,700,338,288.31	19,335,752,879.41
其中：存放在境外的款项总额	1,068,703,537.86	2,137,239,171.58

其他说明：

于 2020 年 06 月 30 日，其他货币资金 3,843,373,376.47 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。

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	4,976,639,321.78	4,553,400,751.13
商业承兑票据		

合计	4,976,639,321.78	4,553,400,751.13
----	------------------	------------------

(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	4,921,543,829.20
商业承兑票据	
合计	4,921,543,829.20

(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	11,250,744.60	400,000.00
商业承兑票据		
合计	11,250,744.60	400,000.00

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

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：

组合 — 银行承兑汇票：

于2020年6月30日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备，本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因银行违约而产生重大损失，未计提坏账准备。

(ii) 本年度未计提或转回坏账准备。

(iii) 本年度无实际核销的应收票据。

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
其中：6 个月以内	5,150,753,425.87
7 至 12 个月	581,534,678.32
1 年以内小计	5,732,288,104.19
1 至 2 年	278,520,917.69
2 至 3 年	150,854,370.60
3 至 4 年	45,518,367.64
4 至 5 年	11,337,225.30
5 年以上	13,015,849.85
合计	6,231,534,835.27

(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	98,575,403.06	1.58	84,748,436.85	85.97	13,826,966.21	98,554,221.82	3.97	84,727,255.61	85.97	13,826,966.21
其中：										
按单项计提坏账准备	98,575,403.06	1.58	84,748,436.85	85.97	13,826,966.21	98,554,221.82	3.97	84,727,255.61	85.97	13,826,966.21
按组合计提坏账准备	6,132,959,432.21	98.42	113,367,525.69	1.85	6,019,591,906.52	2,381,703,315.97	96.03	53,345,056.61	2.24	2,328,358,259.36
其中：										

组合一 应收电费组合	252,583,965.21	4.05	14,724,899.27	5.83	237,859,065.94	30,980,811.85	1.25	988,948.82	3.19	29,991,863.03
组合一 应收企业客户组合	5,880,375,467.00	94.37	98,642,626.42	1.68	5,781,732,840.58	2,350,722,504.12	94.78	52,356,107.79	2.23	2,298,366,396.33
合计	6,231,534,835.27	/	198,115,962.54	/	6,033,418,872.73	2,480,257,537.79	/	138,072,312.22	/	2,342,185,225.57

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	33,981,483.70	27,185,186.96	80	根据预计可收回金额计提
客户二	17,093,090.20	10,255,854.12	60	根据预计可收回金额计提
客户三	13,414,317.00	13,414,317.00	100	预计无法收回
客户四	13,102,572.50	13,102,572.50	100	项目涉诉, 全额计提
客户五	8,752,579.22	8,752,579.22	100	预计无法收回
客户六	3,572,122.02	3,572,122.02	100	预计无法收回
客户七	967,166.96	773,733.57	80	根据预计可收回金额计提
其他客户	7,692,071.46	7,692,071.46	100	预计无法收回
合计	98,575,403.06	84,748,436.85	85.97	/

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: 组合一应收电费组合

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	113,694,901.74	3,410,847.05	3.00
1-2 年	64,262,778.40	3,855,766.70	6.00
2-3 年	49,895,623.02	4,490,606.07	9.00
3-4 年	24,689,322.05	2,962,718.65	12.00
4-5 年	41,340.00	4,960.80	12.00
5 年以上			12.00
合计	252,583,965.21	14,724,899.27	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

组合计提项目：组合一应收企业客户组合

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	5,064,198,825.60	50,641,985.30	1.00
7-12 个月	554,394,376.86	11,087,887.54	2.00
1-2 年	201,576,771.15	10,078,838.56	5.00
2-3 年	47,673,683.39	14,302,105.02	30.00
3-4 年	8,268,539.37	8,268,539.37	100.00
4-5 年			100.00
5 年以上	4,263,270.63	4,263,270.63	100.00
合计	5,880,375,467.00	98,642,626.42	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

☐ 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	138,072,312.22	69,076,816.77		9,144,990.66	-111,824.21	198,115,962.54
合计	138,072,312.22	69,076,816.77		9,144,990.66	-111,824.21	198,115,962.54

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐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情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	余额	坏账准备金额	占应收账款余额总额比例
余额前五名的应收账款总额	1,724,749,437.71	22,338,543.42	27.68%

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

☐适用 ☒不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、应收款项融资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收账款融资	315,827,426.75	829,052,223.55
合计	315,827,426.75	829,052,223.55

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

2020 年度，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，故将其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。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

☒适用 ☐不适用

本集团无单项计提减值准备的银行承兑汇票。于 2020 年 6 月 30 日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备。本集团认为所持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。

其他说明：

☒适用 ☐不适用

于 2020 年 6 月 30 日，本集团列示于应收款项融资的已背书但尚未到期的应收票据如下：

单位：元

	已终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	4,859,788,822.82	9,055,413.70

于 2020 年 6 月 30 日，本集团列示于应收款项融资的已贴现但尚未到期的应收票据如下：

单位：元

	已终止确认	未终止确认
银行承兑汇票		150,000,000.00

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	1,028,197,346.19	83.04	878,938,456.44	85.22
1 至 2 年	115,518,547.06	9.33	121,178,407.58	11.75
2 至 3 年	94,289,711.07	7.62	31,277,343.45	3.03
3 年以上	126,178.83	0.01	8,185.00	0.00
合计	1,238,131,783.15	100.00	1,031,402,392.47	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 2020 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项为 209,934,436.96 元，主要为材料采购预付款，根据协议分批抵账核销。

(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

于 2020 年 6 月 30 日，按欠款方归集的余额前五名的预付款项汇总分析如下：

单位：元

	金额	占预付款项总额比例
余额前五名的预付款项总额	727,669,523.77	58.77%

其他说明

□适用 √不适用

8、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	119,709,414.72	41,421,502.96
其他应收款	556,693,153.17	254,576,090.41
合计	676,402,567.89	295,997,593.37

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). 坏账准备计提情况**☐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
灵武市隆桥光伏新能源有限公司	79,547,720.40	
肇州县隆辉新能源有限公司	17,526,345.67	17,526,345.67
吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	5,988,893.24	5,988,893.24
西安乐天光伏能源有限公司	4,821,174.55	4,821,174.55
西安乐经光伏能源有限公司	2,790,461.84	2,790,461.84
西安乐叶安纺光伏能源有限公司	2,305,356.67	2,305,356.67
阳曲县乐照能源科技有限公司	1,822,201.51	1,822,201.51
郑州乐牟光伏能源有限公司	1,398,029.26	1,398,029.26
西咸新区乐悦光伏能源有限公司	1,294,486.69	1,294,486.69
岐山县宝通光伏能源有限公司		1,259,808.64
芜湖县乐叶光伏电力工程有限公司	1,193,189.92	1,193,189.92
蓝田县明锐新能源有限公司	1,021,554.97	1,021,554.97

合计	119,709,414.72	41,421,502.96
----	----------------	---------------

(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
肇州县隆辉新能源有限公司	17,526,345.67	1-2年	根据协议未到付款期	否
合计	17,526,345.67	/	/	/

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(4). 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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	411,024,389.54
1 至 2 年	173,970,708.59
2 至 3 年	10,868,141.45
3 至 4 年	4,654,102.52
4 至 5 年	5,721,784.80
5 年以上	184,474.87
合计	606,423,601.77

(5). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收已处置子公司代垫款	92,003,171.10	99,529,473.80
保证金	119,267,354.39	68,697,822.05
股权转让款	179,819,479.45	61,900,020.78
辅材采购让利款	49,538,413.29	29,378,285.06

往来款	132,866,037.44	22,583,162.88
备用金	4,289,160.99	4,510,473.89
其他	28,639,985.11	5,423,606.34
合计	606,423,601.77	292,022,844.80

(6). 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)	
2020年1月1日余额	26,946,754.39		10,500,000.00	37,446,754.39
2020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	19,726,845.15			19,726,845.15
本期转回				
本期转销	7,560.00			7,560.00
本期核销			7,500,000.00	7,500,000.00
其他变动	-64,409.06			-64,409.06
2020年6月30日余额	46,730,448.60		3,000,000.00	49,730,448.60

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

(7). 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	37,446,754.39	19,726,845.15		7,507,560.00	-64,409.06	49,730,448.60

备						
合计	37,446,754.39	19,726,845.15		7,507,560.00	-64,409.06	49,730,448.60

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(8). 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	7,500,000.00

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
客户一	保证金	7,500,000.00	法院裁定无可执行财产	坏账核销审批	否
合计	/	7,500,000.00	/	/	/

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(9). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	往来款	129,686,645.52	1 年以内	21.39	6,484,332.27
第二名	股权转让款	127,112,200.00	1 年以内	20.96	6,355,610.00
第三名	辅材采购让利	49,538,413.29	1 年以内	8.17	2,476,920.66
第四名	保证金	35,600,000.00	1 年以内	5.87	1,780,000.00
第五名	保证金	28,671,975.00	1 至 3 年	4.73	2,937,992.50
合计	/	370,609,233.81	/	61.12	20,034,855.43

(10). 涉及政府补助的应收款项

☐适用 ☒不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

☐适用 ☒不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、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	2,580,876,245.08	2,708,729.69	2,578,167,515.39	1,887,242,022.36	2,608,479.18	1,884,633,543.18
在产品	399,689,127.00	19,140.27	399,669,986.73	806,798,521.81	4,352,241.87	802,446,279.94
库存商品	5,259,392,918.97	74,869,660.66	5,184,523,258.31	3,171,327,791.47	23,329,185.72	3,147,998,605.75
委托加工物资	100,167,549.76	56,830.20	100,110,719.56	197,167,674.72	11,652.27	197,156,022.45
发出商品	298,136,383.59	397,900.04	297,738,483.55	323,927,541.02	17,207.56	323,910,333.46
合计	8,638,262,224.40	78,052,260.86	8,560,209,963.54	6,386,463,551.38	30,318,766.60	6,356,144,784.78

(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	其他	
原材料	2,608,479.18	4,709,139.08		4,608,888.57		2,708,729.69
在产品	4,352,241.87	19,459.71		4,352,561.31		19,140.27
库存商品	23,329,185.72	184,471,898.11	65,386.21	132,996,809.38		74,869,660.66
委托加工物资	11,652.27	45,177.93				56,830.20
发出商品	17,207.56	26,210,973.25	3,970.09	25,834,250.86		397,900.04
合计	30,318,766.60	215,456,648.08	69,356.30	167,792,510.12		78,052,260.86

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□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

2020 年 6 月 30 日存货跌价准备情况如下：

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合同单价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	主要以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	根据市场价值确定其可变现净值	以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值	对外销售

10、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	1,436,560,318.35	72,316,806.14	1,364,243,512.21	1,559,370,817.38	75,810,772.30	1,483,560,045.08
合计	1,436,560,318.35	72,316,806.14	1,364,243,512.21	1,559,370,817.38	75,810,772.30	1,483,560,045.08

(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). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产减值准备	-3,493,966.16			

合计	-3,493,966.16			/
----	---------------	--	--	---

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、一年内到期的非流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款		31,419,922.32
合计		31,419,922.32

期末重要的债权投资和其他债权投资：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

13、其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税额	1,047,048,289.04	986,023,707.56
银行理财		100,000,000.00
应收出口退税款		11,456,668.11
预缴所得税	13,824,102.09	6,940,496.79
预缴税金及附加	1,587,956.77	3,187,121.21
合计	1,062,460,347.90	1,107,607,993.67

其他说明：

无。

14、债权投资

(1). 债权投资情况

☐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

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐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

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	
保证金	16,637,719.82		16,637,719.82	25,585,349.25		25,585,349.25	
分期收款 EPC 项目	3,189,304.25		3,189,304.25	31,419,922.32		31,419,922.32	
(减)一年内到期部分				-31,419,922.32		-31,419,922.32	
合计	19,827,024.07		19,827,024.07	25,585,349.25		25,585,349.25	/

(2) 坏账准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

☐适用 ☒不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

√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										
四川永祥新能源 有限公司	203,153,590.52			29,090,300.44					232,243,890.96	
同心县隆基新能 源有限公司	151,421,637.21			6,524,144.14					157,945,781.35	
平煤隆基新能源 科技有限公司	212,506,211.73			4,775,703.14				1,275,307.29	218,557,222.16	
中宁县隆基光伏 新能源有限公司	111,070,859.11			7,957,724.20					119,028,583.31	
大庆市辉庆新能 源有限公司	65,132,206.11			5,590,045.92					70,722,252.03	
肇州县隆辉新能 源有限公司	44,574,179.11			4,888,477.87					49,462,656.98	
浙江中晶科技股 份有限公司	42,112,204.50			6,169,561.65					48,281,766.15	
中宁县隆基天华 新能源有限公司	28,127,757.77			1,598,247.22					29,726,004.99	
一道新能源科技 (衢州)有限公司	15,338,511.75			-467,537.20					14,870,974.55	
铜川市峡光新能 源发电有限公司	138,614,056.21			23,535,974.28				-19,731,694.27	142,418,336.22	
西安乐叶安纺光 伏能源有限公司	12,028,543.38			552,832.79					12,581,376.17	
西安乐天光伏能 源有限公司	8,491,423.33			414,170.49					8,905,593.82	
吴忠市乐恒光伏 能源科技有限公 司	9,703,076.67			406,476.31					10,109,552.98	

西安乐经光伏能源有限公司	6,025,032.52			278,667.63					6,303,700.15	
郑州乐牟光伏能源有限公司	13,312,900.64			802,123.23					14,115,023.87	
其他联营企业	12,572,506.84			216,214.73	-54,672.75			-2,489,946.64	10,244,102.18	
小计	1,074,184,697.40			92,333,126.84	-54,672.75			-20,946,333.62	1,145,516,817.87	
合计	1,074,184,697.40			92,333,126.84	-54,672.75			-20,946,333.62	1,145,516,817.87	

其他说明

无。

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	期末余额	期初余额
非上市公司股权-丽江隆基清洁能源有限公司	24,727,270.24	21,959,667.68
合计	24,727,270.24	21,959,667.68

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
丽江隆基清洁能源有限公司		1,195,535.67			公司持有目的属于非合同性利益	

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

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	18,064,691,499.43	15,467,300,311.79
固定资产清理	202,094.51	
合计	18,064,893,593.94	15,467,300,311.79

其他说明：

无。

固定资产**(1). 固定资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,790,386,172.34	3,870,450,666.31	13,405,634,258.35	71,849,462.20	162,281,049.85	19,300,601,609.05
2. 本期增加金额	148,793,249.47	612,627,103.33	3,773,903,109.39	14,151,887.72	31,550,965.16	4,581,026,315.07
（1）购置		729,547.75	5,822,904.63	12,149,899.38	28,997,377.38	47,699,729.14
（2）在建工程转入	135,757,473.26	586,583,431.75	3,741,983,720.83	1,914,753.43	2,267,390.70	4,468,506,769.97
（3）企业合并增加						
（4）外币报表折算影响	13,035,776.21		17,594,971.27	87,234.91	286,197.08	31,004,179.47
（5）其他		25,314,123.83	8,501,512.66			33,815,636.49
3. 本期减少金额	2,302,995.56	784,443,572.18	181,500,819.65	3,473,765.98	8,301,700.32	980,022,853.69
（1）处置或报废	167,674.70	894,503.85	123,340,076.88	2,047,787.95	3,356,792.88	129,806,836.26
（2）处置子公司减少		783,549,068.33				783,549,068.33
（3）外币报表折算影响					4,693.67	4,693.67
（4）其他	2,135,320.86		58,160,742.77	1,425,978.03	4,940,213.77	66,662,255.43
4. 期末余额	1,936,876,426.25	3,698,634,197.46	16,998,036,548.09	82,527,583.94	185,530,314.69	22,901,605,070.43
二、累计折旧						

1. 期初余额	453,117,835.08	347,670,337.06	2,840,936,322.57	32,091,956.50	67,813,986.87	3,741,630,438.08
2. 本期增加金额	42,884,515.42	86,772,390.28	706,419,485.18	6,530,349.09	14,074,381.38	856,681,121.35
（1）计提	41,607,479.72	83,762,343.54	698,871,015.31	6,497,737.33	13,973,171.13	844,711,747.03
（2）企业合并增加						
（3）外币报表折算影响	1,277,035.70		2,652,013.01	32,611.76	101,210.25	4,062,870.72
（4）其他		3,010,046.74	4,896,456.86			7,906,503.6
3. 本期减少金额	748,007.32	50,280,835.57	27,369,578.56	2,324,912.08	5,411,225.91	86,134,559.44
（1）处置或报废	3,833.78	18,493.60	27,369,578.56	1,631,837.06	1,951,450.04	30,975,193.04
（2）处置子公司减少		50,262,341.97				50,262,341.97
（3）外币报表折算影响					567.57	567.57
（4）其他	744,173.54			693,075.02	3,459,208.30	4,896,456.86
4. 期末余额	495,254,343.18	384,161,891.77	3,519,986,229.19	36,297,393.51	76,477,142.34	4,512,176,999.99
三、减值准备						
1. 期初余额			91,509,742.70	10,767.82	150,348.66	91,670,859.18
2. 本期增加金额			268,431,471.78			268,431,471.78
（1）计提			268,045,790.47			268,045,790.47
（2）合并范围增加						
（3）外币报表折算影响			385,681.31			385,681.31
（4）其他						
3. 本期减少金额			35,225,164.64	866.14	139,729.17	35,365,759.95
（1）处置或报废			35,225,164.64	866.14	139,729.17	35,365,759.95
（2）处置子公司减少						
（3）外币报表折算影响						
（4）其他						

4. 期末余额			324,716,049.84	9,901.68	10,619.49	324,736,571.01
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,441,622,083.07	3,314,472,305.69	13,153,334,269.06	46,220,288.75	109,042,552.86	18,064,691,499.43
2. 期初账面价值	1,337,268,337.26	3,522,780,329.25	10,473,188,193.08	39,746,737.88	94,316,714.32	15,467,300,311.79

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	482,856.87	125,024.25		357,832.62	
机器设备	409,096,166.84	62,462,854.47	291,759,488.99	54,873,823.38	
运输设备	869,647.95	587,377.36	9,901.68	272,368.91	
电子设备及其他	4,526,714.84	2,615,404.53	10,619.49	1,900,690.82	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√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
房屋及建筑物	161,601,387.10	111,093,206.96		50,508,180.14
机器设备	620,161,555.77	167,244,180.92		452,917,374.85
光伏电站	1,013,798,084.17	77,731,725.97		936,066,358.20

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 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
宁夏隆基房产	31,981,045.66	公租房暂无法办理
隆基乐叶房产	52,186,840.50	涉及贷款抵押，产权证正在办理中
古晋隆基科技房产	130,980,273.14	新建房屋产权证正在办理中

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
固定资产清理	202,094.51	
合计	202,094.51	

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	3,259,995,357.13	2,875,023,029.20
工程物资	6,914,975.22	7,012,140.59
合计	3,266,910,332.35	2,882,035,169.79

其他说明：

无。

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
银川光伏年产 15GW 单晶硅棒和 15GW 硅片项目	1,251,599,016.31		1,251,599,016.31	4,163,432.96		4,163,432.96
西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目	297,588,018.50		297,588,018.50	1,683,618.24		1,683,618.24
西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	452,942,427.24		452,942,427.24	280,367.28		280,367.28
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	125,167,501.41		125,167,501.41	588,422,288.40		588,422,288.40

宁夏乐叶-银川 5GW 电池项目	37,716,417.59		37,716,417.59	484,950,382.71		484,950,382.71
古晋电池三期项目	58,397,375.50		58,397,375.50	409,213,296.07		409,213,296.07
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒项目	7,345,523.63		7,345,523.63	297,986,881.80		297,986,881.80
楚雄隆基二期年产 10GW 单晶硅项目	9,072,041.18		9,072,041.18	228,838,725.36		228,838,725.36
芮城 150M 光伏电站项目				183,740,542.78		183,740,542.78
厂区技术改造项目	26,723,017.01		26,723,017.01	105,107,168.16		105,107,168.16
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	15,741,166.44		15,741,166.44	11,900,372.22		11,900,372.22
滁州乐叶二期年产 5GW 单晶组件项目	84,010,664.33		84,010,664.33	80,625,814.99		80,625,814.99
乐叶总部生产基地一期办公大楼&会议中心项目	124,733,440.27		124,733,440.27	93,526,817.88		93,526,817.88
西安经开区 B2 组件车间项目	39,607,825.18		39,607,825.18	38,981,242.94		38,981,242.94
滁州乐叶年产 5GW 组件项目	10,045,677.73		10,045,677.73	25,271,952.87		25,271,952.87
江苏隆基乐叶新建 5GW 组件项目	193,673,604.54		193,673,604.54	22,947,093.64		22,947,093.64
丽江隆基年产 5GW 硅棒项目	2,486,542.10		2,486,542.10	20,130,390.58		20,130,390.58
溧阳时代 5.4MW 分布式电站项目	718,102.22		718,102.22	10,052,711.68		10,052,711.68
西安经开区 B1 组件车间项目	10,702,051.09		10,702,051.09	8,193,175.61		8,193,175.61
咸阳 5GW 单晶组件生产项目	209,180,787.10		209,180,787.10	7,405,907.02		7,405,907.02
泰州基地技术改造项目	24,658,532.93		24,658,532.93	1,018,965.52		1,018,965.52
其他零星工程	306,156,970.33	28,271,345.50	277,885,624.83	278,853,225.99	28,271,345.50	250,581,880.49
合计	3,288,266,702.63	28,271,345.50	3,259,995,357.13	2,903,294,374.70	28,271,345.50	2,875,023,029.20

(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
银川光伏年产 15GW 单晶硅棒和 15GW 硅片项目	3,662,200,000.00	4,163,432.96	1,496,319,388.18	248,883,804.83		1,251,599,016.31	40.97	40.97%				注 2
西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目	2,785,370,000.00	1,683,618.24	295,904,400.26			297,588,018.50	10.76	10.76%				自筹资金
西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	2,142,590,000.00	280,367.28	539,706,279.28	87,044,219.32		452,942,427.24	25.20	25.20%				注 2
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	1,474,150,000.00	588,422,288.40	3,188,170.87	466,442,957.86		125,167,501.41	91.51	91.51%				自筹资金
宁夏乐叶-银川 5GW 电池项目	2,544,100,000.00	484,950,382.71	27,062,350.81	474,296,315.93		37,716,417.59	54.23	97.00%				募集资金
古晋电池三期项目	680,620,000.00	409,213,296.07	123,470,120.85	468,909,768.25	5,376,273.17	58,397,375.50	76.87	80.00%				自筹资金
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒建设项目	1,633,393,400.00	297,986,881.80	305,275,752.86	595,917,111.03		7,345,523.63	55.44	59.00%				自有资金

楚雄隆基二期年产 10GW 单晶硅项目	917,330,000.00	228,838,725.36	7,431,600.44	204,374,812.23	22,823,472.39	9,072,041.18	74.31	99.00%				自筹资金
芮城 150M 光伏电站项目	796,917,000.00	183,740,542.78	399,829,674.24	583,570,217.02			100.00	100.00%				自筹资金
厂区技术改造项目	230,018,000.00	105,107,168.16	20,730,492.56	99,114,643.71		26,723,017.01	69.42	71.00%				自有资金
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	1,591,720,000.00	11,900,372.22	22,219,541.01	18,378,746.79		15,741,166.44	100.00	100.00%				募集资金
滁州乐叶二期年产 5GW 单晶组件项目	1,033,348,700.00	80,625,814.99	526,363,553.89	522,978,704.55		84,010,664.33	59.00	75.00%				自筹资金
乐叶总部生产基地一期办公大楼&会议中心项目	245,350,000.00	93,526,817.88	31,206,622.39			124,733,440.27	70.00	80.00%	3,822,945.08	1,876,067.51	5.13	自筹资金
西安经开区 B2 组件车间项目	199,840,000.00	38,981,242.94	626,582.24			39,607,825.18	90.00	95.00%	43,861.18	15,760.48	5.13	自筹资金
滁州乐叶年产 5GW 组件项目	1,256,940,000.00	25,271,952.87	50,921,444.79	65,277,438.66	870,281.27	10,045,677.73	88.00	100.00%				募集资金
江苏隆基乐叶新建 5GW 组件项目	838,590,000.00	22,947,093.64	405,853,404.34	235,126,893.44		193,673,604.54	50.82	50.82%				自筹资金
丽江隆基年产 5GW 硅棒项目	1,736,650,000.00	20,130,390.58	18,681,613.63	36,325,462.11		2,486,542.10	100.00	100.00%				自筹资金

溧阳时代5.4MW分布式电站项目	43,061,800.00	10,052,711.68		9,334,609.46		718,102.22	98.00	100.00%				自筹资金
西安经开区B1组件车间项目	109,960,000.00	8,193,175.61	3,849,984.03	1,341,108.55		10,702,051.09	100.00	100.00%	126,506.20		5.13	自筹资金
咸阳5GW单晶组件生产项目	655,149,200.00	7,405,907.02	236,379,162.10	32,419,562.02	2,184,720.00	209,180,787.10	31.93	31.93%				自筹资金
泰州基地技术改造项目	120,000,000.00	1,018,965.52	143,183,249.80	119,543,682.39		24,658,532.93	85.00	85.00%				自筹资金
其他		278,853,225.99	335,573,278.02	199,226,711.82	109,042,821.86	306,156,970.33						
合计	24,697,298,100.00	2,903,294,374.70	4,993,776,666.59	4,468,506,769.97	140,297,568.69	3,288,266,702.63	/	/	3,993,312.46	1,891,827.99	/	/

注 1：上述投资项目预算金额公司根据市场行情适时调整，不含铺底流动资金。

注 2：银川光伏年产 15GW 单晶硅棒和 15GW 硅片项目和西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目目前资金来源为自筹资金，后续将用募集资金置换之前已投入的自筹资金。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

工程物资

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
为工程项目准备的材料及工器具	6,914,975.22		6,914,975.22	7,012,140.59		7,012,140.59
合计	6,914,975.22		6,914,975.22	7,012,140.59		7,012,140.59

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

□适用 √ 不适用

25、使用权资产

□适用 √ 不适用

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	非专利技术	软件	ERP	商标权	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	244,682,215.46	346,594.35	2,500,000.00	47,402,335.61	27,597,103.74	104,564.33	322,632,813.49
2. 本期增加金额				8,783,326.46	1,921,382.50		10,704,708.96
(1) 购置				8,115,656.24	1,921,382.50		10,037,038.74
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加							
(4) 外币报表折算影响				667,670.22			667,670.22
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
(2) 外币报表折算影响							
4. 期末余额	244,682,215.46	346,594.35	2,500,000.00	56,185,662.07	29,518,486.24	104,564.33	333,337,522.45
二、累计摊销							

1. 期初余额	59,126,078.90	187,018.62	312,500.00	9,704,640.03	8,087,935.24	49,472.73	77,467,645.52
2. 本期增加金额	4,543,258.09	22,548.90	124,999.98	3,391,670.45	2,134,706.87	5,128.20	10,222,312.49
(1) 计提	4,543,258.09	22,548.90	124,999.98	3,363,194.32	2,134,706.87	5,128.20	10,193,836.36
(2) 外币报表折算影响				28,476.13			28,476.13
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额	63,669,336.99	209,567.52	437,499.98	13,096,310.48	10,222,642.11	54,600.93	87,689,958.01
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	181,012,878.47	137,026.83	2,062,500.02	43,089,351.59	19,295,844.13	49,963.40	245,647,564.44
2. 期初账面价值	185,556,136.56	159,575.73	2,187,500.00	37,697,695.58	19,509,168.50	55,091.60	245,165,167.97

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

27、开发支出

☒ 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
		内部开发支出	其他	确认为	转入当期损益	

				无形资产		
费用化支出		186,210,560.29			186,210,560.29	
资本化支出	45,849.02	1,273,584.87			45,849.02	1,273,584.87
合计	45,849.02	187,484,145.16			186,256,409.31	1,273,584.87

其他说明：

无。

28、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		
哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司(以下简称“哈密宣力清洁能源”)	5,006,322.98					5,006,322.98
哈密柳瑞新能源开发有限公司(以下简称“哈密柳瑞清洁能源”)	2,000,000.00					2,000,000.00
哈密柳阳光伏科技开发有限公司(以下简称“哈密柳阳清洁能源”)	4,004,742.49					4,004,742.49
合计	11,011,065.47					11,011,065.47

(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

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数(例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等,如适用)及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、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	902,666,260.47	184,914,771.97	68,483,557.10	20,366,163.75	998,731,311.59
预付租金	67,831,569.73	984,941.94	6,679,093.41		62,137,418.26
其他	467,604.25	2,343,049.74	242,475.27		2,568,178.72
合计	970,965,434.45	188,242,763.65	75,405,125.78	20,366,163.75	1,063,436,908.57

其他说明：

其他减少系本期处置灵武市隆桥光伏新能源有限公司所致。

30、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
资产减值准备	740,120,262.15	123,376,993.50	387,383,441.84	49,144,968.17
内部交易未实现利润	2,093,988,029.25	319,206,506.59	1,698,404,891.00	283,016,088.95
可抵扣亏损	1,539,316,648.99	284,135,136.23	895,047,239.72	193,532,703.70
递延收益	566,120,533.32	87,054,573.31	516,595,134.18	73,109,827.50
固定资产折旧	87,351,980.23	21,734,087.37	71,157,444.54	17,774,603.56
无形资产摊销	50,046,566.13	12,511,641.53	48,984,177.59	12,246,044.40
股份支付	35,317,088.58	6,194,727.99	40,786,138.48	6,200,522.72
长期应付款	127,503,948.82	19,989,069.30	122,615,425.68	19,848,659.20
预计负债	536,801,963.84	80,170,269.82	472,474,334.03	64,114,225.33
长期待摊费用摊销	35,931,734.46	4,715,285.70	29,781,654.19	3,451,372.13
其他权益工具投资公允价值变动			1,572,066.89	235,810.03
合计	5,812,498,755.77	959,088,291.34	4,284,801,948.14	722,674,825.69

(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
非同一控制企业合并资产评估增值	13,691,074.61	2,053,661.19	14,123,497.79	2,118,524.67
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	1,195,535.67	179,330.35		
固定资产加速折旧	4,700,041,118.67	768,064,997.99	3,225,400,795.44	544,424,952.30
合计	4,714,927,728.95	770,297,989.53	3,239,524,293.23	546,543,476.97

(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	324,595,840.42	634,492,450.92	222,739,373.71	499,935,451.98
递延所得税负债	324,595,840.42	445,702,149.11	222,739,373.71	323,804,103.26

(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	136,991,811.29	168,061,401.79
可抵扣亏损	145,851,911.19	37,281,564.41
合计	282,843,722.48	205,342,966.20

(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
2022 年	1,343,010.03	7,651,031.71	
2023 年	1,861,508.15	12,279,949.37	
2024 年	2,985,452.81	17,350,583.33	
2025 年	139,661,940.20		
合计	145,851,911.19	37,281,564.41	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

31、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、工程款	576,196,787.98		576,196,787.98	739,261,134.38		739,261,134.38
合计	576,196,787.98		576,196,787.98	739,261,134.38		739,261,134.38

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
质押借款	150,000,000.00	454,371,792.82
信用借款	1,900,000,000.00	400,000,000.00
合计	2,050,000,000.00	854,371,792.82

短期借款分类的说明：

无。

(2)、已逾期未偿还的短期借款情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

(1) 于 2020 年 6 月 30 日，银行质押借款 150,000,000.00 元系 150,000,000.00 元应收款项融资作为质押。

(2) 于 2020 年 6 月 30 日，短期信用借款的利率为 3.050%至 4.785%。

33、交易性金融负债

☐适用 ☒不适用

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	9,575,026,517.41	8,111,877,027.54
合计	9,575,026,517.41	8,111,877,027.54

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

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	6,949,554,075.61	5,602,048,097.26
合计	6,949,554,075.61	5,602,048,097.26

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

于 2020 年 6 月 30 日，账龄超过一年的应付账款为 228,427,598.27 元，主要为未结算的 EPC 项目材料款等。

37、预收款项**(1). 预收账款列示**

□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□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	3,348,562,791.46	3,679,503,563.97

合计	3,348,562,791.46	3,679,503,563.97
----	------------------	------------------

(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

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	552,085,308.20	1,873,797,664.91	1,945,408,611.83	480,474,361.28
二、离职后福利-设定提存计划	5,315,878.91	60,856,310.35	57,529,445.86	8,642,743.40
三、辞退福利	954,035.71	2,268,048.28	2,261,910.14	960,173.85
四、一年内到期的其他福利				
合计	558,355,222.82	1,936,922,023.54	2,005,199,967.83	490,077,278.53

(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	466,391,046.02	1,600,250,018.81	1,698,333,052.48	368,308,012.35
二、职工福利费	190,565.92	161,562,687.63	161,485,607.60	267,645.95
三、社会保险费	2,345,915.11	46,181,013.92	43,152,140.53	5,374,788.50
其中：医疗保险费	1,651,947.86	40,779,336.52	38,223,459.75	4,207,824.63
工伤保险费	484,087.65	3,975,443.62	3,594,204.64	865,326.63
生育保险费	209,879.60	1,426,233.78	1,334,476.14	301,637.24
四、住房公积金	444,885.78	35,412,207.11	34,789,695.21	1,067,397.68
五、工会经费和职工教育经费	82,712,895.37	30,391,737.44	7,648,116.01	105,456,516.80
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	552,085,308.20	1,873,797,664.91	1,945,408,611.83	480,474,361.28

(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	5,061,360.52	58,978,803.68	56,036,709.99	8,003,454.21
2、失业保险费	254,518.39	1,877,506.67	1,492,735.87	639,289.19
3、企业年金缴费				
合计	5,315,878.91	60,856,310.35	57,529,445.86	8,642,743.40

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	27,610,406.52	93,294,164.88
企业所得税	305,475,257.04	214,015,814.13
个人所得税	16,807,154.17	17,385,810.55
城市维护建设税	1,307,486.72	2,468,975.10
印花税	5,216,652.93	6,767,491.70
水利基金	4,539,330.68	4,037,411.35
土地使用税	784,916.13	2,086,320.36
教育费附加	1,101,190.31	1,819,311.35
房产税	1,928,787.98	1,990,353.86
残疾人保障基金	13,571.12	20,440.12
车船税	2,616.00	2,616.00
其他	188,251.98	200,715.55
合计	364,975,621.58	344,089,424.95

其他说明：

无。

41、其他应付款

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

应付利息	26,358,575.99	53,289,437.89
应付股利	656,913.92	
其他应付款	5,565,919,691.23	3,844,825,637.60
合计	5,592,935,181.14	3,898,115,075.49

其他说明：

无。

应付利息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	5,390,641.82	4,073,310.77
企业债券利息	19,452,517.52	48,631,293.80
短期借款应付利息	1,515,416.65	584,833.32
合计	26,358,575.99	53,289,437.89

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	85,551.48	
应付股利—子公司股东	571,362.44	
合计	656,913.92	

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
设备款	4,592,358,554.67	2,926,223,317.48
运杂费	160,511,488.73	152,820,183.61

质保金	177,449,156.85	143,483,060.29
工程款	119,766,029.26	91,912,453.53
保证金	109,070,481.13	82,294,883.41
预提费用	67,512,034.44	74,507,439.47
电费	28,700,722.05	58,315,784.13
限制性股票回购义务	22,526,342.00	22,526,342.00
代理佣金	16,596,286.86	8,129,716.68
其他	271,428,595.24	284,612,457.00
合计	5,565,919,691.23	3,844,825,637.60

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

于 2020 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款为 397,258,439.03 元，主要为应付设备款及其质保金。

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	1,255,795,000.00	963,166,000.00
1 年内到期的应付债券	996,433,081.81	
1 年内到期的长期应付款	655,165,650.43	608,315,098.00
合计	2,907,393,732.24	1,571,481,098.00

其他说明：

无。

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	20,693,679.83	
合计	20,693,679.83	

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	700,000,000.00	700,000,000.00
抵押借款	1,271,061,370.85	1,389,570,306.97
保证借款	270,000,000.00	310,000,000.00
信用借款	1,263,039,916.00	1,072,189,916.00
(减)一年内到期的长期借款		
质押借款	-400,000,000.00	-200,000,000.00
抵押借款	-332,785,000.00	-269,486,000.00
保证借款	-110,000,000.00	-60,000,000.00
信用借款	-413,010,000.00	-433,680,000.00
合计	2,248,306,286.85	2,508,594,222.97

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

☒适用 ☐不适用

于 2020 年 6 月 30 日，长期借款的利率区间为 2.64%至 5.70%。

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
16 隆基 01	996,433,081.81	995,584,143.19
(减)1 年内到期的应付债券	-996,433,081.81	
合计		995,584,143.19

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

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

债券名称	面值	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
16 隆基 01	100.00	2016.03.07	5 年	1,000,000,000.00	995,584,143.19		30,027,714.84	848,938.62		996,433,081.81
合计	/	/	/	1,000,000,000.00	995,584,143.19		30,027,714.84	848,938.62		996,433,081.81

经中国证券监督管理委员会证监许可[2016]296 号核准，本公司于 2016 年 3 月 7 日发行公司债券，此债券采用单利按年计息，在存续期前 3 年票面利率为 5.63%，2019 年发行人选择上调票面利率，在后 2 个计息年度（2019 年 3 月 7 日至 2021 年 3 月 6 日）票面利率调整为 5.85%，每年付息一次。

公司于 2019 年 2 月 20 日发布了《关于“16 隆基 01”公司债券回售申报情况的公告》，根据中国证券登记结算有限责任公司上海分公司（以下简称“中登上海分公司”）提供的债券回售申报数据，“16 隆基 01”公司债券本次回售申报数量为 2,435 手，回售金额为 2,435,000.00 元。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

☐适用 ☒不适用

(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

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	953,721,222.07	1,528,226,692.46
专项应付款		

合计	953,721,222.07	1,528,226,692.46
----	----------------	------------------

其他说明：

无。

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	1,530,018,874.02	2,178,077,816.42
减：未确认融资费用	-148,589,343.57	-286,068,155.11
分期付款购买资产	119,003,600.29	153,346,906.71
免租期内计提租金	108,453,741.76	91,185,222.44
(减)一年内到期的长期应付款	-655,165,650.43	-608,315,098.00
合计	953,721,222.07	1,528,226,692.46

其他说明：

无。

专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证	476,930,834.07	595,361,028.26	销售组件产品计提的产品质量保证金
其他	39,580,000.00	63,098,788.14	
合计	516,510,834.07	658,459,816.40	/

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

政府补助	516,595,134.18	89,534,000.00	35,648,600.86	570,480,533.32	
合计	516,595,134.18	89,534,000.00	35,648,600.86	570,480,533.32	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
银川隆基 5GW 项目固定资产投资奖励	119,768,294.43			7,045,193.76		112,723,100.67	与资产相关
固定资产投资补贴款	29,217,391.29	20,000,000.00		2,684,764.92		46,532,626.37	与资产相关
年产 1GW 以上单晶硅棒和单晶硅片的智能化生产能力奖励	49,085,657.86			2,804,894.76		46,280,763.10	与资产相关
年产 3GW 组件项目建设	43,300,338.88			2,706,271.20		40,594,067.68	与资产相关
设备投资奖励款	33,709,420.32			2,272,545.18		31,436,875.14	与资产相关
固定资产设备购置奖励		31,542,700.00		872,520.04		30,670,179.96	与资产相关
国家机器人项目	29,978,632.49			1,564,102.56		28,414,529.93	与资产相关
海陵工业园区财政所设备投资扶助资金	29,448,914.66			2,324,914.32		27,124,000.34	与资产相关
三重一创补贴款		18,468,300.00		1,033,806.96		17,434,493.04	与资产相关
宁夏隆基公租房补助	10,624,035.17			390,717.53		10,233,317.64	与资产相关
硅片智能化控制及运输生产线的研发与应用	10,000,000.00					10,000,000.00	与资产相关
工业和信息化发展专项资金年产 5GW 单晶硅棒建设项目	9,047,707.05			521,498.90		8,526,208.15	与资产相关
工业转型升级专项资金	8,000,000.08			499,999.98		7,500,000.10	与资产相关
硅片智能化控制及运输生产线的研发与应用补助	7,000,000.00			0.00		7,000,000.00	与资产相关
高效晶硅材料低耗能金	6,808,801.76			508,474.56		6,300,327.20	与资产

刚线切割工艺系统节能改造项目							相关
资源节约和环境保护中央预算内投资补助	6,714,285.74			671,428.56		6,042,857.18	与资产相关
2018 年中央工业转型升级资金	5,920,000.00					5,920,000.00	与资产相关
楚雄一期 10G 单晶硅片项目固定资产投资奖励		7,760,000.00		1,940,000.01		5,819,999.99	与资产相关
银川隆基公共住房专项补助资金	5,557,109.05			251,250.00		5,305,859.05	与资产相关
高新区经贸局固定资产补贴	5,848,854.68			566,018.16		5,282,836.52	与资产相关
海陵区财政局 2018 年省科技成果转化专项资金	5,384,615.40			307,692.30		5,076,923.10	与资产相关
金钢砂线薄片切割技术改造项目	5,388,938.40			421,052.64		4,967,885.76	与资产相关
2016 年技术改造引导资金(第一批)项目(850MW 技改项目)	5,256,410.26			420,512.82		4,835,897.44	与资产相关
年产 500MW(二期)单晶硅棒建设项目	5,333,333.35			666,666.66		4,666,666.69	与资产相关
工业企业转型升级专项资金	4,424,000.02			276,499.98		4,147,500.04	与资产相关
其他	80,778,393.29	11,763,000.00		4,897,775.06		87,643,618.23	与资产相关 / 与收益相关
合计	516,595,134.18	89,534,000.00		35,648,600.86		570,480,533.32	

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	3,772,016,757.00						3,772,016,757.00

其他说明：

无。

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

(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

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）	10,420,718,190.06			10,420,718,190.06
其他资本公积	41,297,484.77	2,220,360.66		43,517,845.43
合计	10,462,015,674.83	2,220,360.66		10,464,236,035.49

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本年其他资本公积增加 2,220,360.66 元，为按照授予日限制性股票的公允价值，将当期取得职工提供的服务计入相关成本费用。

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	22,526,342.00			22,526,342.00
合计	22,526,342.00			22,526,342.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据本公司于 2014 年 12 月 12 日第四次临时股东大会决议通过的《限制性股票激励计划》及其摘要的议案，经中国证券监督管理委员会确认无异议并进行了备案，公司拟授予激励对象限制性股票 1,222.50 万股，激励对象人员共计 728 人，包括公司部分董事、高级管理人员、公司核心技术、业务、管理人员，每股授予价格为人民币 9.90 元/股。实际授予日为 2014 年 12 月 16 日，授予共 489 位激励对象认缴限制性人民币普通股 9,272,300.00 股，增加注册资本人民币 9,272,300.00 元。

根据本公司 2015 年 11 月 10 日召开的第三届董事会 2015 年第十六次会议审议通过《关于向激励对象授予预留限制性股票的议案》，公司以定向增发的方式向公司 76 名激励对象授予限制性人民币普通股 3,000,000.00 股，每股面值人民币 1 元，每股授予价为人民币 6.26 元。实际授予日为 2015 年 11 月 10 日，授予共 76 名激励对象认缴限制性人民币普通股 2,960,000.00 股，增加注册资本 2,960,000.00 元。

根据本公司 2016 年 10 月 17 日 2016 年第七次临时股东会决议和修改后的章程规定，本公司申请通过定向增发的方式向公司中层管理人员及核心技术(业务)人员共 1371 位激励对象拟授予限制性人民币普通股 1,890.00 万股。其中首次授予 1,512.00 万股，首次授予实际由中层管理人员及核心技术(业务)人员共 1202 位激励对象认缴限制性人民币普通股 12,577,400.00 股，增加注册资本人民币 12,577,400.00 元。

本公司就上述非公开发行的方式授予激励对象的股票规定锁定期和解锁条件，本公司已就回购义务按收到的认股款全额确认其他应付款——限制性股票回购义务并确认库存股。如果最终股权激励计划规定的解锁条件未能达到，则本公司将按照授予价回购股票，同时冲减库存股。达到解锁条件部分的限制性股票冲减库存股。

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	-1,336,256.86	2,767,602.56			415,140.38	2,352,462.18		1,016,205.32
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	-1,336,256.86	2,767,602.56			415,140.38	2,352,462.18		1,016,205.32
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	34,166,987.16	19,185,797.46				19,185,797.46		53,352,784.62
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	34,166,987.16	19,185,797.46				19,185,797.46		53,352,784.62
其他综合收益合计	32,830,730.30	21,953,400.02			415,140.38	21,538,259.64		54,368,989.94

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	683,195,269.55			683,195,269.55
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	683,195,269.55			683,195,269.55

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无。

60、未分配利润

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期	上年度
----	----	-----

调整前上期末未分配利润	12,701,261,983.10	7,974,695,023.80
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	12,701,261,983.10	7,974,695,023.80
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,116,330,666.99	5,279,552,073.55
减：提取法定盈余公积		216,742,275.43
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	754,324,919.78	362,200,621.44
转作股本的普通股股利		
减：处置其他权益工具转入		-25,957,782.62
期末未分配利润	16,063,267,730.31	12,701,261,983.10

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 元。
- （2）由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- （3）由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 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 元。
- （5）其他调整合计影响期初未分配利润 0 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	20,141,281,429.14	14,253,325,411.72	14,111,381,472.07	10,410,892,224.21
其他业务				
合计	20,141,281,429.14	14,253,325,411.72	14,111,381,472.07	10,410,892,224.21

（2）合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	硅片事业部	组件事业部	集中式电站	分布式电站	合计
按经营地区分类					
非洲地区		65,922,078.79			65,922,078.79
美洲地区	119,029,894.26	3,580,676,137.23		864,579.72	3,700,570,611.21

欧洲地区	85,179,748.68	1,561,327,425.44			1,646,507,174.12
亚太地区	441,153,766.34	1,743,916,345.89		55,846,006.65	2,240,916,118.88
中国境内	6,247,665,338.76	5,082,051,746.19	715,100,957.87	442,547,403.32	12,487,365,446.14
合计	6,893,028,748.04	12,033,893,733.54	715,100,957.87	499,257,989.69	20,141,281,429.14

合同产生的收入说明：

无。

(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

其他说明：

无。

62、税金及附加

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	17,934,194.84	15,046,285.78
教育费附加	13,999,885.83	11,422,045.99
房产税	3,848,365.21	3,915,272.63
土地使用税	2,888,283.96	2,454,247.05
车船使用税	13,306.34	16,162.05
印花税	23,177,652.57	20,976,928.37
水利基金	16,834,641.15	8,856,630.42
残疾人保障基金	265,001.63	986,553.69
其他	449,028.13	313,007.54
合计	79,410,359.66	63,987,133.52

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
运杂费		246,956,498.93

职工薪酬	87,097,139.61	76,461,281.09
质量保证金	118,777,949.17	67,747,317.51
广告宣传费	13,575,192.51	26,653,891.25
差旅费	10,918,407.14	22,848,070.09
代理佣金	25,187,497.25	6,594,622.47
招待费	6,918,499.51	6,204,492.30
保险费	10,725,449.56	19,534,895.86
专业费用	26,759,537.04	49,537,123.18
租赁费	20,672,414.00	14,519,012.94
其他	9,515,132.42	9,391,428.47
合计	330,147,218.21	546,448,634.09

其他说明：

无。

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	439,615,380.72	262,904,653.52
差旅费	9,419,875.33	16,708,615.78
固定资产折旧	17,076,728.79	16,164,796.92
专业费用	14,168,354.43	15,285,430.64
办公费	6,206,780.78	4,523,559.79
招聘费	7,911,895.70	3,900,665.41
租赁费	5,108,186.99	4,156,845.78
招待费	5,723,370.34	6,672,893.06
广告宣传费	4,055,149.92	1,180,684.88
水电动力费	7,745,617.76	6,631,299.67
机物料消耗	9,756,155.87	3,227,000.53
其他	59,064,458.14	57,824,232.08
合计	585,851,954.77	399,180,678.06

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	128,586,493.26	66,583,815.54
机物料消耗	11,554,482.40	14,388,996.99
专业费用	7,606,302.84	3,774,803.75
固定资产折旧	11,525,693.25	9,387,178.39
修理费	2,056,334.48	3,651,376.01
水电力费	3,061,696.03	2,373,415.63
差旅费	5,776,042.80	4,441,530.91
租赁费	2,798,820.85	2,142,050.01
检验检测费用	4,368,162.46	1,375,894.24
知识产权维护费	3,290,366.30	4,543,831.82
其他	5,632,014.64	4,329,957.75
合计	186,256,409.31	116,992,851.04

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	163,235,345.73	273,328,787.92
利息收入	-149,210,612.28	-112,598,954.71
汇兑损益	-78,686,602.42	-30,218,199.35
其他	5,148,513.15	29,203,694.43
合计	-59,513,355.82	159,715,328.29

其他说明：

无。

67、其他收益

√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
日常活动相关的政府补助	141,716,175.27	71,988,777.28
合计	141,716,175.27	71,988,777.28

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	92,333,126.84	46,807,893.75
处置长期股权投资产生的投资收益	295,763,911.93	94,792,912.50
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	153,348,250.09	-5,279,129.26
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
联营企业顺流交易未实现毛利抵消	200,947.80	2,119,325.13
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		6,668,588.42
合计	541,646,236.66	145,109,590.54

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		3,590,000.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		-5,250,000.00
按公允价值计量的投资性房地产		
合计		-1,660,000.00

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
其他应收款坏账损失	-19,726,845.15	11,254,214.32
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		
合同资产减值损失	3,493,966.16	
应收账款坏账损失	-69,076,816.77	-14,739,999.98
合计	-85,309,695.76	-3,485,785.66

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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-211,018,464.11	-163,792,336.68
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	-268,045,790.47	
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-479,064,254.58	-163,792,336.68

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
处置固定资产收益	-7,428,646.19	-16,918,315.31
合计	-7,428,646.19	-16,918,315.31

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	37,690.64	518,953.69	37,690.64
其中：固定资产处置利得	37,690.64	518,953.69	37,690.64
政府补助	2,449,788.00	663,210.61	2,449,788.00
其他	5,812,279.63	2,453,132.34	5,812,279.63
合计	8,299,758.27	3,635,296.64	8,299,758.27

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
稳岗补贴		566,010.61	与收益相关
禄丰县高校毕业生见习生活补助	23,000.00	97,200.00	与收益相关
楚雄技师学院校企合作补贴	254,200.00		与收益相关
日本港口补贴	18,404.40		与收益相关
“新冠”疫情补贴	2,154,183.60		与收益相关
合计	2,449,788.00	663,210.61	

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	2,666,153.08	3,659,649.07	2,666,153.08
其中：固定资产处置损失	2,666,153.08	3,659,649.07	2,666,153.08
对外捐赠	16,743,867.33	31,900,000.00	16,743,867.33
存货报废损失	17,295,201.93		17,295,201.93
合同违约金	783,511.76		783,511.76
其他	1,919,463.28	1,214,331.61	1,919,463.28
合计	39,408,197.38	36,773,980.68	39,408,197.38

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	614,191,317.25	184,201,337.41
递延所得税费用	-13,074,093.47	96,161,070.61
合计	601,117,223.78	280,362,408.02

(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	4,846,254,807.58
按法定/适用税率计算的所得税费用	726,938,221.14
子公司适用不同税率的影响	-149,953,536.89
调整以前期间所得税的影响	1,148,184.85
非应税收入的影响	-13,849,969.03
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,208,086.10
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	41,042,409.81
所得税费用	601,117,223.78

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). 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	233,691,942.02	227,472,269.09
政府补助款	196,164,313.24	131,730,586.40
往来款	141,325,515.48	563,249,508.53
利息收入	110,964,995.75	107,428,231.39
其他	48,589,240.32	98,738,282.82
合计	730,736,006.81	1,128,618,878.23

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 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
保证金	192,761,492.29	505,848,026.76
期间费用付现	355,996,186.65	465,043,500.62
员工借款	2,934,075.40	4,802,274.56
银行手续费	10,902,754.20	19,195,022.97
往来款	73,734,846.13	114,001,779.09
其他		64,640,608.94
合计	636,329,354.67	1,173,531,212.94

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(3). 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
保证金退回	5,509,775.36	1,763,000.00

合计	5,509,775.36	1,763,000.00
----	--------------	--------------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(4). 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
保证金	47,963,425.04	56,957,951.93
不再纳入合并范围的子公司减少的现金净额		343,968,530.75
其他	17,340,039.94	14,070,000.00
合计	65,303,464.98	414,996,482.68

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(5). 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
融资租赁款	40,000,000.00	1,235,902,827.95
收回融资保证金	11,753,280.10	66,365,000.00
合计	51,753,280.10	1,302,267,827.95

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

(6). 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
融资租赁租金	156,305,925.18	389,100,300.00
担保保证金		6,774,400.00
股权激励回购款	534,570.65	1,551,743.14
股权融资费用		2,703,341.95
其他	7,479,455.35	9,186,730.82
合计	164,319,951.18	409,316,515.91

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

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	4,245,137,583.80	2,131,905,460.97
加：资产减值准备	479,064,254.58	163,792,336.68
信用减值损失	85,309,695.76	3,485,785.66
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	844,711,747.03	645,651,748.62
使用权资产摊销		
无形资产摊销	10,193,836.36	7,330,234.93
长期待摊费用摊销	75,405,125.78	69,089,584.60
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）	7,428,646.19	16,918,315.31
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	2,628,462.44	3,140,695.38
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		1,660,000.00
财务费用（收益以“－”号填列）	101,877,546.53	286,508,092.01
投资损失（收益以“－”号填列）	-541,646,236.66	-145,109,590.54
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-134,556,998.94	-36,718,503.54
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	121,898,045.85	132,879,574.15
存货的减少（增加以“－”号填列）	-2,415,083,642.87	-1,189,967,491.18
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-5,312,065,545.38	-2,236,134,630.26
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	2,838,530,301.28	3,859,162,106.74
其他	-70,010,921.37	-1,286,791,771.78
经营活动产生的现金流量净额	338,821,900.38	2,426,801,947.75
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	14,856,964,911.84	11,269,770,758.01
减：现金的期初余额	15,560,275,471.85	5,665,040,168.08

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	-703,310,560.01	5,604,730,589.93

不涉及现金收支的重大经营、投资活动

单位：元

项目	本期金额
以收到的银行承兑汇票背书支付存货采购款	4,150,670,499.63
以收到的银行承兑汇票背书支付长期资产采购款	797,785,899.97
合计	4,948,456,399.60

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	190,698,300.00
其中：灵武市隆桥光伏新能源有限公司	190,698,300.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	67,712.78
其中：灵武市隆桥光伏新能源有限公司	67,710.21
河南新东新能源科技有限公司	2.57
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	10,558,976.03
其中：盐城星启新能源科技有限公司	338,670.00
胶州市鼎瑞新能源科技有限公司	2,014,385.87
潍坊森能新能源科技有限公司	2,463,920.16
西安乐叶安纺光伏能源有限公司	2,748,000.00
郑州乐丰光伏能源有限公司	2,994,000.00
处置子公司收到的现金净额	201,189,563.25

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	14,856,964,911.84	15,560,275,471.85
其中：库存现金	3,885.65	11,810.11
可随时用于支付的银行存款	14,856,961,026.19	15,560,263,661.74
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
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	14,856,964,911.84	15,560,275,471.85
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		

其他说明：

☐适用 ☒不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

☒适用 ☐不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	3,843,373,376.47	保证金
应收票据	4,921,543,829.20	票据质押
土地使用权	98,655,503.75	长期借款抵押
土地使用权	12,514,443.30	融资租赁
房屋建筑物	50,508,180.14	融资租赁
房屋建筑物	852,434,859.91	长期借款抵押
光伏电站	936,066,358.20	融资租赁
机器设备	611,304,868.85	长期借款抵押
机器设备	452,917,374.85	融资租赁
在建工程	28,093,383.25	长期借款抵押
合计	11,807,412,177.92	/

其他说明：

无。

82、 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	-	-	3,713,752,700.63
其中：美元	338,380,089.32	7.079500	2,395,561,842.34
欧元	75,634,099.57	7.961000	602,123,066.68
港币	1,119.27	0.913440	1,022.39
日元	991,406,025.00	0.065808	65,242,447.69
林吉特	11,294,563.22	0.604940	6,832,533.07
卢比	20,929,802.16	0.093762	1,962,420.11
泰铢	143,229,688.64	4.361900	624,753,578.88
乌干达先令	75,040,666.00	0.001899	142,502.22
澳元	3,521,237.90	4.865700	17,133,287.25
应收账款	-	-	2,443,146,348.74
其中：美元	295,151,655.71	7.079500	2,089,526,146.60
欧元	32,791,842.76	7.961000	261,055,860.21
日元	680,869,219.00	0.065808	44,806,641.56
泰铢	10,624,697.57	4.361900	46,343,868.33
澳元	290,571.15	4.865700	1,413,832.04
其他应收款	-	-	84,310,720.73
其中：美元	11,103,597.04	7.079500	78,607,915.24
欧元	160,448.25	7.961000	1,277,328.52
港币	500.00	0.913440	456.72
日元	19,862,900.00	0.065808	1,307,137.72
林吉特	406,875.02	0.604940	246,134.97
卢比	215,000.00	0.093762	20,158.83
泰铢	653,620.75	4.361900	2,851,028.35
澳元	115.17	4.865700	560.38
长期应收款	-	-	1,324,639.34
其中：卢比	14,127,678.00	0.093762	1,324,639.34

应付账款	-	-	1,026,854,060.90
其中：美元	141,004,255.61	7.079500	998,239,627.59
欧元	673,241.77	7.961000	5,359,677.73
林吉特	38,441,424.90	0.604940	23,254,755.58
其他应付款	-	-	366,611,536.83
其中：美元	35,051,566.45	7.079500	248,147,564.68
欧元	10,465,220.58	7.961000	83,313,621.04
港币	100,500.00	0.913440	91,800.72
日元	84,596,634.00	0.065808	5,567,135.29
林吉特	12,591,625.50	0.604940	7,617,177.93
卢比	1,705,855.00	0.093762	159,944.38
泰铢	4,978,028.02	4.361900	21,713,660.42
乌干达先令	333,000.00	0.001899	632.37
长期借款	-	-	991,130,000.00
其中：美元	140,000,000.00	7.079500	991,130,000.00
长期应付款	-	-	9,240,712.40
其中：澳元	1,899,153.75	4.865700	9,240,712.40

其他说明：

上述外币货币性项目指除人民币之外的所有货币(其范围与十、与金融工具相关的风险中的外币项目不同)。

(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

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 LONGI (KUCHING) SDN.BHD.、LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD.、LONGI Solar Technology (U.S.) INC. 的记账本位币为美元，LONGI Solar Technology K.K.、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD、LONGi Solar Australia Pty Ltd 的记账本位币分别为日元、印度卢比、乌干达先令、欧元、泰铢、澳元。本财务报表以人民币列示。

83、套期

□适用 √不适用

84、政府补助

1. 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
总部型企业奖励	50,000,000.00	其他收益	50,000,000.00
稳岗补贴	7,045,484.24	其他收益	7,045,484.24
银川隆基 5GW 项目固定资产投资奖励	7,045,193.76	其他收益	7,045,193.76
企业结构调整奖励	7,000,000.00	其他收益	7,000,000.00
研发补助	6,089,712.00	其他收益	6,089,712.00
外经贸发展奖励	4,934,500.00	其他收益	4,934,500.00
招商引资奖励	4,814,300.00	其他收益	4,814,300.00
税收返还	4,165,199.68	其他收益	4,165,199.68
稳增长奖励	4,000,000.00	其他收益	4,000,000.00
信用保险补助资金	3,494,000.00	其他收益	3,494,000.00
年产 1GW 以上单晶硅棒和单晶硅片的智能化生产能力奖励	2,804,894.76	其他收益	2,804,894.76
年产 3GW 组件项目建设	2,706,271.20	其他收益	2,706,271.20
固定资产投资补贴款	2,684,764.92	其他收益	2,684,764.92
海陵工业园区财政所设备投资扶助资金	2,324,914.32	其他收益	2,324,914.32
设备投资奖励款	2,272,545.18	其他收益	2,272,545.18
“新冠”疫情补贴	2,154,183.60	营业外收入	2,154,183.60
楚雄一期 10GW 单晶硅片项目固定资产投资奖励	1,940,000.01	其他收益	1,940,000.01
工业化与信息化、工业转型升级专项资金	1,850,000.00	其他收益	1,850,000.00
国家机器人项目	1,564,102.56	其他收益	1,564,102.56
创新发展补贴	1,455,000.00	其他收益	1,455,000.00
个税手续费返还	1,769,658.24	其他收益	1,769,658.24
三重一创补贴款	1,033,806.96	其他收益	1,033,806.96
多层资本市场发展及直接融资奖励	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
固定资产设备购置奖励	872,520.04	其他收益	872,520.04
资源节约和环境保护中央预算内投资补助	671,428.56	其他收益	671,428.56
年产 500MW(二期)单晶硅棒建设项目	666,666.66	其他收益	666,666.66
高新区经贸局固定资产补贴	566,018.16	其他收益	566,018.16
工业和信息化发展专项资金年产 5GW 单晶	521,498.90	其他收益	521,498.90

硅棒建设项目			
高效晶硅材料低耗能金刚线切割工艺系统节能改造项目	508,474.56	其他收益	508,474.56
工业转型升级专项资金	499,999.98	其他收益	499,999.98
金钢砂线薄片切割技术改造项目	421,052.64	其他收益	421,052.64
2016 年技术改造引导资金(第一批)项目(850MW 技改项目)	420,512.82	其他收益	420,512.82
宁夏隆基公租房补助	390,717.54	其他收益	390,717.54
海陵区财政局 2018 年省科技成果转化专项资金	307,692.30	其他收益	307,692.30
工业企业转型升级专项资金	276,499.98	其他收益	276,499.98
银川隆基公共住房专项补助资金	251,250.00	其他收益	251,250.00
其他	13,643,099.70	其他收益/营业外收入	13,643,099.70

2. 政府补助退回情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无。

85、其他

☐适用 ☒不适用

八、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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	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（%）	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日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的金额
灵武市隆桥光伏新能源有限公司	317,780,500.00	100.00	现金	2020 年 4 月	股权交割完成	303,142,613.77	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

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 18 户公司，将其纳入合并范围。

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	实收资本
1	禄丰隆基硅材料有限公司	云南省楚雄彝族自治州	楚雄彝族自治州禄丰县	
2	曲靖隆基硅材料有限公司	云南省曲靖市	曲靖市麒麟区	100,000,000.00
3	嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省嘉兴市	嘉兴市秀洲区	10,500,000.00
4	隆基乐叶光伏贸易泰州有限公司	江苏省泰州市	泰州市综合保税区	
5	陆丰云隆新能源有限公司	广东省汕尾市	汕尾市陆丰市	
6	西安疆瑞新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	
7	神木市隆华光伏发电有限公司	陕西省榆林市	榆林市神木市	
8	土默特左旗华隆新能源有限责任公司	内蒙古呼和浩特市	呼和浩特市土默特左旗	
9	宝鸡隆伏佳发电有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市千阳县	
10	石河子市晶隆宝晟新能源有限公司	新疆石河子市	石河子市六小区	
11	岐山县宝通光伏能源有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市岐山县	8,000,000.00
12	咸阳秦易乐新能源有限公司	陕西省咸阳市	咸阳市秦都区	
13	滁州隆乐新能源有限公司	安徽省滁州市	滁州市琅琊区	
14	清远市隆腾新能源有限公司	广东省清远市	清远市清城区	
15	扬州市腾阳新能源有限公司	江苏省扬州市	扬州市仪征市	
16	凤翔县乐凤新能源有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市凤翔县	
17	西安隆易阳新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国际港务区	
18	宝鸡隆核绿能新能源有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市千阳县	

本年其他原因减少子公司 10 家，明细如下：

序号	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
1	衢州市聚隆清洁能源有限公司	2020 年 4 月	注销
2	灵武市隆桥光伏新能源有限公司	2020 年 4 月	处置
3	石家庄隆业新能源科技有限公司	2020 年 5 月	注销
4	西安乐航光伏能源有限公司	2020 年 5 月	注销
5	九江乐叶新能源有限公司	2020 年 4 月	注销
6	漳浦县隆基新能源有限公司	2020 年 1 月	注销
7	上海绿俭能源科技有限公司	2020 年 3 月	注销
8	晋江隆基新能源有限公司	2020 年 1 月	注销
9	五莲县乐叶光伏能源有限公司	2020 年 3 月	注销
10	江门基叶新能源有限公司	2020 年 1 月	注销

6、其他

☐适用 ☒不适用

九、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

子公司 名称	主要经营地	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	香港	进出口业务	100		新设成立
LONGI (KUCHING) SDN. BHD.	古晋（马来西亚）	古晋（马来西亚）	生产、销售		100	新设成立
Longi New Energy (Uganda) Limited	乌干达	乌干达	投资、开发		99	新设成立
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K. K.	东京（日本）	东京（日本）	销售	100		新设成立
LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	特拉华州（美国）	特拉华州（美国）	销售	100		新设成立
LONGI Solar Technologie GmbH	法兰克福黑森州（德国）	法兰克福黑森州（德国）	销售	100		新设成立
西安隆基绿能创投管理有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资管理	100		新设成立
西安隆基锂电新材料有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	生产、销售		51	新设成立
西安隆基绿能建筑科技有限公司	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	生产、销售		100	新设成立
宁夏隆基硅材料有限公司	宁夏中卫市	中卫市中宁县	生产、销售	100		新设成立
银川隆基硅材料有限公司	宁夏银川市	银川市(国家级)经济技术开发区	生产、销售	100		新设成立
无锡隆基硅材料有限公司	江苏省无锡市	无锡市高新区	生产、销售	98.67	1.33	新设成立
保山隆基硅材料有限公司	云南省保山市	保山市龙陵县	生产、销售	100		新设成立
丽江隆基硅材料有限公司	云南省丽江市	丽江市华坪县	生产、销售	60		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	楚雄彝族自治州禄丰县	生产、销售	100		新设成立
华坪隆基硅材料有限公司	云南省丽江市	丽江市华坪县	生产、销售	100		新设成立
银川隆基光伏科技有限公司	宁夏银川市	银川市西夏区	生产、销	100		新设成立

			售			
腾冲隆基硅材料有限公司	云南省保山市	保山市腾冲市	生产、销售	100		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	楚雄彝族自治州禄丰县	生产、销售	100		新设成立
曲靖隆基硅材料有限公司	云南省曲靖市	曲靖市麒麟区	生产、销售	100		新设成立
隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	生产、销售	100		新设成立
浙江隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省衢州市	衢州市经济开发区	生产、销售		100	非同一控制下合并
合肥隆基乐叶光伏科技有限公司	安徽省合肥市	合肥市高新区	生产、销售		100	新设成立
泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	江苏省泰州市	泰州市海陵区	生产、销售		100	新设成立
银川隆基乐叶光伏科技有限公司	宁夏银川市	银川市经济技术开发区	生产、销售		100	新设成立
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	安德拉邦（印度）	安德拉邦（印度）	生产、销售	40	60	新设成立
大同隆基乐叶光伏科技有限公司	山西省大同市	大同市大同县	生产、销售		100	新设成立
西安隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	生产、销售		100	新设成立
滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	安徽省滁州市	滁州市经济技术开发区	生产、销售		100	新设成立
宁夏隆基乐叶科技有限公司	宁夏银川市	银川市经济技术开发区	生产、销售		100	新设成立
陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	生产、销售		100	新设成立
LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SD N BHD	古晋（马来西亚）	古晋（马来西亚）	生产、销售		100	新设成立
铜川隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省铜川市	铜川市宜君县	销售		100	新设成立
Longi Solar Australia Pty Ltd	澳大利亚	澳大利亚	销售		100	新设成立
江苏隆基乐叶光伏科技有限公司	江苏省泰州市	泰州市海陵区	生产、销售		100	新设成立
西安隆基绿能智能技术合伙企业（有限合伙）	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	技术开发、服务		20	新设成立
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省咸阳市	咸阳市秦都区	生产、销售		100	新设成立
嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省嘉兴市	嘉兴市秀洲区	生产、销		100	新设成立

			售			
隆基乐叶光伏贸易泰州有限公司	江苏省泰州市	泰州市综合保税区	销售		100	新设成立
西安隆基清洁能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发	100		新设成立
青海百和清洁能源有限公司	青海省西宁市	西宁市城中区	投资、开发		100	新设成立
南阳市卧龙区隆基清洁能源有限公司	河南省南阳市	南阳市卧龙区	投资、开发		100	新设成立
枣庄隆基清洁能源有限公司	山东省枣庄市	枣庄市市中区	投资、开发		100	新设成立
枣庄山亭隆基生态农业光伏新能源有限公司	山东省枣庄市	枣庄市山亭区	投资、开发		100	新设成立
宁夏隆基清洁能源有限公司	宁夏银川市	银川市西夏区	投资、开发		100	新设成立
额敏隆基牧光新能源有限公司	新疆塔城地区	塔城地区额敏县	投资、开发		100	新设成立
广东燕园隆清新能源有限公司	广东省东莞市	东莞市松山湖高新技术产业开发区	投资、开发		70	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	合肥市高新区	投资、开发		60	新设成立
西安隆桥清洁能源有限公司	陕西省西安市	西安市灞桥区	投资、开发		100	新设成立
辽宁朝日新能源有限公司	辽宁省朝阳市	朝阳市龙城区	投资、开发		100	新设成立
哈密柳瑞新能源开发有限公司	新疆哈密地区	哈密地区哈密市	投资、开发		100	非同一控制下合并
哈密柳阳光伏科技开发有限公司	新疆哈密地区	哈密地区哈密市	投资、开发		100	非同一控制下合并
宝鸡隆兴清洁能源发电有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市陈仓区	投资、开发		100	新设成立
儋州隆基光伏农业发展有限公司	海南省儋州市	儋州市那大镇	投资、开发		100	新设成立
延川敏皓光伏电站投资管理有限公司	陕西省延安市	延安市延川县	投资、开发		100	非同一控制下合并
西安宝隆清洁能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100	新设成立
河北深饶农业开发有限公司	河北省衡水市	衡水市饶阳县	投资、开发		100	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	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100	新设成立

葫芦岛隆兴新能源有限公司	辽宁省葫芦岛市	葫芦岛市连山区	投资、开发		100	新设成立
海南隆基光伏新能源有限公司	海南省白沙黎族自治县	白沙黎族自治县	投资、开发		100	新设成立
哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司	新疆哈密地区	哈密地区哈密市	投资、开发		100	非同一控制下合并
大同市云州区隆基绿能清洁能源有限公司	山西省大同市	大同市云州区	投资、开发		100	新设成立
聂荣盛隆清洁能源有限公司	西藏那曲市	那曲市聂荣县	投资、开发		100	新设成立
延安延隆清洁能源有限公司	陕西省延安市	延安市宝塔区	投资、开发		100	新设成立
广灵县隆兴绿能清洁能源有限公司	山西省大同市	大同市广灵县	投资、开发		100	新设成立
广灵县金鹏新能源有限公司	山西省大同市	大同市广灵县	投资、开发		100	新设成立
大同县云中绿能新能源有限公司	山西省大同市	大同市大同县	投资、开发		100	新设成立
延安隆盛清洁能源有限公司	陕西省延安市	延安市宝塔区	投资、开发		100	新设成立
宁海县峻隆新能源有限公司	浙江省宁波市	宁波市宁海县	投资、开发		100	新设成立
宁海县海隆清洁能源有限公司	浙江省宁波市	宁波市宁海县	投资、开发		100	新设成立
大同市云州区隆泰绿能光伏发电有限公司	山西省大同市	大同市云州区	投资、开发		100	新设成立
西安绿盛清洁能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100	新设成立
铜川百草现代农业科技有限公司	陕西省铜川市	铜川市宜君县	投资、开发		100	新设成立
西安隆华新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100	新设成立
西安旭盈新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100	新设成立
灌云县港隆清洁能源有限公司	江苏省连云港市	连云港市灌云县	投资、开发		100	新设成立
灌云县云隆清洁能源有限公司	江苏省连云港市	连云港市灌云县	投资、开发		100	新设成立
鄂托克前旗隆辉太阳能发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	鄂尔多斯市鄂托克前旗	投资、开发		100	新设成立

杭锦旗兴光太阳能发电有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯市	鄂尔多斯市杭锦旗	投资、开发		100	新设成立
黑龙江隆佳清洁能源有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	齐齐哈尔市铁锋区	投资、开发		100	新设成立
西安芮成隆泰新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		51	新设成立
芮城县绿隆清洁能源有限公司	山西省运城市	运城市芮城县	投资、开发		51	新设成立
浑源县成隆清洁能源有限公司	山西省大同市	大同市浑源县	投资、开发		100	新设成立
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	山西省大同市	大同市新荣区	投资、开发		100	新设成立
西安晟隆新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100	新设成立
西安绿隆清洁能源有限责任公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100	新设成立
陆丰云隆新能源有限公司	广东省汕尾市	汕尾市陆丰市	投资、开发		100	新设成立
西安疆瑞新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100	新设成立
神木市隆华光伏发电有限公司	陕西省榆林市	榆林市神木市	投资、开发		100	新设成立
土默特左旗华隆新能源有限责任公司	内蒙古呼和浩特市	呼和浩特市土默特左旗	投资、开发		100	新设成立
宝鸡隆伏佳发电有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市千阳县	投资、开发		100	新设成立
石河子市晶隆宝晟新能源有限公司	新疆石河子市	石河子市六小区	投资、开发		100	新设成立
西安隆基新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发	100		新设成立
广东隆基新能源有限公司	广东省广州市	广州市番禺区	投资、开发		100	新设成立
北京隆基新能源有限公司	北京市	北京市经济技术开发区	投资、开发		100	新设成立
山东乐光光伏能源有限公司	山东省济南市	济南市历下区	投资、开发		100	新设成立
河北隆基新能源开发有限公司	河北省石家庄市	石家庄市长安区	投资、开发		100	新设成立
隆基绿能光伏工程有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100	新设成立

惠州市福康源科技有限公司	广东省惠州市	惠州市惠城区	投资、开发		100	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	宝鸡市岐山县	投资、开发		100	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	邯郸市大名县	投资、开发		100	新设成立
寿光市金合光伏科技有限公司	山东省潍坊市	潍坊市寿光市	投资、开发		100	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	菏泽市开发区	投资、开发		100	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	沧州市渤海新区	投资、开发		100	新设成立
济宁市乐叶光伏能源有限公司	山东省济宁市	济宁市高新区	投资、开发		100	新设成立
魏县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	邯郸市魏县	投资、开发		100	新设成立
临漳县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	邯郸市临漳县	投资、开发		100	新设成立
青州市昱辉光伏有限公司	山东省潍坊市	潍坊市青州市	投资、开发		100	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	泰州市海陵区	投资、开发		100	新设成立
龙口乐叶光伏能源有限公司	山东省烟台市	烟台市龙口市	投资、开发		100	新设成立
宁夏隆基绿能新能源有限公司	宁夏银川市	银川市经济开发区	投资、开发		100	新设成立
曲阜乐享光伏能源有限公司	山东省济宁市	济宁市曲阜市	投资、开发		100	新设成立
河南隆基绿能科技有限公司	河南省郑州市	郑州市金水区	投资、开发		100	新设成立
阳江乐叶清洁能源有限公司	广东省阳江市	阳江市阳东区	投资、开发		100	新设成立
汕头市光伏电力有限公司	广东省汕头市	汕头市澄海区	投资、开发		100	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	滨州市滨城区	投资、开发		100	新设成立
商丘市乐海新能源科技有限公司	河南省商丘市	商丘市市场监督管理局城乡一体化示范区	投资、开发		100	新设成立
襄城县乐昌光伏能源有限公司	河南省许昌市	许昌市襄城县	投资、开发		100	新设成立

宁德乐叶光伏能源有限责任公司	福建省宁德市	宁德市蕉城区	投资、开发		100	新设成立
珠海乐叶清洁能源有限公司	广东省珠海市	珠海市保税区综合服务区	投资、开发		100	新设成立
驻马店市启建新能源有限公司	河南省驻马店市	驻马店市电子产业园区	投资、开发		100	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	菏泽市曹县	投资、开发		100	新设成立
天津乐享光伏能源有限公司	天津市	天津市宝坻区	投资、开发		100	新设成立
临朐乐投光伏能源有限公司	山东省潍坊市	潍坊市临朐县	投资、开发		100	新设成立
临沂乐昭光伏能源有限公司	山东省临沂市	临沂市费县	投资、开发		100	新设成立
石家庄乐照新能源有限公司	河北省石家庄市	石家庄市鹿泉区	投资、开发		100	新设成立
邹城市乐叶光伏能源有限公司	山东省邹城市	邹城市太平镇工业园区	投资、开发		100	新设成立
临清乐照光伏科技有限公司	山东省聊城市	聊城市临清市	投资、开发		100	新设成立
广饶乐光光伏能源有限公司	山东省东营市	东营市广饶县	投资、开发		100	新设成立
潍坊乐叶光伏能源有限公司	山东省潍坊市	潍坊市潍城区	投资、开发		100	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	济宁市经济开发区	投资、开发		100	新设成立
西咸新区乐东光伏能源有限公司	陕西省咸阳市	咸阳市西咸新区	投资、开发		100	新设成立
金乡县惠群新能源科技有限公司	山东省济宁市	济宁市金乡县	投资、开发		100	非同一控制下合并
邹城市乐辉新能源有限公司	山东省济宁市	济宁市邹城市	投资、开发		100	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	济宁市兖州区	投资、开发		100	新设成立
泗水县乐叶光伏能源有限公司	山东省济宁市	济宁市泗水县	投资、开发		100	新设成立
宁德乐光光伏能源有限公司	福建省宁德市	宁德市东侨经济开发区	投资、开发		100	新设成立
三亚乐叶光伏能源有限公司	海南省三亚市	三亚市崖州区	投资、开发		100	新设成立

苏州乐光能源有限公司	江苏省苏州市	苏州市吴江区	投资、开发		100	新设成立
溧阳乐叶光伏能源有限公司	江苏省常州市	常州市溧阳市	投资、开发		100	新设成立
香河乐光光伏能源有限公司	河北省廊坊市	廊坊市香河县	投资、开发		100	新设成立
海城市迪盛海联新能源科技有限公司	辽宁省鞍山市	鞍山市海城市	投资、开发		100	非同一控制下合并
中山乐叶光伏能源有限公司	广东省中山市	中山市板芙镇	投资、开发		100	新设成立
盐城尚丰新能源科技有限公司	江苏省盐城市	盐城市盐都区	投资、开发		100	非同一控制下合并
江门乐叶光伏能源有限公司	广东省江门市	江门市蓬江区	投资、开发		100	新设成立
罗定乐叶新能源有限公司	广东省云浮市	云浮市罗定市	投资、开发		100	新设成立
深圳市并网光伏有限公司	广东省深圳市	深圳市盐田区	投资、开发		90	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	徐州市泉山区	投资、开发		100	非同一控制下合并
武城县森能电力科技有限公司	山东省德州市	德州市武城县	投资、开发		100	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	潍坊市经济开发区	投资、开发		100	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	松原市长岭县	投资、开发		100	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	南京市江宁区	投资、开发		100	新设成立
胶州市荣瑞新能源科技有限公司	山东省青岛市	青岛市胶州市	投资、开发		100	非同一控制下合并
西安中星朝阳新能源有限公司	陕西省西安市	西安市新城区	投资、开发		100	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	邯郸市成安县	投资、开发		100	新设成立
长岭东送新能源科技有限公司	吉林省松原市	松原市长岭县	投资、开发		100	新设成立
临邑东送能源科技有限公司	山东省德州市	德州市临邑县	投资、开发		100	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	德州市德城区	投资、开发		100	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	潍坊市临朐县	投资、开发		100	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	济南市商河县	投资、开发		100	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	徐州市高新技术产业开发区	投资、开发		100	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	石嘴山市大武口区	投资、开发		100	非同一控制下合并
宁夏晓东清洁新能源有限公司	宁夏青铜峡市	青铜峡市嘉宝工业园区	投资、开发		100	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	信阳市羊山新区	投资、开发		100	非同一控制下合并
六井能源工程（昆山）有限公司	江苏省苏州市	苏州市昆山市	投资、开发		100	非同一控制下合并
河源隆乐新能源有限公司	广东省河源市	河源市源城区	投资、开发		100	新设成立
广州隆乐光伏科技有限公司	广东省广州市	广州市增城区	投资、开发		100	新设成立
徐州诺源新能源科技有限公司	江苏省徐州市	徐州市铜山区	投资、开发		100	新设成立
邵阳县国泰新能源发展有限公司	湖南省邵阳市	邵阳市邵阳县	投资、开发		100	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	滁州市定远县	投资、开发		100	新设成立
LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD	泰国	泰国	投资、开发		100	新设成立
银川乐达新能源有限公司	宁夏银川市	银川市文昌	投资、开发		100	新设成立
曹县大林新能源有限公司	山东省菏泽市	菏泽市曹县	投资、开发		100	非同一控制下合并
广州隆源新能源有限公司	广东省广州市	广州市增城区	投资、开发		100	新设成立
珠海隆乐新能源有限公司	广东省珠海市	珠海市金湾区	投资、开发		100	新设成立
咸阳秦易乐新能源有限公司	陕西省咸阳市	咸阳市秦都区	投资、开发		100	新设成立
滁州隆乐新能源有限公司	安徽省滁州市	滁州市琅琊区	投资、开发		100	新设成立
清远市隆腾新能源有限公司	广东省清远市	清远市清城区	投资、开发		100	新设成立

扬州市腾阳新能源有限公司	江苏省扬州市	扬州市仪征市	投资、开发		100	新设成立
凤翔县乐凤新能源有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市凤翔县	投资、开发		100	新设成立
西安隆易阳新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国际港务区	投资、开发		100	新设成立
宝鸡隆核绿能新能源有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市千阳县	投资、开发		100	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：

隆基乐叶虽持有西安隆基绿能智能技术合伙企业（有限合伙）20%的股权，但为该企业的执行事务合伙人，具有控制权。

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：

无。

其他说明：

无。

(2). 重要的非全资子公司

☐适用 ☒不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中宁县隆基光伏新能源有限公司	宁夏中宁县	中宁县	投资、开发		30	权益法
同心县隆基新能源有限公司	宁夏同心县	同心县	投资、开发		49	权益法
四川永祥新能源有限公司	四川省乐山市	乐山市	投资、开发	15		权益法
铜川市峡光新能源发电有限公司	陕西省铜川市	铜川市	投资、开发		51	权益法
平煤隆基新能源科技有限公司	河南省许昌市	许昌市	生产、销售		19.8	权益法
大庆市辉庆新能源有限公司	黑龙江省大庆市	大庆市	投资、开发		30	权益法
肇州县隆辉新能源有限公司	黑龙江省大庆市	大庆市	投资、开发		30	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:

本集团对平煤隆基新能源科技有限公司、四川永祥新能源有限公司比例虽然低于 20%,但是平煤隆基新能源科技有限公司、四川永祥新能源有限公司董事中的 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,本公司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决策,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						
	中宁新能源	同心隆基	四川永祥	平煤隆基	铜川峡光	大庆新能源	肇州新能源	中宁新能源	同心隆基	四川永祥	平煤隆基	铜川峡光	大庆新能源	肇州新能源
流动资产	41,897.04	27,463.92	114,599.36	91,430.32	25,978.07	21,575.49	17,429.97	33,007.96	26,093.22	98,947.57	74,156.01	28,705.72	23,762.40	13,882.73
非流动资产	129,796.41	47,952.12	270,952.24	118,336.21	144,844.67	55,948.63	49,266.42	134,342.19	49,452.87	283,088.93	107,467.52	151,653.78	51,339.52	49,720.83
资产合计	171,693.45	75,416.04	385,551.60	209,766.53	170,822.74	77,524.12	66,696.39	167,350.15	75,546.09	382,036.50	181,623.53	180,359.50	75,101.92	63,603.56
流动负债	27,244.47	4,024.23	86,448.16	82,718.92	22,486.58	3,588.72	8,216.27	25,553.74	3,794.58	92,731.76	65,466.23	41,453.40	1,993.19	5,813.68
非流动负债	102,860.00	37,833.27	144,274.18	13,472.19	98,504.05	50,363.32	41,992.57	102,860.00	39,525.13	153,869.01	6,238.10	93,688.89	51,400.00	42,600.00
负债合计	130,104.47	41,857.50	230,722.34	96,191.11	120,990.63	53,952.04	50,208.84	128,413.74	43,319.71	246,600.77	71,704.33	135,142.29	53,393.19	48,413.68
少数股东权益														
归属于母公司股东权益	41,588.98	33,558.54	154,829.26	113,575.42	49,832.11	23,572.08	16,487.55	38,936.41	32,226.38	135,435.73	109,919.20	45,217.21	21,708.73	15,189.88
按持	12,476.69	16,443.68	23,224.39	22,487.93	25,414.38	7,071.63	4,946.27	11,680.92	15,790.92	20,315.36	21,764.00	23,060.78	6,512.62	4,556.96

股比例计算的净资产份额														
调整事项	-573.83	-649.10		-632.21	-11,172.55	0.60		-573.83	-648.76		-513.38	-9,199.37	0.60	-99.54
一商誉														
一内部交易未实现利润				127.53	-11,143.57						41.42	-9,170.39		
一其他	-573.83	-649.10		-759.74	-28.98	0.60		-573.83	-648.76		-554.80	-28.98	0.60	-99.54
对联营企业权益投资的账面价值	11,902.86	15,794.58	23,224.39	21,855.72	14,241.83	7,072.23	4,946.27	11,107.09	15,142.16	20,315.36	21,250.62	13,861.41	6,513.22	4,457.42
存在公开报价的联营企业权益投资的公允														

价值														
营业收入	9,522.71	4,038.71	96,184.67	113,436.08	11,084.46	5,022.36	4,106.51	9,081.56	3,995.74	24,322.41	125,365.20		5,486.29	4,540.04
净利润	2,652.57	1,331.46	15,451.09	3,497.98	4,614.90	1,889.79	1,654.84	2,132.49	1,446.04	1,224.38	9,390.30		2,346.01	2,165.01
终止经营的净利润														
其他综合收益														
综合收益总额	2,652.57	1,331.46	15,451.09	3,497.98	4,614.90	1,889.79	1,654.84	2,132.49	1,446.04	1,224.38	9,390.30		2,346.01	2,165.01
本年度收到的来自联营企业的股利														

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	155,138,094.86	147,711,957.40
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	9,970,756.85	4,781,108.02
—其他综合收益	-54,672.75	20,589.00
—综合收益总额	9,916,084.10	4,801,697.02

其他说明

无。

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十、与金融工具相关的风险

☒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

(1) 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。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 2020 年 6 月 30 日，本集团内记账本位币为人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：元

2020-6-30			
	美元项目	其他外币项目	合计
外币金融资产—			
货币资金	1,759,091,617.74	324,055,237.96	2,083,146,855.70
应收账款	952,969,454.83	30,716,209.25	983,685,664.08
其他应收款	49,615,518.96	456.72	49,615,975.68
合计	2,761,676,591.53	354,771,903.93	3,116,448,495.46
外币金融负债—			
应付账款	805,129,813.68	5,113,728.45	810,243,542.13
其他应付款	27,162,749.28	60,060,955.70	87,223,704.98
长期借款	991,130,000.00		991,130,000.00
合计	1,823,422,562.96	65,174,684.15	1,888,597,247.11

于 2020 年 6 月 30 日，对于记账本位币为人民币的公司各类美元金融资产和美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 4%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 37,530,161.14 元。

于 2020 年 6 月 30 日，本集团内记账本位币为非人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额不重大。

（2）利率风险

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

本集团总部财务部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2020 年 6 月 30 日，本集团并无利率互换安排。

于 2020 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润会减少或增加约 27,770,506.43 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，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的任何重大损失。

此外，对于应收票据及应收账款和其他应收款，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。

3、流动性风险

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

十一、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				

1. 以公允价值计量且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				
(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			24,727,270.24	24,727,270.24
(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			315,827,426.75	315,827,426.75
持续以公允价值计量的资产总额			340,554,696.99	340,554,696.99
(七) 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				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				

非持续以公允价值计量的负债总额				
-----------------	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

☐适用 ☒不适用

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、信用点差、流动性溢价、EBITDA 乘数、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。本年度无各层次间的转换。

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

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。

十二、 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 14.44%)和李喜燕(持股比例 5.15%)夫妇，二人合计持股 19.58%。

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

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注九、1. 在子公司中的权益。

3、 本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3. 在合营企业或联营企业中的权益。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
四川永祥新能源有限公司	联营企业
同心县隆基新能源有限公司	联营企业
平煤隆基新能源科技有限公司	联营企业
中宁县隆基光伏新能源有限公司	联营企业
大庆市辉庆新能源有限公司	联营企业
肇州县隆辉新能源有限公司	联营企业
浙江中晶科技股份有限公司	联营企业
中宁县隆基天华新能源有限公司	联营企业
一道新能源科技（衢州）有限公司	联营企业
上海宝网能源科技有限公司	联营企业
SRICITY ELECTRONICS MANUFACTURING CLUSTER PRIVATE LIMITED	联营企业
铜川市峡光新能源发电有限公司	联营企业
西安乐叶安纺光伏能源有限公司	联营企业

西咸新区乐悦光伏能源有限公司	联营企业
西安乐天光伏能源有限公司	联营企业
蓝田县明锐新能源有限公司	联营企业
吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	联营企业
西安乐经光伏能源有限公司	联营企业
郑州乐牟光伏能源有限公司	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
胥大鹏	其他
白忠学	其他
张茹敏	其他
田高良	其他
李寿双	其他
郭菊娥	其他
戚承军	其他
李香菊	其他
贺婧	其他
刘晓东	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
广东奥迪威传感科技股份有限公司	其他
肇庆奥迪威传感科技有限公司	其他
大连连城数控机器股份有限公司	其他
上海釜川智能科技股份有限公司	其他
宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	其他
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他

营口金辰机械股份有限公司	其他
苏州映真智能科技有限公司	其他
苏州德睿联自动化科技有限公司	其他
黎城县盈恒清洁能源有限公司	其他
西安国联质量检测技术股份有限公司	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
平煤隆基新能源科技有限公司	电池片委托加工	406,303,188.62	566,407,499.25
大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	生产设备	1,185,450,606.47	187,907,183.93
四川永祥新能源有限公司	多晶硅料	631,816,991.15	4,080,796.46
营口金辰机械股份有限公司	生产设备	106,907,072.99	
上海釜川智能科技股份有限公司	生产设备	38,830,378.67	65,948,276.10
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	生产设备	20,960,203.50	4,968,469.68
宁夏中晶半导体材料有限公司	多晶硅料		4,827,744.10
大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	备品备件	882,569.79	1,412,464.97
宁夏中晶半导体材料有限公司	多晶硅料	2,596,987.40	
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	备品备件	1,114,040.18	522,957.61
营口金辰机械股份有限公司	备品备件	13,800.39	
上海釜川智能科技股份有限公司	备品备件	146,643.54	234,821.92
一道新能源科技（衢州）有限公司	电池片委托加工	1,713.27	
上海宝网能源科技有限公司	其他	918,875.13	
西安国联质量检测技术股份有限公司	技术服务	28,018.87	
合计		2,395,971,089.97	836,310,214.02

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

铜川市峡光新能源发电有限公司	电站建设及服务	121,833,025.26	
平煤隆基新能源科技有限公司	硅片	144,299,133.75	316,453,041.68
宁夏中晶半导体材料有限公司	电	5,399,235.74	5,031,359.71
一道新能源科技(衢州)有限公司	硅片	23,932,959.48	
四川永祥新能源有限公司	方硅芯	655,137.06	
肇庆奥迪威传感科技有限公司	电站建设及服务		3,553,701.80
西安中晶半导体材料有限公司	电	613,438.09	28,751.14
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	224,536.64	230,605.66
宁夏中晶半导体材料有限公司	水	124,154.05	109,662.84
西安中晶半导体材料有限公司	水	60,079.13	346,534.42
大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	其他	89,135.58	
上海釜川智能科技股份有限公司	其他	1,480.00	
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他	400.00	
合计		297,232,714.78	325,753,657.25

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	房屋出租	885,449.89	893,604.76
宁夏中晶半导体材料有限公司	设备出租	28,476.00	28,476.00
合计		913,925.89	922,080.76

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	2015-8-28	2030-8-27	否
同心隆基	11,221.00	2015-9-15	2030-9-14	否
隆基天华	7,448.00	2015-9-15	2030-9-14	否
同心隆基	3,724.00	2015-9-15	2030-9-14	否

本公司作为被担保方

☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明

☒适用 ☐不适用

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

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

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

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分行签订的借款总额为7,600.00万元，借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月

14 日)的长期借款中的 3,724.00 万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保,保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

(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	430.47	454.58

(8). 其他关联交易

☒适用 ☐不适用

2016 年 12 月 14 日,李振国为本公司的全资子公司银川隆基与宁夏银行西城支行签订的授信金额为 15,000.00 万元整编号为 NY010010020020160900004 号的《固定资产借款合同》(以下简称“主合同”)项下的全部本金、利息、逾期利息、复利、罚息、违约金、损害赔偿金、承诺费,因汇率变动而引起的损失等一切费用提供保证,保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年止。

2018 年 8 月 9 日,李振国、李喜燕将其持有的 7,700 万股本质押给进出口银行陕西省分行,为本公司及子公司于 2018 年 6 月 15 日至 2020 年 6 月 15 日期间内与进出口银行陕西省分行所签订的具体业务合同最高不超过人民币 7.5 亿元债务提供担保,担保范围为主合同项下的主债权本金、利息(包括法定利息、约定利息及罚息)、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付款项,担保期限为自具体授信业务合同或协议约定的受信人履行债务期限届满之日起两年。

2018 年 9 月 25 日,李春安为公司及其子公司在中国进出口银行陕西省分行在 2018 年 6 月 15 日至 2020 年 6 月 15 日期间办理的贷款业务,提供最高不超过 75,000 万元的质押担保。

2019 年 3 月 19 日,李振国、李喜燕为本公司与建设银行西安分行高新支行签订的授信协议提供担保,授信额度有效使用期限为 2019 年 3 月 1 日至 2020 年 3 月 1 日,担保金额为人民币 7 亿元整,担保范围为主合同项下全部债务,包括但不限于本金、利息(包括复利和罚息)、违约金、赔偿金等,担保期限为自单笔授信业务的主合同签订之日起至债务人在该主合同项下的债务履行期限届满日后三年。2020 年 3 月 2 日,双方签订展期协议,将保证期延长至 2020 年 8 月 23 日。

2019 年 3 月 8 日,李振国为本公司的全资子公司银川隆基与宁夏银行西城支行签订的授信金额为 20,000.00 万元整编号为 NY010010020020190300002 号的《固定资产借款合同》(以下简称“主

合同”)项下的全部本金、利息、逾期利息、复利、罚息、违约金、损害赔偿金、承诺费,因汇率变动而引起的损失等一切费用提供保证,保证期限为保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年止。

2019 年 7 月 23 日,李春安为隆基股份与进出口银行陕西省分行签署的出口卖方信贷借款合同提供 30,000 万元(3,300 万股)的股票质押担保。

6、关联方应收应付款项

(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	黎城县盈恒清洁能源有限公司	150,000,000.00		454,371,792.82	
应收票据及应收款项融资	宁夏中晶半导体材料有限公司	1,362,971.40		982,333.69	
应收票据及应收款项融资	西安中晶半导体材料有限公司	699,127.81		591,173.00	
应收票据及应收款项融资	一道新能源科技(衢州)有限公司	5,446,320.00			
合计		157,508,419.21		455,945,299.51	
应收账款及合同资产	铜川市峡光新能源发电有限公司	159,378,157.30	2,332,995.21	113,208,581.43	1,132,085.81
应收账款及合同资产	肇州县隆辉新能源有限公司	28,193,939.37	4,133,032.96	28,193,939.37	1,409,696.97
应收账款及合同资产	岐山县宝通光伏能源有限公司			9,995,334.00	9,995,334.00
应收账款及合同资产	平煤隆基新能源科技有限公司	98,550,144.00	985,501.44	3,977,356.71	39,773.57
应收账款及合同资产	吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	286,301.50	85,890.45	286,301.50	85,890.45
应收账款及合同资产	肇庆奥迪威传感科技有限公司			120,427.43	2,408.55
合计		286,408,542.17	7,537,420.06	155,781,940.44	12,665,189.35
其他应收款	黎城县盈恒清洁能源有限公司			3,260,000.00	163,000.00
其他应收款	肇州县隆辉新能源有限公司			234,863.14	23,486.31
其他应收款	西安中晶半导体材料	28,519.08	1,425.95	157,617.85	7,880.90

	有限公司				
其他应收款	宁夏中晶半导体材料有限公司			34,375.72	1,718.79
其他应收款	铜川市峡光新能源发电有限公司			1,110.00	111.00
合计		28,519.08	1,425.95	3,687,966.71	196,197.00
预付款项	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	16,649,986.80		203,831,273.76	
预付款项	四川永祥新能源有限公司	134,650,126.73		58,494,666.89	
预付款项	营口金辰机械股份有限公司			39,418,698.72	
预付款项	上海釜川智能科技有限公司	494,280.00		28,772,038.62	
预付款项	沈阳隆基电磁科技股份有限公司			778,800.00	
合计		151,794,393.53		331,295,477.99	

(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	平煤隆基新能源科技有限公司	308,763,535.27	338,526,603.61
应付票据	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	139,919,083.78	127,534,856.19
应付票据	四川永祥新能源有限公司		92,453,122.44
应付票据	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	2,035,500.00	2,468,216.00
应付票据	上海釜川智能科技有限公司	9,018,000.00	1,621,607.27
应付票据	宁夏中晶半导体材料有限公司	269,929.35	143,612.73
应付票据	营口金辰机械股份有限公司		117,600.00
合计		460,006,048.40	562,865,618.24
应付账款	平煤隆基新能源科技有限公司	54,835,957.60	88,242,078.78
应付账款	四川永祥新能源有限公司	76,736,070.97	25,170,265.50
应付账款	营口金辰机械股份有限公司		12,279,194.03
应付账款	宁夏中晶半导体材料有限公司	540,774.89	4,860,919.25
应付账款	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	944,533.82	1,896,451.88

应付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	796,304.16	240,535.35
应付账款	苏州映真智能科技有限公司		90,000.00
应付账款	上海釜川智能科技有限公司	160,153.60	33,698.03
应付账款	宁夏隆基宁光仪表股份有限公司		26,700.00
应付账款	苏州德睿联自动化科技有限公司		16,068.72
合计		134,013,795.04	132,855,911.54
其他应付款	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	1,117,248,969.94	534,802,102.74
其他应付款	营口金辰机械股份有限公司		103,464,735.14
其他应付款	上海釜川智能科技有限公司	81,983,385.25	74,552,765.14
其他应付款	中宁县隆基光伏新能源有限公司		32,605,972.95
其他应付款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	19,949,508.04	9,324,376.42
其他应付款	宁夏中晶半导体材料有限公司	1,100,000.00	1,100,000.00
其他应付款	西安中晶半导体材料有限公司	45,615.00	97,594.32
其他应付款	四川永祥新能源有限公司	1,148,463.71	
其他应付款	西安国联质量检测技术股份有限公司	22,100.00	
合计		1,221,498,041.94	755,947,546.71
合同负债	黎城县盈恒清洁能源有限公司	98,614,187.23	102,946,550.79
合同负债	宁夏中晶半导体材料有限公司	164,665.20	
合同负债	一道新能源科技（衢州）有限公司	3,855,600.00	
合计		102,634,452.43	102,946,550.79

7、关联方承诺

☐适用 ☒不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

☒适用 ☐不适用

单位：股币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	0.00
公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	

公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	
-------------------------------	--

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	授予日股价减去授予价
可行权权益工具数量的确定依据	管理层的最佳估计
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	110,437,561.87
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	2,220,360.66

其他说明

无。

3、以现金结算的股份支付情况

☐ 适用 ☒ 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

☐ 适用 ☒ 不适用

5、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

十四、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

(1) 资本性支出承诺事项

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

项目	2020 年 6 月 30 日
房屋、建筑物及机器设备	3,509,348,781.24
无形资产	14,556,234.96
合计	3,523,905,016.20

(2) 经营租赁承诺事项

根据已签订的不可撤销的经营性租赁合同，本集团未来最低应支付租金汇总如下：

单位：元

项目	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
一年以内	47,262,185.99	73,390,735.77
一到二年	36,023,453.18	67,425,606.31
二到三年	68,934,977.62	52,677,141.57
三年以上	631,147,703.56	615,608,027.54
合计	783,368,320.35	809,101,511.19

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

2019年3月和4月，HANWHA Q CELLS & ADVANCED MATERIALS CORP. 及其关联方（审理期间由于韩华内部进行了重组，案件原告/专利权人变更为HANWHA SOLUTIONS CORPORATON，以下统称“韩华”）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、德国杜塞尔多夫地方法院提起专利侵权诉讼，宣称隆基股份及下属子公司在上述所在地区销售的部分产品侵犯韩华专利权（在美国的US9893215专利及在欧洲和澳大利亚的同族专利EP2220689、AU2008323025），要求判定公司及下属子公司在上述三地销售的光伏组件产品侵犯其专利权，请求禁令救济、侵权损害赔偿，并承担诉讼费用及其他合理费用。本公司在上述三地的诉讼进展情况如下：

1. 美国：2020年4月11日，ITC法官发布“韩华诉隆基股份产品侵犯其美国专利权（专利号：US9893215号）”337调查初裁结果，初裁公司产品不侵犯韩华专利权，2020年6月3日，ITC发布终裁结果，裁定公司产品不侵犯韩华专利权，未违反337条款，并终止调查。除此之外，根据美国特拉华州地区法院法官于2019年4月16日作出的命令，在ITC程序（包括上诉程序）作出最终裁定或相关调查被驳回前，本案中止。截至本报告披露日，本公司在美国特拉华州地区法院的案件仍处于中止状态；

2. 德国：2020年6月18日，本公司子公司德国隆基收到德国杜塞尔多夫地区法院一审判决书，判决公司子公司德国隆基侵犯Hanwha Q CELLS GmbH专利权，判决德国隆基涉诉产品禁止在德国市场销售、德国隆基召回自2019年1月30日起面向商业客户销售的产品、销毁德国隆基直接或间接占有或所有的涉诉产品、对诉讼费用原告承担25%，三家被告（分别为德国隆基、Jinko Solar GmbH和REC Solar EMEA GmbH）承担75%、允许原告向法院支付担保金75万欧元后临时强制执行；2020年7月7日（德国时间），德国隆基收到德国杜塞尔多夫地区法院一审判决临时强制执行令送达函，针对一审判决中的销售禁令、召回相关产品和销毁库存三项判决自送达之日起实施临时强制执行。

3. 澳大利亚：本公司在澳大利亚联邦法院的案件仍处于诉状答辩和证据调查阶段。

(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

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	公司分别于 2019 年 10 月 23 日、2019 年 11 月 11 日召开第四届董事会 2019 年第十五次会议、2019 年第四次临时股东大会，审议通过了关于公开发行可转换公司债券事项的相关议案，经中国证监会《关于核准隆基绿能科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》证监许可[2020]1092 号文核准，公司已于 2020 年 7 月 31 日公开发行可转换公司债券 5,000 万张，发行价格 100 元/张，募集资金总额为人民币 5,000,000,000 元，扣除本次发行费用人民币 44,517,500 元（含税），实际募集资金净额 4,955,482,500 元。本次募集资金已于 2020 年 8 月 6 日到账，由普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具普华永道中天验字(2020)第 0699 号验资报告。	无	不适用
重要的对外投资	2020 年 6 月 30 日，公司与王兆峰、杨勇智、赵学文、宁波朝昉实业投资合伙企业(有限合伙)签订《股权收购协议》，公司以现金方式收购其持有的宁波江北宜则新能源科技有限公司 100%股权，交易基准定价确定为 17.8 亿元，并根据业绩承诺公司（标的公司及其子公司、孙公司、参股公司）的业绩实现情况支付浮动对价或由业绩承诺方向公司支付业绩补偿。该收购标的生产基地位于越南，收购完成后，公司将新增电池产能约 3GW，组件产能约 7GW。截至本报告披露日，标的资产已完成股权交割。	无	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	678,918,402.18
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：经公司第四届董事会 2020 年第十三次会议审议通过，公司 2020 年半年度利润分配预案如下：

截至 2020 年 6 月 30 日，公司总股本 3,772,016,757 股。以实施权益分派时股权登记日的总股本扣减不参与权益分派的拟回购限制性股份 247,856 股后的股本为基数，公司拟向全体股东每 10 股派发现金股利 1.8 元（含税），以此计算合计拟派发现金红利 678,918,402.18 元（含税），公司 2020 年上半年现金分红比例为 16.49%。

如在以上预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司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审议。

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

十六、 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、 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。

本集团有 5 个报告分部，分别为：

- 硅片事业部主要从事单晶硅片的生产和销售；
- 组件事业部主要从事太阳能单晶组件的生产和销售；
- 集中式电站事业部，主要从事集中式电站建设业务；
- 分布式电站事业部，主要从事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。

(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	硅片事业部	组件事业部	集中式电站	分布式电站	其他	分部间抵销	合计
营业收入	1,101,815.64	1,241,449.29	71,540.93	50,297.28	3,382.53	454,357.53	2,014,128.14
其中：对外交易收入	689,302.87	1,203,389.37	71,510.10	49,925.80			2,014,128.14
分部间交易收入	412,512.77	38,059.92	30.83	371.48	3,382.53	454,357.53	
营业成本	718,400.62	1,071,289.48	52,009.77	32,861.85	4,493.15	453,722.33	1,425,332.54
净利润	308,134.74	61,922.25	28,061.70	9,367.22	7,491.82	-9,536.03	424,513.76
资产总额	3,196,309.09	3,178,504.27	571,965.29	371,430.33	1,208,687.58	1,728,736.01	6,798,160.55
负债总额	1,248,808.41	2,203,180.48	423,246.39	210,692.11	324,779.10	793,117.60	3,617,588.89

(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

十七、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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
其中：6 个月以内	3,008,044,029.72
7 至 12 个月	7,514,351.21
1 年以内小计	3,015,558,380.93
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	3,015,558,380.93

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	3,015,558,380.93	100.00	4,817,066.19	0.16	3,010,741,314.74	1,217,536,265.23	100.00	2,568,830.44	0.21	1,214,967,434.79
其中：										
组合一应收企业客户	481,706,617.06	15.97	4,817,066.19	1.00	476,889,550.87	256,883,040.53	21.10	2,568,830.44	1.00	254,314,210.09
组合一应收集团内部关联方款项	2,533,851,763.87	84.03			2,533,851,763.87	960,653,224.70	78.90			960,653,224.70
合计	3,015,558,380.93	/	4,817,066.19	/	3,010,741,314.74	1,217,536,265.23	/	2,568,830.44	/	1,214,967,434.79

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	481,706,617.06	4,817,066.19	1.00
7-12 个月			2.00
1-2 年			5.00
2-3 年			30.00
3-4 年			100.00
4-5 年			100.00
5 年以上			100.00
合计	481,706,617.06	4,817,066.19	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

□适用 √不适用

组合计提项目：组合一应收集团内部关联方款项

单位：元币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
一年以内			
其中：6 个月以内	2,526,337,412.66		
7-12 个月	7,514,351.21		
1-2 年			
2-3 年			
3 年以上			
合计	2,533,851,763.87		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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	2,568,830.44	2,248,235.75				4,817,066.19
合计	2,568,830.44	2,248,235.75				4,817,066.19

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐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情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	余额	坏账准备金额	占应收账款余额总额比例
余额前五名的应收账款总额	2,681,568,328.03	1,693,019.31	88.92%

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

☐适用 ☒不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

☐适用 ☒不适用

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	3,996,923,932.18	1,381,531,710.34
合计	3,996,923,932.18	1,381,531,710.34

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). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(4). 应收股利**

□适用 √不适用

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(7). 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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	3,994,242,721.35
1 至 2 年	1,861,299.02
2 至 3 年	603,452.79
3 至 4 年	1,306,811.75
4 至 5 年	2,000,000.00
5 年以上	60,000.00
合计	4,000,074,284.91

(8). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
集团内往来款	3,990,530,479.44	1,377,614,084.33
保证金	5,706,225.87	4,567,973.37
备用金	195,742.30	160,128.30
往来款		591,662.79
其他	3,641,837.30	1,401,238.98
合计	4,000,074,284.91	1,384,335,087.77

(9). 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)	
2020年1月1日余额	803,377.43		2,000,000.00	2,803,377.43
2020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	346,975.30			346,975.30
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年6月30日余额	1,150,352.73		2,000,000.00	3,150,352.73

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

(10). 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	2,803,377.43	346,975.30				3,150,352.73
合计	2,803,377.43	346,975.30				3,150,352.73

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(12). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	坏账准备 期末余额
宁夏隆基	往来款	1,500,000,000.00	1 年以内	37.50	
隆基乐叶	往来款	1,158,407,310.09	1 年以内	28.96	
清洁能源	往来款	430,318,928.77	1 年以内	10.76	
银川光伏	往来款	304,270,000.00	1 年以内	7.61	
华坪隆基	往来款	202,233,563.36	1 年以内	5.06	
合计	/	3,595,229,802.22	/	89.89	

(13). 涉及政府补助的应收款项

☐适用 ☒不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

☐适用 ☒不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

☐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	16,763,000,286.95		16,763,000,286.95	16,647,448,793.33		16,647,448,793.33
对联营、合 营 企 业 投资	282,670,082.99		282,670,082.99	247,470,534.59		247,470,534.59
合 计	17,045,670,369.94		17,045,670,369.94	16,894,919,327.92		16,894,919,327.92

(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
曲靖隆基		100,011,679.25		100,011,679.25		
腾冲隆基		11,400,000.00		11,400,000.00		
禄丰隆基		213.13		213.13		
宁夏隆基	530,395,341.81	204,952.88		530,600,294.69		
银川隆基	3,423,864,161.03	223,273.71		3,424,087,434.74		
无锡隆基	493,719,215.97	43,052.63		493,762,268.60		
香港隆基	642,122,205.42			642,122,205.42		
清洁能源	503,621,419.83	89,043.73		503,710,463.56		
隆基乐叶	6,676,372,086.15	158,322.24		6,676,530,408.39		
隆基新能源	1,376,507,717.35	15,345.00		1,376,523,062.35		
印度乐叶	20,480,000.00			20,480,000.00		
日本隆基	6,431,139.21			6,431,139.21		
美国隆基	17,076,250.00			17,076,250.00		
丽江隆基	480,679,568.56	36,998.71		480,716,567.27		
保山隆基	1,636,455,531.85	25,788.33		1,636,481,320.18		
楚雄隆基	500,468,736.01	33,631.15		500,502,367.16		
德国隆基	3,807,600.00			3,807,600.00		
隆基创投	15,110,000.00	2,550,000.00		17,660,000.00		
华坪隆基	300,029,963.83	14,066.40		300,044,030.23		
银川光伏	125,601.31	79,965.81		205,567.12		

其他二级以下（不含）投资单位股权激励	20,182,255.00	665,160.65		20,847,415.65		
合计	16,647,448,793.33	115,551,493.62		16,763,000,286.95		

(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											
四川永祥	203,153,590.52			29,090,300.44						232,243,890.96	
浙江中晶	42,112,204.50			6,169,561.65						48,281,766.15	
上海宝网	2,204,739.57			-60,313.69						2,144,425.88	
小计	247,470,534.59			35,199,548.40						282,670,082.99	
合计	247,470,534.59			35,199,548.40						282,670,082.99	

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	10,927,242,161.30	9,803,081,168.91	8,750,130,966.41	8,245,843,825.28
其他业务				
合计	10,927,242,161.30	9,803,081,168.91	8,750,130,966.41	8,245,843,825.28

(2). 合同产生的收入情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	硅片事业部	组件事业部	其他	合计
按经营地区分类				
美洲地区	746,784,168.49	336,525,409.43		1,083,309,577.92
欧洲地区	85,179,748.68	1,346,794.50		86,526,543.18
亚太地区	458,721,637.06	127,651,528.07		586,373,165.13
中国境内	9,120,839,128.24	16,368,446.15	33,825,300.68	9,171,032,875.07
合计	10,411,524,682.47	481,892,178.15	33,825,300.68	10,927,242,161.30

合同产生的收入说明：

□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

其他说明：

无。

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	500,000,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益	35,199,548.40	4,071,233.24
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	128,771,986.02	-12,351,164.38
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	663,971,534.42	-8,279,931.14

其他说明：

无。

6、其他

☐适用 ☒不适用

十八、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
非流动资产处置损益	-10,062,802.14
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	153,178,263.27
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	153,348,250.09
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-30,929,764.67
所得税影响额	-43,544,271.77
少数股东权益影响额	157,697.95
合计	222,147,372.73

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	13.92	1.09	1.09
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	13.17	1.03	1.03

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

第十一节 备查文件目录

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

董事长：钟宝申

董事会批准报送日期：2020 年 8 月 28 日

修订信息

☐适用 ☒不适用