

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、普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 四、公司负责人李振国、主管会计工作负责人刘学文 及会计机构负责人（会计主管人员）刘学文声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 五、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

公司 2020 年度利润分配预案为：公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利 2.5 元（含税），拟向全体股东每 10 股以资本公积金转增 4 股。在实施权益分派的股权登记日前，公司总股本发生变动的，拟维持每股分配（转增）比例不变，相应调整分配（转增）总额。

本次利润分配、公积金转增股本方案尚需提交公司股东大会审议。

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、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅第四节“三、（四）可能面对的风险”部分的内容。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	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.....	12
第四节	经营情况讨论与分析.....	15
第五节	重要事项.....	39
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	75
第七节	优先股相关情况.....	83
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	84
第九节	公司治理.....	91
第十节	公司债券相关情况.....	95
第十一节	财务报告.....	99
第十二节	备查文件目录.....	301

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
隆基股份、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
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
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
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
宁波宜则	指	宁波江北宜则新能源科技有限公司，公司于 2020 年 7 月收购的全资子公司
越南电池	指	Vina Cell Technology Company Limited，公司于 2020 年 7 月收购的全资子公司
越南光伏	指	Vina Solar Technology Company Limited，公司于 2020 年 7 月收购的全资子公司
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
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
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。
一道新能源	指	一道新能源科技(衢州)有限公司，公司原参股公司，已于 2020 年 9 月转让股权
云南通威	指	云南通威高纯晶硅有限公司，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
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

隆基绿建	指	西安隆基绿能建筑科技有限公司，隆基创投的全资子公司
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
隆基工程	指	隆基绿能光伏工程有限公司，隆基新能源的全资子公司
智能技术	指	西安隆基智能技术有限公司，公司的全资子公司
荷兰隆基	指	LONGi (Netherlands) Trading B.V.，香港隆基的全资子公司
禄丰隆基	指	禄丰隆基硅材料有限公司，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 12 月 31 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苑路8369号	西安市经济技术开发区尚苑路8369号
电话	029-81566863、029-86519912	029-81566863、029-86519912
传真	029-86689601	029-86689601
电子信箱	longi-board@longigroup.com	longi-board@longigroup.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	西安市长安区航天中路388号
公司注册地址的邮政编码	710100
公司办公地址	西安市经济技术开发区尚苑路8369号
公司办公地址的邮政编码	710018
公司网址	http://www.longigroup.com
电子信箱	longi-board@longigroup.com

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市黄浦区湖滨路202号企业领展广场2座普华永道中心11楼
	签字会计师姓名	郑嘉彦、韩涛
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	国信证券股份有限公司
	办公地址	深圳市红岭中路1012号国信证券大厦16-26层
	签字的保荐代表人姓名	王延翔、姜志刚
	持续督导的期间	2020年9月8日至2021年12月31日

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年	
				调整后	调整前
营业收入	54,583,183,588.46	32,897,455,384.24	65.92	21,987,614,949.84	21,987,614,949.84
归属于上市公司股东的净利润	8,552,369,160.81	5,279,552,073.55	61.99	2,557,964,089.73	2,557,964,089.73
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	8,143,088,215.37	5,093,620,143.93	59.87	2,343,546,683.13	2,343,546,683.13
经营活动产生的现金流量净额	11,014,879,428.05	8,158,241,026.53	35.02	1,173,271,527.53	1,173,271,527.53
	2020年末	2019年末	本期末比上年同期末增减(%)	2018年末	
				调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	35,105,765,416.77	27,628,794,072.78	27.06	16,451,586,754.06	16,451,586,754.06

总资产	87,634,828,684.09	59,303,973,110.53	47.77	39,659,244,130.93	39,659,244,130.93
-----	-------------------	-------------------	-------	-------------------	-------------------

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年 同期增减 (%)	2018年	
				调整后	调整前
基本每股收益 (元/股)	2.27	1.47	54.42	0.75	0.93
稀释每股收益 (元/股)	2.26	1.47	53.74	0.75	0.92
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	2.16	1.42	52.11	0.69	0.85
加权平均净资产收益率 (%)	27.23	23.93	增加3.30个 百分点	16.71	16.71
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	25.93	23.09	增加2.84个 百分点	15.31	15.31

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

九、2020年分季度主要财务数据

单位: 元 币种: 人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	8,599,410,768.64	11,541,870,660.50	13,690,586,962.50	20,751,315,196.82
归属于上市公司股东的净利润	1,863,912,790.42	2,252,417,876.57	2,240,497,376.42	2,195,541,117.40
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,760,885,314.71	2,133,297,979.55	2,120,316,491.11	2,128,588,430.00

经营活动产生的现金流量净额	-536,077,423.55	874,899,323.93	5,921,494,661.14	4,754,562,866.53
---------------	-----------------	----------------	------------------	------------------

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2020 年金额	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	-35,996,653.60	-68,878,970.62	-5,230,991.11
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	302,808,294.32	228,852,546.77	173,940,878.85
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	268,840,983.36	109,984,235.52	84,773,124.69
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	5,321,141.53	500,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-50,896,552.36	-40,467,513.83	-946,559.80
少数股东权益影响额	-2,585,181.73	-9,826,197.60	
所得税影响额	-78,211,086.08	-34,232,170.62	-38,119,046.03
合计	409,280,945.44	185,931,929.62	214,417,406.60

十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资	829,052,223.55	238,952,924.42	-590,099,299.13	
其他权益工具投资	21,959,667.68	37,142,441.49	15,182,773.81	
交易性金融资产		4,000,971.20	4,000,971.20	268,840,983.36
合计	851,011,891.23	280,096,337.11	-570,915,554.12	268,840,983.36

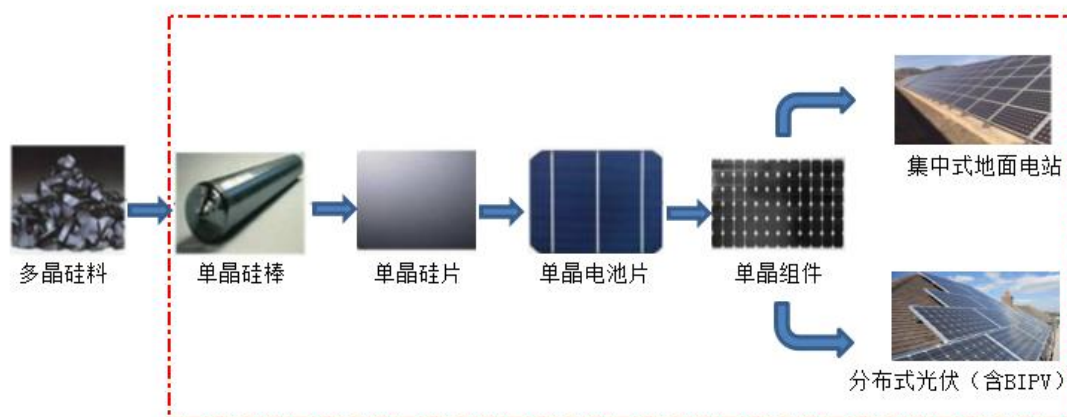
十二、 其他

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

公司致力于推动低碳化能源变革,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,为光伏集中式地面电站和分布式屋顶开发提供产品和系统解决方案。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、中宁)、云南(丽江、保山、曲靖、楚雄)、江苏(无锡)和马来西亚(古晋);单晶电池生产基地主要集中于陕西(西安)、宁夏(银川)、江苏(泰州)、马来西亚(古晋)和越南(北江);组件生产基地主要集中于安徽(滁州)、浙江(衢州和嘉兴)、江苏(泰州)、陕西(西安和咸阳)、山西(大同)、马来西亚(古晋)和越南(北江),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上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“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“二、(三)资产、负债情况分析”。

其中:境外资产 159.20(单位:亿元 币种:人民币),占总资产的比例为 18.17%。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

(一)前瞻性的战略规划能力和高效的战略执行能力

公司核心管理层长期深耕和洞察光伏行业及单晶领域,拥有前瞻性的战略规划能力。2006年在深入研判光伏行业各类技术路线后,选择了最具潜力可以将光伏度电成本做到最低的单晶路线

作为公司的技术方向，并集中资源聚焦目标，长期专注于单晶产品的研发、生产和销售，在多个单晶光伏技术节点取得创新突破，在公司的引领下，单晶在全球市场占有率快速提升，现已实现逆转并完成了单晶对多晶的市场替代，公司已发展成为全球最大的集研发、生产、销售、服务于于一体的单晶光伏制造企业，2020 年单晶硅片和组件出货量均位列全球第一。公司核心管理团队能够根据行业趋势和竞争格局的变化，以客户为中心，持续进行深入的行业分析和研究，聚焦主航道，有效实施组织变革；核心管理层重视创新引领，注重团队组织文化建设对企业发展的支撑性作用，充分发挥资源的效能，关注财务健康，以有效的组织适应快速变化的行业并实现了公司业绩的快速增长，自 2013 年至 2020 年期间，隆基股份归属于母公司净利润年复合增长率达到 98%，有效的组织和高效的执行力支撑了业务的快速发展。

(二) 雄厚的技术储备和领先的研发优势

公司始终坚持以提升客户价值为核心，通过技术创新引领行业技术变革并推动行业发展，提升公司产品的市场竞争力，多项核心技术与产品处于行业领先地位。公司是工信部首批制造业单项冠军示范企业中唯一入选的光伏制造企业，单晶生长方面，目前行业广泛应用的主流拉晶技术 RCZ 技术由公司开发命名得来；硅片切割方面，公司系全球首家以低成本将金刚线切片技术导入规模量产，并打通了国内金刚线产业链，推动和培育了国内的金刚线产业链发展；电池组件方面，公司为全球首家 GW 级规模应用单晶 P 型 PERC 电池技术和 PERC 双面组件技术的公司，彻底解决了困扰行业多年的单晶初始光衰问题，并向行业公开领先的单晶低衰减技术——LIR（光致再生）技术，帮助全球单晶产品解决初始光衰的问题，助力行业共同成长，单晶电池、组件产品转换效率不断刷新世界纪录；光伏建筑一体化方面，公司为全球首家针对工商业和公共建筑屋顶规模化量产和应用 BIPV 产品的公司，推动了绿色低碳建筑的发展。

在研发资源建设和储备方面，公司通过积极引进和合理配置人才，组建了 800 多人的专业研发团队，建立了硅材料研发中心、电池研发中心和组件研发中心，拥有 1 个国家级企业技术中心和 5 个省级企业技术中心，与新南威尔士大学、浙江大学国家硅材料实验室等科研院所建立了战略合作关系，加强产学研合作和技术交流，构建了具备全球竞争力的研发体系，历年研发投入占营业收入比例约 5%，截至 2020 年 12 月底累计获得各类专利 1,001 项。此外，公司保持开放式创新，在单晶生长工艺及品质控制技术、单晶硅片切割能力、单晶电池高效化、组件技术产业化应用研究、成本降低及智能制造等方面均形成了较强的技术积累，迭代技术和新产品储备充足，自主创新能力不断增强。在不断强化和完善技术创新和研发体系的同时，公司还高度重视研发成果的产业化转化，逐步将领先技术成果导入量产，持续降低了度电成本。

(三) 享誉全球的品牌优势和品质保证

品牌是客户感知的集中体现，而质量则是客户感知中最为重要的体现维度，对于提升客户正向感知，塑造品牌美誉度具有至关重要的作用。自成立以来，公司始终将为客户提供更为优质的产品和服务作为长期稳健发展的基础。公司致力于成为全球最具价值的太阳能科技公司，通过深入研究、发现和满足客户需求，为全球客户提供高效单晶解决方案，提升客户价值。依托于从前

端硅材料到下游组件、电站端的全产业链优势，公司不断将积累的大量领先研发成果导入量产环节，通过内部可靠性测试和第三方认证，保证了公司产品的高效率、高可靠性和高收益。公司曾牵头制定的硅片标准被收录至 SEMI 标准并向全球发布，组件产品通过了 TÜV、UL、CQC、JET-PV_m、SII 等权威机构认证，获评了全球知名研究机构彭博新能源财经（BNEF）100%可融资性，在美国可再生能源测试中心（RETC）发布的《2020 光伏组件指数报告》中，公司凭借组件产品出色的性能，成为唯一一家在 8 个单项测试中成绩全优的组件厂商。自 2014 年底收购浙江乐叶后，经过几年的经营发展，2020 年公司组件出货量位居全球首位。凭借优良的产品品质和品牌影响力，公司在行业内树立了良好的知名度和美誉度，获得了海内外众多客户的认可和信赖，“LONGi”品牌在全球光伏领域的影响力快速提升。

(四) 稳健经营控制风险的能力

公司认为最好的产品质保就是“企业的寿命要大于产品的寿命”。在持续高速增长过程中，公司秉承稳健经营理念，合理控制经营风险，资产负债率始终保持在合理水平。在 PV ModuleTech 发布的 2020 年第四季度可融资性评级报告中，公司成为全球唯一一家连续四个季度登顶 AAA 组件制造商，是全球首个也是唯一一个获得 AAA 评级的组件供应企业，创下目前该评级报告中所统计最高水平，财务健康指数行业领先。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

如今，应对全球气候变化已成为人类社会最大的共识，已有 120 多个国家设立了“碳中和”远景目标，而且这一范围还在继续扩大，全球能源转型意愿强烈。2020 年 9 月 22 日，中国国家主席习近平在第七十五届联合国大会一般性辩论上宣布，中国将提高国家自主贡献力度，采取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力争于 2030 年前达到峰值，努力争取 2060 年前实现碳中和。这一目标的确立为国内清洁能源的长期发展指明了方向。

碳排放的最大来源是能源使用和消耗，大力发展可再生能源已成为世界各国的共识，全球能源系统正在发生快速变化，可再生能源已成为驱动全球能源格局变化的主要推动力量，技术进步和成本下降促使可再生能源的增长速度远超过其他任何能源品种。根据《中国第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》，我国将在“十四五”时期推进能源革命，建设清洁低碳、安全高效的能源体系，提高能源供给保障能力。加快发展非化石能源，大力提升风电、光伏发电规模，非化石能源占能源消费总量比重提高至 20%左右（2019 年为 15.3%）。能源安全、清洁化转型将是未来我国经济发展的重要方向，可再生能源将迎来更大发展。

光伏作为可再生能源的主要电力方式，将在实现碳中和的各类领域和场景中扮演关键角色。随着光伏行业技术不断进步和度电成本的下降，过去十年全球范围内的光伏度电成本降幅超过 90%，与风电、天然气、煤电及核电相比，降幅最大，光伏发电全球最低中标电价已达到 1.04 美分/KWh，装机规模达到 GW 级的国家数量已由 2010 年的 3 个大幅增长至 16 个，预计未来范围还将进一步扩大。目前光伏发电已在全球很多国家和地区成为最具竞争力的电力能源，根据 IEA 预测，2021 年光伏新增装机将达到可再生能源新增装机的一半以上。全球光伏发电将逐渐进入“一毛钱一度电”的时代。

2020 年是极不平凡的一年。在全球疫情的压力测试和重重挑战下，受益于我国新冠疫情的快速、有效控制，国内市场增长明显，全球光伏产业依然保持了良好的发展势头。根据中国光伏协会数据统计，报告期内，全球新增光伏装机量为 130GW，同比增长 13%，其中国内光伏装机 48.2GW，同比增长 60%，中国当年新增和累计光伏装机容量继续保持全球第一，中国光伏行业发展规模持续领跑全球。但与此同时，报告期内，由于光伏产业出现了供需关系不平衡及市场产品尺寸规格多样化问题，导致行业出现了以硅料、玻璃、胶膜为代表的主辅原材料供应紧张的局面，行业竞争格局加速重构，产业链集中度迅速提升，市场竞争更加激烈。

回顾 2020 年，面对疫情冲击和复杂多变的市场环境，公司抢抓行业发展机遇，在做好疫情防控的同时稳健经营，积极应对，继续秉承“产品领先，高效运营，唯实协作，稳健经营”的经营方针，以技术驱动推进光伏发电在全球范围内更广泛的应用，持续为客户输出价值，通过不断向市场提供可靠高效的产品及服务，加快产能建设步伐保障市场单晶供给，推动了产品市场占有率加速提升，实现了经营业绩的快速增长。报告期内，公司实现营业收入 545.83 亿元，同比增长

65.92%；实现归属于母公司的净利润 85.52 亿元，同比增长 61.99%；基本每股收益 2.27 元，同比增长 54.42%；实现扣非后的加权平均净资产收益率 25.93%，同比增加 2.84 个百分点，经营活动产生的现金流量净额为 110.15 亿元，同比增长 35.02%。2020 年公司主要做了如下工作：

（一）深入推进全球化战略，全球化经营有效落地

报告期内，公司继续推进全球化战略，促进全球化经营有效落地，全年海外收入 214.61 亿元，同比增长 70%。2020 年，公司深化全球销售组织能力建设，进一步推动人才本地化和梯队化，深化属地化管理原则，赋能赋权激发组织活力，海外销售区域进一步拓展，重点国家和区域市占率大幅提升；在海外产能建设方面，完成了对宁波宜则的收购，加大了马来西亚基地和越南基地的技术改造和效率提升，有效保障了海外市场的产能供给。

（二）坚持以客户价值为导向的产品策略和解决方案，单晶市场份额快速提升

报告期内，公司以提升客户价值为核心，依托质量、成本和品牌优势，有效满足了客户对单晶产品的市场需求，主要产品单晶硅片和组件销量同比大幅增长，带来了营业收入和利润的稳步增长。2020 年，公司实现单晶硅片出货量 58.15GW，其中对外销售 31.84GW，同比增长 25.65%，自用 26.31GW；实现单晶组件出货量 24.53GW，其中对外销售 23.96GW，同比增长 223.98%，自用 0.57GW。此外，公司电站 EPC 系统开发能力持续提升，完成 BIPV“隆顶”产品的下线及市场推广。2020 年，公司与大型能源集团达成战略合作协议，针对不同市场实施差异化营销策略，以产品和品牌优势加强客户沟通，组件产品市场占有率快速提升；强化原辅料供给能力和产能保障，优先确保订单交付的履约能力；在产品性能、质量一致性与稳定性等方面继续扩大优势，品牌优势和产品溢价能力显现。2020 年公司组件产品在全球的市场占有率约为 19%，较 2019 年大幅提升 11 个百分点，在公司的引领下，全球单晶市场份额快速提升，单晶产品已实现了对多晶产品的替代，根据中国光伏行业协会（CPIA）公布的《中国光伏产业发展路线图》（2020 年版），2020 年单晶市场份额占比已上升至 90.2%，较 2019 年提升了超过 20 个百分点。

（三）持续贯彻产品领先战略，产品和服务升级成效显著

2020 年，公司继续深化产品领先战略，以为客户创造价值为出发点，以高目标牵引技术创新，不断推进产品成本的下降和效率、品质的提升，持续保持高强度的研发投入，并将高价值成果陆续导入量产，新产品和技术储备充足。报告期末，公司累计获得各类已授权专利 1,001 项，全年研发投入 25.92 亿元，占营业收入 4.75%。拉晶切片方面，重点研发项目均按计划完成并导入生产，大尺寸产品和 N 型产品品质控制水平持续提升，核心关键品质指标持续优化，非硅成本进一步降低，其中拉晶环节平均单位非硅成本同比下降 9.98%，切片环节平均单位非硅成本同比下降 10.82%，硅片质量和成本保持行业领先；电池组件方面，公司密切关注技术和应用趋势，前瞻性探索电池转换效率极限并寻求突破，分阶段技术迭代产品已完成预研、中试和量试阶段并适时推向市场，单线产能、良品率及转换效率提升明显，产品量产转换效率和非硅成本已处于行业领先水平，完成了异形焊带连接技术的高可靠新型组件产品的应用和上市。同时，公司围绕不同的应

用场景和客户类型，在最佳性价比基础上设计和开发高功率的差异化产品，BIPV 产品实现量产，持续保持领先性和竞争优势。

(四) 快速推进产能项目，单晶产品供应得到有效保障

报告期内，在受疫情打击和供需关系不平衡的双重影响下，为了确保市场高效单晶产品的有效供给，公司最大限度的协调和保障项目投建资源和供应链资源，加快单晶产能投产进度，加速单晶规模优势进一步巩固。截止2020年末，公司单晶硅片产能达到85GW，单晶电池产能达到30GW，单晶组件产能达到50GW。银川年产15GW单晶硅棒和硅片项目、腾冲年产10GW单晶硅棒项目、曲靖年产10GW单晶硅棒和硅片项目、西安航天一期年产7.5GW电池项目、西安泾渭新城年产5GW单晶电池项目、泰州二期年产5GW单晶组件项目、咸阳年产5GW单晶组件项目、滁州二期年产5GW单晶组件项目、嘉兴年产5GW单晶组件项目均已投产；报告期内，单晶硅片产量为58.90GW，同比增长67.11%，单晶组件产量26.60GW，同比增长198.68%。

(五) 推动组织高效运营，打造价值创造型组织，积极履行社会责任

2020年，公司积极推动组织高效运营，打造价值创造型组织。报告期内，公司初步实现了财务内核体系向基层层面的深入覆盖，以高目标牵引组织效能；完成管理干部赋能，重启人才盘点，人力资源管理水平进一步提升；积极推动职能中心管理前置化，以服务业务为出发点，实现了信用管理、合同评审、商务服务等管理手段的优化；加大知识产权投入力度，超额完成战略专利布局年度目标；成立战略管理中心研究院，深度研究产业战略，推动战略落地；设立数字化转型办公室，驱动组织管理数字化和高效化。2020年新冠疫情发生以后，公司高度重视疫情防控工作，在疫情管控和捐款捐物方面积极行动，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，疫情期间累计捐款捐物达到1,565万元，推动社会创造更好的人文关怀环境；报告期内，隆基股份首次倡议“零碳光伏”理念，成为首个同时加入联合国“三个100”（“RE100”“EV100”“EP100”）倡议的光伏企业，助推中国碳中和目标的实现，公司承诺2028年实现在全球范围内的生产及运营所需电力100%使用可再生能源；承诺未来十年内，安装充足的电动车设施，引导员工将家庭用车转换为电动汽车；承诺在2025年完成能源管理系统的部署，并以2015年为基准年，提高35%能源使用效率。

二、报告期内主要经营情况

详见本节“一、经营情况讨论与分析”

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	54,583,183,588.46	32,897,455,384.24	65.92
营业成本	41,145,628,529.00	23,389,364,451.22	75.92

销售费用	1,073,438,176.42	1,329,748,334.67	-19.28
管理费用	1,465,812,375.27	971,025,108.82	50.96
研发费用	499,103,854.57	304,198,315.84	64.07
财务费用	378,293,373.67	249,608,430.73	51.55
经营活动产生的现金流量净额	11,014,879,428.05	8,158,241,026.53	35.02
投资活动产生的现金流量净额	-5,170,806,228.97	-2,752,859,297.04	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	2,809,619,959.25	4,560,047,505.65	-38.39

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

报告期内,公司实现营业收入 545.83 亿元,同比增长 65.92%,营业成本 411.46 亿元,同比增长 75.92%,主要系单晶硅片和组件销量大幅增加。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
光伏行业	54,583,183,588.46	41,145,628,529.00	24.62	65.92	75.92	减少 4.28 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
太阳能组件及电池	36,238,714,287.13	28,799,729,802.55	20.53	139.83	152.68	减少 4.04 个百分点
硅片及硅棒	15,512,518,521.35	10,802,428,070.49	30.36	12.60	14.85	减少 1.37 个百分点
电站建设及服务	1,325,186,445.95	852,576,473.38	35.66	-53.19	-59.01	增加 9.13 个百分点
电力	693,673,424.19	247,841,587.04	64.27	-10.29	-8.16	减少 0.83 个百分点
其他	813,090,909.84	443,052,595.54	45.51	100.00	87.83	增加 3.53 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率	营业收	营业成	毛利率比上年

			(%)	入比上年 年增减 (%)	本比上年 年增减 (%)	增减 (%)
中国境内	33,122,167,914.53	24,800,028,657.88	25.13	63.38	74.84	减少 4.90 个百分点
亚太地区	7,522,964,942.88	5,687,017,147.52	24.40	130.37	151.88	减少 6.46 个百分点
美洲地区	8,841,481,125.06	6,837,055,412.63	22.67	94.08	106.70	减少 4.72 个百分点
欧洲地区	4,986,865,048.75	3,737,365,067.78	25.06	4.42	3.27	增加 0.84 个百分点
非洲地区	109,704,557.24	84,162,243.19	23.28	299.05	307.80	减少 1.65 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

无。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量 比上年 增减 (%)	销售量 比上年 增减 (%)	库存量比上年 增减 (%)
单晶硅片	MW	58,904.09	31,835.64	2,117.95	67.11	25.65	90.83
单晶组件	MW	26,601.55	23,956.71	4,586.02	198.68	223.98	83.70

产销量情况说明

①上表组件生产量包括自有产量和委外加工量。

②上表销售量为对外销量，不包括自用量，2020 年公司硅片自用量为 26,307.19MW，组件自用量为 565.39MW。

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
光伏行业	营业成本	41,145,628,529.00	100.00	23,389,364,451.22	100.00	75.92	组件及硅片销量增加

分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
光伏产品	原材料	30,570,852,804.83	74.30	16,924,597,861.29	72.36	80.63	经营规模扩大及原材料价格上涨影响原材料成本增加
光伏产品	直接人工	2,196,334,044.51	5.34	1,260,062,842.17	5.39	74.30	经营规模扩大,人工成本增加
光伏产品	折旧	1,597,218,166.89	3.88	1,290,179,163.97	5.52	23.80	产能增加,组件、硅片产销量增加
光伏产品	能源动力	1,799,552,019.65	4.37	1,318,800,417.20	5.64	36.45	组件、硅片产销量增加
光伏产品	制造费用	3,576,563,154.51	8.69	2,595,724,166.59	11.09	37.79	产能增加,组件、硅片产销量增加
光伏产品	履约成本	1,405,108,338.61	3.42				按照新收入准则列报
合计		41,145,628,529.00	100.00	23,389,364,451.22	100.00	75.92	

成本分析其他情况说明

无。

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 1,012,452.90 万元，占年度销售总额 18.55%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 86.91 万元，占年度销售总额 0.00 %。

前五名供应商采购额 1,037,113.47 万元，占年度采购总额 28.09%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 133,796.92 万元，占年度采购总额 3.62%。

其他说明

无。

3. 费用

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	变动原因
销售费用	1,073,438,176.42	1,329,748,334.67	-19.28	本期执行新收入准则,运费不再计入销售费用。
管理费用	1,465,812,375.27	971,025,108.82	50.96	主要受公司规模扩大、职工人数增加影响所致。

研发费用	499,103,854.57	304,198,315.84	64.07	主要受研发人员数量增加影响所致。
财务费用	378,293,373.67	249,608,430.73	51.55	汇率变动导致汇兑损失增加。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	2,591,142,802.21
本期资本化研发投入	363,280.98
研发投入合计	2,591,506,083.19
研发投入总额占营业收入比例 (%)	4.75
公司研发人员的数量	823
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	1.76
研发投入资本化的比重 (%)	0.01

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

(2). 情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司密切跟踪光伏行业技术趋势和市场需求，以客户价值为导向，积极开展研发创新、专利布局和工艺改进，推动产品品质优化和成本持续下降，加大开发新型高效产品技术储备，强化技术壁垒，持续保持技术的领先性。

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	变动原因
经营活动产生的现金流量净额	11,014,879,428.05	8,158,241,026.53	35.02	主要系收到的销货款增幅较大。
投资活动产生的现金流量净额	-5,170,806,228.97	-2,752,859,297.04	不适用	新建产能投资增加及新增宁波宜则股权收购。

筹资活动产生的现金流量净额	2,809,619,959.25	4,560,047,505.65	-38.39	本期分红增加。
---------------	------------------	------------------	--------	---------

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	26,963,388,535.78	30.77	19,335,752,879.41	32.60	39.45	销售规模扩大，经营活动净流入增加以及发行可转债融资增加。
交易性金融资产	4,000,971.20	0.00			不适用	新收购公司宁波宜则持有的理财产品未到期。
应收账款	7,270,501,797.93	8.30	3,825,745,270.65	6.45	90.04	销量增加所致。
应收款项融资	238,952,924.42	0.27	829,052,223.55	1.40	-71.18	未到期的已贴现票据减少。
预付款项	1,890,936,620.96	2.16	1,031,402,392.47	1.74	83.34	预付材料款增加。
其他应收款	442,833,996.57	0.51	295,997,593.37	0.50	49.61	电站项目公司股权转让款增加。
存货	11,452,416,318.73	13.07	6,356,144,784.78	10.72	80.18	生产规模扩大及海外在途存货增加。
合同资产	1,126,728,402.82	1.29			不适用	根据新收入准则列报。
持有待售资产	4,424,778.76	0.01			不适用	已签订处置协议资产增加。
一年内到期的非流动资产	1,078,392.41	0.00	31,419,922.32	0.05	-96.57	收回部分分期收款方式的EPC项目款。
其他流动资产	1,441,783,869.93	1.65	1,107,607,993.67	1.87	30.17	留抵增值税增加。
债权投资	115,363.30	0.00			不适用	新收购公司宁波宜则购买的银行债券。
长期股权投资	1,455,861,146.49	1.66	1,074,184,697.40	1.81	35.53	新增对联营企业投资。
其他权益	37,142,441.49	0.04	21,959,667.68	0.04	69.14	公允价值增加。

工具投资						
投资性房地产	78,774,204.57	0.09			不适用	本期收购宁波宜则纳入合并所致。
固定资产	24,505,980,871.80	27.96	15,467,300,311.79	26.08	58.44	新建产能投入增加及收购宁波宜则纳入合并。
无形资产	597,640,666.79	0.68	245,165,167.97	0.41	143.77	本期收购宁波宜则纳入合并所致。
商誉	176,216,945.68	0.20	11,011,065.47	0.02	1,500.36	本期收购宁波宜则所致。
长期待摊费用	1,486,790,492.15	1.70	970,965,434.45	1.64	53.12	主要系新租厂房装修费增加。
递延所得税资产	880,202,363.02	1.00	499,935,451.98	0.84	76.06	可抵扣亏损及固定资产减值准备增加。
短期借款	2,415,965,626.06	2.76	854,371,792.82	1.44	182.78	新增短期银行借款。
应付票据	10,974,916,004.45	12.52	8,111,877,027.54	13.68	35.29	生产规模扩大。
应付账款	11,169,277,619.28	12.75	5,602,048,097.26	9.45	99.38	生产规模扩大。
预收款项			3,679,503,563.97	6.20	-100.00	根据新收入准则列报至合同负债。
合同负债	5,017,755,319.14	5.73			不适用	根据新收入准则列报。
应付职工薪酬	1,020,683,800.85	1.16	558,355,222.82	0.94	82.80	员工人数增加导致薪酬增加。
应交税费	660,845,122.96	0.75	344,089,424.95	0.58	92.06	盈利增加导致应交的企业所得税增加。
其他应付款	8,611,886,461.72	9.83	3,898,115,075.49	6.57	120.92	主要系新建产能的应付设备款增加。
一年内到期的非流动负债	2,786,474,497.52	3.18	1,571,481,098.00	2.65	77.32	主要系应付债券重分类。
其他流动负债	434,652,976.40	0.50			不适用	待转销项税增加。
长期借款	1,125,286,240.29	1.28	2,508,594,222.97	4.23	-55.14	偿还部分长期借款。
应付债券	4,351,411,265.99	4.97	995,584,143.19	1.68	337.07	主要系本期发行可转换公司债券。
长期应付款	889,053,865.52	1.01	1,528,226,692.46	2.58	-41.82	主要系出售子公司不再纳入合并范围所致。
预计负债	907,152,946.36	1.04	516,510,834.07	0.87	75.63	随组件销量增加计提的质保金增加。
递延收益	673,956,660.83	0.77	516,595,134.18	0.87	30.46	本期收到的政府补助增加。
递延所得	727,617,701.50	0.83	323,804,103.26	0.55	124.71	根据税法规定可一次性

税负债						税前扣除的固定资产增加和新收购公司纳入合并所致。
其他非流动负债	269,831,581.77	0.31			不适用	本期收购宁波宜则产生的一年以上的浮动对价。

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 109.94 亿元，主要为银行保证金以及公司为取得融资进行的资产抵押等，具体请详见本报告第十一节“七、81、所有权或使用权受到限制的资产”。

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

公司主要从事光伏行业相关业务，主营业务经营性信息分析如下：

光伏行业经营性信息分析

1. 光伏设备制造业务

适用 不适用

2. 光伏产品关键技术指标

适用 不适用

产品类别	技术指标	
硅片:	非硅成本情况	产品成本中电费占比情况
单晶硅片	2020 切片环节平均非硅成本同比下降 10.82%	2020 年切片环节平均成本中电费占比 1.24%
电池组件:	量产平均组件功率	研发最高组件功率
单晶组件	72 型 PERC 组件 (M6) :445W-460W 72 型 PERC 组件 (M10) :540W-550W	72 型 PERC 组件 (M10) :555W
指标含义及讨论与分析: ①硅片非硅成本是指除硅料外的硅片成本, 是体现硅片生产企业技术水平和成本控制能力的重要指标; ②量产平均组件功率为已实现规模化生产的组件功率档位; ③研发最高组件功率为研发试验中所测试的组件最高功率。		

在硅片产品方面, 公司基于在拉晶、切片领域的技术积累坚持科技创新, 开展品质改善研究, 大力推广研发成果导入, 在拉晶单产提升、工艺及成本优化、成品率提升等方面取得了积极成效, 推动硅片产品成本持续下降, 继续保持行业领先地位。

在组件产品方面, 公司基于最优尺寸的设计理念, 采用掺镓单晶硅片, 应用半片、多主栅、智能焊接等技术, 有效提升组件功率与可靠性, 组件量产效率超 21%, 发电性能和产品品质领先行业水平。

3. 光伏电站信息

适用 不适用

适用 不适用

适用 不适用

4. 推荐使用表格

(1). 光伏产品生产和在建产能情况

光伏产品生产情况

产品类别	自有产量	产能利用率	工艺路线
单晶硅片	58.90GW	94.98%	单晶
单晶组件	25.12GW	89.70%	单晶

注：上表产量为自有产量，不包含委外加工；产能利用率=自有产量/期间自有产能。

产能利用率发生重大变化原因及影响分析：公司有序推动疫情期间各生产基地复工复产，灵活调整生产经营计划；以战略性长单加强供应链保障，积极应对硅料、光伏玻璃等原材料供应紧张问题，全年硅片和组件产能利用率处于行业较高水平。

光伏产品在建产能情况

单位：亿元 币种：人民币

产品类别	在建生产线总投资额	在建生产线当期投资额	设计产能	预计投产时间	在建工艺路线
单晶硅片	36.63	3.19	30GW	已部分投产，其余产能预计 2021 年陆续投产	单晶
单晶组件	/	/	/	/	/

注：①公司在建硅片产能包括曲靖年产 10GW 单晶硅棒硅片项目、楚雄（三期）年产 20GW 单晶硅片建设项目。其中因曲靖 10GW 单晶硅棒、硅片项目为整体立项，以上投资额中包含曲靖 10GW 硅棒建设的投资额。

②以上总投资额为投资预算金额，含流动资金。

(2). 光伏产品主要财务指标

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

产品类别	产销率 (%)	销售收入		销售毛利率 (%)	
		境内	境外	境内	境外
硅片：					
单晶硅片	98.71	1,260,049.24	149,661.65	29.85	35.61
电池组件：					
单晶组件	92.15	1,581,108.60	1,940,172.60	17.90	22.75

光伏产品实现境外销售的，应当分国家或地区列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

硅片产品境外销售情况		
国家或地区	销售收入	销售毛利率 (%)
亚太地区	100,175.37	34.38
美洲地区	30,838.59	37.83
欧洲地区	18,647.69	38.57

单位：万元 币种：人民币

组件产品境外销售情况		
国家或地区	销售收入	销售毛利率 (%)
美洲地区	834,719.06	21.85
亚太地区	617,497.07	22.69
欧洲地区	477,634.16	24.42
非洲地区	10,322.31	20.58

(3). 光伏电站工程承包或开发项目信息适用 不适用**4. 其他说明**适用 不适用

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

随着光伏全面平价上网时代的到来，叠加各国实现碳中和目标的积极政策影响，光伏行业市场需求将进入新的快速发展阶段。报告期内，公司稳步推进各环节高效产能扩产项目的实施，加大对高效单晶电池产能的布局。此外，为进一步完善海外产能布局，公司于 2020 年 7 月收购越南电池、组件产能，巩固全球化市场竞争力。

(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宜则 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，标的资产已于 2020 年 7 月 31 日完成股权交割（具体情况请详见公司 2020 年 7 月 1 日披露的临 2020-070 号公告）。本次收购标的生产基地位于越南，收购完成后进一步完善了公司全球化产能布局。

(2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

序号	项目名称	实施主体	经有权机构审批的预计总投资额（亿元）	项目进度	资金来源
1	滁州乐叶年产 5GW 高效单晶组件项目	滁州乐叶	22.62	已全部投产	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	30.5	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	已全部投产	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	已全部投产	募集资金+自筹资金

8	泰州年产 5GW 单晶组件项目	江苏乐叶	17.9	已全部投产	自筹资金
9	咸阳年产 5GW 单晶组件项目	咸阳乐叶	18.39	已全部投产	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	已全部投产	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	已全部投产	自筹资金
13	腾冲年产 10GW 单晶硅棒项目	腾冲隆基	18.37	已部分投产	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 2021 年一季度全部投产	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	已部分投产	自筹资金
16	宁夏乐叶年产 3GW 单晶电池项目	宁夏乐叶	13.97	正在建设中, 预计 2021 年四季度开始投产	募集资金(注)+自筹资金

注：公司第四届董事会 2020 第二十次会议、2021 年第一次临时股东大会审议通过了《关于 2018 年度配股募集资金投资项目结项并将结余募集资金用于新建项目以及永久补充流动资金的议案》，同意将宁夏乐叶年产 5GW 高效单晶电池项目结余募集资金 120,000 万元用于宁夏乐叶年产 3GW 单晶电池项目投资建设，剩余的 1,698.82 万元永久性补充流动资金。

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

详见本报告第十一节“十一、公允价值的披露”。

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1、主要控股子公司情况

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
宁夏隆基	硅棒制造和销售	25,000	273,134.82	162,893.32	185,455.55	49,579.34	43,742.21
华坪隆基	硅棒制造和销售	30,000	156,617.99	89,824.21	287,578.85	70,966.10	60,486.87

银川隆基	硅棒、硅片制造和销售	100,000	774,700.65	661,170.46	794,724.08	193,270.75	170,664.31
无锡隆基	硅片制造和销售	20,000	114,700.04	99,558.74	45,560.20	3,153.27	1,491.41
丽江隆基	硅棒制造和销售	80,000	200,213.43	138,963.45	307,392.75	60,878.24	51,840.17
保山隆基	硅棒制造和销售	100,000	414,346.59	281,332.68	597,271.34	146,429.55	124,765.13
楚雄隆基	硅片制造和销售	50,000	372,355.03	195,606.54	1,063,717.92	118,796.57	101,277.17
银川光伏	硅棒、硅片制造和销售	5,000	609,055.25	377,659.49	271,966.79	38,471.63	34,965.34
隆基乐叶	光伏电池、组件制造和销售	200,000	3,686,980.35	996,583.94	3,334,038.32	-13,401.88	-2,345.15
隆基新能源	光伏分布式电站开发、运营	140,000	369,115.55	177,447.82	95,145.05	15,572.39	13,115.98
清洁能源	光伏集中式电站开发、运营	50,000	434,326.25	202,584.83	120,098.59	66,729.08	57,021.61
香港隆基	单晶硅、多晶硅原料及制品进出口	77,900 万港币	485,538.66	221,802.69	678,209.17	20,771.59	20,743.52
古晋隆基	硅棒、硅片、电池、组件制造和销售	97,816.20 万令吉	217,043.67	170,100.81	180,720.92	18,740.46	15,761.96
越南电池	光伏电池制造和销售	6,843.57 万美元	217,215.24	136,542.19	138,796.47	22,946.17	22,263.86
越南光伏	光伏组件制造和销售	9,101.93 万美元	185,341.52	82,670.31	87,241.27	8,628.62	7,123.95

注：①鉴于隆基乐叶、清洁能源、新能源的子公司较多，其财务数据以合并报表口径列示，其他公司数据以单户报表数据列示。

②越南电池、越南光伏自 2020 年 8 月纳入公司合并范围，其营业收入、营业利润、净利润数据为 2020 年 8 月-12 月合计数。

2、主要参股公司情况

单位：万元

公司名称	主要业务	持股比例	注册资本	总资产	净资产	净利润
中宁新能源	光伏能源开发、投资	30%	30,000	148,349.84	38,955.73	19.32
同心隆基	能源项目投资、开发、电力项目运营管理	49%	15,952	74,412.67	34,524.89	2,297.82
四川永祥	非金属矿物制品的制造销售、光伏设备元器件的制造销售等	15%	280,000	486,615.74	191,618.14	52,239.95
平煤隆基	电池片、组件生产销售等	19.8%	90,000	259,485.21	122,772.33	12,694.90
铜川峡光	光伏电站项目的开发、运营等	51%	43,000	176,193.71	54,060.14	8,842.92
大庆新能源	光伏电站项目的开发、投资、建设、经营	30%	13,246	76,705.28	24,840.68	3,158.38
肇州新能源	光伏电站项目的开发、投资、建设等	30%	11,841	64,048.04	17,229.59	2,396.88

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。

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

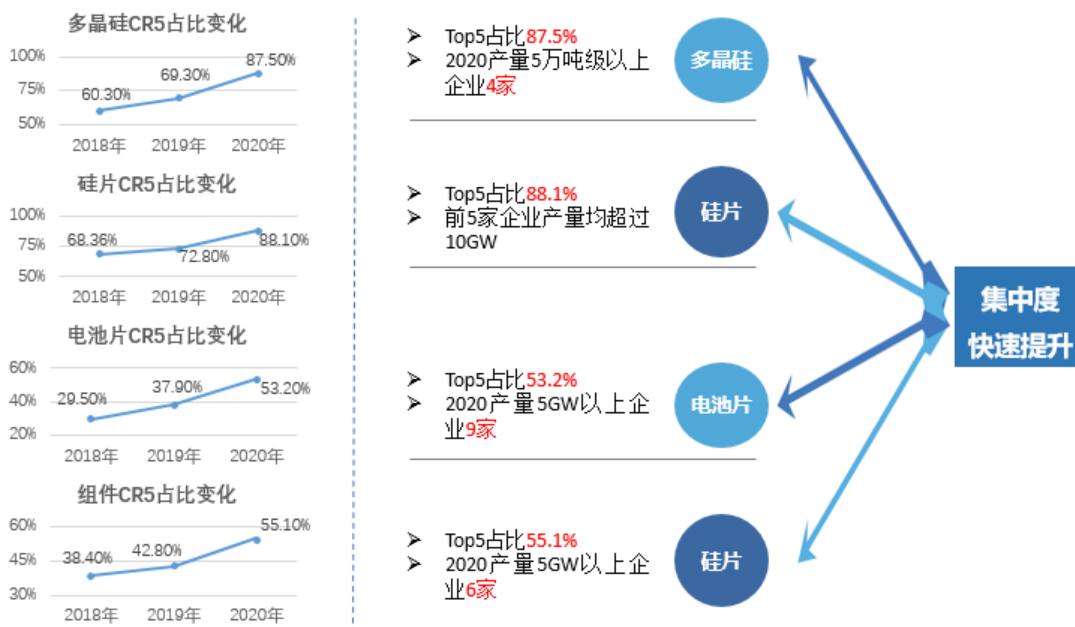
1、竞争格局

2020 年度，在疫情打击和产业链供需矛盾突出的压力测试下，光伏企业之间的市场竞争愈加激烈。主要厂商已基本完成上市，市场份额向头部优质企业加速集中。光伏企业呈现出垂直一体化整合与局部领域专业互补共存局面，新工艺不断涌现，产品升级换代加速。在光伏产业需求呈

现出的确定性共识和能源转型的背景下，很多企业陆续推出了规模庞大的产能扩张计划，越来越多的行业外的企业涌入光伏行业，未来市场竞争将愈发激烈。主要表现的竞争格局如下：

（1）行业集中度快速提升，市场盈利能力分化明显，企业综合竞争力将成为关注焦点

随着行业技术进步的加快以及市场竞争的加剧，光伏行业“马太效应”明显，市场格局持续分化，行业龙头企业凭借人才、资金、技术、规模、品牌、供应链管理等优势，始终能够保持较高的开工率和盈利水平，从而保障其具备持续研发投入和装备持续升级的能力，竞争优势和市场份额不断提升，人才虹吸效应明显，形成良性循环。而综合竞争力不强的企业则因无法跟上行业技术进步步伐，同时又没有资金技改或更新设备而停产，逐渐丧失竞争力并陷入经营困境，逐步退出市场，带来行业集中度的不断提升。近些年来，行业各产业链集中度的提升印证了上述竞争格局的形成，详见下图：



数据来源：CPIA

（2）单晶已完成对多晶的替代，成为市场主导的技术路线

晶硅电池作为市场主流产品，长期存在着单晶硅和多晶硅技术路线的竞争，多晶产品凭借低成本的优势在过去较长时期内占据了主要市场份额，单晶价值未能得到充分体现。由于单晶晶面取向相同、无晶界，本身在晶体品质、电学性能、机械性能等方面具备优异品质和更高的转换效率。行业在公司的引领和推动下，随着连续投料、金刚线切割等一系列新技术的大规模应用，单、多晶产品的成本差距迅速缩小，同时以PERC等为代表的高效电池技术对单晶产品转换效率提升的效果更为显著，又进一步提升了单晶效率优势，成本的下降和转换效率优势相互叠加，使得单晶产品在度电成本方面具备了更高的性价比。2015年以来，随着下游对单晶产品的需求增大，单晶产品市场份额快速提升，现已实现对多晶技术路线的替代。根据中国光伏行业协会（CPIA）公布的《中国光伏产业发展路线图》（2020年版），2020年，单晶硅片（P型+N型）市场占比约90.2%，其中P型单晶硅片市场占比由2019年的60%增长到86.9%，N型单晶硅片约3.3%。随着下游对单晶产

品的需求增大，单晶硅片市场占比也将进一步增大，且N型单晶硅片占比将持续提升。多晶硅片的市场份额由2019年的32.5%下降至2020年的9.3%，单晶已完成对多晶的替代，成为市场主导的技术路线。

(3) 产业链布局呈现出垂直一体化整合与局部领域专业化互补共存的局面

2020年，随着市场环境的变化及竞争的加剧，光伏行业的企业产业链布局呈现出一体化与专业化共存的局面，各企业纷纷根据自身的优势，选择和调整适合自身的发展模式。其中：一体化厂商选择延伸的方向有所区别，比如传统的组件厂商以组件环节为基础向电池、硅片、硅料方向延伸，传统的硅片厂商以硅片环节为基础向电池、组件方向延伸；专业化厂商之间以及专业化厂商与一体化厂商之间建立合作关系，寻求优势互补。以上这种共存局面将会随着市场环境和各家自身核心竞争力的变化出现新的变化，未来市场竞争将愈发激烈。

2、发展趋势

(1) 应对全球气候变化已成为人类社会最大的共识，“碳中和”趋势有望加速

由二氧化碳等温室气体排放引起的全球气候变化已经成为全人类需要面对的重大挑战之一，全球已有120多个国家或地区设立了“碳中和”远景目标，而且这一范围还在继续扩大。其中，英国2019年6月新修订的《气候变化法案》生效，成为第一个通过立法形式明确2050年实现温室气体净零排放的发达国家，美国已于2021年1月重新加入《巴黎气候变化协定》。

承诺碳中和的部分国家和地区承诺类型	国家和地区（承诺年份）
已实现	不丹，苏里南
已立法	瑞典（2045）、英国（2050）、法国（2050）、丹麦（2050）、新西兰（2050）、匈牙利（2050）
立法中	韩国（2050）、欧盟（2050）、西班牙（2050）、智利（2050）、斐济（2050）、加拿大（2050）
政策宣示	乌拉圭（2030）、芬兰（2035）、奥地利（2040）、冰岛（2040）、美国加州（2045）、德国（2050）、瑞士（2050）、挪威（2050）、爱尔兰（2050）、葡萄牙（2050）、哥斯达黎加（2050）、马绍尔群岛（2050）、斯洛文尼亚（2050）、马绍尔群岛（2050）、南非（2050）、日本（2050）、中国（2060）、新加坡（本世纪下半叶尽早）、中国香港（2050）

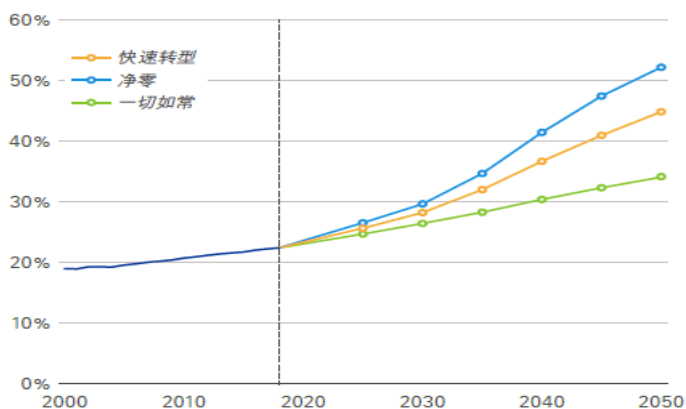
来源：ECIU，“一带一路”网，北京绿色金融与可持续发展研究院&高瓴产业与创新研究院

(2) “能源消费电力化，电力生产清洁化”趋势增强

能源使用和消耗产生的碳排放是最大的温室气体排放来源，根据世界资源研究所(WRI)数据，2017年能源活动排放量占全球温室气体总排放量的73%，因此，在全球实现碳中和的趋势下，能源活动领域的零碳燃料替代是核心内容，能源体系的逐步去碳化必然导致全球能源体系发生根本性转变，且随着终端能源消费电气化水平不断提高，“能源消费电力化，电力生产清洁化”趋势将加速。根据BP公司《世界能源展望》（2020年版）预计，随着发展中经济体和新兴市场经济体

的经济发展日益繁荣，生活水平不断提高，在全球能源快速转型情景中，电力在终端能源消费中的占比将从 2018 年略高于 20% 增至 45%，在净零情景中增至 50% 以上。

电力在终端消费总量中的占比

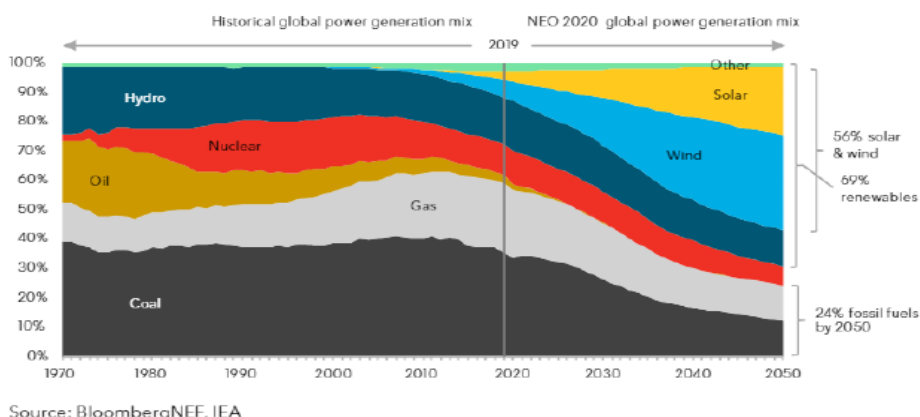


来源：BP 世界能源展望（2020 年）

近年来，随着光伏产业规模的不断扩大，技术迭代和产业升级加速，度电成本持续下降，光伏发电已成为全球最经济的电力能源获得方式之一，应用场景多元化将助力碳中和目标实现。

目前，全球多个国家/地区的光伏发电成本已低于常规能源，部分国家已实现光伏“平价上网”，过去十年光伏发电成本已下降了超过 90%，经济性已成为行业发展的主要驱动力。根据国际能源署 IEA 预测，2030 年前后可再生能源将成为全球最大的电力来源，全球在 2015 年至 2040 年间的电力投资中，将有近 60% 流入可再生能源领域，以光伏、风电和水电为代表的可再生能源将是未来电力装机增量的主力。根据彭博新能源 2020 年展望报告，在 2050 年的全球电力结构中，光伏和风能的占比将达到 56%（如下图）。

Figure : Global electricity generation mix

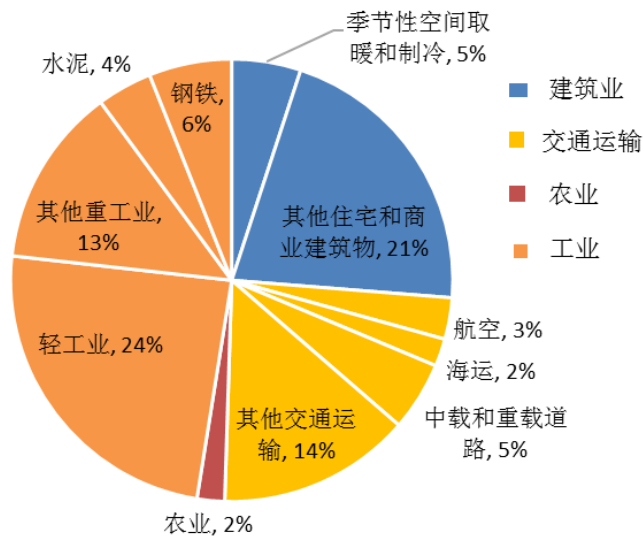


来源：彭博新能源展望（2020 年）

(3) 应用场景多元化将助力光伏发电多模态发展成为主力电源

在全球实现碳中和的大趋势下，能源使用产生的碳排放是最大的温室气体排放来源，就能源使用产生的碳排放而言，近一半的排放来自于工业行业使用的能源，剩余的碳排放则大致由交通和建筑（包括农业）行业平摊。而光伏作为零碳能源的代表，可通过技术驱动和行业融合，将实现多元化场景的应用。未来，适应于各种需求和应用场景的光伏产品将会出现，产品供给将呈现出多样性、便利性和创新性的特点，光伏与多样化场景的应用想象空间巨大，除大型并网光伏电站和分布式场景外，还将出现光伏制氢等二次能源应用于重型工业和航空远洋运输，光伏建筑一体化产生的绿色建筑，光伏+电动汽车+储能的产业融合等应用场景。可靠性和高效性是衡量光伏产品的基础标准，与各类场景结合的属性匹配将在基础标准之外产生新的评价标准，光伏应用场景多元化将助力碳中和目标实现。

能源使用产生的碳排放（2018）



来源：BP 世界能源展望（2020 年）

（二）公司发展战略

适用 不适用

1、战略定位

以客户为中心，追求客户价值创造；持续保持领先，推动全球能源变革。

2、主要举措

持续密切关注市场需求及产品趋势，不断聚焦提升客户价值和服务满意度，强化以客户价值为导向的产品策略和管理能力，打造基于应用场景的差异化市场策略和组织，借助数字化转型提升运营效率和创造新机会，聚焦协同创新提升产业链竞争力。

（三）经营计划

适用 不适用

1、2021 年产能目标

至2021年底，计划单晶硅片年产能达到105GW，单晶电池年产能达到38GW，单晶组件产能达到

65GW。

2、2021 年业务目标

2021年度单晶硅片出货量目标80GW（含自用），组件出货量目标40GW（含自用）。

3、2021 年收入目标

2021 年计划实现营业收入 850 亿元。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、国际贸易摩擦风险

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。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。报告期内，随着公司国际化战略步伐加快，海外收入的快速提升，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、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、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。

3、全球化经营带来的管理风险

随着公司全球化资产规模、业务规模和生产销售区域的不断扩大，公司将在全球化管理方面面临较大的风险与挑战，在本地化经营管理、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新和更高的要求。面对复杂多变的经营环境和日趋激烈的全球化市场竞争，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全球市场应变能力，将对公司的综合竞争能力和全球化经营造成较大不利影响。公司将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。

4、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六成以上，若疫情在 2021 年得不到有效控制，电力需求将出现衰退，再结合金融环境恶化，短期内可能会导致全球光伏终端需求的放缓。

因此，新型冠状病毒疫情导致的宏观经济波动风险将对行业发展产生重要影响，公司将积极应对和利用此次压力测试，调整经营策略，充分发挥自身核心竞争力，加速行业整合和集中度提升。

5、供应链稳定风险

近些年来，光伏行业的产品规格、技术应用、上下游供求关系等要素发生了迅速的变化，这种变化将极大考验任何一个企业的供应链管理能力。如果原材料的供应安全和物流效率无法保障，将不利于企业订单的交付，产品成本将进一步增加，可能对企业的生存带来巨大的挑战。2020 年，受“新冠”疫情影响、硅料供给受限、玻璃产业政策限制、相关环节扩产周期长等因素影响，光伏用多晶硅、玻璃、胶膜等原材料出现了供应不足、价格大幅上涨的现象。此外，受疫情冲击和国际贸易不平衡的影响，全球货物流受到了较大限制，物流成本大幅上涨。

公司将聚焦供应链能力建设，秉承高效运营和快速敏捷的供应链管理方向，实现全价值链端到端流程打通和供应链的高度协同，最大限度的保障供应链安全，提升物流效率。

6、专利诉讼风险

2019 年 3 月和 4 月，HANWHA Q CELLS & ADVANCED MATERIALS CORP. 及其关联方（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。公司针对上述韩华诉讼案披露了相关进展公告（具体内容请详见公司分别于 2019 年 3 月 7 日、2019 年 3 月 12 日、2020 年 4 月 9 日、2020 年 4 月 14 日、2020 年 5 月 20 日、2020 年 6 月 5 日、2020 年 6 月 20 日、2020 年 7 月 9 日披露的相关公告），主要进展情况如下：

（1）2020 年 6 月，美国国际贸易委员会（ITC）发布终裁结果，裁定包括公司在内的被诉企业不侵犯韩华专利权（专利号：US9893215），未违反 337 条款，并终止调查。

2020 年 7 月，韩华向美国联邦巡回上诉法院（CAFC）提起上诉，截至报告披露日，案件尚处于审理阶段。

（2）美国特拉华州地区法院于 2019 年 4 月作出命令，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。至本报告披露日，美国特拉华州地区法院案件仍处于中止状态。

（3）2020 年 6 月，隆基股份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，判决德国隆基侵犯韩华专利权，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、JinkoSolar 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，德国隆基收到德国杜塞尔多夫地区法院临时强制执行令送达函。

2020 年 7 月，公司向德国杜塞尔多夫高等地方法院提起上诉，并获得受理，截至本报告披露日，案件尚处于审理阶段。

（4）截至本报告披露日，澳大利亚联邦法院案件仍处于诉状答辩和证据调查阶段。

公司还向美国专利商标局和欧洲专利局发起了涉案专利无效或异议程序。2020 年 12 月，美国专利商标局对公司针对涉案专利（US9893215）提出的 IPR（多方复审）程序做出裁决，裁定上述涉案专利权利全部无效，2021 年 2 月，韩华就上述无效裁定向美国联邦巡回法院提起上诉，截至本报告披露日，上诉尚处于审理阶段；2020 年 10 月，欧洲专利局对公司等相关方针对涉案专利（EP2220689）提起的异议程序发布了初步意见，初步认定相关专利的权利要求缺乏新颖性，截至本报告披露日，欧洲专利局尚未做出裁定。

综上，由于相关诉讼尚处于未决阶段，因此最终判决结果将存在一定不确定性。公司将密切关注上述案件的审理情况，并及时发布进展公告，同时特别提请投资者关注上述诉讼事项及可能引致的相关风险。

（五）其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

《公司章程》第一百五十五条明确规定了公司的利润分配政策，明确了现金分红的标准和比例，建立了独立董事和监事会对公司利润分配的监督约束机制，制定了规范、透明的利润分配政策调整或变更的条件和程序，公司利润分配政策的制定和执行符合《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》、《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》等法律法规的规定，能够保证公司利润分配政策的连续性和稳定性，充分保护中小投资者的合法权益。报告期内，公司利润分配政策未进行调整。

报告期内，经公司第四届董事会2019年年度会议和2019年年度股东大会审议通过，公司实施了2019年年度利润分配方案：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189,406股后的股本为基数，向全体股东每10股派发现金股利2.00元（含税），合计派发现金红利754,365,470.20元（含税），现金红利发放日为2020年6月4日（详见公司2020年5月28日披露的临2020-054号公告）；经公司第四届董事会2020年第十三次会议、2020年第二次临时股东大会审议通过，公司实施了2020年半年度利润分配方案：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，向全体股东每10股派发现金股利1.8元（含税），合计派发现金红利678,918,402.18元（含税），现金红利发放日为2020年10月26日（详见公司2020年10月19日披露的临2020-131号公告）。

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

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数（股）	每10股派息数（元）（含税）	每10股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2020年	0	2.5	4	966,598,698.00	8,552,369,160.81	11.30
2020年半年	0	1.8	0	678,918,402.18	8,552,369,160.81	7.94
2019年	0	2	0	754,365,470.20	5,279,552,073.55	14.29

2018 年	0	1	0	362,383,548.60	2,557,964,089.73	14.17
--------	---	---	---	----------------	------------------	-------

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

二、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
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	控股股东、实际控制人李振国、李喜燕,及其一致行动人李春安	注①	不适用	否	是	不适用	不适用
	解决关联交易	控股股东、实际控制人李振国、李喜燕,及其一致行动人李春安	注②	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）

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

详见本节“二、（三）业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响”。

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

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宜则 100%股权，交易基准定价确定为 17.8 亿元。业绩承诺方王兆峰、杨勇智、赵学文就相关收购资产作出承诺，2019 年度、2020 年度及 2021 年度实现调整净利润分别不低于 22,000 万元（含本数）、24,100 万元（含本数）、25,100 万元（含本数），在业绩承诺期内，若任一会计年度实现的调整后净利润高于当年度承诺净利润，公司将按约定向交易对方支付浮动对价；若实现的调整后净利润小于当年承诺净利润，则业绩承诺方应按协议约定向公司支付业绩补偿（详见公司 2020 年 7 月 1 日披露的临 2020-070 号公告）。

根据公司及业绩承诺方出具的关于本次收购中涉及 2020 年调整后净利润和浮动对价事项的确认函，业绩承诺资产 2020 年度实现调整后净利润 762,513,332.99 元，已完成 2020 年度业绩承诺。根据《股权收购协议》约定，各方确认 2020 年度实现的浮动对价为 365,059,333.10 元，即（2020 年度调整后净利润 762,513,332.99 元-2020 年度承诺净利润 241,000,000 元）×70%，公司 2021 年应向业绩承诺方支付 2020 年度浮动对价的 50%，剩余 50%根据 2021 年度业绩承诺资产实现的调整后净利润情况予以支付。

经测试，公司本次收购形成的商誉本期不存在减值。

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

详见本报告第十一节“五、44. 重要会计政策和会计估计的变更”。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	190.80
境内会计师事务所审计年限	2

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）	84.80

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

七、面临暂停上市风险的情况**(一) 导致暂停上市的原因**

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十一、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

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

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

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关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 年年度监事会、2019 年年度股东大会审议通过，公司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，相关回购注销手续已办理完毕，回购注销日为 2020 年 9 月 18 日。	详见公司 2020 年 4 月 23 日、2020 年 5 月 14 日、2020 年 9 月 16 日披露的临 2020-041 号、临 2020-050 号、临 2020-112 号公告
经公司第四届董事会 2020 年第十三次会议、第四届监事会 2020 年第一次会议、2020 年第二次临时股东大会审议通过，公司回购注销第二期限制性股票激励计划中 8 名已离职激励	详见公司 2020 年 8 月 28 日、2020 年 9 月 16 日、2020 年 11 月 13 日披露的临 2020-104 号、

对象已获授但尚未解锁的共计 58,450 股限制性股票，相关回购注销手续已办理完毕，回购注销日为 2020 年 11 月 17 日。	临 2020-113 号、临 2020-137 号公告。
经公司第四届董事会 2020 年第十八次会议、第四届监事会 2020 年第三次会议审议通过，公司实施完成了第二期限限制性股票激励计划第四期解锁上市，本次解锁对象共计 1,002 名，解锁股份共计 4,133,514 股，解锁上市日为 2020 年 11 月 27 日。	详见公司 2020 年 11 月 24 日披露的临 2020-142 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

截至本报告期末，公司第二期限限制性股票激励计划已完成全部四期解锁，尚有 85,610 股限制性股票因不符合解锁条件将由公司回购注销，公司将于激励对象提供完备回购资料后办理相关回购手续。

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、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	142,841.07
		备品备件	1,824	408.94
	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	设备	3,200	155.84
		备品备件	200	182.54
	营口金辰机械股份有限公司及其子公司	设备	28,342	145.10
		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	0.25
	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
	西安国联质量检测技术股份有限公司	服务	0	36.49
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
提供劳务	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	光伏电站EPC	0	494.83
合计			311,535	144,295.39

注：①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；

②公司与关联方大连连城数控机器股份有限公司及其子公司实际签订的设备采购合同金额较预计差异较大，主要是由于公司设备采购采取招标方式，该关联方部分设备未中标。

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
大连连城数控机器股份有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	1,368,036,459.23	13.51	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	/	1,307,765,734.50	11.35	现金交易	/	不适用
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	购买商品	电池片委托加工	参考市价	/	1,106,844,550.38	35.50	现金交易	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	766,584,070.18	7.57	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	/	104,561,940.24	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	/	44,402,592.80	0.44	现金交易	/	不适用
上海釜川智能科技股份有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	41,301,942.83	0.41	现金交易	/	不适用
大连威凯特科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	30,361,238.95	0.30	现金交易	/	不适用
四川永祥新能源有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	30,203,469.02	3.44	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	参考市价	/	14,539,470.18	0.47	现金交易	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	2,638,520.27	0.30	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	/	2,547,590.45	0.02	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	/	2,075,740.46	0.24	现金交易	/	不适用

上海宝网能源科技有限公司	其他	购买商品	其他	参考市价	/	918,875.13	0.18	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	备品备件	参考市价	/	736,968.68	0.08	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	检测服务	参考市价	/	343,962.26	0.07	现金交易	/	不适用
上海釜川智能科技股份有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	146,643.54	0.02	现金交易	/	不适用
苏州映真智能科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	31,465.49	0.00	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	0.00	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	/	152,440,125.26	11.50	现金交易	/	不适用
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	其他	销售商品	电站建设及服务	参考市价	/	135,383,317.76	10.22	现金交易	/	不适用
浑源县成隆清洁能源有限公司	其他	销售商品	电站建设及服务	参考市价	/	121,215,174.60	9.15	现金交易	/	不适用
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	销售商品	硅片	参考市价	/	107,709,341.06	0.76	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	/	59,069,925.77	0.42	现金交易	/	不适用
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	销售商品	组件	参考市价	/	38,041,096.53	0.11	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	水电费	参考市价	/	11,625,763.72	1.43	现金交易	/	不适用
Trina Solar (Vietnam) Science & Technology Co., Ltd.	其他	销售商品	其他	参考市价	/	4,708,934.91	0.58	现金交易	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	销售商品	组件	参考市价	/	2,509,503.12	0.01	现金交易	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	销售商品	电站建设及服务	参考市价	/	1,817,592.30	0.14	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	水电费	参考市价	/	1,284,878.95	0.16	现金交易	/	不适用
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	销售商品	技术服务	参考市价	/	1,082,379.51	0.13	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	/	619,469.03	0.08	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	其他	参考市价	/	473,373.26	0.06	现金交易	/	不适用
四川永祥新能源有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	249,666.62	0.03	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	其他	参考市价	/	198,514.22	0.02	现金交易	/	不适用
肇州县隆辉新能源有限公司	其他	销售商品	组件	参考市价	/	126,159.29	0.00	现金交易	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	销售商品	辅材	参考市价	/	88,495.58	0.01	现金交易	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	67,141.94	0.01	现金交易	/	不适用
新沂中大节能科技有限公司	其他	销售商品	电站建设及服务	参考市价	/	20,047.17	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	销售商品	其他	参考市价	/	1,800.00	0.00	现金交易	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	1,760.00	0.00	现金交易	/	不适用
上海釜川智能科技股份有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	1,480.00	0.00	现金交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	提供服务	房屋	参考市价	/	1,768,217.36	0.22	现金交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	提供服务	设备	参考市价	/	56,952.00	0.01	现金交易	/	不适用
合计				/	/	5,464,616,144.94	/	/	/	/
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，亦不会对关联方形成依赖。						

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 其他

适用 不适用

十五、 重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	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
隆基股份	公司本部	同心隆基	12,201	2015-8-28	2015-8-28	2030-8-27	连带责任担保	否	否	0	是	否	联营公司
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							
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计						1,010,568.93							
报告期末对子公司担保余额合计（B）						1,296,799.44							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）						1,331,393.44							
担保总额占公司净资产的比例（%）						37.93							
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）						470,248.23							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						0							
上述三项担保金额合计（C+D+E）						470,248.23							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明						不适用							

担保情况说明	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外币担保金额根据 2020 年 12 月 31 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 年第二次临时股东大会
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		
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	银川隆基	20,000.00	为银川隆基向中国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
2	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业务提供担保	2017-3-11	2016 年年度董事会
3	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
4	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
5	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

6	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
7	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
8	丽江隆基	49,656.06	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连担保	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
9	鑫维新能源	10,100.59	为鑫维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	2018-8-31	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
10	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
11	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
12	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办理的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
13	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
14	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
15	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
16	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授信业务提供担保	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
17	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

18	隆基乐叶	60,000.00	为隆基乐叶提用公司向民生银行股份有限公司西安分行申请的授信额度提供担保	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
19	隆基乐叶	40,000.00	为隆基乐叶向上海浦东发展银行股份有限公司西安分行申请授信业务提供担保	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
20	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流动资金借款业务提供担保	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
21	隆基乐叶	50,000.00	为隆基乐叶可提用公司向交通银行股份有限公司陕西省分行申请的授信额度提供担保	2020-7-14	第四届董事会 2020 年第九次会议；2020 年第一次临时股东大会授权
22	隆基乐叶	50,000.00	为隆基乐叶提用公司向中信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	2020-8-8	公司第四届董事会 2020 年第十一次会议；2020 年第一次临时股东大会授权
23	隆基乐叶	30,000.00	为隆基乐叶在交通银行股份有限公司申请的授信业务提供担保	2020-10-14	第四届董事会 2020 年第十六次会议；2020 年第一次临时股东大会授权
24	隆基乐叶	10,000.00	为全资子公司隆基乐叶在中国进出口银行申请授信业务提供担保	2020-10-14	第四届董事会 2020 年第十六次会议；2020 年第一次临时股东大会授权
25	隆基乐叶	50,000.00	为隆基乐叶在中信银行股份有限公司西安分行申请的授信业务提供担保	2020-12-15	第四届董事会 2020 年第十九次会议；2020 年第一次临时股东大会授权
26	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授信业务提供担保	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
27	隆基香港和古晋隆基	4,000.00 万美元	为隆基香港和古晋隆基在恒生银行有限公司申请授信业务提供担保	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
28	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

29	隆基乐叶	5,000 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
30	隆基乐叶	10,000.00 万美元	为隆基乐叶共享公司在花旗银行（中国）有限公司申请的授信额度提供担保	2020-8-28	第四届董事会 2020 年第十三次会议；2020 年第一次临时股东大会授权

(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 67,160.21 万美元。

(4) 公司为子公司提供的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，公司累计为子公司提供的供应链金融业务担保余额为 30,461.87 万元。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	募集资金	4,000,000,000.00	0	0
银行理财产品	自有资金	26,504,000,000.00	4,000,000.00	0

其他情况

√适用 □不适用

报告期内，公司在确保日常运营和资金安全的前提下，在董事会和管理层授权范围内开展委托理财和现金管理，有效提高了资金使用效率，相关决策程序如下：

(1) 公司于 2019 年 12 月 31 日召开第四届董事会 2019 年第二十一次会议，审议通过了《关于预计 2020 年度使用自有资金进行委托理财的议案》，同意公司（含控股子公司）2020 年度在不影响正常经营资金需求及资金安全的前提下，使用临时闲置自有资金进行委托理财，购买商业银行的理财产品单日最高余额上限为 80 亿元，在上述额度内资金可循环投资、滚动使用，授权公司财务负责人办理相关事项，本次预计及授权期限自本次董事会审议通过之日起至 2020 年 12 月 31 日，单笔理财产品期限最长不超过 12 个月（具体内容请详见公司 2020 年 1 月 2 日披露的临 2020-002 号公告）。

(2) 公司于 2020 年 4 月 21 日召开第四届董事会 2019 年年度会议，审议通过了《关于开立募集资金现金管理专用结算账户并使用部分募集资金进行现金管理的议案》，同意公司使用最高额度不超过人民币 10 亿元暂时闲置的配股募集资金进行现金管理，购买安全性高、流动性好、有保本约定的现金管理产品。同时，授权财务管理中心总经理在上述额度内行使决策权并签署相关文件，自本次董事会审议通过之日起十二个月内有效（具体内容请详见公司 2020 年 4 月 23 日披露的临 2020-044 号公告）。

(3) 公司于 2020 年 8 月 26 日召开第四届董事会 2020 年第十三次会议，审议通过了《关于开立募集资金现金管理专用结算账户并使用部分募集资金进行现金管理的议案》，同意公司使用最高额度不超过人民币 10 亿元暂时闲置的公开发行可转换公司债券募集资金进行现金管理，购买安全性高、流动性好、有保本约定的现金管理产品。同时，授权财务管理中心总经理在上述额度内行使决策权并签署相关文件，自本次董事会审议通过之日起十二个月内有效（具体内容请详见公司 2020 年 8 月 28 日披露的临 2020-102 号公告）。

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
工商银行	银行理财产品	800,000,000.00	2020-1-2	2020-3-30	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.74%	/	7,211,081.64	全部收回	是	是	0.00
华商银行	银行理财产品	800,000,000.00	2020-1-2	2020-3-30	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.22%	/	8,139,397.26	全部收回	是	是	0.00
交通银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-1-3	2020-3-30	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.10%	/	9,772,602.74	全部收回	是	是	0.00
平安银行	银行理财产品	2,000,000,000.00	2020-1-2	2020-3-30	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.10%	/	19,769,863.01	全部收回	是	是	0.00
中信银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-1-2	2020-3-31	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.00%	/	9,753,424.66	全部收回	是	是	0.00
光大银行	银行理财产品	100,000,000.00	2019-1-15	2020-1-15	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.10%	/	4,100,000.00	全部收回	是	是	0.00
民生银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-1-2	2020-3-30	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.15%	/	10,005,479.45	全部收回	是	是	0.00

成都银行	银行理财产品	400,000,000.00	2020-1-2	2020-3-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.26%	/	4,064,277.78	全部收回	是	是	0.00
渤海银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-4-1	2020-6-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.25%	/	10,363,013.97	全部收回	是	是	0.00
成都银行	银行理财产品	1,500,000,000.00	2020-4-1	2020-6-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.20%	/	15,574,999.99	全部收回	是	是	0.00
华夏银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-4-1	2020-6-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.16%	/	10,143,561.64	全部收回	是	是	0.00
民生银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-4-1	2020-6-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.05%	/	9,875,342.47	全部收回	是	是	0.00
华商银行	银行理财产品	500,000,000.00	2020-4-1	2020-6-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.20%	/	5,120,547.95	全部收回	是	是	0.00
工商银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-4-1	2020-6-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.98%	/	9,704,657.53	全部收回	是	是	0.00
中信银行	银行理财产品	1,500,000,000.00	2020-4-1	2020-6-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.05%	/	14,813,013.70	全部收回	是	是	0.00
成都银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-7-1	2020-9-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.85%	/	9,625,000.00	全部收回	是	是	0.00
广发银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-7-1	2020-9-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	0.50%	/	1,232,876.71	全部收回	是	是	0.00
中信银行	银行理财产品	500,000,000.00	2020-7-1	2020-9-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.80%	/	4,684,931.51	全部收回	是	是	0.00

农业银行-西安	银行理财产品	1,500,000,000.00	2020-7-1	2020-9-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.80%	/	14,054,794.52	全部收回	是	是	0.00
农业银行-宁夏	银行理财产品	1,500,000,000.00	2020-7-1	2020-9-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.80%	/	14,054,794.52	全部收回	是	是	0.00
工商银行	银行理财产品	1,500,000,000.00	2020-7-1	2020-9-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.75%	/	13,869,863.01	全部收回	是	是	0.00
成都银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-10-9	2020-12-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.84%	/	8,521,643.84	全部收回	是	是	0.00
农业银行-西安	银行理财产品	2,000,000,000.00	2020-10-13	2020-12-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.59%	/	15,146,849.32	全部收回	是	是	0.00
农业银行-宁夏	银行理财产品	2,000,000,000.00	2020-10-13	2020-12-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.59%	/	15,146,849.32	全部收回	是	是	0.00
交通银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-5-6	2020-6-29	募集资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.40%	/	4,936,986.30	全部收回	是	是	0.00
交通银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-7-3	2020-9-29	募集资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.02%	/	7,281,095.89	全部收回	是	是	0.00
交通银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-10-12	2020-12-29	募集资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.02%	/	6,453,698.63	全部收回	是	是	0.00

工商银行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020-10-19	2020-12-29	募集资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.20%	/	6,224,657.53	全部收回	是	是	0.00
招商银行	银行理财产品	20,000,000.00	2020-2-6	2020-8-6	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	2.77%	/	276,241.10	全部收回	是	是	0.00
交通银行	银行理财产品	27,800,000.00	2020-3-23	2020-9-21	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.55%	/	492,098.08	全部收回	是	是	0.00
交通银行	银行理财产品	33,400,000.00	2020-3-27	2020-8-28	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.55%	/	500,267.95	全部收回	是	是	0.00
交通银行	银行理财产品	22,300,000.00	2020-4-3	2020-9-4	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.45%	/	324,602.47	全部收回	是	是	0.00
宁波银行	银行理财产品	5,000,000.00	2020-5-20	2020-9-16	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	2.95%	/	48,089.04	全部收回	是	是	0.00
宁波银行	银行理财产品	4,400,000.00	2020-5-26	2020-9-22	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	2.97%	/	42,605.26	全部收回	是	是	0.00
宁波银行	银行理财产品	11,000,000.00	2020-6-4	2020-12-1	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.07%	/	166,536.99	全部收回	是	是	0.00
宁波银行	银行理财产品	11,000,000.00	2020-6-11	2020-12-8	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.07%	/	166,536.99	全部收回	是	是	0.00
宁波银行	银行理财产品	3,500,000.00	2020-6-11	2020-12-8	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.07%	/	52,989.04	全部收回	是	是	0.00
宁波银行	银行理财产品	19,010,000.00	2020-6-16	2020-12-14	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.10%	/	292,233.18	全部收回	是	是	0.00

宁波银行	银行理财产品	7,410,000.00	2020-6-19	2020-10-16	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.02%	/	72,959.06	全部收回	是	是	0.00
宁波银行	银行理财产品	9,800,000.00	2020-6-24	2020-10-21	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.02%	/	96,491.07	全部收回	是	是	0.00
宁波银行	银行理财产品	3,710,000.00	2020-6-28	2020-10-25	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.02%	/	36,528.76	全部收回	是	是	0.00
宁波银行	银行理财产品	10,800,000.00	2020-6-30	2020-10-27	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	3.02%	/	106,337.10	全部收回	是	是	0.00
工商银行	银行理财产品	4,000,000.00	2020-12-30	2021-1-4	自有资金	结构性存款	按理财天数计息	2.85%	/	/	尚未到期	是	是	0.00

其他情况

√适用 □不适用

上表中尚未到期的工商银行理财产品本金 400 万元已于 2021 年 1 月 4 日赎回，实际理财收益 1,581.21 元。

(3) 委托理财减值准备

□适用 √不适用

2. 委托贷款情况**(1) 委托贷款总体情况**

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托贷款情况

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托贷款减值准备

□适用 √不适用

3. 其他情况

□适用 √不适用

(四) 其他重大合同

√适用 □不适用

(1) 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

序号	合同类型	合同内容	签约方名称	合同履行期间	合同数量	签订日期	执行进展
1	长单采购合同	硅料采购	公司、银川隆基、丽江隆基、宁夏隆基等；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	截至本报告披露日已执行完毕
2	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、丽江隆基、华坪隆基等；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	2019-8-6	正在执行中
3	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、丽江隆基等；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	已执行完毕
4	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、丽江隆基等；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	2019-2020 年约定量已执行完毕，2021 年按照本表第5项新的长单框架合同履行

5	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、丽江隆基、华坪隆基、银川隆基、曲靖隆基、腾冲隆基；新特能源股份有限公司	2021 年 1 月至 2025 年 12 月	不少于 27 万吨	2020-12-14	2021 年开始执行
6	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；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	16,160 万平米	2019-5-15	2019-2020 年采购量已执行完毕，2021 年采购量按照本表第 7 项合同执行
7	长单采购合同	玻璃采购	隆基乐叶、浙江乐叶、泰州乐叶、江苏乐叶、滁州乐叶、咸阳乐叶、嘉兴乐叶、银川乐叶、大同乐叶、隆基绿建、香港隆基、古晋隆基、越南光伏；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、福莱特（香港）有限公司	2021 年 2 月 8 日	2021 年采购 12378 万平，2022 年-2023 年按照 46GW 组件用量采购	2021 年 2 月 8 日	2021 年开始执行
8	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；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
9	长单采购合同	光伏铝边框	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；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
10	长单采购合同	光伏铝边框	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；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	正在执行中

11	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、咸阳乐叶、江苏乐叶、嘉兴乐叶、隆基绿建；吴江南玻璃有限公司、东莞南玻太阳能玻璃有限公司	2020年7月31日至2025年7月31日	按合同签订时市场价格估算约57亿元	2020-7-31	正在执行中
12	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、银川光伏；亚洲硅业（青海）股份有限公司	2020年9月1日至2025年8月31日	12.48万吨	2020-8-18	正在执行中
13	长单销售合同	硅片销售	公司；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	公司已于2020年7月完成对交易对方100%股权收购，相关交易转为与子公司间的交易
14	长单销售合同	硅片销售	公司、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
15	长单销售合同	硅片销售	公司；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
16	长单销售合同	硅片销售	公司、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
17	长单销售合同	硅片销售	公司、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
18	长单销售合同及补充合同	硅片销售	公司、通威太阳能（成都）有限公司	2020年1月1日至2022年12月31日	580,000万片	2020-1-22 2020-9-10	正在执行中
19	长单销售合同	组件销售	隆基乐叶、美国某地面电站开发商	2019-2022年	按合同签订时市场价格估算约6亿美元	2018-7-17	正在执行中

(2) 截至本报告期末，公司已披露的投资协议执行进展情况

序号	投资标的	签约方	签订日期	投资规模	项目进度
1	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	已全部投产
2	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
3	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
4	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
5	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
6	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	已全部投产
7	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	正在建设中，预计 2021 年第四季度开始投产
8	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	已全部投产
9	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	已全部投产
10	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	已全部投产
11	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	已部分投产
12	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	已部分投产
13	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	已开始部分投产
14	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 电池项目已于 2021 年一季度全部投产；二期 2.5GW

					电池及配套中试项目正在建设中，预计2021年下半年开始逐步投产
15	丽江（三期）年产 10GW 单晶硅棒建设项目	公司、丽江市人民政府	2020-9-21	10GW 单晶硅棒	项目筹备中
16	曲靖（二期）年产 20GW 单晶硅棒和硅片建设项目	公司和云南省曲靖市人民政府、曲靖经济技术开发区管理委员会	2020-9-22	20GW 单晶硅棒和硅片	项目筹备中
17	曲靖（一期）年产 10GW 单晶电池建设项目	隆基乐叶和云南省曲靖市人民政府、曲靖经济技术开发区管理委员会	2020-11-18	10GW 单晶电池	项目筹备中
18	西咸新区年产 15GW 单晶电池建设项目	公司和陕西省西咸新区开发建设管理委员会、陕西省西咸新区泾河新城管理委员会	2021-1-18	15GW 单晶电池	项目筹备中
19	银川年产 5GW 单晶电池建设项目	隆基乐叶、银川经济技术开发区管理委员会	2021-3-11	5GW 单晶电池	项目筹备中

（3）战略合作协议进展

公司与通威股份有限公司(以下简称“通威股份”)于 2020 年 9 月 25 日签订了《合作协议》、《关于四川永祥新能源有限公司增资扩股协议》和《关于云南通威高纯晶硅有限公司投资协议》，双方约定：①同比例增资双方合资公司四川永祥；②由公司参股投资云南通威（通威股份保山 4 万吨高纯晶硅项目实施主体），参股后持股比例 49%；③以每年 10.18 万吨多晶硅料的交易量为基础目标（合资公司投产后，预计为 2022 年）。公司的硅料需求优先从通威股份采购，通威股份硅料优先保障供给隆基股份。

截至本报告披露日，公司已缴纳对四川永祥的首期增资款，增资后持股比例保持 15%；已完成参股云南通威事项，持股比例 49%。

十六、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

1、公司于 2020 年 10 月 14 日披露《关于股东集中竞价减持股份计划的公告》，公司控股股东的一致行动人李春安先生拟自减持计划公告之日起 15 个交易日后的六个月内，以集中竞价方式减持其所持公司无限售条件流通股不超过 37,717,600 股，拟减持数量不超过公司总股本的 1%。李春安先生于 2020 年 12 月 7 日至 2020 年 12 月 31 日期间通过集中竞价方式累计减持公司股份 37,717,515 股，以上减持计划已实施完毕（详见公司 2021 年 1 月 4 日披露的临 2021-003 号公告）。

2、公司股东李春安先生与高瓴资本管理有限公司（Hillhouse Capital Management Pte. Ltd.，以下简称“高瓴资本”）于2020年12月19日签署了《关于隆基绿能科技股份有限公司之股份转让协议》，李春安先生拟通过协议转让的方式，向高瓴资本转让其持有的公司无限售流通股份226,306,134股，本次协议转让股份过户登记手续已于2021年2月4日办理完成（具体内容请详见公司2020年12月21日、2021年2月6日披露的临2020-149号、临2021-015号公告）。转让完成后高瓴资本持有公司无限售流通股份226,306,134股，占本报告披露日公司总股本的5.85%，李春安先生持有公司81,706,050股，占本报告披露日公司总股本的2.11%。

3、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）、6、专利诉讼风险。

十七、积极履行社会责任的工作情况

（一）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，持续为光伏扶贫供应高效光伏产品，以捐资助学等方式支持贫困地区的教育发展，开展公益捐献帮扶贫困社区基础设施条件改善，促进贫困地区清洁能源转型和协调可持续发展。

2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

2020年是全国脱贫攻坚的收官年，公司及所属企业持续加大扶贫工作投入力度，充分发挥光伏产业优势，践行企业社会责任，以光伏扶贫、教育扶贫、抗疫扶贫为重点，积极开展了各项精准扶贫行动：

（1）在光伏扶贫方面，公司在海南白沙、山西大同、山西广灵、河北深饶等地区投建的光伏扶贫电站，对口帮扶3000多户建档立卡贫困户每年每户获得3000元光伏发电受益，持续稳定助力扶贫。2020年，公司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。捐资40万元建设甘南州夏河县科才镇中心小学分布式光伏电站，电站收益用于学校教育和光伏科普。

（2）在教育扶贫方面，公司关注“时代楷模”张桂梅老师创办全免费女子高中、点亮乡村女孩人生命运的感人事迹，捐赠15万元支持华坪女子高中教育事业；响应宁夏回族自治区扶贫基金会“点亮中国梦·牵手校园行”公益活动倡议，捐赠30万元购买爱心书包发放给青铜峡市沈闸小学和银川市曼新回民希望小学的贫困学生；保山隆基向龙陵县职业高级中学捐赠价值5万元教学物资，在保山“基础教育暨美丽中国共促慈善之夜公益活动”捐赠5万元用于支教活动，华坪隆基先后向华坪县职业高级中学、通达乡政府捐赠7.78万元，支持贫困地区教育事业。

(3) 在抗疫扶贫方面，新冠肺炎疫情发生后，公司积极响应抗疫号召，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，向云南省、宁夏银川、宁夏中宁、安徽省等地区捐赠价值 300 多万元的口罩和防护服等防疫物资，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。

(4) 其他方面，公司积极响应各地政府脱贫攻坚号召，支持业务所在地的脱贫攻坚和社区发展。在宁夏同心县持续开展定点帮扶，带动全村 27 户参与养蜂合作社，推动蜂蜜产品规范生产、销售，增加村民收入；向云南省楚雄州禄丰县金山镇、云南省华坪县兴泉镇、泰州市海陵区慈善总会捐赠 27.5 万元，用于帮扶建档立卡贫困户。

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	141.28
2. 物资折款	325.04
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	1
1.3 产业扶贫项目投入金额	5
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	/
4.2 资助贫困学生人数（人）	/
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	62.78
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	10
9.2 投入金额	398.54

三、所获奖项（内容、级别）

由中国能源报社主办的 2020 中国能源高质量发展峰会暨能源产业扶贫成果研讨会中，子公司清洁能源获得“能源扶贫贡献单位奖”

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2021 年，公司将继续积极践行精准扶贫社会责任，以云南、宁夏等省区为重点，衔接乡村振兴，持续深化和创新扶贫项目内容。继续发挥产业优势开展光伏扶贫，为光伏扶贫项目提供领先、高效的光伏产品，助力贫困地区稳定增收；深入开展教育扶贫，在脱贫地区积极开展助学助教公益项目，推动云南、宁夏等省区脱贫地区教育事业的发展；积极响应国家和各地政府的乡村振兴倡议，针对社区问题和需求开展帮扶济困项目，探索光伏助力乡村清洁取暖，促进社区可持续发展。

(二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

详见公司与本报告同日披露的《2020 年可持续发展报告》。

(三) 环境信息情况

1. 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

作为首个同时加入气候组织 RE100、EV100、EP100 三项倡议（涉及清洁能源、绿色交通、能源效率）和“科学碳目标”（SBTi）倡议的中国光伏企业，公司秉持“Solar for Solar”的绿色发展理念，持续为各领域提供更多清洁能源，提供高效且环境友好的光伏产品。长期以来，公司全面践行清洁生产和绿色生产理念，持续以工艺创新促进节能减排，积极提高可再生能源电力使用比例，推动以清洁能源生产清洁能源，大力开展包材回收利用，推进节水管理措施等减碳行动，以实际行动推进企业碳管理和绿色发展。

报告期内，因生产规模较大和工艺特性，母公司、宁夏隆基、无锡隆基、楚雄隆基、泰州乐叶被纳入环境保护部门重点排污单位，公司严格实施节能减排，相关单位污染物均达标排放，具体排污信息如下：

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:177.87mg/L 氨氮:1.12mg/L Ph:7.5 SS:24.3mg/L 石油类:0.62mg/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:160.81 氨氮:1.02 SS:21.97 石油类:0.705	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:31.91	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:311.4g/L 悬浮物:50.7mg/L 动植物油:3.17mg/L 总磷:0.371mg/L 氨氮:2.46mg/L 总氮:2.88mg/L LAS:5.91mg/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:807400 COD:251.45 悬浮物:40.91 动植物油:2.56 总磷:0.3 氨氮:1.99 总氮:2.33 LAS:4.77	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:7.44 COD:90.03mg/L 氨氮:0.65mg/L 悬浮物:5mg/L 石油类:0.42mg/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: 3,281,320.71 COD:284.565 氨氮:1.869	废水排放量: 一期项目核定量2,147,400吨, 二期项目预核定量2,147,400吨 COD:一期项目核定量174.9吨, 二期项目核定量174.9吨

							氨氮:一期二期合计 26.6 吨
泰州乐叶--2020 年度泰州市重点排污单位(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: 26mg/L 氨氮: 0.384mg/L 悬浮物: 28mg/L 总氮: 2.96mg/L 总磷: 1.98mg/L 氟化物: 1.6mg/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 总氮≤40mg/L 氟化物≤8mg/L	COD:47.5 氨氮: 0.7	COD:项目核定量 235.98 吨 氨氮:项目核定量 23.48 吨。

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

报告期内公司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，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) 楚雄隆基现有生化法污水处理系统 2 套，日处理能力约 12300 吨，目前运行正常。

(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，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 4 月通过了中宁县环境保护局竣工验收，验收批复为中宁环（验）函【2017】19 号；宁夏隆基每年向环保局申请废水、废气排放许可，2020 年 6 月份完成排污许可证的办理，排污许可证编号：91640521788235488D001V。

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。

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），2021 年 1 月完成环评自主竣工验收；楚雄隆基于 2020 年 12 月取得排污许可证，排污许可证编号：91532331MA6KA7HT5T001Z。

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，证书编号 91321200354580348L001Q。

(4) 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司重点排污单位均按照环保部门相关要求，根据生产工艺和环境风险特点，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 1 小时上传一次监测数据；石油类和 SS 污染物每月委外检测 1 次。

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、氨氮、PH 实时在线监测，每 2 小时上传数据一次；每年委外监测 3 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 2 次，每年委外检测 12 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

2. 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均按照国家各项环保法规要求，建立了完善的环境管理体系，严格进行环境监测和监督检查，对新建、改造、技改项目及时开展环评，组织员工开展环境风险应急演练，持续完善环境风险防控措施和各类风险源应急管理体系。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。

3. 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

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

(一) 转债发行情况

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会“证监许可[2020]1092号”文核准，公司于2020年7月31日公开发行了5,000万张可转换公司债券，每张面值100元，发行总额500,000.00万元。经上海证券交易所自律监管决定书2020[295]号文同意，本次发行的可转换公司债券于2020年9月8日起在上交所挂牌交易，债券简称“隆20转债”，债券代码“113038”。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

适用 不适用

可转换公司债券名称	隆 20 转债	
期末转债持有人数	41,199	
本公司转债的担保人	无	
前十名转债持有人情况如下:		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量(元)	持有比例(%)
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国工商银行)	313,700,000	6.27
中国工商银行股份有限公司一易方达安心回报债券型证券投资基金	301,843,000	6.04
李喜燕	253,772,000	5.08
李振国	219,819,000	4.40
中国工商银行股份有限公司一汇添富可转换债券债券型证券投资基金	140,616,000	2.81
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国农业银行)	135,846,000	2.72
申万宏源证券有限公司	114,899,000	2.30
陈发树	111,263,000	2.23
登记结算系统债券回购质押专用账户(中国银行)	82,737,000	1.65
登记结算系统债券回购质押专用账户(招商银行股份有限公司)	80,202,000	1.60

(三) 报告期转债变动情况

□适用 √不适用

报告期转债累计转股情况

□适用 √不适用

(四) 转股价格历次调整情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

可转换公司债券名称	隆 20 转债			
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2020 年 10 月 26 日	52.59	2020 年 10 月 19 日	《中国证券报》	因公司实施 2020 年半年度利润分配方

			《上海证券报》 《证券时报》 《证券日报》	案，“隆 20 转债” 转股价格由 52.77 元/股调整为 52.59 元/股
截止本报告期末最新转股价格			52.59	

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

适用 不适用

(六) 转债其他情况说明

适用 不适用

根据《公开发行可转换公司债券募集说明书》有条件赎回条款，公司股票自 2021 年 2 月 8 日至 2021 年 3 月 5 日期间，连续十五个交易日收盘价不低于当期转股价格的 130%（即 68.37 元/股），触发“隆 20 转债”的提前赎回条款。

根据公司第四届董事会 2021 年第四次会议审议通过的《关于提前赎回“隆 20 转债”的议案》，公司已行使“隆 20 转债”的提前赎回权利，对赎回登记日（2021 年 3 月 30 日）登记在册的“隆 20 转债”全部赎回，本次赎回可转债数量为 234,820 张，赎回兑付的总金额为 23,528,964.00 元，赎回款已于 2021 年 3 月 31 日发放。本次赎回完成后“隆 20 转债”、“隆 20 转股”已于 2021 年 3 月 31 日在上海证券交易所摘牌。具体内容请详见公司 2021 年 3 月 6 日、2021 年 3 月 12 日、2021 年 4 月 1 日披露的临 2021-024 号、临 2021-025 号、临 2021-039 号公告。

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	4,466,980	0.12	0	0	0	-4,381,370	-4,381,370	85,610	0.002
1、国家持股	0	0	0	0	0	0	0	0	-
2、国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	-
3、其他内资持股	4,466,980	0.12	0	0	0	-4,381,370	-4,381,370	85,610	0.002
其中：境内非国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	-
境内自然人持股	4,466,980	0.12	0	0	0	-4,381,370	-4,381,370	85,610	0.002
4、外资持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其中：境外法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
境外自然人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股份	3,767,549,777	99.88	0	0	0	4,133,514	4,133,514	3,771,683,291	99.998
1、人民币普通股	3,767,549,777	99.88	0	0	0	4,133,514	4,133,514	3,771,683,291	99.998
2、境内上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3、境外上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4、其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0
三、普通股股份总数	3,772,016,757	100	0	0	0	-247,856	-247,856	3,771,768,901	100

2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

(1) 公司分别于2020年9月18日、2020年11月17日回购注销第二期限限制性股票激励计划不符合解锁条件的限制性股票189,406股和58,450股，导致公司总股本由3,772,016,757股减少为3,771,768,901股，详见公司2020年9月16日、2020年11月13日披露的临2020-112号、临2020-137号公告。

(2) 报告期内，公司实施第二期限限制性股票激励计划第四期解锁，解锁限制性股票共计4,133,514股，解锁上市日为2020年11月27日，详见公司2020年11月24日披露的临2020-142号公告。

(3) “隆20转债”自转股起始日至赎回登记日期间（2021年2月8日至2021年3月30日）累计转股数量为94,625,891股，本次转股完成后，公司总股本将由3,771,768,901股增加至3,866,394,792股（具体内容请详见公司2021年4月1日披露的临2021-039号公告）。

3、普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

√适用 □不适用

报告期内，公司总股本由3,772,016,757股减少为3,771,768,901股，股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响较小。

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
第二期限限制性股票激励计划激励对象	4,466,980	4,133,514	0	85,610	不符合股权激励计划解锁条件，将由公司回购注销	/
合计	4,466,980	4,133,514	0	85,610	/	/

注：公司分别于 2020 年 9 月 18 日、2020 年 11 月 17 日回购注销第二期限限制性股票激励计划不符合解锁条件的限制性股票 189,406 股和 58,450 股，导致限售股数减少 247,856 股。详见公司 2020 年 9 月 16 日、2020 年 11 月 13 日披露的临 2020-112 号、临 2020-137 号公告。

二、证券发行与上市情况

(一)截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
隆 20 转债	2020 年 7 月 31 日	100	50,000,000	2020 年 9 月 8 日	50,000,000	2021 年 3 月 31 日

注：上表数量单位为张。

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会“证监许可[2020]1092号”文核准，公司于 2020 年 7 月 31 日公开发行了 5,000 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，发行总额 500,000.00 万元。经上海证券交易所自律监管决定书 2020[295]号文同意，本次发行的可转换公司债券于 2020 年 9 月 8 日起在上交所挂牌交易，债券简称“隆 20 转债”，债券代码“113038”。

公司股票自 2021 年 2 月 8 日至 2021 年 3 月 5 日期间，连续十五个交易日收盘价不低于当期转股价格的 130%（即 68.37 元/股），触发“隆 20 转债”的提前赎回条款。根据公司第四届董事会 2021 年第四次会议审议通过的《关于提前赎回“隆 20 转债”的议案》，公司已行使“隆 20 转债”的提前赎回权利，对赎回登记日（2021 年 3 月 30 日）尚未转股 23,482,000 元“隆 20 转债”全部赎回，本次赎回完成后“隆 20 转债”、“隆 20 转股”已于 2021 年 3 月 31 日在上海证券交易所摘牌。具体内容请详见公司 2021 年 3 月 6 日、2021 年 3 月 12 日、2021 年 4 月 1 日披露的临 2021-024 号、临 2021-025 号、临 2021-039 号公告。

(二)公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

报告期内，公司总股本及股东结构变动情况详见本节“一、普通股股本变动情况”，公司资产和负债结构的变动情况详见第四节“二、（三）资产、负债情况分析”。

(三)现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	280,425
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	497,429

注：以上股东总数已合并普通账户和融资融券信用账户。

(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	112,000,000	境内自然人
香港中央结算有限公司	181,068,023	324,555,037	8.60	0	无	0	境外法人
李春安	-90,021,015	308,012,184	8.17	0	质押	33,000,000	境内自然人
李喜燕	0	194,167,786	5.15	0	质押	16,452,000	境内自然人
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	-49,680,561	80,000,040	2.12	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	25,313,303	25,313,303	0.67	0	无	0	其他
全国社保基金六零一组合	19,130	21,757,128	0.58	0	无	0	其他
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
香港中央结算有限公司	324,555,037	人民币普通股	324,555,037
李春安	308,012,184	人民币普通股	308,012,184
李喜燕	194,167,786	人民币普通股	194,167,786
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	80,000,040	人民币普通股	80,000,040
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	25,313,303	人民币普通股	25,313,303
全国社保基金六零一组合	21,757,128	人民币普通股	21,757,128
上述股东关联关系或一致行动的说明	李振国先生、李喜燕女士、李春安先生为一致行动人，公司未知上述其他股东之间存在关联关系或一致行动的情况。		

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	申加兵	21,000	/	0	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
2	罗小云	15,400	/	0	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
3	周恒	8,400	/	0	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
4	殷豫琳	7,700	/	0	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
5	孙国锋	4,200	/	0	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
6	安彦周	4,200	/	0	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定

7	刘亚辉	4,200	/	0	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
8	田昊	3,850	/	0	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
9	拓伯旭	3,850	/	0	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
10	张兴华	3,850	/	0	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已完成全部四期解锁，以上限制性股票因不符合对应锁定期的解锁条件，公司将予激励对象提供完备回购资料后进行回购注销。

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

2 自然人

适用 不适用

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

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

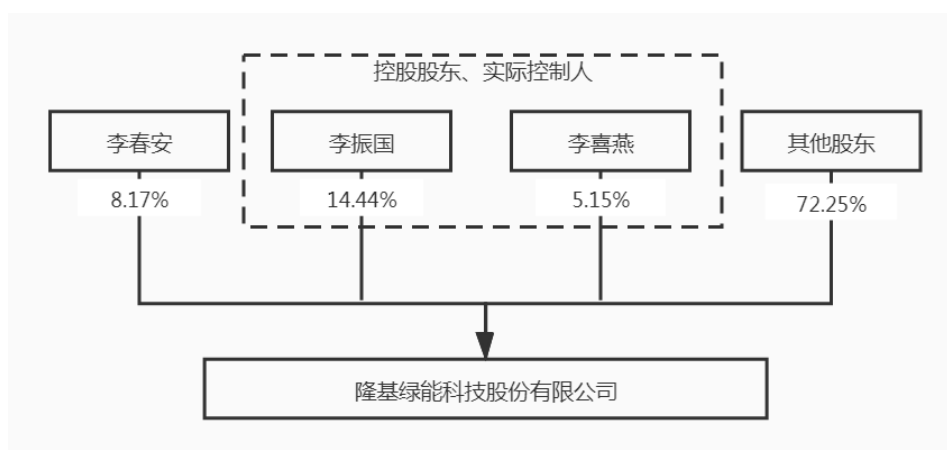
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

2 自然人

适用 不适用

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

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

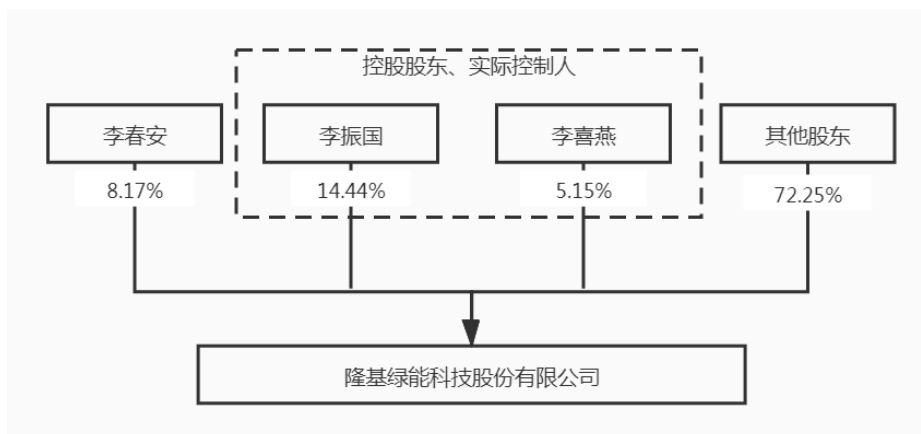
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

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、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
钟宝申	董事长	男	54	2018年7月2日	2021年7月1日	64,182,850	64,182,850	0	不适用	284.05	否
李振国	董事、总经理	男	53	2018年7月2日	2021年7月1日	544,499,068	544,499,068	0	不适用	277.63	否
刘学文	董事、财务管理中心负责人	女	54	2018年7月2日	2021年7月1日	1,111,327	861,327	-250,000	二级市场减持	201.23	否
胥大鹏	董事	男	47	2018年7月2日	2021年7月1日	1,924,650	1,924,650	0	不适用	191.70	否
张茹敏	董事	女	57	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	0	是
白忠学	董事、硅片事业部副总裁	男	34	2019年11月11日	2021年7月1日	80,000	80,000	0	不适用	164.22	否
田高良	独立董事	男	57	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	13	否
李寿双	独立董事	男	43	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	13	否
郭菊娥	独立董事	女	60	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	13	否
戚承军	监事会主席	男	51	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	84.13	否

贺婧	监事	女	41	2018年6月28日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	40.72	否
李香菊	监事	女	59	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	11	否
刘晓东	董事会秘书	男	49	2018年7月2日	2021年7月1日	273,000	273,000	0	不适用	194.94	否
合计	/	/		/	/	612,070,895	611,820,895	-250,000	/	1,488.62	/

姓名	主要工作经历
钟宝申	曾任公司董事、总经理、大连连城数控机器股份有限公司董事；现任公司董事长，兼任全国工商联新能源商会会长、宁夏隆基宁光仪表股份有限公司董事长、沈阳汇智投资有限公司董事长兼总经理、沈阳隆基电磁科技股份有限公司董事、广东奥迪威传感科技股份有限公司董事、惠州易晖光电材料股份有限公司董事长，并在公司部分子公司任职。
李振国	曾任公司董事长，现任公司董事、总经理，并在公司部分子公司任职。
刘学文	近五年来一直担任公司董事、财务管理中心负责人。
胥大鹏	曾任无锡隆基常务副总经理、硅片事业部总裁，现任公司董事、数字化转型办公室负责人。
张茹敏	曾任陕西煤业股份有限公司经营管理部经理、陕西北元化工集团股份有限公司监事，现任公司董事、陕西煤业股份有限公司董事、董事会秘书。
白忠学	曾任宁夏隆基技术工艺部经理、宁夏隆基常务副总经理、硅片事业部总裁助理、银川隆基总经理，现任公司董事、硅片事业部副总裁
田高良	曾任中航飞机股份有限公司、陕西省天然气股份有限公司、中航电测仪器股份有限公司、西安饮食股份有限公司、供销大集集团股份有限公司、西安炬光科技股份有限公司独立董事，现任西安交通大学管理学院会计与财务系教授、博士生导师，公司独立董事；兼任长安基金管理有限公司、西部信托有限公司、西安国联质量检测技术股份有限公司、金堆城铝业股份有限公司（任期已到）独立董事，长安银行股份有限公司监事。
李寿双	曾任昆明百货大楼（集团）股份有限公司独立董事、石家庄科林电气股份有限公司独立董事、江苏清涵环保科技有限公司董事、全联产业投资基金管理有限公司监事。现任北京大成律师事务所高级合伙人、公司独立董事。兼任全国工商联城市基础设施商会副会长、黄河财产保险股份有限公司独立董事、金石易服（北京）科技有限公司董事，百奥赛图（北京）医药科技股份有限公司独立董事。
郭菊娥	近五年来一直担任西安交通大学教授，现兼任公司独立董事。
戚承军	曾任公司人力资源总监，现任公司监事会主席。

贺婧	曾任公司组件事业部计划主管、供应链管理中心采购主管、隆基新能源计划管理部物控副经理，现任隆基新能源计划高级经理、职工监事。
李香菊	近五年来一直担任西安交通大学经济与金融学院教授、博士生导师，现任公司监事。
刘晓东	曾任湘财证券股份有限公司西安营业部总经理，现任公司董事会秘书、西安西驰电气股份有限公司董事。

其它情况说明

√适用 □不适用

1、以上报酬总额包含 2021 年发放的董事、监事、高级管理人员 2020 年度绩效奖金。

2、刘学文女士于 2020 年 6 月 11 日以集中竞价方式减持其持有的公司无限售条件流通股份 250,000 股，相关减持计划及结果公告请详见公司 2020 年 5 月 12 日、2020 年 6 月 13 日披露的临 2020-049 号、临 2020-062 号公告。

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张茹敏	陕西煤业股份有限公司	董事、董事会秘书	2018 年 9 月 26 日	至今
在股东单位任职情况的说明	截至报告期末，陕西煤业股份有限公司持有公司 3.88%股份			

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

2020 年年度报告

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
钟宝申	全国工商联新能源商会	会长	2017 年 12 月	至今
钟宝申	沈阳汇智投资有限公司	董事长兼总经理	2007 年 3 月	至今
钟宝申	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	董事	2005 年 3 月	至今
钟宝申	宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	董事长	2009 年 6 月	至今
钟宝申	广东奥迪威传感科技股份有限公司	董事	2018 年 12 月	至今
钟宝申	惠州易晖光电材料股份有限公司	董事长	2018 年 11 月	至今
田高良	西安交通大学管理学院	教授、博士生导师	2000 年	至今
田高良	长安基金管理有限公司	独立董事	2018 年 2 月	至今
田高良	长安银行股份有限公司	监事	2019 年 4 月	至今
田高良	西部信托有限公司	独立董事	2019 年 11 月	至今
田高良	西安国联质量检测技术股份有限公司	独立董事	2020 年 6 月	至今
田高良	金堆城铝业股份有限公司	独立董事	2017 年 5 月	至今（任期已到）
李寿双	北京大成律师事务所	高级合伙人	2005 年	至今
李寿双	金石易服（北京）科技有限公司	董事	2016 年 12 月	至今
李寿双	黄河财产保险股份有限公司	独立董事	2018 年 1 月	至今
李寿双	百奥赛图（北京）医药科技股份有限公司	独立董事	2020 年 12 月	至今
郭菊娥	西安交通大学管理学院	教授	1999 年 12 月	至今
李香菊	西安交通大学经济与金融学院	教授、博士生导师	2000 年 4 月	至今
刘晓东	西安西驰电气股份有限公司	董事	2017 年 5 月	至今
在其他单位任职情况的说明	无			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据《公司章程》，公司董事、监事报酬由股东大会确定；高级管理人员报酬由董事会确定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	①公司董事、监事、高级管理人员薪酬标准依据其岗位职责，并结合公司实际经营情况制定；②非独立董事、高级管理人员、非外部监事年度薪酬和奖金经绩效考核后确定实际发放总额；③独立董事及外部监事根据公司股东大会审议通过的津贴标准从公司领取津贴，其在履行职务过程中产生的必要合理费用由公司承担。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见本节一、持股变动情况及报酬情况。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	详见本节一、持股变动情况及报酬情况。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

□适用 √不适用

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	1,777
主要子公司在职员工的数量	44,854
在职员工的数量合计	46,631
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	34,732
销售人员	512
技术人员	6,263
财务人员	333
行政人员	4,791
合计	46,631
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	40
硕士	789
本科及大专	17,012
大专以下	28,790
合计	46,631

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司薪酬政策以员工岗位价值为基础，同时注重短期激励和中长期激励并举。报告期内，公司推行高绩效文化、高目标牵引，着力提升员工能力和价值创造，按照组织和个人的价值贡献设定激励机制，强化激励奖金与内核经营成果、管理成果的关联，强化激励感知，提升激励措施针对性，有效激发组织活力和核心骨干员工的积极性。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

报告期内，公司围绕战略发展目标和业务需求，不断优化和完善现有培训体系建设，在“赋能、赋权、激发活力”的工作方针指引下，有体系、有计划地开启了多个针对性赋能项目；通过

建立自主移动学习平台，解决赋能培训的时间和空间局限性，为建设学习型组织搭建基础系统；组织管理干部进行全球优秀企业对标学习，促进组织战略管理能力提升；分层实施校招生培养项目、班组长培养项目、管理人员战略级组织能力提升培养项目等，满足不同类型人才的培养和储备需求。

2021 年，公司将持续完善人才发展、干部管理、人才培养三大体系建设，促使内部人才“倍”出，输出满足业务发展需求的优秀人才；不断优化员工培训体系，有效支撑公司战略组织能力和员工个人能力的提升，为公司持续发展提供充坚实的人才保障。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数	1,643 万小时
劳务外包支付的报酬总额	38,923 万元

七、其他

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司贯彻落实《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等法律、法规、部门规章、业务规则和《公司章程》的相关要求，建立了规范的现代化公司治理制度，通过建立科学高效的决策机制、有效制衡的监督机制和稳定长效的激励机制，促进公司健康、稳定、可持续发展，不断努力实现更佳的公司治理实践。

1、控股股东及上市公司

公司控股股东一直以来严格规范股东行为，善意行使股东权利，诚信履行已作出的承诺，并通过为上市公司业务提供担保等方式大力支持公司经营发展，公司在业务、人员、资产、机构、财务等方面独立于控股股东，控股股东未超越公司股东大会干预公司决策和经营活动。

2、股东及股东大会

公司长期以来坚持透明、充分、有效的信息披露，持续与全球各类投资者之间保持长期、稳定的密切沟通，通过公司调研、电话会议、业绩说明会、券商策略会、投资者交流平台、股东大会等方式，积极主动地向投资者传递公司经营理念，经营成果和未来战略方向，以真诚、务实赢得投资者的信赖，以前瞻稳健的经营理念和稳定增长的业绩吸引长期价值投资者的关注，以开放、共同成长的心态积极引入优秀价值投资者，积极听取投资者对公司治理与可持续发展的建议，与投资者共建公司治理的良好生态。报告期内，公司股东大会的召集、召开和表决程序符合《公司法》、《公司章程》、《股东大会议事规则》等相关要求，确保所有股东，特别是中小股东享有平等地位和合法权益。

3、董事及董事会

董事会目前有 9 名董事，其中外部董事 4 名（含独立董事 3 名），外部董事在董事会下设的战略、薪酬、提名、审计专业委员会中分别占比 1/5、2/3、2/3、2/3。公司董事会成员知识结构和专业领域互补，契合公司战略发展要求，董事会具有前瞻性的战略规划能力和高效的战略执行能力。公司与外部董事建立了密切、畅通的沟通机制，公司持续强化外部董事的监督和决策智囊作用，力争做优做实董事会专门委员会，积极倡导管理层和外部董事在战略方向、风险控制、薪酬体系建设等方面开展务实探索，充分听取外部董事关于行业发展、风险防控的有益建议，有效提高了董事会决策的科学性。

4、监事及监事会

公司监事会目前有 3 名监事，其中外部监事和职工监事各一名，监事成员构成科学合理。报告期内，公司监事会本着对股东负责的态度，认真履行监督职责，对公司经营发展、关联交易、募集资金管理与使用、股权激励解锁等事项进行合规监督，促进了公司的健康、稳定和持续发展。

5、内幕信息知情人登记制度执行

报告期内，公司认真落实内幕信息知情人登记管理制度的相关要求，强化针对关键岗位人员防范内幕交易的专项培训，提升相关人员的内幕交易风险意识，加强对重大信息产生、传递、审核等环节的保密提示，内幕信息管理规范，保密工作严谨，未发现内幕信息泄露和内幕交易的情形。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、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	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	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
2020 年第二次临时股东大会	2020 年 9 月 15 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2020 年 9 月 16 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
钟宝申	否	21	21	19	0	0	否	3
李振国	否	21	21	19	0	0	否	3
刘学文	否	21	21	19	0	0	否	3
胥大鹏	否	21	21	20	0	0	否	3
白忠学	否	21	21	20	0	0	否	3
张茹敏	否	21	21	20	0	0	否	3
田高良	是	21	21	20	0	0	否	3
李寿双	是	21	21	21	0	0	否	3
郭菊娥	是	21	21	21	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	21
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	19
现场结合通讯方式召开会议次数	2

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

公司董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会。报告期内，各位委员根据各专门委员会议事规则勤勉履职，对公司未来战略规划、财务报告、关联交易、董监高薪酬、激励机制等重大议题进行了讨论和审议，提出了修订、完善建议，对促进公司治理优化，提高董事会决策科学性起到了积极作用，不存在提出异议的情况。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司对高级管理人员实行年薪制，并建立了短期激励与长期激励相结合的绩效奖励与考核制度，充分体现责权利统一原则。公司高级管理人员年度薪酬标准由董事会决定，公司根据其年度绩效考核结果确定报酬。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

具体请详见与本报告同日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的公司《2020 年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2020 年内部控制有效性进行了独立审计，并出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，报告全文请详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:万元 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	104,591.33	5.85	单利按年计息, 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、2021 年 3 月 8 日如期支付本期债券 2016 年 3 月 7 日至 2021 年 3 月 6 日期间的利息, 并于 2021 年 3 月 8 日完成本期债券到期兑付 (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, 以及 2021 年 2 月 27 日在上证债券信息网 <http://bond.sse.com.cn> 披露的本期债券兑付及摘牌公告)。

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)。

公司已于 2021 年 3 月 8 日完成本期债券的到期兑付摘牌 (详见公司 2021 年 2 月 27 日在上证债券信息网 <http://bond.sse.com.cn> 披露的本期债券兑付及摘牌公告)。

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、2020 年 7 月 14 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、截至报告期末公司近 2 年的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	2020 年	2019 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	12,519,233,523.21	8,192,892,062.17	52.81	销量迅速增长，毛利贡献额增加，利润总额大幅增长。
流动比率	1.28	1.52	-15.79	流动负债增长幅度略高于流动资产增长幅度所致。
速动比率	1.01	1.26	-19.84	流动负债增长幅度略高于速动资产增长幅度。
资产负债率 (%)	59.38	52.29	7.09	本年度发行可转债所致。
EBITDA 全部债务比	0.24	0.26	-7.69	本年度发行可转债，总体负债规模增加。
利息保障倍数	26.67	14.63	82.30	利润总额增长幅度较大。
现金利息保障倍数	35.85	25.12	42.71	销售回款加速，经营活动现金流净额大幅增加。
EBITDA 利息保障倍数	32.43	17.87	81.48	利润总额增长幅度较大。
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

九、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、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 226.95 亿元，其中已使用额度 121.55 亿元，未使用额度 105.40 亿元；公司银行贷款无本息逾期情况。

十一、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。

十二、公司发生的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

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

普华永道中天审字(2021)第 10103 号

隆基绿能科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

（一）我们审计的内容

我们审计了隆基绿能科技股份有限公司（以下简称“隆基股份”）的财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2020 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及财务报表附注。

（二）我们的意见

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了隆基股份 2020 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2020 年度的合并及公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

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

三、关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

- （一） 产品销售收入的确认
- （二） 应收账款的减值准备计提

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
<p>(一) 产品销售收入的确认</p> <p>参见财务报表附注二(24)和附注四(48)营业收入和营业成本。</p> <p>隆基股份 2020 年度营业收入为 54,583,183,588.46 元,其中产品销售收入 51,751,232,808.48 元,占营业收入的 95%。</p> <p>隆基股份在客户取得相关商品的控制权时,按预期有权收取的对价金额确认收入。</p> <p>由于隆基股份客户众多且销售金额重大,我们在审计中投入了大量资源,因此,我们将产品销售收入的确认作为关键审计事项。</p>	<p>我们对产品销售收入的确认实施的审计程序主要包括:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 了解、评价并测试与销售收入确认相关的内部控制; • 了解隆基股份产品销售收入的会计政策,并通过抽样检查产品销售合同,阅读并分析合同中的相关条款,评估隆基股份产品销售收入确认的会计政策; • 抽样检查与产品销售收入确认相关的支持性文件,包括销售合同,国内销售的送货单或托运单、签收单;国外销售的海关电子口岸信息、提货单或签收单等;境外子公司的出库单、运输单据、提货单或签收单等; • 基于交易金额和客户特点的考虑,向特定客户函证交易金额及应收账款余额; • 对于资产负债表日前后确认的产品销售收入,检查国内销售的签收单;国外销售的海关电子口岸信息或签收单;境外子公司的提货单或签收单等支持性文件,以评估产品销售收入是否记录在恰当的会计期间。 <p>根据所实施的审计程序,我们发现产品销售收入符合其收入确认的会计政策。</p>
<p>(二) 应收账款的减值准备计提</p> <p>参见财务报表附注二(30)以及附注四(4)应收账款。</p> <p>2020 年 12 月 31 日,隆基股份合并资产负债表中应收账款原值为 7,511,769,137.39 元,坏账准备余额为 241,267,339.46 元。</p> <p>隆基股份对于已发生信用减值的以及其他适用于单项评估的应收账款,确认预期信用损失,并计提单项坏账准备。对于未发生信用减值的应收账款,根据以前年度与之具有类似信用风险特征的应收账款组合的历史信用损失率为基础,结合当前状况以及对未来经济状况的前瞻性预测对历史数据进行调整,编制应收账款账龄与整个存续期预期信</p>	<p>我们对应收账款的减值准备计提实施的审计程序主要包括:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 了解、评价并测试管理层实施的与应收账款减值准备计提相关的内部控制; • 检查相关的支持性证据,包括期后收款记录,客户的信用历史,以评估管理层对应收账款可回收性的判断,以及单项计提和组合计提的划分是否合理; • 对于单项计提减值准备的应收账款,通过与管理层访谈,检查与客户经营情况和未及时回收应收账款原因有关的资料,评估管理层对单项计提的应收账款减值准备判断的合理性; • 对于管理层按照组合计算信用损失的模型、数据及参数,我们执行了以下程序: <ul style="list-style-type: none"> - 评估预期信用损失模型计量方法的合理性;

<p>用损失率对照模型，计算预期信用损失。</p> <p>在评估应收账款的减值时，包含的重大管理层判断及假设主要为对可回收性的评估及用于前瞻性计量的经济指标和经济情景及权重的判断。</p> <p>由于应收账款余额重大，且计算预期信用损失涉及管理层重大判断，因此，我们将其作为关键审计事项。</p>	<ul style="list-style-type: none"> - 运用抽样的方式，对模型中相关历史信用损失数据的准确性进行了测试，评估历史违约损失百分比； - 内部估值专家根据对客户所处行业的了解及参考外部数据源，评估管理层对前瞻性信息调整的合理性； - 运用抽样方式对应收账款的账龄准确性进行测试； - 按照考虑前瞻性信息调整后的违约损失百分比，评估管理层将应收账款划分为若干组合进行减值评估的方法和计提比例是否恰当，并重新计算计提的坏账准备金额。 <p>基于所实施的审计程序，我们所获取的证据可以支持管理层在评估应收账款的减值准备时作出的判断。</p>
--	--

四、其他信息

隆基股份管理层对其他信息负责。其他信息包括隆基股份 2020 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。基于我们已经执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估隆基股份的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算隆基股份、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督隆基股份的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审

计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

普华永道中天
会计师事务所（特殊普通合伙）

注册会计师

郑嘉彦（项目合伙人）

中国·上海市
2021年4月19日

注册会计师

韩涛

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	26,963,388,535.78	19,335,752,879.41
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	4,000,971.20	
衍生金融资产			
应收票据	七、4	4,264,164,372.63	4,553,400,751.13
应收账款	七、5	7,270,501,797.93	3,825,745,270.65
应收款项融资	七、6	238,952,924.42	829,052,223.55
预付款项	七、7	1,890,936,620.96	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	442,833,996.57	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	11,452,416,318.73	6,356,144,784.78
合同资产	七、10	1,126,728,402.82	
持有待售资产		4,424,778.76	
一年内到期的非流动资产	七、12	1,078,392.41	31,419,922.32
其他流动资产	七、13	1,441,783,869.93	1,107,607,993.67
流动资产合计		55,101,210,982.14	37,366,523,811.35
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	115,363.30	
其他债权投资			
长期应收款	七、16	21,779,058.41	25,585,349.25

长期股权投资	七、17	1,455,861,146.49	1,074,184,697.40
其他权益工具投资	七、18	37,142,441.49	21,959,667.68
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	78,774,204.57	
固定资产	七、21	24,505,980,871.80	15,467,300,311.79
在建工程	七、22	2,399,770,456.89	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	597,640,666.79	245,165,167.97
开发支出	七、27	363,280.98	45,849.02
商誉	七、28	176,216,945.68	11,011,065.47
长期待摊费用	七、29	1,486,790,492.15	970,965,434.45
递延所得税资产	七、30	880,202,363.02	499,935,451.98
其他非流动资产	七、31	892,980,410.38	739,261,134.38
非流动资产合计		32,533,617,701.95	21,937,449,299.18
资产总计		87,634,828,684.09	59,303,973,110.53
流动负债：			
短期借款	七、32	2,415,965,626.06	854,371,792.82
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33		
衍生金融负债			
应付票据	七、35	10,974,916,004.45	8,111,877,027.54
应付账款	七、36	11,169,277,619.28	5,602,048,097.26
预收款项	七、37		3,679,503,563.97
合同负债	七、38	5,017,755,319.14	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	1,020,683,800.85	558,355,222.82
应交税费	七、40	660,845,122.96	344,089,424.95
其他应付款	七、41	8,611,886,461.72	3,898,115,075.49

其中：应付利息			53,289,437.89
应付股利		3,946.32	
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	2,786,474,497.52	1,571,481,098.00
其他流动负债	七、44	434,652,976.40	
流动负债合计		43,092,457,428.38	24,619,841,302.85
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	1,125,286,240.29	2,508,594,222.97
应付债券	七、46	4,351,411,265.99	995,584,143.19
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、48	889,053,865.52	1,528,226,692.46
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	907,152,946.36	516,510,834.07
递延收益	七、51	673,956,660.83	516,595,134.18
递延所得税负债	七、30	727,617,701.50	323,804,103.26
其他非流动负债	七、52	269,831,581.77	
非流动负债合计		8,944,310,262.26	6,389,315,130.13
负债合计		52,036,767,690.64	31,009,156,432.98
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	3,771,768,901.00	3,772,016,757.00
其他权益工具	七、54	674,563,439.36	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	10,461,137,337.58	10,462,015,674.83
减：库存股	七、56	431,719.00	22,526,342.00
其他综合收益	七、57	-304,862,248.67	32,830,730.30
专项储备			
盈余公积	七、59	1,150,220,840.44	683,195,269.55

一般风险准备			
未分配利润	七、60	19,353,368,866.06	12,701,261,983.10
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		35,105,765,416.77	27,628,794,072.78
少数股东权益		492,295,576.68	666,022,604.77
所有者权益(或股东权益) 合计		35,598,060,993.45	28,294,816,677.55
负债和所有者权益 (或股东权益) 总计		87,634,828,684.09	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 12 月 31 日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		9,617,735,586.52	11,730,982,685.57
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		3,715,873,002.62	3,747,134,851.57
应收账款	十七、1	5,015,448,325.58	1,265,937,534.85
应收款项融资			
预付款项		75,698,811.03	6,516,042.05
其他应收款	十七、2	2,192,229,655.28	1,381,531,710.34
其中：应收利息			
应收股利			
存货		327,814,007.47	292,181,201.03
合同资产		19,699,442.85	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		18,736,759.53	103,398,223.80
流动资产合计		20,983,235,590.88	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	25,993,402,524.24	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		246,786,989.81	345,361,895.62
在建工程		10,833,341.92	8,012,360.58
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		70,687,946.18	60,825,191.67
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		8,018,750.63	9,841,389.16
递延所得税资产		7,810,708.45	
其他非流动资产		359,200.00	534,480.00
非流动资产合计		26,337,899,461.23	17,319,494,644.95
资产总计		47,321,135,052.11	35,847,176,894.16
流动负债：			
短期借款		1,001,055,555.55	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		5,087,011,287.28	3,131,897,342.73
应付账款		7,417,294,209.16	9,482,420,773.06
预收款项			747,429,660.07
合同负债		1,151,180,791.41	
应付职工薪酬		119,733,444.65	84,223,903.13
应交税费		60,141,403.41	72,289,573.04
其他应付款		1,231,551,139.02	1,019,528,101.84
其中：应付利息			49,210,245.17
应付股利		3,946.32	
持有待售负债			

一年内到期的非流动负债		1,912,337,303.50	200,000,000.00
其他流动负债		127,124,040.32	
流动负债合计		18,107,429,174.30	14,737,789,353.87
非流动负债：			
长期借款		998,500,000.00	450,000,000.00
应付债券		4,351,411,265.99	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		47,665,875.66	47,673,475.66
递延收益		31,001,642.97	35,786,292.41
递延所得税负债			159,267.98
其他非流动负债		269,831,581.77	
非流动负债合计		5,698,410,366.39	1,529,203,179.24
负债合计		23,805,839,540.69	16,266,992,533.11
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,771,768,901.00	3,772,016,757.00
其他权益工具		674,563,439.36	
其中：优先股			
永续债			
资本公积		10,453,843,533.29	10,452,161,591.18
减：库存股		431,719.00	22,526,342.00
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		1,150,220,840.44	683,195,269.55
未分配利润		7,465,330,516.33	4,695,337,085.32
所有者权益（或股东权益）合计		23,515,295,511.42	19,580,184,361.05
负债和所有者权益（或股东权益）总计		47,321,135,052.11	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—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		54,583,183,588.46	32,897,455,384.24
其中:营业收入	七、61	54,583,183,588.46	32,897,455,384.24
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		44,844,138,322.97	26,422,362,742.66
其中:营业成本	七、61	41,145,628,529.00	23,389,364,451.22
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	281,862,014.04	178,418,101.38
销售费用	七、63	1,073,438,176.42	1,329,748,334.67
管理费用	七、64	1,465,812,375.27	971,025,108.82
研发费用	七、65	499,103,854.57	304,198,315.84
财务费用	七、66	378,293,373.67	249,608,430.73
其中:利息费用		386,097,557.25	458,432,621.25
利息收入		306,586,205.87	232,879,970.03
加:其他收益	七、67	282,996,117.88	203,896,364.11
投资收益(损失以“-”号填列)	七、68	1,077,503,873.52	239,983,779.35
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		146,216,366.05	117,194,275.31
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			

净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	971.20	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-166,819,338.07	-61,211,538.74
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-949,718,629.80	-501,289,980.99
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-11,845,241.91	-58,643,251.81
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		9,971,163,018.31	6,297,828,013.50
加：营业外收入	七、74	14,127,661.26	8,184,691.35
减：营业外支出	七、75	73,385,153.41	59,080,430.99
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		9,911,905,526.16	6,246,932,273.86
减：所得税费用	七、76	1,212,209,603.71	689,768,510.71
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		8,699,695,922.45	5,557,163,763.15
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		8,699,695,922.45	5,557,163,763.15
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		8,552,369,160.81	5,279,552,073.55
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		147,326,761.64	277,611,689.60
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-337,692,978.97	24,344,265.70
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		12,905,357.75	-5,413,524.04
（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		12,905,357.75	-5,413,524.04
(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		-350,598,336.72	29,757,789.74
(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		-350,598,336.72	29,757,789.74
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		8,362,002,943.48	5,581,508,028.85
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		8,214,676,181.84	5,303,896,339.25
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		147,326,761.64	277,611,689.60
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	十八、2	2.27	1.47
(二) 稀释每股收益(元/股)	十八、2	2.26	1.47

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—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七、4	27,114,964,554.90	18,847,294,185.26
减：营业成本	十七、4	24,805,093,133.60	17,110,557,405.67

税金及附加		34,660,562.62	61,320,967.93
销售费用		23,306,263.76	52,611,984.04
管理费用		379,254,369.64	244,224,442.90
研发费用		72,437,909.28	66,240,578.40
财务费用		40,987,611.91	49,008,142.47
其中：利息费用		173,267,090.18	196,117,644.86
利息收入		148,716,478.98	166,212,055.29
加：其他收益		88,992,218.32	44,918,662.71
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	3,251,474,289.84	1,128,764,789.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		93,051,183.87	28,946,649.45
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-9,308,021.25	5,815,728.08
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-135,793,448.50	-78,798,734.60
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-412,734.22	-2,986,620.81
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,954,177,008.28	2,361,044,488.31
加：营业外收入		1,190,467.02	432,512.38
减：营业外支出		20,591,490.89	2,811,463.71
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,934,775,984.41	2,358,665,536.98
减：所得税费用		264,520,275.55	191,242,782.65
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,670,255,708.86	2,167,422,754.33
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,670,255,708.86	2,167,422,754.33
（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			-6,169,340.04

(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			-6,169,340.04
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			-6,169,340.04
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		4,670,255,708.86	2,161,253,414.29
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—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		39,258,929,433.43	26,505,050,556.68
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		1,905,064,629.44	1,230,169,544.12
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	1,990,129,866.46	2,123,387,929.33
经营活动现金流入小计		43,154,123,929.33	29,858,608,030.13
购买商品、接受劳务支付的现金		23,716,894,338.37	15,534,005,322.90
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		4,355,742,265.40	2,722,713,954.65
支付的各项税费		2,269,115,178.50	1,270,661,795.10
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,797,492,719.01	2,172,985,930.95
经营活动现金流出小计		32,139,244,501.28	21,700,367,003.60
经营活动产生的现金流量净额		11,014,879,428.05	8,158,241,026.53
二、投资活动产生的现金流量：			

收回投资收到的现金		30,888,432,806.77	14,089,035,529.09
取得投资收益收到的现金		273,394,497.69	160,813,382.90
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		26,479,704.52	5,997,334.46
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		286,950,700.57	258,904,594.30
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	91,352,788.18	47,925,895.64
投资活动现金流入小计		31,566,610,497.73	14,562,676,736.39
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,826,593,637.90	2,689,602,345.75
投资支付的现金		30,726,917,653.60	14,165,079,100.00
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		873,426,285.96	
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	310,479,149.24	460,854,587.68
投资活动现金流出小计		36,737,416,726.70	17,315,536,033.43
投资活动产生的现金流量净额		-5,170,806,228.97	-2,752,859,297.04
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		135,670,000.00	4,593,700,498.30
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		135,670,000.00	763,300,000.00
取得借款收到的现金		9,350,918,330.56	2,708,837,177.64
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	112,077,280.10	3,895,881,158.85
筹资活动现金流入小计		9,598,665,610.66	11,198,418,834.79
偿还债务支付的现金		4,427,503,988.96	2,906,966,522.04
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,050,914,191.22	720,668,355.43
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		270,672,096.97	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	310,627,471.23	3,010,736,451.67
筹资活动现金流出小计		6,789,045,651.41	6,638,371,329.14

筹资活动产生的现金流量净额		2,809,619,959.25	4,560,047,505.65
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-308,777,375.96	-70,193,931.37
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	8,344,915,782.37	9,895,235,303.77
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	23,905,191,254.22	15,560,275,471.85

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—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		17,739,016,765.03	12,760,649,772.57
收到的税费返还		224,928,952.17	327,288,464.87
收到其他与经营活动有关的现金		23,831,847,670.04	14,763,495,331.34
经营活动现金流入小计		41,795,793,387.24	27,851,433,568.78
购买商品、接受劳务支付的现金		14,232,968,984.78	7,451,274,992.66
支付给职工及为职工支付的现金		381,667,491.76	319,788,930.75
支付的各项税费		343,715,451.54	174,561,913.92
支付其他与经营活动有关的现金		27,727,557,211.28	15,222,697,819.94
经营活动现金流出小计		42,685,909,139.36	23,168,323,657.27
经营活动产生的现金流量净额		-890,115,752.12	4,683,109,911.51
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		19,200,000,000.00	13,489,035,529.09
取得投资收益收到的现金		3,158,423,105.97	1,115,816,906.75

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		12,493,518.99	9,440,084.85
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		10,465,689.82	1,442,953.41
投资活动现金流入小计		22,381,382,314.78	14,615,735,474.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		42,226,616.17	71,950,087.39
投资支付的现金		26,755,654,005.79	17,410,000,000.00
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		178,459,530.23	44,853,965.33
投资活动现金流出小计		26,976,340,152.19	17,526,804,052.72
投资活动产生的现金流量净额		-4,594,957,837.41	-2,911,068,578.62
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		7,505,482,500.00	1,260,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			2,505,984,446.22
筹资活动现金流入小计		7,505,482,500.00	7,596,384,944.52
偿还债务支付的现金		701,500,000.00	1,235,932,857.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,543,641,289.63	457,344,048.79
支付其他与筹资活动有关的现金		467,737.27	2,447,124,994.14
筹资活动现金流出小计		2,245,609,026.90	4,140,401,899.93
筹资活动产生的现金流量净额		5,259,873,473.10	3,455,983,044.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-19,886,844.91	-10,398,438.05
五、现金及现金等价物净增加额		-245,086,961.34	5,217,625,939.43
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		8,053,396,689.03	8,298,483,650.37
----------------	--	------------------	------------------

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—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	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

2020 年年度报告

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-247,856.00			674,563,439.36	-878,337.25	-	22,094,623.00	-337,692,978.97	467,025,570.89	6,652,106,882.96	7,476,971,343.99	-	173,727,028.09	7,303,244,315.90
（一）综合收益总额								-337,692,978.97		8,552,369,160.81	8,214,676,181.84		147,326,761.64	8,362,002,943.48
（二）所有者投入和减少资本				674,563,439.36	123,709.15	-	20,844,720.60				695,531,869.11		135,270,000.00	830,801,869.11
1. 所有者投入的普通股													135,270,000.00	135,270,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本				674,563,439.36							674,563,439.36			674,563,439.36
3. 股份支付计入所有者权益					123,709.15	-	20,844,720.60				20,968,429.75			20,968,429.75

2020 年年度报告

的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配								467,025,570.89		-1,900,262,277.85		-1,433,236,706.96	270,672,096.97	-1,703,908,803.93
1. 提取盈余公积								467,025,570.89		-467,025,570.89				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-1,433,236,706.96		-1,433,236,706.96	270,672,096.97	-1,703,908,803.93
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或														

股本)														
2. 盈 余公 积转 增资 本 (或 股 本)														
3. 盈 余公 积弥 补亏 损														
4. 设 定受 益计 划变 动额 结转 留存 收益														
5. 其 他综 合收 益结 转留 存收 益														
6. 其 他														
(五) 专项 储备														
1. 本 期提 取														

2020 年年度报告

2. 本期使用															
(六) 其他	-247,856.00				-1,002,046.40	-1,249,902.40							-	185,651,692.76	-185,651,692.76
四、本期末余额	3,771,768,901.00		674,563,439.36		10,461,137,337.58	431,719.00	-304,862,248.67		1,150,220,840.44		19,353,368,866.06		35,105,765,416.77	492,295,576.68	35,598,060,993.45

项目	2019 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	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		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	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															

2020 年年度报告

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）	981,228,394.00		628,807,241.85	5,827,221,559.58	22,949,641.30	24,344,265.70		219,626,473.51		4,726,566,959.30		11,173,130,051.54	292,849,128.93	11,465,979,180.47
（一）综合收益总额						24,344,265.70				5,279,552,073.55		5,303,896,339.25	277,611,689.60	5,581,508,028.85
（二）所有者投入和减少资本	982,302,551.00		628,807,241.85	5,831,360,558.88	22,949,641.30							6,207,805,509.33	763,300,000.00	6,971,105,509.33
1. 所有者投入的普通股	833,419,462.00			2,997,279,770.30								3,830,699,232.30	763,300,000.00	4,593,999,232.30
2. 其他权益工具持有者投入资本	148,883,089.00		628,807,241.85	2,817,679,716.91								2,337,755,564.06		2,337,755,564.06
3. 股份支付计入所有者权益的金额				10,401,071.67	22,949,641.30							33,350,712.97		33,350,712.97
4. 其他				6,000,000.00								6,000,000.00		6,000,000.00
（三）利润分配								216,742,275.43		-578,942,896.87		-362,200,621.44		-362,200,621.44

1. 提取盈余公积										216,742,275.43		-216,742,275.43		
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配												-362,200,621.44	-362,200,621.44	-362,200,621.44
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														

2020 年年度报告

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	-1,074,157.00			-4,138,999.30			2,884,198.08	25,957,782.62	23,628,824.40	748,062,560.67	-	-724,433,736.27	
四、本期期末余额	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	

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—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	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)	-247,856.00			674,563,439.36	1,681,942.11	-22,094,623.00			467,025,570.89	2,769,993,431.01	3,935,111,150.37
(一) 综合收益总额										4,670,255,708.86	4,670,255,708.86
(二) 所有者投入和减少资本				674,563,439.36	2,683,988.51	-20,844,720.60					698,092,148.47
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本				674,563,439.36							674,563,439.36
3. 股份支付计入所有者权益的金额					2,683,988.51	-20,844,720.60					23,528,709.11
4. 其他											
(三) 利润分配									467,025,570.89	-1,900,262,277.85	-1,433,236,706.96
1. 提取盈余公积									467,025,570.89	-467,025,570.89	
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,433,236,706.96	-1,433,236,706.96
3. 其他											

2020 年年度报告

(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	-247,856.00				-1,002,046.40	-1,249,902.40					
四、本期期末余额	3,771,768,901.00			674,563,439.36	10,453,843,533.29	431,719.00			1,150,220,840.44	7,465,330,516.33	23,515,295,511.42

项目	2019 年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	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

2020 年年度报告

三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	981,228,394.00			- 628,807,241.85	5,819,098,987.86	- 22,949,641.30	- 6,169,340.04		219,626,473.51	1,614,437,640.08	8,022,364,554.86
（一）综合收益总额							- 6,169,340.04			2,167,422,754.33	2,161,253,414.29
（二）所有者投入和减少资本	982,302,551.00			- 628,807,241.85	5,823,237,987.16	- 22,949,641.30					6,199,682,937.61
1. 所有者投入的普通股	833,419,462.00				2,997,279,770.30						3,830,699,232.30
2. 其他权益工具持有者投入资本	148,883,089.00			- 628,807,241.85	2,817,679,716.91						2,337,755,564.06
3. 股份支付计入所有者权益的金额					8,278,499.95	- 22,949,641.30					31,228,141.25
4. 其他											
（三）利润分配									216,742,275.43	-578,942,896.87	-362,200,621.44
1. 提取盈余公积									216,742,275.43	-216,742,275.43	
2. 对所有者（或股东）的分配										-362,200,621.44	-362,200,621.44
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											

2020 年年度报告

1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他	-1,074,157.00				-4,138,999.30			2,884,198.08	25,957,782.62	23,628,824.40
四、本期期末余额	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

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,注册地址为陕西省西安市航天中路 388 号。本公司于 2012 年 4 月 11 日在上海证券交易所挂牌上市交易。于 2020 年 12 月 31 日,本公司的总股本为 3,771,768,901.00 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。

本财务报表由本公司董事会于 2021 年 4 月 19 日批准报出。

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及合同资产的预期信用损失的计量(详见五、10.金融工具)、存货的计价方法(详见五、15.存货)、投资性房地产的计量模式(详见五、22.投资性房地产)、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、重要会计估计及其关键假设详见五、42.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 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2020 年度的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

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

4. 记账本位币

本公司及境内子公司记账本位币为人民币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，境外子公司宜则国际有限公司、LONGI (KUCHING) SDN.BHD.、LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN.BHD.、LONGI Solar Technology (U.S.) INC.、VINA SOLAR TECHNOLOGY CO.,LTD、VINA CELL TECHNOLOGY CO.,LTD、LONGI Solar Technology K.K.、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGi (Netherlands) Trading B.V.、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD、LONGi Solar Australia Pty Ltd 的记账本位币分别为美元、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

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

(b) 非同一控制下的企业合并

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

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

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

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;取得期限在一年内(含一年)的其他债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益:

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

权益工具

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

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

(ii) 减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产和财务担保合同等,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。

对于已发生信用减值的以及其他适用于单项评估的应收账款及合同资产，确认预期信用损失，并计提单项坏账与减值准备。对于未发生信用减值的应收账款及合同资产，本集团根据以前年度与之具有类似信用风险特征的应收账款与合同资产组合的历史信用损失率为基础，结合当前状况以及对未来经济状况的前瞻性预测对历史数据进行调整，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照模型，计算预期信用损失。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	
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. 合同资产	
组合 1	应收电费组合
组合 2	应收企业客户组合
6. 长期应收款	
组合	长期应收款组合
7. 债权投资	
组合	债权投资组合

对于划分为组合的应收账款和因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，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) 终止确认

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

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

(b) 金融负债

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

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

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

(c) 权益工具

权益工具，是指能证明拥有某一方在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。

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

(d) 金融工具的公允价值确定

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

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

详见五、10、(a)、(ii) 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

详见五、10、(a)、(ii) 减值。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

详见五、10、(a)、(ii) 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

详见五、10、(a)、(ii) 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

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

(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

公司对合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备(详见五、10、(a)、(ii)减值)。

17. 持有待售资产

适用 不适用

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

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

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

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

利润表中列示的终止经营净利润包括其经营损益和处置损益。

18. 债权投资

(1). 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

详见五、10、(a)、(ii) 减值。

19. 其他债权投资

(1). 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

(1). 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

详见五、10、(a)、(ii) 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进行合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。

(a) 投资成本确定

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

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

(b) 后续计量及损益确认方法

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

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

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

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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

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

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

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

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

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

当投资性房地产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额（详见五、30. 长期资产减值）。

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。

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。

(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%

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

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

(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。

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、软件及客户关系等，以成本计量。

各项无形资产的预计使用寿命如下：

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

对使用寿命有限的无形资产，在其预计使用寿命内采用直线法平均摊销。

(b) 定期复核使用寿命和摊销方法

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

(c) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、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：

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

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

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，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入资产减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

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

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

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，列报为流动负债。

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中其一在本公司内，另一在本公司外的，在本公司合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

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

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

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

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

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。

(a) 销售商品

国内销售收入确认的具体方法：产品已经发出并取得买方签收的送货单或托运单，以及签收单时，凭相关单据确认收入；国外销售收入确认的具体方法：在办理完毕报关及商检手续，并将提货单交给对方客户，按照海关报关单列示的出口日期或签收单日期确认收入。境外子公司销售根据合同中约定的贸易方式分别按照出库单、运输单据、提货单或签收单等确认收入。本集团给予客户的信用期根据客户的信用风险特征确定，与行业惯例一致，不存在重大融资成分。

(b) 电站发电收入

光伏电站发电收入，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) 电站建设及服务收入

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

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备（详见五、10、(a)、(ii) 减值）；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

(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，按照已完成劳务的进度结转计入主营业务成本。本集团将为获取工程建造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项下与确认工程建造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，并确认为资产减值损失。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，计入当期损益或冲减相关成本；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

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

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。

对于由新冠肺炎疫情直接引发且仅针对 2021 年 6 月 30 日之前的租金减免，本集团未采用简化方法。

(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	详见下述说明

其他说明

财政部于2017年颁布了修订后的《企业会计准则第14号——收入》(2017年修订)(以下简称“新收入准则”)，本集团已采用上述准则编制2020年度财务报表，新修订的收入准则对本集团及本公司财务报表的影响列示如下：

根据新收入准则的相关规定，本集团及本公司对于首次执行该准则的累积影响数调整2020年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，2019年度的比较财务报表未重列。

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	影响金额	
		2020年1月1日	
		合并	公司
因执行新收入准则，本集团及本公司将与提供工程建设劳务相关、不满足无条件收款权的应收账款重分类至合同资产，将与提供劳务及与销售商品相关的预收款项重分类至合同负债。	合同资产—原值	1,559,370,817.38	60,175,715.98
	合同资产—减值准备	75,810,772.30	9,205,615.92
	应收账款—原值	-1,559,370,817.38	-60,175,715.98
	应收账款—减值准备	-75,810,772.30	-9,205,615.92
	合同负债	3,679,503,563.97	747,429,660.07
	预收款项	-3,679,503,563.97	-747,429,660.07

与原收入准则相比，执行新收入准则对2020年度财务报表主要项目的影晌如下：

受影响的资产负债表项目	影响金额	
	2020年12月31日	
	合并	公司

合同资产—原值	1,173,892,311.91	23,004,789.10
合同资产—减值准备	47,163,909.09	3,305,346.25
应收账款—原值	-1,173,892,311.91	-23,004,789.10
应收账款—减值准备	-47,163,909.09	-3,305,346.25
合同负债	5,017,755,319.14	1,151,180,791.41
预收款项	-5,452,408,295.54	-1,278,304,831.73
其他流动负债	434,652,976.40	127,124,040.32

会计政策变更的内容和原因	受影响的利润表项目	影响金额	
		2020 年度	
		合并	公司
因执行新收入准则，本集团及本公司将作为合同履行成本的运输费重分类至成本。	营业成本	1,405,108,338.61	49,392,098.91
	销售费用	-1,405,108,338.61	-49,392,098.91

(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

详见五、44、(1).重要会计政策变更。

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

详见五、44、(1).重要会计政策变更。

(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

详见五、44、(1).重要会计政策变更。

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。

(a) 采用会计政策的关键判断

(i) 金融资产的分类

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

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

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

(b) 重要会计估计及其关键假设

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

(i) 预期信用损失的计量

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

在考虑前瞻性信息时，本集团考虑了不同的宏观经济情景。2020 年度，“基准”、“不利”及“有利”这三种经济情景的权重分别是 60.00%、30.00%和 10.00%。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的重要宏观经济假设和参数，包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化、国内生产总值和工业增加值等。2020 年度，本集团已考虑了新冠肺炎疫情引发的不确定性，并相应更新了相关假设和参数，各情景中所使用的关键宏观经济参数列示如下：

	经济情景		
	基准	不利	有利
国内生产总值	5.69%	5.01%	5.94%
工业增加值	8.70%	6.57%	10.42%

(ii) 存货跌价准备

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

(iii) 折旧和摊销

本集团对投资性房地产、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。

(iv) 固定资产减值准备的会计估计

本集团对存在减值迹象的固定资产进行减值测试时，当减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入资产减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者，其计算需要采用会计估计（详见五、30.长期资产减值）。

(v) 预计负债

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

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

(vi) 所得税和递延所得税

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

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

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

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	13%、9%及 6%
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%

(a) 根据国家税务总局颁布的《关于设备、器具扣除有关企业所得税政策的通知》(财税[2018]54号)及相关规定,本集团在2018年1月1日至2020年12月31日的期间内,新购买的低于500万元的设备可于资产投入使用的次月一次性计入当期成本费用,在计算应纳税所得额时扣除,不再分年度计算折旧。

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
隆基绿能科技股份有限公司	15
西安隆基清洁能源有限公司	15
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
无锡隆基硅材料有限公司	15
曲靖隆基硅材料有限公司	15
腾冲隆基硅材料有限公司	15
禄丰隆基硅材料有限公司	15
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
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	15
西安隆基乐叶光伏科技有限公司	15
陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	15
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
滁州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
宁夏隆基乐叶光伏科技有限公司	9
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	27.75
LONGI (KUCHING) SDN. BHD.	详见六、3
LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD	详见六、3
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K. K.	23.2
LONGi Solar Technology (U. S.) Inc.	详见六、3
LONGI Solar Technologie GmbH	详见六、3
Longi Solar Australia Pty Ltd	30
LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD	20
LONGi (Netherlands) Trading B.V.	详见六、3
VINA SOLAR TECHNOLOGY CO., LTD	详见六、3
VINA CELL TECHNOLOGY CO., LTD	详见六、3
宜则国际有限公司	16.5

2. 税收优惠

√适用 □不适用

(a) 根据财政部、国家税务总局、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年可享受上述优惠政策：隆基股份、清洁能源、隆基工程、隆基乐叶、宁夏隆基、银川隆基、银川光伏、丽江隆基、保山隆基、楚雄隆基、华坪隆基、曲靖隆基、腾冲隆基、禄丰隆基、咸阳乐叶、西安乐叶、陕西乐叶、银川乐叶、宁夏乐叶。

(b) 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%。

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%。

2020年，本公司的子公司无锡隆基取得《高新技术企业证书》（证书编号为GR202032004006），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年度无锡隆基适用的企业所得税税率为15%。

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%。

2020 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 GR202032011440),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 年度泰州乐叶适用的企业所得税税率为 15%。

2020 年,本公司的子公司滁州乐叶取得《高新技术企业证书》(证书编号为 GR202034001386),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 年度滁州乐叶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。

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,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 年宁夏乐叶执行 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 2016 年度起 10 年内免征企业所得税。

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 2019 年度起 5 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。

德国隆基适用应纳税所得额 31.925%的所得税、团结附加税及贸易税综合税率计缴企业所得税。

荷兰隆基应纳税所得额不超过 20 万欧元的部分税率为 16.5%，超过 20 万欧元的部分税率为 25%。

根据越南税务总局北江省税务局颁发的第 3001/CT-KTT 1 号公文，越南电池从获利年度 2017 年起，开始享受十五年按照 10%缴纳企业所得税的税收优惠政策，并在此基础上享受第一年至第四年免征企业所得税，第五年至第十三年按所缴税率减半征收企业所得税的税收优惠政策。2020 年越南电池对与光伏电池生产相关的所得执行 0%的税率，对于其他收入产生的所得执行 20%的税率。

根据越南税务总局北江省税务局 1805/CT-KK 号关于企业所得税优惠指南的文件，越南光伏从新投资项目获利年度 2015 年起，享受第一年至第四年免征企业所得税，第五年至第十三年按所缴税率减半征收企业所得税的税收优惠政策。2020 年度越南光伏对与光伏电池生产相关的所得执行 10%的税率，对于其他收入产生的所得执行 20%的税率。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	180,514.50	11,810.11
银行存款	23,905,010,739.72	15,560,263,661.74
其他货币资金	3,058,197,281.56	3,775,477,407.56
合计	26,963,388,535.78	19,335,752,879.41
其中：存放在境外的款项总额	2,017,476,467.87	2,137,239,171.58

其他说明

于 2020 年 12 月 31 日，其他货币资金 3,058,197,281.56 元(2019 年 12 月 31 日：3,775,477,407.56 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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,000,971.20	
其中：		
浮动收益的银行理财产品	4,000,971.20	
合计	4,000,971.20	

其他说明：

√适用 □不适用

于 2020 年 12 月 31 日，交易性金融资产包括期限为一年以内的浮动收益型银行理财产品 4,000,971.20 元。

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	4,264,164,372.63	4,553,400,751.13
商业承兑票据		
合计	4,264,164,372.63	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	4,101,821,669.69
商业承兑票据	
合计	4,101,821,669.69

(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	39,320,902.86	13,177,180.52
商业承兑票据		
合计	39,320,902.86	13,177,180.52

(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

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

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

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12月31日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备，本集团认为所持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。

(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

2020 年度，本集团下属部分子公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，故将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。除上述子公司外其他子公司仅对极少数应收银行承兑汇票进行了背书或贴现并已终止确认，故仍将其分类为以摊余成本计量的金融资产。

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
其中：6 个月以内	5,804,352,604.71
7-12 个月	669,741,348.71
1 年以内小计	6,474,093,953.42
1 至 2 年	571,525,929.78
2 至 3 年	339,184,768.01
3 至 4 年	100,321,373.31
4 至 5 年	13,627,263.02
5 年以上	13,015,849.85
合计	7,511,769,137.39

(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	77,060,633.24	1.03	70,070,903.11	90.93	6,989,730.13	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	77,060,633.24	1.03	70,070,903.11	90.93	6,989,730.13	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	7,434,708,504.15	98.97	171,196,436.35	2.30	7,263,512,067.80	2,381,703,315.97	96.03	53,345,056.61	2.24	2,328,358,259.36
其中：										

组合- 应收电 费组合	778,151,262.09	10.36	50,180,855.32	6.45	727,970,406.77	30,980,811.85	1.25	988,948.82	3.19	29,991,863.03
组合- 应收企 业客户 组合	6,656,557,242.06	88.61	121,015,581.03	1.82	6,535,541,661.03	2,350,722,504.12	94.78	52,356,107.79	2.23	2,298,366,396.33
合计	7,511,769,137.39	/	241,267,339.46	/	7,270,501,797.93	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	80.00	根据预计可收回 金额计提
客户二	13,414,317.00	13,414,317.00	100.00	预计无法收回
客户三	13,102,572.50	13,102,572.50	100.00	预计无法收回
客户四	8,752,579.22	8,752,579.22	100.00	预计无法收回
客户五	3,826,315.63	3,826,315.63	100.00	预计无法收回
客户六	1,216,429.41	1,216,429.41	100.00	预计无法收回
客户七	967,166.96	773,733.57	80.00	根据预计可收回 金额计提
其他客户	1,799,768.82	1,799,768.82	100.00	预计无法收回
合计	77,060,633.24	70,070,903.11	90.93	

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 组合-应收电费组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	263,053,456.28	7,891,603.88	3.00
1-2 年	216,642,553.39	12,998,553.25	6.00
2-3 年	217,464,403.13	19,571,796.28	9.00
3-4 年	80,968,848.77	9,716,261.85	12.00

4-5 年	22,000.52	2,640.06	12.00
5 年以上			12.00
合计	778,151,262.09	50,180,855.32	

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-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	5,650,703,192.94	49,726,188.10	0.88
7-12 个月	559,286,910.20	10,539,626.20	1.88
1-2 年	354,883,376.39	21,293,002.58	6.00
2-3 年	80,150,174.90	28,397,206.97	35.43
3-4 年	11,533,587.63	11,059,557.18	95.89
4-5 年			100.00
5 年以上			100.00
合计	6,656,557,242.06	121,015,581.03	

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	149,149,749.91	20,890,961.69	14,005,944.41	11,057,816.57	241,267,339.46
合计	138,072,312.22	149,149,749.91	20,890,961.69	14,005,944.41	11,057,816.57	241,267,339.46

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

于 2020 年 12 月 31 日，按欠款方归集的余额前五名的应收账款汇总分析如下：

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	1,349,530,030.93	25,614,350.34	17.97%

(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	238,952,924.42	829,052,223.55
合计	238,952,924.42	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。

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

本集团无单项计提减值准备的银行承兑汇票。于 2020 年 12 月 31 日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备。本集团认为所持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 12 月 31 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	11,619,371,029.36	

于 2020 年 12 月 31 日，本集团无列示于应收款项融资的已贴现但尚未到期的应收票据。

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	1,754,077,637.10	92.76	878,938,456.44	85.22
1 至 2 年	92,968,035.57	4.92	121,178,407.58	11.75
2 至 3 年	25,008,377.02	1.32	31,277,343.45	3.03
3 年以上	18,882,571.27	1.00	8,185.00	0.00
合计	1,890,936,620.96	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 12 月 31 日，账龄超过一年的预付款项为 136,858,983.86 元(2019 年 12 月 31 日：152,463,936.03 元)，主要为材料采购预付款，未到交货期。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

于 2020 年 12 月 31 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	969,240,330.27	51.26%

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	323,124,581.85	254,576,090.41
合计	442,833,996.57	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

(4). 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
其他	6,729,462.35	7,989,270.99
合计	119,709,414.72	41,421,502.96

(5). 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	2-3年	根据协议未到付款期	否
合计	17,526,345.67	/	/	/

(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	187,925,436.29
1 至 2 年	34,839,943.15
2 至 3 年	160,395,118.65
3 至 4 年	4,396,799.92
4 至 5 年	5,134,328.62
5 年以上	2,982,163.97
合计	395,673,790.60

(8). 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
股权转让款	106,441,484.16	61,900,020.78
保证金	91,660,917.64	68,697,822.05
应收已处置子公司代垫款	88,959,939.09	99,529,473.80
辅材采购让利款	77,947,348.33	29,378,285.06
往来款	17,000,014.35	22,583,162.88
备用金	4,570,549.54	4,510,473.89
其他	9,093,537.49	5,423,606.34
合计	395,673,790.60	292,022,844.80

(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	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	39,397,310.70		1,364,580.00	40,761,890.70
本期转回	1,701,340.85		500,000.00	2,201,340.85
本期转销				
本期核销			7,500,000.00	7,500,000.00
其他变动	-4,041,904.51			-4,041,904.51
2020年12月31日余额	68,684,628.75		3,864,580.00	72,549,208.75

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	37,446,754.39	40,761,890.70	2,201,340.85	7,500,000.00	-4,041,904.51	72,549,208.75
合计	37,446,754.39	40,761,890.70	2,201,340.85	7,500,000.00	-4,041,904.51	72,549,208.75

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
其他应收款 1	1,468,914.25	银行存款
其他应收款 2	500,000.00	银行存款
其他应收款 3	163,000.00	银行存款
合计	2,131,914.25	/

(11). 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	往来款	7,500,000.00	双方签订和解协议	双方签订和解协议	否
合计	/	7,500,000.00	/	/	/

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
第一名	辅材采购让利款	77,947,348.33	一年以内	19.70	3,897,367.42
第二名	股权转让款	46,778,050.00	一年以内	11.82	2,338,902.50
第三名	押金	26,425,845.00	二到四年	6.68	7,993,002.50
第四名	股权转让款	17,854,494.23	一到三年	4.51	5,025,694.40
第五名	股权转让款	17,793,932.76	二到三年	4.50	5,338,179.83

合计	/	186,799,670.32	/	47.21	24,593,146.65
----	---	----------------	---	-------	---------------

(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	3,576,060,045.54	1,551,966.04	3,574,508,079.50	1,887,242,022.36	2,608,479.18	1,884,633,543.18
在产品	1,353,459,568.27	28,166,823.50	1,325,292,744.77	806,798,521.81	4,352,241.87	802,446,279.94
库存商品	5,551,705,824.81	24,037,553.71	5,527,668,271.10	3,171,327,791.47	23,329,185.72	3,147,998,605.75
委托加工物资	224,389,153.81	518.99	224,388,634.82	197,167,674.72	11,652.27	197,156,022.45
发出商品	803,886,149.67	3,327,561.13	800,558,588.54	323,927,541.02	17,207.56	323,910,333.46
合计	11,509,500,742.10	57,084,423.37	11,452,416,318.73	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	19,596,902.05	-237,078.52	20,416,336.67		1,551,966.04
在产品	4,352,241.87	32,693,322.59		8,878,740.96		28,166,823.50
库存商品	23,329,185.72	181,751,522.41	-2,171,227.62	178,871,926.80		24,037,553.71
委托加工物资	11,652.27	406,949.94	233.28	418,316.50		518.99

发出商品	17,207.56	128,284,774.59		124,974,421.02		3,327,561.13
合计	30,318,766.60	362,733,471.58	-2,408,072.86	333,559,741.95		57,084,423.37

(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12月31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	根据合同单价确定其可变现净值	以前减记存货价值的影响因素已经消失, 导致存货的可变现净值高于其账面价值	对外销售

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	1,173,892,311.91	47,163,909.09	1,126,728,402.82	1,559,370,817.38	75,810,772.30	1,483,560,045.08

合计	1,173,892,311.91	47,163,909.09	1,126,728,402.82	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	19,604,495.02	47,885,432.85	365,925.38	
合计	19,604,495.02	47,885,432.85	365,925.38	/

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

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。于2020年12月31日，本集团无按单项计提减值准备的合同资产。

组合计提坏账准备的合同资产分析如下：

项目	账面余额	整个存续期预期信用损失率(%)	减值准备
1年以内	835,100,476.59	1.58	13,227,858.72
1-2年	193,684,771.14	6.93	13,420,617.62
2-3年	96,946,485.23	9.41	9,124,074.14
3-4年	47,948,520.71	23.32	11,179,300.37
4-5年	212,058.24	100.00	212,058.24
5年以上			
合计	1,173,892,311.91		47,163,909.09

其他说明：

□适用 √不适用

11、 持有待售资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
持有待售资产-固定资产	14,353,177.40	9,928,398.64	4,424,778.76	4,424,778.76		2021年3月

合计	14,353,177.40	9,928,398.64	4,424,778.76	4,424,778.76		/
----	---------------	--------------	--------------	--------------	--	---

其他说明：

无。

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	1,078,392.41	31,419,922.32
合计	1,078,392.41	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	1,416,337,680.32	986,023,707.56
预缴所得税	25,363,327.57	6,940,496.79
预缴税金及附加	82,862.04	3,187,121.21
银行理财		100,000,000.00
应收出口退税款		11,456,668.11
合计	1,441,783,869.93	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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
银行债券	115,363.30		115,363.30			
合计	115,363.30		115,363.30			

(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

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

15、 其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(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

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

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	19,189,754.16		19,189,754.16	25,585,349.25		25,585,349.25	
分期收款 EPC 项目	2,589,304.25		2,589,304.25	31,419,922.32		31,419,922.32	
其他	1,078,392.41		1,078,392.41				

(减)一年内到期部分	-1,078,392.41	-1,078,392.41	-31,419,922.32	-31,419,922.32	
合计	21,779,058.41	21,779,058.41	25,585,349.25	25,585,349.25	/

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(3). 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	203,153,590.52			58,863,750.67						262,017,341.19	
平煤隆基	212,506,211.73			23,091,840.04						235,598,051.77	
云南通威		199,200,000.00								199,200,000.00	
铜川峡光	138,614,056.21			24,769,162.76						163,383,218.97	
同心隆基	151,421,637.21			11,259,305.98						162,680,943.19	
中宁新能源	111,070,859.11			57,956.87						111,128,815.98	
大庆新能源	65,132,206.11			9,475,137.98						74,607,344.09	
西安芮成隆泰新能源有限公司		57,381,717.12		869.12						57,382,586.24	
浙江中晶	42,112,204.50			10,476,405.17						52,588,609.67	
肇州新能源	44,574,179.11			7,190,631.92						51,764,811.03	
隆基天华	28,127,757.77			2,983,479.95						31,111,237.72	

2020 年年度报告

郑州乐牟光伏能源有限公司	13,312,900.64			1,380,470.56						14,693,371.20	
西安乐叶安纺光伏能源有限公司	12,028,543.38			1,256,743.00						13,285,286.38	
吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	9,703,076.67			950,619.03						10,653,695.70	
西安乐天光伏能源有限公司	8,491,423.33			793,059.35						9,284,482.68	
一道新能源	15,338,511.75		15,504,961.73	166,449.98							
Trina Solar (Singapore) Science&Technology New Energy Pte. Ltd.		107,973,009.25	121,489,728.05	13,516,718.80							
其他联营企业	18,597,539.36	10,505,110.84		-20,016,235.13	-115,117.75				-2,489,946.64	6,481,350.68	
小计	1,074,184,697.40	375,059,837.21	136,994,689.78	146,216,366.05	-115,117.75				-2,489,946.64	1,455,861,146.49	
合计	1,074,184,697.40	375,059,837.21	136,994,689.78	146,216,366.05	-115,117.75				-2,489,946.64	1,455,861,146.49	

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	37,142,441.49	21,959,667.68
合计	37,142,441.49	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		13,610,706.92			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

其他说明：

□适用 √不适用

20、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	72,894,027.61	14,034,728.39		86,928,756.00
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加	72,894,027.61	14,034,728.39		86,928,756.00

3. 本期减少金额	5,756,927.87	732,933.89		6,489,861.76
(1) 处置				
(2) 其他转出	1,429,574.43	686,097.89		2,115,672.32
(3) 外币报表折算影响	4,327,353.44	46,836.00		4,374,189.44
4. 期末余额	67,137,099.74	13,301,794.50		80,438,894.24
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额	2,309,323.13	166,363.51		2,475,686.64
(1) 计提或摊销	2,309,323.13	166,363.51		2,475,686.64
3. 本期减少金额	726,649.43	84,347.54		810,996.97
(1) 处置				
(2) 其他转出	311,199.99	73,309.78		384,509.77
(3) 外币报表折算影响	415,449.44	11,037.76		426,487.20
4. 期末余额	1,582,673.70	82,015.97		1,664,689.67
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				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	65,554,426.04	13,219,778.53		78,774,204.57
2. 期初账面价值				

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

21、 固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	24,505,980,871.80	15,467,300,311.79
固定资产清理		
合计	24,505,980,871.80	15,467,300,311.79

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	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	800,387,481.90	700,279,791.06	11,476,586,832.07	48,662,703.21	105,357,091.22	13,131,273,899.46
(1) 购置	14,285,421.88	104,618,210.28	53,273,902.12	38,915,888.79	74,190,633.72	285,284,056.79
(2) 在建工程转入	451,165,950.70	595,661,580.78	10,298,164,047.09	1,471,752.79	7,753,724.58	11,354,217,055.94
(3) 企业合并增加	398,737,120.62		1,352,633,397.92	9,767,071.07	22,285,717.59	1,783,423,307.20
(4) 其他	1,429,574.43					1,429,574.43
(5) 外币报表折算影响	-65,230,585.73		-227,484,515.06	-1,492,009.44	1,127,015.33	-293,080,094.90
3. 本期减少金额	12,145,796.48	1,398,417,513.03	439,267,445.36	415,087.74	6,990,176.83	1,857,236,019.44
(1) 处置或报废	12,145,796.48	12,981,052.14	222,874,434.40	285,344.15	6,946,956.97	255,233,584.14
(2) 划分为持有待售			15,952,786.96			15,952,786.96
(3) 处置子公司减少		1,385,436,460.89		129,743.59	43,219.86	1,385,609,424.34
(4) 转入在建工程			142,902,490.11			142,902,490.11

(5) 其他			57,537,733.89			57,537,733.89
4. 期末 余额	2,578,627,857.76	3,172,312,944.34	24,442,953,645.06	120,097,077.67	260,647,964.24	30,574,639,489.07
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	89,898,938.03	155,558,563.71	1,630,951,518.66	14,832,600.34	29,250,740.81	1,920,492,361.55
(1) 计提	99,277,601.73	155,558,563.71	1,677,820,459.60	14,193,477.03	29,456,192.24	1,976,306,294.31
(2) 外币报表折 算影响	-9,378,663.70		-46,868,940.94	639,123.31	-205,451.43	-55,813,932.76
3. 本期 减少金额	2,922,222.30	65,013,721.84	120,346,723.50	1,369,673.00	3,328,917.40	192,981,258.04
(1) 处置或报废	2,922,222.30	855,854.42	72,212,238.71	1,324,479.02	3,316,494.62	80,631,289.07
(2) 划分为持有 待售			1,599,609.56			1,599,609.56
(3) 处置子公司 减少		64,157,867.42		45,193.98	12,422.78	64,215,484.18
(4) 转入在建工 程			46,534,875.23			46,534,875.23
4. 期末 余额	540,094,550.81	438,215,178.93	4,351,541,117.73	45,554,883.84	93,735,810.28	5,469,141,541.59
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		20,783,162.48	589,507,315.80	15,283.91	265,977.77	610,571,739.96
(1) 计提		20,783,162.48	590,420,671.90	15,283.91	265,977.77	611,485,096.06
(2) 外币报表折 算影响			-913,356.10			-913,356.10
3. 本期 减少金额			102,572,022.96	2,593.37	150,907.13	102,725,523.46
(1) 处置或报废			92,643,624.32	2,593.37	150,907.13	92,797,124.82

(2) 划分为持有待售			9,928,398.64			9,928,398.64
(3) 其他						
4. 期末余额		20,783,162.48	578,445,035.54	23,458.36	265,419.30	599,517,075.68
四、账面价值						
1. 期末账面价值	2,038,533,306.95	2,713,314,602.93	19,512,967,491.79	74,518,735.47	166,646,734.66	24,505,980,871.80
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
机器设备	737,166,806.08	135,913,055.20	505,406,253.34	95,847,497.54	
电子设备及其他	4,173,312.68	3,018,889.07		1,154,423.61	
运输工具	268,151.38	112,273.58		155,877.80	
合计	741,608,270.14	139,044,217.85	505,406,253.34	97,157,798.95	

于2020年12月31日，账面价值约为91,071,328.71元(原价728,239,018.48元)的机器设备由于产线升级改造，根据询价情况计提减值，预计用于出售或报废，暂时闲置。

(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	117,620,608.40		43,980,778.70
机器设备	689,106,853.49	192,674,017.89		496,432,835.60
光伏电站	927,998,068.67	110,263,153.38		817,734,915.29
合计	1,778,706,309.26	420,557,779.67		1,358,148,529.59

(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
隆基乐叶房产	52,226,874.51	涉及贷款抵押
宁夏隆基房产	19,208,540.77	公租房暂无法办理
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

于2020年12月31日，账面价值约为1,586,926,782.93元(原价2,001,136,418.22元)的房屋及建筑物和机器设备(2019年12月31日：账面价值1,439,423,188.08元、原价1,722,794,574.78元)分别作为368,986,472.70元的短期借款(2019年12月31日：无)、36,786,240.30元的长期借款(2019年12月31日：1,120,084,306.97元)和79,705,404.78元的一年内到期的长期借款(2019年12月31日：269,486,000.00元)的抵押物。

2020年度固定资产计提的折旧金额为1,976,306,294.31元(2019年度：1,338,092,862.65元)，其中计入营业成本、销售费用、管理费用及研发费用的折旧费用分别为1,909,623,137.88元、993,823.70元、39,860,451.41元及25,828,881.32元(2019年度：1,282,615,521.79元、1,116,730.90元、34,069,699.22元及20,290,910.74元)。

由在建工程转入固定资产的原价为11,354,217,055.94元(2019年度：4,168,041,050.37元)。

固定资产清理

□适用 √不适用

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	2,338,365,204.43	2,875,023,029.20
工程物资	61,405,252.46	7,012,140.59
合计	2,399,770,456.89	2,882,035,169.79

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目	536,474,969.31		536,474,969.31	1,683,618.24		1,683,618.24
腾冲隆基 10GW 单晶硅棒项目	378,084,714.68		378,084,714.68			
陕西省千阳隆核 100 兆瓦光伏复合发电项目	255,683,886.05		255,683,886.05			
青海海南州 100MW 竞价上网光伏电站项目	206,536,142.93		206,536,142.93			
曲靖年产 10GW 单晶硅棒和硅片建设项目	163,257,294.05		163,257,294.05			
G1、G2 车间升级改造项目	125,924,896.80		125,924,896.80			
组件 M05、07、10 车间改造项目	98,759,635.39		98,759,635.39			
银川年产 15GW 单晶硅棒、硅片项目	94,776,917.90		94,776,917.90	4,163,432.96		4,163,432.96
组件 M15、M16 车间扩产项目	47,377,787.35		47,377,787.35			
楚雄三期年产 20GW 单晶硅切片制造项目	36,058,201.41		36,058,201.41			
西安经开区 B4 组件车间	32,175,345.76		32,175,345.76			

古晋电池一厂工艺项目	28,944,464.03		28,944,464.03			
嘉兴乐叶 5GW 单晶组件项目	23,599,088.01		23,599,088.01			
厂区技术改造项目	20,843,972.59		20,843,972.59	105,107,168.16		105,107,168.16
W11、W12 扩建仓库项目	19,892,120.59		19,892,120.59			
乐叶总部生产基地一期办公大楼&会议中心项目	17,826,322.59		17,826,322.59	93,526,817.88		93,526,817.88
溧阳三期分布式电站项目	15,892,353.44		15,892,353.44			
泰州乐叶 CDM-01 项目	15,721,344.89		15,721,344.89	9,103,380.00		9,103,380.00
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	12,302,883.00		12,302,883.00	11,900,372.22		11,900,372.22
宁夏乐叶-银川 5GW 电池项目	9,863,189.31		9,863,189.31	484,950,382.71		484,950,382.71
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	8,949,837.24		8,949,837.24	588,422,288.40		588,422,288.40
华坪隆基单晶车间技改项目	8,290,931.28		8,290,931.28			
G4 车间电池扩产项目	8,157,677.73		8,157,677.73			
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒项目	7,135,154.88		7,135,154.88	297,986,881.80		297,986,881.80
丽江隆基年产 5GW 单晶硅棒项目	6,770,952.96		6,770,952.96	20,130,390.58		20,130,390.58
咸阳乐叶 5GW 单晶组件生产项目	6,684,211.02		6,684,211.02	7,405,907.02		7,405,907.02
江苏乐叶新建 5GW 组件项目	6,506,364.27		6,506,364.27	22,947,093.64		22,947,093.64
饶阳 20MW 光伏发电项目	3,380,629.27		3,380,629.27	3,291,391.07		3,291,391.07

楚雄隆基二期年产 10GW 单晶硅片建设项目	3,290,977.80		3,290,977.80	228,838,725.36		228,838,725.36
泰州基地改造项目	3,012,794.45		3,012,794.45	1,018,965.52		1,018,965.52
西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	2,506,289.03		2,506,289.03	280,367.28		280,367.28
古晋电池三期项目	2,118,494.22		2,118,494.22	409,213,296.07		409,213,296.07
西安经开区 B1 组件车间项目	1,129,691.54		1,129,691.54	8,193,175.61		8,193,175.61
滁州乐叶年产 5GW 组件项目	13,794.71		13,794.71	25,271,952.87		25,271,952.87
芮城 150MW 光伏电站项目				183,740,542.78		183,740,542.78
滁州乐叶二期年产 5GW 单晶组件项目				80,625,814.99		80,625,814.99
西安经开区 B2 组件车间项目				38,981,242.94		38,981,242.94
原料清洗车间项目				11,684,546.27		11,684,546.27
溧阳时代 5.4MW 分布式电站项目				10,052,711.68		10,052,711.68
其他零星工程	166,187,536.76	35,765,662.81	130,421,873.95	254,773,908.65	28,271,345.50	226,502,563.15
合计	2,374,130,867.24	35,765,662.81	2,338,365,204.43	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

2020 年年度报告

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
西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶硅电池项目	1,915,730,000.00	1,683,618.24	1,303,634,907.09	768,843,556.02		536,474,969.31	68.14	70.25%				自筹资金
腾冲隆基 10GW 单晶硅棒项目	1,500,000,000.00		697,226,574.93	319,141,860.25		378,084,714.68	46.48	46.48%				自筹资金
陕西省千阳隆核 100 兆瓦光伏复合发电项目	398,565,910.00		255,683,886.05			255,683,886.05	64.15	64.15%				自筹资金
青海海南州 100MW 竞价上网光伏电站项目	404,566,459.00		206,536,142.93			206,536,142.93	51.05	51.05%				自筹资金
曲靖年产 10GW 单晶硅棒和硅片建设项目	2,200,000,000.00		225,230,832.04	61,973,537.99		163,257,294.05	10.24	10.24%				自筹资金
G1、G2 车间升级改造项目	129,480,000.00		136,681,840.06	3,435,561.42	7,321,381.84	125,924,896.80	99.91	99.91%				自筹资金
组件 M05、07、10 车间改造项目	148,500,000.00		145,827,186.08	41,325,580.52	5,741,970.17	98,759,635.39	94.33	94.33%				自筹资金
银川年产 15GW 单晶硅棒、硅片项目	3,662,200,000.00	4,163,432.96	2,452,360,421.47	2,341,023,256.31	20,723,680.22	94,776,917.90	67.08	90.00%				募集资金
组件 M15、M16 车间扩产项目	247,600,000.00		126,851,552.28	76,566,016.78	2,907,748.15	47,377,787.35	50.06	50.06%				自筹资金
楚雄三期年产 20GW 单晶硅切片制造项目	421,270,000.00		93,487,360.68	57,429,159.27		36,058,201.41	22.19	35.00%				自筹资金
西安经开区 B4 组件车间	139,890,800.00		32,175,345.76			32,175,345.76	23.00	36.00%				自筹资金

2020 年年度报告

古晋电池一厂工艺项目	48,008,500.00		28,944,464.03			28,944,464.03	60.29	60.29%					自筹资金
嘉兴乐叶 5GW 单晶组件项目	999,017,000.00		516,481,509.76	492,882,421.75		23,599,088.01	51.70	75.32%					自筹资金
厂区技术改造项目	230,018,000.00	105,107,168.16	126,974,996.46	211,238,192.03		20,843,972.59	100.00	91.00%					自筹资金
W11、W12 扩建仓库项目	165,270,000.00		21,048,665.60		1,156,545.01	19,892,120.59	12.04	12.04%					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	106,545,199.63	182,245,694.92		17,826,322.59	88.12	93.00%	4,831,467.63	2,884,590.06	5.13		自筹资金
溧阳三期分布式电站项目	30,517,540.58		15,892,353.44			15,892,353.44	52.08	50.00%					自筹资金
泰州乐叶 CDM-01 项目	120,000,000.00	9,103,380.00	6,617,964.89			15,721,344.89	28.83	28.83%					自筹资金
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	1,591,720,000.00	11,900,372.22	22,028,472.25	21,625,961.47		12,302,883.00	100.00	100.00%					募集资金
宁夏乐叶-银川 5GW 电池项目	2,544,100,000.00	484,950,382.71	6,381,121.11	481,468,314.51		9,863,189.31	59.75	96.67%					募集资金
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	1,474,150,000.00	588,422,288.40	28,098,272.37	607,570,723.53		8,949,837.24	62.40	99.00%					自筹资金
华坪隆基单晶车间技改项目	38,710,000.00		20,136,381.24	11,845,449.96		8,290,931.28	52.02	50.00%					自筹资金
G4 车间电池扩产项目	413,810,000.00		8,631,972.13		474,294.40	8,157,677.73	1.97	1.97%					自筹资金
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒项目	1,633,393,400.00	297,986,881.80	367,260,248.43	658,111,975.35		7,135,154.88	59.23	100.00%					自筹资金
丽江隆基年产 5GW 单晶硅棒项目	1,736,650,000.00	20,130,390.58	41,764,089.70	53,851,120.69	1,272,406.63	6,770,952.96	100.00	100.00%					自筹资金
咸阳乐叶 5GW 单晶组件生产项目	655,149,200.00	7,405,907.02	561,188,370.96	479,400,461.40	82,509,605.56	6,684,211.02	86.79	90.00%					自筹资金

2020 年年度报告

江苏乐叶新建5GW 组件项目	838,590,000.00	22,947,093.64	545,394,878.17	485,659,126.91	76,176,480.63	6,506,364.27	67.77	99.00%					自筹资金
饶阳 20MW 光伏发电项目	127,568,800.00	3,291,391.07	89,238.20			3,380,629.27	100.00	100.00%					自筹资金
楚雄隆基二期年产 10GW 单晶硅片建设项目	917,330,000.00	228,838,725.36	29,378,394.88	211,196,479.48	43,729,662.96	3,290,977.80	52.51	99.00%					自筹资金
泰州基地改造项目	372,330,000.00	1,018,965.52	267,232,064.54	253,046,447.62	12,191,787.99	3,012,794.45	81.06	99.08%					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	1,266,022,478.58	1,235,470,965.08	28,325,591.75	2,506,289.03	59.10	99.00%					募集资金
古晋电池三期项目	680,620,000.00	409,213,296.07	73,322,426.26	480,417,228.11		2,118,494.22	70.89	87.23%					自筹资金
西安经开区 B1 组件车间项目	109,960,000.00	8,193,175.61		7,063,484.07		1,129,691.54	100.00	100.00%	126,506.20			5.13	自筹资金
芮城 150MW 光伏电站项目	796,917,000.00	183,740,542.78	424,025,824.00	607,766,366.78			76.27	100.00%					自筹资金
滁州乐叶二期年产 5GW 单晶组件项目	1,033,348,700.00	80,625,814.99	550,290,340.03	546,798,037.82	84,118,117.20		61.05	80.95%					自筹资金
西安经开区 B2 组件车间项目	199,840,000.00	38,981,242.94	26,795,122.42	65,776,365.36			78.41	100.00%	43,861.18	15,760.48		5.13	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	1,013,554.32	11,066,266.00			100.00	100.00%					自筹资金
其他		291,730,407.79	748,976,255.16	579,977,444.54	294,527,886.94	166,201,331.47							
合计	30,355,823,109.58	2,903,294,374.70	11,486,230,707.93	11,354,217,055.94	661,177,159.45	2,374,130,867.24	/	/	5,001,835.01	2,900,350.54		/	/

注：上述投资项目预算金额公司根据市场行情适时调整，不含铺底流动资金。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
待安装设备	7,494,317.31	设备损毁
合计	7,494,317.31	/

其他说明

√适用 □不适用

于 2020 年 12 月 31 日，无融资租入的在建工程(2019 年 12 月 31 日：账面价值 176,991,150.44 元系融资租入的在建工程)。

工程物资

(4). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
为工程项目准备的材料及工器具	61,405,252.46		61,405,252.46	7,012,140.59		7,012,140.59
合计	61,405,252.46		61,405,252.46	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	ERP/软件	其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	244,682,215.46	74,999,439.35	2,951,158.68	322,632,813.49
2. 本期增加金额	129,600,455.70	44,501,080.95	257,740,522.79	431,842,059.44
(1) 购置	19,046,650.67	29,697,176.50	3,089,448.36	51,833,275.53
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加	110,553,805.03	2,779,877.41	252,151,518.85	365,485,201.29
(4) 在建工程转入		12,024,027.04	2,499,555.58	14,523,582.62
3. 本期减少金额	20,206,743.46	196,954.30		20,403,697.76
(1) 处置	14,611,440.19			14,611,440.19
(2) 外币报表折算影响	5,595,303.27	196,954.30		5,792,257.57
4. 期末余额	354,075,927.70	119,303,566.00	260,691,681.47	734,071,175.17
二、累计摊销				
1. 期初余额	59,126,078.90	17,792,575.27	548,991.35	77,467,645.52
2. 本期增加金额	14,809,697.34	14,318,496.88	36,747,893.37	65,876,087.59
(1) 计提	14,809,697.34	14,318,496.88	36,747,893.37	65,876,087.59
3. 本期减少金额	7,553,208.44	1,297,516.33		8,850,724.77

(1) 处置	6,025,079.92	1,313,698.00		7,338,777.92
(2) 外币报表折算影响	1,528,128.52	-16,181.67		1,511,946.85
4. 期末余额	66,382,567.80	30,813,555.82	37,296,884.72	134,493,008.34
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额			1,937,500.04	1,937,500.04
(1) 计提			1,937,500.04	1,937,500.04
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额			1,937,500.04	1,937,500.04
四、账面价值				
1. 期末账面价值	287,693,359.90	88,490,010.18	221,457,296.71	597,640,666.79
2. 期初账面价值	185,556,136.56	57,206,864.08	2,402,167.33	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

(1) 2020 年度无形资产的摊销金额为 65,876,087.59 元(2019 年度：15,702,439.25 元)。

(2) 于 2020 年 12 月 31 日，账面价值 10,589,144.24 元(原价 46,207,177.00 元)的土地使用权系融资租入(2019 年 12 月 31 日：账面价值 14,439,742.32 元(原价 46,207,177.00 元))。

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		确认为无形资产	转入当期损益		
费用化支出		499,058,005.55				499,058,005.55		
资本化支出	45,849.02	363,280.98				45,849.02		363,280.98
合计	45,849.02	499,421,286.53				499,103,854.57		363,280.98

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		
宁波江北宜则新 能源科技有限公 司		165,205,880.21				165,205,880.21
哈密柳树泉宣力 光伏发电有限公 司	5,006,322.98					5,006,322.98
哈密柳瑞新能源 开发有限公司	2,000,000.00					2,000,000.00
哈密柳阳光伏科 技开发有限公司	4,004,742.49					4,004,742.49
合计	11,011,065.47	165,205,880.21				176,216,945.68

(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

在进行商誉减值测试时，本集团将相关资产或资产组组合(含商誉)的账面价值与其可收回金额进行比较，如果可收回金额低于账面价值，相关差额计入当期损益。本集团的商誉分摊于2020年度未发生变化。

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	649,289,842.68	162,909,920.82	14,221,067.44	1,374,825,114.89
预付租金	67,831,569.73	77,826,852.79	15,804,892.91	21,751,467.87	108,102,061.74
其他	467,604.25	3,728,955.44	333,244.17		3,863,315.52
合计	970,965,434.45	730,845,650.91	179,048,057.90	35,972,535.31	1,486,790,492.15

其他说明：

无。

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	1,035,864,314.21	157,687,888.63	387,383,441.84	49,144,968.17
内部交易未实现利润	2,027,134,949.77	301,273,782.49	1,698,404,891.00	283,016,088.95
可抵扣亏损	1,661,956,734.92	284,031,075.21	895,047,239.72	193,532,703.70
递延收益	667,793,296.61	91,671,976.00	516,595,134.18	73,109,827.50
固定资产折旧	91,260,553.40	12,900,599.84	71,157,444.54	17,774,603.56
无形资产摊销	88,586,871.39	13,288,030.71	48,984,177.59	12,246,044.40
股份支付			40,786,138.48	6,200,522.72
长期应付款	178,905,319.42	27,103,182.12	122,615,425.68	19,848,659.20
预计负债	791,682,397.83	116,691,669.40	472,474,334.03	64,114,225.33
预提费用	74,548,315.72	11,182,247.37		
长期待摊费用摊销	42,520,446.71	6,378,067.00	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	6,660,253,199.98	1,022,208,518.77	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	355,572,689.71	35,433,375.50	14,123,497.79	2,118,524.67
其他权益工具投资公允价值变动	13,610,706.92	2,041,606.03		
固定资产加速折旧	4,655,574,771.17	734,092,973.13	3,225,400,795.44	544,424,952.30
如海外子公司分配股利需补交所得税	1,947,632,936.99	97,381,646.85		
长期股权投资	4,495,038.26	674,255.74		
合计	6,976,886,143.05	869,623,857.25	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	142,006,155.75	880,202,363.02	222,739,373.71	499,935,451.98
递延所得税负债	142,006,155.75	727,617,701.50	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	141,054,717.74	168,061,401.79
可抵扣亏损	52,559,477.50	37,281,564.41
合计	193,614,195.24	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	1,576,992.51	7,651,031.71	
2023 年	1,861,508.15	12,279,949.37	

2024 年	2,982,628.20	17,350,583.33	
2025 年	46,138,348.64		
合计	52,559,477.50	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	892,980,410.38		892,980,410.38	739,261,134.38		739,261,134.38
合计	892,980,410.38		892,980,410.38	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		454,371,792.82
抵押借款	368,986,472.70	
信用借款	2,046,979,153.36	400,000,000.00
合计	2,415,965,626.06	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

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(a) 于 2020 年 12 月 31 日, 无银行质押借款; 于 2019 年 12 月 31 日, 银行质押借款 454,371,792.82 元系 454,371,792.82 元应收款项融资作为质押。

(b) 于 2020 年 12 月 31 日, 银行抵押借款 368,986,472.70 元系由账面价值 772,349,463.23 元(原价 957,975,976.69 元)的固定资产、账面价值 470,932,932.62 元(原价 1,006,146,301.82 元)的无形资产以及账面价值 97,221,010.00 元(原价 97,221,010.00 元)的应收账款作为抵押物。

(c) 于 2020 年 12 月 31 日, 人民币短期借款的利率区间为 3.050%至 3.750%(2019 年 12 月 31 日: 4.785%), 外币短期借款的利率区间为 1.280%至 3.000%(2019 年 12 月 31 日: 无)。

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

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	10,974,916,004.45	8,111,877,027.54
合计	10,974,916,004.45	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	11,169,277,619.28	5,602,048,097.26
合计	11,169,277,619.28	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 12 月 31 日, 账龄超过一年的应付账款为 194,520,495.27 元(2019 年 12 月 31 日: 119,033,628.72 元)主要为应付货款, 该款项尚未支付。

37、 预收款项**(1). 预收账款项列示**

□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	5,017,755,319.14	3,679,503,563.97
合计	5,017,755,319.14	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	4,742,877,424.65	4,286,180,109.88	1,008,782,622.97
二、离职后福利-设定提存计划	5,315,878.91	147,604,762.24	141,993,905.60	10,926,735.55
三、辞退福利	954,035.71	4,540,872.34	4,520,465.72	974,442.33
四、一年内到期的其他福利				
合计	558,355,222.82	4,895,023,059.23	4,432,694,481.20	1,020,683,800.85

(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	4,058,229,593.54	3,656,807,927.27	867,812,712.29
二、职工福利费	190,565.92	402,890,847.18	403,048,320.12	33,092.98
三、社会保险费	2,345,915.11	127,848,665.28	123,641,880.30	6,552,700.09
其中：医疗保险费	1,651,947.86	114,305,088.00	110,780,261.67	5,176,774.19
工伤保险费	484,087.65	8,858,800.76	8,520,937.90	821,950.51
生育保险费	209,879.60	4,684,776.52	4,340,680.73	553,975.39
四、住房公积金	444,885.78	81,587,620.91	81,158,608.28	873,898.41
五、工会经费和职工教育经费	82,712,895.37	72,320,697.74	21,523,373.91	133,510,219.20
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	552,085,308.20	4,742,877,424.65	4,286,180,109.88	1,008,782,622.97

(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	140,366,527.71	134,934,676.18	10,493,212.05
2、失业保险费	254,518.39	7,238,234.53	7,059,229.42	433,523.50
3、企业年金缴费				
合计	5,315,878.91	147,604,762.24	141,993,905.60	10,926,735.55

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	158,924,142.37	93,294,164.88
企业所得税	446,621,530.53	214,015,814.13
个人所得税	14,721,185.29	17,385,810.55
城市维护建设税	7,894,806.94	2,468,975.10
印花税	12,588,262.52	6,767,491.70
水利基金	9,243,404.65	4,037,411.35

教育费附加	7,121,176.26	1,819,311.35
房产税	2,634,139.33	1,990,353.86
其他	1,096,475.07	2,310,092.03
合计	660,845,122.96	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		53,289,437.89
应付股利	3,946.32	
其他应付款	8,611,882,515.40	3,844,825,637.60
合计	8,611,886,461.72	3,898,115,075.49

其他说明：

适用 不适用

应付利息

(1). 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
分期付息到期还本的长期借款利息		4,073,310.77
企业债券利息		48,631,293.80
短期借款应付利息		584,833.32
合计		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**(2). 分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	3,946.32	
合计	3,946.32	

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	5,862,885,028.19	2,926,223,317.48
应付股权转让款	712,115,231.47	
运杂费	489,817,510.21	152,820,183.61
质保金	416,916,849.15	143,483,060.29
应计费用	229,535,036.38	74,507,439.47
工程款	213,055,895.86	91,912,453.53
保证金	112,699,976.23	82,294,883.41
电费	41,930,258.86	58,315,784.13
代理佣金	30,996,812.92	8,129,716.68
限制性股票回购义务	114,889.13	22,526,342.00
其他	501,815,027.00	284,612,457.00
合计	8,611,882,515.40	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12月31日，账龄超过一年的其他应付款为834,450,388.29元(2019年12月31日：287,996,251.26元)，主要为应付设备款。

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	981,698,298.76	963,166,000.00
1 年内到期的应付债券	1,045,913,314.17	
1 年内到期的长期应付款	393,803,551.49	608,315,098.00
1 年内到期的其他非流动负债	365,059,333.10	
合计	2,786,474,497.52	1,571,481,098.00

44、 其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	434,652,976.40	
合计	434,652,976.40	

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	300,220,000.00	700,000,000.00
抵押借款	116,491,645.08	1,389,570,306.97
保证借款		310,000,000.00
信用借款	1,690,272,893.97	1,072,189,916.00
减：一年内到期的长期借款		

质押借款	-300,220,000.00	-200,000,000.00
抵押借款	-79,705,404.78	-269,486,000.00
保证借款		-60,000,000.00
信用借款	-601,772,893.98	-433,680,000.00
合计	1,125,286,240.29	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

(a) 于 2020 年 12 月 31 日, 银行抵押借款 116,491,645.08 元(2019 年 12 月 31 日: 1,389,570,306.97 元)系由本集团账面价值为 814,577,319.70 元(原值: 1,043,160,441.53 元)的固定资产(2019 年 12 月 31 日: 账面价值为 1,439,423,188.08 元(原值: 1,722,794,574.78 元))、账面价值为 310,059,488.03 元(原值: 340,148,880.01 元)的无形资产(2019 年 12 月 31 日: 账面价值为 79,535,329.81 元(原值: 85,675,400.00 元))作抵押。

(b) 于 2020 年 12 月 31 日, 银行质押借款 300,220,000.00 元(2019 年 12 月 31 日: 700,000,000.00 元)系由李春安于本公司之股权(2019 年 12 月 31 日: 李振国、李春安于本公司之股权)作质押。

(c) 于 2020 年 12 月 31 日, 无银行保证借款(2019 年 12 月 31 日: 310,000,000.00 元)(2019 年 12 月 31 日: 李振国提供保证)。

(d) 于 2020 年 12 月 31 日, 人民币长期借款的利率区间为 2.915%至 4.988%(2019 年 12 月 31 日: 2.915%至 4.988%), 外币长期借款的利率区间为 3.742%至 10.200%(2019 年 12 月 31 日: 5.060%)。

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	1,045,913,314.17	995,584,143.19
(减) 1 年内到期的应付债券	-1,045,913,314.17	
隆 20 转债	4,351,411,265.99	
合计	4,351,411,265.99	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	2016.03.07	5 年	1,000,000,000	995,584,143.19		48,631,293.74	1,697,877.24		1,045,913,314.17
隆 20 转债	100	2020.07.31	6 年	5,000,000,000		4,283,438,956.19	6,250,000.00	61,722,309.80		4,351,411,265.99
合计	/	/	/	6,000,000,000	995,584,143.19	4,283,438,956.19	54,881,293.74	63,420,187.04		5,397,324,580.16

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

√适用 □不适用

(a) 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。

于 2020 年 12 月 31 日，本集团将于一年内支付的应付债券 1,045,913,314.17 元，列示于一年内到期的非流动负债。

(b) 经证监会证监许可[2020]1092 号文核准，本公司于 2020 年 7 月 31 日发行票面金额为 100 元的可转换债券 50,000,000 张。债券票面年利率第一年为 0.3%、第二年为 0.4%、第三年为 0.8%、第四年为 1.5%、第五年为 1.8%、第六年为 2%。采用每年付息一次，到期归还本金和最后一年利息支付方式。本次发行的可转换公司债券转股期限自发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止。

本次发行的可转换公司债券初始转股价格为 52.77 元/股。在本次发行之后，若公司发生派送红股、转增股本、增发新股（不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本）、配股以及派发现金股利等情况，则转股价格相应调整。在本次发行的可转换公司债券存续期间，当公司股票在任意连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价低于当期转股价格的 85%时，公司董事会有权提出转股价格向下修正方案并提交公司股东大会表决。

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

在本次发行的可转换公司债券转股期内，如果公司 A 股股票连续三十个交易日中至少有二十个交易日的收盘价不低于当期转股价格的 130%（含 130%），或本次发行的可转换公司债券未转股余额不足人民币 3,000 万元时，公司有权按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转换公司债券。

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

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

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

公司于 2020 年 9 月 15 日召开 2020 年第二次临时股东大会批准了 2020 年半年度利润分配方案，即以实施利润分配时股权登记日的总股本 3,771,827,351 股扣减不参与利润分配的公司拟回购限制性股份 58,450 股后的股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.80 元(含税)。

根据公司《公开发行可转换公司债券募集说明书》中发行条款及相关规定，在“隆 20 转债”发行之后，若公司发生派送红股、转增股本、增发新股(不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本)、配股以及派发现金股利等情况，则转股价格相应调整。转股的起止日期为自 2021 年 2 月 8 日至 2026 年 7 月 30 日，初始转股价格为 52.77 元/股，2020 年半年度权益分派完成后转股价格调整为 52.59 元/股。

(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	889,053,865.52	1,528,226,692.46
专项应付款		
合计	889,053,865.52	1,528,226,692.46

其他说明：

适用 不适用**长期应付款****(1). 按款项性质列示长期应付款**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款	2,178,077,816.42	901,805,739.47
减：未确认融资费用	-286,068,155.11	-92,310,432.64
分期付款购买资产	153,346,906.71	258,029,191.63
免租期内计提租金	91,185,222.44	215,332,918.55
(减)一年内到期的长期应付款	-608,315,098.00	-393,803,551.49
合计	1,528,226,692.46	889,053,865.52

其他说明：

无。

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**适用 不适用**49、 长期应付职工薪酬**适用 不适用**50、 预计负债**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证	476,930,834.07	845,200,236.28	销售组件产品计提的产品质量保证金
其他	39,580,000.00	61,952,710.08	
合计	516,510,834.07	907,152,946.36	/

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	238,185,040.02	80,823,513.37	673,956,660.83	
合计	516,595,134.18	238,185,040.02	80,823,513.37	673,956,660.83	/

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
固定资产投资奖励	255,444,359.58	153,144,740.02		44,725,597.86		363,863,501.74	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			5,609,789.52		43,475,868.34	与资产相关
银川经济技术开发区重大项目扶持资金		29,199,000.00		556,171.43		28,642,828.57	与资产相关
国家机器人项目	29,978,632.49			3,128,205.12		26,850,427.37	与资产相关
三重一创补贴款		18,468,300.00		2,067,613.92		16,400,686.08	与收益相关
硅片智能化控制及运输生产线的研发与应用补助	17,000,000.00			864,406.79		16,135,593.21	与资产相关
转型升级专项资金	12,424,000.10	3,000,000.00		1,665,149.45		13,758,850.65	与资产相关

宁夏隆基公租房补助	10,624,035.17			781,435.07		9,842,600.10	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			1,122,997.80		7,924,709.25	与资产相关
工业机器人购置项目专项资金补助		7,736,000.00		773,599.92		6,962,400.08	与资产相关
高效晶硅材料低耗能金刚线切割工艺系统节能改造项目	6,808,801.76			1,016,949.12		5,791,852.64	与资产相关
资源节约和环境保护中央预算内投资补助	6,714,285.74			1,342,857.12		5,371,428.62	与资产相关
银川隆基公共住房专项补助资金	5,557,109.05			502,500.00		5,054,609.05	与资产有关
海陵区财政局 2018 年省科技成果转化专项资金	5,384,615.40			615,384.60		4,769,230.80	与资产相关
高新区经贸局固定资产补贴	5,848,854.68			1,132,036.32		4,716,818.36	与资产相关
金钢砂线薄片切割技术改造项目	5,388,938.40			842,105.28		4,546,833.12	与资产有关
2016 年技术改造引导资金(第一批)项目(850MW 技改项目)	5,256,410.26			841,025.64		4,415,384.62	与资产相关
年产 500MW(二期)单晶硅棒建设项目	5,333,333.35			1,333,333.32		4,000,000.03	与资产相关
智能工厂、绿色工厂和数字化车间专项资金		3,000,000.00		138,888.91		2,861,111.09	与资产相关
其他	86,698,393.29	23,637,000.00		11,763,466.18		98,571,927.11	与资产相关/ 与收益相关
合计	516,595,134.18	238,185,040.02		80,823,513.37		673,956,660.83	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债		
非同一控制下企业合并应付可变对价	634,890,914.87	
减：一年内到期的其他非流动负债	-365,059,333.10	
合计	269,831,581.77	

其他说明：

无。

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				-247,856.00	-247,856.00	3,771,768,901.00

其他说明：

公司第四届董事会 2019 年年度会议以及 2019 年年度股东大会审议通过《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意将公司部分第二期限制性股票激励计划激励对象已获授且尚未解锁的 189,406.00 股限制性股票办理回购注销，减少注册资本 189,406.00 元，减少资本公积 765,741.40 元。

公司第四届董事会 2020 年第十三次会议以及 2020 年第二次临时股东大会审议通过《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意将公司部分第二期限制性股票激励计划激励对象已获授且尚未解锁的 58,450.00 股限制性股票办理回购注销，减少注册资本 58,450.00 元，减少资本公积 236,305.00 元。

54、 其他权益工具**(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

√适用 □不适用

详见五、46 应付债券。

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券			94,750,805.00	674,563,439.36			94,750,805.00	674,563,439.36
合计			94,750,805.00	674,563,439.36			94,750,805.00	674,563,439.36

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

详见五、46 应付债券。

其他说明：

适用 不适用

55、 资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	10,420,718,190.06	20,136,118.20	1,002,046.40	10,439,852,261.86
其他资本公积	41,297,484.77	3,822,900.83	23,835,309.88	21,285,075.72
合计	10,462,015,674.83	23,959,019.03	24,837,356.28	10,461,137,337.58

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(a) 根据本公司于第四届董事会 2020 年第十八次会议审议通过的《关于第二期限限制性股票激励计划第四期解锁暨上市的议案》，本年解锁部分的限制性股票从其他资本公积转入资本公积（股本溢价）20,136,118.20 元。

本年因回购股份导致资本公积（股本溢价）变动参见五、53. 股本，本年减少资本公积（股本溢价）金额 1,002,046.40 元。

(b) 本年其他资本公积增加 3,822,900.83 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 3,822,900.83 元。

本年其他资本公积减少 23,835,309.88 元，其中解锁限制性股票转入资本公积（股本溢价）减少其他资本公积 20,136,118.20 元。

56、 库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股份支付	22,526,342.00		22,094,623.00	431,719.00
合计	22,526,342.00		22,094,623.00	431,719.00

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	减：前期计入	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归	

			其他综合收益当期转入损益	其他综合收益当期转入留存收益			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	15,182,773.81			2,277,416.06	12,905,357.75		11,569,100.89
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	15,182,773.81			2,277,416.06	12,905,357.75		11,569,100.89
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	-350,598,336.72				-350,598,336.72		-316,431,349.56
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	-350,598,336.72				-350,598,336.72		-316,431,349.56
其他综合收益合计	32,830,730.30	-335,415,562.91			2,277,416.06	-337,692,978.97		-304,862,248.67

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	467,025,570.89		1,150,220,840.44
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	683,195,269.55	467,025,570.89		1,150,220,840.44

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的 10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。本公司 2020 年按净利润的 10%提取法定盈余公积金 467,025,570.89 元(2019 年：按净利润的 10%提取，共 216,742,275.43 元)。

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	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	8,552,369,160.81	5,279,552,073.55
减：提取法定盈余公积	467,025,570.89	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	1,433,236,706.96	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	19,353,368,866.06	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 0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。

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

61、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	54,583,183,588.46	41,145,628,529.00	32,897,455,384.24	23,389,364,451.22
其他业务				
合计	54,583,183,588.46	41,145,628,529.00	32,897,455,384.24	23,389,364,451.22

(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	其他	合计
商品类型						
产品销售	15,095,875,973.09	36,578,780,279.45		76,576,555.94		51,751,232,808.48
电站建设及服务			888,989,644.93	436,196,801.02		1,325,186,445.95
电力			307,234,902.12	386,438,522.07		693,673,424.19
其他	359,134,720.32	403,581,611.97	4,152,902.06	44,100,456.84	2,121,218.65	813,090,909.84
按经营地区分类						
境内	14,042,519,035.22	17,105,509,940.27	1,200,377,449.11	771,640,271.28	2,121,218.65	33,122,167,914.53
境外	1,412,491,658.19	19,876,851,951.15		171,672,064.59		21,461,015,673.93
按商品转让的时间分类						
在某一时点确认	15,455,010,693.41	36,982,361,891.42	311,387,804.18	507,115,534.85	2,121,218.65	53,257,997,142.51
在某一时段确认			888,989,644.93	436,196,801.02		1,325,186,445.95
合计	15,455,010,693.41	36,982,361,891.42	1,200,377,449.11	943,312,335.87	2,121,218.65	54,583,183,588.46

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。

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	56,014,639.65	55,623,620.54
教育费附加	45,499,004.47	41,035,698.21
房产税	8,367,568.59	7,700,425.52
土地使用税	4,474,512.79	5,440,046.06
印花税	70,707,039.11	43,531,498.62
水利基金	92,283,921.70	22,268,294.06
残疾人保障基金	3,358,007.11	2,064,193.90
其他	1,157,320.62	754,324.47
合计	281,862,014.04	178,418,101.38

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
质量保证金	334,391,867.65	160,532,088.75
职工薪酬	313,152,853.01	225,384,885.73
代理佣金	82,138,552.42	18,759,221.29
租赁费	70,933,872.84	33,911,388.55
专业费用	63,530,415.61	105,708,745.85
保险费	49,356,834.53	38,982,673.28
广告宣传费	38,462,086.84	56,163,467.84
无形资产摊销	35,226,389.21	68,352.13
差旅费	31,398,685.46	51,772,094.47

招待费	21,583,753.21	16,079,419.11
长期待摊费用摊销	1,499,331.40	1,081,769.04
固定资产折旧	993,823.70	1,116,730.90
运杂费		597,448,794.90
其他	30,769,710.54	22,738,702.83
合计	1,073,438,176.42	1,329,748,334.67

其他说明：

无。

64、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,008,460,929.81	653,541,903.87
专业费用	50,325,342.24	37,625,277.86
固定资产折旧	39,860,451.41	34,069,699.22
差旅费	30,317,668.01	37,495,913.96
机物料消耗	25,145,859.29	11,359,278.20
办公费	20,246,659.34	10,328,571.84
招聘费	17,358,451.44	12,949,512.55
招待费	17,121,999.48	15,164,566.96
水电力费	15,218,136.78	12,627,484.88
租赁费	8,124,628.78	17,443,104.08
修理费	7,323,988.05	3,135,009.42
其他	226,308,260.64	125,284,785.98
合计	1,465,812,375.27	971,025,108.82

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	330,617,360.28	181,165,910.63
机物料消耗	46,077,709.04	25,680,740.48

固定资产折旧	25,828,881.32	20,290,910.74
专业费用	24,508,323.03	19,908,215.64
差旅费	18,802,425.55	12,260,868.10
检验检测费用	9,235,920.29	6,572,711.82
租赁费	6,025,284.00	4,430,521.55
修理费	3,131,939.80	6,913,236.14
水电力费	285,945.91	5,279,419.38
其他	34,590,065.35	21,695,781.36
合计	499,103,854.57	304,198,315.84

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
利息费用	386,097,557.25	458,432,621.25
利息收入	-306,586,205.87	-232,879,970.03
汇兑损益	314,240,824.11	-30,205,736.66
银行手续费	41,121,063.58	32,731,775.59
其他	-56,579,865.40	21,529,740.58
合计	378,293,373.67	249,608,430.73

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
政府项目补贴	282,996,117.88	203,896,364.11
合计	282,996,117.88	203,896,364.11

其他说明：

无。

68、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	146,216,366.05	117,194,275.31
处置长期股权投资产生的投资收益	660,516,794.27	7,918,075.35
处置交易性金融资产取得的投资收益	268,840,012.16	109,984,235.52
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	1,930,701.04	4,887,193.17
合计	1,077,503,873.52	239,983,779.35

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	971.20	
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		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	971.20	

其他说明：

无。

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-128,258,788.22	-69,697,517.36
其他应收款坏账损失	-38,560,549.85	8,485,978.62
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		
合计	-166,819,338.07	-61,211,538.74

其他说明：

无。

72、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-357,082,654.22	-362,330,188.71
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	-611,485,096.06	-138,959,792.28
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-7,494,317.31	
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	-1,937,500.04	
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
十三、合同资产减值损失	28,280,937.83	
合计	-949,718,629.80	-501,289,980.99

其他说明：

无。

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损失	-11,845,241.91	-58,643,251.81
合计	-11,845,241.91	-58,643,251.81

其他说明：

无。

74、 营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	237,170.83	1,416,533.62	237,170.83
其中：固定资产处置利得	237,170.83	1,416,533.62	237,170.83
政府补助	763,902.40	1,159,843.50	763,902.40
罚款收入	1,005,000.00		1,005,000.00
企业合并取得的收益	3,448,382.66		3,448,382.66
其他	8,673,205.37	5,608,314.23	8,673,205.37
合计	14,127,661.26	8,184,691.35	14,127,661.26

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
楚雄技师学院校企合作协议补贴	254,200.00		与收益相关
日本港口补贴	18,404.40		与收益相关
稳岗补贴		845,743.50	与收益相关
其他	491,298.00	314,100.00	与收益相关
合计	763,902.40	1,159,843.50	

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	9,362,013.02	13,004,602.93	9,362,013.02
其中：固定资产处置损失	9,362,013.02	13,004,602.93	9,362,013.02
对外捐赠	22,972,508.32	33,845,857.58	22,972,508.32
存货毁损报废损失	28,944,634.21		28,944,634.21
合同违约金	835,186.57	5,004,615.57	835,186.57
其他	11,270,811.29	7,225,354.91	11,270,811.29
合计	73,385,153.41	59,080,430.99	73,385,153.41

其他说明：

无。

76、 所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,310,063,102.03	595,420,501.64
递延所得税费用	-97,853,498.32	94,348,009.07
合计	1,212,209,603.71	689,768,510.71

(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	9,911,905,526.16
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,486,785,828.92
子公司适用不同税率的影响	-206,591,087.58
调整以前期间所得税的影响	3,752,969.61
非应税收入的影响	-43,167,241.84
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	36,909,944.95
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-20,195,046.22

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	27,863,580.46
税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	15,193,350.55
符合税务优惠的支出	-88,342,695.14
所得税费用	1,212,209,603.71

其他说明：

适用 不适用

77、 其他综合收益

适用 不适用

详见七、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	731,527,137.99	1,170,484,307.48
政府补助款	453,148,983.03	369,748,200.56
往来款	397,771,889.19	187,415,046.15
利息收入	300,566,601.36	216,472,229.82
员工归还借款	3,413,911.58	413,967.78
其他	103,701,343.31	178,854,177.54
合计	1,990,129,866.46	2,123,387,929.33

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
期间费用	1,379,580,693.03	1,533,519,151.89
保证金	354,503,276.08	585,498,552.53
银行手续费	41,121,063.58	32,731,775.59
个人借款	6,329,584.69	1,569,766.32
其他	15,958,101.63	19,666,684.62

合计	1,797,492,719.01	2,172,985,930.95
----	------------------	------------------

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	59,434,424.76	40,002,895.64
其他	31,918,363.42	7,923,000.00
合计	91,352,788.18	47,925,895.64

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
处置子公司	182,040,890.49	343,606,499.69
保证金	72,998,447.05	80,077,951.93
其他	55,439,811.70	37,170,136.06
合计	310,479,149.24	460,854,587.68

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
售后回租款	100,000,000.00	907,034,782.78
可转债赎回多余预付款		2,404,983,548.43
融资保证金退回		511,254,726.45
收回质押定期存款	12,077,280.10	66,365,000.00
融资租赁保证金		6,243,101.19
合计	112,077,280.10	3,895,881,158.85

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	296,738,790.61	507,793,398.90
股权激励回购	667,776.55	3,763,531.12
可转债赎回预付款		2,441,098,837.25
融资保证金		26,774,400.00
其他	13,220,904.07	31,306,284.40
合计	310,627,471.23	3,010,736,451.67

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	8,699,695,922.45	5,557,163,763.15
加：资产减值准备	949,718,629.80	501,289,980.99
信用减值损失	166,819,338.07	61,211,538.74
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,976,306,294.31	1,338,092,862.65
使用权资产摊销		
无形资产摊销	65,876,087.59	15,702,439.25
长期待摊费用摊销	179,048,057.90	133,731,865.16
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	11,845,241.91	58,643,251.81
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	9,124,842.19	11,588,069.31
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-971.20	

财务费用（收益以“-”号填列）	385,022,715.93	181,238,515.71
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,077,503,873.52	-239,983,779.35
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-370,527,323.14	-183,274,620.09
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	291,477,513.48	275,815,191.29
存货的减少（增加以“-”号填列）	-4,578,333,437.35	-2,435,930,854.54
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-4,641,093,280.56	-852,527,442.00
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	8,121,990,038.07	4,830,225,114.00
其他	825,413,632.12	-1,094,744,869.55
经营活动产生的现金流量净额	11,014,879,428.05	8,158,241,026.53
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	22,307,451.36	1,065,444,855.79
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	23,905,191,254.22	15,560,275,471.85
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	8,344,915,782.37	9,895,235,303.77

不涉及现金收支的重大经营、投资活动

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
以银行承兑汇票支付的存货采购款	12,740,702,720.58	4,500,213,093.57
以银行承兑汇票支付长期资产采购款	3,557,337,284.23	2,374,438,392.37
合计	16,298,040,004.81	6,874,651,485.94

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,213,476,505.79
其中：宁波宜则	1,213,476,505.79
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	340,050,219.83
其中：宁波宜则	340,050,219.83
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	873,426,285.96

其他说明：

无。

(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	288,997,844.33
其中：灵武市隆桥光伏新能源有限公司	272,502,450.00
西安芮成隆泰新能源有限公司	16,495,394.33
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	14,919,419.79
其中：西安芮成隆泰新能源有限公司	14,851,707.01
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	12,872,276.03
其中：郑州乐伞光伏能源有限公司	2,994,000.00
西安乐叶安纺光伏能源有限公司	2,748,000.00
潍坊森能新能源科技有限公司	2,463,920.16
丽江隆基清洁能源有限公司	2,283,300.00
胶州市鼎瑞新能源科技有限公司	2,014,385.87
盐城星启新能源科技有限公司	338,670.00
北票隆潭新能源有限公司	30,000.00
处置子公司收到的现金净额	286,950,700.57

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	23,905,191,254.22	15,560,275,471.85
其中：库存现金	180,514.50	11,810.11
可随时用于支付的银行存款	23,905,010,739.72	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	23,905,191,254.22	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	3,058,197,281.56	保证金
应收票据	4,101,821,669.69	票据质押
应收账款	97,221,010.00	短期借款抵押
土地使用权	310,059,488.03	长期借款抵押
土地使用权	470,932,932.62	短期借款抵押
土地使用权	10,589,144.24	融资租赁
房屋建筑物	43,980,778.70	融资租赁
房屋建筑物	140,527,809.16	长期借款抵押

房屋建筑物	98,299,951.50	短期借款抵押
光伏电站	817,734,915.29	融资租赁
机器设备	674,049,510.54	长期借款抵押
机器设备	674,049,511.73	短期借款抵押
机器设备	496,432,835.60	融资租赁
合计	10,993,896,838.66	/

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	-	-	7,593,441,020.14
其中：美元	929,578,769.32	6.5249	6,065,408,511.94
欧元	130,397,637.91	8.0250	1,046,441,044.23
日元	2,986,500,731.00	0.0632	188,746,846.20
卢比	15,987,225.80	0.0891	1,424,461.82
澳元	630,474.82	5.0163	3,162,650.84
乌干达先令	72,526,066.00	0.0018	130,546.92
泰铢	110,760,885.03	0.2179	24,134,796.85
林吉特	15,252,577.96	1.6173	24,667,994.33
港币	7,932.59	0.8416	6,676.07
越南盾	848,643,584,889.00	0.0003	239,317,490.94
应收账款	-	-	3,464,047,378.01
其中：美元	471,023,872.89	6.5249	3,073,383,668.22
欧元	42,878,032.71	8.0250	344,096,212.50
日元	671,301,614.00	0.0632	42,426,262.00
澳元	99,709.79	5.0163	500,174.22
越南盾	12,911,564,046.00	0.0003	3,641,061.06
泰铢	0.03	0.2179	0.01
其他应收款	-	-	112,944,843.77
其中：美元	16,054,067.29	6.5249	104,751,183.66

欧元	173,803.40	8.0250	1,394,772.29
日元	19,584,000.00	0.0632	1,237,708.80
港币	500	0.8416	420.80
卢比	215,000.00	0.0891	19,156.50
林吉特	343,197.94	1.6173	555,054.03
越南盾	17,316,906,105.00	0.0003	4,883,367.52
泰铢	473,520.75	0.2179	103,180.17
应付账款	-	-	1,503,219,978.99
其中：美元	215,830,542.16	6.5249	1,408,272,704.54
欧元	46,160.60	8.0250	370,438.82
泰铢	1,066,870.09	0.2179	232,470.99
越南盾	125,369,468,575.00	0.0003	35,354,190.14
林吉特	36,474,478.76	1.6173	58,990,174.50
长期借款	-	-	66,391,066.95
其中：美元	10,175,032.10	6.5249	66,391,066.95
短期借款	-	-	413,779,711.45
其中：美元	63,415,487.05	6.5249	413,779,711.45
长期应付款	-	-	16,539,005.55
其中：美元	2,398,886.46	6.5249	15,652,494.26
澳元	176,726.13	5.0163	886,511.29
其他应付款	-	-	828,644,054.22
其中：美元	103,772,489.13	6.5249	677,105,114.32
欧元	11,278,405.07	8.0250	90,509,200.69
乌干达先令	333,000.00	0.0018	599.40
越南盾	122,209,258,213.00	0.0003	34,463,010.82
英镑	233.23	8.8903	2,073.48
港币	286,000.00	0.8416	240,697.60
日元	20,489,747.00	0.0632	1,294,952.01
卢比	28,800.00	0.0891	2,566.08
林吉特	13,802,088.36	1.6173	22,322,117.50
澳元	271,970.38	5.0163	1,364,285.02
泰铢	6,147,027.54	0.2179	1,339,437.30

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

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	58,290,144.58	其他收益	58,290,144.58
固定资产投资奖励	44,725,597.86	其他收益	44,725,597.86
稳增长奖励	14,622,000.00	其他收益	14,622,000.00
外向型经济发展项目补助资金	9,357,654.00	其他收益	9,357,654.00
科技创新补助	8,937,800.00	其他收益	8,937,800.00
研发后补助	7,185,400.00	其他收益	7,185,400.00
以工代训补贴资金	7,040,780.46	其他收益	7,040,780.46
工业企业结构调整专项奖补资金	7,000,000.00	其他收益	7,000,000.00
省级工业企业转型升级专项补助	5,700,000.00	其他收益	5,700,000.00
年产1GW以上单晶硅棒和单晶硅片的智能化生产能力奖励	5,609,789.52	其他收益	5,609,789.52
产业发展专项补助	4,669,174.30	其他收益	4,669,174.30
特殊贡献奖	4,404,859.23	其他收益	4,404,859.23
国家机器人项目	3,128,205.12	其他收益	3,128,205.12
投资奖励	3,000,000.00	其他收益	3,000,000.00
三重一创补贴款	2,067,613.92	其他收益	2,067,613.92
转型升级专项资金	1,665,149.45	其他收益	1,665,149.45
技改补助	1,647,018.12	其他收益	1,647,018.12
其他	94,708,833.72	其他收益/ 营业外收入	94,708,833.72

(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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
宁波宜则	2020年7月31日	2,560,482,652.13	100	并购	2020年7月31日	控制权转移	2,172,782,093.82	319,660,815.01

其他说明：

无。

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	宁波宜则
--现金	2,560,482,652.13
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	2,560,482,652.13
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	2,395,276,771.92
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	165,205,880.21

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无。

大额商誉形成的主要原因：

无。

其他说明：

合并成本分为两部分，即基准对价和浮动对价。基准对价为 1,780,000,000.00 元，均以现金支付。浮动对价跟业绩承诺期的业绩挂钩，按 2019 至 2021 年各年度超额净利润及浮动对价的一定比例以现金形式支付。于 2020 年 12 月 31 日，基准对价及 2019 年度超额净利润对应的浮动对价尚有 712,115,231.47 元未支付，列报在其他应付款，根据 2020 年净利润测算的浮动对价 365,059,333.10 元，列报在一年内到期的非流动负债，根据 2021 年预计净利润测算的浮动对价 269,831,581.77 元，列报在其他非流动负债。

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	宁波宜则	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	4,382,266,401.98	3,990,631,759.10
货币资金	443,550,219.83	443,550,219.83
应收款项	426,507,531.16	426,507,531.16
存货	544,703,753.37	544,703,753.37
固定资产	1,783,423,307.20	1,702,237,227.30
无形资产	365,485,201.29	75,454,413.56
应收票据	26,597,993.23	26,597,993.23
其他应收款	14,396,313.70	14,396,313.70
预付账款	168,754,461.59	168,754,461.59
一年内到期的非流动资产	1,154,401.64	1,154,401.64
其他流动资产	343,448,397.37	343,448,397.37
长期股权投资	107,973,009.25	107,973,009.25
投资性房地产	86,928,756.00	66,510,980.75
在建工程	42,810,053.35	42,810,053.35
长期待摊费用	16,557,605.07	16,557,605.07
递延所得税资产	9,975,397.93	9,975,397.93
负债：	1,986,989,630.06	1,957,252,943.84
借款	684,022,021.23	684,022,021.23
应付款项	666,219,518.10	666,219,518.10

递延所得税负债	110,294,478.73	80,557,792.51
应付票据	175,856,461.20	175,856,461.20
合同负债	46,366,085.16	46,366,085.16
应付职工薪酬	42,037,825.73	42,037,825.73
应交税费	12,280,794.71	12,280,794.71
其他应付款	14,022,653.42	14,022,653.42
一年内到期的非流动负债	166,931,266.69	166,931,266.69
长期应付款	21,053,774.89	21,053,774.89
递延收益	7,020,837.94	7,020,837.94
预计负债	40,883,912.26	40,883,912.26
净资产	2,395,276,771.92	2,033,378,815.26
减：少数股东权益		
取得的净资产	2,395,276,771.92	2,033,378,815.26

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

本集团聘请独立第三方评估师采用估值技术来确定宁波宜则的资产负债于购买日的公允价值。主要资产的评估方法及其关键假设列示如下：

投资性房地产的评估方法为重置成本法。

固定资产的评估方法为重置成本法。

无形资产的评估方法为收益法。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

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%	现金	2020年 4月	股 权 交 割 完 成	297,823,018.76	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
西安芮成隆泰 新能源有限公 司(含子公司芮 城绿隆)	23,564,849.04	21%	现金	2020年 11月	股 权 交 割 完 成	278,985,062.38	30	31,765,021.98	33,664,070.06	1,899,048.08	参照出售 股权价格 折算	
西安绿隆清洁 能源有限责任 公司(含子公司 浑源县成隆清 洁能源有限公 司)	不适用	不适用	不适用	2020年 11月	股 权 交 割 完 成	41,529,567.70	30	28,018,611.88	28,035,000.00	16,388.12	参照出售 股权价格 折算	
西安晟隆新能 源有限公司(含 子公司大同市 新荣区欧隆清 洁能源有限公 司)	不适用	不适用	不适用	2020年 11月	股 权 交 割 完 成	67,802,363.92	30	29,279,735.16	29,295,000.00	15,264.84	参照出售 股权价格 折算	
河源隆乐新能 源有限公司	1	100%	现金	2020年 7月	股 权 交 割 完 成		不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	

滁州隆乐新能源有限公司		100%	现金	2020 年 11 月	股 权 交 割 完 成		不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
西安隆易阳新能源有限公司	1	100%	现金	2020 年 8 月	股 权 交 割 完 成	-561.00	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
西安隆易鑫新能源有限公司	1	100%	现金	2020 年 12 月	股 权 交 割 完 成		不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

截止年末本公司本年新增投资以下 41 户公司，将其纳入合并范围。

子公司名称	主要经营地	注册地	持股比例 (%)		注册资本	实收资本
			直接	间接		
LONGi (Netherlands) Trading B.V.	荷兰	荷兰		100	EUR 500,000.00	EUR 10,000.00
西安隆基智能技术有限公司	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	100		5,000,000.00	5,000,000.00
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	100		300,000,000.00	5,000,000.00
曲靖隆基硅材料有限公司	云南省曲靖市	曲靖市麒麟区	100		600,000,000.00	100,000,000.00
嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省嘉兴	嘉兴市秀洲区		100	400,000,000.00	10,500,000.00

	市					
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		100	1,000,000.00	
青海隆基乐叶光伏科技有限公司	青海省海南州	海南州共和县		100	20,000,000.00	8,800,000.00
陆丰云隆新能源有限公司	广东省汕尾市	汕尾市陆丰市		100	1,000,000.00	
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		100	100,000.00	
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		100	500,000.00	
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		100	1,000,000.00	
宝鸡隆伏佳发电有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市千阳县		100	94,600,000.00	
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		100	1,000,000.00	
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		100	94,600,000.00	
银川市京桥新能源有限公司	宁夏银川市	银川市兴庆区		100	1,000,000.00	
银川市鑫辉新能源有限公司	宁夏银川市	银川市兴庆区		100	1,000,000.00	
黄龙县隆清光伏发电有限公司	陕西省延安市	延安市黄龙县		100	1,000,000.00	
黄龙县隆洁光伏发电有限公司	陕西省延安	延安市黄龙县		100	1,000,000.00	

	市					
西安隆发新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地		100	1,000,000.00	
西安隆洁新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地		100	1,000,000.00	
西安隆清新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地		100	1,000,000.00	10,000.00
西宁隆佑新能源科技有限公司	青海省西宁市	西宁市城西区		100	1,000,000.00	
海南州隆跃新能源有限公司	青海省海南州	海南州共和县		80	1,000,000.00	
西安扶隆新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地		100	1,000,000.00	
博州温泉县晶隆新能源有限公司	新疆博尔塔拉蒙古自治州	博尔塔拉蒙古自治州温泉县		100	1,000,000.00	
博州精河县扶隆新能源有限公司	新疆博尔塔拉蒙古自治州	博尔塔拉蒙古自治州精河县		100	1,000,000.00	
西安尚隆新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地		100	1,000,000.00	

大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	山西省大同市	大同市新荣区		100	1,000,000.00	
青海隆吉新能源有限公司	青海省海南州	海南州共和县		100	1,000,000.00	
海南州玖隆新能源有限公司	青海省海南州	海南州共和县		80	1,000,000.00	
乾安隆发能源开发有限公司	吉林省松原市	松原市乾安县		100	1,000,000.00	
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		100	8,000,000.00	8,000,000.00
咸阳秦易乐新能源有限公司	陕西省咸阳市	咸阳市秦都区		100	100,000.00	
滁州隆乐新能源有限公司	安徽省滁州市	滁州市琅琊区		100	43,987,500.00	
清远市隆腾新能源有限公司	广东省清远市	清远市清城区		100	100,000.00	
扬州市腾阳新能源有限公司	江苏省扬州市	扬州市仪征市		100	100,000.00	
凤翔县乐凤新能源有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市凤翔县		100	100,000.00	
西安隆易阳新能源有限公司	陕西省西安市	西安市灞桥区		100	7,000,000.00	
西安隆易鑫新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地		100	100,000.00	

池州港池新能源有限公司	安徽省池州市	池州市高新区		100	100,000.00	
滁州中隆新能源有限公司	安徽省滁州市	滁州市琅琊区		100	100,000.00	

本年其他原因减少子公司 17 家，明细如下：

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据
漳浦县隆基新能源有限公司	2020 年 1 月	注销
晋江隆基新能源有限公司	2020 年 1 月	注销
江门基叶新能源有限公司	2020 年 1 月	注销
上海绿俭能源科技有限公司	2020 年 3 月	注销
五莲县乐叶光伏能源有限公司	2020 年 3 月	注销
衢州市聚隆清洁能源有限公司	2020 年 4 月	注销
九江乐叶新能源有限公司	2020 年 4 月	注销
石家庄隆业新能源科技有限公司	2020 年 5 月	注销
西安乐航光伏能源有限公司	2020 年 5 月	注销
商丘市乐海新能源科技有限公司	2020 年 8 月	注销
珠海乐叶清洁能源有限公司	2020 年 8 月	注销
六井能源工程（昆山）有限公司	2020 年 8 月	注销
河南隆基绿能科技有限公司	2020 年 10 月	注销
额敏隆基牧光新能源有限公司	2020 年 12 月	注销
聂荣盛隆清洁能源有限公司	2020 年 12 月	注销

延安延隆清洁能源有限公司	2020 年 12 月	注销
延安隆盛清洁能源有限公司	2020 年 12 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 (Netherlands) Trading B.V.	荷兰	荷兰	销售		100	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
宁波江北宜则新能源科技有限公司	浙江省宁波市	宁波市江北区	生产、销售	100		非同一控制下合并
VINA SOLAR TECHNOLOGY CO.,LTD	越南	越南	生产、销售		100	非同一控制下合并
VINA CELL TECHNOLOGY CO.,LTD	越南	越南	生产、销售		100	非同一控制下合并
宜则国际有限公司	香港	香港	贸易、销售		100	非同一控制下合并
上海宜则新能源科技有限公司	上海市	上海市自由贸易试验区	进出口贸易、销售		100	非同一控制下合并
广西宜则国际贸易有限公司	广西崇左市	崇左市凭祥市	进出口贸易、销售		100	非同一控制下合并
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
西安隆基智能技术有限公司	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	技术开发、服务	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、销售	100		新设成立
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) SDN 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、销售		100	新设成立
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
青海隆基乐叶光伏科技有限公司	青海省海南州	海南州共和县	生产、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	西宁市城西区	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

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
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

大同市云州区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
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
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
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
银川市京桥新能源有限公司	宁夏银川市	银川市兴庆区	投资、开发		100	新设成立
银川市鑫辉新能源有限公司	宁夏银川市	银川市兴庆区	投资、开发		100	新设成立
黄龙县隆清光伏发电有限公司	陕西省延安市	延安市黄龙县	投资、开发		100	新设成立
黄龙县隆洁光伏发电有限公司	陕西省延安市	延安市黄龙县	投资、开发		100	新设成立
西安隆发新能源有限公司	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
西安隆洁新能源有限公司	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
西安隆清新能源有限公司	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
西宁隆佑新能源科技有限公司	青海省西宁市	西宁市城西区	投资、开发		100	新设成立
海南州隆跃新能源有限公司	青海省海南州	海南州共和县	投资、开发		80	新设成立
西安扶隆新能源有限公司	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
博州温泉县晶隆新能源有限公司	新疆博尔塔拉蒙古自治州	博尔塔拉蒙古自治州温泉县	投资、开发		100	新设成立
博州精河县扶隆新能源有限公司	新疆博尔塔拉蒙古自治州	博尔塔拉蒙古自治州精河县	投资、开发		100	新设成立
西安尚隆新能源有限公司	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
大同市新荣区瑞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
青海隆吉新能源有限公司	青海省海南州	海南州共和县	投资、开发		100	新设成立

海南州玖隆新能源有限公司	青海省海南州	海南州共和县	投资、开发		80	新设成立
乾安隆发能源开发有限公司	吉林省松原市	松原市乾安县	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	银川市经济技术开发区	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
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
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
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
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	银川市西夏区	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
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
池州港池新能源有限公司	安徽省池州市	池州市高新区	投资、开发		100	新设成立
滁州中隆新能源有限公司	安徽省滁州市	滁州市琅琊区	投资、开发		100	新设成立

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	
中宁新能源	宁夏中宁县	中宁县	投资、开发		30	权益法
同心隆基	宁夏同心县	同心县	投资、开发		49	权益法
四川永祥	四川省乐山市	乐山市	生产、销售	15		权益法
铜川峡光	陕西省铜川市	铜川市	投资、开发		51	权益法
平煤隆基	河南省许昌市	许昌市	生产、销售		19.8	权益法
大庆新能源	黑龙江省大庆市	大庆市	投资、开发		30	权益法
肇州新能源	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、四川永祥比例虽然低于 20%,但是平煤隆基、四川永祥董事中的 1 名由本集团任命,本集团从而能够对上述公司施加重大影响,故将其作为联营企业核算。

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

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额							期初余额/ 上期发生额						
	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	35,696.83	27,988.26	175,113.85	86,948.52	24,540.26	27,195.61	16,050.02	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	112,653.01	46,424.41	311,501.89	172,536.69	151,653.45	49,509.67	47,998.02	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	148,349.84	74,412.67	486,615.74	259,485.21	176,193.71	76,705.28	64,048.04	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	15,104.11	3,846.38	147,109.44	127,204.34	17,356.19	1,462.72	4,797.04	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	94,290.00	36,041.40	147,888.16	9,508.54	104,777.38	50,401.88	42,021.41	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	109,394.11	39,887.78	294,997.60	136,712.88	122,133.57	51,864.60	46,818.45	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	38,955.73	34,524.89	191,618.14	122,772.33	54,060.14	24,840.68	17,229.59	38,936.41	32,226.38	135,435.73	109,919.20	45,217.21	21,708.73	15,189.88
按持股比例计算的净资产份额	11,686.72	16,917.20	28,742.72	24,308.92	27,570.67	7,452.20	5,168.88	11,680.92	15,790.92	20,315.36	21,764.00	23,060.78	6,512.62	4,556.96

调整事项	-573.84	-649.11	-2,540.99	-749.11	-11,232.35	8.53	7.60	-573.83	-648.76	0	-513.38	-9,199.37	0.6	-99.54
—商誉														
—内部交易未实现利润			-2,540.99	-204.41	-11,203.36						41.42	-9,170.39		
—其他	-573.84	-649.11		-544.70	-28.99	8.53	7.60	-573.83	-648.76		-554.8	-28.98	0.6	-99.54
对联营企业权益投资的账面价值	11,112.88	16,268.09	26,201.73	23,559.81	16,338.32	7,460.73	5,176.48	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	17,675.70	7,720.62	229,045.81	290,115.16	22,314.89	9,798.94	8,045.58	17,382.41	7,778.40	124,654.22	249,479.20	3,826.31	10,190.69	8,107.17
净利润	19.32	2,297.82	52,239.95	12,694.90	8,842.92	3,158.38	2,396.88	4,375.08	2,256.52	15,448.80	15,475.46	2,469.06	3,535.40	2,490.51
终止经营的净利润														
其他综合收益														
综合收益总额	19.32	2,297.82	52,239.95	12,694.90	8,842.92	3,158.38	2,396.88	4,375.08	2,256.52	15,448.80	15,475.46	2,469.06	3,535.40	2,490.51

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	394,680,620.27	147,711,957.40
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	11,508,579.83	9,201,566.93
--其他综合收益	-115,117.75	-615.18
--综合收益总额	11,393,462.08	9,200,951.75

其他说明

净利润和其他综合收益均已考虑取得投资时可辨认资产和负债的公允价值的影响。

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、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

(a) 外汇风险

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。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12月31日及2019年12月31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：

2020年12月31日			
	美元项目	其他外币项目	合计
外币金融资产—			
货币资金	4,802,312,564.73	910,168,509.93	5,712,481,074.66
应收账款	2,581,492,858.30	128,697,339.34	2,710,190,197.64
其他应收款	78,030,018.82	158,448.31	78,188,467.13
合计	7,461,835,441.85	1,039,024,297.58	8,500,859,739.43
外币金融负债—			
应付账款	1,091,702,993.41	80,250.00	1,091,783,243.41
其他应付款	60,016,655.29	52,224,006.64	112,240,661.93
短期借款	97,221,010.00		97,221,010.00
合计	1,248,940,658.70	52,304,256.64	1,301,244,915.34

2019年12月31日			
	美元项目	其他外币项目	合计
外币金融资产—			
货币资金	4,684,559,549.15	404,884,865.68	5,089,444,414.83
应收账款	661,713,886.13	86,851,971.80	748,565,857.93
其他应收款	28,972,984.58	2,502,956.21	31,475,940.79
合计	5,375,246,419.86	494,239,793.69	5,869,486,213.55
外币金融负债—			

应付账款	1,110,863,133.22	63,152,409.71	1,174,015,542.93
其他应付款	287,928,217.82	142,530,951.67	430,459,169.49
长期借款	1,185,954,000.00		1,185,954,000.00
长期应付款		1,561,908.59	1,561,908.59
合计	2,584,745,351.04	207,245,269.97	2,791,990,621.01

于2020年12月31日，对于记账本位币为人民币的公司各类美元金融资产和美元金融负债，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195,968,009.99元（2019年12月31日：约80,720,784.33元）。

于2020年12月31日及2019年12月31日，本集团内记账本位币为美元的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额不重大。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于2020年12月31日，本集团长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为1,125,286,240.29元（2019年12月31日：2,508,594,222.97元）。

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年度及2019年度本集团并无利率互换安排。

于2020年12月31日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降50个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润会减少或增加约23,608,132.24元（2019年12月31日：约19,072,231.57元）。

(2) 信用风险

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

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

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

于 2020 年 12 月 31 日，本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物或其他信用增级(2019 年 12 月 31 日：无)。

(3) 流动性风险

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

于资产负债表日，本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

2020 年 12 月 31 日					
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
短期借款	2,452,384,166.15				2,452,384,166.15
应付票据	10,974,916,004.45				10,974,916,004.45
应付账款	11,169,277,619.28				11,169,277,619.28
其他应付款	8,611,886,461.72				8,611,886,461.72
长期借款	1,055,511,618.58	641,014,560.22	543,904,361.77		2,240,430,540.57
应付债券	1,012,282,020.43	15,000,000.00	45,000,000.00	4,346,411,265.99	5,418,693,286.42
其他非流动负债	365,059,333.10	269,831,581.77			634,890,914.87
长期应付款	417,580,045.77	263,398,382.89	346,360,655.06	416,574,387.61	1,443,913,471.33
合计	36,058,897,269.48	1,189,244,524.88	935,265,016.83	4,762,985,653.60	42,946,392,464.79

2019 年 12 月 31 日					
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
短期借款	868,262,792.82				868,262,792.82
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
其他应付款	3,898,115,075.49				3,898,115,075.49
长期借款	1,096,831,459.75	1,403,866,117.59	1,266,670,478.13		3,767,368,055.47
应付债券	58,357,552.50	1,055,922,552.50			1,114,280,105.00
长期应付款	534,620,621.96	313,226,805.25	645,060,164.68	1,008,113,115.90	2,501,020,707.79
合计	20,170,112,627.32	2,773,015,475.34	1,911,730,642.81	1,008,113,115.90	25,862,971,861.37

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

2020 年 12 月 31 日					
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
担保	21,560,000.00	22,050,000.00	70,315,000.00	134,995,000.00	248,920,000.00

2019 年 12 月 31 日					
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
担保	20,335,000.00	21,560,000.00	68,110,000.00	159,250,000.00	269,255,000.00

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		4,000,971.20		4,000,971.20
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		4,000,971.20		4,000,971.20
（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			37,142,441.49	37,142,441.49
（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			238,952,924.42	238,952,924.42
持续以公允价值计量的资产总额		4,000,971.20	276,095,365.91	280,096,337.11
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
一年内到期的非流动负债			365,059,333.10	365,059,333.10
其他非流动负债			269,831,581.77	269,831,581.77
持续以公允价值计量的负债总额			634,890,914.87	634,890,914.87
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产			4,424,778.76	4,424,778.76
非持续以公允价值计量的资产总额			4,424,778.76	4,424,778.76
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

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。

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。本年度无第一层次与第二层次间的转换。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因 适用 不适用**8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况**√适用 不适用

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

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

项目	2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
金融负债—				
长期借款	1,125,286,240.29	1,125,286,240.29	2,508,594,222.97	2,508,594,222.97
应付债券	4,351,411,265.99	4,351,411,265.99	995,584,143.19	995,584,143.19
长期应付款	889,053,865.52	889,053,865.52	1,528,226,692.46	1,528,226,692.46
合计	6,365,751,371.80	6,365,751,371.80	5,032,405,058.62	5,032,405,058.62

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 19.59%。

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
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
岐山县宝通光伏能源有限公司	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
云南通威高纯晶硅有限公司	联营企业
西安芮成隆泰新能源有限公司	联营企业
西安晟隆新能源有限公司	联营企业
西安绿隆清洁能源有限责任公司	联营企业
芮城县绿隆清洁能源有限公司	联营企业
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	联营企业
浑源县成隆清洁能源有限公司	联营企业
浙江中晶科技股份有限公司	联营企业
西安中晶半导体材料有限公司	联营企业
宁夏中晶半导体材料有限公司	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

邹宗海	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
大连威凯特科技有限公司	其他
连城凯克斯科技有限公司	其他
新沂中大节能科技有限公司	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
西安国联质量检测技术股份有限公司	其他
黎城县盈恒清洁能源有限公司	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
-----	--------	-------	-------

大连连城数控机器股份有限公司	生产设备	1,368,036,459.23	817,095,808.98
四川永祥新能源有限公司	多晶硅料	1,307,765,734.50	466,814,123.91
平煤隆基新能源科技有限公司	电池片委托加工	1,106,844,550.38	934,778,344.41
连城凯克斯科技有限公司	生产设备	766,584,070.18	
营口金辰机械股份有限公司	生产设备	104,561,940.24	311,280,079.79
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	生产设备	44,402,592.80	18,807,876.73
上海釜川智能科技股份有限公司	生产设备	41,301,942.83	101,421,456.18
大连威凯特科技有限公司	生产设备	30,361,238.95	
四川永祥新能源有限公司	备品备件	30,203,469.02	
一道新能源科技(衢州)有限公司	电池片	14,539,470.18	
大连连城数控机器股份有限公司	备品备件	2,638,520.27	2,037,954.81
宁夏中晶半导体材料有限公司	多晶硅料	2,547,590.45	10,539,616.13
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	备品备件	2,075,740.46	904,698.34
上海宝网能源科技有限公司	其他	918,875.13	
宁夏中晶半导体材料有限公司	备品备件	736,968.68	
西安国联质量检测技术股份有限公司	检测服务	343,962.26	
上海釜川智能科技股份有限公司	备品备件	146,643.54	271,208.68
苏州映真智能科技有限公司	备品备件	31,465.49	
营口金辰机械股份有限公司	备品备件	13,800.39	297,497.36
大连连城数控机器股份有限公司	设备改造		392,241.38
宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	备品备件		23,628.32
苏州德睿联自动化科技有限公司	备品备件		513.27
合计		4,824,055,034.98	2,664,665,048.29

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	152,440,125.26	1,190,479,308.83
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	135,383,317.76	
浑源县成隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	121,215,174.60	
平煤隆基新能源科技有限公司	硅片	107,709,341.06	280,208,715.23
一道新能源科技(衢州)有限公司	硅片	59,069,925.77	7,266,500.01
平煤隆基新能源科技有限公司	组件	38,041,096.53	36,829,559.72

宁夏中晶半导体材料有限公司	水电费	11,625,763.72	9,745,907.36
Trina Solar (Vietnam) Science&Technology Co., Ltd.	其他	4,708,934.91	
连城凯克斯科技有限公司	组件	2,509,503.12	
连城凯克斯科技有限公司	电站建设及服务	1,817,592.30	
西安中晶半导体材料有限公司	水电费	1,284,878.95	1,211,744.03
平煤隆基新能源科技有限公司	技术服务	1,082,379.51	
四川永祥新能源有限公司	方硅芯	619,469.03	4,244,424.77
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	473,373.26	736,339.88
四川永祥新能源有限公司	其他	249,666.62	
西安中晶半导体材料有限公司	其他	198,514.22	10,754.72
肇州县隆辉新能源有限公司	组件	126,159.29	
大连连城数控机器股份有限公司	辅材	88,495.58	
大连连城数控机器股份有限公司	其他	67,141.94	14,683.92
新沂中大节能科技有限公司	电站建设及服务	20,047.17	
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他	1,800.00	
连城凯克斯科技有限公司	其他	1,760.00	
上海釜川智能科技股份有限公司	其他	1,480.00	
肇庆奥迪威传感科技有限公司	电站建设及服务		3,553,701.80
营口金辰机械股份有限公司	电池片		55,816.14
营口金辰机械股份有限公司	备品备件		42,197.99
黎城县盈恒清洁能源有限公司	电站建设及服务		875,551,365.53
合计		638,735,940.60	2,409,951,019.93

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	1,768,217.36	1,781,265.14
宁夏中晶半导体材料有限公司	设备	56,952.00	56,952.00
合计		1,825,169.36	1,838,217.14

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：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	1,488.62	1,327.58

(8). 其他关联交易

适用 不适用

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	宁夏中晶半导体 材料有限公司	2,702,964.45		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	618,393.80		591,173.00	
应收票据及 应收款项融 资	黎城县盈恒清洁 能源有限公司			454,371,792.82	
合计		3,321,358.25		455,945,299.51	
应收账款及 合同资产	平煤隆基新能源 科技有限公司	142,495,395.69	1,424,953.96	3,977,356.71	39,773.57
应收账款及 合同资产	大同市新荣区欧 隆清洁能源有限 公司	137,808,564.27	1,378,085.64		
应收账款及 合同资产	浑源县成隆清洁 能源有限公司	121,608,820.88	1,216,088.21		
应收账款及 合同资产	铜川市峡光新能 源发电有限公司	122,825,036.12	2,073,934.89	113,208,581.43	1,132,085.81
应收账款及 合同资产	芮城县绿隆清洁 能源有限公司	24,424,942.00	488,498.84		
应收账款及 合同资产	肇州县隆辉新能 源有限公司	17,150,097.53	5,145,029.26	28,193,939.37	1,409,696.97
应收账款及 合同资产	连城凯克斯科技 有限公司	3,388,354.50	33,883.54		
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	286,301.50	286,301.50	85,890.45
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	肇庆奥迪威传感 科技有限公司			120,427.43	2,408.55
合计		569,987,512.49	12,046,775.84	155,781,940.44	12,665,189.35
其他应收款	宁夏中晶半导体 材料有限公司	37,837.53	1,891.88	34,375.72	1,718.79
其他应收款	四川永祥新能源 有限公司	36,052.80	1,802.64		
其他应收款	西安中晶半导体 材料有限公司	22,732.16	1,136.61	157,617.85	7,880.90
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	铜川市峡光新能源发电有限公司			1,110.00	111.00
合计		96,622.49	4,831.13	3,687,966.71	196,197.00
预付款项	四川永祥新能源有限公司	184,504,080.00		58,494,666.89	
预付款项	连城凯克斯科技有限公司	26,400,000.00			
预付款项	大连连城数控机器股份有限公司	17,014,056.80		203,831,273.76	
预付款项	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	1,396,640.00		778,800.00	
预付款项	大连威凯特科技有限公司	238,400.00			
预付款项	西安国联质量检测技术股份有限公司	4,200.00			
预付款项	营口金辰机械股份有限公司			39,418,698.72	
预付款项	上海釜川智能科技股份有限公司			28,772,038.62	
合计		229,557,376.80		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	240,531,163.49	338,526,603.61
应付票据	四川永祥新能源有限公司	166,746,284.00	92,453,122.44
应付票据	大连连城数控机器股份有限公司	41,152,349.00	127,534,856.19
应付票据	连城凯克斯科技有限公司	26,400,000.00	
应付票据	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	3,986,960.00	2,468,216.00
应付票据	大连威凯特科技有限公司	238,400.00	
应付票据	上海釜川智能科技股份有限公司		1,621,607.27
应付票据	宁夏中晶半导体材料有限公司		143,612.73
应付票据	营口金辰机械股份有限公司		117,600.00
合计		479,055,156.49	562,865,618.24

应付账款	平煤隆基新能源科技有限公司	262,885,086.68	88,242,078.78
应付账款	四川永祥新能源有限公司	105,595,327.47	25,170,265.50
应付账款	大连连城数控机器股份有限公司	1,715,065.61	1,896,451.88
应付账款	宁夏中晶半导体材料有限公司	408,991.04	4,860,919.25
应付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	244,361.55	240,535.35
应付账款	营口金辰机械股份有限公司		12,279,194.03
应付账款	苏州映真智能科技有限公司		90,000.00
应付账款	上海釜川智能科技股份有限公司		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		370,848,832.35	132,855,911.54
预收款项及合同负债	黎城县盈恒清洁能源有限公司	90,471,731.40	102,946,550.79
合计		90,471,731.40	102,946,550.79
其他应付款	大连连城数控机器股份有限公司	658,308,734.02	534,802,102.74
其他应付款	连城凯克斯科技有限公司	440,920,353.97	
其他应付款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	26,877,975.67	9,324,376.42
其他应付款	大连威凯特科技有限公司	20,656,680.00	
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	西安国联质量检测技术股份有限公司	164,000.00	
其他应付款	西安中晶半导体材料有限公司	135.01	97,594.32
其他应付款	上海釜川智能科技股份有限公司		74,552,765.14
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	中宁县隆基光伏新能源有限公司		32,605,972.95
合计		1,148,027,878.67	755,947,546.71

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	
公司本期行权的各项权益工具总额	4,133,514.00
公司本期失效的各项权益工具总额	247,856.00
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

详见七、56. 库存股。

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	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	108,340,910.36
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	3,822,900.83

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 12 月 31 日
房屋、建筑物及机器设备	3,485,739,363.51
无形资产	21,219,925.89
合计	3,506,959,289.40

(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 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
一年以内	93,417,270.28	73,390,735.77
一到二年	45,714,752.67	67,425,606.31
二到三年	53,993,543.34	52,677,141.57
三年以上	1,040,626,106.82	615,608,027.54
合计	1,233,751,673.11	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(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，诉讼请求包括：禁止公司及下属子公司在上述地区销售侵权产品、赔偿损失及其他支出的费用，上述起诉案件已获得 ITC 及相关法院的受理。本公司在上述三地的诉讼进展情况如下：

(a) 2020 年 6 月，ITC 发布终裁结果，裁定包括公司在内的被诉企业不侵犯韩华专利权(专利号：US9893215)，未违反 337 条款，并终止调查。

2020 年 7 月，韩华向美国联邦巡回上诉法院(CAFC)提出上诉，截至报告出具之日，案件尚处于审理阶段。

美国特拉华州地区法院于 2019 年 4 月作出命令，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。截至本报告出具之日，美国特拉华州地区法院案件仍处于中止状态。

(b) 2020 年 6 月，隆基股份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，判决德国隆基侵犯韩华专利权，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、JinkoSolar 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，德国隆基收到德国杜塞尔多夫地区法院临时强制执行令送达函。

2020年7月，本公司向德国杜塞尔多夫高等地方法院提起上诉，并获得受理，截至本报告出具之日，案件尚处于审理阶段。

(c)截至本报告出具之日，澳大利亚联邦法院案件仍处于诉状答辩和证据调查阶段。

此外，公司还向美国专利商标局和欧洲专利局发起了涉案专利无效或异议程序。

2020年12月，美国专利商标局对公司针对涉案专利(US9893215)提出的IPR(多方复审)程序做出裁决，裁定上述涉案专利权利全部无效。

2021年2月，韩华就上述无效裁定向美国联邦巡回法院提起上诉，截至本报告出具之日，上诉尚处于审理阶段；

2020年10月，欧洲专利局对公司等相关方针对涉案专利(EP2220689)提起的异议程序发布了初步意见，初步认定相关专利的权利要求缺乏新颖性，截至本报告出具之日，欧洲专利局尚未做出裁定。

基于全球诉讼进展及相关证据，本公司认为相关产品不侵犯涉诉专利权，涉诉专利权已在全球多地被无效或部分无效。

(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

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	966,598,698.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	

根据2021年4月19日公司第四届董事会2020年年度会议审议通过的公司2020年度利润分配预案，本公司拟向全体股东每10股派发现金股利2.5元(含税)。截至2020年12月31日，公司总股本3,771,768,901股，加上“隆20转债”累计转股数量94,625,891股为基数计算，合计拟派发现金股利966,598,698.00元(含税)，以上预案尚需提交股东大会批准，未在本财务报表中确认为负债。

根据 2021 年 4 月 19 日公司第四届董事会 2020 年年度会议审议通过的公司资本公积金转增股本预案，本公司拟向全体股东每 10 股以资本公积金转增 4 股。截至 2020 年 12 月 31 日，公司总股本 3,771,768,901 股，加上“隆 20 转债”累计转股数量 94,625,891 股为基数计算，转增股本后，公司的总股本为 5,412,952,708 股，以上预案尚需提交股东大会批准。

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

(1) 采用新租赁准则的影响评估

于 2018 年，财政部修订发布了《企业会计准则第 21 号——租赁》（“新租赁准则”）。本集团自 2021 年 1 月 1 日起施行该准则。

在新租赁准则下，对于承租人而言，不再区分经营租赁和融资租赁，除低价值或者短期的租赁外，几乎所有租赁均须在资产负债表内确认。作为承租人，本集团于首次执行日采用 2021 年 1 月 1 日本集团固定的周期性利率（租赁内含利率或增量借款利率）将剩余租赁付款额折现计量租赁负债，同时确认使用权资产。

(2) 其他事项

本公司持股 5%以上的股东李春安于 2020 年 12 月 19 日与高瓴资本管理有限公司签署了《关于隆基绿能科技股份有限公司之股份转让协议》，转让其持有的公司无限售流通股份 226,306,134 股，占公司总股本的 6.00%，本次协议转让股份过户登记手续已于 2021 年 2 月 4 日办理完成。

本公司于 2016 年 3 月发行的 10 亿元公司债券（债券简称“16 隆基 01”，债券代码“136264”）于 2021 年 3 月 6 日到期，本公司已于 2021 年 3 月 8 日完成债券到期兑付，兑付本金 997,565,000.00 元，自 2021 年 3 月 8 日起“16 隆基 01”已在上海证券交易所摘牌。

根据 2021 年 3 月 4 日公司第四届董事会 2021 年第三次会议审议通过的《关于协议受让森特股份部分股权的议案》，本公司于 2021 年 3 月 4 日与北京士兴盛亚投资有限公司、华永投资集团有限公司、刘爱森签订《关于森特士兴集团股份有限公司之股份转让协议》，拟以现金方式受让森特股份 130,805,407 股股份及其对应的股东所有权益，拟协议受让股份数量占目标公司截至 2020 年 12 月 31 日总股本 480,019,842 股的 27.25%，其中北京士兴盛亚投资有限公司转让其持有目标公司 48,001,984 股股份，华永投资集团有限公司转让其持有目标公司 48,001,984 股股份，刘爱森转让其持有目标公司 34,801,439 股股份。本次交易转让价格为 12.50 元/股，交易对价总额为 1,635,067,587.50 元。

本公司于 2020 年 7 月发行的 50 亿元可转换公司债券（债券简称“隆 20 转债”，债券代码“113038”），因本公司股票价格自 2021 年 2 月 8 日至 3 月 5 日连续 15 个交易日收盘价不低于当期转股价格的 130%，根据募集说明书约定触发了赎回权条款，2021 年 3 月 15 日公司第四届董事会 2021 年第五次会议审议通过《关于提前赎回“隆 20 转债”的议案》，决定对赎回登记日登

记在册的“隆 20 转债”全部赎回。截至赎回登记日(2021 年 3 月 30 日)累计 4,976,518,000.00 元“隆 20 转债”已转换为公司股票,占“隆基转债”发行总额的 99.53%,对于尚未转股的 23,482,000.00 元“隆 20 转债”,本公司已全部赎回,自 2021 年 3 月 31 日起“隆 20 转债”已在上海证券交易所摘牌。

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。

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。

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

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	硅片事业部	组件事业部	集中式电站事业部	分布式电站事业部	其他	分部间抵销	合计
营业收入	2,752,145.68	3,798,083.62	120,098.59	100,043.62	13,460.15	1,325,513.30	5,458,318.36
对外交易收入	1,545,501.07	3,698,236.19	120,037.74	94,331.23	212.13		5,458,318.36
分部间交易收入	1,206,644.61	99,847.43	60.85	5,712.39	13,248.02	1,325,513.30	
营业成本	1,816,790.99	3,423,297.85	82,958.53	67,027.18	10,337.53	1,285,849.23	4,114,562.85
资产减值损失	-13,124.75	-95,048.45	1,352.47	-880.52	480.16	-12,249.23	-94,971.86
信用减值损失/(转回)	321.16	-4,661.86	-6,527.99	-4,883.52	-1,302.79	-373.07	-16,681.93
利润总额	874,735.11	54,115.25	66,764.62	12,885.36	-9,734.85	7,574.94	991,190.55
所得税费用	120,201.30	-7,699.27	9,796.33	1,473.12	-4,447.68	-1,897.16	121,220.96
净利润	754,533.81	61,814.52	56,968.29	11,412.24	-5,287.17	9,472.10	869,969.59
资产总额	3,771,196.63	4,550,203.19	437,298.75	416,565.40	1,773,334.72	2,185,115.82	8,763,482.87
负债总额	1,394,907.72	3,176,646.13	237,988.89	237,297.93	1,007,822.22	850,986.12	5,203,676.77
折旧费和摊销费以外的其他非现金费用		30,473.33	2,237.27				32,710.60
对联营企业和合营企业的长期股权投资	70,810.40	23,676.49	44,934.41	6,164.81			145,586.11
非流动资产增加/(减少)额(i)	308,506.11	652,856.47	-50,521.66	-6,241.67	7,556.47	-69,748.51	981,904.23

(i) 非流动资产不包括金融资产、长期股权投资和递延所得税资产。

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

本集团资本管理政策的目标是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。

本集团的总资本为合并资产负债表中所列示的股东权益。本集团不受制于外部强制性资本要求，利用资产负债率监控资本。

于 2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日，本集团的资产负债率列示如下：

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
资产负债率	59.38%	52.29%

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	
6 个月以内	4,962,161,941.86
7-12 个月	56,433,040.39
1 年以内小计	5,018,594,982.25
1 至 2 年	35,483.61
2 至 3 年	815,039.94
3 至 4 年	7,000,000.00
4 至 5 年	
5 年以上	

合计	5,026,445,505.80
----	------------------

(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	5,026,445,505.80	100.00	10,997,180.22	0.22	5,015,448,325.58	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	382,663,125.02	7.61	10,997,180.22	2.87	371,665,944.8	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	4,643,782,380.78	92.39			4,643,782,380.78	960,653,224.70	78.90			960,653,224.70
合计	5,026,445,505.80	/	10,997,180.22	/	5,015,448,325.58	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	374,535,801.09	3,701,078.70	0.99
7-12 个月	276,800.38	5,203.85	1.88
1-2 年	35,483.61	2,129.02	6.00
2-3 年	815,039.94	288,768.65	35.43
3-4 年	7,000,000.00	7,000,000.00	100.00
4-5 年			100.00
5 年以上			100.00
合计	382,663,125.02	10,997,180.22	

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	4,587,626,140.77		
7-12 个月	56,156,240.01		
1-2 年			
2-3 年			
3 年以上			
合计	4,643,782,380.78		

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	15,471,639.03	7,043,289.25			10,997,180.22
合计	2,568,830.44	15,471,639.03	7,043,289.25			10,997,180.22

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

其中重要的应收账款核销情况

□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

于 2020 年 12 月 31 日，按欠款方归集的余额前五名的应收账款汇总分析如下：

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	4,579,448,484.95		91.11%

(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	2,192,229,655.28	1,381,531,710.34
合计	2,192,229,655.28	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****(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	
1 年以内小计	2,180,794,401.09

1 至 2 年	10,574,490.12
2 至 3 年	1,171,810.87
3 至 4 年	510,722.79
4 至 5 年	2,861,279.31
5 年以上	
合计	2,195,912,704.18

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
集团内往来款	2,187,832,440.07	1,377,614,084.33
保证金	5,829,518.37	4,567,973.37
备用金	344,428.32	160,128.30
往来款	1,548,445.96	591,662.79
其他	357,871.46	1,401,238.98
合计	2,195,912,704.18	1,384,335,087.77

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
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	879,671.47			879,671.47
本期转回				
本期转销				

本期核销				
其他变动				
2020年12月31日 余额	1,683,048.90		2,000,000.00	3,683,048.90

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或 转回	转销或核 销	其他变动	
其他应收款 坏账准备	2,803,377.43	879,671.47				3,683,048.90
合计	2,803,377.43	879,671.47				3,683,048.90

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	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	934,744,443.86	一年以内	42.57	
宁夏乐叶	往来款	317,923,950.96	一年以内	14.48	
隆基新能源	往来款	281,192,564.64	一年以内	12.81	
泰州乐叶	往来款	222,324,889.41	一年以内	10.12	
隆基绿建	往来款	208,639,800.49	一年以内	9.50	
合计	/	1,964,825,649.36	/	89.48	

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 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	25,453,680,805.78		25,453,680,805.78	16,647,448,793.33		16,647,448,793.33
对联营、合营企业投资	539,721,718.46		539,721,718.46	247,470,534.59		247,470,534.59
合计	25,993,402,524.24		25,993,402,524.24	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
隆基乐叶	6,676,372,086.15	1,500,309,726.29		8,176,681,812.44		
银川光伏	125,601.31	3,455,635,225.24		3,455,760,826.55		
银川隆基	3,423,864,161.03	372,201.72		3,424,236,362.75		
宁波宜则		2,560,482,652.13		2,560,482,652.13		

香港隆基	642,122,205.42	1,026,345,000.00		1,668,467,205.42		
保山隆基	1,636,455,531.85	39,641.27		1,636,495,173.12		
隆基新能源	1,376,507,717.35	25,575.00		1,376,533,292.35		
宁夏隆基	530,395,341.81	341,767.32		530,737,109.13		
清洁能源	503,621,419.83	150,849.88		503,772,269.71		
楚雄隆基	500,468,736.01	49,402.02		500,518,138.03		
无锡隆基	493,719,215.97	104,431.25		493,823,647.22		
丽江隆基	480,679,568.56	60,314.52		480,739,883.08		
华坪隆基	300,029,963.83	23,230.55		300,053,194.38		
隆基创投	15,110,000.00	90,550,000.00		105,660,000.00		
曲靖隆基		100,035,207.76		100,035,207.76		
腾冲隆基		60,601,918.02		60,601,918.02		
印度乐叶	20,480,000.00			20,480,000.00		
美国隆基	17,076,250.00			17,076,250.00		
日本隆基	6,431,139.21			6,431,139.21		
智能技术		5,015,771.07		5,015,771.07		
禄丰隆基		5,001,918.04		5,001,918.04		
德国隆基	3,807,600.00			3,807,600.00		
其他二级以下(不含)投资单位股权激励	20,182,255.00	1,087,180.37		21,269,435.37		
合计	16,647,448,793.33	8,806,232,012.45		25,453,680,805.78		

(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		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										

四川永祥	203,153,590.52		84,273,601.53					287,427,192.05
云南通威		199,200,000.00						199,200,000.00
浙江中晶	42,112,204.50		10,476,405.17					52,588,609.67
上海宝网能源 科技有限公司	2,204,739.57		-1,698,822.83					505,916.74
小计	247,470,534.59	199,200,000.00	93,051,183.87					539,721,718.46
合计	247,470,534.59	199,200,000.00	93,051,183.87					539,721,718.46

其他说明：

无。

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	27,114,964,554.90	24,805,093,133.60	18,847,294,185.26	17,110,557,405.67
其他业务				
合计	27,114,964,554.90	24,805,093,133.60	18,847,294,185.26	17,110,557,405.67

(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	其他	合计
商品类型				
产品销售	25,936,566,339.51	978,453,757.91		26,915,020,097.42
其他	72,646,466.60	16,368,446.15	110,929,544.73	199,944,457.48
按经营地区 分类				
境内	22,796,913,892.68	382,903,095.00	110,929,544.73	23,290,746,532.41
境外	3,212,298,913.43	611,919,109.06		3,824,218,022.49
按商品转让 的时间分类				
在某一时点 确认	26,009,212,806.11	994,822,204.06	110,929,544.73	27,114,964,554.90
在某一时段 确认				

合计	26,009,212,806.11	994,822,204.06	110,929,544.73	27,114,964,554.90
----	-------------------	----------------	----------------	-------------------

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	2,980,661,804.88	1,000,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	93,051,183.87	28,946,649.45
处置交易性金融资产取得的投资收益	177,761,301.09	99,818,139.63
合计	3,251,474,289.84	1,128,764,789.08

其他说明：

本公司不存在投资收益汇回的重大限制。

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	说明
非流动资产处置损益	-35,996,653.60	
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）	302,808,294.32	
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	268,840,983.36	

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		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	5,321,141.53	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-50,896,552.36	
所得税影响额	-78,211,086.08	
少数股东权益影响额	-2,585,181.73	
合计	409,280,945.44	

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	27.23	2.27	2.26
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	25.93	2.16	2.15

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

第十二节 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
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
备查文件目录	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：2021 年 4 月 19 日

修订信息

适用 不适用