

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 2019 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 2019 年度利润分配预案如下：

截至 2019 年 12 月 31 日，公司总股本 3,772,016,757 股。以实施权益分派时股权登记日的总股本扣减不参与权益分派的拟回购限制性股份 189,406 股后的股本为基数，公司拟向全体股东每 10 股派发现金股利 2 元（含税），以此计算合计拟派发现金红利 754,365,470.20 元（含税），本年度公司现金分红比例为 14.29%。

如在以上预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。以上方案尚需提交股东大会批准。

### 六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展规划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺，敬请投资者注意投资风险。

### 七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

### 八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

### 九、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅第四节“经营情况讨论与分析”部分“可能面对的风险”的内容。

### 十、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	7
第三节	公司业务概要.....	12
第四节	经营情况讨论与分析.....	14
第五节	重要事项.....	36
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	67
第七节	优先股相关情况.....	75
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	76
第九节	公司治理.....	84
第十节	公司债券相关情况.....	88
第十一节	财务报告.....	92
第十二节	备查文件目录.....	296

## 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
隆基乐叶	指	隆基乐叶光伏科技有限公司，公司的全资子公司
泰州乐叶	指	泰州隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
浙江乐叶	指	浙江隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
滁州乐叶	指	滁州隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
宁夏乐叶	指	宁夏隆基乐叶科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
银川乐叶	指	银川隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
古晋隆基科技	指	LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN. BHD. (中文名称“隆基科技(古晋)公司”)，隆基乐叶的全资子公司
清洁能源	指	西安隆基清洁能源有限公司，公司的全资子公司
隆基新能源	指	西安隆基新能源有限公司，公司全资子公司
曹县乐照	指	曹县乐照光伏科技有限公司，隆基新能源的全资子公司
寿光金合	指	寿光市金合光伏科技有限公司，隆基新能源的全资子公司
哈密柳瑞	指	哈密柳瑞新能源开发有限公司，清洁能源的全资子公司
哈密柳阳	指	哈密柳阳光伏科技开发有限公司，清洁能源的全资子公司
隆兴新能源	指	葫芦岛隆兴新能源有限公司，清洁能源的全资子公司

灵武新能源	指	灵武市隆桥光伏新能源有限公司, 清洁能源的全资子公司
隆乐光伏	指	广州隆乐光伏科技有限公司, 隆基新能源的全资子公司
宁德乐叶	指	宁德乐叶光伏能源有限责任公司, 隆基新能源的全资子公司
乐昌光伏	指	襄城县乐昌光伏能源有限公司, 隆基新能源的全资子公司
金立新能源	指	信阳市金立新能源设备有限公司, 隆基新能源的全资子公司
鑫维新能源	指	徐州鑫维新能源科技有限公司, 隆基新能源的全资子公司
大同清洁能源	指	大同市云州区隆基绿能清洁能源有限公司, 清洁能源的全资子公司
广灵清洁能源	指	广灵县隆兴绿能清洁能源有限公司, 清洁能源的全资子公司
宣力光伏	指	哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司, 清洁能源的全资子公司
同心隆基	指	同心县隆基新能源有限公司, 无锡隆基、宁夏隆基的参股公司
隆基天华	指	中宁县隆基天华新能源有限公司, 宁夏隆基的参股公司
大庆新能源	指	大庆市辉庆新能源有限公司, 清洁能源的参股公司
中宁新能源	指	中宁县隆基光伏新能源有限公司, 清洁能源的参股公司
肇州新能源	指	肇州县隆辉新能源有限公司, 清洁能源的参股公司
平煤隆基	指	平煤隆基新能源科技有限公司, 公司的参股公司
四川永祥	指	四川永祥新能源有限公司, 公司的参股公司
铜川峡光	指	铜川市峡光新能源发电有限公司, 公司的参股公司。
浙江中晶	指	浙江中晶科技股份有限公司, 公司的参股公司
德国隆基	指	隆基光伏科技(欧洲)有限责任公司(中文名称)、LONGI Solar Technologie GmbH(英文名称), 公司全资子公司
美国隆基	指	隆基光伏科技(美国)股份有限公司(中文名称)、LONGi SOLAR TECHNOLOGY (U.S.) INC.(英文名称), 公司全资子公司
芮城绿隆	指	芮城县绿隆清洁能源有限公司, 清洁能源的控股子公司
华坪隆基	指	华坪隆基硅材料有限公司, 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
合肥乐叶	指	合肥隆基乐叶光伏科技有限公司, 隆基乐叶的全资子公司

银川光伏	指	银川隆基光伏科技有限公司，公司全资子公司
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
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	2019 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日
元	指	人民币元，特别注明的除外
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
PERC 电池	指	钝化发射极背面接触技术，该技术利用 SiN <sub>x</sub> 或 AL <sub>2</sub> O <sub>3</sub> 在电池背面形成钝化层，作为背反射器，增加长波光的吸收，同时将 P-N 极间的电势差最大化，降低电子复合，可以显著提高电池转换效率
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

注：①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；

②除特别注明外，金额单位为人民币元。

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

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

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘晓东	王皓
联系地址	西安市经济技术开发区尚稷路8989号西安服务外包产业园创新孵化中心B座	西安市经济技术开发区尚稷路8989号西安服务外包产业园创新孵化中心B座
电话	029-81566863	029-81566863
传真	029-86689601	029-86689601
电子信箱	longi-board@longigroup.com	longi-board@longigroup.com

### 三、基本情况简介

公司注册地址	西安市长安区航天中路388号
公司注册地址的邮政编码	710100
公司办公地址	西安市经济技术开发区尚稷路8989号西安服务外包产业园创新孵化中心B座
公司办公地址的邮政编码	710018
公司网址	<a href="http://www.longigroup.com">http://www.longigroup.com</a>
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	<a href="http://www.sse.com.cn">www.sse.com.cn</a>
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

### 五、公司股票简况

公司股票简况
--------

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	隆基股份	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	姜志刚、徐氢
	持续督导的期间	2019年4月29日至2020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	2019年	2018年		本期比上年同期增减(%)	2017年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	32,897,455,384.24	21,987,614,949.84	21,987,614,949.84	49.62	16,362,284,494.30	16,362,284,494.30
归属于上市公司股东的净利润	5,279,552,073.55	2,557,964,089.73	2,557,964,089.73	106.40	3,564,525,604.84	3,564,525,604.84
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	5,093,620,143.93	2,343,546,683.13	2,343,546,683.13	117.35	3,464,581,782.39	3,464,581,782.39
经营活动产生的现金流量净额	8,158,241,026.53	1,173,271,527.53	1,173,271,527.53	595.34	1,328,349,619.05	1,328,349,619.05
		2018年末		本期末比上年同期末增减(%)	2017年末	
	2019年末	调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	27,628,794,072.78	16,451,586,754.06	16,451,586,754.06	67.94	14,195,358,022.75	14,195,358,022.75
总资产	59,303,973,110.53	39,659,244,130.93	39,659,244,130.93	49.53	20,597,214,897.39	20,597,214,897.39



## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年		本期比上年同期增 减(%)	2017年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	1.47	0.75	0.93	96.00	1.05	1.29
稀释每股收益(元/股)	1.47	0.75	0.92	96.00	1.04	1.29
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	1.42	0.69	0.85	105.80	1.02	1.26
加权平均净资产收益率(%)	23.93	16.71	16.71	增加7.22个百分点	30.14	30.14
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	23.09	15.31	15.31	增加7.78个百分点	29.29	29.29

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

2018年和2017年每股收益调整的原因系本公司2019年4月完成配股,对2018年和2017年同期指标进行重新计算。

## 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、2019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	5,710,190,062.64	8,401,191,409.43	8,581,998,471.00	10,204,075,441.17
归属于上市公司股东的净利润	611,284,942.45	1,398,302,849.08	1,474,686,845.34	1,795,277,436.68
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净	596,115,341.04	1,400,252,487.19	1,414,161,612.66	1,683,090,703.04

利润				
经营活动产生的现金流量净额	938,339,750.24	1,488,462,197.51	1,587,490,884.54	4,143,948,194.24

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	2019 年金额	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	-68,878,970.62	-5,230,991.11	-14,544,326.19
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	228,852,546.77	173,940,878.85	99,940,402.35
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、交易性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、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		84,773,124.69	35,140,423.97
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	109,984,235.52		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	500,000.00		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-40,467,513.83	-946,559.80	-4,761,147.77
少数股东权益影响额	-9,826,197.60		
所得税影响额	-34,232,170.62	-38,119,046.03	-15,831,529.91
合计	185,931,929.62	214,417,406.60	99,943,822.45

#### 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	443,080,447.21	829,052,223.55	385,971,776.34	
其他权益工具投资	82,842,967.88	21,959,667.68	-60,883,300.20	

交易性金融资产				109,984,235.52
合计	525,923,415.09	851,011,891.23	325,088,476.14	109,984,235.52

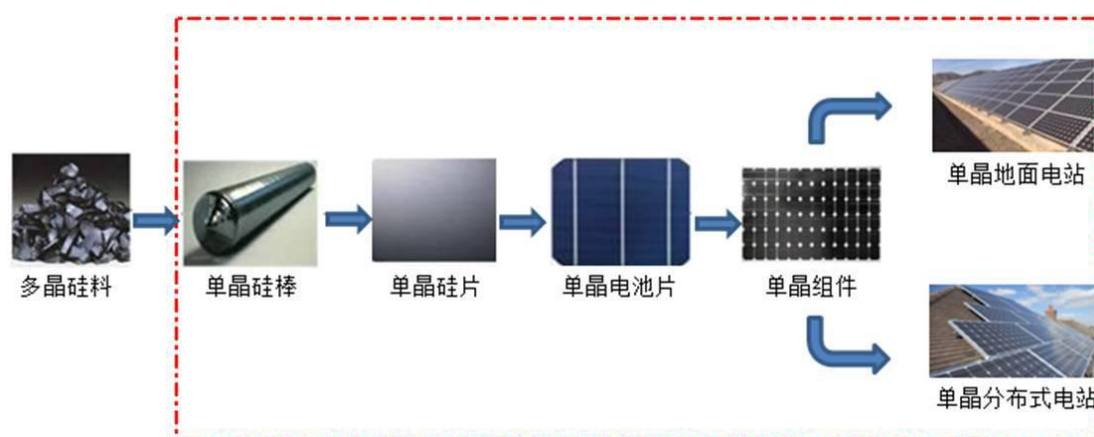
**十二、其他**

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

公司长期专注于为全球客户提供高效单晶太阳能发电解决方案，主要从事单晶硅棒、硅片、电池和组件的研发、生产和销售，光伏电站的开发及系统解决方案的提供业务。目前公司单晶硅棒、硅片生产基地主要集中于陕西西安、宁夏银川和中宁、云南丽江、华坪、保山、腾冲、曲靖和楚雄、江苏无锡和马来西亚古晋；单晶电池、组件生产基地主要集中于江苏泰州、浙江衢州和嘉兴、安徽合肥和滁州、宁夏银川、陕西西安和咸阳、山西大同和马来西亚古晋，公司在国内外多地开展光伏电站开发及系统解决方案提供业务。报告期内，公司所从事的主要业务和经营模式较 2018 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“经营情况讨论与分析”中“资产、负债情况分析”的相关内容。

其中：境外资产 79.90（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 13.47%。

#### 三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

##### （一）核心管理团队拥有前瞻性的战略规划能力和高效的战略执行能力

公司核心管理团队稳定，年龄结构合理，通过长期深耕光伏行业积累了丰富的管理经验，具备较强的战略思考能力和高效的战略执行能力。公司始终坚持为客户创造价值，保持产品领先和技术创新，在引领和推动行业变革以及太阳能在全球广泛应用方面做出了突出贡献。在技术路线选择方面，2006 年公司在深入研判光伏行业各类技术路线后，选择了单晶路线作为技术发展方向，凭借工匠精神始终保持专注，发展成为全球最大的单晶硅片供应商，近些年在公司的引领下单晶在全球市场占有率快速提升，现已实现逆转并主导了市场格局；在硅片切割技术方面，公司在行

业内率先实现了金刚线切割技术替代传统砂浆切割技术，并推动了切割设备与金刚石切割线的国产化替代，使得切片环节成本快速下降，生产效率大幅提升。在电池组件方面，公司在行业内较早布局并实现单晶 PERC 高效电池产能规模化，不断提升转换效率等技术指标，持续推动行业度电成本的降低。

## **(二) 雄厚的技术储备和领先的研发优势**

公司是全球最大的集研发、生产、销售、服务于一体的单晶光伏产品制造企业，始终坚持以提升客户价值为核心，通过技术创新驱动提升公司的市场竞争力，多项核心技术与产品处于行业领先地位。公司通过积极引进和合理配置人才，组建了 630 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，构建了具备全球竞争力的研发体系，多年研发投入占营业收入比例超过 5%，截至 2019 年 12 月底累计获得各类专利 702 项，在单晶生长及品质控制技术、单晶硅片切割能力、单晶电池高效化和组件技术产业化应用研究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。公司单晶 PERC 电池转换效率最高水平达到 24.06%，打破了行业此前认为的 PERC 电池 24% 的效率瓶颈，经第三方权威认证测试机构 TÜV 莱茵测试，公司组件转换效率已达到 22.38%，电池组件转换效率持续刷新世界纪录。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转化，逐步将领先技术成果导入量产，持续降低了度电成本。公司在保证持续引领行业技术发展方向的同时，打破了行业产品与技术同质化竞争局面，有效保持着公司研发的竞争优势。

## **(三) 享誉全球的品牌优势和品质保证**

公司致力于成为全球最具价值的太阳能科技公司，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，保证了公司产品的高效率、高可靠性和高收益，“LONGi”品牌在全球单晶硅片及组件领域的品牌影响力持续提升。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，牵头制定的硅片新标准收录至 SEMI 标准并向全球发布，组件产品通过了 TÜV、UL、CQC、JET-PVm、SII 等权威机构认证，获评全球知名研究机构彭博新能源财经（BNEF）“全球一级组件供应商（Tier 1）”以及 PV-Tech 发布的 2020 年第一季度组件制造商可融资性 PV ModuleTech AAA 评级的组件制造商，成为全球唯一最高评级的组件制造商。凭借良好的品牌和品质优势，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。

## **(四) 稳健经营控制风险的能力**

公司秉承稳健经营的原则，注重风险控制。在公司经营规模持续高速增长过程中，资产负债率始终保持在合理水平，表现出良好的偿债能力和抗风险水平。历年来，公司财务健康指数行业领先，凭借优秀、稳健的财务指标荣获“新财富最佳上市公司”等多项荣誉，根据彭博新能源财经（BNEF）发布的《2020 年 Q1 全球光伏市场报告》报告，在全球光伏公司中隆基股份再次登上

财务健康指数（Altman-Z）得分榜榜首，充分展现出良好的风险把控能力和稳健的可持续发展能力。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

近些年来，全球能源系统正在发生快速变化，可再生能源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。在全球能源需求变化格局下，能源消费电力化、电力生产清洁化的趋势进一步增强。

随着光伏行业技术不断进步和度电成本的下降，光伏发电的成本优势和普遍推广使用的优势愈加显著，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，光伏发电全球最低中标电价已达到 1.60 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。光伏发电市场正在从政策驱动向市场驱动转换，市场需求大幅波动的风险下降，更加均衡的多元化市场格局使得行业整体波动日趋减弱，全球光伏行业呈现出更加均衡、持续稳定的发展态势。

2019 年，全球光伏产业保持良好的发展势头，在海外市场需求快速增长的驱动下，光伏发电应用在全球范围内迅速拓展，海外市场增长明显。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约 120GW，其中国内新增装机约 30GW，海外新增装机约 90GW；截至 2019 年底，中国累计光伏并网装机容量超过 204GW，同比增长约 17%，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。

2019 年是中国光伏“平价上网”元年，国家能源局陆续发布了《关于 2019 年风电光伏发电项目建设有关事项的通知》等政策，正式启动了平价上网和国家补贴竞价配置工作，行业发展的市场化导向更加明确，补贴退坡信号更加清晰，有效引导了产业稳定发展的市场预期。报告期内，随着电池组件价格的进一步下降，国内光伏企业竞争激烈，各企业不断推出、应用各种新型技术的高效产品，产业链整合加速，各环节产品的市场集中度进一步提高，高效单晶产品占比不断提升，有效推动了光伏发电度电成本的下降。

回顾 2019 年，公司以“善用太阳光芒，创造绿能世界”为使命，秉承“产品领先，高效运营，唯实协作，稳健经营”的经营方针和“可靠、增值、愉悦”的企业文化，抢抓行业发展机遇，加快规划产能建设步伐，推动了单晶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 328.97 亿元，同比增长 49.62%；实现归属于母公司的净利润 52.80 亿元，同比增长 106.4%；基本每股收益 1.47 元，同比增长 96%；实现扣非后的加权平均净资产收益率 23.09%，同比增加 7.78 个百分点，经营活动产生的现金流量净额为 81.58 亿元，同比增长 595.34%。2019 年公司主要做了如下工作：

**（一）坚持以客户价值为核心的经营理念，积极落实全球化战略，海外市场拓展成效显著，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，依托单晶技术和成本优势，有效保障了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。2019 年，公司实现单晶硅片对外销售 47.02 亿片，同比增长 139.17%，自用 18.46 亿片；实现单晶组件对外销售 7,394MW，同比增长 23.43%，自用 971MW；实现单晶电池对外销售 715MW。2019 年，公司积极落实全球化战略，灵活调整销售组织架构，增强海外销售力量和服务保障能力，海外市场拓展成效显著，全球销售区域进一步拓展，海外收入增长明显，组件产品市场占有率快速提升，2019 年公司组件产品市场占有率约 7%，海外销售达到 4,991MW，同比增长 154%，占单晶组件对外销售总量的 67%。在公司的引领下，随着下游对单晶产品的需求增大，单晶产品性价比优势的进一步凸显，全球单晶市场份额快速提升，根据 PV InfoLink 预测，2019 年单晶市场份额占比将上升至 62%左右，到 2021 年将进一步提升至 85%以上。

### **(二)持续深化产品领先战略，加大研发投入，推进产品和服务升级**

2019 年，公司以创造客户价值为出发点，持续引导和关注客户需求，继续深化产品领先战略，保持高强度的研发投入并将高价值成果陆续导入量产，不断推进产品和服务价值升级。公司 2019 年获得授权专利 242 项，截至报告期末累计获得各类已授权专利 702 项，全年研发投入 16.77 亿元，占营业收入 5.1%。拉晶切片方面，在工艺优化提升、能耗控制、细线化应用、薄片化切割、辅材国产化替代及智能制造等方向均取得积极进展，产品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 25.46%，切片环节平均单位非硅成本同比下降 26.5%，核心关键品质指标持续优化改善，硅片质量和成本继续领先行业。电池组件方面，实现连续技术突破，不断探索产品转换效率极限，持续输出大规模量产技术解决方案，不断提高产品性能。2019 年 1 月，经国家光伏质检中心（CPVT）测试，公司单晶双面 PERC 电池正面转换效率达到 24.06%，打破了行业此前认为的 PERC 电池 24%的效率瓶颈，PERC 电池技术行业领先；经第三方权威认证测试机构 TÜV 莱茵测试，公司组件转换效率已达到 22.38%，电池组件转换效率持续刷新世界纪录。报告期内，公司推出了 M6 硅片和 Hi-Mo4 组件新品，进一步提高了产品功率，引领和推动产业链综合成本和度电成本持续下降，不断满足市场对高效产品的需求。同时，公司密切关注技术和应用趋势，各环节新技术和新产品储备充足。报告期内，新业务 BIPV 完成了基础研发和产品定型，预计 2020 年推出产品并实现量产，为公司拓展新领域打下基础。

### **(三)规划产能项目提前投产，有效保障高效单晶产品供应**

报告期内，随着全球单晶产品市占率快速提升，为了保障市场高效单晶产品的供给，公司加速了原规划产能的投产进度，丽江华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒项目、保山隆基年产 6GW 单晶硅棒项目、楚雄隆基（二期）年产 10GW 单晶硅片项目、银川隆基乐叶一期 5GW 电池项目、古晋隆基 1.25GW 电池项目、滁州隆基乐叶一期 5GW 组件项目均提前投产。截至 2019 年底，公司单晶硅片产能达到 42GW，单晶组件产能达到 14GW，超预期完成了产能规划目标；报告期内，单晶硅片产量为 647,746.28 万片，同比增长 77.83%，单晶组件产量 8,906.36MW，同比增长 24.11%，单晶规模

优势进一步巩固，最大限度地满足了市场对于高效单晶产品需求。此外，公司高功率组件产能建设筹划工作快速推进，确保高功率产品全球领先。

#### (四)通过各项管理活动，提升组织价值创造能力

伴随着公司业务规模的快速扩张及国际化业务的全面拓展，全球化运营和管理已成为新的课题。公司始终围绕和秉承“产品领先，高效运营，唯实协作，稳健经营”的经营方针，根据市场变化灵活调控战略规划、资产负债结构、客户信用、风险管理等经营政策，全面建立健全科学评价体系，量化并落实各项经营方针考核指标，在加速拓展各类业务的同时严控经营风险。报告期内，公司通过资本运作、财务及资金管理优势，保障现金储备安全合理，财务安全性指标与可融资性评价连续保持行业最高水平，运营效率改善，其中资产负债率控制在 52.29%，应收账款周转天数同比减少 23 天；2019 年，公司品牌价值持续提升，外部影响不断扩大，2019 年荣获“第十三届中国主板上市公司价值百强”、入选上证 50 样本股；对内开展“赋能赋权激发活力”活动，通过内核管理、精益管理、运营内评等管理手段，促进组织运行效率提升；建立健全法律风险防控、内控管理、投资管理、供应链管理、工程管理等体系建设，财务预算管理有序推进，人力资源三支柱模式优化，供应链生态建设取得阶段性成果，IT 加速完成主价值链业务信息系统部署，财务、法务、知识产权管理有效为业务发展保驾护航，集团化管控能力得到有效优化和提升。

## 二、报告期内主要经营情况

请详见本节“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	32,897,455,384.24	21,987,614,949.84	49.62
营业成本	23,389,364,451.22	17,095,694,430.48	36.81
销售费用	1,329,748,334.67	1,017,354,564.70	30.71
管理费用	971,025,108.82	622,866,363.12	55.90
研发费用	304,198,315.84	201,837,031.74	50.71
财务费用	249,608,430.73	266,876,523.25	-6.47
经营活动产生的现金流量净额	8,158,241,026.53	1,173,271,527.53	595.34
投资活动产生的现金流量净额	-2,752,859,297.04	-3,168,987,213.72	-13.13
筹资活动产生的现金流量净额	4,560,047,505.65	267,454,484.19	1,604.98

#### 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 328.97 亿元,同比增长 49.62%,营业成本 233.89 亿元,同比增长 36.81%,主要系单晶硅片和组件出货量大幅增加。

(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	32,897,455,384.24	23,389,364,451.22	28.90	49.62	36.81	增加 6.65 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	14,569,960,166.79	10,901,327,959.64	25.18	11.30	9.32	增加 1.35 个百分点
硅片	12,912,556,719.59	8,756,979,089.49	32.18	111.13	71.00	增加 15.91 个百分点
电站建设及服务	2,830,801,545.54	2,079,925,925.79	26.53	315.13	238.98	增加 16.51 个百分点
硅棒	864,192,848.26	648,817,681.84	24.92	171.52	133.10	增加 12.37 个百分点
电力	773,229,031.68	269,862,428.72	65.10	-2.97	-8.20	增加 1.99 个百分点
电池片	540,165,549.54	496,567,341.11	8.07	3.44	4.99	减少 1.36 个百分点
光伏系统设备	986,367.52	784,507.86	20.46	-98.62	-98.59	减少 1.94 个百分点
其他	405,563,155.32	235,099,516.77	42.03	38.31	63.32	减少 8.88 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 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
中国境内	20,272,990,881.45	14,184,040,644.20	30.03	37.00	23.53	增加 7.62 个百分点
亚太地区	3,265,569,952.49	2,257,827,579.26	30.86	-22.38	-33.87	增加 12.01 个

						百分点
美洲地区	4,555,583,732.27	3,307,664,717.49	27.39	136.20	130.74	增加 1.72 个百分点
欧洲地区	4,775,819,646.86	3,619,193,141.36	24.22	353.90	373.45	减少 3.13 个百分点
非洲地区	27,491,171.17	20,638,368.91	24.93	1,058.37	1,111.79	减少 3.31 个百分点

## (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 (%)
硅片	万片	647,746.28	470,232.22	24,655.30	77.83	139.17	-22.26
组件	MW	8,906.36	7,394.47	1,814.51	24.11	23.43	99.28

产销量情况说明

①上表硅片数据指太阳能级硅片自有产品及受托加工产品，已统一折合为标准片。

②上表组件生产量指自有产量及委外加工产量。

③上述相关产品销售量不含自用量，2019 年太阳能级硅片自用量为 184,572.11 万片，单晶组件自用量为 971.16MW。

## (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	23,389,364,451.22	100.00	17,095,694,430.48	100.00	36.81	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	16,924,597,861.29	72.36	12,525,319,996.88	73.27	35.12	经营规模扩大，产品结构性变化影响

							原材料成本增加
光伏产品	直接人工	1,260,062,842.17	5.39	961,563,188.25	5.62	31.04	销售规模扩大,人工成本增加
光伏产品	折旧	1,290,179,163.97	5.52	1,056,590,227.13	6.18	22.11	产能增加,组件、硅片产销量增加
光伏产品	能源动力	1,318,800,417.20	5.64	930,439,925.15	5.44	41.74	组件、硅片产销量增加
光伏产品	制造费用	2,595,724,166.59	11.09	1,621,781,093.07	9.49	60.05	组件及硅片销量增加,以及组件产品向半片切换导致制造费用增加
合计		23,389,364,451.22	100.00	17,095,694,430.48	100.00	36.81	/

#### (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 727,287.98 万元,占年度销售总额 22.11%;其中前五名客户销售额中关联方销售额 87,979.58 万元,占年度销售总额 2.67%。

前五名供应商采购额 691,603.93 万元,占年度采购总额 34.58%;其中前五名供应商采购额中关联方采购额 140,159.25 万元,占年度采购总额 7.01%。

### 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	1,329,748,334.67	1,017,354,564.70	30.71	运杂费、质保金等增加
管理费用	971,025,108.82	622,866,363.12	55.90	经营规模扩大,人员增加导致薪酬总额增加
研发费用	304,198,315.84	201,837,031.74	50.71	研发人员增加导致薪酬总额增加
财务费用	249,608,430.73	266,876,523.25	-6.47	存量资金利息收入及汇兑收益增加

### 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	1,676,984,458.51
本期资本化研发投入	45,849.02
研发投入合计	1,677,030,307.53
研发投入总额占营业收入比例（%）	5.10
公司研发人员的数量	630
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	1.92
研发投入资本化的比重（%）	0.00

注：①公司的研发投入包括各类新技术、新产品的研究与开发支出以及为满足相关技术产业化运用涉及的中试等成本费用。公司需要不断投入资金实现技术成果导入量产，报告期内，公司的研发投入和研发费用的差异系相关试制产品的成本。

②本期资本化研发投入系自行开发生产管理类软件发生的支出。

## (2). 情况说明

√适用 □不适用

公司 2019 年度继续加大研发投入力度，全年研发投入总额占营业收入比例达 5.10%。报告期内公司开展了全工序的工艺优化研究和技术创新，在改善拉晶环节核心关键品质指标、提高切片良率、大尺寸产品规模化量产、持续降低非硅成本、实现电池和组件效率突破等方面取得了积极成果，持续助推公司产品、技术迭代升级，进一步强化了公司关键技术储备和市场竞争力，巩固了公司行业领先的研发实力。

## 5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期数	上年同期数	变动比例（%）	变动原因
经营活动产生的现金流量净额	8,158,241,026.53	1,173,271,527.53	595.34	销售规模扩大，回款改善
投资活动产生的现金流量净额	-2,752,859,297.04	-3,168,987,213.72	-13.13	支付设备款部分采用票据结算减少现金流出
筹资活动产生的现金流量净额	4,560,047,505.65	267,454,484.19	1,604.98	配股筹资增加现金流入

## (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	19,335,752,879.41	32.60	7,707,905,516.74	19.44	150.86	销售规模扩大,经营活动净流入增加以及配股筹资增加货币资金
应收款项融资	829,052,223.55	1.40	0.00	0.00	不适用	按照新金融工具准则列报
预付款项	1,031,402,392.47	1.74	608,685,522.88	1.53	69.45	经营规模扩大,预付硅料款及主要辅材款增加
其他应收款	295,997,593.37	0.50	715,232,201.39	1.80	-58.62	收回电站项目转让款
存货	6,356,144,784.78	10.72	4,282,544,118.95	10.80	48.42	生产规模扩大及组件海外销量增加影响存货增加
一年内到期的非流动资产	31,419,922.32	0.05	11,000,000.00	0.03	185.64	采用分期收款方式的 EPC 项目款增加
长期应收款	25,585,349.25	0.04	58,185,669.56	0.15	-56.03	部分分期收款的 EPC 项目款转为一年内到期
长期股权投资	1,074,184,697.40	1.81	733,169,655.02	1.85	46.51	新增联营企业投资所致
在建工程	2,882,035,169.79	4.86	855,562,075.19	2.16	236.86	新建项目增加
递延所得税资产	499,935,451.98	0.84	316,660,831.89	0.80	57.88	存货余额增加导致内部交易未实现毛利增加
其他非流动资产	739,261,134.38	1.25	259,934,377.83	0.66	184.40	实施扩产项目,预付设备工程款增加
应付票据	8,111,877,027.54	13.68	4,721,151,999.58	11.90	71.82	应付材料款、设备款增加

应付账款	5,602,048,097.26	9.45	3,785,696,627.30	9.55	47.98	应付材料款增加
预收款项	3,679,503,563.97	6.20	962,367,659.73	2.43	282.34	预收组件、硅片销售款增加
应付职工薪酬	558,355,222.82	0.94	329,862,581.28	0.83	69.27	员工人数增加导致奖金增加
其他应付款	3,898,115,075.49	6.57	2,470,128,708.87	6.23	57.81	应付设备款增加
一年内到期的非流动负债	1,571,481,098.00	2.65	1,136,598,402.23	2.87	38.26	一年内到期的应付融资租赁款及长期借款增加
其他流动负债	0.00	0.00	498,335,194.34	1.26	-100.00	偿还短期融资券
应付债券	995,584,143.19	1.68	3,261,567,354.99	8.22	-69.48	公司可转债转股
预计负债	516,510,834.07	0.87	318,500,876.37	0.80	62.17	随组件销量增加计提的质保金增加
递延收益	516,595,134.18	0.87	362,541,839.31	0.91	42.49	收到的政府补助款增加
递延所得税负债	323,804,103.26	0.55	47,988,911.97	0.12	574.75	固定资产加速折旧增加

## 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 120.02 亿元，主要是公司为取得银行承兑汇票、银行保函及信用证等缴存的保证金以及为取得融资进行的资产抵押等，公司不存在主要资产被查封扣押的情况。受限资产情况详见本报告“第十一节财务报告、七合并财务报表项目注释、79”。

## 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，相关经营性信息分析详见以下内容。

#### 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	2019 年切片环节平均非硅成本同比下降 26.50%	2019 年切片环节平均成本中电费占比 0.96%
电池组件：	量产平均组件功率	研发最高组件功率
单晶组件	60 型 PERC 组件 (M6)：365W-375W 72 型 PERC 组件 (M6)：435W-450W	根据第三方权威机构 TÜV 莱茵测试认定，目前公司 72 型组件研发最高组件功率达 543.6W
硅料硅棒、硅片等产业链各环节	产品成本中电费占比情况	
单晶硅片	2019 年切片环节平均成本中电费占比 0.96%	
单晶组件	2019 年组件环节平均成本中电费占比 0.63%	
<p>指标含义及讨论与分析：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；量产平均组件功率为公司已实现规模化生产的组件功率档位；研发最高组件功率为经第三方权威机构认定的研发试验组件中所测试的组件最高功率。</p>		

依托公司在拉晶工艺、硅片切割等方面的技术积累和成本控制能力，公司硅片产品持续提质降本，2019 年切片环节平均非硅成本同比下降 26.5%，非硅成本处于行业领先水平。

公司组件产品基于大尺寸硅片、双面、半片等技术，不断提高产品转换效率与产品性能，2018 年至今组件研发最高转化效率连续 7 次突破记录，量产功率也持续攀升。根据中国光伏产业发展路线图（2019 年版），光伏行业 2019 年 60 片 PERC 单晶组件平均功率为 320W，采用 166 尺寸 PERC 单晶组件功率约 360W，公司采用 166 尺寸硅片技术的 60 型和 72 型 PERC 组件量产功率分别达 365W-375W、435W-450W，高于行业平均水平。

### 3. 光伏电站信息

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

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

产品类别	产量	产能利用率	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	工艺路线
硅片:							
单晶硅片	647,746.28 万片	103.05%	60.72	5.62	25GW	已部分投产, 其余产能预计2020年陆续投产	单晶
电池组件:							
单晶组件	8.07GW	78.36%	75.98	1.11	20GW	已部分投产, 其余产能预计2020年陆续投产	单晶
产能利用率同行业比较及合理性分析: 报告期内, 受益于全球光伏新增装机规模增长和单晶市场份额的大幅提升, 公司单晶硅片需求快速增长, 实现了满产满销, 产能利用率高达 103.05%。而公司 2019 年组件产能利用率较去年有所降低, 主要是由于: 公司滁州 5GW 组件(一期)项目在报告期内尚处于产能爬坡阶段, 产能利用率较低; 部分原有产能进行了适应大尺寸产品的产线改造, 对产能利用率造成一定影响; 此外国内 2019 年光伏发电项目建设政策出台较晚, 导致国内装机需求启动延迟, 公司相应调整了组件生产计划。根据中国光伏行业协会 2019 年统计数据, 光伏行业硅片产能利用率约 40%-95%左右, 组件产能利用率约 30%-80%, 公司硅片和组件产能利用率均处于行业较高水平。							

注: ①以上产能利用率为名义产能利用率;

②以上单晶硅片在建生产线包括楚雄二期年产 10GW 单晶硅片项目(已部分投产)、银川年产 15GW 单晶硅棒和硅片项目。鉴于银川年产 15GW 单晶硅棒和硅片作为整体配套立项, 不能单独拆分硅片投资额, 上表在建生产线总投资额及当期投资额中包含银川 15GW 硅棒投资额。



③以上单晶组件在建生产线包括滁州二期年产 5GW 单晶组件项目（已于 2020 年一季度开始部分投产）、泰州年产 5GW 单晶组件项目（已于 2020 年一季度开始部分投产）、咸阳年产 5GW 单晶组件项目、嘉兴年产 5GW 单晶组件项目。

④此外，截至本报告披露日，公司曲靖年产 10GW 单晶硅片项目、楚雄新增年产 20GW 单晶硅片项目（三期）已签订投资协议，实施前尚需经董事会审议批准。

**(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 (%)	销售毛利率 (%)
硅片：		
单晶硅片	101.09	32.18
电池组件：		
单晶组件	90.25	25.18

**(3). 光伏电站工程承包或开发项目信息**

□适用 √不适用

**5. 其他说明**

□适用 √不适用

**(五) 投资状况分析****1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

在全球光伏应用经济性凸显，高效单晶产品需求旺盛的背景下，公司依托单晶技术和成本优势，加快推进全产业链产能布局。报告期内，公司在稳步推进原在建产能建设的基础上，结合公司产能提升规划和各地区区位优势，新增在保山、楚雄、曲靖、滁州、咸阳、西安、马来西亚古晋等地的在建产能或投资计划，进一步强化公司规模优势，巩固单晶龙头市场地位。

**(1) 重大的股权投资**

√适用 □不适用

根据公司配股实施方案，为保证募集资金投资项目“宁夏乐叶年产 5GW 高效单晶电池项目”和“滁州乐叶年产 5GW 高效单晶组件项目”的顺利实施，经公司 2018 年第三次临时股东大会授权以及第四届董事会 2018 年年度会议审议通过，公司以本次配股募集资金 360,000 万元向全资子公司隆基乐叶增资，再由隆基乐叶以收到的公司募集资金 254,000 万元向其全资子公司宁夏乐叶增资，106,000 万元向其全资子公司滁州乐叶增资，增资资金用于募投项目建设。（详见公司 2019 年 4 月 30 日披露的临 2019-065 号公告）

**(2) 重大的非股权投资**

√适用 □不适用

金额单位：亿元

序号	项目名称	实施主体	预计总投资额(含流动资金)	项目进度	资金来源
1	楚雄年产 10GW 硅片项目	楚雄隆基	17.78	已达产	自筹资金
2	印度年产 1GW 单晶电池、1GW 单晶组件建设项目	隆基乐叶	19.41	因经营环境变化，项目暂缓	自筹资金
3	西安年产 500MW 高效单晶光伏组件项目	隆基乐叶	5	已达产	自筹资金
4	滁州乐叶年产 5GW 高效单晶组件项目	滁州乐叶	22.62	已于 2020 年一季度达产	募集资金+自筹资金
5	宁夏乐叶年产 5GW 高效单晶电池项目	宁夏乐叶	30.5	已部分投产	募集资金+自筹资金
6	古晋年产 1GW 单晶电池项目	古晋隆基科技	8.4	已达产	自筹资金

7	保山二期年产 6GW 单晶硅棒项目	保山隆基	17.49	已部分投产	自筹资金
8	丽江二期年产 6GW 单晶硅棒项目	华坪隆基	19.37	已部分投产	自筹资金
9	楚雄二期年产 10GW 单晶硅片项目	楚雄隆基	14.86	已部分投产	自筹资金
10	古晋年产 1.25GW 单晶电池项目	古晋隆基科技	9.57	已于 2020 年第一季度开始逐步投产	自筹资金
11	银川年产 15GW 单晶硅棒和硅片项目	银川隆基光伏科技有限公司	45.86	正在建设中, 预计 2020 年第二季度开始逐步投产	募集资金+自筹资金
12	泰州年产 5GW 单晶组件项目	江苏隆基乐叶光伏科技有限公司	17.90	已于 2020 年第一季度开始逐步投产	自筹资金
13	咸阳年产 5GW 单晶组件项目	咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	18.39	正在建设中, 预计 2020 年第二季度开始逐步投产	自筹资金
14	滁州二期年产 5GW 单晶组件项目	滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	20.21	已于 2020 年第一季度开始逐渐投产	自筹资金
15	西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	24.62	正在建设中, 预计 2020 年第二季度开始逐步投产	募集资金+自筹资金
16	嘉兴年产 5GW 单晶组件项目	嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	19.48	项目筹备中	自筹资金
17	腾冲年产 10GW 单晶硅棒建设项目	腾冲隆基硅材料有限公司	18.37	项目筹备中	自筹资金
18	西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目	西安隆基乐叶光伏科技有限公司	32.26	项目筹备中	自筹资金

此外, 公司银川年产 3GW 电池项目、曲靖年产 10GW 单晶硅棒和硅片项目、楚雄新增年产 20GW 单晶硅片项目(三期)已分别于 2019 年 4 月 16 日、2019 年 12 月 6 日、2019 年 12 月 31 日签订投资协议, 项目正在筹备中, 实施前尚需提交董事会审批。

### (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
银川隆基	从事硅棒、硅片制造和销售	100,000	853,962.25	600,504.42	716,314.13	177,859.94	156,177.18
宁夏隆基	从事硅棒制造和销售	25,000	213,906.13	169,153.70	190,554.11	46,688.64	41,187.46
无锡隆基	从事硅片制造和销售	20,000	120,867.52	98,084.31	50,662.22	5,211.58	5,789.70
隆基乐叶	从事电池、组件制造和销售	200,000	1,726,349.21	752,219.29	1,775,251.27	13,029.92	14,632.03
泰州乐叶	从事电池、组件制造和销售	60,000	556,119.22	328,060.83	738,392.10	12,808.66	12,329.83
浙江乐叶	从事组件制造和销售	35,000	169,996.66	64,728.11	264,305.07	2,109.90	2,050.38
合肥乐叶	从事电池制造和销售	15,000	42,863.78	17,529.28	26,196.10	362.78	260.62
滁州乐叶	从事组件制造和销售	50,000	320,682.69	136,897.59	327,632.26	4,102.66	3,025.46
古晋隆基	从事硅棒、硅片、电池和组件的制造和销售	35,333.70万马来西亚令吉	220,433.68	61,606.37	191,868.02	21,074.95	18,171.04
香港隆基	单晶硅、多晶硅原料及制品进出口业务	7,790万港币	299,046.57	86,542.23	240,585.92	28,893.62	28,893.62
保山隆基	从事硅棒制造和销售	100,000	469,288.85	256,567.07	339,960.43	86,761.31	74,175.90
丽江	从事硅棒制	80,000	265,745.13	150,565.32	304,195.19	80,425.03	68,565.89

隆基	造和销售						
楚雄隆基	从事硅片制造和销售	50,000	416,554.23	94,327.73	559,719.88	51,114.64	43,895.85
华坪隆基	从事硅棒制造和销售	30,000	126,493.08	29,335.36	18,551.60	-744.63	-667.98
清洁能源	从事光伏地面电站开发、运营	50,000	543,861.49	149,456.69	304,714.50	38,609.32	33,618.65
隆基新能源	从事光伏分布式电站开发、运营	140,000	372,705.86	164,526.71	68,017.04	12,789.52	13,841.67

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

## 2、主要参股公司情况

单位：万元

公司名称	主要业务	注册资本	总资产	净资产	净利润	持股比例
中宁新能源	光伏能源开发、投资	30,000	167,350.15	38,936.41	4,375.08	30%
同心隆基	能源项目投资、开发、电力项目运营管理	15,952	75,546.09	32,226.38	2,256.52	49%
平煤隆基	晶体硅太阳能电池片、组件生产销售等	90,000	181,623.53	109,919.20	15,475.46	19.8%
大庆新能源	太阳能光伏电站项目的开发、投资、建设和经营管理等	13,246	75,101.93	21,708.74	3,535.40	30%
肇州新能源	光伏能源开发、投资	11,841	63,603.56	15,189.88	2,490.51	30%
四川永祥	多晶硅、单晶硅的生产、销售，光伏发电项目开发、运营	120,000	382,036.50	135,435.73	15,448.80	15%
铜川峡光	光伏电站项目的开发、运营等	43,000	180,359.50	45,217.22	2,469.06	51%

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、公司关于公司未来发展的讨论与分析

#### (一) 行业格局和趋势

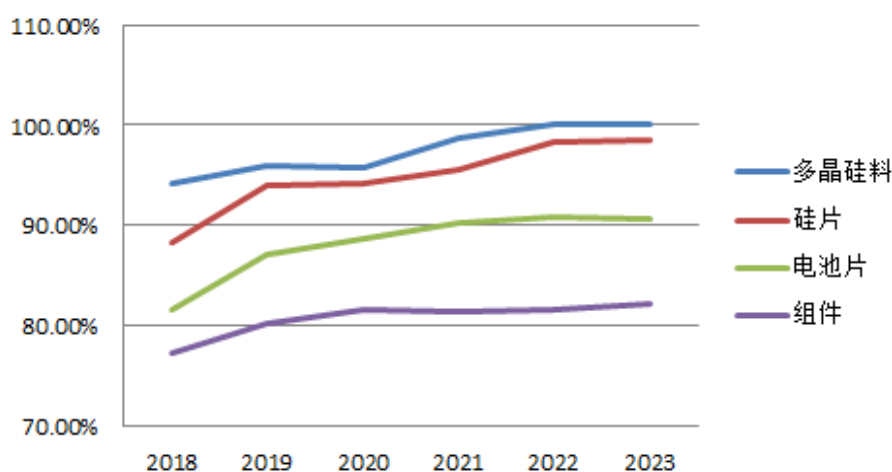
适用 不适用

##### 1、竞争格局

##### (1) 行业集中度不断提升，市场分化明显，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，行业龙头企业凭借资金、技术、规模、品牌等优势，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不断升级的能力，竞争优势和市场份额不断提升，并形成良性循环。而部分落后产能则因无法跟上行业技术进步步伐，将逐步退出市场，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势，详见下图：

产业链各环节规模以上企业累计产能占比变化



备注：规模以上企业统计口径为产能大于 1 万 MT 的多晶硅料企业及大于 1GW 的硅片、电池片和组件企业。

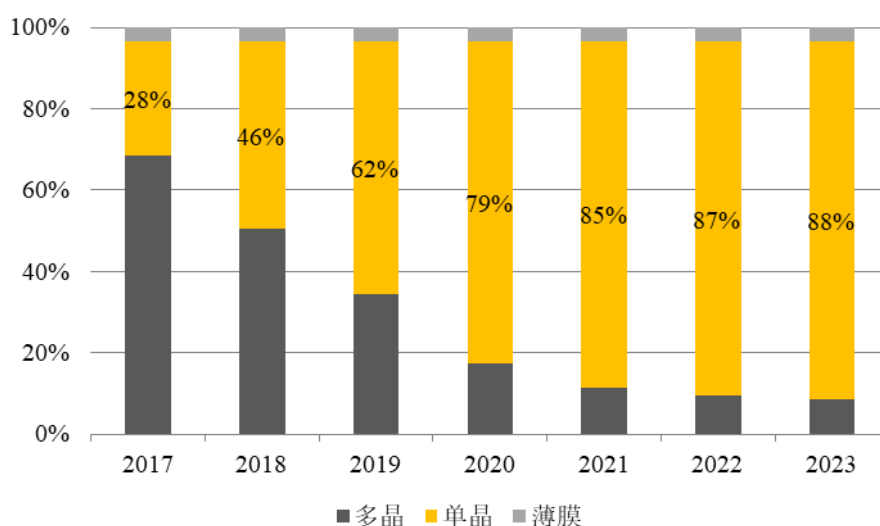
来源：PV InfoLink 2019 年 10 月的供给与需求数据库

##### (2) 单晶比例大幅提升，主导市场的格局已形成

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。随着单晶生产制造技术的突破和成本大幅降低，行业的市场竞争格局逐渐明朗，单晶主导未来光伏市场的格局正在形成。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，又进一步拉大了单晶效率优势，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，全球单晶产品市场份额由 2015 年的 18% 大幅上升至 2018 年的 46%，PV InfoLink 估计 2019 年将实现逆转超过多晶上升至 62% 左右，到 2021 年将进一步提升至 85% 以上，正加速完成对多晶的替代。

2017-2023 年全球单晶产品市场占比预测



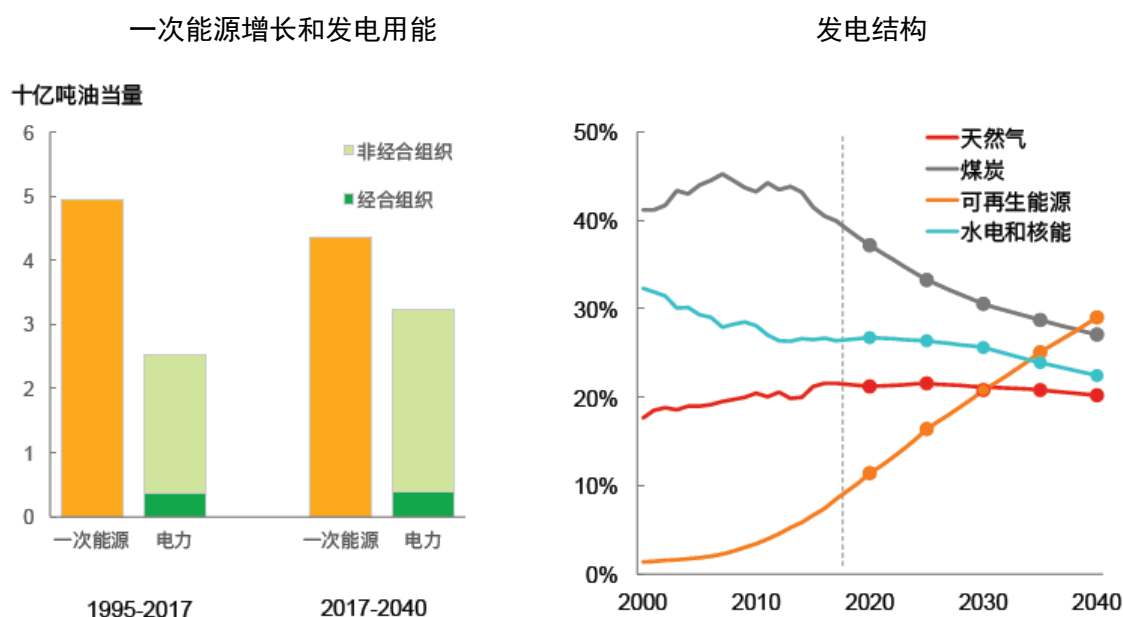
来源：PV InfoLink

## 2、发展趋势

### (1) “能源消费电力化，电力生产清洁化”是未来能源的发展趋势

全球能源需求总量在发展中经济体的拉动下将持续保持稳步增长，在所有能源种类中，电力表现出强劲的增长态势。随着技术不断进步，光伏发电的成本优势和使用便捷的优势在未来将愈加显著。纵观全球，新能源与可再生能源在许多国家能源和电力消费中的比重持续扩大（详见下图），电力化、清洁化已经成为全球能源发展的趋势，例如美国加州规定到 2045 年底，终端消费者使用的零售电力和政府采购电力必须 100% 来自可再生能源和零碳能源；印度计划 2022 年底实

现可再生能源装机量 175GW；德国 2018 年可再生能源发电已提升至 40%以上，并首超煤电发电比例，计划到 2050 年再提升至 80%以上；西班牙规划到 2030 年累计光伏装机量达到 77GW，太阳能将成为该国最廉价的电力来源；意大利发布 2020-2030 年的能源发展战略，累计光伏装机量上调至 50GW；荷兰在 2018 年宣布从 2030 年起将禁止使用煤炭发电。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。



来源：BP 世界能源展望（2019 年）

## （2）光伏发电将成为近年来最经济的电力能源获得方式，其经济性逐步成为全球光伏市场需求增长的主要动力

近年来，伴随着光伏产业规模的不断扩大，技术迭代和产业升级加速，光伏发电成本持续、快速下降，应用范围继续扩大。在全球多个国家/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”，经济性逐步成为行业发展的主要驱动力。以中国、美国、日本以及印度等为代表的大批新兴市场迅速崛起，市场重心加快从欧洲单一市场向全球化市场转移，全球 GW 级市场数量快速增长，新兴市场应用遍地开花，全球光伏市场需求“去中心化”趋势明显，形成了传统市场与新兴市场结合、更加均衡的多元化市场格局。光伏应用市场由欧洲单一市场向全球化市场的拓展，不但极大扩展了光伏应用市场的地域和范围，为光伏产业发展提供了更加广阔的新增市场，还彻底改变了过去过度依赖单一市场的不均衡市场格局，有效降低了单一市场需求波



动对行业整体发展的影响，从而有利于全球光伏产业更加健康、均衡和可持续发展。

### **(3) 行业将迎来高速发展到高质量发展的转型**

在依赖各国优厚补贴政策发展阶段，下游光伏电站投资者更多关注的是初始投资成本，而不同光伏企业之间产品差异化不显著，因此低价竞争当时阶段行业主要的竞争策略。随着全球主要市场上网补贴电价逐步“退坡”，并陆续转向拍卖、竞价模式，依托技术进步实现降本增效成为行业发展主题，下游投资者更加重视光伏发电设备的质量、转换效率、衰减率等全生命周期发电指标，因此有效降低发电成本成为企业差异化竞争的主要策略，新技术、新装备推动光伏产品向高转换效率、高产品品质、低制造成本的趋势发展，行业技术升级加快、技术门槛不断提高，行业技术属性愈发成为竞争的焦点，不具备竞争实力的企业逐步被市场淘汰，市场份额更多向能够持续新技术研发和产业化的企业集中，技术实力、产品质量和规模效应将决定企业的未来。

### **(4) 应用市场发展多元化发展，智能制造助力产业升级**

太阳能光伏市场应用场景广阔、产品和应用市场多元化趋势明显。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外，与建筑相结合的 BIPV 前景广阔，光伏+电动汽车的时代即将到来。高效性和可靠性将不再是衡量光伏产品的唯一指标，智能化、轻量化、与各类场景结合的属性匹配将产生新的评价标准。此外，随着行业智能化工厂改造的加速以及互联网、大数据与人工智能在光伏系统中的应用，光伏制造智造将助力产业升级。

## **(二) 公司发展战略**

√适用 不适用

### **1、战略定位**

快速成长，全球经营，占据行业优势地位；科技引领，效率驱动，构筑长期竞争能力。

### **2、保障措施**

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，强化技术创新，全面提升全球化运营能力，产品策划与管理能力，加快单晶产品的产出，降本增效，实现产品技术，成本与市场“领跑”，巩固全球单晶龙头地位；扩大现有竞争优势，建立持久新优势，加强内外部风险的识别、防控和应对，赋能赋权激发组织活力。

## **(三) 经营计划**

√适用 不适用

### **1、2020 年产能目标**

截至2020年底，单晶硅片年产能达到75GW以上，单晶组件产能达到30GW以上。

## 2、2020 年业务目标

2020年度单晶硅片出货量目标58GW（含自用），组件出货量目标20GW（含自用）。

## 3、2020 年收入目标

2020 年计划实现营业收入 496 亿元。

### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

#### 1、国际贸易保护风险

太阳能光伏发电是目前最具发展潜力的可再生能源之一，世界各国均对其发展给予高度的关注。出于保护本国光伏产业的目的，近几年欧洲、美国、印度等国家相继已对我国光伏企业多次发起“双反”调查。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，海外收入占比快速提升，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、产品品质优势、成本优势以及品牌优势，但如果未来行业竞争格局发生重大变化，而公司不能利用自身的竞争优势进一步巩固和提升现有市场地位，将面临竞争优势丧失和市场份额下降的风险。

#### 3、经营规模加速扩大带来的管理风险

随着公司资产规模和业务规模的不断扩大，公司将在管理方面面临较大的风险与挑战，在经营管理、科学决策、资源整合、内部控制、市场开拓、人力资源等诸多方面对公司管理团队提出了更新和更高的要求。面对复杂多变的经营环境和日趋激烈的市场竞争，公司如不能有效地进行风险控制和内控管理，进一步提升管理水平和市场应变能力，将对公司的综合竞争能力和经营效益造成较大不利影响。公司将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投资回收期长，电站投资总额中较大比例依靠银行贷款，宏观经济环境的变化将影响系统运营商的融资安排以及融资成本，从而影响终端市场的投资回报率，并最终影响光伏产业链的终端需求。

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

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

#### 5、专利诉讼风险

2019 年 3 月和 4 月，HANWHA Q CELLS & ADVANCED MATERIALS CORP. 及其关联方（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。

2020 年 4 月，美国国际贸易委员会（ITC）法官发布“韩华诉隆基产品侵犯其美国专利权（专利号：US9893215 号）” 337 调查初裁结果：初裁公司产品不侵犯韩华专利权。特拉华州地区法院因 ITC 诉讼暂停审理，将等待 ITC 的判决结果后决定是否继续进行相关案例审理；此外，公司在澳大利亚联邦法院和德国杜塞尔多夫地方法院的案件仍处于诉状答辩和证据调查阶段。

由于相关诉讼尚处于初裁阶段，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例的审理情况，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。

公司2018年度利润分配方案为：以实施利润分配时股权登记日的总股本扣减不参与利润分配的公司限制性股票拟回购的股份576,254股后的股本为基数，向全体股东每10股派发现金股利1.00元（含税）。剩余未分配利润滚存至下一年度。本次利润分配不进行资本公积转增股本和送股。本次利润分配方案已经公司第四届董事会2018年年度会议和2018年年度股东大会审议通过，独立董事进行了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。以上方案已于2019年6月10日实施完毕（详见公司2019年5月31日披露的临2019-079号公告）。

#### (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（%）
2019年	0	2.00	0	754,365,470.20	5,279,552,073.55	14.29
2018年	0	1.00	0	362,383,548.6	2,557,964,089.73	14.17
2017年	0	1.80	4	358,929,654.30	3,564,525,604.84	10.07

#### (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、大股东李春安	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、大股东李春安	注②	不适用	否	是	不适用	不适用
	其他	控股股东及实际控制人李振国、李喜燕	注③	2011年7月7日,在持股期间内有效	否	是	不适用	不适用
	其他	控股股东的一致行动人、大股东李春安	注④	2011年7月27日,自承诺日起	否	是	不适用	不适用
与再融资相关的承诺	其他	控股股东及其一致行动人李振国、李喜燕、李春安	注⑤	2018年8月3日	是	是	不适用	不适用
其他承诺	其他	持股5%以上股东陕西煤业股份有限公司	注⑥	2018年1月18日,12个月	是	是	不适用	不适用
	其他	持股5%以上股东陕西煤业股份有限公司	注⑦	2019年1月18日,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承诺将按持股比例以现金方式全额认购配股的可配售股份，并确认用于认购配售股份的资金来源合法合规；承诺若本次配股方案根据中国证监会的规定和要求进行调整的，将按照中国证监会最终核准的配股比例，按持股比例以现金方式全额认购本次配股的可配售股份。截至本报告披露日，本次配股已实施完毕，以上认购承诺已履行完毕（详见公司 2019 年 4 月 17 日披露的临 2019-054 号公告）。

⑥自 2018 年 1 月 18 日起 12 个月内增持公司股票，拟增持股份不低于公司总股本的 1%，且不超过公司总股本的 4.99%，本次增持计划已实施完毕（详见公司 2019 年 1 月 19 日披露的临 2019-005 号公告）。

⑦自 2019 年 1 月 19 日起 12 个月内增持公司股票，拟继续增持股份不低于公司总股本的 1%，且不超过公司总股本的 4.99%，本次增持计划已实施完毕（详见公司 2020 年 1 月 21 日披露的临 2020-010 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

**(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

**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财务报告、五、41. 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

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）	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	185	169.6
境内会计师事务所审计年限	6	1

	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）	84.8

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司第四届董事会 2019 年第十次会议、第四届监事会 2019 年第三次会议及 2019 年第二次临时股东大会审议通过，鉴于瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）已连续多年为公司提供审计服务，为保持公司审计工作的独立性，同时根据公司业务发展和未来审计的需要，公司将 2019 年度审计机构由瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）变更为普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）（详见公司 2019 年 7 月 30 日披露的临 2019-108 号公告）。

**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
公司第四届董事会 2018 年年度会议、第四届监事会 2018 年年度会议、2018 年年度股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意回购注销公司首期和第二期限限制性股票激励计划中 39 名离职激励对象已获授但尚未解锁的 576,254 股限制性股票，相关手续已办理完毕，回购注销日为 2019 年 7 月 19 日。	详见公司 2019 年 4 月 30 日、2019 年 5 月 22 日、2019 年 7 月 17 日披露的临 2019-062 号、临 2019-070 号、临 2019-100 号公告。
公司第四届董事会 2019 年十二次会议、第四届监事会 2019 年第四次会议、2019 年第三次临时股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意回购注销公司第二期限限制性股票激励计划中 34 名因离职和未达到个人业绩解锁条件的激励对象已获授但尚未解锁的 497,903 股限制性股票，相关手续已办理完毕，回购注销日为 2019 年 11 月 15 日。	详见公司 2019 年 8 月 29 日、2019 年 9 月 17 日、2019 年 11 月 13 日披露的临 2019-120 号、临 2019-121 号、临 2019-136 号、临 2019-162 号公告。
第四届董事会 2019 年第十八次会议、第四届监事会 2019 年第八次会议审议通过《关于第二期限限制性股票激励计划第三期解锁暨上市的议案》，本次解锁对象共计 1,025 名，解锁股份共计 3,517,150 股，解锁股票上市流通时间为 2019 年 11 月 29 日。	详见公司 2019 年 11 月 23 日披露的临 2019-165 号、临 2019-166 号、临 2019-169 号公告。



**(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况**

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用**十四、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 2018 年第十一次会议、2019 年第一次临时股东大会审议通过了《关于预计 2019 年日常关联交易的议案》（详见公司 2018 年 12 月 18 日披露的临 2018-148 号公告），第四届董事会 2019 年第十二次会议审议通过了《关于 2019 年新增日常关联交易的议案》（请详见公司 2019 年 8 月 29 日披露的临 2019-123 号公告），第四届董事会 2019 年第二十次会议审议通过了《关于新增 2019 年日常关联交易预计的议案》（请详见公司 2019 年 12 月 20 日披露的临 2019-179 号公告），对 2019 年日常关联采购合同签订情况进行了预计。报告期内，公司日常关联采购合同实际签订金额与预计相差不大，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	2019 年预计签订关联交易合同金额（含税）	2019 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	312,942	317,889.23
		备品备件	724	362.30
	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	设备	5,072	5,006.29
		备品备件	129	71.02
	浙江中晶科技股份有限公司及其子公司（2019-1-1 至 2019-7-1 期间）	原辅料	570	371.72

	营口金辰机械股份有限公司及其子公司 (2019-7-16 至 2019-12-31 期间)	设备	43,858	32,720.66
		备品备件	0	46.89
	宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	备品备件	0	2.67
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	725	474.75
	营口金辰机械股份有限公司及其子公司 (2019-7-16 至 2019-12-31 期间)	技术改造及维 修保养服务	0	93.86
合计			364,020	357,039.38

注：根据《上海证券交易所股票上市规则》、《上海证券交易所上市公司关联交易实施指引》等相关法规要求，浙江中晶科技股份有限公司（王晓哲先生兼任董事）及其子公司自王晓哲先生离任公司高级管理人员十二个月后（2019年7月2日起）不再是公司关联方；鉴于邹宗海先生自辞任公司董事后十二个月内（2019年5月24日至2020年5月23日）仍为公司关联自然人，其于2019年7月16日起担任营口金辰机械股份有限公司总裁，因此营口金辰机械股份有限公司及其子公司自2019年7月16日至2020年5月23日为公司关联方。

## 3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	购买商品	电池片委托加工	参考市价	/	934,778,344.41	37.79	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	生产设备	参考市价	/	817,095,808.98	19.84	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	/	466,814,123.91	6.21	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	/	311,280,079.79	7.56	现金交易	/	不适用
上海釜川自动化设备有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	101,421,456.18	2.46	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	/	18,807,876.73	0.46	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	/	10,539,616.13	0.14	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	/	2,037,954.81	0.33	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	/	904,698.34	0.14	现金交易	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	接受劳务	设备改造	参考市价	/	392,241.38	0.06	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	/	297,497.36	0.05	现金交易	/	不适用
上海釜川自动化设备有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	271,208.68	0.04	现金交易	/	不适用

宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	23,628.32	0.00	现金交易	/	不适用
苏州德睿联自动化科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	513.27	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	/	1,190,479,308.83	42.05	现金交易	/	不适用
黎城县盈恒清洁能源有限公司	其他	销售商品	电站建设及服务	参考市价	/	875,551,365.53	30.93	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	/	280,208,715.23	2.17	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	/	36,829,559.72	0.25	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	电	参考市价	/	9,745,907.36	3.37	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	/	7,266,500.01	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	方硅芯	参考市价	/	4,244,424.77	1.47	现金交易	/	不适用
肇庆奥迪威传感科技有限公司	其他	销售商品	电站建设及服务	参考市价	/	3,553,701.80	0.13	现金交易	/	不适用
西安中晶半导体材料有限公司	其他	销售商品	电	参考市价	/	1,124,610.64	0.39	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	/	736,339.88	0.25	现金交易	/	不适用
西安中晶半导体材料有限公司	其他	销售商品	水	参考市价	/	87,133.39	0.03	现金交易	/	不适用
营口金辰机械股份有限公司	其他	销售商品	电池片	参考市价	/	55,816.14	0.01	现金交易	/	不适用
营口金辰机械股份有限公司	其他	销售商品	备品备件	参考市价	/	42,197.99	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	/	14,683.92	0.01	现金交易	/	不适用
西安中晶半导体材料有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	10,754.72	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	/	1,781,265.14	0.62	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	0.02	现金交易	/	不适用
合计				/	/	5,076,454,285.36		/	/	/
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						894,559.50							
报告期末对子公司担保余额合计（B）						1,409,789.61							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）						1,444,383.61							
担保总额占公司净资产的比例（%）						52.28							
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）						720,685.90							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						73,692.62							
上述三项担保金额合计（C+D+E）						724,101.44							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明						无							
担保情况说明						以上担保均已根据相关法律、法规及其他规范性要求和							

	《公司章程》的规定，经公司董事会或股东大会审议批准，决策程序合法合规。报告期内，公司未为股东、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归属于上市公司股东的净资产；

②“上述三项担保金额合计（C+D+E）”金额中，同一个担保事项只计算一次；

③外币担保金额根据 2019 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项目贷款提供担保		
4	隆基天华	7,448	为隆基天华向国家开发银行宁夏分行申请的项目贷款提供担保		

**(2) 公司为子公司提供的融资性担保的决策程序：**

序号	被担保方	担保金额（万元）	担保内容	披露日期	审批程序
1	寿光金合	22,400.00	为寿光金合向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2016-9-6	第三届董事会 2016 年第十一次会议
2	哈密柳瑞	12,000.00	为哈密柳瑞向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2016-9-29	第三届董事会 2016 年第十三次会议；2016 年第七次临时股东大会
3	哈密柳阳	10,000.00	为哈密柳阳向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2016-9-29	第三届董事会 2016 年第十三次会议；2016 年第七次临时股东大会
4	银川隆基	15,000.00	为银川隆基向宁夏银行股份有限公司西城支行申请的其他固定资产贷款提供担保	2016-12-13	第三届董事会 2016 年第十七次会议；2017 年第一次临时股东大会
5	银川隆基	20,000.00	为银川隆基向农业银行股份有限公司中宁支行申请办理的项目贷款提供担保	2017-1-14	第三届董事会 2017 年第二次会议；2017 年第二次临时股东大会



6	银川隆基	10,000.00	为银川隆基向光大银行股份有限公司银川分行申请的授信提供担保	2017-3-11	2016 年年度董事会
7	曹县乐照	42,800.00	为曹县乐照向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2017-4-1	第三届董事会 2017 年第四次会议；2017 年第三次临时股东大会
8	隆兴新能源	15,607.58	为隆兴新能源向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2017-6-9	第三届董事会 2017 年第七次会议；2017 年第四次临时股东大会授权
9	隆乐光伏	4,218.32	为隆乐光伏向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
10	宁德乐叶	7,147.70	为宁德乐叶向中信金融租赁有限公司申请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
11	乐昌光伏	6,679.00	为乐昌光伏向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
12	金立新能源	3,398.09	为金立新能源向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
13	无锡隆基	10,000.00	为无锡隆基在宁波银行股份有限公司无锡分行办理债权提供担保。	2018-3-24	第三届董事会 2018 年第五次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
14	隆基乐叶	34,400.00	为隆基乐叶在兴业银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保。	2018-3-10	第三届董事会 2018 年第四次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
15	丽江隆基	32,691.79	为控股子公司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带保证担保	2018-5-9	第三届董事会 2018 年第七次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
16	丽江隆基	16,964.27	为控股子公司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带保证担保	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
17	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
18	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

19	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
20	灵武新能源	72,627.36	为灵武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	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
21	银川隆基	18,000.00	为银川隆基在中国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	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
22	银川隆基	37,200.00	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新增短期信用提供担保	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
23	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
24	银川隆基	20,000.00	银川隆基在宁夏银行股份有限公司西城支行申请办理的其他固定资产贷款提供担保	2019-2-23	第四届董事会 2019 年第二次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
25	隆基乐叶	30,000.00	为公司调剂给隆基乐叶使用的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的授信额度提供担保	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
26	隆基乐叶	10,000.00	为隆基乐叶在浦发银行股份有限公司西安分行申请的综合授信提供担保	2019-4-16	第四届董事会 2019 年第六次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
27	浙江乐叶	11,000.00	为浙江乐叶在浦发银行股份有限公司杭州分行申请的综合授信提供担保	2019-4-16	第四届董事会 2019 年第六次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
28	宣力光伏	11,064.38	为哈密宣力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
29	隆基乐叶	10,000.00	为隆基乐叶想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
30	无锡隆基	6,000.00	为无锡隆基在浦发银行股份有限公司南京分行申请的授信提供担保	2019-4-16	第四届董事会 2019 年第六次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
31	泰州乐叶	50,000.00	为泰州乐叶向江苏银行股份有限公司泰州分行申请的授信提供担保	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

32	隆基乐叶	30,000.00	为隆基乐叶在交通银行股份有限公司陕西省分行申请的授信提供担保	2019-9-30	第四届董事会 2019 年第十三次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
33	芮城绿隆	10,708.13	为控股子公司芮城绿隆向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2019-12-7	第四届董事会 2019 年第十九次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
34	隆基乐叶	33,000.00	为隆基乐叶在成都银行股份有限公司西安分行申请的授信业务提供担保	2019-10-24	第四届董事会 2019 年第十五次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
35	隆基乐叶	50,000.00	为隆基乐叶在民生银行股份有限公司西安分行的授信业务提供担保	2019-11-13	第四届董事会 2019 年第十七次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
36	隆基乐叶	30,000.00	为公司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	2019-11-23	第四届董事会 2019 年第十八次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
37	香港隆基	20,000.00 万美元	为香港隆基向银团申请的贷款提供担保	2018-6-9	第三届董事会 2018 年第九次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
38	香港隆基	1,500.00 万美元	为香港隆基在中国工商银行（亚洲）有限公司申请的授信提供担保	2019-7-17	第四届董事会 2019 年第九次会议；2018 年第四次临时股东大会授权
39	隆基乐叶	1,500.00 万美元	为隆基乐叶在汇丰银行（中国）有限公司西安分行申请的授信提供担保	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
40	隆基乐叶	5,000.00 万美元	为隆基乐叶共享公司在花旗银行（中国）有限公司申请的授信额度提供担保	2018-10-31	第四届董事会 2018 年第八次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
41	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的授信提供担保	2019-1-12	第四届董事会 2019 年第一次会议；2018 年第四次临时股东大会授权

### (3) 公司为子公司提供的履约类担保的决策程序：

经公司第三届董事会 2018 年第十次会议、2018 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决定为全资子公司 2018 年度提供履约类担保额度合计不超过 2 亿美元（详见公司 2018 年 6 月 16 日披露的临 2018-075 号公告）；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)。截至本报告期末,公司累计为全资子公司德国隆基、美国隆基、香港隆基的履约义务提供担保余额 61,194.49 万美元。

#### (4) 供应链金融业务担保的决策程序

经公司第四届董事会 2019 年第十次会议及 2019 年第二次临时股东大会审议通过,公司股东大会和董事会授权董事长或其授权人在担保额度不超过 20 亿元人民币,单笔担保期限不超过 1 年的范围内,与银行开展供应链金融业务,并对全资子公司开展上述供应链金融业务承诺的应付账款承担无条件付款责任担保(详见公司 2019 年 7 月 30 日披露的临 2019-107 号公告)。截至报告期末,公司累计为全资子公司滁州乐叶、楚雄隆基、隆基乐叶、泰州乐叶、浙江乐叶提供的供应链金融业务担保余额为 19,934.59 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	自有资金	14,000,000,000.00	100,000,000.00	0

#### 其他情况

适用 不适用

公司分别于 2018 年 12 月 28 日、2019 年 7 月 29 日召开第四届董事会 2018 年第十二次会议、第四届董事会 2019 年第十次会议,审议通过了《关于 2019 年度使用自有资金进行委托理财的议案》、《关于调整 2019 年度使用自有资金进行委托理财额度的议案》,同意公司(含控股子公司)2019 年度在不影响正常经营资金需求及资金安全的前提下,使用最高额度不超过人民币 60 亿元的临时闲置自有资金购买商业银行的理财产品,在上述额度内资金可循环投资、滚动使用(详见公司 2018 年 12 月 29 日、2019 年 7 月 30 日披露的临 2018-156 号、临 2019-106 号公告)。报告期内,公司在以上董事会决议范围内合规进行自有资金委托理财,提高了资金使用效率。

## (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)
光大银行	银行理财产品	100,000,000	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
光大银行	银行理财产品	500,000,000	2019-2-26	2019-8-26	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.93%	/	9,825,000.00	全部收回	是	是	0
交通银行	银行理财产品	50,000,000	2019-2-22	2019-3-25	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	3.75%	/	161,369.86	全部收回	是	是	0
交通银行	银行理财产品	50,000,000	2019-2-22	2019-3-29	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	3.55%	/	102,123.29	全部收回	是	是	0
交通银行	银行理财产品	400,000,000	2019-3-21	2019-4-22	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.09%	/	1,455,342.47	全部收回	是	是	0
华商银行	银行理财产品	500,000,000	2019-7-1	2019-7-29	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.00%	/	1,534,246.58	全部收回	是	是	0
华商银行	银行理财产品	1,000,000,000	2019-8-1	2019-8-30	自有资金	结构性存款	根据实际理财天数计息	4.00%	/	3,178,082.19	全部收回	是	是	0

工商 银行	银行理 财产品	1,000,000,000	2019-7-5	2019-9-27	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	4.20%	/	9,665,753.42	全部 收回	是	是	0
浦发 银行	银行理 财产品	1,000,000,000	2019-7-5	2019-9-25	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	4.12%	/	9,384,444.44	全部 收回	是	是	0
工商 银行	银行理 财产品	1,500,000,000	2019-8-2	2019-9-27	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	4.10%	/	9,435,616.44	全部 收回	是	是	0
华商 银行	银行理 财产品	500,000,000	2019-8-1	2019-9-27	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	4.10%	/	3,201,369.86	全部 收回	是	是	0
华夏 银行	银行理 财产品	500,000,000	2019-8-2	2019-9-27	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	4.10%	/	3,145,205.47	全部 收回	是	是	0
华商 银行	银行理 财产品	1,000,000,000	2019-9-6	2019-9-27	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	3.95%	/	2,272,602.74	全部 收回	是	是	0
工商 银行	银行理 财产品	800,000,000	2019-10-16	2019-12-27	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	3.80%	/	5,996,712.33	全部 收回	是	是	0
浦发 银行	银行理 财产品	900,000,000	2019-10-9	2019-12-27	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	3.97%	/	7,840,750.00	全部 收回	是	是	0
平安 银行	银行理 财产品	2,000,000,000	2019-10-8	2019-12-29	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	4.05%	/	18,419,178.08	全部 收回	是	是	0
华商 银行	银行理 财产品	1,000,000,000	2019-10-8	2019-12-29	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	4.10%	/	9,323,287.67	全部 收回	是	是	0
华夏 银行	银行理 财产品	500,000,000	2019-10-9	2019-12-30	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	4.00%	/	4,493,150.68	全部 收回	是	是	0
华商	银行理	500,000,000	2019-10-14	2019-12-30	自有	结构性	根据实际理	3.90%	/	4,113,698.63	全部	是	是	0

银行	财产品				资金	存款	财天数计息				收回			
中信 银行	银行理 财产品	200,000,000	2019-10-16	2019-12-30	自有 资金	结构性 存款	根据实际理 财天数计息	3.76%	/	1,545,205.48	全部 收回	是	是	0

### 其他情况

适用 不适用

**(3) 委托理财减值准备**

□适用 √不适用

**2. 委托贷款情况****(1) 委托贷款总体情况**

□适用 √不适用

**其他情况**

□适用 √不适用

**(2) 单项委托贷款情况**

□适用 √不适用

**其他情况**

□适用 √不适用

**(3) 委托贷款减值准备**

□适用 √不适用

**3. 其他情况**

□适用 √不适用

**(四) 其他重大合同**

√适用 □不适用

(1) 截至本报告期末，公司已披露的日常经营重大合同执行进展如下：

序号	合同类型	合同内容	签约方名称	履约期限	合同数量	签订日期	截至报告期末执行进展
1	长单销售合同	硅片销售	公司和越南电池科技有限公司、上海宜则新能源科技有限公司	2019年1月至2021年12月	131,000万片	2019-7-15	正在执行中
2	长单销售合同	硅片销售	公司和山西潞安太阳能科技有限责任公司	2020年1月至2022年12月	210,000万片	2019-8-9	未到履约期
3	长单销售合同	硅片销售	公司和海宁正泰新能源科技有限公司、浙江正泰太阳能科技有限公司、杭州民泰进出口贸易有限公司	2020年1月至2022年12月	66,000万片	2019-9-9	未到履约期
4	长单销售合同	硅片销售	公司和泰州中来光电科技有限公司	2020年1月至2022年12月	80,000万片	2019-9-16	未到履约期
5	长单销售合同	组件销售	隆基乐叶和美国某地面电站开发商	2019-2022年	约6亿美元	2018-7-17	正在执行中



6	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、保山隆基、丽江隆基、宁夏隆基和 OCI Company Ltd. 及其子公司 OCIM Sdn. Bhd.	2018 年 3 月至 2021 年 2 月	64,638 吨	2018-2-5	正在执行中
7	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、保山隆基、丽江隆基和新疆大全新能源股份有限公司	2018 年 4 月至 2020 年 12 月	39,600 吨	2018-4-2	正在执行中
8	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、保山隆基、丽江隆基和四川永祥股份有限公司、四川永祥多晶硅有限公司、内蒙古通威高纯晶硅有限公司	2018 年 5 月至 2020 年 12 月	55,000 吨	2018-5-22	正常执行中
9	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、保山隆基、丽江隆基和新特能源股份有限公司、新疆新特晶体硅高科技科技有限公司	2019 年 1 月至 2021 年 12 月	91,080 吨	2018-7-27	正在执行中
10	长单采购合同	玻璃采购	隆基乐叶、浙江乐叶、泰州乐叶、银川乐叶、滁州乐叶、大同乐叶、香港隆基、古晋隆基和福莱特玻璃集团股份有限公司、安徽福莱特光伏玻璃有限公司、浙江嘉福玻璃有限公司、福莱特（越南）有限公司	2019 年 7 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日	16160 万平方米	2019-5-15	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、古晋隆基和彩虹集团新能源股份有限公司、彩虹（合肥）光伏有限公司	2019 年 7 月 3 日至 2021 年 12 月 31 日	6850 万平方米	2019-7-3	正在执行中
12	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、古晋隆基和江苏爱康科技股份有限公司	2019 年第三季度至 2021 年第四季度期间	4,710 万套	2019-7-22	正在执行中
13	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、古晋隆基和	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

			营口昌泰铝材有限公司				
14	长单采购合同	硅料采购	银川隆基、宁夏隆基、保山隆基、丽江隆基、华坪隆基和新疆大全新能源股份有限公司	2020年1月1日至2022年12月31日	11.28万吨	2019-8-6	未到履约期

(2) 截至本报告期末，公司已披露的投资类重大合同执行进展如下：

序号	合同类型	投资标的	签约方	签订日期	投资规模	项目进度
1	投资协议	印度 500MW 太阳能電池和组件项目	公司、印度安德拉邦政府	2015-9-23	500MW 電池和组件	因经营环境变化，项目暂缓
2	投资协议	西安年产 500MW 高效单晶光伏组件	隆基乐叶、西安市经济技术开发区管委会	2015-12-16	500MW 组件	已达产
3	投资协议	楚雄年产 10GW 单晶硅片项目	公司、楚雄州人民政府	2016-12-2	10GW 单晶硅片	已达产
6	投资协议	滁州年产 5GW 单晶组件项目	隆基乐叶、安徽滁州经济技术开发区管委会	2018-1-4	5GW 单晶组件	已于 2020 年第一季度开始逐步投产
7	投资协议	保山（二期）年产 6GW 单晶硅棒项目	公司、保山市人民政府、龙陵县人民政府	2018-3-28	6GW 单晶硅棒	已部分投产
8	投资协议	丽江（二期）年产 6GW 单晶硅棒建设项目	公司、丽江市人民政府	2018-4-3	6GW 单晶硅棒	已部分投产
9	投资协议	楚雄（二期）年产 10GW 单晶硅片项目	公司、楚雄彝族自治州人民政府、禄丰县人民政府	2018-4-15	10GW 单晶硅片	已部分投产
10	投资协议	银川年产 5GW 高效单晶電池项目	宁夏乐叶、银川经济技术开发区管理委员会	2018-9-13	5GW 单晶電池	已部分投产
11	投资协议	银川年产 15GW 单晶硅棒和硅片项目	公司、银川经济技术开发区管理委员会	2019-4-16	15GW 单晶硅棒和硅片	正在建设中
12	投资协议	银川年产 3GW 单晶電池项目	宁夏乐叶、银川经济技术开发区管理委员会	2019-4-16	3GW 单晶電池	项目筹备中
13	投资协议	泰州年产 5GW 单晶组件项目	隆基乐叶、泰州市海陵区人民政府	2019-6-14	5GW 单晶组件	已于 2020 年一季度开始逐步投产

14	投资协议	咸阳年产 5GW 单晶组件项目	隆基乐叶、咸阳高新技术产业开发区管理委员会、咸阳市秦都区人民政府	2019-6-28	5GW 单晶组件	正在建设中
15	投资协议	嘉兴年产 5GW 单晶组件项目	隆基乐叶、嘉兴秀洲高新技术产业开发区管理委员会、嘉兴市秀洲区人民政府	2019-10-30	5GW 单晶组件	已于 2020 年一季度开始逐步投产
16	投资协议	腾冲年产 10GW 单晶硅棒项目	公司、保山市人民政府、腾冲市人民政府	2019-11-23	10GW 单晶硅棒	项目筹备中
17	投资协议	曲靖年产 10GW 单晶硅棒和硅片项目	公司、曲靖市人民政府、曲靖经济技术开发区管理委员会	2019-12-6	10GW 单晶硅棒和硅片	项目筹备中

## 十六、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

(1) 公司全资子公司隆基乐叶因与中国水利水电第四工程局有限公司（以下简称“被告”）存在合同纠纷，于 2019 年 9 月 17 日向青海省西宁市中级人民法院提起诉讼，并于当日收到该法院的受理案件通知。鉴于双方本次合同纠纷已达成庭外和解，隆基乐叶向青海省西宁市中级人民法院提出撤诉申请，2020 年 1 月 19 日，隆基乐叶收到（2019）青 01 民初 628 号《民事裁定书》，准许隆基乐叶撤诉。（详见公司 2019 年 9 月 19 日、2020 年 1 月 21 日披露的临 2019-138 号、临 2020-011 号公告）

(2) 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。

2020 年 4 月，美国国际贸易委员会（ITC）法官发布“韩华诉隆基产品侵犯其美国专利权（专利号：US9893215 号）” 337 调查初裁结果：初裁公司产品不侵犯韩华专利权。特拉华州地区法院因 ITC 诉讼暂停审理，将等待 ITC 的判决结果后决定是否继续进行相关案例审理；此外，公司在澳大利亚联邦法院和德国杜塞尔多夫地方法院的案件仍处于诉状答辩和证据调查阶段。公司将根据事项进展及时履行信息披露义务。（详见公司 2019 年 3 月 7 日、2019 年 3 月 12 日、2020 年 4 月 14 日披露的临 2019-025 号、临 2019-027 号、临 2020-031 号公告）

(3) 公司 2014 年度非公开发行股票募集资金投资项目宁夏隆基年产 1GW 单晶硅棒项目已于 2018 年 2 月建设完毕后，募集资金账户形成项目结余资金 6,978.52 万元及结余累计利息净收入 1,110.08 万元，鉴于 2014 年度非公开发行股票募集资金投资项目均已完成并结项，上述结余资金低于 2014 年度非公开发行股票募集资金净额的 5%，根据《上海证券交易所上市公司募集资金管理办法(2013 年修订)》等相关规定，截至本报告期末，公司已将上述结余资金永久补充流动资金。

## 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

公司积极响应国家脱贫攻坚号召，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，充分发挥自身产业优势，建立了光伏电站扶贫为主，教育扶贫、消费扶贫、社区可持续发展等多举措为辅的精准扶贫模式，帮助贫困地区群众实现脱贫致富。

#### 2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

2019 年是全国脱贫攻坚的关键阶段，公司重点着力光伏扶贫、教育扶贫、消费扶贫等扶贫领域，加大精准扶贫工作力度：(1) 积极参与各地光伏扶贫电站投建，以高质高效的产品保障扶贫电站的长期稳定收益；(2) 子公司丽江隆基在华坪县贫困村投入 10 万元人民币援建了 18.3KW 光伏电站，电站收益将助力全村 93 户建档立卡户脱贫增收；(3) 加大教育扶贫力度，在陕西汉中、湛江、云南楚雄、云南华坪、云南保山等地，累计捐资助学 30.8 万元，用于改善当地办学条件、增强学生实践能力；(4) 公司在宁夏同心县继续推进社区可持续发展项目，2019 年持续投入 12.5 万元援建经济林，并帮扶当地合作社产品销售；(5) 为改善贫困村基础设施和人居环境，子公司楚雄隆基在禄丰县贫困村投入 6 万元人民币，宁夏隆基向中宁县贫困村提供 2.5 万元办公设备和 2 万元扶贫支持资金；(6) 以消费扶贫模式拓宽陕西省柞水县特色农产品销售渠道，通过以购代捐的方式为贫困农民增收。

#### 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	65.8
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 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	10
4. 教育脱贫	
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	30.8
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	4
9.2 投入金额	25
三、所获奖项（内容、级别）	
报告期内，公司获得《金融界》举办的“金智奖-2019 年度中国上市公司公益创新奖”，公司子公司清洁能源获得海南省可再生能源协会颁发的“海南省优秀光伏扶贫项目奖”。	

#### 4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

公司将继续积极践行企业社会责任，持续深化和创新扶贫项目内容，一方面以高质高效的单晶产品和服务参与扶贫光伏项目投资建设，另一方面深入探索消费扶贫、扶贫车间等创新扶贫模式，并依托各地生产基地积极响应政府倡议，开展其他扶贫项目。

#### (二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

请详见公司与本报告同日披露的《2019 年度社会责任报告》。

#### (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

报告期内，母公司为国家重点废水监控单位，全资子公司宁夏隆基为自治区及中宁县重点危废监控单位，相关单位排污信息如下：

重点排污单位	主要污染物	排放方式	排放口数量和分布	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量（吨）	核定的排放总量（吨）
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	2个，南北区各1个	COD:133mg/L 氨氮:1.8mg/L PH:7.5 SS:14mg/L 石油类:0.42mg/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，即 COD≤500mg/L、氨氮≤45mg/L、6≤PH≤9、SS≤400mg/L、石油类≤15mg/L	COD:116.8 氨氮:1.57 SS:12.5 石油类:0.37	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:42.761	废油泥:58

注：根据宁夏回族自治区 2019 年重点排污单位名录，银川隆基 2019 年不再被列为重点排污单位。

## (2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

报告期内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：

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

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) 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：①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；②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；③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：①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；②宁夏隆基新建项目 1000MW 单晶硅建设项目于 2017 年 12 月组织验收（验收文号：宁绿环验检字（2017）第 444 号），2018 年 1 月 23 日在中宁县政府网站对该项目进行了公示，2018 年 12 月 20 日中宁环保局以 6405212018010 备案号同意项目备案；③宁夏隆基每年向环保局申请废水、废气排放许可，2018 年 2 月份完成排污许可证的办理，排污许可证编号：宁（中宁）环排证[2018]03 号，有效期至 2021 年 2 月。

#### (4) 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司重点排污单位突发环境事件应急预案均已在当地环保部门备案，具体情况如下：

母公司突发环境事件应急预案（2019 年版）已在西安市环保局航天分局进行备案，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）已在中宁县环境保护局备案，备案编号：640521201926-L。

#### (5) 环境自行监测方案

适用 不适用

公司重点排污单位均已制定了符合生产经营情况环境自行监测方案，具体如下：

母公司废水监测：①废水实时在线监测，每 2 小时上传一次监测数据；石油类和 SS 污染物每月委外检测一次；②在总排口 3 次/天取样进行内部自测，与在线数据进行对比，确保达标排放。

宁夏隆基危废监测：每月内部对危废处理的五联单进行监督检查，合规处置。

#### (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严格按照国家相关环保法律法规建立了适应公司生产经营特性的环境管理体系，环保治理规范。

报告期内，公司重点排污单位之外的子公司不断完善环境监测制度、环保监督检查机制及突发环境事件应急预案，对所有建设项目均严格执行环境影响评价制度和“三同时”制度，落实环

境保护责任；严格排查和治理环境事故隐患，保障了公司环保系统稳定运行；对污染物的产生、处理、排放进行全程管控，确保达标排放；此外，公司积极推进技术创新和改进，不断提高工艺水平和废弃物采用综合利用水平，降低能源及资源消耗，减少污染物产生。

### 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

经中国证监会核准（证监许可[2017]1594号文），公司于2017年11月2日公开发行了2,800万张可转债（债券简称：隆基转债，债券代码：113015），发行价格为每张100元，募集资金总额为人民币280,000万元，实际募集资金净额为人民币276,126万元。

本次发行的可转债已于2017年11月20日在上交所上市，存续起止日期为自2017年11月2日至2023年11月1日，转股的起止日期为自2018年5月8日至2023年11月1日。（详见公司2017年10月31日、2017年11月16日披露的临2017-111号、临2017-122号公告）

### (二) 报告期转债持有人及担保人情况

适用 不适用

### (三) 报告期转债变动情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
隆基转债	2,797,685,000	2,778,258,000	19,427,000	0	0

报告期转债累计转股情况

适用 不适用

报告期转股额（元）	2,778,258,000
报告期转股数（股）	148,883,089



累计转股数（股）	148,957,511
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	7.47
尚未转股额（元）	0
未转股转债占转债发行总量比例（%）	0

**(四) 转股价格历次调整情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
2018年5月29日	22.98	2018年5月22日	《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 《证券日报》	因公司实施2017年度权益分派方案，“隆基转债”转股价格由32.35元/股调整为22.98元/股。
2019年4月18日	18.76	2019年4月17日	《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 《证券日报》	因公司2019年实施配股，“隆基转债”转股价格由22.98元/股调整为18.76元/股。
2019年6月10日	18.66	2019年5月31日	《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 《证券日报》	因公司实施2018年度权益分派方案，“隆基转债”转股价格由18.76元/股调整为18.66元/股。
截止本报告期末最新转股价格			不适用	

**(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

“隆基转债”（证券代码：113015）、“隆基转股”（证券代码：191015）已于2019年9月4日在上海证券交易所摘牌，不涉及未来年度还款安排（详见公司2019年9月5日披露的临2019-132号公告）。

**(六) 转债其他情况说明**

√适用 □不适用

1、公司股票自2019年7月9日至2019年8月19日连续30个交易日内有20个交易日收盘价格不低于“隆基转债”当期转股价格的130%（24.26元/股），触发“隆基转债”的赎回条款。根据公司第四届董事会2019年第十一次会议审议通过的《关于提前赎回“隆基转债”的议案》，

公司行使“隆基转债”的提前赎回权利，对赎回登记日（2019年9月3日）登记在册的“隆基转债”全部赎回。根据中国证券登记结算有限责任公司上海分公司提供的数据，公司本次赎回可转债数量为194,270张，赎回兑付的总金额为19,508,593.40元，赎回款已于2019年9月4日发放。本次赎回实施完成后，“隆基转债”（证券代码：113015）、“隆基转股”（证券代码：191015）已于2019年9月4日在上海证券交易所摘牌。（详见公司2019年8月20日、2019年8月23日、2019年9月5日披露的临2019-114号、临2019-116号、临2019-132号公告）

2、公司分别于2019年10月23日、2019年11月11日召开第四届董事会2019年第十五次会议、2019年第四次临时股东大会，审议通过了《关于公司符合公开发行可转换公司债券条件的议案》、《关于可转换公司债券发行方案的议案》、《关于公司公开发行可转换公司债券预案的议案》等可转债相关议案，公司拟公开发行可转换公司债券总规模不超过人民币50亿元（含50亿元），募集资金用于投资建设公司银川年产15GW单晶硅棒、硅片项目和西安泾渭新城年产5GW单晶电池项目（具体内容请详见公司2019年10月24日披露的相关公告）。本次发行方案尚需经中国证监会核准后方可实施，且最终以中国证监会核准的方案为准。

## 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	9,058,287	0.32	0	0	0	-4,591,307	-4,591,307	4,466,980	0.12
1、国家持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3、其他内资持股	9,058,287	0.32	0	0	0	-4,591,307	-4,591,307	4,466,980	0.12
其中：境内非国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
境内自然人持股	9,058,287	0.32	0	0	0	-4,591,307	-4,591,307	4,466,980	0.12
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	2,781,730,076	99.68	0	0	0	985,819,701	985,819,701	3,767,549,777	99.88
1、人民币普通股	2,781,730,076	99.68	0	0	0	985,819,701	985,819,701	3,767,549,777	99.88
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	2,790,788,363	100	0	0	0	981,228,394	981,228,394	3,772,016,757	100

## 2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

(1) 经中国证监会核准（证监许可[2019]202号文），公司以股权登记日2019年4月8日上交所收市后公司总股本2,790,803,535股为基数，按每10股配售3股的比例向全体股东配股，本次配股有效认购数量为833,419,462股，配股新增股份上市流通日为2019年4月29日（详见公司2019年4月17日、2019年4月24日披露的临2019-054号、临2019-056号公告）。

(2) 公司可转债自2018年5月8日起开始转股，报告期内公司可转债累计转股数量为148,883,089股（详见公司2019年4月2日、2019年7月2日、2019年9月5日披露的临2019-040号、临2019-095号公告、临2019-132号公告）。

(3) 公司分别于2019年7月19日、2019年11月15日回购注销部分股权激励对象持有的限制性股票576,254股、497,903股（详见公司2019年7月17日、2019年11月13日披露的临2019-100号、临2019-162号公告）。

(4) 2019年11月29日，公司第二期限限制性股票激励计划第三期解锁上市，本期解锁并上市流通股数量3,517,150股（详见公司2019年11月23日披露的临2019-169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，因实施配股、可转债转股和股权激励回购，公司总股本由2,790,788,363股增加至3,772,016,757股，公司2019年度实现基本每股收益1.47元/股，较上年同期增长96%，2019年末每股净资产7.32元/股，较上年同期增长24.28%。

## 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	本年减少限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
首期限限制性股票激励计划首次授予激励对象	57,960	0	0	57,960	0	股权激励计划授予股份锁定	/

首期限制性股票激励计划预留授予激励对象	84,000	0	0	84,000	0	股权激励计划授予股份锁定	/
第二期限制性股票激励计划激励对象	8,916,327	3,517,150	0	932,197	4,466,980	股权激励计划授予股份锁定	2020年11月9日-2021年11月5日(注)
合计	9,058,287	3,517,150	0	1,074,157	4,466,980	/	/

(1) 公司分别于2019年7月19日、2019年11月15日回购注销部分股权激励对象持有的限制性股票576,254股、497,903股,导致报告期内累计减少限售股数1,074,157股(详见公司2019年7月17日、2019年11月13日披露的临2019-100号、临2019-162号公告)。

(2) 2019年11月29日,公司第二期限制性股票激励计划第三期解锁上市,本期解锁并上市流通股票数量3,517,150股,导致报告期内限售股数减少3,517,150股(详见公司2019年11月23日披露的临2019-169号公告)。

(3) 公司第二期限制性股票激励计划将于2020年11月6日第四个锁定期满,满足解锁条件的限制性股票实际解锁日期以公司届时披露的相关解锁上市公告为准。

## 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
普通股股票类						
配股	2019年4月9日-2019年4月15日	4.65元/股	833,419,462	2019年4月29日	833,419,462	/

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

经中国证监会核准(证监许可[2019]202号文),公司以股权登记日2019年4月8日上交所收市后公司总股本2,790,803,535股为基数,按每10股配售3股的比例向全体股东配股,本次配股有效认购数量为833,419,462股,配股新增股份上市流通日为2019年4月29日(详见公司2019年4月17日、2019年4月24日披露的临2019-054号、临2019-056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，公司因实施配股、可转债转股和股权激励回购与解锁，导致公司股份总数及股东结构变动情况详见本节“普通股股本变动情况”，导致公司资产和负债结构的变动情况详见第四节“经营情况讨论与分析”之二、（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)	94,438
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	117,518

注：以上股东总数为已合并普通账户和融资融券信用账户口径数据，未合并普通账户和融资融券信用账户口径数据为：报告期末普通股股东户数为 88,264 户，本报告披露日前上一月末的普通股股东户数为 109,815 户。

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

单位：股

前十名股东持股情况							
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	125,653,631	544,499,068	14.44	0	质押	181,996,000	境内自然人
李春安	91,853,815	398,033,199	10.55	0	质押	128,180,000	境内自然人
李喜燕	44,807,951	194,167,786	5.15	0	质押	36,000,000	境内自然人
西部信托有限公司－西部信托·陕煤－朱雀产业投资单一资金信托	41,827,818	181,253,878	4.81	0	无		国有法人

陕西煤业股份有限公司	63,045,158	146,385,162	3.88	0	无		国有法人
香港中央结算有限公司	59,667,798	143,487,014	3.80	0	无		境外法人
陈发树	79,827,845	129,680,601	3.44	0	无		境内自然人
招商银行股份有限公司—兴全合宜灵活配置混合型证券投资基金	-25,972,977	92,348,731	2.45	0	无		未知
钟宝申	14,811,427	64,182,850	1.70	0	无		境内自然人
中央汇金资产管理有限责任公司	5	57,329,865	1.52	0	无		国有法人

## 前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
李振国	544,499,068	人民币普通股	544,499,068
李春安	398,033,199	人民币普通股	398,033,199
李喜燕	194,167,786	人民币普通股	194,167,786
西部信托有限公司—西部信托·陕煤—朱雀产业投资单一资金信托	181,253,878	人民币普通股	181,253,878
陕西煤业股份有限公司	146,385,162	人民币普通股	146,385,162
香港中央结算有限公司	143,487,014	人民币普通股	143,487,014
陈发树	129,680,601	人民币普通股	129,680,601
招商银行股份有限公司—兴全合宜灵活配置混合型证券投资基金	92,348,731	人民币普通股	92,348,731
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
上述股东关联关系或一致行动的说明	李振国先生、李喜燕女士、李春安先生为一致行动人；西部信托有限公司—西部信托·陕煤—朱雀产业投资单一资金信托的委托人和受益人为陕西煤业股份有限公司，与陕西煤业股份有限公司属于一致行动人；公司未知上述其他股东之间存在关联关系或一致行动的情况。		

## 前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	李嘉	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
2	郑宪林	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
3	郑直	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
4	陈润清	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
5	李华	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
6	史琛	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
7	尚耀华	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
8	陈曦	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
9	傅师今	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限制性股票激励计划》要求锁定
10	周义成	42,000	2020年11月9日 -2021年11月5日	42,000	根据公司《第二期限制性股票激励计划》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：公司第二期限制性股票激励计划将于2020年11月6日锁定期满，以上限售股份上市交易的前提为激励对象满足《第二期限制性股票激励计划》解锁条件，具体上市时间以公司届时披露的解锁上市公告为准。

## (三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 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	李振国先生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

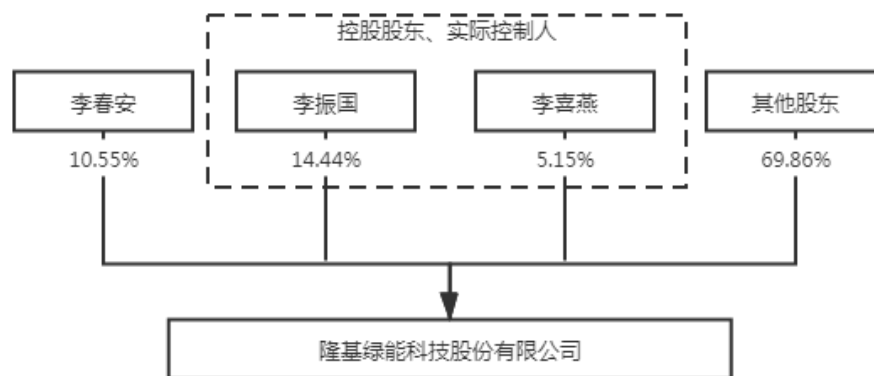
适用 不适用

##### 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	李振国先生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	李振国、李喜燕过去 10 年未控股其他境内外上市公司

### 3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

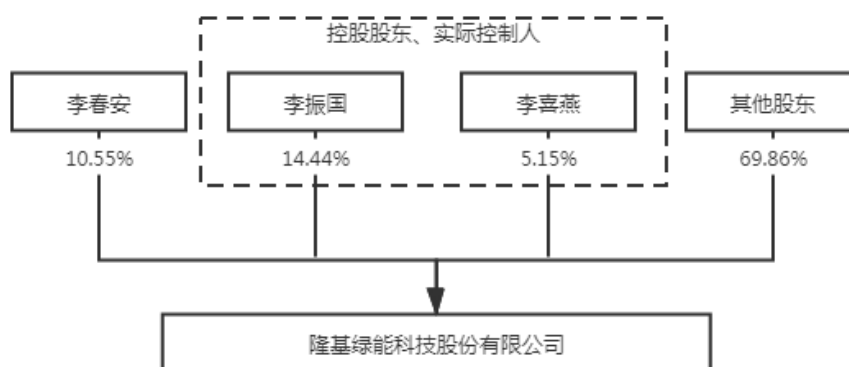
适用 不适用

### 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

李振国和李喜燕为夫妻关系，共同为公司的控股股东和实际控制人。李春安于 2011 年 7 月 27 日书面承诺与李振国、李喜燕保持一致行动关系。

#### 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	53	2018年7月2日	2021年7月1日	49,371,423	64,182,850	14,811,427	配股	221.72	否
李振国	董事、总 经理	男	52	2018年7月2日	2021年7月1日	418,845,437	544,499,068	125,653,631	配股	210.94	否
刘学文	董事、财 务中心负 责人	女	53	2018年7月2日	2021年7月1日	854,867	1,111,327	256,460	配股	199.63	否
胥大鹏	董事、硅 片事业部 总裁	男	46	2018年7月2日	2021年7月1日	1,480,500	1,924,650	444,150	配股	180.66	否
张茹敏	董事	女	56	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	33	2019年11月11日	2021年7月1日	100,400	80,000	-20,400	配股及二 级市场交 易	142.34	否

2019 年年度报告

田高良	独立董事	男	56	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	12.00	否
李寿双	独立董事	男	42	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	12.00	否
郭菊娥	独立董事	女	59	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	12.00	否
戚承军	监事会主席	男	50	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	77.40	否
贺婧	监事	女	40	2018年6月28日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	32.87	否
李香菊	监事	女	58	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用	10.00	否
刘晓东	董事会秘书	男	48	2018年7月2日	2021年7月1日	210,000	273,000	63,000	配股	169.30	否
邹宗海 (已离任)	董事	男	44	2018年7月2日	2019年5月24日	630,000	819,000	189,000	配股	46.72	否
合计	/	/	/	/	/	471,492,627	612,889,895	141,397,268	/	1,327.58	/

姓名	主要工作经历
钟宝申	曾任公司董事、总经理；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、大连连城数控机器股份有限公司董事、沈阳隆基电磁科技股份有限公司董事、西安魔力石金刚石工具有限公司董事长兼总经理、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、许昌铂石金刚石有限公司董事，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、财务中心负责人。
胥大鹏	曾任无锡隆基常务副总经理，现任公司董事、硅片事业部总裁。
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独立董事，现任西安交通大学管理学院教授、博士生导师，本公司及金堆城钼业股份有限公司、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，长安基金管理有限公司、西部信托有限公司董事，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、金石易服（北京）科技有限公司董事、黄河财产保险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，现任隆基新能源生产计划经理、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。
邹宗海(已离任)	曾任公司供应链管理中心负责人、董事、组件事业部高级副总裁，现任营口金辰股份有限公司总裁。

其它情况说明

√适用 □不适用

(1)白忠学自 2019 年 11 月 11 日起开始担任公司董事，其报告期内持股变动时间均为担任公司董事前，符合相关法律、法规要求。

(2) 以上报酬总额包含 2020 年发放的董事、监事、高级管理人员 2019 年度绩效奖金。

## (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	董事会秘书	2011 年 3 月 28 日	不适用
在股东单位任职情况的说明	陕西煤业股份有限公司为公司持股 5%以上的大股东			

### (二) 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
钟宝申	全国工商联新能源商会	会长	2017 年 12 月	不适用
钟宝申	大连连城数控机器股份有限公司	董事	2010 年 9 月	不适用
钟宝申	沈阳汇智投资有限公司	董事长兼总经理	2007 年 3 月	不适用
钟宝申	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	董事	2005 年 3 月	不适用
钟宝申	宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	董事长	2009 年 6 月	不适用
钟宝申	西安魔力石金刚石工具有限公司	董事长兼总经理	2014 年 4 月	不适用
钟宝申	广东奥迪威传感科技股份有限公司	董事	2018 年 12 月	不适用
钟宝申	惠州易晖光电材料股份有限公司	董事长	2018 年 11 月	不适用

钟宝申	许昌铂石金刚石有限公司	董事	2014年5月	不适用
田高良	西安交通大学管理学院	教授、博士生导师	2000年	不适用
田高良	金堆城钼业股份有限公司	独立董事	2013年6月	不适用
田高良	供销大集集团股份有限公司	独立董事	2017年7月	不适用
田高良	长安基金管理有限公司	董事	2018年2月	不适用
田高良	长安银行股份有限公司	监事	2019年4月	不适用
田高良	西部信托有限公司	董事	2019年11月	不适用
田高良	西安炬光科技股份有限公司	独立董事	2019年2月	不适用
李寿双	北京大成律师事务所	高级合伙人	2005年	不适用
李寿双	金石易服（北京）科技有限公司	董事	2016年12月	不适用
李寿双	黄河财产保险股份有限公司	独立董事	2018年1月	不适用
郭菊娥	西安交通大学管理学院	教授	1999年12月	不适用
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	不适用
刘晓东	西安西驰电气股份有限公司	董事	2017年5月	不适用

### 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公司所处行业及地区的薪酬水平，结合公司实际经营情况制定；②非独立董事、高级管理人员、非外部监事依据公司实际经营情况，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	向董事、监事和高级管理人员支付 2019 年度报酬合计 1,327.58 万元
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	1,327.58 万元

**四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况**

适用  不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
邹宗海	董事	离任	个人原因辞职
白忠学	董事	选举	股东大会选举

**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	1,794
主要子公司在职员工的数量	31,079
在职员工的数量合计	32,873
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	24,416
销售人员	442
技术人员	4,021
财务人员	261
行政人员	3,733
合计	32,873
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	29
硕士	615
本科及大专	12,914
大专以下	19,315
合计	32,873

### (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，以绩效为导向，并为高价值创造、高潜力的核心人才提供重点激励。报告期内，公司持续调整优化薪酬体系，提升员工薪酬与职位价值的匹配度，保证员工薪酬水平的市场竞争力和激励性；在此基础上，建立了核心人员收益分享等激励方式，将核心员工薪酬与企业经营效益挂钩，激发核心员工的工作积极性，以效益导向为公司吸引人才、保留人才和激励人才。

**(三) 培训计划**√适用  不适用

报告期内，公司贯彻“赋能赋权激发活力”的管理策略，实施精细化人才培养模式，通过干部赋能等一系列管理活动，梳理核心管理人员能力短板，制定针对性的个人发展计划，并持续跟进培养效果，有效提升提升管理人员能力素质；建立学习型组织，结合业务团队特点引入先进的授课模式及方法，开设“空中课堂”，及时有效共享内外部先进管理理念，大幅提高了知识传播效率；积极开展校企合作，通过特色课程培训将人才培养前置到各大对口院校，进一步加强公司人才储备。

2020年，公司将继续以多方位的培训提升全员能力。向国际优秀企业对标，提升高层管理者战略前瞻性和业务创新能力，促进业务管理革新，实现管理队伍在战略层面的高价值输出；针对中层管理者引入系统性管理培训课程，强化赋能过程和结果管理，注重最新管理理念，规范管理方法、标准管理工具的理解与运用，实现“干中学，学中干”的良性循环；关注基层管理员工的培养体系的持续优化，强调体系化、标准化、工具化的实用型培养体系搭建，增强基层管理的规范性与有效性。

**(四) 劳务外包情况**√适用  不适用

劳务外包的工时总数	833 万小时
劳务外包支付的报酬总额	20,755 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

报告期内，公司严格落实《公司法》、《证券法》等法律、法规、部门规章、业务规则和《公司章程》的要求，持续规范公司运作，强化内部控制，形成了适应行业特性和公司战略发展的治理结构。公司治理相关情况如下：

#### 1、关于控股股东与上市公司

公司控股股东为自然人，公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面相互独立，不存在同业竞争的情形。公司控股股东一直以来严格按照法律法规善意行使股东权利，认真履行公开承诺，通过为上市公司提供无偿担保等方式大力支持公司健康发展，未利用控股地位谋取额外利益或干预公司经营决策。

#### 2、股东及股东大会运行情况

公司严格按照《公司法》、《公司章程》及《股东大会议事规则》等相关要求召集、召开股东大会，保证所有股东对重大事项的平等知情权和决策权，充分保障所有股东的合法权益。切实提高信息披露透明度和有效性。同时积极拓宽与股东的沟通渠道，通过投资者调研、电话会议、网络业绩说明会、投资者交流平台问答等多种方式，促进股东对公司的全面了解。

#### 3、董事及董事会运行情况

公司各位董事勤勉尽责，严格按照《公司章程》、《董事会议事规则》等制度履行职责，积极学习了解最新的监管法律法规。董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会四个专门委员会，各位委员能够充分发挥专业特长，为公司重大事项提供科学决策，保障董事会专业化运作水平不断提高。

#### 4、监事及监事会运行状况

公司监事会根据《公司法》、《公司章程》规范运作，各位监事本着对股东负责的精神，对报告期内公司经营发展、资本运作、关联交易、募集资金管理与使用、股权激励的实施、内部控制等重大事项进行合规监督，积极维护公司及股东的合法权益。

#### 5、内幕信息知情人管理制度的执行情况

报告期内，公司严格执行内幕信息知情人登记管理制度要求，切实加强内幕信息保密管理，在定期报告、可转债方案筹划等重大事项期间，及时、完整地进行内幕信息知情人登记管理和报备，维护公司信息披露的公开、公平和公正，从源头杜绝内幕交易的发生。报告期内，未发现公司内幕信息泄露及内幕交易的情形

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
2019 年第一次临时股东大会决议	2019 年 3 月 11 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 3 月 12 日
2018 年年度股东大会	2019 年 5 月 21 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 5 月 22 日
2019 年第二次临时股东大会	2019 年 8 月 14 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 8 月 15 日
2019 年第三次临时股东大会	2019 年 9 月 16 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 9 月 17 日
2019 年第四次临时股东大会	2019 年 11 月 11 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 11 月 12 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	22	22	17	0	0	否	5
李振国	否	22	22	17	0	0	否	5
刘学文	否	22	22	17	0	0	否	5
胥大鹏	否	22	22	20	0	0	否	5
白忠学	否	5	5	5	0	0	否	0
张茹敏	否	22	22	20	0	0	否	5
田高良	是	22	22	17	0	0	否	5
李寿双	是	22	22	22	0	0	否	5
郭菊娥	是	22	22	17	0	0	否	5
邹宗海 (已离职)	否	8	8	6	0	0	否	2

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	22
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	17
现场结合通讯方式召开会议次数	5

## (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、提名委员会及薪酬与考核委员会四个专门委员会。报告期内，各位委员勤勉尽责，积极参与公司治理与运营，在公司战略规划、内部控制、财务报告、股权激励解锁与回购、董事聘任、董事和高级管理人员绩效考核等重大事项决策过程中，提供了专业、科学的建议，不存在异议事项。

## 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

公司针对高级管理人员建立了绩效奖励、收益分享等相结合的激励机制，以促进公司战略目标的实现。公司高级管理人员的薪酬标准由董事会决定，高级管理人员根据公司考核与绩效管理相关制度向董事会进行年度述职，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

公司《2019 年度内部控制评价报告》全文请详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。  
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

公司聘请的普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2019 年内部控制的有效性进行了独立审计，并出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，报告全文请详见上海证券交易所网站（[www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)）。

是否披露内部控制审计报告：是

#### 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: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	995,584,143.19	5.85	采用单利按年计息, 不计复利。每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所

#### 公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

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

#### 公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

经公司 2015 年第五次临时股东大会审议通过, 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, 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%, 依据市场环境情况, 公司将本期债券后 2 个计息年度(2019 年 3 月 7 日至 2021 年 3 月 6 日)票面利率调整为 5.85%(详见公司 2019 年 1 月 31 日披露的临 2019-007 号公告)。

2019 年 3 月 7 日, 公司实施完成本期债券回售工作, 累计回售金额为 2,435,000 元(不含利息), 回售完成后本期债券上市交易总面值为 997,565,000 元(详见公司 2019 年 3 月 5 日披露的临 2019-023 号公告)。

### 二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	国信证券股份有限公司
	办公地址	深圳市红岭中路 1012 号国信证券大厦 16-26 层



	联系人	王延翔
	联系电话	021-60893210
资信评级机构	名称	联合信用评级有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街2号PICC大厦12层

其他说明：

适用 不适用

### 三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

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

### 四、公司债券评级情况

适用 不适用

报告期内，联合信用评级有限公司于 2019 年 6 月 20 日出具了《隆基绿能科技股份有限公司公开发行公司债券 2019 年跟踪评级报告》，对公司发行的“16 隆基 01”的信用状况进行了跟踪评级，维持公司主体长期信用等级为“AA+”，评级展望为“稳定”；同时维持“16 隆基 01”的债项信用等级为“AA+”（具体内容详见公司 2019 年 6 月 21 日披露的临 2019-091 号公告）。

### 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公司《公司债券受托管理事务报告（2018 年度）》，并对公司诉讼事项出具了专项《公司债券受托管理事务临时报告》（详见公司 2019 年 6 月 25 日、2019 年 9 月 24 日披露的相关报告）。

## 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	2019 年	2018 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	8,192,892,062.17	4,477,861,582.44	82.96	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	1.52	1.54	-1.30	银行承兑汇票结算量增加,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	1.26	1.25	0.80	货币资金增加导致速动资产增长幅度略高于流动负债增长幅度。
资产负债率(%)	52.29	57.58	下降 5.29 个百分点	本年度实施配股方案进行权益性资本融资以及可转债转股所致。
EBITDA 全部债务比	0.26	0.20	30.00	利润总额增长幅度较大。
利息保障倍数	14.63	8.01	82.65	利润总额增长幅度较大。
现金利息保障倍数	25.12	5.77	335.36	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	17.87	10.95	63.20	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

公司于 2018 年 12 月发行了“2018 年度第一期短期融资券”(简称:18 隆基 CP001),发行总额 5 亿元,票面利率 5.3%。2019 年 12 月 24 日,公司完成了以上短期融资券到期兑付工作,本息兑付总额共计人民币 52,650 万元。(详见公司 2019 年 12 月 25 日披露的临 2019-185 号公告)

## 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,公司已与银行签订各类授信合同总额度合计 55.30 亿元,其中已使用额度 31.69 亿元,未使用额度 23.61 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(2020)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 2019 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2019 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 2019 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2019 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为
- （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为</p> <p>参见财务报表附注二(23)和附注四(44)营业收入和营业成本。</p> <p>隆基股份 2019 年度营业收入为 32,897,455,384.24 元，其中产品销售收入</p>	<p>我们对产品销售收入的确实施行的审计程序主要包括：</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 了解、评价并测试与销售收入确认相关的内部控制；</li> <li>• 了解隆基股份产品销售收入的会计政策，</li> </ul>

<p>28,886,875,284.18 元，占营业收入的 88%。</p> <p>隆基股份在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。</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>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；</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● 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等；</li> <li>● 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；</li> <li>● 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或国外销售的海关电子口岸信息等支持性文件，以评估产品销售收入是否记录在恰当的会计期间。</li> </ul> <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 (28) 以及附注四 (3) 应收账款。</p> <p>2019 年 12 月 31 日，隆基股份合并资产负债表中应收账款原值为 4,039,628,355.17 元，坏账准备余额为 213,883,084.52 元。</p> <p>隆基股份按照应收账款整个存续期的预期信用损失计量损失准备。</p> <p>隆基股份对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款，管理层依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。</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</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"> <li>● 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；</li> <li>● 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；</li> <li>● 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；</li> <li>● 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"> <li>- 评估预期信用损失模型计量方法的合理</li> </ul> </li> </ul>

<p>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>	<p>性;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 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;</li> <li>- 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;</li> <li>- 运用抽样方式对应收账款的账龄准确性进行测试;</li> <li>- 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。</li> </ul> <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 2019 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，就可能导致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）

中国·上海市

2020年4月21日

注册会计师

注册会计师

郑嘉彦（项目合伙人）

韩涛

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	19,335,752,879.41	7,707,905,516.74
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	4,553,400,751.13	4,090,820,743.25
应收账款	七、5	3,825,745,270.65	4,362,641,671.79
应收款项融资	七、6	829,052,223.55	
预付款项	七、7	1,031,402,392.47	608,685,522.88
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	295,997,593.37	715,232,201.39
其中：应收利息			
应收股利		41,421,502.96	20,541,737.10
买入返售金融资产			
存货	七、9	6,356,144,784.78	4,282,544,118.95
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、11	31,419,922.32	11,000,000.00
其他流动资产	七、12	1,107,607,993.67	1,122,058,298.26
流动资产合计		37,366,523,811.35	22,900,888,073.26



<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产			78,046,182.96
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	七、15	25,585,349.25	58,185,669.56
长期股权投资	七、16	1,074,184,697.40	733,169,655.02
其他权益工具投资	七、17	21,959,667.68	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、20	15,467,300,311.79	13,259,978,743.24
在建工程	七、21	2,882,035,169.79	855,562,075.19
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、25	245,165,167.97	226,404,404.80
开发支出	七、26	45,849.02	
商誉	七、27	11,011,065.47	11,011,065.47
长期待摊费用	七、28	970,965,434.45	959,403,051.71
递延所得税资产	七、29	499,935,451.98	316,660,831.89
其他非流动资产	七、30	739,261,134.38	259,934,377.83
非流动资产合计		21,937,449,299.18	16,758,356,057.67
资产总计		59,303,973,110.53	39,659,244,130.93
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、31	854,371,792.82	687,673,591.48
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、34	8,111,877,027.54	4,721,151,999.58
应付账款	七、35	5,602,048,097.26	3,785,696,627.30
预收款项	七、36	3,679,503,563.97	962,367,659.73
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、37	558,355,222.82	329,862,581.28
应交税费	七、38	344,089,424.95	286,668,460.82
其他应付款	七、39	3,898,115,075.49	2,470,128,708.87
其中：应付利息		53,289,437.89	59,022,846.84
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、41	1,571,481,098.00	1,136,598,402.23
其他流动负债	七、42		498,335,194.34
流动负债合计		24,619,841,302.85	14,878,483,225.63
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、43	2,508,594,222.97	2,658,904,838.15
应付债券	七、44	995,584,143.19	3,261,567,354.99
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款	七、46	1,528,226,692.46	1,306,492,612.61
长期应付职工薪酬	七、47		4,242.00
预计负债	七、48	516,510,834.07	318,500,876.37
递延收益	七、49	516,595,134.18	362,541,839.31
递延所得税负债	七、29	323,804,103.26	47,988,911.97
其他非流动负债	七、50		
非流动负债合计		6,389,315,130.13	7,956,000,675.40
负债合计		31,009,156,432.98	22,834,483,901.03
<b>所有者权益(或股东权益):</b>			
实收资本(或股本)	七、51	3,772,016,757.00	2,790,788,363.00
其他权益工具	七、52		628,807,241.85
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	七、53	10,462,015,674.83	4,634,794,115.25
减: 库存股	七、54	22,526,342.00	45,475,983.30
其他综合收益	七、55	32,830,730.30	4,409,197.42
专项储备			
盈余公积	七、57	683,195,269.55	463,568,796.04
一般风险准备			
未分配利润	七、58	12,701,261,983.10	7,974,695,023.80
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		27,628,794,072.78	16,451,586,754.06
少数股东权益		666,022,604.77	373,173,475.84
所有者权益(或股东权益)合计		28,294,816,677.55	16,824,760,229.90
负债和所有者权益(或股东权益)总计		59,303,973,110.53	39,659,244,130.93

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

2019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	2019年12月31日	2018年12月31日
<b>流动资产:</b>			
货币资金		11,730,982,685.57	4,077,115,102.79
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		3,747,134,851.57	2,247,266,510.12
应收账款	十七、1	1,265,937,534.85	2,671,215,207.12
应收款项融资			
预付款项		6,516,042.05	3,907,544.13
其他应收款	十七、2	1,381,531,710.34	512,763,345.44
其中: 应收利息			
应收股利			
存货		292,181,201.03	313,201,243.35
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	87,027,200.35
流动资产合计		18,527,682,249.21	9,912,496,153.30
<b>非流动资产:</b>			
债权投资			
可供出售金融资产			60,193,548.39
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			494,766.38
长期股权投资	十七、3	16,894,919,327.92	12,950,021,601.52
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	382,631,062.88
在建工程		8,012,360.58	13,497,445.78
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		60,825,191.67	32,421,990.66
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		9,841,389.16	26,166,255.07
递延所得税资产			18,608,344.58
其他非流动资产		534,480.00	
非流动资产合计		17,319,494,644.95	13,484,035,015.26
资产总计		35,847,176,894.16	23,396,531,168.56
<b>流动负债：</b>			
短期借款			116,584,148.92
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		3,131,897,342.73	1,435,400,398.83
应付账款		9,482,420,773.06	5,334,539,990.32
预收款项		747,429,660.07	346,514,432.90
应付职工薪酬		84,223,903.13	49,881,051.65
应交税费		72,289,573.04	16,891,008.80
其他应付款		1,019,528,101.84	195,986,649.52
其中：应付利息		49,210,245.17	51,932,128.51
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	302,435,000.00

其他流动负债			498,335,194.34
流动负债合计		14,737,789,353.87	8,296,567,875.28
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		450,000,000.00	200,000,000.00
应付债券		995,584,143.19	3,261,567,354.99
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	39,071,996.48
递延所得税负债		159,267.98	
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,529,203,179.24	3,548,312,827.13
负债合计		16,266,992,533.11	11,844,880,702.41
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		3,772,016,757.00	2,790,788,363.00
其他权益工具			628,807,241.85
其中：优先股			
永续债			
资本公积		10,452,161,591.18	4,633,062,603.32
减：库存股		22,526,342.00	45,475,983.30
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		683,195,269.55	463,568,796.04
未分配利润		4,695,337,085.32	3,080,899,445.24
所有者权益（或股东权益）合计		19,580,184,361.05	11,551,650,466.15
负债和所有者权益（或		35,847,176,894.16	23,396,531,168.56

股东权益) 总计			
----------	--	--	--

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入		32,897,455,384.24	21,987,614,949.84
其中：营业收入	七、59	32,897,455,384.24	21,987,614,949.84
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		26,422,362,742.66	19,321,810,421.15
其中：营业成本	七、59	23,389,364,451.22	17,095,694,430.48
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、60	178,418,101.38	117,181,507.86
销售费用	七、61	1,329,748,334.67	1,017,354,564.70
管理费用	七、62	971,025,108.82	622,866,363.12
研发费用	七、63	304,198,315.84	201,837,031.74
财务费用	七、64	249,608,430.73	266,876,523.25
其中：利息费用		458,432,621.25	408,889,931.51
利息收入		-232,879,970.03	-128,645,025.63
加：其他收益	七、65	203,896,364.11	141,919,750.75
投资收益（损失以“-”号填列）	七、66	239,983,779.35	793,764,195.83

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		117,194,275.31	61,855,877.81
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、69	-61,211,538.74	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、70	-501,289,980.99	-727,726,549.71
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、71	-58,643,251.81	-4,307,816.96
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		6,297,828,013.50	2,869,454,108.60
加：营业外收入	七、72	8,184,691.35	7,717,688.70
减：营业外支出	七、73	59,080,430.99	9,738,626.08
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		6,246,932,273.86	2,867,433,171.22
减：所得税费用	七、74	689,768,510.71	300,809,100.42
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		5,557,163,763.15	2,566,624,070.80
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		5,557,163,763.15	2,566,624,070.80
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）		5,279,552,073.55	2,557,964,089.73
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		277,611,689.60	8,659,981.07
六、其他综合收益的税后净额	七、75	24,344,265.70	6,270,935.42
（一）归属母公司所有者的其他综		24,344,265.70	6,301,572.85



合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-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		-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		29,757,789.74	6,301,572.85
(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) 可供出售金融资产公允价值变动损益			
(4) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(5) 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
(6) 其他债权投资信用减值准备			
(7) 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
(8) 外币财务报表折算差额		29,757,789.74	6,301,572.85
(9) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			-30,637.43
七、综合收益总额		5,581,508,028.85	2,572,895,006.22
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		5,303,896,339.25	2,564,265,662.58
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		277,611,689.60	8,629,343.64
八、每股收益：			

(一) 基本每股收益(元/股)		1.47	0.75
(二) 稀释每股收益(元/股)		1.47	0.75

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 元，上期被合并方实现的净利润为：0 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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	十七、4	18,847,294,185.26	11,638,878,016.81
减：营业成本	十七、4	17,110,557,405.67	11,094,721,688.24
税金及附加		61,320,967.93	8,847,415.88
销售费用		52,611,984.04	56,453,049.29
管理费用		244,224,442.90	131,863,538.31
研发费用		66,240,578.40	53,848,871.83
财务费用		49,008,142.47	156,351,275.55
其中：利息费用		196,117,644.86	202,879,061.28
利息收入		-166,212,055.29	-71,620,739.12
加：其他收益		44,918,662.71	11,162,888.90
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	1,128,764,789.08	1,167,628,470.81
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		28,946,649.45	4,562,298.95
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）		5,815,728.08	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-78,798,734.60	-82,544,871.29

资产处置收益（损失以“-”号填列）		-2,986,620.81	-7,790,368.55
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,361,044,488.31	1,225,248,297.58
加：营业外收入		432,512.38	473,513.93
减：营业外支出		2,811,463.71	1,061,912.63
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,358,665,536.98	1,224,659,898.88
减：所得税费用		191,242,782.65	10,070,161.33
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,167,422,754.33	1,214,589,737.55
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,167,422,754.33	1,214,589,737.55
（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. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			

6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		2,161,253,414.29	1,214,589,737.55
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

2019年1—12月

单位: 元 币种: 人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		26,505,050,556.68	17,906,547,582.66
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		1,230,169,544.12	833,349,194.78
收到其他与经营活动有关的现金	七、76	2,123,387,929.33	1,168,558,181.95
经营活动现金流入小计		29,858,608,030.13	19,908,454,959.39

购买商品、接受劳务支付的现金		15,534,005,322.90	14,437,997,794.31
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		2,722,713,954.65	1,904,725,392.73
支付的各项税费		1,270,661,795.10	877,520,537.53
支付其他与经营活动有关的现金	七、76	2,172,985,930.95	1,514,939,707.29
经营活动现金流出小计		21,700,367,003.60	18,735,183,431.86
经营活动产生的现金流量净额		8,158,241,026.53	1,173,271,527.53
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		14,089,035,529.09	13,427,000,000.00
取得投资收益收到的现金		160,813,382.90	210,856,572.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,997,334.46	686,306.96
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		258,904,594.30	513,969,834.47
收到其他与投资活动有关的现金	七、76	47,925,895.64	78,803,794.84
投资活动现金流入小计		14,562,676,736.39	14,231,316,508.94
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,689,602,345.75	3,824,073,145.09
投资支付的现金		14,165,079,100.00	13,506,735,279.13
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、76	460,854,587.68	69,495,298.44
投资活动现金流出小计		17,315,536,033.43	17,400,303,722.66
投资活动产生的现金流量净		-2,752,859,297.04	-3,168,987,213.72

额			
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		4,593,700,498.30	307,840,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		763,300,000.00	307,840,000.00
取得借款收到的现金		2,708,837,177.64	2,569,932,036.40
收到其他与筹资活动有关的现金	七、76	3,895,881,158.85	235,188,723.00
筹资活动现金流入小计		11,198,418,834.79	3,112,960,759.40
偿还债务支付的现金		2,906,966,522.04	1,804,138,756.82
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		720,668,355.43	669,469,586.02
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、76	3,010,736,451.67	371,897,932.37
筹资活动现金流出小计		6,638,371,329.14	2,845,506,275.21
筹资活动产生的现金流量净额		4,560,047,505.65	267,454,484.19
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-70,193,931.37	37,701,940.64
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	七、77	9,895,235,303.77	-1,690,559,261.36
加：期初现金及现金等价物余额	七、77	5,665,040,168.08	7,355,599,429.44
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七、77	15,560,275,471.85	5,665,040,168.08

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**  
2019年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		12,760,649,772.57	8,184,721,180.88
收到的税费返还		327,288,464.87	357,390,217.50
收到其他与经营活动有关的现金		14,763,495,331.34	5,733,154,430.50
经营活动现金流入小计		27,851,433,568.78	14,275,265,828.88

购买商品、接受劳务支付的现金		7,451,274,992.66	7,589,805,252.66
支付给职工及为职工支付的现金		319,788,930.75	259,818,259.20
支付的各项税费		174,561,913.92	76,481,417.68
支付其他与经营活动有关的现金		15,222,697,819.94	7,258,947,207.45
经营活动现金流出小计		23,168,323,657.27	15,185,052,136.99
经营活动产生的现金流量净额		4,683,109,911.51	-909,786,308.11
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		13,489,035,529.09	13,519,822,400.00
取得投资收益收到的现金		1,115,816,906.75	1,167,304,475.81
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		9,440,084.85	4,580,631.60
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		1,442,953.41	394,329,450.49
投资活动现金流入小计		14,615,735,474.10	15,086,036,957.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		71,950,087.39	14,972,853.83
投资支付的现金		17,410,000,000.00	14,962,728,635.42
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		44,853,965.33	212,844,225.93
投资活动现金流出小计		17,526,804,052.72	15,190,545,715.18
投资活动产生的现金流量净额		-2,911,068,578.62	-104,508,757.28
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		3,830,400,498.30	
取得借款收到的现金		1,260,000,000.00	993,650,028.81
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		7,596,384,944.52	993,650,028.81
偿还债务支付的现金		1,235,932,857.00	510,792,719.93
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		457,344,048.79	438,757,211.20
支付其他与筹资活动有关的现金		2,447,124,994.14	21,394,605.50

筹资活动现金流出小计		4,140,401,899.93	970,944,536.63
筹资活动产生的现金流量净额		3,455,983,044.59	22,705,492.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-10,398,438.05	3,210,916.39
五、现金及现金等价物净增加额		5,217,625,939.43	-988,378,656.82
加：期初现金及现金等价物余额		3,080,857,710.94	4,069,236,367.76
六、期末现金及现金等价物余额		8,298,483,650.37	3,080,857,710.94

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  
2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	2,790,788,363.00			628,807,241.85	4,634,794,115.25	45,475,983.30	4,409,197.42		463,568,796.04		7,974,695,023.80		16,451,586,754.06	373,173,475.84	16,824,760,229.90
加:会计政策变更							4,077,267.18						4,077,267.18		4,077,267.18
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本	2,790,788,363.00			628,807,241.85	4,634,794,115.25	45,475,983.30	8,486,		463,568,		7,974,6		16,455,664,021.24	373,173,475.84	16,828,837,497.08

2019 年年度报告

年期初余额				4,115.25	75,983.30	464.60		,796.04		95,023.80			
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					10,401,071.67	-22,949,641.30					33,350,712.97		33,350,712.97

的金额														
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														
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

项目	2018 年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	1,993,989,649.00			629,305,966.83	5,433,363,019.83	98,428,945.60	-1,892,375.43		342,109,822.28		5,896,910,885.84		14,195,358,022.75	48,786,496.82	14,244,144,519.57
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	1,993,989,649.00			629,305,966.83	5,433,363,019.83	98,428,945.60	-1,892,375.43		342,109,822.28		5,896,910,885.84		14,195,358,022.75	48,786,496.82	14,244,144,519.57
三、本	796,798,714.00			-498,724.	-798,568,904.58	-52,952,962.3	6,301,		121,458,973.76		2,077,784,137.96		2,256,228,731.31	324,386	2,580,615,710.33

2019 年年度报告

期增减变动金额（减少以“－”号填列）			98		0	572.85						,979.02	
（一）综合收益总额						6,301,572.85			2,557,964,089.73		2,564,265,662.58	8,629,343.64	2,572,895,006.22
（二）所有者投入和减少资本	74,422.00		-498,724.98	1,473,251.22	-52,952,962.30						54,001,910.54	315,757,635.38	369,759,545.92
1.所有者投入的普通股				28,630,435.11							28,630,435.11	310,340,000.00	338,970,435.11
2.其他权益工具持有者投入资本	74,422.00		-498,724.98	2,206,380.75							1,782,077.77		1,782,077.77
3.股份支付计入所有者权益的金额				-29,363,564.64	-52,952,962.30						23,589,397.66		23,589,397.66
4.其他												5,417,635.38	5,417,635.38

(三) 利润分配								121,458,973.76		-480,179,951.77		-358,720,978.01		-358,720,978.01
1. 提取 盈余公 积								121,458,973.76		-121,458,973.76				
2. 提取 一般风 险准备														
3. 对所 有者 (或股 东)的 分配										-358,720,978.01		-358,720,978.01		-358,720,978.01
4. 其他														
(四) 所有者 权益内 部结转	797,621,454													
1. 资本 公积转 增资本 (或股 本)	797,621,454													
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	-897,162.00			-2,420,701.80							-3,317,863.80		-3,317,863.80
四、本期期末余额	2,790,788,363.00		628,807,241.85	4,634,794,115.25	45,475,983.30	4,409,197.42	463,568,796.04		7,974,695,023.80		16,451,586,754.06	373,173,475.84	16,824,760,229.90

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



## 2019 年年度报告

2019 年 1—12 月  
单位:元 币种:人民币

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、上年期末余额	2,790,788,363.00			628,807,241.85	4,633,062,603.32	45,475,983.30			463,568,796.04	3,080,899,445.24	11,551,650,466.15
加: 会计政策变更							6,169,340.04				6,169,340.04
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,790,788,363.00			628,807,241.85	4,633,062,603.32	45,475,983.30	6,169,340.04		463,568,796.04	3,080,899,445.24	11,557,819,806.19
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	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	833,419,462.00				2,997,279,770.30						3,830,699,232.30

普通股										
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										
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

项目	2018 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							

2019 年年度报告

一、上年期末余额	1,993,989,649.00		629,305,966.83	5,418,963,412.66	98,428,945.60		342,109,822.28	2,346,489,659.46	10,632,429,564.63
加：会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年期初余额	1,993,989,649.00		629,305,966.83	5,418,963,412.66	98,428,945.60		342,109,822.28	2,346,489,659.46	10,632,429,564.63
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	796,798,714.00		-498,724.98	-785,900,809.34	-52,952,962.30		121,458,973.76	734,409,785.78	919,220,901.52
（一）综合收益总额								1,214,589,737.55	1,214,589,737.55
（二）所有者投入和减少资本	74,422.00		-498,724.98	14,141,346.46	-52,952,962.30				66,670,005.78
1. 所有者投入的普通股				10,329,409.98					10,329,409.98
2. 其他权益工具持有者投入资本	74,422.00		-498,724.98	2,206,380.75					1,782,077.77
3. 股份支付计入所有者权益的金额				1,605,555.73	-52,952,962.30				54,558,518.03
4. 其他									
（三）利润分配							121,458,973.76	-480,179,951.77	-358,720,978.01
1. 提取盈余公积							121,458,973.76	-121,458,973.76	
2. 对所有者（或股东）的分配								-358,720,978.01	-358,720,978.01

2019 年年度报告

3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转	797,621,454.00				-797,621,454.00						
1. 资本公积转增资本(或股本)	797,621,454.00				-797,621,454.00						
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他	-897,162.00				-2,420,701.80					-3,317,863.80	
四、本期期末余额	2,790,788,363.00			628,807,241.85	4,633,062,603.32	45,475,983.30			463,568,796.04	3,080,899,445.24	11,551,650,466.15

法定代表人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

√适用 □不适用

隆基绿能科技股份有限公司(以下简称“本公司”)成立于 2000 年 2 月 14 日,注册地为中华人民共和国陕西省西安市,总部地址为中华人民共和国陕西省西安市航天中路 388 号。本公司于 2012 年 4 月 11 日在上海证券交易所挂牌上市交易。于 2019 年 12 月 31 日,本公司的总股本为 3,772,016,757.00 元,每股面值 1 元。

本公司及子公司(以下合称“本集团”)属光伏行业,主要从事单晶硅棒、硅片、电池和组件的研发、生产和销售,以及光伏电站的开发运营业务等。

本财务报表由本公司管理层于 2020 年 4 月 21 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的预期信用损失的计量(详见五、10. 金额工具)、存货的计价方法(详见五、15. 存货)、金融工具公允价值判断标准(详见五、10. 金融工具)、固定资产折旧和无形资产摊销(详见五、22. 固定资产、五、28. 无形资产)、长期资产减值(详见五、29. 长期资产减值)、收入的确认时点(详见五、36. 收入)等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断详见五、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 2019 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 2019 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2019 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

会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

## 3. 营业周期

适用  不适用

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

## 4. 记账本位币

本公司及境内子公司记账本位币为人民币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，境外子公司 LONGI (KUCHING) SDN. BHD.、LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD.、LONGI Solar Technology K.K.、LONGI Solar Technology (U.S.) INC.、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD、LONGi Solar Australia Pty Ltd 的记账本位币分别为林吉特、日元、美元、印度卢比、乌干达先令、欧元、泰铢、澳元。本财务报表以人民币列示。

## 5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用  不适用

### (a) 同一控制下的企业合并

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

### (b) 非同一控制下的企业合并

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

## 6. 合并财务报表的编制方法

适用  不适用

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

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

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

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

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

## 7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

## 8. 现金及现金等价物的确定标准

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

## 9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

### (a) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

### (b) 外币财务报表的折算

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益中除未分配利润项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率或近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，计入



其他综合收益。境外经营的现金流量项目，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

## 10. 金融工具

√适用 □不适用

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

### (a) 金融资产

#### (i) 分类和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：

- (1) 以摊余成本计量的金融资产；
- (2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；
- (3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

#### 债务工具

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

#### 以摊余成本计量：

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

#### 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

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

#### 以公允价值计量且其变动计入当期损益：

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

#### 权益工具

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

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

#### (ii) 金融资产减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，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、应收账款和应收款项融资，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款，单独进行减值测试，确认逾期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款或单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

1. 应收票据	
组合 1	银行承兑汇票组合
组合 2	商业承兑汇票组合
2. 应收款项融资	
组合 1	银行承兑汇票组合
组合 2	商业承兑汇票组合
3. 应收账款	
组合 1	应收集团内关联方组合
组合 2	应收电费组合
组合 3	应收企业客户组合
4. 其他应收款	
组合 1	应收集团内关联方及备用金组合
组合 2	其他应收款组合
5. 长期应收款	
组合 1	长期应收款组合

对于划分为组合的应收账款和因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

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

#### (iii) 金融资产的终止确认

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

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

**(b) 金融负债**

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

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

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

**(c) 金融工具的公允价值确定**

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

**11. 应收票据****应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用  不适用

详见 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

**12. 应收账款****应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用  不适用

详见 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

**13. 应收款项融资**

√适用  不适用

详见 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

**14. 其他应收款****其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用  不适用

详见 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

**15. 存货**

√适用  不适用

(a) 分类

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

(b) 发出存货的计价方法

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

(c) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

(d) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

(e) 低值易耗品和包装物的摊销方法

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

## 16. 持有待售资产

适用  不适用

## 17. 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

## 18. 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

## 19. 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 10、(a)、(ii) 金融资产减值。

## 20. 长期股权投资

适用  不适用

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

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

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

(a) 投资成本确定

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

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

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、29. 长期资产减值)。

**21. 投资性房地产**

不适用

**22. 固定资产****(1). 确认条件**

√适用 □不适用

固定资产包括房屋及建筑物、光伏电站、机器设备、运输工具、电子设备及其他等。

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

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

**(2). 折旧方法**

√适用 □不适用

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

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

**(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法**

√适用 □不适用

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁。融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用(详见五、39. 租赁)。

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

#### (4). 其他说明

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时, 账面价值减记至可收回金额(详见五、29. 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。

### 23. 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、29. 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。

### 24. 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。

## 25. 生物资产

适用 不适用

## 26. 油气资产

适用 不适用

## 27. 使用权资产

适用 不适用

## 28. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

(a) 无形资产包括土地使用权、专利权、非专利技术、商标权及软件等，以成本计量。

各项无形资产的预计使用寿命如下：

使用寿命	
土地使用权	按权证年限厘定
专利权/非专利技术	10 年
商标权	10 年
ERP/软件	10 年

对使用寿命有限的无形资产，在其预计使用寿命内采用直线法平均摊销。

(b) 定期复核使用寿命和摊销方法

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

(c) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额（详见 29. 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。

## 29. 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减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

## 30. 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。

### 31. 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

### 32. 租赁负债

适用  不适用

### 33. 预计负债

适用  不适用

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

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

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

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列示为其他流动负债。

### 34. 股份支付

适用 不适用

#### (a) 股份支付的会计处理方法

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

#### (i) 以权益结算的股份支付

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

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

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

#### (ii) 以现金结算的股份支付

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

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

#### (b) 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具

在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

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

(c) 涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

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

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

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

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

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

### 35. 优先股、永续债等其他金融工具

适用  不适用

### 36. 收入

适用  不适用

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。

与交易相关的经济利益很可能流入本集团，相关的收入能够可靠计量且满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时，确认相关的收入：

(a) 销售商品

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

其中，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：国外销售大多数采用 FOB (Free

On Board) 离岸价结算(FOB 离岸价指当货物在指定的装运港越过船舷, 卖方即完成交货), 在办理完毕报关、商检手续, 可查询到海关电子口岸信息时确认收入。

#### (b) 电站相关业务收入

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。

光伏设备系统销售收入, 在光伏设备系统安装完成并验收合格后确认收入。

#### (c) 提供劳务收入

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下, 于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已完工作的测量确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足: ①收入的金额能够可靠地计量; ②相关的经济利益很可能流入企业; ③交易的完工程度能够可靠地确定; ④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计, 则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入, 并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的, 则不确认收入。

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时, 如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的, 将销售商品部分和提供劳务部分分别处理; 如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分, 或虽能区分但不能够单独计量的, 将该合同全部作为销售商品处理。

### 37. 政府补助

适用  不适用

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

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

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

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

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

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

本集团直接收取的财政贴息, 冲减相关借款费用。

**38. 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。

**39. 租赁****(1). 经营租赁的会计处理方法**√适用 不适用

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。

**(2). 融资租赁的会计处理方法**√适用 不适用

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

**(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法**适用 不适用**40. 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。

## 41. 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 2019 年 4 月 30 日发布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式》财会[2019]6	第四届董事会 2019 年第十二次会议及第四届	详见下述说明



号	监事会 2019 年第四次 会议	
财政部于 2017 年 3 月 31 日发布的《关于印发修订〈企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量〉的通知》(财会〔2017〕7 号)、《关于印发修订〈企业会计准则第 23 号——金融资产转移〉的通知》(财会〔2017〕8 号)、《关于印发修订〈企业会计准则第 24 号——套期会计〉的通知》(财会〔2017〕9 号), 以及 2017 年 5 月 2 日发布的《关于印发修订〈企业会计准则第 37 号——金融工具列报〉的通知》(财会〔2017〕14 号)	第四届董事会 2019 年 第十二次会议及第四届 监事会 2019 年第四次 会议	详见下述说明
财政部于 2019 年 5 月 9 日发布了《关于印发修订的通知》(财会〔2019〕8 号)和财政部于 2019 年 5 月 16 日发布了《关于印发修订的通知》(财会〔2019〕9 号)	第四届董事会 2019 年 第十二次会议及第四届 监事会 2019 年第四次 会议	详见下述说明
2019 年颁布了《关于修订印发合并财务报表格式(2019 版)的通知》(财会〔2019〕16 号)	第四届董事会 2019 年 年度会议及第四届监事 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 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期保值》及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》等(以下合称“新金融工具准则”), 并于 2019 年颁布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6 号)、《关于修订印发合并财务报表格式(2019 版)的通知》(财会〔2019〕16 号)及修订后的《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》(以下简称“非货币性资产交换准则”)和《企业会计准则第 12 号——债务重组》(以下简称“债务重组准则”), 本集团已采用上述准则和通知编制 2019 年度财务报表。修订后非货币性资产交换准则及债务重组准则对本集团及本公司无显著影响, 其他修订对本集团及本公司报表的影响列示如下:

## 1、一般企业报表格式的修改

(1) 对合并资产负债表、合并现金流量表的影响列示如下:

单位: 元

会计政策变更的内容 和原因	受影响的报表项目名 称	影响金额	
		2018 年 12 月 31 日 /2018 年度	2018 年 1 月 1 日
本集团将应收票据及 应收账款项目分拆为 应收账款项目和应收 票据项目。	应收账款	4,362,641,671.79	3,925,763,775.89
	应收票据	4,090,820,743.25	2,205,568,990.63
	应收票据及应收账款	-8,453,462,415.04	-6,131,332,766.52

本集团将应付票据及应付账款项目分拆为应付账款项目和应付票据项目。	应付账款	3,785,696,627.30	3,548,411,046.39
	应付票据	4,721,151,999.58	3,801,774,265.25
	应付票据及应付账款	-8,506,848,626.88	-7,350,185,311.64
本集团将发行债券收到的现金重分类至取得借款收到的现金	发行债券收到的现金	-498,200,000.00	
	取得借款收到的现金	498,200,000.00	

(2) 对资产负债表、现金流量表的影响列示如下:

单位: 元

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额	
		2018年12月31日/2018年度	2018年1月1日
本公司将应收票据及应收账款项目分拆为应收账款项目和应收票据项目。	应收账款	2,671,215,207.12	1,278,263,174.70
	应收票据	2,247,266,510.12	1,329,057,203.55
	应收票据及应收账款	-4,918,481,717.24	-2,607,320,378.25
本公司将应付票据及应付账款项目分拆为应付账款项目和应付票据项目。	应付账款	5,334,539,990.32	3,661,850,275.89
	应付票据	1,435,400,398.83	1,540,370,660.12
	应付票据及应付账款	-6,769,940,389.15	-5,202,220,936.01
本公司将发行债券收到的现金重分类至取得借款收到的现金	发行债券收到的现金	-498,200,000.00	
	取得借款收到的现金	498,200,000.00	

## 2、金融工具

根据新金融工具准则的相关规定,本集团及本公司对于首次执行该准则的累积影响数调整2019年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额,比较财务报表未重列。于2018年12月31日及2019年1月1日,本集团和本公司均没有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。

1) 于2019年1月1日,本集团合并财务报表中金融资产按照原金融工具准则和新金融工具准则的规定进行分类和计量的结果对比表:

单位: 元

原金融工具准则			新金融工具准则		
列报项目	计量类别	账面价值	列报项目	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本	7,707,905,516.74	货币资金	摊余成本	7,707,905,516.74
应收票据	摊余成本	4,090,820,743.25	应收票据	摊余成本	3,647,740,296.04

			应收款项融资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	443,080,447.21
应收账款	摊余成本	4,362,641,671.79	应收账款	摊余成本	4,362,641,671.79
其他应收款	摊余成本	715,232,201.39	其他应收款	摊余成本	715,232,201.39
可供出售金融资产	以成本计量(权益工具)	78,046,182.96	其他权益工具投资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	82,842,967.88
长期应收款(含一年内到期的长期应收款)	摊余成本	69,185,669.56	长期应收款	摊余成本	69,185,669.56

2) 于2019年1月1日, 本公司财务报表中金融资产按照原金融工具准则和新金融工具准则的规定进行分类和计量的结果对比表:

单位: 元

原金融工具准则			新金融工具准则		
列报项目	计量类别	账面价值	列报项目	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本	4,077,115,102.79	货币资金	摊余成本	4,077,115,102.79
应收票据	摊余成本	2,247,266,510.12	应收票据	摊余成本	2,247,266,510.12
应收账款	摊余成本	2,671,215,207.12	应收账款	摊余成本	2,671,215,207.12
其他应收款	摊余成本	512,763,345.44	其他应收款	摊余成本	512,763,345.44
可供出售金融资产	以成本计量(权益工具)	60,193,548.39	其他权益工具投资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	67,451,595.50
长期应收款	摊余成本	494,766.38	长期应收款	摊余成本	494,766.38

3) 于2019年1月1日, 本集团及本公司根据新金融工具准则下的计量类别, 将原金融资产账面价值调整为新金融工具准则下的账面价值的调节表:

表1: 新金融工具准则下以摊余成本计量的金融资产

单位: 元

	合并账面价值	公司账面价值
--	--------	--------

货币资金 2018 年 12 月 31 日	7,707,905,516.74	4,077,115,102.79
减：转出至以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产(新金融工具准则)		
2019 年 1 月 1 日	7,707,905,516.74	4,077,115,102.79
应收款项(注释 1) 2018 年 12 月 31 日	9,237,880,285.99	5,431,739,829.06
减：转出至以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产(新金融工具准则)	443,080,447.21	
重新计量：预期信用损失合计		
2019 年 1 月 1 日	8,794,799,838.78	5,431,739,829.06

注释 1：于 2018 年 12 月 31 日和 2019 年 1 月 1 日，应收款项余额包括应收票据、应收账款、其他应收款和长期应收款等报表项目。

表 2：新金融工具准则下以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

单位：元

	合并账面价值	公司账面价值
应收款项融资 2018 年 12 月 31 日		
加：自应收款项转入(原金融工具准则)(注释 a)	443,080,447.21	
重新计量：由摊余成本计量变为公允价值计量		
2019 年 1 月 1 日	443,080,447.21	
其他权益工具投资 2018 年 12 月 31 日		
加：自可供出售金融资产转入(原金融工具准则)(注释 b)	78,046,182.96	60,193,548.39
重新计量：由成本计量变为公允价值计量	4,796,784.92	7,258,047.11
2019 年 1 月 1 日	82,842,967.88	67,451,595.50

a) 本公司部分下属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，该部分子公司管理银行承兑汇票的业务模式既包括以收取合同现金流量为目标又包括以出售为目标，故于 2019 年 1 月 1 日，本集团将该部分子公司的银行承兑汇票 443,080,447.21 元，重分类至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。

b) 于 2018 年 12 月 31 日，本集团及本公司持有的以成本计量的非上市股权投资，账面金额合计为 78,046,182.96 元和 60,193,548.39 元，累计计提减值准备 0.00 元和 0.00 元。于 2019 年 1 月 1 日，出于战略投资的考虑，本集团及本公司选择将该等股权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。相应地，本集团及本公司将公允价值与原账面价值的差额 4,796,784.92 元和 7,258,047.11 元，调整期初其他综合收益。

4) 于 2019 年 1 月 1 日, 本集团将原金融资产减值准备及按或有事项准则确认的财务担保准备调整为按照新金融工具准则规定的损失准备的调节表:

单位: 元

计量类别	按原金融工具准则计提的损失准备/按或有事项准则确认的预计负债	重分类	重新计量	按照新金融工具准则计提的损失准备
以摊余成本计量的金融资产—				
应收票据减值准备				
应收账款减值准备	149,788,532.44			149,788,532.44
其他应收款减值准备	58,884,118.03			58,884,118.03
长期应收款减值准备				
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产—				
应收款项融资减值准备				
可供出售金融资产减值准备				
合计	208,672,650.47			208,672,650.47

5) 于 2019 年 1 月 1 日, 本公司将原金融资产减值准备调整为按照新金融工具准则规定的损失准备的调节表:

单位: 元

计量类别	按原金融工具准则计提的损失准备/按或有事项准则确认的预计负债	重分类	重新计量	按照新金融工具准则计提的损失准备
以摊余成本计量的金融资产—				
应收票据减值准备				
应收账款减值准备	17,939,585.81			17,939,585.81
其他应收款减值准备	2,453,966.06			2,453,966.06
长期应收款减值准备				
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产—				
应收款项融资减值准备				

可供出售金融资产减值准备			
合计	20,393,551.87		20,393,551.87

因执行上述修订的准则，本集团相应调整减少 2019 年 1 月 1 日递延所得税资产 719,517.74 元；相关调整对本集团合并财务报表中归属于母公司股东权益的影响金额为 719,517.74 元，其中其他综合收益 719,517.74 元；本公司相应调整减少 2019 年 1 月 1 日递延所得税资产 1,088,707.07 元；相关调整对本公司股东权益的影响金额为 1,088,707.07 元，其中其他综合收益 1,088,707.07 元。

## (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

## (3). 2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

### 合并资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	7,707,905,516.74	7,707,905,516.74	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	4,090,820,743.25	3,647,740,296.04	-443,080,447.21
应收账款	4,362,641,671.79	4,362,641,671.79	
应收款项融资		443,080,447.21	443,080,447.21
预付款项	608,685,522.88	608,685,522.88	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	715,232,201.39	715,232,201.39	
其中：应收利息			

应收股利	20,541,737.10	20,541,737.10	
买入返售金融资产			
存货	4,282,544,118.95	4,282,544,118.95	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	11,000,000.00	11,000,000.00	
其他流动资产	1,122,058,298.26	1,122,058,298.26	
流动资产合计	22,900,888,073.26	22,900,888,073.26	
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	78,046,182.96		-78,046,182.96
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	58,185,669.56	58,185,669.56	
长期股权投资	733,169,655.02	733,169,655.02	
其他权益工具投资		82,842,967.88	82,842,967.88
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	13,259,978,743.24	13,259,978,743.24	
在建工程	855,562,075.19	855,562,075.19	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	226,404,404.80	226,404,404.80	
开发支出			
商誉	11,011,065.47	11,011,065.47	
长期待摊费用	959,403,051.71	959,403,051.71	
递延所得税资产	316,660,831.89	315,941,314.15	-719,517.74
其他非流动资产	259,934,377.83	259,934,377.83	

非流动资产合计	16,758,356,057.67	16,762,433,324.85	4,077,267.18
资产总计	39,659,244,130.93	39,663,321,398.11	4,077,267.18
<b>流动负债：</b>			
短期借款	687,673,591.48	687,673,591.48	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	4,721,151,999.58	4,721,151,999.58	
应付账款	3,785,696,627.30	3,785,696,627.30	
预收款项	962,367,659.73	962,367,659.73	
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	329,862,581.28	329,862,581.28	
应交税费	286,668,460.82	286,668,460.82	
其他应付款	2,470,128,708.87	2,470,128,708.87	
其中：应付利息	59,022,846.84	59,022,846.84	
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	1,136,598,402.23	1,136,598,402.23	
其他流动负债	498,335,194.34	498,335,194.34	
流动负债合计	14,878,483,225.63	14,878,483,225.63	
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			



长期借款	2,658,904,838.15	2,658,904,838.15	
应付债券	3,261,567,354.99	3,261,567,354.99	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	1,306,492,612.61	1,306,492,612.61	
长期应付职工薪酬	4,242.00	4,242.00	
预计负债	318,500,876.37	318,500,876.37	
递延收益	362,541,839.31	362,541,839.31	
递延所得税负债	47,988,911.97	47,988,911.97	
其他非流动负债			
非流动负债合计	7,956,000,675.40	7,956,000,675.40	
负债合计	22,834,483,901.03	22,834,483,901.03	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	2,790,788,363.00	2,790,788,363.00	
其他权益工具	628,807,241.85	628,807,241.85	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	4,634,794,115.25	4,634,794,115.25	
减：库存股	45,475,983.30	45,475,983.30	
其他综合收益	4,409,197.42	8,486,464.60	4,077,267.18
专项储备			
盈余公积	463,568,796.04	463,568,796.04	
一般风险准备			
未分配利润	7,974,695,023.80	7,974,695,023.80	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	16,451,586,754.06	16,455,664,021.24	4,077,267.18
少数股东权益	373,173,475.84	373,173,475.84	
所有者权益（或股东权益）合计	16,824,760,229.90	16,828,837,497.08	4,077,267.18

负债和所有者权益（或股东权益）总计	39,659,244,130.93	39,663,321,398.11	4,077,267.18
-------------------	-------------------	-------------------	--------------

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

1) 本公司部分下属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，该部分子公司管理银行承兑汇票的业务模式既包括以收取合同现金流量为目标又包括以出售为目标，故于 2019 年 1 月 1 日，本集团将该部分子公司的银行承兑汇票 443,080,447.21 元，重分类至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。

2) 于 2018 年 12 月 31 日，本集团持有的以成本计量的非上市股权投资，账面金额合计为 78,046,182.96 元，累计计提减值准备 0.00 元。于 2019 年 1 月 1 日，出于战略投资的考虑，本集团及本公司选择将该等股权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。相应地，本集团及本公司将公允价值与原账面价值的差额 4,796,784.92 元，调整期初其他综合收益。

3) 因执行上述修订的准则，本集团相应调整减少 2019 年 1 月 1 日递延所得税资产 719,517.74 元；相关调整对本集团合并财务报表中归属于母公司股东权益的影响金额为 719,517.74 元，其中其他综合收益 719,517.74 元。

#### 母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	4,077,115,102.79	4,077,115,102.79	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	2,247,266,510.12	2,247,266,510.12	
应收账款	2,671,215,207.12	2,671,215,207.12	
应收款项融资			
预付款项	3,907,544.13	3,907,544.13	
其他应收款	512,763,345.44	512,763,345.44	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	313,201,243.35	313,201,243.35	

持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	87,027,200.35	87,027,200.35	
流动资产合计	9,912,496,153.30	9,912,496,153.30	
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
可供出售金融资产	60,193,548.39		-60,193,548.39
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	494,766.38	494,766.38	
长期股权投资	12,950,021,601.52	12,950,021,601.52	
其他权益工具投资		67,451,595.50	67,451,595.50
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	382,631,062.88	382,631,062.88	
在建工程	13,497,445.78	13,497,445.78	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	32,421,990.66	32,421,990.66	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	26,166,255.07	26,166,255.07	
递延所得税资产	18,608,344.58	17,519,637.51	-1,088,707.07
其他非流动资产			
非流动资产合计	13,484,035,015.26	13,490,204,355.30	6,169,340.04
资产总计	23,396,531,168.56	23,402,700,508.60	6,169,340.04
<b>流动负债：</b>			
短期借款	116,584,148.92	116,584,148.92	

交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	1,435,400,398.83	1,435,400,398.83	
应付账款	5,334,539,990.32	5,334,539,990.32	
预收款项	346,514,432.90	346,514,432.90	
应付职工薪酬	49,881,051.65	49,881,051.65	
应交税费	16,891,008.80	16,891,008.80	
其他应付款	195,986,649.52	195,986,649.52	
其中：应付利息	51,932,128.51	51,932,128.51	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	302,435,000.00	302,435,000.00	
其他流动负债	498,335,194.34	498,335,194.34	
流动负债合计	8,296,567,875.28	8,296,567,875.28	
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	200,000,000.00	200,000,000.00	
应付债券	3,261,567,354.99	3,261,567,354.99	
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	39,071,996.48	39,071,996.48	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,548,312,827.13	3,548,312,827.13	
负债合计	11,844,880,702.41	11,844,880,702.41	

所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	2,790,788,363.00	2,790,788,363.00	
其他权益工具	628,807,241.85	628,807,241.85	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	4,633,062,603.32	4,633,062,603.32	
减：库存股	45,475,983.30	45,475,983.30	
其他综合收益		6,169,340.04	6,169,340.04
专项储备			
盈余公积	463,568,796.04	463,568,796.04	
未分配利润	3,080,899,445.24	3,080,899,445.24	
所有者权益（或股东权益）合计	11,551,650,466.15	11,557,819,806.19	6,169,340.04
负债和所有者权益（或股东权益）总计	23,396,531,168.56	23,402,700,508.60	6,169,340.04

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

1) 于 2018 年 12 月 31 日，本公司持有的以成本计量的非上市股权投资，账面金额合计为 60,193,548.39 元，累计计提减值准备 0.00 元。于 2019 年 1 月 1 日，出于战略投资的考虑，本集团及本公司选择将该等股权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。相应地，本集团及本公司将公允价值与原账面价值的差额 7,258,047.11 元，调整期初其他综合收益。

2) 因执行上述修订的准则，本公司相应调整减少 2019 年 1 月 1 日递延所得税资产 1,088,707.07 元；相关调整对本公司股东权益的影响金额为 1,088,707.07 元，其中其他综合收益 1,088,707.07 元。

#### (4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

√适用 □不适用

详见五、41.（1）.2 “金融工具”

#### 42. 其他

√适用 □不适用

重要会计估计和判断

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

## 重要会计估计及其关键假设

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

### 1. 预期信用损失的计量

本集团通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本集团使用的指标包括经济下滑的风险、预期失业率的增长、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

### 2. 存货跌价准备

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

### 3. 折旧和摊销

本集团对投资性房地产、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。

### 4. 递延所得税资产

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

### 5. 所得税

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

### 6. 预计负债

本集团根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本集团的情况下，本集团对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估

计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本集团需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

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

## 六、税项

### 1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用  不适用

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

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%、9%
隆基(香港)贸易有限公司	16.50%
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%
隆基乐叶光伏科技有限公司	15%

泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	15%
浙江隆基乐叶光伏科技有限公司	15%
银川隆基乐叶光伏科技有限公司	9%
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED (以下简称“印度乐叶光伏”)	28.50%
LONGI (KUCHING) SDN. BHD.	详见六、3
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K. K. (以下简称“日本乐叶”)	21.91%
LONGi Solar Technology (U. S.) Inc.	详见六、3
LONGI Solar Technologie GmbH	31.925%

## 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2019年可享受上述优惠政策：隆基股份、清洁能源、隆基绿能光伏工程有限公司、隆基乐叶、宁夏隆基、银川隆基、银川乐叶、丽江隆基、保山隆基、楚雄隆基、华坪隆基。

(b)2017年，本公司的子公司泰州乐叶取得《高新技术企业证书》(证书编号为GR201732002815)，该证书的有效期为3年。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，2019年度泰州乐叶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，2019年度浙江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。

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



(d)经备案, 银川隆基 500MW(三期)单晶硅棒建设项目自 2014 年至 2016 年免征企业所得税的地方分享部分, 自 2017 年至 2019 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2019 年银川隆基对银川隆基 500MW(三期)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 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。2019 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。2019 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 9%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。2019 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。2019 年宁夏隆基年产 1GW 单晶硅棒项目执行 9%的税率。

### 3. 其他

√适用 □不适用

印度乐叶光伏按应纳税所得额的 28.5%计缴企业所得税。

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, 自盈利年度起 5 年内免征企业所得税。

日本乐叶按应纳税所得额的 21.91%计缴企业所得税。

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。

德国隆基按应纳税所得额的 31.925%计缴企业所得税。

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	11,810.11	16,568.05
银行存款	15,560,263,661.74	5,665,023,600.03
其他货币资金	3,775,477,407.56	2,042,865,348.66
合计	19,335,752,879.41	7,707,905,516.74

其中：存放在境外的款项总额	2,137,239,171.58	688,567,058.37
---------------	------------------	----------------

其他说明：

于2019年12月31日，无定期存款(2018年12月31日：65,000,000.00元)质押给银行作为借款(2018年12月31日：61,750,000.00元)的担保；其他货币资金3,775,477,407.56元(2018年12月31日：1,977,865,348.66元)为本集团向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函、信用证、银行承兑汇票所存入的保证金存款。

## 2、交易性金融资产

适用 不适用

## 3、衍生金融资产

适用 不适用

## 4、应收票据

### (1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	4,553,400,751.13	3,647,740,296.04
商业承兑票据		
合计	4,553,400,751.13	3,647,740,296.04

### (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	4,257,085,299.12
商业承兑票据	
合计	4,257,085,299.12

### (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	40,739,904.00	
商业承兑票据		
合计	40,739,904.00	

**(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据**

□适用 √不适用

**(5). 按坏账计提方法分类披露**

□适用 √不适用

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 2019 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

2019 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	2,772,423,874.78
7-12 个月	279,911,383.46
1 年以内小计	3,052,335,258.24
1 至 2 年	701,640,747.11
2 至 3 年	234,348,772.89
3 至 4 年	38,287,727.08
4 至 5 年	
5 年以上	13,015,849.85
合计	4,039,628,355.17

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	98,554,221.82	2.44	84,727,255.61	85.97	13,826,966.21	40,730,430.20	0.90	29,215,850.12	71.73	11,514,580.08
其中：										
按单项计提坏账准备	98,554,221.82	2.44	84,727,255.61	85.97	13,826,966.21	40,730,430.20	0.90	29,215,850.12	71.73	11,514,580.08
按组合计提坏账准备	3,941,074,133.35	97.56	129,155,828.91	3.28	3,811,918,304.44	4,471,699,774.03	99.10	120,572,682.32	2.70	4,351,127,091.71
其中：										

组合一 应收电费组合:	1,096,944,791.24	27.15	54,503,056.37	4.97	1,042,441,734.87					
组合一 应收企业客户:	2,844,129,342.11	70.41	74,652,772.54	2.62	2,769,476,569.57	4,471,699,774.03	99.10	120,572,682.32	2.70	4,351,127,091.71
合计	4,039,628,355.17	/	213,883,084.52	/	3,825,745,270.65	4,512,430,204.23	/	149,788,532.44	/	4,362,641,671.79

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
中民新能投资集团有限公司	33,981,483.70	27,185,186.96	80	根据预计可收回金额计提
南京中盛太阳能科技有限公司 (以下简称“中盛太阳能”)	17,093,090.20	10,255,854.12	60	根据预计可收回金额计提
西藏航天绿谱环境能源工程有限公司	13,414,317.00	13,414,317.00	100	预计无法收回
济宁市景森商贸有限公司	13,102,572.50	13,102,572.50	100	项目涉诉, 全额计提
UPSOLAR CO. LTD	8,752,579.22	8,752,579.22	100	预计无法收回
深圳市先进清洁电力技术研究有限公司	3,572,122.02	3,572,122.02	100	预计无法收回
上海中民华诚新能源科技有限公司	967,166.96	773,733.57	80	根据预计可收回金额计提
其他	7,670,890.22	7,670,890.22	100	预计无法收回
合计	98,554,221.82	84,727,255.61	85.97	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 组合一 应收电费组合:

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	547,730,396.87	16,431,912.05	3.00
1-2 年	387,609,200.08	23,256,552.02	6.00
2-3 年	152,601,036.35	13,734,093.35	9.00
3-4 年	9,004,157.94	1,080,498.95	12.00
4-5 年			12.00
5 年以上			12.00
合计	1,096,944,791.24	54,503,056.37	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：组合一 应收企业客户：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一年以内			
其中：6 个月以内	2,465,488,135.49	24,654,852.43	1.00
7-12 个月	39,116,725.88	782,334.52	2.00
1-2 年	266,403,451.38	13,320,172.67	5.00
2-3 年	53,179,452.09	15,953,835.65	30.00
3-4 年	15,678,306.64	15,678,306.64	100.00
4-5 年			100.00
5 年以上	4,263,270.63	4,263,270.63	100.00
合计	2,844,129,342.11	74,652,772.54	

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	149,788,532.44	95,494,075.42	25,796,558.06	1,090,596.57	4,512,368.71	213,883,084.52
合计	149,788,532.44	95,494,075.42	25,796,558.06	1,090,596.57	4,512,368.71	213,883,084.52

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

#### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

#### (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元

项目	余额	坏账准备金额	占应收账款余额总额比例
余额前五名的应收账款总额	1,027,030,199.00	22,273,145.76	25.42%

#### (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
应收款项融资	829,052,223.55	443,080,447.21
合计	829,052,223.55	443,080,447.21

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

2019 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 2019 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 2019 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	4,309,885,611.86	110,200,541.85

于 2019 年 12 月 31 日，本集团列示于应收款项融资的已贴现但尚未到期的应收票据如下：单

位：元

	已终止确认	未终止确认
银行承兑汇票		454,371,792.82

## 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	878,938,456.44	85.22	558,270,045.27	91.72
1 至 2 年	121,178,407.58	11.75	50,306,192.60	8.26
2 至 3 年	31,277,343.45	3.03	1,100.01	0.00
3 年以上	8,185.00	0.00	108,185.00	0.02
合计	1,031,402,392.47	100.00	608,685,522.88	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 2019 年 12 月 31 日，账龄超过一年的预付款项为 152,463,936.03 元(2018 年 12 月 31 日：50,415,477.61 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 2019 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	552,753,916.11	53.59%

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	41,421,502.96	20,541,737.10
其他应收款	254,576,090.41	694,690,464.29
合计	295,997,593.37	715,232,201.39

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
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	
西安乐天光伏能源有限公司	4,821,174.55	
西安乐经光伏能源有限公司	2,790,461.84	

西安乐叶安纺光伏能源有限公司	2,305,356.67	
阳曲县乐照能源科技有限公司	1,822,201.51	1,822,201.51
郑州乐伞光伏能源有限公司	1,398,029.26	
西咸新区乐悦光伏能源有限公司	1,294,486.69	
岐山县宝通光伏能源有限公司	1,259,808.64	
芜湖县乐叶光伏电力工程有限公司	1,193,189.92	1,193,189.92
蓝田县明锐新能源有限公司	1,021,554.97	
合计	41,421,502.96	20,541,737.10

**(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	1-2年	对方尚未支付	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	95,238,606.01
1 至 2 年	175,941,302.53
2 至 3 年	5,193,859.67
3 至 4 年	5,166,885.55
4 至 5 年	2,820,073.80

5 年以上	7,662,117.24
合计	292,022,844.80

**(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
应收已处置子公司代垫款	99,529,473.80	365,899,150.38
保证金	68,697,822.05	174,276,396.98
股权转让款	61,900,020.78	166,141,992.91
应收返利款	29,378,285.06	
往来款	22,583,162.88	43,512,244.42
备用金	4,510,473.89	3,154,851.21
代缴社保		455,365.77
其他	5,423,606.34	134,580.65
合计	292,022,844.80	753,574,582.32

**(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)	
2019年1月1日余额	40,620,156.47		18,263,961.56	58,884,118.03
2019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	20,237,851.45		1,000,000.00	21,237,851.45
本期转回	29,223,830.07		500,000.00	29,723,830.07

本期转销				
本期核销	2,669.90		7,004,461.56	7,007,131.46
其他变动	4,684,753.56		1,259,500.00	5,944,253.56
2019年12月31日余额	26,946,754.39		10,500,000.00	37,446,754.39

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	58,884,118.03	21,237,851.45	29,723,830.07	7,007,131.46	5,944,253.56	37,446,754.39
合计	58,884,118.03	21,237,851.45	29,723,830.07	7,007,131.46	5,944,253.56	37,446,754.39

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	5,570,149.99	银行存款
其他应收款 2	3,423,832.26	银行存款
其他应收款 3	1,430,878.97	银行存款
合计	10,424,861.22	/

#### (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	7,007,131.46

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
宁波南方新能源科技有限公司	其他	7,004,461.56	双方签订和解协议	双方签订和解协议	否
合计	/	7,004,461.56	/	/	/

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	29,378,285.06	一年以内	10.06	1,468,914.25
第二名	押金	28,253,610.00	一到三年	9.68	2,895,123.22
第三名	股权转让款	18,551,235.56	两年以内	6.35	1,772,460.10
第四名	已处置子公司代垫款	18,245,387.68	一到二年	6.25	1,824,538.77
第五名	股权转让款	17,793,932.76	一到二年	6.09	1,779,393.28
合计	/	112,222,451.06	/	38.43	9,740,429.62

(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	1,887,242,022.36	2,608,479.18	1,884,633,543.18	1,101,615,522.80	3,035,871.04	1,098,579,651.76
在产品	806,798,521.81	4,352,241.87	802,446,279.94	344,406,211.70	862,744.85	343,543,466.85
库存商品	3,171,327,791.47	23,329,185.72	3,147,998,605.75	2,460,292,893.60	43,246,336.33	2,417,046,557.27
委托加工物资	197,167,674.72	11,652.27	197,156,022.45	308,690,502.18	843,355.32	307,847,146.86
发出商品	323,927,541.02	17,207.56	323,910,333.46	116,659,252.40	1,131,956.19	115,527,296.21
合计	6,386,463,551.38	30,318,766.60	6,356,144,784.78	4,331,664,382.68	49,120,263.73	4,282,544,118.95

## (2). 存货跌价准备

√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	3,035,871.04	20,982,954.27		21,410,346.13		2,608,479.18
在产品	862,744.85	4,710,829.75		1,221,332.73		4,352,241.87
库存商品	43,246,336.33	272,523,224.04	579,513.28	293,019,887.93		23,329,185.72
委托加工物资	843,355.32	579,685.04		1,411,388.09		11,652.27
发出商品	1,131,956.19	65,431,227.04		66,545,975.67		17,207.56
合计	49,120,263.73	364,227,920.14	579,513.28	383,608,930.55		30,318,766.60

## (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). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

2019 年度存货跌价准备情况如下：

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

**10、持有待售资产**

□适用 √不适用

**11、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
一年内到期的债权投资		
一年内到期的其他债权投资		
一年内到期的长期应收款	31,419,922.32	11,000,000.00
合计	31,419,922.32	11,000,000.00

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。

**12、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	986,023,707.56	1,103,163,521.38
银行理财	100,000,000.00	
应收出口退税款	11,456,668.11	
预缴所得税	6,940,496.79	13,727,592.91
预缴税金及附加	3,187,121.21	5,167,183.97
合计	1,107,607,993.67	1,122,058,298.26

其他说明

无。

**13、债权投资****(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

**(2). 期末重要的债权投资**

□适用 √不适用

**(3). 减值准备计提情况**

□适用 √不适用

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

**14、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



## 15、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	25,585,349.25		25,585,349.25	31,828,450.44		31,828,450.44	
分期收款 EPC 项目	31,419,922.32		31,419,922.32	37,357,219.12		37,357,219.12	
(减)一年内 到期部分	-31,419,922.32		-31,419,922.32	-11,000,000.00		-11,000,000.00	
合计	25,585,349.25		25,585,349.25	58,185,669.56		58,185,669.56	/

## (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

## 16、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值 准备 期末 余额
		追加投资	减少 投资	权益法下确认的 投资损益	其他综 合收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放现金股 利或利润	计 提 减 值 准 备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
四川永祥新能源 有限公司	179,980,394.31			23,173,196.21						203,153,590.52	
同心县隆基新能 源有限公司	140,364,670.01			11,056,967.20						151,421,637.21	
平煤隆基新能 源科技有限公 司	138,516,621.09	59,400,000.00		29,967,365.13			-11,880,000.00		-3,497,774.49	212,506,211.73	
中宁县隆基光 伏新能有限公 司	97,945,625.51			13,125,233.60						111,070,859.11	
大庆市辉庆新能	54,525,994.10			10,606,212.01						65,132,206.11	

源有限公司										
肇州县隆辉新能源有限公司	37,102,659.13			7,471,519.98						44,574,179.11
浙江中晶科技股份有限公司	35,890,563.60			6,221,640.90						42,112,204.50
中宁县隆基天华新能源有限公司	25,969,035.82			2,158,721.95						28,127,757.77
一道新能源科技(衢州)有限公司	18,938,625.47			-3,600,113.72						15,338,511.75
上海宝网能源科技有限公司	2,652,927.23			-448,187.66						2,204,739.57
SRICITY ELECTRONICS MANUFACTURING CLUSTER PRIVATE LIMITED (以下简称“SCE”)	1,282,538.75				-615.18					1,281,923.57
铜川市峡光新能源发电有限公司		217,725,701.39		12,592,214.25					-91,703,859.43	138,614,056.21
西安乐叶安纺光伏能源有限公司		11,362,515.24		666,028.14						12,028,543.38
岐山县宝通光伏能源有限公司		2,371,208.44		258,399.75						2,629,608.19
西咸新区乐悦光		3,622,257.14		503,116.59						4,125,373.73

伏能源有限公司										
西安乐天光伏能源有限公司		7,500,200.50		991,222.83						8,491,423.33
蓝田县明锐新能源有限公司		1,984,557.95		346,303.83						2,330,861.78
吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司		9,025,136.00		677,940.67						9,703,076.67
西安乐经光伏能源有限公司		5,584,348.07		440,684.45						6,025,032.52
郑州乐牟光伏能源有限公司		12,327,091.44		985,809.20						13,312,900.64
小计	733,169,655.02	330,903,016.17		117,194,275.31	-615.18		-11,880,000.00		-95,201,633.92	1,074,184,697.40
合计	733,169,655.02	330,903,016.17		117,194,275.31	-615.18		-11,880,000.00		-95,201,633.92	1,074,184,697.40

其他说明

无。

**17、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	21,959,667.68	15,391,372.38
非上市公司股权-珠海普罗中欧新能源股权投资合伙企业（有限合伙）		67,451,595.50
合计	21,959,667.68	82,842,967.88

**(2). 非交易性权益工具投资的情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
丽江隆基清洁能源有限公司			1,572,066.89		公司持有目的属于非合同性利益。	
珠海普罗中欧新能源股权投资合伙企业（有限合伙）		28,841,980.70		24,515,683.59	公司持有目的属于非合同性利益。	处置

其他说明：

√适用 □不适用

2019 年度，由于本集团战略调整，处置了珠海普罗中欧新能源股权投资合伙企业权益工具投资，处置价格为 89,035,529.09 元，将累计计入其他综合收益金额 24,515,683.59 元及转回的递延所得税负债金额 4,326,297.11 元转入留存收益，其中，盈余公积 2,884,198.08 元和未分配利润 25,957,782.62 元。

**18、其他非流动金融资产**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**19、投资性房地产**

投资性房地产计量模式

不适用

## 20、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	15,467,300,311.79	13,259,978,743.24
固定资产清理		
合计	15,467,300,311.79	13,259,978,743.24

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	1,719,104,786.82	4,292,582,168.34	9,746,900,629.22	60,385,899.05	131,301,194.79	15,950,274,678.22
2. 本期增加金额	73,184,282.68	127,426,364.09	4,118,907,045.88	15,044,773.30	43,206,546.12	4,377,769,012.07
（1）购置	1,262,500.85	1,710,277.66	101,802,786.33	14,627,946.05	39,452,290.54	158,855,801.43
（2）在建工程转入	45,768,065.39	125,716,086.43	3,992,931,540.43	270,541.75	3,354,816.37	4,168,041,050.37
（3）企业合并增加						
（4）汇率变动影响	26,153,716.44		24,172,719.12	146,285.50	399,439.21	50,872,160.27
3. 本期减少金额	1,902,897.16	549,557,866.12	460,173,416.75	3,581,210.15	12,226,691.06	1,027,442,081.24
（1）处置或报废	63,000.00	243,425.22	460,049,580.79	2,284,341.28	12,193,609.79	474,833,957.08
（2）处置子		542,210,955.16		1,296,868.87	33,081.27	543,540,905.30

公司减少						
(3) 汇率变动影响	1,839,897.16	7,103,485.74	123,835.96			9,067,218.86
4. 期末余额	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
二、累计折旧						
1. 期初余额	364,941,978.39	218,381,751.04	1,993,250,891.82	23,715,979.57	54,879,088.15	2,655,169,688.97
2. 本期增加金额	88,341,883.03	160,770,134.19	1,060,641,851.07	10,324,655.59	23,027,414.13	1,343,105,938.01
(1) 计提	86,734,542.04	159,755,648.09	1,058,301,993.30	10,288,687.59	23,011,991.63	1,338,092,862.65
(2) 汇率变动影响	1,607,340.99	1,014,486.10	2,339,857.77	35,968.00	15,422.50	5,013,075.36
3. 本期减少金额	166,026.34	31,481,548.17	212,956,420.32	1,948,678.66	10,092,515.41	256,645,188.90
(1) 处置或报废	22,942.56	470,604.44	212,929,729.92	1,469,706.25	10,084,192.05	224,977,175.22
(2) 处置子公司减少		31,010,943.73		478,972.41	8,323.36	31,498,239.50
(3) 汇率变动影响	143,083.78		26,690.40			169,774.18
4. 期末余额	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
三、减值准备						
1. 期初余额			35,126,246.01			35,126,246.01
2. 本期增加金额			138,977,798.12	10,767.82	150,348.66	139,138,914.60
(1) 计提			138,798,675.80	10,767.82	150,348.66	138,959,792.28
(2) 汇率变动影响			179,122.32			179,122.32

3. 本期减少金额			82,594,301.43			82,594,301.43
(1) 处置或报废			82,594,301.43			82,594,301.43
4. 期末余额			91,509,742.70	10,767.82	150,348.66	91,670,859.18
四、账面价值						
1. 期末账面价值	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. 期初账面价值	1,354,162,808.43	4,074,200,417.30	7,718,523,491.39	36,669,919.48	76,422,106.64	13,259,978,743.24

**(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	91,365,888.06	19,299,513.95	18,165,656.05	53,900,718.06	

**(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	104,565,805.52		57,035,581.58
机器设备	666,317,911.10	147,998,823.69		518,319,087.41
光伏电站	1,214,311,393.00	95,002,292.09		1,119,309,100.91

**(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	34,307,477.35	公租房暂无法办理

其他说明：



√适用 □不适用

于 2019 年 12 月 31 日, 账面价值为 1,439,423,188.08 元(原价 1,722,794,574.78 元)的固定资产(2018 年 12 月 31 日: 账面价值 1,507,713,131.89 元(原价 1,653,557,486.82 元))连同账面价值为 109,683,205.50 元的在建工程(2018 年 12 月 31 日: 账面价值为 62,425,048.38 元)及账面价值为 79,535,329.81 元(原价 85,675,400.00 元)的无形资产(2018 年 12 月 31 日: 账面价值为 84,573,295.84 元(原价 90,029,163.92 元))作为 1,389,570,306.97 元银行抵押借款(2018 年 12 月 31 日: 1,481,790,922.15 元)的抵押物。

2019 年度固定资产计提的折旧金额为 1,338,092,862.65 元(2018 年度: 1,055,058,788.46 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 1,282,615,521.79 元、1,116,730.90 元、34,069,699.22 元及 20,290,910.74 元(2018 年: 1,021,578,751.16 元、1,639,244.89 元、19,179,177.69 元及 12,661,614.72 元)。

由在建工程转入固定资产的原价为 4,168,041,050.37 元(2018 年度: 5,538,483,690.20 元)。

#### 固定资产清理

□适用 √不适用

#### 21、 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	2,875,023,029.20	850,304,923.44
工程物资	7,012,140.59	5,257,151.75
合计	2,882,035,169.79	855,562,075.19

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
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	588,422,288.40		588,422,288.40			
宁夏乐叶-银川 5GW 电池项目	484,950,382.71		484,950,382.71	455,660.37		455,660.37
古晋电池二期项目	4,026,696.48		4,026,696.48	104,838,624.34		104,838,624.34
古晋电池三期项目	409,213,296.07		409,213,296.07			
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒项目	297,986,881.80		297,986,881.80			
楚雄隆基二期年产 10GW 单晶硅项目	228,838,725.36		228,838,725.36			
芮城 150M 光伏电站项目	183,740,542.78		183,740,542.78			
厂区技术改造项目	105,107,168.16		105,107,168.16			
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	11,900,372.22		11,900,372.22	167,641,079.93		167,641,079.93
滁州乐叶二期年产 5GW 单晶项目	80,625,814.99		80,625,814.99			

乐叶总部生产基地一期办公大楼&会议中心项目	93,526,817.88		93,526,817.88	50,032,872.31		50,032,872.31
西安经开区 B2 组件车间项目	38,981,242.94		38,981,242.94	21,878,095.11		21,878,095.11
滁州乐叶年产 5GW 组件项目	25,271,952.87		25,271,952.87	66,449,925.40		66,449,925.4
江苏隆基乐叶新建 5GW 组件项目	22,947,093.64		22,947,093.64			
丽江隆基年产 5GW 硅棒项目	20,130,390.58		20,130,390.58	147,349,681.63		147,349,681.63
建筑科技 B2 车间研发线项目	18,804,865.80		18,804,865.80			
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	3,637,122.65		3,637,122.65
西安经开区 B1 组件车间项目	8,193,175.61		8,193,175.61	6,558,372.88		6,558,372.88
咸阳 5GW 单晶组件生产项目	7,405,907.02		7,405,907.02			
国产分选机增加分选台项目	3,932,743.40		3,932,743.40			
饶阳 20MW 光伏发电项目	3,291,391.07		3,291,391.07	3,720,053.10		3,720,053.10

楚雄隆基 MES 项目	3,157,083.92		3,157,083.92			
楚雄隆基二期设计费	1,680,547.18		1,680,547.18			
滁州组件 MES 一期项目	1,474,366.65		1,474,366.65			
古晋隆基拉晶二期	1,139,042.33		1,139,042.33	41,186,500.02		41,186,500.02
泰州基地 M6 改造项目	1,018,965.52		1,018,965.52			
BIPV 中试线立项项目	976,937.50		976,937.50			
切片清洗机机台烘干槽改造项目	862,068.97		862,068.97			
其他零星工程	233,950,354.90	28,271,345.50	205,679,009.40	272,404,821.46	35,847,885.76	236,556,935.7
合计	2,903,294,374.70	28,271,345.50	2,875,023,029.20	886,152,809.20	35,847,885.76	850,304,923.44

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
保山隆基二期年产 6GW 单晶硅棒项目	1,474,150,000.00		891,744,882.23	295,596,624.62	7,725,969.21	588,422,288.40	60.49	60.49%				自筹资金
宁夏乐叶-银川 5GW 电池项目	2,544,100,000.00	455,660.37	1,279,088,689.34	794,593,967.00		484,950,382.71	53.17	83.33%				募集资金

2019 年年度报告

古晋电池二期项目	608,540,000.00	104,838,624.34	266,502,221.04	367,314,148.90		4,026,696.48	74.41	100.00%				自筹资金
古晋电池三期项目	680,620,000.00		409,213,296.07			409,213,296.07	60.12	80.00%				自筹资金
华坪隆基年产 6GW 单晶硅棒建设项目	1,633,393,400.00		600,225,678.62	302,238,796.82		297,986,881.80	36.75	35.00%				自有资金
楚雄隆基二期年产 10GW 单晶硅片切片建设项目	917,330,000.00		452,302,705.87	212,136,553.53	11,327,426.98	228,838,725.36	49.31	49.31%				自筹资金
芮城 150M 光伏电站项目	796,917,000.00		183,740,542.78			183,740,542.78	23.06	23.06%				自筹资金
厂区技术改造项目	230,018,000.00		125,065,386.33	19,958,218.17		105,107,168.16	54.37	54.00%				自有资金
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	1,591,720,000.00	167,641,079.93	100,653.37	155,841,361.08		11,900,372.22	100.00	100.00%				募集资金
滁州隆基乐叶光伏科技有限公司二期年产 5GW 单晶组件项目	1,033,348,700.00		80,625,814.99			80,625,814.99	7.80	7.80%				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	50,032,872.31	43,493,945.57			93,526,817.88	50.00	70.00%	1,946,877.57	1,946,877.57	5.13	自筹资金
西安经开区 B2 组件车间项目	199,840,000.00	21,878,095.11	17,103,147.83			38,981,242.94	65.00	90.00%	28,100.70	28,100.70	5.13	自筹资金
滁州乐叶年产 5GW 组件项目	1,256,940,000.00	66,449,925.40	764,918,597.86	760,060,251.74	46,036,318.65	25,271,952.87	83.78	83.78%				募集资金

2019 年年度报告

江苏隆基乐叶新建 5GW 组件项目	838,590,000.00		22,947,093.64			22,947,093.64	2.74	2.74%				自筹资金
丽江隆基年产 5GW 硅棒项目	1,736,650,000.00	147,349,681.63	324,015,051.38	449,851,510.06	1,382,832.37	20,130,390.58	100.00	100.00%				自筹资金
建筑科技 B2 车间研发线项目	45,540,000.00		18,804,865.80			18,804,865.80	41.29	41.29%				自筹资金
原料清洗车间项目	30,959,100.00		12,014,634.68	330,088.41		11,684,546.27	38.81	75.00%				自筹资金
溧阳时代 5.4MW 分布式电站项目	43,061,800.00	3,637,122.65	10,180,858.65	3,765,269.62		10,052,711.68	98.00	100.00%				自筹资金
西安经开区 B1 组件车间项目	109,960,000.00	6,558,372.88	4,395,212.15	2,760,409.42		8,193,175.61	100.00	100.00%	126,506.20	126,506.20	5.13	自筹资金
咸阳 5GW 单晶组件生产项目	655,149,200.00		7,405,907.02			7,405,907.02	1.13	1.13%				自筹资金
国产分选机增加分选台项目	5,566,000.00		3,932,743.40			3,932,743.40	70.66	70.66%				自筹资金
饶阳 20MW 光伏发电项目	127,568,800.00	3,720,053.10	24,069,765.29	24,498,427.32		3,291,391.07	100.00	97.42%				自筹资金
楚雄隆基 MES 项目	7,031,300.00		3,157,083.92			3,157,083.92	44.90	44.90%				自筹资金
楚雄隆基二期设计费	3,365,202.00		1,680,547.18			1,680,547.18	49.94	49.94%				自筹资金
滁州组件 MES 一期项目	4,580,000.00		1,474,366.65			1,474,366.65	32.19	32.19%				自筹资金
古晋隆基拉晶二期	422,010,000.00	41,186,500.02		40,047,457.69		1,139,042.33	100.00	100.00%				自筹资金

2019 年年度报告

泰州基地 M6 改造项目	120,000,000.00		34,599,425.96	33,580,460.44		1,018,965.52	28.83	27.98%				自筹资金
西安隆基绿能建筑科技有限公司 BIPV 中试线立项项目	133,780,000.00		976,937.50			976,937.50	0.73	0.73%				自筹资金
切片清洗机机台烘干槽改造项目	800,000.00		862,068.97			862,068.97	100.00	100.00%				自筹资金
其他		272,404,821.46	831,131,973.65	705,467,505.55	164,118,934.66	233,950,354.90						
合计	17,496,878,502.00	886,152,809.20	6,415,774,097.74	4,168,041,050.37	230,591,481.87	2,903,294,374.70		/	2,101,484.47	2,101,484.47	5.13	/

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

其他说明

适用 不适用

于 2019 年 12 月 31 日，账面价值 176,991,150.44 元的在建工程系融资租入(2018 年 12 月 31 日：账面价值为 0.00 元)。

## 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	7,012,140.59		7,012,140.59	5,257,151.75		5,257,151.75
合计	7,012,140.59		7,012,140.59	5,257,151.75		5,257,151.75

其他说明：

无。

## 22、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

## 23、油气资产

□适用 √不适用

## 24、使用权资产

□适用 √不适用

## 25、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	商标权	ERP	软件	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	237,926,394.28	346,594.35	2,500,000.00	104,564.33	20,573,333.44	26,859,720.25	288,310,606.65
2. 本期增加金额	6,755,821.18				7,023,770.30	20,949,802.26	34,729,393.74
(1) 购置					5,038,726.34	19,750,985.85	24,789,712.19



(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加							
(4) 在建工程转入	6,755,821.18				1,985,043.96	1,198,816.41	9,939,681.55
3. 本期减少金额						407,186.90	407,186.90
(1) 处置						407,186.90	407,186.90
4. 期末余额	244,682,215.46	346,594.35	2,500,000.00	104,564.33	27,597,103.74	47,402,335.61	322,632,813.49
二、累计摊销							
1. 期初余额	51,384,709.72	141,920.78	62,500.00	36,635.21	5,069,722.70	5,210,713.44	61,906,201.85
2. 本期增加金额	7,741,369.18	45,097.84	250,000.00	12,837.52	3,018,212.54	4,634,922.17	15,702,439.25
(1) 计提	7,741,369.18	45,097.84	250,000.00	12,837.52	3,018,212.54	4,634,922.17	15,702,439.25
3. 本期减少金额						140,995.58	140,995.58
(1) 处置						140,995.58	140,995.58
4. 期末余额	59,126,078.90	187,018.62	312,500.00	49,472.73	8,087,935.24	9,704,640.03	77,467,645.52
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末	185,556,136.56	159,575.73	2,187,500.00	55,091.60	19,509,168.50	37,697,695.58	245,165,167.97

账面价值							
2. 期初 账面价值	186,541,684.56	204,673.57	2,437,500.00	67,929.12	15,503,610.74	21,649,006.81	226,404,404.80

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) 2019 年度无形资产的摊销金额为 15,702,439.25 元 (2018 年度：11,730,141.58 元)。

(2) 于 2019 年 12 月 31 日，无尚未办妥土地使用权权证的土地使用权 (2018 年 12 月 31 日：无)。

(3) 于 2019 年 12 月 31 日，账面价值 14,439,742.32 元 (原价 46,207,177.00 元) 的土地使用权系融资租入 (2018 年 12 月 31 日：账面价值为 18,290,340.36 元 (原价 46,207,177.00 元))。

## 26、 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		304,198,315.84				304,198,315.84		
资本化 支出		45,849.02					45,849.02	
合计		304,244,164.86				304,198,315.84	45,849.02	

其他说明

无。

## 27、 商誉

### (1). 商誉账面原值

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商 誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并 形成的		处置		
哈密柳树泉宣力光伏发电 有限公司 (以下简称“哈 密宣力清洁能源”)	5,006,322.98					5,006,322.98
哈密柳瑞新能源开发有限	2,000,000.00					2,000,000.00

公司(以下简称“哈密柳瑞清洁能源”)					
哈密柳阳光伏科技开发有限公司(以下简称“哈密柳阳清洁能源”)	4,004,742.49				4,004,742.49
合计	11,011,065.47				11,011,065.47

**(2). 商誉减值准备**

□适用 √不适用

**(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息**

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

**(5). 商誉减值测试的影响**

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

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2019年度未发生变化。

**28、长期待摊费用**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修改造费	882,037,538.62	197,766,278.19	121,492,583.96	55,644,972.38	902,666,260.47
预付租金	63,186,370.90	18,937,681.63	12,113,888.72	2,178,594.08	67,831,569.73
其他	14,179,142.19	52,201.36	125,392.48	13,638,346.82	467,604.25
合计	959,403,051.71	216,756,161.18	133,731,865.16	71,461,913.28	970,965,434.45

其他说明:

无。

**29、递延所得税资产/递延所得税负债****(1). 未经抵销的递延所得税资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	387,383,441.84	49,144,968.17	328,604,346.70	38,120,903.33
内部交易未实现利润	1,698,404,891.00	283,016,088.95	876,472,836.21	154,840,345.48
可抵扣亏损	895,047,239.72	193,532,703.70	721,163,479.67	122,578,335.03
递延收益	516,595,134.18	73,109,827.50	362,541,839.31	48,332,367.81
固定资产折旧	71,157,444.54	17,774,603.56	54,071,375.19	5,110,622.00
无形资产摊销	48,984,177.59	12,246,044.40	46,859,400.50	7,028,910.08
股份支付	40,786,138.48	6,200,522.72	37,377,872.20	5,462,799.07
长期应付款	122,615,425.68	19,848,659.20	67,189,196.87	14,171,661.14
预计负债	472,474,334.03	64,114,225.33	318,500,876.37	44,705,451.42
长期待摊费用摊销	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	4,284,801,948.14	722,674,825.69	2,812,781,223.02	440,351,395.36

## (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	14,123,497.79	2,118,524.67	14,988,344.20	2,248,251.63
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
固定资产加速折旧	3,225,400,795.44	544,424,952.30	1,111,013,747.79	169,431,223.81

合计	3,239,524,293.23	546,543,476.97	1,126,002,091.99	171,679,475.44
----	------------------	----------------	------------------	----------------

## (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	222,739,373.71	499,935,451.98	123,690,563.47	316,660,831.89
递延所得税负债	222,739,373.71	323,804,103.26	123,690,563.47	47,988,911.97

## (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	168,061,401.79	
可抵扣亏损	37,281,564.41	108,052,168.70
合计	205,342,966.20	108,052,168.70

## (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
2021 年		5,842,738.47	
2022 年	7,651,031.71	63,597,523.65	
2023 年	12,279,949.37	38,611,906.58	
2024 年	17,350,583.33		
合计	37,281,564.41	108,052,168.70	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预付设备、工程款	739,261,134.38	259,934,377.83
合计	739,261,134.38	259,934,377.83

其他说明：

无。

### 31、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	61,750,000.00
抵押借款		
保证借款		
信用借款	400,000,000.00	625,923,591.48
合计	854,371,792.82	687,673,591.48

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

(1) 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；于 2018 年 12 月 31 日，银行质押借款 61,750,000.00 元系 65,000,000.00 元定期存款。

(2) 于 2019 年 12 月 31 日，短期信用借款的利率为 4.785% (2018 年 12 月 31 日：3.23% 至 5.44%)。

### 32、交易性金融负债

适用 不适用

### 33、衍生金融负债

适用 不适用

### 34、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	8,111,877,027.54	4,721,151,999.58
合计	8,111,877,027.54	4,721,151,999.58

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

### 35、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	5,602,048,097.26	3,785,696,627.30
合计	5,602,048,097.26	3,785,696,627.30

#### (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 2019 年 12 月 31 日,账龄超过一年的应付账款为 119,033,628.72 元(2018 年 12 月 31 日: 147,316,893.45 元)主要为应付货款,该款项尚未支付。

### 36、预收款项

#### (1). 预收账款列示

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款	3,679,503,563.97	962,367,659.73
合计	3,679,503,563.97	962,367,659.73

#### (2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

适用  不适用

#### (3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

适用  不适用

其他说明

适用  不适用

于 2019 年 12 月 31 日,账龄超过一年的预收款项为 103,125,391.91 元(2018 年 12 月 31 日: 45,941,356.04 元),主要为预收货款,合同周期较长,随发货进度逐步结转。

**37、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	324,017,642.75	2,848,178,333.99	2,620,110,668.54	552,085,308.20
二、离职后福利-设定提存计划	5,418,839.84	117,805,505.98	117,908,466.91	5,315,878.91
三、辞退福利	426,098.69	8,167,215.47	7,639,278.45	954,035.71
四、一年内到期的其他福利				
合计	329,862,581.28	2,974,151,055.44	2,745,658,413.90	558,355,222.82

**(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	265,060,851.84	2,391,445,708.27	2,190,115,514.09	466,391,046.02
二、职工福利费	908,152.83	264,313,308.31	265,030,895.22	190,565.92
三、社会保险费	2,096,248.45	93,047,360.89	92,797,694.23	2,345,915.11
其中：医疗保险费	1,388,384.76	77,265,396.89	77,001,833.79	1,651,947.86
工伤保险费	442,013.43	7,519,271.36	7,477,197.14	484,087.65
生育保险费	265,850.26	8,262,692.64	8,318,663.30	209,879.60
四、住房公积金	262,218.65	50,416,637.63	50,233,970.50	444,885.78
五、工会经费和职工教育经费	55,690,170.98	48,955,318.89	21,932,594.50	82,712,895.37
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	324,017,642.75	2,848,178,333.99	2,620,110,668.54	552,085,308.20

**(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	5,246,854.47	114,350,460.94	114,535,954.89	5,061,360.52
2、失业保险费	171,985.37	3,455,045.04	3,372,512.02	254,518.39
3、企业年金缴费				
合计	5,418,839.84	117,805,505.98	117,908,466.91	5,315,878.91

其他说明：

适用 不适用

### 38、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	93,294,164.88	135,103,810.42
消费税		
营业税		
企业所得税	214,015,814.13	106,955,621.94
个人所得税	17,385,810.55	17,857,263.72
城市维护建设税	2,468,975.10	8,090,086.95
印花税	6,767,491.70	3,235,661.52
水利基金	4,037,411.35	5,830,295.47
土地使用税	2,086,320.36	1,312,194.14
教育费附加	1,819,311.35	5,889,864.14
房产税	1,990,353.86	1,868,554.13
残疾人保障基金	20,440.12	16,022.78
车船税	2,616.00	2,616.00
其他	200,715.55	506,469.61
合计	344,089,424.95	286,668,460.82

其他说明：

无。

### 39、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	59,022,846.84
应付股利		
其他应付款	3,844,825,637.60	2,411,105,862.03
合计	3,898,115,075.49	2,470,128,708.87

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	5,245,705.96
企业债券利息	48,631,293.80	46,916,666.66
短期借款应付利息	584,833.32	3,940,101.16
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
应付可转债利息		2,331,484.17
应付短期融资券利息		588,888.89
合计	53,289,437.89	59,022,846.84

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

### 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	2,926,223,317.48	1,547,807,732.05

运杂费	152,820,183.61	78,434,509.25
质保金	143,483,060.29	49,779,172.37
工程款	91,912,453.53	173,371,407.31
保证金	82,294,883.41	271,819,149.91
预提费用	74,507,439.47	52,405,973.86
电费	58,315,784.13	22,422,085.87
限制性股票回购义务	22,526,342.00	45,778,654.06
代理佣金	8,129,716.68	8,634,449.30
股权转让款		55,924,951.93
其他	284,612,457.00	104,727,776.12
合计	3,844,825,637.60	2,411,105,862.03

**(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 2019 年 12 月 31 日，账龄超过一年的其他应付款为 287,996,251.26 元(2018 年 12 月 31 日：310,914,868.42 元)，主要为应付设备款。

**40、持有待售负债**

□适用 √不适用

**41、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	963,166,000.00	676,756,000.00
1 年内到期的应付债券		2,435,000.00
1 年内到期的长期应付款	608,315,098.00	257,407,402.23
1 年内到期的租赁负债		
1 年内到期的其他非流动负债		200,000,000.00
合计	1,571,481,098.00	1,136,598,402.23

其他说明：

无。

**42、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
短期应付债券		498,335,194.34
合计		498,335,194.34

短期应付债券的增减变动：

√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
2018年度第一期短期融资券	100.00	2018年12月24日	1年	500,000,000.00	498,335,194.34		25,911,111.11	1,664,805.66	500,000,000.00	0.00
合计	/	/	/	500,000,000.00	498,335,194.34		25,911,111.11	1,664,805.66	500,000,000.00	0.00

其他说明：

√适用 □不适用

本公司第四届董事会 2018 年第一次会议、2018 年第三次临时股东大会审议通过了《关于申请注册发行短期融资券的议案》，同意公司向中国银行间市场交易商协会（下称“交易商协会”）申请注册发行规模不超过人民币 30 亿元（含 30 亿元）的短期融资券。2018 年 12 月 4 日，交易商协会向公司出具《接受注册通知书》（中市协注[2018]CP196 号），接受公司短期融资券注册，注册金额为 20 亿元，注册额度自通知书落款之日起 2 年内有效。

2018 年 12 月 24 日，公司发行第一期短期融资券 5 亿元，期限一年，利率 5.30%。于 2019 年 12 月 24 日，公司完成了以上短期融资券到期兑付工作，本息兑付总额共计人民币 526,500,000.00 元。

**43、长期借款****(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	700,000,000.00	700,000,000.00

抵押借款	1,389,570,306.97	1,481,790,922.15
保证借款	310,000,000.00	140,000,000.00
信用借款	1,072,189,916.00	1,013,869,916.00
(减)一年内到期的长期借款		
质押借款	-200,000,000.00	-300,000,000.00
抵押借款	-269,486,000.00	-205,896,000.00
保证借款	-60,000,000.00	-20,000,000.00
信用借款	-433,680,000.00	-150,860,000.00
合计	2,508,594,222.97	2,658,904,838.15

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

(1)于2019年12月31日,银行抵押借款1,389,570,306.97元(2018年12月31日:1,481,790,922.15元)系由本集团账面价值为1,439,423,188.08元(原值:1,722,794,574.78元)的固定资产(2018年12月31日:账面价值为1,507,713,131.89元(原值1,653,557,486.82元))、账面价值为79,535,329.81元(原值:85,675,400.00元)的无形资产(2018年12月31日:账面价值为84,573,295.84元(原值90,029,163.92元))以及账面价值为109,683,205.50元的在建工程(2018年12月31日:账面价值为62,425,048.38元)作抵押。

(2)于2019年12月31日,银行质押借款700,000,000.00元(2018年12月31日:700,000,000.00元)系由李振国、李春安股权(2018年12月31日:李振国、李春安股权)作质押。

(3)于2019年12月31日,银行保证借款310,000,000.00元(2018年12月31日:140,000,000.00元)由李振国(2018年12月31日:李振国提供保证)提供保证。

(4)于2019年12月31日,长期借款的利率区间为2.92%至5.70%(2018年12月31日:2.65%至5.70%)。

#### 44、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 隆基债 01(a)	995,584,143.19	993,884,438.23
隆基转债(b)		2,267,682,916.76
合计	995,584,143.19	3,261,567,354.99

## (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 隆基债 01(a)	100.00	2016.03.07	5 年	1,000,000,000.00	993,884,438.23		58,014,627.14	1,699,704.96		995,584,143.19
隆基转债(b)	100.00	2017.11.02	6 年	2,800,000,000.00	2,267,682,916.76		9,320,944.16	530,002,083.24	2,797,685,000.00	0.00
合计	/	/	/	3,800,000,000.00	3,261,567,354.99		67,335,571.30	531,701,788.20	2,797,685,000.00	995,584,143.19

### (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。

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

(b)经证监会证监许可[2017]1594号文核准，本公司于2017年11月2日发行票面金额为100元的可转换债券28,000,000张。债券票面年利率第一年为0.3%、第二年为0.5%、第三年为1%、第四年为1.3%、第五年为1.5%、第六年为1.8%。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32.35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106%(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。

在发行日采用未附认股权的类似债券的市场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。

中国证券监督管理委员会于 2019 年 2 月 22 日核准本公司向原股东配售新股，最终本次配售增加的股份总数为 833,419,462 股，本次配股新增股份上市流通日为 2019 年 4 月 29 日。

公司于 2019 年 5 月 21 日召开 2018 年年度股东大会批准了 2018 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扣减不参与利润分配的公司限制性股票拟回购的股份 576,254 股后的股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.00 元(含税)，不进行资本公积转增股本和送股。

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，在隆基转债发行之后，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 2018 年 5 月 8 日至 2023 年 11 月 1 日，初始转股价格为 32.35 元/股，2017 年度权益分派完成后转股价格调整为 22.98 元/股，2019 年配股完成后转股价格调整为 18.76 元/股，2018 年度权益分派完成后转股价格调整为 18.66 元/股。

截至 2019 年 12 月 31 日，累计 2,780,573,000.00 元“隆基转债”已转换成公司股票，转股数量为 148,957,511 股。剩余 19,427,000.00 元触发赎回条款，本公司全部赎回。

#### (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

#### 45、租赁负债

适用 不适用

#### 46、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	1,528,226,692.46	1,306,492,612.61
专项应付款		



合计	1,528,226,692.46	1,306,492,612.61
----	------------------	------------------

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	1,656,560,975.89	2,178,077,816.42
减：未确认融资费用	-256,550,323.90	-286,068,155.11
分期付款购买资产	138,136,982.01	153,346,906.71
免租期内计提租金	25,752,380.84	91,185,222.44
(减)一年内到期的长期应付款	-257,407,402.23	-608,315,098.00
合计	1,306,492,612.61	1,528,226,692.46

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

### 47、长期应付职工薪酬

适用 不适用

#### (1). 长期应付职工薪酬表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利		
三、其他长期福利		4,242.00
合计		4,242.00

#### (2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

适用 不适用

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 48、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
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证	318,500,876.37	476,930,834.07	销售组件产品计提的产品质量保证金
重组义务			
待执行的亏损合同			
其他		39,580,000.00	
合计	318,500,876.37	516,510,834.07	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

#### 49、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	362,541,839.31	239,051,675.00	84,998,380.13	516,595,134.18	
合计	362,541,839.31	239,051,675.00	84,998,380.13	516,595,134.18	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
银川隆基 5GW 项目固定资产投资奖励	57,413,043.46	73,822,200.00		11,466,949.03		119,768,294.43	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	32,116,500.00	22,000,000.00		5,030,842.14		49,085,657.86	与资产相关
年产 3GW 组件项目建设	48,712,881.28			5,412,542.40		43,300,338.88	与资产相关
设备投资奖励款		35,449,600.00		1,740,179.68		33,709,420.32	与资产相关
国家机器人项目		30,750,000.00		771,367.51		29,978,632.49	与资产相关
海陵工业园区财政所设备投资扶助资金	34,515,168.34			5,066,253.68		29,448,914.66	与资产相关
固定资产投资补贴款		30,000,000.00		782,608.71		29,217,391.29	与资产相关
宁夏隆基公租房补助	11,405,470.25			781,435.08		10,624,035.17	与资产相关

硅片智能化控制及运输生产线的研发与应用		10,000,000.00				10,000,000.00	与资产相关
工业和信息化发展专项资金年产 5GW 单晶硅棒建设项目	10,170,704.85			1,122,997.80		9,047,707.05	与资产相关
工业转型升级专项资金	9,000,000.04			999,999.96		8,000,000.08	与资产相关
硅片智能化控制及运输生产线的研发与应用补助	4,000,000.00	3,000,000.00				7,000,000.00	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	7,825,750.88			1,016,949.12		6,808,801.76	与资产相关
资源节约和环境保护中央预算内投资补助	8,057,142.86			1,342,857.12		6,714,285.74	与资产相关
2018 年中央工业转型升级资金	5,920,000.00					5,920,000.00	与资产有关
高新区经贸局固定资产补贴	6,980,891.00			1,132,036.32		5,848,854.68	与资产相关
银川隆基公共住房专项补助资金	6,059,609.05			502,500.00		5,557,109.05	与资产有关
金钢砂线薄片切割技术改造项目	6,231,043.68			842,105.28		5,388,938.40	与资产有关
海陵区财政局 2018 年省科技成果转化专项资金		6,000,000.00		615,384.60		5,384,615.40	与资产相关

年产 500MW(二期)单晶硅棒建设项目	6,666,666.67			1,333,333.32		5,333,333.35	与资产相关
2016 年技术改造引导资金(第一批)项目(850MW 技改项目)	6,097,435.90			841,025.64		5,256,410.26	与资产相关
工业企业转型升级专项资金	6,300,000.04			406,000.02	1,470,000.00	4,424,000.02	与资产相关
设备补贴款	10,813,554.76			10,813,554.76			与资产有关
其他	84,255,976.25	28,029,875.00		21,178,916.38	10,328,541.58	80,778,393.29	与资产相关/ 与收益相关
合计	362,541,839.31	239,051,675.00		73,199,838.55	11,798,541.58	516,595,134.18	

其他说明:

适用 不适用

## 50、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
复成和帆一号契约型基金		200,000,000.00
(减)一年内到期部分		-200,000,000.00
合计		0.00

其他说明：

于2017年，本公司与基金管理人浙银复成(杭州)资本管理有限公司、基金托管人浙商银行股份有限公司签订复成和帆一号契约型基金基金合同，根据该合同，基金优先级份额和劣后级份额的比例为3:1，优先级份额由长安国际信托股份有限公司认购，劣后级由本公司认购。其中长安国际信托股份有限公司实缴4.25亿元，本公司实缴1.412亿元。基金的投资范围为可投资非上市公司股权、各种债权型资产管理计划，信托计划及信托计划受益权。基金存续期为3年。

基金设立投资决策委员会，由长安国际信托股份有限公司、本公司和浙银复成(杭州)资本管理有限公司分别指派一名委员。投资决策委员会实行一人一票制，经投资决策委员会全体委员一致同意方可对目标项目投资。本基金对优先级份额设定业绩比较基准收益6.31%/年。在任何情形下，如基金财产中货币形式财产未达到业绩比较基金，则管理人应以届时基金财产中货币形式财产为限，分配收益。在收益分配的日，若优先级份额未足额获得本金和预期收益，本公司负有差额补足义务。上述基金份额中3亿元用于投资本公司的子公司隆基新能源，持股比例为21.43%；2.67亿元用于对本公司的子公司隆基新能源的借款，借款期限为2年，到期日为2019年9月7日。

虽然本公司不拥有控制该基金的权利，但是该基金的优先级份额获得固定回报，本公司实际承担了基金的所有可变回报，因此该基金为本公司应该纳入合并的结构化主体。而优先级份额实际为债务工具，故本公司将该基金计入了2017年的其他非流动负债中，金额为4.25亿元。

于2018年，本公司回购该基金对隆基新能源的股权投资3亿元，比例为21.43%，其中属于优先级的部分为2.25亿元。

于2019年，本公司之子公司隆基新能源偿还该基金借款2亿元，该基金提前终止。

## 51、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	2,790,788,363.00				981,228,394.00	981,228,394.00	3,772,016,757.00

其他说明:

(a)可转债转股详见七、44.应付债券，增加股本 148,883,089.00 元。

(b)公司第四届董事会 2018 年第四次会议以及 2018 年第三次临时股东大会审议通过了《关于公司符合配股公开发行证券条件的议案》、《关于公司 2018 年度配股公开发行证券方案的议案》、《关于公司 2018 年度配股公开发行证券预案的议案》及中国证监会《关于核准隆基绿能科技股份有限公司配股的批复》(证监许可[2019]202 号)核准，隆基股份向原股东配售新股。于 2019 年 4 月 17 日完成了配股，共计配售 833,419,462.00 股股票，新增股本 833,419,462.00 元，资本公积 2,997,279,770.30 元(含发行费用进项税 2,682,075.95 元)，已由瑞华会计师事务所(特殊普通合伙)验资并出具瑞华验字[2019]02360004 号验资报告。

(c)公司第四届董事会 2018 年年度会议以及 2018 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》，同意将公司部分首期和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 576,254.00 股限制性股票办理回购注销，减少注册资本 576,254.00 元，减少资本公积 2,126,048.60 元。公司第四届董事会 2019 年十二次会议以及 2019 年第三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 497,903.00 股限制性股票办理回购注销，减少注册资本 497,903.00 元，减少资本公积 2,012,950.70 元。

## 52、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

经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]1594 号文《关于核准隆基绿能科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》核准，本公司向社会公开发行面值总额 28 亿元的可转换公司债券，期限 6 年。

本次发行的可转换公司债券票面利率第一年为 0.3%、第二年为 0.5%、第三年为 1%、第四年为 1.3%、第五年为 1.5%、第六年为 1.8%。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。

### (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	27,976,850.00	628,807,241.85	0.00	0.00	27,976,850.00	628,807,241.85	0.00	0.00
合计	27,976,850.00	628,807,241.85	0.00	0.00	27,976,850.00	628,807,241.85	0.00	0.00

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

可转债转股时将其权益部分结转至资本公积。

### 53、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）	4,592,764,157.15	5,832,093,032.21	4,138,999.30	10,420,718,190.06
其他资本公积	42,029,958.10	16,401,071.67	17,133,545.00	41,297,484.77
合计	4,634,794,115.25	5,848,494,103.88	21,272,544.30	10,462,015,674.83

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 公司第四届董事会 2018 年第四次会议以及 2018 年第三次临时股东大会审议通过了《关于公司符合配股公开发行证券条件的议案》、《关于公司 2018 年度配股公开发行证券方案的议案》、《关于公司 2018 年度配股公开发行证券预案的议案》及中国证监会《关于核准隆基绿能科技股份有限公司配股的批复》（证监许可[2019]202 号）核准，隆基股份向原股东配售新股。于 2019 年 4 月 17 日完成了配股，共计配售 833,419,462 股股票，增加股本 833,419,462.00 元，增加资本公积 2,997,279,770.30 元。

(2) 可转债转股详见七、44. 应付债券，增加资本公积(股本溢价) 2,817,679,716.91 元。

(3) 根据本公司于 2016 年第七次临时股东大会审议通过的《关于〈西安隆基硅材料股份有限公司第二期限限制性股票激励计划(草案)〉及其摘要的议案》，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) 17,133,545.00 元

(4) 本年因回购股份导致资本公积(股本溢价)变动参见七、51、股本，本年减少资本公积-资本溢价金额 4,138,999.30 元。

(5) 本年其他资本公积增加 16,401,071.67 元，其中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 7,757,330.48 元。股份支付中预计未来期间可税前扣除的成本费用金额与会计准则规定的部分差额调整增加其他资本公积 2,643,741.19 元。根据本公司子公司清洁能源之子公司大同清洁与大同市云州区人民政府签订的《大同市云州区 30MW 集中式光伏扶贫项目合作协议》，大同市云州区人民政府投资入股 600 万元用于项目建设，计入其他资本公积。

(6) 本年其他资本公积减少 17,133,545.00 元，为限制性股票转入资本公积(股本溢价)。



**54、 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	45,475,983.30		22,949,641.30	22,526,342.00
合计	45,475,983.30		22,949,641.30	22,526,342.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

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

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

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

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

**55、 其他综合收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	

			收益 当期 转入 损益					
一、不能重分类进损益的其他综合收益	4,077,267.18	22,473,128.89		24,515,683.59	3,370,969.34	-5,413,524.04		-1,336,256.86
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	4,077,267.18	22,473,128.89		24,515,683.59	3,370,969.34	-5,413,524.04		-1,336,256.86
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	4,409,197.42	29,757,789.74				29,757,789.74		34,166,987.16
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								
现金流量套期损益的有效部分								
外币财务报表折算差额	4,409,197.42	29,757,789.74				29,757,789.74		34,166,987.16
其他综合收益合计	8,486,464.60	52,230,918.63		24,515,683.59	3,370,969.34	24,344,265.70	0.00	32,830,730.30

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。

#### 56、专项储备

适用 不适用

#### 57、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	463,568,796.04	219,626,473.51		683,195,269.55
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	463,568,796.04	219,626,473.51		683,195,269.55

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1、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 2019 年按净利润的 10%提取法定盈余公积金 216,742,275.43 元(2018 年：按净利润的 10%提取，共 121,458,973.76 元)。

2、2019 年度，由于本集团战略调整，处置了珠海普罗中欧新能源股权投资合伙企业权益工具投资，处置价格为 89,035,529.09 元，将累计计入其他综合收益金额 24,515,683.59 元及转回的递延所得税负债金额 4,326,297.11 元转入留存收益，其中，盈余公积 2,884,198.08 元和未分配利润 25,957,782.62 元。

#### 58、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	7,974,695,023.80	5,896,910,885.84
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	7,974,695,023.80	5,896,910,885.84
加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,279,552,073.55	2,557,964,089.73

减：提取法定盈余公积	216,742,275.43	121,458,973.76
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	362,200,621.44	358,720,978.01
转作股本的普通股股利		
减：处置其他权益工具转入(详见七、17.其他权益工具投资)	-25,957,782.62	
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明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

## 59、营业收入和营业成本

### (1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	32,897,455,384.24	23,389,364,451.22	21,987,614,949.84	17,095,694,430.48
合计	32,897,455,384.24	23,389,364,451.22	21,987,614,949.84	17,095,694,430.48

其他说明：

无。

## 60、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	55,623,620.54	28,418,965.02
教育费附加	41,035,698.21	21,465,218.57
房产税	7,700,425.52	7,681,698.04
土地使用税	5,440,046.06	3,552,661.22

车船使用税	47,280.40	53,421.05
印花税	43,531,498.62	28,680,699.50
水利基金	22,268,294.06	21,935,922.98
残疾人保障金	2,064,193.90	4,940,768.99
其他	707,044.07	452,152.49
合计	178,418,101.38	117,181,507.86

其他说明：

无。

### 61、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
运杂费	597,448,794.90	397,398,729.50
职工薪酬	225,384,885.73	200,154,377.01
质量保证金	160,532,088.75	137,742,274.35
咨询认证费	105,708,745.85	18,638,032.22
广告宣传费	56,163,467.84	67,585,444.65
差旅费	51,772,094.47	58,275,201.64
保险费	38,982,673.28	20,437,516.37
租赁费	33,911,388.55	27,086,546.71
代理佣金	18,759,221.29	31,884,160.50
招待费	16,079,419.11	23,344,918.13
固定资产折旧	1,116,730.90	1,639,244.89
长期待摊费用摊销	1,081,769.04	576,716.33
无形资产摊销	68,352.13	79,533.67
其他	22,738,702.83	32,511,868.73
合计	1,329,748,334.67	1,017,354,564.70

其他说明：

无。

### 62、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	653,541,903.87	395,784,076.80
专业费用	37,625,277.86	15,290,878.20
固定资产折旧	34,069,699.22	19,179,177.69
差旅费	37,495,913.96	32,827,879.57
租赁费	17,443,104.08	8,861,672.14
招待费	15,164,566.96	16,290,162.45
水电力费	12,627,484.88	9,289,243.43
机物料消耗	11,359,278.20	2,629,474.28
招聘费	12,949,512.55	9,349,530.76
办公费	10,328,571.84	8,921,598.12
修理费	3,135,009.42	8,312,289.96
其他	125,284,785.98	96,130,379.72
合计	971,025,108.82	622,866,363.12

其他说明：

无。

### 63、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	181,165,910.63	104,073,047.49
机物料消耗	25,680,740.48	27,924,520.19
固定资产折旧	20,290,910.74	12,661,614.72
专业费用	19,908,215.64	17,023,316.55
差旅费	12,260,868.10	5,489,485.50
技术开发费	10,230,716.27	2,739,371.54
修理费	6,913,236.14	12,439,857.13
检验检测费用	6,572,711.82	2,753,707.58
水电力费	5,279,419.38	5,960,118.60
租赁费	4,430,521.55	4,146,028.56

其他	11,465,065.09	6,625,963.88
合计	304,198,315.84	201,837,031.74

其他说明：

无。

#### 64、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	458,432,621.25	408,889,931.51
利息收入	-232,879,970.03	-128,645,025.63
汇兑损益	-30,205,736.66	-66,478,346.57
银行手续费	32,731,775.59	44,878,174.49
其他	21,529,740.58	8,231,789.45
合计	249,608,430.73	266,876,523.25

其他说明：

无。

#### 65、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
日常活动相关的政府补助	203,896,364.11	141,919,750.75
合计	203,896,364.11	141,919,750.75

其他说明：

无。

#### 66、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	117,194,275.31	61,855,877.81
处置长期股权投资产生的投资收益	7,918,075.35	645,362,010.77
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益	109,984,235.52	

的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		84,773,124.69
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	4,887,193.17	989,446.42
联营企业顺流交易未实现毛利实现		783,736.14
合计	239,983,779.35	793,764,195.83

其他说明：

无。

#### 67、净敞口套期收益

适用 不适用

#### 68、公允价值变动收益

适用 不适用

#### 69、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	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		
应收账款坏账损失	-69,697,517.36	
合计	-61,211,538.74	

其他说明：

无。

## 70、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		-60,550,292.80
二、存货跌价损失	-362,330,188.71	-628,514,280.54
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失	-138,959,792.28	-10,390,630.87
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		-28,271,345.50
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	-501,289,980.99	-727,726,549.71

其他说明：

无。

## 71、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	-58,643,251.81	-4,307,816.96

合计	-58,643,251.81	-4,307,816.96
----	----------------	---------------

其他说明：

无。

## 72、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	1,416,533.62	1,016,785.15	1,416,533.62
其中：固定资产处置利得	1,416,533.62	1,016,785.15	1,416,533.62
政府补助	1,159,843.50	3,541,823.10	1,159,843.50
其他	5,608,314.23	3,159,080.45	5,608,314.23
合计	8,184,691.35	7,717,688.70	8,184,691.35

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
稳岗补贴	845,743.50	312,823.10	与收益相关
达标企业奖励	150,000.00		与收益相关
高校毕业生见习生活补助	126,600.00		与收益相关
优秀建设项目奖励资金	1,500.00	200,000.00	与收益相关
入园补助		3,000,000.00	与收益相关
科技创新及其他补贴		26,600.00	与收益相关
其他	36,000.00	2,400.00	与收益相关
合计	1,159,843.50	3,541,823.10	

其他说明：

适用 不适用

## 73、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	13,004,602.93	5,632,985.83	13,004,602.93
其中：固定资产处置损失	13,004,602.93	5,632,985.83	13,004,602.93
对外捐赠	33,845,857.58	2,220,728.69	33,845,857.58
合同违约金	5,004,615.57	140,004.88	5,004,615.57
其他	7,225,354.91	1,744,906.68	7,225,354.91
合计	59,080,430.99	9,738,626.08	59,080,430.99

其他说明：

无。

#### 74、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	595,420,501.64	292,882,865.06
递延所得税费用	94,348,009.07	7,926,235.36
合计	689,768,510.71	300,809,100.42

##### (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	6,246,932,273.86
按法定/适用税率计算的所得税费用	937,039,841.08
子公司适用不同税率的影响	-197,554,949.01
调整以前期间所得税的影响	-2,167,792.50
非应税收入的影响	-15,042,143.21
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	20,575,537.01
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	11,092,301.69

税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	-15,249,029.27
符合税务优惠的支出	-48,925,255.08
所得税费用	689,768,510.71

其他说明：

适用 不适用

#### 75、其他综合收益

适用 不适用

详见七、55.其他综合收益

#### 76、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	1,170,484,307.48	375,329,219.20
政府补助款	369,748,200.56	295,677,165.88
往来款	216,472,229.82	328,877,137.85
利息收入	187,415,046.15	119,152,052.79
员工归还借款	413,967.78	8,019,507.57
其他	178,854,177.54	41,503,098.66
合计	2,123,387,929.33	1,168,558,181.95

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	1,533,519,151.89	667,596,357.59
保证金	585,498,552.53	686,366,313.46
银行手续费	32,731,775.59	22,996,258.73
个人借款	1,569,766.32	12,439,382.92
其他	19,666,684.62	125,541,394.59

合计	2,172,985,930.95	1,514,939,707.29
----	------------------	------------------

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	40,002,895.64	22,847,582.91
股权转让预收款		55,924,951.93
其他	7,923,000.00	31,260.00
合计	47,925,895.64	78,803,794.84

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	343,606,499.69	
保证金	80,077,951.93	51,630,000.00
其他	37,170,136.06	17,865,298.44
合计	460,854,587.68	69,495,298.44

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
可转债赎回多余预付款	2,404,983,548.43	
售后回租款	907,034,782.78	128,771,424.00
融资保证金退回	511,254,726.45	100,000,000.00
收回质押定期存款	66,365,000.00	
融资租赁保证金	6,243,101.19	6,417,299.00

合计	3,895,881,158.85	235,188,723.00
----	------------------	----------------

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
可转债赎回预付款	2,441,098,837.25	41,421,400.65
融资租赁租金	507,793,398.90	259,176,728.33
融资保证金	26,774,400.00	67,510,000.00
股权激励回购	3,763,531.12	3,789,803.39
其他	31,306,284.40	
合计	3,010,736,451.67	371,897,932.37

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

### 77. 现金流量表补充资料

#### (1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	5,557,163,763.15	2,566,624,070.80
加：资产减值准备	562,501,519.73	727,726,549.71
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,338,092,862.65	1,055,058,788.46
使用权资产摊销		
无形资产摊销	15,702,439.25	11,730,141.58
长期待摊费用摊销	133,731,865.16	134,749,549.67
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）	58,643,251.81	4,307,816.96
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	11,588,069.31	4,616,200.68

公允价值变动损失(收益以“－”号填列)		
财务费用(收益以“－”号填列)	181,238,515.71	371,187,990.87
投资损失(收益以“－”号填列)	-239,983,779.35	-793,764,195.83
递延所得税资产减少(增加以“－”号填列)	-183,274,620.09	-40,062,676.61
递延所得税负债增加(减少以“－”号填列)	275,815,191.29	47,988,911.97
存货的减少(增加以“－”号填列)	-2,435,930,854.54	-1,931,076,428.49
经营性应收项目的减少(增加以“－”号填列)	-852,527,442.00	-2,950,043,596.52
经营性应付项目的增加(减少以“－”号填列)	4,830,225,114.00	3,234,683,536.10
其他	-1,094,744,869.55	-1,270,455,131.82
经营活动产生的现金流量净额	8,158,241,026.53	1,173,271,527.53
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产	1,065,444,855.79	990,289,612.32
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	15,560,275,471.85	5,665,040,168.08
减: 现金的期初余额	5,665,040,168.08	7,355,599,429.44
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	9,895,235,303.77	-1,690,559,261.36

不涉及现金收支的重大经营、投资活动

单位: 元

项目	2019 年度	2018 年度
以银行承兑汇票支付的存货采购款	4,500,213,093.57	2,290,828,700.18
以银行承兑汇票支付长期资产采购款	2,374,438,392.37	392,026,699.93
合计	6,874,651,485.94	2,682,855,400.11

## (2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

## (3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	131,838,619.74
其中：黄龙隆扶清洁能源有限公司	50,514,076.37
延川隆扶光伏发电有限公司	19,535,543.37
郑州乐伞光伏能源有限公司	11,976,000.00
西安乐叶安纺光伏能源有限公司	10,992,000.00
吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	8,680,000.00
西安乐天光伏能源有限公司	7,112,000.00
西安乐经光伏能源有限公司	5,248,000.00
东莞市绿隆清洁能源有限公司	5,100,000.00
湛江中机电力有限公司	5,000,000.00
西咸新区乐悦光伏能源有限公司	3,512,000.00
岐山县宝通光伏能源有限公司	2,216,000.00
蓝田县明锐新能源有限公司	1,920,000.00
徐州隆叶新能源科技有限公司	10,000.00
天津隆叶新能源有限公司	10,000.00
银川隆叶新能源有限公司	8,000.00
昆山乐伞新能源有限公司	5,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	14,176,925.89
其中：郑州乐伞光伏能源有限公司	8,125,989.85
西安乐叶安纺光伏能源有限公司	2,266,442.53
延川隆扶光伏发电有限公司	1,253,205.45
黄龙隆扶清洁能源有限公司	947,186.33
乐经光伏	908,720.08
吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	290,942.60



蓝田县明锐新能源有限公司	257,406.24
岐山县宝通光伏能源有限公司	52,082.63
西咸新区乐悦光伏能源有限公司	51,934.92
徐州隆叶新能源科技有限公司	9,519.72
天津隆叶新能源有限公司	7,082.78
银川隆叶新能源有限公司	3,231.31
昆山乐牟新能源有限公司	2,001.90
西安乐天光伏能源有限公司	1,179.55
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	141,242,900.45
其中：肇州县隆辉新能源有限公司	50,550,096.13
中宁县隆基光伏新能源有限公司	21,227,399.10
汝南县昊阳新能源有限公司	20,770,000.00
淄博乐光光伏能源科技有限公司	15,139,330.55
蒲城隆基生态农业光伏新能源有限公司	9,373,760.00
浚县乐照光伏能源有限公司	6,425,300.16
齐河乐叶光伏能源有限公司	4,666,256.08
盐城星启新能源科技有限公司	4,338,762.41
南京乐光光伏能源有限公司	3,567,092.77
潍坊森能新能源科技有限公司	3,145,979.84
胶州市鼎瑞新能源科技有限公司	2,038,923.41
处置子公司收到的现金净额	258,904,594.30

其他说明：

无。

#### (4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	15,560,275,471.85	5,665,040,168.08
其中：库存现金	11,810.11	16,568.05
可随时用于支付的银行存款	15,560,263,661.74	5,665,023,600.03

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	15,560,275,471.85	5,665,040,168.08
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

#### 78、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

无。

#### 79、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	3,775,477,407.56	保证金
应收票据	4,257,085,299.12	票据质押
土地使用权	79,535,329.81	长期借款抵押
土地使用权	14,439,742.32	融资租赁
房屋建筑物	57,035,581.58	融资租赁
房屋建筑物	794,107,702.35	长期借款抵押
光伏电站	1,119,309,100.91	融资租赁
机器设备	645,315,485.73	长期借款抵押
机器设备	518,319,087.41	融资租赁
在建工程	109,683,205.50	长期借款抵押
在建工程	176,991,150.44	融资租赁

应收款项融资	454,371,792.82	票据质押
合计	12,001,670,885.55	/

其他说明：

无。

## 80、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	-	-	5,089,444,414.83
其中：美元	671,505,912.84	6.9762	4,684,559,549.15
欧元	26,793,198.02	7.8155	209,402,239.13
日元	1,653,257,726.00	0.0641	105,973,820.24
卢比	14,049,901.14	0.0979	1,375,485.32
澳元	1,358,907.14	4.8843	6,637,310.14
乌干达先令	75,634,066.00	0.0019	143,704.73
泰铢	108,807,188.01	0.2328	25,330,313.37
纽币	808.83	4.6973	3,799.32
林吉特	32,977,055.15	1.6986	56,014,825.88
港币	3,759.27	0.8958	3,367.55
应收账款	-	-	748,565,857.93
其中：美元	94,853,055.55	6.9762	661,713,886.13
欧元	9,379,238.47	7.8155	73,303,438.26
日元	204,821,755.00	0.0641	13,129,074.50
泰铢	1,801,800.02	0.2328	419,459.04
其他应收款	-	-	31,475,940.79
其中：美元	4,153,118.40	6.9762	28,972,984.58
欧元	14,886.75	7.8155	116,347.39
日元	19,760,000.00	0.0641	1,266,616.00
港币	500.00	0.8958	447.90

卢比	215,000.00	0.0979	21,048.50
林吉特	558,920.53	1.6986	949,382.41
澳元	5,000.00	4.8843	24,421.50
泰铢	535,620.75	0.2328	124,692.51
应付账款	-	-	1,174,015,542.93
其中：美元	159,236,136.18	6.9762	1,110,863,133.22
欧元	3,692,111.65	7.8155	28,855,698.60
日元	130,000.00	0.0641	8,333.00
林吉特	20,186,258.16	1.6986	34,288,378.11
长期借款	-	-	1,185,954,000.00
其中：美元	170,000,000.00	6.9762	1,185,954,000.00
长期应付款	-	-	1,561,908.59
其中：澳元	319,781.46	4.8843	1,561,908.59
其他应付款	-	-	430,459,169.49
其中：美元	41,272,930.51	6.9762	287,928,217.82
欧元	13,723,853.14	7.8155	107,258,774.22
日元	71,636,233.81	0.0641	4,591,882.59
英镑	47,500.00	9.1501	434,629.75
卢比	1,642,329.81	0.0979	160,784.09
林吉特	17,207,149.45	1.6986	29,228,064.06
澳元	6,160.28	4.8843	30,088.66
泰铢	3,551,238.40	0.2328	826,728.30

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

本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，境外子公司 LONGI (KUCHING) SDN. BHD.、LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD.、LONGI Solar Technology K.K.、LONGI Solar Technology (U.S.) INC.、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、

Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD、LONGi Solar Australia Pty Ltd 的记账本位币分别为林吉特、日元、美元、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。

## 81、套期

适用 不适用

## 82、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
投资奖励	29,873,700.00	其他收益	29,873,700.00
总部型企业奖励	27,628,102.66	其他收益	27,628,102.66
科技创新补助	13,264,100.00	其他收益	13,264,100.00
银川隆基 5GW 项目固定资产投资奖励	11,466,949.03	其他收益	11,466,949.03
设备补贴款	10,813,554.76	其他收益	10,813,554.76
技改补助	6,452,563.45	其他收益	6,452,563.45
年产 3GW 组件项目建设	5,412,542.40	其他收益	5,412,542.40
稳增长奖励	5,150,000.00	其他收益	5,150,000.00
海陵工业园区财政所设备投资扶助资金	5,066,253.68	其他收益	5,066,253.68
年产 1GW 以上单晶硅棒和单晶硅片的智能化生产能力奖励	5,030,842.14	其他收益	5,030,842.14
产业扶持资金	4,527,900.00	其他收益	4,527,900.00
工业化与信息化、工业转型升级专项资金	4,127,420.62	其他收益	4,127,420.62
高效单晶双玻组件项目补助	4,000,000.00	其他收益	4,000,000.00
税收返还	3,320,704.20	其他收益	3,320,704.20
节能节排补助	3,270,000.00	其他收益	3,270,000.00
信用保险补助资金	2,000,000.00	其他收益	2,000,000.00
工业发展先进单位表	2,000,000.00	其他收益	2,000,000.00

彰奖励			
设备投资奖励款	1,740,179.68	其他收益	1,740,179.68
产业升级基金	1,675,400.00	其他收益	1,675,400.00
特殊贡献奖	1,600,000.00	其他收益	1,600,000.00
重点研发计划	1,500,000.00	其他收益	1,500,000.00
企业科技创新后补助	1,500,000.00	其他收益	1,500,000.00
再融资奖励	1,300,000.00	其他收益	1,300,000.00
特色产业奖补资金	550,000.00	其他收益	550,000.00
稳岗补贴	845,743.50	营业外收入	845,743.50
达标企业奖励	150,000.00	营业外收入	150,000.00
高校毕业生见习生活补助	126,600.00	营业外收入	126,600.00
优秀建设项目奖励资金	1,500.00	营业外收入	1,500.00
其他	50,662,151.49	其他收益/营业外收入	50,662,151.49

**(2). 政府补助退回情况**

适用 不适用

**83、其他**

适用 不适用

**八、合并范围的变更****1、非同一控制下企业合并**

适用 不适用

**2、同一控制下企业合并**

适用 不适用

**3、反向购买**

适用 不适用

## 4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
黄龙隆扶清洁能源有限公司	54,114,076.37	100.00	现金	2019年2月	股权交割完成	10,401,343.37	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
延川隆扶光伏发电有限公司	20,935,543.37	100.00	现金	2019年2月	股权交割完成	2,566,492.95	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
郑州乐牟光伏能源有限公司	14,970,000.00	55.00	现金	2019年3月	股权交割完成	4,664,221.43	45.00	8,432,000.65	12,248,181.82	3,816,181.17	按照收购方的审计结果协商	
西安乐叶安纺光伏能源有限公司	13,740,000.00	55.00	现金	2019年2月	股权交割完成	5,140,265.57	45.00	7,036,146.35	11,241,818.18	4,205,671.83	按照收购方的审计结果协商	
吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	10,850,000.00	55.00	现金	2019年3月	股权交割完成	1,234,688.80	45.00	7,867,072.80	8,877,272.73	1,010,199.93	按照收购方的审计结果协商	

西安乐天光伏能源有限公司	8,890,000.00	55.00	现金	2019年3月	股权交割完成	-1,514,901.15	45.00	8,513,100.94	7,273,636.36	-1,239,464.58	按照收购方的审计结果协商
西安乐经光伏能源有限公司	6,560,000.00	55.00	现金	2019年3月	股权交割完成	-1,306,911.43	45.00	6,436,563.89	5,367,272.73	-1,069,291.16	按照收购方的审计结果协商
东莞市绿隆清洁能源有限公司	5,100,000.00	100.00	现金	2019年9月	股权交割完成	4,963,499.70	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
湛江中机电力有限公司	5,000,000.00	100.00	现金	2019年11月	股权交割完成	4,989,479.37	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
西咸新区乐悦光伏能源有限公司	4,390,000.00	55.00	现金	2019年3月	股权交割完成	-24,328.51	45.00	3,611,723.32	3,591,818.18	-19,905.14	按照收购方的审计结果协商
岐山县宝通光伏能源有限公司	2,770,000.00	55.00	现金	2019年3月	股权交割完成	-1,912,113.81	45.00	3,830,820.39	2,266,363.64	-1,564,456.75	按照收购方的审计结果协商
蓝田县明锐新能源有限公司	2,400,000.00	55.00	现金	2019年3月	股权交割完成	-307,684.81	45.00	2,215,378.49	1,963,636.36	-251,742.13	按照收购方的审计结果协商
北票隆潭新能源有限公司	30,000.00	100.00	现金	2019年2月	股权交割完成	-243,884.34	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用
银川隆叶新能源有限公司	0	100.00	不适用	2019年6月	股权交割完成	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用



徐州隆叶新能源科技有限公司	0	100.00	不适用	2019年1月	股权交割完成	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
昆山乐牟新能源有限公司	0	100.00	不适用	2019年6月	股权交割完成	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
天津隆叶新能源有限公司	0	100.00	不适用	2019年3月	股权交割完成	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
雷州中机电力有限公司	0	100.00	不适用	2019年11月	因其母公司股转而丧失控制权	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
铜川市峡光新能源发电有限公司(i)	不适用	不适用	不适用	2019年5月	实际控制权交割	-1,574,298.61	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
黎城县盈恒清洁能源有限公司(ii)	不适用	不适用	不适用	2019年4月	实际控制权交割	834,080.47	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	

(i)2019年5月，铜川峡光通过股东会决议，同意修改公司章程中股东享有的表决权比例，其中公司全资子公司西安绿盛清洁能源有限公司按51%持股比例行使49%的表决权，中国三峡新能源有限公司按49%持股比例行使51%的表决权，公司对铜川峡光不再具有控制权，因此不再纳入合并报表范围。

(ii)2019年3月，黎城县盈恒清洁能源有限公司通过股东会决议，同意修改公司章程，约定股东按照实缴出资比例享受股东表决权、决策权、分红收益权、资产所有权和清算、处分权等，由于公司未实际出资，对黎城县盈恒清洁能源有限公司不具有控制权，因此不再纳入合并报表范围。

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

### 5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

截止年末本公司本年新增投资以下 17 户公司，将其纳入合并范围。

单位：元

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	实收资本
1	西安隆基绿能建筑科技有限公司	西安市	西安市	
2	银川隆基光伏科技有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	
3	腾冲隆基硅材料有限公司	云南省保山市隆阳区	云南省保山市隆阳区	
4	LONGi Solar Australia Pty Ltd	澳大利亚	澳大利亚	AUD 2,000,000.00
5	西安隆基绿能智能技术合伙企业（有限合伙）	陕西省西安市	陕西省西安市	100,000.00
6	灌云县云隆清洁能源有限公司	江苏省连云港市灌云县	江苏省连云港市灌云县	5,000.00
7	鄂托克前旗隆辉太阳能发电有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克前旗	内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克前旗	
8	杭锦旗兴光太阳能发电有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯市杭锦旗	内蒙古鄂尔多斯市杭锦旗	310,000.00
9	黑龙江隆佳清洁能源有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	310,000.00
10	西安芮成隆泰新能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市国家民用航天基地航天中路 388 号办公楼二楼	112,946,000.00

11	芮城县绿隆清洁能源有限公司	山西省芮城县	芮城县古魏镇舍利西街 64 号	112,940,000.00
12	浑源县成隆清洁能源有限公司	山西省大同市浑源县	浑源县永安镇清和元小区 11 号楼 4 单元 502 室	
13	大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	山西省大同市新荣区	山西省大同市新荣区迎宾南路迎宾桥东明川酒店院内	
14	西安晟隆新能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市国家民用航天基地航天中路 388 号办公楼二楼	
15	西安绿隆清洁能源有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市国家民用航天基地航天中路 388 号办公楼二楼	
16	咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市秦都区文兴路 169 号 1 号楼 101 室	8,400,000.00
17	江苏隆基乐叶光伏科技有限公司	泰州市	泰州市	56,100,000.00

本年其他原因减少子公司 40 家，明细如下：

序号	子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据
1	西安乐恒新能源有限公司	2019 年 1 月	注销
2	广州乐投光伏电力工程有限公司	2019 年 1 月	注销
3	晋中隆基光伏电力科技有限公司	2019 年 2 月	注销
4	江山市隆基新能源科技有限公司	2019 年 2 月	注销
5	山西兴隆基业清洁能源有限公司	2019 年 2 月	注销
6	白沙隆光电力新能源有限公司	2019 年 2 月	注销

7	中宁县隆牧新能源有限公司	2019年3月	注销
8	武功县乐佳光伏能源有限公司	2019年3月	注销
9	弥勒乐叶光伏科技有限公司	2019年4月	注销
10	新疆隆基光伏科技有限公司	2019年4月	注销
11	三原隆基绿能光伏集成有限公司	2019年4月	注销
12	河南新东新能源科技有限公司	2019年4月	注销
13	商水县乐兴光伏新能源有限公司	2019年5月	注销
14	廊坊隆叶新能源有限公司	2019年5月	注销
15	诸暨乐能新能源科技有限公司	2019年6月	注销
16	平邑隆辉新能源有限公司	2019年6月	注销
17	利津县乐投光伏能源有限公司	2019年7月	注销
18	西安乐阳新能源科技有限公司	2019年7月	注销
19	安达隆光新能源有限公司	2019年7月	注销
20	新疆隆基清洁能源有限公司	2019年8月	注销
21	元谋正隆清洁能源有限公司	2019年8月	注销
22	淳化新隆农业科技有限公司	2019年8月	注销
23	淳化绿隆清洁能源有限公司	2019年8月	注销
24	龙陵正隆清洁能源有限公司	2019年8月	注销

25	龙陵绿隆清洁能源有限公司	2019年8月	注销
26	保定市乐清光伏能源有限公司	2019年8月	注销
27	双辽百和新能源有限公司	2019年9月	注销
28	南华正隆清洁能源有限公司	2019年9月	注销
29	南华盛隆清洁能源有限公司	2019年9月	注销
30	兰考隆基光伏能源有限公司	2019年10月	注销
31	淮北南隆清洁能源有限公司	2019年10月	注销
32	延安隆兴清洁能源有限公司	2019年11月	注销
33	西安乐丰新能源有限公司	2019年11月	注销
34	弥勒隆基清洁能源有限公司	2019年12月	注销
35	吴起隆安清洁能源有限公司	2019年12月	注销
36	蒲城宝丰农业科技有限公司	2019年12月	注销
37	滁州隆源新能源科技有限公司	2019年12月	注销
38	嘉兴隆乐新能源有限公司	2019年12月	注销
39	金华隆乐新能源有限公司	2019年12月	注销
40	深圳市隆乐新能源有限公司	2019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 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
宁夏隆基硅材料有限公司	宁夏中宁县	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	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	生产、销售	98.67	1.33	新设成立
保山隆基硅材料有限公司	云南省保山市龙陵县	龙陵县龙新乡黄草坝	生产、销售	100		新设成立
丽江隆基硅材料有限公司	云南省丽江市华坪县	华坪县石龙坝镇清洁能源产业园区	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	云南省楚雄彝族自治州	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	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	衢州市	生产、销		100	非同一控制

	州市		售			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	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	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	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
西安隆基绿能建筑科技有限公司	陕西省西安市	西安市	生产、销售		100	新设成立
大同隆基乐叶光伏科技有限公司	山西大同县	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	陕西西安长安区	陕西省西安市	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	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	大同市	大同市云州区	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	投资、开发		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	生产、销售	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	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	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	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	投资、开发		100	新设成立
腾冲隆基硅材料有限公司	云南省保山市隆阳区	云南省保山市腾冲市腾越镇	生产、销售	100		新设成立
LONGi Solar Australia Pty Ltd	澳大利亚	Suite 8.01 124 North Sydney NSW Australia	生产、销售		100	新设成立

		2220				
额敏隆基牧光新能源有限公司	新疆额敏县	额敏县	投资、开发		100	新设成立
江苏隆基乐叶光伏科技有限公司	泰州市海陵区	泰州市海陵区	生产、销售		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	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	安徽省	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	投资、开发		100	新设成立
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	生产、销售		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	投资、开发		100	新设成立
哈密柳瑞新能源开发有限公司	新疆哈密市	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	新疆哈密市	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	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	投资、开发		100	新设成立
灌云县云隆清洁能源有限公司	江苏省连云港市灌云县	连云港市灌云县长安大道中段南侧	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	内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克前旗	内蒙古自治区鄂尔多斯市鄂托克前旗	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	延川县	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	西安市	西安市	投资、开发		100	新设成立
河北深饶农业开发有限公司	饶阳县	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	陕西省西安市	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	内蒙古鄂尔多斯市杭锦旗	内蒙古自治区鄂尔多斯市杭锦旗	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	黑龙江省齐齐哈尔市铁峰区齐齐哈尔市	投资、开发		100	新设成立
葫芦岛隆兴新能源有限公司	辽宁省葫芦岛市连山区	辽宁省葫芦岛市连山区	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	白沙黎族自治县牙太镇	投资、开发		100	新设成立
衢州市聚隆清洁能源有限公司	衢州市	衢州市	投资、开发		100	新设成立
哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司	新疆哈密市	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	大同县	大同县	投资、开发		100	新设成立
聂荣盛隆清洁能源有限公司	聂荣县	聂荣县	投资、开发		100	新设成立
延安延隆清洁能源有限公司	延安市宝塔区	陕西省延安市	投资、开发		100	新设成立
广灵县隆兴绿能清洁能源有限公司	广灵县	广灵县	投资、开发		100	新设成立
广灵县金鹏新能源有限公司	广灵县	广灵县	投资、开发		100	新设成立
大同县云中绿能新能源有限公司	大同县	大同县	投资、开发		100	新设成立
延安隆盛清洁能源有限公司	延安市宝塔区	陕西省延安市	投资、开发		100	新设成立
宁海县峻隆新能源有限公司	浙江省宁波市宁海县	浙江省宁波市	投资、开发		100	新设成立
灵武市隆桥光伏新能源有限公司	宁夏灵武市	宁夏灵武市	投资、开发		100	新设成立
宁海县海隆清洁能源有限公司	浙江省宁波市宁海县	浙江省宁波市	投资、开发		100	新设成立
西安隆基新能源有限公司	陕西省西	西安市	投资、开	100		新设成立

	安市		发			
广东隆基新能源有限公司	广东省广州市	广东省广州市	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	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	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	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	投资、开发		100	新设成立
西安芮成隆泰新能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	投资、开发		51	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	投资、开发		100	非同一控制下合并
大名县乐照光伏能源科技有限公司	河北省大名县	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	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	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	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	投资、开发		100	新设成立
魏县乐照光伏能源有限公司	河北省魏县	魏县	投资、开发		100	新设成立
临漳县乐照光伏能源有限公司	河北省临漳县	临漳县	投资、开发		100	新设成立
青州市昱辉光伏有限公司	山东省青州市	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	投资、开发		100	新设成立
龙口乐叶光伏能源有限公司	山东烟台龙口市	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	银川市经济开发区	银川市	投资、开发		100	新设成立

曲阜乐享光伏能源有限公司	山东省曲阜市	曲阜市	投资、开发		100	新设成立
河南隆基绿能科技有限公司	河南省郑州市	郑州市	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	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	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	投资、开发		100	新设成立
商丘市乐海新能源科技有限公司	河南省商丘市	商丘市	投资、开发		100	新设成立
襄城县乐昌光伏能源有限公司	河南省襄城县	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	投资、开发		100	新设成立
珠海乐叶清洁能源有限公司	广东省珠海市	珠海市	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	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	山东省菏泽市曹县	曹县	投资、开发		100	新设成立
天津乐享光伏能源有限公司	天津市宝坻区	天津市	投资、开发		100	新设成立
临朐乐投光伏能源有限公司	山东省潍坊市临朐县	临朐县	投资、开发		100	新设成立
临沂乐昭光伏能源有限公司	山东省临沂市费县	费县	投资、开发		100	新设成立
石家庄乐照新能源有限公司	河北省石家庄市鹿泉区	石家庄市	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	投资、开发		100	新设成立
临清乐照光伏科技有限公司	山东省聊城市临清市	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	广饶县	投资、开		100	新设成立

	营市广饶县		发			
潍坊乐叶光伏能源有限公司	山东省潍坊市	潍坊市	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	山东省济宁经济开发区	济宁经济开发区	投资、开发		100	新设成立
西咸新区乐东光伏能源有限公司	陕西咸阳西咸新区	咸阳西咸新区	投资、开发		100	新设成立
西安乐航光伏能源有限公司	陕西西安长安区	西安长安区	投资、开发		100	新设成立
芮城县绿隆清洁能源有限公司	山西省芮城县	芮城县古魏镇舍利西街64号	投资、开发		51	新设成立
浑源县成隆清洁能源有限公司	山西省大同市浑源县	浑源县永安镇清和元小区11号楼4单元502室	投资、开发		100	新设成立
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	山西省大同市新荣区	山西省大同市新荣区迎宾南路迎宾桥东明川酒店院内	投资、开发		100	新设成立
金乡县惠群新能源科技有限公司	山东济宁市金乡县	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	山东济宁市邹城市	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	山东济宁市兖州区	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	山东济宁市泗水县	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	宁德市东侨经济开发区	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	海南省三亚市	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	苏州吴江经济开发区	投资、开发		100	新设成立
溧阳乐叶光伏能源有限公司	江苏常州溧阳市	溧阳市	投资、开发		100	新设成立

香河乐光光伏能源有限公司	河北省廊坊市香河县	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	辽宁省鞍山市海城市	鞍山市海城市	投资、开发		100	非同一控制下合并
西安晟隆新能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市国家民用航天基地航天中路388号办公楼二楼	投资、开发		100	新设成立
中山乐叶光伏能源有限公司	广东省中山市板芙镇	广东省中山市板芙镇	投资、开发		100	新设成立
盐城尚丰新能源科技有限公司	盐城市	盐城市	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	江门市	江门市	投资、开发		100	新设成立
罗定乐叶新能源有限公司	广州市	广州市	投资、开发		100	新设成立
深圳市并网光伏有限公司	广州市	广州市	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	江苏徐	江苏徐	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	山东省	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	山东省潍坊	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	吉林省	投资、开发		100	非同一控制下合并
江苏隆基新能源有限公司	南京市栖霞区	南京市栖霞区	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	青岛市	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	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	河北成安县	河北成安县	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	吉林省	投资、开		100	新设成立

			发			
临邑东送能源科技有限公司	山东德州市临邑县	山东德州市临邑县	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	山东德州	山东德州	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	山东潍坊	山东潍坊	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	山东济南商河县	山东济南	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	江苏徐州	江苏徐州	投资、开发		100	非同一控制下合并
宁夏晓利新能源有限公司	石嘴山市大武口区	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	青铜峡市嘉宝工业园区	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	信阳市羊山新区	信阳市羊山新区	投资、开发		100	非同一控制下合并
六井能源工程(昆山)有限公司	昆山是周市镇	昆山是周市镇	投资、开发		100	非同一控制下合并
九江乐叶新能源有限公司	江西九江市	江西九江市	投资、开发		100	新设成立
河源隆乐新能源有限公司	河源是源城区	河源是源城区	投资、开发		100	新设成立
广州隆乐光伏科技有限公司	广州增城区	广州增城区	投资、开发		100	新设成立
徐州诺源新能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	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	湖南省邵阳市	收购		100	非同一控制下合并
定远县晶能光伏电力有限公司	安徽省滁州市定远县	安徽省滁州市定远县	投资、开发		100	新设成立
上海绿俭能源科技有限公司	上海市	上海市	投资、开发		100	新设成立
隆基新能源(泰国)有限公司	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	宁夏银川市	投资、开发		100	新设成立
晋江隆基新能源有限公司	福建省泉州市晋江市	福建省泉州市晋江市	投资、开发		100	新设成立
西安绿隆清洁能源有限责任公司	陕西省西安市	陕西省西安市	投资、开发		100	新设成立
五莲县乐叶光伏能源有限公司	山东省日照市	山东省日照市	投资、开发		100	新设成立
江门基叶新能源有限公司	江门市	江门市	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	山东省菏泽市	投资、开发		100	非同一控制下合并
西安隆基绿能创投管理有限公司	西安市	西安市	投资、开发	100		新设成立
西安隆基锂电新材料有限公司	西安市	西安市	投资、开发		51	新设成立
滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	滁州市	滁州市	生产、销售		100	新设成立
宁夏隆基乐叶科技有限公司	银川市经济开发区	银川市经济开发区	生产、销售		100	新设成立
陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	西安市	西安市	生产、销售		100	新设成立
LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN B HD	古晋(马来西亚)	古晋(马来西亚)	生产、销售		100	新设成立
西安绿盛清洁能源有限公司	西安市	西安市	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	陕西省铜川市	投资、开发		100	新设成立
西安隆华新能源有限公司	西安市	西安市	投资、开发		100	新设成立
西安旭盈新能源有限公司	西安市	西安市	投资、开发		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	陕西省铜川市	生产、销售		100	新设成立
石家庄隆业新能源科技有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	投资、开发		100	新设成立

灌云县港隆清洁能源有限公司	连云港市	连云港市	投资、开发		100	新设成立
广州隆源新能源有限公司	广州市	广州市	投资、开发		100	新设成立
珠海隆乐新能源有限公司	珠海市	珠海市	投资、开发		100	新设成立
华坪隆基硅材料有限公司	丽江市华坪县	丽江市华坪县	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	技术开发、服务		20	新设成立
漳浦县隆基新能源有限公司	福建省漳州市	福建省漳州市漳浦县旧镇镇苑上村台玻工业园	投资、开发		100	新设成立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

## (2). 重要的非全资子公司

适用 不适用



**(3). 重要非全资子公司的主要财务信息**

□适用 √不适用

**(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制**

□适用 √不适用

**(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易**

□适用 √不适用

**3、在合营企业或联营企业中的权益**

√适用 □不适用

**(1). 重要的合营企业或联营企业**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中宁县隆基光伏新能源有限公司	宁夏中宁县	中宁县	投资、开发		30	权益法
同心县隆基新能源有限公司	宁夏同心县	同心县	投资、开发		49	权益法
四川永祥新能源有限公	四川省乐山市	乐山市	投资、开发	15		权益法

司						
铜川市峡光新能源发电有限公司	陕西省铜川市	铜川市	投资、开发		51	权益法
平煤隆基新能源科技有限公司	河南省许昌市	许昌市	生产、销售		19.8	权益法
大庆市辉庆新能源有限公司	黑龙江省大庆市	大庆市	投资、开发		30	权益法
肇州县隆辉新能源有限公司	黑龙江省大庆市	大庆市	投资、开发		30	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

不适用

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

本集团对平煤隆基新能源科技有限公司、四川永祥新能源有限公司比例虽然低于 20%，但是平煤隆基新能源科技有限公司、四川永祥新能源有限公司董事中的 1 名由本集团任命，本集团从而能够对上述公司施加重大影响，故将其作为联营企业核算。

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

## (2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

## (3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

期末余额/ 本期发生额							期初余额/ 上期发生额						
中宁新能源	同心隆基	四川永祥	平煤隆基	铜川峡光	大庆新能	肇州新能	中宁新能源	同心隆基	隆基天华	平煤隆基	浙江中晶	大庆新能源	肇州新能

						源	源							源
流动资产	33,007.96	26,093.22	98,947.57	74,156.01	28,705.72	23,762.40	13,882.73	21,302.60	24,420.74	5,194.22	66,725.55	25,467.16	46,811.00	7,548.49
非流动资产	134,342.19	49,452.87	283,088.93	107,467.52	151,653.78	51,339.52	49,720.83	140,261.40	54,078.90	15,297.33	98,171.45	16,738.05	60,915.92	54,852.56
资产合计	167,350.15	75,546.09	382,036.50	181,623.53	180,359.50	75,101.92	63,603.56	161,564.00	78,499.64	20,491.55	164,897.00	42,205.21	107,726.92	62,401.05
流动负债	25,553.74	3,794.58	92,731.76	65,466.23	41,453.40	1,993.19	5,813.68	15,572.68	4,533.18	956.76	76,323.57	9,545.29	89,553.59	50,033.50
非流动负债	102,860.00	39,525.13	153,869.01	6,238.10	93,688.89	51,400.00	42,600.00	111,430.00	42,658.87	11,804.74	18,129.69	3,237.10		
负债合计	128,413.74	43,319.71	246,600.77	71,704.33	135,142.29	53,393.19	48,413.68	127,002.68	47,192.05	12,761.50	94,453.26	12,782.39	89,553.59	50,033.50
少数股东权益														
归属于母公司股东权益	38,936.41	32,226.38	135,435.73	109,919.20	45,217.21	21,708.73	15,189.88	34,561.32	31,307.59	7,730.05	70,443.74	29,422.82	18,173.33	12,367.55
按持股比例计算的净资产份	11,680.92	15,790.92	20,315.36	21,764.00	23,060.78	6,512.62	4,556.96	10,368.40	15,340.72	3,787.72	13,947.86	3,539.57	5,452.00	3,710.27

额															
调整事项	-573.83	-648.76		-513.38	-9,199.37	0.60	-99.54	-573.84	-1,304.25	-1,190.82	-96.20	49.49	0.60		
一商誉															
一内部交易未实现利润				41.42	-9,170.39						-96.20				
一其他	-573.83	-648.76		-554.80	-28.98	0.60	-99.54	-573.84	-1,304.25	-1,190.82		49.49	0.60		
对联营企业权益投资的账面价值	11,107.09	15,142.16	20,315.36	21,250.62	13,861.41	6,513.22	4,457.42	9,794.56	14,036.47	2,596.90	13,851.66	3,589.06	5,452.60	3,710.27	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值															

营业收入	17,382.41	7,778.40	124,654.22	249,479.20	3,826.31	10,190.69	8,107.17	16,242.94	8,317.00	2,306.09	244,600.58	25,376.13	9,967.69	571.26
净利润	4,375.08	2,256.52	15,448.80	15,475.46	2,469.06	3,535.40	2,490.51	4,208.35	2,931.21	750.93	9,399.37	6,992.40	4,789.16	331.82
终止经营的净利润														
其他综合收益														
综合收益总额	4,375.08	2,256.52	15,448.80	15,475.46	2,469.06	3,535.40	2,490.51	4,208.35	2,931.21	750.93	9,399.37	6,992.40	4,789.16	331.82
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	147,711,957.40	202,854,485.76
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	9,201,566.93	-4,910,933.09
--其他综合收益	-615.18	
--综合收益总额	9,200,951.75	-4,910,933.09

## 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

##### (1) 外汇风险

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

于2019年12月31日及2018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：

单位：元

2019-12-31			
	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

单位：元

2018-12-31			
	美元项目	其他外币项目	合计

外币金融资产一			
货币资金	1,697,757,555.48	110,407,701.24	1,808,165,256.72
应收账款	1,068,083,553.19	4,393,725.21	1,072,477,278.40
其他应收款	69,017.57		69,017.57
合计	2,765,910,126.24	114,801,426.45	2,880,711,552.69
外币金融负债一			
短期借款	116,584,148.92		116,584,148.92
应付账款	234,852,335.49	6,657,952.49	241,510,287.98
其他应付款	210,408,871.77	24,380,060.18	234,788,931.95
长期借款	1,372,640,000.00		1,372,640,000.00
合计	1,934,485,356.18	31,038,012.67	1,965,523,368.85

于 2019 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 80,720,784.33 元（2018 年 12 月 31 日：约 27,792,584.40 元）。

于 2019 年 12 月 31 日及 2018 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。

## （2）利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于 2019 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 2,587,854,222.97 元（2018 年 12 月 31 日：2,658,904,838.15 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 2019 年度及 2018 年度本集团并无利率互换安排。

于 2019 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 19,072,231.57 元（2018 年 12 月 31 日：约 17,434,915.58 元）。

## 2 信用风险

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



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

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

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

### 3 流动性风险

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。总部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：

单位：元

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

单位：元

2018 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	701,743,770.69				701,743,770.69
应付票据	4,721,151,999.58				4,721,151,999.58
应付账款	3,785,696,627.30				3,785,696,627.30
其他应付款	2,470,128,708.87				2,470,128,708.87
其他流动负债	526,500,000.00				526,500,000.00
长期借款	827,255,705.09	1,024,519,777.99	1,853,975,638.38		3,705,751,121.46
应付债券	56,300,000.00	56,300,000.00	1,056,300,000.00		1,168,900,000.00
长期应付款	257,407,402.23	321,380,187.98	980,323,501.46	318,943,005.76	1,878,054,097.43
其他非流动负债	208,643,835.62				208,643,835.62
合计	13,554,828,049.38	1,402,199,965.97	3,890,599,139.84	318,943,005.76	19,166,570,160.95

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：

单位：元

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

单位：元

2018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	19,845,000.00	20,335,000.00	66,640,000.00	182,280,000.00	289,100,000.00

## 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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			21,959,667.68	21,959,667.68
(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			829,052,223.55	829,052,223.55
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>			851,011,891.23	851,011,891.23
(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				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

**2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据**

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

适用 不适用

本集团以导致各层次之间转换的事项发生日为确认各层次之间转换的时点。本年度无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

**9、其他**

√适用 □不适用

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

第一层次：相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次：相关资产或负债的不可观察输入值。

**十二、关联方及关联交易****1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

本企业的母公司情况的说明

本公司无母公司，本公司实际控制人为李振国(持股比例 14.44%)和李喜燕(持股比例 5.15%)夫妇，二人合计持股 19.58%。

本企业最终控制方是李振国和李喜燕。

其他说明：

无。

**2、本企业的子公司情况**

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见九、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
浙江中晶科技股份有限公司	联营企业
中宁县隆基天华新能源有限公司	联营企业
一道新能源科技(衢州)有限公司	联营企业
上海宝网能源科技有限公司	联营企业
SCE	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

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
上海釜川自动化设备有限公司	其他
宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	其他
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他
营口金辰机械股份有限公司	其他
苏州映真智能科技有限公司	其他
苏州德睿联自动化科技有限公司	其他
黎城县盈恒清洁能源有限公司	其他

其他说明

无。

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
平煤隆基新能源科技有限公司	电池片委托加工	934,778,344.41	783,640,560.15
大连连城数控机器股份有限公司	生产设备	817,095,808.98	912,869,951.47
四川永祥新能源有限公司	多晶硅料	466,814,123.91	
营口金辰机械股份有限公司	生产设备	311,280,079.79	

上海釜川自动化设备有限公司	生产设备	101,421,456.18	49,645,560.88
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	生产设备	18,807,876.73	12,376,051.17
宁夏中晶半导体材料有限公司	多晶硅料	10,539,616.13	908,199.96
大连连城数控机器股份有限公司	备品备件	2,037,954.81	528,377.44
宁夏中晶半导体材料有限公司	备品备件		1,793,421.76
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	备品备件	904,698.34	500,136.22
大连连城数控机器股份有限公司	设备改造	392,241.38	
营口金辰机械股份有限公司	备品备件	297,497.36	
上海釜川自动化设备有限公司	备品备件	271,208.68	688,280.96
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		2,664,665,048.29	1,762,950,540.01

## 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	1,190,479,308.83	
黎城县盈恒清洁能源有限公司	电站建设及服务	875,551,365.53	
平煤隆基新能源科技有限公司	硅片	280,208,715.23	112,797,383.89
平煤隆基新能源科技有限公司	组件	36,829,559.72	
宁夏中晶半导体材料有限公司	电	9,745,907.36	11,261,556.45
一道新能源科技(衢州)有限公司	硅片	7,266,500.01	
四川永祥新能源有限公司	方硅芯	4,244,424.77	
肇庆奥迪威传感科技有限公司	电站建设及服务	3,553,701.80	
西安中晶半导体材料有限公司	电	1,124,610.64	1,696,373.74
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	736,339.88	960,899.81
西安中晶半导体材料有限公司	水	87,133.39	175,707.98
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	
大连连城数控机器股份有限公司	其他	14,683.92	



西安中晶半导体材料有限公司	提供劳务	10,754.72	74,186.57
平煤隆基新能源科技有限公司	技术服务		3,350,979.06
宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	其他		296,369.66
大连连城数控机器股份有限公司	硅棒		30,581.78
合计		2,409,951,019.93	130,644,038.94

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	1,781,265.14	1,799,526.99
宁夏中晶半导体材料有限公司	设备	56,952.00	56,952.00
合计		1,838,217.14	1,856,478.99

本公司作为承租方:

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

### (4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位: 万元 币种: 人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完

				毕
同心隆基	12,201.00	2015-8-28	2030-8-27	否
同心隆基	11,221.00	2015-9-15	2030-9-14	否
隆基天华	7,448.00	2015-9-15	2030-9-14	否
同心隆基	3,724.00	2015-9-15	2030-9-14	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

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

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

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

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分行签订的借款总额为7,600.00万元，借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月14日)的长期借款中的3,724.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

##### (5). 关联方资金拆借

适用 不适用

##### (6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

**(7). 关键管理人员报酬**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,327.58	959.70

包含股权激励部分 0.00 万元(2018 年:21.00 万元)。

**(8). 其他关联交易**

√适用 □不适用

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

2017 年 12 月 21 日,李振国、李喜燕为本公司之子公司浙江乐叶自 2017 年 12 月 21 日至 2020 年 11 月 19 日止,在浙商银行衢州分行办理的票据池业务形成最高不超过人民币 3.3 亿元债务提供担保,担保范围为主合同项下的主债权本金、利息(包括法定利息、约定利息及罚息)、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用,担保期限为自浙商银行衢州分行垫付款项之日起两年。

2017 年 4 月 17 日,李振国、李喜燕为本公司与汇丰银行西安分行签订的授信协议提供担保,授信额度有效使用期限为 2018 年 3 月 9 日至 2019 年 12 月 31 日,担保金额最高不超过 1,650 万美元的融资性备用信用证授信。担保范围为主合同项下的主债权本金、利息(包括法定利息、约定利息及罚息)、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用,担保期限为自具体授信业务合同或协议约定的受托人履行债务期限届满之日起两年。

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

2018 年 9 月 25 日,李春安为公司及其子公司在中国进出口银行陕西省分行在 2018 年 6 月 15 日至 2020 年 6 月 15 日期间办理的本外币贷款、开立信用证、进口押汇等贸易融资业务,提供最高不超过 75,000 万元的质押担保。

2019 年 1 月 14 日,李振国、李喜燕为本公司与光大银行西安分行签订的授信协议提供担保,授信额度有效使用期限为 2019 年 1 月 14 日至 2020 年 1 月 14 日,担保金额为人民币 27250 万元

整，担保范围为主合同项下全部债务，包括但不限于本金、利息(包括复利和罚息)、违约金、赔偿金等，担保期限为自单笔授信业务的主合同签订之日起至债务人在该主合同项下的债务履行期限届满日后两年。

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

2019年3月8日，李振国为本公司的全资子公司银川隆基与宁夏银行西城支行签订的授信金额为20,000.00万元整编号为NY010010020020190300002号的《固定资产借款合同》(以下简称“主合同”)项下的全部本金、利息、逾期利息、复利、罚息、违约金、损害赔偿金、承诺费，因汇率变动而引起的损失等一切费用提供保证，保证期限为保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年止。

2019年4月24日，李振国、李喜燕为公司与广发银行股份有限公司西安分行签署的《授信额度合同》及其修订或补充提供最高额40,000万元的担保。

2019年5月10日，李振国、李喜燕为本公司与浙商银行西安分行签订的综合授信协议提供担保，授信额度有效使用期限为2019年5月10日至2020年2月12日，担保金额最高不超过人民币33000万元，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息(包括法定利息、约定利息及罚息)、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应支付费用，担保期限为自具体授信业务合同或协议约定的受信人履行债务期限届满之日起两年。

2019年5月30日，李振国、李喜燕分别为公司与兴业银行股份有限公司西安分行签署的授信合同在2019年3月27日至2020年3月26日期间，提供最高限额为30,000万元的担保。

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

## 6、关联方应收应付款项

### (1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据及应收款项融资	黎城县盈恒清洁能源有限公司	454,371,792.82			
应收票据及应收款项融资	宁夏中晶半导体材料有限公司	982,333.69		1,771,513.28	

应收票据及应 收款项融资	西安中晶半导体 材料有限公司	591,173.00		702,754.00	
应收票据及应 收款项融资	平煤隆基新能源 科技有限公司			110,000,000.00	
合计		455,945,299.51		112,474,267.28	
应收账款	铜川市峡光新能 源发电有限公司	113,208,581.43	1,132,085.81		
应收账款	肇州县隆辉新能 源有限公司	28,193,939.37	1,409,696.97	263,205,540.28	8,313,196.96
应收账款	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	平煤隆基新能 源科技有限公司	3,977,356.71	39,773.57		
应收账款	吴忠市乐恒光伏 能源科技有限公 司	286,301.50	85,890.45		
应收账款	肇庆奥迪威传感 科技有限公司	120,427.43	2,408.55		
合计		155,781,940.44	12,665,189.35	263,205,540.28	8,313,196.96
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	634,863.14	31,743.16
其他应收款	西安中晶半导体 材料有限公司	157,617.85	7,880.90	2,691.11	134.56
其他应收款	宁夏中晶半导体 材料有限公司	34,375.72	1,718.79	98,214.64	4,910.73
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		3,687,966.71	196,197.00	735,768.89	36,788.45
预付款项	大连连城数控机 器股份有限公司	203,831,273.76		13,803,473.55	
预付款项	四川永祥新能 源有限公司	58,494,666.89			
预付款项	营口金辰机械股 份有限公司	39,418,698.72			

预付款项	上海釜川自动化设备有限公司	28,772,038.62			
预付款项	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	778,800.00			
合计		331,295,477.99		13,803,473.55	

## (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	338,526,603.61	99,254,625.06
应付票据	大连连城数控机器股份有限公司	127,534,856.19	12,384,539.08
应付票据	四川永祥新能源有限公司	92,453,122.44	
应付票据	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	2,468,216.00	62,290.00
应付票据	上海釜川自动化设备有限公司	1,621,607.27	137,811.97
应付票据	宁夏中晶半导体材料有限公司	143,612.73	378,919.20
应付票据	营口金辰机械股份有限公司	117,600.00	
合计		562,865,618.24	112,218,185.31
应付账款	平煤隆基新能源科技有限公司	88,242,078.78	44,526,561.21
应付账款	四川永祥新能源有限公司	25,170,265.50	
应付账款	营口金辰机械股份有限公司	12,279,194.03	
应付账款	宁夏中晶半导体材料有限公司	4,860,919.25	987,401.58
应付账款	大连连城数控机器股份有限公司	1,896,451.88	1,136,656.39
应付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	240,535.35	187,515.33
应付账款	苏州映真智能科技有限公司	90,000.00	
应付账款	上海釜川自动化设备有限公司	33,698.03	169,635.65
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		132,855,911.54	47,007,770.16
其他应付款	大连连城数控机器股份有限公司	534,802,102.74	538,243,112.98
其他应付款	营口金辰机械股份有限公司	103,464,735.14	
其他应付款	上海釜川自动化设备有限公司	74,552,765.14	33,845,813.65

其他应付款	中宁县隆基光伏新能源有限公司	32,605,972.95	
其他应付款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	9,324,376.42	8,173,519.68
其他应付款	宁夏中晶半导体材料有限公司	1,100,000.00	1,100,000.00
其他应付款	西安中晶半导体材料有限公司	97,594.32	
合计		755,947,546.71	581,362,446.31
预收款项	黎城县盈恒清洁能源有限公司	102,946,550.79	
预收款项	肇庆奥迪威传感科技有限公司		1,068,354.00
预收款项	宁夏中晶半导体材料有限公司		487,612.08
合计		102,946,550.79	1,555,966.08

### 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	3,517,150.00
公司本期失效的各项权益工具总额	1,074,157.00
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、54. 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	108,217,201.21

本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	7,757,330.48
---------------------	--------------

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	2019年12月31日
房屋、建筑物及机器设备	7,572,744,761.59
无形资产	13,212,420.90
合计	7,585,957,182.49

#### (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	2019年12月31日	2018年12月31日
一年以内	73,390,735.77	45,791,429.22
一到二年	67,425,606.31	66,769,316.16
二到三年	52,677,141.57	57,489,576.23
三年以上	615,608,027.54	631,947,694.83
合计	809,101,511.19	801,998,016.44

### 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



截至 2019 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大或有事项。

**(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	754,365,470.20
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：经公司第四届董事会 2019 年年度会议审议通过的公司 2019 年度利润分配预案如下：

截至 2019 年 12 月 31 日，公司总股本 3,772,016,757 股。以实施权益分派时股权登记日的总股本扣减上述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，公司拟向全体股东每 10 股派发现金股利 2 元(含税)，以此计算合计拟派发现金红利 754,365,470.20 元(含税)，本年度公司现金分红比例为 14.29%。

如在以上预案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分配总额。以上预案尚需提交股东大会批准。

**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) 新型冠状病毒感染的肺炎疫情于 2020 年 1 月在全国爆发以来，对肺炎疫情的防控工作在全国范围内进行。本公司切实落实防控的各项要求后，积极复工复产。

肺炎疫情对本集团在各地的企业经营造成了一定的影响，从一定程度上影响了产品生产量及物流效率，影响程度取决于疫情的持续时间。本公司将密切关注肺炎疫情发展情况，评估和积极应对其对本公司财务状况、经营业绩方面的影响。

(2) 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。

2020 年 4 月，美国国际贸易委员会（ITC）法官发布“韩华诉隆基产品侵犯其美国专利权（专利号：US9893215 号）” 337 调查初裁结果：初裁公司产品不侵犯韩华专利权。特拉华州地区法院因 ITC 诉讼暂停审理，将等待 ITC 的判决结果后决定是否继续进行相关案例审理；此外，公司在澳大利亚联邦法院和德国杜塞尔多夫地方法院的案件仍处于诉状答辩和证据调查阶段。

## 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与销售；

—组件事业部主要从事太阳能单晶组件的生产与销售；

—集中式电站事业部，主要从事集中式电站建设业务；

—分布式电站事业部，主要从事分布式电站建设业务；

—其他分部，负责提供本集团的投资及内部运营管理服务。

## (2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	硅片事业部	组件事业部	集中式电站	分布式电站	其他	分部间抵销	合计
营业收入	1,888,448.10	1,783,675.27	304,714.50	68,017.04	9,391.62	764,500.99	3,289,745.54
对外交易收入	1,356,413.05	1,561,737.65	304,639.96	66,888.32	66.56		3,289,745.54
分部间交易收入	532,035.05	221,937.62	74.54	1,128.72	9,325.06	764,500.99	
主营业务成本	1,226,430.76	1,541,574.63	241,010.79	39,158.15	7,267.85	716,505.73	2,338,936.45
资产减值损失	18,726.10	30,396.05	899.47	-0.10	565.70	458.22	50,129.00
信用减值损失	36.97	1,075.32	1,594.64	3,239.19	429.86	254.83	6,121.15
利润总额	589,437.01	37,902.35	38,566.91	11,737.27	-14,101.88	38,848.43	624,693.23
所得税费用	76,490.25	4,068.10	4,998.92	-1,381.92	-3,960.13	11,238.37	68,976.85
净利润	512,946.76	33,834.25	33,567.99	13,119.19	-10,141.75	27,610.06	555,716.38
资产总额	2,716,963.32	2,681,543.20	543,612.28	371,430.33	1,178,259.12	1,561,410.94	5,930,397.31
负债总额	1,068,628.00	1,695,906.41	394,404.80	210,692.11	250,673.00	519,388.68	3,100,915.64
折旧费和摊销费以外的其他非现金费用		15,843.00	3,958.00				19,801.00
对联营企业和合营企业的长期股权投资	17,893.02	89,779.23	35,939.13	5,864.68		42,057.59	107,418.47
非流动资产增	222,982.48	456,638.66	-14,438.76	-40,711.55	-4,468.15	148,913.67	471,089.01

加额(i)							
-------	--	--	--	--	--	--	--

(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

单位：万元

对外交易收入	2019年12月31日
中国境内	2,027,299.09
美国	316,880.89
其他国家/地区	945,565.56
合计	3,289,745.54
非流动资产总额	2019年12月31日
中国境内	1,843,510.73
马来西亚	236,010.73
香港	57,657.36
印度	4,238.75
其他国家/地区	137.85
合计	2,141,555.42

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

资本管理

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2019年12月31日及2018年12月31日，本集团的资产负债率列示如下：

项目	2019年12月31日	2018年12月31日
----	-------------	-------------

资产负债率	52.29%	57.58%
-------	--------	--------

## 十七、母公司财务报表主要项目注释

## 1、应收账款

## (1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
其中：6 个月以内	1,172,193,867.33
7-12 个月	45,496,084.51
1 年以内小计	1,217,689,951.84
1 至 2 年	35,216,266.51
2 至 3 年	24,805,762.86
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	1,277,711,981.21

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	1,277,711,981.21	100	11,774,446.36	0.92	1,265,937,534.85	2,689,154,792.93	100	17,939,585.81	0.67	2,671,215,207.12
其中：										

组合一 应收企业客户:	317,058,756.51	24.81	11,774,446.36	3.71	305,284,310.15	960,201,662.35	35.71	17,939,585.81	1.87	942,262,076.54
组合一 应收集团内部关联方款项:	960,653,224.70	75.19			960,653,224.70	1,728,953,130.58	64.29			1,728,953,130.58
合计	1,277,711,981.21	/	11,774,446.36	/	1,265,937,534.85	2,689,154,792.93	/	17,939,585.81	/	2,671,215,207.12

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	256,883,040.53	2,568,830.44	1.00
7-12个月	153,686.61	3,073.73	2.00
1-2年	35,216,266.51	1,760,813.33	5.00
2-3年	24,805,762.86	7,441,728.86	30.00
3-4年			100.00
4-5年			100.00
5年以上			100.00
合计	317,058,756.51	11,774,446.36	

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	915,310,826.80		
7-12 个月	45,342,397.90		
1-2 年			
2-3 年			
3 年以上			
合计	960,653,224.70		

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	17,939,585.81		6,165,139.45			11,774,446.36
合计	17,939,585.81		6,165,139.45			11,774,446.36

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	0.00

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

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	1,026,226,609.83	657,155.54	80.32%

**(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	1,381,531,710.34	512,763,345.44
合计	1,381,531,710.34	512,763,345.44

其他说明：

□适用 √不适用

**应收利息****(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

**(2). 重要逾期利息**

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**应收股利****(1). 应收股利**

□适用 √不适用

**(2). 重要的账龄超过1年的应收股利**

□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

### 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	1,379,725,370.86
1 至 2 年	1,233,092.37
2 至 3 年	510,722.79
3 至 4 年	805,901.75
4 至 5 年	2,000,000.00
5 年以上	60,000.00
合计	1,384,335,087.77

#### (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	1,377,614,084.33	507,588,444.94
保证金	4,567,973.37	3,560,233.31
备用金	160,128.30	2,370,955.98
往来款	591,662.79	1,684,383.65
其他	1,401,238.98	13,293.62
合计	1,384,335,087.77	515,217,311.50

#### (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)	
2019年1月1日余	453,966.06		2,000,000.00	2,453,966.06

额				
2019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	349,411.37			349,411.37
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019年12月31日余额	803,377.43		2,000,000.00	2,803,377.43

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	2,453,966.06	349,411.37				2,803,377.43
合计	2,453,966.06	349,411.37				2,803,377.43

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
保山隆基	往来款	715,450,255.60	一年以内	51.68	
隆基乐叶	往来款	250,503,065.13	一年以内	18.10	
丽江隆基	往来款	153,892,213.51	一年以内	11.12	
银川光伏	往来款	130,300,000.00	一年以内	9.41	
泰州乐叶	往来款	76,794,851.48	一年以内	5.55	
合计	/	1,326,940,385.72	/	95.86	

## (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	16,647,448,793.33		16,647,448,793.33	12,731,497,716.38		12,731,497,716.38
对联营、合营企业投资	247,470,534.59		247,470,534.59	218,523,885.14		218,523,885.14
合计	16,894,919,327.92		16,894,919,327.92	12,950,021,601.52		12,950,021,601.52

## (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

银川隆基	3,422,832,298.21	1,031,862.82		3,423,864,161.03		
隆基乐叶	3,075,267,414.57	3,601,104,671.58		6,676,372,086.15		
保山隆基	1,636,340,602.08	114,929.77		1,636,455,531.85		
隆基新能源	1,376,524,956.76		17,239.41	1,376,507,717.35		
香港隆基	642,122,205.42			642,122,205.42		
宁夏隆基	529,615,552.25	779,789.56		530,395,341.81		
清洁能源	503,528,674.18	92,745.65		503,621,419.83		
楚雄隆基	500,351,905.61	116,830.40		500,468,736.01		
无锡隆基	493,345,599.76	373,616.21		493,719,215.97		
丽江隆基	480,508,733.99	170,834.57		480,679,568.56		
华坪隆基	0.00	300,029,963.83		300,029,963.83		
印度乐叶光伏	20,480,000.00			20,480,000.00		
美国隆基	17,076,250.00			17,076,250.00		
隆基创投	5,110,000.00	10,000,000.00		15,110,000.00		
日本乐叶	6,431,139.21			6,431,139.21		
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	18,154,784.34	2,153,071.97		20,307,856.31		

合计	12,731,497,716.38	3,915,968,316.36	17,239.41	16,647,448,793.33		
----	-------------------	------------------	-----------	-------------------	--	--

## (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	179,980,394.31			23,173,196.21						203,153,590.52
浙江中晶	35,890,563.60			6,221,640.90						42,112,204.50
上海宝钢	2,652,927.23			-448,187.66						2,204,739.57
小计	218,523,885.14			28,946,649.45						247,470,534.59
合计	218,523,885.14			28,946,649.45						247,470,534.59

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	18,847,294,185.26	17,110,557,405.67	11,638,878,016.81	11,094,721,688.24
合计	18,847,294,185.26	17,110,557,405.67	11,638,878,016.81	11,094,721,688.24

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	1,000,000,000.00	1,100,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	28,946,649.45	4,562,298.95
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	99,818,139.63	
处置可供出售金融资产取得的投资收益		62,469,258.97
给子公司委托贷款收益		596,912.89
合计	1,128,764,789.08	1,167,628,470.81

其他说明：

无。

**6、其他**

□适用 √不适用

**十八、补充资料****1、当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	-68,878,970.62
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）	228,852,546.77
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	109,984,235.52
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	500,000.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-40,467,513.83
所得税影响额	-34,232,170.62
少数股东权益影响额	-9,826,197.60
合计	185,931,929.62

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	23.93	1.47	1.47
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	23.09	1.42	1.42

## 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：2020 年 4 月 23 日

### 修订信息

适用 不适用