

股票简称：晶科科技

股票代码：601778



晶科电力科技股份有限公司

公开发行可转换公司债券

募集说明书摘要

(地址：江西省上饶市横峰县经济开发区管委会二楼)



保荐机构（主承销商）



中信建投证券股份有限公司
CHINA SECURITIES CO., LTD.

签署日期：2021年4月21日

声 明

本公司全体董事、监事、高级管理人员承诺募集说明书及其摘要不存在任何虚假、误导性陈述或重大遗漏，并保证所披露信息的真实、准确、完整。

公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人（会计主管人员）保证募集说明书及其摘要中财务会计报告真实、完整。

证券监督管理机构及其他政府部门对本次发行所作的任何决定，均不表明其对发行人所发行证券的价值或者投资人的收益作出实质性判断或者保证。任何与之相反的声明均属虚假不实陈述。

根据《证券法》的规定，证券依法发行后，发行人经营与收益的变化，由发行人自行负责，由此变化引致的投资风险，由投资者自行负责。

重大事项提示

公司特别提示投资者对下列重大事项给予充分关注，并认真阅读募集说明书中有关风险因素的章节。

一、关于公司本次发行的可转换公司债券的信用评级

针对本次可转债发行，本公司聘请了联合评级进行资信评级。根据联合评级出具的信用评级报告，公司的主体信用级别为 AA，本次可转债的信用级别为 AA。

联合评级在本次可转债的存续期内，每年将对可转债进行跟踪评级。

二、公司的股利分配政策和现金分红比例

（一）公司现行利润分配政策

根据公司现行有效的《公司章程》，公司的利润分配政策如下：

1、利润分配原则：公司的利润分配政策将重视对投资者的合理投资回报，兼顾公司的实际经营情况及可持续发展，并应保持连续性和稳定性。

2、利润分配形式：公司可采取现金或者股票方式或者现金与股票相结合的方式或者法律法规允许的其他方式分配利润，原则上每年进行至少一次，公司董事会可以根据公司盈利及资金需求情况提议公司进行中期分红。利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力。在符合现金分红的条件下，公司应当优先采取现金分红的方式进行利润分配。

3、公司拟实施现金分红的，应同时满足以下条件：

（1）公司该年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值；

（2）审计机构对公司该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告。在满足上述现金分红条件情况下，公司应当采取现金方式分配利润。

4、现金分红比例：公司应保持利润分配政策的连续性与稳定性，最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十。公司董

事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

（1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

（2）公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

（3）公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；

（4）公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，按照前项规定处理。

5、发放股票股利的具体条件

公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红的条件下，提出股票股利分配预案。

公司采取股票或者现金股票相结合的方式分配利润时，需经公司股东大会以特别决议方式审议通过。

6、存在股东违规占用公司资金情况的，公司在进行利润分配时，应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

7、公司利润分配的决策程序规定如下：

（1）公司每年利润分配预案由公司董事会结合本章程的规定、盈利情况、资金需求提出和拟定，经董事会审议通过并经独立董事发表意见后提请股东大会审议。独立董事及监事会对提请股东大会审议的利润分配预案进行审核并出具书面意见；

（2）董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，独立董事应当发表明确意见；

(3) 股东大会对现金分红具体方案进行审议时，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流（包括但不限于提供网络投票表决、邀请中小股东参会等），充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题；

(4) 在当年满足现金分红条件情况下，董事会未提出以现金方式进行利润分配预案的，还应说明原因并在年度报告中披露。同时在召开股东大会时，公司应当提供网络投票等方式以方便中小股东参与股东大会表决；

(5) 监事会应对董事会和管理层执行公司利润分配政策和股东回报规划的情况及决策程序进行监督，并应对年度内盈利但未提出利润分配预案的，就相关政策、规划执行情况发表专项说明和意见；

(6) 股东大会应根据法律法规和本章程的规定对董事会提出的利润分配预案进行表决。

8、公司根据生产经营需要需调整利润分配政策的，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和证券交易所的有关规定，有关调整利润分配政策的议案需由独立董事发表独立意见后提交董事会审议，并需经公司董事会审议通过后提交股东大会批准，经出席股东大会的股东所持表决权的 2/3 以上通过。为充分听取中小股东意见，公司应当安排通过证券交易所交易系统、互联网投票系统等网络投票方式为社会公众股东参加股东大会提供便利。

9、公司应当在年度报告中详细披露现金分红政策的制定及执行情况，并对下列事项进行专项说明：

(1) 是否符合本章程的规定或者股东大会决议的要求；

(2) 分红标准和比例是否明确和清晰；

(3) 相关的决策程序和机制是否完备；

(4) 独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用；

(5) 中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益是否得到了充分保护等。

对现金分红政策进行调整或变更的，还应对调整或变更的条件及程序是否合规和透明等进行详细说明。

(二) 最近三年公司现金分红情况

公司 2017 及 2018 年度未进行利润分配。

公司于 2020 年 5 月 19 日完成首次公开发行并上市，公司 2019 年度利润分配方案为：以实施权益分派时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.27 元（含税），以此计算合计拟发现金红利 74,668,551.89 元（含税）。公司 2019 年度现金分红金额占 2019 年度合并报表中归属于上市公司股东净利润的比例为 10.25%。

三、本公司提请投资者仔细阅读募集说明书“风险因素”全文，并注意投资风险。

目 录

声 明.....	2
重大事项提示.....	3
一、关于公司本次发行的可转换公司债券的信用评级.....	3
二、公司的股利分配政策和现金分红比例.....	3
三、本公司提请投资者仔细阅读募集说明书“风险因素”全文，并注意投资风险。	6
目 录.....	7
第一节 释 义.....	9
一、一般释义.....	9
二、专业术语释义.....	11
第二节 本次发行概况.....	13
一、公司基本信息.....	13
二、本次发行基本情况.....	13
三、本次发行的有关当事人.....	24
第三节 发行人基本情况.....	27
一、本次发行前公司股本总额及前十名股东持股情况.....	27
二、控股股东和实际控制人基本情况.....	28
第四节 财务会计信息.....	30
一、公司财务报表及审计情况.....	30
二、合并财务报表范围及变化情况.....	54
三、主要财务指标及非经常性损益情况.....	71
第五节 管理层讨论与分析.....	74
一、财务状况分析.....	74
二、盈利能力分析.....	112

三、现金流量分析	128
四、重大资本性支出	132
五、报告期内会计政策或会计估计变更	132
六、本次发行可转债摊薄即期回报对公司主要财务指标的影响及公司采取措施的说明	135
七、重大对外担保、诉讼、其他或有事项和重大期后事项	138
八、公司财务状况和盈利能力的未来趋势分析	149
第六节 本次募集资金运用	152
一、本次募集资金使用计划	152
二、募集资金投资项目实施的可行性	152
三、募集资金投资项目实施的必要性	154
四、募集资金投资项目介绍	155
五、本次发行可转债对公司经营管理和财务状况的影响	161
第七节 备查文件	163
一、备查文件	163
二、备查地点	163

第一节 释 义

在本摘要中，除非另有说明，下列简称具有如下含义：

一、一般释义

发行人、本公司、公司、晶科科技、上市公司	指	晶科电力科技股份有限公司
控股股东、康盛科技、晶科集团	指	上饶市康盛科技有限公司、上饶市晶科智慧能源集团有限公司，2018年6月27日更名为晶科新能源集团有限公司
实际控制人	指	李仙德、陈康平、李仙华
晶科有限、有限公司、上饶晶科工程	指	本公司前身，江西晶科能源工程有限公司，上饶市晶科光伏科技工程有限公司
上饶卓信	指	上饶市卓信股权投资管理中心（有限合伙）
上饶卓远	指	上饶市卓远科技有限公司
上饶嘉信	指	上饶市嘉信股权投资管理中心（有限合伙）
上饶信源多	指	上饶市信源多科技有限公司
上饶柏新	指	上饶市柏新股权投资管理中心（有限合伙）
上饶远信	指	上饶市远信实业有限公司
Jade Sino	指	Jade Sino Ventures Limited（碧华创投有限公司）
MEGCIF	指	MEGCIF Investments 6 Limited
国协一期	指	深圳市国协一期股权投资基金合伙企业（有限合伙）
中安晶盛	指	靖安县中安晶盛股权投资合伙企业（有限合伙）
金石能源	指	上饶市金石能源科技管理中心（有限合伙）
铅山晶泰	指	铅山县晶泰光伏电力有限公司
玉环萃然斋	指	玉环萃然斋农业科技有限公司
晶科设计院	指	江西晶科电力设计有限公司
晶科能源	指	晶科能源控股有限公司/JinkoSolar Holding Co., Ltd., 纽约证券交易所股票代码：JKS
晶科电力开曼	指	JinkoSolar Power Engineering Group Holding Limited.
晶科国际	指	Jinkosolar International Development Limited
阿布扎比电站项目公司	指	Sweihan PV Power Company PJSC
阿布扎比水电局	指	Abu Dhabi Water and Electricity Company
墨西哥国家电力公司	指	Comisión Federal de Electricidad
阿根廷电力公司	指	La Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima
日本东北电力公司	指	Tohoku Electric Power Co., Inc.
西班牙能源政策与矿业局	指	Directorate General for Energy Policy and Mining
昱辉阳光、瑞能新能源	指	ReneSola Ltd., 纽约证券交易所股票代码：SOL
浙江昱辉阳光	指	浙江昱辉阳光能源有限公司

浙江晶科	指	浙江晶科能源有限公司
晶科能源有限	指	晶科能源有限公司
晶科能源科技	指	晶科能源科技有限公司/JinkoSolar Technology Limited
鸿富控股	指	Wide Wealth Group Holdings Limited (Wide Wealth Hong Kong) /鸿富控股有限公司
五大发电集团	指	中国华能集团公司、中国大唐集团公司、中国华电集团公司、中国国电集团公司和中国电力投资集团公司
商标局	指	国家知识产权局商标局
募集说明书	指	晶科电力科技股份有限公司公开发行 A 股可转换公司债券募集说明书
最近一年一期	指	2019 年度及 2020 年 1-6 月
最近三年一期、报告期	指	2017 年度、2018 年度、2019 年度及 2020 年 1-6 月
报告期末	指	2020 年 6 月 30 日
本次发行	指	本次公开发 A 股可转换公司债券
A 股	指	人民币普通股
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《环保法》	指	《中华人民共和国环境保护法》
《公司章程》	指	《晶科电力科技股份有限公司章程》
股东大会	指	晶科电力科技股份有限公司股东大会
董事会	指	晶科电力科技股份有限公司董事会
监事会	指	晶科电力科技股份有限公司监事会
IEA	指	International Energy Agency, 国际能源署
REN21	指	21 世纪可再生能源政策网 (Renewable Energy Policy Network for the 21st Century), 是一个全球性的政策网络, 旨在通过共享观点、鼓励采取各种方式的行动, 促进可再生能源的发展, 秘书处设于法国巴黎, 由联合国环境署、德国技术合作公司和国际能源署合作。《可再生能源全球状态报告》是其制作的主要发展报告之一, 每年发布一次, 由专家和和研究机构公开进行同行评审。
Wind 资讯	指	万得信息技术股份有限公司 (下称 “Wind”) 是中国大陆领先的金融数据、信息和软件服务企业, 总部位于上海陆家嘴金融中心。在国内市场, Wind 的客户包括中国绝大多数的证券公司、基金管理公司、保险公司、银行和投资公司等金融企业; 同时大量中英文媒体、研究报告、学术论文等经常引用 Wind 提供的数据。
BNEF (彭博新能源财经)	指	彭博新能源财经公司是美国彭博资讯公司下属公司, 是世界领先的新能源信息服务商, 总部位于美国纽约市曼哈顿。通过彭博终端获取相应研究报告和数据资料, 为政府部门及全球企业和投资者提供清洁能源、低碳科技等领域的信息和分析服务。
可再生能源基金	指	可再生能源发展基金
国家财政部	指	中华人民共和国财政部
国家能源局	指	中华人民共和国国家能源局

中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国家发改委	指	国家发展和改革委员会
国家林业局	指	中华人民共和国国家林业局
工信部	指	中华人民共和国工业和信息化部
上交所	指	上海证券交易所
保荐机构、保荐人、主承销商、中信建投证券	指	中信建投证券股份有限公司
发行人会计师、天健	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
发行人律师、君合	指	北京市君合律师事务所
联合评级、联合	指	联合信用评级有限公司。2020年10月21日，联合资信评估股份有限公司（以下简称“联合资信”）完成资信评级机构从事证券评级服务业务备案，从2020年10月21日起开展证券评级业务，全资子公司联合评级现有的证券评级业务及对应的权利和义务全部由联合资信承继。
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元

二、专业术语释义

光伏电站运营	指	包括了光伏电站的开发、投资、建设、运营和管理，以售电为主要收入形式的一系列业务的统称
EPC	指	Engineering Procurement Construction，即工程总承包，是指公司受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包。通常公司在总价合同条件下，对其所承包工程的质量、安全、费用和进度进行负责
行业、本行业	指	本公司所处的细分行业，即光伏电站运营行业及光伏电站EPC行业
瓦（W）、千瓦（kW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）	指	电的功率单位，为衡量光伏电站发电能力的单位。 1GW=1,000MW=1,000,000kW=1,000,000,000W
峰瓦（Wp）	指	太阳能装置容量计算单位，指在1W/平方米光照下的太阳能电池输出功率
千瓦时（kWh）	指	电的能量单位，1kWh的电能为一度电
m ²	指	平方米
光伏电站	指	一种利用太阳光能、采用特殊材料诸如晶硅板、逆变器等电子元件组成的发电体系，与电网相连并向电网输送电力的光伏发电系统
并网装机容量	指	完成安装且经调试后已并网发电的光伏电站装机容量
集中式光伏电站、集中式电站	指	发出电力在高压侧并网的光伏电站。集中式光伏电站发出的电力直接升压并网，由电网公司统一调度
分布式光伏电站、分布式电站	指	发出电力在用户侧并网的光伏电站。分布式光伏电站发出的电力主要供用户自发自用，并可实现余量上网
地面光伏电站、地面电站	指	光伏发电系统架设在地面的光伏电站形式
屋顶分布式电站、屋顶电站	指	光伏发电系统架设在建筑物屋顶的光伏电站形式
光伏复合电站、光伏复合项目	指	利用农用地等复合建设的光伏发电项目
标杆上网电价、上网电价	指	国家发改委制定电网公司对光伏电站并网发电电量的收购价格（含税）
脱硫煤机组电价、脱硫煤电价	指	国家对新建脱硫燃煤机组发电项目实行按区域或省平均成

		本统一定价的电价策略
基础电价	指	对于集中式电站及分布式电站中上网电量的电价，为向电网收取的脱硫煤电价；对于分布式电站中自发自用电量的电价，为与客户约定的电价
区补电费补贴款	指	市级及以下政府对光伏发电行业的财政补贴款项
晶硅	指	晶体硅材料，包括多晶硅、单晶硅
单晶硅	指	硅的单晶体，具有基本完整的点阵结构的晶体
多晶硅	指	晶面取向不同的许多单晶硅粒结合形成的材料
硅锭	指	晶硅料定向凝固做成的产品
晶硅片、硅片	指	单晶硅棒或多晶硅锭切割而成的薄片
光伏电池、太阳能电池、电池片	指	直接将光能转化为电能的材料
光伏组件、太阳能组件、组件	指	由若干太阳能电池组合封装而做成的发电单元

注：本摘要中部分合计数与各单项数据之和在尾数上存在差异，这些差异是由于四舍五入原因所致。

第二节 本次发行概况

一、公司基本信息

中文名称	晶科电力科技股份有限公司
英文名称	Jinko Power Technology Co., Ltd.
股本	2,765,501,922 元
住所	江西省上饶市横峰县经济开发区管委会二楼
办公地址	上海市静安区寿阳路 99 弄 2 号楼晶科大厦
法定代表人	李仙德
经营期限	2011 年 7 月 28 日至无固定期限
上市地	上海证券交易所
上市时间	2020 年 5 月 19 日
股票代码	601778
股票简称	晶科科技
统一社会信用代码/注册号	913611005787856680
经营范围	太阳能光伏发电及其应用系统工程的设计、咨询、集成、制造、工程安装、调试；上述发电系统电子产品、太阳能建筑装饰材料、太阳能照明设备的设计、咨询、集成、制造、销售、安装及技术服务；储能、风能系列工程的开发、设计、咨询、集成、制造、工程安装、调试、投资运营及相关技术服务；能源管理系统、储能系统的开发、设计、集成、制造、销售、安装及技术服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）*

二、本次发行基本情况

（一）本次发行的核准情况

本次发行已经公司 2020 年 9 月 3 日召开的第二届董事会第三次会议、2020 年 9 月 18 日召开的 2020 年第二次临时股东大会审议通过。

本次发行已经中国证监会证监许可〔2021〕931 号文核准。

（二）本次发行的可转换公司债券的主要条款

1、发行证券的种类

本次发行证券的种类为可转换为公司 A 股股票的可转换公司债券。该可转换公司债券及未来转换的公司 A 股股票将在上海证券交易所上市。

2、发行规模

根据相关法律、法规的规定并结合公司财务状况和投资计划，本次拟公开发行可转换公司债券募集资金总额不超过人民币300,000.00万元（含300,000.00万元），发行数量为3,000,000手（30,000,000张）。

3、票面金额和发行价格

本次发行的可转换公司债券每张面值为人民币100元，按面值发行。

4、可转换公司债券存续期限

本次发行的可转换公司债券的存续期限为自发行之日起六年，即2021年4月23日至2027年4月22日。

5、债券票面利率

本次发行的可转换公司债券票面利率为第一年0.30%、第二年0.50%、第三年1.00%、第四年1.50%、第五年1.80%、第六年2.00%。

6、还本付息的期限和方式

本次发行的可转换公司债券采用每年付息一次的付息方式，到期归还本金并支付最后一年利息。

（1）年利息计算

年利息指本次发行的可转换公司债券持有人按其持有的可转换公司债券票面总金额自可转换公司债券发行首日起每满一年可享受的当期利息。

年利息的计算公式为： $I=B \times i$

其中，I：指年利息额；

B：指本次发行的可转换公司债券持有人在计息年度（以下简称“当年”或“每年”）付息债权登记日持有的本次可转换公司债券票面总金额；

i：指本次发行的可转换公司债券的当年票面利率。

（2）还本付息方式

①本次发行的可转换公司债券采用每年付息一次的付息方式，计息起始日为本次

可转换公司债券发行首日。

②付息日：每年的付息日为自本次发行的可转换公司债券发行首日起每满一年的当日。如该日为法定节假日或休息日，则顺延至下一个交易日，顺延期间不另付息。每相邻的两个付息日之间为一个计息年度。转股年度有关利息和股利的归属等事项，由公司董事会或董事会授权人士根据相关法律、法规及上海证券交易所的规定确定。

③付息债权登记日：每年的付息债权登记日为每年付息日的前一交易日，公司将在每年付息日之后的五个交易日内支付当年利息。在付息债权登记日前（包括付息债权登记日）申请转换为公司股票的可转换公司债券，公司不再向其持有人支付本计息年度及以后计息年度的利息。

④在本次发行的可转换公司债券到期日之后的五个交易日内，公司将偿还所有到期未转股的可转换公司债券本金及最后一年利息。

⑤本次发行的可转换公司债券持有人所获得利息收入的应付税额由可转换公司债券持有人承担。

7、转股期限

本次发行的可转换公司债券转股期限为自债券发行结束之日（2021年4月29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，即自2021年10月29日至2027年4月22日（如遇法定节假日或休息日延至其后的第1个工作日；顺延期间付息款项不另计息）。

8、转股价格的确定及其调整

（1）初始转股价格的确定

根据《管理办法》的规定，本次发行的可转债的初始转股价格为6.75元/股，初始转股价格不低于募集说明书公告日前二十个交易日公司股票交易均价（若在该二十个交易日内发生过因除权、除息引起股价调整的情形，则对调整前交易日的交易均价按经过相应除权、除息调整后的价格计算）和前一个交易日的均价。

其中，前二十个交易日公司股票交易均价=前二十个交易日公司股票交易总额/该二十个交易日公司股票交易总量；前一个交易日公司股票交易均价=前一个交易日公司股票交易总额/该交易日公司股票交易总量。

(2) 转股价格的调整方式及计算公式

在本次发行之后，当公司发生派送股票股利、转增股本、增发新股或配股、派送现金股利等情况（不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本）使公司股份发生变化时，公司将按上述情况出现的先后顺序，依次对转股价格进行累积调整（保留小数点后两位，最后一位四舍五入），具体调整办法如下：

派送股票股利或转增股本： $P1=P0/(1+n)$ ；

增发新股或配股： $P1=(P0+A \times k)/(1+k)$ ；

上述两项同时进行： $P1=(P0+A \times k)/(1+n+k)$ ；

派送现金股利： $P1=P0-D$ ；

上述三项同时进行： $P1=(P0-D+A \times k)/(1+n+k)$ 。

其中： $P0$ 为调整前转股价， n 为该次送股或转增股本率， k 为该次增发新股率或配股率， A 为该次增发新股价或配股价， D 为该次每股派送现金股利， $P1$ 为调整后有效的转股价。

当公司出现上述股份和/或股东权益变化情况时，将依次进行转股价格调整，并在中国证监会指定的上市公司信息披露媒体上刊登公告，并于公告中载明转股价格调整日、调整办法及暂停转股期间（如需）；当转股价格调整日为本次发行的可转换公司债券持有人转股申请日或之后，转换股份登记日之前，则该可转换公司债券持有人的转股申请按公司调整后的转股价格执行。

当公司可能发生股份回购、合并、分立或任何其他情形使公司股份类别、数量和/或股东权益发生变化从而可能影响本次发行的可转换公司债券持有人的债权利益或转股衍生权益时，公司将视具体情况按照公平、公正、公允的原则以及充分保护本次发行的可转换公司债券持有人权益的原则调整转股价格。有关转股价格调整内容及操作办法将依据当时国家有关法律、法规、规章及证券监管部门的相关规定来制定。

9、转股价格向下修正条款

(1) 修正权限与修正幅度

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格低于当期转股价格的90%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。

上述方案须经出席会议的股东所持表决权的三分之二以上通过方可实施。股东大会进行表决时，持有本次发行的可转换公司债券的股东应当回避。修正后的转股价格应不低于该次股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价和前一交易日均价之间的较高者。同时，修正后的转股价格不得低于公司最近一期经审计的每股净资产值和股票面值。

若在前述三十个交易日内发生过转股价格调整的情形，则在转股价格调整日前的交易日按调整前的转股价格和收盘价格计算，在转股价格调整日及之后的交易日按调整后的转股价格和收盘价格计算。

(2) 修正程序

如公司决定向下修正转股价格的，公司将在中国证监会指定的上市公司信息披露媒体上刊登公告，公告修正幅度、股权登记日和暂停转股期间等有关信息。从股权登记日后的第一个交易日（即转股价格修正日）起，开始恢复转股申请并执行修正后的转股价格。若转股价格修正日为转股申请日或之后，转换股份登记日之前，该类转股申请应按修正后的转股价格执行。

10、转股股数确定方式以及转股时不足一股金额的处理方法

本次发行的可转换公司债券持有人在转股期限内申请转股时，转股数量的计算方式为 $Q=V/P$ ，并以去尾法取一股的整数倍。

其中： Q 指转股数量； V 指可转换公司债券持有人申请转股的可转换公司债券票面总金额； P 指申请转股当日有效的转股价格。

本次发行的可转换公司债券持有人申请转换成的股份须是整数股。本次发行的可转换公司债券持有人申请转股后，转股时不足转换为一股的可转换公司债券余额，公司将按照上海证券交易所、中国证券登记结算有限责任公司等机构的有关规定，在可转换公司债券持有人转股当日后的五个交易日内以现金兑付该部分可转换公司债券余额及该余额对应的当期应计利息。

11、赎回条款

(1) 到期赎回条款

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112%（含最后一期利息）的价格赎回未转股的可转债。

（2）有条件赎回条款

在转股期限内，当下述两种情形中的任意一种出现时，公司有权决定按照可转换公司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：

①在转股期限内，如果公司股票在任何连续三十个交易日中至少十五个交易日的收盘价格不低于当期转股价格的130%（含130%）；

②当本次发行的可转换公司债券未转股余额不足3,000万元时。

当期应计利息的计算公式为： $IA=B \times i \times t / 365$

其中，IA：指当期应计利息；

B：指本次发行的可转换公司债券持有人持有的将赎回的可转换公司债券票面总金额；

i：指可转换公司债券当年票面利率；

t：指计息天数，即从上一个付息日起至本计息年度赎回日止的实际日历天数（算头不算尾）。

若在前述三十个交易日内发生过转股价格调整的情形，则在转股价格调整日前的交易日按调整前的转股价格和收盘价格计算，在转股价格调整日及之后的交易日按调整后的转股价格和收盘价格计算。

12、回售条款

（1）有条件回售条款

在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格低于当期转股价的70%时，可转换公司债券持有人有权将其持有的全部或部分可转换公司债券按债券面值加上当期应计利息的价格回售给公司。若在上述交易日内发生过转股价格因发生派送股票股利、转增股本、增发新股、配股以及派发现金股利等情况（不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本）而调整的情形，则在转股价格调整日前的交易日按调整前的转股价格和收盘价格计算，在

转股价格调整日及之后的交易日按调整后的转股价格和收盘价格计算。如果出现转股价格向下修正的情况，则上述“连续三十个交易日”须从转股价格调整之后的第一个交易日起重新计算。

在本次发行的可转换公司债券最后两个计息年度，可转换公司债券持有人在每年回售条件首次满足后可按上述约定条件行使回售权一次，若在首次满足回售条件而可转换公司债券持有人未在公司届时公告的回售申报期内申报并实施回售的，该计息年度不能再行使回售权，可转换公司债券持有人不能多次行使部分回售权。

(2) 附加回售条款

若公司本次发行的可转换公司债券募集资金投资项目的实施情况与公司在募集说明书中的承诺情况相比出现重大变化，根据中国证监会的相关规定被视作改变募集资金用途或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回售的权利。即可转换公司债券持有人有权将其持有的全部或部分可转换公司债券按债券面值加上当期应计利息的价格回售给公司。可转换公司债券持有人在附加回售条件满足后，可以在公司公告的附加回售申报期内进行回售。可转换公司债券持有人在本次附加回售申报期内不实施回售的，不能再行使附加回售权。当期应计利息的计算方式参见“11、赎回条款”的相关内容。

13、转股年度有关股利的归属

因本次发行的可转换公司债券转股而增加的公司A股股票享有与原A股股票同等的权益，在股利发放的股权登记日当日下午收市后登记在册的所有A股普通股股东（含因可转换公司债券转股形成的股东）均参与当期股利分配，享有同等权益。

14、发行方式及发行对象

发行方式：本次发行的可转债向股权登记日收市后登记在册的发行人原股东优先配售，原股东优先配售后余额部分（含原股东放弃优先配售部分）采用网上通过上海证券交易所交易系统向社会公众投资者发行的方式进行，认购金额不足300,000.00万元的部分（含中签投资者放弃缴款认购部分）由保荐机构（主承销商）包销。保荐机构（主承销商）根据实际资金到账情况确定最终配售结果和包销金额，当包销比例超过本次发行总额的30%时，发行人及保荐机构（主承销商）将协商是否采取中止发行措施，并及时向中国证券监督管理委员会报告，如果中止发行，公告中止发行原因，

择机重启发行。

投资者应结合行业监管要求及相应的资产规模或资金规模，合理确定申购金额。保荐机构（主承销商）发现投资者不遵守行业监管要求，超过相应资产规模或资金规模申购的，则该配售对象的申购无效。

发行对象：（1）向发行人原股东优先配售：发行公告公布的股权登记日（2021年4月22日，T-1日）收市后中国证券登记结算有限责任公司上海分公司（以下简称“中国结算上海分公司”）登记在册的发行人所有股东。（2）网上发行：在上交所开立证券账户的境内自然人、法人、证券投资基金以及符合法律法规规定的其他投资者（法律法规禁止购买者除外）。（3）本次发行的承销团成员的自营账户不得参与本次申购。

15、向原股东配售的安排

本次发行的可转换公司债券向公司原A股股东实行优先配售，原A股股东有权放弃优先配售权。原股东可优先配售的晶科转债数量为其在股权登记日（2021年4月22日，T-1日）收市后登记在册的持有晶科科技的股份数量按每股配售1.084元面值可转债的比例计算可配售可转债金额，再按1,000元/手的比例转换为手数，每1手（10张）为一个申购单位，即每股配售0.001084手可转债。

16、债券持有人会议相关事项

可转换公司债券持有人会议由公司董事会负责召集。公司董事会应在提出或收到召开债券持有人会议的提议之日起 30 日内召开债券持有人会议。会议通知应在会议召开 15 日前向全体债券持有人及有关出席对象发出，并在公司指定的信息披露媒体上公告通知。会议通知应载明开会的具体时间、地点、议题、召开方式等事项，上述事项由公司董事会确定。

（1）债券持有人的权利

- ①依照其所持有的本期可转债数额享有约定利息；
- ②根据《可转债募集说明书》约定的条件将所持有的本期可转债转为公司 A 股股票；
- ③根据《可转债募集说明书》约定的条件行使回售权；

④依照法律、法规及《晶科电力科技股份有限公司章程》（以下简称“公司章程”）的规定转让、赠与或质押其所持有的本期可转债；

⑤依照法律、公司章程的规定获得有关信息；

⑥按《可转债募集说明书》约定的期限和方式要求公司偿付本期可转债本息；

⑦依照法律、法规等相关规定参与或委托代理人参与债券持有人会议并行使表决权；

⑧法律、法规及公司章程所赋予的其作为公司债权人的其他权利。

（2）债券持有人的义务

①遵守公司发行本期可转债条款的相关规定；

②以认购方式取得本期可转债的，依其所认购的可转债数额缴纳认购资金；

③遵守债券持有人会议形成的有效决议；

④除法律、法规规定及《可转债募集说明书》约定之外，不得要求公司提前偿付可转债的本金和利息；

⑤法律、法规及公司章程规定应当由可转债持有人承担的其他义务。

（3）债券持有人会议的召开情形

在本期可转债存续期间内，当出现以下情形之一时，应当召集债券持有人会议：

①公司拟变更《可转债募集说明书》的约定；

②公司不能按期支付本期可转债本息；

③拟修改债券持有人会议规则；

④公司发生减资（因股权激励回购股份导致的减资除外）、合并、分立、解散或者申请破产；

⑤担保人（如有）或担保物（如有）发生重大不利变化；

⑥公司管理层不能正常履行职责，导致公司债务清偿能力面临严重不确定性，需要依法采取行动；

⑦公司提出债务重组方案；

⑧发生其他对债券持有人权益有重大实质影响的事项；

⑨根据法律、法规、中国证监会、上海证券交易所及本规则的规定，应当由债券持有人会议审议并决定的其他事项。

(4) 下列机构或人士可以书面提议召开债券持有人会议：

①公司董事会提议；

②单独或合计持有本期未偿还债券面值总额 10% 以上的债券持有人书面提议；

③法律、法规、中国证监会规定的其他机构或人士书面提议。

17、本次募集资金用途

本次发行可转换公司债券拟募集资金总额预计不超过 300,000.00 万元（含 300,000.00 万元），扣除发行费用后，募集资金净额拟投资于以下项目：

单位：万元

项目名称	投资总额	拟投入募集资金金额
晶科电力清远市三排镇100MW农光互补综合利用示范项目	36,333.00	34,000.00
铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目	37,180.00	35,000.00
金塔县49MW光伏发电项目	24,269.30	16,000.00
渭南市白水县西固镇200MW光伏平价上网项目	76,731.38	72,000.00
讷河市125.3MW光伏平价上网项目	56,425.00	53,000.00
偿还金融机构借款	90,000.00	90,000.00
合计	320,938.68	300,000.00

在本次发行可转换公司债券的募集资金到位后，公司将按照项目的实际需求和轻重缓急将募集资金投入上述项目；项目总投资金额高于本次募集资金使用金额部分由公司自筹解决；若本次发行募集资金总额扣除发行费用后的实际募集资金净额低于拟投资项目的实际资金需求总量，不足部分由公司自筹解决。

在本次发行可转换公司债券的募集资金到位前，公司将根据项目需要以自筹资金进行先期投入，并在募集资金到位后，依照相关法律、法规的要求和程序对先期投入资金予以置换。

18、评级事项

资信评级机构将为本次发行可转债出具资信评级报告。

19、募集资金的存管

公司已经制定了募集资金管理相关制度，本次发行可转换公司债券的募集资金将存放于公司董事会指定的募集资金专项账户中，具体开户事宜将在发行前由公司董事会确定，并在本次可转换公司债券的发行公告中披露募集资金专项账户的相关信息。

20、担保事项

鉴于公司最近一期未经审计的净资产不低于人民币十五亿元，根据《管理办法》第二十条之规定，公司本次发行A股可转换公司债券无需提供担保。

21、本次发行决议的有效期限

公司本次发行决议的有效期限为本次发行方案经公司股东大会审议通过之日起十二个月。

（三）可转债的资信评级情况

针对本次可转债发行，本公司聘请了联合评级进行资信评级。根据联合评级出具的信用评级报告，公司的主体信用级别为AA，本次可转债的信用级别为AA。在本次可转债的存续期内，联合评级将每年对可转债进行跟踪评级。

（四）承销方式及承销期

1、承销方式

本次发行由主承销商以余额包销方式承销。

2、承销期

本次可转债发行的承销期自 2021 年 4 月 21 日至 2021 年 4 月 29 日。

（五）发行费用

项目	金额（万元）
承销及保荐费用	2,332.00
律师费	84.80
审计及验资费	490.00
资信评级费用	15.00
信息披露及发行手续费等	69.90

合计	2,991.70
----	----------

上述费用均为含税价，可能会根据本次发行实际情况有所增减。

（六）本次发行时间安排

交易日	事项
2021年4月21日 T-2日	刊登募集说明书及其摘要、《发行公告》、《网上路演公告》
2021年4月22日 T-1日	原股东优先配售股权登记日；网上路演
2021年4月23日 T日	刊登《发行提示性公告》原股东优先配售（缴付足额资金）；网上申购（无需缴付申购资金）；确定网上中签率
2021年4月26日 T+1日	刊登《网上发行中签率公告》；网上发行摇号抽签
2021年4月27日 T+2日	刊登《网上中签结果公告》；网上申购中签缴款(投资者确保资金账户在T+2日日终有足额的可转债认购资金)
2021年4月28日 T+3日	主承销商根据网上资金到账情况确定最终配售结果和包销金额
2021年4月29日 T+4日	刊登《发行结果公告》

上述日期为交易日，如相关监管部门要求对上述日程安排进行调整或遇重大突发事件影响发行，保荐机构（主承销商）将及时公告，修改发行日程。

（七）本次发行证券的上市流通

发行结束后，公司将尽快向上海证券交易所申请本次发行的可转债上市，具体上市时间将另行公告。

三、本次发行的有关当事人

（一）	发行人：晶科电力科技股份有限公司	
	法定代表人：	李仙德
	住 所：	江西省上饶市横峰县经济开发区管委会二楼
	电 话：	021-51833288
	传 真：	021-51808600
	联系人：	郑姚玲
（二）	保荐机构（主承销商）：中信建投证券股份有限公司	
	法定代表人：	王常青

	住 所:	北京市朝阳区安立路 66 号 4 号楼
	电 话:	021-68801573
	传 真:	021-68801551
	保荐代表人:	陈昶、张世举
	项目协办人:	沈谦
	项目组成员:	杨传霄、王延辉、赵晶靖、赵溪寻、罗敏、敖传龙
(三)	律师事务所: 北京市君合律师事务所	
	负责人:	肖微
	住 所:	北京市东城区建国门北大街 8 号华润大厦 20 层
	电 话:	010-85191300
	传 真:	010-85191350
	经办律师:	余永强、陈贵阳、韩光
(四)	审计机构: 天健会计师事务所(特殊普通合伙)	
	负责人:	王国海
	住 所:	杭州市江干区钱江路 1366 号华润大厦 B 座
	电 话:	0571-89722644
	传 真:	0571-89722888
	经办注册会计师:	石斌全、王新华
(五)	资信评级机构: 联合资信评估股份有限公司	
	法定代表人:	王少波
	办公地址:	北京市朝阳区建国门外大街 2 号院 2 号楼 17 层
	电 话:	010-85679696
	传 真:	010-85679228
	评级人员:	于彤昆、华艾嘉
(六)	申请上市的交易所: 上海证券交易所	
	住 所:	上海市浦东南路 528 号证券大厦
	电 话:	021-68808888
	传 真:	021-68804868
(七)	股票登记机构: 中国证券登记结算有限责任公司上海分公司	

	办公地址:	上海市浦东新区陆家嘴东路 166 号中国保险大厦 30 楼
	电 话:	021-58708888
	传 真:	021-58899400
(八)	保荐机构(主承销商)收款银行: 北京农商银行商务中心区支行	
	户 名:	中信建投证券股份有限公司
	账 号:	0114020104040000065

第三节 发行人基本情况

一、本次发行前公司股本总额及前十名股东持股情况

截至 2020 年 6 月末，公司股本为 2,765,501,922.00 元，股本结构如下：

股份性质	持股数量（股）	持股比例
一、有限售条件股份	2,170,909,000	78.50%
1、国家股	-	-
2、国有法人股	325,844,000	11.78%
3、其他内资股	1,507,895,000	54.53%
其中：境内非国有法人股	1,507,895,000	-
境内自然人持股	-	-
基金、理财产品等	-	-
4、外资持股合计	337,170,000	12.19%
其中：境外法人持股	337,170,000	-
二、无限售条件流通股份	594,592,922	21.50%
1、人民币普通股	594,592,922	21.50%
2、境内上市的外资股	-	-
3、境外上市的外资股	-	-
4、其他	-	-
三、股份总数	2,765,501,922	100.00%

截至 2020 年 6 月末，公司前十大股东及其持股情况如下：

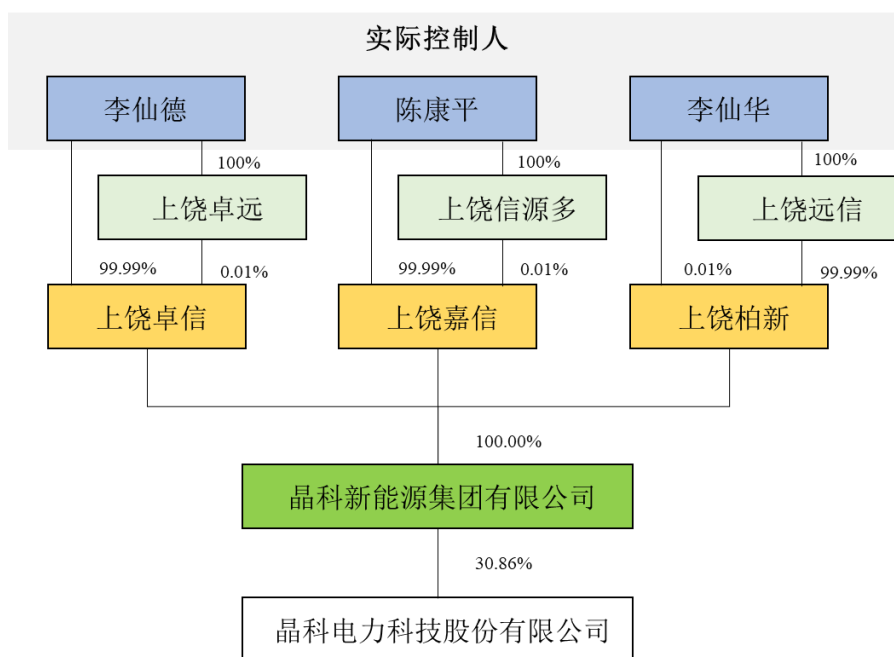
序号	股东名称	股东性质	持股比例	持股数量（股）	持有有限售条件的股份数量（股）
1	晶科新能源集团有限公司	境内非国有法人	30.86%	853,400,000	853,400,000
2	Jade Sino Ventures Limited（碧华创投有限公司）	国有法人	11.78%	325,844,000	325,844,000
3	MEGCIF Investments 6 Limited	境外法人	9.95%	275,104,000	275,104,000
4	中航创新资本管理有限公司-上饶市晶航新能源投资中心（有限合伙）	其他	6.18%	170,909,000	170,909,000
5	靖安县中安晶盛股权投资合伙企业（有限合伙）	其他	5.36%	148,312,000	148,312,000
6	深圳前海瑞华资本创新有限公司-珠海光大瑞华新能源股权投资合伙企业（有限合伙）	其他	4.69%	129,774,000	129,774,000
7	杭州宏盈晶海投资合伙企业（有限合伙）	其他	3.35%	92,696,000	92,696,000
8	上饶市金石能源科技管理中心（有限合伙）	其他	2.81%	77,580,000	77,580,000

序号	股东名称	股东性质	持股比例	持股数量 (股)	持有有限售条件的 股份数量(股)
9	Hope Flower Investment Limited	境外法人	2.24%	62,066,000	62,066,000
10	杭州华弘荷泰投资管理合伙企业(有限合伙)	其他	1.27%	35,224,000	35,224,000

二、控股股东和实际控制人基本情况

(一) 控制关系

截至 2020 年 6 月末，公司与控股股东、实际控制人之间控制关系如下：



(二) 控股股东基本情况

截至募集说明书签署日，晶科集团持有公司 85,340.00 万股股份，占总股本的 30.86%，为公司的控股股东。晶科集团的基本情况如下：

公司名称	晶科新能源集团有限公司		
成立日期	2016 年 6 月 7 日		
注册资本	68,125 万元		
法定代表人	李仙德		
注册地址	江西省上饶经济技术开发区工业四路		
经营范围	光伏产品的研发、制造与销售。光伏、半导体、电子产品及设备的研发、制造、销售。包装材料的研发、制造、销售。节能环保材料的研发、制造、销售，及相关节能环保技术的开发、咨询、服务、转让。货运代理、道路普通货物运输、仓储服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）		
股东构成	股东名称	出资金额（万元）	出资比例

	上饶卓信	35,765.625	52.50%
	上饶嘉信	21,459.375	31.50%
	上饶柏新	10,900.00	16.00%
	合计	68,125.00	100.00%
财务数据	项目	2020年1-6月/6月末	2019年度/末
	总资产(万元)	155,785.66	155,213.74
	净资产(万元)	15,600.64	21,326.57
	净利润(万元)	-5,725.93	-10,730.51
	审计情况	2019年度经天健审计, 2020年1-6月未经审计	

(三) 实际控制人基本情况

截至募集说明书摘要签署日, 李仙德、陈康平、李仙华为公司的共同控制人。

李仙德先生, 1975年出生, 中国国籍, 无永久境外居留权, 大学本科, 住址为上海市浦东新区, 身份证号码3326271975XXXXXXXX。现任晶科科技董事长。

陈康平先生, 1973年出生, 中国国籍, 无永久境外居留权, 硕士研究生, 住址为上海市静安区, 身份证号码3326271974XXXXXXXX。现任晶科科技董事。

李仙华先生, 1974年出生, 中国国籍, 无永久境外居留权, 大学本科, 住址为浙江省嘉兴市, 身份证号码3326271973XXXXXXXX。现任晶科科技董事。

三位实际控制人简历详见募集说明书第四节“十五、发行人董事、监事、高级管理人员”之“(一) 董事、监事、高级管理人员的基本情况”。

(四) 公司控股股东、实际控制人及其一致行动人所持公司股份的质押、冻结和其它限制权利的情况

截至募集说明书摘要签署日, 公司控股股东和实际控制人持有发行人的股份质押情况如下:

质押起始日	质押到期日	质押人	质押权人	质押数量(股)	质押用途
2020-10-12	2023-09-20	晶科集团	兴业银行股份有限公司上海分行	139,905,026	贷款置换
	2025-09-20			372,134,975	股权投资

除上表所述外, 公司控股股东、实际控制人及其一致行动人所持有股份不存在质押或其他有争议的情况。

第四节 财务会计信息

一、公司财务报表及审计情况

公司 2017 年度、2018 年度及 2019 年度的财务报表业经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计并出具了天健审（2020）328 号及天健审（2020）4468 号标准无保留意见的审计报告，2020 年 1-6 月的财务报表未经审计。

（一）合并财务报表

1、合并资产负债表

单位：元

项目	2020 年 6 月末	2019 年末	2018 年末	2017 年末
流动资产：				
货币资金	3,498,973,006.97	1,489,571,846.39	1,750,243,814.07	1,680,599,576.24
应收票据	-	293,427,379.49	228,383,875.38	20,502,576.45
应收账款	2,114,130,901.76	6,304,373,282.26	5,887,717,933.81	3,353,300,193.62
应收款项融资	69,173,932.10	19,699,315.39	-	-
预付款项	602,208,055.69	180,708,341.20	220,799,637.64	166,658,666.65
其他应收款	749,575,785.90	510,902,720.56	296,858,999.88	221,651,464.65
存货	86,776,874.20	38,749,508.25	114,887,422.90	106,474,569.33
合同资产	4,527,381,658.15	-	-	-
持有待售资产	-	119,894,701.51	1,976,974,077.26	-
其他流动资产	925,140,692.70	988,341,385.65	1,055,030,739.84	1,398,372,816.85
流动资产合计	12,573,360,907.47	9,945,668,480.70	11,530,896,500.78	6,947,559,863.79
非流动资产：				
长期应收款	744,335,785.21	756,104,319.21	813,783,913.61	815,937,463.60
长期股权投资	619,562,383.16	543,927,178.88	170,029,993.92	129,740,180.92
其他权益工具投资	3,750,000.00	1,875,000.00	-	-
固定资产	16,931,124,402.01	16,948,259,414.09	17,202,332,832.15	16,582,604,525.13
在建工程	598,530,534.19	858,931,830.03	966,331,514.76	2,434,211,998.31
无形资产	205,071,015.39	212,453,658.47	224,631,138.70	225,420,593.90
长期待摊费用	254,571,821.67	247,295,188.72	225,796,839.36	235,864,222.43
递延所得税资产	71,427,936.22	53,070,631.28	23,388,639.57	11,621,563.01
其他非流动资产	50,223,664.47	49,302,916.32	29,239,290.00	7,519,301.33
非流动资产合计	19,478,597,542.32	19,671,220,137.00	19,655,534,162.07	20,442,919,848.63
资产总计	32,051,958,449.79	29,616,888,617.70	31,186,430,662.85	27,390,479,712.42
流动负债：				

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
短期借款	2,342,057,224.05	2,304,439,965.99	290,000,000.00	150,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	14,772,778.12
应付票据	1,135,625,093.24	767,153,620.25	1,491,247,717.09	601,836,692.11
应付账款	4,026,036,777.41	4,805,161,852.26	5,642,647,901.95	5,947,593,030.70
预收款项	-	34,426,273.47	85,513,343.97	45,290,533.18
合同负债	48,344,541.11	-	-	-
应付职工薪酬	50,898,806.97	66,369,898.84	70,860,627.53	52,284,373.45
应交税费	46,386,282.18	64,289,526.15	297,323,391.26	43,262,827.91
其他应付款	1,016,834,564.04	469,224,260.40	566,944,000.49	215,421,470.17
持有待售负债	-	74,360,010.61	1,063,131,396.78	-
一年内到期的非流动负债	1,790,403,394.93	1,955,086,694.20	1,873,821,380.76	1,393,289,411.97
流动负债合计	10,456,586,683.93	10,540,512,102.17	11,381,489,759.83	8,463,751,117.61
非流动负债：				
长期借款	3,049,551,401.54	3,411,507,731.50	4,072,084,612.70	4,904,549,149.04
应付债券	594,390,423.74	-	-	-
长期应付款	6,953,208,252.92	7,233,140,923.25	8,093,039,647.80	8,269,173,787.23
预计负债	-	-	12,000,000.00	-
递延收益	102,229,815.56	105,694,500.20	42,533,842.01	12,846,666.96
非流动负债合计	10,699,379,893.76	10,750,343,154.95	12,219,658,102.51	13,186,569,603.23
负债合计	21,155,966,577.69	21,290,855,257.12	23,601,147,862.34	21,650,320,720.84
所有者权益(或股东权益)：				
实收资本(或股本)	2,765,501,922.00	2,170,909,000.00	2,170,909,000.00	2,000,000,000.00
资本公积	5,536,805,694.15	3,711,526,327.14	3,711,526,327.14	2,940,040,415.48
减：库存股	-	-	-	-
其它综合收益	4,742,034.50	3,521,940.56	1,308,287.17	128,326.91
盈余公积金	35,848,396.08	35,848,396.08	31,948,497.77	8,192,544.96
未分配利润	2,477,854,742.32	2,333,891,537.83	1,609,091,270.63	730,788,739.92
归属于母公司所有者权益合计	10,820,752,789.05	8,255,697,201.61	7,524,783,382.71	5,679,150,027.27
少数股东权益	75,239,083.05	70,336,158.97	60,499,417.80	61,008,964.31
所有者权益合计	10,895,991,872.10	8,326,033,360.58	7,585,282,800.51	5,740,158,991.58
负债和所有者权益总计	32,051,958,449.79	29,616,888,617.70	31,186,430,662.85	27,390,479,712.42

2、合并利润表

单位：元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
一、营业收入	1,730,055,715.70	5,339,804,502.71	7,066,146,819.50	4,053,108,784.54
减：营业成本	931,604,421.59	3,393,742,572.68	4,746,115,519.36	2,475,848,520.70

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
税金及附加	10,185,733.16	18,530,009.44	45,123,938.99	24,151,487.65
销售费用	18,597,249.77	41,853,928.43	29,795,103.78	12,797,568.14
管理费用	136,523,698.10	291,701,380.35	263,122,898.63	255,970,134.84
研发费用	2,840,404.95	7,075,082.99	4,578,003.12	4,854,477.26
财务费用	499,756,932.60	955,661,764.52	946,427,922.28	577,606,945.66
其中：利息费用	483,980,199.93	919,539,694.75	887,539,616.67	594,510,919.12
利息收入	9,171,927.34	13,618,108.21	11,212,325.08	22,300,515.76
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-70,401,686.80	-43,821,419.45
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-51,241,115.38	-69,252,989.51	-	-
加：其他收益	113,430,793.13	153,836,693.47	89,105,771.68	111,245,059.84
投资收益	61,904,635.42	113,205,550.34	19,324,458.63	-85,940.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	25,674,750.88	30,421,496.07	14,605,183.21	13,579,735.15
公允价值变动净收益	-	-	14,772,778.12	-39,511,661.52
资产处置收益	6,152.73	-818,344.49	-	1,415,550.50
二、营业利润	254,647,741.43	828,210,674.11	1,083,784,754.97	731,121,239.61
加：营业外收入	4,248,795.40	4,846,141.81	1,554,430.22	2,913,699.83
减：营业外支出	6,933,799.13	45,913,852.11	61,400,076.32	8,820,124.58
三、利润总额	251,962,737.70	787,142,963.81	1,023,939,108.87	725,214,814.86
减：所得税费用	28,473,254.45	52,604,916.83	113,495,260.20	45,743,993.36
四、净利润	223,489,483.25	734,538,046.98	910,443,848.67	679,470,821.50
（一）按经营持续性分类				
1、持续经营净利润	223,489,483.25	747,146,433.76	798,004,533.60	599,762,055.47
2、终止经营净利润	-	-12,608,386.78	112,439,315.07	79,708,766.03
（二）按所有权归属分类				
1、归属于母公司所有者的净利润	218,631,756.38	728,700,165.51	902,058,483.52	671,556,868.06
2、少数股东损益	4,857,726.87	5,837,881.47	8,385,365.15	7,913,953.44
五、其他综合收益的税后净额	1,220,093.94	2,213,653.39	1,179,960.26	128,326.91
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	1,220,093.94	2,213,653.39	1,179,960.26	128,326.91
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-	-	-	-
六、综合收益总额	224,709,577.19	736,751,700.37	911,623,808.93	679,599,148.41
归属于母公司普通股股东综合收益总额	219,851,850.32	730,913,818.90	903,238,443.78	671,685,194.97
归属于少数股东的综合收益总额	4,857,726.87	5,837,881.47	8,385,365.15	7,913,953.44
七、每股收益				
（一）基本每股收益	0.10	0.34	0.45	0.34
（二）稀释每股收益	0.10	0.34	0.45	0.34

3、合并现金流量表

单位：元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	1,728,645,610.95	4,624,442,190.56	4,344,680,064.22	2,509,780,304.41
收到的税费返还	860,690.08	4,156,242.01	6,921,389.32	5,661,799.09
收到其他与经营活动有关的现金	180,843,631.84	269,283,424.24	110,603,780.02	125,045,219.23
经营活动现金流入小计	1,910,349,932.87	4,897,881,856.81	4,462,205,233.56	2,640,487,322.73
购买商品、接受劳务支付的现金	1,095,068,746.79	2,686,843,574.51	2,027,876,803.79	1,307,610,746.20
支付给职工以及为职工支付的现金	154,837,108.53	316,934,240.95	292,893,691.90	208,471,443.27
支付的各项税费	98,671,791.99	387,516,145.73	153,945,444.04	133,200,860.60
支付其他与经营活动有关的现金	213,040,756.95	294,048,648.09	153,594,575.14	232,758,595.26
经营活动现金流出小计	1,561,618,404.26	3,685,342,609.28	2,628,310,514.87	1,882,041,645.33
经营活动产生的现金流量净额	348,731,528.61	1,212,539,247.53	1,833,894,718.69	758,445,677.40
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	-	30,000,000.00	20,988.33	-
取得投资收益收到的现金	5,841,260.00	26,629,676.40	73,256.37	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	4,637,953.62	8,347,247.38	1,669,996.46	26,049,745.97
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	64,027,899.17	221,603,777.28	-	-
收到其他与投资活动有关的现金	5,459,312.00	196,957,042.68	80,450,447.56	81,500.00
投资活动现金流入小计	79,966,424.79	483,537,743.74	82,214,688.72	26,131,245.97
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	871,501,506.25	2,009,464,378.70	2,000,147,133.46	3,885,233,064.13
投资支付的现金	6,875,000.00	43,129,321.95	122,667,020.50	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	3,920,507.99	53,890.34	19,986,096.62	26,052,521.97
支付其他与投资活动有关的现金	-	118,862,873.16	12,644,000.00	26,493,098.76
投资活动现金流出小计	882,297,014.24	2,171,510,464.15	2,155,444,250.58	3,937,778,684.86
投资活动产生的现金流量净额	-802,330,589.45	-1,687,972,720.41	-2,073,229,561.86	-3,911,647,438.89
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	3,055,957,396.78	287,447,163.88	940,000,000.00	2,000,000,000.00
取得借款收到的现金	2,122,764,791.55	5,403,314,128.67	1,203,500,000.00	1,293,450,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	1,130,336,699.49	1,866,670,158.65	1,611,913,257.46	2,142,489,378.64
发行债券收到的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	6,309,058,887.82	7,557,431,451.20	3,755,413,257.46	5,435,939,378.64

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
偿还债务支付的现金	2,265,996,402.38	3,611,769,398.09	1,327,839,973.62	467,320,292.76
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	158,097,385.39	354,338,856.22	305,340,167.61	276,697,778.20
支付其他与筹资活动有关的现金	1,396,212,437.44	3,162,229,887.48	2,317,717,813.17	1,757,868,768.17
筹资活动现金流出小计	3,820,306,225.21	7,128,338,141.79	3,950,897,954.40	2,501,886,839.13
筹资活动产生的现金流量净额	2,488,752,662.61	429,093,309.41	-195,484,696.94	2,934,052,539.51
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,161,186.58	-208,072.54	-589,305.16	1,090,900.55
五、现金及现金等价物净增加额	2,036,314,788.35	-46,548,236.01	-435,408,845.26	-218,058,321.43
加：期初现金及现金等价物余额	556,827,260.10	603,375,496.11	1,038,784,341.37	1,256,842,662.80
六、期末现金及现金等价物余额	2,593,142,048.45	556,827,260.10	603,375,496.11	1,038,784,341.37

4、合并所有者权益变动表

(1) 2020年1-6月合并所有者权益变动表

单位：元

项目	2020年半年度							少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益								
	实收资本(或股本)	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计			
一、上年期末余额	2,170,909,000.00	3,711,526,327.14	3,521,940.56	35,848,396.08	2,333,891,537.83	8,255,697,201.61	70,336,158.97	8,326,033,360.58	
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	2,170,909,000.00	3,711,526,327.14	3,521,940.56	35,848,396.08	2,333,891,537.83	8,255,697,201.61	70,336,158.97	8,326,033,360.58	
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	594,592,922.00	1,825,279,367.01	1,220,093.94	-	143,963,204.49	2,565,055,587.44	4,902,924.08	2,569,958,511.52	
(一)综合收益总额	-	-	1,220,093.94	-	218,631,756.38	219,851,850.32	4,857,726.87	224,709,577.19	
(二)所有者投入和减少资本	594,592,922.00	1,822,164,068.92	-	-	-	2,416,756,990.92	45,197.21	2,416,802,188.13	
1.所有者投入的普通股	594,592,922.00	1,822,164,068.92	-	-	-	2,416,756,990.92	-	2,416,756,990.92	
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.其他	-	-	-	-	-	-	45,197.21	45,197.21	
(三)利润分配	-	-	-	-	-74,668,551.89	-74,668,551.89	-	-74,668,551.89	
1.提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	

项目	2020 年半年度							
	归属于母公司所有者权益						少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-74,668,551.89	-74,668,551.89	-	-74,668,551.89
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	-	3,115,298.09	-	-	-	3,115,298.09	-	3,115,298.09
四、本期期末余额	2,765,501,922.00	5,536,805,694.15	4,742,034.50	35,848,396.08	2,477,854,742.32	10,820,752,789.05	75,239,083.05	10,895,991,872.10

(2) 2019 年度合并所有者权益变动表

单位：元

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）	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	2,170,909,000.00	3,711,526,327.14	1,308,287.17	31,948,497.77	1,609,091,270.63	7,524,783,382.71	60,499,417.80	7,585,282,800.51
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、本年年初余额	2,170,909,000.00	3,711,526,327.14	1,308,287.17	31,948,497.77	1,609,091,270.63	7,524,783,382.71	60,499,417.80	7,585,282,800.51
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	2,213,653.39	3,899,898.31	724,800,267.20	730,913,818.90	9,836,741.17	740,750,560.07
（一）综合收益总额	-	-	2,213,653.39	-	728,700,165.51	730,913,818.90	5,837,881.47	736,751,700.37
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	4,001,793.39	4,001,793.39
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	287,457,764.22	287,457,764.22
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-283,455,970.83	-283,455,970.83
（三）利润分配	-	-	-	3,899,898.31	-3,899,898.31	-	-	-
1. 提取盈余公积	-	-	-	3,899,898.31	-3,899,898.31	-	-	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-
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）	-	-	-	-	-	-	-	-

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）	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
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	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-2,933.69	-2,933.69
四、本期期末余额	2,170,909,000.00	3,711,526,327.14	3,521,940.56	35,848,396.08	2,333,891,537.83	8,255,697,201.61	70,336,158.97	8,326,033,360.58

(3) 2018 年度合并所有者权益变动表

单位：元

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）	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	2,000,000,000.00	2,889,216,746.56	128,326.91	8,177,398.49	813,085,687.03	5,710,608,158.99	61,563,659.36	5,772,171,818.35
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	50,823,668.92	-	15,146.47	-82,296,947.11	-31,458,131.72	-554,695.05	-32,012,826.77
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-

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）	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
二、本年年初余额	2,000,000,000.00	2,940,040,415.48	128,326.91	8,192,544.96	730,788,739.92	5,679,150,027.27	61,008,964.31	5,740,158,991.58
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	170,909,000.00	771,485,911.66	1,179,960.26	23,755,952.81	878,302,530.71	1,845,633,355.44	-509,546.51	1,845,123,808.93
（一）综合收益总额	-	-	1,179,960.26	-	902,058,483.52	903,238,443.78	8,385,365.15	911,623,808.93
（二）所有者投入和减少资本	170,909,000.00	771,485,911.66	-	-	-	942,394,911.66	-8,894,911.66	933,500,000.00
1. 所有者投入的普通股	170,909,000.00	769,091,000.00	-	-	-	940,000,000.00	-6,500,000.00	933,500,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	2,394,911.66	-	-	-	2,394,911.66	-2,394,911.66	-
（三）利润分配	-	-	-	23,755,952.81	-23,755,952.81	-	-	-
1. 提取盈余公积	-	-	-	23,755,952.81	-23,755,952.81	-	-	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-

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）	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
（五）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-
1.本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-
2.本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	2,170,909,000.00	3,711,526,327.14	1,308,287.17	31,948,497.77	1,609,091,270.63	7,524,783,382.71	60,499,417.80	7,585,282,800.51

(4) 2017 年合并所有者权益变动表

单位：元

项目	2017 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）	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年期末余额	2,692,096,773.80	107,142,193.20	-	2,972,006.42	221,315,280.92	3,023,526,254.34	53,465,385.58	3,076,991,639.92
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	50,823,668.92	-	-2,972,006.42	-63,848,859.73	-15,997,197.23	-370,374.71	-16,367,571.94
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	2,692,096,773.80	157,965,862.12	-	-	157,466,421.19	3,007,529,057.11	53,095,010.87	3,060,624,067.98
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-692,096,773.80	2,782,074,553.36	128,326.91	8,192,544.96	573,322,318.73	2,671,620,970.16	7,913,953.44	2,679,534,923.60
（一）综合收益总额	-	-	128,326.91	-	671,556,868.06	671,685,194.97	7,913,953.44	679,599,148.41

项目	2017 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）	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
（二）所有者投入和减少资本	-692,096,773.80	2,692,096,773.80	-	-	-	2,000,000,000.00	-	2,000,000,000.00
1. 所有者投入的普通股	681,535,012.09	1,318,464,987.91	-	-	-	2,000,000,000.00	-	2,000,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-1,373,631,785.89	1,373,631,785.89	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-	-	8,192,544.96	-8,192,544.96	-	-	-
1. 提取盈余公积	-	-	-	8,192,544.96	-8,192,544.96	-	-	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	89,977,779.56	-	-	-89,977,779.56	-	-	-
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	-	89,977,779.56	-	-	-89,977,779.56	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-

项目	2017 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）	资本公积	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
（六）其他	-	-	-	-	-64,224.81	-64,224.81	-	-64,224.81
四、本期期末余额	2,000,000,000.00	2,940,040,415.48	128,326.91	8,192,544.96	730,788,739.92	5,679,150,027.27	61,008,964.31	5,740,158,991.58

(二) 母公司财务报表

1、母公司资产负债表

单位：元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
流动资产：				
货币资金	2,052,176,609.73	649,334,960.67	952,661,160.74	399,979,742.23
应收票据	-	293,427,379.49	122,599,000.06	17,010,000.00
应收账款	3,174,560,081.61	4,276,168,455.12	4,432,461,038.36	2,380,657,509.10
应收款项融资	57,981,608.30	11,789,170.00	-	-
预付款项	71,810,931.76	79,777,469.42	208,512,705.79	113,756,793.36
其他应收款	5,107,539,601.44	3,128,253,823.41	2,866,314,680.07	3,057,375,258.70
存货	25,781,605.17	22,808,497.46	49,035,617.45	325,944,923.78
合同资产	1,218,025,956.03			
持有待售的资产	-	-	128,000,000.00	-
其他流动资产	38,892,619.29	48,906,186.78	2,200,587.14	195,875,945.27
流动资产合计	11,746,769,013.33	8,510,465,942.35	8,761,784,789.61	6,490,600,172.44
非流动资产：				
长期股权投资	6,237,970,058.19	6,228,218,017.83	6,070,622,500.00	5,228,000,000.00
其他权益工具投资	3,750,000.00	1,875,000.00	-	-
固定资产	4,215,335.84	5,047,926.44	4,199,145.94	3,810,328.12
在建工程	27,102,630.12	24,940,970.58	18,976,557.06	1,216,206.67
无形资产	20,609,738.43	18,341,614.77	18,983,790.44	17,125,764.01
长期待摊费用	4,355,660.38	-	-	-
递延所得税资产	42,237,300.00	23,825,061.42	13,624,753.37	7,838,194.86
其他非流动资产		-	-	94,174.76
非流动资产合计	6,340,240,722.96	6,302,248,591.04	6,126,406,746.81	5,258,084,668.42
资产总计	18,087,009,736.29	14,812,714,533.39	14,888,191,536.42	11,748,684,840.86
流动负债：				
短期借款	120,150,731.07	120,103,751.85	110,000,000.00	150,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	14,772,778.12
应付票据	1,037,380,331.91	978,775,462.83	1,420,297,206.34	360,736,692.11
应付账款	3,345,528,241.18	3,338,778,520.11	3,869,029,360.43	3,441,271,011.07
预收款项	-	870,237,202.16	1,222,442,870.63	1,188,026,718.77
合同负债	485,542,915.57	-	-	-
应付职工薪酬	25,586,406.77	32,133,497.79	36,678,357.28	44,169,792.19
应交税费	1,350,746.77	22,976,064.69	232,646,814.54	30,049,442.55
其他应付款	3,793,516,388.78	3,138,666,131.00	1,245,404,189.73	810,029,427.71

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
一年内到期的非流动负债	35,806,754.24	67,211,506.85	572,715,184.80	261,368,000.00
流动负债合计	8,844,862,516.29	8,568,882,137.28	8,709,213,983.75	6,300,423,862.52
非流动负债：				
长期借款	-	-	-	513,842,953.80
应付债券	594,390,423.74	-	-	-
长期应付款	36,891,807.39	34,624,109.59	67,000,000.00	-
非流动负债合计	631,282,231.13	34,624,109.59	67,000,000.00	513,842,953.80
负债合计	9,476,144,747.42	8,603,506,246.87	8,776,213,983.75	6,814,266,816.32
所有者权益(或股东权益)：				
实收资本(或股本)	2,765,501,922.00	2,170,909,000.00	2,170,909,000.00	2,000,000,000.00
资本公积	5,531,295,484.40	3,709,131,415.48	3,709,131,415.48	2,940,040,415.48
减：库存股	-	-	-	-
盈余公积金	41,671,571.15	41,671,571.15	31,948,497.77	8,192,544.96
未分配利润	272,396,011.32	287,496,299.89	199,988,639.42	-13,814,935.90
所有者权益合计	8,610,864,988.87	6,209,208,286.52	6,111,977,552.67	4,934,418,024.54
负债和所有者权益总计	18,087,009,736.29	14,812,714,533.39	14,888,191,536.42	11,748,684,840.86

2、母公司利润表

单位：元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
一、营业收入	879,056,487.20	3,019,533,970.23	5,673,665,566.88	5,259,406,777.25
减：营业成本	776,810,384.96	2,678,176,765.00	4,917,972,133.31	4,886,648,699.31
税金及附加	1,317,714.10	3,796,628.81	23,857,480.47	8,018,670.73
销售费用	17,887,255.94	40,992,832.99	21,912,480.05	12,797,568.14
管理费用	128,670,370.78	242,030,004.96	261,066,470.64	218,423,128.92
研发费用	1,971,421.11	4,524,311.50	2,407,833.78	2,076,624.52
财务费用	25,931,566.76	46,661,542.54	79,185,353.91	-8,009,912.19
其中：利息费用	19,374,003.60	37,532,282.77	43,787,211.61	35,894,360.37
利息收入	5,343,565.93	9,073,984.80	4,166,684.06	12,543,741.90
加：资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-38,020,472.20	-12,924,402.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-30,760,281.75	-42,996,492.25	-	-
其他收益	46,595,177.66	60,000.00	-	65,689,276.00
投资收益（损失以“-”号填列）	103,245,421.11	99,731,904.09	-12,644,000.00	-11,239,172.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）	9,752,040.36	19,580,304.09	-	-
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-	-	14,772,778.12	-37,381,101.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-	-	-	-

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
二、营业利润	45,548,090.57	60,147,296.27	331,372,120.64	143,596,598.82
加：营业外收入	38,072.70	2,930,000.14	64,820.36	2,000.00
减：营业外支出	209,800.76	10,478,702.47	3,119,294.04	54,766.96
三、利润总额	45,376,362.51	52,598,593.94	328,317,646.96	143,543,831.86
减：所得税费用	-14,191,900.81	13,599,610.82	90,758,118.83	37,510,603.35
四、净利润	59,568,263.32	38,998,983.12	237,559,528.13	106,033,228.51
(一) 按经营持续性分类				
1、持续经营净利润	59,568,263.32	-21,114,716.88	237,559,528.13	106,033,228.51
2、终止经营净利润	-	60,113,700.00	-	-
(二) 按所有权归属分类				
1、归属于母公司所有者的净利润	-	-	-	-
2、少数股东损益	-	-	-	-
五、其他综合收益的税后净额	-	-	-	-
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-	-	-	-
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-	-	-	-
六、综合收益总额	59,568,263.32	38,998,983.12	237,559,528.13	106,033,228.51

3、母公司现金流量表

单位：元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金	1,621,921,370.53	2,341,315,989.06	2,994,862,007.05	2,249,536,926.26
收到的税费返还	234,110.22	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	98,767,504.45	94,494,099.76	21,749,509.54	98,707,394.61
经营活动现金流入小计	1,720,922,985.20	2,435,810,088.82	3,016,611,516.59	2,348,244,320.87
购买商品、接受劳务支付的现金	993,399,765.61	2,837,502,521.02	3,226,011,333.80	1,936,580,938.26
支付给职工以及为职工支付的现金	95,491,357.36	203,365,574.41	247,193,348.16	164,776,043.61
支付的各项税费	32,350,923.26	291,214,607.61	100,165,293.55	94,373,742.35
支付其他与经营活动有关的现金	478,967,152.36	240,447,022.27	343,798,308.78	45,355,737.45
经营活动现金流出小计	1,600,209,198.59	3,572,529,725.31	3,917,168,284.29	2,241,086,461.67
经营活动产生的现金流量净额	120,713,786.61	-1,136,719,636.49	-900,556,767.70	107,157,859.20
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金	-	143,261,740.00	-	-
取得投资收益收到的现金	-	-	-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	-	-	-

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
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	-	1,626,644,346.90	1,063,172,407.81	647,598,076.92
投资活动现金流入小计	-	1,769,906,086.90	1,063,172,407.81	647,598,076.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,512,550.95	8,533,747.31	20,212,298.06	22,794,547.48
投资支付的现金	1,875,000.00	6,804,690.00	970,622,500.00	1,350,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	2,221,109,577.32	-	12,644,000.00	1,614,222,319.03
投资活动现金流出小计	2,226,497,128.27	15,338,437.31	1,003,478,798.06	2,987,016,866.51
投资活动产生的现金流量净额	-2,226,497,128.27	1,754,567,649.59	59,693,609.75	-2,339,418,789.59
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金	3,055,957,396.78	-	940,000,000.00	2,000,000,000.00
取得借款收到的现金	950,000,000.00	1,350,999,725.90	70,000,000.00	250,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	86,104,375.00	-	-	71,698,214.56
发行债券收到的现金	-	-	-	-
筹资活动现金流入小计	4,092,061,771.78	1,350,999,725.90	1,010,000,000.00	2,321,698,214.56
偿还债务支付的现金	550,000,000.00	1,890,564,823.70	413,398,000.00	200,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	5,797,304.72	38,300,909.04	39,018,052.05	40,520,420.92
支付其他与筹资活动有关的现金	13,023,459.81	13,558,160.21	11,815,849.71	19,214,896.09
筹资活动现金流出小计	568,820,764.53	1,942,423,892.95	464,231,901.76	259,735,317.01
筹资活动产生的现金流量净额	3,523,241,007.25	-591,424,167.05	545,768,098.24	2,061,962,897.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	125.79	-1,671,809.42	-800,842.05	975,992.65
五、现金及现金等价物净增加额	1,417,457,791.38	24,752,036.63	-295,895,901.76	-169,322,040.19
期初现金及现金等价物余额	77,145,996.59	52,393,959.96	348,289,861.72	517,611,901.91
期末现金及现金等价物余额	1,494,603,787.97	77,145,996.59	52,393,959.96	348,289,861.72

4、母公司所有者权益变动表

(1) 2020年1-6月母公司所有者权益变动表

单位：元

项目	2020年半年度				
	实收资本（或股本）	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	2,170,909,000.00	3,709,131,415.48	41,671,571.15	287,496,299.89	6,209,208,286.52
加：会计政策变更	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	2,170,909,000.00	3,709,131,415.48	41,671,571.15	287,496,299.89	6,209,208,286.52
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	594,592,922.00	1,822,164,068.92	-	-15,100,288.57	2,401,656,702.35
（一）综合收益总额	-	-	-	59,568,263.32	59,568,263.32
（二）所有者投入和减少资本	594,592,922.00	1,822,164,068.92	-	-	2,416,756,990.92
1. 所有者投入的普通股	594,592,922.00	1,822,164,068.92	-	-	2,416,756,990.92
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-	-	-74,668,551.89	-74,668,551.89
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-74,668,551.89	-74,668,551.89
3. 其他	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-

项目	2020 年半年度				
	实收资本（或股本）	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-
6. 其他	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-
1. 本期提取	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	2,765,501,922.00	5,531,295,484.40	41,671,571.15	272,396,011.32	8,610,864,988.87

(2) 2019 年度母公司所有者权益变动表

单位：元

项目	2019 年度				
	实收资本（或股本）	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	2,170,909,000.00	3,709,131,415.48	31,948,497.77	199,988,639.42	6,111,977,552.67
加：会计政策变更	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-

项目	2019 年度				
	实收资本（或股本）	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
二、本年年初余额	2,170,909,000.00	3,709,131,415.48	31,948,497.77	199,988,639.42	6,111,977,552.67
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	9,723,073.38	87,507,660.47	97,230,733.85
（一）综合收益总额	-	-	-	38,998,983.12	38,998,983.12
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-	3,899,898.31	-3,899,898.31	-
1. 提取盈余公积	-	-	3,899,898.31	-3,899,898.31	-
2. 对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-
1. 本期提取	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-

项目	2019 年度				
	实收资本（或股本）	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
（六）其他	-	-	5,823,175.07	52,408,575.66	58,231,750.73
四、本期末余额	2,170,909,000.00	3,709,131,415.48	41,671,571.15	287,496,299.89	6,209,208,286.52

(3) 2018 年度母公司所有者权益变动表

单位：元

项目	2018 年度				
	实收资本（或股本）	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	2,000,000,000.00	2,889,216,746.56	8,177,398.49	37,446,650.00	4,934,840,795.05
加：会计政策变更	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	50,823,668.92	15,146.47	-51,261,585.90	-422,770.51
其他	-	-	-	-	-
二、本年初余额	2,000,000,000.00	2,940,040,415.48	8,192,544.96	-13,814,935.90	4,934,418,024.54
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	170,909,000.00	769,091,000.00	23,755,952.81	213,803,575.32	1,177,559,528.13
（一）综合收益总额	-	-	-	237,559,528.13	237,559,528.13
（二）所有者投入和减少资本	170,909,000.00	769,091,000.00	-	-	940,000,000.00
1. 所有者投入的普通股	170,909,000.00	769,091,000.00	-	-	940,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-	23,755,952.81	-23,755,952.81	-

项目	2018 年度				
	实收资本（或股本）	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
1. 提取盈余公积	-	-	23,755,952.81	-23,755,952.81	-
2. 对所有者(或股东)的分配	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-
1. 本期提取	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	2,170,909,000.00	3,709,131,415.48	31,948,497.77	199,988,639.42	6,111,977,552.67

(4) 2017 年度母公司所有者权益变动表

单位：元

项目	2017 年度				
	实收资本（或股本）	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	2,692,096,773.80	107,142,193.20	2,972,006.42	26,748,057.79	2,828,959,031.21

项目	2017 年度				
	实收资本（或股本）	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
加：会计政策变更	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	50,823,668.92	-2,972,006.42	-48,425,897.68	-574,235.18
其他	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	2,692,096,773.80	157,965,862.12	-	-21,677,839.89	2,828,384,796.03
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-692,096,773.80	2,782,074,553.36	8,192,544.96	7,862,903.99	2,106,033,228.51
（一）综合收益总额	-	-	-	106,033,228.51	106,033,228.51
（二）所有者投入和减少资本	-692,096,773.80	2,692,096,773.80	-	-	2,000,000,000.00
1. 所有者投入的普通股	681,535,012.09	1,318,464,987.91	-	-	2,000,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-
4. 其他	-1,373,631,785.89	1,373,631,785.89	-	-	-
（三）利润分配	-	-	8,192,544.96	-8,192,544.96	-
1. 提取盈余公积	-	-	8,192,544.96	-8,192,544.96	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-
3. 其他	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	89,977,779.56	-	-89,977,779.56	-
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	-	89,977,779.56	-	-89,977,779.56	-

项目	2017 年度				
	实收资本（或股本）	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
（五）专项储备	-	-	-	-	-
1. 本期提取	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-
四、本期期末余额	2,000,000,000.00	2,940,040,415.48	8,192,544.96	-13,814,935.90	4,934,418,024.54

二、合并财务报表范围及变化情况

(一) 2020年1-6月合并财务报表范围

2020年1-6月，公司合并财务报表范围变化如下：

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
1	蕲春英大新能源有限公司	收购	2020-06-12	100.00%
2	莱州宝升新能源有限公司	收购	2020-05-20	100.00%
3	THE MAIN SPEED, S.L.	收购	2020-02-24	51.00%
4	UNIVERSAL REWARD, S.L.	收购	2020-02-24	51.00%
5	WE ARE SO GOOD, S.L.	收购	2020-02-24	51.00%
6	GOOD 2 FOLLOW, S.L.	收购	2020-02-24	51.00%
7	DIFFERENT WINNER, S.L.	收购	2020-02-24	51.00%
8	宝应县晶盛光伏电力有限公司	股权转让	2020-06-29	100.00%
9	长春市盛步光伏电力有限公司	股权转让	2020-06-29	100.00%
10	通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	股权转让	2020-06-29	100.00%
11	铅山县晶泰光伏电力有限公司	股权转让	2020-05-14	70.00%
12	阳谷县一德光伏科技有限公司	股权转让	2020-01-22	100.00%
13	常熟市晶科光伏发电有限公司	设立取得	2020-01-15	100.00%
14	侯马市晶科电力有限公司	设立取得	2020-01-10	100.00%
15	淄博盛步光伏发电有限公司	设立取得	2020-01-21	100.00%
16	鄂尔多斯市晶能电力有限公司	设立取得	2020-01-22	100.00%
17	四平市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2020-01-22	100.00%
18	万荣县晶能电力有限公司	设立取得	2020-02-13	100.00%
19	交口县晶能新能源有限公司	设立取得	2020-02-19	100.00%
20	平山县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2020-02-25	100.00%
21	万荣县晶科光伏发电有限公司	设立取得	2020-02-26	100.00%
22	交口县晶科光伏发电有限公司	设立取得	2020-02-27	100.00%
23	西安晶盛光伏发电有限公司	设立取得	2020-03-10	100.00%
24	达拉特旗晶能电力有限公司	设立取得	2020-03-12	100.00%
25	横峰县鄱能电力有限公司	设立取得	2020-03-12	100.00%
26	横峰县信耀电力有限公司	设立取得	2020-03-12	100.00%
27	横峰县康德电力有限公司	设立取得	2020-03-12	100.00%
28	横峰县晶科光伏科技有限公司	设立取得	2020-03-12	100.00%
29	唐山鑫投光伏发电有限公司	设立取得	2020-03-16	100.00%
30	营口市晶鸿太阳能发电有限公司	设立取得	2020-03-13	100.00%
31	榆林晶科晶能光伏发电有限公司	设立取得	2020-03-18	100.00%
32	鹤壁市晶科光伏电力有限公司	设立取得	2020-03-10	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
33	横峰县晶开电力有限公司	设立取得	2020-03-30	100.00%
34	榆林晶鸿晶耀电力有限公司	设立取得	2020-03-26	100.00%
35	鄱阳县科能电力有限公司	设立取得	2020-04-02	100.00%
36	中卫市晶能电力有限公司	设立取得	2020-04-07	100.00%
37	乌兰察布市盛步太阳能发电有限公司	设立取得	2020-04-14	100.00%
38	岢岚县晶能新能源有限公司	设立取得	2020-04-15	100.00%
39	来安县晶科光伏电力有限公司	设立取得	2020-04-16	100.00%
40	钦州市晶能光伏发电有限公司	设立取得	2020-04-13	100.00%
41	云南盛步晶科电力有限公司	设立取得	2020-04-20	100.00%
42	长子县晶科电力有限公司	设立取得	2020-04-21	100.00%
43	左权县晶能光伏发电有限公司	设立取得	2020-04-22	100.00%
44	岢岚县晶科电力有限公司	设立取得	2020-04-22	100.00%
45	酒泉市晶科电力有限公司	设立取得	2020-04-23	100.00%
46	金塔县晶能光伏发电有限公司	设立取得	2020-04-26	100.00%
47	富锦市晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2020-04-28	100.00%
48	赞皇县晶能光伏发电有限公司	设立取得	2020-04-29	100.00%
49	上饶晶益光伏发电有限公司	设立取得	2020-04-29	100.00%
50	禄劝盛能光伏发电有限公司	设立取得	2020-05-06	100.00%
51	巴林左旗盛步太阳能发电有限公司	设立取得	2020-05-07	100.00%
52	上海盛晏新能源科技有限公司	设立取得	2020-05-20	100.00%
53	武城县晶科电力有限公司	设立取得	2020-05-29	100.00%
54	葫芦岛市晶能太阳能发电有限公司	设立取得	2020-05-22	100.00%
55	上海昊煦新能源科技有限公司	设立取得	2020-06-01	100.00%
56	葫芦岛市南票区晶步太阳能发电有限公司	设立取得	2020-06-12	100.00%
57	新源县晶嘉光伏发电有限公司	设立取得	2020-06-15	100.00%
58	新源县晶科光伏发电有限公司	设立取得	2020-06-10	100.00%
59	白城吉电新能源有限公司	设立取得	2020-03-13	50.00%
60	洮南吉电晶科新能源有限公司	设立取得	2020-03-17	50.00%
61	九江市盛步光伏电力有限公司	注销	2020-01-08	100.00%
62	吉安县盛步光伏电力有限公司	注销	2020-01-15	100.00%
63	公安县晶能光伏电力有限公司	注销	2020-01-17	100.00%
64	芦溪县盛步光伏电力有限公司	注销	2020-01-20	100.00%
65	上饶市晶科新能源电力有限公司	注销	2020-01-21	100.00%
66	余干县晶鸿电力有限公司	注销	2020-01-20	100.00%
67	婺源县晶能光伏电力有限公司	注销	2020-01-20	100.00%
68	景德镇市盛步光伏电力有限公司	注销	2020-01-21	100.00%
69	如皋市鸿步光伏电力有限公司	注销	2020-01-21	100.00%
70	鱼台县晶科电力有限公司	注销	2020-01-22	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
71	宿迁市晶盛光伏电力有限公司	注销	2020-02-04	100.00%
72	宿迁荣耀光伏电力有限公司	注销	2020-02-04	100.00%
73	张家港市鸿盛光伏电力有限公司	注销	2020-02-06	100.00%
74	潍坊鸿步光伏发电有限公司	注销	2020-01-22	100.00%
75	南昌县盛晶光伏电力有限公司	注销	2020-01-22	100.00%
76	陇西县晶鸿光伏电力有限公司	注销	2020-03-10	100.00%
77	江西省晶科节能技术服务有限公司	注销	2020-03-09	100.00%
78	铅山县晶步光伏电力有限公司	注销	2020-03-11	100.00%
79	如东县科朗光伏电力有限公司	注销	2020-04-08	100.00%
80	德州晶鸿光伏电力有限公司	注销	2020-04-27	100.00%
81	宜春市袁州区晶科电力有限公司	注销	2020-05-21	100.00%
82	宜春市袁州区盛步光伏发电有限公司	注销	2020-05-21	100.00%
83	博湖县科盛电力有限公司	注销	2020-05-22	100.00%
84	广饶县晶能光伏电力有限公司	注销	2020-06-04	100.00%
85	惠民县盛步光伏发电有限公司	注销	2020-06-05	100.00%
86	淄博晶科电力有限公司	注销	2020-06-09	100.00%
87	邹平步盛光伏电力有限公司	注销	2020-06-10	100.00%
88	滨州盛步电力有限公司	注销	2020-06-11	100.00%
89	佛山市晶步光伏电力有限公司	注销	2020-06-06	100.00%
90	德州盛步光伏电力有限公司	注销	2020-06-11	100.00%
91	沂水盛步光伏电力有限公司	注销	2020-06-22	100.00%
92	邹城市盛步光伏电力有限公司	注销	2020-06-24	100.00%
93	佛山盛能光伏电力有限公司	注销	2020-06-18	100.00%
94	JINKO POWER HOLDING CO.,LTD.	注销	2020-06-30	100.00%

(二) 2019 年度合并报表范围的变化情况

2019 年，公司合并财务报表范围变化如下：

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
1	阳谷县一德光伏科技有限公司	收购	2019-6-27	95.00%
2	太谷县晟景新能源有限公司	收购	2019-6-25	100.00%
3	垣曲县华昌新能源科技有限公司	收购	2019-6-18	100.00%
4	JINKO POWER SPAIN S.L.U.	收购	2019-3-27	100.00%
5	JINKOHOLDING ENERGY GENERATION, S.L.U.	收购	2019-11-25	100.00%
6	CRISOL ALCORES, S.L.	收购	2019-12-5	55.00%
7	玉环晶科电力有限公司	股权转让	2019-4-17	51.00%
8	玉环晶能电力有限公司	股权转让	2019-1-17	51.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
9	昆山盛步光伏电力有限公司	股权转让	2019-2-1	100.00%
10	上海晶晏新能源科技有限公司	股权转让	2019-6-12	100.00%
11	上海科晏新能源有限公司	股权转让	2019-6-12	100.00%
12	天津市盛步光伏科技有限公司	股权转让	2019-5-24	100.00%
13	肥城市天辰光伏发电有限公司	股权转让	2019-9-24	100.00%
14	宁夏晶科光伏发电有限公司	股权转让	2019-9-29	100.00%
15	嘉禾县晶能电力有限公司	股权转让	2019-11-29	100.00%
16	营口市晶能光伏电力有限公司	股权转让	2019-12-2	100.00%
17	垣曲县华昌新能源科技有限公司	股权转让	2019-12-2	100.00%
18	NOVASOL INVEST LA ISLA, S.L.U.	股权转让	2019-12-26	100.00%
19	东营晶科光伏电力有限公司	设立取得	2019-2-15	100.00%
20	阳西县盛能新能源有限公司	设立取得	2019-3-26	100.00%
21	邹平步盛光伏电力有限公司	设立取得	2019-4-16	100.00%
22	合肥市晶科光伏发电有限公司	设立取得	2019-5-28	100.00%
23	枣阳市晶步光伏发电有限公司	设立取得	2019-6-28	100.00%
24	宜昌市晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2019-6-18	100.00%
25	汕头市晶能新能源有限公司	设立取得	2019-1-15	100.00%
26	邹平晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2019-1-22	100.00%
27	邹城市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2019-2-11	100.00%
28	禹州市晶能光伏发电有限公司	设立取得	2019-5-22	100.00%
29	禹州市盛步农业有限公司	设立取得	2019-5-22	100.00%
30	禹州市晶盛光伏发电有限公司	设立取得	2019-5-22	100.00%
31	射阳县晶能光伏发电有限公司	设立取得	2019-8-21	100.00%
32	浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)	设立取得	2019-8-7	50.00%
33	浙江浙晶能源发展有限公司	设立取得	2019-8-28	50.00%
34	渭南晶科晶能光伏发电有限公司	设立取得	2019-9-19	100.00%
35	白水县晶能光伏发电有限公司	设立取得	2019-9-23	100.00%
36	阳谷县萃然斋农业科技有限公司	设立取得	2019-7-30	100.00%
37	蒙阴县盛步光伏发电有限公司	设立取得	2019-8-8	100.00%
38	讷河市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2019-7-12	100.00%
39	昌邑盛步光伏电力有限公司	设立取得	2019-9-5	100.00%
40	阳谷盛步光伏电力有限公司	设立取得	2019-7-1	100.00%
41	通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	设立取得	2019-8-30	100.00%
42	扎鲁特旗鸿盛太阳能发电有限公司	设立取得	2019-7-12	100.00%
43	阜新市晶步太阳能电力有限公司	设立取得	2019-8-15	100.00%
44	杭锦旗盛步太阳能发电有限公司	设立取得	2019-8-30	100.00%
45	青岛步盛光伏电力有限公司	设立取得	2019-9-19	100.00%
46	聊城市萃然斋农业科技有限公司	设立取得	2019-8-22	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
47	上海阳晏新能源科技有限公司	设立取得	2019-7-24	100.00%
48	怀宁县晶科光伏发电有限公司	设立取得	2019-11-15	100.00%
49	嘉禾县晶鸿电力有限公司	设立取得	2019-11-29	100.00%
50	开平市晶科电力有限公司	设立取得	2019-12-26	100.00%
51	连南瑶族自治县晶科电力有限公司	设立取得	2019-12-26	100.00%
52	天门市盛步光伏发电有限公司	设立取得	2019-12-5	100.00%
53	来安县盛步光伏发电有限公司	设立取得	2019-12-13	100.00%
54	翁源县晶科电力有限公司	设立取得	2019-12-26	100.00%
55	格尔木晶啸光伏发电有限公司	设立取得	2019-10-15	100.00%
56	赤峰市晶鸿太阳能有限公司	设立取得	2019-11-1	100.00%
57	赤峰市盛步太阳能有限公司	设立取得	2019-11-6	100.00%
58	四川晶能光伏电力有限公司	设立取得	2019-12-3	100.00%
59	攀枝花晶科光伏发电有限公司	设立取得	2019-12-10	80.00%
60	乐昌市晶科电力科技有限公司	设立取得	2019-12-5	100.00%
61	石首市晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2019-12-13	100.00%
62	来安县晶步光伏发电有限公司	设立取得	2019-12-13	100.00%
63	涿源县晶能新能源开发有限公司	设立取得	2019-12-24	100.00%
64	JINKO POWER JORDAN HOLDING LIMITED	设立取得	2019-5-23	100.00%
65	JINKO POWER JORDAN LIMITED	设立取得	2019-5-23	100.00%
66	聊城市绿源斋农业科技有限公司	注销	2019-2-26	100.00%
67	平阳县晶科光伏发电有限公司	注销	2019-5-6	100.00%
68	德安县晶科电力有限公司	注销	2019-5-15	100.00%
69	无棣晶科电力有限公司	注销	2019-5-5	100.00%
70	颍上县晶科光伏发电有限公司	注销	2019-1-29	100.00%
71	淮北市晶科光伏发电有限公司	注销	2019-1-28	100.00%
72	衢州市盛步光伏发电有限公司	注销	2019-2-27	100.00%
73	宣威市盛步光伏发电有限公司	注销	2019-2-27	100.00%
74	溧阳晶科朗晴光伏发电有限公司	注销	2019-2-2	100.00%
75	泰州晶科光伏发电有限公司	注销	2019-2-2	100.00%
76	淮南市晶科光伏发电有限公司	注销	2019-1-29	100.00%
77	东源县晶科光伏发电有限公司	注销	2019-3-7	100.00%
78	宿州晶能电力有限公司	注销	2019-4-15	100.00%
79	黄梅县晶科电力有限公司	注销	2019-6-10	100.00%
80	盐城晶鸿电力有限公司	注销	2019-2-19	100.00%
81	临邑晶能光伏电力有限公司	注销	2019-5-21	100.00%
82	金乡晶能光伏电力有限公司	注销	2019-1-23	100.00%
83	淄博晶能光伏电力有限公司	注销	2019-1-25	100.00%
84	六安晶能光伏电力有限公司	注销	2019-4-12	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
85	临汾经济开发区晶科光伏发电有限公司	注销	2019-2-21	100.00%
86	遂平晶能光伏电力有限公司	注销	2019-1-29	100.00%
87	确山晶能光伏电力有限公司	注销	2019-3-14	100.00%
88	焦作市晶能光伏电力有限公司	注销	2019-2-25	100.00%
89	东明县晶能光伏电力有限公司	注销	2019-3-19	100.00%
90	沛县盛步光伏电力有限公司	注销	2019-2-21	100.00%
91	苏州市鸿步光伏电力有限公司	注销	2019-5-22	100.00%
92	衡水晶科能源科技有限公司	注销	2019-2-12	100.00%
93	泰兴市晶能光伏电力有限公司	注销	2019-2-15	100.00%
94	迁安市晶能能源科技有限公司	注销	2019-2-28	100.00%
95	日照市盛步新能源有限公司	注销	2019-1-29	100.00%
96	深州市晶能光伏电力有限公司	注销	2019-2-1	100.00%
97	卢龙县盛步光伏电力有限公司	注销	2019-2-11	100.00%
98	信丰富能新能源科技有限公司	注销	2019-4-30	100.00%
99	汤阴县晶能光伏电力有限公司	注销	2019-1-29	100.00%
100	绍兴柯桥盛步光伏电力有限公司	注销	2019-2-13	100.00%
101	新田县晶能光伏电力有限公司	注销	2019-2-18	100.00%
102	临漳县晶能光伏电力有限公司	注销	2019-6-4	100.00%
103	平顶山盛步光伏电力有限公司	注销	2019-3-8	100.00%
104	封丘县盛步光伏电力有限公司	注销	2019-3-6	100.00%
105	南乐县盛步光伏电力有限公司	注销	2019-1-17	100.00%
106	江山晶能光伏电力有限公司	注销	2019-2-27	100.00%
107	丰城晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-5-20	100.00%
108	鄞城晶能光伏电力有限公司	注销	2019-4-28	100.00%
109	如皋市晶盛光伏电力有限公司	注销	2019-3-6	100.00%
110	商丘晶能光伏电力有限公司	注销	2019-3-18	100.00%
111	台州晶步光伏电力有限公司	注销	2019-4-12	100.00%
112	新密市富晶光伏电力有限公司	注销	2019-3-13	100.00%
113	德清县盛步光伏电力有限公司	注销	2019-2-13	100.00%
114	建湖县晶能光伏电力有限公司	注销	2019-2-19	100.00%
115	开封市晶科光伏电力有限公司	注销	2019-1-28	100.00%
116	淮北市盛步光伏电力有限公司	注销	2019-2-25	100.00%
117	鹤壁市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-2-20	100.00%
118	大冶市晶能光伏电力有限公司	注销	2019-2-18	100.00%
119	邢台晶能光伏电力有限公司	注销	2019-2-13	100.00%
120	沈阳市盛步光伏电力科技有限公司	注销	2019-5-29	100.00%
121	沈阳市晶鸿光伏电力科技有限公司	注销	2019-2-27	100.00%
122	长春市晶能光伏电力有限公司	注销	2019-4-22	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
123	海城市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-4-28	100.00%
124	沈阳盛步光伏电力有限公司	注销	2019-6-3	100.00%
125	青州市晶能光伏电力有限公司	注销	2019-2-27	100.00%
126	洛阳富晶光伏电力有限公司	注销	2019-2-27	100.00%
127	镇江市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-2-15	100.00%
128	杞县盛步光伏电力有限公司	注销	2019-3-21	100.00%
129	麻城市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-1-31	100.00%
130	常山县盛步光伏电力科技有限公司	注销	2019-2-26	100.00%
131	淮安市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-2-11	100.00%
132	射阳县晶鸿光伏发电有限公司	注销	2019-2-19	100.00%
133	武功县晶能光伏有限公司	注销	2019-2-18	100.00%
134	杭州萧山晶能光伏电力有限公司	注销	2019-2-11	100.00%
135	宿迁市盛能光伏电力有限公司	注销	2019-2-20	100.00%
136	兰考县晶科光伏电力有限公司	注销	2019-6-12	100.00%
137	新乡市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-1-30	100.00%
138	驻马店市晶科太阳能发电有限公司	注销	2019-1-25	100.00%
139	洛阳市晶洛光伏科技有限公司	注销	2019-3-5	100.00%
140	高阳县晶能光伏电力科技有限公司	注销	2019-1-31	100.00%
141	驻马店市盛步光伏电力有限公司	注销	2019-2-19	100.00%
142	泰州盛步光伏电力有限公司	注销	2019-2-15	100.00%
143	漯河市晶科光伏电力有限公司	注销	2019-2-15	100.00%
144	东台市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-2-28	100.00%
145	登封市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-1-29	100.00%
146	奇台县晶科光伏发电有限公司	注销	2019-8-29	100.00%
147	木垒县晶科光伏发电有限公司	注销	2019-9-25	100.00%
148	安平县晶能光伏电力有限公司	注销	2019-7-8	100.00%
149	珠海市晶能光伏电力有限公司	注销	2019-8-14	100.00%
150	乌苏市盛步光伏电力有限公司	注销	2019-9-3	100.00%
151	永康市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-9-20	100.00%
152	钟祥晶盛光伏电力有限公司	注销	2019-9-12	100.00%
153	民权县晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-9-10	100.00%
154	岳阳晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-7-3	100.00%
155	郟县晶能光伏发电有限公司	注销	2019-12-23	100.00%
156	凤阳晶科光伏发电有限公司	注销	2019-10-30	100.00%
157	齐河县晶能光伏电力有限公司	注销	2019-11-4	100.00%
158	涡阳县盛步光伏电力有限公司	注销	2019-12-25	100.00%
159	汨罗晶科光伏电力有限公司	注销	2019-11-28	100.00%
160	清远市晶鸿光伏电力有限公司	注销	2019-10-23	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
161	宁波市晶步光伏电力有限公司	注销	2019-12-17	100.00%
162	濮阳市盛步光伏发电有限公司	注销	2019-12-23	100.00%
163	沙洋县晶步光伏电力有限公司	注销	2019-12-27	100.00%
164	孝感市晶步光伏电力有限公司	注销	2019-12-27	100.00%
165	JINKO MEGA POWER 1 GK	注销	2019-6-10	100.00%
166	JINKO MEGA POWER 2 GK	注销	2019-6-10	100.00%
167	JINKO MEGA POWER 3 GK	注销	2019-6-10	100.00%
168	JINKO MEGA POWER 4 GK	注销	2019-6-10	100.00%
169	JINKO MEGA POWER 5 GK	注销	2019-6-10	100.00%
170	JINKO MEGA POWER 6 GK	注销	2019-6-10	100.00%
171	JINKO MEGA POWER 7 GK	注销	2019-6-10	100.00%

(三) 2018 年度合并报表范围的变化情况

2018 年，公司合并财务报表范围变化如下：

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
1	宁波市晶步光伏电力有限公司	设立取得	2018-01-04	100.00%
2	江西晶科电力科技有限公司	设立取得	2018-01-05	100.00%
3	泰州盛步光伏电力有限公司	设立取得	2018-01-09	100.00%
4	漯河市晶科光伏电力有限公司	设立取得	2018-01-10	100.00%
5	清远市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2018-01-10	100.00%
6	池州市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2018-01-11	100.00%
7	安阳市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2018-01-18	100.00%
8	浙江晶源电力有限公司	设立取得	2018-02-06	100.00%
9	东台市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2018-02-05	100.00%
10	广州市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2018-02-08	100.00%
11	濮阳市盛步光伏发电有限公司	设立取得	2018-02-09	100.00%
12	南京晶科电力有限公司	设立取得	2018-03-07	100.00%
13	莱州步盛光伏电力有限公司	设立取得	2018-03-05	100.00%
14	新泰创慧能源科技有限公司	设立取得	2018-03-21	70.00%
15	河南晶慧电力有限公司	设立取得	2018-03-12	100.00%
16	安阳市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2018-03-14	100.00%
17	登封市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2018-02-02	100.00%
18	横峰县昌盛电力有限公司	设立取得	2018-03-28	100.00%
19	横峰县盛业电力有限公司	设立取得	2018-03-28	100.00%
20	横峰县晶天电力有限公司	设立取得	2018-03-28	100.00%
21	横峰县盛能电力有限公司	设立取得	2018-03-28	100.00%
22	横峰县晶昶电力有限公司	设立取得	2018-03-29	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
23	横峰县科能电力有限公司	设立取得	2018-03-29	100.00%
24	横峰县源能电力有限公司	设立取得	2018-03-29	100.00%
25	横峰县晶晟电力有限公司	设立取得	2018-03-29	100.00%
26	横峰县晶耀电力有限公司	设立取得	2018-03-28	100.00%
27	横峰县启步电力有限公司	设立取得	2018-03-28	100.00%
28	横峰县晶富电力有限公司	设立取得	2018-03-29	100.00%
29	横峰县晶鸿电力有限公司	设立取得	2018-03-29	100.00%
30	横峰县晶泰电力有限公司	设立取得	2018-03-29	100.00%
31	横峰县晶嘉电力有限公司	设立取得	2018-03-29	100.00%
32	横峰县晶能电力有限公司	设立取得	2018-03-29	100.00%
33	横峰县晶步电力有限公司	设立取得	2018-03-29	100.00%
34	横峰县晶芯电力有限公司	设立取得	2018-04-02	100.00%
35	横峰县晶洛电力有限公司	设立取得	2018-04-02	100.00%
36	横峰县晶安电力有限公司	设立取得	2018-04-02	100.00%
37	横峰县晶源电力有限公司	设立取得	2018-04-02	100.00%
38	长沙盛步光伏电力有限公司	设立取得	2018-04-11	100.00%
39	宝应县鸿盛光伏电力有限公司	设立取得	2018-04-20	100.00%
40	泗洪通力新能源有限公司	设立取得	2018-04-16	80.00%
41	上海晶芯电力有限公司	设立取得	2018-04-20	100.00%
42	佛山盛能光伏电力有限公司	设立取得	2018-04-24	100.00%
43	沙洋县晶步光伏电力有限公司	设立取得	2018-04-27	100.00%
44	寿阳国科新能源科技有限公司	设立取得	2018-04-23	70.00%
45	寿阳县晶光伏发电有限公司	设立取得	2018-04-26	51.00%
46	长春市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2018-03-12	100.00%
47	广东晶科电力科技有限公司	设立取得	2018-04-27	100.00%
48	安徽晶科电力有限公司	设立取得	2018-05-04	100.00%
49	营口市晶步光伏电力有限公司	设立取得	2018-05-03	100.00%
50	山东晶科电力科技有限公司	设立取得	2018-05-18	100.00%
51	营口市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2018-05-08	100.00%
52	郎溪县晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2018-05-21	100.00%
53	孝感市晶步光伏电力有限公司	设立取得	2018-05-23	100.00%
54	上海晶晏新能源科技有限公司	设立取得	2018-05-24	100.00%
55	澄城县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2018-05-31	90.00%
56	合阳县盛耀光伏电力有限公司	设立取得	2018-05-31	90.00%
57	上海科晏新能源有限公司	设立取得	2018-05-31	100.00%
58	浑源县晶新能源有限公司	设立取得	2018-05-25	51.00%
59	海兴京兴新能源有限公司	设立取得	2018-05-28	51.00%
60	佛山市晶步光伏电力有限公司	设立取得	2018-05-23	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
61	JINKO POWER INVESTMENT PTE. LTD	设立取得	2018-01-08	100.00%
62	JINKO POWER AUSTRALIA I PTY LTD	设立取得	2018-04-12	100.00%
63	JINKO POWER SERVICIOS MEXICO, S.DE R.L.DE C.V	设立取得	2018-04-26	100.00%
64	庐江县晶能光伏发电有限公司	设立取得	2018-07-05	100.00%
65	布尔津县盛步光伏发电有限公司	设立取得	2018-07-15	100.00%
66	卫辉市晶科光伏电力有限公司	设立取得	2018-08-13	100.00%
67	汕头市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2018-08-17	100.00%
68	安吉晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2018-08-30	100.00%
69	宁津晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2018-08-31	100.00%
70	哈尔滨市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2018-09-13	100.00%
71	德州晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2018-09-20	100.00%
72	JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC	设立取得	2018-09-23	100.00%
73	保定市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2018-09-30	100.00%
74	青岛盛步光伏电力有限公司	设立取得	2018-11-05	100.00%
75	舞钢市晶科电力有限公司	设立取得	2018-11-16	100.00%
76	上海晶电管理咨询有限公司	设立取得	2018-07-31	100.00%
77	上海晶胜咨询管理有限公司	设立取得	2018-10-23	100.00%
78	东营晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2018-12-12	100.00%
79	菏泽盛步光伏电力有限公司	设立取得	2018-12-26	100.00%
80	沂南盛步光伏发电有限公司	注销	2018-04-04	100.00%
81	昔阳县晶科电力有限公司	注销	2018-04-08	100.00%
82	莘县盛步光伏发电有限公司	注销	2018-04-14	100.00%
83	菏泽市牡丹区晶能光伏电力有限公司	注销	2018-04-16	100.00%
84	宁夏晶鸿光伏发电有限公司	注销	2018-03-12	100.00%
85	宁夏鸿盛科光伏电力有限公司	注销	2018-04-27	100.00%
86	石林县晶能光伏电力有限公司	注销	2018-06-04	100.00%
87	浙江优易太阳能科技有限公司	注销	2018-07-09	100.00%
88	汾西县晶科光伏发电有限公司	注销	2018-08-07	100.00%
89	巨野县以勒光伏电力有限公司	注销	2018-07-03	100.00%
90	鄂尔多斯市晶能光伏电力有限公司	注销	2018-08-01	100.00%
91	周口市盛步光伏电力有限公司	注销	2018-08-14	100.00%
92	鄂尔多斯市晶科光伏电力有限公司	注销	2018-09-05	100.00%
93	宁夏鸿晶光伏电力有限公司	注销	2018-07-13	100.00%
94	寿阳县晶科电力有限公司	注销	2018-10-25	100.00%
95	安阳市盛步光伏电力有限公司	注销	2018-10-29	100.00%
96	涡阳晶科光伏发电有限公司	注销	2018-10-30	100.00%
97	陆丰市晶科电力有限公司	注销	2018-12-07	100.00%
98	海丰县晶科电力有限公司	注销	2018-12-10	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
99	洛川县晶能光伏电力有限公司	注销	2018-11-30	100.00%
100	鄂尔多斯市盛步光伏电力有限公司	注销	2018-12-04	100.00%
101	合阳县盛耀光伏电力有限公司	控制权转移	2018-08-20	90.00%
102	寿阳国科新能源科技有限公司	控制权转移	2018-07-01	70.00%
103	海兴京兴新能源有限公司	控制权转移	2018-07-02	51.00%
104	浑源京晶新能源有限公司	控制权转移	2018-07-02	51.00%
105	泗洪通力新能源有限公司	控制权转移	2018-08-10	80.00%
106	澄城县盛步光伏电力有限公司	控制权转移	2018-08-20	90.00%
107	寿阳京寿光伏发电有限公司	控制权转移	2018-07-02	51.00%
108	苏州市晶鸿光伏电力有限公司	股权转让	2018-08-03	100.00%
109	夏津县晶能光伏电力有限公司	股权转让	2018-09-10	100.00%

(四) 2017 年度合并报表范围的变化情况

2017 年，公司合并财务报表范围变化如下：

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
1	安陆盛和新能源开发有限公司	收购	2017-02-24	100.00%
2	大悟县明禹新能源开发有限公司	收购	2017-02-24	100.00%
3	临湘市明禹新能源开发有限公司	收购	2017-03-14	100.00%
4	曲周县鲁昇太阳能科技有限公司	收购	2017-04-01	100.00%
5	宜兴品和光伏科技有限公司	收购	2017-02-21	100.00%
6	禹州市瑞昶新能源科技有限公司	收购	2017-02-22	100.00%
7	长丰县力诺太阳能电力工程有限公司	收购	2017-01-24	100.00%
8	淄博光合新能源有限公司	收购	2017-03-31	100.00%
9	诸城中盛能源有限公司	收购	2017-05-02	100.00%
10	江门市泰盛清洁电力有限公司	收购	2017-05-15	100.00%
11	镇江市中盛清洁能源有限公司	收购	2017-04-27	100.00%
12	嘉兴优融新能源科技有限公司	收购	2017-09-27	100.00%
13	嘉善优太光电科技有限公司	收购	2017-10-13	100.00%
14	NOVASOL INVEST LA ISLA, S.L.	收购	2017-11-02	100.00%
15	鄱阳县晶科工程有限公司	收购	2017-03-17	100.00%
16	横峰县晶科工程有限公司	收购	2017-03-17	100.00%
17	ENERGIA SOLAR AHU S. DE. R. L. DE C. V	收购	2017-11-09	100.00%
18	ENERGIA SOLAR CAB S. DE. R. L. DE C.V	收购	2017-11-09	100.00%
19	ENERGIA SOLAR MAZ S. DE. R. L. DE C.V	收购	2017-11-09	100.00%
20	PV ENERGY SAM S. DE. R. L. DE C.V	收购	2017-11-09	100.00%
21	LOTAPERAS, S.L.	收购	2017-10-27	100.00%
22	JINKOSOLAR ASIA I LIMITED	收购	2017-11-23	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
23	PT. JINKOSOLAR INDONESIA ONE	收购	2017-11-23	75.00%
24	PT. JINKOSOLAR INDONESIA BUANA	收购	2017-11-23	75.00%
25	PT. JINKOSOLAR INDONESIA CEMERLANG	收购	2017-11-23	75.00%
26	宁都县盛步能源工程有限公司	设立取得	2017-06-07	100.00%
27	信丰富能新能源科技有限公司	设立取得	2017-04-26	100.00%
28	婺源县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-25	100.00%
29	丰城晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-29	100.00%
30	南昌市晶富光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-23	100.00%
31	芦溪县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-17	100.00%
32	景德镇市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-25	100.00%
33	上高县晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-12	100.00%
34	吉安县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-28	100.00%
35	南昌县盛晶光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-18	100.00%
36	芜湖晶能光伏发电有限公司	设立取得	2017-06-26	100.00%
37	蚌埠晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-04	100.00%
38	马鞍山盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-11-24	100.00%
39	长丰县晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-26	100.00%
40	宿州晶能电力有限公司	设立取得	2017-06-15	100.00%
41	来安县科能光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-05	100.00%
42	淮北市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-18	100.00%
43	滁州鸿步光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-01	100.00%
44	涡阳县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-12	100.00%
45	马鞍山晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2017-11-15	100.00%
46	洛川县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-11	100.00%
47	阜阳市晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-15	100.00%
48	广州市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-01-24	100.00%
49	清远市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-05	100.00%
50	佛山市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-04-18	100.00%
51	珠海市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-25	100.00%
52	肇庆市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-04	100.00%
53	江门市晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-02-08	100.00%
54	江门市盛能光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-25	100.00%
55	衡水盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-23	100.00%
56	卢龙县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-03-30	100.00%
57	邢台晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-22	100.00%
58	馆陶县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-19	100.00%
59	临漳县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-26	100.00%
60	张家口晶鸿新能源科技有限公司	设立取得	2017-07-27	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
61	唐山市晶步光伏科技有限公司	设立取得	2017-08-28	100.00%
62	柏乡县盛步光伏科技有限公司	设立取得	2017-07-13	100.00%
63	石家庄晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-30	100.00%
64	成安县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-30	100.00%
65	高阳县晶能光伏电力科技有限公司	设立取得	2017-12-20	100.00%
66	平顶山盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-06	100.00%
67	商丘晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-14	100.00%
68	郑州市晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-06	100.00%
69	南乐县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-23	100.00%
70	郑州晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-06	100.00%
71	封丘县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-22	100.00%
72	郑州市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-19	100.00%
73	博爱县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-04-20	100.00%
74	汤阴县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-04-28	100.00%
75	宁陵晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-01-12	100.00%
76	新密市富晶光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-17	100.00%
77	周口市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-25	100.00%
78	孟州市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-01	100.00%
79	开封市晶科光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-15	100.00%
80	鹤壁市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-23	100.00%
81	滑县晶能电力科技有限公司	设立取得	2017-10-17	100.00%
82	洛阳富晶光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-24	100.00%
83	杞县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-28	100.00%
84	驻马店市晶科太阳能发电有限公司	设立取得	2017-12-09	100.00%
85	新乡市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-21	100.00%
86	民权县晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-17	100.00%
87	兰考县晶科光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-18	100.00%
88	洛阳市晶洛光伏科技有限公司	设立取得	2017-12-19	100.00%
89	驻马店市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-22	100.00%
90	太康县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-13	100.00%
91	汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-12	100.00%
92	济宁市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-01-03	100.00%
93	广饶县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-26	100.00%
94	聊城晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-24	100.00%
95	夏津县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-21	100.00%
96	安丘市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-17	100.00%
97	淄博晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-05	100.00%
98	成武县科能光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-08	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
99	巨野县以勒光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-05	100.00%
100	德州盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-04-13	100.00%
101	菏泽市牡丹区晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-04-17	100.00%
102	潍坊市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-30	100.00%
103	齐河县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-31	100.00%
104	乐陵晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-13	100.00%
105	鄄城晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-10	100.00%
106	潍坊市晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-16	100.00%
107	青州市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-26	100.00%
108	莱芜市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-10	100.00%
109	济宁市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-16	100.00%
110	阳谷晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-18	100.00%
111	新泰市协盈农业科技有限公司	设立取得	2017-09-11	100.00%
112	平原晶盛光伏发电有限公司	设立取得	2017-05-19	100.00%
113	青岛晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-11-16	100.00%
114	沂水盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-18	100.00%
115	聊城市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-25	100.00%
116	济南市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-18	100.00%
117	临沂市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-20	100.00%
118	安丘市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-20	100.00%
119	潍坊步盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-17	100.00%
120	郓城晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-13	100.00%
121	成武县晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-12	100.00%
122	新泰步盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-18	100.00%
123	青岛晶步电力有限公司	设立取得	2017-12-18	100.00%
124	潍坊鸿步光伏发电有限公司	设立取得	2017-12-15	100.00%
125	滨海县晶能光伏发电有限公司	设立取得	2017-01-12	100.00%
126	滨海县晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-01-12	100.00%
127	昆山盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-01-11	100.00%
128	苏州市晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-01-16	100.00%
129	南京盛步光伏有限公司	设立取得	2017-02-23	100.00%
130	苏州市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-01-06	100.00%
131	丰县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-09	100.00%
132	常州科鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-04-25	100.00%
133	徐州科朗光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-12	100.00%
134	常州市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-04-07	100.00%
135	宿迁科朗光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-05	100.00%
136	如皋市晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-11	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
137	宝应县晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-07	100.00%
138	如东晶科渔光一体有限公司	设立取得	2017-08-31	100.00%
139	建湖县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-10	100.00%
140	沛县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-18	100.00%
141	高邮盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-30	100.00%
142	海安盛步新能源科技有限公司	设立取得	2017-07-03	100.00%
143	淮安晶开电力有限公司	设立取得	2017-07-13	100.00%
144	如东县科朗光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-21	100.00%
145	如皋市鸿步光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-14	100.00%
146	宿迁市晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-02	100.00%
147	宿迁荣耀光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-30	100.00%
148	镇江市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-21	100.00%
149	苏州市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-27	100.00%
150	淮安市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-11-16	100.00%
151	南京晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-17	100.00%
152	宿迁市盛能光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-14	100.00%
153	溧阳市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-23	100.00%
154	盐城晶鸿电力有限公司	设立取得	2017-10-26	100.00%
155	扬州市盛鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-17	100.00%
156	射阳县晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2017-11-20	100.00%
157	鄂尔多斯市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-29	100.00%
158	鄂尔多斯市晶科光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-11	100.00%
159	鄂尔多斯市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-22	100.00%
160	长春市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-17	100.00%
161	吉林市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-17	100.00%
162	长春市鸿步光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-06	100.00%
163	大安市晶科电力有限公司	设立取得	2017-08-11	100.00%
164	松原市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-27	100.00%
165	长春市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-18	100.00%
166	通化市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-11-28	100.00%
167	梅河口市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-22	100.00%
168	陇西县晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-25	100.00%
169	通渭县晶鸿电力有限公司	设立取得	2017-12-27	100.00%
170	宁夏晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2017-09-06	100.00%
171	宁夏鸿盛科光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-07	100.00%
172	西安盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-27	100.00%
173	武功县晶能光伏有限公司	设立取得	2017-11-24	100.00%
174	铜川晶振盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-26	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
175	上海优硅新能源科技有限公司	设立取得	2017-11-24	100.00%
176	乌苏市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-18	100.00%
177	遂昌县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-02-24	100.00%
178	长兴晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-29	100.00%
179	台州晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-21	100.00%
180	余姚市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-30	100.00%
181	金华市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-12	100.00%
182	江山晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-11	100.00%
183	安吉晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-31	100.00%
184	绍兴柯桥盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-04-28	100.00%
185	嘉兴市盛步光伏有限公司	设立取得	2017-03-22	100.00%
186	德清县盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-14	100.00%
187	永康市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-08	100.00%
188	杭州萧山晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-25	100.00%
189	常山县盛步光伏电力科技有限公司	设立取得	2017-11-03	100.00%
190	兰溪晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-11	100.00%
191	海宁市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-13	100.00%
192	兰溪市晶兰农业科技有限公司	设立取得	2017-12-5	100.00%
193	哈尔滨盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-27	100.00%
194	大庆市盛步电力有限公司	设立取得	2017-09-11	100.00%
195	通河县晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-26	100.00%
196	大庆市晶鸿光伏发电有限公司	设立取得	2017-09-04	100.00%
197	云梦县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-29	100.00%
198	公安县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-30	100.00%
199	武汉盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-18	100.00%
200	大冶市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-11	100.00%
201	黄梅县晶科电力有限公司	设立取得	2017-07-17	100.00%
202	武汉市晶能新能源电力有限公司	设立取得	2017-09-07	100.00%
203	麻城市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-27	100.00%
204	钟祥晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-14	100.00%
205	荆门市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-25	100.00%
206	石林县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-21	100.00%
207	西昌市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-04-28	100.00%
208	赣州市盛鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-09	100.00%
209	长沙晶能能源开发有限公司	设立取得	2017-04-11	100.00%
210	湘潭晶科电力有限公司	设立取得	2017-05-22	100.00%
211	新田县晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-21	100.00%
212	汨罗晶科光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-21	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
213	嘉禾县晶能电力有限公司	设立取得	2017-08-14	100.00%
214	娄底市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-30	100.00%
215	岳阳晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-20	100.00%
216	博白县晶科电力有限公司	设立取得	2017-08-25	100.00%
217	南宁市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-18	100.00%
218	沈阳市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-06-28	100.00%
219	大连科能光伏电力有限公司	设立取得	2017-05-16	100.00%
220	葫芦岛市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-28	100.00%
221	营口鸿晶光伏科技有限公司	设立取得	2017-08-28	100.00%
222	沈阳市晶铁光伏电力有限公司	设立取得	2017-07-19	100.00%
223	沈阳市盛步光伏电力科技有限公司	设立取得	2017-08-29	100.00%
224	大连市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-01	100.00%
225	盘锦晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-01	100.00%
226	沈阳市晶鸿光伏电力科技有限公司	设立取得	2017-08-29	100.00%
227	沈阳市步盛光伏电力科技有限公司	设立取得	2017-09-01	100.00%
228	大连市鸿步荣佑光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-07	100.00%
229	营口市晶盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-01	100.00%
230	海城市晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-18	100.00%
231	本溪市盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-11-30	100.00%
232	盘锦盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-12	100.00%
233	大连金普新区晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-24	100.00%
234	营口晶旺光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-26	100.00%
235	辽阳市鸿盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-23	100.00%
236	营口鸿盛光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-26	100.00%
237	沈阳盛步光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-29	100.00%
238	沈阳晶步光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-25	100.00%
239	沈阳鸿步光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-13	100.00%
240	辽阳市晶能太阳能发电有限公司	设立取得	2017-10-26	100.00%
241	义县晶鸿光伏电力有限公司	设立取得	2017-12-25	100.00%
242	天津市晶安光伏发电有限公司	设立取得	2017-12-25	100.00%
243	海南澄迈晶科电力有限公司	设立取得	2017-01-20	100.00%
244	琼海晶科电力有限公司	设立取得	2017-07-20	100.00%
245	诏安晶科电力有限公司	设立取得	2017-04-13	100.00%
246	泉州晋江科朗光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-14	100.00%
247	盘山县鸿晶光伏电力有限公司	设立取得	2017-10-19	100.00%
248	合肥市晶能光伏电力有限公司	设立取得	2017-09-18	100.00%
249	宁夏鸿晶光伏电力有限公司	设立取得	2017-08-28	100.00%
250	Jinko Power Investment Co.,LTD	设立取得	2017-06-22	100.00%

序号	公司名称	股权取得/处置方式	股权取得/处置时点	出资比例
251	JINKO POWER HOLDING CO.,LTD	设立取得	2017-07-10	100.00%
252	Jinko Power (HK) Company Limited	设立取得	2017-06-26	100.00%
253	Jinko Power Asia Limited	设立取得	2017-08-15	100.00%
254	Jinko Power LATAM Limited	设立取得	2017-08-15	100.00%
255	Jinko Power Japan KK	设立取得	2017-09-01	100.00%
256	Jinko Mega Power 1 GK	设立取得	2017-09-01	100.00%
257	Jinko Mega Power 2 GK	设立取得	2017-09-01	100.00%
258	Jinko Mega Power 3 GK	设立取得	2017-09-01	100.00%
259	Jinko Mega Power 4 GK	设立取得	2017-10-13	100.00%
260	Jinko Mega Power 5 GK	设立取得	2017-10-13	100.00%
261	Jinko Mega Power 6 GK	设立取得	2017-10-13	100.00%
262	Jinko Mega Power 7 GK	设立取得	2017-10-13	100.00%
263	Jinko Power Japan Limited	设立取得	2017-10-27	100.00%
264	博爱县盛步光伏电力有限公司	注销	2017-12-06	100.00%
265	宁陵晶能光伏电力有限公司	注销	2017-11-23	100.00%
266	西华县晶科光伏发电有限公司	注销	2017-11-23	100.00%
267	洛宁县晶能光伏电力有限公司	注销	2017-11-24	100.00%
268	镇江晶科光伏发电有限公司	注销	2017-12-01	100.00%
269	张家口盛步新能源有限公司	注销	2017-12-25	100.00%

三、主要财务指标及非经常性损益情况

(一) 主要财务指标

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
流动比率（倍）	1.20	0.94	1.01	0.82
速动比率（倍）	1.19	0.94	1.00	0.81
资产负债率（合并）	66.01%	71.89%	75.68%	79.04%
资产负债率（母公司）	52.39%	58.08%	58.95%	58.00%
项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
应收账款周转率（次）	0.40	0.86	1.50	1.67
存货周转率（次）	14.84	44.18	42.88	20.27
利息保障倍数（倍）	1.45	1.75	1.97	1.89
每股经营活动现金流量（元）	0.13	0.56	0.84	0.38
每股净现金流量（元）	0.74	-0.02	-0.20	-0.11

注1：以上财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=负债总额/资产总额

应收账款周转率=营业收入/应收账款平均余额

存货周转率=营业成本/存货平均余额

利息保障倍数=(利润总额+利息支出(不含资本化支出))/利息支出(含资本化支出)

每股经营活动现金流量=经营活动产生的现金流量净额/期末普通股股份总数

每股净现金流量=现金及现金等价物净增加额/期末普通股股份总数

注 2: 2020 年半年度财务指标未年化

(二) 净资产收益率和每股收益

按照中国证监会《公开发行证券公司信息披露编报规则第 9 号-净资产收益率和每股收益的计算及披露》(2010 年修订)以及现行的《企业会计准则—每股收益》，公司报告期内的净资产收益率及每股收益如下：

报告期利润	年度	加权平均净资产收益率	每股收益(元)	
			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	2020 年 1-6 月	2.49%	0.10	0.10
	2019 年	9.24%	0.34	0.34
	2018 年	14.53%	0.45	0.45
	2017 年	13.55%	0.34	0.34
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2020 年 1-6 月	2.11%	0.08	0.08
	2019 年	10.12%	0.37	0.37
	2018 年	15.02%	0.46	0.46
	2017 年	13.39%	0.33	0.33

(三) 非经常性损益情况

报告期内，公司非经常性损益情况如下表所示：

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,407.14	-4,671.04	-1,961.56	-76.75
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	46.02	418.37	692.14	6.66
计入当期损益的政府补助（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）	5,136.05	1,290.07	362.44	6,953.23
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	-	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-	-
委托他人投资或管理资产的损益	-	0.75	-	-
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、金融负债产生的公允价值变动收益，以及处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金	-	-	212.88	-5,317.73

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
融资产、金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	32.33	-2,123.50	-2,263.90	-367.16
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	7.67	-	-
小计	3,807.26	-5,077.69	-2,958.00	1,198.25
减：所得税费用（所得税费用减少以“-”表示）	440.85	1,915.46	92.21	427.80
少数股东损益	0.01	2.42	-4.50	-27.92
归属于母公司股东的非经常性损益净额	3,366.40	-6,995.57	-3,045.71	798.37

第五节 管理层讨论与分析

一、财务状况分析

(一) 资产情况分析

报告期各期末，公司资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动资产	1,257,336.09	39.23%	994,566.85	33.58%	1,153,089.65	36.97%	694,755.99	25.36%
非流动资产	1,947,859.75	60.77%	1,967,122.01	66.42%	1,965,553.42	63.03%	2,044,291.98	74.64%
合计	3,205,195.84	100.00%	2,961,688.86	100.00%	3,118,643.07	100.00%	2,739,047.97	100.00%

报告期各期末，公司总资产分别为 2,739,047.97 万元、3,118,643.07 万元、2,961,688.86 万元和 3,205,195.84 万元，2018 年末，公司总资产较上年有所增长，主要原因为：公司处于业务高速成长期，通过投入大量资本，建设并完成光伏电站建设，公司固定资产、在建工程等科目整体呈增长趋势；此外，伴随主营业务快速增长，公司应收票据及应收账款、长期应收款等科目增长幅度较大。2019 年度，公司转让了部分项目公司股权，导致 2019 年末公司的总资产规模有所下降。2020 年 5 月，公司首次公开发行股票募集资金到账，公司报告期末流动资产及总资产规模有所增长。总体来看，公司的资产规模及其变动符合实际业务发展情况和公司所处发展阶段的特征。

从资产结构来看，公司总资产构成中非流动资产占比较大。报告期各期末，公司非流动资产分别为 2,044,291.98 万元、1,965,553.42 万元、1,967,122.01 万元和 1,947,859.75 万元，占资产总额的比例分别为 74.64%、63.03%、66.42% 和 60.77%，主要由固定资产、在建工程等构成。

1、流动资产分析

报告期内各期末，公司流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目名称	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
货币资金	349,897.30	27.83%	148,957.18	14.98%	175,024.38	15.18%	168,059.96	24.19%

项目名称	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
交易性金融资产	-	-	-	-	-	-	-	-
应收票据	-	-	29,342.74	2.95%	22,838.39	1.98%	2,050.26	0.30%
应收账款	211,413.09	16.81%	630,437.33	63.39%	588,771.79	51.06%	335,330.02	48.27%
应收款项融资	6,917.39	0.55%	1,969.93	0.20%	-	-	-	-
预付款项	60,220.81	4.79%	18,070.83	1.82%	22,079.96	1.91%	16,665.87	2.40%
其他应收款	74,957.58	5.96%	51,090.27	5.14%	29,685.90	2.57%	22,165.15	3.19%
存货	8,677.69	0.69%	3,874.95	0.39%	11,488.74	1.00%	10,647.46	1.53%
合同资产	452,738.17	36.01%	-	-	-	-	-	-
持有待售资产	-	-	11,989.47	1.21%	197,697.41	17.15%	-	-
其他流动资产	92,514.07	7.36%	98,834.14	9.94%	105,503.07	9.15%	139,837.28	20.13%
合计	1,257,336.09	100.00%	994,566.85	100.00%	1,153,089.65	100.00%	694,755.99	100.00%

公司流动资产主要由货币资金、应收账款、预付账款、其他应收款、存货、合同资产、持有待售资产和其他流动资产等构成，公司流动资产项目具体分析如下：

(1) 货币资金

报告期各期末，公司货币资金构成情况具体如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
现金	-	-	-	0.63
银行存款	265,313.70	66,257.59	60,895.76	107,098.36
其他货币资金	84,583.60	82,699.59	114,128.62	60,960.97
合计	349,897.30	148,957.18	175,024.38	168,059.96

报告期各期末，公司货币资金余额分别为 168,059.96 万元、175,024.38 万元、148,957.18 万元和 349,897.30 万元，占流动资产的比例分别为 24.19%、15.18%、14.98% 和 27.83%。公司货币资金由现金、银行存款及其他货币资金构成，其中其他货币资金主要为银行承兑汇票保证金、贷款保证金、保函保证金和保理保证金等。

2018 年末，公司货币资金较上年末增加 6,964.42 万元，主要由于公司新增光伏电站项目减少，建设电站支出的资金有所下降。同时，公司 2018 年以开具银行承兑汇票支付采购货款的情形较多，导致货币资金余额小幅增加。

2019 年末，公司货币资金余额较上年末减少 26,067.20 万元，主要由于公司支付设备款、工程款等应付账款金额较大，且以银行承兑汇票方式支付货款的情形较少，

导致货币资金余额有所减少。

2020年6月末，公司货币资金余额较上年末增加200,940.12万元，主要系公司于2020年5月完成首次公开发行股票募集资金到账所致。

（2）交易性金融资产

报告期各期末，公司不存在交易性金融资产。

（3）应收票据

①应收票据构成及变动情况

报告期各期末，公司应收票据构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
银行承兑汇票	-	-	11,570.77	2,050.26
商业承兑汇票	-	30,397.97	12,129.96	-
减：商业承兑汇票减值准备	-	1,055.24	862.35	-
合计	-	29,342.74	22,838.39	2,050.26

根据财政部于2019年4月颁布的《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）的相关列报要求，2018年以前，公司的银行承兑汇票于应收票据科目核算，2018年以后于应收款项融资科目核算。

2017年末、2018年末及2019年末，公司应收票据净额分别为2,050.26万元、22,838.39万元和29,342.74万元，占流动资产的比例分别为0.30%、1.98%和2.95%，占比较低。2017年末，公司应收票据主要为光伏电站运营业务收到的以银行承兑汇票形式结算的款项。2018年末，公司应收票据主要为光伏电站运营业务收到的以银行承兑汇票形式结算的款项，以及光伏电站EPC业务收到的以商业承兑汇票形式结算的款项。2019年末，公司应收票据主要为光伏电站EPC业务收到的以商业承兑汇票形式结算的款项。2020年6月末，公司应收票据已到期兑付或转为应收账款，因此应收票据余额为0万元。

②应收票据的坏账准备情况

公司对应收银行承兑汇票未计提坏账准备，对应收商业承兑汇票，参照相同性质的应收账款坏账准备计提政策执行。

2018 年末及 2019 年末，应收商业承兑票据主要为光伏电站运营业务及光伏电站 EPC 业务收到的以商业承兑汇票形式结算的款项，公司出于谨慎性考虑，对应收商业承兑汇票的坏账准备计提方法参照同性质的应收账款坏账准备计提政策执行，分别计提了坏账准备 862.35 万元和 1,055.24 万元。

（4）应收账款及合同资产

报告期各期末，公司应收账款和合同资产情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末	2019 年末	2018 年末	2017 年末
应收账款原值	219,143.87	645,187.90	598,646.34	340,589.62
减：坏账准备	7,730.78	14,750.57	9,874.54	5,259.60
应收账款净额	211,413.09	630,437.33	588,771.79	335,330.02
合同资产原值	463,817.04	-	-	-
减：减值准备	11,078.88	-	-	-
合同资产净额	452,738.17	-	-	-
应收账款及合同资产	664,151.26	630,437.33	588,771.79	335,330.02

根据《企业会计准则第 14 号——收入》（财会〔2017〕22 号）（以下简称“新收入准则”）及相关规定，公司对符合“合同资产”属性的收款权利经重新计量后自 2020 年 1 月 1 日起重分类至“合同资产”科目下核算。报告期各期末，公司应收账款和合同资产净额分别为 335,330.02 万元、588,771.79 万元、630,437.33 万元和 664,151.26 万元，占流动资产的比例分别为 48.27%、51.06%、63.39%和 52.82%，规模较大且整体呈上升趋势。

①应收账款及合同资产的构成及变动情况

报告期各期末，公司应收账款和合同资产构成情况如下：

单位：万元

类别	2020 年 6 月末		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	账面余额	占比	账面余额	占比	账面余额	占比	账面余额	占比
应收账款								
光伏电站运营业务（非电网公司）组合	35,315.53	5.17%	10,012.93	1.55%	8,432.23	1.41%	3,457.11	1.02%
光伏电站运营业务（电网公司）组合	149,087.11	21.83%	422,002.15	65.41%	321,371.12	53.68%	231,585.76	67.99%
光伏电站 EPC 业务组合	34,741.24	5.09%	213,172.82	33.04%	267,996.43	44.77%	105,453.68	30.96%

类别	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	账面余额	占比	账面余额	占比	账面余额	占比	账面余额	占比
应收账款								
关联方款项组合	-	-	-	-	846.56	0.14%	93.06	0.03%
合同资产								
光伏电站运营业务（非电网公司）组合	845.26	0.12%	-	-	-	-	-	-
光伏电站运营业务（电网公司）组合	328,069.87	48.04%	-	-	-	-	-	-
光伏电站 EPC 业务组合	134,901.92	19.75%	-	-	-	-	-	-
合计	682,960.91	100.00%	645,187.90	100.00%	598,646.34	100.00%	340,589.62	100.00%

由上表，公司应收账款及合同资产主要为光伏电站运营业务的电网公司组合款项及光伏电站 EPC 业务的工程款。

A、光伏电站运营业务（电网公司）应收账款及合同资产

光伏电站运营业务应收电网公司款项组合中，包括应收电网公司基础电费、可再生能源基金给予的国补电费以及省补电费。报告期各期末，公司应收电网公司组合款项规模较大且增长较快，主要原因为：一方面，公司光伏电站运营业务规模整体持续增加，报告期末光伏电站并网装机容量为 3.05GW，推动了上网电量及光伏电站运营业务销售收入的增长，进而导致应收电网公司组合款项规模增加；另一方面，光伏电站运营业务上网电价构成中补贴电费占比较大，且补贴款项结算周期较长，导致应收款项规模呈增加态势。

2020年6月末，公司光伏电站运营业务应收电网公司款项组合余额大幅减小，主要系部分符合“合同资产”属性的收款权利经重新计量后自2020年1月1日起重分类至“合同资产”科目所致。公司应收电网公司组合款项及合同资产项下电网公司组合合计 477,156.98 万元，较 2019 年末增加 55,154.83 万元，主要系公司光伏电站收入增长及补贴电费结算周期较长所致。

B、光伏电站 EPC 业务应收账款及合同资产

公司光伏电站 EPC 业务主要为客户提供光伏电站建设设计、施工及采购等服务。2018 年，公司光伏电站 EPC 业务施工规模实现较快增长，因此 2018 年末光伏电站 EPC 业务应收工程款规模大幅增长。

2019年，公司光伏电站EPC业务规模较2018年有所下降，同时，公司于2018年下半年实施的山西大同100MW领跑者EPC项目、陕西渭南4号100MW领跑者EPC项目、河北海兴110MW领跑者EPC项目等回款情况良好，以上因素综合导致2019年末光伏电站EPC业务应收工程款有所下降。

2020年6月末，公司光伏电站EPC业务应收账款及合同资产合计169,643.16万元，较上年末余额有所下降，主要系公司2020年1-6月EPC业务施工量受“新冠”疫情影响下降，同时，公司于2018年下半年实施的山西寿阳2号100MW领跑者EPC项目等回款情况良好，以上因素综合导致EPC业务应收工程款及合同资产规模有所下降。

②应收账款账龄及坏账计提情况

A、应收账款坏账计提政策

2019年1月1日起，公司适用的应收账款坏账计提政策如下：

公司自2019年1月1日起执行新金融工具准则，对应收账款（无论是否含重大融资成分）采用简化计量方法，即按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。公司基于应收账款的性质和信用风险特征，将应收账款划分为若干组合，在组合基础上评估预期信用损失。

组合	款项内容	预期信用损失的确定方法
光伏电站运营业务（非电网公司）组合	本组合包括除光伏电站运营业务（电网公司）组合外的应收光伏电站运营业务的款项，主要为应收分布式业主的电费款等	预期信用损失率： 1年以内 5% 1-2年 10% 2-3年 30% 3-4年 50% 4-5年 80% 5年以上100%
光伏电站EPC业务组合	本组合包括应收光伏电站EPC业主的款项	预期信用损失率： 0-6月 1% 7-12月 4% 1-2年 10% 2-3年 30% 3-4年 50% 4-5年 80% 5年以上100%
光伏电站运营业务（电网公司）组合	本组合包括应收光伏电站运营业务的电网公司款项，主要由应收电网公司基础电费，以及由电网公司转付的应收国家补贴电费、省级补贴电费组成	余额百分比法：期末余额的 1%
关联方款项组合	本组合包括应收实际控制人控制的其他企业的关联方款项	余额百分比法：期末余额的 1%

2019年1月1日前，公司适用的应收账款坏账计提政策如下：

a、单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	金额 1,000 万元以上（含）或占应收款项账面余额 10% 以上的款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

b、按信用风险特征组合计提坏账准备

除单项计提坏账准备的应收账款外，公司按信用风险特征的相似性和相关性对应收账款进行分组。各组合确定依据及坏账准备计提方法如下：

组合	款项内容	坏账计提方法
光伏电站运营业务（非电网公司）组合	本组合包括除光伏电站运营业务（电网公司）组合外的应收光伏电站运营业务的款项，主要为应收分布式业主的电费款等	账龄分析法： 1 年以内 5% 1-2 年 10% 2-3 年 30% 3-4 年 50% 4-5 年 80% 5 年以上 100%
光伏电站 EPC 业务组合	本组合包括应收光伏电站 EPC 业主的款项	账龄分析法： 0-6 月 1% 7-12 月 4% 1-2 年 10% 2-3 年 30% 3-4 年 50% 4-5 年 80% 5 年以上 100%
光伏电站运营业务（电网公司）组合	本组合包括应收光伏电站运营业务的电网公司款项，主要由应收电网公司基础电费，以及由电网公司转付的应收国家补贴电费、省级补贴电费组成	余额百分比法：期末余额的 1%
关联方款项组合	本组合包括应收实际控制人控制的其他企业的关联方款项	余额百分比法：期末余额的 1%

c、单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由	应收账款的未来现金流量现值与以信用风险特征的应收账款组合的未来现金流量现值存在显著差异。
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

B、应收账款坏账计提情况

2019 年末和 2020 年 6 月末，公司应收账款均按组合计提坏账，坏账计提的具体情况如下：

单位：万元

类别	2020 年 6 月末	2019 年末
----	-------------	---------

类别	2020年6月末			2019年末		
	账面余额	占比	坏账准备	账面余额	占比	坏账准备
按组合计提坏账准备	219,143.87	100.00%	7,730.78	645,187.90	100.00%	14,750.57
光伏电站运营业务（非电网公司）组合	35,315.53	16.12%	2,075.74	10,012.93	1.55%	695.11
光伏电站 EPC 业务组合	34,741.24	15.85%	4,164.17	213,172.82	33.04%	9,835.44
光伏电站运营业务（电网公司）组合	149,087.11	68.03%	1,490.87	422,002.15	65.41%	4,220.02
关联方款项组合	-	-	-	-	-	-
合计	219,143.87	100.00%	7,730.78	645,187.90	100.00%	14,750.57

2017年末和2018年末，公司应收账款坏账计提的具体情况如下：

单位：万元

类别	2018年末			2017年末		
	账面余额	占比	坏账准备	账面余额	占比	坏账准备
单项金额重大并单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-
按信用风险特征组合计提坏账准备	598,646.34	100.00%	9,874.54	340,589.62	100.00%	5,259.60
光伏电站运营业务（非电网公司）组合	8,432.23	1.41%	456.41	3,457.11	1.02%	186.81
光伏电站 EPC 业务组合	267,996.43	44.77%	6,195.96	105,453.68	30.96%	2,756.01
光伏电站运营业务（电网公司）组合	321,371.12	53.68%	3,213.71	231,585.76	67.99%	2,315.86
关联方款项组合	846.56	0.14%	8.47	93.06	0.03%	0.93
单项金额不重大但单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-
合计	598,646.34	100.00%	9,874.54	340,589.62	100.00%	5,259.60

由上表，公司应收账款均按信用风险特征组合计提坏账准备。

a、光伏电站运营业务（电网公司）组合的坏账计提分析

光伏电站运营业务（电网公司）组合包括由电网公司转付的应收国家补贴电费、省级补贴电费款，以及应收由电网公司直接支付的基础电费款。报告期各期末，公司光伏电站运营业务（电网公司）组合的坏账计提情况具体如下：

单位：万元

项目	电费性质	应收账款 账面余额	账龄					坏账准备
			1年以内	1-2年	2-3年	3-4年	4-5年	
2020 年6 月末	国家电费补贴	127,465.07	71,373.57	40,388.79	15,384.20	306.13	12.38	1,274.65
	省级电费补贴	4,077.61	2,524.31	1,141.04	380.01	32.25	-	40.78
	基础电费	17,544.43	17,432.14	108.11	4.18	-	-	175.44
	合计	149,087.11	91,330.02	41,637.94	15,768.38	338.38	12.38	1,490.87

项目	电费性质	应收账款 账面余额	账龄					坏账准备
			1年以内	1-2年	2-3年	3-4年	4-5年	
2019 年末	国家电费补贴	409,064.28	169,826.11	139,157.92	75,819.19	24,249.94	11.12	4,090.64
	省级电费补贴	4,873.31	2,852.12	1,896.97	124.23	-	-	48.73
	基础电费	8,064.56	7986.36	76.93	-	1.27	-	80.65
	合计	422,002.15	180,664.59	141,131.82	75,943.42	24,251.20	11.12	4,220.02
2018 年末	国家电费补贴	308,292.11	156,849.75	111,762.80	27,873.54	11,806.02	-	3,082.92
	省级电费补贴	3,461.69	2,462.82	593.50	375.57	29.80	-	34.62
	基础电费	9,617.32	9,602.88	14.44	-	-	-	96.17
	合计	321,371.12	168,915.45	112,370.74	28,249.11	11,835.82	-	3,213.71
2017 年末	国家电费补贴	206,986.02	141,006.78	52,044.05	13,935.20	-	-	2,069.86
	省级电费补贴	8,995.03	7,762.23	1,203.00	29.80	-	-	89.95
	基础电费	15,604.71	15,248.82	355.90	-	-	-	156.05
	合计	231,585.76	164,017.83	53,602.95	13,965.00	-	-	2,315.86

报告期各期末，公司光伏电站运营业务（电网公司）组合应收补贴电费占比较高。应收补贴电费款项实际源于财政部及国家能源局、地方各级政府的政策文件的规定，其发放具有政策法规依据，取得的确定性较强、不可回收风险较低。

b、光伏电站 EPC 业务组合的坏账计提分析

光伏电站 EPC 业务组合的应收账款主要为光伏电站 EPC 客户的应收款项等。报告期各期末，公司光伏电站 EPC 业务组合的坏账准备计提情况具体如下：

单位：万元

类别	2020年6月末			2019年末		
	账面余额	坏账准备	占比	账面余额	坏账准备	占比
半年以内	788.26	7.88	2.27%	135,072.44	1,350.72	63.36%
半年至1年	12,741.58	509.66	36.68%	8,906.14	356.25	4.18%
1-2年	13,676.75	1,367.67	39.37%	63,344.68	6,334.47	29.72%
2-3年	7,467.82	2,240.34	21.50%	5,734.21	1,720.26	2.69%
3-4年	49.54	24.77	0.14%	61.80	30.90	0.03%
4-5年	17.30	13.84	0.05%	53.55	42.84	0.03%
合计	34,741.24	4,164.17	100.00%	213,172.82	9,835.44	100.00%
类别	2018年末			2017年末		
	账面余额	坏账准备	占比	账面余额	坏账准备	占比
半年以内	232,150.89	2,321.51	86.62%	67,629.02	676.29	64.13%
半年至1年	9,473.30	378.93	3.53%	28,448.25	1,137.93	26.98%
1-2年	22,080.75	2,208.07	8.24%	9,357.12	935.71	8.87%
2-3年	4,291.49	1,287.45	1.60%	17.85	5.36	0.02%

3-4年	-	-	-	1.45	0.72	-
合计	267,996.43	6,195.96	100.00%	105,453.68	2,756.01	100.00%

2017年末及2018年末，公司应收账款账龄基本在1年以内，总体质量较高。2019年末，公司账龄为1-2年的应收账款占比有所增加，主要系2018年光伏电站EPC业务规模大幅增长，引致相应应收账款增加所致。2020年6月末，公司账龄为1-2年和2-3年应收账款的占比有所增加，主要系公司自2020年1月1日起采用新收入准则，将尚未达到收款条件的EPC业务款在合同资产核算，相关合同资产原账龄主要在1年以内，导致账龄1-2年和2-3年的应收账款占比有所增加。

c、光伏电站运营业务（非电网公司）组合的坏账计提分析

光伏电站运营业务（非电网公司）组合的应收账款主要为光伏电站运营业务中屋顶分布式电站业主产生的应收款项等，占应收账款总额的比例较低。报告期各期末，公司光伏电站运营业务（非电网公司）组合的坏账准备计提情况具体如下：

单位：万元

类别	2020年6月末			2019年末		
	账面余额	坏账准备	占比	账面余额	坏账准备	占比
1年以内	32,695.92	1,634.80	92.58%	8,063.21	403.16	80.53%
1-2年	1,831.07	183.11	5.18%	1,507.40	150.74	15.05%
2-3年	715.68	214.70	2.03%	412.20	123.66	4.12%
3-4年	54.92	27.46	0.16%	21.83	10.92	0.22%
4-5年	11.29	9.03	0.03%	8.28	6.63	0.08%
5年以上	6.64	6.64	0.02%	-	-	-
合计	35,315.53	2,075.74	100.00%	10,012.93	695.11	100.00%
类别	2018年末			2017年末		
	账面余额	坏账准备	占比	账面余额	坏账准备	占比
1年以内	7,873.57	393.68	93.37%	3,373.11	168.66	97.57%
1-2年	538.88	53.89	6.39%	35.26	3.53	1.02%
2-3年	5.24	1.57	0.06%	48.75	14.62	1.41%
3-4年	14.53	7.27	0.17%	-	-	-
4-5年	-	-	-	-	-	-
合计	8,432.23	456.41	100.00%	3,457.11	186.81	100.00%

报告期各期末，公司光伏电站运营业务（非电网公司）应收账款账龄基本在1年以内，总体质量较高。

d、信用风险特征组合中，关联方组合计提坏账计提分析

单位：万元

项目	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	金额	坏账准备	金额	坏账准备	金额	坏账准备	金额	坏账准备
1年以内	-	-	-	-	846.56	8.47	93.06	0.93
1-2年	-	-	-	-	-	-	-	-
2-3年	-	-	-	-	-	-	-	-
3-4年	-	-	-	-	-	-	-	-
合计	-	-	-	-	846.56	8.47	93.06	0.93

公司关联销售产生的应收关联方款项较少，款项回收及时，同时公司的关联方经营情况良好，发生坏账风险的可能性较低。公司对应收关联方款项按照余额百分比法计提坏账。

③合同资产的减值准备情况

A、合同资产减值准备计提政策

公司基于合同资产的性质和信用风险特征，将合同资产划分为若干组合，在组合基础上评估预期信用损失。

组合	款项内容	预期信用损失的确定方法
光伏电站运营业务（非电网公司）组合	本组合包括除光伏电站运营业务（电网公司）组合外的光伏电站运营业务的款项，主要为应收分布式业主的电费款等	预期信用损失率： 1年以内 5% 1-2年 10% 2-3年 30% 3-4年 50% 4-5年 80% 5年以上 100%
光伏电站 EPC 业务组合	本组合包括光伏电站 EPC 业主的款项	预期信用损失率： 0-6月 1% 7-12月 4% 1-2年 10% 2-3年 30% 3-4年 50% 4-5年 80% 5年以上 100%
光伏电站运营业务（电网公司）组合	本组合包括光伏电站运营业务的电网公司款项，主要由电网公司基础电费，以及由电网公司转付的国家补贴电费、省级补贴电费组成	余额百分比法：期末余额的 1%

B、合同资产减值准备计提情况

2020年6月末，公司合同资产减值准备的具体情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末
----	----------

	账面余额	减值准备	账面价值
光伏电站运营业务（电网公司）组合	328,069.87	3,280.70	324,789.17
光伏电站 EPC 业务组合	134,901.92	7,755.91	127,146.00
光伏电站运营业务（非电网公司）组合	845.26	42.26	803.00
合计	463,817.04	11,078.88	452,738.17

截至 2020 年 6 月末，公司合同资产项下光伏电站运营业务（电网公司）组合主要为国家电费补贴款、省级电费补贴款等，该等补贴电费款项实际源于财政部及国家能源局、地方各级政府的政策文件的规定，其发放具有政策法规依据，取得的确定性较强、不可回收风险较低；截至 2020 年 6 月末，该等组合计提减值准备 3,280.70 万元。

光伏电站 EPC 业务组合主要为电站 EPC 工程款，公司按照预期信用损失率计提减值准备；截至 2020 年 6 月末，该等组合计提减值准备 7,755.91 万元。

（5）应收款项融资

报告期各期末，公司应收款项融资构成情况如下：

单位：万元

类别	2020 年 6 月末			2019 年末		
	初始成本	账面价值	减值准备	初始成本	账面价值	减值准备
应收银行承兑汇票	6,917.39	6,917.39	-	1,969.93	1,969.93	-
合计	6,917.39	6,917.39	-	1,969.93	1,969.93	-

根据财政部于 2019 年 4 月颁布的《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）的相关列报要求，2018 年以后，公司的银行承兑汇票于应收款项融资科目核算。

2019 年末和 2020 年 6 月末，公司应收款项融资主要为银行承兑汇票，占流动资产的比例为 0.20% 和 0.55%，占比较低。

（6）预付款项

报告期各期末，公司预付款项主要为预付的组件、逆变器等设备采购款及 EPC 工程款等，具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比

项目	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
预付材料采购款	55,527.98	92.21%	8,252.65	45.67%	19,535.76	88.48%	7,158.82	42.96%
预付EPC工程款	4,392.73	7.29%	7,655.25	42.36%	1,220.01	5.53%	8,391.13	50.35%
预付其他	300.09	0.50%	2,162.94	11.97%	1,324.19	6.00%	1,115.92	6.70%
合计	60,220.81	100.00%	18,070.83	100.00%	22,079.96	100.00%	16,665.87	100.00%

报告期各期末，公司预付款项金额分别为 16,665.87 万元、22,079.96 万元、18,070.83 万元和 60,220.81 万元，占流动资产的比例分别为 2.40%、1.91%、1.82% 和 4.79%，占比较低。2020 年 6 月末，公司预付款项较 2019 年末增加 42,149.98 万元，主要系为保障项目建设所需组件及逆变器原材料的供应，公司结合自身资金实际情况，与各供应商积极协商供货等事宜，导致预付材料采购款暂时性增加。

报告期各期末，公司预付款项账龄情况如下：

单位：万元

账龄	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	账面余额	比例	账面余额	比例	账面余额	比例	账面余额	比例
1年以内	59,694.16	99.13%	16,407.49	90.80%	20,606.73	93.33%	11,265.67	67.60%
1-2年	374.40	0.62%	1,521.22	8.42%	928.06	4.20%	5,143.25	30.86%
2-3年	24.85	0.04%	56.48	0.31%	434.11	1.97%	256.94	1.54%
3年以上	127.40	0.21%	85.64	0.47%	111.07	0.50%	-	-
合计	60,220.81	100.00%	18,070.83	100%	22,079.96	100.00%	16,665.87	100.00%

报告期各期末，公司预付账款账龄主要集中在一年以内，发生损失的风险较小。

(7) 其他应收款

报告期各期末，公司其他应收款构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
应收利息	-	-	535.22	365.72
应收股利	5,076.84	5,836.17	4,479.17	3,122.77
其他应收款	69,880.74	45,254.10	24,671.51	18,676.66
合计	74,957.58	51,090.27	29,685.90	22,165.15

报告期内，公司应收利息主要为应收贷款保证金、银行承兑汇票保证金等的利息，应收股利主要为应收甘肃金泰电力有限责任公司、肥城市天辰光伏发电有限公司和宁夏晶科光伏发电有限公司股利。报告期各期末，上述两项合计金额分别为 3,488.49 万

元、5,014.39 万元、5,836.17 万元和 5,076.84 万元，占流动资产的比例分别为 0.50%、0.43%、0.59% 和 0.40%，占比较低。

①其他应收款构成及变动情况

报告期各期末，公司其他应收款具体情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末	2019 年末	2018 年末	2017 年末
押金保证金	14,572.65	13,932.85	16,639.99	13,222.42
区补电费补贴	16,846.27	13,815.13	8,220.89	3,936.16
往来款	35,240.13	15,949.19	1,023.93	652.49
股权转让款	8,240.55	5,516.10	142.42	-
其他	1,417.79	507.22	1,408.66	2,566.26
合计	76,317.39	49,720.48	27,435.89	20,377.33
减：坏账准备	6,436.65	4,466.38	2,764.39	1,700.68
其他应收款净额	69,880.74	45,254.10	24,671.51	18,676.66

报告期各期末，公司其他应收款净额分别为 18,676.66 万元、24,671.51 万元、45,254.10 万元和 69,880.74 万元，占流动资产的比例分别为 2.69%、2.14%、4.55% 和 5.56%。

报告期内，公司的其他应收款主要为押金保证金、区补电费补贴、往来款等。随着公司经营规模的持续增长，公司押金保证金、区补电费补贴等相应呈增长趋势。2019 年末，公司其他应收款余额相较上年末有所增加，主要是由于公司合并报表不再纳入原子公司玉环晶科电力有限公司、玉环晶能电力有限公司，公司与该等原子公司的往来款项不再继续合并抵销，导致往来款余额增加所致。2020 年 6 月末，公司其他应收款余额较上年末有所增加，主要是由于公司合并报表不再纳入原子公司通榆县晶鸿太阳能发电有限公司、铅山县晶泰光伏电力有限公司，公司与该等原子公司的往来款项不再继续合并抵销，导致往来款余额增加所致。

②其他应收款账龄及坏账准备情况

A、其他应收款坏账准备计提政策

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策：

公司自 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，对于其他应收款，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始

确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。公司基于其他应收款的性质和信用风险特征，将其他应收账款划分为若干组合，在组合基础上评估预期信用损失。

组合	款项内容	预期信用损失的确定方法
除下述组合外的其他款项组合，主要包括往来款组合、押金保证金组合、股权转让款组合、其他款项组合	除下述组合外的其他款项，主要包括往来款、押金保证金、股权转让款、保险赔偿款等	预期信用损失率： 1 年以内 5% 1-2 年 10% 2-3 年 30% 3-4 年 50% 4-5 年 80% 5 年以上 100%
区补电费补贴组合	本组合包括应收光伏电站运营业务的区补电费补贴款	余额百分比法：期末余额的 1%
关联方款项组合	本组合包括应收实际控制人控制的其他企业的关联方款项	余额百分比法：期末余额的 1%

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策具体如下：

a、单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

单项金额重大的判断依据或金额标准	金额 1,000 万元以上（含）或占其他应收款账面余额 10% 以上的款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

b、单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

单项计提坏账准备的理由	其他应收款的未来现金流量现值与以账龄为信用风险特征的其他应收款组合的未来现金流量现值存在显著差异。
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

c、按信用风险特征组合计提坏账准备

除单项计提坏账准备的其他应收款外，公司按信用风险特征的相似性和相关性对其他应收账款进行分组。各组合确定依据及坏账准备计提方法如下：

组合	款项内容	坏账计提方法
账龄组合	除下述组合外的其他款项，主要包括往来款、押金保证金、股权转让款、保险赔偿款等	1 年以内 5% 1-2 年 10% 2-3 年 30% 3-4 年 50% 4-5 年 80% 5 年以上 100%
区补电费补贴组合	本组合包括应收光伏电站运营业务的区补电费补贴款	余额百分比法：期末余额的 1%
关联方款项组合	本组合包括应收实际控制人控制的其他企业的	余额百分比法：期末余额的 1%

组合	款项内容	坏账计提方法
	关联方款项	

B、其他应收款坏账计提情况

2019年末和2020年6月末，公司其他应收账款坏账计提的具体情况如下：

单位：万元

类别	2020年6月末			2019年末		
	账面余额	坏账准备	计提比例	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备						
除下述组合外的其他款项组合	59,471.12	6,268.18	10.54%	35,905.35	4,328.23	12.05%
区补电费补贴款组合	16,846.27	168.46	1.00%	13,815.13	138.15	1.00%
关联方款项组合	-	-	-	-	-	-
合计	76,317.39	6,436.65	8.43%	49,720.48	4,466.38	8.98%

2017年末和2018年末，公司其他应收款坏账计提的具体情况如下：

单位：万元

项目	2018年末			2017年末		
	账面余额	坏账准备	计提比例	账面余额	坏账准备	计提比例
单项金额重大并单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-
按信用风险特征组合计提坏账准备	27,435.89	2,764.39	10.08%	20,377.33	1,700.68	8.35%
账龄组合	19,215.00	2,682.18	13.96%	16,424.95	1,661.15	10.11%
区补电费补贴款组合	8,220.89	82.21	1.00%	3,936.16	39.36	1.00%
关联方款项组合	-	-	-	16.23	0.16	1.00%
单项金额不重大但单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-
合计	27,435.89	2,764.39	10.08%	20,377.33	1,700.68	8.35%

a、账龄组合的坏账计提分析

报告期各期末，公司账龄组合计提坏账准备的具体情况如下：

单位：万元

账龄	2020年6月末		2019年末	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内	46,170.80	2,308.54	23,901.64	1,195.08
1-2年	5,804.71	580.47	7,090.95	709.09
2-3年	4,032.43	1,209.73	1,882.12	564.64
3-4年	2,466.68	1,233.34	2,336.05	1,168.03
4-5年	301.95	241.56	15.98	12.78
5年以上	694.54	694.54	678.60	678.60
合计	59,471.12	6,268.18	35,905.35	4,328.23

账龄	2018 年末		2017 年末	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1 年以内	11,191.96	559.60	9,640.40	482.02
1-2 年	3,871.92	387.19	5,999.91	599.99
2-3 年	3,408.66	1,022.60	50.29	15.09
3-4 年	28.12	14.06	78.08	39.04
4-5 年	78.08	62.46	656.27	525.01
5 年以上	636.27	636.27	-	-
合计	19,215.00	2,682.18	16,424.95	1,661.15

由上表，公司其他应收款（除区部电费补贴款）账龄较小，款项回收情况良好。2020 年 6 月末，账龄 2-4 年的其他应收款占比有所增加，主要为押金保证金。

b、区补电费补贴款组合的坏账计提分析

区补电费补贴款主要为公司依据各地方政府的有关规定，享有的区补补贴款。报告期各期末，公司单项计提坏账准备的区补电费补贴款的坏账准备计提情况具体如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	坏账准备	金额	坏账准备	金额	坏账准备	金额	坏账准备
1 年以内	13,327.54	133.28	11,568.00	115.68	6,154.98	61.55	3,136.16	31.36
1-2 年	2,648.59	26.49	2,171.00	21.71	2,065.91	20.66	782.79	7.83
2-3 年	853.33	8.53	76.13	0.76	-	-	17.04	0.17
3-4 年	16.82	0.17	-	-	-	-	-	-
合计	16,846.27	168.46	13,815.13	138.15	8,220.89	82.21	3,936.16	39.36

公司对区补电费补贴款按照余额百分比法计提坏账，区补电费补贴款来源于地方财政资金，其实际拨付方为地方财政，不可回收的风险较低。

(8) 存货

报告期各期末，公司存货具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末	2019 年末	2018 年末	2017 年末
原材料	-	640.71	-	615.99
消耗性生物资产	73.31	73.31	66.81	187.50
合同履约成本	2,578.16	766.15	3,372.31	9,843.96

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
开发成本	6,026.22	2,394.78	8,049.63	-
合计	8,677.69	3,874.95	11,488.74	10,647.46

报告期各期末，公司存货分别为 10,647.46 万元、11,488.74 万元、3,874.95 万元和 8,677.69 万元，占流动资产的比例分别为 1.53%、1.00%、0.39%和 0.69%，占比较低。公司存货主要为合同履约成本、开发成本、原材料、消耗性生物资产等。

①原材料

根据光伏电站行业特点，光伏电站 EPC 项目的施工周期相对较短，采购时点相对集中，原材料采购后一般直接由供应商发往各项目现场并投入施工使用，结存较少。2017 年末和 2019 年末，公司原材料分别结存 615.99 万元 640.71 万元，主要为公司光伏电站 EPC 业务尚未安装施工的组件、电缆等材料。

②消耗性生物资产

公司的消耗性生物资产主要系部分农光互补电站项目购买的种子、种植的蔬菜等消耗性生物资产，报告期各期末的余额分别为 187.50 万元、66.81 万元、73.31 万元和 73.31 万元，金额较小。

③合同履约成本

公司合同履约成本主要由于光伏电站 EPC 业务项目形成。公司以合同为依据，与客户进行阶段性工作量确认，并根据确认的工作量及完工进度确认收入、结转成本，若相关 EPC 项目的实际归集已发生累计成本金额大于已结转成本累计数，则差额部分作为合同履约成本列示于存货项目。报告期内，公司合同履约成本分别为 9,843.96 万元、3,372.31 万元、766.15 万元和 2,578.16 万元。

④开发成本

2018 年下半年，为充分利用公司在光伏电站开发、运营及 EPC 等方面的经验优势，公司延伸开展光伏电站转让业务，处于在建状态的相关电站项目于存货-开发成本明细项中核算。2018 年末、2019 年末和 2020 年 6 月末，公司开发成本分别为 8,049.63 万元、2,394.78 万元和 6,026.22 万元，占流动资产比例分别为 0.70%、0.24%和 0.48%，占比较小。

(9) 持有待售资产

报告期各期末，公司持有待售资产的具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
持有待售资产	-	11,989.47	197,697.41	-
合计	-	11,989.47	197,697.41	-

2018年末和2019年末，公司持有待售资产分别为197,697.41万元和11,989.47万元，持有待售资产主要情况如下：

①2018年10月，公司与南通尚启新能源科技有限公司签订《股权转让协议》，协议约定将公司所持瑞昌市晶科电力有限公司100%的股权转让予南通尚启新能源科技有限公司，双方共同确认完成本次股权转让工商变更登记之日为股权交割完成日；截至2018年末，相关股权转让尚未完成工商变更登记手续，因此公司在合并财务报表时将瑞昌市晶科电力有限公司的资产和负债抵销合并范围内关联往来余额后分别转入持有待售资产和持有待售负债；2020年2月20日，由于市场环境及政策等客观情况发生较大变化，晶科电力有限公司与南通尚启新能源科技有限公司签订《合同解除协议书》，双方不再履行原签订的《股权转让协议》，因此相关持有待售资产相应转出。

②2018年12月，公司与国家电投集团浙江能源有限公司签订《股权转让协议》，协议约定将公司所持玉环晶能电力有限公司51%的股权、玉环晶科电力有限公司51%的股权转让给国家电投集团浙江能源有限公司，双方共同确认完成本次股权转让工商变更登记之日为股权交割完成日；截至2018年末，由于相关股权转让尚未完成工商变更登记手续，因此公司在合并财务报表时将玉环晶能电力有限公司、玉环晶科电力有限公司的资产和负债抵销合并范围内关联往来余额后分别转入持有待售资产和持有待售负债；截至2019年末，上述股权转让已完成工商变更登记手续，因此公司合并财务报表不再纳入上述项目公司，相关持有待售资产相应转出。

③2019年4月30日，公司子公司晶科电力有限公司与北京京能清洁能源电力股份有限公司签订《股权及项目交割协议》，将其所持缙云县晶科光伏发电有限公司100%的股权转让给北京京能清洁能源电力股份有限公司，双方共同确认完成本次股权转让工商变更登记之日为股权交割完成日；截至2019年末，由于相关股权转让尚未完成工商变更登记手续，因此公司在合并财务报表时将缙云县晶科光伏发电有限公司

的资产和负债抵销合并范围内关联往来余额后分别转入持有待售资产和持有待售负债；截至 2020 年 6 月末，上述协议签署已超过一年，由于市场环境及政策等客观情况发生较大变化，公司预计该项转让不会在未来一年内完成，因此将缙云县晶科光伏发电有限公司相关电站资产从持有待售资产转出。

（10）其他流动资产

报告期各期末，公司其他流动资产具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末	2019 年末	2018 年末	2017 年末
待抵扣增值税进项税额	88,743.34	96,033.47	103,447.12	138,038.02
待摊租金及保险费等	2,795.65	2,753.45	1,887.24	1,761.14
预缴企业所得税	975.08	47.21	168.71	38.11
合计	92,514.07	98,834.14	105,503.07	139,837.28

报告期各期末，公司其他流动资产金额分别为 139,837.28 万元、105,503.07 万元、98,834.14 万元和 92,514.07 万元，占流动资产的比例分别为 20.13%、9.15%、9.94% 和 7.36%。报告期内，公司其他流动资产主要为光伏电站建设过程中采购设备及劳务等产生的待抵扣增值税进项税额。2018 年、2019 年和 2020 年 1-6 月，公司新增光伏电站项目有所减少，待抵扣增值税进项税额随着逐步抵扣，余额有所减少。

2、非流动资产分析

报告期各期末，公司非流动资产构成情况如下：

单位：万元

项目名称	2020 年 6 月末		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
长期应收款	74,433.58	3.82%	75,610.43	3.84%	81,378.39	4.14%	81,593.75	3.99%
长期股权投资	61,956.24	3.18%	54,392.72	2.77%	17,003.00	0.87%	12,974.02	0.63%
其他权益工具投资	375.00	0.02%	187.50	0.01%	-	-	-	-
固定资产	1,693,112.44	86.92%	1,694,825.94	86.16%	1,720,233.28	87.52%	1,658,260.45	81.12%
在建工程	59,853.05	3.07%	85,893.18	4.37%	96,633.15	4.92%	243,421.20	11.91%
无形资产	20,507.10	1.05%	21,245.37	1.08%	22,463.11	1.14%	22,542.06	1.10%
长期待摊费用	25,457.18	1.31%	24,729.52	1.26%	22,579.68	1.15%	23,586.42	1.15%
递延所得税资产	7,142.79	0.37%	5,307.06	0.27%	2,338.86	0.12%	1,162.16	0.06%
其他非流动资产	5,022.37	0.26%	4,930.29	0.25%	2,923.93	0.15%	751.93	0.04%

项目名称	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
合计	1,947,859.75	100.00%	1,967,122.01	100.00%	1,965,553.42	100.00%	2,044,291.98	100.00%

公司的非流动资产主要由长期应收款、长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产、长期待摊费用等构成，公司非流动资产项目具体分析如下：

（1）长期应收款

报告期各期末，公司长期应收款具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
融资租赁保证金	73,774.39	74,974.39	81,378.39	81,593.75
应收股权转让款	659.19	636.04	-	-
合计	74,433.58	75,610.43	81,378.39	81,593.75

报告期内，公司长期应收款主要为融资租赁借款对应的融资租赁保证金。报告期内，公司融资租赁借款余额有所变化，导致融资租赁保证金相应波动。

（2）长期股权投资

公司长期股权投资主要为对联合营企业的股权投资。报告期各期末，公司长期股权投资分别为 12,974.02 万元、17,003.00 万元、54,392.72 万元和 61,956.24 万元，占非流动资产的比例分别为 0.63%、0.87%、2.77%和 3.18%，占比较低。

报告期各期末，公司长期股权投资具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末	在被投资单位持股比例
鄱阳县洛宏电力有限公司	9,633.00	9,353.43	9,741.75	-	49.00%
甘肃金泰电力有限责任公司	9,030.09	8,382.28	7,198.44	12,970.22	15.22%
SISTEMA DE CONEXIÓN ELÉCTRICA NUDO DON RODRIGO 220 KV, AGRUPACIÓN DE INTERÉS ECONÓMICO	-	-	62.81	3.80	50.00%
铅山县晶泰光伏电力有限公司	4,364.29	-	-	-	30.00%
格尔木汇科新能源有限公司	500.00	-	-	-	49.00%
玉环晶科电力有限公司	18,562.64	17,587.44	-	-	49.00%
玉环晶能电力有限公司	19,866.21	19,069.56	-	-	49.00%
合计	61,956.24	54,392.72	17,003.00	12,974.02	-

（3）固定资产

报告期各期末，公司固定资产具体构成情况如下：

单位：万元

项目名称	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
资产原值	2,044,502.60	100.00%	2,001,746.11	100.00%	1,943,098.28	100.00%	1,803,089.92	100.00%
电站资产	2,038,880.57	99.73%	1,997,883.43	99.81%	1,939,488.04	99.81%	1,799,867.24	99.82%
通用设备	4,947.54	0.24%	3,189.81	0.16%	2,926.43	0.15%	2,610.34	0.14%
运输工具	674.50	0.03%	672.87	0.03%	683.82	0.04%	612.34	0.03%
累计折旧	351,390.16	100.00%	306,920.17	100.00%	222,865.00	100.00%	144,829.47	100.00%
电站资产	347,971.03	99.03%	304,098.48	99.08%	220,889.82	99.11%	143,767.55	99.27%
通用设备	2,894.52	0.82%	2,357.26	0.77%	1,627.94	0.73%	846.47	0.58%
运输工具	524.61	0.15%	464.44	0.15%	347.23	0.16%	215.45	0.15%
账面价值	1,693,112.44	100.00%	1,694,825.94	100.00%	1,720,233.28	100.00%	1,658,260.45	100.00%
电站资产	1,690,909.54	99.87%	1,693,784.95	99.94%	1,718,598.22	99.90%	1,656,099.69	99.87%
通用设备	2,053.02	0.12%	832.55	0.05%	1,298.49	0.08%	1,763.87	0.11%
运输工具	149.88	0.01%	208.44	0.01%	336.58	0.02%	396.89	0.02%

①固定资产变动情况分析

报告期各期末，公司固定资产主要由电站资产、通用设备和运输工具构成，其中电站资产占固定资产总额的比例达99%以上。

2018年末，公司固定资产账面价值较2017年末增加61,972.83万元，主要原因为：一方面，微山晶科电力有限公司电站项目（备案装机容量100MW）、通渭县晶鸿电力有限公司（备案装机容量50MW）、宿州晶海光伏发电有限公司两淮电站项目（备案装机容量50MW）等电站于2018年陆续并网转为固定资产，导致公司固定资产有所增加。另一方面，由于公司签订协议转让瑞昌市晶科电力有限公司（备案装机容量30MW）、玉环晶科电力有限公司（备案装机容量80MW）及玉环晶能电力有限公司（备案装机容量120MW）的股权，相关项目的电站资产转入持有待售资产，导致公司固定资产有所减少，因此，2018年末公司固定资产账面价值较上年末未明显增加。

2019年末，公司固定资产账面价值较2018年末减少25,407.34万元，一方面，已并网电站持续计提折旧；另一方面，公司签订协议拟转让缙云县晶科光伏发电有限公司（备案装机容量20MW），该项目电站资产自固定资产转入持有待售资产；同时，公司签订协议转让了宁夏晶科光伏发电有限公司（备案装机容量50MW）、肥城市天辰光伏发电有限公司（备案装机容量20MW）项目公司股权，该等项目公司的电站资

产不再纳入公司合并范围,因此,2019年末公司固定资产账面价值较上年末有所减少。

2020年6月末,公司固定资产账面价值较2019年末减少1,713.50万元,主要原因:一方面,缙云县晶科光伏发电有限公司相关项目电站资产由持有待售转回固定资产,同时,平定县晶科光伏发电有限公司电站项目、徐闻县晶科电力有限公司电站项目等多个电站项目在建工程于上半年逐步转为固定资产;另一方面,已并网电站持续计提折旧,且公司已于2020年5月转让铅山县晶泰光伏电力有限公司(备案装机容量47MW)项目公司股权,该项目公司的电站资产不再纳入公司合并范围,以上因素综合导致公司2020年6月末固定资产账面价值小幅减少。

②固定资产减值准备计提情况

报告期内,公司固定资产状况良好,不存在由于技术陈旧、长期闲置等原因导致其可收回金额低于账面价值的情况,各期末不存在减值迹象,故未计提减值准备。

(4) 在建工程

报告期各期末,公司在建工程及工程物资情况如下:

单位:万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
在建工程	53,406.54	78,396.87	84,129.42	210,819.97
工程物资	6,446.51	7,496.32	12,503.73	32,601.23
合计	59,853.05	85,893.18	96,633.15	243,421.20

报告期内,公司在建工程主要为正在施工但尚未满足固定资产确认条件的光伏电站项目,工程物资主要为购进但尚未安装调试的光伏组件等。报告期各期末,在建工程及工程物资的账面金额分别为243,421.20万元、96,633.15万元、85,893.18万元和59,853.05万元,占非流动资产的比例分别为11.91%、4.92%、4.37%和3.07%。报告期内,受电站项目建设及转固进度影响,公司在建工程余额波动较大。

截至2020年6月末,公司前十大在建工程项目明细具体如下:

单位:万元

项目	金额
平定县晶科光伏发电有限公司电站项目	14,711.53
徐闻县晶科电力有限公司电站项目	5,943.69
孟州市盛步光伏电力有限公司	3,938.99
九江市八里湖新区晶科电力有限公司电站项目	3,007.70

项目	金额
晶科电力科技股份有限公司横峰大楼	2,794.84
宝应县鸿盛光伏电力有限公司电站项目	2,409.65
宿州晶海光伏发电有限公司电站项目	1,641.74
安吉晶科电力有限公司电站项目	1,470.28
潍坊市晶步光伏电力有限公司电站项目	1,326.21
合计	37,244.63

(5) 无形资产

报告期各期末，公司无形资产具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
资产原值	24,313.37	24,547.37	24,785.05	23,617.67
土地使用权	5,574.98	5,529.48	4,279.66	3,647.95
应用软件	1,256.70	899.00	824.33	302.16
特许经营权	17,460.80	18,097.99	19,667.56	19,667.56
专利权	20.90	20.90	13.49	-
累计摊销	3,806.27	3,302.00	2,321.93	1,075.61
土地使用权	289.86	227.17	146.57	69.39
应用软件	461.32	348.56	180.65	11.05
特许经营权	3,051.08	2,723.35	1,993.81	995.17
专利权	4.01	2.91	0.90	-
账面价值	20,507.10	21,245.37	22,463.11	22,542.06
土地使用权	5,285.12	5,302.31	4,133.09	3,578.56
应用软件	795.38	550.43	643.68	291.11
特许经营权	14,409.72	15,374.64	17,673.75	-
专利权	16.89	17.99	12.59	18,672.39

报告期内，公司无形资产主要为特许经营权（源于收购光伏电站）及土地使用权等，报告期各期末，公司无形资产分别为 22,542.06 万元、22,463.11 万元、21,245.37 万元和 20,507.10 万元，占非流动资产的比例分别为 1.10%、1.14%、1.08%和 1.05%，占比较低。

(6) 长期待摊费用

报告期各期末，公司长期待摊费用构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
----	----------	--------	--------	--------

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
土地租赁费	13,184.68	12,873.61	11,869.36	11,615.67
生态修复工程	4,970.03	5,158.72	4,042.08	4,298.61
屋顶使用费	2,449.10	2,525.34	3,088.67	3,973.04
待摊长期借款咨询费等	2,561.67	2,354.48	2,373.37	2,337.38
其他	2,291.70	1,817.36	1,206.21	1,361.72
合计	25,457.18	24,729.52	22,579.68	23,586.42

报告期各期末，公司长期待摊费用余额分别为 23,586.42 万元、22,579.68 万元、24,729.52 万元和 25,457.18 万元，占非流动资产的比例分别为 1.15%、1.15%、1.26% 和 1.31%，占比较低。公司的长期待摊费用主要为待摊销的土地租赁费、生态修复工程费、屋顶使用费及长期借款咨询费等。

2018 年末，由于公司新增光伏电站项目较少，随着已并网项目土地租赁费、屋顶使用费的持续摊销，导致长期待摊费用余额有所减少。

2019 年末，公司下属九江市八里湖新区晶科电力有限公司开展生态修复工程，陆续投入相关支出，导致长期待摊费用余额有所增加。

(7) 递延所得税资产

报告期各期末，公司递延所得税资产构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	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	19,106.11	3,958.17	14,837.43	3,109.31	7,907.68	1,609.60	3,740.96	792.84
交易性金融负债公允价值变动	-	-	-	-	-	-	1,477.28	369.32
土地出让金	4,093.15	1,023.29	-	-	-	-	-	-
递延收益	8,499.61	2,161.33	8,791.03	2,197.76	2,917.04	729.26	-	-
合计	31,698.88	7,142.79	23,628.46	5,307.06	10,824.72	2,338.86	5,218.24	1,162.16

报告期各期末，公司递延所得税资产余额分别为 1,162.16 万元、2,338.86 万元、5,307.06 万元和 7,142.79 万元，占非流动资产的比例分别为 0.06%、0.12%、0.27% 和 0.37%，占比较低。公司递延所得税资产形成原因主要为账面价值和计税基础之间形成的可抵扣暂时性差异，主要由资产减值准备、递延收益及交易性金融负债公允价值变动构成。

(8) 其他非流动资产

报告期各期末，公司其他非流动资产的构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
对已转移控制权公司的原出资款	2,400.00	2,400.00	2,400.00	-
预付土地出让金	332.60	236.38	498.79	21.50
预付长期资产购置款	2,289.77	2,293.91	25.14	730.43
合计	5,022.37	4,930.29	2,923.93	751.93

报告期各期末，公司其他非流动资产分别为 751.93 万元、2,923.93 万元、4,930.29 万元和 5,022.37 万元，占非流动资产的比例分别为 0.04%、0.15%、0.25% 和 0.26%，占比较低。公司其他非流动资产主要为预付的土地出让金等长期资产购置款。

2018 年，公司与其他第三方成立领跑者项目公司，根据双方后续签订的表决权授权行使协议、相关补充协议及项目公司章程，公司将其持有的领跑者项目公司股权对应的表决权全部不可撤销地授权委托并让渡给其他第三方行使，公司不再享有相关领跑者项目公司的任何表决权及收益权，其他第三方完全实现对领跑者项目公司的独立经营管理，领跑者项目公司未来存续期间的经营以及经营所产生的一切收益或损失均与公司无关，同时各方一致同意，领跑者项目公司由其他第三方合并财务报表，也即，相关领跑者项目公司的控制权转移至其他第三方。因此，公司将对上述已转移控制权公司的原实际出资款，计入其他非流动资产核算。

(二) 负债情况分析

报告期各期末，公司的负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
流动负债	1,045,658.67	49.43%	1,054,051.21	49.51%	1,138,148.98	48.22%	846,375.11	39.09%
非流动负债	1,069,937.99	50.57%	1,075,034.32	50.49%	1,221,965.81	51.78%	1,318,656.96	60.91%
合计	2,115,596.66	100.00%	2,129,085.53	100.00%	2,360,114.79	100.00%	2,165,032.07	100.00%

报告期各期末，公司负债总额分别为 2,165,032.07 万元、2,360,114.79 万元、2,129,085.53 万元和 2,115,596.66 万元。2018 年末较 2017 年末公司负债总额有所增加，主要系随着公司资产和业务规模增长，公司经营性负债及银行借款等增加所致。2019

年末较 2018 年末公司负债总额小幅下降，主要系公司转让部分项目公司股权，导致 2019 年末公司的总负债规模有所下降。总体来看，公司的负债规模及其变动符合实际业务发展情况和公司所处发展阶段的特征。

从负债结构来看，公司流动负债与非流动负债大体相当，非流动负债略高于流动负债。报告期各期末，公司非流动负债分别为 1,318,656.96 万元、1,221,965.81 万元、1,075,034.32 万元和 1,069,937.99 万元，占负债总额的比例分别为 60.91%、51.78%、50.49% 和 50.57%，主要由长期借款及长期应付款构成。

1、流动负债分析

报告期内各期末，公司流动负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
短期借款	234,205.72	22.40%	230,444.00	21.86%	29,000.00	2.55%	15,000.00	1.77%
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	-	--	-	-	1,477.28	0.17%
应付票据	113,562.51	10.86%	76,715.36	7.28%	149,124.77	13.10%	60,183.67	7.11%
应付账款	402,603.68	38.50%	480,516.19	45.59%	564,264.79	49.58%	594,759.30	70.27%
预收款项	-	-	3,442.63	0.33%	8,551.33	0.75%	4,529.05	0.54%
合同负债	4,834.45	0.46%	-	-	-	-	-	-
应付职工薪酬	5,089.88	0.49%	6,636.99	0.63%	7,086.06	0.62%	5,228.44	0.62%
应交税费	4,638.63	0.44%	6,428.95	0.61%	29,732.34	2.61%	4,326.28	0.51%
其他应付款	101,683.46	9.72%	46,922.43	4.45%	56,694.40	4.98%	21,542.15	2.55%
持有待售负债	-	-	7,436.00	0.71%	106,313.14	9.34%	-	-
一年内到期的非流动负债	179,040.34	17.12%	195,508.67	18.55%	187,382.14	16.46%	139,328.94	16.46%
其他流动负债	-	-	-	-	-	-	-	-
合计	1,045,658.67	100.00%	1,054,051.21	100.00%	1,138,148.98	100.00%	846,375.11	100.00%

公司的流动负债主要由短期借款、应付票据及应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债等构成，公司流动负债项目具体分析如下：

(1) 短期借款

报告期各期末，公司短期借款情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末		2019年末		2018年末		2017年末	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
保证借款	107,169.97	45.76%	135,735.72	58.90%	25,000.00	86.21%	15,000.00	100.00%
质押借款	99,276.48	42.39%	88,781.00	38.53%	4,000.00	13.79%	-	-
保证及质押借款	25,000.00	10.67%	4,997.76	2.17%	-	-	-	-
未到期利息	2,759.27	1.18%	929.51	0.40%	-	-	-	-
合计	234,205.72	100.00%	230,444.00	100.00%	29,000.00	100.00%	15,000.00	100.00%

报告期内，公司维持一定规模的短期借款，主要用于满足公司日常采购及资金周转等日常经营活动的需求。报告期各期末，公司短期借款余额分别为 15,000.00 万元、29,000.00 万元、230,444.00 万元和 234,205.72 万元，占流动负债的比例分别为 1.77%、2.55%、21.86%和 22.40%。

2019 年末，公司短期借款余额较上年末有所增加，主要是由于公司根据自身实际经营资金需求增加部分短期借款所致。

(2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

2017 年末，公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债为 1,477.28 万元，占流动负债的比例为 0.17%，占比较低，主要为公司为对冲借入的美元外债外汇风险购买的远期结售汇协议，根据美元汇率波动影响确认的公允价值变动。

(3) 应付票据及应付账款

报告期各期末，公司应付票据及应付账款情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
应付票据	113,562.51	76,715.36	149,124.77	60,183.67
应付账款	402,603.68	480,516.19	564,264.79	594,759.30
合计	516,166.19	557,231.55	713,389.56	654,942.97

①报告期各期末，公司应付票据具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
商业承兑汇票	30,468.62	37,641.76	65,357.76	36,073.67
银行承兑汇票	83,093.89	39,073.60	83,767.01	24,110.00
合计	113,562.51	76,715.36	149,124.77	60,183.67

报告期内，公司应付票据主要由银行承兑汇票和商业承兑汇票构成。报告期各期

末，公司应付票据余额分别为 60,183.67 万元、149,124.77 万元、76,715.36 万元和 113,562.51 万元，主要为公司支付工程款和设备款时开出的承兑汇票。报告期内，受与供应商之间的结算方式变化的影响，公司应付票据余额呈现一定波动。

②报告期各期末，公司应付账款具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
光伏电站运营业务款	276,266.28	295,240.20	376,579.80	517,665.28
光伏电站 EPC 业务款	125,568.89	184,927.70	186,556.03	76,810.10
其他	768.51	348.29	1,128.96	283.92
合计	402,603.68	480,516.19	564,264.79	594,759.30

报告期内，公司应付账款主要为应付光伏电站设备工程款及应付 EPC 业务款等。报告期各期末，公司应付账款余额分别为 594,759.30 万元、564,264.79 万元、480,516.19 万元和 402,603.68 万元，占流动负债的比例分别为 70.27%、49.58%、45.59% 和 38.50%。2019 年末，公司应付光伏电站运营款较上年末下降 81,339.60 万元，主要系当年新增光伏电站项目有所减少，同时公司持续支付应付采购款项，导致应付账款余额有所下降。2020 年 6 月末，公司应付光伏电站 EPC 业务款较上年末下降 59,358.81 万元，主要系公司持续支付光伏电站 EPC 业务采购款所致。

（4）预收款项及合同负债

报告期各期末，公司预收款项及合同负债的构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
预收款项				
EPC 业务预收款	-	-	2,558.00	3,492.74
托管服务预收款	-	3,088.29	5,551.43	1,033.31
其他	-	354.33	441.90	3.00
合同负债				
EPC 业务款	1,879.40	-	-	-
托管服务业务款	2,702.78	-	-	-
其他	252.27	-	-	-
合计	4,834.45	3,442.63	8,551.33	4,529.05

自 2020 年 1 月 1 日起，公司执行新收入准则，将预收款项重分类至合同负债列示。

报告期各期末，公司预收款项及合同负债余额分别为 4,529.05 万元、8,551.33 万元、3,442.63 万元和 4,834.45 万元，占流动负债的比例分别为 0.54%、0.75%、0.33% 和 0.46%，占比较低。

2018 年末，公司预收款项较 2017 年末增加 4,022.28 万元，主要原因为：2017 年 11 月，公司与晶科能源、晶科国际签署《股权托管协议》，约定晶科能源、晶科国际将其直接/间接所持尚未转让的光伏电站的全部股权所对应的相关股东权利（除知情权、利润分配请求权、剩余财产分配请求权以及处分权等以外的其他权利）委托给公司或相关方行使，并支付托管服务费，公司预收部分托管服务费用。

2019 年末，公司预收款项较 2018 年末减少 5,108.70 万元，主要原因为：一方面，公司 2019 年 EPC 业务规模有所下降，导致 EPC 业务预收款减少；另一方面，因为公司受托管理的晶科能源海外光伏电站部分已并网进入运营期，按照托管协议应预收的托管服务费用有所减少所致。

2020 年 6 月末，公司合同负债余额为 4,834.45 万元，主要为预收 EPC 业务款项及预收的海外光伏电站托管服务费用。

（5）应付职工薪酬

报告期各期末，公司应付职工薪酬构成情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末	2019 年末	2018 年末	2017 年末
短期薪酬	5,084.83	6,427.81	6,856.19	5,115.62
离职后福利-设定提存计划	5.05	209.18	229.87	112.82
合计	5,089.88	6,636.99	7,086.06	5,228.44

报告期各期末，公司应付职工薪酬分别为 5,228.44 万元、7,086.06 万元、6,636.99 万元和 5,089.88 万元，占流动负债的比例分别为 0.62%、0.62%、0.63% 和 0.49%，占比较低，公司应付职工薪酬余额主要受当期计提及支付情况的影响而变动。

（6）应交税费

报告期各期末，公司应交税费具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末	2019 年末	2018 年末	2017 年末
增值税	666.28	1,279.26	16,399.27	707.22

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
营业税	-	-	-	28.08
企业所得税	3,293.83	4,810.63	10,394.58	1,699.66
代扣代缴个人所得税	265.93	221.11	229.31	1,473.14
城市维护建设税	42.46	1.04	791.18	24.35
房产税	3.46	0.22	0.75	0.63
土地使用税	137.82	100.35	191.04	70.71
耕地占用税	145.73	-	794.30	-
教育费附加	30.09	0.62	477.59	13.40
地方教育附加	25.13	0.42	316.64	8.93
地方水利建设基金	2.03	-	1.01	1.01
印花税	25.87	15.30	136.67	299.15
合计	4,638.63	6,428.95	29,732.34	4,326.28

报告期各期末，公司应交税费余额分别为 4,326.28 万元、29,732.34 万元、6,428.95 万元和 4,638.63 万元，占流动负债的比例分别为 0.51%、2.61%、0.61%和 0.44%，占比较低。公司应交税费主要为已计提但未缴纳的各项税费，报告期各期末公司应交税费余额变化主要系公司纳税义务发生时间与实际缴纳进度存在差异所致。

(7) 其他应付款

报告期各期末，公司其他应付款情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
应付利息	-	-	1,015.06	888.18
应付股利	7,466.86	-	-	-
其他应付款	94,216.60	46,922.43	55,679.34	20,653.97
合计	101,683.46	46,922.43	56,694.40	21,542.15

报告期内，公司应付利息主要为应付金融机构贷款利息。2017 年末和 2018 年末，公司应付利息金额分别为 888.18 万元、1,015.06 万元，占流动负债比例较低。2020 年 6 月末，公司应付股利为 7,466.86 万元，主要为已计提尚未发放的现金股利。

报告期各期末，公司其他应付款构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
被收购子公司应付原股东款项	3,360.61	4,280.86	5,819.37	6,929.83
应付费用	8,295.00	3,855.44	5,187.76	4,652.66

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
股权转让款	1,832.22	2,030.64	1,370.71	3,370.27
往来款及其他	77,497.36	32,590.04	30,844.86	2,713.71
押金保证金	736.70	2,530.84	5,382.87	2,278.10
担保费	2,494.72	1,634.60	1,073.77	709.40
电站转让意向金	-	-	6,000.00	-
合计	94,216.60	46,922.43	55,679.34	20,653.97

报告期各期末，公司其他应付款余额分别为 20,653.97 万元、55,679.34 万元、46,922.43 万元和 94,216.60 万元，占流动负债的比例分别为 2.44%、4.89%、4.45% 和 9.01%。公司其他应付款主要为被收购子公司应付原股东款项、押金保证金、计提的应付费账款及往来款等。

2018 年末和 2019 年末，公司其他应付款余额较 2017 年末有所上升，主要是由于公司收到与合作方拟共同投资开发光伏电站的往来款及预收了部分电站转让意向金所致。

2020 年 6 月末，公司其他应付款余额较 2019 年末增加 47,294.17 万元，主要系上饶经济技术开发区管理委员会全资子公司上饶经济技术开发区城市建设工程管理有限公司为扶持公司发展，向公司提供短期资金支持。

(8) 持有待售负债

报告期各期末，公司持有待售负债的具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
持有待售负债	-	7,436.00	106,313.14	-
合计	-	7,436.00	106,313.14	-

2018 年末和 2019 年末，公司持有待售负债分别为 106,313.14 万元和 7,436.00 万元，持有待售负债主要情况如下：

①2018 年 10 月，公司与南通尚启新能源科技有限公司签订《股权转让协议》，协议约定将公司所持瑞昌市晶科电力有限公司 100%的股权转让予南通尚启新能源科技有限公司，双方共同确认完成本次股权转让工商变更登记之日为股权交割完成日；截至 2018 年末，相关股权转让尚未完成工商变更登记手续，因此公司在合并财务报表时将瑞昌市晶科电力有限公司的资产和负债抵销合并范围内关联往来余额后分别

转入持有待售资产和持有待售负债；2020年2月20日，由于市场环境及政策等客观情况发生较大变化，晶科电力有限公司与南通尚启新能源科技有限公司签订《合同解除协议书》，双方不再履行原签订的《股权转让协议》，因此相关持有待售负债相应转出。

②2018年12月，公司与国家电投集团浙江能源有限公司签订《股权转让协议》，协议约定将公司所持玉环晶能电力有限公司51%的股权、玉环晶科电力有限公司51%的股权转让给国家电投集团浙江能源有限公司，双方共同确认完成本次股权转让工商变更登记之日为股权交割完成日；截至2018年末，由于相关股权转让尚未完成工商变更登记手续，因此公司在合并财务报表时将玉环晶能电力有限公司、玉环晶科电力有限公司的资产和负债抵销合并范围内关联往来余额后分别转入持有待售资产和持有待售负债；截至2019年末，上述股权转让已完成工商变更登记手续，因此公司合并财务报表不再纳入上述项目公司，相关持有待售负债相应转出。

③2019年4月30日，公司子公司晶科电力有限公司与北京京能清洁能源电力股份有限公司签订《股权及项目交割协议》，将其所持缙云县晶科光伏发电有限公司100%的股权转让给北京京能清洁能源电力股份有限公司，双方共同确认完成本次股权转让工商变更登记之日为股权交割完成日；截至2019年末，由于相关股权转让尚未完成工商变更登记手续，因此公司在合并财务报表时将缙云县晶科光伏发电有限公司的资产和负债抵销合并范围内关联往来余额后分别转入持有待售资产和持有待售负债；截至2020年6月末，上述协议签署已超过一年，由于市场环境及政策等客观情况发生较大变化，公司预计该项转让不会在未来一年内完成，因此相关持有待售负债相应转出。

（9）一年内到期的非流动负债

报告期各期末，公司一年内到期的非流动负债具体构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
一年内到期的长期借款	38,628.44	36,760.96	87,536.78	57,481.00
一年内到期的长期应付款	140,071.40	158,568.47	99,845.35	81,847.94
未到期利息	340.50	179.24	-	-
合计	179,040.34	195,508.67	187,382.14	139,328.94

报告期各期末，公司一年内到期的非流动负债余额分别为 139,328.94 万元、

187,382.14 万元、195,508.67 万元和 179,040.34 万元，占流动负债的比例分别为 16.46%、16.46%、18.55% 和 17.12%，主要为根据还款计划将于一年内偿还的长期借款及长期应付款。公司一年内到期的非流动负债整体呈增长趋势，主要系公司前期通过银行借款、融资租赁等方式形成的负债逐步偿还，导致根据还款计划将于一年内偿还的借款部分相应有所增长。

2、非流动负债分析

报告期内各期末，公司非流动负债构成情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末		2019 年末		2018 年末		2017 年末	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
长期借款	304,955.14	28.50%	341,150.77	31.73%	407,208.46	33.32%	490,454.91	37.19%
应付债券	59,439.04	5.56%	-	-	-	-	-	-
长期应付款	695,320.83	64.99%	723,314.09	67.28%	809,303.96	66.23%	826,917.38	62.71%
递延收益	10,222.98	0.96%	10,569.45	0.98%	4,253.38	0.35%	1,284.67	0.10%
预计负债	-	-	-	-	1,200.00	0.10%	-	-
递延所得税负债	-	-	-	-	-	-	-	-
合计	1,069,937.99	100.00%	1,075,034.32	100.00%	1,221,965.81	100.00%	1,318,656.96	100.00%

公司的非流动负债主要由长期借款、应付债券、长期应付款等构成，公司非流动负债项目具体分析如下：

(1) 长期借款

报告期各期末，公司长期借款情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末	2019 年末	2018 年末	2017 年末
质押及保证借款	112,396.37	135,074.31	155,045.84	187,203.97
抵押、质押及保证借款	192,101.52	205,546.20	252,162.63	303,250.95
未到期利息	457.25	530.27	-	-
合计	304,955.14	341,150.77	407,208.46	490,454.91

报告期各期末，公司长期借款金额分别为 490,454.91 万元、407,208.46 万元、341,150.77 万元和 304,955.14 万元，占非流动负债的比例分别为 37.19%、33.32%、31.73% 和 28.50%。报告期内，公司长期借款余额逐渐下降，主要系部分长期借款重分类调整至一年内到期的非流动负债所致。

（2）应付债券

报告期各期末，公司应付债券情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
20晶电01	59,439.04	-	-	-
合计	59,439.04	-	-	-

公司于2020年上半年公开发行人公司债券募集资金60,000.00万元，截至2020年6月末，应付债券余额为59,439.04万元。

（3）长期应付款

报告期各期末，公司长期应付款情况如下：

单位：万元

项目	2020年6月末	2019年末	2018年末	2017年末
融资租赁	664,502.18	694,994.33	802,603.96	826,917.38
项目合作借款	30,529.47	28,257.35	6,700.00	-
未到期利息	289.18	62.41	-	-
合计	695,320.83	723,314.09	809,303.96	826,917.38

报告期各期末，公司长期应付款金额分别为826,917.38万元、809,303.96万元、723,314.09万元和695,320.83万元，占非流动负债的比例分别为62.71%、66.23%、67.28%和64.99%。

报告期各期末，公司长期应付款余额中融资租赁款逐步降低，主要系公司2019年以来新增项目数量有所下降，新增融资租赁形成的其他应付款有所减少，同时，公司持续偿还融资租赁款，偿还金额大于新增融资租赁款所致。2019年末，公司长期应付款项下项目合作借款较上年末增加21,557.35万元，主要是公司为持有的阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司、磴口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、抚州市东乡区晶科电力有限公司和新沂宋山光伏发电有限公司等五个光伏项目公司引入投资者所产生的合作借款。

（三）偿债能力分析

报告期内，公司各项偿债能力指标如下：

单位：万元

指标	2020年6月末 /2020年1-6月	2019年末/2019 年度	2018年末/2018 年度	2017年末/2017 年度
流动比率（倍）	1.20	0.94	1.01	0.82
速动比率（倍）	1.19	0.94	1.00	0.81
资产负债率（合并）	66.01%	71.89%	75.68%	79.04%
资产负债率（母公司）	52.39%	58.08%	58.95%	58.00%
息税折旧摊销前利润	125,647.34	272,430.66	291,871.50	203,126.93
利息保障倍数（倍）	1.45	1.75	1.97	1.89

注：以上财务指标计算公式如下：

流动比率=流动资产/流动负债

速动比率=(流动资产-存货)/流动负债

资产负债率=负债总额/资产总额

息税折旧摊销前利润=利润总额+利息支出（不含资本化支出）+折旧+摊销

利息保障倍数=(利润总额+利息支出（不含资本化支出）)/利息支出（含资本化支出）

1、流动比率、速动比率分析

报告期各期末，公司流动比率分别为 0.82 倍、1.01 倍、0.94 倍和 1.20 倍。2018 年末，公司流动比率较 2017 年末有所增加，主要由于公司光伏电站业务及光伏电站 EPC 业务的发展，应收账款增加较多所致。由于公司存货金额较小，因此公司速动比率水平与流动比率基本一致。2020 年 6 月末，公司流动比率较 2019 年末有所增加，主要系公司首次公开发行股票募集资金引致流动资产大幅增加所致。

报告期各期末，公司速动比率分别为 0.81 倍、1.00 倍、0.94 倍和 1.19 倍，由于公司存货金额较小，因此公司速动比率水平与流动比率基本一致。

2、资产负债率分析

报告期各期末，公司合并资产负债率分别为 79.04%、75.68%、71.89%和 66.01%。报告期内公司的资产负债率较高，主要系公司所处行业为资金密集型行业，光伏电站项目融资以债务融资为主，随着业务规模的增加，公司负债规模较高，资产负债率维持在较高水平。2017 年以来，公司资产负债率逐步下降，主要系公司于 2017 年、2018 年分别进行了 20 亿元和 9.4 亿元的股权融资，于 2020 年完成首次公开发行股票募集资金 25.98 亿元所致，公司偿债能力逐渐提升，资本结构得到有效改善。

3、息税折旧摊销前利润和利息保障倍数分析

报告期各期末，公司息税折旧摊销前利润分别为 203,126.93 万元、291,871.50 万元、272,430.66 万元和 125,647.34 万元，利息保障倍数分别为 1.89 倍、1.97 倍、1.75 倍和 1.45 倍，公司盈利能力较强，各期经营利润能充分覆盖债务利息支付，具有较强

的利息偿付能力。

（四）资产营运能力分析

1、应收账款周转率

报告期内，公司应收账款周转率如下：

财务指标	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
应收账款周转率（次）	0.40	0.86	1.50	1.67

报告期内，公司应收账款周转率分别为 1.67 次、1.50 次、0.86 次和 0.40 次。公司应收账款主要为应收电费款及应收 EPC 工程款，由于应收账款中补贴电费的占比较高且账期较长，因此公司的应收账款周转率整体较低。2019 年，光伏电站运营业务收入占比较高且光伏电站 EPC 收入规模较小，同时，光伏发电应收账款余额进一步增加，从而拉低了公司的应收账款周转率。

2、存货周转率

报告期内，公司存货周转率具体情况如下：

财务指标	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
存货周转率（次）	14.84	44.18	42.88	20.27

报告期内，公司存货周转率分别为 20.27 次、42.88 次、44.18 次和 14.84 次。受 EPC 项目规模及施工进度影响，报告期内公司存货金额波动较大，导致报告期内存货周转率存在一定波动。

（五）最近一期末持有交易性金融资产和可供出售金融资产、借予他人款项、委托理财等财务性投资的情况

1、董事会决议日前六个月至今，公司不存在实施或拟实施的财务性投资的情形

本次发行相关董事会决议日为 2020 年 9 月 3 日，董事会决议日前六个月（即 2020 年 3 月 3 日）至募集说明书签署日，公司不存在实施或拟实施的财务性投资的情形。

2、公司最近一期末不存在持有金额较大、期限较长的财务性投资的情形

截至 2020 年 6 月末，公司资产负债表中可能与财务性投资相关的报表项目如下：

单位：万元

项目	余额	其中：财务性投资
其他应收款	74,957.58	-
长期股权投资	61,956.24	-
其他权益工具投资	375.00	375.00

上述报表项目的认定分析如下：

（1）其他应收款

截至 2020 年 6 月末，公司其他应收款具体情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末	是否属于财务性投资
应收股利	5,076.84	否
其他应收款	69,880.74	否
其中：押金保证金	14,572.65	否
区补电费补贴	16,846.27	否
往来款	35,240.13	否
股权转让款	8,240.55	否
其他	1,417.79	否
减：坏账准备	6,436.65	-
合计	74,957.58	-

由上表，公司其他应收款主要为应收股利、押金保证金、区补电费补贴、往来款、股权转让款、其他等。

上述往来款主要为公司与通榆县晶鸿太阳能发电有限公司、铅山县晶泰光伏电力有限公司、国家电投集团浙江新能源有限公司、中核山东能源有限公司和玉环晶科电力有限公司等公司之间的往来款，主要系公司转让下属企业股权形成的往来款，该等款项原为母子公司之间的往来款，由于股权转让不再继续合并抵销而形成了往来款，因此，上述往来款是因为公司内部统筹资金管理而形成的原母子公司之间的往来款，属于因合并范围变化和历史原因形成的往来款，不属于财务性投资。

（2）长期股权投资

截至 2020 年 6 月末，公司长期股权投资情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 6 月末	在被投资单位持股比例	是否属于财务性投资
鄱阳县洛宏电力有限公司	9,633.00	49.00%	否

项目	2020年6月末	在被投资单位持股比例	是否属于财务性投资
甘肃金泰电力有限责任公司	9,030.09	15.22%	否
铅山县晶泰光伏电力有限公司	4,364.29	30.00%	否
格尔木汇科新能源有限公司	500.00	49.00%	否
玉环晶科电力有限公司	18,562.64	49.00%	否
玉环晶能电力有限公司	19,866.21	49.00%	否
合计	61,956.24	-	-

上述联营企业主要从事电站项目的开发、建设、运营及维护等，公司持有上述联营企业股权属于围绕产业链及公司主营业务的产业投资，不属于财务性投资。

(3) 其他权益工具投资

截至2020年6月末，公司其他权益工具投资情况如下：

单位：万元

项目	金额	是否属于财务性投资
中能建基金管理有限公司	375.00	是
合计	375.00	-

2019年1月28日，公司与中国能源建设股份有限公司、光大富尊投资有限公司签署《关于设立中能建基金管理有限公司的出资协议书》，共同出资设立中能建基金管理有限公司，公司将该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，属于财务性投资。

综上，公司最近一期末的财务性投资合计金额为375.00万元，占公司归属于母公司净资产的0.03%，未超过30%，因此，公司最近一期末不存在持有金额较大、期限较长的财务性投资的情形。

二、盈利能力分析

(一) 营业收入分析

1、营业收入构成及变动分析

报告期内，公司营业收入构成如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
主营业务收入	173,005.57	100.00%	533,980.45	100.00%	706,614.68	100.00%	405,310.88	100.00%
合计	173,005.57	100.00%	533,980.45	100.00%	706,614.68	100.00%	405,310.88	100.00%

报告期内，公司营业收入来源于主营业务收入的贡献。

2、主营业务收入构成及变动分析

(1) 主营业务收入按业务类型的构成

报告期内，公司专注于发展核心业务，主营业务收入来源于光伏电站运营业务和光伏电站 EPC 业务，具体情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
光伏电站运营	142,377.53	82.30%	295,838.84	55.40%	302,879.43	42.86%	215,504.46	53.17%
光伏电站 EPC	30,628.04	17.70%	238,141.61	44.60%	403,735.25	57.14%	189,806.42	46.83%
合计	173,005.57	100.00%	533,980.45	100.00%	706,614.68	100.00%	405,310.88	100.00%

(2) 光伏电站运营业务收入

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
光伏电站运营业务收入	142,377.53	295,838.84	302,879.43	215,504.46
其中：电力销售收入	139,241.57	288,441.38	293,135.83	214,917.91
托管及代维服务等收入	3,135.96	7,397.46	9,743.60	586.55
光伏电站运营业务同比增长率	1.87%	-2.32%	40.54%	103.14%
期末并网装机容量（MW）	3,045.47	3,003.93	3,093.25	2,705.08
期间上网电量（万度）	172,633.45	351,225.72	352,033.43	253,294.29
上网电量同比增长率	4.50%	-0.23%	38.98%	104.96%
平均单位价格（元/度）	0.8066	0.8212	0.8327	0.8485

注：平均单位价格=电力销售收入/期间上网电量

2018年，公司光伏电站运营业务较上年增加 40.54%，主要系公司并网装机容量持续增长，导致上网电量规模进一步增加所致。此外，2018年，公司光伏电站业务中的托管及代维服务收入增加较多，主要是由于公司受托管理晶科能源持有的尚未转让的海外光伏电站，公司相应收取托管费，导致该项业务收入增加。

2019年，公司光伏电站运营业务收入较上年小幅下降 2.32%，主要系：一方面，

2019年，公司转让了部分项目公司股权；另一方面，2019年上半年江西省、浙江省的雨水较多，且公司在上述两省的并网装机容量较大，受上述因素影响，公司2019年上网电量规模较上年下降0.23%，导致光伏电站运营业务收入小幅下降。

2020年，我国出现“新冠”疫情，公司光伏发电业务属于发电行业，受应对本次“新冠”疫情而采取延迟复工政策措施的负面影响总体不大，同时，公司积极提升运维，2020年1-6月自持光伏电站累计上网电量约17.26亿度，光伏电站运营业务收入为142,377.53万元，均较上年同期小幅提升。

（3）光伏电站 EPC 业务收入

报告期内，公司 EPC 业务开展情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
光伏电站 EPC 业务收入	30,628.04	238,141.61	403,735.25	189,806.42
光伏电站 EPC 业务同比增长率	-60.97%	-41.02%	112.71%	138.09%
EPC 业务合同签约量（MW）	65.78	403.77	1,052.37	321.58
EPC 业务施工量（MW）	85.27	558.47	885.99	283.26
施工量同比增长率	-55.46%	-36.97%	212.78%	149.44%

2018年，EPC业务施工量增加212.78%，而光伏电站EPC业务收入增长率为112.71%，主要原因为：2018年公司承接了较多分布式EPC项目，由于该类电站施工环节相对简单，该类EPC项目的合同单价相对较低；另外，江苏泗洪1号100MW领跑者EPC项目及江苏泗洪3号100MW领跑者EPC项目，合同范围包括200MW的施工，但仅包括104MW组件及110MW逆变器的设备供应，其余设备由客户自行采购，因此上述项目的合同单价较低。综上，2018年公司EPC项目的合同单价有所下将，导致业务施工量的增长幅度大于收入增长的幅度。

2019年，公司EPC业务施工量下降36.97%，光伏电站EPC业务收入下降41.02%，主要系公司在2018年承接并执行了诸多大型地面光伏电站EPC业务，而受国内光伏行业政策出台时间较晚及光伏电站市场环境的影响，2019年度公司光伏电站EPC业务执行规模有所减少，致使光伏电站EPC业务施工量及收入同比有所下降。

2020年1-6月，受“新冠”疫情影响，一方面，公司存量光伏电站EPC项目延迟复工，项目进度、并网计划相应推迟，施工量较上年同期下降；另一方面，光伏竞价项目的申报截止时间推迟，从而使得公司后续的EPC项目订单获取时间、开工时间

等一系列进度受到影响，上述因素综合导致公司 2020 年 1-6 月 EPC 业务施工量较上年同期下降 55.46%，光伏电站 EPC 业务收入较上年同期下降 60.97%。

3、主营业务收入的地区分布

报告期内，公司主营业务收入的区域分布情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月		2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
境内	172,521.57	99.72%	530,173.25	99.29%	699,204.83	98.95%	405,028.05	99.93%
境外	484.00	0.28%	3,807.20	0.71%	7,409.85	1.05%	282.83	0.07%
合计	173,005.57	100.00%	533,980.45	100.00%	706,614.68	100.00%	405,310.88	100.00%

报告期内，公司主营业务收入主要来自境内销售。报告期内，公司境外营业收入主要为公司向晶科能源收取的其海外光伏电站托管服务费。

(二) 营业成本分析

报告期内，公司营业成本构成如下：

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月		2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
光伏电站运营	61,067.27	65.55%	125,808.72	37.07%	126,840.68	26.73%	85,633.97	34.59%
光伏电站 EPC	32,093.17	34.45%	213,565.54	62.93%	347,770.88	73.27%	161,950.89	65.41%
合计	93,160.44	100.00%	339,374.26	100.00%	474,611.55	100.00%	247,584.85	100.00%

报告期内，公司主营业务成本分别为 247,584.85 万元、474,611.55 万元、339,374.26 万元和 93,160.44 万元，其变动趋势与公司营业收入变动趋势基本保持一致。

1、光伏电站运营业务成本

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月		2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
折旧	49,106.58	80.41%	95,740.63	76.10%	94,070.47	74.16%	67,546.87	78.88%
职工薪酬	3,815.75	6.25%	12,264.00	9.75%	12,111.49	9.55%	5,460.84	6.38%
运维成本	2,740.44	4.49%	6,225.99	4.95%	6,344.45	5.00%	4,192.81	4.90%
土地租金及屋顶使用费	3,873.43	6.34%	7,581.55	6.03%	7,985.71	6.30%	3,628.79	4.24%

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
电费	986.11	1.61%	1,915.87	1.52%	1,697.11	1.34%	1,321.27	1.54%
其他	544.96	0.89%	2,080.68	1.65%	4,631.45	3.65%	3,483.39	4.07%
合计	61,067.27	100.00%	125,808.72	100.00%	126,840.68	100.00%	85,633.97	100.00%

报告期内，公司光伏电站运营业务成本中主要为电站资产的折旧，占主营业务成本的70%以上，其他成本占比较小，包括人工成本、电站运营维护成本等。报告期内，公司光伏电站运营业务成本分别为85,633.97万元、126,840.68万元、125,808.72万元和61,067.27万元，随着公司并网装机容量的增加，电站折旧和运营成本随之上涨。

2、光伏电站 EPC 业务成本

单位：万元

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
劳务分包	9,443.84	29.43%	58,613.76	27.45%	84,063.07	24.17%	49,628.15	30.64%
设备采购	21,155.84	65.92%	144,156.35	67.50%	257,950.86	74.17%	111,156.16	68.64%
其他	1,493.49	4.65%	10,795.43	5.05%	5,756.94	1.66%	1,166.57	0.72%
合计	32,093.17	100.00%	213,565.54	100.00%	347,770.88	100.00%	161,950.89	100.00%

报告期内，公司光伏电站 EPC 业务成本主要为劳务分包成本、设备采购成本以及前期费用等其他成本。2018年公司 EPC 业务成本大幅增加，主要系公司实施了多个大型项目，光伏电站 EPC 业务规模大幅增加所致。2020年1-6月，公司 EPC 业务成本较上年同期有所下降，主要系受“新冠”疫情影响，公司 EPC 业务规模下降所致。

(三) 毛利和毛利率分析

1、主营业务毛利分析

报告期内，公司毛利构成情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
主营业务毛利	79,845.13	100.00%	194,606.19	100.00%	232,003.13	100.00%	157,726.03	100.00%
光伏电站运营	81,310.26	101.83%	170,030.01	87.37%	176,038.75	75.88%	129,870.50	82.34%
光伏电站 EPC	-1,465.13	-1.83%	24,576.18	12.63%	55,964.38	24.12%	27,855.53	17.66%

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
合计	79,845.13	100.00%	194,606.19	100.00%	232,003.13	100.00%	157,726.03	100.00%

报告期内，公司主营业务毛利分别为 157,726.03 万元、232,003.13 万元、194,606.19 万元和 79,845.13 万元，主营业务毛利随着公司主营业务收入的变化存在一定波动。

报告期内，公司光伏电站运营业务毛利分别为 129,870.50 万元、176,038.75 万元、170,030.01 万元和 81,310.26 万元，占主营业务毛利总额的比例分别为 82.34%、75.88%、87.37% 和 101.83%，系公司主营业务毛利主要来源。

2020 年 1-6 月，公司光伏电站 EPC 业务毛利为-1,465.13 万元，主要原因为：受“新冠”疫情影响，公司 EPC 业务施工量为 85.27MW，较上年同期减少 55.46%；同时，公司前期部分装机容量规模较大的项目结算存在增补、消缺的情况，发生一定规模成本，具体情况如下：（1）寿阳 3 号 100MW 领跑者 EPC 项目因进行结算前的常规消缺整改，补充采购了一定规模的逆变器等设备或材料并增加了相应的施工作业；（2）渭南 3 号 100MW 领跑者 EPC 项目因发电效率未达到业主要求而增补了一定规模的组件、汇流箱、逆变器等设备，项目容量增加约 4MW；（3）北控新泰 100MW 领跑者 EPC 项目因对分包方合同进行结算，审核通过了分包方提交的签证及工程联系单等材料，致使项目成本增加，以上因素综合导致公司当期毛利为负。

2、主营业务毛利率分析

报告期内，公司主营业务按业务类型的毛利率情况如下：

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
光伏电站运营业务	57.11%	57.47%	58.12%	60.26%
光伏电站 EPC 业务	-4.78%	10.32%	13.86%	14.68%
主营业务毛利率	46.15%	36.44%	32.83%	38.91%
综合毛利率	46.15%	36.44%	32.83%	38.91%

一般来说，光伏电站运营业务毛利率高于光伏电站 EPC 业务，因此受公司光伏电站 EPC 业务占比变化的影响，报告期内，公司综合毛利率水平呈现一定波动。

（1）光伏电站运营业务毛利率分析

报告期内，公司光伏电站运营业务毛利率分别为 60.26%、58.12%、57.47% 和

57.11%，毛利率相对稳定且保持较高水平。单位价格方面，国内光伏发电项目的上网电价由国家发改委负责制定，实行随发展规模增加逐步降低的价格政策，对于新并网项目，其单价逐步走低，但对于已并网项目，原则上电价保持不变，因此总体来看，报告期内公司单价基本保持稳定。2018年以来，随着公司新并网项目的逐步增多，电价相对较低的电站占比逐步提高，公司的平均单位价格有所下降，进而导致报告期内公司光伏电站运营业务毛利率有所下降。

（2）光伏电站 EPC 业务毛利率分析

报告期内，公司光伏电站 EPC 业务毛利率分别为 14.68%、13.86%、10.32%和 -4.78%。由于类型、施工难度、投入成本等的不同，各 EPC 项目的毛利率存在差异，但整体而言，2017 年至 2019 年，公司 EPC 业务的毛利率处于正常水平区间。

公司 2018 年和 2019 年光伏电站 EPC 业务毛利率较 2017 年有所下降主要系个别领跑者 EPC 项目毛利率偏低，具体情况及原因如下：（1）山西大同 100MW 领跑者 EPC 项目毛利率偏低，主要系原有光伏区地块不足，新增土地需进行场平及压实；部分管桩基础由灌注调整为条形基础或独立基础，施工成本较高。（2）山西寿阳 2 号 100MW 领跑者 EPC 项目毛利率偏低，主要系原设计光伏区土地面积约为 7,500 亩，由于现场地形条件极其复杂，后重新规划，共新增面积 4,140 亩，新增集电线路共长约 14 公里。现场设计勘察费用、场区内电缆、临时施工道路及人工费用等均大幅度增加，施工成本较高。（3）山西寿阳 4 号 100MW 领跑者 EPC 项目毛利率偏低，主要系原设计光伏区土地面积约为 6,000 亩，由于地形条件极其复杂，后重新规划共新增面积 10,500 亩，新增集电线路共长约 17 公里。现场设计勘察费用、场区内电缆、临时施工道路及人工费用等均大幅度增加，导致施工成本较高。

2020 年 1-6 月，公司光伏电站 EPC 业务毛利率为负，主要原因为：受“新冠”疫情影响，公司 EPC 业务施工量为 85.27MW，较上年同期减少 55.46%；同时，公司前期部分装机容量规模较大的项目结算存在增补、消缺的情况，发生一定规模成本，具体情况如下：（1）寿阳 3 号 100MW 领跑者 EPC 项目因进行结算前的常规消缺整改，补充采购了一定规模的逆变器等设备或材料并增加了相应的施工作业；（2）渭南 3 号 100MW 领跑者 EPC 项目因发电效率未达到业主要求而增补了一定规模的组件、汇流箱、逆变器等设备，项目容量增加约 4MW；（3）北控新泰 100MW 领跑者 EPC 项目因对分包方合同进行结算，审核通过了分包方提交的签证及工程联系单等材料，致使

项目成本增加，以上因素综合导致公司当期毛利率为负。

（四）期间费用分析

报告期内，公司期间费用情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	占收入比	金额	占收入比	金额	占收入比	金额	占收入比
管理费用	13,652.37	7.89%	29,170.14	5.46%	26,312.29	3.72%	25,597.01	6.32%
研发费用	284.04	0.16%	707.51	0.13%	457.80	0.06%	485.45	0.12%
销售费用	1,859.72	1.07%	4,185.39	0.78%	2,979.51	0.42%	1,279.76	0.32%
财务费用	49,975.69	28.89%	95,566.18	17.90%	94,642.79	13.39%	57,760.69	14.25%
合计	65,771.82	38.02%	129,629.22	24.28%	124,392.39	17.60%	85,122.91	21.00%

报告期内，公司期间费用分别为 85,122.91 万元、124,392.39 万元、129,629.22 万元、65,771.82 万元，金额持续增长，主要是因为公司业务规模不断扩张，债务融资规模持续增长，致使公司管理费用与财务费用相应增长。

报告期内，公司期间费用占营业收入比例分别为 21.00%、17.60%、24.28% 和 38.02%。2018 年，公司期间费用占营业收入的比例有所下降，主要系公司当年光伏电站 EPC 业务收入大幅增加，但公司光伏电站 EPC 业务的开拓，主要依赖公司以往积累的行业经验及客户资源，并未大规模增加人工成本及销售费用；同时，光伏电站 EPC 业务对资金的需求主要以流动资金为主，无需大规模增加长期借款等外部融资，未引致财务费用大幅增加，以上因素导致公司期间费用涨幅小于同期营业收入涨幅。

1、管理费用分析

报告期内，公司管理费用主要包括职工薪酬、交通差旅费、业务招待费、办公费、中介服务等，具体如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
职工薪酬	8,617.66	63.12%	16,106.81	55.22%	15,127.51	57.49%	15,057.76	58.83%
交通差旅费	556.50	4.08%	2,696.84	9.25%	3,155.97	11.99%	3,346.31	13.07%
业务招待费	440.44	3.23%	1,145.68	3.93%	1,604.36	6.10%	2,344.03	9.16%
办公费	611.61	4.48%	1,702.15	5.84%	1,685.68	6.41%	2,210.26	8.63%
中介服务费	2,156.96	15.80%	4,350.62	14.91%	2,235.65	8.50%	1,444.32	5.64%

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
折旧摊销	320.17	2.35%	1,347.87	4.62%	1,688.77	6.42%	500.98	1.96%
其他	949.03	6.95%	1,820.16	6.24%	814.35	3.09%	693.35	2.71%
合计	13,652.37	100.00%	29,170.14	100.00%	26,312.29	100.00%	25,597.01	100.00%

报告期内，公司管理费用分别为 25,597.01 万元、26,312.29 万元、29,170.14 万元和 13,652.37 万元，金额持续增长，主要系随着公司经营规模的扩大，公司子公司数量、员工人数及其薪酬均有所增加，因此职工薪酬呈上升趋势；同时，报告期内，因公司筹备 IPO、股权融资等资本市场事宜，以及为进一步提升公司管理能力，公司发生的审计、咨询等中介服务费逐年增长。

2、研发费用分析

报告期内，公司研发费用主要包括职工薪酬、折旧摊销等，具体如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
职工薪酬	162.45	57.19%	441.90	62.46%	279.75	61.11%	398.99	82.19%
交通差旅费	9.90	3.49%	54.03	7.64%	9.60	2.10%	19.57	4.03%
办公费	21.55	7.59%	85.68	12.11%	82.57	18.04%	16.89	3.48%
折旧摊销	43.42	15.29%	83.55	11.81%	78.63	17.18%	41.65	8.58%
其他	46.72	16.45%	42.35	5.99%	7.25	1.58%	8.36	1.72%
合计	284.04	100.00%	707.51	100.00%	457.80	100.00%	485.45	100.00%

公司所研发的项目，主要是为了使光伏电站运营管理更加高效化、智能化、精确化和系统化。报告期内，公司陆续开发了电站运维管理的综合性平台、分布式电站自发自用比例测算工具，并着手推进一种用于回填区的装配式光伏支架条形基础的研发工作。公司所研发的项目在运行后，便进入以逐步更新升级为主的阶段，项目周期相对较长，且在报告期内不存在某一期间集中投入的情形，研发费用以研发人员的薪酬为主，因此报告期内研发费用变动相对平稳。

3、销售费用分析

报告期内，公司销售费用主要包括职工薪酬、交通差旅费、业务招待费、办公费等，具体如下：

单位：万元

费用类别	2020年1-6月		2019年度		2018年度		2017年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
职工薪酬	1,249.61	67.19%	2,553.50	61.01%	2,384.41	80.03%	988.96	77.28%
交通差旅费	242.23	13.03%	777.52	18.58%	347.26	11.65%	105.11	8.21%
业务招待费	229.52	12.34%	582.56	13.92%	121.29	4.07%	80.68	6.30%
办公费	39.28	2.11%	59.41	1.42%	48.76	1.64%	8.29	0.65%
市场推广费	-	-	24.78	0.59%	34.96	1.17%	62.89	4.91%
其他	99.08	5.33%	187.62	4.48%	42.83	1.44%	33.83	2.64%
合计	1,859.72	100.00%	4,185.39	100.00%	2,979.51	100.00%	1,279.76	100.00%

公司的光伏电站运营业务，由于光伏电站产生的电力直接上网售予电网公司等，不涉及销售费用。

报告期内，公司销售费用分别为 1,279.76 万元、2,979.51 万元、4,185.39 万元和 1,859.72 万元，金额持续增长，主要系：公司为应对行业竞争加剧的影响，加大光伏电站 EPC 业务拓展力度，因此交通差旅费和业务招待费用持续增长，导致公司销售费用金额持续增长。

4、财务费用分析

报告期内，公司财务费用主要包括利息支出、利息收入及汇兑损益等，具体如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
利息支出	48,398.02	91,953.97	88,753.96	59,451.09
减：利息收入	917.19	1,361.81	1,121.23	2,230.05
担保费	1,387.46	2,430.09	3,181.77	4,820.40
汇兑损益	-14.50	1,481.31	3,218.90	-4,844.09
手续费及其他	1,121.91	1,062.62	609.40	563.35
合计	49,975.69	95,566.18	94,642.79	57,760.69

(1) 利息支出

报告期内，公司财务费用逐年上升，主要原因为：报告期内，公司不断增加光伏电站项目投入，资金需求量较大，有息负债规模持续增加，导致财务费用逐年增加。

(2) 担保费

关联方晶科能源有限及 JinkoSolar Holding Co., Ltd. 为公司及合并范围内公司提供担保，自 2016 年第四季度起按担保规模，以年担保费率 0.8% 的标准，向公司收取担

保费用。

(3) 汇兑损益

公司主营业务集中在境内，汇兑损益主要是由于公司美元外债汇率变化产生。由于各年度外币兑换人民币汇率升值或贬值方向不一致，汇率对公司各年损益的影响也不一致。

(五) 资产减值损失及信用减值损失分析

按照《企业会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》(2017 年修订)的要求，各项金融工具信用减值准备所确认的信用损失于信用减值损失科目核算。因此，公司将 2019 年应收款项确认的信用减值损失，于信用减值损失科目核算。2019 年前，应收款项确认的坏账损失，仍于资产减值损失核算核算。报告期内，公司信用减值损失的具体情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
应收款项坏账损失	-5,124.11	-6,925.30	-	-
合计	-5,124.11	-6,925.30	-	-

报告期内，公司资产减值损失情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
坏账损失	-	-	7,040.17	4,382.14
存货跌价损失	-	-	-	-
固定资产减值损失	-	-	-	-
合计	-	-	7,040.17	4,382.14

报告期内，公司资产减值损失主要为应收账款、其他应收款和合同资产计提的减值损失。应收账款、其他应收款和合同资产按照既定的会计政策计提减值准备，减值准备计提情况详见“第五节 管理层讨论与分析”之“一、财务状况分析”部分相关内容。

(六) 公允价值变动损益分析

公司专门制定《外汇衍生品业务管理制度》，以减少汇率波动的风险。公司通过外汇远期、期权等衍生品对冲借入的美元债的外汇风险。

资产负债表日，公司按照资产负债表日的远期外汇汇率（资产负债表日至交割日的剩余月份的远期合约汇率）与远期合约的合同汇率对远期外汇合约公允价值进行测算，将公允价值变动金额计入公允价值变动损益和以公允价值计量且其变动计入当期损益的交易性金融资产或交易性金融负债，合约交割日结算的收益或亏损，即合约交割日当日的即时外币结汇汇率与远期合约合同汇率的差异，计入投资收益，对应已确认的公允价值变动损益同时转出。

报告期内，公司公允价值变动损益情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-	-	1,477.28	-3,951.17
合计	-	-	1,477.28	-3,951.17

2017年和2018年，公司公允价值变动损益主要为公司为对冲借入的美元外债外汇风险购入的衍生金融工具产生的公允价值变动损益，分别为-3,951.17万元和1,477.28万元。2018年8月，公司将外汇远期平仓，后续暂未继续开展类似交易。

（七）投资收益分析

报告期内，公司投资收益情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
权益法核算的长期股权投资收益	2,567.48	3,042.15	1,460.52	1,357.97
处置长期股权投资产生的投资收益	3,291.94	6,122.45	1,736.33	-
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	-	-	-1,264.40	-1,366.57
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	331.05	2,155.21	-	-
处置金融工具取得的投资收益	-	0.75	-	-
合计	6,190.46	11,320.56	1,932.45	-8.59

报告期内，公司投资收益主要为公司以权益法核算的长期股权投资收益、处置长期股权投资产生的投资收益及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。

权益法核算的长期股权投资收益主要为公司根据联营企业玉环晶科电力有限公司、玉环晶能电力有限公司和甘肃金泰电力有限责任公司实现的净利润，相应确认的

投资收益。

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主要为公司与中国农业银行上饶县支行签署的远期结售汇协议，于到期或平盘时，公司根据美元汇率的波动影响，相应确认的投资收益。

处置长期股权投资产生的投资收益主要为公司于 2018 年处置子公司夏津县晶能光伏电力有限公司 100% 股权及联营企业甘肃金泰电力有限责任公司的部分股权，相应确认的投资收益。2019 年，处置长期股权投资产生的投资收益主要为公司协议转让玉环晶科有限公司、玉环晶能有限公司、宁夏晶科光伏发电有限公司及肥城市天辰光伏发电有限公司的股权，相应确认的投资收益。2020 年 1-6 月，处置长期股权投资产生的投资收益主要为公司协议转让长春市盛步光伏电力有限公司 100% 股权和铅山县晶泰光伏电力有限公司 70% 股权，相应确认的投资收益。

（八）其他收益分析

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
政府补助(含区补电费补贴)	11,343.08	15,383.67	8,910.58	11,124.51
合计	11,343.08	15,383.67	8,910.58	11,124.51

报告期内，公司其他收益金额分别为 11,124.51 万元、8,910.58 万元、15,383.67 万元和 11,343.08 万元，主要是由于公司依据财政部 2017 年度修订的《企业会计准则第 16 号—政府补助》相关规定，将 2017 年、2018 年及 2019 年发生的与公司日常活动相关的政府补助计入其他收益，不再计入营业外收入所致。

报告期内，公司计入其他收益的补助明细如下：

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度	与资产相关/ 与收益相关
企业发展补助基金	4,436.00	-	-	6,568.93	与收益相关
区补电费补贴	6,120.96	13,867.56	7,856.00	4,168.21	与收益相关
税费返还	86.07	423.29	692.14	3.06	与收益相关
递延收益摊销转入	346.47	599.18	162.46	62.76	与资产相关
各项奖励	353.58	493.64	199.98	321.55	与收益相关
合计	11,343.08	15,383.67	8,910.58	11,124.51	-

报告期内，公司其他收益主要为区补电费补贴及企业发展补助资金。

1、区补电费补贴

在国家、省级政府补贴政策出台之后，各级地方政府对光伏电站相继出台了地方性的补贴政策（即区补）。公司的光伏电站运营业务按照国家、省级和地方的相关规定享有光伏补贴，其中国家、省级补贴于“主营业务收入”科目核算，区补于“其他收益/营业外收入”科目核算。

2、企业发展补助基金

为了支持当地企业发展，江西省横峰县人民政府给予符合要求的企业资金支持，用于支持企业发展。2017年，上饶市合兴实业有限公司作为指定收款方，代公司合计收到横峰县政府补贴款 6,568.93 万元。上述款项已于 2017 年底悉数归还予公司。2020 年 1-6 月，公司合计收到横峰县政府补贴款 4,436 万元。

（九）营业外收支分析

1、营业外收入分析

报告期内，公司营业外收入情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
非同一控制下企业合并投资成本小于取得投资时应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-	-
政府补助	-	200.00	-	3.60
非流动资产毁损报废利得	-	89.02	-	-
电站资产保险补偿款	416.36	131.66	66.18	100.82
碳排放交易	-	-	-	9.42
其他	8.52	63.93	89.26	177.54
合计	424.88	484.61	155.44	291.37

报告期内，公司营业外收入主要为政府补助及电站资产保险补偿款。

（1）政府补助

报告期内，公司计入营业外收入的政府补助如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度	与资产相关/ 与收益相关
税费返还	-	200.00	-	3.60	与收益相关
合计	-	200.00	-	3.60	-

(2) 电站资产保险补偿款

电站资产保险补偿款主要为公司横峰晶科电站项目因受灾造成部分组件、设备等受损无法使用，公司收到的保险理赔款超过报废处置此部分受损固定资产净值的金额。

2、营业外支出分析

报告期内，公司营业外支出情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
罚款及滞纳金	120.32	1,255.79	903.81	493.79
非流动资产毁损报废损失	282.85	2,376.01	3,764.06	319.13
对外捐赠	200.77	64.28	217.17	59.95
地方水利建设基金	17.98	27.93	22.78	8.77
仲裁赔偿款	-	667.51	1,200.00	-
未决诉讼预计负债	-	-	-	-
其他	71.46	199.86	32.18	0.38
合计	693.38	4,591.39	6,140.01	882.01

报告期内，公司营业外支出主要为罚款、滞纳金及非流动资产毁损报废损失等，2018年，公司营业外支出较上年增加5,258.00万元，主要原因为：一方面，公司拆除了红安县晶科电力有限公司、平定县晶科光伏发电有限公司等电站的部分组件，产生了部分非流动资产毁损报废损失；另一方面，公司就与珠海海晨清洁能源投资企业（有限合伙）的合伙协议纠纷案件，根据双方的沟通进展，计提了相关未决诉讼的预计负债1,200万元，导致公司2018年营业外支出金额有所增加。2019年，公司淄博光合新能源有限公司、安徽今上玻璃4MW分布式项目等电站分别因台风引起的洪涝灾害以及火灾造成部分组件、设备受损，产生了部分非流动资产毁损报废损失。2020年1-6月，营业外支出金额占利润总额比例较小，对经营业绩影响较小。

(十) 非经常性损益分析

报告期内，公司非经常性损益对净利润的影响情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,407.14	-4,671.04	-1,961.56	-76.75
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	46.02	418.37	692.14	6.66
计入当期损益的政府补助（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）	5,136.05	1,290.07	362.44	6,953.23
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	-	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被合并单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-	-	-
委托他人投资或管理资产的损益	-	0.75	-	-
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、金融负债产生的公允价值变动收益，以及处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-	-	212.88	-5,317.73
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	32.33	-2,123.50	-2,263.90	-367.16
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	7.67	-	-
小计	3,807.26	-5,077.69	-2,958.00	1,198.25
减：所得税费用（所得税费用减少以“-”表示）	440.85	1,915.46	92.21	427.80
少数股东损益	0.01	2.42	-4.50	-27.92
归属于母公司股东的非经常性损益净额	3,366.40	-6,995.57	-3,045.71	798.37

报告期内，归属于母公司股东的非经常性损益分别为 798.37 万元、-3,045.71 万元、-6,995.57 万元和 3,366.40 万元，主要包括计入当期损益的政府补助及公司持有的以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、金融负债产生的公允价值变动收益及其处置取得投资收益。

三、现金流量分析

(一) 经营活动现金流分析

报告期内，公司经营活动产生的现金流量具体情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
销售商品、提供劳务收到的现金	172,864.56	462,444.22	434,468.01	250,978.03
收到的税费返还	86.07	415.62	692.14	566.18
收到的其他与经营活动有关的现金	18,084.36	26,928.34	11,060.38	12,504.52
经营活动现金流入小计	191,034.99	489,788.19	446,220.52	264,048.73
购买商品、接受劳务支付的现金	109,506.87	268,684.36	202,787.68	130,761.07
支付给职工以及为职工支付的现金	15,483.71	31,693.42	29,289.37	20,847.14
支付的各项税费	9,867.18	38,751.61	15,394.54	13,320.09
支付的其他与经营活动有关的现金	21,304.08	29,404.86	15,359.46	23,275.86
经营活动现金流出小计	156,161.84	368,534.26	262,831.05	188,204.16
经营活动产生的现金流量净额	34,873.15	121,253.92	183,389.47	75,844.57

报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额分别为 75,844.57 万元、183,389.47 万元、121,253.92 万元和 34,873.15 万元，其中，销售商品、提供劳务收到的现金持续增长，主要系公司新建光伏发电项目陆续并网，上网电量及电费收入逐年增加，以及近三年光伏电站 EPC 业务拓展良好，收入规模相应增加。报告期内，公司经营活动现金流量的净额均高于当期净利润，经营现金流量情况良好。

1、销售商品、提供劳务收到的现金与营业收入的对比情况

报告期内，公司销售商品、提供劳务收到的现金与营业收入对比情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
销售商品、提供劳务收到的现金	172,864.56	462,444.22	434,468.01	250,978.03
营业收入	173,005.57	533,980.45	706,614.68	405,310.88
销售商品、提供劳务收到的现金与营业收入比	99.92%	86.60%	61.49%	61.92%

报告期内，公司销售商品、提供劳务收到的现金分别为 250,978.03 万元、

434,468.01 万元、462,444.22 万元和 172,864.56 万元，与当期营业收入比分别为 61.92%、61.49%、86.60%及 99.92%。公司主要从事光伏电站运营业务，该业务占用资金相对较大且回款周期相对较长，导致公司销售现金比相对较低。2019 年，公司于 2018 年下半年实施的山西大同 100MW 领跑者 EPC 项目、陕西渭南 4 号 100MW 领跑者 EPC 项目、河北海兴 110MW 领跑者 EPC 项目等完成了部分回款，导致 2019 年的销售现金比相对较高。2020 年 1-6 月，山西寿阳 2 号 100MW 领跑者 EPC 项目、山西寿阳 4 号 100MW 领跑者 EPC 项目、海兴 145MW 领跑者 EPC 项目、陕西渭南 4 号 100MW 领跑者 EPC 项目等回款情况良好，同时，公司 2020 年 1-6 月营业收入基数有所下降，导致 2020 年 1-6 月的销售现金比大幅提高。

2、经营活动现金流量净额与净利润的对比情况

报告期内，公司经营活动现金流量净额与净利润的对比情况如下：

单位：万元

项目	2020 年 1-6 月	2019 年度	2018 年度	2017 年度
经营活动产生的现金流量净额	34,873.15	121,253.92	183,389.47	75,844.57
净利润	22,348.95	73,453.80	91,044.38	67,947.08
差额	12,524.20	47,800.12	92,345.09	7,897.49
其中：资产减值准备、信用减值损失	5,124.11	6,925.30	7,040.17	4,382.14
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	48,858.57	96,618.25	95,018.83	66,928.93
无形资产摊销	622.14	1,017.88	1,275.52	883.12
长期待摊费用摊销	2,572.34	4,126.26	4,429.27	3,342.31
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)	-416.98	81.83	-	-141.56
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	282.85	2,155.33	3,697.88	218.31
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-	-	-1,477.28	3,951.17
财务费用(收益以“-”号填列)	49,770.98	95,635.24	94,516.78	59,484.95
投资损失(收益以“-”号填列)	-6,190.46	-11,320.56	-1,932.45	8.59
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-1,843.68	-3,004.98	-1,202.79	-1,036.64
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-	-	-	-565.21
存货的减少(增加以“-”号填列)	-35,480.83	-78,983.28	-930.95	3,137.50
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-14,704.37	-41,903.31	-271,644.97	-177,594.74

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-36,070.45	-23,547.86	163,555.06	44,898.61
其他	-	-	-	-

报告期公司经营活动产生的现金流量净额均高于同期净利润，经营活动现金流量净额与净利润的差异主要由以下因素导致：

(1) 长期资产的影响

公司长期资产占比较高，由于固定资产折旧等影响净利润但不影响经营活动现金流，造成了净利润与经营性现金流的差异。

(2) 财务费用的影响

随着业务规模的扩张，公司融资规模随之扩大，而财务费用影响公司的净利润但不影响经营活动现金流，造成了净利润与经营性现金流的差异。

(3) 经营性款项变动的影响

公司业务规模的持续增长，期末应收账款及合同资产余额相应增加，导致应收账款及合同资产余额较大；同时，公司的采购需求亦随之增大，采购支出较大，导致 2017 年末和 2018 年末应付账款增加较多，以上原因导致报告期内公司经营性应收项目分别增加 177,594.74 万元、271,644.97 万元、41,903.31 万元和 14,704.37 万元，2017 年末和 2018 年末经营性应付项目分别增加 44,898.61 万元、163,555.06 万元，进而使得经营活动产生的现金流量净额与净利润差异较大。

综上，报告期内公司业务规模快速增长，相应的经营性应收项目、应付项目余额变动较大，加之长期资产及财务费用的影响，从而导致经营活动产生的现金流和净利润存在差异，该情形与公司的业务发展实际情况相符。

(二) 投资活动现金流分析

报告期内，公司投资活动产生的现金流量具体情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
收回投资收到的现金	-	3,000.00	2.10	-

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
取得投资收益收到的现金	584.13	2,662.97	7.33	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	463.80	834.72	167.00	2,604.97
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	6,402.79	22,160.38	-	-
收到的其他与投资活动有关的现金	545.93	19,695.70	8,045.04	8.15
投资活动现金流入小计	7,996.64	48,353.77	8,221.47	2,613.12
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	87,150.15	200,946.44	200,014.71	388,523.31
投资支付的现金	687.50	4,312.93	12,266.70	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	392.05	5.39	1,998.61	2,605.25
支付的其他与投资活动有关的现金	-	11,886.29	1,264.40	2,649.31
投资活动现金流出小计	88,229.70	217,151.05	215,544.43	393,777.87
投资活动产生的现金流量净额	-80,233.06	-168,797.27	-207,322.96	-391,164.74

报告期内，公司光伏电站建设投资规模较大，固定资产等长期资产购置支出较大，导致报告期内公司投资活动现金净流出金额较大。

（三）筹资活动现金流分析

报告期内，公司筹资活动产生的现金流量具体情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
吸收投资收到的现金	305,595.74	28,744.72	94,000.00	200,000.00
取得借款收到的现金	212,276.48	540,331.41	120,350.00	129,345.00
收到其他与筹资活动有关的现金	113,033.67	186,667.02	161,191.33	214,248.94
筹资活动现金流入小计	630,905.89	755,743.15	375,541.33	543,593.94
偿还债务支付的现金	226,599.64	361,176.94	132,784.00	46,732.03
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	15,809.74	35,433.89	30,534.02	27,669.78
支付其他与筹资活动有关的现金	139,621.24	316,222.99	231,771.78	175,786.88
筹资活动现金流出小计	382,030.62	712,833.81	395,089.80	250,188.68
筹资活动产生的现金流量净额	248,875.27	42,909.33	-19,548.47	293,405.25

报告期内，公司筹资活动产生的现金流量净额分别为 293,405.25 万元、-19,548.47 万元、42,909.33 万元和 248,875.27 万元。

报告期内，公司主要的筹资手段包括银行借款、融资租赁、债券融资及股权融资等，筹资活动服务于公司业务开展，尤其是光伏电站项目建设。2017年，公司通过长期借款、融资租赁、股权融资等方式取得的筹资流入较多，筹资活动现金流量净额较高。2018年，公司新增光伏电站项目较上年有所减少，筹资金额相应有所下降，同时持续偿还到期债务，导致筹资活动现金流净额为负。2019年，公司根据自身实际经营资金需求增加了部分外部融资，筹资活动现金流量净额较2018年有所增加。2020年1-6月，公司公开发行公司债券募集资金60,000.00万元，通过首次公开发行股票募集资金259,837.11万元，筹资活动现金流量净额大幅增加。

四、重大资本性支出

（一）报告期内重大资本性支出情况

报告期内，公司业务快速发展，公司的重大资本性支出主要用于光伏电站。报告期内，公司购建固定资产、无形资产和其他长期资产等资本性支出情况如下：

单位：万元

项目	2020年1-6月	2019年度	2018年度	2017年度
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	87,150.15	200,946.44	200,014.71	388,523.31

（二）未来可预见的重大资本性支出计划

截至募集说明书签署日，公司未来可预见的重大资本性支出主要为本次募集资金投资项目支出，详见“第六节 本次募集资金运用”部分相关内容。

五、报告期内会计政策或会计估计变更

（一）会计政策变更

1、2020年1-6月

财政部于2017年修订发布《企业会计准则第14号—收入》（财会〔2017〕22号），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自2018年1月1日起施行；其他境内上市企业，自2020年1月1日起施行。公司作为境内上市公司，自2020年1月1日起执行上述会计准则修订。根据新旧准则衔接规定，首次执行时仅对期初留存收益及其他相关报表项目

金额进行调整，对可比期间信息不予调整，此次变更对公司当期及前期的净利润、总资产和净资产不产生重大影响。

2、2019 年度

(1) 财政部于 2017 年 3 月 31 日发布了《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量（2017 年修订）》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移（2017 年修订）》（财会〔2017〕8 号）、2017 年 5 月 2 日发布了《企业会计准则第 37 号—金融工具列报（2017 年修订）》（财会〔2017〕14 号）（上述准则以下统称“新金融工具准则”）。根据“新金融工具准则”的修订及执行期限要求，自 2019 年 1 月 1 日起施行“新金融工具准则”。

根据新旧准则衔接规定，公司无需重述前期可比数，首日执行新准则与原准则的差异调整计入期初留存收益或其他综合收益。公司自 2019 年 1 月 1 日起执行新修订的准则，不予以追溯调整比较财务报表数据。经分析，公司执行新金融工具准则未对财务报表产生影响。

(2) 财政部于 2019 年 4 月 30 日发布了《关于修订印发 2019 年度一般企业报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号），对一般企业财务报表格式进行了修订。公司于 2019 年 1 月 1 日起执行上述修订后的准则和财务报表格式。

(3) 公司自 2019 年 6 月 10 日起执行经修订的《企业会计准则第 7 号—非货币性资产交换》，自 2019 年 6 月 17 日起执行经修订的《企业会计准则第 12 号—债务重组》。该项会计政策变更采用未来适用法处理。

3、2017 年度、2018 年度

(1) 执行《企业会计准则第 16 号—政府补助》、《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》和《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》

财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 16 号—政府补助》，修订后的准则自 2017 年 6 月 12 日起施行，对于 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助，要求采用未来适用法处理；对于 2017 年 1 月 1 日至施行日新增的政府补助，也要求按照修订后的准则进行调整。

财政部于 2017 年度发布了《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处

置组和终止经营》，自 2017 年 5 月 28 日起施行，对于施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，要求采用未来适用法处理。

财政部于 2018 年 6 月 15 日发布了《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》，对一般企业财务报表格式进行了修订，适用于 2018 年度及以后期间的财务报表。

（2）应收账款坏账准备计提

2017-2018 年，公司应收账款中的光伏电站运营业务（电网公司）组合、关联方款项组合，以及其他应收款中的区补电费补贴款组合、关联方款项组合、押金保证金组合、保险赔偿款组合，原未计提坏账准备。

2019 年，为反映更为稳健、规范的财务信息，公司结合所处行业特点，对原未计提坏账准备组合的坏账计提政策进行了调整，具体调整情况如下：

项目	款项性质	原应收款项坏账计提政策	调整后应收款项坏账计提政策
应收账款	光伏电站运营业务（电网公司）组合款项	不计提	余额百分比法：期末余额的 1%
	关联方组合款项	不计提	余额百分比法：期末余额的 1%
其他应收款	单项计提-区补电费补贴款	不计提	余额百分比法：期末余额的 1%
	单项计提-关联方款项组合	不计提	余额百分比法：期末余额的 1%
	单项计提-押金保证金	不计提	1 年以内 5% 1-2 年 10% 2-3 年 30% 3-4 年 50% 4-5 年 80% 5 年以上 100%
	单项计提-保险赔偿款	不计提	

上述应收款项坏账计提政策调整已于 2019 年经由公司董事会、股东大会审议通过，同时公司按照调整后的坏账计提政策对 2017-2018 年期间的财务报表进行了会计差错更正追溯调整。

2017-2018 年，坏账准备计提政策调整后，公司资产减值损失的增加额分别为 1,602.93 万元、2,207.94 万元，对当期净利润的税后影响数分别为-1,564.53 万元、-1,921.77 万元，占调整前当期净利润的比例分别为-2.25%、-2.07%，占比较低。

（二）会计估计变更说明

报告期内，公司不存在会计估计变更的情形。

六、本次发行可转债摊薄即期回报对公司主要财务指标的影响及公司采取措施的说明

根据《国务院办公厅关于进一步加强资本市场中小投资者合法权益保护工作的意见》（国办发〔2013〕110号）、《国务院关于进一步促进资本市场健康发展的若干意见》（国发〔2014〕17号）以及《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》（证监会公告〔2015〕31号）等文件的有关规定，公司就本次公开发行可转换公司债券事宜对即期回报摊薄的影响进行了认真分析，并制定了填补被摊薄即期回报的具体措施，相关主体也就公司填补回报措施能够得到切实履行作出了承诺，具体如下：

（一）本次发行对即期回报摊薄的影响

可转换债券发行完成后、转股前，公司需按照预先约定的票面利率对未转股的可转债支付利息，由于可转债票面利率一般较低，正常情况下公司对可转债发行募集资金运用带来的盈利增长会超过可转债需支付的债券利息，不会摊薄基本每股收益，极端情况下若公司对可转债发行募集资金运用带来的盈利增长无法覆盖可转债需支付的债券利息，则将使公司的税后利润面临下降的风险，将摊薄公司普通股股东的即期回报。

投资者持有的可转债部分或全部转股后，公司股本总额将相应增加，对公司原有股东持股比例、公司净资产收益率及公司每股收益产生一定的摊薄作用。

另外，本次可转债设有转股价格向下修正条款，在该条款被触发时，公司可能申请向下修正转股价格，导致因本次可转债转股而新增的股本总额增加，从而扩大本次可转债转股对公司原普通股股东的潜在摊薄作用。

（二）本次公开增发摊薄即期回报的填补措施

公司将根据自身经营特点制定并披露填补回报的具体措施，增强公司持续回报能力，包括但不限于以下内容：

1、优化财务结构，增强整体抗风险能力，进一步提升整体盈利能力

在本次发行可转换公司债券的募集资金到位后，公司将按照项目的实际需求和轻重缓急将募集资金投入，可转换债券持有人转股后，公司股本将会增加，资金实力得到充实，业务规模得以扩大，公司的财务结构将得到改善，增强公司的盈利能力及抗风险能力。

2、加强对募集资金监管，保证募集资金合理合法使用

为规范募集资金的管理与使用，确保本次募集资金专项用于募投项目，公司已根据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》和《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规及规范性文件的要求，并结合公司实际情况，制定了《晶科电力科技股份有限公司募集资金管理制度》。公司将严格管理募集资金使用，对募集资金实行专户存储，专款专用，保证募集资金按照既定用途得到充分有效利用。

3、加快募集资金投资项目进度，提高资金使用效率

公司已充分做好募投项目前期可行性分析工作，对募投项目所涉及行业进行了深入的了解和分析，结合行业趋势、市场容量、技术水平及公司自身产能等基本情况，最终拟定了项目规划。本次公开发行可转换公司债券募集资金到位后，公司将积极调配资源，统筹合理安排项目的投资建设进度，抓紧进行本次募投项目的实施工作，实现本次募投项目的早日投产并实现预期效益。

4、不断提升公司治理水平，为公司发展提供制度保障

公司将严格遵循《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》等法律法规和规范性文件的要求，不断完善公司治理结构，确保股东能够充分行使权利，确保董事会能够按照法律、法规和《晶科电力科技股份有限公司章程》的规定行使职权，作出科学、迅速和谨慎的决策，确保独立董事能够认真履行职责，维护公司整体利益，尤其是中小股东的合法权益，确保监事会能够独立有效地行使对董事、高级管理人员及公司财务的监督权和检查权，为公司发展提供制度保障。

5、严格执行现金分红政策，强化投资者回报机制

公司将根据《国务院办公厅关于进一步加强资本市场中小投资者合法权益保护工作的意见》（国办发〔2013〕110号）、中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》和《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》的有关要

求，严格执行《晶科电力科技股份有限公司章程》明确的现金分红政策，落实《晶科电力科技股份有限公司未来三年（2020-2022 年度）股东分红回报规划》，给予投资者持续稳定的回报。

（三）公司相关主体对本次公开发行可转债摊薄即期回报采取填补措施的承诺

1、公司及全体董事和高级管理人员关于切实履行公司填补即期回报措施的承诺

公司董事、高级管理人员对公司填补被摊薄即期回报的措施能够得到切实履行做出了承诺，具体如下：

（1）本人承诺忠实、勤勉地履行公司董事及/或高级管理人员的职责，维护公司和全体股东的合法权益。

（2）本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不会采用其他方式损害公司利益。

（3）本人承诺对董事、高级管理人员的职务消费行为进行约束。

（4）本人承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动。

（5）本人承诺在本人自身职责和合法权限范围内，全力促使由公司董事会或董事会薪酬与考核委员会制订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩，并对公司董事会和股东大会审议的相关议案投赞成票（如有表决权）。

（6）如公司未来制订股权激励计划的，本人承诺在本人自身职责和合法权限范围内，全力促使公司制订的股权激励计划的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩，并对公司董事会和股东大会审议的相关议案投赞成票（如有表决权）。

（7）自本承诺函出具日至公司本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，如中国证券监督管理委员会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证券监督管理委员会发布的该等新的监管规定的，本人承诺届时将按照中国证券监督管理委员会的最新规定出具补充承诺。

（8）本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，如本人违反该等承诺并给公司和/或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司和/或者投资者的补偿责任。

(9) 本人作为填补回报措施相关责任主体之一，如违反上述承诺或拒不履行上述承诺的，本人同意中国证券监督管理委员会、上海证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则对本人作出相关处罚或采取相关监管措施；若给公司和/或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担相应补偿责任。

2、公司的控股股东、实际控制人承诺

公司控股股东晶科新能源集团有限公司和实际控制人李仙德、陈康平、李仙华（以下简称“承诺人”）对公司填补被摊薄即期回报的措施能够得到切实履行做出了承诺，具体如下：

(1) 承诺人承诺依照相关法律、法规以及《晶科电力科技股份有限公司章程》《晶科电力科技股份有限公司股东大会会议事规则》的有关规定行使股东权利，承诺不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益。

(2) 承诺人承诺切实履行晶科科技制定的有关填补回报措施以及承诺人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若承诺人违反该等承诺并给晶科科技和/或者投资者造成损失的，承诺人愿意依法承担对晶科科技和/或者投资者的补偿责任。

(3) 自本承诺函出具日至公司本次公开发行 A 股可转换公司债券实施完毕前，若中国证券监督管理委员会作出关于填补回报措施及其承诺相关的新的监管规定，且上述承诺不能满足中国证券监督管理委员会该等新的监管规定的，承诺人承诺届时将按照中国证券监督管理委员会的最新规定出具补充承诺。

七、重大对外担保、诉讼、其他或有事项和重大期后事项

(一) 重大对外担保

截至 2021 年 2 月末，公司及下属企业正在履行的对外担保情况如下：

序号	担保方	被担保方	担保金额	担保期限	担保方式	是否存在反担保
第一类：公司作为总承包商/设备供应商为电站项目公司融资提供担保						
1	晶科科技	嘉禾县晶能电力有限公司	22,821.53	自保证合同生效之日起至主合同项下承租人的债务履行期限届满之日后三年止	连带责任保证担保	是

序号	担保方	被担保方	担保金额	担保期限	担保方式	是否存在反担保
2	晶科科技	垣曲县华昌新能源科技有限公司	13,560.22	自保证合同生效之日起至主合同项下全部债务履行期限届满之日后两年止	连带责任保证担保	是
3	晶科科技	高唐县齐盛新能源有限公司	17,000.00	自保证合同生效之日起至主合同项下任何及/或全部债务履行期限届满之日起三年	连带责任保证担保	是
4	晶科科技	通榆县晶鸿太阳能发电有限公司	32,326.67	自保证合同生效之日起至主合同项下全部债务履行期限届满之日后三年止	连带责任保证担保	是
第二类：公司及其控股子公司为参股公司经营所需的借款提供担保						
5	晶科电力有限	铅山县晶泰光伏电力有限公司	5,400.00	自主合同项下借款期限届满之次日起两年	连带责任保证担保	是
6	Jinko Power Middle East DMCC	Dhafrah PV2 Energy Company LLC	不超过 1.8 亿美元	股权质押期限为四年，自股权质押协议签署之日起至股权质押解除日止	股权质押担保	是
第三类：公司作为光伏电站 EPC 项目总承包方为业主转让项目公司股权的合同履约提供担保						
7	晶科科技	高健、候付波、高唐县齐盛新能源有限公司	履约担保，无具体担保金额	担保期限至《高唐县齐盛新能源有限公司股权转让补充协议》和《高唐县齐盛新能源有限公司姜店镇 140MW 光伏农业综合体项目合作协议》履行完毕时止	连带责任保证担保	是
第四类：公司控股子公司为原合并范围内的电站项目公司融资租赁提供的担保，因对外转让该等控股子公司而形成的对外担保						
8	晶科电力有限	安陆盛和新能源开发有限公司	12,000.00	自主合同生效之日起至主合同项下债务人的所有债务履行期限届满之日后两年止	连带责任保证担保	是
9	晶科电力有限	建德晶科光伏发电有限公司	12,000.00	自担保合同生效之日起至主合同项下的约定的债务履行期限届满之日后两个日历年内	连带责任保证担保	是
10	晶科电力有限	大悟县明禹新能源开发有限公司	12,000.00	自主合同生效之日起至主合同项下债务人的所有债务履行期限届满之日后两年止	连带责任保证担保	是
11	晶科电力有限	石城县晶科电力有限公司	12,000.00	自主合同生效之日起至主合同项下债务人的所有债务履行期限届满之日后两年止	连带责任保证担保	是
12	晶科电力有限	缙云县晶科光伏发电有限公司	9,600.00	自主合同生效之日起至主合同项下债务人的所有债务履行期限届满之日后两年止	连带责任保证担保	是

注 1：上述序号 8-12 项的对外担保的被担保人均原系公司的控股子公司，因公司转让其直接/间接持有的该等控股子公司的控股权，该等原为公司对合并报表范围内的公司的担保相应变更为对合并报表范围外的公司的担保。

注 2：如无特别说明，以上担保金额为按担保合同约定的担保比例计算的各融资合同的债务本金；金融机构在融资合同签订及公司相关审议程序履行完毕后，陆续安排放款，公司承担担保义务的时间取决于金融机构实际放款时间及各期融资的还款计划。

注 3：鄱阳县洛宏电力有限公司偿还完毕其对华能天成融资租赁有限公司的债务，晶科科技对鄱阳县洛宏电力有限公司的担保也相应解除。

1、对嘉禾县晶能电力有限公司的担保

（1）担保基本情况

嘉禾县晶能电力有限公司（以下简称“嘉禾晶能”）系公司所负责的嘉禾晶能 80MW EPC 项目业主，鉴于光伏电站投资金额大、投资回收期长，为满足上述项目建设期间设备采购及工程款支付的资金需求，嘉禾晶能向华电融资租赁有限公司（以下简称“华电租赁”）申请融资租赁业务，融资租赁本金不超过人民币 2.3 亿元。公司作为嘉禾晶能 80MW EPC 项目的承包方，为促进上述 EPC 业务开展以及推动该融资租赁业务的顺利实施，对嘉禾晶能向华电租赁申请不超过人民币 2.3 亿元的直租融资提供连带责任保证担保。

（2）提供担保履行的审议程序

公司第一届董事会第二十八会议、2020 年第一次临时股东大会审议通过了上述担保的相关议案，同意公司为嘉禾晶能提供上述担保。

2、对垣曲县华昌新能源科技有限公司的担保

（1）担保基本情况

垣曲县华昌新能源科技有限公司（以下简称“华昌新能源”）系公司所负责的华昌新能源垣曲 50MW EPC 项目业主，鉴于光伏电站投资金额大、投资回收期长，为满足上述项目建设期间设备采购及工程款支付的资金需求，华昌新能源向长城国兴金融租赁有限公司（以下简称“长城国兴”）申请融资租赁业务，融资租赁本金不超过人民币 135,602,175.24 元。公司作为华昌新能源垣曲 50MW EPC 项目的承包方，为促进上述 EPC 业务开展以及推动该融资租赁业务的顺利实施，对华昌新能源向长城国兴申请不超过人民币 135,602,175.24 元的直租融资提供连带责任保证担保。

（2）提供担保履行的审议程序

公司第一届董事会第二十八会议、2020 年第一次临时股东大会审议通过了上述担保的相关议案，同意公司为华昌新能源提供上述担保。

3、对高唐县齐盛新能源有限公司的担保

(1) 担保基本情况

高唐县齐盛新能源有限公司（以下简称“高唐齐盛”）系公司所负责的高唐齐盛 60MW EPC 项目业主，为满足上述项目建设期间设备采购的资金需求，高唐齐盛向中广核国际融资租赁有限公司（以下简称“中广核租赁”）申请融资租赁业务，融资租赁本金不超过人民币 1.8 亿元。公司作为高唐齐盛 60MW EPC 项目的承包方，为促进上述 EPC 业务开展以及推动该融资租赁业务的顺利实施，对高唐齐盛向中广核租赁申请不超过人民币 1.8 亿元的直租融资提供连带责任保证担保。自然人高健、侯付波分别以其持有高唐齐盛 97% 和 3% 的股权为本次担保提供反担保。

(2) 提供担保履行的审议程序

公司第一届董事会第三十一会议、2019 年年度股东大会审议通过了《关于公司为高唐齐盛提供担保的议案》，同意公司为高唐齐盛提供上述担保。

4、对铅山晶泰的担保

(1) 担保基本情况

铅山晶泰系公司下属参股企业，其因经营需要向工商银行南昌都司前支行申请人民币 18,000 万元借款，借款期限为自首次提款日起十五年。为促进铅山晶泰经营发展，满足其在光伏新能源产业的发展资金需求，保证其生产经营业务的正常开展，晶科有限以 30% 出资比例为铅山晶泰提供人民币 5,400 万元连带责任担保，其他股东分别以各自出资比例提供同比例担保，担保期限为借款合同项下借款期限届满之次日起两年。

(2) 提供担保履行的审议程序

公司第一届董事会第三十一会议、2019 年年度股东大会审议通过了《关于全资子公司为参股公司提供关联担保的议案》，同意公司为铅山晶泰提供上述担保。

5、对通榆县晶鸿太阳能发电有限公司的担保

(1) 担保基本情况

通榆县晶鸿太阳能发电有限公司（以下简称“通榆晶鸿”）原为公司全资下属企业，系吉林白城光伏发电应用领跑基地 100MW 项目（以下简称“白城 100MW 项目”）

建设主体，通榆晶鸿向长城国兴金融租赁有限公司（以下简称“长城国兴”）申请融资租赁，租赁本金不超过人民币 32,326.67 万元，主要用于购买电站设备等电站建设工作。公司系白城 100MW 项目设备供应商，为促进公司业务开展，推动上述融资租赁业务，加快销售回款，公司为通榆晶鸿本次金融租赁业务提供不可撤销的连带责任保证。

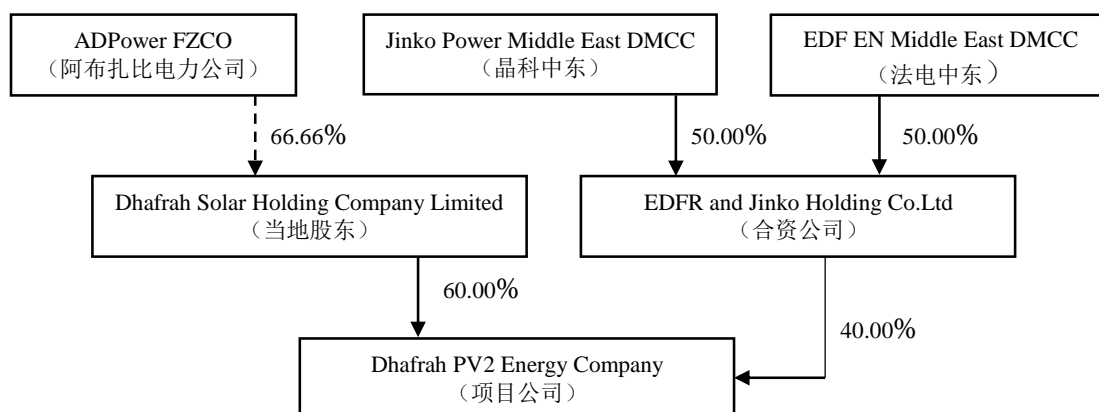
（2）提供担保履行的审议程序

公司第二届董事会第二次会议、2020 年第二次临时股东大会审议通过了《关于为通榆晶鸿提供担保的议案》，同意公司为通榆晶鸿提供上述担保。

6、对 Dhafrah PV2 Energy Company LLC 的担保

（1）担保基本情况

被担保人 Dhafrah PV2 Energy Company LLC（项目公司）的股权结构如下：



项目公司为 Al Dhafrah 2,100MW 光伏电站（以下简称“Al Dhafrah 电站”）的建设和运营主体，为满足 Al Dhafrah 电站建设的资金需求，项目公司拟申请不超过 9 亿美元的银团贷款。公司和法国电力可再生能源公司各间接持有项目公司 20% 的股权，阿布扎比电力公司控制的当地股东公司 Dhafrah Solar Energy Holding Company LLC 直接持有项目公司 60% 的股权，各方拟按各自持股比例为本次融资提供股权质押担保。其中，公司的境外全资下属公司 Jinko Power Middle East DMCC 拟将其持有的 EDJR and Jinko Holding Co.Ltd 50% 股权质押给渣打银行（香港）有限公司（贷款银团的本地担保代理银行），质押期限为四年，即自《股权质押协议》签署之日起至股权质押解除日止。

（2）提供担保履行的审议程序

公司第二届董事会第九会议、2020年第四次临时股东大会审议通过了《关于为境外参股公司提供股权质押担保的议案》，同意公司为 Dhafrah PV2 Energy Company LLC 提供上述担保。

7、对高健、侯付波、高唐齐盛的担保

（1）担保基本情况

高唐齐盛是聊城市高唐县姜店镇 140MW 光伏农业综合体项目的电站项目公司，股东为自然人高健、侯付波，二人合计持有高唐齐盛 100% 的股权。高唐齐盛姜店镇电站总装机容量 140MW，分为两期投资建设，其中，高唐齐盛姜店镇一期 60MW 光伏农业综合体项目于 2018 年 1 月 10 日取得备案文件，已纳入 2019 年光伏发电国家竞价补贴范围项目名单；高唐齐盛姜店镇二期 80MW 光伏农业综合体项目于 2019 年 6 月 20 日取得备案文件，目前正在开展平价项目前期工作。受高唐齐盛的委托，公司作为 EPC 总承包方负责高唐齐盛姜店镇一期 60MW 光伏农业综合体项目建设。

高唐齐盛股东高健、侯付波（以下简称“转让方”）拟向中国三峡新能源（集团）股份有限公司（以下简称“受让方”）转让高唐齐盛 100% 股权。为促进本次股权转让的顺利实施，加快 EPC 项目回款，并为高唐齐盛姜店镇二期 80MW 光伏农业综合体项目合作打下良好基础，晶科科技与转让方、受让方及高唐齐盛共同签署《高唐县齐盛新能源有限公司股权转让补充协议》（以下简称“《股转补充协议》”）及《高唐县齐盛新能源有限公司姜店镇 140MW 光伏农业综合体项目合作协议》（以下简称“《合作协议》”）。应受让方要求，公司为转让方及高唐齐盛在上述协议中的义务、责任及保证提供连带责任保证担保，本次担保无具体担保金额，担保期限至《股转补充协议》和《合作协议》履行完毕时止。

（2）提供担保履行的审议程序

公司第二届董事会第九会议、2020年第四次临时股东大会审议通过了《关于对外提供担保的议案》，同意公司为高健、侯付波、高唐齐盛提供上述担保。

8、因对外转让控股子公司形成的对外担保

（1）担保基本情况

公司对安陆盛和新能源开发有限公司等 5 家公司的担保，主要情况如下：该等主体原为公司合并范围内的电站项目公司，公司在原合并范围内对该等电站项目公司的融资租赁提供担保，因对外转让该等电站项目公司控股权而形成的对合并范围外的担保。

（2）提供担保履行的审议程序

根据《上海证券交易所股票上市规则》（以下简称“《股票上市规则》”）第 9.13 条的规定：“出售控股子公司股权导致上市公司合并报表范围变更的，还应当说明上市公司是否存在为该子公司提供担保、委托该子公司理财，以及该子公司占用上市公司资金等方面的情况；如存在，应当披露前述事项涉及的金额、对上市公司的影响和解决措施”，因此，就因出售控股子公司股权形成的对合并报表范围外的公司的担保，公司无需履行决策程序，但需履行相应的信息披露义务。公司信息披露情况如下：

序号	担保事项	信息披露情况
1	对安陆盛和新能源开发有限公司担保	2020 年 12 月 5 日，公司发布了《晶科电力科技股份有限公司关于对外出售电站资产的公告》，就公司全资子公司晶科电力有限将其持有的安陆盛和新能源开发有限公司 100% 股权转让给湖北能源集团新能源发展有限公司，以及晶科电力有限对安陆盛和新能源开发有限公司提供担保的担保金额、担保期限及对该担保的解决措施等相关事宜进行了信息披露。
2	对建德晶科光伏发电有限公司担保	2020 年 12 月 22 日，公司发布了《晶科电力科技股份有限公司关于出售全资下属公司 70% 股权的公告》，就公司全资子公司晶科电力有限将其持有的建德晶科光伏发电有限公司 70% 股权转让给国家电投集团浙江新能源有限公司，以及晶科电力有限对建德晶科光伏发电有限公司提供担保的担保金额、担保期限及对该担保的解决措施等相关事宜进行了信息披露。
3	对大悟县明禹新能源开发有限公司担保	因该单项股权转让交易的金额未达到法定的审议及信息披露标准，故公司未单独就该股权转让交易及因该股权转让交易形成的上市公司对合并报表范围外的公司的担保等相关事宜进行信息披露。
4	对石城县晶科电力有限公司担保	因该单项股权转让交易的金额未达到法定的审议及信息披露标准，故公司未单独就该股权转让交易及因该股权转让交易形成的上市公司对合并报表范围外的公司的担保等相关事宜进行信息披露。
5	对缙云县晶科光伏发电有限公司担保	因该单项股权转让交易的金额未达到法定的审议及信息披露标准，故公司未单独就该股权转让交易及因该股权转让交易形成的上市公司对合并报表范围外的公司的担保等相关事宜进行信息披露。

（二）重大诉讼、仲裁及其他或有事项

截至募集说明书签署日，公司及控股子公司不存在重大诉讼、仲裁。公司及其控股子公司尚未了结、涉案金额在 1,000 万元以上且对公司存在较大影响的诉讼共 5 件，该等诉讼的基本情况及其诉讼进展具体情况如下：

1、广西拓瑞能源有限公司诉讼

(1) 诉讼基本情况

2016年2月1日，阳江市江城区晶科电力有限公司（以下简称“阳江晶科”）与广西拓瑞能源有限公司（以下简称“广西拓瑞”）签订了《晶科电力广东阳江 16MW 光伏并网发电项目建安施工承包合同》，由广西拓瑞承建阳江晶科 16MW 光伏发电项目。2018年7月12日，广西拓瑞以阳江晶科不配合开展项目工程验收及结算工作为由，向阳江市江城区人民法院提起诉讼，请求：①判令阳江晶科支付工程款 947.17 万元及利息 72.36 万元；②判令阳江晶科承担律师费 15 万元，差旅费 1 万元（第 1 至 2 项诉讼金额合计 1,035.53 万元）；③诉讼费用由阳江晶科承担。

(2) 诉讼最新进展

2018年12月，广西拓瑞向阳江市江城区人民法院申请鉴定诉争工程的造价，阳江市江城区人民法院经摇号程序确定由深圳市天旭建设工程造价咨询有限公司作为诉争工程的司法鉴定机构，对诉争项目工程造价等事实进行司法鉴定。2019年12月2日，深圳市天旭建设工程造价咨询有限公司出具了上述诉争项目工程的《工程造价鉴定书》。

2019年12月20日，上述诉讼已经第六次开庭，双方就《工程造价鉴定书》的鉴定内容完整性、鉴定结果准确性等相关事项进行了进一步的陈述、质证和辩论。

2020年5月26日，阳江晶科向阳江市江城区人民法院提起反诉，请求：（1）判令广西拓瑞向阳江晶科支付延误违约金 184.40 万元；（2）判令广西拓瑞向阳江晶科支付阳江晶科委托第三方实验试验、并网等所发生费用 52.42 万元；（3）判令广西拓瑞向阳江晶科支付施工人员聚集闹事违约金 92.20 万元；（4）判令本案诉讼费全部由广西拓瑞承担，包括但不限于案件受理费、保全费、执行费、鉴定费。

2020年6月28日，上述诉讼第七次开庭，广西拓瑞当庭口头新增诉讼请求，请求判令阳江晶科支付 10 千伏临电配电工程款 51.80 万元，并就阳江晶科的反诉发表答辩意见与证据质证意见。

截至募集说明书签署日，上述诉讼一审尚未完结，后续审理仍在进行。

(3) 对发行人生产经营及财务状况影响

根据浙江沪鑫律师事务所就上述诉讼出具的《法律分析意见》，诉讼系争议工程工期延误且存在质量问题，广西拓瑞所称工程结算及付款条件已成就及相关索赔诉请缺乏相应依据。该等诉讼对公司正常生产经营及财务状况不构成重大不利影响。

2、合肥海润光伏科技有限公司管理人诉讼

(1) 诉讼基本情况

2018年7月16日，江阴市人民法院裁定受理对江阴海润太阳能电力有限公司（以下简称“江阴海润”）的破产申请。2018年9月12日，江阴海润、合肥海润光伏科技有限公司（以下简称“合肥海润”）及公司签署协议，约定公司将对江阴海润享有的1,319.72万元破产债权转让给合肥海润，抵销公司对合肥海润的等额应付货款（以下简称“债权债务抵销行为”）。

2019年7月1日，合肥市中级人民法院裁定受理对合肥海润的破产清算申请，并指定安徽高速律师事务所担任管理人（以下简称“合肥海润管理人”）。2020年3月28日，合肥海润管理人以上述债权债务抵销行为属于破产申请受理前一年以内的明显不合理价格交易为由，向合肥市中级人民法院提起诉讼，请求：①撤销上述债权债务抵销行为；②被告偿还未付货款及逾期利息；③被告承担诉讼费用。2020年7月14日，合肥海润管理人向合肥市中级人民法院申请追加江阴海润为被告，变更诉讼请求为：①撤销上述债权债务抵销行为；②被告承担诉讼费用。

(2) 诉讼最新进展

2020年9月4日，合肥市中级人民法院出具（2020）皖01民初998号民事判决书，作出如下判决：（1）撤销合肥海润与发行人、江阴海润签订协议抵消债务1,319.72万元的行为；（2）合肥海润返还江阴海润破产分配款34,118.58元；（3）驳回合肥海润管理人的其他诉讼请求。

2020年10月22日，公司向安徽省高级人民法院提起上诉，请求：（1）撤销一审第（1）项、第（2）项的判决，改判驳回合肥海润管理人一审的全部诉讼请求；（2）合肥海润管理人承担本案一审、二审的诉讼费用。

(3) 对发行人生产经营及财务状况影响

根据上海融力天闻律师事务所就上述诉讼出具的《法律分析意见》，发行人、合肥海润和江阴海润三方签订的债权债务抵消协议，是各方对权利义务关系进行一揽子

处理达成的解决方案，并不是破产法所指的交易，不存在相互串通损害合肥海润债权人利益的故意，不属于破产法规定的可撤销行为。此外，发行人及全资子公司庐江县晶海光伏发电有限公司、庐江县晶科光伏发电有限公司（以下统称“发行人及其全资子公司”）已向合肥海润提起破产债权确认之诉，要求法院确认发行人及其全资子公司对合肥海润享有破产债权，具体包括合肥海润因破产导致不能依约履行质保义务的设备折价款、合肥海润所供组件设备功率衰减不符合合同约定及因组件设备的发电功率过度衰减给发行人及其全资子公司造成的损失，破产债权金额合计约为 4,620.38 万元（以下简称“破产债权”）。破产债权确认后，即使二审法院仍然判决撤销债权债务抵消行为，发行人及其全资子公司仍可根据《破产法》的相关规定进行破产债权及债务抵消，发行人不会因案涉债权债务抵消行为被撤销而遭受损失。综上，该等诉讼对公司正常生产经营及财务状况不构成重大不利影响。

3、阳泉煤业（集团）有限责任公司五矿诉讼

（1）诉讼基本情况

平定县晶科光伏发电有限公司（以下简称“平定晶科”）拥有山西阳泉领跑者 100MW 地面电站项目。2020 年 1 月 2 日，阳泉煤业（集团）有限责任公司五矿（以下简称“阳泉五矿”）以平定晶科在其大井旧矸山安装光伏发电装置，导致矸石山自燃、相关区域土层及道路等受到破坏为由，向阳泉市矿区人民法院提起诉讼，请求：①判令平定晶科停止对大井旧矸山生态环境侵害并消除危险；②判令平定晶科修复生态环境并承担修复费；③判令平定晶科赔偿原告为防止损害扩大而采取必要措施已经支出的费用 1,155.44 万元；④判令平定晶科承担律师费、鉴定费等为诉讼支出的合理费用；⑤判令平定晶科在市级媒体上向社会公众公开道歉。

（2）诉讼最新进展

2020 年 4 月 30 日，平定晶科向阳泉市矿区人民法院提出管辖权异议。2020 年 5 月 7 日，阳泉市矿区人民法院裁定平定晶科提出的管辖权异议成立，案件移送阳泉市平定县人民法院。2020 年 6 月 22 日，诉讼双方对送检材料进行了质证。（3）对发行人生产经营及财务状况影响

根据上海融力天闻律师事务所就上述诉讼出具的《法律分析意见》：①目前原告尚未提供证据材料，无法证实原告提出的损失是否存在、具体损失金额无法确定；②

矸石山治理责任主要在原告（根据国家安全生产监督管理总局、国家煤矿安全监察局印发的《煤矿矸石山灾害防范与治理工作指导意见》（安监总煤矿字（2005）162号）之规定，煤矸石实行“谁排放、谁治理”的原则，原告作为矸石山排放者，是矸石山的管理与自然、环境污染等灾害的防范和后续治理的责任主体。）且在平定晶科领跑者项目建设之前即存在矸石山自燃现象，原告没有及时进行矸石山治理，其自身应当承担相应责任；③目前原告并未提供证据材料证明原告的损失和光伏电站项目建设之间存在因果关系。

综上，目前阶段平定晶科无需就上述诉讼赔偿原告阳泉五矿之损失，该等诉讼对公司正常生产经营及财务状况不构成重大不利影响。

4、中国能源建设集团安徽电力建设第一工程有限公司诉讼

（1）诉讼基本情况

2015年4月3日，禹州市晶科电力有限公司（以下简称“禹州晶科”）与中国能源建设集团安徽电力建设第一工程有限公司（以下简称“安徽电建”）签订了《河南禹州项目20MWp光伏并网发电项目建安施工承包合同》，由安徽电建承建禹州晶科20MW光伏发电项目。2020年6月23日，安徽电建以禹州晶科不配合办理结算付款手续为由，向禹州市人民法院提起诉讼，请求：①判令禹州晶科支付工程款604.61万元及利息172.50万元；②判令禹州晶科返还质保金291.35万元及利息27.68万元；③判令禹州晶科承担诉讼费及保全申请担保费用。

（2）诉讼最新进展

2020年9月25日，上述诉讼第一次开庭，法院就安徽电建提出的鉴定申请要求诉讼双方分别发表意见。

2020年11月9日，上述诉讼第二次开庭，诉讼双方就本案进行了陈述与质证。

（3）对发行人生产经营及财务状况影响

根据上海融力天闻律师事务所就上述诉讼出具的《法律分析意见》，本案原告诉请之工程款金额与实际不符、工程质保期尚未届满，原告诉请得到法院支持的可能性较小。基于上述，该诉讼对公司正常生产经营及财务状况不构成重大不利影响。

5、无锡朗阁新能源工程有限公司诉讼

（1）诉讼基本情况

2014年，新沂宋山光伏发电有限公司（以下简称“新沂宋山”）与无锡朗阁新能源工程有限公司（以下简称“无锡朗阁”）签订了《新沂宋山光伏发电有限公司 24MWp 光伏发电项目总承包合同》，由无锡朗阁承建新沂宋山 24MWp 光伏发电项目。2020年9月10日，无锡朗阁以新沂宋山未向其支付部分工程款项为由，向新沂市人民法院提起诉讼，请求：（1）判令新沂宋山支付工程欠款 1,080.45 万元及逾期付款违约金（每日按欠款金额的万分之五自 2015 年 7 月 3 日起计算至付清之日止，逾期付款违约金总额不超过 546 万元），以上金额合计 1,626.45 万元；（2）判令新沂宋山承担本案诉讼费用。

（2）诉讼最新进展

2020年10月23日，上述诉讼第一次开庭，诉讼双方就本案进行了证据交换。

（3）对发行人生产经营及财务状况影响

根据上海融力天闻律师事务所就上述诉讼出具的《法律分析意见》，结合新沂宋山向无锡朗阁的付款以及扣款情况，新沂宋山目前仅对无锡朗阁有 2.01 万元的款项尚未支付，因此该诉讼案件中无锡朗阁主张的欠款金额缺乏合同依据和法律依据。基于上述，该诉讼对公司正常生产经营及财务状况不构成重大不利影响。

（三）其他或有事项和重大期后事项

除上述已披露事项外，公司不存在其他或有事项和重大期后事项。

八、公司财务状况和盈利能力的未来趋势分析

公司资产状况良好，经营情况持续向好，经营活动现金流量充足，有利于业务规模的扩张，有利于持续发展能力的提高，预计公司仍将保持业务规模的扩张，盈利能力将持续提高，财务风险较小。

（一）未来影响公司财务状况与盈利能力的因素

公司主要利润来源于光伏电站运营及光伏电站 EPC 业务，未来可能影响公司盈利能力持续性和稳定性的主要因素如下：

1、宏观经济及产业补贴政策的影响

光伏产业属于战略性新兴产业，过往主要受补贴政策调整、宏观经济波动、阶段性产能过剩等多重因素影响。2018年以来我国光伏产业政策进行了较大调整，国家有关“去补贴”“无补贴”的政策相继出台，对我国光伏产业发展产生了深远影响，标志着我国光伏产业已由依靠国家政策扩大规模的发展阶段转变到通过提质增效、技术进步逐步摆脱补贴并由市场驱动发展的新阶段，公司及行业的盈利能力与宏观经济波动、供求关系等因素联系更为密切。

关于光伏发电行业的相关政策，详见募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“五、公司所处行业的基本情况”部分相关内容。

2、光伏发电行业发展空间

据欧洲联合研究中心预测，到2030年，光伏发电在世界总电力供应中的比例将达到10%以上；到2040年，该比例将达到20%以上；到21世纪末，该比例将达到60%以上，光伏发电行业发展空间巨大。

关于光伏发电行业的发展前景，详见募集说明书“第四节 发行人基本情况”之“五、公司所处行业的基本情况”部分相关内容。

3、晶硅光伏组件价格

由于光伏组件成本约占电站建设成本的一半左右，光伏发电企业的盈利能力受上游光伏组件价格影响较大。近年来，在上游产能扩张和技术革新的推动下，晶硅光伏组件价格逐年下降，带动了光伏电站的建设成本逐年下降。预计未来光伏组件价格将维持下降趋势，保证光伏电站行业的稳步发展。

（二）公司未来的业绩预期

公司管理层认为，公司目前主营业务基础较好、盈利能力强。基于以下理由，预计公司财务状况和盈利能力将保持向好趋势。

1、行业广阔的发展前景将为公司带来巨大的发展机遇

由于能源紧缺和环保压力，我国将太阳能资源的利用列入国家可持续发展战略的重要课题，对太阳能光伏发电大力扶持，光伏发电行业增长潜力巨大，公司面临着良好的发展机遇。

2、公司业务规模快速扩张，装机容量稳步增长

自设立以来，公司以光伏电站运营为切入点，通过几年的发展，公司业务规模快速扩张，装机容量稳步增长，已成为国内一流的光伏电站运营商，装机容量位居同行业前列。

3、可转债发行完成后，将促进公司的持续健康发展

随着公司规模的逐步扩大，资金成为推动公司发展的重要因素。本次募集资金到位后，公司的财务状况将得到改善，资产流动性将有效提高，有利于公司提升盈利能力，保证未来的持续健康发展。

第六节 本次募集资金运用

一、本次募集资金使用计划

公司本次发行可转债拟募集资金不超过 300,000.00 万元（含 300,000.00 万元），扣除发行费用后，拟用于以下项目：

单位：万元

项目名称	总投资额	拟投入募集资金金额
晶科电力清远市三排镇 100MW 农光互补综合利用示范项目	36,333.00	34,000.00
铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目	37,180.00	35,000.00
金塔县 49MW 光伏发电项目	24,269.30	16,000.00
渭南市白水县西固镇 200MW 光伏平价上网项目	76,731.38	72,000.00
讷河市 125.3MW 光伏平价上网项目	56,425.00	53,000.00
偿还金融机构借款	90,000.00	90,000.00
合计	320,938.68	300,000.00

若本次发行扣除发行费用后的实际募集资金少于上述项目募集资金拟投入总额，募集资金不足部分由公司自筹解决。在本次发行募集资金到位之前，公司将根据募集资金投资项目进度的实际情况以自筹资金先行投入，并在募集资金到位后按照相关法规规定的程序予以置换。

二、募集资金投资项目实施的可行性

（一）行业前景良好

2012 年以来，我国及其他亚洲国家成为全球光伏装机增长的主要贡献力量。截至 2019 年末，我国光伏发电累计装机容量达 204.30GW。2013-2019 年，我国光伏发电量由 90 亿千瓦时增长至 2,243 亿千瓦时，年均复合增长率为 70.91%；发电量占比由 0.17% 增长至 2.99%，累计提高 2.82 个百分点。随着技术的逐步成熟和国家的大力推广，未来光伏在我国发电能源结构中的比重仍有进一步上升的空间，本行业市场规模将继续快速增长，为光伏发电项目的实施提供了良好的支持。

（二）光伏技术进步

光伏技术进步使得光伏发电脱离补贴独立运营成为可能。在上游产能扩张和技术革新的推动下，近年来光伏电站的建设成本呈现大幅下降趋势，其中，占到电站建设

成本约一半的光伏组件价格显著下降。根据 Wind 资讯数据，晶硅光伏组件现货价格（周平均）由 2012 年初的 0.95 美元/瓦下降至 2020 年 6 月末的 0.16 美元/瓦，降幅达 83.16%。技术加速进步促进了平价上网，以 HIT、HJT 等新技术为例，在不改变支架形态的基础上，发电小时数也可实现较大提升。综上，本项目建设具备良好的技术背景支持。

（三）具有良好的基础储备

公司为国内排名居前的光伏开发运营商，具备良好的项目实施基础：

1、项目开发能力较强

截至 2020 年 6 月末，公司光伏电站运营项目累计装机容量约 3.05GW，并涵盖农光互补、渔光互补、林光互补等各类发电项目，位居国内光伏电站开发运营行业前列。公司建立了实力雄厚的项目开发团队，与项目所在地的地方政府建立了良好的合作关系，为本项目的实施打下了坚实的项目开发基础。

2、建设运维经验丰富

公司重视项目建设的质量，针对采购、组装、集成、调试等各个环节设计了高标准的技术规范与管理体系，以充分保障电站运营的可靠品质。此外，公司制定了一系列光伏电站运营业务管理制度，从日常操作管理、工程巡检、变电站维护、并网操作、应急预案管理等方面对光伏电站运营进行周密的运维管理。公司还建立了先进的远程数据监控系统与监控中心，能够对所有电站项目进行一站式全方位监控。

综上，公司具有较强的项目质量控制能力，建设运维经验丰富，为本项目的实施提供了良好的建设运维基础。

3、管理能力行业领先

公司管理层在光伏行业有着超过 10 年的丰富经验，是国内光伏行业由起步到快速发展的见证人。在行业快速发展的过程中，公司的管理层敏锐把握了行业的发展趋势，从而使得公司的业务规模迅速扩大，成为国内一流的光伏电站运营商。公司一直致力于开发创新、高效的管理模式，采用了光伏行业适用的管理体系。在实际应用中，设计了有效的执行细则，充分调动了各个业务条线的工作积极性，提升了各个项目电站的运行效率。

综上，公司拥有经验丰富的管理层与先进的管理模式，为本项目的实施提供了良好的管理条件。

三、募集资金投资项目实施的必要性

（一）光伏发电项目

1、有利于进一步推进国家能源发展战略

当今世界政治与经济格局正处于深刻调整期，能源供求关系不断变化。受经济社会快速发展影响，我国能源资源约束条件日益收紧，生态环境问题日趋突出，调结构、提能效、进一步保障能源安全是我国能源发展战略的必由之路。

国务院发布的《能源发展战略行动计划（2014-2020年）》明确指出，坚持“节约、清洁、安全”的战略方针，加快构建清洁、高效、安全、可持续的现代能源体系。实施绿色低碳战略，着力优化能源结构，把发展清洁低碳能源作为调整能源结构的主攻方向。坚持发展非化石能源与化石能源高效清洁利用并举，逐步降低煤炭消费比重，提高天然气消费比重，大幅增加风电、太阳能、地热能等可再生能源和核电消费比重，形成与我国国情相适应、科学合理的能源消费结构，大幅减少能源消费排放，促进生态文明建设。

本次募集资金用于光伏电站项目投资建造，是积极响应国家新能源发展战略号召的具体践行，有利于为我国能源消费结构调整添砖加瓦；有利于提升清洁能源消费比重和效能，降低经济社会发展的单位能耗；有利于促进能源消费排放，为环境保护和生态文明建设奠定坚实基础。

2、有利于促进我国光伏发电行业可持续发展

在政策支持、技术进步等有利因素的推动下，我国光伏发电行业发展呈现爆发式增长。国家能源局、国家统计局数据显示，2013-2019年，我国光伏发电量由90亿千瓦时增长至2,243亿千瓦时，年均复合增长率为70.91%；发电量占比由0.17%增长至2.99%，累计提高2.82个百分点。

本次募集资金主要用于光伏发电项目，有利于促进我国光伏发电行业朝着多元化、高效率方向发展；有利于推动行业内各类型社会资本充分发展，促进行业规模健康有序增长；有利于提升在消纳能力强、经济基础好的地区装机规模，促进国内光伏

行业可持续发展。

3、有利于提升公司市场地位和竞争实力

作为我国领先的光伏发电民营企业，近年来公司发展迅速。截至 2020 年 6 月末，公司在全国多个省份建有光伏电站，累计并网装机容量 3.05GW，居同行业前列。但与国家电力投资集团有限公司、中国国电集团有限公司、中国华电集团有限公司等大型国有发电集团企业相比，仍存在一定的差距。

本次募集资金投资项目实施完成后，公司预计新增光伏电站装机容量 584.3MW，有助于提升公司在光伏电站运营市场中的竞争地位，有利于通过规模化、集约化电站管理与运营提升整体经营效率，有利于在更加规范高效的公司治理下，增强公司盈利能力和品牌价值。

（二）偿还金融机构借款

1、有利于降低资产负债率，增强抗风险能力

报告期内公司借款规模较大，公司金融机构借款主要围绕项目建设展开、以项目融资为主，该等金融机构借款期限通常较长，且一般约定在期限内逐步还本付息。

本次募集资金到位并用于偿还金融机构借款后，有利于进一步降低公司整体资产负债率，优化财务结构，促进公司财务状况朝着更加稳健、可持续方向发展，增强抗风险能力。

2、有利于减少利息支出，提升盈利能力

近年来，伴随光伏电站并网装机容量快速增长，公司整体负债规模增加，利息支出相应增多。公司将本次募集资金部分用于偿还借款，有利于减少借款规模和利息支出，有助于进一步强化公司整体盈利能力。

四、募集资金投资项目介绍

（一）清远市三排镇 100MW 农光互补综合利用示范项目

1、项目基本情况

本项目建设地点位于连南县西南部，距连南县城 16 公里，东邻九坡镇，南接窝水镇，西与大坪镇交界，北临县城。本项目拟在上述地点投资新建 100MW 光伏发电

项目，结合当地环境特点，光伏电站采用“农光互补”开发方式，运行期 25 年。

2、项目投资概算情况

本项目总投资 36,333.00 万元，其中：建设投资 36,032.99 万元（含基本预备费 706.53 万元），流动资金 300.01 万元。募集资金拟投入金额为 34,000.00 万元，主要用于建筑工程、设备购置及安装工程等。项目具体投资构成情况如下：

单位：万元

序号	投资类别	投资总额	占比
1	设备及安装工程	30,344.00	83.52%
2	建筑工程	2,984.98	8.22%
3	其他费用	1,997.47	5.50%
4	基本预备费	706.53	1.94%
5	流动资金	300.01	0.83%
合计	-	36,333.00	100.00%

3、项目实施主体

本项目的实施主体为公司全资子公司连南瑶族自治县晶科电力有限公司。

4、项目批复情况

本项目已取得连南瑶族自治县经济发展促进局出具的《广东省企业投资项目备案证》（项目代码：2019-441800-44-03-087376）；已取得清远市生态环境局出具的《关于<晶科电力清远市三排镇 100MW 农光互补综合利用示范项目环境影响报告表>的批复》（清环连南审（2020）3 号）。

5、项目建设及用地情况

本项目计划建设期为 6 个月。

2020 年 8 月 7 日，连南瑶族自治县自然资源局出具《关于晶科电力清远市三排镇 100MW 农光互补综合利用示范项目选址的意见》：“该项目不占用永久基本农田，原则上对选址无意见”。

6、项目经济效益

本项目上网电价按 0.453 元/kW h(含增值税)测算，项目投资财务内部收益率(税后)为 8.62%，投资回收期为 10.44 年(税后)。

(二) 铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目

1、项目基本情况

本项目位于安徽省铜陵市义安区西联镇东湖养殖区，拟在上述地点投资新建110MW 光伏发电项目，结合当地环境特点，本项目采用“渔光互补”开发方式，运行期25年。

2、项目投资概算情况

本项目总投资 37,180.00 万元，其中：建设投资 36,849.97 万元（含基本预备费 722.55 万元），流动资金 330.03 万元。募集资金拟投入金额为 35,000.00 万元，主要用于建设工程、设备购置及安装工程等。项目具体投资构成情况如下：

单位：万元

序号	投资类别	投资总额	占比
1	设备及安装工程	28,795.18	77.45%
2	建筑工程	5,040.40	13.56%
3	其他费用	2,291.83	6.16%
4	基本预备费	722.55	1.94%
5	流动资金	330.03	0.89%
合计	-	37,180.00	100.00%

3、项目实施主体

本项目的实施主体为公司全资子公司铜陵市晶能光伏电力有限公司。

4、项目批复情况

本项目已取得铜陵市发展和改革委员会出具的《铜陵市发展改革委项目备案表》（项目代码：2020-340721-44-03-030645），已取得铜陵市义安区生态环境分局出具的《关于铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目环境影响报告表审批意见的函》（义环评〔2020〕34号）。

5、项目建设及用地情况

本项目计划建设期为6个月。

2020年4月15日，铜陵市义安区人民政府出具《项目所在地地方政府支持项目建设的说明》：“经核实，该项目用地属于国家允许建设光伏项目的场地、不占用基本农田且不涉及生态红线等限制开发的区域”。

6、项目经济效益

本项目上网电价按 0.3844 元/kW h（含增值税）测算，项目投资财务内部收益率（税后）为 8.27%，投资回收期为 10.70 年（税后）。

（三）金塔县 49MW 光伏发电项目

1、项目基本情况

本项目位于酒泉市金塔县红柳洼光电产业园区，拟在上述地点投资新建 49MW 光伏发电项目，结合当地环境特点，光伏电站采用“农光互补”开发方式，运行期 25 年。

2、项目投资概算情况

本项目总投资 24,269.30 万元，其中：建设投资 24,085.61 万元（含基本预备费 472.27 万元），流动资金 183.69 万元。募集资金拟投入金额为 16,000.00 万元，主要用于建设工程、设备购置及安装工程等。项目具体投资构成情况如下：

单位：万元

序号	投资类别	投资总额	占比
1	设备及安装工程	20,582.69	84.81%
2	建筑工程	1,703.30	7.02%
3	其他费用	1,327.36	5.47%
4	基本预备费	472.27	1.95%
5	流动资金	183.69	0.76%
合计	-	24,269.30	100.00%

3、项目实施主体

本项目的实施主体为公司全资子公司金塔县晶能光伏发电有限公司。

4、项目批复情况

本项目已取得酒泉市金塔县发展和改革局出具的《甘肃省投资项目备案证》（项目代码：2020-620921-44-03-012522）。本项目已取得酒泉市生态环境局金塔分局出具的《关于金塔县晶能光伏发电有限公司金塔 49MW 光伏发电项目环境影响报告表的批复》（酒金环审〔2020〕019 号）。

5、项目建设及用地情况

本项目计划建设期为 6 个月。

2020 年 6 月 11 日，金塔县自然资源局出具《关于金塔县 49 兆瓦光伏发电项目用地选址意见的复函》（金自然资源函字〔2020〕81 号）：“经勘察审核，该项目拟选址位置在金塔县红柳洼光电产业园区，规划总用地面积 118.6 公顷（1,778.4 亩），均为国有未利用地。项目用地选址复核金塔县红柳洼光电产业园规划，原则同意用地规划选址。”。

6、项目经济效益

本项目上网电价按 0.3078 元/kW h（含增值税）测算，项目投资财务内部收益率（税后）为 10.68%，投资回收期为 8.94 年（税后）。

（四）渭南市白水县西固镇 200MW 光伏平价上网项目

1、项目基本情况

本项目位于陕西渭南市白水县西固镇渭北旱塬，拟在上述地点投资新建 200MW 光伏发电项目，结合当地环境特点，光伏电站采用“农光互补”开发方式，运行期 25 年。

2、项目投资概算情况

本项目总投资 76,731.38 万元，其中：建设投资 76,131.26 万元（含基本预备费 1,492.77 万元），流动资金 600.12 万元。募集资金拟投入金额为 72,000.00 万元，主要用于建设工程、设备购置及安装工程等。项目具体投资构成情况如下：

单位：万元

序号	投资类别	投资总额	占比
1	设备及安装工程	63,115.16	82.25%
2	建筑工程	7,931.73	10.34%
3	其他费用	3,591.61	4.68%
4	基本预备费	1,492.77	1.95%
5	流动资金	600.12	0.78%
合计	-	76,731.38	100.00%

3、项目实施主体

本项目的实施主体为公司全资子公司白水县晶能光伏发电有限公司。

4、项目批复情况

本项目已取得渭南市行政审批服务局出具的《陕西省企业投资项目备案确认书》（项目代码：2020-610527-44-03-009391）。本项目的环评批复正在办理中。

5、项目建设及用地情况

本项目计划建设期为 10 个月。

2019 年 5 月 13 日，白水县国土资源局出具《白水县国土资源局关于晶科电力西固镇 200MW 光伏评价上网项目前期用地的情况说明》：“该项目拟选用地区域为西固镇，初选位置不压占基本农田，符合国家产业政策”。

6、项目经济效益

本项目上网电价按 0.3545 元/kW h（含增值税）测算，项目投资财务内部收益率（税后）为 9.22%，投资回收期为 9.92 年（税后）。

（五）讷河市 125.3MW 光伏平价上网项目

1、项目基本情况

本项目位于齐齐哈尔市讷河市兴旺乡黑龙村、青龙山屯等村屯，拟在上述区域投资新建 125.3MW 光伏发电项目，运行期 25 年。

2、项目投资概算情况

本项目总投资 56,425.00 万元，其中：建设投资 56,049.02 万元（含基本预备费 1,099.00 万元），流动资金 375.98 万元。募集资金拟投入金额为 53,000.00 万元，主要用于建设工程、设备购置及安装工程等。项目具体投资构成情况如下：

单位：万元

序号	投资类别	投资总额	占比
1	设备及安装工程	47,044.58	83.38%
2	建筑工程	5,078.91	9.00%
3	其他费用	2,826.52	5.01%
4	基本预备费	1,099.00	1.95%
5	流动资金	375.98	0.67%
合计	-	56,425.00	100.00%

3、项目实施主体

本项目的实施主体为公司全资子公司讷河市晶鸿光伏电力有限公司。

4、项目批复情况

本项目已取得讷河市发展和改革局出具的《投资项目备案书》（项目代码：2019-230281-44-03-071328）。本项目已取得齐齐哈尔市生态环境局出具的《关于齐齐哈尔市可再生能源综合应用示范区讷河市一标段 125.3MW 光伏平价上网项目环境影响报告表的批复》（齐环行审〔2019〕123号）。

5、项目建设及用地情况

本项目计划建设期为 12 个月。

2020 年 4 月 2 日，讷河市自然资源局出具《建设项目用地预审与选址意见书》（用字第 230281202000002 号），本项目已办理建设项目用地预审核与规划选址审批程序。

6、项目经济效益

本项目上网电价按 0.398 元/kW h（含增值税）测算，项目投资财务内部收益率（税后）为 7.32%，投资回收期为 11.59 年（税后）。

（六）偿还金融机构借款

公司本次拟使用募集资金 90,000.00 万元偿还金融机构借款。本次募集资金偿还金融机构借款的规模综合考虑了公司现有的资金用途、公司资产负债率、财务费用及未来战略发展等因素，整体规模适当，有利于优化公司资本结构，减少公司财务费用，满足未来业务不断增长的营运需求。

五、本次发行可转债对公司经营管理和财务状况的影响

（一）本次发行对公司经营管理的影响

本次发行募集资金投资项目围绕公司主营业务展开，符合国家新能源相关产业政策，具有较好的发展前景和经济效益。有利于进一步增强公司市场竞争力，为公司可持续发展奠定坚实基础。同时，本次可转债募集资金中不超过 90,000.00 万元用于偿还金融机构借款，公司资本实力随之增强，能够缓解公司偿债压力，提高公司抗风险能力，进一步优化公司资本结构，改善公司财务状况，提高公司的持续经营能力，为公司进一步做大做强提供资金保障。

（二）本次发行对公司财务状况的影响

本次可转债发行完成后，公司的总资产和总负债规模均有所增长，资本实力进一步增强，有利于提升公司抗风险能力。

本次可转债发行完成后，公司资产负债率将有所提升。随着可转债持有人陆续转股，公司净资产规模将逐步增大，资产负债率将逐步降低，公司偿债能力得到增强，但短期内可能摊薄原有股东的即期回报。

随着募集资金投资项目效益的逐步显现，预计公司营业收入将有所增长，公司未来的长期盈利能力将得到有效增强，有利于公司长期健康发展。

第七节 备查文件

一、备查文件

- 1、发行人 2017-2019 年度审计报告及 2020 年 1-6 月财务报表；
- 2、保荐机构出具的发行保荐书及发行保荐工作报告；
- 3、发行人律师出具的法律意见书和律师工作报告；
- 4、发行人会计师出具的关于前次募集资金使用情况的专项报告；
- 5、资信评级机构出具的资信评级报告；
- 6、其他与本次发行有关的重要文件。

二、备查地点

投资者可在发行期间的每周一至周五上午 9:30-11:30，下午 2:00-5:00，于下列地点查阅上述文件。

（一）晶科电力科技股份有限公司

联系地址：上海静安区寿阳路 99 号

电话：021-51833288

传真：021-51808600

联系人：郑姚玲

（二）中信建投证券股份有限公司

联系地址：上海市浦东新区浦东南路 528 号上海证券大厦北塔 2206 室

电话：021-68801573

传真：021-68801551

联系人：陈昶、张世举

投资者亦可在公司的指定信息披露网站上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）查阅募集说明书全文。

（本页无正文，为《晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书摘要》之盖章页）

晶科电力科技股份有限公司

