

目 录

一、关于本次募投项目·····	第 1—6 页
二、关于融资规模和效益测算·····	第 6—34 页
三、关于业绩·····	第 34—60 页
四、关于存货·····	第 60—68 页
五、关于偿债能力·····	第 68—81 页
六、关于财务性投资·····	第 81—86 页
七、关于应付票据·····	第 86—89 页

关于浙江芯能光伏科技股份有限公司 向不特定对象发行可转换公司债券审核问询函中 有关财务事项的说明

天健函〔2023〕831号

上海证券交易所：

由招商证券股份有限公司转来的《关于浙江芯能光伏科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券申请文件的审核问询函》（上证上审（再融资）〔2023〕312号，以下简称审核问询函）奉悉。我们已对审核问询函所提及的浙江芯能光伏科技股份有限公司（以下简称芯能科技公司或公司）财务事项进行了审慎核查，现汇报如下。

（除特别说明外，本专项说明中涉及金额的单位均为万元）

一、关于本次募投项目

根据申报材料，1)本次发行可转换公司债券拟募集资金总额为不超过人民币8.80亿元，其中61,600.00万元用于分布式光伏电站建设项目，26,400.00万元用于偿还银行贷款。分布式光伏电站建设项目拟投资72,340.78万元，在浙江省、江苏省、广东省、湖北省、安徽省及天津市等地区的工商业企业的屋顶建设55个分布式光伏电站，并进行相应的分布式光伏电站投资、设计、建设、并网及运维，项目建成后总装机容量约为166.26MW；2)自2021年起，对新备案工商业分布式光伏项目，中央财政不再补贴，实行平价上网；3)前次募投项目中，300MWp太阳能光伏电站运维服务项目未达到预计效益。

请发行人说明：（1）前次募投项目未达到预计效益的原因及合理性；（2）本

次募投项目建设进展，是否存在置换董事会前投入的情形。

请保荐机构和申报会计师核查上述问题并发表明确核查意见。

(审核问询函问题 1)

(一) 前次募投项目未达到预计效益的原因及合理性

1. 前次募投项目实现效益情况

前次募投项目实现效益情况如下表所示：

项目名称	承诺效益 (万元/兆瓦·年)	最近三年实际效益			截至 2022 年末累计 实现效益	是否达 到预计 效益
		2020 年	2021 年	2022 年		
浙江省海宁市 100MWp 分布式光伏发电项目	53.77	1,674.22	1,619.50	2,494.83	9,277.48	是
桐乡科联新能源 30MWp 分布式光伏发电项目	52.47	571.42	659.81	779.84	3,267.77	是
300MWp 太阳能光伏电站运维服务项目	2.26	24.31			83.42	否

由上表可知，前次募投项目未达到预计效益的系“300MWp 太阳能光伏电站运维服务项目”。该项目于 2019 年 11 月末前陆续完工并投入使用，该项目基于公司已建成或正在新建的分布式光伏电站业务基础上，结合云计算、大数据、移动应用、节能等方面的最新技术，建设能源互联网应用服务平台，平台主要功能包括电站档案维护、数据采集管理、检测告警管理、运行维护管理、报表统计管理、运营分析管理，同时依托平台打造公司光伏电站的监控展示中心、运维集控中心、运营分析中心。同时通过适当增加运营维护的关键设备，并对相关运维系统进行必要升级，最终实现对运维服务对象电站的全天候、网络化、自动化的高效日常管理和运营维护。

2. 前次募投项目未达到预计效益的原因及合理性

300MWp 太阳能光伏电站运维服务项目立项于 2017 年初，公司截至 2016 年 12 月 31 日的自持电站并网容量仅为 55MW，因此设计初衷主要为通过对外部客户所持电站提供电站运维服务实现收益，是公司为扩大分布式光伏项目开发建设及服务业务规模的重要举措之一。

(1) 电站规模上涨，服务对象调整

公司持续优化业务结构，聚焦自持电站建设，公司自持分布式光伏电站规模持续扩大，截至 2019 年末公司自持电站并网容量已达 414MW。为配合公司核心主营业务，即分布式光伏电站投资运营业务发展，经公司总经理办公会审议决策，公司于 2020 年对该项目服务对象进行调整，从主要向外部客户所持电站提供运维服务调整为主要向公司自持电站提供运维服务，自 2021 年度起未产生对外营业收入。

(2) 节约运维成本，外部收益减少

该项目使用前次募投资金投入金额仅为 500 万元，占前次募集资金投资总金额比例不超过 2%，对前次募投项目整体效益影响极小。该项目转为向公司自持电站提供运维服务后，主要经济价值体现在增加项目远程预警、优化电站设计、并有效节省了公司光伏电站发电业务运维成本等方面。本项目由对外提供服务转变为对内提供服务，实际服务内容均为电站运维服务，未发生业务性质变更，故不构成募集资金投向变更，其实现效益未达预期主要系从外部服务对象获取经济利益流入逐渐减少，实际转为自用后节省的运维成本难以定量界定，故未考虑在实现效益内。

(3) 项目调整为对内提供服务后收益情况

前次募投项目“300MWp 太阳能光伏电站运维服务项目”运营期内从对外调整为对内提供光伏电站运维服务的整体效益情况：

年度	2018 年度	2019 年度	2020 年度	2021 年度	2022 年度
对外运维效益	21.22	37.89	24.31		
对内运维效益	94.79	201.48	889.40	729.53	859.64
合计	116.01	239.37	913.71	729.53	859.64

注 1：对外运维收益截至 2022 年末累计实现效益为 83.42 万元，其中 2018 年度、2019 年度和 2020 年度分别实现效益 21.22 万元、37.89 万元和 24.31 万元。

注 2：2020 年该项目完工后，根据单位承诺效益每年每兆瓦 2.26 万元测算，每年对外服务 300MWp 光伏电站的外部预计收益为 678 万元。

对内运维模式即由持有电站运维服务中心的母公司向持有电站的子公司提供电站运维服务并收取服务费。自 2020 年度公司调整业务结构后，公司对内提

供服务产生的收益大幅增加。自 2019 年 11 月项目全面完工以后，企业整体运维年实现效益均大于 300MWp 太阳能光伏电站运维服务项目的承诺效益。由于对内运维服务的效益体现在母子公司之间，不体现于公司整体层面收入中，从而使得前次募集资金项目仅从外部效益角度未达预期。

综上所述，部分前次募投项目未达到预计效益主要由于公司业务结构优化调整，具有合理性。

3. 相关风险披露

公司在《募集说明书》“第三节 风险因素”之“三、其他风险”之“（一）募集资金投资项目相关风险”之“2、募集资金投资项目效益未达预期风险”部分、《发行保荐书》“第三节对本次证券发行的推荐意见”之“四、发行人主要风险提示”之“（三）其他风险”之“（2）募集资金投资项目效益未达预期风险”部分以及《上市保荐书》“第一节发行人基本情况”之“五、发行人存在的主要风险”之“（三）其他风险”之“（2）募集资金投资项目效益未达预期风险”部分均对募集资金投资项目效益未达预期相关风险进行了补充披露，具体如下：

“（五）募集资金投资项目效益未达预期风险

前次募投项目“300MWp 太阳能光伏电站运维服务项目”达到预定可使用状态后，由于自持分布式光伏电站规模迅速增长，服务策略调整为主要向公司自持电站提供运维服务，项目自 2021 年度起不再产生对外的营业收入，由于转为自用后节省的运维成本难以定量界定，截至 2022 年 12 月 31 日项目未达到预期效益。

本次募集资金投资项目“分布式光伏电站建设项目”实行“自发自用，余电上网”模式，其中光伏电站产生的“自发自用”电力主要销售于终端业主客户，若该等客户因自身原因出现经营不善、拖欠电费等情形或客户实际消纳电量未达到预计水平，将可能导致电站效益不及预期，进而导致公司募投项目新增收入不及预期，对公司未来业绩将产生一定影响。”

（二）本次募投项目建设进展，是否存在置换董事会前投入的情形

截至 2023 年 6 月末，本次募投项目公司已实现并网容量 43.60MW，目前仍有 16.96MW 容量处于建设中，105.69MW 容量尚未开工，整体建设进展符合公司

预期。

2023年3月15日，公司召开第四届董事会第九次会议，审议通过了本次向不特定对象发行可转换公司债券相关事项，并提交2022年年度股东大会审议。本次董事会前公司已累计以自有资金投入募投项目889.86万元。公司将严格遵守募集资金使用的相关规定，对于本次发行可转债董事会前投入募投项目的资金，不予以置换。

公司于本次董事会决议日之后至募集资金到位之前陆续投入的资金，将在本次发行募集资金到位后进行置换。

(三) 核查程序

1. 查阅公司本次募投项目的可行性研究报告、募投项目所处行业的近三年主要产业政策、行业研究报告等文件；

2. 了解公司相关募投项目收益毛利情况，分析前次募投项目效益测算的谨慎合理性，检查前次募集资金项目实现效益情况；

3. 获取公司董事会编制的前次募集资金使用情况报告，将以上核查结果与之进行核对，查明是否存在差异；

4. 询问公司管理层关于300MW太阳能光伏电站运维服务项目改变用途的原因，获取相关自用运维情况资料，核查是否具有合理性；

5. 查阅公司关于募投项目的决议文件，查阅了相关信息披露文件；

6. 查阅了公司与屋顶资源业主签订的协议；

7. 查阅了本次募投项目的备案文件及环评文件；

8. 查阅了公司分布式光伏电站装机容量、已规划装机容量情况明细；

9. 获取公司本次发行可转债董事会前投入募投项目的资金流水明细，复核相关投入的时点是否准确，检查董事会前募投项目实际投入情况。

(四) 核查结论

经核查，我们认为：

1. 公司前次募投项目300MW太阳能光伏电站运维服务项目未达到预计效益的原因主要为公司业务结构调整，具备合理性；

2. 前次募投项目实现效益未达预期不会对公司未来的生产经营产生重大不利影响，公司已对募投项目效益未达预期的风险进行了披露，相关风险披露充分；

3. 公司不存在置换董事会前投入的情形。

二、关于融资规模和效益测算

根据申报材料，1)本次募集资金总额不超过 88,000.00 万元，其中用于分布式光伏电站建设项目 61,600.00 万元、偿还银行贷款 26,400.00 万元；2)2022 年 12 月末，货币资金余额为 25,334.20 万元。

请发行人说明：1)本次募投项目具体投资构成及明细，各项投资构成的测算依据和测算过程，是否属于资本性支出，是否全部使用募集资金投入，说明募投项目融资规模的合理性；2)结合现有货币资金用途、现金周转情况、利润留存情况、预测期资金流入净额、营运资金缺口等情况，说明本次募集资金的必要性，补充流动资金及视同补充流动资金比例是否符合相关监管要求；3)募投项目预计效益测算依据、测算过程，结合同行业可比公司、公司历史效益情况、平价上网政策、定价模式，说明本次募投项目效益测算的谨慎性、合理性；4)上述事项履行的决策程序和信息披露是否符合相关规定。

请申报会计师结合《〈上市公司证券发行注册管理办法〉第九条、第十条、第十一条、第十三条、第四十条、第五十七条、第六十条有关规定的适用意见——证券期货法律适用意见第 18 号》第五条、《监管规则适用指引——发行类第 7 号》第 7-5 条发表核查意见。

(审核问询函问题 2)

(一) 本次募投项目具体投资构成及明细，各项投资构成的测算依据和测算过程，是否属于资本性支出，是否全部使用募集资金投入，说明募投项目融资规模的合理性

1. 本次募投项目具体投资构成及明细、是否属于资本性支出、是否全部使用募集资金投入

本次向不特定对象发行可转换公司债券拟募集资金总额为不超过人民币 8.80 亿元(含 8.80 亿元)，扣除发行费用后全部用于以下项目：

序号	项目名称	项目投资总额	项目拟投入募集资金金额	占募集资金比例
1	分布式光伏电站建设项目	72,340.78	61,600.00	70.00%
2	偿还银行贷款	26,400.00	26,400.00	30.00%

序号	项目名称	项目投资总额	项目拟投入募集资金金额	占募集资金比例
合计		98,740.78	88,000.00	100.00%

其中，分布式光伏电站建设项目投资总额 72,340.78 万元，拟使用本次募集资金投资 61,600.00 万元，具体投资明细如下：

序号	投资内容	投资总额	占比	是否为资本性支出	是否使用募集资金	拟投入募集资金金额
1	设备购置费用	55,519.60	76.75%	是	是	49,762.25
2	安装工程费用	12,376.07	17.11%	是	是	11,092.68
3	工程建设其他费用	3,728.87	5.15%		是	745.08
3.1	其中：资本性支出	831.28	1.15%	是	是	745.08
3.2	非资本性支出	2,897.59	4.00%	否	否	
4	基本预备费	716.25	0.99%	否	否	
合计		72,340.78	100.00%			61,600.00

分布式光伏电站建设项目投资总额 72,340.78 万元，其中资本性支出总计为 68,726.95 万元，剩余金额 3,613.84 万元为非资本性支出；公司本次拟使用募集资金投资 61,600.00 万元用于投资上述项目的资本性支出部分。募集资金到位前，公司可以根据募集资金投资项目的实际情况，以自筹资金先行投入，并在募集资金到位后对董事会后先行投入的资本性支出予以置换，资本性支出募集资金不足部分以及非资本性支出由公司通过自筹方式解决。

募投项目的资本性支出金额为 68,726.95 万元，大于募集资金拟投入总金额 61,600.00 万元，由于项目投资建设存在先后顺序，涉及募投项目的资本性支出，公司将优先使用募集资金。截止 2023 年 6 月末，公司募投项目已投资总额 18,818.87 万元，其中，董事会后资本性支出部分为 16,772.15 万元，包括已支付部分 1,992.28 万元以及应付未付部分 14,779.87 万元，上述董事会后资本性支出将在募集资金到位后使用募集资金置换或支付；本次董事会前公司已累计以自有资金投入募投项目 889.86 万元及董事会后非资本性支出的 1,156.86 万元，使用自有资金，不予置换。

2. 各项投资构成的测算依据和测算过程

本次募投测算依据包括《建设项目经济评价方法与参考(第三版)》《投资项目可行性研究指南》《光伏发电工程可行性研究报告编制办法》(试行)以及《光

光伏发电工程设计概算编制规定及费用标准》(NBT 32027-2016)等规范和标准,结合公司存量电站的实际情况和投资经验,并参考国家和有关部门颁布的有关投资的政策、法规及相关文件规定等。本次募投项目的投资构成及测算过程如下:

(1) 设备购置费

本项目购置的设备包括光伏组件、逆变器、支架、电缆及接入设备。设备购置费的具体测算过程为:根据公司历史项目建设经验、并网电压等级、屋顶面积及屋顶类型预估所需设备型号及数量,所需的设备价格由采购部门对相关供应商询价、公开市场查询现货价格来估算,形成单位价格,并测算出每项的购置费,如下:

序号	项目	购置费
1	光伏组件	29,094.69
2	逆变器	4,871.61
3	支架	7,335.42
4	电缆	7,872.72
5	接入设备	6,345.15
合计		55,519.60

(2) 安装工程费用

本项目安装工程主要内容为接入安装及光伏施工,投资金额根据公司历史项目建设经验、屋顶面积、屋顶类型、第三方工程施工单位初步询价情况测算,属于资本性支出。

序号	项目	投资金额
1	接入安装	3,510.20
2	光伏施工	8,865.87
合计		12,376.07

(3) 工程建设其他费用

本项目工程建设其他费用主要包括项目建设的勘探设计、项目建设管理等与项目直接相关的设计费和加固及油漆等其他费用。其中设计费以0.05元/W测算,其他费用主要为加固、油漆费用以及屋面防水补漏费用等,以彩钢屋顶0.25元/W测算,混凝土屋顶以0.1元/W测算,BIPV屋顶以0.15元/W测算,具体如下:

序号	项目	投资金额	是否资本性支出
1	设计费	831.28	是

序号	项目	投资金额	是否资本性支出
2	其他费用	2,897.59	否
合计		3,728.87	

(4) 基本预备费用

基本预备费是针对在项目实施过程中可能发生的难以预料的支出而事先预留的费用。本项目基本预备费按项目设备购置费用、安装工程费用、工程建设其他费用总和的1%计算，为716.25万元，基本预备费为非资本性支出。

3. 募投项目融资规模的合理性

(1) 单位投资强度历史水平

公司报告期内投入运营的分布式光伏电站投资强度和本次募集资金投资项目投资强度对比如下：

业务类型	投资强度(元/瓦)
2022年并网分布式光伏电站加权平均值	4.41
本次募投项目	4.35

本次募投项目投资强度为4.35元/瓦，与公司2022年并网的分布式光伏电站投资强度均值4.41元/瓦相近。

(2) 同行业同类募投项目单位投资强度

同行业可比上市公司也处于积极扩产分布式光伏电站中，如南网能源2020-2022年末装机容量分别为758.98MW、1,042.68MW以及1,359.70MW，年复合增长率33.85%，但报告期内同行业可比上市公司采用募集资金投入的同类项目相对较少，可比上市公司募投项目的投资强度与可比上市公司同类募集资金投资项目对比如下：

公司名称	项目名称	投资总额	投资强度(元/瓦)	董事会决议年度
南网能源	分布式光伏合同能源管理项目	62,191.08	4.90	2020年
晶科科技	分布式光伏发电项目	32,560.23	4.10	2022年
艾能聚	50MW屋顶光伏发电建设项目	19,980.00	4.00	2022年
能辉科技	分布式光伏电站建设项目	25,684.30	4.38	2022年
公司	分布式光伏电站建设项目	72,340.78	4.35	2023年

注：能辉科技(301046.SZ)由于与公司业务结构差异较大未列为同行业可比上市公司，其募集资金投资项目“分布式光伏电站建设项目”与公司相近，在此进行列示比较。

由上表可见，同行业可比公司募投项目投资强度在 4.00-4.90 元/瓦之间，上述各同行业可比上市公司同类募投项目投资强度各有差异，主要原因系测算投资时间不同设备价格变动等因素影响，公司本次募集资金投资项目投资成本为 4.35 元/瓦，单位投资测算成本处于同行业合理区间内，具备合理性。

综上，本次募投项目融资规模具有合理性。

(二) 结合现有货币资金用途、现金周转情况、利润留存情况、预测期资金流入净额、营运资金缺口等情况，说明本次募集资金的必要性，补充流动资金及视同补充流动资金比例是否符合相关监管要求

1. 结合现有货币资金用途、现金周转情况、利润留存情况、预测期资金流入净额、营运资金缺口等情况，说明本次募集资金的必要性

综合考虑公司的现有货币资金用途、现金周转情况、利润留存情况、预测期资金流入净额等，公司目前的资金缺口为 63,337.16 万元，具体测算过程如下：

项 目	计算公式	金额(万元)
货币资金余额	①	25,334.20
其中：银行承兑汇票保证金等受限资金	②	11,494.33
可自由支配资金	③=①-②	13,839.87
未来三年预计自身经营利润积累	④	76,485.87
最低现金保有量	⑤	12,981.72
未来三年大额投资项目资金需求	⑥	117,608.89
未来三年新增营运资金需求	⑦	126.53
未来三年预计现金分红所需资金	⑧	22,945.76
总体资金需求各项目合计	⑨=⑤+⑥+⑦+⑧	153,662.90
总体资金缺口	⑩=⑨-③-④	63,337.16

公司可自由支配资金、未来三年预计自身经营利润积累、最低现金保有量、总体资金缺口各项目的测算过程如下：

(1) 可自由支配资金

截至 2022 年 12 月 31 日，公司货币资金余额为 25,334.20 万元，无交易性金融资产。其中，受限货币资金 11,494.33 万元，主要系银行承兑汇票保证金和户用电站农户贷款保证金。公司可自由支配货币资金余额约 13,839.87 万元。

(2) 未来三年预计自身经营利润积累

2020 年度至 2022 年度，公司属于母公司股东的净利润情况如下：

项 目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
归属于母公司股东的净利润	19,153.19	11,001.13	8,088.60
增长率	74.10%	36.01%	92.05%
复合平均增长率	53.88%		

2020 年度至 2022 年度，公司自持分布式光伏电站并网容量的情况如下：

项 目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
自持分布式光伏电站并网容量(MW)	726.49	605.03	519.23
增长率	20.00%	16.57%	25.36%
复合平均增长率	18.27%		

报告期内公司光伏发电业务实现的营业收入占比均在 80%以上，归属于母公司股东的净利润快速增长主要由于公司自持光伏电站规模持续扩大带来的发电量稳步增长以及 2021 年下半年以来的大工业电价上调，其中，公司自持电站广泛分布的浙江省、江苏省和广东省等省份电价上调明显，公司光伏发电业务的综合度电收入进一步增厚，因此，净利润增速高于自持分布式光伏电站并网容量增速。经测算，2022 年度综合度电收入(不含补贴)较上年同期增加约 0.1 元/度，同比增加约 21%。

在测算预测期资金流入净额时，公司以未来三年作为预测期，结合 2020 年度至 2022 年度归属于母公司股东的净利润增长率以及分布式光伏并网容量增长率综合考虑，由于报告期内公司主营业务收入中分布式光伏电站发电业务收入占比稳定在 80%以上，公司自持分布式光伏电站并网装机规模决定光伏发电量，继而直接对公司营业收入及净利润增长起到决定性影响作用，在假设公司光伏电站“自发自用，余电上网”模式下自发自用电价和余电上网电价均保持稳定的情况下，谨慎假设以不高于公司分布式光伏并网容量复合增长率的 15%作为未来三年归属于母公司股东的净利润增长率进行预测：

项 目	2022 年度	E2023 年度	E2024 年度	E2025 年度
归属于母公司股东的净利润	19,153.19	22,026.17	25,330.09	29,129.61
未来三年预计自身经营利润积累	76,485.87			

注：上表仅为测算总体资金缺口所用，不代表公司对未来年度经营情况及财务状况的判断，亦不构成盈利预测。

经测算，公司未来三年预计自身经营利润积累为 76,485.87 万元。

(3) 最低现金保有量

为保证公司生产经营的正常运转，公司需要维持一定的资金持有量，以应对

支付自持电站材料款、员工薪酬、税费、房租等短期付现成本。为此，公司管理层结合经营管理经验、现金收支等情况，测算最低保留 6 个月经营活动现金流出资金。2020 年度至 2022 年度，公司经营活动现金流出分别为 43,415.31 万元、10,848.89 万元和 23,626.10 万元，月均经营活动现金流出为 2,163.62 万元，以此确定最低资金保有量为 12,981.72 万元。

(4) 未来三年大额投资项目资金需求

截至本回复出具日，公司经总经理办公会审议通过的未来三年大额投资项目包含“芯能科技绿色能源产业园项目”以及“自持分布式光伏电站投资规划”两个项目，具体情况如下：

1) 芯能科技绿色能源产业园项目

公司拟投资建设“芯能科技绿色能源产业园项目”，总投资规模 51,280.50 万元，计划建设新厂房、办公楼以及研发中心。

①芯能科技绿色能源产业园项目不属于对外投资事项，根据《上海证券交易所股票上市规则（2020 年 12 月修订）》的规定，不涉及上市公司应当披露的交易事项；②公司于第四届董事会第九次会议及 2022 年年度股东大会审议通过的《芯能 2022 年年度报告》中披露了公司建设绿色能源产业园项目的相关财务支出事项；③芯能科技绿色能源产业园项目于 2020 年 12 月经公司总经理办公会审议通过，根据公司的《总经理工作细则》的规定，总经理办公会议是总经理在经营管理过程中，为解决重大经营管理活动决策事宜，召集其他高级管理人员共同研究，从而确保决策的科学性，最大限度的降低经营决策风险的经营管理会议，该项目经总经理办公会审议符合公司治理制度规定。

截至 2023 年 5 月末，该项目已投入 13,584.88 万元，未来三年预计仍需投资金额不低于 37,695.62 万元。

2) 自持分布式光伏电站投资规划

①分布式光伏电站投资运营系公司核心主营业务，主要为公司投资建设自持光伏电站并通过运营电站获得发电收入，不属于《上海证券交易所股票上市规则（2023 年 2 月修订）》第六章第一节规定的公司日常经营活动之外发生的重大交易，不适用重大交易审议程序，不需要董事会审议；②经公司第四届董事会第九次会议及 2022 年年度股东大会审议通过的《芯能 2022 年年度报告》中多次提

及了未来公司将继续扩大自持分布式光伏电站规模的业务发展战略；③公司于2022年12月通过总经理办公会议进一步明确未来三年的经营发展规划，符合公司治理制度的规定。

公司作为以分布式光伏为核心的清洁能源服务商，未来三年公司将按照公司自持分布式光伏电站投资规划持续扩大自持分布式光伏电站规模，省内、外并网装机容量将保持增长，未来三年公司将按照投资规划以分布式光伏并网装机容量不低于15%的年化增长率持续扩大自持分布式光伏电站建设投入，考虑到未来三年光伏行业组件产能不断释放以及技术进步带来的光电转化效率提高，每兆瓦建设成本将呈下降趋势，此处谨慎按照未来三年平均电站投资成本400万元/MW来测算，公司每年用于分布式光伏电站建设投入的投入测算如下：

项 目	E2023 年度	E2024 年度	E2025 年度
年末累计规划装机容量(MW)	835.46	960.78	1,104.90
每年新增装机容量规划(MW)	108.97	125.32	144.12
分布式光伏电站建设规划投入(万元)	43,589.40	50,127.81	57,646.98
未来三年规划分布式光伏电站建设投入(万元)	151,364.19		

注：上表仅为测算总体资金缺口所用，不代表公司对未来年度经营情况及财务状况的判断，亦不构成盈利预测。

根据公司审议的未来自持分布式光伏电站投资规划，公司在保持分布式光伏并网装机容量15%的年化增长率情况下，计划2025年末公司自持分布式光伏电站累计并网容量不低于1,105.00MW，未来三年新建自持分布式光伏电站共需投资金额151,364.19万元。考虑到公司未来三年分布式光伏电站建设投资规划中包含本次募投项目，截至董事会审议通过本次发行方案前，本次募投电站建设项目已投入889.86万元，仍需投资71,450.92万元，因此，扣除本次募投项目后公司未来三年分布式光伏电站投资建设规划剩余预计投资额为79,913.27万元。

3) 未来三年大额投资项目资金需求

公司未来三年经总经理办公会审议的大额投资项目资金需求汇总如下：

序 号	项目名称	预算金额	剩余预计投资额
1	扣除本次募投项目后分布式光伏电站建设投资规划	79,023.41	79,913.27
2	芯能科技绿色能源产业园项目	51,280.50	37,695.62

序号	项目名称	预算金额	剩余预计投资额
	合计	130,303.91	117,608.89

注：上表仅为测算总体资金缺口所用，不代表公司对未来年度经营情况及财务状况的判断，亦不构成盈利预测

公司未来三年大额投资项目资金需求共计 117,608.89 万元。公司将根据实际资金状况以及市场情况决定上述分布式光伏电站投资规划的实际执行进度。

(5) 未来三年新增营运资金需求

公司补充流动资金规模估算是依据公司未来流动资金需求量确定，即根据公司最近三年流动资金的实际占用情况以及各项经营性流动资产和经营性流动负债占营业收入的比重，以估算的 2023-2025 年营业收入为基础，按照销售百分比法对构成公司日常生产经营所需要的流动资金进行估算，进而预测公司未来生产经营对流动资金的需求量。

2020 年度至 2022 年度，公司营业收入增长情况如下：

项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
营业收入	64,987.60	44,513.10	42,674.85
增长率	46.00%	4.31%	10.24%
复合平均增长率	23.40%		

2020 年度至 2022 年度，公司自持分布式光伏电站并网容量的情况如下：

项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
自持分布式光伏电站并网容量(MW)	726.49	605.03	519.23
增长率	20.00%	16.57%	25.36%
复合平均增长率	18.27%		

报告期内公司主营业务收入中分布式光伏电站发电业务收入占比稳定在 80%以上，公司自持分布式光伏电站并网装机规模决定光伏发电量，继而直接对公司营业收入及净利润增长起到决定性影响作用，在假设公司光伏电站“自发自用，余电上网”模式下自发自用电价和余电上网电价均保持稳定的情况下，谨慎假设以不高于公司分布式光伏并网容量复合增长率的 15%作为未来三年营业收入增长率进行预测，进而测算 2023 年度至 2025 年度公司营运资金缺口。具体测算过程如下：

项目	2022 年度 /2022-12-31	占比	2023 年度 /2023-12-31	2024 年度 /2024-12-31	2025 年度 /2025-12-31
营业收入	64,987.60		74,735.74	85,946.10	98,838.02

项目	2022年度 /2022-12-31	占比	2023年度 /2023-12-31	2024年度 /2024-12-31	2025年度 /2025-12-31
经营性流动资产(A)	29,659.23	45.64%	34,108.12	39,224.33	45,107.98
应收票据	25.62	0.04%	29.46	33.88	38.96
应收账款	6,661.33	10.25%	7,660.53	8,809.61	10,131.05
应收款项融资	1,164.02	1.79%	1,338.62	1,539.42	1,770.33
预付款项	450.82	0.69%	518.44	596.21	685.64
存货(含工程物资-自建光伏电站材料)	15,990.37	24.61%	18,388.93	21,147.27	24,319.36
合同资产	172.93	0.27%	198.87	228.70	263.00
其他流动资产	5,194.14	7.99%	5,973.26	6,869.25	7,899.64
经营性流动负债(B)	29,416.31	45.26%	33,828.76	38,903.07	44,738.53
应付账款	6,538.09	10.06%	7,518.80	8,646.62	9,943.62
应付票据	22,696.78	34.92%	26,101.30	30,016.49	34,518.97
预收款项	2.15	0.00%	2.47	2.84	3.27
合同负债	142.11	0.22%	163.43	187.94	216.13
其他流动负债	37.18	0.06%	42.76	49.17	56.55
经营性营运资金 (C)=(A)-(B)	242.92	0.37%	279.36	321.26	369.45
未来三年新增营运资金需求					126.53

注 1：上述关于营业收入的预测仅为测算需补充营运资金缺口所用，不代表公司对未来年度经营情况及财务状况的判断，亦不构成盈利预测。

注 2：为反映公司实际存货规模，将工程物资-自建光伏电站材料测算时与存货合并测算。

根据上表测算结果，公司未来三年新增营运资金需求为 126.53 万元。公司营运资金需求较低的原因主要由于公司核心主营业务光伏发电业务的运营模式为公司投资建设自持电站后依靠对电站的运营产生稳定电费收益，具备重资产投入，业务营业成本中固定资产折旧占比较高的特点，导致公司对日常营运资金需求较低，符合本行业特征。

(6) 未来三年预计现金分红所需资金

公司章程约定在满足现金分红条件时，原则上每年进行一次年度利润分配，公司采取固定比例政策进行分红，每年以现金方式分配的利润不低于公司实现的当年可分配利润的 30%，且最近三年以现金方式累计分配的利润不少于公司最近三年实现的年均可分配利润的 30%。

2022 年度，公司实现归属于上市公司股东的净利润 19,153.19 万元，公司分配的现金分红金额(含税)为 6,000.00 万元，占 2022 年度归属于上市公司股东的净利润的 31.33%。根据公司章程中对于现金分红的比例约定，未来三年公司的累计现金分红金额须不少于未来三年累计归属于上市公司股东的净利润的 30%，经上文测算，公司未来三年预计自身经营利润积累为 76,485.87 万元，则公司未来三年预计现金分红所需资金为 22,945.76 万元。

(7) 结论

根据前述分析，剔除分布式光伏电站建设项目募投项目，综合考虑公司现有货币资金用途、现金周转情况、利润留存情况、预测期资金流入净额、营运资金缺口等情况，公司总体资金缺口为 63,337.16 万元，大于偿还银行贷款 26,400.00 万元；本次分布式光伏电站建设项目总投资额为 72,340.78 万元，考虑到公司尚有 63,337.16 万元的资金缺口，自有资金规模难以支撑本次募投项目建设。因此，本次募集资金具有必要性。

2. 补充流动资金及视同补充流动资金比例是否符合相关监管要求

公司本次募集资金中用于分布式光伏电站建设项目的明细构成详见本题回复之“（一）本次募投项目具体投资构成及明细，各项投资构成的测算依据和测算过程，是否属于资本性支出，是否全部使用募集资金投入，说明募投项目融资规模的合理性”，本次分布式光伏电站建设项目中使用募集资金投入部分均为资本性支出，不存在视同补充流动资金的部分。

公司截至报告期末的银行借款本金余额为 131,087.90 万元、本息余额为 156,047.40 万元。公司报告期末可自由支配货币资金余额约 13,839.87 万元，结合未来三年自身经营利润积累、最低现金保有量需求、未来三年大额投资项目资金需求、未来三年新增营运资金需求、未来三年预计现金分红所需资金等测算的资金缺口达 63,337.16 万元，此外截至 2022 年末，公司未来三年需偿还银行借款本息金额还有 82,961.62 万元。在双碳目标的指导下，我国大力发展新能源电力产业，市场上对于可再生能源的需求逐渐提高，为了抓住行业发展的有利时机，公司拟使用本次募集资金去偿还 26,400.00 万元的银行贷款，节省的自有资金将根据业务情况进行项目投资，扣除本次募投项目后公司未来三年分布式光伏电站投资建设规划投资额仍有约 79,913.27 万元的资金需求。此外，2022 年末资产负债率达到 49.70%，

为进一步提升公司偿还银行贷款能力的确定性，优化资产负债结构，本次募集资金中部分资金用于偿还银行贷款具备必要性及合理性。

本次募集资金中用于偿还银行贷款视同补充流动资金的非资本性支出金额为 26,400.00 万元，占募集资金总额的比例为 30%，未超过募集资金总额的 30%，符合相关监管要求。

(三) 募投项目预计效益测算依据、测算过程，结合同行业可比公司、公司历史效益情况、平价上网政策、定价模式，说明本次募投项目效益测算的谨慎性、合理性

1. 募投项目预计效益的测算依据及测算过程

(1) 测算依据

公司本次募投项目的效益测算方法主要按照现行企业财务通则，增值税、所得税及其他有关税务法规，国家发展改革委建设部《建设项目经济评价方法与参数》(第三版)规定的评价原则与评价方法，投资项目经济评估指南等结合公司存量电站效益情况对本项目进行财务效益分析，符合会计政策及行业管理，测算方法谨慎、合理。

1) 收入测算

公司根据项目装机容量及备案容量、历史年等效发电小时数、组件功率衰减系数、项目运营年限结合历史项目运行数据测算得出预计发电量，结合企业用电价格、企业用电历史数据、所在省份燃煤发电基准价等测算整体电费收入。

2) 总成本费用测算

本次募投项目成本费用包括折旧费用、运维费用、职工薪酬、保险费、房屋租赁费等。公司根据不同区域历史相关单位成本作为测算依据测算出各项目成本及费用。

3) 税金及附加测算

本项目销售增值税按 13%计提；城市维护建设税、教育费附加税、地方教育附加分别按照增值税的 7%、3%、2%进行计提。

(2) 测算过程

1) 收入测算

项目总电费收入=自发自用电价×自发自用电量+余电上网电价×余电上网

电量。

① 发电量测算

a. 年发电量

预计年发电量=装机容量×年等效发电小时数×(1-衰减率)，年等效发电小时数根据电站位置等因素不同为 1,000 小时或 1,100 小时，根据组件线性功率质保条款，衰减率首年为 2%，余下每年 0.55%。

b. 自发自用电量

根据业主工厂历史用电情况、变压器容量判断电站预期自发自用消纳比例，对于每一个项目，公司对消纳比例进行估计，自发自用电量由预计发电量与消纳比例相乘得出，本次募投项目自发自用消纳比例统计情况及和历史对比情况如下：

序号	区域	合计装机容量(MW)	本次募投项目自发自用消纳比例		区域项目历史累计自发自用消纳比例(截止 2022 年末)
			区间	加权平均	
1	浙江	128.92	65-100%	77%	77%
2	江苏	5.96	78-89%	84%	78%
3	广东	17.07	75-95%	83%	82%
4	湖北	5.92	80-90%	89%	93%
5	安徽	2.40	90-90%	90%	95%
6	天津	5.99	95-95%	95%	95%
合计		166.26	65-100%	79%	77%

本次募投项目自发自用消纳比例和公司对应区域项目历史累计自发自用消纳比例相近，具有谨慎性、合理性。

c. 余电上网电量

“自发自用，余电上网”模式的分布式光伏电站，如果屋顶资源业主使用后尚有余电，则可将多余电量按余电上网电价出售给电网公司以获得收益，余电上网电价参照当地燃煤发电基准价，余电上网电量=年发电量-自发自用电量。

② 电力价格测算

a. 自发自用电价

自发自用电力价格=业主电力价格×电价折扣。业主电力价格参照其所在省份大工业电价进行测算，以业主所在省份大工业电价尖、峰、平、谷时段电力价格为基础，结合业主历史用电情况，附近区域电力价格水平，根据不同电价时段

用电比例加权计算所得；电价折扣由公司 and 业主磋商确定，并于和业主所签能源管理合同中明确。自发自用电力价格统计情况以及和历史情况对比如下：

单位：元/kWh

序号	区域	合计装机容量(MW)	自发自用平均电价区间(含税)	折扣后均值(含税)	对应区域项目 2022 年四季度单价(含税)
1	浙江	128.92	0.86-0.93	0.73	0.73
2	江苏	5.96	0.81-0.83	0.61	0.65
3	广东	17.07	0.73-0.96	0.62	0.66
4	湖北	5.92	0.88-0.93	0.91	0.79
5	安徽	2.40	0.83-0.83	0.68	0.65
6	天津	5.99	0.85-0.85	0.68	0.58
合计		166.26	0.73-0.96	0.71	0.72

本次募投包含 55 个分布式光伏电站，分布在浙江、江苏、广东、湖北、安徽、天津六个区域，自发自用平均电价主要系以 2023 年 3 月各个项目对应省市代理购电尖、峰、平、谷时段大工业电价为基础，结合各个项目各时段发电量所占权重，加权平均得出各个项目平均电价；

折扣后均值系对应省市所有项目折扣后电价加权平均值，以各个项目自发自用平均电价为基础，乘以各个项目电力折扣，结合各个项目发电量，加权平均得出对应区域折扣后均值。

本次募投自发自用平均电价和公司对应区域项目 2022 年四季度单价相近，具有谨慎性、合理性。

b. 余电上网电价

2021 年 6 月，国家发改委发布《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》(发改价格〔2021〕833 号)，规定 2021 年起工商业分布式光伏项目新建项目上网电价按当地燃煤发电基准价执行。燃煤发电基准价由国家发改委制定，报告期内未发生变化，本次募投项目效益测算中余电上网价格参照募投项目所在地燃煤发电基准价确定，具体如下：

单位：元/kWh

项目	浙江省	江苏省	广东省	湖北省	安徽省	天津市
----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

项目	浙江省	江苏省	广东省	湖北省	安徽省	天津市
燃煤发电基准价	0.4153	0.3910	0.4530	0.4160	0.3844	0.3655
本次募投余电上网电价	0.4153	0.3910	0.4530	0.4160	0.3844	0.3655

③ 电费收入

项目总电费收入=自发自用电价×自发自用电量+余电上网电价×余电上网电量。经测算，募投项目首年营业收入 9,711.51 万元，其中自发自用电费收入 8,433.96 万元，余电上网电费收入 1,277.55 万元。1-20 年运营期内，年均营业收入 9,093.09 万元，其中，自发自用电费收入 7,896.89 万元，余电上网电费收入 1,196.20 万元。

项目	运营期 1-20 年					
	年均	第 1 年	第 2 年	……	第 19 年	第 20 年
营业收入	9,093.09	9,711.51	9,517.28	……	8,665.51	8,617.85
自发自用	7,896.89	8,433.96	8,265.28	……	7,525.56	7,484.17
余电上网	1,196.20	1,277.55	1,252.00	……	1,139.95	1,133.68

2) 成本测算

项目总成本费用包括折旧费用、运维费用、职工薪酬、租赁费用及其他费用。其中，折旧费用为成本费用的主要组成部分。

① 折旧费用

光伏组件寿命通常不低于 20 年，结合《民法典》第七百零五条规定：“租赁期限不得超过二十年。超过二十年的，超过部分无效。租赁期限届满，当事人可以续订租赁合同；但是，约定的租赁期限自续订之日起不得超过二十年。”公司与屋顶资源业主约定租赁期限通常为 20 年，到期后自动续约五年；同时，同行业可比公司同类固定资产折旧年限通常为 20-25 年，本次测算与可比公司不存在重大差异，如下：

公司简称	资产类别	折旧年限（年）	残值率（%）
拓日新能	光伏电站	20	5
晶科科技	电站资产	20-25	5
艾能聚	分布式电站	20	5
芯能科技	光伏电站	20	3

综上，基于谨慎性及同行业可比性考虑，公司现行财务政策分布式光伏电站的折旧年限为 20 年。本次募投参照公司现有财务制度，分布式光伏电站按年限

平均法直线折旧，折旧年限为 20 年，残值率 3%，每年折旧费 3,131.05 万元。

② 职工薪酬

项目计算期内相关业务所需的职工薪酬等按照企业各区域历史相关业务单位成本进行估算，每年 307.44 万元。

③ 运维费用

运维费用为项目运行过程中发生的运维等费用，项目计算期内相关业务所需的运维费用按照企业各区域历史相关业务成本进行估算，达产后年运维费用为 287.21 万元。

④ 其他费用

其他费用为租赁费及保险费。本次募投项目多数项目屋顶资源为无偿使用，仅 5 个项目包含屋顶租赁费用，相关费用标准已在相关协议中约定，合计 144.55 万元/年。保险费以 0.35 万元/MW·年计，合计 58.95 万元/年。

3) 投资项目现金流量、内部收益率

项目现金流入由营业收入、销项税额构成，现金流出由项目总投资、经营成本、应纳增值税、税金及附加构成，经测算，项目静态投资回收期为 8.19 年，税后内部收益率为 9.51%，具体如下：

序号	项目	建设期	运营期 1-20 年				
			第 1 年	第 2 年	……	第 19 年	第 20 年
1	现金流入		10,974.00	10,754.52	……	9,792.03	9,738.17
1.1	营业收入		9,711.51	9,517.28	……	8,665.51	8,617.85
1.2	销项税额		1,262.50	1,237.25	……	1,126.52	1,120.32
2	现金流出	72,340.78	798.15	798.15	……	2,059.85	2,052.91
2.1	项目总投资	72,340.78			……		
2.2	经营成本		798.15	798.15	……	798.15	798.15
2.3	应纳增值税				……	1,126.52	1,120.32
2.4	税金及附加				……	135.18	134.44
3	所得税前净现金流量	-72,340.78	10,175.85	9,956.37	……	7,732.18	7,685.26
4	累计所得税前净现金流量	-72,340.78	-62,164.93	-52,208.56	……	90,950.34	98,635.60
5	调整所得税				……	1,150.28	1,138.55
6	所得税后净现金流量	72,340.78	10,175.85	9,956.37	……	6,581.90	6,546.71

序号	项目	建设期	运营期 1-20 年				
			第 1 年	第 2 年	……	第 19 年	第 20 年
7	累计所得税后净现金流量	-72,340.78	-62,164.93	-52,208.56	……	73,025.56	79,572.26

2. 结合同行业可比公司、公司历史效益情况、平价上网政策、定价模式，说明本次募投项目效益测算的谨慎性、合理性

(1) 同行业可比公司情况

公司募投项目与同行业可比公司同类募投项目达产后年均毛利率、税后内部收益率情况对比如下：

公司名称	投资项目名称	年均毛利率	税后内部收益率	测算周期
艾能聚	50MW 屋顶光伏发电建设项目	59.86%	10.84%	25 年
能辉科技	分布式光伏电站建设项目	53.22%	8.36%	20 年
公 司	分布式光伏电站建设项目	58.93%	9.51%	20 年

注：能辉科技(301046.SZ)未列为同行业可比上市公司，其募集资金投资项目“分布式光伏电站建设项目”与公司相近，在此进行列示比较；因南网能源、拓日芯能、晶科科技募投项目未披露毛利率，此外结合是否为工商业分布式光伏电站建设项目、测算周期等多种因素考虑，可比募投项目较少。

公司募投项目年均毛利率、税后内部收益率均与同行业可比公司处于同一水平区间，具有合理性。

(2) 公司历史效益情况

自 2021 年开始，在全国光伏发电规模的高速增长情况下，光伏组件曾出现上下游供需阶段性不平衡，光伏组件价格有所上涨，之后随着各个生产环节产商纷纷扩大产能，产能的逐步释放促使光伏组件价格开始回落，组件价格自 2021 年以来有较大波动调整，整体呈现出下降趋势。考虑到 2022 年整体光伏组件平均价格与本次募投项目测算中组件价格较为接近，且 2022 年以来公司新增分布式光伏电站与本次募投项目均为无省补、国补项目，故历史效益比较选取公司 2022 年新增并网分布式光伏电站项目作为比较对象。

本次募投项目年均毛利率与公司 2022 年新增并网分布式光伏电站毛利率对比情况如下：

业务名称	毛利率水平
2022 年新增并网分布式光伏电站当年毛利率	64.00%

业务名称	毛利率水平
本次募投项目年均毛利率	58.93%

公司 2022 年新增并网分布式光伏电站当年毛利率为 64.00%，本次募投项目年均毛利率为 58.93%，略低于 2022 年新增并网分布式光伏电站当年毛利率，主要系组件发电功率存在首年 2%，后续每年 0.55%的衰减系数，年均毛利率较首年毛利率略低所致，效益水平接近，不存在重大差异。

(3) 平价上网政策

平价上网政策主要指中央财政不再对新备案分布式光伏项目所发电力价格进行补贴，我国光伏上网电价在 2011 年开始执行标杆电价，始终朝着无补贴平价上网的方向推进。

公司分布式光伏电站所享受的补贴主要分为三个阶段：公司 2018 年 5 月前并网的分布式光伏电站享受了较高的度电补贴；2018 年 5 月后，光伏发电补贴强度及补贴规模快速退坡，公司 2018 年 5 月至 2020 年末新并网光伏电站度电补贴大幅减少；自 2021 年起平价上网政策落地后，公司新并网项目不享受国补、省补。受光伏电站投资成本下降及“分时电价”“电力市场化”政策利好影响，平价上网政策落地后公司新并网光伏电站仍保持良好的盈利能力。

1) 政策变动情况

在光伏电站行业起步阶段，发电成本较高，为了支持行业快速发展，国家为光伏电站项目提供了较大力度的补贴支持；随着光伏产业技术进步，新建光伏电站发电成本大幅下降，为促进光伏产业高质量发展，国家发改委、能源局积极推进光伏发电无补贴平价上网，光伏发电补贴快速退坡；2021 年，光伏电站行业已经具备平价上网条件，行业对平价上网也形成高度共识，2021 年光伏电站行业正式进入无补贴平价上网时代。

分布式光伏电站电价补贴主要为国补及省补，纳入国补、省补范围的分布式光伏电站在并网后可持续享受 20 年相关补贴，公司新增电站所享受的补贴政策可划分为高度电补贴阶段（2018 年 5 月前）、补贴快速退坡阶段（2018 年 6 月至 2020 年 12 月）、无补贴平价上网阶段（2021 年后）三个阶段。

① 高度电补贴阶段(2018 年 5 月前)

2018 年 5 月前，新建工商业分布式光伏电站享受了近 5 年较高的全电量补贴。在这一阶段，新建工商业分布光伏电站可享受持续 20 年的 0.42 元/kWh 或

0.37 元/kWh 的国补及 0.10 元/kWh 的省补。

a. 国补政策

生效时间	补贴范围	补贴类型	补贴金额	文件号
2013年9月起	分布式光伏发电项目	国补	0.42 元/kWh	发改价格 [2013]1638 号
2018年1月起	2018 年 1 月 1 日以后投运的、采用“自发自用、余量上网”模式的分布式光伏发电项目	国补	0.37 元/kWh	发改价格 [2017]2196 号

b. 省补政策

生效时间	补贴范围	补贴类型	补贴金额	文件号
2013 年 9 月	光伏发电项目	省补	0.10 元/kWh	浙政发〔2013〕49 号

② 补贴快速退坡阶段(2018 年 6 月至 2020 年 12 月)

2018 年 5 月，国家发展改革委、财政部、国家能源局发布《关于 2018 年光伏发电有关事项的通知》（发改能源〔2018〕823 号）（以下简称“531 政策”），光伏发电补贴强度及补贴规模快速退坡。在该阶段，公司仅部分电站享受少数的竞价补贴，已基本进入无补贴平价上网阶段。

a. 国补政策

生效时间	补贴范围	补贴类型	补贴金额	文件号
2018 年 5 月起	1)安排 1000 万千瓦左右规模用于支持分布式光伏项目建设,明确各地 5 月 31 日(含)前并网的分布式光伏发电项目纳入国家认可的规模管理范围,未纳入国家认可规模管理范围的项目,由地方依法予以支持; 2)2018 年 5 月 31 日起新投运的、采用“自发自用、余电上网”模式的分布式光伏发电项目,全电量度电补贴标准降低 0.05 元,即补贴标准调整为每千瓦时 0.32 元(含税)	国补	0.32 元/kWh	发改价格 [2018]823 号; 发改能源(2018)823 号
2019 年	工商业分布式光伏发电项目原则上均由地方通过招标等竞争性配置方式组织项目,国家根据补贴额度通过排序确定补贴名单	国补		国能发新能(2019)49 号
2019 年 7 月起	纳入 2019 年财政补贴规模,采用“自发自用、余量上网”模式的工商业分布式光伏发电项目	国补	0.10 元/kWh	发改价格 [2019]761 号
	能源主管部门统一实行市场竞争方式配置的工商业分布式项目	国补	不得超过 0.10 元/kWh	

生效时间	补贴范围	补贴类型	补贴金额	文件号
2020年6月起	纳入2020年财政补贴规模，采用“自发自用、余量上网”模式的工商业分布式光伏发电项目	国补	0.05元/kWh	发改价格(2020)511号
	能源主管部门统一实行市场竞争方式配置的所有工商业分布式项目	国补	不得超过0.05元/kWh	

b. 省补政策

生效时间	补贴范围	补贴类型	补贴金额	文件号
2019年	申报参与竞争性配置	省补		浙能源(2019)13号

③ 无补贴平价上网阶段(2021年起)

2021年起，新建分布式光伏电站不再享受国补、省补。

2021年6月，国家发展改革委下发《关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》(发改价格(2021)833号)，要求自2021年起，对新备案集中式光伏电站、工商业分布式光伏项目，中央财政不再补贴，实行平价上网。

生效时间	补贴范围	补贴类型	补贴金额	文件号
2021年起	工商业分布式光伏项目	无	无	发改价格(2021)833号

2) 公司存量电站补贴情况

截止2022年末，公司所持分布式光伏电站是否享受补贴以及所享受补贴情况如下：

单位：元/kWh

并网时间	装机容量(MW)	装机容量占比	国补	省补	合计	毛利率		
						2022年	2021年	2020年
2018年5月及以前	1.60	0.22%	无	无	无	68.80%	64.18%	65.81%
	5.40	0.74%	0.42	无	0.42			
	250.35	34.46%	0.42	0.10	0.52			
	39.88	5.49%	0.37	0.10	0.47			
2018年6-12月	103.77	14.28%	无	无	无	49.42%	40.54%	39.62%
2019年度	18.66	2.57%	无	无	无	63.51%	57.93%	56.23%
	7.94	1.09%	0.0583	0.0666	0.1249			
	6.45	0.89%	0.0338	0.0666	0.1004			

并网时间	装机容量 (MW)	装机容量占比	国补	省补	合计	毛利率		
						2022年	2021年	2020年
	49.96	6.88%	0.0236	0.0666	0.0902			
	2.68	0.37%	0.0201	0.0635	0.0836			
2020年度	35.38	4.87%	无	无	无	70.67%	64.61%	64.95%
	13.31	1.83%	0.0047	0.0150	0.0197			
2021年度	69.74	9.60%	无	无	无	65.50%	52.06%	
2022年度	121.36	16.70%	无	无	无	64.00%		
合计	726.49	100.00%				65.54%	60.22%	61.24%

注：上述分布式光伏电站装机容量以并网时间统计

2018年6月至2022年12月，公司新增分布式光伏电站429.25MW，其中无补贴分布式光伏电站装机容量348.91MW，占比81.28%，低补贴（0.0197-0.1249元/kWh）分布式光伏电站80.34MW，占比18.72%，大部分分布式光伏电站已不享受补贴，如下表：

项目	装机容量(MW)	占比
无补贴	348.91	81.28%
有补贴	80.34	18.72%
合计	429.25	100.00%

公司目前所持有的分布式光伏电站毛利率水平变化原因如下：

① 2018年5月及以前并网电站项目报告期内毛利率分别为65.81%、64.18%以及68.80%，上述项目报告期内仍然享受较高的度电补贴，但由于2018年以前光伏组件成本显著高于目前水平，导致整体毛利率仅略高于平价上网后新并网项目毛利率水平；

② 公司2018年6月至12月并网项目已受到“531政策”影响，均不享受国补、省补，在较高的组件成本影响下，整体毛利率相对较低，报告期各期分别为39.62%、40.54%以及49.42%；

③ 2019年至2020年，伴随着组件成本下降，尽管补贴大幅退坡，公司2019年度及2020年度新并网项目毛利率仍然有所回升，2019年度并网项目在报告期各期毛利率分别为56.23%、57.93%以及63.51%，2020年并网项目在报告期各期毛利率分别为64.95%、64.61%以及70.67%，报告期内2020年新并网项目毛利率

高于公司历史各阶段新并网电站项目毛利率，主要是由于 2020 年组件成本处于近年来组件成本历史低点所致；

④ 平价上网政策落地以来，公司 2021 年及 2022 年新并网无补贴分布式光伏电站在 2022 年毛利率分别达 65.50%以及 64.00%，处于较高水平，报告期内，公司除 2018 年 6 月至 12 月新并网项目受“531 政策”叠加组件成本高企因素影响整体毛利率较低之外，其余不同时间并网电站项目整体毛利率未存在重大差异；

⑤ 2022 年公司全部电站项目毛利率较 2020 年、2021 年均有所提升主要是由于 2021 年底大工业电价有所上涨，导致公司自发自用部分电力价格上涨，2022 年度电站项目毛利率整体上升。

综上所述，补贴退坡未对公司分布式光伏电站盈利能力带来重大不利影响，公司无补贴分布式光伏电站盈利能力仍保持在可观水平。

3) 平价上网后的盈利能力

采用“自发自用，余电上网”模式的工商业分布式光伏电站由于自发自用电价显著高于燃煤发电基准价，相较于全额上网的光伏电站具有较高的盈利水平，同时，一方面随着产业技术进步，光伏电站投资成本逐渐下降；另一方面，受“分时电价”“电力市场化”政策驱动，自 2021 年下半年起，全国绝大部分省份大工业电价陆续上升，在平价上网后，仍具有较高的盈利能力。

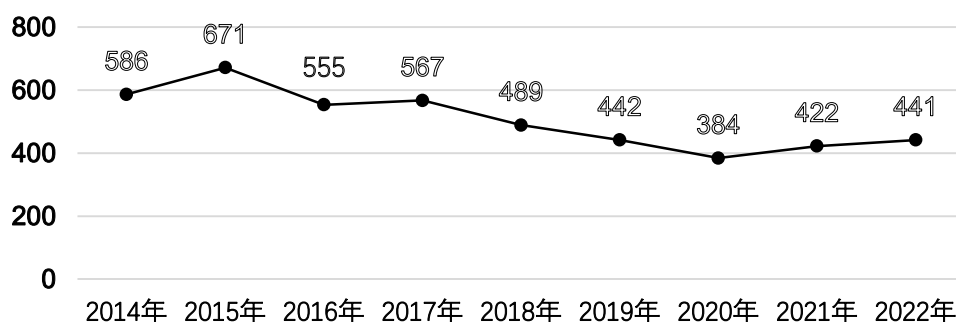
① 工商业分布式电站具有较好的盈利模式

本次募投项目分布式光伏电站建设项目中所投资、建设及运营的分布式光伏电站全部采用“自发自用、余电上网”的运营模式，公司通过销售电站所发电量，从中获得稳定的发电收入，且客户主要为大工业用户，其所对应的大工业电价显著高于燃煤发电基准价，因此基于一定折扣锚定业主大工业电价的自发自用电价通常高于参照当地燃煤发电基准价的余电上网电价，项目所发电量出售给屋顶资源业主的“自发自用”比例越高，项目收益率越高。公司历史自发自用消纳比例约 77%，自发自用消纳比例较高，盈利水平较好。

② 产业技术进步成本下降

随着技术进步，分布式光伏电站投资运营上游的光伏产品成本下降，公司历年分布式光伏电站的单位造价变动情况如下：

单位造价（万元/MW）



公司光伏发电业务营业成本以电站固定资产折旧为主，随着公司分布式光伏电站单位造价下降，单位发电成本相应下降。

③ 电力价格上涨

在“电力市场化”以及“分时电价”政策的影响下，公司自发自用部分电力价格上涨。

a. “电力市场化”政策

在“电力市场化”政策实施前，电力价格由国家及各省发改委核定，形成一个固定的目录电价，以浙江省 1-10KV 大工业电价为例，根据《省发展改革委关于浙江电网 2020-2022 年输配电价和销售电价存有关事项的通知》（浙发改价格〔2020〕364 号），自 2021 年 1 月 1 日起，1-10KV 大工业电价目录表如下：

单位：元/kWh，含税

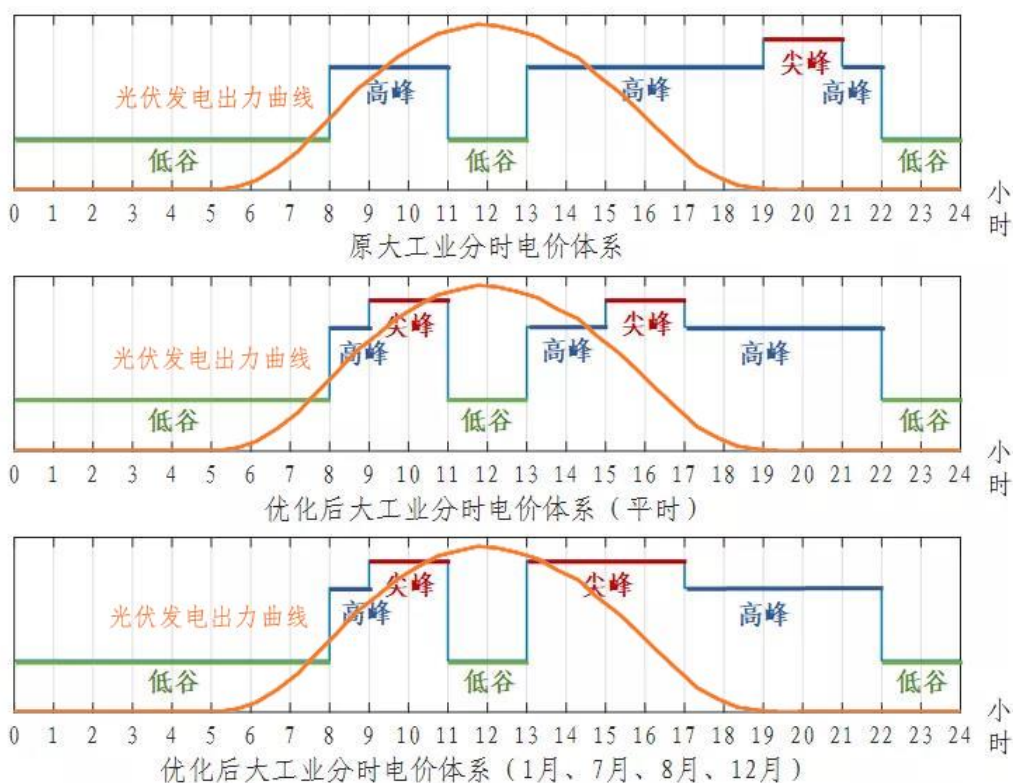
用电分类	电压等级	分时电价				
		尖峰电价	高峰电价		低谷电价	
			7、8 月份	其他月份	7、8 月份	其他月份
大工业电价	1-10 千伏	1.397	0.8729	0.8529	0.3339	0.3539

2021 年 10 月，国家发改委发布《国家发展改革委关于进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革的通知》（发改价格〔2021〕1439 号），改革内容主要包含：（i）推动工商业用户都进入市场；（ii）扩大市场交易电价上下浮动范围。带来的影响为：（i）工商业目录电价取消，多数工商业用户进入电力市场，直接与售电公司交易；（ii）电力价格上涨。

b. 分时电价政策

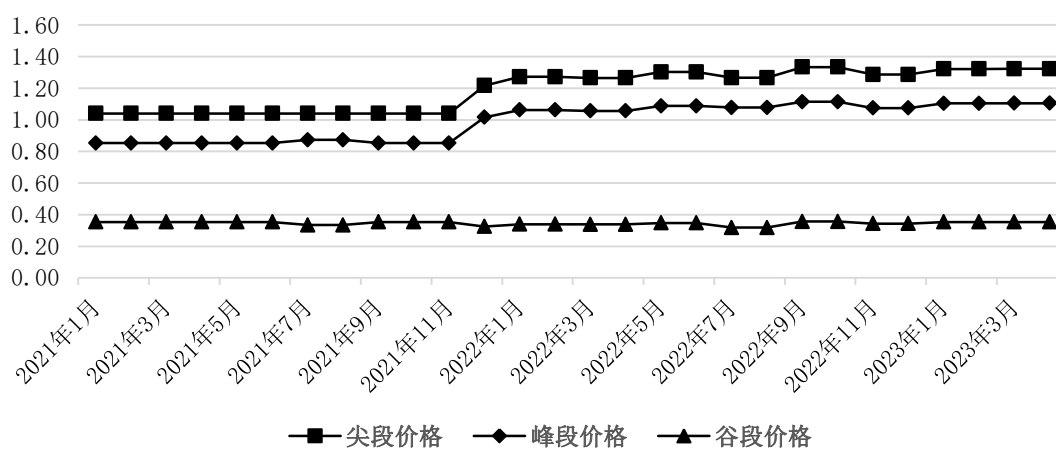
2021 年 10 月，浙江省发展改革委印发《关于进一步完善我省分时电价政策有关事项的通知》，对分时电价政策进行调整，延长了尖电时段，提高了尖电、

峰电价格。由于分布式光伏电站发电需要阳光照射，发电出力时段主要在5点至19点之间，分时电价政策进行调整后，光伏发电出力时段匹配了更长的尖电时长和更高的尖峰价格，因此公司自发自用部分电力价格上涨，光伏电站盈利能力进一步增强。如下图：



在上述“电力市场化”及“分时电价”政策影响下，大工业电价上涨，以浙江省为例，2021年至今大工业电价变动趋势如下：

浙江省1-10KV大工业电价变动趋势（元/kWh）



数据来源：国网浙江省电力有限公司

截止 2022 年末，公司分布式光伏电站所发电量累计自发自用消纳比例为 76.92%，自发自用部分是光伏电站的主要盈利点，其价格的上升进一步提高了公司的盈利能力。

综上，受光伏电站投资成本下降及“分时电价”“电力市场化”政策利好影响，平价上网政策落地后，公司新并网分布式光伏电站在 2022 年保持不低于 64% 的毛利率，仍能保持良好的盈利能力。

(4) 定价模式

本次募投项目所发电量价格包含两部分，即“自发自用”电价和“余电上网”电价，具体定价模式如下：

类别	定价模式
“自发自用”电价	公司与屋顶资源业主签订能源管理合同，在电站建成运营后，所发电量优先供应屋顶资源业主使用，公司给予屋顶资源业主一定的电价折扣或者支付屋顶资源业主一定的租赁费用，其中自发自用电价确定原则是在业主大工业电价的基础上给予屋顶资源业主一定折扣。
“余电上网”电价	所在省份光伏上网电价，即所在省份燃煤发电基准价，该价格由国家发改委制定。

1) 自发自用电价

① 自发自用电价确定原则

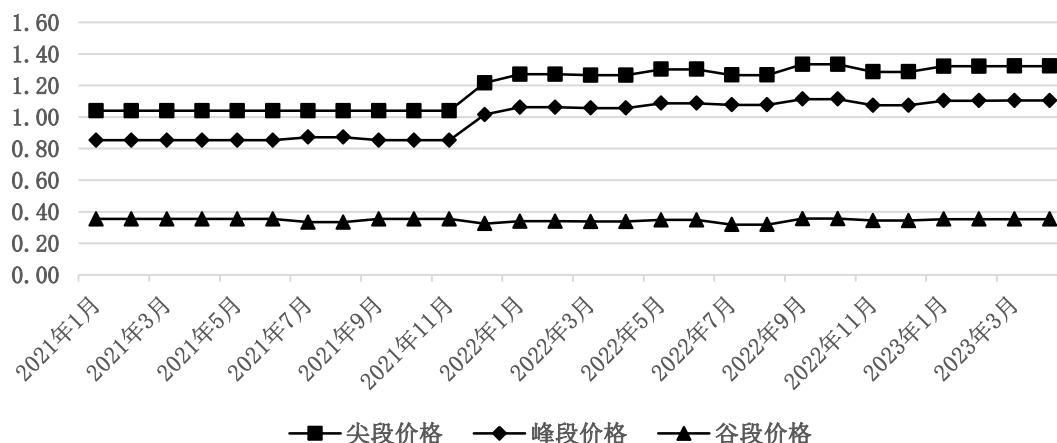
公司与屋顶资源业主签订能源管理合同，在电站建成运营后，所发电量优先供应屋顶资源业主使用。对于屋顶资源业主而言，分布式光伏电站所发电量仅占其所需电量的一小部分，剩余部分主要通过电力市场化交易获取，公司每月获取屋顶资源业主的电费账单，进而获取业主大工业电价，公司锚定客户大工业实时电价并在此基础上给予一定的折扣得出自发自用电价，折扣比例通过能源管理合同固定。

② 自发自用电价具体构成

公司分布式光伏电站自发自用客户主要为执行大工业电价的大工业电力用户，大工业电价相较居民电价更高。在“分时电价”政策下，每天被分为尖电、峰电、平电、谷电时段(不同省份存在差异)，分别对应一个电力价格，尖峰、高峰时段价格较高，谷段价格较低，公司锚定其各个时段价格分段计价，结合各时段用电量加权得出平均电价。

以浙江省为例，2021年12月前执行目录电价，2021年12月起建立起电力市场，电力市场零售用户由售电公司与零售用户签订购售电合同，分别约定尖峰、高峰和低谷时段的分时价格，代理购电用户由电网企业与代理购电用户签订代理购电合同，代理购电价格表由电网企业逐月公布。浙江省2021年至今目录电价及代理购电价格中1-10KV大工业电价变动趋势如下：

浙江省1-10KV大工业电价变动趋势（元/kWh）



公司在业主大工业电价的基础上给予屋顶资源业主一定折扣，2020年至2022年，各区域折后结算价格如下：

单位：元/kWh，含税

区域	2022年	2021年	2020年
浙江	0.73	0.57	0.61
江苏	0.65	0.59	0.65
江西	0.60	0.48	0.39
安徽	0.65	0.51	0.50
广东	0.66	0.52	
天津	0.58	0.53	
湖北	0.79		
合计	0.72	0.57	0.61

2) 余电上网电价

余电上网电力价格参照各省燃煤发电基准价，燃煤发电基准价由国家发改委制定，稳定性极高，报告期内未发生变化。募投项目所在省份燃煤发电基准价如下：

省 份	浙江省	江苏省	广东省	湖北省	安徽省	天津市
价 格 (元/kWh)	0.4153	0.391	0.453	0.416	0.3844	0.3655

综上，本次募投项目的效益测算依据充分、测算过程合理，效益测算充分考虑了平价上网政策以及定价模式，与同行业可比公司及公司历史效益情况具有可比性，效益测算具有谨慎性、合理性。

(四) 上述事项履行的决策程序和信息披露是否符合相关规定

2023年3月15日，公司召开第四届董事会第九次会议、第四届监事会第七次会议，审议通过了《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的论证分析报告的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告的议案》等与本次发行相关议案，独立董事发表了独立意见和事前认可意见。

2023年4月6日，公司召开2022年年度股东大会，审议通过了《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的论证分析报告的议案》《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告的议案》等与本次发行相关议案。

根据前述议案，公司本次向不特定对象发行可转换公司债券总金额不超过人民币88,000.00万元(含本数)，本次募集资金总额在扣除发行费用后的净额将用于分布式光伏电站建设项目及偿还银行贷款；公司董事会、股东大会已就前述募投项目的投资总额、拟用募集资金投入金额及可行性分析进行了审议确认，独立董事对相关事项发表了独立意见和事前认可意见。

2023年3月16日，公司公开披露前述第四届董事会第九次会议决议、第四届监事会第七次会议决议，以及《浙江芯能光伏科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券预案》《浙江芯能光伏科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告》(含2023年4月15日披露的(更正版))和《浙江芯能光伏科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的论证分析报告》；2023年4月7日，公司公开披露前述2022年年度股东大会决议。

综上所述，公司就本次发行融资规模、募投项目具体投资构成已履行完整内部决策程序并完成信息披露，符合法律、行政法规及上海证券交易所的相关规定。

(五) 核查程序:

1. 查阅公司报告期内的历年年度报告，了解公司的业务规模发展情况、现金流情况、资产构成和投资计划，复核公司本次募集资金的必要性；
2. 对公司本次募投项目中实质用于补充流动资金的具体金额进行了复核测算，确定补充流动资金及视同补充流动资金比例是否符合相关监管要求；
3. 查阅公司本次募投项目的可行性研究报告、募投项目投资测算以及效益测算表，与公司及募投投资咨询机构沟通了解测算依据及过程；
4. 查阅公司与公司屋顶资源业主签订的合同以及经审议的大额投资计划；
5. 查阅公司收入成本明细表，分析历史毛利率与本次募投毛利率差异及原因；
6. 查阅同行业可比公司公开信息，了解其同类募集资金投资项目的效益情况以及投资强度；
7. 查阅公司第四届董事会第九次会议决议、2022 年年度股东大会决议、独立董事的独立意见和事前认可意见、《浙江芯能光伏科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券预案》《浙江芯能光伏科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告》和《浙江芯能光伏科技股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的论证分析报告》等文件。

(六) 核查结论

经核查，我们认为：

1. 本次发行募投项目投资总额 98,740.78 万元，其中使用本次发行募集资金投入 88,000.00 万元；本次募投项目具体投资构成及明细、各项投资构成的测算依据和测算过程具有合理性；本次发行募投项目中除偿还银行贷款、部分工程建设其他费用、基本预备费属于非资本性支出外，其余投资构成均为资本性支出；本次募投项目融资规模具有合理性；
2. 公司未来总体资金缺口高于本次募集资金金额，本次募集资金具有必要性；
3. 公司本次募投项目中用于补充流动资金及视同补充流动资金的比例未超过监管要求，其余支出均为资本性支出；
4. 本次募投项目的效益测算依据充分、测算过程合理，效益测算充分考虑

了平价上网政策以及定价模式，与同行业可比公司及公司历史效益情况具有可比性，并效益测算具有谨慎性、合理性；

5. 针对本次向不特定对象发行可转换公司债券募集资金投资项目的相关事项履行的决策程序和信息披露符合相关规定。

三、关于业绩

根据申报材料，1) 公司持有的分布式光伏电站固定资产账面价值分别为 216,319.55 万元、233,029.50 万元和 261,736.09 万元，占总资产的比例分别为 77.34%、74.22%和 74.58%；2) 报告期各期，公司归属于母公司股东的净利润分别为 8,088.60 万元、11,001.13 万元和 19,153.19 万元。

请发行人说明：(1) 结合业务模式、同行业可比公司情况，说明固定资产占比较高的原因及合理性；(2) 固定资产减值准备计提的充分性，相关折旧或摊销对公司未来经营业绩的影响；(3) 结合行业发展、定价政策、同行业可比公司，说明收入增长的原因、合理性，是否具有持续性。

请保荐机构和申报会计师发表核查意见。

(审核问询函问题 3)

(一) 结合业务模式、同行业可比公司情况，说明固定资产占比较高的原因及合理性

1. 公司固定资产结构

报告期内，公司主要固定资产包括房屋及建筑物、光伏电站、机器设备和运输设备等。具体固定资产结构列示如下：

项目	2022 年 12 月 31 日		2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
房屋及建筑物	2,585.44	0.74%	2,850.00	0.91%	3,592.32	1.28%
光伏电站	261,736.09	74.58%	233,029.50	74.22%	216,319.55	77.34%
机器设备	3,878.92	1.11%	4,825.19	1.54%	6,224.91	2.23%
运输工具	553.06	0.16%	536.58	0.17%	206.86	0.07%
电子及其他设备	204.23	0.06%	177.72	0.06%	122.07	0.04%
固定资产合计	268,957.74	76.64%	241,418.99	76.89%	226,465.71	80.97%
总资产合计	350,940.68	100.00%	313,966.18	100.00%	279,688.77	100.00%

报告期各期末，公司固定资产账面价值分别为 226,465.71 万元、241,418.99

万元和 268,957.74 万元，占总资产比重分别为 80.97%、76.89%和 76.64%。其中，分布式光伏电站为固定资产的主要组成部分，账面价值分别为 216,319.55 万元、233,029.50 万元和 261,736.09 万元，占总资产的比例分别为 77.34%、74.22%和 74.58%。

公司光伏电站为主要的固定资产以及固定资产占总资产比重较高的原因及合理性分析如下：

2. 业务模式决定光伏电站为主要的固定资产，进而导致固定资产占比较高

(1) 报告期内，公司聚焦于分布式光伏电站投资运营业务

公司是一家以投资运营自持分布式光伏电站为核心业务的清洁能源服务商，主营业务包括分布式光伏电站投资运营（自持分布式光伏电站）、分布式光伏项目开发建设及服务（开发+EPC+运维）、光伏产品生产销售及充电桩投资与运营，其中以分布式光伏电站投资运营为主。

公司分布式光伏电站投资运营的业务模式为与屋顶资源业主签订能源管理合同，在工商业业主的建筑物屋顶上投资建设光伏电站。在电站建成运营后，按照“自发自用，余电上网”模式，通过销售电站所发电量，从中获得稳定的发电收入。公司与屋顶资源业主能源管理合同运营期通常为 25 年，其中约定屋顶租赁期限通常为 20 年，到期后自动续约五年，公司通常拥有能源管理合同 25 年运营期内光伏电站所有权，运营期满后根据合同约定或双方协商决定光伏电站处置方式。

报告期内，公司分布式光伏电站投资运营产生的发电收入分别为 34,704.52 万元、40,756.88 万元和 52,871.27 万元，占比分别为 82.93%、93.77%和 81.86%，发电收入为公司主营业务收入的主要来源。其他业务中，具体包括分布式光伏项目开发建设及服务、光伏产品生产销售及充电桩投资与运营，收入占比较小。

因此，报告期内公司聚焦于分布式光伏电站投资运营业务，该业务需要在业主屋顶上投资建设光伏电站，只有光伏电站并网后才能产生发电收入，光伏电站固定资产为公司主要的经营性资产。对于其他占比较少的业务，具体包括分布式光伏项目开发建设及服务 and 光伏产品生产及销售业务，除人员投入外，资产投入方面，仅需要少量的生产机器设备等资产。基于此，分布式光伏电站为固定资产的主要组成部分。

(2) 公司分布式光伏电站投资运营业务回款情况良好，有效支撑自持电站规模不断扩大

随着公司聚焦核心主业，持续扩大自持电站规模，光伏电站成为固定资产的主要组成部分，而光伏电站电费收入每月结算、收取，坏账风险低，能够提供持续稳定的现金流，继而可以进一步有效支撑自持电站规模的再扩大。随着公司自持电站规模及电费收入增加，公司用于购建光伏电站的现金支出也稳步提升，电站验收并网后结转至光伏电站固定资产中，进而导致固定资产整体占比较高。

(3) 光伏电站折旧率低、年限长，进一步提升光伏电站占固定资产比重
报告期内，公司主要固定资产类别的折旧年限列示如下：

固定资产类别	折旧年限
房屋及建筑物	20
光伏电站	20
机器设备	5-10
运输工具	4
电子及其他设备	3-5

公司光伏电站的折旧年限为 20 年，与房屋及建筑物相同，机器设备、运输工具和电子及其他设备折旧年限均相对较短。具体而言，光伏电站，公司与屋顶资源业主约定租赁期限通常为 20 年，到期后自动续约 5 年，基于谨慎性及同行业可比性考虑，公司现行财务政策分布式光伏电站的折旧年限为 20 年，与同行业主要上市公司基本一致，机器设备折旧年限为 5-10 年，运输工具折旧年限为 4 年，电子及其他设备折旧年限为 3-5 年。报告期内，公司聚焦于分布式光伏电站投资运营业务，对应的光伏电站折旧率低、年限长，分多年计提的情况下，光伏电站占固定资产比重进一步提升。

(4) 光伏电站是公司多年累积形成的主要经营性资产，其他资产金额较小
报告期内，公司主要资产结构列示如下：

项目	2022 年 12 月 31 日		2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
货币资金	25,334.20	7.22%	11,318.28	3.60%	6,855.93	2.45%
应收账款	6,661.33	1.90%	6,120.33	1.95%	10,890.29	3.89%
存货	1,483.64	0.42%	3,547.09	1.13%	5,074.46	1.81%
其他流动资产	5,194.14	1.48%	18,324.63	5.84%	19,804.73	7.08%

项 目	2022 年 12 月 31 日		2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	
	金 额	占 比	金 额	占 比	金 额	占 比
投资性房地产	1,940.35	0.55%	2,068.60	0.66%	1,322.69	0.47%
固定资产	268,957.74	76.64%	241,418.99	76.89%	226,465.71	80.97%
其中:光伏电站	261,736.09	74.58%	233,029.50	74.22%	216,319.55	77.34%
在建工程	22,757.34	6.48%	12,172.92	3.88%	254.83	0.09%
使用权资产	9,821.34	2.80%	10,250.38	3.26%		
无形资产	3,607.16	1.03%	3,659.77	1.17%	1,418.20	0.51%
合 计	345,757.24	98.52%	308,880.99	98.38%	272,086.84	97.28%
资产总计	350,940.68	100.00%	313,966.18	100.00%	279,688.77	100.00%

报告期各期末,光伏电站资产占总资产比重已达 77.34%、74.22%和 74.58%。主要原因是自公司聚焦分布式光伏电站投资运营以来,自持电站规模逐年扩大,多年的积累形成了以光伏电站为主的经营性资产,其他资产金额相对较小。

除此之外,根据公司业务模式,其他资产主要包括投资建设固定资产前拟投入的资产。具体而言,除货币资金外,其他流动资产、在建工程和使用权资产金额和占比相对较高。其他流动资产主要为待抵扣增值税进项税及预缴税金,在建工程主要包括为建设光伏电站拟投入的库存商品、委托加工物资以及在建的绿色产业园项目,使用权资产主要为自持光伏电站租用屋顶资源所形成的。因此,公司资产主要为不断投资建设累积形成的自持光伏电站固定资产,进而导致固定资产占比较高。

3. 同行业可比公司情况

(1) 同行业可比公司的选取标准和基本情况

a. 同行业可比公司的选取标准

公司综合考虑了行业分类、主要业务类别、持有电站类型、销售区域、经营规模的匹配性以及经营数据的可获得性等因素确定同行业可比公司的选取标准,具体如下:

序 号	选取标准	具体内容
1	主要业务类别	<p>公司是一家以投资运营自持分布式光伏电站为核心业务的清洁能源服务商,主营业务包括分布式光伏电站投资运营(自持分布式光伏电站)、分布式光伏项目开发建设及服务(开发+EPC+运维)、光伏产品生产销售、充电桩投资与运营。</p> <p>报告期内,公司主要以自持分布式光伏电站产生的发电收</p>

		入为主，有少量的分布式光伏项目开发建设及服务及光伏组件产品生产销售的业务。 因此，在选择同行业可比时，优先选择光伏电站发电收入占比较高的公司作为选取标准之一。
2	持有电站类型	公司自持电站属于“自发自用，余电上网”的工商业分布式光伏电站。在选择同行业可比时，优先选择持有光伏电站为分布式作为选取标准之一。
3	销售区域	报告期内，公司销售收入主要在浙江地区，故公司优先选择光伏发电业务在浙江区域或华东区域的公司作为可比公司。
4	经营规模的匹配性	报告期内，公司的营业收入约为 4.27-6.50 亿元，故公司以年销售收入约为 4-50 亿元为标准进行选取，且不存在净利润为负数或股票被实行风险警示等情形的可比公司。 为保证可比公司的完整性，增加了主要从事太阳能光伏电站的投资运营，以及太阳能光伏电池组件生产销售的太阳能（2022 年营业收入为 92.36 亿元），业务结构较为接近，作为可比公司。
5	经营数据的可获得性	为便于对比可比公司的经营情况、市场地位、技术实力、关键业务数据等各方面情况，公司选取 A 股上市公司为可比公司。

根据上述可比公司的选择标准，公司选取了上市公司太阳能（000591.SZ）、南网能源（003035.SZ）、拓日新能（002218.SZ）、晶科科技（601778.SH）和艾能聚（834770.BJ）作为同行业可比公司。正泰电器（601877.SH）、天合光能（688599.SH）及晶澳科技（002459.SZ）等企业由于电站发电收入占比较低，主要以智慧电器、光伏组件业务为主等原因未列入可比公司。

正泰电器自持电站规模较大，2022 年末光伏电站装机容量 12,008.92MW，其中户用分布式光伏电站 9,641.77MW，工商业分布式光伏电站 1,150.71MW，规模较大，但 2022 年度电站运营占营业收入的 11.36%，占主营业务比重较小；天合光能主要电站相关业务主要为已建成电站的销售以及定制化电站的销售，自持电站较少、收入占比较低，2022 年度发电业务及运维收入占营业收入比例仅为 0.34%；晶澳科技光伏电站运营收入占营业总收入比例较低，2022 年度占营业总收入的比例为 0.58%。

b. 同行业可比公司的基本情况

根据上述选取标准，同行业可比公司的基本情况整理如下：

公司	行业分类	主要业务类别	持有电站类型(单位: MW)	销售区域	经营规模
太阳能 (000591.SZ)	电力、热力生产和供应业	太阳能发电 59.66%，太阳能组件生产销售	持有光伏电站以大型地面电站为主，目前有少量分布式电站项目，未披露具体占比情况；	主要在镇江和华东区域，报告期内合	报告期内，营业收入分别为 53.05 亿元、70.16 亿

		40.04%。	2020年持有光伏电站规模：4.24GW； 2021年持有光伏电站规模：4.27GW； 2022年持有光伏电站规模：4.35GW。	计占比为59.34%。	元和92.36亿元，其中，太阳能发电收入分别为40.56亿元、44.49亿元和43.56亿元。
南网能源 (003035.SZ)	科技推广和应用服务业	工业节能39.85%，建筑节能24.94%，资源综合利用业务22.11%，照明系统节能5.48%，节能改造工程4.28%。	持有光伏电站以分布式为主，集中式占比较低； 2020年持有分布式光伏电站758.98MW； 2021年持有分布式光伏电站1,042.68MW； 2022年持有分布式光伏电站1,359.70MW。 (注：未披露集中式电站持有规模)	主要在华南区域，报告期内合计占比为71.90%。	报告期内，营业收入分别为20.09亿元、26.00亿元和28.88亿元，其中，2021年和2022年工业节能收入分别为10.00亿元和11.95亿元。
拓日新能 (002218.SZ)	电气机械和器材制造业	太阳能电池芯片及组件35.30%，电费收入31.53%，光伏太阳能玻璃28.03%。	持有的光伏电站以集中式为主； 截至2022年10月末，持有的光伏电站装机容量合计约480MW。 (资料来源：深交所互动易平台关于投资者问题的回复。)	主要在国 内，报告期内合计占比为69.47%。	报告期内，营业收入分别为13.61亿元、14.24亿元和13.23亿元，其中，太阳能发电收入分别为4.33亿元、4.39亿元和4.23亿元。
晶科科技 (601778.SH)	电力、热力生产和供应业	光伏电站开发运营转让80.22%，光伏电站EPC业务18.61%。	晶科科技持有光伏电站以集中式为主，分布式电站占比较低。 2020年持有集中式光伏电站2,259.02MW，分布式光伏电站818.29MW； 2021年持有集中式光伏电站2,024.75MW，分布式光伏电站829.00MW； 2022年持有集中式光伏电站2,508.73MW，分布式光伏电站1,087.78MW。	主要在国 内，报告期内合计占比为97.35%。	报告期内，营业收入分别为35.88亿元、36.75亿元和31.96亿元，其中，光伏电站开发运营转让收入分别为28.82亿元、27.76亿元和25.81亿元。
艾能聚 (834770.BJ)	电气机械和器材制造业	晶硅太阳能电池片业务63.75%，分布式电站电费收入25.33%，太阳能光伏项目开发及服	持有的均为分布式光伏电站； 2020年持有分布式光伏电站规模：107.16MW； 2021年持有分布式光伏电站规模：114.28MW； 2022年6月末持有光伏分布式电站规模：	主要在华东区域，报告期内合计占比为99.61%。	报告期内，营业收入分别为2.57亿元、3.42亿元和4.33亿元，其中，发电营业收入分别为0.75亿元、

		务收入 6.54%。	118.38MW。		0.81亿元和 1.06亿元。
公司	电气机械 和器材制 造业	光伏发电收 入84.33%， 光伏产品 10.84%，分 布式光伏项 目开发建设 及服务 2.88%。	持有的均为分布式光伏 电站； 2020年持有分布式光伏 电站规模：519.23MW； 2021年持有分布式光伏 电站规模：605.03MW； 2022年持有分布式光伏 电站规模：726.49MW。	主要在浙 江省内， 报告期内 合计占比 为 86.34%。	报告期内，营 业收入分别 为4.27亿元、 4.45亿元和 6.50亿元，其 中，发电营业 收入分别为 3.47亿元、 4.08亿元和 5.29亿元。

数据来源：同行业可比公司定期报告、问询回复、深交所互动易平台关于投资者问题的回复。

注：各类业务收入占比取2020年-2022年各公司各类业务收入合计占三年合计收入的比例。南网能源工业节能业务主要对应分布式光伏项目发电收入。行业分类统一采用证监会行业分类。

报告期内，随着公司品牌影响力及运维服务能力提升，项目经验持续积累，持有的分布式光伏电站规模稳步增长。同行业可比公司中，南网能源、晶科科技和艾能聚持有的分布式光伏电站规模均稳步增长，不存在重大差异。

(2) 同行业可比公司固定资产占比情况及差异原因分析

由于公司固定资产主要由光伏电站组成，因此分析同行业可比公司情况时，选取光伏电站占总资产比重进行可比性分析。

报告期各期末，同行业可比公司光伏电站固定资产账面价值及占总资产比重情况具体列示如下：

公司	2022年12月31日		2021年12月31日		2020年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
太阳能	2,163,857.49	46.53%	2,241,119.18	56.34%	2,360,617.99	60.29%
拓日新能	186,693.73	26.14%	213,073.41	30.28%	241,131.65	37.01%
晶科科技	1,560,491.38	41.72%	1,474,221.02	48.80%	1,617,321.83	53.68%
艾能聚	37,544.71	59.71%	36,324.11	61.42%	36,627.54	63.53%
平均	987,146.83	43.53%	991,184.43	49.21%	1,063,924.75	53.63%
公司	261,736.10	74.58%	233,029.50	74.22%	216,319.55	77.34%

数据来源：同行业可比公司定期报告。报告期内，南网能源未披露其光伏电站固定资产金额。

报告期各期末，同行业可比公司光伏电站固定资产账面价值占其对应总资产比例相对较高，分别为 53.63%、49.21%和 43.53%，低于公司对应占比，差异原因主要为业务结构差异，具体分析如下：

报告期内，同行业可比公司主要业务结构整理如下：

公司	业务结构	分布式和集中式光伏电站持有和增长情况
太阳能	太阳能发电 59.66%，太阳能组件生产销售 40.04%。	持有光伏电站以大型地面电站为主，目前有少量分布式电站项目，未披露具体占比情况； 2020 年持有光伏电站规模：4.24GW； 2021 年持有光伏电站规模：4.27GW； 2022 年持有光伏电站规模：4.35GW。
拓日新能	太阳能电池芯片及组件 35.30%，电费收入 31.53%，光伏太阳能玻璃 28.03%。	持有的光伏电站以集中式为主； 截至 2022 年 10 月末，持有的光伏电站装机容量合计约 480MW。 (资料来源：深交所互动易平台关于投资者问题的回复。)
晶科科技	光伏电站开发运营转让 80.22%，光伏电站 EPC 业务 18.61%。	晶科科技持有光伏电站以集中式为主，分布式电站占比较低。 2020 年持有集中式光伏电站 2,259.02MW，分布式光伏电站 818.29MW； 2021 年持有集中式光伏电站 2,024.75MW，分布式光伏电站 829.00MW； 2022 年持有集中式光伏电站 2,508.73MW，分布式光伏电站 1,087.78MW。
艾能聚	晶硅太阳能电池片业务 63.75%，分布式电站电费收入 25.33%，太阳能光伏项目开发及服务收入 6.54%。	持有的均为分布式光伏电站； 2020 年持有分布式光伏电站规模：107.16MW； 2021 年持有分布式光伏电站规模：114.28MW； 2022 年 6 月末持有光伏分布式电站规模：118.38MW。
公司	发电收入 84.33%，光伏产品 10.84%，分布式光伏项目开发建设及服务 2.88%。	持有的均为分布式光伏电站； 2020 年持有分布式光伏电站规模：519.23MW； 2021 年持有分布式光伏电站规模：605.03MW； 2022 年持有分布式光伏电站规模：726.49MW。

数据来源：同行业可比公司定期报告、问询回复、及相关上市公司关于投资者问题的回复公告。

注：各类业务收入占比取 2020 年-2022 年各公司各类业务收入合计占三年合计收入的比例。南网能源工业节能业务主要对应分布式光伏项目发电收入。

报告期内，公司聚焦于分布式光伏电站投资运营业务，发电平均收入占比 84.33%，光伏产品生产销售业务占比仅为 10.84%，光伏电站为公司主要的经营性资产，光伏产品生产销售类业务对应的机器设备占固定资产比重较低。

同行业可比公司中，根据业务结构划分，太阳能、拓日新能和艾能聚光伏产品生产销售业务收入占比均较高，分别为 40.04%、63.33%和 63.75%。因此，前述

公司光伏产品生产销售对应的固定资产(机器设备)占总资产比重高于公司占比,光伏发电收入对应的光伏电站资产占总资产比重则小于公司对应占比。公司自持的光伏电站作为固定资产的主要组成部分,固定资产占比整体高于同行业平均水平。

报告期内,晶科科技光伏电站开发运营转让业务收入平均占比 80.22%,略低于公司占比,但光伏电站固定资产占比低于公司较多,主要原因为:①该公司光伏电站开发运营转让除包含发电业务外,还包括电站运行维护业务、开发咨询服务业务,光伏发电收入实际占比小于 80.22%;②晶科科技自持电站以集中式光伏电站为主,集中式电站单兆瓦投资成本低于分布式光伏电站;③该公司应收账款金额及占比较高,主要系该公司集中式光伏 EPC 业务回款及集中式光伏项目过往补贴回款较慢,拉低了固定资产占比。

报告期内,艾能聚晶硅太阳能电池片业务收入平均占比为 63.75%,分布式电站电费收入平均占比为 25.33%,电池片业务收入高于电费收入。报告期内,该公司光伏电站固定资产分别为 36,627.54 万元、36,324.11 万元和 37,544.71 万元,占总资产比重分别为 63.53%、61.42%和 59.71%,光伏电站占比较高的情况下,电费收入占比反而相对较低,主要系该公司目前发电收入业务规模小于同行业其他可比公司,报告期内该公司分布式电站电费收入三年合计为 26,144.75 万元,太阳能电池片生产销售业务具有一定规模的情况下,报告期内太阳能电池片业务收入三年合计为 65,786.99 万元,会相对拉低电费收入的占比。

综上,公司光伏电站为主要的固定资产以及固定资产占总资产比重较高主要系公司聚焦于分布式光伏电站投资运营业务,分布式光伏电站固定资产为主要的经营性资产,进而导致固定资产占比较高。该占比高于同行业可比公司主要系业务结构有所不同,具有合理性。

(二) 固定资产减值准备计提的充分性,相关折旧或摊销对公司未来经营业绩的影响

1. 报告期内固定资产减值测算的过程和计算方法,固定资产减值准备是否计提充分

公司根据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定,对于存在减值迹象的固定资产按照账面价值和可收回金额孰低原则计提减值准备,具体如下:

《企业会计准则第8号——资产减值》的规定	具体情况
资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌	资产市场价格未出现大幅下降的情形
企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响	宏观经济及公司所处环境未产生重大不利影响
市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低	报告期内，市场利率或者其他市场投资报酬率未发生明显波动
有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏	经实地监盘，公司期末账面长期资产未发生陈旧过时或者实体损坏的情形
资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置	公司于2018年陆续关闭硅片生产线，部分硅片生产设备处于闲置状态。公司聘请坤元资产评估有限公司对该部分设备进行评估，并取得评估报告，对应计提减值准备。2022年末，公司闲置设备账面净额较小，考虑资产可变现净值及未来公司投入生产计划后，相关减值准备已计提充分
企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润(或者亏损)远远低于(或者高于)预计金额等	报告期各期，公司的主营业务毛利率分别为51.87%、56.25%和54.98%；归属于母公司股东的净利润分别为8,088.60万元、11,001.13万元和19,153.19万元，经营活动产生的现金流量净额分别为25,607.46万元、37,829.29万元和57,287.88万元，公司资产的获利能力及预计未来现金流情况良好，不存在预期创造经济效益低于预期的情况
其他表明资产可能已经发生减值的迹象	无其他情形表明资产已经发生减值的迹象

公司于各年年终对固定资产进行全面盘点，对于无法满足使用条件的固定资产及时进行处置或报废，对正常使用的固定资产根据《企业会计准则第8号——资产减值》的相关规定进行减值测试。计算方法为：按照资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定可收回金额，将可收回金额与账面金额进行对比，如果资产的可收回金额低于其账面价值，确认相应的减值准备。

报告期内，公司对固定资产进行日常维护和定期保养，相关资产运行状况良好，除闲置设备外，各期末正常运行的固定资产不存在减值迹象，无需计提固定资产减值准备。

报告期内，公司闲置设备减值准备计提情况如下：

期 间	闲置设备类别	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
2022 年末	房屋及建筑物	2,292.83	1,276.12		1,016.71
	机器设备	17,877.13	15,244.08	1,844.86	788.19
	运输工具	29.16	28.29		0.87
	电子及其他设备	421.69	406.13		15.56
	合 计	20,620.82	16,954.63	1,844.86	1,821.33
2021 年末	房屋及建筑物	3,227.64	1,554.38		1,673.27
	机器设备	25,037.11	21,082.61	1,997.61	1,956.90
	运输工具	34.76	33.72		1.04
	电子及其他设备	428.20	406.69		21.52
	合 计	28,727.72	23,077.39	1,997.61	3,652.72
2020 年末	房屋及建筑物	1,704.39	778.57		925.82
	机器设备	30,774.97	24,372.78	2,328.87	4,073.33
	运输工具	34.76	33.72		1.04
	电子及其他设备	257.93	250.19		7.74
	合 计	32,772.05	25,435.25	2,328.87	5,007.93

公司对闲置的设备类固定资产按前述计算方法进行减值准备测试，并按照资产在现有管理、运营模式下，在剩余经济年限可以预计的未来净现金流量的现值和资产市场价值(公允价值)减去处置费用的净额的孰高者确定可收回金额。根据减值准备测试的情况，公司于各年度充分计提固定资产减值准备。

2. 相关折旧或摊销对公司未来经营业绩的影响

现有固定资产、无形资产折旧摊销政策、摊销计提情况：

(1) 固定资产

公司固定资产折旧政策如下：

类 别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	20	3	4.85
光伏电站	年限平均法	20	3、5	4.75-4.85
机器设备	年限平均法	5-10	3、5	9.50-19.40
运输工具	年限平均法	4	3、5	23.75-24.25
电子及其他设备	年限平均法	3-5	3、5	19.00-32.33

公司固定资产折旧方法采用年限平均法，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。

报告期各期末，公司固定资产折旧计提明细情况如下：

类别	2022 年末		2021 年末		2020 年末	
	账面原值	累计折旧	账面原值	累计折旧	账面原值	累计折旧
房屋及建筑物	4,954.20	2,368.75	4,965.26	2,115.27	5,790.40	2,198.08
光伏电站	319,288.97	57,552.87	276,896.25	43,866.74	247,055.44	30,735.89
机器设备	22,699.81	16,976.03	30,870.71	24,047.92	35,505.06	26,951.28
运输工具	1,730.71	1,177.65	1,567.63	1,031.04	1,154.96	948.10
电子及其他设备	1,103.24	899.01	1,097.02	919.30	1,009.36	887.28
合计	349,776.93	78,974.31	315,396.87	71,980.27	290,515.22	61,720.63

(2) 无形资产

公司无形资产摊销政策如下：

项目	摊销年限(月)
土地使用权	494、514、600
排污权	60、240
专利技术	93
管理软件	120

对于使用寿命有限的无形资产，公司采用年限平均法的摊销方法，依据不同类型在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销，每年年末对其进行减值测试。截至报告期末，公司不存在使用寿命不确定的无形资产。

报告期各期末，公司无形资产摊销计提明细情况如下：

类别	2022 年末		2021 年末		2020 年末	
	账面原值	累计摊销	账面原值	累计摊销	账面原值	累计摊销
土地使用权	3,760.72	417.01	3,763.04	339.39	1,523.71	374.65
排污权	234.40	140.80	228.32	126.95	228.32	115.54
专利技术	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00	35.00
管理软件	381.50	211.65	310.97	176.21	290.35	133.99
合计	4,411.62	804.46	4,337.33	677.55	2,077.38	659.18

(3) 相关折旧或摊销对公司未来经营业绩的影响

报告期内，光伏发电收入情况如下：

类别	2022 年度	2021 年度	2020 年度
----	---------	---------	---------

类别	2022 年度	2021 年度	2020 年度
分布式光伏电站发电收入	52,847.58	40,756.88	34,676.27
分布式光伏电站发电成本	18,202.40	16,212.19	13,424.98
其中：电站折旧成本	14,318.77	12,784.39	11,002.84
折旧成本占发电收入比	27.09%	31.37%	31.73%
折旧成本占发电成本比	78.66%	78.86%	81.96%

报告期内，平均每千瓦时光伏发电收入情况如下：

单位：元/kwh

类别	2022 年度	2021 年度	2020 年度
平均单位发电收入	0.78	0.72	0.76
平均单位发电成本	0.27	0.29	0.29
其中：电站单位折旧成本	0.21	0.23	0.24

注：平均单位发电收入为含补贴收入。

由上表可知，公司单位发电收入较光伏电站单位折旧成本明显较高。随着装机容量及发电量的增加，公司单位光伏发电业务收入增长幅度大于单位光伏电站折旧增长幅度，进一步抵消了折旧产生的影响。

报告期内，公司光伏电站折旧成本对毛利率的敏感度分析如下：

年度	成本变动率	光伏发电毛利敏感系数分析	
		毛利变动[注 1]	敏感系数[注 2]
2022 年度	10.00%	-2.71%	-0.27
2021 年度	10.00%	-3.14%	-0.31
2020 年度	10.00%	-3.17%	-0.32

[注 1]毛利变动=变化后的毛利-当年毛利

[注 2]敏感系数=毛利变动/单位成本变动

由上表可知，报告期内，电站项目折旧成本占发电收入比重分别为 31.73%、31.37%和 27.09%，对光伏发电业务毛利率影响较大。结合报告期内光伏发电业务毛利率分别为 61.24%、60.22%和 65.54%的情况与敏感度分析可知，在收入不变的情况，折旧成本增加 10%对毛利率的影响较小，公司光伏发电业务抗风险能力相对较强。

因此，公司本次募投项目后续并网验收形成固定资产并投入运行，相关折旧或摊销不会对公司经营业绩造成重大不利影响。同时，针对固定资产折旧增加风

险，公司已做相关风险提示。

公司在《募集说明书》“第三节 风险因素”之“一、与发行人相关的风险”之“（八）固定资产折旧增加的风险”部分、《发行保荐书》“第三节对本次证券发行的推荐意见”之“四、发行人主要风险提示”之“（一）与发行人相关的风险”之“8、固定资产折旧增加的风险”部分以及《上市保荐书》“第一节发行人基本情况”之“五、发行人存在的主要风险”之“（一）与发行人相关的风险”之“8、固定资产折旧增加的风险”部分均对固定资产折旧增加对公司经营业绩可能造成不利影响的风险进行了补充披露。

此外，公司在《募集说明书》“第三节 风险因素”之“三、其他风险”之“（一）募集资金投资项目相关风险”之“3、募集资金投资项目新增折旧摊销的风险”部分、《发行保荐书》“第三节对本次证券发行的推荐意见”之“四、发行人主要风险提示”之“（三）其他风险”之“（3）募集资金投资项目新增折旧摊销的风险”部分以及《上市保荐书》“第一节发行人基本情况”之“五、发行人存在的主要风险”之“（三）其他风险”之“（3）募集资金投资项目新增折旧摊销的风险”部分均对本次募投项目新增折旧摊销对公司经营业绩可能造成不利影响的风险进行了补充披露，具体如下：

“（八）固定资产折旧增加的风险

截至 2022 年 12 月 31 日，公司固定资产账面价值为 268,957.74 万元，占资产总额的 76.64%，其中，分布式光伏电站账面价值为 261,736.09 万元，占固定资产总额的 74.58%，公司固定资产主要为不断投资建设累积形成的分布式光伏电站。若公司在建分布式光伏电站未来转固且投入运行后未能达到预计效益水平，同时固定资产折旧进一步增加，将可能影响公司的盈利能力，使公司存在经营业绩波动风险。”

“3、募集资金投资项目新增折旧摊销的风险

本次募投项目分布式光伏电站建设项目建成投入运行后，每年预计将新增固定资产折旧费用 3,131.05 万元，不考虑公司经营业绩增长的情况下，占项目建成后年均整体营业收入比重范围为 4.20%至 4.25%，占每年整体净利润比重分别为 12.56%至 13.87%。若本次募投项目投入运行后未能达到预期经济效益或公司经营环境发生重大不利变化，公司经营业绩出现波动或下滑，则存在募集资金投

资项目新增固定资产折旧对公司盈利能力产生不利影响的风险。”

(三) 结合行业发展、定价政策、同行业可比公司，说明收入增长的原因、合理性，是否具有持续性

1. 收入增长原因分析

报告期内，公司主营业务营业收入构成情况如下：

分产品	2022 年度		2021 年度		2020 年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
发电收入	52,871.27	81.86%	40,756.88	93.77%	34,704.52	82.93%
光伏产品	8,380.60	12.98%	1,464.48	3.37%	6,648.89	15.89%
分布式光伏项目开发建设及服务	2,899.44	4.49%	984.33	2.26%	493.55	1.18%
充电桩	433.80	0.67%	260.53	0.60%		
合计	64,585.12	100.00%	43,466.22	100.00%	41,846.97	100.00%

报告期各期，公司主营业务收入占营业收入的比例均在 95%以上，分别为 41,846.97 万元、43,466.22 万元和 64,585.12 万元。发电收入占比均在 80%以上，为公司主营业务收入的主要来源。

(1) 发电收入

2021 年光伏发电收入增加 6,052.36 万元，增速为 17.44%；2022 年增加 12,114.39 万元，增速为 29.72%。报告期内，发电收入呈快速增长趋势，主要系自持电站规模扩大、发电量增加，同时大工业电价上调所致，具体分析如下：

1) 开发优质分布式光伏屋顶能力强，自持电站规模及发电业务体量稳步增长

公司具备较强的优质屋顶资源获取能力。在屋顶资源开发的过程中，公司通过为众多屋顶资源业主提供优质的服务，赢得了越来越多客户的信任，在行业内形成了良好的口碑。在此基础之上，公司逐渐形成了强大的优质屋顶资源获取能力，形成了较强的客户黏性和品牌效应。

得益于公司坚定贯彻“聚焦自持分布式电站”的发展战略，公司自持电站规模持续扩大，光伏发电业务体量实现稳步增长。

项目	2022 年度		2021 年度		2020 年度
	金额	增速	金额	增速	金额
发电收入(万元)	52,871.27	29.72%	40,756.88	17.44%	34,704.52

装机容量(MW)	726.49	20.08%	605.03	16.52%	519.23
发电量(万千瓦时)	67,530.96	19.42%	56,547.97	23.99%	45,606.19

2021 年和 2022 年，公司累计自持分布式光伏电站并网容量和全年发电量持续增长，光伏发电业务收入随着发电量的增加而同步提高。其中，2022 发电收入增速高于装机容量增速主要系大工业电价自 2021 年下半年有所上调，2022 年全年综合度电收入整体高于 2021 年水平所致。

2) 大工业电价上调

公司自持光伏电站的度电收入紧扣大工业电价而同步变动。受“分时电价”“电力市场化”政策驱动，自 2021 年下半年至今，全国绝大部分省份陆续上调大工业电价，其中公司自持电站广泛分布及重点开发的浙江省、江苏省、广东省等诸多东中部经济发达省份电价上调尤为明显。

2021 年和 2022 年，公司光伏发电业务的综合度电收入进一步增厚。经测算，2022 年综合度电收入(不含补贴)较 2021 年同期增加约 0.1 元/度，同比增加约 21%。

3) 光伏组件价格维持高位，工商业分布式光伏成为装机增量主力

根据国家能源局公布数据，2022 年分布式光伏新增装机量为 51.11GW，同比增长率为 74.56%，发展迅速。其中工商业屋顶分布式光伏发电新增量为 25.86GW，占比超过 50%，成为装机增长的主要力量。

在上游硅料产能不足，下游需求持续扩大，形成供需阶段性不平衡，在光伏组件价格高企的背景下，集中式光伏受限于支架、土地、接入设备等成本费用较高，项目投资回报率较低，对光伏组件价格的波动敏感性较强，诸多投资商采取观望态度，装机增量不及预期。而工商业分布式光伏由于度电收入较高，电站系统的投资成本较低，较高的收益率对光伏组件价格波动容忍度较高，且以浙江、江苏为首的东中部经济发达地区优质企业众多，能源消纳能力强，屋顶资源分布广泛，可开发空间巨大，受到投资方青睐。

公司自持电站主要为分布式光伏电站，因此，在上述背景下，光伏发电业务体量实现稳步增长。

(2) 光伏产品收入

报告期内，公司光伏产品主要为光伏组件，销售收入分别为 6,648.89 万元、1,464.48 万元和 8,380.60 万元，存在一定波动。2021 年组件收入下降主要系

2021 年硅料和硅片价格大幅上涨，组件环节盈利能力承压，公司根据市场行情减少了组件的生产和销售。2022 年收入增加主要系当期能源价格上涨拉动光伏组件海外需求高增所致，其中实现境外营业收入 3,797.92 万元，分别为德国实现销售收入 2,404.80 万元、中国香港实现销售收入 1,393.12 万元。

2. 营业收入和净利润增速匹配性分析

报告期内，公司营业收入和净利润情况列示如下：

项目	2022 年度		2021 年度		2020 年度
	金额	增速	金额	增速	金额
营业收入	64,987.60	46.00%	44,513.10	4.31%	42,674.85
扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润	18,730.09	101.57%	9,292.20	112.53%	4,372.11
归属于母公司所有者的净利润	19,153.19	74.10%	11,001.13	36.01%	8,088.60

报告期内，公司营业收入分别为 42,674.85 万元、44,513.10 万元和 64,987.60 万元，2021 年增速为 4.31%，2022 年增速为 46.00%；扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润分别为 4,372.11 万元、9,292.20 万元及 18,730.09 万元，2021 年增速为 112.53%，2022 年增速为 101.57%。公司扣除非经常性损益后净利润增速整体更快于营业收入增速，具体分析如下：

(1) 2021 年度

2021 年，营业收入增速为 4.31%，扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润增速为 112.53%，扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润增速更快，主要原因为①2021 年毛利率较高的光伏发电业务占比提升带动整体毛利率上升，2021 年较 2020 年毛利增加了 2,653.43 万元，盈利能力增强；②2021 年较 2020 年管理费用中的折旧摊销费减少了 889.72 万元，当年盈利能力进一步提升，导致净利润增速变大；③2021 年较 2020 年研发费用减少 481.39 万元；④2021 年资产减值损失较 2020 年减少 1,552.93 万元。

2021 年毛利率上升主要系毛利率较高的光伏发电业务占比提升。2021 年硅料和硅片价格大幅上涨，组件环节盈利能力承压，公司根据市场行情减少了低毛利率组件的生产与销售，光伏产品占营业收入比重由 2020 年的 15.89%下降至 3.37%，毛利率较高的光伏发电业务占营业收入比重由 82.93%增加至 93.77%，带动整体毛利率上升，2021 年公司整体毛利率较 2020 年上升 4.38 个百分点。2020、

2021 年，光伏产品的毛利率分别为 3.40%和-14.57%，光伏发电业务毛利率分别为 61.24%和 60.22%。

2021 年管理费用中的折旧摊销费减少主要系公司 2021 年 8 月处置了部分硅片生产相关已闲置的设备以及部分硅片生产设备已在 2020 年达到使用年限折旧完毕，已闲置的硅片生产设备折旧分摊计入管理费用，生产设备处置后无需计提对应的折旧摊销费用，对应的折旧摊销费由 2020 年的 2,750.27 万元下降至 2021 年的 1,860.55 万元，减少了 889.72 万元。

2021 年研发费用较 2020 年减少 481.39 万元，主要系公司根据自身发展战略，减少硅片相关研发投入下降所致。

2020 年资产减值损失主要为固定资产减值损失，2020 年计提 1,570.54 万元，主要系公司 2020 年三季度末对硅片制造相关闲置设备多线切片机进行减值评估，计提资产减值损失 1,382.80 万元，2021 年资产减值损失金额较 2020 年大幅减少。

2021 年，营业收入增速为 4.31%，归属于公司普通股股东的净利润增速为 36.01%，归属于公司普通股股东的净利润增速更快，但低于扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润增速，主要系计入当期损益的政府补助金额的非经常性损益的影响。

2020 年和 2021 年，计入当期损益的政府补助分别为 4,042.93 万元和 2,160.22 万元，同比减少了 1,882.71 万元，导致 2021 年归属于公司营业利润较 2020 年相对增加了 1,882.71 万元。2021 年计入当期损益的政府补助下降主要是因为分布式光伏发电项目地方性政府补贴到期后有所下降。

(2) 2022 年度

2022 年，营业收入增速为 46.00%，扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润增速为 101.57%，归属于公司普通股股东的净利润增速更快，主要系随着公司自持电站规模和发电业务体量增加以及 2021 年下半年至今，全国绝大部分省份陆续上调大工业电价后，2022 年综合度电收入（不含补贴）较 2021 年同期增加约 0.1 元/度，同比增加约 21%，收入增速大于期间费用率增速，规模效应进一步显现所致。

2022 年公司营业收入增长了 20,474.50 万元，增速为 46%，该部分收入增长

按照 2022 年的毛利率水平对应的影响营业利润金额为 11,256.88 万元，对净利润金额变动影响较大。公司 2021 年、2022 年公司主营业务毛利率分别为 56.25% 和 54.98%，变动较小，对净利润增速差异的影响较小。

2022 年期间费用率为 22.51%，2021 年期间费用率为 31.83%，2022 年期间费用率较 2021 年下降 9.32 个百分点，带动净利润增速更快。如果 2022 年期间费用率按照 2021 年的水平，影响营业利润金额为 6,056.84 万元；但是随着公司业务规模的扩大，2022 年公司期间费用合计 14,629.91 万元，与 2021 年期间费用合计 14,169.65 万元差异不大。

2021 年和 2022 年期间费用结构、增速和占比列示如下：

项 目	2022 年度		2021 年度		增 速
	金 额	占 比	金 额	占 比	
财务费用	7,387.47	11.37%	7,335.74	16.48%	0.71%
管理费用	5,219.58	8.03%	5,630.80	12.65%	-7.30%
研发费用	1,757.19	2.70%	1,143.51	2.57%	53.67%
销售费用	265.67	0.41%	59.6	0.13%	345.76%
合 计	14,629.91	22.51%	14,169.65	31.83%	3.25%
营业收入	64,987.60	100.00%	44,513.10	100.00%	46.00%

2021 年和 2022 年，财务费用和管理费用为公司期间费用的主要组成部分，财务费用主要为自持电站项目相关贷款利息支出，管理费用主要包括职工薪酬、折旧摊销费、保险费、办公经费、业务招待费等。近两年来，随着公司自持电站规模不断扩大以及大工业电价上调，收入增长对财务费用和管理费用的规模效应较为显著。

2021 年、2022 年财务费用分别为 7,335.74 万元和 7,387.47 万元，占营业收入比重分别为 16.48% 和 11.37%。2022 年较 2021 年金额略有增长，但占营业收入比重下降 5.11 个百分点，主要系随着公司自持电站规模的不断扩大，与电站项目相关的银行借款增加。2022 年财务费用占营业收入比值下降较多主要系电站项目贷款利息随着 LPR 及商业贷款利率的下行，支付的贷款利息降低所致。

2021 年、2022 年管理费用分别为 5,630.80 万元和 5,219.58 万元，占营业收入比重分别为 12.65% 和 8.03%。2022 年较 2021 年，管理费用金额下降 411.22 万元，占营业收入比重下降 4.62 个百分点，主要系 2022 年 8 月处置了部分硅片

生产相关已闲置的设备，已闲置的硅片生产设备折旧分摊计入管理费用，生产设备处置后无需计提对应的折旧摊销费用，对应的折旧摊销费由 2021 年的 1,860.55 万元下降至 2022 年的 1,231.28 万元，减少了 629.27 万元。截至 2022 年末，公司固定资产机器设备账面价值为 3,878.92 万元，其中剩余暂时闲置的固定资产机器设备账面价值为 788.19 万元，占比较小，该部分设备已计提减值准备 1,844.86 万元，未来处置不会对公司经营业绩产生重大影响。

2022 年，营业收入增速为 46.00%，归属于公司普通股股东的净利润增速为 74.10%，归属于公司普通股股东的净利润增速更快，但低于扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润增速，主要系计入当期损益的政府补助金额的非经常性损益的影响。

2021 年和 2022 年，计入当期损益的政府补助分别为 2,160.22 万元和 1,215.90 万元，同比减少了 944.32 万元，导致 2022 年归属于公司普通股股东的净利润较 2021 相对增加了 944.32 万元。2022 年计入当期损益的政府补助下降主要是因为分布式光伏发电项目地方性政府补贴到期后有所下降。

3. 营业收入和应收账款匹配性分析

报告期各期末，公司应收账款的情况如下：

项 目	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
应收账款账面余额	7,112.96	6,469.81	12,399.01
应收账款坏账准备	451.63	349.48	1,508.72
应收账款账面价值	6,661.33	6,120.33	10,890.29
项 目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
营业收入	64,987.60	44,513.10	42,674.85
应收账款账面价值占营业收入的比例	10.25%	13.75%	25.52%

公司应收账款坏账计提按照 1 年以内计提 5%，1-2 年计提 10%，2-3 年计提 20%，3-4 年计提 50%，4-5 年计提 80%，5 年以上计提 100%，与同行业公司相比应收账款坏账计提方法及比例不存在重大差异。

报告期各期末，公司应收账款账面价值分别为 10,890.29 万元、6,120.33 万元和 6,661.33 万元，占各期营业收入的比例分别为 25.52%、13.75%和 10.25%。

(1) 应收账款占营业收入比重逐年降低的原因分析

公司应收账款账面价值占当期营业收入的比例呈逐年下降趋势，主要系公司

聚焦自持分布式电站业务，自持电站规模持续扩大，以及大工业电价的上涨等原因。2020 年占比较高的原因是 2020 年末应收账款期末余额含有部分应收分布式光伏电站开发及服务业务收入，嘉善智耀、常熟绿泰、海宁弘日、三门银阳、桐乡京运通等 5 家分布式光伏电站开发及服务客户相关应收账款合计 7,256.32 万元，占当期应收账款期末余额的比例达 58.51%。

嘉善智耀、常熟绿泰、海宁弘日规模体量较小，且当时融资成本较高，主要以光伏发电收入偿还公司应收账款，故形成账龄较长应收账款，回款较慢。海宁弘日、嘉善智耀（含子公司常熟绿泰）由于原股东资金紧张，为回笼资金，于 2021 年选择将电站出售给公司，上述交易已履行相关资产评估手续，三家共涉及应收账款合计 6,267.72 万元。三门银阳、桐乡京运通属于上市公司京运通（601908.SH）控制的公司，京运通为公司光伏电站开发业务的重要客户，因公司与京运通集团层面其他业务未达成一致，形成长期应收款项，涉及应收账款合计 988.61 万元，已于 2021 年通过公司收购京运通的资产，双方债权债务抵消的方式解决。上述应收账款全部已于 2021 年全部收回。

随着公司 2019 年开始聚焦自持光伏电站业务，分布式光伏电站开发及服务规模较之前减少，同时随着分布式光伏电站开发及服务相关应收账款收回，2021 年、2022 年应收账款期末余额相应减少，2021 年、2022 年应收账款期末余额主要由应收光伏发电业务收入构成，光伏发电业务收入账期相对较短，通常为 1 个月左右，回款较快。

此外，2022 年应收账款账面余额并未随着当年营业收入的增长而大幅增长，主要是由于天气原因，2022 年 12 月公司自持电站发电等效小时数 52.92 小时，较 2021 年 12 月发电等效小时数 63.63 小时下降了 16.83%，2022 年 12 月形成的发电收入低于 2021 年 12 月形成的发电收入，故 2022 年期末应收账款账面余额并未随着全年营业收入的增长而大幅增长。

(2) 应收账款期后回款情况

截止 2023 年 6 月 30 日，应收账款回款情况总体较好，具体如下：

项目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
期末余额	7,112.96	6,469.81	12,399.01
期后回款	5,080.21	5,876.93	12,239.94
回款比例	71.42%	90.84%	98.72%

4. 同行业对比分析

(1) 发电业务收入同行业对比分析

报告期内，同行业可比公司发电收入情况列示如下：

公司	2022 年度		2021 年度		2020 年度
	金额	增速	金额	增速	金额
太阳能	435,600.26	-2.34%	446,019.13	9.97%	405,594.30
南网能源	219,788.89	16.36%	188,883.39	20.53%	156,708.57
拓日新能	42,255.93	-3.76%	43,908.30	1.30%	43,344.76
晶科科技	273,271.66	-1.55%	277,571.94	-3.69%	288,218.05
艾能聚	10,603.71	31.52%	8,062.63	7.81%	7,478.41
平均	196,304.09	1.77%	192,889.08	7.00%	180,268.82
公司	52,871.27	29.72%	40,756.88	17.44%	34,704.52

数据来源：同行业可比公司定期报告。

注：考虑到数据可获得性，南网能源发电业务收入取节能服务收入；晶科科技发电业务收入取光伏电站开发运营转让业务收入（该部分收入包含发电收入）。

2021 年、2022 年，同行业可比公司发电收入整体均保持增长趋势。公司收入增速整体高于同行业可比公司，主要系各公司虽均从事光伏电站发电业务，但电站类型、发电业务占比、当年新增电站规模以及光伏组件生产销售业务占比等方面均存在差异，故收入增速亦存在一定差异。具体分析如下：

a. 2021 年

2021 年，同行业可比公司发电收入除晶科科技外，均保持增长趋势。晶科科技 2021 年光伏电站开发运营转让业务收入下滑主要系存量补贴电站部分出售、自持电站新增并网量未达预期所致。拓日新能发电收入增速为 1.30%，增速相对较慢主要系该公司出售部分电站资产所致。

b. 2022 年

2022 年，太阳能、拓日新能和晶科科技发电收入有所下滑。根据可比公司年度报告，太阳能发电收入下滑 2.34% 主要系其地面大型集中式电站平均上网电价或售单价有所下降所致，由 0.852 元/千瓦时（含税）下降至 0.829 元/千瓦时（含税），发电量由 2021 年 59.22（亿千瓦时）上涨至 2022 年的 59.37（亿千瓦时）；根据该公司在深交所互动易平台关于投资者问题的回复，该公司的整体结算均价受项目建设并网时间、类型构成、发电区域分布等多重因素影响；拓日新能发电

收入下降 3.76%，主要系因 2021 年 6 月出售了陕西永富 53MW 光伏电站所致；晶科科技光伏电站开发运营转让业务收入下降 1.55%，主要系光伏电站开发咨询服务收入下降所致。

(2) 应收账款周转率同行业对比分析

公司应收账款周转率与同行业可比上市公司的比较情况如下：

单位：次/年

项 目	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
	应收账款周转率	应收账款周转率	应收账款周转率
太阳能	0.92	0.77	0.68
南网能源	1.37	1.63	1.88
拓日新能	1.21	1.22	1.25
晶科科技	0.66	0.84	0.70
艾能聚	8.67	10.67	7.45
平均值	2.57	3.10	2.39
公 司	10.17	5.23	3.14

报告期各期末，公司的应收账款周转率高于同行业可比公司，主要是同行业公司中太阳能、拓日新能、晶科科技持有的集中式光伏电站规模占其总装机规模比例较高，政府补助回款周期较长，应收账款周转率较低，拉低了行业平均值；而公司主要为工商业分布式光伏电站，电费每月与用电业主结算收取，同时公司自持电站在浙江省具有较高比例，浙江省本身工业用电需求大、基础好，公司能及时、足额收到与光伏电站项目相关的电价补贴，应收账款周转率较高。

报告期各期末，公司的应收账款周转率与同行业可比公司存在一定差异，主要系各公司虽均从事光伏电站发电业务，但电站发电业务占比、自持电站类型等方面均存在差异。根据业务结构划分，太阳能、拓日新能和艾能聚光伏产品生产销售收入占比均较高。晶科科技光伏电站开发运营转让业务收入平均占比与公司光伏发电业务收入占营业收入比重较为接近，但晶科科技自持电站以集中式光伏电站为主，集中式光伏 EPC 业务回款及集中式光伏项目过往补贴回款较慢。南网能源的分布式光伏节能业务占其营业收入比重约 40%，业务模式与业务发展方向与公司较为接近，但南网能源受可再生能源电价补贴延后影响，应收账款持续增长，导致应收账款周转率低于公司。

综上，公司营运能力较好，在销售回款方面体现了良好的经营管理能力。

5. 可持续性分析

公司收入增长具有可持续性，具体分析如下：

(1) “平价上网”后，在双碳目标及行业政策支持背景下，分布式光伏市场空间广阔

2021年起，国内新增集中式光伏及工商业分布式光伏装机不再享受补贴，开始“平价上网”，国内光伏装机需求持续爆发，一方面是由于光伏发电具备较强的经济性，光伏度电成本已经低于燃煤发电上网基准电价，光伏装机从过去的依赖补贴推动转变为平价上网后的经济性推动，平价上网政策落地后，受光伏电站投资成本下降及“分时电价”“电力市场化”政策利好影响，公司新并网分布式光伏电站在2022年保持不低于64%的毛利率，仍能保持良好的盈利能力；另一方面是由于国内政策的不断推动，从2020年12月双碳发展目标，到十四五规划提出的新能源装机目标，以及整县屋顶分布式光伏开发试点方案政策推进，不断推动国内分布式光伏建设提速。

(2) 公司优质屋顶资源获取能力强，具有丰富的项目建设及运营经验，形成了较强的客户黏性和品牌效应

工商业分布式光伏电站依托于业主屋顶建设，电站建成后将为业主供电数十年，因而具有很高的客户粘性。在此情况下，客户更看重企业的项目建设和运营经验。由于已成功实施了众多项目，例如敏实集团、中国巨石、华孚时尚、娃哈哈等案例，公司在分布式光伏发电投资方、地方电网、屋顶资源业主方面均享有较好的声誉，形成了较强的客户粘性和品牌效应、优质屋顶资源获取能力强，目前已经形成随客户业务发展向外地辐射的业务发展趋势，充分保证了未来自持电站规模稳步增长。

(3) 光伏上游产业技术迭代更新，带动生产成本不断下降，分布式光伏电站可投性进一步提升

从长远来看，光伏产业仍将通过技术革新、材料多元化等方式继续推动行业发展。硅片制造方面，大尺寸硅片技术、硅片薄片化技术大大降低了硅片的单瓦生产成本；组件方面，随着TOPCon产能的逐步释放将提升组件的光电转换效率，同时HJT电池的规模化应用，对应设备及材料价格的逐步下降，进一步降低了组件的单瓦成本。未来，随着技术进步叠加硅料产能的释放，光电转化效率不断提

高，生产成本不断下降，分布式光伏电站可投性进一步提升，公司收入也将随之增长。

(4) 现金流较好，自持电站为多元业务提供较强资金支持

截至本报告期末，公司并网的自持电站总装机容量约 726MW，发电业务电费收入每月结算、收取，坏账风险低，能够提供持续稳定的现金流，有效支撑自持电站规模的再扩大，实现复合式增长，同时也将为工商业储能、户储产品、充电桩等相关多元化业务拓展提供强有力的资金支持。

综上，平价上网政策落地后，受光伏上游产业技术迭代更新影响，光伏电站投资成本下降，同时受“分时电价”“电力市场化”政策利好影响，大工业电力价格上涨，公司新并网分布式光伏电站在 2022 年保持不低于 64%的毛利率，公司新增分布式光伏电站盈利能力仍保持在可观水平，在双碳目标及行业政策支持背景下，分布式光伏市场空间广阔。公司拥有充足的优质屋顶资源、丰富的技术储备和项目建设运营经验，充分保证了未来自持电站规模稳步增长。随着光伏上游产业技术迭代更新，带动生产成本不断下降，公司盈利能力进一步提升，同时，自持电站为多元业务提供较强资金支持。公司收入增长具有可持续性。

6. 相关风险披露

关于收入增长可持续性对应的风险，公司已在募集说明书之“特别风险提示”之“(一)屋顶资源获取风险”、“(二)屋顶租赁稳定性风险”和“(三)电价下调风险”作了风险披露，具体列示如下：

“① 屋顶资源获取风险

在“碳达峰、碳中和”及分布式光伏“整县推进”的政策背景下，工商业屋顶业主对于分布式光伏电站接受度提高，同时随着各地大工业电价的陆续上调，采用“自发自用，余电上网”模式的工商业分布式光伏电站投资回报率明显提升，闲置屋顶资源得到释放，市场上包括央国企能源企业及光伏产业链企业等诸多企业纷纷参与分布式光伏电站投资，优质屋顶资源的竞争日趋激烈。虽然公司在分布式光伏领域具备一定品牌、经验和技術优势，但伴随未来公司向全国进行业务拓展，面对日益激烈的市场竞争和各省相异的地方产业政策，如果缺乏当地营销网络资源，市场拓展的难度将增加，公司可能面临屋顶资源竞争加剧和盈利能力减弱的风险。

② 屋顶租赁稳定性风险

根据公司的发展战略，公司自持电站数量将会以较大幅度增加。公司通过租赁业主的屋顶来建设自持电站，并根据业主使用的光伏电量与业主进行电费结算。由于屋顶租赁通常年限较长，一般 20 年左右，故自持电站在一定程度上依赖于业主屋顶的存续。虽然工商业分布式光伏电站具有小而分散的特点，投资风险相对分散，且合同明确约定双方违约责任，公司仍面临因业主经营不善、建筑物征迁、重大自然灾害等致使部分屋顶不能继续存续的情况，故公司自持电站资产仍存在一定的屋顶租赁稳定性风险。

③ 电价下调风险

公司自持的工商业分布式光伏电站绝大部分采用的是“自发自用，余电上网”模式，通过销售光伏电站所发电量，从中获得发电收入。公司“自发自用部分”的电费参照用电业主的大工业实时电价乘以折扣与用电业主结算，“余电上网部分”的电费则参照电站所在地燃煤发电基准价与供电公司结算。公司自持电站所发电量大部分由用电业主使用，自发自用比例较高，且平均大工业实时电价高于燃煤发电基准价，故大工业电价的波动将影响公司自持电站的盈利水平。近年来，随着电力交易逐步走向市场化，电价随供需形势变动，现阶段一般工商业、大工业电价整体处于上行趋势，但未来大工业电价仍存在下调的可能，从而带来自持电站项目收益率下降的风险。”

（四）核查程序

1. 查阅公司固定资产明细，结合业务模式，了解公司固定资产占总资产比例较高的原因，查阅同行业公司固定资产占比情况；
2. 了解公司固定资产折旧计提具体政策、计算过程，判断公司固定资产折旧的计提政策及方法是否合理，是否符合企业会计准则的规定，且在报告期内一贯执行；
3. 复核公司测算的相关资产折旧摊销对公司未来经营业绩的影响；
4. 查阅行业研究报告、产业支持政策及行业新闻，访谈公司销售人员了解收入增长的原因。
5. 查阅公司应收账款明细及期后回款情况，访谈财务及相关人员了解应收账款情况。

(五) 核查结论

经核查，我们认为：

1. 公司分布式光伏电站投资阶段形成的光伏电站固定资产，为主要的经营性资产，因此，固定资产占比较高具有合理性；
2. 公司固定资产减值准备计提充分，不存在需要补充计提减值准备的情况，相关折旧或摊销不会对公司经营业绩造成重大不利影响；
3. 公司拥有充分的屋顶资源、丰富的技术储备和项目建设经验，充分保证了未来自持电站规模稳步增长。随着光伏上游产业技术迭代更新，带动生产成本不断下降，公司盈利能力进一步提升，同时，自持电站为多元业务提供较强资金支持，收入增长具有可持续性。

四、关于存货

根据申报材料，报告期各期末，公司存货的账面价值分别为 5,074.46 万元、3,547.09 万元和 1,483.64 万元，占流动资产比例分别为 11.40%、8.65%和 3.63%，金额和占比呈逐年下降趋势，主要系在 2021 年和 2022 年，公司将用于建设自持电站的库存商品和委托加工物资分别根据持有目的，调整至在建工程工程物资列报所致。

请发行人说明：结合持有目的，说明将部分存货调整至在建工程工程物资列报的原因及合理性，是否符合《企业会计准则》的规定。

请保荐机构和申报会计师发表核查意见。

(审核问询函问题 4)

(一) 结合持有目的，说明将部分存货调整至在建工程工程物资列报的原因及合理性，是否符合《企业会计准则》的规定

1. 存货和工程物资的定义

根据《企业会计准则第 1 号——存货》，存货是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料或物料等。

根据《企业会计准则应用指南》附录——会计科目和主要账务处理，库存商品核算企业库存的各种商品的实际成本(或进价)或计划成本(或售价)，包括库存

产成品、外购商品、存放在门市部准备出售的商品、发出展览的商品以及寄存在外的商品等；委托加工物资核算企业委托外单位加工的各种材料、商品等物资的实际成本；工程物资核算企业为在建工程准备的各种物资的成本，包括工程用材料、尚未安装的设备以及为生产准备的工器具等。

2. 结合持有目的，将部分存货调整至在建工程工程物资列报的原因及合理性

2020 年末，公司根据《企业会计准则》以及在手订单情况，将以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料或物料计入存货列报。

2021 年末和 2022 年末，公司根据《企业会计准则》以及当年度建设自持光伏电站的计划，将用于建设自持光伏电站的太阳能电池组件、电池片(用于加工成电池组件)及光伏配件调整至工程物资，仅用于 EPC 项目的存货和其他持有目的待定的存货仍在报表存货科目列报，具体如下：

年 度	太阳能电池组件	电池片	光伏配件	合 计	持有目的
2021 年末	5,959.59	462.72	1,382.02	7,804.33	太阳能电池组件及光伏配件未来将用于建设自持光伏电站，电池片用于加工太阳能电池组件后用于建设自持光伏电站
2022 年末	10,263.22	1,692.38	2,551.13	14,506.73	

综上，公司结合《企业会计准则》的规定以及期后使用情况，将太阳能电池组件、电池片及光伏配件等于各期末分别列示于存货科目以及工程物资科目，相关会计处理不涉及会计政策变更，无需进行追溯调整。

3. 同行业情况

根据同行业上市公司晶科科技(601778.SH)2021 年 4 月披露的公开发行可转换公司债券募集说明书，晶科科技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。其对于购进的用于建设光伏电站项目的材料同样于工程物资科目列报，会计处理与公司相同。

综上，公司根据持有目的将用于建设自持光伏电站的库存商品和委托加工物资调整至在建工程——工程物资列报具有合理性，符合《企业会计准则》的规定。

(二) 存货变动分析

1. 存货构成情况整体分析

报告期各期末，公司存货构成情况如下：

项目	2022年12月31日		2021年12月31日		2020年12月31日	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比
原材料	1,442.86	97.25%	586.10	16.52%	856.14	16.87%
合同履约成本	20.83	1.40%	619.69	17.47%		
周转材料	19.95	1.34%	23.29	0.66%	48.52	0.96%
在产品					103.87	2.05%
库存商品					4,065.92	80.13%
委托加工物资			2,318.00	65.35%		
合计	1,483.64	100.00%	3,547.09	100.00%	5,074.46	100.00%
营业收入	64,987.60		44,513.10		42,674.85	
存货金额/营业收入	2.28%		7.97%		11.89%	

报告期各期末，公司存货的账面价值分别为5,074.46万元、3,547.09万元和1,483.64万元，占流动资产比例分别为11.40%、8.65%和3.63%，占营业收入比例分别为11.89%、7.97%和2.28%，金额和占比呈逐年下降趋势，具体分析如下：

(1) 2021年度

2021年年末，公司存货金额为5,074.46万元，较2020年末下降1,527.37万元，占营业收入的比重有所下降，主要系从2021年开始随着公司业务的发展，自持光伏电站建设对组件需求增加，将期末部分拟出售的光伏组件库存产品用于建设自持光伏电站，因此转入在建工程，电站建设完成后转入固定资产列报，进而导致期末存货金额占比下降。

(2) 2022年度

2022年年末，公司存货金额为1,483.64万元，较2020年末下降2,063.45万元，占营业收入的比重有所下降，主要系2021年末委托加工物资为偶发性业务，2022年末公司未开展该项业务。

2. 存货构成情况具体分析

报告期内，公司存货结构变动情况具体分析如下：

(1) 2020年度

2020年年末，公司存货主要包括库存商品、原材料和在产品等。其中，库

存商品金额为 4,065.92 万元，为存货的主要组成部分，占比 80.13%，主要为公司的光伏组件产品。原材料金额为 856.14 万元，占比为 16.87%，主要为生产组件所需的电池片和组件辅料等。2020 年末在产品金额为 103.87 万元，占比较低，主要为来料加工业务未完工所对应的在产品，2021 年、2022 年末公司在产品金额为 0 万元，不存在在产品。

(2) 2021 年度

2021 年年末，公司存货主要包括委托加工物资、合同履行成本和原材料等。其中，委托加工物资金额为 2,318.00 万元，主要系公司将对外销售的组件产品委托其他生产厂商生产部分型号组件的材料等，为当年存货的主要组成部分，占比 65.35%，导致期末余额较大，该项业务在公司业务构成中属于偶发业务，2020 年末、2022 年末不存在。合同履行成本期末余额为 619.69 万元，主要为光伏电站项目 EPC 对应的成本，2021 年《新收入准则》执行后，将该部分成本列示至合同履行成本。2021 年年末原材料金额为 586.10 万元，略有下降主要系太阳能电池片价格大幅上涨，公司适当减少了期末备货所致。

2021 年年末，随着公司自持电站规模建设力度加大，自产组件优先满足自用，不存在对外销售为目的组件，因此转入在建工程，电站建设完成后转入固定资产列报，库存商品由 2020 年的 4,065.92 万元下降至 0 万元。

(3) 2022 年度

2022 年年末，公司存货主要包括为原材料等。当年末原材料金额为 1,442.86 万元，较 2021 年末增加 856.76 万元，主要系年末太阳能电池片价格短暂下跌，公司组件所用的生产原材料进行适当备货所致。2022 年末，公司合同履行成本为 20.83 万元，下降较多主要系当年末在执行的光伏电站项目 EPC 较少。

3. 存货周转率分析

报告期内，公司存货周转率指标如下：

财务指标	2022 年度	2021 年度	2020 年度
存货周转率（次/年）	11.22	4.65	4.11

注：存货周转率=营业成本/存货平均余额=营业成本/[(期初（存货净额+合同资产）+期末（存货净额+合同资产）)/2]

报告期内，公司的存货周转率分别为 4.11 次/年、4.65 次/年及 11.22 次/年，2022 年存货周转率提升较多主要系库存商品和委托加工物资减少所致，库

存商品和委托加工物资主要为太阳能电池组件、电池片以及光伏配件，随着公司业务的发展，自持电站建设对上述物资需求增加，将上述物资主要用于建设自持电站，因此转入在建工程，电站建设完成后转入固定资产列报，已对外出售为目的的存货减少，存货期末余额下降所致。

4. 存货库龄情况分析

报告期各期末，公司各项存货的库龄情况如下：

报告期	存货类别	金 额	1 年以内		1 年以上	
			金 额	占 比	金 额	占 比
2022 年末	原材料	1,442.86	1,328.92	92.10%	113.94	7.90%
	合同履约成本	20.83	20.83	100.00%		
	周转材料	22.99	12.76	55.48%	10.23	44.52%
	在产品					
	库存商品					
	委托加工物资					
	小 计	1,486.68	1,362.50	91.65%	124.17	8.35%
2021 年末	原材料	586.10	528.21	90.12%	57.88	9.88%
	合同履约成本	619.69	619.69	100.00%	-	0.00%
	周转材料	41.80	13.82	33.05%	27.99	66.95%
	在产品					
	库存商品					
	委托加工物资	2,318.00	2,318.00	100.00%		
	小 计	3,565.60	3,479.73	97.59%	85.87	2.41%
2020 年末	原材料	916.68	557.78	60.85%	358.90	39.15%
	周转材料	48.52	20.00	41.21%	28.53	58.79%
	在产品	103.87	103.87	100.00%		
	库存商品	4,071.11	3,415.30	83.89%	655.81	16.11%
	委托加工物资					
	小 计	5,140.18	4,096.94	79.70%	1,043.24	20.30%

报告期各期末，1年以内存货占比分别为79.70%、97.59%以及91.65%，2021年末及2022年末1年以内存货占比较高，不存在大额存货积压的情况。2020年末1年以内存货占比略低，主要系公司业务结构转型，不再生产硅片，但过往年度生产的硅片等库存商品未实现快速对外销售。

5. 存货跌价准备计提情况

(1) 存货跌价准备计提方法

公司存货按照成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。

直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

报告期内，公司存货按照成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备，与同行业可比公司不存在重大差异。

同行业可比公司存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法列示如下：

可比公司	存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法
太阳能	<p>期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。</p> <p>期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。</p> <p>以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。</p>
南网能源	<p>资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。</p> <p>直接用于出售的存货，在正常生成经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生成经营过程中以所产生的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。</p>

可比公司	存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法
拓日新能	<p>可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。</p> <p>在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。</p> <p>计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。</p>
晶科科技	<p>资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。</p> <p>直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。</p>
艾能聚	<p>资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。</p>
公司	<p>资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。</p> <p>直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。</p>

(2) 存货跌价准备计提情况分析

报告期各期末，公司存货跌价准备情况列示如下：

a. 2022 年末存货跌价准备（或合同履约成本减值准备）

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
合同履约成本						
周转材料	18.51	3.02		18.49		3.04
在产品						

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
库存商品						
委托加工物资						
小计	18.51	3.02		18.49		3.04

b. 2021 年末存货跌价准备（或合同履约成本减值准备）

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	60.53			60.53		0.00
合同履约成本						
周转材料		18.51				18.51
在产品						
库存商品	5.18			5.18		0.00
委托加工物资						
小计	65.72	18.51		65.72		18.51

c. 2020 年末存货跌价准备

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	83.46	3.62		26.55		60.53
周转材料						
在产品						
库存商品	12.24			7.06		5.18
委托加工物资						
小计	95.70	3.62		33.61		65.72

报告期各期末，公司存货跌价准备金额分别为 65.72 万元、18.51 万元和 3.04 万元，金额较小，对公司经营业绩不会存在重大影响。报告期各期，公司存货周转较快，不存在滞销、大量销售退回或换货的情况，存货跌价风险较低，公司存货跌价准备计提充分。

（三）核查程序

1. 了解与存货相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

2. 对期末存货和工程物资进行监盘，检查是否真实存在，获取并查阅公司存货和工程物资管理的相关控制文件及公司盘点资料，核查公司盘点情况；

3. 了解并获取公司对期末太阳能电池组件、电池片及光伏配件的持有目的说明，结合自持光伏电站的建设需求判断其合理性；

4. 结合期后太阳能电池组件、电池片及光伏配件使用情况，判断公司将用于建设自持光伏电站的库存商品和委托加工物资调整至在建工程——工程物资列报的合理性。

5. 获取报告期内存货明细表，访谈公司管理层，结合公司经营情况，分析报告期各期末存货构成变动的原因；

6. 获取报告期内存货库龄表，访谈公司管理层，结合公司经营情况，分析2020年一年以上存货占比较高的原因；

7. 了解公司存货跌价准备计提政策，检查存货跌价准备计提所依据的资料、假设和方法，查阅同行业可比公司存货跌价准备计提方法，分析公司存货跌价计提方法的合理性。

(三) 核查结论

经核查，我们认为公司将用于建设自持光伏电站的库存商品和委托加工物资调整至在建工程——工程物资列报具有合理性，符合《企业会计准则》的规定。

报告期内，公司存货按照成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备，与同行业可比公司不存在重大差异。

报告期各期末，公司存货构成变动情况与公司业务经营情况相匹配，不存在滞销、大量销售退回或换货的情况，存货周转较快、跌价风险较低，公司存货跌价准备计提充分。

五、关于偿债能力

根据申报材料，1)报告期内，发行人的资产负债率分别为 45.21%、48.76%、49.70%，有息负债占负债总额的比例分别为 84.56%、83.88%、79.92%；2)公司抵押的固定资产账面价值为 17.60 亿元，主要为房屋及建筑物、光伏电站等，占公司房屋及建筑物账面价值的比例为 65.43%，系为公司及子公司的银行借款提供抵押担保。

请发行人说明：以列表形式说明报告期内有息负债的主要情况；结合同行业可比公司、偿债能力指标等情况，说明有息负债率较高的原因及合理性，是否存在重大偿债风险及应对措施，是否具有合理的资产负债结构。

请保荐机构和申报会计师核查问题并发表明确核查意见。

(审核问询函问题 5)

(一) 以列表形式说明报告期内有息负债的主要情况；结合同行业可比公司、偿债能力指标等情况，说明有息负债率较高的原因及合理性，是否存在重大偿债风险及应对措施，是否具有合理的资产负债结构

1. 以列表形式说明报告期内有息负债的主要情况

公司核心主营业务为分布式光伏电站投资运营业务，公司开发屋顶资源后通过自有资金及长期项目借款持续投入电站建设，报告期内公司自持分布式光伏电站规模持续增长。公司现有主营业务收入中光伏发电业务收入占比超过 80%，考虑到光伏发电业务具备前期固定资产投入大，成本中折旧占比高等业务模式特点，因此，公司经营性资产中主要为固定资产，流动性资产规模较小，截至 2022 年 12 月 31 日，公司固定资产中自持分布式光伏电站占比达到 97.31%。

报告期内，公司有息负债的构成情况如下：

项目	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
短期借款	3,003.16	9,239.05	5,433.69
一年内到期的非流动负债	20,385.29	21,542.88	20,746.66
长期借款	107,936.84	89,200.09	80,750.61
租赁负债	8,064.13	8,436.02	
有息负债合计	139,389.43	128,418.04	106,930.96
负债总额	174,417.94	153,096.63	126,460.86
有息负债占负债总额的比例	79.92%	83.88%	84.56%

报告期各期末，公司有息负债金额分别为 106,930.96 万元、128,418.04 万元和 139,389.43 万元，主要为长期借款，其中以用于补充电站项目建设资金的固定资产贷款为主，公司短期借款、一年内到期的非流动负债以及长期借款除包含少量租赁负债均为银行借款。有息负债占负债总额的比例分别为 84.56%、83.88% 和 79.92%。

2. 结合同行业可比公司、偿债能力指标等情况，说明有息负债率较高的原

因及合理性

(1) 公司有息负债率较高的原因及合理性

公司有息负债金额持续维持较高水平，占负债总额比例较高，主要由于自持分布式光伏电站并网容量持续扩大，建设资金需求增加所致。具体说明如下：

公司报告期内聚焦分布式光伏电站投资运营业务，为扩大主营业务规模，公司持续投资建设光伏电站项目。截至报告期各期末，公司自持分布式光伏电站装机规模分别为 519.23MW、605.03MW 和 726.49MW，主营业务中发电业务收入分别为 34,704.52 万元、40,756.88 万元和 52,871.27 万元，并网容量和收入规模逐年增长。

公司分布式光伏电站项目的投资资金来源除自有资金外，根据项目规模以及资金状况选择是否申请银行贷款，银行贷款主要为以对应电站项目资产作为抵押担保的长期固定资产贷款，贷款期限为匹配公司的分布式光伏电站项目税后静态回收期，通常为 5 至 10 年左右，因此在公司自持电站规模增速较快的发展期内，公司长期借款及有息负债规模随新建电站规模增长而增长，长期借款在有息负债中将保持较高占比。同时，随着 LPR 及商业贷款利率的下行，公司在控制财务费用稳定和财务安全的同时，也增加了通过扩大贷款规模筹集资金进行自持分布式光伏电站建设的意愿。目前公司电站项目税后内部收益率足以覆盖项目贷款利率，项目运营情况良好。

此外，公司对利率较高的长期借款进行了低息置换，2022 年度，公司共计置换了 2.25 亿元银行贷款，上述贷款在置换后利率水平下降了 1.43 至 2.80 个百分点，在此情况下，公司在承担同样金额的贷款利息支出的情况下，可以取得更多的银行贷款。

综上，公司有息负债金额较大系满足业务发展和项目建设的需要，具有合理性。

(2) 公司有息负债率及资产负债率与同行业可比公司比较情况如下表所示：

公司	2022 年 12 月 31 日		2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	
	有息负债率	资产负债率	有息负债率	资产负债率	有息负债率	资产负债率
太阳能	45.30%	53.04%	56.70%	62.51%	56.18%	63.82%
南网能源	40.56%	54.11%	39.26%	52.72%	38.29%	56.12%
拓日新能	31.14%	40.70%	31.29%	39.86%	36.26%	52.52%

公司	2022年12月31日		2021年12月31日		2020年12月31日	
	有息负债率	资产负债率	有息负债率	资产负债率	有息负债率	资产负债率
晶科科技	49.22%	66.55%	46.99%	58.64%	32.79%	61.95%
艾能聚	23.69%	34.51%	25.69%	34.98%	23.59%	31.71%
平均值	37.98%	49.78%	39.99%	49.74%	37.42%	53.22%
芯能科技	39.72%	49.70%	40.90%	48.76%	38.23%	45.21%

注 1：有息负债率=有息负债/总资产*100%。

注 2：有息负债=短期借款+一年内到期的非流动负债+长期借款+应付债券+租赁负债+长期应付款(计息负债)+其他流动负债(计息负债)。

报告期内，公司有息负债率以及资产负债率与可比公司平均水平基本持平。

1) 南网能源的分布式光伏节能业务占其营业收入比重约 40%，业务模式与业务发展方向与公司较为接近，考虑到该项业务涉及大量电站固定资产投资建设，随着经营规模和项目投资需求增长，对长期借款的需求亦会增加，报告期内其有息负债率水平与公司基本一致，资产负债率水平接近；

2) 太阳能的光伏电站投资运营规模较大且其中以集中式光伏电站为主，太阳能发电业务收入占营业收入比重约为 60%，由于集中式光伏电站单体装机容量普遍高于公司的分布式光伏电站项目，因此项目投资建设资金需求较大，长期借款规模较大，有息负债率及资产负债率也高于可比公司平均值；

3) 拓日新能和艾能聚主营业务中光伏产品生产销售业务占比均超过 60%，主要以光伏产品制造业务为主，由于公司光伏电站资产投资规模持续增大，长期借款需求高于上述两家公司，公司有息负债率及资产负债率水平略高于拓日新能和艾能聚；

4) 晶科科技主营业务包含光伏电站运营、光伏电站转让和光伏电站 EPC 业务，其中集中式光伏占比较高，由于其应收账款规模较大以及持续投资建设电站资金需求较大，导致其资产负债率较高，2021 年内晶科科技发行存续期为六年的 30 亿元可转债以及 2021 年以来持续优化债务结构，致使 2021 年及 2022 年晶科科技长期借款规模上涨，有息负债率上升，高于公司以及行业平均水平。

综上所述，公司有息负债率以及资产负债率与同行业可比公司不存在重大差异，具有合理性。

(3) 公司偿债能力指标与同行业可比公司比较情况如下表所示：

2022年12月31日

	太阳能	南网能源	拓日新能	晶科科技	艾能聚	平均值	芯能科技
流动比率	2.34	1.22	2.19	1.49	1.32	1.71	0.73
速动比率	2.30	1.17	1.84	1.35	1.06	1.54	0.70
资产负债率(合并)	53.04%	54.11%	40.70%	66.55%	34.51%	49.78%	49.70%
利息保障倍数(倍)	2.84	3.84	4.84	1.19	9.42	4.43	3.81

2021年12月31日

	太阳能	南网能源	拓日新能	晶科科技	艾能聚	平均值	芯能科技
流动比率	2.03	1.34	1.83	1.93	1.09	1.64	0.77
速动比率	2.00	1.31	1.58	1.91	0.81	1.52	0.70
资产负债率(合并)	62.51%	52.66%	39.86%	58.64%	34.98%	49.73%	48.76%
利息保障倍数(倍)	2.36	3.86	2.41	1.42	6.71	3.35	2.73

2020年12月31日

	太阳能	南网能源	拓日新能	晶科科技	艾能聚	平均值	芯能科技
流动比率	1.95	0.83	1.05	1.26	0.90	1.20	1.02
速动比率	1.92	0.82	0.90	1.24	0.76	1.13	0.90
资产负债率(合并)	63.82%	56.12%	52.52%	61.95%	31.71%	53.22%	45.21%
利息保障倍数(倍)	2.16	4.01	2.31	1.56	-3.32	1.34	2.40

数据来源：同行业可比公司定期报告。

根据上表所示，公司报告期内偿债能力指标变化原因如下：

1) 报告期内，公司流动比率、速动比率持续下降主要原因如下：①2021年末及2022年末，公司根据存货持有目的将用于建设自持光伏电站的部分存货调整至工程物资，存货大幅减少；②报告期内公司应付票据受电站规模持续扩大，光伏组件、逆变器等电站投资建设所需要的原材料采购增加而持续增长；③公司2021年应收账款较2020年有较大减少，主要是公司分布式光伏项目开发及服务、光伏产品销售相关的应收款项减少所致，2022年应收账款保持平稳，维持在较低水平。

2) 报告期内，公司资产负债率及利息保障倍数持续升高的主要原因如下：①报告期内公司随着自持电站规模扩大，为满足资金需求，对应长期借款规模增加致使资产负债率持续升高；②公司报告期内利润受自持电站规模持续扩大，自发电量增加以及大工业电价2021年下半年开始的上涨而快速增长，同时公司通过低息置换的方式，在借款规模增加的同时，财务费用上涨幅度较小，利息覆盖

倍数受上述因素影响持续上升。

3) 公司报告期内偿债能力指标与同行业公司比较差异分析:

报告期内, 公司流动比率、速动比率低于行业平均值原因如下:

① 南网能源聚焦节能服务领域, 其中分布式光伏节能服务收入占比较高, 其流动比率、速动比率持续增长并高于公司的原因有两方面, 一方面是由于南网能源应收账款受可再生能源电价补贴延后导致持续增长, 另一方面其应付账款及应付票据增长速度小于公司; ② 拓日新能、艾能聚主营业务中非分布式电站运营收入占比较高, 主要以光伏产品制造业务为主, 业务结构占比有所区别, 报告期内拓日新能、艾能聚的应收账款占资产比例较公司更高, 整体流动资产、速动资产规模增长速度高于公司; ③ 晶科科技报告期内光伏电站业务及光伏电站 EPC 业务规模持续扩大, 业务结构与公司有所差异, 此外 2021 年晶科科技应收账款受应收国补余额转入影响大幅增加, 2022 年存货受以出售为目的持有的电站项目工程大幅增加均导致其流动比率高于公司; ④ 太阳能业务结构中太阳能发电及太阳能产品制造规模较大, 其中太阳能发电业务以集中式光伏为主, 其应收账款占资产比例及规模均显著高于公司, 主要为其发电量持续增大带来的电费及补贴应收账款持续增大。

② 报告期各期末, 公司的资产负债率与同行业平均水平相近, 不存在重大差异。利息保障倍数除艾能聚受利润变化影响导致报告期内其利息保障倍数波动较大, 增长速率显著高于其他同行业公司外, 公司的利息保障倍数与其他同行业公司比较不存在重大差异。

3. 公司是否存在重大偿债风险及应对措施, 是否具有合理的资产负债结构

(1) 公司是否存在重大偿债风险及应对措施

截至 2022 年 12 月 31 日, 公司有息负债期限结构如下:

期限结构	金额	占比
1 年以内	23,388.46	16.78%
1-2 年	24,637.80	17.68%
2-3 年	19,637.61	14.09%
3 年以上	71,725.56	51.46%
合计	139,389.43	100.00%

公司有息负债主要为银行贷款, 截至 2022 年 12 月 31 日, 公司银行借款的

期限结构如下：

期限结构	借款本金余额	本金余额占比	借款本息余额	本息余额占比
1年内到期	22,633.41	17.27%	29,347.46	18.81%
1-2年内到期	24,326.64	18.56%	29,819.79	19.11%
2-3年内到期	19,620.39	14.97%	23,794.37	15.25%
3-4年内到期	16,616.80	12.68%	19,784.08	12.68%
4-5年内到期	14,283.28	10.90%	16,592.89	10.63%
5年以上到期	33,607.37	25.64%	36,708.82	23.52%
合计	131,087.90	100.00%	156,047.40	100.00%

公司分布式光伏投资运营业务目前处于快速发展期，自持光伏电站规模持续扩大，公司分布式光伏电站项目的投资资金来源除自有资金外，会根据项目规模及资金状况以银行贷款补充部分建设资金，银行贷款主要为以对应电站项目资产作为抵押担保的长期固定资产贷款。

截至报告期末，公司固定资产贷款借款本金余额占总的银行借款本金余额的比例为 94.66%，贷款期限为匹配公司的分布式光伏电站项目税后静态回收期，通常为 5 至 10 年左右，因此公司有息负债中银行借款比例较高。固定资产贷款的还款来源为电站项目产生的电费收入，公司每年按月度、季度或半年等固定周期归还本息，贷款还款来源可靠。在报告期内，公司均按期正常还款付息，未出现逾期或违约的情形。

公司依靠良好的流动资产变现能力、充足稳定的经营现金流、畅通的银行授信融资渠道可以保障按时还本付息，不存在重大的偿债风险。

公司偿债能力分析如下：

1) 公司流动资产情况

公司流动资产中货币资金、应收账款占比较高，其中非受限货币资金为 13,839.87 万元，应收账款主要为光伏发电业务相关的应收电费，客户资信状况良好，账龄分布合理，坏账风险低，流动资产整体变现能力较强。

截至 2022 年 12 月 31 日，公司流动资产情况如下：

项目	2022 年 12 月 31 日	
	金额	占比
货币资金	25,334.20	62.07%
交易性金融资产		0.00%

项目	2022年12月31日	
	金额	占比
应收票据	25.62	0.06%
应收账款	6,661.33	16.32%
应收款项融资	1,164.02	2.85%
预付款项	450.82	1.10%
其他应收款	329.44	0.81%
存货	1,483.64	3.63%
合同资产	172.93	0.42%
其他流动资产	5,194.14	12.73%
合计	40,816.13	100.00%

公司流动资产中变现能力较好的资产为不受限的货币资金、应收账款、应收款项融资和存货，具体变现能力分析如下：

① 货币资金

截至2022年12月31日，公司货币资金为25,334.20万元，剔除受限货币资金11,494.33万元，非受限货币资金为13,839.87万元。

② 应收账款

截至2022年12月31日，公司应收账款账面价值6,661.33万元，按账龄列示如下：

账龄	2022年12月31日	
	账面余额	占比
1年以内	6,536.86	91.90%
1-2年	410.95	5.78%
2-3年	129.79	1.82%
3-4年	30.12	0.42%
4-5年	0.48	0.01%
5年以上	4.77	0.07%
小计	7,112.96	100.00%
减：坏账准备	451.63	
账面价值合计	6,661.33	

截至2022年12月31日，公司应收账款总体账龄较短，1年以内的应收账款余额占比91.90%，应收账款主要为光伏发电业务相关的应收电费，公司发电

业务客户主要为经营稳定、信用风险低、用电需求大的优质上市公司和海内外知名企业，能保障每月电费及时、足额的收取。应收账款整体质量良好，账龄分布合理，回收风险低，变现能力较强。

③ 应收款项融资

截至 2022 年 12 月 31 日，公司应收款项融资账面价值为 1,164.02 万元，主要系信用较好的中大型银行的银行承兑汇票，这些票据兑付风险小，可用于贴现，变现能力较强。

④ 存货

截至 2022 年 12 月 31 日，公司存货账面价值 1,483.64 万元，存货按类别划分的情况如下：

项 目	2022 年 12 月 31 日	
	账面价值	占 比
原材料	1,442.86	97.25%
在产品		
库存商品		
委托加工物资		
周转材料	19.95	1.34%
消耗性生物资料		
合同履约成本	20.83	1.40%
合 计	1,483.64	100.00%

报告期末，公司根据《企业会计准则》将以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料或物料计入存货列报，而将为自持光伏电站准备的各种物资调整至在建工程——工程物资列报，导致公司报告期末存货金额较低。

报告期内，公司的存货周转率分别为 4.11 次/年、4.65 次/年及 11.22 次/年，报告期内整体呈上升趋势，具有较好的变现能力。

2) 现金流量情况

报告期内，公司经营活动产生的现金流量情况如下：

项 目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
销售商品、提供劳务收到的现金	61,645.28	43,867.45	40,819.68
收到的税费返还	17,065.20	895.23	1,193.98

项 目	2022 年度	2021 年度	2020 年度
收到其他与经营活动有关的现金	2,203.49	3,915.50	27,009.10
经营活动现金流入小计	80,913.98	48,678.18	69,022.77
购买商品、接受劳务支付的现金	9,870.53	2,575.36	13,489.51
支付给职工以及为职工支付的现金	3,933.41	3,272.77	3,804.58
支付的各项税费	6,863.37	2,177.45	447.71
支付其他与经营活动有关的现金	2,958.78	2,823.30	25,673.50
经营活动现金流出小计	23,626.10	10,848.89	43,415.31
经营活动产生的现金流量净额	57,287.88	37,829.29	25,607.46

报告期内，公司经营活动产生的现金流量净额分别为 25,607.46 万元、37,829.29 万元和 57,287.88 万元，经营活动产生的现金流净额逐年增加，主要系随着公司业务规模增大，自持电站运营产生的现金流量增加所致。公司经营现金流表现良好，现金流入能有效补充流动性和偿还公司到期债务。

3) 银行授信情况

截至 2022 年 12 月 31 日，公司银行贷款余额情况如下：

序 号	授信银行	贷款本金余额
1	浙江海宁农村商业银行股份有限公司	40,049.60
2	嘉兴银行股份有限公司海宁支行	18,732.52
3	上海浦东发展银行股份有限公司嘉兴海宁支行	17,369.00
4	中国工商银行股份有限公司海宁支行	17,239.00
5	交通银行股份有限公司嘉兴海宁支行	9,455.00
6	中国农业银行股份有限公司海宁市支行	8,210.00
7	中国银行股份有限公司海宁支行	7,022.82
8	浙商银行股份有限公司嘉兴海宁支行	4,271.81
9	中国民生银行股份有限公司嘉兴分行	3,000.00
10	中国建设银行股份有限公司海宁支行	2,929.15
11	杭州联合农村商业银行股份有限公司海宁支行	2,184.00
12	宁波银行股份有限公司嘉兴海宁支行	625.00
合 计		131,087.90

公司资信状况良好，合作的银行包含国有银行、商业银行等众多优质银行，其中，主要贷款银行浙江海宁农村商业银行股份有限公司、嘉兴银行股份有限公司海宁支行、上海浦东发展银行股份有限公司嘉兴海宁支行、中国工商银行股份

有限公司海宁支行与公司的合作关系均在五年以上，对公司的了解程度和认可程度较高，其中浙江海宁农村商业银行股份有限公司以及嘉兴银行股份有限公司海宁支行合作较多主要由于公司位处海宁与当地农商行、城商行合作历史较长，上述农商行及城商行对公司业务模式熟悉，业务办理周期较短，合作顺畅。如公司自有资金出现不足以覆盖偿还借款所需资金的情形时，结合过往长期合作的经验判断，公司通过使用银行授信额度申请新的贷款释放企业经营结余资金确保银行借款按期偿还的可能性较高。

截至 2022 年 12 月 31 日，公司银行授信额度总额为 310,439.00 万元，其中已使用 142,522.19 万元，主要为银行贷款用信以及少量票据用信，未使用额度为 167,916.81 万元。公司未使用银行授信额度充足，能有效保证中长期借款的偿付需求。

4) 公司偿债风险分析及应对措施

① 公司截至报告期末，可支配的非受限货币资金余额为 1.38 亿元，公司 2022 年经营活动产生的现金流量净额为 5.73 亿元，近三年平均经营活动产生的现金流量净额为 4.02 亿元，经营现金流量净额保持增长趋势。假设在现有大工业电价及燃煤发电基准价保持不变的情况下，公司通过自持电站业务收取电费所产生的现金流能够支撑未来有息负债年均偿付需求；

② 截至报告期末，公司未使用银行授信额度为 16.79 亿元，公司凭借良好的盈利能力及资信状况与主要授信银行一直保持顺畅的合作关系，合作银行对公司的信贷支持能有效保障中长期有息负债的偿付需求；

③ 在双碳目标及行业政策的支持下，分布式光伏市场空间广阔。公司拥有充足的优质屋顶资源、丰富的技术储备和项目建设运营经验，充分保证了未来自持电站规模稳步增长。随着光伏上游产业技术迭代更新，带动生产成本不断下降，公司盈利能力将进一步提升，同时，自持电站为多元业务提供较强资金支持，收入增长具有可持续性；

④ 本次发行可转债拟募集资金中用于偿还银行贷款的金额为 2.64 亿元，本次募集资金到位后将进一步降低公司的偿债压力；公司同时积极拓展新的融资渠道，丰富的融资渠道将有效地提升公司偿债能力。

综上，报告期期末，公司流动资产变现能力、经营现金流情况良好、银行授

信融资渠道通畅，公司不存在重大的偿债风险。

(2) 公司是否具有合理的资产负债结构

截至本说明出具日，公司累计债券余额、现金流量水平符合《证券期货法律适用意见第 18 号》的规定，具体如下：

1) 公司最近一期末债券持有情况及本次发行完成后累计债券余额占最近一期末净资产比重情况

截至 2022 年 12 月 31 日，公司净资产为 176,522.74 万元，公司最近一期末不存在任何形式的公司债券，本次发行后公司累计债券余额不超过 88,000.00 万元。本次发行完成后，公司累计债券余额占最近一期末净资产比重为 49.85%，未超过 50%。

2) 本次发行规模对资产负债结构的影响及其合理性

报告期各期末，公司资产负债率分别为 45.21%、48.76%和 49.70%，整体资本结构较为稳健，处于合理水平，符合公司近年业务发展情况。假设以 2022 年末的财务数据以及本次可转债发行规模上限 88,000.00 万元进行测算，本次发行完成前后，假设其他财务数据无变化且进入转股期后可转债持有人全部选择转股，公司的资产负债率变动情况如下：

项 目	2022 年 12 月 31 日	发行后转股前	全部转股后
资产总额	350,940.68	438,940.68	438,940.68
负债总额	174,417.94	262,417.94	174,417.94
资产负债率(%，合并)	49.70	59.78	39.74

公司本次发行可转债募集资金到位后，在不考虑转股等其他因素影响的情况下，以 2022 年末资产总额和负债总额计算，公司资产负债率将由 49.70%提升至 59.78%，后续将随着公司经营积累逐步下降。如果可转债持有人全部选择转股，公司资产负债率将下降至 39.74%。根据上述假设条件测算的本次发行后公司的资产负债结构变化具有合理性，资产负债率的变化处于合理水平。

3) 公司是否有足够的现金流来支付公司债券的本息

公司本次向不特定对象发行可转换公司债券募集资金总额不超过 88,000.00 万元。假设本次可转债存续期内及到期时均不转股，根据 2022 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日 A 股上市公司发行的 6 年期可转换公司债券利率中位数情况，测算本次可转债存续期内需支付的本金及利息情况如下：

项目	第一年	第二年	第三年	第四年	第五年	第六年
票面利率中位数(%)	0.30	0.50	1.00	1.50	2.00	2.50
本次可转债募集资金总额	88,000.00					
根据票面利率中位数估算每年支付利息金额	264.00	440.00	880.00	1,320.00	1,760.00	2,200.00
每年支付本金金额						88,000.00
最近三年平均可分配利润	10,798.14					
最近三年经营活动产生的现金流量净额平均值	40,241.53					

根据上表估算结果，假设本次可转债存续期内及到期时均不转股，存续期内也不存在赎回、回售的相关情形，估算公司于可转债存续期共需支付本息合计94,864.00万元。假设在现有大工业电价及燃煤发电基准价保持不变的情况下，不考虑本次募投项目贡献的利润，公司通过现有自持电站业务规模收取电费所产生的现金流能够覆盖存续期内的债券本息。

报告期期末，公司经营现金流情况良好、银行授信融资渠道通畅，本次发行的可转换公司债券带有股票期权的特性，在一定条件下可以在未来转换为公司股票，随着可转债持有人在债券存续期内陆续完成转股，公司还本付息压力会继续进一步减轻。公司将根据本次可转债本息未来到期支付安排合理调度分配资金，保证按期支付到期利息和本金，不存在重大的偿债风险。

（二）核查程序

1. 取得并查阅公司报告期内财务报表、年度报告，核对有息负债构成，并与同行业上市公司进行比较分析；
2. 了解目前公司有息借款的主要用途及有息负债金额较大的原因，与公司财务负责人访谈了解银行借款及其偿还安排等情况；
3. 查阅了公司报告期内的重大银行借款合同及其担保合同；
4. 对公司主要银行进行了函证；
5. 取得并查阅公司及其主要子公司的银行征信报告；
6. 结合公司负债期限结构、流动资产情况、现金流量情况及银行授信情况分析公司是否存在重大偿债风险，资产负债结构是否合理。

（三）核查结论

经核查，我们认为：

1. 公司有息负债较高主要原因为报告期内持续新建和收购自持分布式光伏

电站，相关电站项目建设和收购资金需求量较大，导致长期借款规模较大，有息负债占比与同行业可比公司水平接近，具有合理性；

2. 公司不存在重大偿债风险，资产负债结构合理。

六、关于财务性投资

请发行人说明：自本次发行相关董事会决议日前六个月起至今，公司实施或拟实施的财务性投资及类金融业务的具体情况，说明公司最近一期末是否持有金额较大、期限较长的财务性投资(包括类金融业务)情形。

请保荐机构和申报会计师结合《〈上市公司证券发行注册管理办法〉第九条、第十条、第十一条、第十三条、第四十条、第五十七条、第六十条有关规定的适用意见——证券期货法律适用意见第18号》第一条发表核查意见。

(审核问询函问题 6.1)

(一) 自本次发行相关董事会决议日前六个月起至今，公司实施或拟实施的财务性投资及类金融业务的具体情况，说明公司最近一期末是否持有金额较大、期限较长的财务性投资(包括类金融业务)情形

1. 有关财务性投资和类金融业务的认定依据

根据2023年2月17日发布的《〈上市公司证券发行注册管理办法〉第九条、第十条、第十一条、第十三条、第四十条、第五十七条、第六十条有关规定的适用意见——证券期货法律适用意见第18号》《监管规则适用指引——发行类第7号》相关监管规定，对财务性投资及类金融业务的认定标准如下所示：

相关文件	具体规定
《〈上市公司证券发行注册管理办法〉第九条、第十条、第十一条、第十三条、第四十条、第五十七条、第六十条有关规定的适用意见——证券期货法	(一)财务性投资包括但不限于：投资类金融业务；非金融企业投资金融业务(不包括投资前后持股比例未增加的对集团财务公司的投资)；与公司主营业务无关的股权投资或投资产业基金、并购基金；拆借资金；委托贷款；购买收益波动大且风险较高的金融产品等。 (二)围绕产业链上下游以获取技术、原料或者渠道为目的的产业投资，以收购或者整合为目的的并购投资，以拓展客户、渠道为目的的拆借资金、委托贷款，如符合公司主营业务及战略发展方向，不界定为财务性投资。 (三)上市公司及其子公司参股类金融公司的，适用本条要求；经营类金融业务的不适用本条，经营类金融业务是指将类金融业务收入纳入合并报表。 (四)基于历史原因，通过发起设立、政策性重组等形成且短期难以清退的财务性投资，不纳入财务性投资计算口径。 (五)金额较大是指，公司已持有和拟持有的财务性投资金额超过公司合并

相关文件	具体规定
律适用意见第18号》	<p>报表归属于母公司净资产的百分之三十(不包括对合并报表范围内的类金融业务的投资金额)。</p> <p>(六)本次发行董事会决议日前六个月至本次发行前新投入和拟投入的财务性投资金额应当从本次募集资金总额中扣除。投入是指支付投资资金、披露投资意向或者签订投资协议等。</p> <p>(七)发行人应当结合前述情况,准确披露截至最近一期末不存在金额较大的财务性投资的基本情况。</p>
《监管规则适用指引—发行类第7号》	<p>一、除人民银行、银保监会、证监会批准从事金融业务的持牌机构为金融机构外,其他从事金融活动的机构均为类金融机构。类金融业务包括但不限于:融资租赁、融资担保、商业保理、典当及小额贷款等业务。</p> <p>二、发行人应披露募集资金未直接或变相用于类金融业务的情况。对于虽包括类金融业务,但类金融业务收入、利润占比均低于30%,且符合下列条件后可推进审核工作:</p> <p>(一)本次发行董事会决议日前六个月至本次发行前新投入和拟投入类金融业务的金额(包含增资、借款等各种形式的资金投入)应从本次募集资金总额中扣除。</p> <p>(二)公司承诺在本次募集资金使用完毕前或募集资金到位36个月内,不再新增对类金融业务的资金投入(包含增资、借款等各种形式的资金投入)。</p> <p>三、与公司主营业务发展密切相关,符合业态所需、行业发展惯例及产业政策的融资租赁、商业保理及供应链金融,暂不纳入类金融业务计算口径。</p>

2. 自本次发行相关董事会决议日前六个月起至今,公司实施或拟实施的财务性投资及类金融业务的具体情况

2023年3月15日,公司召开第四届董事会第九次会议审议通过本次向不特定对象发行可转换公司债券的相关议案。自本次发行董事会决议日前6个月(2022年9月15日)起至本说明出具日,公司实施或拟实施的财务性投资及类金融业务的具体情况如下:

(1) 类金融业务

自本次发行董事会决议日前六个月至本说明出具日,公司不存在从事融资租赁、商业保理和小贷业务等类金融业务的情况。

(2) 投资产业基金、并购基金

自本次发行董事会决议日前六个月至本说明出具日,公司不存在投资产业基金、并购基金的情况。

(3) 拆借资金

自本次发行董事会决议日前六个月至本说明出具日,公司不存在拆借资金的情况。

(4) 委托贷款

自本次发行董事会决议日前六个月至本说明出具日,公司不存在委托贷

款的情况。

(5) 以超过集团持股比例向集团财务公司出资或增资

自本次发行董事会决议日前六个月至本说明出具日，公司不存在以超过集团持股比例向集团财务公司出资或增资的情况。

(6) 购买收益波动大且风险较高的金融产品

自本次发行董事会决议日前六个月至本说明出具日，公司持有的金融产品详细情况如下：

序号	会计科目	产品名称	持有截止日	金额	产品类型	是否为财务性投资
1	交易性金融资产	中国建材	2022.9.15	0.00	股票	是

注：2023年3月15日，公司召开第四届董事会第九次会议审议通过本次发行相关议案。本次发行董事会决议日前6个月自2022年9月15日开始计算。

公司于2020年7月10日以8.15元/股的价格购入中国建材(3323.HK)股票50,000.00股，于2020年7月14日以7.77元/股的价格购入中国建材股票32,000.00股，金额共计656,200.75元。公司于2022年9月15日将持有82,000.00股中国建材股票全部卖出，其中62,000.00股以6.69元/股的价格卖出，20,000.00股以6.63元/股的价格卖出，金额共计547,178.03元。自本次发行董事会决议日前六个月至本问询函回复出具日，公司不存在新增购买或持有收益波动大且风险较高的金融产品的情况。

(7) 非金融企业投资金融业务

自本次发行董事会决议日前六个月至本说明出具日，公司不存在投资金融业务的情况。

(8) 对外投资情况

自本次发行董事会决议日前六个月至本说明出具日，公司不存在新增对外投资的情况。

综上，自本次发行相关董事会决议日前六个月至本说明出具日，公司不存在实施或拟实施的财务性投资的业务情形。

3. 说明公司最近一期末是否持有金额较大、期限较长的财务性投资(包括类金融业务)情形

截至2022年12月31日，公司财务性投资金额为1,000.00万元，占归属于母公司净资产比例为0.57%，最近一期期末不存在持有金额较大、期限较长的财务性投资情形。

公司与财务性投资及类金融业务相关的资产及其中具体财务性投资金额情况具体如下：

序号	类别	金额	是否涉及财务性投资	主要内容	财务性投资金额
1	货币资金	25,334.20	否	银行存款、银行承兑汇票保证金等	
2	其他流动资产	5,194.14	否	待抵扣增值税进项税及预缴税金	
3	应收款项融资	1,164.02	否	银行承兑汇票	
4	其他非流动金融资产	1,000.00	是	股权投资	1,000.00
5	其他非流动资产	572.63	否	预付长期资产购置款	
6	其他应收款	329.44	否	保证金及押金、应收暂付款等	
7	交易性金融资产		否		
8	长期股权投资		否		
9	其他权益工具		否		
归属于母公司股东的净资产					176,522.74
占比					0.57%

(1) 货币资金

截至2022年12月31日，公司货币资金余额构成情况如下：

项目	2022年12月31日
银行存款	13,833.74
其他货币资金	11,500.46
合计	25,334.20

截至2022年12月31日，公司货币资金余额为25,334.20万元，占期末流动资产的比例为62.07%。公司的货币资金主要由银行存款和其他货币资金构成，其他货币资金包括银行承兑汇票保证金、户用电站项目农户贷款保证金及保函保证金等，不构成财务性投资。

(2) 其他流动资产

截至 2022 年 12 月 31 日，公司其他流动资产账面价值为 5,194.14 万元，为待抵扣增值税进项税及预缴税金，不构成财务性投资。

(3) 应收款项融资

截至 2022 年 12 月 31 日，公司应收账款融资账面价值为 1,164.02 万元，均为银行承兑汇票，不构成财务性投资。

(4) 其他非流动金融资产

报告期各期末，公司其他非流动金融资产账面价值构成情况如下：

项目	2022年12月31日	2021年12月31日	2020年12月31日
分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,000.00	1,000.00	1,000.00
其中：权益工具投资	1,000.00	1,000.00	1,000.00
合计	1,000.00	1,000.00	1,000.00

报告期各期末，公司其他非流动金融资产为公司持有深恒和投资管理(深圳)有限公司股权。2019 年，公司对深恒和投资管理(深圳)有限公司增资 1,000 万元，该公司属于股权投资平台，该平台主要履行产业孵化、资本运作等职能。公司参股该公司的目的主要是增强与其他上市公司之间的联系，促进业务合作，出于谨慎性原则，公司将该项投资认定为财务性投资。

(5) 其他应收款

截至 2022 年 12 月 31 日，公司其他应收款账面价值为 329.44 万元，主要由保证金及押金、应收暂付款、其他暂付款构成，不构成财务性投资。

(6) 其他非流动资产

截至 2022 年 12 月 31 日，公司其他非流动资产账面价值为 572.63 万元，均为预付长期资产购置款，主要系预付与建设自持电站相关的工程和储能业务相关设备采购款项，不构成财务性投资。

综上所述，截至 2022 年 12 月 31 日，公司财务性投资金额为 1,000.00 万元，占归属于母公司净资产比例为 0.57%。因此，公司最近一期末不存在金额较大、期限较长的财务性投资。

(二) 核查程序

1. 查阅中国证监会关于财务性投资的有关规定，了解财务性投资的认定要求，明确财务性投资及类金融投资的定义；

2. 查阅公司对外披露的相关公告、年度审计报告、定期报告等；查阅财务报告和科目明细资料，判断是否存在财务性投资和对类金融业务的投资；

3. 查阅公司最近一期末资产明细表，检查各项资产核算内容，核实公司最近一期末是否存在持有金额较大、期限较长的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、长期股权投资等财务性投资的情形；

4. 取得公司其他非流动金融资产相关的投资协议，了解对外投资的背景和目的，判断是否属于财务性投资或类金融业务；

5. 获取公司及其控股企业、参股企业的营业执照或开展网络检索，确认其是否从事金融活动或类金融业务；

6. 查阅公司相关公告，了解是否存在后续财务性投资计划等情况。

(三) 核查结论

经核查，我们认为，自本次发行相关董事会决议日前六个月起至本说明出具日，公司不存在实施或拟实施的财务性投资及类金融业务的情形，最近一期末不存在持有金额较大、期限较长的财务性投资(包括类金融业务)情形。

七、关于应付票据

根据申报材料，报告期各期末，公司应付票据分别为 9,147.62 万元、14,616.01 万元、22,696.78 万元。

请发行人说明：结合业务模式、信用政策、同行业可比公司情况，说明应付票据余额呈现上升趋势的原因及合理性。

请保荐机构和申报会计师发表核查意见。

(审核问询函问题 6.2)

(一) 结合业务模式、信用政策、同行业可比公司情况，说明应付票据余额呈现上升趋势的原因及合理性

报告期各期末，公司应付票据的构成情况如下：

项目	2022年12月31日	2021年12月31日	2020年12月31日
----	-------------	-------------	-------------

项目	2022年12月31日	2021年12月31日	2020年12月31日
银行承兑汇票	22,696.78	14,616.01	9,147.62
合计	22,696.78	14,616.01	9,147.62
应付票据占总资产比例	6.47%	4.66%	3.27%
应付票据及应付账款占总资产比例	8.33%	6.36%	5.22%

报告期各期末，公司应付票据分别为 9,147.62 万元、14,616.01 万元、22,696.78 万元，均为银行承兑汇票，期末余额呈逐年上升趋势。应付票据及应付账款合计占总资产比例分别为 5.22%、6.36%和 8.33%，逐年上升主要系应付票据占总资产比例有所提升，应付账款占比较为稳定；报告期以来，应付票据占总资产比例上升主要系由于公司资信情况较好，为充分提高营运资金使用效率，使用银行承兑汇票结算采购款的比例增加。

应付票据余额逐年上升的具体原因及合理性分析如下：

1. 业务模式

公司业务模式为投资分布式光伏电站，在电站建成运营后，根据“自发自用，余电上网”的原则，通过销售电站所发电量，从中获得稳定的发电收入。报告期内，应付票据逐年上升主要系：(1)随着公司每年新建电站的规模不断扩大，对光伏组件、逆变器、支架和电缆等电站投资建设所需要的原材料采购增加，为充分利用商业信用和提高营运资金使用效率，以银行承兑汇票结算供应商款项的金额随之增加；(2)2022年，公司新建绿色产业园项目，通过银行承兑汇票来支付部分工程和设备采购款，应付票据期末余额进一步增加。

2. 信用政策

报告期内，公司与光伏组件、逆变器、支架和电缆等主要建设电站所用原材料供应商的账期为 2-6 个月，根据原材料不同账期有所不同，报告期内未发生较大变化。因此，报告期各期末应付票据逐年增加主要系在建电站规模扩大以及新建绿色产业园项目所致，与信用政策相关性较小。

3. 同行业可比公司情况

报告期各期末，同行业可比公司应付票据情况列示如下：

公司	2022/12/31	2021/12/31	2020/12/31

	金 额	增 速	金 额	增 速	金 额
太阳能	60,881.20	281.02%	15,978.29	-43.16%	28,108.95
南网能源	608.96	-95.70%	14,147.74	-14.36%	16,520.17
拓日新能	10,000.00	27.40%	7,849.00	-74.95%	31,330.00
晶科科技	214,447.79	704.09%	26,669.79	-68.86%	85,634.91
艾能聚	2,398.47	140.10%	998.94	36.54%	731.60
平 均		211.38%		-32.96%	
公 司	22,696.78	55.29%	14,616.01	59.78%	9,147.62

数据来源：同行业可比公司定期报告。

2021 年末和 2022 年末，同行业可比公司应付票据平均增速为-32.96%和 211.38%，变动趋势与公司有所不同，主要系供应商账期、使用票据习惯有所不同，可比性相对较差。

报告期各期末，同行业可比公司应付票据和应付账款合计变动情况列示如下：

公 司	2022/12/31		2021/12/31		2020/12/31
	金 额	增 速	金 额	增 速	金 额
太阳能	247,362.19	115.42%	114,825.81	-20.01%	143,548.44
南网能源	105,493.90	-7.89%	114,527.11	-17.55%	138,905.05
拓日新能	20,937.66	-11.51%	23,661.09	-54.54%	52,046.56
晶科科技	538,373.40	90.11%	283,188.28	-31.83%	415,436.44
艾能聚	4,833.11	25.35%	3,855.58	-2.50%	3,954.57
平 均		42.30%		-25.29%	
公 司	29,234.87	46.33%	19,978.39	36.74%	14,610.23

数据来源：同行业可比公司定期报告。

2021 年末和 2022 年末，同行业可比公司应付款项(含应付票据和应付账款，下同)平均增速为-25.29%和 42.30%，2022 年整体变化情况与公司具备可比性。2021 年末，同行业应付款项期末余额增速均为负，平均增速小于公司对应增速，主要原因为自 2021 年下半年至今，全国绝大部分省份陆续上调大工业电价，其中公司自持电站广泛分布及重点开发的浙江省、江苏省、广东省等诸多东中部经济发达省份电价上调尤为明显的背景下，公司于 2021 年四季度持续看好分布式光伏电站业务未来发展前景，增加了电站建设原材料的采购，2021 年期末应付款项随之增加。

综上，报告期内公司应付票据逐年增加主要系年新建电站的规模扩大以及新建绿色产业园所致，变动趋势符合公司实际经营情况，是合理的。

（二）核查程序

1. 查阅公司应付票据明细，了解公司每年新建电站规模以及供应商的信用政策；
2. 访谈公司财务总监，了解应付票据变动的原因；
3. 查阅同行业应付票据变动情况及其变动原因；
4. 获取并检查应付票据台账和承兑协议，了解开具票据业务背后的业务模式，分析其变动的合理性。

（三）核查结论

经核查，我们认为，报告期各期末，公司应付票据均为银行承兑汇票，逐年上升主要系随着公司每年新建电站的规模不断扩大，原材料采购增加，以及新建绿色产业园所致，变动趋势符合公司实际经营情况，是合理的。

专此说明，请予察核。



中国注册会计师：

黄加才



中国注册会计师：

牟峥



二〇二三年七月三十一日