

晶科电力科技股份有限公司

关于 2023 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

依据中国证监会《上市公司监管指引第 2 号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求（2022 年修订）》等有关法律法规的规定，晶科电力科技股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)董事会编制了截至 2023 年 6 月 30 日止的《2023 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告》，具体如下：

一、募集资金基本情况

（一）首次公开发行股票

经中国证券监督管理委员会《关于核准晶科电力科技股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可〔2020〕737 号）核准，公司向社会公众公开发行人民币普通股（A 股）股票 59,459.2922 万股，每股面值人民币 1.00 元，每股发行价格为人民币 4.37 元，实际募集资金净额为 2,416,756,990.92 元，上述款项已于 2020 年 5 月 12 日全部到账。天健会计师事务所（特殊普通合伙）对本次公开发行的募集资金到位情况进行了审验，并于 2020 年 5 月 13 日出具了“天健验〔2020〕第 116 号”《验资报告》。公司已对上述募集资金进行了专户存储。

公司首次公开发行股票募集资金账户实际收到募集资金 246,168.14 万元，包括募集资金净额 241,675.70 万元及未支付的发行费用 4,492.44 万元。截至 2023 年 6 月 30 日，公司累计使用募集资金 239,002.42 万元，其中募集资金项目使用 235,721.29 万元，支付发行费用 3,281.13 万元。扣除累计已使用募集资金后，募集资金余额为 7,165.72 万元，募集资金专户累计利息收入扣除银行手续费等的净额 1,898.42 万元，募集资金专户 2023 年 6 月 30 日余额合计为 9,064.14 万元（含尚未支付和未通过募集资金账户支付的发行费用 1,211.31 万元）。

（二）2021 年度公开发行可转换公司债券

经中国证券监督管理委员会《关于核准晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕931号）核准，公司于2021年4月23日公开发行了3,000万张可转换公司债券，发行价格为每张100元，募集资金总额为人民币3,000,000,000.00元，扣除各项发行费用后，实际募集资金净额为2,971,776,415.09元，上述款项已于2021年4月29日全部到账。天健会计师事务所（特殊普通合伙）对公司本次公开发行可转换公司债券的资金到位情况进行了审验，并于2021年4月30日出具了“天健验〔2021〕191号”《验证报告》。公司已对上述募集资金进行了专户存储。

公司2021年度公开发行可转换公司债券募集资金账户实际收到募集资金297,668.00万元，包括募集资金净额297,177.64万元及未支付的发行费用490.36万元。截至2023年6月30日，公司累计使用募集资金174,630.93万元，其中募集资金项目使用174,597.01万元，支付发行费用33.92万元。扣除累计已使用募集资金后，募集资金余额为123,037.07万元，募集资金专户累计利息收入扣除银行手续费等的净额3,972.15万元，募集资金专户2023年6月30日余额合计为127,009.22万元（含尚未支付和未通过募集资金账户支付的发行费用456.44万元）。

（三）2022年度非公开发行股票

经中国证券监督管理委员会《关于核准晶科电力科技股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可〔2022〕2963号）核准，公司向特定投资者非公开发行人民币普通股（A股）股票67,650.1128万股，每股面值人民币1.00元，每股发行价格为人民币4.43元，实际募集资金净额为2,981,515,421.47元，上述款项已于2023年2月1日全部到账。天健会计师事务所（特殊普通合伙）对本次非公开发行股票的募集资金到位情况进行了审验，并于2023年2月9日出具了“天健验〔2023〕43号”《验资报告》。

公司2022年度非公开发行股票募集资金账户实际收到募集资金298,710.00万元，包括募集资金净额298,151.54万元及未支付的发行费用558.46万元。截至2023年6月30日，公司募集资金项目累计使用募集资金277,287.41万元。扣除累计已使用募集资金后，募集资金余额为21,422.59万元，募集资金专户累计利息收入扣除银行手续费等的净额805.71万元，募集资金专户2023年6月30日余额合计为22,228.30万元（含尚未支付和未通过募集资金账户支付的发行费

用 558.46 万元)。

二、募集资金管理情况

为规范公司募集资金管理和使用,提高募集资金使用效率,保证募集资金投资计划的正常进行,保护投资者的权益,本公司根据《上市公司监管指引第 2 号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求》等相关规定,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》(以下简称“《募集资金管理制度》”),对募集资金的存放、使用以及监督等做出了具体明确的规定。根据《募集资金管理制度》,公司对募集资金实行专户存储。

(一) 募集资金专户存储监管协议签订情况

1、首次公开发行股票

2020 年 5 月 21 日,公司与时任保荐机构中信建投证券股份有限公司(以下简称“中信建投”)、南京银行股份有限公司上海分行、中信银行股份有限公司上海分行、上海浦东发展银行股份有限公司南昌分行、杭州联合农村商业银行股份有限公司海宁支行、招商银行股份有限公司上海花木支行分别签订了首次公开发行股票《募集资金专户存储三方监管协议》。2020 年 6 月 8 日,公司与首次公开发行股票募投项目实施主体全资子公司宝应县鸿盛光伏电力有限公司、时任保荐机构中信建投、南京银行股份有限公司上海分行签订了《募集资金专户存储四方监管协议》。

2021 年 8 月 19 日和 2021 年 9 月 7 日,经公司第二届董事会第二十二次会议、第二届监事会第十五次会议和 2021 年第四次临时股东大会审议批准,公司决定终止实施辽阳忠旺集团 230MW 屋顶分布式光伏发电项目和营口忠旺铝业 156MW 屋顶分布式光伏发电项目(以下合称“忠旺项目”),并将忠旺项目尚未使用的募集资金及相关专户利息变更至丰城市同田乡 200MW 渔光互补光伏电站项目(以下简称“丰城项目”)、石河子市 1GW 平价光伏发电项目一期 100MW 光伏发电项目(以下简称“石河子项目”)、大众汽车自动变速器(天津)有限公司 DQ 厂区 14.58MW 分布式光伏发电项目(以下简称“天津大众项目”)、安波福中央电气(上海)有限公司 3.2MW 分布式光伏项目(以下简称“安波福项目”)及永久补充流动资金。2021 年 10 月 11 日,公司与时任保荐机构中信建投、招商银行上海花木支行就变更后的新募投项目重新签订了《募集资金专户存储三方监管协议》。

因公司董事会聘请海通证券股份有限公司（以下简称“海通证券”）担任公司 2022 年度非公开发行 A 股股票的保荐机构，根据中国证监会《证券发行上市保荐业务管理办法》的相关规定，中信建投对公司首次公开发行股票的尚未完成的持续督导工作由海通证券承接。2022 年 10 月，公司、公司全资下属公司宝应县鸿盛光伏电力有限公司与保荐机构海通证券、各募集资金专户存储银行分别重新签订了募集资金专户存储三方及四方监管协议。

2022 年 12 月 30 日和 2023 年 1 月 16 日，经公司第二届董事会第四十一次会议、第二届监事会第二十七次会议和 2023 年第一次临时股东大会审议批准，公司对首次公开发行股票募投项目之宝应光伏发电应用领跑者 2017 年柳堡 2 号 100MW 渔光互补项目（以下简称“宝应项目”）、天津大众项目、安波福项目予以结项，并将节余募集资金用于新建工商业分布式 52.43MW 光伏发电项目。2023 年 2 月，公司与保荐机构海通证券、平安银行股份有限公司上海分行就上述新募投项目共同签订了《募集资金专户存储三方监管协议》。

2023 年 2 月 28 日和 2023 年 3 月 17 日，经公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和 2023 年第二次临时股东大会审议批准，公司决定终止实施首次公开发行股票募投项目之丰城项目，并将剩余募集资金用于新建工商业分布式 49.63MW 光伏发电项目。2023 年 3 月，公司与保荐机构海通证券、平安银行股份有限公司上海分行就上述新募投项目共同签订了《募集资金专户存储三方监管协议》。

2、2021 年度公开发行可转换公司债券

2021 年 5 月 12 日，公司与时任保荐机构中信建投、平安银行上海虹口支行、南京银行上海分行、中国邮政储蓄银行股份有限公司上饶市广信区开发区支行、招商银行上海花木支行、南洋商业银行（中国）有限公司上海分行、江西裕民银行股份有限公司及兴业银行上海闵行支行分别签订了公开发行可转换公司债券《募集资金专户存储三方监管协议》。

因公司董事会聘请海通证券担任公司 2022 年度非公开发行 A 股股票的保荐机构，根据中国证监会《证券发行上市保荐业务管理办法》的相关规定，中信建投对公司 2021 年度公开发行可转换公司债券的尚未完成的持续督导工作由海通证券承接。2022 年 10 月，公司、公司全资下属公司宝应县鸿盛光伏电力有限公司与保荐机构海通证券、各募集资金专户存储银行分别重新签订了募集资金专户

存储三方及四方监管协议。

2022年12月30日和2023年1月16日，经公司第二届董事会第四十一次会议、第二届监事会第二十七次会议和2023年第一次临时股东大会审议批准，公司对2021年度公开发行可转换公司债券募投项目之铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目（以下简称“铜陵项目”）予以结项，并将节余募集资金用于新建工商业分布式52.43MW光伏发电项目。2023年2月，公司与保荐机构海通证券、平安银行股份有限公司上海分行就上述新募投项目签订了《募集资金专户存储三方监管协议》。

2023年2月28日和2023年3月17日，经公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和2023年第二次临时股东大会审议批准，公司决定终止实施2021年度公开发行可转换公司债券募投项目之讷河市125.3MW光伏平价上网项目（以下简称“讷河项目”），并将剩余募集资金以及2021年度公开发行可转换公司债券募投项目之铜陵项目出售后剩余的募集资金用于新建工商业分布式49.63MW光伏发电项目与建德市50MW/100MWh电网侧储能示范项目一期25MW/50MWh项目（以下简称“建德储能项目”）。2023年3月，公司与保荐机构海通证券、平安银行股份有限公司上海分行就上述新募投项目共同签订了《募集资金专户存储三方监管协议》。

2023年4月27日和2023年5月19日，经公司第二届董事会第四十四次会议、第二届监事会第三十次会议和2022年年度股东大会审议批准，公司决定终止实施2021年度公开发行可转换公司债券募投项目之清远市三排镇100MW农光互补综合利用示范项目（以下简称“清远项目”）和渭南市白水西固镇200MW光伏平价上网项目（以下简称“白水项目”），并将上述项目尚未使用的募集资金及相关账户利息用于投资新建晶科电力建德三都镇70MWp农光互补光伏发电项目与晶科海南20万千瓦源网荷储一体化项目。2023年6月，公司、保荐机构海通证券分别与平安银行股份有限公司上海分行、招商银行股份有限公司上海花木支行就上述新募投项目签订了《募集资金专户存储三方监管协议》。

3、2022年度非公开发行股票

2023年2月，公司与保荐机构海通证券、大连银行股份有限公司上海分行、招商银行股份有限公司上海花木支行、恒生银行（中国）有限公司上海分行及兴业银行股份有限公司上海闵行支行分别签订了非公开发行股票《募集资金专户存

储三方监管协议》，同时，公司、公司全资下属公司阳江市晶步科技有限公司与保荐机构海通证券、南京银行股份有限公司上海分行签署了《募集资金专户存储三方监管协议》。

以上募集资金专户存储三方及四方监管协议与上海证券交易所《募集资金专户存储三方监管协议（范本）》不存在重大差异，本公司在使用募集资金时已经严格遵照履行。

（二）募集资金专户存储情况

1、首次公开发行股票

截至 2023 年 6 月 30 日，公司首次公开发行股票募集资金在各监管账户存储情况如下：

开户主体	开户银行	银行账号	募集资金余额 (元)	备注
晶科电力科技股份有限公司	杭州联合农村商业银行股份有限公司海宁支行	201000244583472	5,588.23	
晶科电力科技股份有限公司	招商银行股份有限公司上海花木支行	793900081510669	38,038,999.86	
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	南京银行股份有限公司上海分行	0301230000004007	947,570.18	
晶科电力科技股份有限公司	平安银行上海虹口支行	15844156930068	14,050,345.16	注 1、2
晶科电力科技股份有限公司	平安银行上海虹口支行	15193983910059	37,598,868.63	注 1、3
合计			90,641,372.06	

注 1：因平安银行上海虹口支行无直接对外签署本次募集资金监管协议的授权，其上级单位平安银行股份有限公司上海分行与保荐机构、本公司签订了《募集资金专户存储三方监管协议》，平安银行上海虹口支行遵守前述《募集资金专户存储三方监管协议》各项规定。

注 2：截至 2023 年 6 月 30 日，该专户实际账户余额为 13,843.57 万元，包含公司首次公开发行股票募集资金 1,405.03 万元和公司 2021 年度公开发行可转换公司债券募集资金 12,438.53 万元。根据公司 2023 年第一次临时股东大会审议批准的《关于部分募投项目结项并将节余募集资金用于新建项目的议案》，公司首次公开发行股票部分募投项目结项后节余募集资金 3,216.07 万元，公司 2021 年度公开发行可转换公司债券部分募投项目结项后节余募集资金 12,425.58 万元，上述节余募集资金合计 15,641.65 万元用于新建“工商业分布式 52.43MW 光伏发电项目”，开设的募集资金专户为平安银行上海虹口支行尾号 0068 账户。上表以项目优先使用专户内的首次公开发行股票募集资金、专户利息归于 2021 年度公开发行可转换公司债券募集资金的口径确定账户余额。

注 3：截至 2023 年 6 月 30 日，该专户实际账户余额为 22,809.54 万元，包含公司首次公开发行股票募集资金 3,759.89 万元和公司 2021 年度公开发行可转换公司债券募集资金 19,049.65 万元。根据公司 2023 年第二次临时股东大会审议批准的《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的议案》和《关于全资子公司股权转让暨可转债募投项目转让的议案》，公司首次公开发行股票部分募投项目终止后剩余募集资金 4,617.80 万元，公司 2021 年度公开发行可转换公司债券部分募投项目终止及股权转让后剩余募集资金 19,037.16 万元，上述剩余募集资金合计 23,654.96 万元用于新建“工商业分布式 49.63MW 光伏发电项目”和“建德储能项目”，平安银行上海虹口支行尾号 0059 账户为上述两个项目的募集资金存储专户。上表以项目优先使用该专户内的首次公开发行股票募集资金、专户利息归于 2021 年度公开发行可转换公司债券募集资金的口径确定账户余额。

2、2021 年度公开发行可转换公司债券

截至 2023 年 6 月 30 日，公司公开发行可转换公司债券募集资金在各监管账户存储情况如下：

开户主体	开户银行	募集资金专户账号	募集资金余额 (元)	备注
晶科电力科技股份有限公司	平安银行上海虹口支行	15011500008862	233,638,016.07	
晶科电力科技股份有限公司	南京银行上海分行	0301260000004911	32,353,665.79	
晶科电力科技股份有限公司	招商银行上海花木支行	793900081510868	564,003,439.65	
晶科电力科技股份有限公司	南洋商业银行(中国)有限公司上海分行	0434520000306995	89,092,283.23	
晶科电力科技股份有限公司	江西裕民银行股份有限公司	990102029012324235	/	2023 年 6 月 30 日销户
晶科电力科技股份有限公司	兴业银行上海闵行支行	216110100100427633	36,122,994.12	
晶科电力科技股份有限公司	平安银行上海虹口支行	15844156930068	124,385,310.06	见上表注 1、2
晶科电力科技股份有限公司	平安银行上海虹口支行	15193983910059	190,496,534.80	见上表注 1、3
晶科电力科技股份有限公司	平安银行上海虹口支行	15216582840014	0	注 2、3
晶科电力科技股份有限公司	招商银行股份有限公司上海花木支行	793900081510715	0	注 3
合计			1,270,092,243.72	

注 1：报告期内，公司募投项目讷河项目终止实施，相关募集资金已结转，公司注销了对应的募集资金专户。

注 2：因平安银行上海虹口支行无直接对外签署本次募集资金监管协议的授权，其上级单位平安银行股份有限公司上海分行与保荐机构、本公司签订了《募集资金专户存储三方监

管协议》，平安银行上海虹口支行遵守前述《募集资金专户存储三方监管协议》各项规定。

注 3：根据公司 2022 年年度股东大会审议批准的《关于变更公司可转换公司债券部分募投项目的议案》，公司公开发行可转换公司债券部分募投项目变更后剩余募集资金及相关账户利息共计 88,421.08 万元（具体金额以实际结转时募集资金专户余额为准）将用于新建“晶科电力建德三都镇 70MWp 农光互补光伏发电项目与晶科海南 20 万千瓦源网荷储一体化项目”。截至报告期末，上述剩余募集资金尚未划转至上述新募投项目对应的募集资金专户。

3、2022 年度非公开发行股票

截至 2023 年 6 月 30 日，公司非公开发行股票募集资金在各监管账户存储情况如下：

开户主体	开户银行	募集资金专户账号	募集资金余额 (元)	备注
晶科电力科技股份有限公司	大连银行股份有限公司 上海分行	118427000002118	1,055,125.99	
晶科电力科技股份有限公司	招商银行股份有限公司 上海花木支行	793900081510928	518,143.03	
晶科电力科技股份有限公司	南京银行股份有限公司 上海分行	0301210000007177	47,300,469.99	
晶科电力科技股份有限公司	恒生银行(中国)有限公司 上海分行	511409955021	172,744,449.38	
晶科电力科技股份有限公司	招商银行股份有限公司 上海花木支行	793900081510226	391,256.70	
晶科电力科技股份有限公司	兴业银行股份有限公司 上海闵行支行	216110100100552692	273,508.05	
合计			222,282,953.14	

三、2023 年上半年募集资金的实际使用情况

(一) 募集资金使用情况对照表

募集资金使用情况对照表详见本报告附表 1。

(二) 募集资金投资项目先期投入及置换情况

1、首次公开发行股票

2023 年上半年，公司不存在使用首次公开发行股票募集资金置换先期已投入募投项目的自有资金的情况。

2、2021 年度公开发行可转换公司债券

2023 年上半年，公司不存在使用公开发行可转换公司债券募集资金置换先期已投入募投项目的自有资金的情况。

3、2022 年度非公开发行股票

2023 年 2 月 28 日，公司召开第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会

第二十八次会议，审议通过了《关于使用非公开发行股票募集资金置换预先已投入募投项目和支付发行费用的自筹资金的议案》，同意使用非公开发行股票募集资金人民币 112,447.77 万元置换预先已投入募投项目和支付发行费用的自筹资金。本次置换由天健会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《关于晶科电力科技股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目及支付发行费用的鉴证报告》（天健审〔2023〕152号）。

4、使用银行承兑汇票支付募投项目资金情况

2022年3月4日，公司召开第二届董事会第二十八次会议、第二届监事会第十九次会议，审议通过了《关于使用银行承兑汇票支付募投项目资金并以募集资金等额置换的议案》，同意公司在首次公开发行股票和公开发行可转换公司债券的募集资金投资项目实施期间，根据实际情况使用银行承兑汇票支付部分募投项目所需资金，同时以募集资金等额进行置换，该部分等额置换资金视同募投项目已经使用资金。

2023年2月28日，公司召开第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议，审议通过了《关于使用银行承兑汇票支付非公开发行股票募投项目资金并以募集资金等额置换的议案》，同意公司在非公开发行股票的募集资金投资项目实施期间，根据实际情况使用银行承兑汇票支付部分募投项目所需资金，同时以募集资金等额进行置换，该部分等额置换资金视同募投项目已经使用资金。

（三）用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

1、首次公开发行股票

2023年上半年，公司不存在使用及归还首次公开发行股票闲置募集资金暂时补充流动的情况。

2、2021年度公开发行可转换公司债券

2023年上半年，公司使用及归还公开发行可转换公司债券闲置募集资金暂时补充流动资金的相关情况如下：

2022年5月24日，公司召开第二届董事会第三十二次会议、第二届监事会第二十一次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，决定使用不超过人民币 4.5 亿元的 2021 年度公开发行可转换公司债券闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自首次补充流动资金之日起不超过 12

个月。公司已于 2022 年 5 月 30 日将上述可转债募集资金人民币 4.5 亿元划转至公司一般账户补充流动资金。公司分别于 2023 年 3 月 27 日、3 月 28 日、4 月 21 日将上述用于暂时补充流动资金的可转债募集资金合计人民币 4.5 亿元全部提前归还至公司可转债募集资金专户，并将上述归还事项通知了公司保荐机构和保荐代表人。

2022 年 8 月 29 日，公司召开第二届董事会第三十六次会议、第二届监事会第二十四次会议，审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，决定使用不超过人民币 4 亿元的 2021 年度公开发行可转换公司债券闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自首次补充流动资金之日起不超过 12 个月。公司分别于 2022 年 9 月 9 日、2022 年 9 月 29 日将合计 4 亿元闲置募集资金划转至公司一般账户补充流动资金。2023 年 5 月 18 日，公司已将上述用于暂时补充流动资金的募集资金 4 亿元全部提前归还至公司可转换公司债券募集资金专户，并将上述归还事项通知了公司保荐机构和保荐代表人。

3、2022 年度非公开发行股票

截至 2023 年 6 月 30 日，公司不存在使用及归还非公开发行股票闲置募集资金暂时补充流动资金的情况。

（四）对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况。

无。

（五）用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况。

无。

（六）超募资金用于在建项目及新项目（包括收购资产等）的情况。

无。

（七）节余募集资金使用情况。

1、2023 年上半年，公司首次公开发行股票募投项目、2021 年度公开发行可转换公司债券募投项目的节余募集资金使用情况如下：

（1）公司分别于 2022 年 12 月 30 日和 2023 年 1 月 16 日召开第二届董事会第四十一次会议、第二届监事会第二十七次会议和 2023 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于部分募投项目结项并将节余募集资金用于新建项目的议案》，鉴于公司首次公开发行股票募投项目宝应项目、天津大众项目、安波福项目和 2021 年公开发行可转换公司债券募投项目铜陵项目已建成并达到预定可使用状

态，同意公司将上述四个募投项目结项并将节余募集资金 15,641.65 万元用于新建工商业分布式 52.43MW 光伏发电项目。具体内容详见公司于 2022 年 12 月 31 日刊登于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《关于部分募投项目结项并将节余募集资金用于新建项目的公告》（公告编号：2022-158）。

（2）公司分别于 2023 年 2 月 28 日和 2023 年 3 月 17 日召开第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和 2023 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于全资子公司股权转让暨可转债募投项目转让的议案》，公司对外转让全资子公司铜陵市晶能光伏电力有限公司 100% 股权，转让涉及公司 2021 年度公开发行可转换公司债券募投项目铜陵项目，同意将铜陵项目预留的节余募集资金约 1,571.20 万元转入建德储能项目使用。具体内容详见公司于 2023 年 3 月 2 日刊登于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）的《关于全资子公司股权转让涉及可转债募投项目的公告》（公告编号：2023-015）。

2、2023 年上半年，公司 2022 年度非公开发行股票募投项目不涉及节余募集资金使用的情况。

（八）募集资金使用的其他情况。

无。

四、变更募投项目的资金使用情况

（一）首次公开发行股票

1、公司分别于 2021 年 8 月 19 日和 2021 年 9 月 7 日召开第二届董事会第二十二次会议、第二届监事会第十五次会议和 2021 年第四次临时股东大会，审议通过了《关于变更部分募集资金用途的议案》，同意终止实施忠旺项目，并将忠旺项目尚未使用的募集资金 150,000.00 万元及相关专户利息变更至丰城项目、石河子项目、天津大众项目、安波福项目及永久补充流动资金。具体内容详见公司于 2021 年 8 月 20 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《关于变更部分募集资金用途的公告》（公告编号：2021-089）。公司已将上述变更用途的募集资金 150,284.24 万元（含账户结息）投入上述新项目使用及永久补充流动资金，并于 2022 年 7 月完成销户。

2、公司分别于 2023 年 2 月 28 日和 2023 年 3 月 17 日召开第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和 2023 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的议案》，

同意终止实施首次公开发行股票募投项目之丰城项目并将剩余募集资金4,617.80万元（含账户结息）用于新建工商业分布式49.63MW光伏发电项目。具体内容详见公司于2023年3月2日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的公告》（公告编号：2023-016）。

（二）2021年度公开发行可转换公司债券

1、公司分别于2023年2月28日和2023年3月17日召开第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和2023年第二次临时股东大会，审议通过了《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的议案》和《关于全资子公司股权转让暨可转债募投项目转让的议案》，同意终止实施2021年公开发行可转换公司债券募投项目之讷河项目，并将剩余募集资金17,465.96万元（含账户结息）以及2021年度公开发行可转换公司债券募投项目之铜陵项目出售后预留的节余募集资金约1,571.20万元用于新建工商业分布式49.63MW光伏发电项目与建德储能项目。具体内容详见公司于2023年3月2日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《关于全资子公司股权转让涉及可转债募投项目的公告》（公告编号：2023-015）、《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的公告》（公告编号：2023-016）。

2、公司分别于2023年4月27日和2023年5月19日召开第二届董事会第四十四次会议、第二届监事会第三十次会议和2022年年度股东大会，审议通过了《关于变更公司可转换公司债券部分募投项目的议案》，同意将2021年度公开发行可转换公司债券募投项目之清远项目、白水项目尚未使用的募集资金及相关募集资金账户累计利息收入净额共计88,421.08万元（具体金额以实际结转时募集资金专户余额为准）用于投资新建晶科电力建德三都镇70MWp农光互补光伏发电项目与晶科海南20万千瓦源网荷储一体化项目。具体内容详见公司于2023年4月29日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《关于变更公司可转换公司债券部分募投项目的公告》（公告编号：2023-062）。

（三）2022年度非公开发行股票

截至2023年6月30日，公司2022年度非公开发行股票募投项目不存在变更情况。

除上述情况外，截至2023年6月30日，公司不存在其他变更募投项目的情

况。变更募投项目的资金使用情况详见本报告附表 2。

五、募集资金使用及披露中存在的问题

经自查，公司首次公开发行股票募集资金浦发银行监管账户（浦发银行尾号 1215 账号，用于“偿还银行贷款”项目）在 2020 年、2021 年期间，将募集资金用于追加银行承兑汇票保证金、偿还银票到期借款、偿还融资租赁公司借款、偿还供应链融资单位及政府借款，合计金额 27,272.39 万元，与募集说明书约定的募集资金投向“偿还银行贷款”存在差异，但是相关募集资金最终用于清偿电站项目建设形成的债务，服务于主营业务，与公司设置“偿还银行贷款”作为募集资金投向的初衷和目的一致，不存在损害公司、股东利益的情形。

附表 1：募集资金使用情况对照表

附表 2：变更募集资金投资项目情况表

晶科电力科技股份有限公司董事会

2023 年 8 月 31 日

附表 1:

募集资金使用情况对照表

2023 年 1-6 月

编制单位: 晶科电力科技股份有限公司

单位: 人民币万元

1. 首次公开发行股票

募集资金总额				259,837.11		本年度投入募集资金总额				14,389.26		
变更用途的募集资金总额				154,902.04		已累计投入募集资金总额				235,721.29		
变更用途的募集资金总额比例				59.62%								
承诺投资项目	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额	截至期末承诺投入金额(1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末累计投入金额与承诺投入金额的差额(3)=(2)-(1)	截至期末投入进度(%) (4)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益[注 1]	项目可行性是否发生重大变化
辽阳忠旺集团 230MW 屋顶分布式光伏发电项目	是	90,000.00							不适用	不适用	不适用	是
营口忠旺铝业 156MW 屋顶分	是	60,000.00							不适用	不适用	不适用	是

布式光伏发电项目													
宝应光伏发电应用领跑者 2017 年柳堡 2 号 100MW 渔光互补项目	否	40,000.00	38,555.93 [注 4]	38,555.93	0.00	38,477.73	-78.20	99.80	已并网 98.20MW	266.40	不适用	否	
偿还银行贷款	否	60,000.00	60,000.00	60,000.00	0.00	52,937.44	-7,062.56	88.23	不适用	不适用	不适用	否	
丰城市同田乡 200MW 渔光互补光伏电站项目	是		68,382.20 [注 4]	68,382.20	11,163.71	65,686.90	-2,695.30	96.06	已并网 200MW	1,654.14	不适用	是	
石河子市 1GW 平价光伏发电项目一期 100MW 光伏发电项目[注 2]	否		9,900.00	9,900.00	0.00	9,900.00	0.00	100.00	已并网 46.14MW	不适用 [注 2]	不适用	否	
大众汽车自动变速器(天津)有限公司 DQ 厂区 14.58MW 分布式光伏发电项目	否		5,313.56 [注 4]	5,313.56	460.13	5,026.81	-286.75	94.60	已并网 12.25MW	268.95	不适用	否	
安波福中央电气(上海)有限公司 3.2MW 分布式光伏项目	否		845.28 [注 4]	845.28	96.48	821.04	-24.24	97.13	已并网 3.20MW	126.11	不适用	否	

永久补充流动资金	否		6,0000.00	6,0000.00	0.00	60,202.42 [注 3]	202.42	100.34	不适用	不适用	不适用	否
工商业分布式 52.43MW 光伏发电项目	否		3,216.07 [注 5]	3,216.07	1,811.03	1,811.03 [注 5]	-1,405.04	56.31	已并网 18.94MW	不适用 [注 2]	不适用	否
工商业分布式 49.63MW 光伏发电项目	否		4,617.80 [注 5]	4,617.80	857.91	857.91 [注 5]	-3,759.89	18.58	已并网 13.35MW	不适用 [注 2]	不适用	否
合计	-	250,000.00	250,830.84	250,830.84	14,389.26	235,721.29	-15,109.56	93.98	-	-	-	-
未达到计划进度原因（分具体项目）		<p>由于组件价格持续上涨、冬季施工难度较大等因素影响，经公司第二届董事会第三十一次会议、第二届监事会第二十次会议审议批准，公司将石河子市项目达到预定可使用状态的时间调整至 2022 年 6 月；由于石河子项目涉及土地用途分类调整，需重新办理农用地转建设用地手续，土地审批完成前暂无法施工，经公司第二届董事会第三十六次会议、第二届监事会第二十四次会议审议批准，公司将石河子项目达到预定可使用状态的时间调整至 2023 年 6 月；根据自治区主席办公会对石河子项目办理农用地转建设用地事宜的讨论意见，石河子项目需按照农用地转未利用地的方式报送审批，并经市一级主管部门批准即可，因此公司需按上述意见重新报批，经公司第二届董事会第四十六次会议、第二届监事会第三十二次会议审议批准，石河子项目的预计完工时间调整至 2024 年 3 月。截至报告期末，石河子已建设并网 46.14MW，拟投入的募集资金已全部使用完毕，土地审批手续正在办理过程中，待完成审批手续再继续建设。</p>										
项目可行性发生重大变化的情况说明		<p>1、忠旺项目为“全部自发自用”类型的屋顶分布式光伏发电项目。项目实施模式为公司租赁业主方的建筑物屋顶建设光伏电站，所发电量全部供业主方使用并向业主方收取相应电费。辽阳忠旺项目由于涉及的部分厂房建筑物相关产权证明文件目前仍在办理中，基于合规性考虑以及后续产权办理的需要，业主方提议暂缓实施辽阳忠旺项目；营口忠旺项目由于业主方根据市场情况安排生产线进行陆续投产，导致该项目涉及的部分生产线目前暂未投产，公司如现阶段实施项目，所发电量存在无法消纳风险。鉴于业主方产证办理进度较慢，生产线何时投产尚不确定，经公司第二届董事会第</p>										

	<p>二十二次会议、第二届监事会第十五次会议和 2021 年第四次临时股东大会审议批准，公司终止实施忠旺项目，并将相应的募集资金用于新光伏电站建设以及永久补充流动资金。</p> <p>2、由于丰城项目的剩余 14MW 的施工区域涉及养殖水面，需待养殖户的水产捕捞工作全部结束后方可交付建设，交付时间存在不确定性。为避免募集资金闲置，公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和 2023 年第二次临时股东大会审议批准公司将该项目的剩余募集资金 4,617.80 万元用于工商业分布式 49.63MW 光伏发电项目建设，丰城项目未建设并网的 14MW 容量，待施工区域交付后由公司自筹资金进行建设。截至报告期末，上述剩余容量已建成并网，丰城项目已完成全容量并网。</p>
募集资金投资项目先期投入及置换情况	详见本专项报告三、(二)之说明
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	详见本专项报告三、(三)之说明
对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品的情况	不适用
用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况	不适用
募集资金结余的金额及形成原因	详见本专项报告三、(七)之说明
募集资金其他使用情况	详见本专项报告五之说明

[注 1] 本公司未对募集资金投资项目效益进行承诺。公司募集资金相关文件中披露了相关项目全部投资财务内部收益率预计情况，由于相关项目全部投资财务内部收益率为项目全运营周期收益率，与报告期内预计效益不具可比性。

[注 2] 截至报告期末，该项目仍在建设期，因此“本年度实现的效益”列为不适用。

[注 3] 经公司第二届董事会第二十二次会议、第二届监事会第十五次会议和 2021 年第四次临时股东大会审议批准，公司终止实施忠旺项目，并将未使用的 15 亿元募集资金及相关账户利息用于新光伏电站建设以及永久补充流动资金，其中 9 亿元用于新光伏电站建设，6 亿元用于永久补充流动资金。永久补充流动资金的实际金额为 60,202.42 万元，差异为募集资金专户产生的利息。

[注 4] 截至报告期末，宝应项目、天津大众项目、安波福项目已完工结项，丰城项目已终止使用募集资金投入项目建设，公司按上述项目结项、终止时确认的募集资金累计投入金额作为项目“调整后投资总额”“截至期末承诺投入金额”。

[注 5] 经公司第二届董事会第四十一次会议、第二届监事会第二十七次会议和 2023 年第一次临时股东大会审议批准，工商业分布式 52.43MW 光伏发电项目的计划募集资金投资总额为 15,641.65 万元，其中首次公开发行股票募集资金投入 3,216.07 万元；经公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和 2023 年第二次临时股东大会审议批准，工商业分布式 49.63MW 光伏发电项目的募集资金实际投入总额为 15,000.00 万元，其中首次公开发行股票募集资金投入 4,617.80 万元。本表格列示的是上述两个项目计划投入和实际使用首次公开发行股票募集资金的情况。

2. 2021 年度公开发行可转换公司债券

募集资金总额				300,000.00		本年度投入募集资金总额					2,244.78	
变更用途的募集资金总额				105,887.04		已累计投入募集资金总额					174,597.01	
变更用途的募集资金总额比例				35.30%								
承诺投资项目	是否已变更项目（含部分变更）	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额	截至期末承诺投入金额（1）	本年度投入金额	截至期末累计投入金额（2）	截至期末累计投入金额与承诺投入金额的差额（3）=（2）-（1）	截至期末投入进度（%）（4）=（2）/（1）	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益 [注 1]	项目可行性是否发生重大变化
晶科电力清远市三排镇 100MW 农光互补综合利用示范项目	是	34,000.00	11,326.04 [注 5]	11,326.04	293.96	11,326.04	0.00	100.00	已并网 29.01MW	不适用	不适用	是
铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目	否	35,000.00	21,173.88 [注 5]	21,173.88	387.04	18,073.48	-3,100.40	85.36	已并网 110.00 MW	不适用 [注 3]	不适用	否
金塔县 49MW 光伏发电项目	否	16,000.00	13,022.55 [注 5]	13,022.55	0.00	13,022.55	0.00	100.00	已并网 49.00MW	-40.74	不适用	否
渭南市白水县西固镇 200MW 光伏平价上网项目	是	72,000.00	8,199.96 [注 5]	8,199.96	0.00	8,199.96	0.00	100.00	已开工未并网	不适用	不适用	是

讷河市 125.3MW 光伏平价上网项目	是	53,000.00	36,529.71 [注 5]	36,529.71	1,563.78	32,949.24	-3,580.47	90.20	已并网 90MW	1,141.31	不适用	是
偿还金融机构借款	否	90,000.00	90,000.00	90,000.00	0.00	87,963.43	-2,036.57	97.74	不适用	不适用	不适用	否
永久补充流动资金	否		3,046.12	3,046.12	0.00	3,062.31 [注 4]	16.19	100.53	不适用	不适用	不适用	否
工商业分布式 52.43MW 光伏发电项目	否		12,425.58 [注 6]	12,425.58	0.00	0.00 [注 6]	-12,425.58	0.00	已并网 18.94MW	不适用 [注 2]	不适用	否
工商业分布式 49.63MW 光伏发电项目	否		10,382.20 [注 6]	10,382.20	0.00	0.00 [注 6]	-10,382.20	0.00	已并网 13.35MW	不适用 [注 2]	不适用	否
建德市 50MW/100MWh 电网侧储能示范项目一期 25MW/50MWh 项目	否		8,654.96 [注 6]	8,654.96	0.00	0.00 [注 6]	-8,654.96	0.00	开工筹备中	不适用 [注 2]	不适用	否
晶科电力建德三都镇 70MWp 农光互补光伏发电项目	否		16,000.00	16,000.00	0.00	0.00	-16,000.00	0.00	已开工未并网	不适用 [注 2]	不适用	否
晶科海南 20 万千瓦源网荷储一体化项目	否		72,421.08	72,421.08	0.00	0.00	-72,421.08	0.00	开工筹备中	不适用 [注 2]	不适用	否

合 计	-	300,000.00	303,182.08	303,182.08	2,244.78	174,597.01	-128,585.07	57.59	-	-	-	-
未达到计划进度原因（分具体项目）					不适用							
项目可行性发生重大变化的情况说明					<p>1、由于清远项目原计划使用的部分地块性质被认定为复耕地，同时，随着全国第三次国土调查系列工作的推进，该项目部分地块的土地性质由原来的可利用地调整为基本农田、耕地。根据相关土地政策和主管部门指导意见，复耕地、基本农田、耕地等土地不能作为光伏项目建设用地，因此导致该项目可建设用地大幅缩减，且预计短期内清远项目无法找到可用于继续建设的土地；由于白水项目所在地周边没有满足本项目接入容量并已建成投入使用的接入点（汇集站），原计划的项目接入点还在筹建中且进度缓慢，经协调当地发改委、电网公司等相关单位后，仍无法明确该接入点可投入使用的时间，周边也无法找到其他适合的接入点。考虑到白水项目短期内无法找到合适的接入点并取得接入批复，项目建成后存在无法并网发电的风险，清远项目暂时无法找到可用于继续建设的土地，为避免募集资金闲置，公司第二届董事会第四十四次会议、第二届监事会第三十次会议和 2022 年年度股东大会审议批准变更募投项目，将上述两个募投项目的剩余募集资金变更至新的光伏发电项目建设使用。</p> <p>2、由于讷河项目建设过程中，第三次国土调查发布了新的土地类型认定数据，根据新的土地类型认定数据，讷河项目计划建设使用的部分地块不再符合光伏用地标准，导致该项目可利用土地只能满足 90MW 左右的项目建设规模，剩余容量的土地交付时间仍存在较大的不确定性。为避免募集资金闲置，公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和 2023 年第二次临时股东大会审议批准终止使用募集资金投入该项目的后续建设，剩余募集资金变更至新的光伏发电项目建设使用。</p> <p>3、由于建德储能项目的接入系统方案需待纳入《浙江省“十四五”新型储能发展规划》后方能取得最终评审意见，截至本报告出具日浙江省能源局尚未进行统一评审，该项目尚未取得接入批复，无法确定电气建设方案，因此暂未开工建设。且该项目的送出线路工程计划由当地国网公司投资建设，建德储能项目的并网时间也将受送出线路工程的竣工时间影响，目前该送出线路工程尚未开工。基于上述实际情况，经公司第三届董事会第三次会议审议批准，公司将建德储能项目的预计完工时间调整至 2024 年 4 月。</p>							
募集资金投资项目先期投入及置换情况					详见本专项报告三、(二)之说明。							
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况					详见本专项报告三、(三)之说明。							

对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品的情况	不适用
用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况	不适用
募集资金结余的金额及形成原因	详见本专项报告三、(七)之说明。
募集资金其他使用情况	不适用

[注 1] 本公司未对募集资金投资项目效益进行承诺。公司募集资金相关文件中披露了相关项目全部投资财务内部收益率预计情况，由于相关项目全部投资财务内部收益率为项目全运营周期收益率，与报告期内预计效益不具可比性。

[注 2] 截至报告期末，该项目仍在建设期，因此“本年度实现的效益”列为不适用。

[注 3] 铜陵项目于 2022 年分期并网满发，经公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和 2023 年第二次临时股东大会审议批准，该项目于 2023 年 3 月对外出售，因此“本年度实现的效益”列为不适用。

[注 4] 经公司第二届董事会第三十三次会议和 2022 年第四次临时股东大会审议批准，“金塔县 49MW 光伏发电项目”完工结项并将节余募集资金 3,046.12 万元（实际金额以资金转出当日专户余额为准）永久性补充流动资金。该项目实际永久补充流动资金金额为 3,062.31 万元，差异为募集资金专户产生的利息。

[注 5] 截至报告期末，铜陵项目和金塔县 49MW 光伏发电项目已完工结项，清远项目和白水项目已变更募投项目，讷河项目已终止使用募集资金投入后续建设，公司按上述项目结项、变更及终止时确认的募集资金累计投入金额作为项目“调整后投资总额”“截至期末承诺投入金额”。

[注 6] 经公司第二届董事会第四十一次会议、第二届监事会第二十七次会议和 2023 年第一次临时股东大会审议批准，工商业分布式 52.43MW 光伏发电项目的计划募集资金投资总额为 15,641.65 万元，其中 2021 年度公开发行可转换公司债券募集资金投入 12,425.58 万元；经公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和 2023 年第二次临时股东大会审议批准，工商业分布式 49.63MW 光伏发电项目与建德储能项目的募集资金实际投入总额为 23,654.96 万元，其中 2021 年度公开发行可转换公司债券募集资金投入 19,037.16 万元。本表格列示的是上述三个项目计划投入和实际使用可转

债募集资金的情况。

3. 2022 年度非公开发行股票

募集资金总额				299,690.00		本年度投入募集资金总额				277,287.41		
变更用途的募集资金总额				0		已累计投入募集资金总额				277,287.41		
变更用途的募集资金总额比例				0								
承诺投资项目	是否已变更项目 (含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额	截至期末承诺投入金额 (1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额 (2)	截至期末累计投入金额与承诺投入金额的 差额 (3)=(2)-(1)	截至期末投入进度 (%) (4)=(2)/(1)	项目达到 预定可使用状态日期	本年度实现的 效益	是否达到 预计效益 [注 1]	项目可行性是否发生 重大变化
金昌市金川区西坡 300MW 光伏发电项目[注 4]	否	79,918.00	79,918.00	79,918.00	80,117.67	80,117.67	199.67	100.25	已开工未并网	不适用 [注 2]	不适用	否
金塔县晶亮 200MW 光伏发电项目	否	45,170.00	45,170.00	45,170.00	45,170.00	45,170.00	0.00	100.00	已开工未并网	不适用 [注 2]	不适用	否

广东农垦红十月农场 300MW 农光互补光伏发电项目（一期）	否	72,100.00	72,100.00	72,100.00	50,457.25	50,457.25	-21,642.75	69.98	已开工未并网	不适用 [注 2]	不适用	否
分布式光伏发电项目[注 3]	否	15,636.00	15,636.00	15,636.00	15,662.50	15,662.50	26.50	100.17	已并网 74.78MW	982.45	不适用	否
补充流动资金或偿还银行贷款	否	86,866.00	86,866.00	86,866.00	85,880.00	85,880.00	-986.00	98.86	不适用	不适用	不适用	否
合计	-	299,690.00	299,690.00	299,690.00	277,287.41	277,287.41	-22,402.59	92.52	-	-	-	-
未达到计划进度原因（分具体项目）					不适用							
项目可行性发生重大变化的情况说明					不适用							
募集资金投资项目先期投入及置换情况					详见本专项报告三、(二)之说明。							
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况					不适用							
对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品的情况					不适用							
用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况					不适用							
募集资金结余的金额及形成原因					不适用							

募集资金其他使用情况	不适用
------------	-----

[注 1] 本公司未对募集资金投资项目效益进行承诺。公司募集资金相关文件中披露了相关项目全部投资财务内部收益率预计情况，由于相关项目全部投资财务内部收益率为项目全运营周期收益率，与报告期内预计效益不具可比性。

[注 2] 截至报告期末，该项目仍在建设期，因此“本年度实现的效益”列为不适用。

[注 3] 分布式光伏发电项目原计划建设容量 79MW，截至报告期末，该项目已完工投入商业运营，由于个别项目屋顶遮挡、屋顶状况变化不满足建设要求等原因，该项目实际并网容量为 74.78MW，承诺投入的募集资金已全部使用完毕，累计投入募集资金与承诺投入募集资金的差异为募集资金专户的利息收入。

[注 4] 该项目承诺投入的募集资金已全部使用完毕，累计投入募集资金与承诺投入募集资金的差异为募集资金专户的利息收入。

附表 2:

变更募集资金投资项目情况表

2023 年 1-6 月

编制单位: 晶科电力科技股份有限公司

单位: 人民币万元

变更后的项目	对应的原项目	变更后项目拟投入募集资金总额	截至期末计划累计投资金额(1)	本年度实际投入金额	实际累计投入金额(2)	投资进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
丰城市同田乡 200MW 渔光互补光伏电站项目	忠旺项目	68,382.20	68,382.20	11,163.71	65,686.90	96.06	已并网 200MW	1,654.14	不适用	是
石河子市 1GW 平价光伏发电项目一期 100MW 光伏发电项目		9,900.00	9,900.00	-	9,900.00	100.00	已并网 46.14MW	不适用	不适用	否
大众汽车自动变速器(天津)有限公司 DQ 厂区 14.58MW 分布式光伏发电项目		5,313.56	5,313.56	460.13	5,026.81	94.60	已并网 12.25MW	268.95	不适用	否
安波福中央电气(上海)有限公司 3.2MW 分布式光伏项目		845.28	845.28	96.48	821.04	97.13	已并网 3.20MW	126.11	不适用	否

永久补充流动资金		60,000.00	60,000.00	-	60,202.42	100.34	不适用	不适用	不适用	否
工商业分布式 52.43MW 光伏发电 项目	宝应项目、天津 大众项目、安波 福项目、铜陵项 目	15,641.65	15,641.65	1,811.03	1,811.03	11.58	已并网 18.94 MW	不适用	不适用	否
工商业分布式 49.63MW 光伏发电 项目	丰城项目、讷河 项目、铜陵项目	15,000.00	15,000.00	857.91	857.91	5.72	已并网 13.35MW	不适用	不适用	否
建 德 市 50MW/100MWh 电网 侧储能示范项目一期 25MW/50MWh 项目		8,654.96	8,654.96	-	-	-	开工筹备中	不适用	不适用	否
晶科电力建德三都镇 70MWp 农光互补光 伏发电项目	清远项目、白水 项目	16,000.00	16,000.00	-	-	-	已开工未并 网	不适用	不适用	否
晶科海南 20 万千瓦 源网荷储一体化项目		72,421.08	72,421.08	-	-	-	开工筹备中	不适用	不适用	否
永久补充流动资金	金塔县 49MW 光伏发电项目	3,046.12	3,046.12	-	3,062.31	100.53	不适用	不适用	不适用	否
合计	-	275,204.85	275,204.85	14,389.26	147,368.42	53.55	-	-	-	-

<p>变更原因、决策程序及信息披露情况说明（分具体募投项目）</p>	<p>1、忠旺项目变更</p> <p>忠旺项目为“全部发自自用”类型的屋顶分布式光伏发电项目。项目实施模式为公司租赁业主方的建筑物屋顶建设光伏电站，所发电量全部供业主方使用并向业主方收取相应电费。辽阳忠旺项目由于涉及的部分厂房建筑物相关产权证明文件目前仍在办理中，基于合规性考虑以及后续产权办理的需要，业主方提议暂缓实施辽阳忠旺项目；营口忠旺项目由于业主方根据市场情况安排生产线进行陆续投产，导致该项目涉及的部分生产线目前暂未投产，公司如现阶段实施项目，所发电量存在无法消纳风险。鉴于业主方产证办理进度较慢，生产线何时投产尚不确定，为了提高募集资金使用效率，加快募投项目建设，维护股东利益，公司拟终止实施忠旺项目，并将相应的募集资金用于新光伏发电项目的建设以及永久补充流动资金。公司分别于 2021 年 8 月 19 日、2021 年 9 月 7 日召开第二届董事会第二十二次会议、第二届监事会第十五次会议和 2021 年第四次临时股东大会，审议通过了《关于变更部分募集资金用途的议案》。具体内容详见公司于 2021 年 8 月 20 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于变更部分募集资金用途的公告》（公告编号：2021-089）。</p> <p>2、丰城、讷河项目终止实施</p> <p>丰城项目、讷河项目的备案容量分别为 200MW、125.3MW，已建成并投入商业运营的容量分别为 186MW、90MW。丰城项目的施工区域涉及养殖水面，剩余容量建设涉及的部分水域需待养殖户的水产捕捞工作全部结束后方可交付使用，交付时间存在不确定性。</p> <p>讷河项目建设过程中，由于 2021 年第三次国土调查发布了新的土地类型认定数据，根据该认定数据，讷河项目计划用于建设的部分地块不再符合光伏用地标准，导致该项目可利用土地只能满足 90MW 左右的项目建设规模，剩余容量的土地交付时间仍存在较大的不确定性。</p> <p>为避免募集资金闲置，公司拟将丰城、讷河项目的剩余未使用募集资金用于建设其他新电站项目，提高募集资金使用效率。该土地问题解决后，再以自有资金继续推进项目建设。公司分别于 2023 年 2 月 28 日、2023 年 3 月 17 日召开第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和 2023 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的议案》。具体内容详见公司于 2023 年 3 月 2 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《关于部分募投项目终止并将剩余募集资金用于新建项目的公告》（公告编号：2023-016）。</p> <p>3、清远、白水项目变更</p>
------------------------------------	--

	<p>由于清远项目原计划使用的部分地块性质被认定为复耕地，同时，随着全国第三次国土调查系列工作的推进，该项目部分地块的土地性质由原来的可利用地调整为基本农田、耕地。根据相关土地政策和主管部门指导意见，复耕地、基本农田、耕地等土地不能作为光伏项目建设用地，因此导致该项目可建设用地大幅缩减，且预计短期内清远项目无法找到可用于继续建设的土地。</p> <p>白水项目所在地周边没有满足本项目接入容量并已建成投入使用的接入点（汇集站），原计划的项目接入点还在筹建中且进度缓慢，经协调当地发改委、电网公司等相关单位后，仍无法明确该接入点可投入使用的时间，周边也无法找到其他适合的接入点。</p> <p>考虑到白水项目短期内无法找到合适的接入点并取得接入批复，项目建成后存在无法并网发电的风险，清远项目暂时无法找到可用于继续建设的土地，为避免募集资金闲置，公司拟对上述两个募投项目的剩余募集资金变更至新的光伏发电项目建设使用。公司分别于 2023 年 4 月 27 日和 2023 年 5 月 19 日召开第二届董事会第四十四次会议、第二届监事会第三十次会议和 2022 年年度股东大会，审议通过了《关于变更公司可转换公司债券部分募投项目的议案》。具体内容详见公司于 2023 年 4 月 29 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《关于变更公司可转换公司债券部分募投项目的公告》（公告编号：2023-062）。</p> <p>3、本表所列示的募集资金投资项目包括原募集资金投资项目完工结项后节余的募集资金投资项目。</p>
<p>未达到计划进度的情况和原因（分具体募投项目）</p>	<p>1、由于组件价格持续上涨、冬季施工难度较大等因素影响，经公司第二届董事会第三十一次会议审议批准，公司将石河子项目达到预定可使用状态的时间调整至 2022 年 6 月；由于石河子项目涉及土地用途分类调整，需重新办理农用地转建设用地手续，土地审批完成前暂无法施工，经公司第二届董事会第三十六次会议、第二届监事会第二十四次会议审议批准，公司将石河子项目达到预定可使用状态的时间调整至 2023 年 6 月；根据自治区主席办公会对石河子项目办理农用地转建设用地事宜的讨论意见，石河子项目需按照农用地转未利用地的方式报送审批，并经市一级主管部门批准即可，因此公司需按上述意见重新报批，经公司第二届董事会第四十六次会议、第二届监事会第三十二次会议审议批准，石河子项目的预计完工时间调整至 2024 年 3 月。截至报告期末，石河子已建设并网 46.14MW，拟投入的募集资金已全部使用完毕，土地审批手续正在办理过程中，待完成审批手续再继续建设。</p> <p>2、由于建德储能项目接入系统方案需待纳入《浙江省“十四五”新型储能发展规划》后方能取得最终评审意见，截至本报告出具日浙江省能源局尚未进行统一评审，该项目尚未取得接入批复，无法确定电气建设方案，因此暂未开工建设。且该项目的送出线路工程计划由当地国网公司投资建设，建德储能项目的并网时间也将</p>

	<p>受送出线路工程的竣工时间影响，目前该送出线路工程尚未开工。基于上述实际情况，经公司第三届董事会第三次会议审议批准，公司将建德储能项目的预计完工时间调整至 2024 年 4 月。</p>
<p>变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明</p>	<p>由于丰城项目的剩余 14MW 的施工区域涉及养殖水面，需待养殖户的水产捕捞工作全部结束后方可交付建设，交付时间存在不确定性。为避免募集资金闲置，公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和 2023 年第二次临时股东大会审议批准，公司将该项目的剩余募集资金 4,617.80 万元用于工商业分布式 49.63MW 光伏发电项目建设，丰城项目未建设并网的 14MW 容量，待施工区域交付后由公司自筹资金进行建设。截至报告期末，上述剩余容量已建成并网，丰城项目已完成全容量并网。</p>