

证券代码：300827

证券简称：上能电气

公告编号：2024-009

上能电气股份有限公司 2023 年年度报告摘要

一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公证天业会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

本报告期会计师事务所变更情况：公司本年度会计师事务所由变更为公证天业会计师事务所（特殊普通合伙）。

非标准审计意见提示

适用 不适用

公司上市时未盈利且目前未实现盈利

适用 不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 358,038,965 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	上能电气	股票代码	300827
股票上市交易所	深圳证券交易所		
变更前的股票简称（如有）	无		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	陈运萍	万迎花	
办公地址	江苏省无锡市惠山区和惠路 6 号	江苏省无锡市惠山区和惠路 6 号	
传真	0510-85161899	0510-85161899	
电话	0510-83691198	0510-83691198	
电子信箱	stock@si-neng.com	stock@si-neng.com	

2、报告期主要业务或产品简介

一、公司所处行业情况

（一）光伏发电行业

近年来随着全球变暖的加速，越来越多国家和地区加速了对环境保护的进程，碳中和的热潮正在全球范围内持续发酵，绿色低碳的发展模式已成为全球普遍共识。根据国际可再生能源机构（IRENA）发布的《World Energy Transitions

Outlook 2023》分析，为了实现全球升温较工业化前的水平控制在 1.5℃ 之内的目标，到 2030 年全球光伏装机量将达到 5,400GW，2050 年将达到 18,200GW。在光伏市场政策的引导和驱动下，集中式电站与分布式光伏电站皆会迎来快速增长，装机容量的扩张可直接推动逆变器需求增长。

光伏行业持续向好，带动光伏发电行业快速发展的主要驱动因素如下：

1、全球实现“净零”排放目标的推动

受全球能源体系加快向低碳化转型的影响，以及能源战略安全性的需求，可再生能源规模化运用与常规能源的清洁低碳化将成为能源发展的大趋势。经过多年发展，光伏发电已逐步实现平价上网，降本增效路径清晰明确，经济性凸显，因此在可再生能源中脱颖而出，实现装机量的飙升。

近十年，面对美欧“双反”压力，中国政府在政策端支持中国光伏企业，根据国家能源局统计，至 2022 年，我国新增光伏装机量已连续十年位于全球首位，全球光伏产业逐步进入以中国为主导的阶段。2013-2017 年间，我国光伏行业经历了快速发展，在 2018 年“531”政策后进入低谷，行业亦由过去的追求规模、粗放式增长向精细化发展、追求质量进行转变；2020 年以来，在硅料涨价等因素影响下，我国光伏行业增速放缓，但在政策支持、能源转型及光伏平价上网的环境下，仍保持增长趋势。目前，光伏已成为我国装机规模第二大电源，是我国最具成本竞争优势的清洁能源之一。2023 年中国新增光伏装机 216.88GW，累计装机容量超过 600GW，新增和累计装机容量均为全球第一。根据中国光伏行业协会预测，2024 年新增光伏装机仍将超过 200GW，累计装机有望超过 810GW。

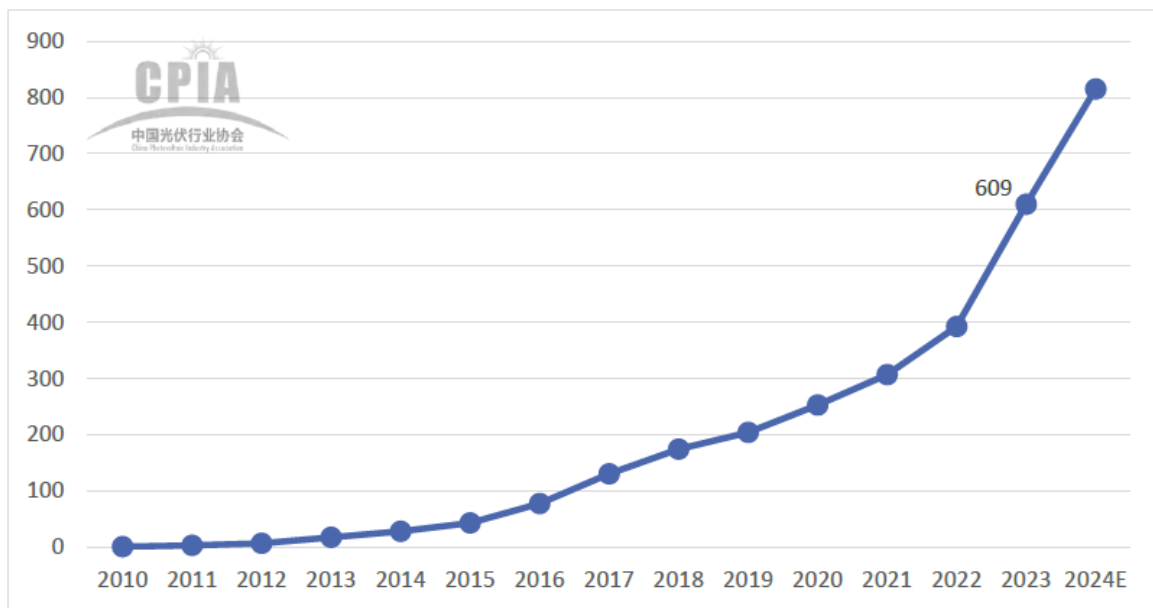


图 6 2010-2023 年全国太阳能光伏发电装机累计容量 (单位: GW)

数据来源：中国光伏产业发展路线图（2023-2024 年）

随着各国“零碳”目标的推进，加上光伏已成为越来越多国家最有竞争力的电源形式之一，预计全球光伏市场将保持高速增长。2023 年，全球光伏新增装机超过 390GW，创历史新高。根据中国光伏行业协会的保守估计，到 2030 年，全球

新增装机将达到 500GW。

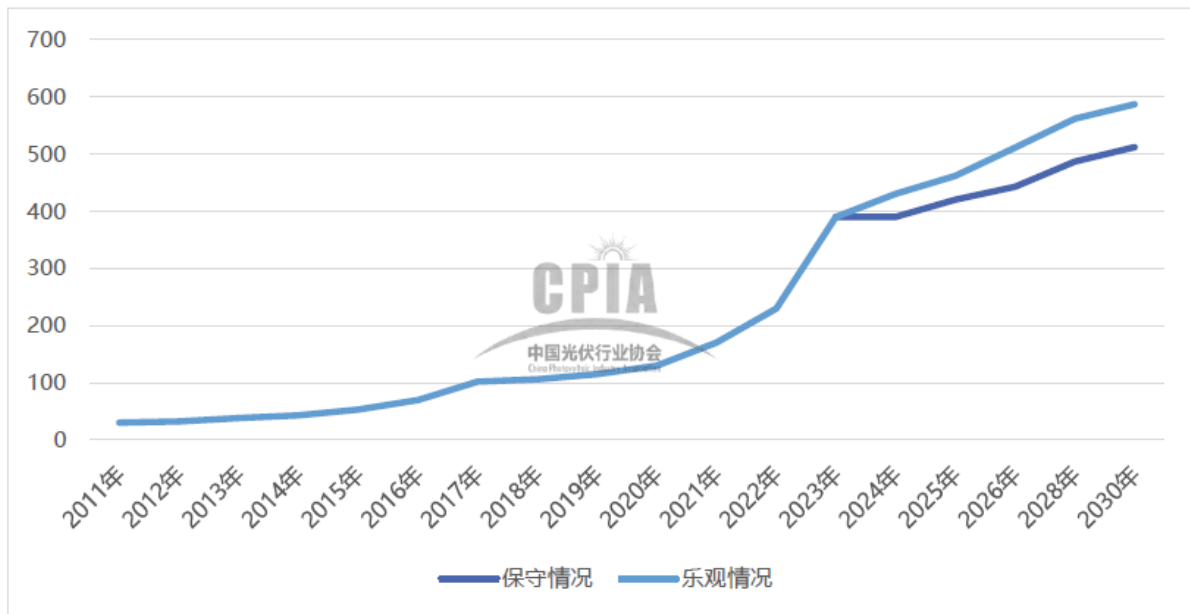


图 67 2011-2023 年全球光伏年度新增装机规模以及 2024-2030 年新增规模预测 (单位: GW)

数据来源：中国光伏产业发展路线图（2023-2024 年）

2、光伏装机进入高速增长周期

“十四五”时期是我国加快能源绿色低碳转型、落实应对气候变化国家自主贡献目标的攻坚期。根据国家发改委和能源局发布的《以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地规划布局方案》，到 2030 年规划建设风光基地总装机约 455GW，其中，“十四五”时期规划的风光基地总装机为 200GW，“十五五”时期规划的风光基地总装机为 255GW，并鼓励按千万千瓦（即 10GW）级组织建设；第三批基地项目清单也已正式印发实施。2023 年初以来，随着原材料价格大幅降低，光伏电站开发成本显著降低。我国第一批 97.05GW 基地项目已全面开工，根据国家能源局统计数据，截至 2023 年 11 月末，第一批已建成并网 45.16GW；第二批基地项目已陆续开工建设。随着国内的风光大基地电站加快开工，预计集中式光伏装机将较上年回升。

随着“光伏+”在工业、建筑、交通等领域的应用更加深入、分布式光伏发电进入“绿证”核发范围、叠加“整县推进”政策的推动，分布式光伏具备较好的需求韧性，发展空间依然广阔。

3、光伏发电度电成本持续下降

随着光伏各部件的技术升级加快，光伏发电技术进入到下一个高速发展时期。光伏组件技术快速进步，逆变器亦需要及时升级规格和参数，以适配新型组件的电气特性，从而带动光伏逆变器及配套产品技术的快速迭代升级。为了进一步降低光伏发电的度电成本，逆变器及组成的光伏发电方阵容量也不断升级，逆变器单机容量也朝着更大功率的方向快速发展。伴随着光伏各部件数字化、智能化的提升，光伏电站的智能化程度快速提升，有效提高了电站运营效率，降低了电站运维成本，进而降低了光伏发电的度电成本。

4、存量替换需求不断增长

全球新增光伏装机增长将带动光伏逆变器市场需求快速增长。同时，随着累计光伏装机规模不断扩大，存量逆变器的更换需求也逐年增加。近年来，光伏标准不断完善、光伏电站技术要求不断提升，作为光伏电站最为核心的电气设备，10 年前建设的光伏电站已逐步进入技改期间，部分电站需要整体更换逆变器才能满足继续运行的需求。根据 Wood Mackenzie 的相关研究报告，到 2024 年，全球将有 176GW 的光伏系统逆变器使用寿命超过十年，预计将产生较大的逆变器更换市场需求。

（二）电化学储能行业

近年来，全球范围内持续提高可再生能源比重，优化能源结构，以满足电力消费快速增长及能源低碳化转型的需求。由于光伏、风电等新能源发电的不稳定性特征，储能是促进新能源大规模开发消纳、提高电力系统安全稳定运行水平的

关键技术和基础储备，加快储能产业的发展对构建清洁稳定的能源供给体系和健康安全的能源消费体系至关重要，具有广阔的市场空间。

储能行业快速增长的主要驱动因素如下：

1、政策加码，储能装机需求呈高速增长态势

受全球能源体系加快向低碳化转型的影响，可再生能源规模化运用与常规能源的清洁低碳化将成为能源发展的基本趋势，能源脱碳是储能发展的重要驱动力，储能作为风、光等新能源发展的重要技术支持，得到了广泛认同，世界各国纷纷提出各项推动储能发展的重要政策。2022 年，欧洲经历了能源危机，电价飙升，推动了本国储能需求的快速增长，以光伏为首的可再生能源经济性凸显，欧洲各国纷纷加快了可再生能源的替代速度。美国《通胀削减法案》（IRA）加强了 ITC 政策的力度，有利于储能的发展，储能基础税收抵免上升到 30%，还有额外抵免 10%-40%，首次提出独立储能可享受税收抵免。2021 年 7 月，国家发改委、国家能源局联合发布《关于加快推动新型储能发展的指导意见》，到 2025 年，实现新型储能从商业化初期向规模化发展转变，装机规模达 3,000 万千瓦以上；到 2030 年，实现新型储能全面市场化发展，新型储能已成为能源领域“碳达峰、碳中和”的关键支撑之一，从国家到地方出台与储能相关的政策力度空前，在规范储能行业管理、推动适宜储能发展的市场机制的建立、探索形成储能价格机制、促进可再生能源与储能协同等方面进行了顶层设计和政策推动，为储能行业的快速发展提供了有力的政策保障。

2、储能的应用场景广泛

储能系统在新能源发电中具有平滑电力输出，保障电力安全的重要作用。在发电侧，储能系统主要与可再生能源发电配合，用于平抑新能源出力波动，减少弃光弃风等；在输配电侧，储能系统主要用于保证电网安全可靠运行，电力调峰调频；在用户侧，包括工商业储能和户用储能，储能系统主要用于自发自用，峰谷价差套利等。综上，储能的应用场景非常广泛，市场需求多样，可增长的市场规模巨大。新型储能因选址灵活、建设周期短、响应快速灵活、应用场景多元，成为现阶段解决新能源波动性的重要手段之一。

（三）公司市场地位

1、光伏逆变器产品的市场地位

随着光伏市场的快速发展，越来越多的企业参与到光伏逆变器的生产与销售，市场参与者增多。但经过多年的技术升级与市场竞逐，国内光伏逆变器已形成较为稳定、集中的品牌格局。

近年来，海外新兴市场的蓬勃发展，也促使中国光伏逆变器企业加快出海步伐，努力拓展海外渠道，积极参与到全球市场的竞争中。目前，在全球光伏逆变器的市场份额中，中国的供应商已经占据了主导地位，我国光伏逆变器已具有明显的国际竞争优势。

根据 S&P Global，2022 年，公司光伏逆变器产品出货量排名中国第四、全球第八，逆变器出货量持续多年保持全球前十的行业地位。

2、储能双向变流器产品的市场地位

根据 EESA 储能领跑者联盟统计“中国企业国内储能第三方大功率 PCS215kW 以上出货量排名”，公司 2021 年、2022 年、2023 年均为全国第一。公司是目前储能变流器市场上排名前列的供应商，具有相对技术和品牌优势，储能变流器及系统集成产品均已成功应用于多个示范项目，在市场上建立了良好的口碑，并可充分利用现有客户资源，已形成一定的竞争优势。

二、报告期内公司从事的主要业务

（一）公司主营业务和主要产品用途

1、主营业务

公司主营业务为电力电子设备的研发、生产、销售。公司专注于电力电子变换技术，运用电力电子变换技术为光伏发电、电化学储能接入电网以及电能质量治理提供解决方案。目前公司主要产品包括光伏逆变器（PV Inverter）、储能双向变流器（PCS）以及有源滤波器（APF）、低压无功补偿器（SVG）等产品，并提供光伏发电系统和储能系统的集成业务。

2、主要产品

公司主要产品包括光伏逆变器、储能双向变流器及储能系统集成、电能质量治理产品（有源滤波器、低压无功补偿器）、电站监控设备及智慧能源管理系统等。

（1）光伏逆变器

公司光伏逆变器产品主要为集中式光伏逆变器及组串式光伏逆变器。

目前公司的组串式逆变器可提供 3~350kW 全功率段产品，实现了较广的功率覆盖。采用多电平/软开关变换技术，实现系统效率的最大化。采用超宽 MPPT 电压输入范围设计，可实现户用电站、工商业电站、大型地面电站等全场景应用。

集中式逆变器可提供 2500~8800kW 功率段产品，所有产品实现大于 99%的高转换效率，高防护等级、高可靠性设计，满足各种应用场景的需求。产品过载能力强，且支持高容配比设计。

产品示意图如下：

组串式 光伏逆 变器			
	SN3.0/3.68/4.0/5.0/6.0 HS SN5.0/6.0/8.0/10/12/15HT	SN8.0/10/12PT	SN15/17/20PT SN23/25/28PT
			
	SN30/33/36/40PT	SN50/60PT	SN100/110/125PT
			
	SP-250K-H/SP-275K-H1/SP-275K-INH	SP-320K-H/SP-350K-H	
集中式 光伏逆 变器			
	EP-2500-HA/HC-UD (20) EP-3125-HA/HB/HC-UD (20) EP-3300-HA/HB-UD EP-3400-HA/HC-UD (20) EP-4400-HA/HB-UD	EP-2500-HA/HC-UD (20) / 20~35 EP-3125-HA/HB/HC-UD (20) / 20~35 EP-3300-HA/HB-UD / 20~35 EP-3400-HA/HC-UD (20) / 20~35 EP-4400-HA/HB-UD / 20~35	EP-5000/6250/6600/6800-HA/HB/HC-UD (20) / 20~35 EP-8800-HA/HB-UD / 20~35

（2）储能产品

公司目前储能产品包括交流储能变流器、直流储能变流器及储能集成系统。

交流储能变流器，已具有 125~8000kW 全功率段范围产品，支持多机并联功能，扩展方便；具备完善的保护措施，具有主动的故障监视、保护及构网功能；适用于发、输、配、用电网侧及微电网等多用应用场合。

直流储能变流器：采用 182kW 模块化设计，可扩展至 MW 级系统；产品采用碳化硅功率器件，配合多电平电路拓扑技术，转换效率高，适应范围广。应用于光伏电站直流侧，可解决因组件超配导致的弃光损失问题，该方案系统损耗小，成本低，适用于新建光伏电站和原有存量光伏电站的改造升级。

储能 EMS 系统：能量管理系统采用模块化设计，采用主备方式部署，系统可用性、稳定性高。控制数据精确到毫秒级，整站充放电运行数据动态、实时、准确展示。支持计划跟踪、平滑控制、系统调峰、二次调频、SOC 自动维护等模式，为整站有功功率以及无功电压控制提供方便快捷支撑。同时能量管理系统转为便捷运维打造的储能专有分析、预警等高级功能，可应用于电源侧，电网侧场景。

储能集成系统：采用磷酸铁锂电池，循环寿命长；采用先进热管理技术，电池系统一致性高、环境适应性好；系统具备故障早期预警及定位、智能温控、分级联动，全面保障储能电池系统安全；集成度高、智能、高效、安全，适用于发电侧、电网侧、用户侧及微电网等储能领域。

产品示意图如下：

储能变流器		
	EH-1250-HA-UD/ EH-1375-HA-UD/ EH-1575-HA-UD/ EH-1600-HA-UD/ EH-1725-HA-UD/ EH-2000-HA-UD	EH-1250-HB-UD
		
变流升压一体化产品		
	EH-4000-HA-UD-35 EH-3450-HA-UD-35-01	EH-6250-HA-UD-10~35 EH-6900-HA-UD-10~35 EH-8000-HA-UD-10~35
		
	EH-5000-HA-MR-10~35	EH-5000-HB-UD-10~35

直流变换器		
	ES-0182-HA-M	
储能 EMS 系统		
	EMS V1.0	RT-3701
储能系统集成产品		
	EB-5000KWH(Y)	EB-3200KWH(Y)-1600M




(3) 电能质量治理




目前，公司电能质量治理产品主要为有源电力滤波器、低压静止无功发生器。

有源电力滤波器：产品采用模块化并联设计理念，30~150A 全功率段模块容量配置，适用于各种非线性负载造成电流畸变的配电系统，极速、高效、全面治理低压配电系统谐波危害。

低压静止无功发生器：产品采用模块化并联设计理念，30~200kvar 全功率段模块容量配置，适用于动态无功变化快的配电系统，极速、精准、无极跟踪补偿，有效防止过补欠补，同时可兼具低次谐波滤除功能。

产品示意图如下：

有源电力滤波器			
	整柜式（系统） 0-750A	机架式 30/50/75/100/150A	壁挂式 30/50/75/100/150A

低压静止无功发生器			
	整柜式（系统） 0-600kvar	机架式 30/50/75/100/200kvar	壁挂式 30/50/75/100kvar

(4) 电站监控设备及智慧能源管理系统

目前，公司可为户用、工商业以及地面电站等多种场景提供对应的光伏监控设备，包括数据采集棒、数据采集器、子阵控制器等。监控设备支持 4G、WiFi、以太网等多种通讯方式，配备 RS485、RJ45、DI/DO、AI 等多种通讯接口，支持接入各类气象站、电表、箱变测控等第三方设备。便于客户在各类场景中灵活配置监控组网，轻松搭建电站监控系统。

公司可提供面向各类光伏场景的智能运维管理平台，包括悦享 SOLAR 及 Sienergy 两款平台，分别适用于分布式光伏场景和地面电站场景。

Sienergy 智享能源管理系统：Sienergy 智享能源管理系统是面向大型地面电站场景开发的电站级运维管理系统，系统的功能主要包含两个部分：数据配置与显示功能、通信功能。该系统依托上能自主研发的逆变器、SAU-100 智能数据采集器实现方阵级和站级数据显示；同时通过采集数据结合 I-V 曲线扫描技术、离散率分析等手段，实现异常发电量告警分析、快速低效/落后/故障的组串诊断、提供专家运维建议，帮助电站实现全生命周期资产保障、智能化运维管理、提升发电量、提高运维效率。

悦享 SOLAR 智慧能源管理系统：悦享 SOLAR 智慧能源管理系统是面向分布式场景开发的远程监控管理系统，包含手机端的 APP 以及电脑端的网页界面两类客户端，系统主要包含信息查看、数据报表、参数设定及固件升级等核心功能。用户可通过系统展示所属电站收益、节能减排等核心指标，也可对设备的各类关键运行信息进行实时监控，且可对电站进行远程故障诊断、设备调试等运维作业，帮助客户有效减少运维人员到站维护的支出。系统作为光伏电站的信息流管理中心，通过物联网、大数据分析、人工智能等技术对电站的各项关键信息进行快速处理和智能分析，帮助客户实现透明化管理、自动化运维、辅助化决策和智能化诊断等应用价值，有效提升客户光伏电站运维方面的体验。

产品示意图如下：

电站监控设备			
	4G 数据采集棒 Si-Dongle	4G 数据采集器 Si-Logger	智能子阵控制柜 SAU-1000-A
智慧能源管理平台			
	Sienergy 智享能源管理系统	悦享 SOLAR 智慧能源管理系统	

(二) 关键技术指标

根据行业的相关共识，逆变器产品的关键技术指标为转换效率。转换效率是指逆变器输出到交流电网的能量和逆变器输入能量（通常来自太阳能电池板光伏效应产生的能量）的比值，逆变器转换效率=逆变器输出功率/逆变器输入功率*100%。

公司通过采用 SiC、GaN 等新型半导体材料、高效的磁性器件、性能优异的 DSP 及先进的控制算法，多电平等高效新型拓扑创新，MPPT 技术改善，带动逆变器效率不断提升，目前上能电气逆变器最大效率已达到 99% 以上。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

其他原因

单位：元

	2023 年末	2022 年末		本年末比上年末增减	2021 年末	
		调整前	调整后		调整后	调整前
总资产	6,940,549,19 1.37	4,615,016,49 0.83	4,615,016,49 0.83	50.39%	2,697,088,33 2.87	2,697,088,33 2.87
归属于上市公司股东的净资产	1,756,433,09 3.81	1,028,061,60 6.92	1,028,061,60 6.92	70.85%	888,453,510. 35	888,453,510. 35
	2023 年	2022 年		本年比上年增减	2021 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
营业收入	4,932,663,14 4.70	2,338,541,79 3.58	2,338,541,79 3.58	110.93%	1,092,374,26 5.79	1,092,374,26 5.79
归属于上市公司股东的净利润	285,866,081. 77	81,564,868.2 7	81,564,868.2 7	250.48%	58,909,033.7 1	58,909,033.7 1
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	275,747,666. 38	69,780,277.3 7	69,780,277.3 7	295.17%	48,283,585.9 3	48,283,585.9 3
经营活动产生的现金流量净额	- 36,200,259.4 4	150,562,115. 61	150,562,115. 61	-124.04%	112,010,991. 19	112,010,991. 19
基本每股收益（元/股）	0.81	0.34	0.24	237.50%	0.45	0.17
稀释每股收益（元/股）	0.81	0.34	0.24	237.50%	0.45	0.17
加权平均净资产收益率	20.30%	8.58%	8.58%	11.72%	6.80%	6.80%

(2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
--	------	------	------	------

营业收入	620,146,996.73	1,556,809,504.20	1,133,691,094.20	1,622,015,549.57
归属于上市公司股东的净利润	36,516,585.64	98,626,525.11	73,308,866.13	77,414,104.89
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	31,965,521.03	97,146,255.16	69,729,436.02	76,906,454.17
经营活动产生的现金流量净额	-488,059,108.94	286,521,469.16	-597,088,858.89	762,426,239.23

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	46,613	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	42,418	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）									
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况				
					股份状态	数量			
吴强	境内自然人	20.24%	72,477,904.00	54,358,428.00	不适用				0.00
段育鹤	境内自然人	8.90%	31,879,031.00	25,356,773.00	不适用				0.00
无锡朔弘投资合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	8.41%	30,102,644.00	0.00	不适用				0.00
陈敢峰	境内自然人	4.06%	14,535,228.00	11,118,492.00	不适用				0.00
李建飞	境内自然人	2.44%	8,734,912.00	6,551,184.00	不适用				0.00
无锡云峰投资合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	2.42%	8,671,968.00	0.00	不适用				0.00
无锡华峰投资合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	2.10%	7,533,673.00	0.00	不适用				0.00
无锡大昕投资合伙企业	境内非国有法人	1.61%	5,770,574.00	0.00	不适用				0.00

业（有限合伙）						
朱伟伟	境内自然人	0.96%	3,452,027.00	0.00	不适用	0.00
姜正茂	境内自然人	0.96%	3,451,927.00	0.00	不适用	0.00
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司控股股东、实际控制人吴强、公司实际控制人吴超为父子关系。吴超持有朔弘投资 4.90% 出资份额，为朔弘投资唯一执行事务合伙人。					

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位：股

前十名股东较上期末发生变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及转融通出借股份且尚未归还的股份数量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
香港中央结算有限公司	退出	0	0.00%	0	0.00%
朱伟伟	新增	0	0.00%	0	0.00%

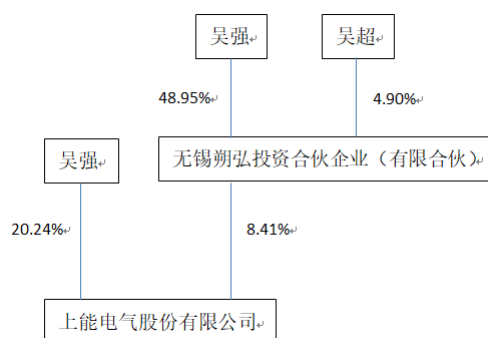
公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

（2）公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

公司报告期无优先股股东持股情况。

（3）以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、在年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

（1）债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额（万）	利率
------	------	------	-----	-----	---------	----

					元)	
长三角先进制造业企业 2023 年度第一期集合短期融资券	23 长三角集合 CP001	042380753	2023 年 12 月 22 日	2024 年 09 月 20 日	20,000	2.98%
报告期内公司债券的付息兑付情况	不适用					

(2) 公司债券最新跟踪评级及评级变化情况

经中诚信国际信用评级有限公司评估，长三角先进制造业企业 2023 年度第一期集合短期融资券评级结果为：A-1，报告期内评级结果未发生变化。

三、重要事项

2023 年度，公司经营情况未发生重大变化，其他重要事项详见同日刊载于巨潮资讯网上的《2023 年年度报告》。