

青岛特锐德电气股份有限公司

2026 年半年度报告

2026-078



2026 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司负责人于德翔、主管会计工作负责人赵物存及会计机构负责人(会计主管人员)赵物存声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

公司在本报告“第三节管理层讨论与分析”之“十一、公司面临的风险和应对措施”部分详细阐述了公司未来发展可能存在的风险，敬请广大投资者注意投资风险。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理、环境和社会	42
第五节 重要事项	46
第六节 股份变动及股东情况	52
第七节 债券相关情况	59
第八节 财务报告	60

备查文件目录

- （一）经公司法定代表人签名的 2026 年半年度报告全文；
- （二）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表；
- （三）报告期内在中国证监会指定信息披露载体上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- （四）其他相关资料。

释义

释义项	指	释义内容
特锐德、公司、本公司	指	青岛特锐德电气股份有限公司
特来电	指	特来电新能源股份有限公司，本公司控股子公司
特锐德高压	指	青岛特锐德高压设备有限公司，本公司一级全资子公司
川开电气	指	川开电气有限公司，本公司二级全资子公司
AIS	指	空气绝缘开关柜，是一种以大气（环境）空气作为主要绝缘介质的电气开关设备，实现带电导体 / 元件之间、带电导体 / 元件与地之间绝缘，使系统得以控制、保护和隔离电力电路及设备
GIS	指	气体绝缘金属封闭开关设备，是一种封装在接地金属外壳内的紧凑型多组件开关设备组合。该设备以绝缘气体（传统上多采用六氟化硫（SF6））作为主要绝缘介质，通常包含母线、隔离开关、断路器及相关装置
高压 GIS	指	专为 35 千伏以上电压等级设计的高压气体绝缘开关设备
高压预制舱变电站	指	专为 35 千伏以上电压等级设计的工厂预装配的模块化变电站。其核心设备（如变压器、高压开关设备、保护与控制系统以及辅助单元）均在标准化的外壳内完成预组装与预接线，并通过全面测试，随后运抵项目现场进行快速安装与调试
中压预制舱变电站	指	专为 6 千伏至 35 千伏（含）电压等级设计的工厂预装配的模块化变电站
中低压开关柜	指	专为 0.4 千伏至 35 千伏（含）电压等级设计的开关柜
环网柜	指	环网柜，指一种紧凑、封闭式的中压开关设备组合，用于配电网络，最常见于环网 / 环路配电系统，以实现中压网段及所连变压器 / 负载的切换、隔离与保护
开关设备	指	在电力系统中，由电气开关及开断装置（通常包括隔离开关、熔断器、断路器）组成的整体，用于对电气设备及电路进行控制、保护与隔离
SiC 充电模块	指	一种采用碳化硅（SiC）半导体的高效动力单元，用于转换和控制电能，从而实现电动汽车或储能系统的快速高效充电
固态变压器（SST）	指	一种采用电力电子变流器（固态器件），而非仅依赖工频磁耦合，在不同电压等级之间（并常在交流电与直流电之间）进行电能变换、调节与控制的变压器
AI PowerHouse 算电岛	指	面向 AI 算力中心的高低压交直流一体化能源基础设施解决方案，将高压变配电、固态变压器（SST）、直流供电、储能及控制保护系统进行系统集成
Tide Island 来电岛	指	无人车自动充电及运营解决方案，融合自动充电机器人、自动泊车机器人及 AI 智能体等核心技术，构建集车辆自动泊入、自动充电、智能运维、能源管理于一体的无人化运营体系
证监会	指	中国证券监督管理委员会
报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日
上年同期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	特锐德	股票代码	300001
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	青岛特锐德电气股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	特锐德		
公司的外文名称（如有）	Qingdao TGOOD Electric Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	TGOOD		
公司的法定代表人	于德翔		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	杨坤
联系地址	青岛市崂山区松岭路 336 号
电话	0532-80938126
传真	0532-89083388
电子信箱	ir@tgood.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

四、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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	6,635,321,037.29	6,255,538,256.62	6.07%
归属于上市公司股东的净利润（元）	427,524,276.27	327,016,384.44	30.73%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	350,138,300.71	250,015,041.89	40.05%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-410,478,543.61	-848,033,012.32	51.60%
基本每股收益（元/股）	0.41	0.32	28.13%
稀释每股收益（元/股）	0.41	0.32	28.13%
加权平均净资产收益率	4.88%	4.29%	0.59%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	24,866,155,982.96	25,740,870,168.19	-3.40%
归属于上市公司股东的净资产（元）	8,832,372,006.67	8,545,917,848.51	3.35%

公司报告期末至半年度报告披露日股本是否因发行新股、增发、配股、股权激励行权、回购等原因发生变化且影响所有者权益金额

☒是 ☐否

支付的优先股股利	0.00
支付的永续债利息（元）	0.00
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	0.4051

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	12,707,156.01	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	97,912,864.72	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,013,990.47	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	14,732,949.56	
债务重组损益	-1,752,921.64	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,072,142.98	
减：所得税影响额	24,258,526.22	
少数股东权益影响额（税后）	20,897,394.36	
合计	77,385,975.56	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司坚持“国内+海外”的全球发展战略，聚焦以预制舱变电站为主的变配电核心设备以及电动汽车充电网业务双业务发展，是全球最大高压预制舱变电站制造商、中国最大的电动汽车充电设备制造商及充电网运营商。

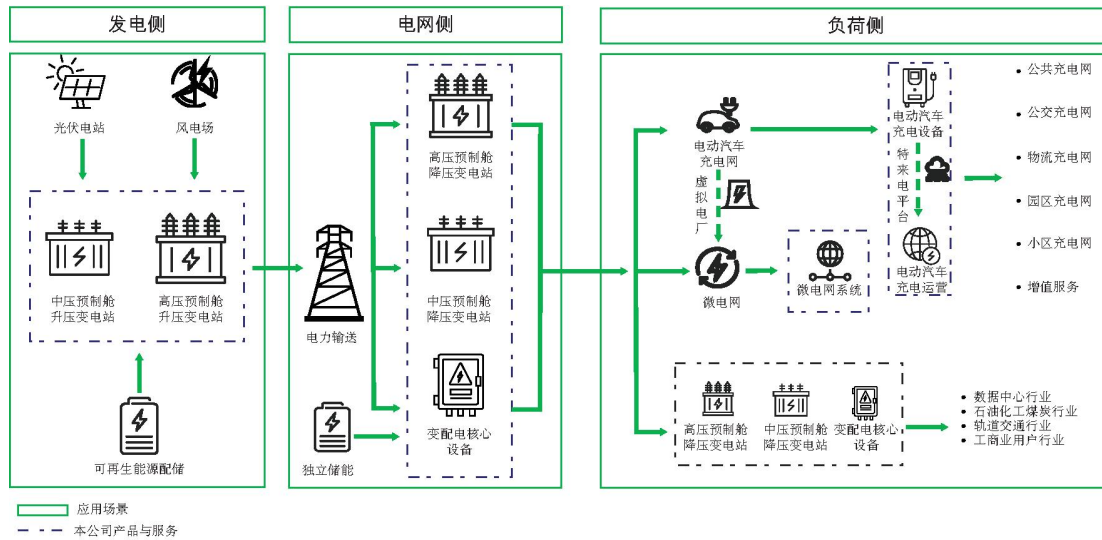
公司在行业内深耕 20 多年，深度参与了中国新型电力系统的构建进程，具备高压预制舱变电站设备和电动汽车充电领域全链条技术自主研发及制造建设运营能力。公司模块化、高度集成的高压预制舱变电站，具有可靠安全、配置灵活、安装快速、节约成本、节省占地、高度环保的优势，是 400kV 以下电压等级实现升压或降压的高效转换核心装备。在电动汽车充电领域，公司的电动汽车智能充电设备是集高效补能与双向能源互动于一体的数字化终端；公司不仅提供充电设备，更通过自主研发的充电安全防护技术与大数据平台、能源管理系统及虚拟电厂调度技术，为电动汽车提供安全、便捷的充电服务，并实现海量分布式终端的智能聚合与协调互动，将电动汽车转化为可调度的移动储能资源，助力电网削峰填谷、提升绿电消纳能力。

（一）主要产品及服务

公司立足于新型电力系统的发展与建设，持续深耕预制舱变电站和电动汽车充电领域，形成覆盖“源—网—荷—储”全链条的多元化产品及服务体系，并持续向海外市场、AI 算力能源基础设施、电动汽车充电及无人驾驶补能等高成长领域延伸。

其中，面向 AI 算力中心快速发展带来的大容量供电、快速建设、绿色低碳及高效用能需求，公司依托在高中压预制舱变电站、电力电子、电力系统集成及能源管理等领域的技术积累，推出面向 AI 算力中心的高低电压直流一体化能源基础设施解决方案——AI PowerHouse 算电岛。

同时，公司持续拓展智能充电业务应用边界，面向无人驾驶车辆规模化运营带来的自主补能需求，推出无人车自动充电无人运营系统——Tide Island 来电岛，通过自动充电、智能调度及无人化运营等技术，为无人配送、无人物流、Robotaxi 和电动汽车自动代客泊车等场景提供智能补能基础设施。



1、电力设备

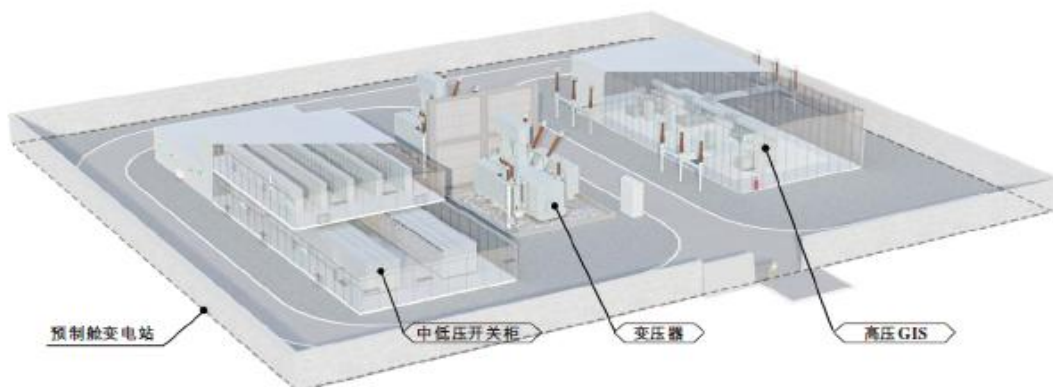
公司主要从事涵盖 6kV 至 400kV 电压等级的高中压预制舱变电站（海外市场亦称 E-house）以及介于 0.4kV 至 252kV 的变配电核心设备的研发、设计、制造、销售、安装及维护业务。变配电核心设备主要包括高压 GIS、变压器、充气环网柜及中低压开关设备。

公司各类电力设备及能源基础设施解决方案广泛应用于发电、电网、轨道交通、石油化工、煤炭、数据中心、工商业及储能等领域，依托电力系统集成、工厂预制、快速交付及全生命周期服务等能力，为客户提供差异化的产品和系统解决方案。

1.1 预制舱变电站

公司是国内较早开展预制舱变电站研发和产业化应用的企业之一，通过模块化、预制化理念创新传统变电站建设模式，将变压器、开关设备、控制保护系统等主要设备在工厂内完成制造、集成和测试，形成模块化变电站单元，并在项目现场完成安装和调试，可有效减少现场土建及安装工作量，缩短项目建设周期，提高设备制造及系统集成质量一致性和可靠性。

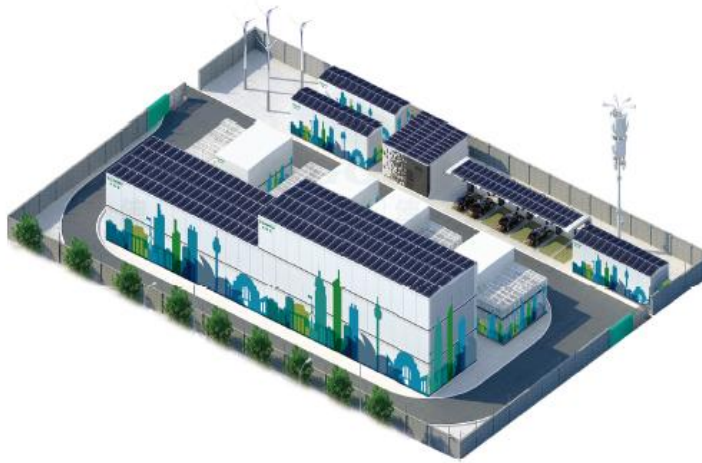
公司的预制舱变电站通常由模块化预制舱单元组成，可根据不同项目需求集成变压器、高压 GIS、中低压开关柜及控制保护系统等设备，图示如下：



(1) 高压预制舱变电站

公司高压预制舱变电站覆盖 35kV 至 400kV 电压等级，通过高压绝缘、电弧防护、设备集成、热管理及系统控制等技术，实现高压变配电设备的工厂化预制和模块化交付，是公司的核心电力设备产品之一。

110kV--400kV 预制舱变电站：公司 110kV--400kV 预制舱变电站覆盖“源、网、荷、储”全场景，适配新能源升压并网、高低压电能转换，是新型电力系统核心枢纽装备。公司具备“设计-制造-集成-工程-交付”全链条一体化解决方案能力，可直接为客户提供整座变电站建设，提升项目建设效率与整体可靠性。



海上升压站：公司海上升压站为海上风电核心设施，负责将海上风电升压后经海缆输送并网。公司针对海洋高盐雾、高腐蚀、高湿恶劣环境，自研一体式焊接预制舱升压站，全套电气、消防、暖通、监控通信系统均满足船级社认证要求，耐候可靠。模块化舱体便于吊装安装，船舶 20 度倾斜运输时依然保证设备结构完好，同时满足抗震、抗强风、抗雪载等极端工况。



移动式变电站：移动式变电站集成传统固定式变电站全部核心变电功能，搭载车辆底盘或撬装底座，可通过公路、铁路、海运快速转运，机动性与环境适应性突出。车载移动式变电站结构紧凑、组装简便、投运速度快、供电可靠性高，适用于变电站技术改造、设备检修、工地临时供电、电网事故抢修、灾害应急保电场景。撬装移动式变电站配备钢制底座，现场无需浇筑基础，现场作业量少、布局灵活，可快速投运。



（2）中压预制舱变电站

公司的中压预制舱变电站在 6kV 至 35kV 的输入电压范围内进行变压及配电。在发电侧，它们升压以支持高效的长距离输电。在负荷侧，它们通过降低电压为工业、商业和居民用户提供稳定的电力。

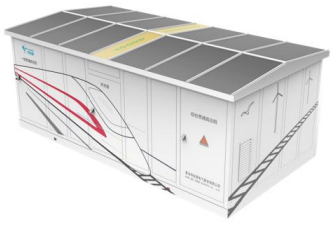
公司核心中压预制舱变电站产品如下：

35kV 预制舱变电站：公司 35kV 预制舱变电站适配发电侧、电网侧、负荷侧多场景电能变换需求。在发电侧可对光伏、风电升压汇集并就近并网；在电网与负荷侧可降压为园区、商业、居民稳定供电。产品采用紧凑型模块化结构，占地少、建设周期短，高防护耐候外壳可抵御风沙、盐雾、极端温差，满足户外长期稳定运行需求。

储能变流升压一体舱：公司储能变流升压一体舱为储能电站核心设备，在舱内一体化集成储能变流器、变压器、高低压开关。充电阶段，电网高压交流电经变压器降压、变流器整流为直流电存入电池；放电阶段，电池直流电通过变流器逆变成交流电，再经变压器升压后输送并网。

铁路电力远动变电站：公司铁路电力远动变电站专为铁路供电保障打造，集成变压器、环网柜（RMU）、低压开关及自动化装置。设备搭载实时智能监测巡检体系，可全方位感知设备状态、快速处理信号，搭建智能配电系统，实现运维管控智能化，为铁路设施提供安全稳定、绿色低碳的电力保障。

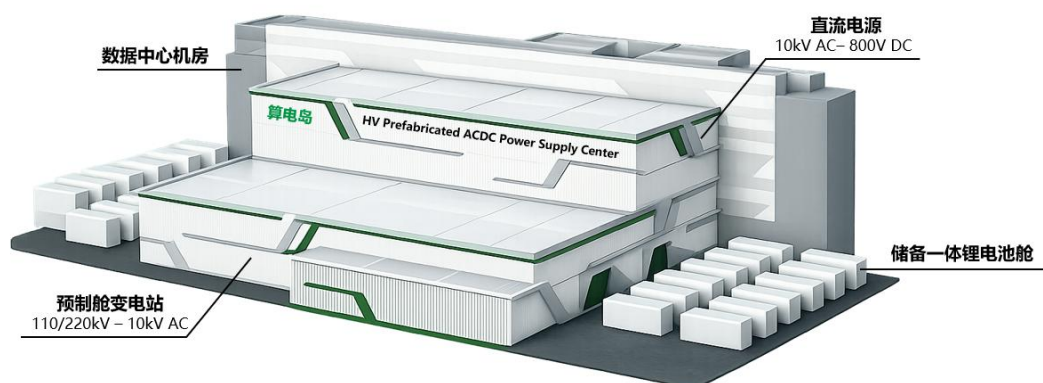
配电变电站：公司配电变电站为成套集成配电设备，整合开关设备、配电变压器、低压配电装置，作为配电网末端节点，完成 10kV 中压降至低压，为居民、商业、工业负荷供电，兼具变电、配电、线路保护、运行监控功能。可结合各类场景、环境及防护需求，提供欧变、美变、华变多款产品。

中压预制舱变电站产品	
 35kV 预制舱变电站	 储能变流升压一体舱
 铁路电力运动变电站	 配电变电站

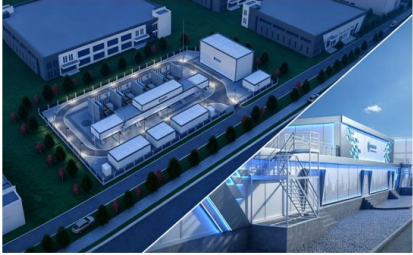
1.2 AI 算力能源基础设施

AI PowerHouse 算电岛是公司面向 AI 算力中心推出的高低压交直流一体化能源基础设施解决方案。针对算力中心用电规模及功率密度快速提升，以及供电系统向高效率、直流化、绿色化和智能化发展的趋势，公司依托在高中压预制舱变电站、电力电子、电力系统集成及能源管理数据底座等领域的技术积累，将高压变配电、固态变压器（SST）、直流供电、储能及控制保护系统进行系统集成，探索构建从高压电网、绿电直连、储能平抑以及交直流变换到 AI 算力负荷侧的一体化供电架构，并通过工厂预制和模块化方式提升建设和交付效率。

公司围绕固态变压器（SST）、800V 直流供电、绿电直连和算电协同等方向持续开展产品研发及应用验证，并进一步研发 PowerBrain OS 算电协同平台，实现新能源、电网、储能、供配电设备及 AI 算力负荷的协同控制和优化，提升 AI 算力中心供电效率、运行可靠性及新能源消纳能力。



除此之外，公司还可为算力中心提供一体化预制舱变电站、智能开关柜、一体化电力模块、电力方舱等全栈式电力解决方案。

全栈式算力中心电力解决方案	
 一体化预制舱变电站	 智能开关柜
 一体化电力模块	 电力方舱

1.3 变配电核心设备

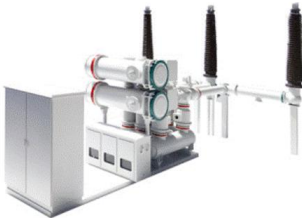
公司的变配电核心设备包括高压 GIS、变压器、充气环网柜及中低压开关柜产品，可作为独立电力设备销售，亦可集成至预制舱变电站中。

(1) 高压 GIS 产品

公司高压 GIS 包含 GIS、混合式 GIS 两类，电压覆盖 40.5kV-252kV，适配各类紧凑型高可靠配电场景。

GIS 将断路器、互感器等一次元件集成至金属封闭壳体内，采用 SF6、SF6/N2 混合气或洁净空气绝缘，抗环境干扰、占地少、可靠经济；公司具备国内稀缺 252kV GIS 量产资质，工艺与认证优势突出，稳固高端市场地位。

混合式 GIS 电压覆盖 40.5kV-145kV，融合传统空气绝缘开关设备与 GIS 优势，核心开关部件密封于气室，保障高绝缘性能。变压器及母线连接部分则采用空气绝缘，通过套管与密封核心连接；模块化预制舱结构便于变电站扩容。

高压 GIS 产品	
 GIS	 混合式 GIS

(2) 变压器

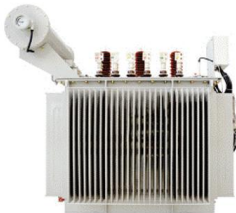
公司提供全系列变压器，电压等级最高可达 110kV，容量最高可达 100,000kVA，主要分为：

干式变压器：公司的干式变压器采用环氧树脂绝缘成型，具有“三低三高”的显著特点，即

低损耗、低噪声、低局放和高机械强度、高电气强度、高耐热强度。通常用于各种室内应用场景，包括工业、商业及住宅供电。

油浸式变压器：公司油浸式变压器采用包含层压铁芯的结构设计，将铁芯及绕组浸没于绝缘油中。其全密封结构使其能够在各种环境下可靠运行，包括露天场所、高海拔地区、重污染地区和沿海地区。

非晶合金变压器：公司非晶合金变压器的铁芯采用具有软磁特性的非晶合金带材制成，变压器铁芯和绕组浸在绝缘油中，全密封结构可满足多种恶劣场景运行需求，超低空载符合低碳节能发展方向。

变压器产品		
		
环氧树脂浇注干式变压器	油浸式变压器	非晶合金变压器

(3) 充气环网柜

公司的充气环网柜作为紧凑型开关柜，专为 12kV 至 40.5kV 电压等级的配电系统而设计，采用先进的绝缘技术，确保卓越的安全性，并采用超紧凑的模块化设计。

公司充气环网柜采用 SF6 或环保气体绝缘，柜体密封集成断路器、隔离开关、互感器等核心器件，搭配电弧阻断技术，电气隔离安全高效。产品配置多重防护，防尘防潮、耐高低温，配备完善防误操作功能，可在各类恶劣户外环境稳定运行。该产品已通过 CESI（意大利）、TÜV Rheinland（德国）、ASTA（英国）及 KEMA（荷兰）等国际权威机构型式试验认证，技术实力与产品质量获得全球市场认可。

充气环网柜产品	
	
TGP 系列	TGS 系列

(4) 中低压开关柜

中低压开关柜作为配电系统的核心设备，承担着电能分配与控制的功能。公司的中低压开关柜产品兼顾实用性和安全性，采用模块化智能架构，能够在高温、高湿、强电磁干扰等极端环境下稳定运行，广泛应用于多种应用场景，包括电网变电站、铁路牵引供电系统、工矿企业配电中心、交

通枢纽、储能电站以及数据中心等领域。

中低压开关柜产品	
 中压开关柜	 低压开关柜

2、电动汽车充电网（由子公司特来电运营）

自 2014 年进入电动汽车充电领域以来，公司前瞻布局新能源汽车与新型电力系统融合发展方向，首创“充电设备+充电运营+能源管理+数据服务”四层架构充电网技术体系，构建了电动汽车与新型电力系统双向融合的全新技术体系，有效提升配电网承载力与绿电消纳能力。目前，公司的电动汽车充电网业务主要包含电动汽车充电设备制造与销售和电动汽车充电网运营与服务。

2.1 电动汽车充电设备

基于充电网技术架构，公司针对传统充电单桩痛点，面向电动汽车规模化发展的趋势行业首创智能群充电产品，可根据配电网富余容量变化和不同车辆充电需求进行灵活调控，持续引领充电行业智能化和大功率发展趋势。

此外，公司在行业内率先发布融合电动汽车移动储能的“光-储-充-放”新能源微电网技术，通过将充电时段优化匹配光伏发电高峰和电网负荷低谷，有效提升微电网供电的经济性、可靠性和低碳水平，为虚拟电厂业务提供关键支撑。

报告期内，公司围绕自动驾驶和新型能源基础设施发展趋势，推出融合充电机器人+泊车机器人+AI 智能体于一体的无人车自动充电无人运营系统——Tide Island 来电岛，实现自动泊车、自动充电、自动洗车、智能修车、数据保车、V2G、虚拟电厂，筑牢无人车规模化运营底座。

（1）智能群充电产品

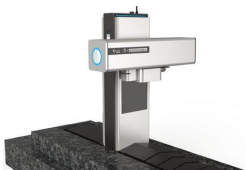
公司在行业内率先推出智能群充电产品，以突破传统电动汽车充电单桩的局限性。公司智能群充电产品由充电箱变、总控箱、模块及充电终端组成，可适应复杂的大规模充电需求及能源分配、管理，有效降低无序充电对电网冲击，并聚合电动汽车参与车网互动。



公司推出充电箱变、总控箱两种方案，适配高压、低压两类电网接入场景，均采用模块化架构搭配多组并联运作的充电模块，可灵活适配不同电网条件，支撑充电网络高效布局运营。

充电模块在整个充电过程中执行功率转换及精准功率调节，同时维持稳定输出以防止电池因过电流受损。功率分配模块作为智能功率调度的核心组件，置于充电模块与充电终端之间，能依据即时充电需求动态调度多模块至特定充电终端。

公司部署的充电终端作为电动汽车直接电源接口，具备高可靠供电能力，全面兼容各类车型。除标准直流充电终端外，公司亦提供以下针对特定充电场景而设计的各类型充电终端：

产品名称	产品图片	产品特点
大功率液冷终端		● 支持最高 1,000A 的充电电流和最高 1,000V 的充电电压； ● 采用高效液冷控制系统； ● 实时监测温度、冷却管道压力及冷却液箱液位。
智动柔性充电弓		● 专为电动公交车高功率自动化充电设计，支持有人值守与自动化两种充电场景； ● 最大充电电流可达 1,000A，最高充电电压可达 1,000V； ● 自动识别电动汽车信息，可自动完成充电与结算； ● 采用紧凑型设计，可在车场或路边位置灵活安装； ● 集成了多重保护功能，确保在恶劣工况下可靠运行，机械使用寿命高达 100,000 次循环。
智动柔性充电机器人		● 专为重型卡车、自动导引车(AGV)及其他专用车辆的侧向自动装载而设计； ● 支持最大充电电流达 1,600A，充电电压最高达 1,000V； ● 能够与车辆的自动驾驶系统协同工作，自动识别车辆并启动充电。

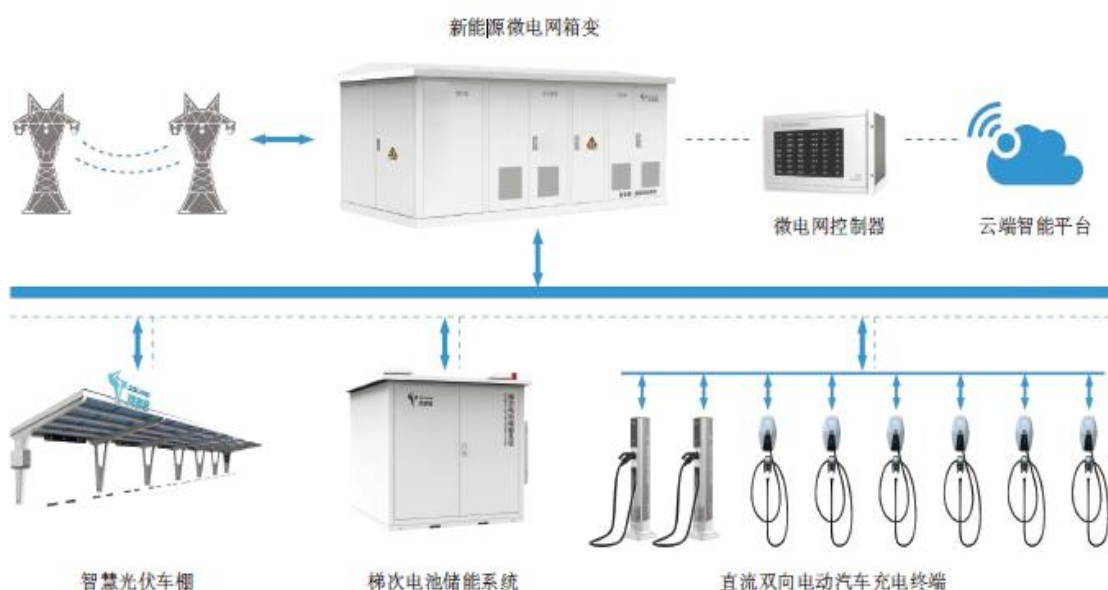
智动柔性充电机器人手



- 专为各类电动乘用车、物流车底盘自动化充电设计；
- 支持最大充电电流可达 250A，最高充电电压可达 1,000V；
- 采用刚性至柔性链传动技术，仅通过单向运动即可实现自动连接；
- 采用无动力灵活对齐校正技术，可有效适应停车位位置偏差。

(2) 新能源微电网产品

公司新能源微电网产品主要包括新能源微电网箱变、微网控制器和能碳数智管理系统，能够将分布式光伏发电、直流双向电动汽车充电终端以及梯次电池储能系统进行整合。



新能源微电网箱变：集成了中低压变换、光伏接入、储能系统及充放电管理，负责集中接收调度指令，对众多可调节资源进行电力分配与启停控制。

微网控制器：部署于本地的控制核心，实时监测新能源微网系统内电源（光伏、储能）、负荷（充电需求）及电网状态，并直接控制所有充放电终端执行既定的调度策略并保障系统安全可靠运行。

直流双向电动汽车充电终端：具备快速响应控制指令的能力，可在短时间内完成充、放电启停、功率调整 and 方向切换。

智慧光伏车棚：光储充一体化车棚为微电网系统提供本地化的光伏电源。其顶棚光伏发电优先用于车辆充电或存入储能系统，可减少微电网对外部电网的电能依赖，降低用电碳排放水平。

梯次电池储能系统：作为系统内重要的缓冲与调节单元，在车辆放电不足或用电需求集中时，补充放电能力；在光伏富余而充电需求不足时，可吸收多余电能，起到能源存储的作用。

能碳数智管理系统：能碳数智管理系统负责制定调度策略，基于对光伏发电、车辆接入时间与电量需求的预测，结合电量交易结果，并综合考虑经济及碳排放目标，以及电网稳定性及能源效率，测算出每一时段各充放电终端的最佳功率计划，并下发给微网控制器执行。

（3）Tide Island 来电岛

面向无人驾驶车辆规模化运营对高效补能、智能运维和无人化服务的需求，特来电创新推出无人车自动充电无人运营系统——Tide Island 来电岛，融合自动充电机器人、自动泊车机器人及 AI 智能体等核心技术，构建集车辆自动泊入、自动充电、智能运维、能源管理于一体的无人化运营体系。Tide Island 来电岛可以实现无人车辆从自主入岛、自动补能到离岛运营的全流程智能服务，为未来无人物流、自动驾驶出行等应用场景提供新型能源基础设施支撑。

Tide Island 来电岛采用模块化、集约化立体空间设计，通过自动泊车机器人实现车辆高效存取，提升土地利用效率，有效解决无人车辆集中停放和规模化运营需求；搭载大功率自动充电机器人，采用底部充电技术，具备高精度定位、自适应调整、防水防尘及全天候运行能力，可适配乘用车、物流车、轻卡等多类型新能源汽车，实现快速、安全、便捷补能。同时，Tide Island 来电岛融合 AI 智能体技术，依托特来电多年充电网运营经验和海量车辆、电池及充电数据积累，实现车辆状态感知、负荷预测、智能调度、故障预警及车网互动，提升运营效率和能源利用水平。



2.2 电动汽车充电网运营

（1）充电服务

公司基于全国最大充电网为新能源汽车用户提供快速柔性、安全防护、便捷省心、智能运维、经济智慧的充电服务。

公司 2014 年首创群管群控模块化功率池架构，可在多终端间动态调度充电功率，适配不同车型需求；在大功率充电方面，公司可为乘用车提供高达 1 兆瓦的液冷超充，为公交车提供高达 1 兆瓦的超快速充电，以及专为重型卡车设计的 4 兆瓦双接口充电功能。安全方面，公司采用充电设备侧+数据平台侧两层防护，上线 36 个安全检测模型，充电前识别拦截高危车辆，充电中实时监测预警、异常断电，充电后推送车辆体检报告，有效消除安全隐患。公司充电网络已覆盖全国超 90% 省份及地级市，截至 2026 年 6 月底公共充电终端约 96 万台，行业第一，面向公交、公共、物流、园区、小区等全场景提供便捷充电服务。公司智能运维体系搭建故障预测量化模型，依托设备、电气、环境等数据预判器件故障，提前处置，降本增效。公司能源管理系统可结合峰谷电价、电网容量智能规划充电方案，推行有序、低谷充电，帮助用户节省充电开支。

（2）平台服务

公司基于自主研发的充电网运营平台以及丰富的运营经验，结合智能分析技术、大数据技术和 AI 技术，为城市运营商、中小运营商、公交、机场、物流、地产、企事业单位等各类型用户提供多样化、专业的充电平台服务，包括充电站运营与数据分析、充电站智能运维、两层充电安全防护等。用户只需将充电设施接入特来电平台便可实现充电站的全面管理。

同时，公司基于多年平台研发、搭建的技术积累，成功开发了包括独立部署和混合云解决方案在内的多款充电平台产品，能够全面支持合作伙伴构建和管理充电网络，为广大充电用户提供高质量、高可靠的充电服务。截至目前，公司已与众多大型国有企业和运营商建立了深入的合作关系，覆盖了包括公交系统、公共充电领域、企业园区、高速公路服务区、机场、港口在内的多个关键领域。

（3）增值服务

公司充电网成功将用户、电动汽车、电池和能源系统连接起来，产生海量数据，并通过深度数据分析为广告主、地图服务商、保险公司、汽车制造商和银行等提供广泛的增值服务，从而在为电动汽车车主提供优质充电服务的同时，为产业链合作伙伴创造额外价值。

公司自主研发搭建了虚拟电厂平台，将分散的电动汽车充电负荷聚合为可灵活调度的资源，与电网调度或负荷管理中心进行实时交互，通过参与电网调峰和需求侧响应，获得相关服务收入。截至 2026 年 6 月 30 日，公司已与 40 个电力调度中心、虚拟电厂管理中心及负荷管理中心建立资讯交换机制，管理超过 12,000 座可调度充电站。

（二）主要经营模式

1、电力设备业务

公司深度聚焦新型电力系统建设的核心枢纽装备，面向“源、网、荷、储”重点领域及央国企、海外大型企业等优质客户，精准把握客户痛点与需求，采用以销定产、产销协同的柔性生产模式，叠加 EPCO 一站式全链条服务，通过招投标、直销为主的渠道体系，业务覆盖研发设计、生产制造、系统集成、安装调试及全生命周期运维，为客户提供一站式、全场景、全生命周期的定制化电力设备产品及服务。报告期内，公司持续推进智能制造数字化升级，生产效率不断提升，海外产品研发与认证进程加快，进一步适配全球市场标准与客户需求。

2、电动汽车充电网业务

作为国内领先的电动汽车充电设备制造商和充电网运营商，公司构建设备销售、充电服务、增值服务多元盈利体系，依托全国化充电网络布局，为客户提供电动汽车充电设备销售及充电网运营服务。公司围绕公交充电、公共充电、物流车辆充电、园区充电、小区充电五大核心场景，提供高度契合各场景需求的充电产品及服务；同时，持续推进充电网智能化升级，深化无人充电、车网互动以及数据运营能力。报告期内，公司充电用户规模与充电网覆盖范围持续拓展，业务结构持续优化。

（三）市场地位

公司是行业“双龙头”企业——既是全球最大的高压预制舱变电站制造商，也是中国最大的电动汽车充电设备制造商及充电网运营商。

1、电力设备行业

公司深耕电力基础设施领域二十余年，持续推动电力装备向模块化、智能化、绿色化方向发展，形成以预制舱变电站、变配电核心设备等为依托的新型电力基础设施产品体系。2026 年，公司创新推出全球首个“预制算力中心底座”——AI PowerHouse 算电岛，打造算力供电新标杆。

公司预制舱变电站产品在新能源发电、轨道交通等领域保持领先地位，中标规模及客户认可度持续提升，并参与制定《变电站预制舱式组合设备技术规范》等行业标准，推动预制舱式设备在电网体系的更大范围应用。凭借领先的技术创新能力、智能制造能力和综合解决方案能力，公司凭借预制舱变电站产品获得工信部制造业单项冠军企业。

近年来，公司加快推进全球化布局，产品和业务已覆盖 60 多个国家和地区。2026 年，公司成功入围沙特国家能源公司（SE）核心供应商准入资格，成为首家入围的上至 380kV 高压预制舱变电站供应商，持续推动中国电力装备技术标准输出。

2、电动汽车充电行业

公司子公司特来电为全国最大的电动汽车充电网运营商，公共充电终端布局数量、网络覆盖广度及运营规模均处于行业第一梯队，充电网技术体系与运营模式引领行业发展方向。截至 2026 年 6 月底，累计充电量超过 700 亿度，注册用户数超过 6300 万人。在公共充电领域，截至 2026 年 6 月底，公司运营公共充电终端约 96 万台，其中直流充电终端超过 58 万台；2026 年 1-6 月公司充电量约 126 亿度，市场份额约为 22%。

公司坚持科技创新，以技术驱动新能源汽车能源基础设施升级，首创的充电网技术体系与运营模式引领行业发展方向。公司承担和参与多项国家级重大科研项目，牵头或参与制定多项国家及行业标准，拥有国家发改委电动汽车智能充电国家地方联合工程研究中心，是国家知识产权优势企业。公司自主研发的电动汽车充电模块产品获评国家级制造业单项冠军产品，并凭借“电动汽车智能群充电设备”产品获评国家级制造业单项冠军企业。公司持续推进充电网向智能化、无人化方向升级，2026 年创新推出 Tide Island 来电岛无人运营解决方案，建立充电机器人+泊车机器人+AI 智能体新运营架构。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）全球进入电力需求增长新时代，新型电力系统建设加速推进

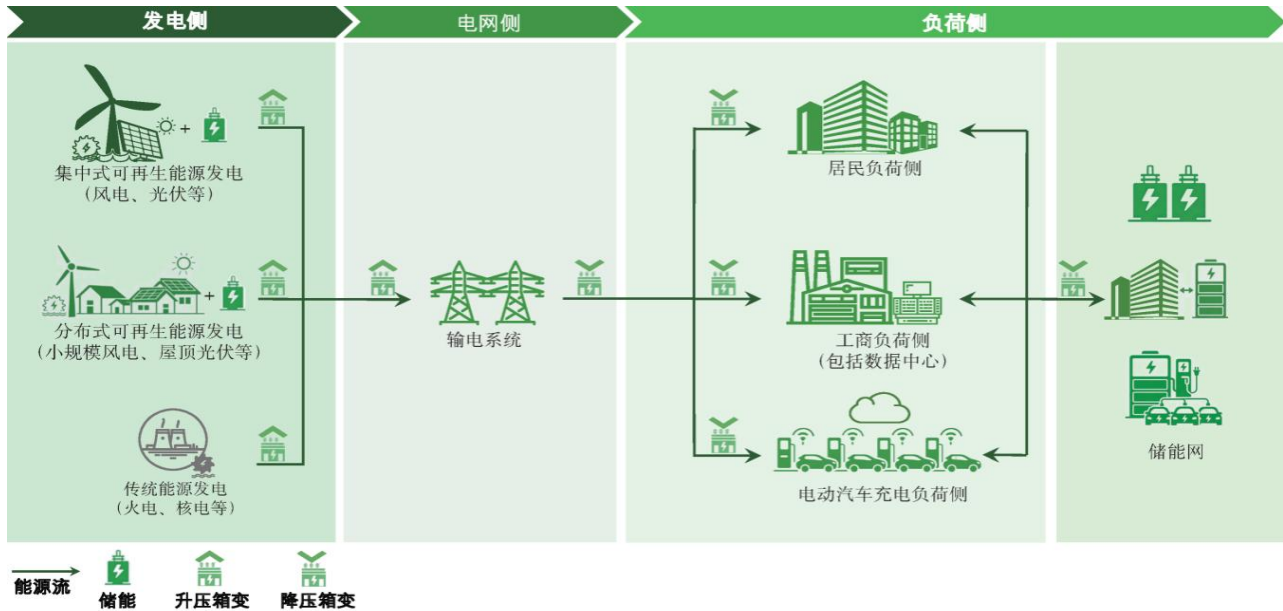
随着全球进入电气化时代，电力正从“能源的一种形式”，升级为推动经济、工业与科技发展的核心基础设施。根据国际能源署（IEA）相关预测，未来几年全球电力需求将保持较快增长，其中人工智能数据中心、电动汽车、工业电气化等领域将成为推动新增电力消费的重要动力。与此同时，可再生能源发电比例不断提升，发电侧波动性增强，对电网的电压转换能力与灵活性提出了更高要求，电力系统的供需平衡与安全稳定运行面临挑战。

传统电力系统以集中式发电、单向输配电为主，难以适应高比例新能源接入、海量分布式负荷和双向能量流动的发展需求。构建以“源、网、荷、储”协同互动为核心的新型电力系统，提升电网柔性调节能力、资源配置效率和供电可靠性，已成为支撑能源绿色低碳转型和数字经济高质量发展的重要基础。2026 年 7 月，国务院发布《“十五五”碳达峰行动方案》，明确提出加快建设新型能源体系和新型电力系统，推动能源生产、输送、消费方式变革，提升电力系统灵活调节能力，

促进新能源高质量发展。

公司是全球最大的高压预制舱变电站制造商与中国最大的电动汽车充电设备制造商及充电网运营商，深度参与并推动了新型电力系统的构建，是新型电力系统网络枢纽关键装备的提供者与能源运营者，助力提升电力系统的效率、灵活性及可靠性。

新型电力系统架构示意图：



（二）AI 算力快速发展推动数据中心向高可靠、高密度、绿色化方向升级

根据国际能源署（IEA）预测，2030 年全球数据中心用电量将达到 950TWh，占全球电力消费比重持续提升。随着大模型、智能驾驶、工业智能化等应用不断落地，数据中心呈现高算力、高功率密度的发展趋势，对供电容量、电能质量、系统可靠性及绿色能源利用能力提出更高要求。传统数据中心供电架构存在转换环节较多、建设周期较长、能源利用效率提升空间有限等问题，难以完全满足未来高密度算力快速部署需求。

在此背景下，数据中心供电体系正加速向高压化、直流化、模块化和智能化方向升级。高压直流供电、固态变压器（SST）、模块化预制化供电系统等技术路线有望成为未来数据中心基础设施建设的重要方向。同时，通过绿电直连、储能调节、智能能源管理等方式，实现算力设施与新能源、电网资源协同优化，将成为推动绿色算力发展的重要路径。2026 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、国家数据局印发《关于促进人工智能与能源双向赋能的行动方案》，明确提出持续提升算力设施绿电占比，鼓励具备灵活调节能力的算力设施开展绿电直连。推动建立算力与电力互动机制，以电力市场价格信号引导算力设施优化能量管理和跨网跨区等多形式算力调度。

顺应 AI 时代算力基础设施发展趋势，公司创新研发面向 AI 算力中心的高低压一体化能源基础设施解决方案——AI PowerHouse 算电岛，依托高压预制舱变电站、电力电子、电力系统集成及能源管理数据底座等领域的技术积累，可实现从 110kV/220kV 高压交流至 800V 直流的高效转换。此外，AI PowerHouse 算电岛基于公司在新能源、储能、微电网、有序充电、车网互动及虚拟电厂领域的技术积淀，打造专属算力中心的 PowerBrain OS 算电协同平台，探索实现“电力保障算力、

算力协同电力”的算电协同模式。

（三）新能源重卡快速发展带动充电需求大幅提升

新能源汽车产业持续增长，推动充电基础设施需求不断提升。根据中国汽车工业协会数据，2026 年上半年我国新能源汽车销量约 745 万辆，根据公安部数据，截至 2026 年 6 月底，我国新能源汽车保有量达到 4,897 万辆。2026 年 5 月份，交通运输部等十一部门发布《推动新能源重卡规模化应用实施方案》，明确提出到 2030 年，新能源重卡渗透率达到 40%，保有量突破 160 万辆，同步规划建设约 3000 座重卡充换电站、打造 3 万公里零碳公路运输通道，新能源重卡替代传统油气重卡正式进入高速增长阶段，带动重卡专用充电需求大幅增长。

公司依托充电网技术积累，持续加码物流与重卡补能赛道，业务由矿山、港口、工业园区等封闭场景，加速向国省干道、物流枢纽等干线物流场景延伸，打造适配重卡运营的大功率充电产品矩阵，配套数字化运营工具，开发“零碳路书”平台服务产品，提供行车路线、补能规划、费用预估、车辆调度、实时监控等功能，为电动重卡车辆提供便捷、高效、经济的充电保障。随着国家支持政策落地、新能源重卡保有量快速提升，重卡充电业务也成为公司重要增长曲线。

（四）新能源汽车智能化转型全面提速，无人化补能基建开启增长新赛道

随着新能源汽车由电动化向智能化、网联化方向加速演进，自动驾驶商业化落地节奏持续加快，无人物流车、无人出租车、无人环卫车等多类车型加速推广，无人车队规模化运营对无人值守、自动识别、自动充电、智能调度的新型补能体系形成刚性需求。工信部《2026 年汽车标准化工作要点》明确提出围绕驾驶自动化、网联功能与应用等领域加速标准研制与迭代，推动自动驾驶系统强制性国家标准、自动驾驶仿真试验方法标准发布实施。

当前人工插拔充电已经成为制约无人车队降本增效的关键瓶颈，行业亟需一体化的无人化基础设施解决方案，自动充电赛道迎来广阔市场空间。基于行业领先的充电技术以及多年充电网络建设及运营经验，公司创新发布面向无人驾驶、无人运营的 Tide Island 来电岛产品，建立充电机器人+泊车机器人+AI 智能体新运营架构，实现自动泊车、自动充电、自动洗车、智能修车、数据保车、V2G、虚拟电厂，满足未来无人驾驶车辆规模化运营对快速、高效、无人化补能基础设施的需求。

三、核心竞争力分析

（一）新型电力系统核心装备及能源基础设施的提供者

公司是全球最大的高压预制舱变电站制造商，在行业内最早推出高压预制舱变电站技术和产品，拥有覆盖从 6kV 至 400kV 电压等级的预制舱变电站设备，满足新型电力系统“源、网、荷、储”各类场景价值链中的电力设备需求，是新型电力系统能源枢纽核心装备的提供者。

公司是中国最大的电动汽车充电设备制造商及充电网运营商，也是少数业务范围涵盖整个电动汽车充电价值链的企业之一。凭借行业首创的充电网技术，公司将分散的电动汽车充电负荷聚合为可响应电网调度指令的资源，使得电动汽车既能作为能源的消费终端，也能作为移动储能单元，有效平衡新型电力系统中可再生能源发电侧的随机性与负荷侧的波动性。

（二）卓越的研发能力和深厚的技术积累持续实现创新

公司坚持“一步领先、步步领先”的前瞻性研发理念，持续围绕新型电力系统、新能源、电力电子及 AI 算力基础设施等方向开展技术创新。截至 2026 年 6 月 30 日，公司持有授权专利约 1600 项，其中发明专利约 300 项，累计牵头或参与制定国家标准 60 项、行业标准 29 项，并承担了多项国家级及省市级重大科研课题。

1、电力设备领域

随着新能源、新型电力系统及 AI 算力中心等大规模用电负荷快速发展，电力基础设施对建设周期、供电效率、可靠性及智能化水平提出了更高要求。公司依托电力系统设计、设备研发和制造能力，持续推进高压预制舱变电站模块化、系统化、智能化和数字化发展，将传统现场建设模式逐步转变为工厂预制、模块化集成和现场快速部署模式。

面向 AI 算力中心，公司进一步将高压预制舱、变配电、电力电子及能源数字化等技术优势向新型供电架构延伸，推出 AI PowerHouse 算电岛，围绕“快、新、智、绿、省、稳”构建产品竞争力。快：发挥工厂预制和模块化交付优势，减少现场土建、设备安装及调试工作量，提升大型 AI 算力中心能源基础设施建设和交付效率。新：研发基于碳化硅功率器件的固态变压器（SST），探索中压交流向 800V 直流供电的新型电能变换架构，减少传统供电系统多级电能转换环节，适配高功率密度 AI 服务器及液冷数据中心发展趋势，SST 产品峰值转换效率可达 98.5%。智：构建 PowerBrain OS 算电协同平台，对新能源、电网、储能、供配电系统及柔性算力负荷进行统一监测和协同优化，提升能源系统与算力系统的协同运行能力。绿：围绕绿电直连，推动新能源、储能与 AI 算力中心负荷的高效连接，通过储能和柔性算力调节提升新能源就地消纳能力。省：通过高低压系统集成、模块化设计和工厂预制减少现场工程量，并通过优化供电架构、减少电能转换环节提升系统能源利用效率。稳：依托中高压电气设备、电力系统保护、电力电子控制及系统集成能力，构建多层级安全防护体系，通过快速功率控制、储能协同及系统保护等技术提升供电系统可靠性和对电网扰动的适应能力。

2、电动汽车充电领域

公司前瞻性地立足于有效利用电力资源支撑大规模电动汽车发展的角度，充分发挥电动汽车移动储能资源支撑新能源发展的作用，率先提出并创新引领了充电网架构和技术体系，在构建充电网的软硬件技术上取得了一系列关键性的突破，用十余年的时间持续创新迭代充电网技术体系，形成了一大批创新应用成果。公司的“CMS 主动柔性智能充电系统”和“面向新能源汽车安全的两层防护技术”经中国电力企业联合会鉴定性能达到国际先进水平，“新能源充电运营企业安全管理系统”被工信部专家评审鉴定为全球最大充电网的综合安全管理系统。“面向电动汽车超大规模接入的充电网技术”被世界新能源汽车大会评为“2021 全球新能源汽车十大前沿创新技术”。

随着无人驾驶车辆加快商业化落地，自动补能基础设施正成为无人驾驶规模化运营的关键支撑。2026 年 5 月，公司全球首创无人驾驶自动充电无人运营解决方案—Tide Island 来电岛，构建充电机器人+泊车机器人+AI 智能体一体化架构，攻克无人车人工补能成本高、规模化落地难、场地资源紧张等行业痛点。Tide Island 来电岛的充电机器人具备 150mm 偏差校正、10 万次插拔寿命，成本远低于行业同类产品，适配乘用车、物流车、轻卡全车型；自动泊车机器人搭载军工级刚性链条+高铁级精密轨道+闭环伺服驱控技术+AI 视觉全域传感器，最快 46 秒完成车辆存取；来电岛 AI 智能体依托特来电十余年充电网数字化底座以及海量车辆充电数据搭建电池安全、虚拟电厂、运维大模型，多模态感知预判电车安全隐患，通过车网互动、智能运维降低无人车运营成本。

（三）坚实的客户基础和贯穿行业价值链的合作伙伴关系

公司服务于业内众多知名、行业领军企业，与其建立了稳定、长期的合作关系。

公司电力设备产品深度覆盖各行业龙头企业，面向电网与能源央企，为国家电网、南方电网及国家能源投资集团、中国华能集团、国家电力投资集团、中国华电集团及中国大唐集团等供应预制舱变电站与核心变配电设备；同时深度服务多元赛道标杆，基础设施领域合作中国铁路集团、众多轨道交通企业；高端制造领域服务中车株洲、金风科技；数据中心领域持续深化与中国移动、中国联通、中国电信、字节跳动、阿里、腾讯等头部企业的合作。公司凭借过硬产品实力和服务，与核心客户形成稳固长期战略合作，持续强化在新型电力系统赛道的综合竞争壁垒。

公司电动汽车充电业务依托特来电全国最大充电网平台搭建开放共赢的合作体系，赋能产业链各参与主体。公司联合各地国资平台、公交企业等资源方共建全国公共充电网，并与逸安启、奥迪、保时捷、北汽福田、一汽解放、陕汽等众多乘用车、物流车企，以及蚂蚁集团、平安保险、工商银行等头部互联网、金融企业达成合作。公司输出场站规划、充电设备、数字化管理平台及核心技术支撑，合作方依托自有资源协同赋能。

（四）公司具备领先的智能制造体系及全生命周期数字化运营能力

公司获评国家卓越级智能工厂和绿色工厂，是国内电力设备行业少数同时具备智能制造、绿色制造双标杆资质的头部企业。公司已落地覆盖产品研发、工艺仿真、智能排产、柔性产线、智能质检、立体仓储、设备运维等 26 类全场景智能制造应用，数字化业务版图贯穿产品全生命周期。

在生产数字化改造方面，公司自主投建多条行业首创数字化柔性产线，建成国内首条智能化新能源预制舱变电站脉动产线，依托模块化设计与自动化物流，有效提升生产空间利用率、缩短交付周期。变压器产线实现仓储、核心加工工序无人化协同。同时，公司引入 3DAOI 视觉检测设备，搭建零部件至成品全自动检测体系，依托数字化改造提升产能响应效率，保障产品品质，巩固制造环节竞争优势。

在数字化管理体系方面，公司构建了产品生命周期管理（PLM）、企业资源规划（ERP）、制造执行系统（MES）、仓库管理系统（WMS）、物联网（IoT）及质量管理体系（QMS）等 12 套核心业务系统，并可进行跨系统数据互通、实时流转，从而实现全流程“数据留痕、过程可视与自分析”，确保了产品全生命周期的质量追溯能力。

在供应链协同方面，公司利用智能排产系统与供应商协同平台（SRM），打通前端订单、车间生产、物料配送、供应商供货全链路实时联动，极大地增强了生产计划的动态响应能力与执行准确性，从而在维持高品质管控标准的同时，有效控制综合制造成本并缩短交付周期。

（五）企业文化优势

公司以高质量党建引领企业高质量发展，逐步探索形成了具有特锐德特色、可复制可推广的“生态党建”体系。该体系以“命运共同体、利他哲学观、员工幸福感”为核心内涵，将党的政治优势、组织优势有效转化为企业的发展优势、创新优势和竞争优势，实现了党建工作与生产经营深度融合、同频共振、互促共进。特锐德生态党建模式成功入选中央社会工作部《新时代非公有制企业“党建强、发展强”典型案例》，成为全国非公党建领域的标杆样本，为广大民营企业党建工作提供了可借鉴、可落地的实践范例。

公司构建了“团队、创新、分享”三支柱文化体系，成为超越竞争的第一核心能力。坚持是团队而不是舵手为企业领航，确保企业发展方向正确。创新领航，建立一步领先、步步领先的创新战略体系，引领企业可持续发展。以价值创造者为本，激活人性、价值分享，让员工收获幸福感，打造员工与企业发展相互成就、互相添彩、共荣共生的命运共同体。

四、主营业务分析

概述

报告期内，公司以预制舱变电站为主的电力设备与电动汽车充电网业务均保持稳健增长，并持续向海外市场、AI 算力基础设施、重卡充电及无人驾驶补能等高成长领域延伸，新的业务增长空间进一步打开。2026 年上半年，公司实现营业总收入 66.35 亿元，较去年同期增长 6.07%；归属于上市公司股东的净利润达 4.28 亿元，较去年同期增长 30.73%，经营活动产生的现金流量净额-4.10 亿元，较去年同期-8.48 亿元改善 4.38 亿元，较去年同期增长 51.60%。

报告期内，公司重点开展了以下工作：

（一）国际化战略与技术升级推动电力设备业务稳步增长

2026 年上半年，公司电力设备业务收入规模及盈利水平稳步提升，实现营业收入 48.09 亿元，较去年同期增长 8.95%；归属于上市公司股东的净利润 3.98 亿元，较去年同期增长 22.27%。

1、国际化进程加速，高压预制舱变电站海外市场实现多项新突破

报告期内，公司取得沙特国家能源公司（SE）核心供应商准入资格，成为首家入围的上至 380kV 高压预制舱变电站供应商。随着沙特新能源大规模开发、电网扩容和变电站建设提速，高压预制舱变电站凭借高度集成、工厂预制、快速部署和建设周期短等优势，正加快成为沙特国家电网变电站建设的重要模式。

公司中标 SE 加兹兰 3GW 重型燃机联合循环发电项目，标志着预制舱变电站在沙特大型燃机电站场景实现重要突破，并为公司进一步拓展中东大型燃机发电项目奠定基础。

公司完成全球首座 400kV 高压预制舱变电站的交付，并在中东成功送电，标志着公司在全球最高电压等级预制舱变电站领域实现重要突破。

此外，公司还斩获美国空气产品公司（Air Product）北爱尔兰 Lycra 预制舱变电站项目、FMG 澳大利亚皮尔巴拉铁矿矿用重卡配电撬装变电站集采项目、澳大利亚州立电网项目等标杆性项目；顺利入围全球 ENR TOP250 中多家全球工程总承包商及海外知名开发商、投资商合格供应商名录，如三星工程、ACWA、Rio Tinto 等，海外客户覆盖范围和项目层级进一步提升。

高压预制舱变电站，是新型电力系统的核心关键枢纽设备。公司高压预制舱变电站的国际竞争力和全球客户认可度持续提升，海外业务正由项目型突破向高端化、体系化和规模化发展阶段迈进，为公司打开更广阔的全球电力基础设施市场空间。



2、算力中心业务快速增长，“算电岛”实现算电协同创新，打开 AI 算力基础设施市场空间

报告期内，公司持续深化与字节、阿里、腾讯、中国移动、中国联通、中国电信等算力中心客户的业务合作，2026 年上半年算力中心业务合同额较上年同期实现翻倍增长。

随着人工智能和高密度智算中心快速发展，算力中心用电规模及单机柜功率持续提升，对供电可靠性、电网接入效率、建设周期和绿电消纳能力提出了更高要求。

报告期内，公司发布面向 AI 数据中心的高低压一体化能源基础设施解决方案——AI PowerHouse 算电岛，依托在高压预制舱变电站、电力电子、电力系统集成及工厂预制等领域的技术积累，持续推进固态变压器（SST）、800V 直流供电等产品和技术研发，探索优化传统数据中心多级供电架构，提升供电效率及建设交付效率。

同时，公司将新能源、储能、微电网、有序充电、车网互动及虚拟电厂等领域积累的能源数字化调控能力向 AI 算力基础设施延伸，研发 PowerBrain OS 算电协同平台。平台可对新能源出力、电网运行状态、储能状态及数据中心负荷进行实时感知和协同控制，并结合新能源预测、储能调度、功率优化及柔性算力调节等能力，在保障核心算力任务稳定运行的前提下，根据能源供给情况动态调节具备柔性特征的 AI 训练、推理等算力任务，促进新能源消纳，并降低数据中心对电网的功率冲击，探索实现“电力保障算力、算力协同电力”的算电协同模式。

通过上述产品及技术布局，公司正推动算力中心业务由传统变配电设备供应向 AI 数据中心能源基础设施整体解决方案延伸，并围绕高压供配电、固态变压器（SST）、800V 直流供电、绿电直连及算电协同等方向持续开展研发和市场拓展，进一步拓展公司在 AI 算力基础设施领域的业务空间。



3、深耕电网根据地战略，电网业务规模实现快速增长

2026 年上半年，公司持续深耕国家电网、南方电网两大核心市场，业务拓展成效显著、实现多重突破，电网领域中标额相比去年同期大幅提升。

在国家电网市场，公司持续发力输变电集采、区域联合招标等核心业务，同时深度布局电网设备更新改造、变电站快速建设、低电压治理、负荷转移、智慧配电等核心场景，业务成果陆续落地湖南、河北、甘肃、青海、山西、河南等多个省级电网公司。

在南方电网市场，公司实现主网产品线跨越式突破，成功中标南方电网主网 GIS 高压设备批次招标及广东电网 110kV 预制舱变电站专项招标。其中，GIS 高压设备为公司首次中标，填补了公司在南网高压设备领域的品类空白；110kV 预制舱变电站项目的落地，标志着公司预制舱变电站全系列产品完成南网全电压等级、全品类布局闭环，进一步完善了公司在南网市场的竞争力。



4、发电侧多点开花、储能业务稳步拓展，新能源赛道斩获多项标杆突破

2026 年上半年，公司持续深耕能源央企市场，集采优势稳固，国家级风光大基地标杆项目密集落地。公司顺利中标华能 2026-2027 预制舱集采（连续五年稳定中标），国家电投首次 110kV GIS 框架招标位列第一，并成功切入三峡能源集采。公司深度参与国家级大型风光基地建设，先后中标华电甘肃腾格里河西新能源基地 190 万 kW 风电项目、华能吐鲁番市鄯善县楼兰 100 万 kW 风电项目等首批大基地标杆项目。

储能业务精准布局多条赛道，项目攻坚成效显著。央企框架合作实现重大突破，成功中标华能储能集采，持续强化在能源央企领域的品牌影响力。在储能投资运营商赛道，重点跟进优质储能项目，成功中标利星能临汾浮山 200MW/400MWh 储能项目、贝英芯源肥乡区 100MW/400MWh 储能项目等。在储能集成商合作领域，中标多个高含金量重点项目，包括新源智储新疆哈密北风储一体化储能项目、金风零碳中核一期 50MW/100MWh 储能项目、比亚迪邯郸产投 964MW 风电储能项目以及秦皇岛海港区 400MW 储能项目等。



5、数智融合持续提升精益制造水平

报告期内，公司深耕智能化、数字化、绿色化三位一体发展路径，持续加码产线自动化、数字平台搭建、低碳节能改造，全面提升智能制造与绿色制造核心能力。

智能制造层面，公司搭建智能无人立体仓库及 AGV 全自动物料配送体系，实现物料入库、盘点、工位配送全流程自动化，显著优化入库效率、库存周转及仓储利用率。同时迭代升级中压预制舱变电站专属仓储系统，全域部署物流车辆、叉车定位调度系统，实现场内物流设备实时定位、行驶路径智能规划、统一调度管控，减少无效转运，降低物流人工与时间成本。

AI 数字化方面，公司通过 AI 工具智能识别元器件、形成标准方案库，从而实现项目全流程智能辅助设计，大幅降低设计改动率，显著提升整体设计效率；基于排产规则、排产算法，AI 工具

智能识别项目全过程交期、物料、设计、生产异常，主动推送潜在项目风险，提升项目生产及交付效率；通过 AI 工具分析，形成人员画像，实现项目全过程资源动态实时分配最优、交付最优，在提升项目执行效率的同时显著降低管理成本。

绿色低碳层面，公司完成新一代 EMS 智慧能源管理系统升级，对高能耗生产设备实现 24 小时能耗监测与负荷智能调控，落地生产用能精细化管理，数字化规模化生产持续优化能耗成本，低碳生产能力稳步提升。

（二）电动汽车充电网业务持续突破，盈利能力稳步提升

报告期内，公司电动汽车充电网业务实现营业收入 18.26 亿元，较去年同期下降 0.83%；受益于充电网规模以及平台运营能力的不断提升，公司大数据平台服务及运营、能源运营等盈利能力较强的增值业务快速增长，带动电动汽车充电网业务实现归属于上市公司股东的净利润 0.30 亿元，较去年同期增长 1685.80%。

1、充电网规模持续增长，重卡充电行业领先地位进一步巩固

报告期内，公司充电网规模继续保持较快增长。截至 2026 年 6 月底，公司运营公共充电终端约 96 万台，其中直流充电终端超过 58 万台，累计充电量突破 700 亿度，累计注册用户超过 6,300 万人；2026 年上半年充电量约 126 亿度，同比增长约 47%。

随着新能源重卡加快由港口、矿区、钢厂等封闭场景向干线物流、城市配送及零碳运输走廊拓展，公司重卡充电业务进入规模化发展阶段。公司持续深化与重卡主机厂、运力平台、网络货运平台等头部企业的合作，不断完善兆瓦级超充、数字运营平台等产品与服务体系，加快构建全国重卡充电网络，进一步夯实在重卡充电领域的行业领先地位。报告期内，公司重卡业务实现合同额约 5.6 亿元，同比增长 60%；累计投建及运营重卡充电站超过 4,100 座，终端数量超过 53,000 个，已形成全国领先的重卡充电网络，销售规模和市场覆盖均保持行业领先。



2、“来电岛”切入无人驾驶补能基础设施新赛道

随着无人驾驶车辆加快商业化落地，传统依赖人工插枪、充电的补能方式，已难以满足无人车高频运营、无人值守和规模化管理的需求，自动化补能基础设施正成为无人驾驶规模化运营的重要支撑。

公司上半年发布的 Tide Island 来电岛，通过自动泊车、自动补能和智能调度系统，提高无人车补能效率，降低车队综合运营成本，推动公司充电业务向无人驾驶车辆自动化补能基础设施延伸，依托既有充电网络及数字化运营能力，公司有望在无人车补能领域形成新的业务增长空间。



3、充电网高效聚合电动汽车等灵活性资源，构建虚拟电厂，参与车网互动

随着电动汽车的规模化发展，电动汽车作为移动储能资源参与构建虚拟电厂的价值凸显。公司通过充电网、微电网深度链接电动汽车、光伏、储能等分布式资源，基于自主研发的人工智能预测系统对充电量、充电功率以及光伏输出功率等进行精准预测，通过虚拟电厂平台参与电网互动，多维度优化调度策略，实现能源增值业务。截至 2026 年 6 月底，公司已实现与 40 个网、省、地级电力调控中心、虚拟电厂管理中心或负荷管理中心的在线信息交互，具备虚拟电厂条件的可调度电站数量超过 12,000 座。

4、充电数据运营纵深推进，多元增值服务构筑新增长曲线

2026 年上半年，公司深耕充电数字运营核心赛道，依托领先数字运营能力、两层安全防护体系、电池安全 AI 大模型及全国规模化充电网络优势，持续推进保险权益生态合作与新能源汽车后市场布局，呈现存量业务提质增效、创新产品落地突破，数据增值服务构筑核心增长曲线。

公司成熟产品持续放量，“特无忧”、“特省心”、“长效守护”等充电安全防护系列产品保持高速增长，依靠电池安全检测、充电风险管控、用户权益运营能力持续输出高附加值服务。产品创新有序推进，公司联合 58 车服、平安保险推出“功率保”创新服务，直击充电运营商运维痛点，为充电运营商提供质保到期后的运维保障服务；“充电桩焕新”服务通过“免费安桩、安全保障、质保服务、保险权益”等一体化服务组合，降低个人用户充电桩使用门槛、解决安装难题和安全隐患，推动充电业务由单一补能向综合模式转型。同时，公司持续巩固与蚂蚁集团、腾讯、大型保险、银行等互联网、金融头部企业的深度协同，2026 年上半年落地工商银行钱包充电权益项目，打通充电场景与金融支付、数字营销融合通道，拓宽 C 端服务边界与增值收入渠道。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	6,635,321,037.29	6,255,538,256.62	6.07%	
营业成本	4,858,772,349.02	4,651,717,021.99	4.45%	
销售费用	546,008,011.86	448,203,945.10	21.82%	
管理费用	403,067,063.69	407,055,536.46	-0.98%	
财务费用	81,862,794.35	93,067,061.67	-12.04%	
所得税费用	37,407,705.81	55,542,656.17	-32.65%	主要原因系公司当期所得税费用减少所致
研发投入	274,382,048.67	258,072,663.58	6.32%	
经营活动产生的现金	-410,478,543.61	-848,033,012.32	51.60%	主要系本期销售商品、提供劳务收到的

流量净额				现金增加所致
投资活动产生的现金流量净额	50,443,898.28	-286,967,604.44	117.58%	主要系本期现金管理所致
筹资活动产生的现金流量净额	-605,694,479.08	324,194,333.44	-286.83%	主要系本期偿还债务支付的现金增加所致
现金及现金等价物净增加额	-976,542,697.55	-810,838,543.89	-20.44%	

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
电力设备行业	4,809,737,200.77	3,647,406,919.01	24.17%	8.95%	8.30%	0.46%
电动汽车充电行业	1,825,583,836.52	1,211,365,430.01	33.65%	-0.83%	-5.65%	3.40%
分产品						
电力设备相关产品						
高压预制舱变电站	1,239,164,240.65	925,610,455.83	25.30%	-4.50%	-3.06%	-1.12%
中压预制舱变电站	1,795,612,498.37	1,411,880,013.25	21.37%	-8.19%	-9.47%	1.11%
变配电核心设备	1,774,960,461.75	1,309,916,449.93	26.20%	52.84%	53.48%	-0.31%
充电业务相关产品及服务						
电动汽车充电设备	1,103,801,950.98	779,620,076.19	29.37%	-2.50%	-2.56%	0.04%
电动汽车充电网运营服务	721,781,885.54	431,745,353.82	40.18%	1.84%	-10.76%	8.45%
分地区						
国内	6,261,659,017.60	4,591,948,514.97	26.67%	10.73%	8.19%	1.73%
海外	373,662,019.69	266,823,834.05	28.59%	-37.78%	-34.49%	-3.58%
分销售模式						
直销	6,598,709,408.70	4,831,499,672.53	26.78%	6.12%	4.48%	1.14%
经销	36,611,628.59	27,272,676.49	25.51%	-1.28%	-0.97%	-0.23%

五、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	41,540,665.67	8.86%	主要是权益法核算的长期股权投资收益所致。	是

资产减值	-102,778,029.43	-21.93%	主要是固定资产减值损失、存货跌价损失、合同资产减值损失所致。	否
营业外收入	9,427,050.45	2.01%		否
营业外支出	13,499,193.43	2.88%		否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	2,519,928,487.59	10.13%	3,501,608,526.56	13.60%	-3.47%	
应收账款	9,505,648,681.51	38.23%	9,153,311,799.72	35.56%	2.67%	
合同资产	2,099,148,386.53	8.44%	1,796,739,820.83	6.98%	1.46%	
存货	1,040,827,362.73	4.19%	955,698,327.76	3.71%	0.48%	
投资性房地产	4,746,129.19	0.02%	13,235,896.51	0.05%	-0.03%	
长期股权投资	2,014,851,304.50	8.10%	1,938,246,686.22	7.53%	0.57%	
固定资产	3,318,317,113.95	13.34%	3,488,478,803.27	13.55%	-0.21%	
在建工程	206,664,129.16	0.83%	203,011,583.61	0.79%	0.04%	
使用权资产	727,686,995.16	2.93%	801,278,140.46	3.11%	-0.18%	
短期借款	2,637,200,587.79	10.61%	2,776,868,728.49	10.79%	-0.18%	
合同负债	658,436,039.27	2.65%	652,840,708.94	2.54%	0.11%	
长期借款	365,355,013.67	1.47%	588,704,712.47	2.29%	-0.82%	
租赁负债	695,221,414.75	2.80%	768,336,359.09	2.98%	-0.18%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	200,000,000.00					200,000,000.00		0.00
金融资产	200,000,00					200,000,00		0.00

小计	0.00					0.00		
其他	261,650,34 1.74						- 80,314,028. 25	181,336,31 3.49
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	231,647,34 1.74						- 81,638,041. 22	150,009,30 0.52
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	30,003,000. 00						1,324,012.9 7	31,327,012. 97
上述合计	461,650,34 1.74					200,000,00 0.00	- 80,314,028. 25	181,336,31 3.49
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产其他变动是本期收到的银行承兑汇票及背书转让的净额。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末余额			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
其他货币资金	5,573,071.10	5,573,071.10	冻结	银行存款诉讼冻结
其他货币资金	443,614,159.14	443,614,159.14	质押	承兑汇票保证金
其他货币资金	40,711,242.65	40,711,242.65	质押	保函保证金
固定资产	52,660,940.18	43,312,214.34	抵押	融资租赁公司借款
应收票据	8,181,886.80	7,196,412.21	质押	办理承兑汇票质押
合计	550,741,299.87	540,407,099.44		

七、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
63,222,975.00	66,433,379.00	-4.83%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☐适用 ☒不适用

4、以公允价值计量的金融资产

☐适用 ☒不适用

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市日期	募集资金总额	募集资金净额(1)	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额(2)	报告期末募集资金使用比例(3) = (2) / (1)	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2021年	向特定对象发行股票	2021年05月06日	100,000	99,076.23	3,433.75	81,040.45	81.80%	15,000	39,252.85	39.62%	20,651.78	存放在公司及子公司开设的募集资金专户中	20,651.78
合计	--	--	100,000	99,076.23	3,433.75	81,040.45	81.80%	15,000	39,252.85	39.62%	20,651.78	--	20,651.78

募集资金总体使用情况说明：

经中国证券监督管理委员会《关于同意青岛特锐德电气股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2021〕594号）同意注册，公司通过向特定对象发行方式向特定投资者发行人民币普通股（A股）43,140,638股，每股面值为人民币1.00元，发行价格为人民币23.18元/股，募集资金总额为999,999,988.84元，扣除发行费用9,237,735.85元后，实际募集资金净额为990,762,252.99元。上述募集资金到位情况已经和信会计师事务所（特殊普通合伙）审验，且其已于2021年4月9日出具《验资报告》（和信验字〔2021〕第000017号）对此予以确认。上述募集资金已全部存放于公司开立的募集资金专项账户，并与保荐机构、存放募集资金的商业银行签署了《募集资金三方监管协议》。截至2026年6月30日，公司本次募集资金已累计使用81,040.45万元，剩余未使用金额（含利息收入及手续费影响等）20,651.78万元存放在公司及子公司开设的募集资金专户中。

(2) 募集资金承诺项目情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	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(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截至报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
2021年向特定对象发行股票	2021年05月06日	新型箱式电力设备生产线技术改造项	生产建设	是	41,197.88	32,365.32	1,312.86	31,259.06	96.58% ¹	2025年12月31日 ²	6,900.55	6,900.55	是	否
2021年向特定对象发行股票	2021年05月06日	电力设备租赁智能化升级项目	生产建设	是	16,400.09	2,461.95	0	2,461.95	100.00%	2024年01月15日	0	0	不适用	否
2021年向特定对象发行股票	2021年05月06日	川开电气智慧工厂研发科展一体化综合楼建设项目	生产建设	否	11,755.39	11,755.39	134.44	11,061.24	94.10%	2024年12月31日 ³	0	0	不适用	否
2021年向特定对象发行股票	2021年05月06日	补充流动资金	补流	否	29,722.87	29,722.87	0	29,810.61	100.30%	2021年12月31日	0	0	不适用	否
2021年向特定对象发行股票	2021年05月06日	特锐德智能制造海外总部基地项目	生产建设	是	0	14,000	208.02	4,669.16	33.35%	2026年12月31日	0	0	不适用	否
2021	2021	高压	生产	是	0	11,00	1,778	1,778	16.17	2028	0	0	不适	否

年向特定对象发行股票	年 05 月 06 日	变压器产品线建设项目	建设			0	.43	.43	%	年 12 月 31 日			用	
承诺投资项目小计				--	99,076.23	101,305.53	3,433.75	81,040.45	--	--	6,900.55	6,900.55	--	--
超募资金投向														
无	2021 年 05 月 06 日 ⁴	不适用	不适用	否									不适用	否
合计				--	99,076.23	101,305.53	3,433.75	81,040.45	--	--	6,900.55	6,900.55	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）		1、特锐德智能制造海外总部基地项目仍在建设期内，尚未实现效益； 2、高压变压器产品线建设项目仍在建设期内，尚未实现效益； 3、公司分别于 2023 年 12 月 22 日、2024 年 1 月 15 日召开第五届董事会第十七次会议、2024 年第一次临时股东大会，审议通过《关于变更部分募集资金用途的议案》，同意将“电力设备租赁智能化升级项目”尚未使用募集资金余额全部用于“新型箱式电力设备生产线技术改造项目”； 4、川开电气智慧工厂研发科展一体化综合楼建设项目旨在加强川开电气技术研发、科展营销等整体配套能力，不产生直接的经济效益； 5、补充流动资金项目主要为公司发展提供必要的经营资金支撑，保证公司业务的顺利开展，而非单独项目投入，因此无法单独核算效益。												
项目可行性发生重大变化的情况说明		项目可行性未发生重大变化。												
超募资金的金额、用途及使用进展情况		不适用												
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形		不适用												
募集资金投资项目实施地点变更情况		适用 以前年度发生 新型箱式电力设备生产线技术改造项目的实施地点在原先青岛市的基础上增加成都市和宜昌市。												
募集资金投资项目实施方式调整情况		适用 以前年度发生 新型箱式电力设备生产线技术改造项目的实施主体在原青岛特锐德高压设备有限公司的基础上增加青岛特锐德电气股份有限公司、川开电气有限公司和宜昌特锐德电气有限公司。												
募集资金投资项目先期投入及置换情况		适用 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，经公司董事会审议，决定以募集资金置换预先投入的自筹资金 761.37 万元，置换金额为 728.05 万元。和信会计师事务所出具了“和信专字（2021）第 000374 号”《关于青岛特锐德电气股份有限公司以募集资金置换预先投入募投项目相关款项专项报告的鉴证报告》。公司已于 2021 年 9 月置换完毕。												
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况		不适用												
项目实施出现募集资金		适用 新型箱式电力设备生产线技术改造项目在实施过程中，加强对项目费用的监督和管控，降低项目建设的												

结余的金额及原因	成本，节余募集资金 15,000 万元。
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2026 年 6 月 30 日，尚未使用的募集资金 20,651.78 万元存放在公司及子公司开设的募集资金专户中。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	公司无违规使用募集资金的情况。

注 1：截至 2025 年 12 月 31 日，新型箱式电力设备生产线技术改造项目已基本建设完毕，达到预定可使用状态，满足结项条件，公司决定对该项目予以结项，并于 2026 年 1 月决议将节余募集资金 15,000 万元用于其他募投项目。截至 2026 年 6 月 30 日，该项目累计投入募集资金 31,259.06 万元，占扣除节余募集资金后的募集资金投资总额比例为 96.58%。

注 2：截至 2025 年 12 月 31 日，除部分合同尾款尚待支付外，新型箱式电力设备生产线技术改造项目已按照计划实施完毕，达到预定可使用状态，满足结项条件。

注 3：截至 2024 年 12 月 31 日，除部分待付合同尾款外，川开电气智慧工厂研发科展一体化综合楼建设项目已按照计划实施完毕，达到预定可使用状态，满足结项条件。

注 4：公司 2021 年向特定对象发行股票融资不存在超募资金，此处内容不适用。

(3) 募集资金变更项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	募集方式	变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额 (1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额 (2)	截至期末投资进度 (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	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
2021 年向特定对象发行股票	向特定对象发行股票	新型箱式电力设备生产线技术改造项目	新型箱式电力设备生产线技术改造项目、电力设备租赁智能化升级项目	32,365.32	1,312.86	31,259.06	96.58%	2025 年 12 月 31 日	6,900.55	是	否
2021 年向特定对象发行股票	向特定对象发行股票	特锐德智能制造海外总部基地项目	新型箱式电力设备生产线技术改造项目	14,000	208.02	4,669.16	33.35%	2026 年 12 月 31 日	0	不适用	否
2021 年向特定对象发行股票	向特定对象发行股票	高压变压器产品线建设项目	新型箱式电力设备生产线技术改造项目	11,000	1,778.43	1,778.43	16.17%	2028 年 12 月 31 日	0	不适用	否

			术改造 项目								
合计	--	--	--	57,365. 32	3,299.3 1	37,706. 65	--	--	6,900.5 5	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)			1、基于公司整体战略布局及经营发展规划,为进一步提升产能以满足日益增长的业务需求,同时提高募集资金使用效率,公司于 2023 年 12 月 22 日召开的第五届董事会第十七次会议审议通过《关于变更部分募集资金用途的议案》,同意将“电力设备租赁智能化升级项目”尚未使用募集资金余额全部用于“新型箱式电力设备生产线技术改造项目”,并同意调整“新型箱式电力设备生产线技术改造项目”实施主体、实施地点、实施内容以及建设周期。2024 年 1 月 15 日,该议案已经公司 2024 年第一次临时股东大会审议通过。 2、为加速海外市场布局,进一步丰富和完善公司的生产能力和自动化水平,扩大产能以满足日益增长的海外市场需求,公司于 2025 年 5 月 19 日召开第五届董事会第二十六次会议审议通过《关于变更部分募集资金用途的议案》,同意将“新型箱式电力设备生产线技术改造项目”尚未使用的部分募集资金 10,000 万元用于“特锐德智能制造海外总部基地项目”,该项目投资总额为 19,940 万元,实施主体为特锐德子公司青岛特锐德国际电力设备有限公司。2025 年 5 月 30 日,该议案已经公司 2024 年度股东大会审议通过。 3、公司于 2026 年 1 月 22 日召开第六届董事会第八次会议审议通过《关于部分募投项目结项并将节余募集资金用于其他项目 and 投资新项目的议案》,同意对募投项目“新型箱式电力设备生产线技术改造项目”结项,并将该项目节余募集资金 4,000 万元用于其他募投项目“特锐德智能制造海外总部基地项目”,将 11,000 万元投资新募投项目“高压变压器产品线建设项目”,新项目实施主体为特锐德子公司青岛特锐德高压设备有限公司。2026 年 2 月 9 日,该议案已经公司 2026 年度第一次临时股东会审议通过。 以上三次变更后,新型箱式电力设备生产线技术改造项目拟投入募集资金总额为 32,365.32 万元。								
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)			不适用								
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明			不适用								

6、委托理财、衍生品投资情况

(1) 委托理财情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在衍生品投资。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

九、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
特锐德高压（合并）	子公司	生产输配电设备	467,910,000.00	8,340,180,743.89	5,409,037,070.76	2,665,760,824.89	301,680,325.06	271,825,657.76
特来电（合并）	子公司	电动汽车充电网业务	929,980,000.00	9,480,088,442.08	2,918,142,162.88	1,834,191,615.28	37,395,422.89	37,472,690.43
中铁建金融	参股公司	融资租赁业	3,400,000,000.00	41,457,937,433.50	7,805,517,696.86	1,830,086,948.64	287,263,537.57	259,845,325.75

报告期内取得和处置子公司的情况

☒适用 ☐不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
广西中电新源电气有限公司	股权转让	不对公司生产和业绩造成重大影响
咸阳绿源特来电新能源有限公司	股权转让	不对公司生产和业绩造成重大影响
广东横琴特锐德供应链管理有限公司	新设	不对公司生产和业绩造成重大影响
青岛来电岛无人车运营有限公司	新设	不对公司生产和业绩造成重大影响

主要控股参股公司情况说明

十、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十一、公司面临的风险和应对措施

1、产业政策风险

公司所处行业的发展与国家宏观经济政策、产业政策密切相关，如公司所处行业政策发生大幅波动，可能对公司的收入造成影响。随着国家政策的支持力度加强，公司近年来大力拓展的新能源发电行业、电动汽车充电行业等有较广阔的发展空间，公司将持续加强对国家能源行业、新能源汽车行业等相关产业发展政策的研究，有效获取政策动态，适时调整市场布局。

2、市场竞争风险

公司所处的电气设备行业属于市场化程度较高、竞争较为激烈的行业。公司通过持续自主创新，增强企业竞争力，依靠领先的整体解决方案、优质的产品性能、技术营销等优势，保持行业领先地位；同时，通过“一步领先、步步领先”的创新优势，不断拓展新的业务领域。

3、原材料价格波动风险

原材料是公司主营业务成本的主要组成部分，原材料价格波动对公司毛利率水平有着重要影响，从而对公司整体盈利能力产生一定程度的影响，公司未来存在因原材料价格上升导致毛利率下滑而引起盈利下降的风险。公司实行集团统一采购，提高规模效益，并及时关注原材料价格变化趋势，采取灵活措施，规避价格风险。

4、应收账款发生坏账的风险

由于所处行业的特点，公司业务合同的执行周期及结算周期一般较长，随着销售规模的扩大，应收账款余额可能随之增加。虽然公司客户质量较好，但仍然不能避免宏观经济形势、行业发展前景等因素发生不利变化，或客户经营状况发生重大困难的情况下，应收账款存在发生坏账损失的可能性。公司将不断调整优化客户结构，进一步完善内部控制，从事前、事中、事后等多环节，全面加强应收账款的监控和管理，强化对客户信用风险的跟踪管理，强化市场部门应收账款的考核指标，成立专项小组，加强对应收账款的跟踪、催收，降低坏账风险。

5、管理风险

随着公司充电网业务的布局和拓展，子公司数量快速增加，公司的管理跨度越来越大。若公司的组织结构、管理模式和人才发展等不能跟上内外部环境的变化并及时进行调整、完善，将给公司未来的经营和发展带来一定的影响。对此，公司不断完善法人治理结构、规范公司运作体系、加强人才队伍建设和管理制度建设，并不断优化薪酬体系、激励机制等吸引优秀人才的加入。公司已实施 2023 年限制性股票激励计划、2024 年限制性股票激励计划、2024 年度员工持股计划、2026 年限制性股票激励计划，吸引和留住优秀人才，有效提升核心团队凝聚力和企业核心竞争力。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒适用 ☐不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026 年 4 月 17 日	中国证券报·中证网“中证路演中心”（ https://www.cs.com.cn/roadshow/ ）	网络平台线上交流	其他	线上参与的投资者	2025 年度经营情况	巨潮资讯网（ www.cninfo.com.cn ）
2026 年 5 月 8 日	“全景路演”网站（ http://rs.p5w.net ）	网络平台线上交流	其他	线上参与的投资者	公司主要产品、业务布局、经营情况及未来战略规划等内容	巨潮资讯网（ www.cninfo.com.cn ）

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

为了进一步加强公司市值管理工作，规范公司市值管理行为，维护公司及广大投资者合法权益，根据《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》等有关法律法规、规范性文件及《公司章程》，并结合公司实际情况，公司制定了《市值管理制度》，主要内容包括市值管理的目的与基本原则、机构与职责、主要开展方式、监测预警机制与应对措施等。该制度已于 2025 年 1 月 7 日经公司第五届董事会第二十三次会议审议通过。

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

公司积极践行中央政治局会议提出的“要活跃资本市场、提振投资者信心”及国常会提出的“要大力提升上市公司质量和投资价值，要采取更加有力有效措施，着力稳市场、稳信心”的指导思想，落实以投资者为本的发展理念，推动提升公司质量和投资价值，促进公司长远健康可持续发展，制定了公司“质量回报双提升”行动方案，主要围绕深耕以预制舱变电站为主的变配电核心设备以及电动汽车充电网业务双业务发展、持续创新引领行业发展、稳健经营共享发展成果、加强投资者交流、持续规范运作等方面，切实履行上市公司的责任和义务，不断提升公司投资价值、强化投资者回报。具体内容详见公司于 2024 年 2 月 26 日在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）披露的《关于推动落实“质量回报双提升”行动方案的公告》（公告编号：2024-012）。

报告期内，公司紧抓国家碳中和以及新型电力系统建设的发展机遇，深耕主业、持续创新、强化核心竞争力，实现营业总收入 66.35 亿元，较去年同期增长 6.07%；归属于上市公司股东的净利润达 4.28 亿元，较去年同期增长 30.73%。

在投资者回报方面，持续稳定现金分红，公司发布 2025 年度权益分派方案并于 2026 年 5 月 27 日实施完成，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.00 元（含税），派发现金分红总额（含税）209,466,474.60 元。

在投资者交流方面，公司不断完善投资者关系管理的工作机制和内容，报告期内积极开展 2025 年度业绩说明会、参与投资者网上集体接待日活动等公开交流活动，并通过股东会、券商策略会、调研参观、互动易平台及投资者热线等多种形式，不断拓展与投资者沟通的深度与广度。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☒适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
郑晓明	独立董事	被选举	2026 年 02 月 09 日	选举
常欣	独立董事	离任	2026 年 02 月 09 日	工作调整

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☐适用 ☒不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☒适用 ☐不适用

1、股权激励

本报告期内，公司股权激励实施情况如下：

1、2023 年限制性股票激励计划

(1) 2026 年 4 月 27 日，公司召开第六届董事会第十次会议，审议通过了《关于回购注销 2023 年限制性股票激励计划部分限制性股票及调整回购价格的议案》，同意公司回购注销 17 名激励对象已获授但尚未解除限售的 210,000 股限制性股票，并对回购价格进行调整。

(2) 2026 年 5 月 11 日，公司召开 2025 年度股东会，审议通过了《关于回购注销 2023 年限制性股票激励计划部分限制性股票及调整回购价格的议案》。

公司已于 2026 年 7 月 3 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成上述部分限制性股票的回购注销手续。本次回购注销部分限制性股票完成后，公司总股本由 1,055,537,713 股减少至 1,055,327,713 股。

(3) 2026 年 7 月 1 日，公司召开第六届董事会第十三次会议，审议通过了《关于 2023 年限制性股票激励计划第二个解除限售期解除限售条件成就的议案》，同意对本激励计划中满足本次解除限售条件的激励对象办理解除限售的相关事宜。本次符合解除限售条件的激励对象人数 669 人，解除限售数量为 4,358,100 股，上市流通日为 2026 年 7 月 17 日。

2、2024 年限制性股票激励计划

2026 年 5 月 11 日，公司召开第六届董事会第十一次会议，审议通过了《关于调整 2024 年限制性股票激励计划授予价格的议案》《关于 2024 年限制性股票激励计划第一个归属期符合归属条件的议案》，同意按照《2024 年限制性股票激励计划》的相关规定调整 2024 年限制性股票激励计划的授予价格，并为满足本次归属条件的 10 名激励对象办理归属相关事宜。本次限制性股票归属股票的上市流通日为 2026 年 6 月 3 日，上市流通数量 420,000 股。

3、2026 年限制性股票激励计划

(1) 2026 年 4 月 27 日，公司召开第六届董事会第十次会议，审议通过了《关于公司〈2026 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于公司〈2026 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》《关于提请股东会授权董事会办理公司 2026 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》；2026 年 5 月 11 日，公司召开 2025 年度股东会审议通过上述议案。

(2) 2026 年 5 月 11 日，公司召开第六届董事会第十一次会议，审议通过了《关于向 2026 年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》，同意公司以 2026 年 5 月 11 日为授予日，以 15.57 元/股的价格向符合条件的 32 名激励对象授予 7,785,340 股限制性股票。

2、员工持股计划的实施情况

☒适用 ☐不适用

报告期内全部有效的员工持股计划情况

员工的范围	员工人数	持有的股票总数 (股)	变更情况	占上市公司股本 总额的比例	实施计划的资金 来源
公司（含子公司）董事（不含独立董事）、高级管理人员及核心业务（技术）人员	318	7,489,000	报告期内未发生变更	0.71%	员工合法薪酬、自筹资金和法律法规允许的其他方式

报告期内董事、高级管理人员在员工持股计划中的持股情况

姓名	职务	报告期初持股数 (股)	报告期末持股数 (股)	占上市公司股本总额 的比例
周君	董事、执行总裁	150,000	150,000	0.01%
李军	董事、高级副总裁	150,000	150,000	0.01%
韩增雪	职工代表董事	20,000	20,000	0.00%
李广智	总裁	150,000	150,000	0.01%
王超	执行总裁	175,000	175,000	0.02%
赵物存	副总裁、财务总监	150,000	150,000	0.01%
杨坤	副总裁、董事会秘书	125,000	125,000	0.01%
杨杰	副总裁	125,000	125,000	0.01%
崔志伟	副总裁	125,000	125,000	0.01%
刘学宝	副总裁	125,000	125,000	0.01%
姬广辉	副总裁	125,000	125,000	0.01%

报告期内资产管理机构的变更情况

☐适用 ☒不适用

报告期内因持有人处置份额等引起的权益变动情况

☐适用 ☒不适用

报告期内股东权利行使的情况

报告期内，2024 年员工持股计划行使了参与公司 2025 年度权益分派的股东权利。

报告期内员工持股计划的其他相关情形及说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划管理委员会成员发生变化

☐适用 ☒不适用

员工持股计划对报告期上市公司的财务影响及相关会计处理

☒适用 ☐不适用

按照《企业会计准则第 11 号——股份支付》的规定：完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，应当以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在 2026 年上半年度，以权益结算的股份支付确认的费用为 15,285,720.41 元，计入资本公积的金额 15,285,720.41 元。

报告期内员工持股计划终止的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

不适用。

3、其他员工激励措施

☐适用 ☒不适用

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☒是 ☐否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		2
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	青岛特锐德高压设备有限公司	企业环境信息依法披露系统（山东） http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/
2	宜昌特锐德电气有限公司	企业环境信息依法披露系统（湖北） http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/index

五、社会责任情况

公司重视履行社会责任，在经营和业务发展的过程中，以增效、降耗、节能、减污为环境保护原则，顺应国家和社会的全面发展，努力做到经济效益与社会效益、短期利益与长期利益、自身发展与社会发展相互协调，实现公司与员工、公司与社会、公司与环境的健康和谐发展。

1、股东和债权人权益保护

公司严格按照《公司法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《上市公司信息披露管理办法》等相关法律法规的要求，不断完善公司治理、规范运作，提高上市公司质量，切实保护投资者和债权人特别是中小投资者的合法权益。公司依法召开股东会，并采用现场投票与网络投票相结合的方式扩大股东参与股东会的比例，充分保障股东知情权和参与权。

2、职工权益保护

公司深入贯彻落实“以价值创造者为本”的价值理念，围绕“价值创造、价值核算、价值分享”，搭建了覆盖全业务链的利润承包增利分享体系，通过实施股权激励和员工持股计划，激发员工潜能与创新力，将员工利益与公司发展紧密相连，实现公司与员工之间的互利共赢。为加强女性员工关怀，公司对登记在册的孕期女职工，依法落实产检假、哺乳假，额外增加产假 60 日，建设爱心妈妈小屋、在班车上设立孕妇专座等，为女性员工打造更加舒适、便利的工作条件。

3、客户及供应商权益保护

公司坚持以客户为中心，为客户提供精致产品和优质服务，在经营管理过程中不断加强与各方的沟通与合作，充分尊重并保护供应商、客户和消费者的合法权益，从而建立良好的合作伙伴关系。同时，公司不断优化售后服务，制定《售后服务工作流程》、客户现场问题应急预案等，持续提升客户体验，致力于与客户建立长期稳定的合作关系。

4、环境保护与可持续发展

公司积极响应国家“碳达峰、碳中和”的号召，在充电网技术研发上高强度投入，不断创新引领，构建了电动汽车与新型电力系统深度链接双向融合的全新技术体系，有效提升配电网承载力和绿电消纳能力，成为新型电力系统重要载体，为碳中和目标的达成贡献更多力量。特来电总部基地大楼以“超阶零碳数字建筑”为核心理念，通过“变、配、光、储、充、放”六位一体微电网架构，整合碲化镉光伏玻璃、梯次电池储能及电动汽车双向充放电技术，实现 100%绿能自给，减少碳排放，为城市高密度建筑低碳运营提供创新范本。

第五节 重要事项

一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐是 ☒否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、审计委员会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

☐适用 ☒不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☐适用 ☒不适用

九、处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司与存在关联关系的财务公司、公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☒适用 ☐不适用

公司子公司特来电新能源股份有限公司（以下简称“特来电”）股权激励计划已达到确权条件，董事会将按照相关规定办理特来电股权激励计划确权的相关事宜，未确权部分股份由公司回购。

激励对象出资设立青岛特来劲一号管理咨询有限公司（以下简称“特来劲一号”）、青岛特来劲二号管理咨询有限公司（以下简称“特来劲二号”）（特来劲一号、特来劲二号合称“持股平

台”），因公司实际控制人、董事长于德翔先生持有特来劲一号 31.9489%的股权，公司原董事陈忠强先生持有特来劲一号 18.4239%的股权（陈忠强先生已于 2025 年 5 月 30 日换届离任，离任时间未满 12 个月），根据《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 7 号——交易与关联交易》等有关规定，公司认定特来劲一号为本公司的关联方。上市公司与关联人共同投资，通过购买非关联人投资份额而形成与关联人共同投资或者增加投资份额的，适用关联交易的相关规定。特来劲一号持有特来电 2.0194%的股权，本次回购事项构成关联交易，但不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

该关联交易事项已经公司第六届董事会第九次会议审议通过，具体内容详见公司于 2026 年 4 月 9 日披露的《关于特来电股权激励计划完成暨关联交易的公告》（公告编号：2026-029）

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
《关于特来电股权激励计划完成暨关联交易的公告》	2026 年 04 月 09 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1） 托管情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在托管情况。

（2） 承包情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在承包情况。

（3） 租赁情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）		0				
报告期末已审批的			0	报告期末对外担保		0				

对外担保额度合计（A3）				余额合计（A4）						
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
青岛特锐德高压设备有限公司	2025 年 12 月 31 日	20,000	2025 年 12 月 30 日	10,000	连带责任担保	无		12 个月	是	否
宜昌特锐德电气有限公司	2025 年 12 月 31 日	6,000		0	连带责任担保	无		12 个月	否	否
川开电气有限公司	2025 年 12 月 31 日	70,000	2025 年 12 月 30 日	20,876.36	连带责任担保	无		24 个月	否	否
特来电新能源股份有限公司	2016 年 07 月 06 日	4,000	2016 年 07 月 18 日	1,000	连带责任担保	无		15 年	是	否
特来电新能源股份有限公司	2025 年 12 月 31 日	50,000	2025 年 12 月 30 日	22,078.73	连带责任担保	无		60 个月	否	否
特来电新能源股份有限公司	2025 年 12 月 31 日	189,000	2025 年 12 月 30 日	147,797.15	连带责任担保	无		12 个月	否	否
西安特来电智能充电科技有限公司	2025 年 12 月 31 日	40,000	2025 年 12 月 30 日	20,901.54	连带责任担保	无		12 个月	否	否
青岛特来电新能源科技有限公司	2025 年 12 月 31 日	80,000	2025 年 12 月 30 日	35,177.83	连带责任担保	无		12 个月	否	否
上海特来电新能源有限公司	2025 年 12 月 31 日	12,000	2025 年 12 月 30 日	1,160.9	连带责任担保	无		60 个月	否	否
成都特来电新能源有限公司	2025 年 12 月 31 日	45,000	2025 年 12 月 30 日	29,711.3	连带责任担保	无		12 个月	否	否
特来电（北京）新能源科技有限公司	2025 年 12 月 31 日	10,000		0	连带责任担保	无		12 个月	否	否
武汉特来电新	2025 年 12 月 31	6,000	2026 年 04 月 17	3,000	连带责任担保	无		12 个月	否	否

能源有限公司	日		日							
昆明特来电新能源有限公司	2025 年 12 月 31 日	6,000		0	连带责任担保	无		12 个月	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）		534,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）		169,605.26				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		538,000		报告期末对子公司担保余额合计（B4）		280,703.82				
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
报告期内审批对子公司担保额度合计（C1）		0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（C2）		0				
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		0		报告期末对子公司担保余额合计（C4）		0				
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）		534,000		报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）		169,605.26				
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		538,000		报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）		280,703.82				
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				31.78%						
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）				0						
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）				3,000						
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）				0						
上述三项担保金额合计（D+E+F）				3,000						
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）				不适用						
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）				不适用						

采用复合方式担保的具体情况说明

3、日常经营重大合同

单位：元

合同订立 公司方名 称	合同订立 对方名称	合同总金 额	合同履行 的进度	本期确认 的销售收 入金额	累计确认 的销售收 入金额	应收账款 回款情况	影响重大 合同履行 的各项条 件是否发 生重大变 化	是否存在 合同无法 履行的重 大风险
-------------------	--------------	-----------	-------------	---------------------	---------------------	--------------	---	-----------------------------

4、其他重大合同

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

为进一步推进公司全球化战略布局，打造国际化资本运作平台，提升国际品牌形象及综合竞争力，公司于 2026 年 1 月 22 日召开第六届董事会第九次会议、2026 年 2 月 9 日召开 2026 年第一次临时股东会，审议通过《关于公司发行 H 股股票并在香港联合交易所有限公司主板上市的议案》等相关事项，公司拟发行境外上市外资股（H 股）并申请在香港联合交易所有限公司（以下简称“香港联交所”）主板挂牌上市，并于 2026 年 2 月 26 日向香港联交所递交了本次发行上市的申请。

十四、公司子公司重大事项

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	20,636,950	1.96%				8,072,215	8,072,215	28,709,165	2.72%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	20,636,950	1.96%				8,072,215	8,072,215	28,709,165	2.72%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	20,636,950	1.96%				8,072,215	8,072,215	28,709,165	2.72%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	1,034,900,763	98.04%				-8,072,215	-8,072,215	1,026,828,548	97.28%
1、人民币普通股	1,034,900,763	98.04%				-8,072,215	-8,072,215	1,026,828,548	97.28%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,055,537,713	100.00%						1,055,537,713	100.00%

股份变动的原因

☒适用 ☐不适用

1、报告期内，公司实施 2026 年限制性股票激励计划，向 32 名激励对象授予 7,785,340 股限制性股票，授予的限制性股票上市日期为 2026 年 6 月 3 日，公司有限售条件股份相应增加 7,785,340 股。

2、报告期内，公司 2024 年限制性股票激励计划第一个归属期归属条件已经成就，公司为 10 名激励对象办理股份归属事宜，本次归属股票数量 420,000 股，归属股份上市流通日为 2026 年 6 月 3 日，激励对象为公司董事、高级管理人员的，其在任职期间每年转让的股份不得超过其所持有公司股份总数的 25%，公司有限售条件股份相应增加 286,875 股。

股份变动的批准情况

☒适用 ☐不适用

1、2026 年 5 月 11 日，公司召开第六届董事会第十一次会议，审议通过《关于向 2026 年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》，同意确定 2026 年 5 月 11 日作为授予日，向 32 名激励对象授予 7,785,340 股限制性股票，授予价格为 15.57 元/股。

2、2026 年 5 月 11 日，公司召开第六届董事会第十一次会议，审议通过《关于调整 2024 年限制性股票激励计划授予价格的议案》《关于 2024 年限制性股票激励计划第一个归属期符合归属条件的议案》，同意对 2024 年限制性股票激励计划的授予价格进行相应调整，并按照相关规定为符合条件的 10 名激励对象办理归属相关事宜，可归属数量为 42 万股。

股份变动的过户情况

☒适用 ☐不适用

1、公司 2026 年限制性股票激励计划授予的限制性股票来源为公司从二级市场回购的公司 A 股普通股股票，公司已在中国证券登记结算有限公司深圳分公司办理完成本次授予的第一类限制性股票授予登记手续，限制性股票上市日为 2026 年 6 月 3 日。

2、公司 2024 年限制性股票激励计划归属的股票来源为公司从二级市场回购的公司 A 股普通股股票，公司已在中国证券登记结算有限公司深圳分公司办理完成本次归属的第二类限制性股票归属登记手续，归属股份上市流通日为 2026 年 6 月 3 日。

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
于德翔	9,839,575			9,839,575	高管锁定股	高管锁定股每年初按照上年末持
康晓兵			320,000	320,000	股权激励限售股	

周君	139,800		153,750	293,550	高管锁定股、股权激励限售股	股总数的 25%解除锁定，股权激励限售股按照相应激励计划方案锁定
李军			33,750	33,750	高管锁定股、股权激励限售股	
常美华			320,000	320,000	股权激励限售股	
韩增雪	32,250		0	32,250	高管锁定股、股权激励限售股	
李广智	138,825		153,750	292,575	高管锁定股、股权激励限售股	
王超	137,700		159,375	297,075	高管锁定股、股权激励限售股	
赵物存			153,750	153,750	高管锁定股、股权激励限售股	
杨坤			178,125	178,125	高管锁定股、股权激励限售股	
杨杰			148,125	148,125	高管锁定股、股权激励限售股	
崔志伟			248,125	248,125	高管锁定股、股权激励限售股	
刘学宝			220,000	220,000	股权激励限售股	
姬广辉			148,125	148,125	高管锁定股、股权激励限售股	
2023 年限制性股票激励对象	10,348,800			10,348,800	股权激励限售股	分三批次解除限售，各批次限售期分别为自相应授予的限制性股票登记完成之日起 24 个月、36 个月、48 个月
2026 年限制性股票激励对象			5,835,340	5,835,340	股权激励限售股	分两批次解除限售，各批次限售期分别为自相应授予的限制性股票登记完成之日起 12 个月、24 个月
合计	20,636,950	0	8,072,215	28,709,165	--	--

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	52,222	报告期末表决权恢复的优先股 股东总数（如有）	0	持有特别表决权股份 的股东总数（如有）	0			
持股 5%以上的股东或前 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	报告期末持 股数量	报告期内增 减变动情况	持有有限 售条件的 股份数量	持有无限售 条件的股份 数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
青岛德锐投 资有限公司	境内非国 有法人	31.58%	333,290,422	0	0	333,290,422	质押	120,130,000
							冻结	2,917,030
香港中央结	境外法人	7.97%	84,144,354	51,164,485	0	84,144,354	不适用	0

算有限公司								
阿布达比投资局－自有资金	境外法人	1.73%	18,259,004	未知	0	18,259,004	不适用	0
于德翔	境内自然人	1.24%	13,119,434	0	9,839,575	3,279,859	不适用	0
招商证券股份有限公司－华夏中证电网设备主题交易型开放式指数证券投资基金	其他	1.18%	12,433,826	9,527,526	0	12,433,826	不适用	0
高盛国际－自有资金	境外法人	0.85%	8,924,225	未知	0	8,924,225	不适用	0
景顺长城基金－中国人寿保险股份有限公司－分红险－景顺长城基金国寿股份成长股票型组合单一资产管理计划（可供出售）	其他	0.81%	8,588,811	未知	0	8,588,811	不适用	0
蔡强	境内自然人	0.80%	8,481,288	40,000	0	8,481,288	不适用	0
青岛特锐德电气股份有限公司－2024 年员工持股计划	其他	0.71%	7,489,000	0	0	7,489,000	不适用	0
颜之华	境内自然人	0.49%	5,126,588	2,500	0	5,126,588	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）		不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明		截至报告期末，公司董事长、股东于德翔先生对公司第一大股东青岛德锐投资有限公司的出资比例为 69.27%，并任该公司法定代表人、董事长；除此之外，公司未知其他前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。						
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明		不适用						
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明		不适用						
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称		报告期末持有限售条件股份数量				股份种类		
						股份种类	数量	
青岛德锐投资有限公司		333,290,422				人民币普通股	333,290,422	
香港中央结算有限公司		84,144,354				人民币普通股	84,144,354	
阿布达比投资局－自有资金		18,259,004				人民币普通股	18,259,004	
招商证券股份有限公司－华夏中证电网设备主题交易型开放式指数证券投资基金		12,433,826				人民币普通股	12,433,826	

高盛国际一自有资金	8,924,225	人民币普通股	8,924,225
景顺长城基金—中国人寿保险股份有限公司—分红险—景顺长城基金国寿股份成长股票型组合单一资产管理计划（可供出售）	8,588,811	人民币普通股	8,588,811
蔡强	8,481,288	人民币普通股	8,481,288
青岛特锐德电气股份有限公司—2024 年员工持股计划	7,489,000	人民币普通股	7,489,000
颜之华	5,126,588	人民币普通股	5,126,588
大连方信财富投资管理有限公司—方信睿熙七号私募证券投资基金	5,072,200	人民币普通股	5,072,200
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	截至报告期末，公司董事长、股东于德翔先生对公司第一大股东青岛德锐投资有限公司的出资比例为 69.27%，并任该公司法定代表人、董事长；除此之外，公司未知其他前 10 名无限售流通股股东之间、以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）	青岛德锐投资有限公司通过普通证券账户持有 292,290,422 股，通过西南证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 41,000,000 股，实际合计持有 333,290,422 股；蔡强通过普通证券账户持有 4,848,700 股，通过招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 3,632,588 股，合计持有 8,481,288 股；颜之华通过普通证券账户持有 2,136,388 股，通过招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 2,990,200 股，合计持有 5,126,588 股；大连方信财富投资管理有限公司—方信睿熙七号私募证券投资基金通过普通证券账户持有 69,200 股，通过国泰海通证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 5,003,000 股，合计持有 5,072,200 股。		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

公司是否具有表决权差异安排

☐是 ☒否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐是 ☒否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事和高级管理人员持股变动

☒适用 ☐不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
康晓兵	副董事长	现任	0			320,000		320,000	320,000
周君	董事、执行总裁	现任	186,400	45,000		351,400	150,000	120,000	225,000
李军	董事、高级副总裁	现任	40,100	45,000		85,100	150,000		105,000
常美华	董事、副总裁	现任	0			320,000		320,000	320,000
李广智	总裁	现任	185,100	45,000		350,100	150,000	120,000	225,000
王超	执行总裁	现任	183,600	52,500		356,100	175,000	120,000	242,500
赵物存	副总裁、	现任	0	45,000		165,000	150,000	120,000	225,000

	财务总监								
杨坤	副总裁、 董事会秘书	现任	0	37,500		187,500	125,000	150,000	237,500
杨杰	副总裁	现任	0	37,500		157,500	125,000	120,000	207,500
崔志伟	副总裁	现任	0	37,500		257,500	125,000	220,000	307,500
刘学宝	副总裁	现任	0			220,000		220,000	220,000
姬广辉	副总裁	现任	0	37,500		157,500	125,000	120,000	207,500
合计	--	--	595,200	382,500	0	2,927,700	1,275,000	1,950,000	2,842,500

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：青岛特锐德电气股份有限公司

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,519,928,487.59	3,501,608,526.56
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		200,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	188,580,150.93	333,097,239.55
应收账款	9,505,648,681.51	9,153,311,799.72
应收款项融资	150,009,300.52	231,647,341.74
预付款项	276,540,365.80	252,882,472.01
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	310,645,048.57	266,085,557.13
其中：应收利息		
应收股利	2,205,048.10	605,048.10
买入返售金融资产		
存货	1,040,827,362.73	955,698,327.76
其中：数据资源		
合同资产	2,099,148,386.53	1,796,739,820.83
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	136,248,050.74	112,983,920.55
其他流动资产	262,501,276.96	361,100,502.03
流动资产合计	16,490,077,111.88	17,165,155,507.88

非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	263,375,436.25	330,685,343.72
长期股权投资	2,014,851,304.50	1,938,246,686.22
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	31,327,012.97	30,003,000.00
投资性房地产	4,746,129.19	13,235,896.51
固定资产	3,318,317,113.95	3,488,478,803.27
在建工程	206,664,129.16	203,011,583.61
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	727,686,995.16	801,278,140.46
无形资产	630,981,464.93	674,681,575.72
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	191,208,520.78	191,208,520.78
长期待摊费用	25,388,212.02	25,264,043.24
递延所得税资产	859,896,132.02	807,674,717.59
其他非流动资产	101,636,420.15	71,946,349.19
非流动资产合计	8,376,078,871.08	8,575,714,660.31
资产总计	24,866,155,982.96	25,740,870,168.19
流动负债：		
短期借款	2,637,200,587.79	2,776,868,728.49
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,635,092,772.62	1,890,903,885.93
应付账款	6,240,784,658.54	6,190,778,994.69
预收款项	37,692,224.28	30,172,165.72
合同负债	658,436,039.27	652,840,708.94
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	374,163,714.23	579,824,285.18
应交税费	156,361,128.79	287,824,791.14
其他应付款	631,379,100.29	626,101,472.88

其中：应付利息		
应付股利		80,500.00
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	831,985,402.74	1,020,940,271.37
其他流动负债	266,122,900.67	328,405,024.18
流动负债合计	13,469,218,529.22	14,384,660,328.52
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	365,355,013.67	588,704,712.47
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	695,221,414.75	768,336,359.09
长期应付款	58,668,213.11	22,880,000.00
长期应付职工薪酬		
预计负债	16,031,639.68	14,136,421.76
递延收益	343,836,461.77	363,232,396.08
递延所得税负债	102,687,844.93	81,251,142.37
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,581,800,587.91	1,838,541,031.77
负债合计	15,051,019,117.13	16,223,201,360.29
所有者权益：		
股本	1,055,327,713.00	1,055,537,713.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,497,209,077.52	3,469,370,588.51
减：库存股	229,332,549.80	270,354,253.51
其他综合收益	-1,678,798.02	-1,359,441.79
专项储备	6,075,205.75	6,075,205.75
盈余公积	226,699,852.63	226,699,852.63
一般风险准备		
未分配利润	4,278,071,505.59	4,059,948,183.92
归属于母公司所有者权益合计	8,832,372,006.67	8,545,917,848.51
少数股东权益	982,764,859.16	971,750,959.39
所有者权益合计	9,815,136,865.83	9,517,668,807.90
负债和所有者权益总计	24,866,155,982.96	25,740,870,168.19

法定代表人：于德翔

主管会计工作负责人：赵物存

会计机构负责人：赵物存

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,214,612,620.11	1,902,891,867.36
交易性金融资产		200,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	142,123,615.86	269,757,242.89
应收账款	6,035,833,239.76	5,549,031,816.87
应收款项融资	133,326,512.00	181,823,665.16
预付款项	83,386,001.43	55,493,284.97
其他应收款	92,974,325.49	69,100,131.47
其中：应收利息		
应收股利		
存货	245,390,165.53	214,636,802.22
其中：数据资源		
合同资产	1,920,173,228.10	1,639,579,063.83
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	14,916,190.83	14,654,717.56
其他流动资产	15,445,773.23	106,466,465.14
流动资产合计	9,898,181,672.34	10,203,435,057.47
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	22,920,733.32	38,511,913.86
长期股权投资	3,500,594,479.29	3,466,254,306.97
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	1,324,012.97	
投资性房地产	53,824,449.62	51,793,252.10
固定资产	343,989,271.21	330,769,501.87
在建工程	24,010,775.61	23,496,398.83
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	81,172,468.37	99,745,762.43
无形资产	41,111,773.09	42,544,655.64
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	3,081,698.57	2,801,817.99
递延所得税资产	208,388,671.57	197,048,464.03

其他非流动资产	33,163,833.44	25,709,734.31
非流动资产合计	4,313,582,167.06	4,278,675,808.03
资产总计	14,211,763,839.40	14,482,110,865.50
流动负债：		
短期借款	414,164,062.83	363,397,510.87
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,189,231,989.12	1,586,422,498.30
应付账款	6,504,134,548.76	6,068,000,832.10
预收款项	30,051,916.76	20,848,902.82
合同负债	229,148,831.18	279,666,056.11
应付职工薪酬	146,378,139.58	226,813,174.73
应交税费	59,703,287.61	42,090,731.80
其他应付款	302,028,472.04	294,247,861.75
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	593,189,992.17	531,323,348.29
其他流动负债	148,975,642.43	212,259,816.47
流动负债合计	9,617,006,882.48	9,625,070,733.24
非流动负债：		
长期借款	180,000,000.00	368,000,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	35,250,630.59	41,144,075.47
长期应付款	6,448,254.00	
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	17,578,352.30	15,542,681.84
递延所得税负债	2,160,366.57	2,332,146.24
其他非流动负债		
非流动负债合计	241,437,603.46	427,018,903.55
负债合计	9,858,444,485.94	10,052,089,636.79
所有者权益：		
股本	1,055,327,713.00	1,055,537,713.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,061,285,291.59	2,052,808,746.61
减：库存股	229,332,549.80	270,354,253.51
其他综合收益	-200,894.64	-192,430.21

专项储备		
盈余公积	226,699,852.63	226,699,852.63
未分配利润	1,239,539,940.68	1,365,521,600.19
所有者权益合计	4,353,319,353.46	4,430,021,228.71
负债和所有者权益总计	14,211,763,839.40	14,482,110,865.50

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	6,635,321,037.29	6,255,538,256.62
其中：营业收入	6,635,321,037.29	6,255,538,256.62
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	6,205,039,403.07	5,891,058,514.95
其中：营业成本	4,858,772,349.02	4,651,717,021.99
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	40,947,135.48	32,942,286.15
销售费用	546,008,011.86	448,203,945.10
管理费用	403,067,063.69	407,055,536.46
研发费用	274,382,048.67	258,072,663.58
财务费用	81,862,794.35	93,067,061.67
其中：利息费用	44,097,614.52	59,038,361.73
利息收入	9,694,204.07	14,015,948.69
加：其他收益	121,678,044.38	127,919,151.97
投资收益（损失以“—”号填列）	41,540,665.67	50,402,038.84
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	35,353,824.96	38,232,291.47
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-25,740,446.71	-64,066,902.43

资产减值损失（损失以“—”号填列）	-102,778,029.43	-95,998,459.87
资产处置收益（损失以“—”号填列）	7,781,384.12	8,855,817.93
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	472,763,252.25	391,591,388.11
加：营业外收入	9,427,050.45	11,447,112.91
减：营业外支出	13,499,193.43	23,904,176.08
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	468,691,109.27	379,134,324.94
减：所得税费用	37,407,705.81	55,542,656.17
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	431,283,403.46	323,591,668.77
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	431,283,403.46	323,591,668.77
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	427,524,276.27	327,016,384.44
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	3,759,127.19	-3,424,715.67
六、其他综合收益的税后净额	-338,932.69	-146,681.98
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-319,356.23	-139,482.17
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-65,954.31	
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-65,954.31	
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-253,401.92	-139,482.17
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	-253,401.92	-139,482.17
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-19,576.46	-7,199.81
七、综合收益总额	430,944,470.77	323,444,986.79
归属于母公司所有者的综合收益总额	427,204,920.04	326,876,902.27
归属于少数股东的综合收益总额	3,739,550.73	-3,431,915.48

八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.41	0.32
（二）稀释每股收益	0.41	0.32

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：于德翔

主管会计工作负责人：赵物存

会计机构负责人：赵物存

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	4,568,878,142.35	4,324,331,155.64
减：营业成本	3,881,099,287.61	3,674,312,383.02
税金及附加	13,684,292.71	6,233,494.36
销售费用	225,982,859.24	206,278,819.89
管理费用	142,674,760.99	84,471,912.06
研发费用	165,020,750.36	172,170,836.84
财务费用	23,364,595.82	16,789,584.01
其中：利息费用	14,038,741.88	15,503,789.04
利息收入	7,750,437.35	5,056,418.89
加：其他收益	16,707,824.19	28,504,813.47
投资收益（损失以“—”号填列）	4,732,295.36	12,549,670.17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6,789,650.46	8,431,566.13
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-33,787,925.51	-67,499,681.00
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-19,488,581.68	-26,310,069.62
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-125,053.54	-174,505.29
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	85,090,154.44	111,144,353.19
加：营业外收入	862,247.99	3,912,816.76
减：营业外支出	1,044,137.87	2,247,421.44
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	84,908,264.56	112,809,748.51
减：所得税费用	1,488,969.47	20,809,875.02
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	83,419,295.09	91,999,873.49
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	83,419,295.09	91,999,873.49
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		

“—”号填列)		
五、其他综合收益的税后净额	-8,464.43	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-10,992.45	
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-10,992.45	
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	2,528.02	
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	2,528.02	
7.其他		
六、综合收益总额	83,410,830.66	91,999,873.49
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	6,353,604,735.95	6,084,133,424.22
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	9,565,314.41	6,914,001.18
收到其他与经营活动有关的现金	173,067,784.78	179,694,079.40
经营活动现金流入小计	6,536,237,835.14	6,270,741,504.80
购买商品、接受劳务支付的现金	4,811,736,229.46	4,977,542,120.89
客户贷款及垫款净增加额		

存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,198,064,770.57	1,183,471,457.68
支付的各项税费	426,966,054.02	450,476,297.11
支付其他与经营活动有关的现金	509,949,324.70	507,284,641.44
经营活动现金流出小计	6,946,716,378.75	7,118,774,517.12
经营活动产生的现金流量净额	-410,478,543.61	-848,033,012.32
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	15,754,619.73	1,566,114.00
取得投资收益收到的现金	4,682,091.62	2,761,043.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	34,554,758.80	43,331,282.06
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	80,785,266.81	
收到其他与投资活动有关的现金	205,000,082.86	
投资活动现金流入小计	340,776,819.82	47,658,439.54
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	226,968,066.87	252,788,149.63
投资支付的现金	63,222,975.00	66,433,379.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		766,879.80
支付其他与投资活动有关的现金	141,879.67	14,637,635.55
投资活动现金流出小计	290,332,921.54	334,626,043.98
投资活动产生的现金流量净额	50,443,898.28	-286,967,604.44
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	127,071,275.80	6,149,592.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	3,450,000.00	6,149,592.00
取得借款收到的现金	1,476,463,331.90	1,569,264,394.01
收到其他与筹资活动有关的现金	929,281,745.21	916,521,288.81
筹资活动现金流入小计	2,532,816,352.91	2,491,935,274.82
偿还债务支付的现金	1,521,284,955.88	935,785,598.28
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	247,177,095.86	55,319,150.24
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	1,263,725.32	632,468.76
支付其他与筹资活动有关的现金	1,370,048,780.25	1,176,636,192.86
筹资活动现金流出小计	3,138,510,831.99	2,167,740,941.38
筹资活动产生的现金流量净额	-605,694,479.08	324,194,333.44
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-10,813,573.14	-32,260.57
五、现金及现金等价物净增加额	-976,542,697.55	-810,838,543.89
加：期初现金及现金等价物余额	3,006,572,712.25	2,231,856,393.62
六、期末现金及现金等价物余额	2,030,030,014.70	1,421,017,849.73

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	4,064,759,091.93	3,471,275,160.58
收到的税费返还	1,241,544.81	4,258,206.19
收到其他与经营活动有关的现金	45,638,423.20	543,105,305.44
经营活动现金流入小计	4,111,639,059.94	4,018,638,672.21
购买商品、接受劳务支付的现金	3,497,419,632.98	3,623,462,533.56
支付给职工以及为职工支付的现金	341,647,441.11	308,619,945.06
支付的各项税费	44,337,072.80	54,944,291.69
支付其他与经营活动有关的现金	894,913,127.19	550,046,059.86
经营活动现金流出小计	4,778,317,274.08	4,537,072,830.17
经营活动产生的现金流量净额	-666,678,214.14	-518,434,157.96
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	81,009,757.67	
取得投资收益收到的现金	3,431,716.91	1,726,043.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	61,800.00	337,904.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	205,000,082.86	
投资活动现金流入小计	289,503,357.44	2,063,947.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	47,922,672.38	8,338,539.97
投资支付的现金	89,680,560.00	207,533,600.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	137,603,232.38	215,872,139.97
投资活动产生的现金流量净额	151,900,125.06	-213,808,192.49
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	123,621,275.80	
取得借款收到的现金	414,022,770.82	400,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	406,500,849.61	296,070,913.10
筹资活动现金流入小计	944,144,896.23	696,070,913.10
偿还债务支付的现金	482,411,316.43	341,750,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	220,843,674.90	15,701,276.69
支付其他与筹资活动有关的现金	405,712,373.31	521,677,129.67
筹资活动现金流出小计	1,108,967,364.64	879,128,406.36
筹资活动产生的现金流量净额	-164,822,468.41	-183,057,493.26
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-9,823,358.93	-207,803.89
五、现金及现金等价物净增加额	-689,423,916.42	-915,507,647.60
加：期初现金及现金等价物余额	1,595,990,912.29	1,208,634,660.86
六、期末现金及现金等价物余额	906,566,995.87	293,127,013.26

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度
----	-----------

	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	股本	其他权益工具			资本 公积	减 ： 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年年末余额	1,055,537,713.00				3,469,370,588.51	270,354,253.51	-1,359,441.79	6,075,205.75	226,699,852.63		4,059,948,183.92		8,545,917,848.51	971,750,959.39	9,517,668,807.90
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,055,537,713.00				3,469,370,588.51	270,354,253.51	-1,359,441.79	6,075,205.75	226,699,852.63		4,059,948,183.92		8,545,917,848.51	971,750,959.39	9,517,668,807.90
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	-210,000.00				27,838,489.01	-41,021,703.71	-319,356.23				218,123,321.67		286,454,158.16	11,013,899.77	297,468,057.93
（一）综合收益总额							-319,356.23				427,524,276.27		427,204,920.04	3,739,550.73	430,944,470.77
（二）所有者投入和减少资本	-210,000.00				27,838,489.01	-41,021,703.71							68,650,192.72	8,457,597.85	77,107,790.57
1．所有者投入的普通股	-210,000.00				-35,359,183.71	-41,021,703.71							5,452,520.00	3,397,712.23	8,850,232.23
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益的金额					63,197,672.72								63,197,672.72		63,197,672.72
4．其他														5,059,885.62	5,059,885.62
（三）利润分配											-209,400,954.60		-209,400,954.60	-1,183,248.81	-210,584,203.41

1. 提取盈 余公积															
2. 提取一 般风险准备															
3. 对所有 者（或股 东）的分配											- 209, 400, 954. 60		- 209, 400, 954. 60	- 1,18 3,24 8.81	- 210, 584, 203. 41
4. 其他															
（四）所有 者权益内部 结转															
1. 资本公 积转增资本 （或股本）															
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）															
3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益															
5. 其他综 合收益结转 留存收益															
6. 其他															
（五）专项 储备															
1. 本期提 取															
2. 本期使 用															
（六）其他															
四、本期期 末余额	1,05 5,32 7,71 3.00				3,49 7,20 9,07 7.52	229, 332, 549. 80	- 1,67 8,79 8.02	6,07 5,20 5.75	226, 699, 852. 63		4,27 8,07 1,50 5.59		8,83 2,37 2,00 6.67	982, 764, 859. 16	9,81 5,13 6,86 5.83

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东权益	所有者 权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公 积	减 ：库 存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他			小 计
		优先 股	永 续 债	其 他											

一、上年年末余额	1,055,691,713.00				3,527,372,366.18	321,787,669.51	-8,345.08	12,649,141.26	204,003,141.44		2,996,617,294.61		7,474,537,641.90	987,509,446.63	8,462,047,088.53
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,055,691,713.00				3,527,372,366.18	321,787,669.51	-8,345.08	12,649,141.26	204,003,141.44		2,996,617,294.61		7,474,537,641.90	987,509,446.63	8,462,047,088.53
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					-52,062,846.81	-2,200,950.00	-139,482.17	-6,573,935.51			169,939,628.49		113,364,314.00	-59,206,989.67	54,157,324.33
（一）综合收益总额							-139,482.17				327,016,384.44		326,876,902.27	-3,431,915.48	323,444,986.79
（二）所有者投入和减少资本					-51,870,829.19	-2,200,950.00							-49,669,879.19	-51,191,376.11	-100,861,255.30
1．所有者投入的普通股						-2,200,950.00							2,200,950.00	56,425,133.80	54,224,183.80
2．其他权益工具持有者投入资本															
3．股份支付计入所有者权益的金额					62,899,323.88								62,899,323.88	5,233,757.69	68,133,081.57
4．其他					-114,770,153.07								-114,770,153.07		-114,770,153.07
（三）利润分配											-157,076,755.95		-157,076,755.95	-4,580,186.61	-161,656,942.56
1．提取盈余公积															
2．提取一般风险准备															

3. 对所有 者（或股 东）的分配											- 157, 076, 755. 95		- 157, 076, 755. 95	- 4,58 0,18 6.61	- 161, 656, 942. 56
4. 其他															
（四）所有 者权益内部 结转															
1. 资本公 积转增资本 （或股本）															
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）															
3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益															
5. 其他综 合收益结转 留存收益															
6. 其他															
（五）专项 储备							- 3,86 8.53						- 3,86 8.53	- 3,51 1.47	- 7,38 0.00
1. 本期提 取															
2. 本期使 用							3,86 8.53						3,86 8.53	3,51 1.47	7,38 0.00
（六）其他					- 192, 017. 62		- 6,57 0,06 6.98						- 6,76 2,08 4.60		- 6,76 2,08 4.60
四、本期期 末余额	1,05 5,69 1,71 3.00				3,47 5,30 9,51 9.37	319, 586, 719. 51	- 147, 827. 25	6,07 5,20 5.75	204, 003, 141. 44		3,16 6,55 6,92 3.10		7,58 7,90 1,95 5.90	928, 302, 456. 96	8,51 6,20 4,41 2.86

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年年	1,055, 537,7				2,052, 808,7	270,3 54,25	- 192,4		226,6 99,85	1,365, 521,6		4,430, 021,2

末余额	13.00				46.61	3.51	30.21		2.63	00.19		28.71
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,055,537,713.00				2,052,808,746.61	270,354,253.51	-192,430.21		226,699,852.63	1,365,521,600.19		4,430,021,228.71
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	-210,000.00				8,476,544.98	-41,021,703.71	-8,464.43			-125,981,659.51		-76,701,875.25
（一）综合收益总额							-8,464.43			83,419,295.09		83,410,830.66
（二）所有者投入和减少资本	-210,000.00				8,476,544.98	-41,021,703.71						49,288,248.69
1．所有者投入的普通股	-210,000.00				35,359,183.71	-41,021,703.71						5,452,520.00
2．其他权益工具持有者投入资本												
3．股份支付计入所有者权益的金额					43,835,728.69							43,835,728.69
4．其他												
（三）利润分配										-209,400,954.60		-209,400,954.60
1．提取盈余公积												
2．对所有者（或股东）的分配										-209,400,954.60		-209,400,954.60
3．其他												
（四）所有者权益内部结转												
1．资本公积转增资本（或股本）												
2．盈余公积转增资本												

（或股本）												
3．盈余公 积弥补亏损												
4．设定受 益计划变动 额结转留存 收益												
5．其他综 合收益结转 留存收益												
6．其他												
（五）专项 储备												
1．本期提 取												
2．本期使 用												
（六）其他												
四、本期期 末余额	1,055, 327,7 13.00				2,061, 285,2 91.59	229,3 32,54 9.80	- 200,8 94.64		226,6 99,85 2.63	1,239, 539,9 40.68		4,353, 319,3 53.46

上期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年年 末余额	1,055, 691,7 13.00				1,976, 093,8 35.63	321,7 87,66 9.51			204,0 03,14 1.44	1,318, 288,4 75.42		4,232, 289,4 95.98
加：会 计政策变更												
前期差 错更正												
其他												
二、本年期 初余额	1,055, 691,7 13.00				1,976, 093,8 35.63	321,7 87,66 9.51			204,0 03,14 1.44	1,318, 288,4 75.42		4,232, 289,4 95.98
三、本期增 减变动金额 （减少以 “—”号填 列）					44,71 6,130. 11	- 2,200, 950.0 0				- 65,07 6,882. 46		- 18,15 9,802. 35
（一）综合 收益总额										91,99 9,873. 49		91,99 9,873. 49
（二）所有 者投入和减 少资本					44,71 6,130. 11	- 2,200, 950.0						46,91 7,080. 11

						0						
1. 所有者投入的普通股						- 2,200, 950.0 0						2,200, 950.0 0
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					44,65 3,629. 56							44,65 3,629. 56
4. 其他					62,50 0.55							62,50 0.55
（三）利润分配										- 157,0 76,75 5.95		- 157,0 76,75 5.95
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										- 157,0 76,75 5.95		- 157,0 76,75 5.95
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期	1,055,				2,020,	319,5			204,0	1,253,		4,214,

末余额	691,713.00				809,965.74	86,719.51			03,141.44	211,592.96		129,693.63
-----	------------	--	--	--	------------	-----------	--	--	-----------	------------	--	------------

三、公司基本情况

1.公司注册地、组织形式和总部地址

青岛特锐德电气股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)是由青岛特锐德电气有限公司整体变更方式设立的股份有限公司。经中国证券监督管理委员会证监许可[2009]951号文件批准,公司向社公公开发行人民币普通股(A股)3,360万股,并于2009年10月30日在深圳证券交易所挂牌交易,发行后注册资本变更为人民币13,360万元。

根据公司2010年度股东大会决议,公司以2010年12月31日总股本13,360万股为基数,以资本公积向全体股东每10股转增5股,增加注册资本6,680万元;根据公司2013年度股东大会决议,公司以截止2013年12月31日总股本20,040万股为基数,以资本公积向全体股东每10股转增10股,增加注册资本20,040万元;根据公司2014年度股东大会决议,公司以截止2014年12月31日总股本40,080万股为基数,以资本公积向全体股东每10股转增12股,增加注册资本48,096万元;经公司2014年第一次临时股东大会、2015年第三次临时股东大会决议审议通过,并经中国证券监督管理委员会证监许可[2015]2037号文件核准,公司向本公司第1期员工持股计划发行882.49万股,增加注册资本882.49万元;根据公司2015年第一次临时股东大会决议,并经中国证券监督管理委员会证监许可[2015]2216号文件《关于核准青岛特锐德电气股份有限公司向川开实业集团有限公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》的核准,公司向川开实业集团有限公司(以下简称“川开集团”)及简兴福等54名股东发行83,534,921股股份购买其持有的川开电气股份有限公司(后更名为川开电气有限公司,以下简称“川开电气”)100%股权,增加注册资本83,534,921.00元,同时公司向简兴福、华夏基金管理有限公司、珠海乾鑫投资合伙企业(有限合伙)发行27,845,035股股份募集配套资金,增加注册资本27,845,035.00元。增资后公司注册资本为1,001,964,856.00元。

2016年6月,根据公司第三届董事会第四次会议决议、《关于发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易2015年度业绩承诺股份补偿实施方案的议案》、2015年度股东大会决议和修改后的章程规定,公司以总价1元的价格回购川开实业集团有限公司等54名股东的股份4,394,781股,本次回购后公司的注册资本为人民币997,570,075.00元。

2021年4月,根据公司2020年第四届董事会第十六次会议及第二次临时股东大会决议,并经中国证券监督管理委员会《关于同意青岛特锐德电气股份有限公司向特定对象发行股份注册的批复》(证监许可[2021]594号)核准,公司向特定对象发行人民币普通股43,140,638股(A股),每股面值为人民币1元,增加注册资本人民币43,140,638元,变更后的注册资本为人民币1,040,710,713元,股本为人民币1,040,710,713元。

2023年5月、2023年6月,根据公司分别召开的第五届董事会第十二次会议、2022年度股东大会决议及第五届董事会第十三次会议决议,并根据中国证券监督管理委员会《上市公司股权激励管理办法》、深圳证券交易所和中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司的有关规定,公司向激励对象授予人民币1,518.70万股限制性股票(A股),每股面值为人民币1元,增加注册资本人民币15,187,000元,变更后的注册资本为人民币1,055,897,713元,股本为人民币1,055,897,713元。

2024 年 4 月、2024 年 5 月，根据公司分别召开的第五届董事会第十九次会议、2023 年度股东大会决议，并根据公司《2023 年限制性股票激励计划》《2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》的有关规定，回购注销 13 名离职激励对象部分已获授但尚未解除限售的 206,000 股限制性股票。公司已于 2024 年 7 月 17 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成上述限制性股票的回购注销手续。本次回购注销限制性股票完成后，公司注册资本变更为人民币 1,055,691,713 元，股本变更为人民币 1,055,691,713 元。

2025 年 4 月、2025 年 5 月，根据公司召开的第五届董事会第二十四次会议、2024 年度股东大会决议，并根据公司《2023 年限制性股票激励计划》《2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》的有关规定，回购注销 12 名激励对象部分已获授但尚未解除限售的 154,000 股限制性股票。公司已于 2025 年 7 月 22 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成上述限制性股票的回购注销手续。本次回购注销限制性股票完成后，公司注册资本变更为人民币 1,055,537,713 元，股本变更为人民币 1,055,537,713 元。

2026 年 4 月、2026 年 5 月，根据公司召开的第六届董事会第十次会议、2025 年度股东大会决议，并根据公司《2023 年限制性股票激励计划》《2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》的有关规定，回购注销 17 名激励对象部分已获授但尚未解除限售的 210,000 股限制性股票。公司已于 2026 年 7 月 3 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成上述限制性股票的回购注销手续。本次回购注销限制性股票完成后，公司注册资本变更为人民币 1,055,327,713 元，股本变更为人民币 1,055,327,713 元。

公司统一社会信用代码：9137020075693361XY；公司住所：山东省青岛市崂山区松岭路 336 号；法定代表人：于德翔。青岛德锐投资有限公司(以下简称“德锐投资”)持有本公司 31.58%的股权，为本公司的母公司。于德翔先生持有德锐投资 69.27%的股份且直接持有本公司 1.24%的股份，为本公司的实际控制人。

2.经营范围和经营期限

公司属于输配电及控制设备制造行业。公司经营范围为：研发、设计、制造 500kV 及以下的变配电一二次产品，提供产品相关技术服务、施工服务；电力工程施工；建筑机电安装工程施工；电力设施的运维、检修、试验项目；电力销售；电力设备租赁及相关技术服务；特种车辆的组装、拼装；能源管理；融资租赁业务；进出口贸易；计算机软件开发、销售、服务、技术咨询；智能电子产品和信息产品嵌入式软件开发、销售、服务；各类工程建设活动（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。公司经营期限为 2004 年 3 月 16 日至 2103 年 3 月 16 日。

3.财务报告批准报出日

本财务报表由本公司董事会于 2026 年 8 月 24 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》、具体会计准则和其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下简称“企业会计准则”）以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的披露规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些资产、负债以外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本公司自报告期末起 12 个月内不存在对本公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

公司根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备的计提方法、存货的计价方法、固定资产折旧和无形资产摊销、收入的确认时点。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司 2026 年 6 月 30 日的财务状况、2026 年 1-6 月的经营成果和现金流量等相关信息。

2、会计期间

公司的会计期间采用公历制，即自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日为一个会计年度。

3、营业周期

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

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要的应收款项核销	500 万元
重要的坏账准备收回或转回	500 万元
重要在建工程项目	项目账面余额占本期资产总额 0.5%
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额占公司资产总额 5%及以上
重要合营企业或联营企业	对合营企业或联营企业投资的账面价值占公司资产总额的 5%及以上

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

对于同一控制下的企业合并，本公司作为合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本公司支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）与合并中取得的净资产账面价值的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司作为合并方在合并中发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。与发行权益性工具作为合并对价直接相关的交易费用，冲减资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。与发行债务性工具作为合并对价直接相关的交易费用，计入债务性工具的初始确认金额。

（2）非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，本公司作为购买方的合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。本公司为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。本公司作为合并对价发行的权益性工具或债务性工具的交易费用，计入权益性工具或债务性工具的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。

本公司作为购买方在非同一控制下合并中发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量，合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，本公司首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表范围

本公司将所有控制的子公司（包括本公司所控制的单独主体）纳入合并财务报表范围，包括被本公司控制的企业、被投资单位中可分割的部分以及结构化主体。在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

（3）统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

（4）合并财务报表抵销事项

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司编制。在编制合并财务报表时，本公司与子公司、子公司相互之间的所有重大往来余额、交易及未实现利润予以抵销。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“少数股东权益”项目单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍然冲减少数股东权益。子公司持有本公司的长期股权投资，视为企业集团的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减：库存股”项目列示。

（5）合并取得子公司会计处理

对于本公司同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并自最终控制方开始实施控制时已经发生，调整合并资产负债表的期初数，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，本公司视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。本公司在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与本公司和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

对于本公司非同一控制下企业合并取得的子公司，不调整合并资产负债表期初数，将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

（6）处置子公司股权至丧失控制权的会计处理方法

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入本公司合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入本公司合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。本公司将处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，本公司在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，本公司将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，本公司在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，本公司按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（7）购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（8）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

本公司在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- （1）确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- （2）确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- （3）确认出售本公司享有的共同经营产出

份额所产生的收入；（4）按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；（5）确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司对合营企业的投资采用权益法核算，相关会计政策见本附注之长期股权投资会计政策解释。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司在编制现金流量表时所确定的现金是指本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款。

本公司在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用交易发生日即期汇率折合本位币入账。

资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（2）外币财务报表折算

本公司的控股子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用合并期间各月末即期汇率算术平均值折算。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。

外币现金流量按照系统合理方法确定的，采用合并期间各月末即期汇率算术平均值折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

（1）金融资产的分类、确认和计量

在初始确认金融资产时，本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

1) 本公司持有的债务工具：

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。本公司的此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等，本公司将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，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，列示为交易性金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的此类金融资产，列示为其他非流动金融资产。

2) 本公司的权益工具投资：

本公司将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资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，列示为交易性金融资产；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综

合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资，且该指定一经作出不得撤销。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，本公司将之前计入其他综合收益的累计利得或损失直接转入留存收益，不计入当期损益。

（2）金融负债的分类、确认和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

本公司将金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的利息支出计入当期损益。本公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债主要包括交易性金融负债。

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

（3）金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本公司按照以下原则区分金融负债与权益工具：（1）如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。

（2）如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在本公司扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本公司在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本公司计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理；本公司不确认权益工具的公允价值变动，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减；本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

（4）金融资产转移的确认依据和计量方法

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

金融资产的控制。若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

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

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（5）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，本公司终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（6）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，本公司的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（7）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

综上，本公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价，第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

（8）金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资、合同资产、租赁应收款、贷款承诺及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

①预期信用损失的计量

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

在每个资产负债表日，本公司对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

本公司对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款和应收款项融资，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款及应收款项融资或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

应收票据组合 1：银行承兑汇票	信用风险较高的银行承兑汇票
应收票据组合 2：商业承兑汇票	商业承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口、账龄和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

B、应收账款

应收账款组合 1-关联方组合	合并范围内关联方组合
应收账款组合 2-账龄组合	应收外部客户款项

对于划分为关联方组合 1 的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失，该组合预期信用损失率为 0%。

对于划分为账龄组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

C、应收款项融资

应收款项融资组合：银行承兑汇票	信用风险较低的银行承兑汇票
-----------------	---------------

对于划分为组合的应收款项融资，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口、账龄和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收票据、应收账款、应收款项融资等组合与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收账款预期信用损失率
1 年以内	5%
1 年至 2 年	10%
2 年至 3 年	30%
3 年至 4 年	50%
4 年至 5 年	70%
5 年以上	100%

D、其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款组合 1—应收利息	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款组合 2—合并范围内关联往来		
其他应收款组合 3—应收押金保证金		
其他应收款组合 4—应收单位往来款		
其他应收款组合 5—应收员工备用金		
其他应收款组合 6—应收政府补助、退税款		

对于按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的其他应收款，本公司在每个资产负债表日评估其信用风险，并划分为三个阶段，计算预期信用损失。

类 别	计提比例（%）		
	第一阶段	第二阶段	第三阶段
其他应收款组合 1—应收利息	0%	50%	100%
其他应收款组合 2—合并范围内关联往来	0%	50%	100%
其他应收款组合 3—应收押金保证金	0%	50%	100%
其他应收款组合 4—应收单位往来款	0%	50%	100%
其他应收款组合 5—应收员工备用金	0%	50%	100%
其他应收款组合 6—应收政府补助、退税款	0%	50%	100%

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

E、合同资产

合同资产组合	箱式变电设备、充电设备销售
--------	---------------

本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

F、长期应收款

本公司的长期应收款包括应收押金和质保金、应收分期收款销售商品款等款项。

本公司依据信用风险特征将应收押金和质保金、应收分期收款销售商品款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

长期应收款组合 1	应收押金和质保金
长期应收款组合 2	应收分期收款销售商品款

对于应收质保金、应收分期收款销售商品款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

具有较低的信用风险的评估

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

信用风险显著增加的评估

本公司通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

A.信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；

B.预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；

C.债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；

D.作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；

E.预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；

F.借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；

G.债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；

H.合同付款是否发生逾期超过（含）30 日。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过 30 日，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

已发生信用减值的金融资产

本公司在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

核销

如果本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额，这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

12、应收票据

本公司对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款和应收款项融资，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款及应收款项融资或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据组合 1：银行承兑汇票	信用风险较高的银行承兑汇票
应收票据组合 2：商业承兑汇票	商业承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口、账龄和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收票据组合与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收账款预期信用损失率
1 年以内	5%
1 年至 2 年	10%
2 年至 3 年	30%
3 年至 4 年	50%
4 年至 5 年	70%
5 年以上	100%

13、应收账款

本公司对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款和应收款项融资，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款及应收款项融资或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收账款组合 1-关联方组合	合并范围内关联方组合
应收账款组合 2-账龄组合	应收外部客户款项

对于划分为关联方组合 1 的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失，该组合预期信用损失率为 0%。

对于划分为账龄组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

应收账款组合与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收账款预期信用损失率
1 年以内	5%
1 年至 2 年	10%
2 年至 3 年	30%
3 年至 4 年	50%
4 年至 5 年	70%
5 年以上	100%

14、应收款项融资

本公司对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款和应收款项融资，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、长期应收款等单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款及应收款项融资或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、长期应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收款项融资组合：银行承兑汇票	信用风险较低的银行承兑汇票
-----------------	---------------

对于划分为组合的应收款项融资，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口、账龄和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

应收款项融资组合与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收账款预期信用损失率
1 年以内	5%
1 年至 2 年	10%
2 年至 3 年	30%
3 年至 4 年	50%
4 年至 5 年	70%
5 年以上	100%

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的其他应收款单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的其他应收款或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将其他应收款等划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款组合 1—应收利息	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款组合 2—合并范围内关联往来		
其他应收款组合 3—应收押金保证金		
其他应收款组合 4—应收单位往来款		
其他应收款组合 5—应收员工备用金		
其他应收款组合 6—应收政府补助、退税款		

对于按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的其他应收款，本公司在每个资产负债表日评估其信用风险，并划分为三个阶段，计算预期信用损失。

类 别	计提比例（%）		
	第一阶段	第二阶段	第三阶段
其他应收款组合 1—应收利息	0%	50%	100%

其他应收款组合 2—合并范围内关联往来	0%	50%	100%
其他应收款组合 3—应收押金保证金	0%	50%	100%
其他应收款组合 4—应收单位往来款	0%	50%	100%
其他应收款组合 5—应收员工备用金	0%	50%	100%
其他应收款组合 6—应收政府补助、退税款	0%	50%	100%

对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

16、合同资产

本公司将拥有的、无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素的作为合同资产列示。向客户销售两项可明确区分的商品，因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于交付另一项商品的，本公司将该收款权利作为合同资产。

本公司对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的合同资产，无论是否存在重大融资成分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

17、存货

（1）存货分类

存货是指公司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和物料等。主要包括原材料、在产品、库存商品、发出商品、合同履约成本等。

（2）存货取得和发出的计价方法

公司存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。存货发出时，采用加权平均法或标准成本法确定其实际成本。

（3）存货可变现净值的确认依据及存货跌价准备的计提方法

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。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。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。对于数量较多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备。存货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。

（4）存货的盘存方法

公司存货的盘存方法采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

本公司对低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

18、持有待售资产

(1) 划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

本公司在主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值时，将该非流动资产或处置组划分为持有待售类别。

处置组，是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了本公司合并中取得的商誉的，该处置组包含分摊至处置组的商誉。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：根据本公司类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，该非流动资产或处置组在当前状况下即可立即出售；出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本公司是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，本公司在个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，本公司将账面价值高于公允价值减去出售费用后净额的差额确认为资产减值损失。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，本公司先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产或处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，本公司将以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。对于已抵减的商誉账面价值和划分为持有待售类别前确认的资产减值损失本公司不予转回。

本公司对持有待售的非流动资产和持有待售的处置组中的资产不计提折旧或进行摊销；持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

某项非流动资产或处置组被划分为持有待售类别，但后来不再满足持有待售类别划分条件的，本公司停止将其划分为持有待售类别，并按照下列两项金额中较低者计量：

①该资产或处置组被划分为持有待售类别之前的账面价值，按照其假定在没有被划分为持有待售类别的情况下本应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；

②可收回金额。

(2) 终止经营的认定标准

终止经营，是指满足下列条件之一的已被本公司处置或被本公司划分为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分：

①该组成部分代表本公司一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区。

②该组成部分是拟对本公司一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分。

③该组成部分是本公司专为转售而取得的子公司。

(3) 列报

本公司在资产负债表中将持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产列报于“持有待售资产”，将持有待售的处置组中的负债列报于“持有待售负债”。

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失和转回金额及处置损益作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。

本公司对拟结束使用而非出售且满足终止经营定义中有关组成部分的条件的处置组，自其停止使用日起作为终止经营列报。

对于当期列报的终止经营，在当期财务报表中，本公司将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，在当期财务报表中，本公司将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

19、债权投资

对于债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

20、其他债权投资

对于其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

21、长期应收款

本公司的长期应收款包括应收押金和质保金、应收分期收款销售商品款等款项。

本公司依据信用风险特征将应收押金和质保金、应收分期收款销售商品款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

长期应收款组合 1	应收押金和质保金
长期应收款组合 2	应收分期收款销售商品款

对于应收质保金、应收分期收款销售商品款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产核算。

（1）初始投资成本确定

①对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额确认为初始成本；非同一控制下的企业合并，应当按购买日确定的合并成本确认为初始成本；

②除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本应当按照《企业会计准则第 12 号——债务重组》的有关规定确定；非货币性资产交换取得，初始投资成本根据准则相关规定确定。

（2）后续计量及损益确认方法

①成本法核算

投资方能够对被投资单位实施控制的长期股权投资应当采用成本法核算。采用成本法核算的长期股权投资，除追加或收回投资外，账面价值一般不变。在被投资单位宣告分派利润或现金股利时，按应分得的部分确认投资收益。

②权益法核算

投资方对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。投资方对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，投资方都可以按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定，对间接持有的该部分投资选择以公允价值计量且其变动计入损益，并对其余部分采用权益法核算。

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

（3）长期股权投资核算方法的转换

①公允价值计量转权益法核算：原持有的对被投资单位的股权投资（不具有控制、共同控制或重大影响的），按照金融工具确认和计量准则进行会计处理的，因追加投资等原因导致持股比例上升，能够对被投资单位施加共同控制或重大影响的，在转按权益法核算时，投资方应当按照金融工具确认和计量准则确定的原股权投资的公允价值加上为取得新增投资而应支付对价的公允价值，作为改按权益法核算的初始投资成本。

②公允价值计量或权益法核算转成本法核算：投资方原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按照金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或者原持有对联营企业、合营

企业的长期股权投资，因追加投资等原因，能够对被投资单位实施控制的，按有关企业合并形成的长期股权投资进行会计处理。

③权益法核算转公允价值计量：原持有的对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，因部分处置等原因导致持股比例下降，不能再对被投资单位实施共同控制或重大影响的，应改按金融工具确认和计量准则对剩余股权投资进行会计处理，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

④成本法转权益法：因处置投资等原因导致对被投资单位由能够实施控制转为具有重大影响或者与其他投资方一起实施共同控制的，首先应按处置投资的比例结转应终止确认的长期股权投资成本。然后比较剩余长期股权投资的成本与按照剩余持股比例计算原投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额，前者大于后者的，属于投资作价中体现的商誉部分，不调整长期股权投资的账面价值；前者小于后者的，在调整长期股权投资成本的同时，调整留存收益。

（4）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

①确定对被投资单位具有共同控制的依据：是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

②确定对被投资单位具有重大影响的依据：当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响。或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

（5）长期股权投资处置

处置长期股权投资时，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

（1）投资性房地产的种类和计量模式

本公司投资性房地产的种类有：出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。

本公司投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。

（2）采用成本模式核算政策

本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。

本公司对于投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。本公司在有证据表明将自用的房屋及建筑物改用于出租或将持有的房地产开发产品以经营租赁的方式出租时，固定资产、无形资产或存货以转换前的账面价值转换为投资性房地产。本公司在

有证据表明将原本用于赚取租金或资本增值的房屋及建筑物改为自用或将用于经营租出的房屋及建筑物重新用于对外销售的，投资性房地产以转换前的账面价值转换为固定资产、无形资产或存货。

24、固定资产

(1) 确认条件

本公司固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产，同时满足以下条件时予以确认：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入本公司；
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

与固定资产有关的后续支出，符合上述确认条件的，计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

本公司固定资产按照成本进行初始计量。固定资产的成本一般包括购买价款、相关税费以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出，如运输费、安装费等。但购买的固定资产如果超过正常的信用条件延期支付，固定资产的成本以各期付款额的现值之和为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》应予资本化的以外，在信用期内计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
类别		折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	15-30	5%-10%	3.17-6.33
机器设备	年限平均法	5-25	5%-10%	3.80-19.00
充电场站	年限平均法	10	5%-10%	9.00
运输工具	年限平均法	5-10	5%-10%	9.50-19.00
电子设备及其他	年限平均法	5-10	5%-10%	9.50-19.00

本公司固定资产主要分为房屋建筑物、充电场站、机器设备、运输工具、电子设备及其他；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，本公司对所有固定资产计提折旧。

已计提减值准备的固定资产，在其剩余使用年限内根据调整后的固定资产账面价值（固定资产账面余额扣减累计折旧和减值准备后的金额）和预计净残值重新确定年折旧率和折旧额。

(3) 融资租入固定资产

①融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。承租人在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。

②承租人采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

（4）固定资产处置

当固定资产被处置时或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

25、在建工程

（1）在建工程的计量

本公司在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

（2）在建工程结转固定资产的标准和时点

本公司在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转固定资产。

本公司所建造工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧。待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

本公司各类别在建工程具体转固标准和时点：

类别	转固标准和时点
房屋及建筑物	①固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成； ②已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业； ③该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生； ④所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。
充电场站	充电场站安装完成并调试上线运营

26、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

（2）资本化金额计算方法

资本化期间：指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间。借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

暂停资本化期间：在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，应当暂停借款费用的资本化。

资本化金额计算：①借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；②占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本

化率为一般借款的加权平均利率；③借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

27、生物资产

28、油气资产

29、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，在同时满足以下条件时予以确认：

- ①与该无形资产有关的经济利益很可能流入本公司；
- ②该无形资产的成本能够可靠地计量。

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本；自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额；对非同一控制下合并中取得被购买方拥有的但在其财务报表中未确认的无形资产，在对被购买方资产进行初始确认时，按公允价值确认为无形资产。

本公司无形资产后续计量，分别为：①使用寿命有限无形资产采用直线法摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。②使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命，按直线法进行摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

类别	使用寿命	使用寿命的确认依据	摊销方法	备注
土地使用权	50 年	产权登记期限	直线摊销法	
专有技术	3-5 年	预期经济利益年限	直线摊销法	
管理软件	2-10 年	预期经济利益年限	直线摊销法	
特许经营权	5-18 年	依据合同年限	直线摊销法	

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命不确定的判断依据：①来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；②综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。每年年末，本公司对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司研发支出为公司研发活动直接相关的支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等，其中研发人员的工资按照项目工时分摊计入研发支出。

内部研究开发项目研究阶段的支出，本公司于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，只有同时满足下列条件的，本公司才予以资本化：①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

本公司划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，本公司确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，本公司确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，本公司将发生的研发支出全部计入当期损益。

30、长期资产减值

本公司对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

本公司对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少于每年末进行减值测试。对于尚未达到可使用状态的无形资产，也每年进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试时，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

本公司在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，就其差额确认减值损失。减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值；再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，本公司在以后会计期间不予转回。

31、长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32、合同负债

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。本公司将同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

33、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

职工薪酬是本公司为获得职工提供的服务而给予的各种形式报酬以及其他相关支出，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期福利。

短期薪酬包括短期工资、奖金、津贴、补贴、职工福利费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、短期带薪缺勤、短期利润分享计划等。在职工提供服务的会计期间，将实际发生的应付的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象按照权责发生制原则计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险费、企业年金等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。设定提存计划：根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。设定受益计划：在半年和年度资产负债表日由独立精算师进行精算估值，以预期累积福利单位法确定提供福利的成本。本公司设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：（1）服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，当期服务成本是指职工当期提供服务所导致的设定受益义务现值的增加额；过去服务成本是指，设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的设定受益义务现值的增加或减少；（2）设定受益义务的利息费用；（3）重新计量设定受益计划负债导致的变动。除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，本公司将上述第（1）和（2）项计入当期损益；第（3）项计入其他综合收益且不会在后续会计期间转回至损益。

（3）辞退福利的会计处理方法

辞退福利：本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在同时满足下列条件时，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的预计

负债，同时计入当期损益：本公司已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议，并即将实施；本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议。职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

34、预计负债

（1）预计负债的确认标准

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。

（2）预计负债的计量方法

按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

本公司在资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

（3）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（4）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

35、股份支付

公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具的公允价值计量；以现金结算的股份支付，按照公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值；对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：期权的行权价格、期权的有效期、标的股份的现行价格、股价预计波动率、股份的预计股利、期权有效期内的无风险利率。

（1）以权益工具结算的股份支付会计处理

①授予后立即可行权的以权益结算的股份支付，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。授予日，是指股份支付协议获得批准的日期。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动、是否达到规定业绩条件等

后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量，以此为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积，不确认后续公允价值变动。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权工具的数量一致。

③对于权益结算的股份支付，在可行权日之后不再对已确认的成本费用和所有者权益总额进行调整。公司在行权日根据行权情况，确认股本和股本溢价，同时结转等待期内确认的资本公积。

（2）以现金结算的股份支付的会计处理

①授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加应付职工薪酬。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。

③对于现金结算的股份支付，公司在可行权日之后不再确认成本费用，负债(应付职工薪酬)公允价值的变动计入当期损益(公允价值变动损益)。

（3）股份支付计划的修改、终止

无论已授予的权益工具的条款和条件如何修改，或者取消权益工具的授予或结算该权益工具，公司确认按照所授予的权益工具在授予日的公允价值来计量获取的相应服务，除非因不能满足权益工具的可行权条件（除市场条件外）而无法可行权。

36、优先股、永续债等其他金融工具

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

在合同开始日，本公司识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。本公司在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所

转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点将分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

与本公司取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

（1）公司箱式变电设备销售收入确认的具体原则与时点：公司在销售合同规定的交货期内，将产品运至买方指定地点，按照电力设备行业的普遍做法，经客户通过耐压、传动、保护等试验手段验收合格后，由买方签署验收合格单，公司据此确认商品销售收入。

（2）本公司提供的输变电成套项目的建设、安装业务确认收入的具体原则与时点：本公司提供输变电成套项目的建设、安装等履约义务，在合同生效日对合同进行评估，判断合同履约义务是否满足“某一时段内履行”条件。满足“某一时段内履行”条件的，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入。本公司采用投入法确定恰当的履约进度，按累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止；如果已经发生的成本预计不可能收回的，在发生时立即确认为费用，不确认收入。如果合同总成本很可能超过合同总收入，则形成合同预计损失，计入预计负债，并确认为当期成本。本公司在合同总收入能够可靠计量、与合同相关的经济利益很可能流入本公司、实际发生的合同成本能够清楚区分和可靠计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠确定时，视为可以合理预见合同结果，履约进度能够合理确定。不满足“某一时段内履行”条件的，本公司在输变电成套项目完工交付时根据合同或相关文件确定的交易价格确认收入。

（3）本公司销售充电设备收入确认的具体原则与时点：公司在销售合同规定的交货期内，将充电设备运至买方指定地点，经验收合格后，由买方在送货验收单、交货单等单据上签收，公司按照签收时点根据合同价格确认充电设备销售收入。

（4）本公司销售充电设备并提供安装、建设服务收入确认的具体原则与时点：销售充电设备并提供安装、建设服务的在新能源充电场站安装、建设完成，取得买方签署的充电场站竣工验收报告等验收资料，根据合同或相关文件确定的交易价格确认收入。

（5）公司提供充电服务业务确认收入的具体原则与时点：本公司提供新能源汽车充电服务，公司在提供客户充电服务完成后确认相关收入。

（6）公司提供大数据平台服务、能源管理服务及其他增值服务等，按照合同或协议约定的相关服务完成后确认相关收入。公司销售充电设备的同时包含提供平台服务，按照合同约定的不同履约义务区分平台服务收入，在平台服务履约期间确认相关收入。

38、合同成本

合同履约成本，是指本公司为履行合同发生的成本，该成本不属于收入准则以外的其他准则规范范围且同时满足下列条件：

(1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

(2) 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；

(3) 该成本预期能够收回。

本公司的下列支出于发生时，计入当期损益：

(1) 管理费用。

(2) 非正常消耗的直接材料、直接人工和制造费用（或类似费用），这些支出为履行合同发生，但未反映在合同价格中。

(3) 与履约义务中已履行部分相关的支出。

(4) 无法在尚未履行的与已履行的履约义务之间区分的相关支出。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；如该资产摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。增量成本，是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出（如无论是否取得合同均会发生的差旅费等），在发生时计入当期损益，但是，明确由客户承担的除外。

本公司与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

本公司与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

1) 本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；

2) 为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间导致减值的因素发生变化，使得上述 1) 减 2) 的差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

39、政府补助

(1) 政府补助类型

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本），主要划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助两种类型。

(2) 与资产相关的政府补助的会计处理方法

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。本公司对与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）。

(3) 与收益相关的政府补助的会计处理方法

与收益相关的政府补助，是指本公司取得的除与资产相关的政府补助之外的政府补助。本公司对与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，

直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

①财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

（4）区分与资产相关政府补助和与收益相关政府补助的判断依据

①本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。

②本公司取得的除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。

③若政府文件未明确规定补助对象，将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据：政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

（5）政府补助的确认时点

按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。

除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，本公司在实际收到补助款项时予以确认。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面价值之间的差额为暂时性差异），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

（2）递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

（3）对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

（4）对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日、变更日，本公司评估该合同是否为租赁或者包含租赁。除非合同条款和条件发生变化，本公司不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

A、租赁的分拆

合同中同时包含一项或多项租赁和非租赁部分的，本公司将各项单独租赁和非租赁部分进行分拆，按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

B、使用权资产

除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。租赁期开始日，是指出租人提供租赁资产使其可供本公司使用的起始日期。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- a、租赁负债的初始计量金额；
- b、在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- c、本公司发生的初始直接费用；
- d、本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，不包括属于为生产存货而发生的成本。

在租赁期开始日后，当发生需要重新计量租赁负债的情形时，相应调整使用权资产的账面价值。

本公司能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，使用权资产在租赁资产剩余使用寿命内计

提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

C、租赁负债

除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司在租赁期开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。

租赁付款额是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- a、固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- b、本公司合理确定将行使的购买选择权的行权价格；
- c、租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项；

租赁期开始日后，本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产：

- a、因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

b、根据担保余值预计的应付金额或者用于确定租赁付款额的指数或者比例发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。

D、短期租赁和低价值资产租赁

本公司对施工机械和运输设备的短期租赁以及低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本公司将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

E、租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- a、该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- b、增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

A、租赁的分拆

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司根据《企业会计准则第 14 号——收入》关于交易价格分摊的规定分摊合同对价，分摊的基础为租赁部分和非租赁部分各自的单独价格。

B、租赁的分类

实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

C、本公司作为出租人记录经营租赁业务

在租赁期内各个期间，本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本公司发生的与经营租赁有关的初始直接费用于发生时予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁收款额，在实际发生时计入当期损益。

D、融资租赁的会计处理方法

于租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认相关资产。本公司将应收融资租赁款列示为长期应收款，自资产负债表日起一年内（含一年）收取的应收融资租赁款列示为一年内到期的非流动资产。

42、其他重要的会计政策和会计估计

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。本公司在持续经营基础上对前述判断、估计和假设进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数

在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）套期会计

①套期保值的分类：

A.公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺（除外汇风险外）的公允价值变动风险进行的套期。

B.现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的外汇风险。

C.境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险进行的套期。境外经营净投资，是指企业在境外经营净资产中的权益份额。

②套期关系的指定及套期有效性的认定：

在套期关系开始时，本公司对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和套期策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目或交易，被套期风险的性质，以及本公司对套期工具有效性评价方法。

套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量变动的程度。本公司持续地对套期有效性进行评价，判断该套期在套期关系被指定的会计期间内是否高度有效。套期同时满足下列条件时，本公司认定其为高度有效：

A.被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动。

B.被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。

C.套期关系的套期比率，应当等于企业实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不应当反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡，这种失衡会导致套期无效，并可能产生与套期会计目标不一致的会计结果。

③套期会计处理方法：

A.公允价值套期

套期衍生工具的公允价值变动计入当期损益。被套期项目的公允价值因套期风险而形成的变动，计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的金融工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，应当按照开始摊销日重新计算的利率进行摊销，并计入当期损益。该摊销可以自调整日开始，但不应当晚于对被套期项目终止进行套期利得和损失调整的时点。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。当履行确定承诺而取得资产或承担负债时，应当调整该资产或负债的初始确认金额，以包括已确认的被套期项目的公允价值累计变动额。

B.现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，应当计入其他综合收益。

被套期项目为预期交易，且该预期交易使企业随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，企业应当将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

对于不属于上述的现金流量套期，企业应当在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，且该损失全部或部分预计在未来会计期间不能弥补的，企业应当在预计不能弥补时，将预计不能弥补的部分从其他综合收益中转出，计入当期损益。

C.境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，包括作为净投资的一部分的货币性项目的套期，其处理与现金流量套期类似。套期工具的利得或损失中被确定为有效套期的部分计入其他综合收益，而无效套期的部分确认为当期损益。

(2) 股份回购

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

(3) 安全生产费用

本公司根据财政部、国家安全生产监督管理总局《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》及《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的规定计提安全生产费用，安全生产费用专门用于完善和改进企业安全生产条件。

本公司提取的安全生产费计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备。使用提取的安全生产费用属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过在建工程归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(4) 债务重组

债务重组，是指在不改变交易对手方的情况下，经债权人和债务人协定或法院裁定，就清偿债务的时间、金额或方式等重新达成协议的交易。

①本公司作为债务人记录债务重组

本公司以资产清偿债务的债务重组，在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

本公司将债务转为权益工具的债务重组，在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认。初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具的确认和计量》、《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定，确认和计量重组债务。

采用多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司按照前述方法确认和计量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，计入当期损益。

②本公司作为债权人记录债务重组

债务人以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。

债务人以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司初始确认受让的金融资产以外的资产时，应当按照下列原则以成本计量：A.存货的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。B.对联营企业或合营企业投资的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。C.投资性房地产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。D.固定资产的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等其他成本。E.生物资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金、运输费、保险费等其他成本。F.无形资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，应当计入当期损益。

将债务转为权益工具的债务重组导致本公司将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具的确认和计量》的规定，确认和计量重组债权。

采用多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，首先按照《企业会计准则第 22 号——金融工具的确认和计量》的规定确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

（5）非货币性资产交换

如果非货币性资产交换具有商业实质，并且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠地计量，非货币性资产交换以公允价值为基础计量。对于换入资产，以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入资产的成本进行初始计量；对于换出资产，在终止确认时，将换出资产公允价值与账面价值的差额计入当期损益。有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠的，对于换入资产，以换入资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入资产的初始计量金额；对于换出资产，在终止确认时，将换入资产的公允价值与换出资产账面价值之间的差额计入当期损益。

不满足以公允价值为基础计量的条件的非货币性资产交换，以账面价值为基础计量。对于换入资产，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入资产的初始计量金额；对于换出资产，终止确认时不确认损益。

非货币性资产交换同时换入多项资产的，如果以公允价值为基础计量，按照换入的金融资产以外的各项换入资产公允价值相对比例，将换出资产公允价值总额扣除换入金融资产公允价值后的净额进行分摊，以分摊至各项换入资产的金额，加上应支付的相关税费，作为各项换入资产的成本进行初始计量；有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠的，以各项换入资产的公允价值和应支付的相关税费作为各项换入资产的成本进行初始计量。非货币性资产交换以账面价值为基础计量的，按照各项换入资产的公允价值的相对比例，将换出资产的账面价值总额分摊至各项换入资产，加上应支付的相关税费，作为各项换入资产的初始计量金额。

非货币性资产交换同时换出多项资产的，如果以公允价值为基础计量，将各项换出资产的公允价值与其账面价值之间的差额，在各项换出资产终止确认时计入当期损益；有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠的，按照各项换出资产的公允价值的相对比例，将换入资产的公允价值总额分摊至各项换出资产，分摊至各项换出资产的金额与各项换出资产账面价值之间的差额，在各项换出资产终止确认时计入当期损益。非货币性资产交换以账面价值为基础计量的，各项换出资产终止确认时均不确认损益。

43、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

44、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	公司及其子公司应纳增值税为销项税额减可抵扣进项税后的余额	销售产品执行 13% 的税率，工程施工执行 3%、9% 的税率，技术服务收入执行 6% 的税率。
城市维护建设税	公司及其子公司按当期应交流转税为计税依据	7%
企业所得税	以应纳税所得额为计税依据	存在不同的企业所得税率（8.25%、9%、15%、16.50%、25%）
教育费附加	公司及其子公司按当期应交流转税为计税依据	3%
地方教育费附加	公司及其子公司按当期应交流转税为计税依据。	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
青岛特锐德电气股份有限公司	15%
青岛特锐德高压设备有限公司	15%
青岛特来电新能源科技有限公司	15%
南京德睿特来电能源研究院有限公司	15%
青岛特来电大数据有限公司	15%
宜昌特锐德电气有限公司	15%
川开电气有限公司	15%

四川阿海珐电气有限公司	15%
成都特来电新能源有限公司	15%
重庆两江特来电新能源有限公司	15%
重庆特来电新能源有限公司	15%
成都双流交投特来电新能源有限公司	15%
柳州特来电新能源有限公司	15%
成都德享新能源有限公司	15%
成都德道新能源有限公司	15%
成都天新特来电新能源有限公司	15%
四川特来电新能源科技有限公司	15%
西安特来电智能充电科技有限公司	15%
特来电新能源（香港）有限公司	8.25%、16.50%
特锐德国际工程（香港）有限公司	8.25%、16.50%
TGOOD ELECTRICAL SOLUTION FZCO	0%、9%
本公司的其他子公司	25%

2、税收优惠

公司于 2023 年 11 月 9 日通过青岛市科学技术局、青岛市财政局、国家税务总局青岛市税务局复审认定高新技术企业，证书编号：GR202337100563，有效期三年，按照《企业所得税法》等相关规定，报告期本公司企业所得税税率为 15%。

本公司子公司青岛特锐德高压设备有限公司（以下简称“特锐德高压”）、青岛特来电新能源科技有限公司（以下简称“特来电科技”）、南京德睿特来电能源研究院有限公司（以下简称“南京德睿”）、青岛特来电大数据有限公司（以下简称“特来电大数据”）、宜昌特锐德电气有限公司（以下简称“宜昌特锐德”）认定为高新技术企业，报告期企业所得税税率为 15%。

本公司子公司川开电气有限公司（以下简称“川开电气”）、四川阿海珐电气有限公司（以下简称“阿海珐”）、成都特来电新能源有限公司（以下简称“成都特来电”）、重庆两江特来电新能源有限公司（以下简称“重庆两江特来电”）、重庆特来电新能源有限公司（以下简称“重庆特来电”）、成都双流交投特来电新能源有限公司（以下简称“成都双流交投特来电”）、柳州特来电新能源有限公司（以下简称“柳州特来电”）、成都德享新能源有限公司（以下简称“成都德享”）、成都德道新能源有限公司（以下简称“成都德道”）、成都天新特来电新能源有限公司（以下简称“成都天新”）、四川特来电新能源科技有限公司（以下简称“四川特来电”）、赣州市交投特来电新能源有限责任公司（以下简称“赣州市交投特来电”）、西安特来电智能充电科技有限公司（原西安特锐德智能充电科技有限公司，以下简称“西安智充”）享受西部大开发税收优惠，企业所得税税率为 15%；

特来电新能源（香港）有限公司（以下简称“特来电香港”）、特锐德国际工程（香港）有限公司（以下简称“特锐德国际工程”）缴纳利得税，200 万港元部分的应纳税利润按 8.25% 的税率征税，其余部分按 16.50% 的税率征税；本公司子公司 TGOOD ELECTRICAL SOLUTION FZCO 缴纳利得税，37.5 万迪拉姆部分的应纳税利润按 0% 的税率征税，其余部分按 9% 的税率征税。

本公司的其他子公司的企业所得税税率为 25%。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	64,957.47	93,483.04
银行存款	2,029,965,057.23	2,906,479,229.21
其他货币资金	489,898,472.89	595,035,814.31
合计	2,519,928,487.59	3,501,608,526.56

其他说明

因抵押、质押或冻结等对使用有限制，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	443,614,159.14	542,282,255.27
保函保证金	40,711,242.65	49,016,006.33
涉诉被冻结资金	5,573,071.10	3,737,552.71
合计	489,898,472.89	595,035,814.31

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		200,000,000.00
其中：		
保本浮动收益汇率挂钩结构性存款		200,000,000.00
其中：		
合计		200,000,000.00

其他说明：

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	123,661,774.10	194,075,043.89
商业承兑票据	79,725,315.06	152,019,935.39
商业承兑汇票坏账准备	-14,806,938.23	-12,997,739.73
合计	188,580,150.93	333,097,239.55

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	203,387,089.16	100.00%	14,806,938.23	7.28%	188,580,150.93	346,094,979.28	100.00%	12,997,739.73	3.76%	333,097,239.55
其中：										
银行承兑汇票	123,661,774.10	60.80%			123,661,774.10	194,075,043.89	56.08%			194,075,043.89
商业承兑汇票	79,725,315.06	39.20%	14,806,938.23	18.57%	64,918,376.83	152,019,935.39	43.92%	12,997,739.73	8.55%	139,022,195.66
合计	203,387,089.16	100.00%	14,806,938.23	7.28%	188,580,150.93	346,094,979.28	100.00%	12,997,739.73	3.76%	333,097,239.55

按组合计提坏账准备类别名称：商业承兑汇票

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
商业承兑汇票	79,725,315.06	14,806,938.23	18.57%
合计	79,725,315.06	14,806,938.23	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
商业承兑汇票	12,997,739.73	14,806,938.23	12,997,739.73			14,806,938.23
合计	12,997,739.73	14,806,938.23	12,997,739.73			14,806,938.23

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
商业承兑票据	8,181,886.80
合计	8,181,886.80

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		84,976,584.38
商业承兑票据		2,005,195.84
合计		86,981,780.22

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

公司报告期内应收票据中无应收持公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项。

4、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	7,532,879,647.88	7,108,793,844.85
1 至 2 年	1,888,001,219.42	1,909,448,025.65
2 至 3 年	661,014,933.83	745,527,953.84
3 年以上	866,665,733.98	806,625,932.29
3 至 4 年	344,172,047.72	313,759,393.48
4 至 5 年	169,475,787.41	193,112,404.46
5 年以上	353,017,898.85	299,754,134.35
合计	10,948,561,535.11	10,570,395,756.63

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	103,363,364.87	0.94%	103,363,364.87	100.00%	0.00	117,402,504.33	1.11%	117,402,504.33	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	10,845,198,170.24	99.06%	1,339,549,488.73	12.35%	9,505,648,681.51	10,452,993,252.30	98.89%	1,299,681,452.58	12.43%	9,153,311,799.72
其中：										
合计	10,948,561,535.11	100.00%	1,442,912,853.60	13.18%	9,505,648,681.51	10,570,395,756.63	100.00%	1,417,083,956.91	13.41%	9,153,311,799.72

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提坏账准备的应收账款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户一	31,214,788.15	31,214,788.15	21,488,231.06	21,488,231.06	100.00%	预计无法收回
客户二	13,600,000.00	13,600,000.00	13,600,000.00	13,600,000.00	100.00%	涉及诉讼，预计难以收回
客户三	11,596,000.00	11,596,000.00	11,596,000.00	11,596,000.00	100.00%	对方已经被列为失信执行人，预计无法收回
客户四	8,027,000.00	8,027,000.00	8,027,000.00	8,027,000.00	100.00%	对方已经被列为失信执行人，预计无法收回
客户五	6,866,895.60	6,866,895.60	6,666,895.60	6,666,895.60	100.00%	涉及诉讼，预计难以收回
客户六	5,613,405.80	5,613,405.80	5,623,681.18	5,623,681.18	100.00%	对方已经被列为失信执行人，预计无法收回
客户七	4,778,800.00	4,778,800.00	4,778,800.00	4,778,800.00	100.00%	对方已经被列为失信执行人，预计无法收回
客户八	3,334,152.01	3,334,152.01	3,741,706.06	3,741,706.06	100.00%	对方已经被列为失信执行人，预计无法收回
充电运营个人客户	3,916,768.79	3,916,768.79	3,664,836.93	3,664,836.93	100.00%	零星个人户，账龄较长，催要中，预计无法收回
客户十	3,492,000.00	3,492,000.00	3,492,000.00	3,492,000.00	100.00%	涉及诉讼，预计难

						以收回
客户十一	3,071,587.82	3,071,587.82	3,071,587.82	3,071,587.82	100.00%	涉及诉讼, 预计难以收回
客户十二	2,716,124.05	2,716,124.05	2,716,124.05	2,716,124.05	100.00%	对方已经被列为失信执行人, 预计无法收回
客户十三	1,625,900.00	1,625,900.00	1,625,900.00	1,625,900.00	100.00%	涉及诉讼, 预计难以收回
客户十四	1,451,080.00	1,451,080.00	1,451,080.00	1,451,080.00	100.00%	涉及诉讼, 预计难以收回
客户十五	1,337,740.00	1,337,740.00	1,337,740.00	1,337,740.00	100.00%	涉及诉讼, 预计难以收回
客户十六	1,274,060.52	1,274,060.52	1,273,949.55	1,273,949.55	100.00%	对方破产清算中, 预计无法收回
客户十七	1,237,317.03	1,237,317.03	1,237,317.03	1,237,317.03	100.00%	对方已经被列为失信执行人, 预计无法收回
客户十八	1,152,000.00	1,152,000.00	1,152,000.00	1,152,000.00	100.00%	涉及诉讼, 预计难以收回
其他 29 家客户	7,980,408.77	7,980,408.77	6,818,515.59	6,818,515.59	100.00%	预计无法收回
合计	110,418,350.03	110,418,350.03	103,363,364.87	103,363,364.87		

按组合计提坏账准备类别名称: 账龄组合

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	10,845,198,170.24	1,339,549,488.73	12.35%
合计	10,845,198,170.24	1,339,549,488.73	

确定该组合依据的说明:

账龄	期末余额				期初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
1 年以内	7,511,327,410.04	69.27	375,566,371.64	5.00	7,075,305,642.85	67.69	353,765,282.85	5
1-2 年	1,883,003,037.50	17.36	188,300,303.96	10.00	1,903,819,588.73	18.21	190,381,959.06	10
2-3 年	653,403,616.31	6.02	196,021,085.06	30.00	738,430,774.03	7.06	221,529,232.32	30
3-4 年	337,033,551.12	3.11	168,516,775.85	50.00	302,545,941.76	2.9	151,272,971.24	50
4-5 年	164,285,343.64	1.51	114,999,740.59	70.00	167,197,659.67	1.6	117,038,361.85	70
5 年以上	296,145,211.63	2.73	296,145,211.63	100.00	265,693,645.26	2.54	265,693,645.26	100
合计	10,845,198,170.24	100.00	1,339,549,488.73	12.35	10,452,993,252.30	100.00	1,299,681,452.58	12.43

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备:

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	117,402,504.33	693,810.10	14,732,949.56			103,363,364.87
按组合计提坏账准备	1,299,681,452.58	66,153,760.34	24,258,263.63	1,148,709.27	-878,751.29	1,339,549,488.73
合计	1,417,083,956.91	66,847,570.44	38,991,213.19	1,148,709.27	-878,751.29	1,442,912,853.60

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,148,709.27

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户一	127,925,852.68	112,158,390.11	240,084,242.79	1.82%	12,004,212.14
客户二	78,062,854.40	9,604,361.62	87,667,216.02	0.66%	4,383,360.80
客户三	61,829,508.79	18,117,630.66	79,947,139.45	0.60%	3,998,416.35
客户四	62,205,074.83	14,808,149.75	77,013,224.58	0.58%	3,897,180.73
客户五	66,029,594.10	5,535,884.18	71,565,478.28	0.54%	3,578,273.91
合计	396,052,884.80	160,224,416.32	556,277,301.12	4.20%	27,861,443.93

5、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
质保金	1,579,667,563.92	142,610,447.29	1,437,057,116.63	1,462,284,016.82	135,680,905.40	1,326,603,111.42
已完工未结算款	696,938,178.84	34,846,908.94	662,091,269.90	494,880,746.75	24,744,037.34	470,136,709.41
合计	2,276,605,742.76	177,457,356.23	2,099,148,386.53	1,957,164,763.57	160,424,942.74	1,796,739,820.83

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	2,276,605,742.76	100.00%	177,457,356.23	7.79%	2,099,148,386.53	1,957,164,763.57	100.00%	160,424,942.74	8.20%	1,796,739,820.83
其中：										
质保金	1,579,667,563.92	69.39%	142,610,447.29	9.03%	1,437,057,116.63	1,462,284,016.82	74.71%	135,680,905.40	9.28%	1,326,603,111.42
已完工未结算款	696,938,178.84	30.61%	34,846,908.94	5.00%	662,091,269.90	494,880,746.75	25.29%	24,744,037.34	5.00%	470,136,709.41
合计	2,276,605,742.76	100.00%	177,457,356.23	7.79%	2,099,148,386.53	1,957,164,763.57	100.00%	160,424,942.74	8.20%	1,796,739,820.83

按组合计提坏账准备类别个数：2

按组合计提坏账准备类别名称：质保金

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
质保金	1,579,667,563.92	142,610,447.29	9.03%
合计	1,579,667,563.92	142,610,447.29	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：已完工未结算款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
已完工未结算款	696,938,178.84	34,846,908.94	5.00%
合计	696,938,178.84	34,846,908.94	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
质保金	7,134,994.61	205,452.72		
已完工未结算款	10,358,107.66	255,236.06		
合计	17,493,102.27	460,688.78		——

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

合同资产核销说明：

其他说明：

6、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据	150,009,300.52	231,647,341.74
合计	150,009,300.52	231,647,341.74

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	362,937,110.89	
合计	362,937,110.89	

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

公司（或公司及下属部分子公司）视其日常资金管理的需要较为频繁地将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，故公司将其账面剩余的部分银行承兑汇票分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司按照整个存续期预期信用损失计量以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据的坏账准备。截至 2026 年 6 月 30 日，本公司认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会因银行违约而产生重大损失，因此未计提坏账准备。

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	2,205,048.10	605,048.10
其他应收款	308,440,000.47	265,480,509.03
合计	310,645,048.57	266,085,557.13

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
嘉兴市交投恒创特来电新能源有限公司	2,100,000.00	
抚州科特新能源有限公司		500,000.00
凤阳县交投特来电新能源有限公司	105,048.10	105,048.10
合计	2,205,048.10	605,048.10

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
单位往来款项	170,480,783.12	187,534,616.36
个人往来款项	38,388,685.62	40,749,080.06
保证金及押金	130,305,662.15	101,254,757.99
应收政府补助及退税款	249,720,248.24	221,722,952.08
合计	588,895,379.13	551,261,406.49

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	178,305,295.03	146,402,350.81
1 至 2 年	54,482,248.76	53,806,560.82
2 至 3 年	190,958,069.72	197,615,358.35
3 年以上	165,149,765.62	153,437,136.51
3 至 4 年	93,547,535.31	85,249,569.91
4 至 5 年	43,628,548.63	43,056,801.07
5 年以上	27,973,681.68	25,130,765.53
合计	588,895,379.13	551,261,406.49

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	65,520,000.00	11.13%	65,520,000.00	100.00%	0.00	65,520,000.00	11.89%	65,520,000.00	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	523,375,379.13	88.87%	214,935,378.66	41.07%	308,440,000.47	485,741,406.49	88.11%	220,260,897.46	45.35%	265,480,509.03
其中：										

合计	588,895,379.13	100.00%	280,455,378.66	47.62%	308,440,000.47	551,261,406.49	100.00%	285,780,897.46	51.84%	265,480,509.03
----	----------------	---------	----------------	--------	----------------	----------------	---------	----------------	--------	----------------

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提坏账的其他应收款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户一	65,520,000.00	65,520,000.00	65,520,000.00	65,520,000.00	100.00%	对方已经被列为限制高消费、失信执行人、破产重整，预计无法收回
合计	65,520,000.00	65,520,000.00	65,520,000.00	65,520,000.00		

按组合计提坏账准备类别名称：款项性质组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
单位往来款项	104,960,783.12	67,418,835.69	64.23%
个人备用金款项	38,388,685.62	225,687.22	0.59%
保证金及押金	130,305,662.15	14,630,855.75	11.23%
应收政府补助及退税款	249,720,248.24	132,660,000.00	53.12%
合计	523,375,379.13	214,935,378.66	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额		10,443,050.28	275,337,847.18	285,780,897.46
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第三阶段		-1,125,998.08	1,125,998.08	
本期计提		5,401,779.66	1,699,456.58	7,101,236.24
本期转回		1,604,556.09	10,302,050.11	11,906,606.20
其他变动			520,148.84	520,148.84
2026 年 6 月 30 日余额		13,114,275.77	267,341,102.89	280,455,378.66

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提坏账准备	65,520,000.00					65,520,000.00
按组合计提坏账准备	220,260,897.46	7,101,236.24	11,906,606.20		-520,148.84	214,935,378.66
合计	285,780,897.46	7,101,236.24	11,906,606.20		-520,148.84	280,455,378.66

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
客户一	新能源汽车补贴款	132,660,000.00	2-3 年	22.53%	132,660,000.00
客户二	单位往来	65,520,000.00	3-4 年	11.13%	65,520,000.00
客户三	政府补贴	32,045,175.17	1 年以内 28,596,418.81; 1-2 年 1,450,168.23; 2-3 年 1,998,588.13	5.44%	0.00
客户四	单位往来	26,209,408.91	2-3 年 668,751.72; 3-4 年 1,326,599.87; 4-5 年 1,324,772.67; 5 年以上 22,889,284.65	4.45%	26,209,408.91

客户五	单位往来	15,362,245.95	2-3 年	2.61%	15,362,245.95
合计		271,796,830.03		46.16%	239,751,654.86

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	226,421,463.00	81.88%	205,137,139.95	81.12%
1 至 2 年	21,110,321.98	7.63%	21,062,785.20	8.33%
2 至 3 年	9,458,187.28	3.42%	12,116,131.19	4.79%
3 年以上	19,550,393.54	7.07%	14,566,415.67	5.76%
合计	276,540,365.80		252,882,472.01	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	与本公司关系	金额	账龄	未结算原因
供应商一	第三方	22, 707, 213.00	1 年以内	预付电费
供应商二	第三方	10, 082, 217.16	1 年以内	预付电费
供应商三	第三方	9, 820, 563.01	1 年以内	预付材料款
供应商四	第三方	8, 861, 069.48	1 年以内	预付材料款
供应商五	第三方	5, 909, 037.61	1 年以内	预付材料款
合计		57, 380, 100.26		

其他说明：

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	359,314,395.52	24,561,281.59	334,753,113.93	271,562,091.99	19,570,024.03	251,992,067.96
在产品	170,690,394.04	2,237,957.93	168,452,436.11	125,924,974.36	2,050,911.91	123,874,062.45
库存商品	422,684,717.81	56,703,459.85	365,981,257.96	428,662,177.45	40,985,109.49	387,677,067.96
合同履约成本	63,358,037.75		63,358,037.75	42,558,326.21		42,558,326.21
发出商品	108,282,516.98		108,282,516.98	149,596,803.18		149,596,803.18
合计	1,124,330,062.10	83,502,699.37	1,040,827,362.73	1,018,304,373.19	62,606,045.43	955,698,327.76

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源 存货	其他方式取得的数据 资源存货	合计
----	-----------	-----------------	-------------------	----

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	19,570,024.03	9,545,718.99		4,554,461.43		24,561,281.59
在产品	2,050,911.91	630,254.77		443,208.75		2,237,957.93
库存商品	40,985,109.49	27,429,379.47		11,711,029.11		56,703,459.85
合计	62,606,045.43	37,605,353.23		16,708,699.29		83,502,699.37

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提 比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提 比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

10、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	137,430,035.36	113,285,644.25
减：坏账准备	-1,181,984.62	-301,723.70
合计	136,248,050.74	112,983,920.55

(1) 一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

11、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	69,166,096.27	81,949,552.52
未认证进项税	17,819,255.31	11,084,575.74
预缴税金	15,966,866.07	19,504,491.34
第三方平台存款	92,265,849.74	93,058,716.88
抵债资产	18,665,535.20	18,665,535.20
待摊费用-融资费用	32,757,531.39	18,365,608.87
待摊费用及其他	15,860,142.98	18,472,021.48
持有至到期大额存单		100,000,000.00
合计	262,501,276.96	361,100,502.03

补偿性资产相关信息

其他说明：

12、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售充电场站	174,084,050.43		174,084,050.43	174,965,913.93		174,965,913.93	
分期收款处	39,053,855.32		39,053,855.32	55,800,317.00		55,800,317.00	

置股权							
应收融资租赁款	201,280,787.11		201,280,787.11	233,746,215.11		233,746,215.11	
加：未担保余值	8,586,296.65		8,586,296.65	8,586,296.65		8,586,296.65	
减：未实现融资收益	-22,199,517.90		-22,199,517.90	-29,127,754.72		-29,127,754.72	
一年内到期的长期应收款	-		-	-113,285,644.25		-113,285,644.25	
	137,430,035.36		137,430,035.36				
合计	263,375,436.25		263,375,436.25	330,685,343.72		330,685,343.72	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

长期应收款核销说明：

13、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
辽宁电能发展股份有限公司	60,579,585.60				286,677.29						60,866,262.89	
广东晟创私募基金管理有限公司	1,365,111.36				-119,383.75						1,245,727.61	
中铁建金融租赁有限公司	1,286,056,731.12				45,854,843.49	-77,593.57					1,331,833,981.04	
青岛特锐德物联科技有限公司	985,301.07		300,000.00		299,733.79			-300,000.00			1,285,034.86	
陕西有色新能源发展有限公司	1,377,580.98				-1,319,886.45						57,694.53	
乐山交投特来电新能源有限	4,407,494.28		2,567,900.00		82,932.45			-260,374.71		12,657.99	6,810,610.01	

公司												
扬州市 交通特 来电新 能源有 限公司	21,70 0,961 .58				524,87 9.68					- 1,291, 084.20	20,934 ,757.0 6	
泰安市 国信特 来电新 能源有 限公司					- 5,288. 32					314,77 8.08	309,48 9.76	
石嘴山 市善道 特来电 新能源 有限公 司	2,057 ,891. 70				- 865,32 1.31					81,655 .07	1,274, 225.46	
青岛瑞 源特来 电新能 源汽车 销售有 限公司	4,356 ,899. 81				25,753 .78						4,382, 653.59	
南京淳 科特来 电新能 源有限 公司	6,282 ,726. 14				8,463. 15					3,186. 95	6,294, 376.24	
青岛真 情巴士 汽车租 赁有限 公司	3,717 ,788. 13				- 190,31 9.51						3,527, 468.62	
平潭闽 投新能 源有限 公司	616,9 21.36				- 147,62 4.81						469,29 6.55	
合肥市 电动汽 车充电 设施投 资运营 有限公 司	23,36 7,808 .03				- 686,02 4.55					13,095 .52	22,694 ,879.0 0	
南京交 投特来 电新能 源发展 有限公 司	26,25 3,647 .33				- 679,50 0.50					108,73 7.97	25,682 ,884.8 0	
嘉兴市 交投恒 创特来 电新能 源有限 公司	11,58 0,550 .99				96,834 .27			- 2,100, 000.00		97,264 .23	9,674, 649.49	
湖南龙	7,182				-					36,247	7,010,	

骧特来电新能源科技有限责任公司	,236. 97				208,06 6.40					.17	417.74	
淄博特来电新能源科技有限公司	21,68 1,252 .64				- 103,85 2.73					- 67,322 .81	21,510 ,077.1 0	
金华交投特来电新能源有限公司	2,939 ,415. 29				- 80,764 .92					8,382. 22	2,867, 032.59	
太原龙投特来电新能源有限公司	4,659 ,613. 79				- 210,48 3.06					- 1,097. 91	4,448, 032.82	
宿州交旅特来电新能源有限公司	8,189 ,435. 85				- 310,47 2.42					77,783 .24	7,956, 746.67	
盐城交投特来电科技有限公司	20,24 8,373 .33				- 359,24 6.13					558,33 8.37	20,447 ,465.5 7	
广州二运特来电智能科技服务有限公司	7,870 ,086. 35				27,250 .90					- 83,728 .01	7,813, 609.24	
扬州龙投特来电新能源有限公司	8,414 ,118. 20				230,02 6.99					91,216 .59	8,735, 361.78	
宁波交运特来电新能源科技有限公司					- 115,20 1.38					244,99 1.68	129,79 0.30	
兴化交投特来电新能源科技有限公司	4,216 ,656. 62				22,926 .08					33,513 .04	4,273, 095.74	
衢州市衢江区建投特来电新	2,585 ,597. 54				- 449,02 6.98					50,266 .36	2,186, 836.92	

能源有限公司												
微山县创达特来电新能源有限公司	1,335,902.83				-120,678.05					-100.76	1,215,124.02	
山东荷投特来电充电网运营有限公司	7,824,630.34				-2,164.17					9,181.27	7,831,647.44	
汕头投控特来电充电网科技有限公司	4,455,714.52				166,714.75					37,669.94	4,660,099.21	
南通智慧充电网科技有限公司	13,238,628.88		5,100,000.00		56,227.97					-479,571.10	17,915,285.75	
定远县城乡特来电新能源有限公司	1,517,119.88				14,783.78					-66,926.55	1,464,977.11	
德州交投特来电新能源有限公司	6,159,188.69				52,081.17					-50,177.80	6,161,092.06	
黄冈市齐安特新能源科技有限公司	1,493,662.54				-35,184.31					1,010.96	1,459,489.19	
云南辰诺特来电新能源有限公司	186,346.20				-109,958.06					14,661.58	91,049.72	
深圳亿享特来电汽车服务有限公司	2,207,708.44				-151,428.59						2,056,279.85	
黄山交投特来电新能源有限公司	453,770.56				-24,128.45					9,327.46	438,969.57	
德阳国信特来电科技	2,856,753.92				-115,720.64					54,937.78	2,795,971.06	

有限公司												
临海市城发特来电充电网络科技有限公司	7,553,031.76		3,920,000.00		-141,549.84					348,377.39	11,679,859.31	
洛阳国展特来电新能源有限公司					0.00					84,165.93	84,165.93	
台州市三合特来电充电网络科技有限公司	15,398,186.88				-905,869.11					211,329.23	14,703,647.00	
柳州轨道特来电新能源科技有限公司	9,849,915.96				-228,256.81					99,213.09	9,720,872.24	
成都原驰新能源有限公司	256,261.23				-4,115.67					897.54	253,043.10	
邳州交控特来电充电网络科技有限公司	3,205,009.30				-56,767.22					49,157.26	3,197,399.34	
贵阳矿能特来电充电网运营有限公司					-641,624.84					641,624.84		
苏州高新交发特来电充电网科技有限公司	4,852,523.75				105,252.22					60,401.42	5,018,177.39	
黔东南凯盛特来电充电网运营有限公司	5,342,234.86				252,202.19					42,229.56	5,636,666.61	
华能特来电（山东）能	778,959.48				-17,259.60					20,236.32	781,936.20	

源有限公司												
漳州漳发特来电充电科技有限公司	12,658,554.72				-186,713.24					80,561.68	12,552,403.16	
华灯特来电新能源科技（广东）有限公司	22,707,299.14			12,480,000.00	-340,477.35					145,952.70	10,032,774.49	
大连城投特来电充电网运营有限公司	4,652,871.56				-407,541.76					-26,213.83	4,219,115.97	
玉溪国运特来电新能源有限公司	871,868.93				-47,631.40					5,930.05	830,167.58	
上海交运特来电新能源科技有限公司	14,435,274.78				-574,226.67					72,464.68	13,933,512.79	
宁波极冲特来电充电网科技有限公司	773,691.90				-202,986.72					6,145.03	576,850.21	
西藏拉投特来电充电网科技运营有限公司	2,258,265.38		2,142,855.00		-60,893.56					-10,257.25	4,329,969.57	
杭州临安众诚特来电充电网运营有限公司	2,657,131.84				-66,335.83					105,345.84	2,696,141.85	
沧州交发特来电新能源科技有限公司	1,470,371.02				88,932.45					-291,378.98	1,267,924.49	
凤阳县交投特来电新	3,243,638.49				129,000.86					22,071.68	3,394,711.03	

能源有限公司												
湛江城发特来电充电网运营有限公司	2,883,895.79				-308,274.11					-88,179.16	2,487,442.52	
毕节开源特来电充电网运营有限公司	673,410.34				-153,445.91					16,273.61	536,238.04	
安徽邻嘉特来电新能源科技有限公司	4,762,723.66		990,000.00		261,651.79					-19,034.55	5,995,340.90	
驻马店市城投特来电新能源科技有限公司	1,374,753.12				205,533.60					61,679.54	1,641,966.26	
三门峡市新创特来电新能源有限公司	289,457.57				37,769.88					-1,122.35	326,105.10	
河南电能易充科技有限公司	710,419.79				34,963.14						745,382.93	
漯河市郾城区特来电新能源科技有限公司	603,101.27				-17,738.72					8,463.74	593,826.29	
宁海启城特来电新能源有限公司	448,027.67				27,412.24						475,439.91	
广元特来电新能源科技有限公司	7,063,292.00				-203,649.46					15,497.49	6,875,140.03	
青岛北岸特来电充电网运营科技有	1,274,611.64				7,632.47					24,322.83	1,306,566.94	

限公司												
宁波市海雄特来电新能源有限公司	32,901.45				194.65						33,096.10	
上海玉禾田特来电环境科技有限公司	468,409.14				-7,084.86					777.04	462,101.32	
宿迁市楚光特来电充电电网科技有限公司	4,502,090.76		6,000,000.00		-243,532.79					-337,839.06	9,920,718.91	
沈阳盛京特来电充电电网运营有限公司	4,275,801.45				-104,265.92					52,910.99	4,224,446.52	
郑州中荣特来电新能源有限公司	791,130.32				-162,490.83					-52,716.16	575,923.33	
广州智都特来电新能源有限公司	12,551,950.00		1,200,000.00		141,386.77					20,107.57	13,913,444.34	
郑州新发展特来电新能源科技有限公司	1,200,560.24				-36,587.79					-78,215.13	1,085,757.32	
山东鲁昊特来电新能源开发有限公司	3,969,493.96				-96,824.01					-223,507.21	3,649,162.74	
鄂尔多斯市城投特来电科技有限公司	10,915,287.59				49,651.44					-487,101.92	10,477,837.11	
漯河聚力特来电充电科技有限公司	1,598,834.79				-23,830.50					-345,966.90	1,229,037.39	

保为特来电（福建）新能源科技有限公司	180,839.87				-115,824.06					40.44	65,056.25	
鄄城恒腾特来电新能源科技有限公司					0.00					560.98	560.98	
淄博齐云特来电新能源科技有限公司	1,050,819.32		700,000.00		-67,571.69					-22,534.17	1,660,713.46	
百色智城特来电新能源科技有限公司	18,112.31				-314.34						17,797.97	
商河城发特来电新能源有限公司	701.63				108.66						810.29	
威海卫特来电新能源开发有限公司	1,249,363.27				-52,342.69					10,304.62	1,207,325.20	
长垣市城乡特来电新能源有限公司	138,480.73				-27,244.31					-336.50	110,899.92	
睢宁交投特来电新能源科技有限责任公司	4,205,369.49				-189,678.62					-7,010.26	4,008,680.61	
涟水交通特来电充电网科技有限公司	5,770,472.65				-72,497.32					74,471.44	5,772,446.77	
清丰县豫鲁特来电新能源有限公司	322,329.49				-5,663.08					2,361.64	319,028.05	

广西诚耀特来电新能源科技有限公司	65,576.52				13,784.78					-41,367.44	37,993.86	
山东泗兴特来电新能源有限公司			800,000.00		-45,159.51					-2,793.50	752,046.99	
嘉祥兴盛特来电新能源有限公司	45,079.27		75,000.00		-98,830.17						21,249.10	
陕西商运特来电新能源有限公司	123,218.49		400,000.00		-30,953.43					-111,866.74	380,398.32	
铜川城投特来电智慧充电网运营有限公司	1,048,069.73				23,672.06					-134,095.72	937,646.07	
临夏振兴特来电新能源有限公司	633,943.66				-22,932.27					-46,331.18	564,680.21	
泉州慧昊特来电充电科技有限责任公司					-289,473.09					289,473.09	0.00	
东阿县东昊特来电新能源有限公司	1,169,230.88		600,000.00		51,623.76					-67,447.44	1,753,407.20	
天津滨投特来电新能源有限公司	1,758,641.98				54,935.45					2,089.01	1,815,666.44	
信阳华信特来电新能源科技有限公司	474,772.37				-54,997.03					15,073.45	434,848.79	
绍兴轨交特来电易捷	14,838,434.09				-14,213.71						14,824,220.38	

充电网运营有限公司												
南京浦口交建特来电新能源有限公司	3,321,605.52		3,000,000.00		38,886.80					-272,528.12	6,087,964.20	
马鞍山市两山特来电新能源科技有限公司	327,566.11				41,113.16					-16,709.13	351,970.14	
绍兴袍投特来电新能源科技有限公司	1,598,327.91		2,250,000.00		-51,949.19					22,211.73	3,818,590.45	
襄城县烟城特来电新能源科技有限公司	112,467.50		525,000.00		22,341.96						659,809.46	
确山县瑞光特来电新能源科技有限公司	726,911.65			905,008.05						178,096.40	0.00	
山东正方特来电能源科技有限公司	121,499.95				11,036.74						132,536.69	
三门峡市聚能特来电新能源开发有限公司	761,194.98				-27,453.85					-85,207.80	648,533.33	
商城县金财特来电新能源科技有限公司	696,561.80				-18,132.48					-5,487.64	672,941.68	
朝阳能投特来电新能源科技有限公司	422,013.78				-15,707.24						406,306.54	
引能仕	59,84				-					-	58,396	

特来电 (北 京)新 能源科 技有限 公司	4,767 .27				1,219, 541.45					228,36 9.87	,855.9 5	
绘特来 电(海 南)充 电网运 营有限 公司	164,5 65.95				3,912. 69					70.31	168,54 8.95	
常熟高 运特来 电充电 网科技 有限公 司	10,85 4,833 .83				276,92 8.69					106.87	11,131 ,869.3 9	
项城市 国控特 来电新 能源有 限公司	1,612 ,822. 86		935,82 0.00		71,317 .48					- 134,92 7.13	2,485, 033.21	
河南交 投特来 电新能 源科技 有限公 司	5,347 ,003. 67				- 1,349, 633.32					- 344,92 7.36	3,652, 442.99	
佛山高 艾特来 电充电 网运营 有限公 司	3,196 ,779. 36				- 342,72 7.04					- 28,002 .75	2,826, 049.57	
台州黄 岩城发 特来电 充电网 运营有 限公司	2,323 ,405. 27		3,500, 000.00		335,96 1.65					- 414,94 6.46	5,744, 420.46	
北京福 田特来 电微电 网科技 有限公 司	14,30 2,321 .46				320,55 8.60					- 796,96 8.71	13,825 ,911.3 5	
张家港 市交运 特来电 充电网 科技有 限公司	10,75 0,292 .09				509,60 9.20			- 490,00 0.00		- 54,664 .73	10,715 ,236.5 6	
吉安市 泊特新 能源有 限公司	7,426 ,040. 64				- 104,98 0.78					- 409.66	7,320, 650.20	

抚州科特新能源有限公司	4,832,250.37				-161,025.28					-31,115.25	4,640,109.84	
攀枝花城交特来电新能源科技有限公司	9,514.44				-9,514.44						0.00	
乌兰察布京西特来电新能源科技有限公司	6,976,710.74				-84,980.39					-565,683.71	6,326,046.64	
衡水市冀州区信投特来电充电设施运营有限责任公司	281,611.93				17,360.51						298,972.44	
平顶山市惠锐特来电充电科技有限公司	73,197.99		4,971,400.00		-48,601.24					-410,807.59	4,585,189.16	
邯郸经济技术开发区虚拟电厂有限公司	47,212.36		245,000.00		-48,970.57						243,241.79	
徐州彭投特来电新能源科技有限公司	1,066,494.13				27,704.32					-120,767.31	973,431.14	
长治市屯留区三三特来电新能源有限公司	535,655.49			535,655.49							0.00	
池州绿能特来电电力综合服务有限公司	349,962.21				50.93						350,013.14	
开封交建特来电能源	1,188,202.67				-10,744.47					-23,646.69	1,153,811.51	

运营管理有限公司												
成都城创瑞特智慧能源科技有限公司	6,812,999.28				-245,087.20					-1,298,077.15	5,269,834.93	
四川瑞达特来电充电网运营有限公司	1,200,000.00				-57,787.42					-65,802.71	1,076,409.87	
高密城发特来电新能源有限公司	89,980.87				91.05						90,071.92	
来凤县云端特来电新能源有限公司					1,967.88						1,967.88	
东莞能投特来电充电网运营有限公司			22,440,000.00		1,038,171.24					-139,076.00	23,339,095.24	
潢川县潢创特来电新能源科技有限公司			70,000.00		-35,993.73						34,006.27	
临州时代特来电充电科技（临洮）有限公司			25,000.00		-25,000.00						0.00	
青阳智行特来电新能源科技有限公司			290,000.00		-3,800.47						286,199.53	
长葛市润通特来电新能源有限公司			175,000.00								175,000.00	
小计	1,938,246.	0.00	63,222,975.0	13,920,663.5	35,353,824.9	-77,593	0.00	-3,150,	0.00	-4,823,	2,014,851,30	0.00

	686.2 2		0	4	6	.57		374.71		549.86	4.50	
合计	1,938 ,246, 686.2 2		63,222 ,975.0 0	13,920 ,663.5 4	35,353 ,824.9 6	- 77,593 .57		- 3,150, 374.71		- 4,823, 549.86	2,014, 851,30 4.50	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明

14、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
临沂市停车服务行业协会	3,000.00	3,000.00
解放时代新能源科技有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00
广西中电新源电气有限公司	1,324,012.97	
合计	31,327,012.97	30,003,000.00

其他说明：

上述其他非流动金融资产是公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的股权投资。

15、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	16,609,137.91	5,585,265.18		22,194,403.09
2.本期增加金额				
（1）外购				
（2）存货\固定资产\在建工程转入				
（3）企业合并增加				

3.本期减少金额	8,832,642.29	5,585,265.18		14,417,907.47
（1）处置				
（2）其他转出				
（3）处置子公司 转出	8,181,156.57	5,585,265.18		13,766,421.75
（4）转回固定资 产	651,485.72			651,485.72
4.期末余额	7,776,495.62			7,776,495.62
二、累计折旧和累计 摊销				
1.期初余额	6,975,736.39	1,982,770.19		8,958,506.58
2.本期增加金额	129,424.04			129,424.04
（1）计提或摊销	129,424.04			129,424.04
3.本期减少金额	4,074,794.00	1,982,770.19		6,057,564.19
（1）处置				
（2）其他转出				
（3）处置子公司 转出	4,073,074.80	1,982,770.19		6,055,844.99
（4）转回固定资 产	1,719.20			1,719.20
4.期末余额	3,030,366.43			3,030,366.43
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
（1）计提				
3.本期减少金额				
（1）处置				
（2）其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	4,746,129.19			4,746,129.19
2.期初账面价值	9,633,401.52	3,602,494.99		13,235,896.51

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
----	---------	----	------	------	--------	------------

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

16、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,318,317,113.95	3,488,478,803.27
合计	3,318,317,113.95	3,488,478,803.27

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	1,591,461,065.55	4,019,867,549.86	188,034,440.08	91,454,408.16	5,890,817,463.65
2.本期增加金额	9,038,952.36	132,512,217.57	1,789,719.57	322,318.78	143,663,208.28
（1）购置	886,702.02	69,220,628.76	1,789,719.57	322,318.78	72,219,369.13
（2）在建工程转入	7,500,764.62	63,291,588.81			70,792,353.43
（3）企业合并增加					
其他	651,485.72				651,485.72
3.本期减少金额	1,527,462.21	219,282,426.95	3,205,018.96	3,020,812.25	227,035,720.37
（1）处置或报废	39,096.79	219,282,426.95	3,205,018.96	3,020,812.25	225,547,354.95
（2）处置子公司转出	1,488,365.42				1,488,365.42
4.期末余额	1,598,972,555.70	3,933,097,340.48	186,619,140.69	88,755,914.69	5,807,444,951.56
二、累计折旧					

1.期初余额	285,227,750.83	1,556,690,939.88	148,964,103.51	55,187,515.21	2,046,070,309.43
2.本期增加金额	28,655,610.69	155,787,094.78	5,290,827.34	5,771,260.34	195,504,793.15
（1）计提	28,653,891.49	155,787,094.78	5,290,827.34	5,771,260.34	195,503,073.95
（2）其他	1,719.20				1,719.20
3.本期减少金额	1,492,678.77	115,096,447.02	2,914,848.26	2,501,396.55	122,005,370.60
（1）处置或报废	4,313.34	115,096,447.02	2,914,848.26	2,501,396.55	120,517,005.17
（2）处置子公司转出	1,488,365.43				1,488,365.43
4.期末余额	312,390,682.75	1,597,381,587.64	151,340,082.59	58,457,379.00	2,119,569,731.98
三、减值准备					
1.期初余额		355,063,198.65	1,205,152.30		356,268,350.95
2.本期增加金额		45,392,719.10			45,392,719.10
（1）计提		45,392,719.10			45,392,719.10
3.本期减少金额		32,049,332.56	53,631.86		32,102,964.42
（1）处置或报废		32,049,332.56	53,631.86		32,102,964.42
4.期末余额		368,406,585.19	1,151,520.44		369,558,105.63
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,286,581,872.95	1,967,309,167.65	34,127,537.66	30,298,535.69	3,318,317,113.95
2.期初账面价值	1,306,233,314.72	2,108,113,411.33	37,865,184.27	36,266,892.95	3,488,478,803.27

（2）暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

（3）通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
电力设备	85,719,656.46
充电设备	60,854,518.29
合计	146,574,174.75

（4）未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
特锐德高压厂房、综合楼、宿舍楼	226,208,215.38	办理中
川开（西航港）工业园厂房	381,474,941.65	办理中
合计	607,683,157.03	

其他说明

(5) 固定资产的减值测试情况

☒适用 ☐不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
预计将拆除充电场站	54,040,478.10	8,647,759.00	45,392,719.10	市场法	资产的处置价值	可回收设备现行采购价及相应资产成新率和可回收率
运输工具	59,801.50	59,801.50		市场法	资产的处置价值	同类市场销售价
合计	54,100,279.60	8,707,560.50	45,392,719.10			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

17、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	206,664,129.16	203,011,583.61
合计	206,664,129.16	203,011,583.61

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
新能源汽车充电终端	94,133,700.74	4,761,417.55	89,372,283.19	101,236,523.01	2,051,091.90	99,185,431.11
高压变压器产品线建设项目	11,225,143.38		11,225,143.38			
智慧停车设备及控制系统	21,932,643.20		21,932,643.20	21,659,248.70		21,659,248.70
其他	92,901,755.81	8,767,696.42	84,134,059.39	90,934,600.22	8,767,696.42	82,166,903.80
合计	220,193,243.13	13,529,113.97	206,664,129.16	213,830,371.93	10,818,788.32	203,011,583.61

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
新能源汽车充电终端		101,236,523.01	58,616,493.95	59,836,765.63	5,882,550.59	94,133,700.74						其他
合计		101,236,523.01	58,616,493.95	59,836,765.63	5,882,550.59	94,133,700.74						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
----	------	------	------	------	------

其他说明

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

其他说明：

18、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	场站租金	房租	合计
一、账面原值			
1.期初余额	1,128,475,702.76	89,073,212.14	1,217,548,914.90
2.本期增加金额	54,845,439.15	5,696,691.44	60,542,130.59
(1) 本期租入	54,845,439.15	5,696,691.44	60,542,130.59
(2) 合并转入			
3.本期减少金额	85,039,336.76	28,535,797.84	113,575,134.60
(1) 处置	83,667,926.94	28,535,797.84	112,203,724.78
(2) 处置子公司	1,371,409.82		1,371,409.82
4.期末余额	1,098,281,805.15	66,234,105.74	1,164,515,910.89
二、累计折旧			
1.期初余额	367,807,619.15	48,463,155.29	416,270,774.44
2.本期增加金额	70,063,295.35	9,590,426.06	79,653,721.41
(1) 计提	70,063,295.35	9,590,426.06	79,653,721.41
(2) 合并转入			
3.本期减少金额	34,743,498.27	24,352,081.85	59,095,580.12
(1) 处置	34,524,286.03	24,352,081.85	58,876,367.88
(2) 处置子公司	219,212.24		219,212.24
4.期末余额	403,127,416.23	33,701,499.50	436,828,915.73
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	695,154,388.92	32,532,606.24	727,686,995.16
2.期初账面价值	760,668,083.61	40,610,056.85	801,278,140.46

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

19、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	专有技术	管理软件	特许经营权	合计
一、账面原值							
1.期初余额	391,919,209.07			41,543,967.88	92,109,954.46	788,522,573.30	1,314,095,704.71
2.本期增加金额					1,574,802.56	5,882,550.59	7,457,353.15
（1）购置					980,462.95		980,462.95
（2）内部研发							
（3）企业合并增加							
（4）在建工程转入					594,339.61	5,882,550.59	6,476,890.20
3.本期减少金额	1,347,250.92			83,776.00	824,028.33	11,070,378.04	13,325,433.29
（1）处置					824,028.33	11,070,378.04	11,894,406.37
（2）其他减少	1,347,250.92			83,776.00			1,431,026.92
4.期末余额	390,571,958.15			41,460,191.88	92,860,728.69	783,334,745.85	1,308,227,624.57
二、累计摊销							
1.期初余额	58,207,803.97			41,047,158.32	58,827,310.11	481,331,856.59	639,414,128.99
2.本期增加金额	3,914,023.02			54,891.12	5,706,253.74	35,817,397.89	45,492,565.77
（1）计提	3,914,023.02			54,891.12	5,706,253.74	35,817,397.89	45,492,565.77
3.本期减少金额	1,347,250.92			83,776.00	71,922.78	6,157,585.42	7,660,535.12
（1）处置					71,922.78	6,157,585.42	6,229,508.20
（2）其他减少	1,347,250.92			83,776.00			1,431,026.92
4.期末余额	60,774,576.07			41,018,273.44	64,461,641.07	510,991,669.06	677,246,159.64
三、减值准备							
1.期初余额							
2.本期增加金额							
（1）计提							
3.本期减少金额							

(1) 处置							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	329,797,382.08			441,918.44	28,399,087.62	272,343,076.79	630,981,464.93
2.期初账面价值	333,711,405.10			496,809.56	33,282,644.35	307,190,716.71	674,681,575.72

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计
----	-------------	---------------	-----------------	----

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

20、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
广西中电新源电气有限公司	15,943,194.76			15,943,194.76		
川开电气有限公司	171,546,768.23					171,546,768.23
厦门金龙特来电新能源有限公司	2,804,086.31					2,804,086.31
南昌特来电新能源有限公司	2,898,041.39					2,898,041.39
临沂公交特来电新能源有限公司	119,874.31					119,874.31
南京德睿特来电能源研究院有限公司	2,200,410.57					2,200,410.57
上海慧心车联新能源科技有限公司	9,716,355.66					9,716,355.66
江西国特智慧新能源有限公司	1,922,984.31					1,922,984.31
合计	207,151,715.54			15,943,194.76		191,208,520.78

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
广西中电新源电气有限公司	15,943,194.76			15,943,194.76		
合计	15,943,194.76			15,943,194.76		

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
川开电气有限公司	公司将商誉在所收购子公司的整体资产与业务确定为一个资产组或资产组组合		是
厦门金龙特来电新能源有限公司	公司将商誉在所收购子公司的整体资产与业务确定为一个资产组或资产组组合		是
南昌特来电新能源有限公司	公司将商誉在所收购子公司的整体资产与业务确定为一个资产组或资产组组合		是
临沂公交特来电新能源有限公司	公司将商誉在所收购子公司的整体资产与业务确定为一个资产组或资产组组合		是
南京德睿特来电能源研究院有限公司	公司将商誉在所收购子公司的整体资产与业务确定为一个资产组或资产组组合		是
上海慧心车联新能源科技有限公司	公司将商誉在所收购子公司的整体资产与业务确定为一个资产组或资产组组合		是
江西国特智慧新能源有限公司	公司将商誉在所收购子公司的整体资产与业务确定为一个资产组或资产组组合		是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

公司将商誉对应的所收购子公司的整体资产与业务确定为一个资产组或资产组组合进行减值测试，其主要现金流入独立于其他资产或资产组的现金流入，资产组或资产组组合范围包括组成资产组的固定资产、无形资产等长期资产，各资产组或资产组组合与购买日及以前年度商誉减值测试所确认的资产组一致。

川开电气资产组预计未来现金流量现值（可收回金额）参考利用了北京天健兴业资产评估有限公司出具的《青岛特锐德电气股份有限公司拟对川开电气有限公司合并商誉进行减值测试项目资产评估报告》（天兴评报字（2026）第 1164 号）。

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
川开电气有限公司	806,286,103.92	829,936,309.04		4.5	5%	0%	
厦门金龙特来电新能源有限公司	15,788,471.66	47,968,132.79		4.5	2.5%	0%	
南昌特来电新能源有限公司	12,328,182.16	42,685,765.20		4.5	22%	0%	
临沂公交特来电新能源有限公司	34,093,131.32	80,182,130.44		4.5	12%	0%	
南京德睿特来电能源研究院有限公司	3,667,710.12	171,371,871.92		4.5	14%	0%	
上海慧心车联新能源科技有限公司	19,662,682.11	27,140,559.02		4.5	2%	0%	
江西国特智慧新能源有限公司	34,434,723.74	68,757,032.47		4.5	9%	0%	
合计	926,261,005.03	1,268,041,800.88					

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

☐适用 ☒不适用

其他说明

21、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	21,048,821.67	3,704,435.01	2,655,310.79		22,097,945.89
其他	4,215,221.57	2,530,338.81	3,455,294.25		3,290,266.13
合计	25,264,043.24	6,234,773.82	6,110,605.04		25,388,212.02

其他说明

22、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
内部交易未实现利润	896,732,468.04	221,898,734.68	923,455,910.15	226,604,779.03
可抵扣亏损	552,864,970.06	124,160,311.65	385,785,655.53	84,873,665.60
信用减值准备	1,738,841,320.10	297,084,032.32	1,715,916,520.40	293,659,370.75
合同资产减值准备	177,457,356.23	27,255,701.46	160,424,942.74	24,646,888.94
存货跌价准备	83,502,699.37	14,728,350.95	62,606,045.43	10,735,873.35
固定资产、在建工程减值准备	235,710,320.09	54,423,632.03	210,942,543.34	51,125,563.53
其他流动资产减值准备	7,540,738.00	1,885,184.50	7,540,738.00	1,885,184.50
其他非流动金融资产公允价值变动损失	35,000,000.00	5,250,000.00	35,000,000.00	5,250,000.00
预计负债	79,076,397.62	16,129,161.87	98,490,314.39	19,286,229.90
递延收益	266,032,950.60	54,518,614.62	270,400,166.96	54,797,286.63
租赁负债税会差异	858,560,492.42	192,818,752.90	1,089,368,299.44	232,344,167.33
分期收款销售商品毛利	2,331,063.41	449,486.51	5,999,603.14	1,212,155.73
股份支付	164,300,820.85	24,937,765.13	125,352,909.03	18,775,895.90
其他综合收益变动	1,435,919.93	215,387.99	1,358,326.60	203,748.99
合计	5,099,387,516.72	1,035,755,116.61	5,092,641,975.15	1,025,400,810.18

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,744,670.70	381,204.26	3,049,634.07	457,445.11
未收到的政府补助	23,499,344.61	5,598,781.71	1,213,782.51	60,689.13
加速折旧	418,020,720.78	87,034,324.84	360,569,219.62	70,398,958.45
使用权资产税会差异	817,791,693.25	184,269,396.51	1,064,082,478.74	227,530,931.63
分期收款销售商品毛利	8,420,814.70	1,263,122.20	3,528,070.93	529,210.64
合计	1,270,477,244.04	278,546,829.52	1,432,443,185.87	298,977,234.96

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	175,858,984.59	859,896,132.02	217,726,092.59	807,674,717.59
递延所得税负债	175,858,984.59	102,687,844.93	217,726,092.59	81,251,142.37

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	145,795,786.94	157,166,112.73
信用减值准备	515,835.00	247,797.40
固定资产、在建工程减值准备	147,376,899.51	156,144,595.93
合计	293,688,521.45	313,558,506.06

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年	12,020,411.57	21,139,412.15	
2027 年	16,293,257.52	17,357,585.95	
2028 年	91,910,814.52	102,206,711.43	
2029 年	1,808,073.95	5,316,967.81	
2030 年	14,182,811.78	11,145,435.39	
2031 年	9,580,417.60		
合计	145,795,786.94	157,166,112.73	

其他说明

23、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付购置长期资产款	101,636,420.15		101,636,420.15	71,946,349.19		71,946,349.19
合计	101,636,420.15		101,636,420.15	71,946,349.19		71,946,349.19

补偿性资产相关信息

其他说明：

24、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	489,898,472.89	489,898,472.89	冻结、质押	承兑汇票保证金、保函保证金、银行存款诉讼	595,035,814.31	595,035,814.31	冻结、质押	承兑汇票保证金、保函保证金、银行存款诉讼

				冻结				冻结
应收票据	8,181,886.80	7,196,412.21	质押	办理承兑 汇票质押				
固定资产	52,660,940.18	43,312,214.34	抵押	融资租赁 公司借款				
合计	550,741,299.87	540,407,099.44			595,035,814.31	595,035,814.31		

其他说明：

25、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	1,743,000,000.00	1,444,900,000.00
信用借款	430,000,000.00	378,000,000.00
票据贴现借款	462,867,123.91	952,661,316.43
应付利息	1,333,463.88	1,307,412.06
合计	2,637,200,587.79	2,776,868,728.49

短期借款分类的说明：

(1) 特来电股份由本公司提供担保，从交通银行青岛崂山支行取得借款 550,000,000.00 元、从华夏银行大崂路支行取得借款 70,000,000.00 元、从招商银行台柳路支行取得借款 150,000,000.00 元、从中信银行市北支行取得借款 50,000,000.00 元、从北京银行青岛分行取得借款 50,000,000.00 元、从光大银行秦岭路支行取得借款 100,000,000.00 元、从中国农业银行崂山支行取得借款 50,000,000.00 元。

(2) 特来电股份子公司成都特来电由本公司提供担保，从成都银行成都分行取得借款 40,000,000.00 元、从中国农业银行金融城支行取得借款 49,000,000.00 元、从中国银行成都金牛支行取得借款 20,000,000.00 元、从成都农商行大源支行取得借款 49,000,000.00 元、从工商银行成都滨江东路支行取得借款 20,000,000.00 元、从华夏银行成都分行取得借款 40,000,000.00 元。

(3) 特来电股份子公司广州特来电智能科技信用借款，从广发银行广州分行取得借款 10,000,000.00 元。

(4) 特来电股份子公司深圳特来电信用借款，从北京银行坂田支行取得借款 10,000,000.00 元。

(5) 特来电股份子公司大连特来电信用借款，从浦发银行大连分行取得借款 10,000,000.00 元。

(6) 特来电股份子公司成都双流交投特来电、成都德享特来电、成都德道特来电、四川特来电、绵阳特来电由成都中小企业融资担保有限责任公司提供担保，分别从成都银行成都分行取得借款 10,000,000.00 元、10,000,000.00 元、10,000,000.00 元、10,000,000.00 元、5,000,000.00 元。

(7) 特来电股份子公司西安智充由本公司提供担保，从建设银行高陵区支行取得借款 10,000,000.00 元、从西安银行高新科技支行取得借款 10,000,000.00 元。

(8) 特来电股份子公司青岛特来电科技由本公司提供担保，从交通银行崂山支行取得借款 50,000,000.00 元，从工商银行青岛分行取得借款 100,000,000.00 元，从华夏银行大崂路支行取得借款 40,000,000.00 元、从中国农业银行青岛分行取得借款 50,000,000.00 元。

(9) 特来电股份子公司武汉特来电新能源有限公司由本公司提供担保，从兴业银行武汉汉阳支行取得借款 30,000,000.00 元。

(10) 川开电气有限公司由本公司提供担保，从中国工商银行股份有限公司四川省成都双流支行取得借款 50,000,000.00 元，从成都农商银行郫都新民场支行取得借款 120,000,000.00 元。

(11) 本公司信用借款，从渤海银行青岛分行取得借款 100,000,000.00 元，从交通银行青岛分行取得借款 100,000,000.00 元，从工商银行青岛山东路支行取得借款 200,000,000.00 元。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明

26、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	268,155,005.78	388,774,622.49
银行承兑汇票	1,366,937,766.84	1,502,129,263.44
合计	1,635,092,772.62	1,890,903,885.93

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为。

27、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料款	5,110,309,929.82	4,873,071,137.69
应付工程款	917,947,163.83	1,080,889,283.42
应付设备款	56,230,346.50	98,346,226.42
应付物流、仓储等其他款项	156,297,218.39	138,472,347.16
合计	6,240,784,658.54	6,190,778,994.69

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明：

28、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利		80,500.00
其他应付款	631,379,100.29	626,020,972.88
合计	631,379,100.29	626,101,472.88

（1）应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

（2）应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
陕西延安电业有限责任公司		45,500.00
榆林市城市投资经营集团有限公司		35,000.00
合计		80,500.00

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

（3）其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
单位往来款项	346,070,203.86	440,948,838.50
个人往来款项	11,341,567.76	18,776,885.08
保证金、押金	45,906,178.87	48,533,880.60
限制性股票回购义务	228,061,149.80	117,761,368.70
合计	631,379,100.29	626,020,972.88

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明

29、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收租金	37,692,224.28	30,172,165.72
合计	37,692,224.28	30,172,165.72

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

30、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
充电款项	201,390,709.42	188,112,696.97
预收销货款	449,479,295.44	453,253,188.58
施工款项	7,566,034.41	11,474,823.39
合计	658,436,039.27	652,840,708.94

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

31、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	579,791,290.11	935,584,223.67	1,141,242,729.37	374,132,784.41
二、离职后福利-设定提存计划	32,995.07	62,280,165.98	62,282,231.23	30,929.82
合计	579,824,285.18	997,864,389.65	1,203,524,960.60	374,163,714.23

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	509,576,896.78	856,653,306.39	1,064,398,935.98	301,831,267.19
2、职工福利费	1,290.00	10,007,240.79	10,008,530.79	
3、社会保险费	827,772.96	31,830,421.06	32,594,060.81	64,133.21
其中：医疗保险费	763,915.29	29,269,118.82	30,033,034.11	
工伤保险费	63,762.12	2,368,670.75	2,368,395.21	64,037.66
生育保险费	95.55	192,631.49	192,631.49	95.55
4、住房公积金	285,025.34	23,347,710.43	23,311,807.83	320,927.94
5、工会经费和职工教育经费	69,100,305.03	13,745,545.00	10,929,393.96	71,916,456.07
合计	579,791,290.11	935,584,223.67	1,141,242,729.37	374,132,784.41

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	30,519.58	59,811,993.70	59,812,777.86	29,735.42
2、失业保险费	2,475.49	2,468,172.28	2,469,453.37	1,194.40
合计	32,995.07	62,280,165.98	62,282,231.23	30,929.82

其他说明：

32、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	82,968,085.05	128,290,652.29
企业所得税	46,249,641.42	114,594,062.11
个人所得税	3,056,103.17	3,346,403.21
城市维护建设税	9,008,451.18	18,271,877.80
印花税	4,820,741.09	6,561,009.43
土地使用税	721,743.14	633,456.83
教育费附加	3,883,189.08	7,877,854.87
地方教育费附加	2,590,753.69	5,253,878.49
房产税	2,982,649.36	2,755,583.99
水利基金	23,782.46	82,799.01
环保税	2,197.25	4,503.93
文化事业建设费	53,791.90	152,709.18
合计	156,361,128.79	287,824,791.14

其他说明

33、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	593,976,056.24	771,180,390.04
一年内到期的长期应付款	11,625,510.89	
一年内到期的租赁负债	163,339,077.67	165,405,988.70
一年内到期的预计负债	63,044,757.94	84,353,892.63
合计	831,985,402.74	1,020,940,271.37

其他说明：

34、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	181,046,316.29	160,355,506.04
未终止确认的应收票据	85,076,584.38	168,049,518.14
合计	266,122,900.67	328,405,024.18

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
合计													

其他说明：

35、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	185,355,013.67	220,704,712.47
信用借款	180,000,000.00	368,000,000.00
合计	365,355,013.67	588,704,712.47

长期借款分类的说明：

报告期末，公司保证借款（包括重分类至一年内到期的长期借款）主要有：

(1) 截至 2026 年 6 月 30 日，特来电股份由本公司提供担保，从中国农业银行崂山支行取得借款 42,455,135.75 元，从兴业银行青岛崂山支行取得借款 25,500,000.00 元，从交通银行崂山支行取得借款 142,332,147.75 元。

(2) 特来电股份子公司上海特来电由本公司提供担保，从交通银行上海杨浦支行取得借款 6,299,381.57 元，从民生银行上海市西支行取得借款 5,309,653.96 元。

(3) 川开电气由本公司提供担保，从中国工商银行成都双流支行取得借款 16,390,515.06 元。

(4) 本公司信用借款，从中国银行香港西路支行取得借款 174,800,000.00 元，从光大银行秦岭路支行取得借款 49,800,000.00 元，从中信银行青岛市北支行取得借款 99,800,000.00 元，从招商银行青岛分行取得借款 100,000,000.00 元，从农业银行青岛崂山支行取得借款 196,000,000.00 元，从交通银行青岛分行取得借款 100,000,000.00 元。

其他说明，包括利率区间：

公司报告期内无逾期未偿还的长期借款。

36、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债-租赁付款余额	962,968,299.96	1,063,221,246.92
减：租赁负债-未确认融资费用	-104,407,807.54	-129,478,899.13
减：一年内到期的非流动负债	-163,339,077.67	-165,405,988.70
合计	695,221,414.75	768,336,359.09

其他说明

37、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	58,668,213.11	22,880,000.00
合计	58,668,213.11	22,880,000.00

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
超长期国债项目资金	34,293,724.00	22,880,000.00
应付融资租赁款	24,374,489.11	
合计	58,668,213.11	22,880,000.00

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

其他说明：

38、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	15,996,433.98	14,101,216.06	
预计诉讼赔偿损失	35,205.70	35,205.70	
合计	16,031,639.68	14,136,421.76	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

39、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	354,724,288.68	30,693,321.39	51,162,243.29	334,255,366.78	
对联营企业顺流交易产生的未实现损益	8,508,107.40	1,072,987.59		9,581,094.99	
合计	363,232,396.08	31,766,308.98	51,162,243.29	343,836,461.77	

其他说明：

40、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,055,537,713.00				-210,000.00	-210,000.00	1,055,327,713.00

其他说明：

本期股本变动情况见“附注七、41 资本公积”相关说明。

41、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,149,164,495.38	83,278,554.09		3,232,443,049.47
其他资本公积	320,206,093.13	63,197,672.72	118,637,737.80	264,766,028.05
合计	3,469,370,588.51	146,476,226.81	118,637,737.80	3,497,209,077.52

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期授予员工 2024 年、2026 年限制性股票，影响资本公积-股本溢价增加 80,985,354.09 元、资本公积-其他资本公积减少 114,210,937.80 元；实施的“2024 年限制性股票激励计划”本期 30%股票达到归属条件，影响资本公积-股本溢价增加 4,426,800.00 元、资本公积-其他资本公积减少 4,426,800.00 元；回购离职员工“2023 年限制性股票”，影响股本减少 210,000.00 元，资本公积-股本溢价减少 2,133,600.00 元；确认股权支付增加资本公积-其他资本公积 63,197,672.72 元。

42、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股权激励限制性股票	112,754,334.00	119,660,675.80	4,353,860.00	228,061,149.80
流通股回购及授予	157,599,919.51	518,340.00	156,846,859.51	1,271,400.00
合计	270,354,253.51	120,179,015.80	161,200,719.51	229,332,549.80

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司本期实施“2026 年限制性股票激励计划”授予员工股票，影响库存股减少 29,157,792.32 元；实施的“2024 年限制性股票激励计划”本期 30%股票达到归属条件，授予员工股票，影响库存股减少 8,028,391.39 元；回购限制性股票及分红等影响库存股减少 4,353,860.00 元；回购“2024 年员工持股计划”离职员工股票影响库存股增加 518,340.00 元。

43、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	- 1,154,577.61	-77,593.31			-11,639.00	-65,954.31		- 1,220,531.92
权益法下不能转损益的其他综合收益	- 1,154,577.61	-77,593.31			-11,639.00	-65,954.31		- 1,220,531.92
二、将重分类进损益的其他综合收益	- 204,864.18	- 272,978.38				- 253,401.92	-19,576.46	- 458,266.10

益的其他综合收益								
外币财务报表折算差额	- 204,864.18	- 272,978.38				- 253,401.92	-19,576.46	- 458,266.10
其他综合收益合计	- 1,359,441.79	- 350,571.69			-11,639.00	- 319,356.23	-19,576.46	- 1,678,798.02

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

44、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	6,075,205.75			6,075,205.75
合计	6,075,205.75			6,075,205.75

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

45、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	226,699,852.63			226,699,852.63
合计	226,699,852.63			226,699,852.63

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

46、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	4,059,948,183.92	2,996,617,294.61
调整后期初未分配利润	4,059,948,183.92	2,996,617,294.61
加：本期归属于母公司所有者的净利润	427,524,276.27	1,243,064,876.45
减：提取法定盈余公积		22,696,711.19
应付普通股股利	209,400,954.60	157,037,275.95
期末未分配利润	4,278,071,505.59	4,059,948,183.92

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。

4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。

5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

47、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,572,372,928.84	4,831,568,219.31	6,207,976,397.68	4,631,070,196.49
其他业务	62,948,108.45	27,204,129.71	47,561,858.94	20,646,825.50
合计	6,635,321,037.29	4,858,772,349.02	6,255,538,256.62	4,651,717,021.99

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
电力设备行业	4,809,737,200.77	3,647,406,919.01					4,809,737,200.77	3,647,406,919.01
电动汽车充电行业	1,825,583,836.52	1,211,365,430.01					1,825,583,836.52	1,211,365,430.01
按经营地区分类								
其中：								
国内	6,261,659,017.60	4,591,948,514.97					6,261,659,017.60	4,591,948,514.97
海外	373,662,019.69	266,823,834.05					373,662,019.69	266,823,834.05
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								

其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
直销	6,598,709,408.70	4,831,499,672.53					6,598,709,408.70	4,831,499,672.53
经销	36,611,628.59	27,272,676.49					36,611,628.59	27,272,676.49
合计	6,635,321,037.29	4,858,772,349.02					6,635,321,037.29	4,858,772,349.02

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 6,230,976,109.05 元，其中，6,148,547,514.57 元预计将于 2026 年度确认收入，69,296,264.45 元预计将于 2027 年度确认收入，13,132,330.03 元预计将于 2028 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明

48、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	13,019,587.48	8,089,899.12
教育费附加	5,554,054.29	4,058,389.80
房产税	7,993,614.45	6,745,375.68
土地使用税	2,349,255.65	2,096,029.67
车船使用税	3,903.66	13,226.94
印花税	7,879,177.49	8,971,799.28
地方教育费附加	3,779,006.95	2,458,170.50
水利基金	205,711.66	316,956.05

环保税	6,952.46	1,447.30
文化事业建设费	155,871.39	190,991.81
合计	40,947,135.48	32,942,286.15

其他说明：

49、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	258,111,082.86	253,575,498.72
交通差旅费	11,594,512.83	15,400,508.51
办公费	5,420,496.01	5,707,163.89
折旧费	32,221,744.39	24,610,617.25
业务招待费	11,539,715.84	11,479,191.01
无形资产摊销	6,667,164.61	7,499,114.25
咨询服务费	9,164,605.78	11,317,267.75
认证检测费	155,509.87	1,982,807.43
人力资源管理费	1,260,719.43	1,191,071.86
租赁费	7,787,621.43	16,486,595.18
后勤管理费	3,783,306.53	2,819,616.65
能源费	3,867,912.41	3,790,331.08
会务费	1,039,686.93	563,431.91
车辆费	1,025,216.07	3,730,125.37
低值易耗品摊销	708,683.45	505,134.98
诉讼费	1,487,131.65	2,922,060.74
股份支付费用	44,859,935.80	36,670,579.47
其他	2,372,017.80	6,804,420.41
合计	403,067,063.69	407,055,536.46

其他说明

50、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	379,904,731.81	267,894,973.04
交通差旅费	31,919,251.41	32,845,507.77
办公费	7,983,694.40	9,336,468.01
业务招待费	47,956,186.05	46,724,520.17
车辆费用	3,495,887.00	3,358,248.40
投标费用	24,237,455.29	25,164,708.61
业务宣传费	12,208,668.87	9,932,716.60
折旧费	3,682,368.25	2,515,058.58
咨询服务费	4,708,194.65	4,475,559.88
会务费	640,417.13	274,741.96
客服及商务费用	13,754,041.13	22,512,864.46
股份支付费用	11,410,337.54	15,486,351.77
其他	4,106,778.33	7,682,225.85
合计	546,008,011.86	448,203,945.10

其他说明：

51、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人员人工费用	137,379,921.68	126,566,683.93
股份支付费用	7,998,750.03	11,017,751.45
直接投入费用	99,428,388.07	98,146,039.75
折旧费用与长期待摊费用	5,495,498.86	6,536,591.98
装备调试费与实验费用	19,440,557.56	9,293,003.11
委托外部研发费用	312,593.45	
其他费用	4,326,339.02	6,512,593.36
合计	274,382,048.67	258,072,663.58

其他说明

52、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	44,097,614.52	59,038,361.73
减：利息收入	9,694,204.07	14,015,948.69
利息净支出/（净收入）	34,403,410.45	45,022,413.04
加：手续费	21,713,098.36	21,557,233.51
汇兑损失	12,552,320.05	3,218,626.19
未确认融资费用摊销	13,193,965.49	23,268,788.93
合计	81,862,794.35	93,067,061.67

其他说明

53、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关政府补助	51,762,243.29	50,397,205.58
与收益相关政府补助	52,550,960.61	39,978,437.86
增值税加计抵减	14,921,049.12	33,913,364.71
其他	2,443,791.36	3,630,143.82
合计	121,678,044.38	127,919,151.97

54、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	35,353,824.96	38,232,291.47

处置长期股权投资产生的投资收益	4,925,771.88	12,232,907.37
债务重组收益	-1,752,921.64	-63,160.00
理财产品收益	3,013,990.47	
合计	41,540,665.67	50,402,038.84

其他说明

55、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-1,809,198.50	19,313,231.31
应收账款坏账损失	-27,856,357.25	-78,095,092.45
其他应收款坏账损失	4,805,369.96	-5,369,744.99
长期应收款坏账损失	-880,260.92	84,703.70
合计	-25,740,446.71	-64,066,902.43

其他说明

56、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-37,605,353.23	-34,283,584.51
四、固定资产减值损失	-45,392,719.10	-49,015,665.79
六、在建工程减值损失	-2,747,543.61	-729,627.24
十一、合同资产减值损失	-17,032,413.49	-11,969,582.33
合计	-102,778,029.43	-95,998,459.87

其他说明：

57、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	7,781,384.12	8,855,817.93

58、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	1,684,900.50	116,736.74	1,684,900.50

赔偿收入	5,861,072.79	9,477,341.18	5,861,072.79
其他	1,881,077.16	1,853,034.99	1,881,077.16
合计	9,427,050.45	11,447,112.91	9,427,050.45

其他说明：

59、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	60,552.00	10,000.00	60,552.00
非流动资产毁损报废损失	11,635,329.51	20,252,365.58	11,635,329.51
滞纳金及罚款	284,787.24	714,352.45	284,787.24
其他	1,518,524.68	2,927,458.05	1,518,524.68
合计	13,499,193.43	23,904,176.08	13,499,193.43

其他说明：

60、所得税费用

（1）所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	69,464,782.94	116,056,394.20
递延所得税费用	-32,057,077.13	-60,513,738.03
合计	37,407,705.81	55,542,656.17

（2）会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	468,691,109.27
按法定/适用税率计算的所得税费用	70,303,666.40
子公司适用不同税率的影响	-7,450,426.28
调整以前期间所得税的影响	-1,994,267.28
非应税收入的影响	-4,429,268.02
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	15,431,645.79
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-2,052,787.96
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣 亏损的影响	2,993,712.29
额外可扣除费用的影响	-35,236,435.31
税率变化对前期已确认的递延所得税的影响	-158,133.82
所得税费用	37,407,705.81

其他说明：

61、其他综合收益

详见附注七、43

62、现金流量表项目

（1）与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	67,339,417.51	57,576,280.49
利息收入	9,694,204.07	9,834,583.46
其他及往来款项	96,034,163.20	112,283,215.45
合计	173,067,784.78	179,694,079.40

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
管理费用中现金支出	65,440,331.28	67,707,996.61
销售费用中现金支出	148,109,255.31	162,307,561.71
财务费用中现金支出	21,713,098.36	21,557,233.51
保证金押金等经营性往来	274,686,639.75	255,711,849.61
合计	509,949,324.70	507,284,641.44

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

（2）与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回理财产品	205,000,082.86	
合计	205,000,082.86	

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合并范围减少子公司带出的现金	141,879.67	14,637,635.55
合计	141,879.67	14,637,635.55

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金解押	591,298,261.60	496,753,783.81
票据融资净额	300,010,000.00	419,767,505.00
超长期国债项目资金	248,000.00	
收到融资租赁借款	36,000,000.00	
诉讼被冻结资金解冻	1,075,483.61	
收到关联单位借款	650,000.00	
合计	929,281,745.21	916,521,288.81

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付保证金	484,325,401.79	534,721,983.67
支付使用权租金	89,735,521.93	89,325,609.19
购买少数股东股权支付的现金		132,588,600.00
回购股票	2,577,852.00	
归还票据贴现融资到期款	695,010,000.00	420,000,000.00
归还关联单位款项等	95,489,002.53	
诉讼被冻结资金	2,911,002.00	
合计	1,370,048,780.25	1,176,636,192.86

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
其他应付款	353,968,359.96	650,000.00	114,885,419.71	98,066,854.53	3,834,700.00	367,602,225.14

应付利息			38,680,720.96	36,715,241.30	1,965,479.66	
应付股利	80,500.00		207,965,143.77	208,045,643.77		
短期借款	2,776,868,728.49	1,720,867,123.91	1,333,463.88	1,861,868,728.49		2,637,200,587.79
一年内到期的非流动负债	936,586,378.74		523,288,056.41	690,933,790.35		768,940,644.80
长期借款	588,704,712.47	200,000,000.00			423,349,698.80	365,355,013.67
租赁负债	768,336,359.09		15,740,477.26		88,855,421.60	695,221,414.75
长期应付款	22,880,000.00	47,413,724.00			11,625,510.89	58,668,213.11
合计	5,447,425,038.75	1,968,930,847.91	901,893,281.99	2,895,630,258.44	529,630,810.95	4,892,988,099.26

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

63、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	431,283,403.46	323,591,668.77
加：资产减值准备	128,518,476.14	160,065,362.30
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	195,632,497.95	210,685,343.45
使用权资产折旧	79,653,721.41	82,388,195.27
无形资产摊销	45,492,565.77	41,263,749.62
长期待摊费用摊销	6,110,605.04	8,761,155.58
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-7,781,384.12	-8,855,817.93
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	9,950,429.01	20,135,628.84
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	69,843,900.06	57,493,879.47
投资损失（收益以“－”号填列）	-41,540,665.67	-50,402,038.84
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-52,266,679.50	-55,782,817.46

递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	21,436,702.56	193,268.20
存货的减少（增加以“—”号填列）	-46,668,725.23	-488,868,376.00
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-702,060,142.78	-114,404,059.39
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-616,340,806.05	-1,102,431,235.77
其他	68,257,558.34	68,133,081.57
经营活动产生的现金流量净额	-410,478,543.61	-848,033,012.32
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,030,030,014.70	1,421,017,849.73
减：现金的期初余额	2,906,572,712.25	2,231,856,393.62
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额	100,000,000.00	
现金及现金等价物净增加额	-976,542,697.55	-810,838,543.89

（2） 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

（3） 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	64,876,635.67
其中：	
广西中电新源电气有限公司	64,876,635.67
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	224,490.86

其中：	
广西中电新源电气有限公司	224,490.86
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	16,133,122.00
其中：	
乐山一拉得电网自动化有限公司	16,133,122.00
处置子公司收到的现金净额	80,785,266.81

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,030,030,014.70	2,906,572,712.25
其中：库存现金	64,957.47	93,483.04
可随时用于支付的银行存款	2,029,965,057.23	2,906,479,229.21
二、现金等价物		100,000,000.00
可随时用于支付的大额存单		100,000,000.00
三、期末现金及现金等价物余额	2,030,030,014.70	3,006,572,712.25

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
----	------	------	----------------

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
银行承兑汇票保证金	443,614,159.14	479,535,305.67	冻结的保证金
保函保证金	40,711,242.65	45,903,834.92	冻结的保证金
诉讼保全冻结资金	5,573,071.10	19,658,251.79	诉讼冻结
合计	489,898,472.89	545,097,392.38	

其他说明：

(7) 其他重大活动说明

64、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

65、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			272,987,474.12
其中：美元	25,564,130.16	6.81090	174,114,734.11
欧元	887.84	7.76710	6,895.94
港币	13,595,156.82	0.86855	11,808,073.46
阿联酋迪拉姆	5,520.83	1.85106	10,219.39
沙特里亚尔	48,082,475.07	1.81038	87,047,551.22
应收账款			103,487,237.44
其中：美元	15,194,355.73	6.81090	103,487,237.44
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款			15,419,286.97
其中：美元	2,262,251.27	6.81090	15,407,967.17
阿联酋迪拉姆	3,300.00	1.85106	6,108.50
港币	6,000.00	0.86855	5,211.30
合同资产			43,838,529.12
其中：沙特里亚尔	24,215,098.00	1.81038	43,838,529.12
应付账款			59,971,618.40
其中：美元	97,550.00	6.81090	664,403.30
港币	13,674,428.24	0.86855	11,876,924.65
沙特里亚尔	26,199,080.00	1.81038	47,430,290.45
其他应付款			326,711.37
其中：美元	46,983.70	6.81090	320,001.28
阿联酋迪拉姆	3,625.00	1.85106	6,710.09

其他说明：

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

☐适用 ☒不适用

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

66、租赁

(1) 本公司作为承租方

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☐适用 ☒不适用

涉及售后租回交易的情况

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
充电设备	12,103,642.39	
电力设备	53,593,633.63	
厂房、土地	706,344.57	
合计	66,403,620.59	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

67、数据资源

68、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人员人工费用	137,379,921.68	126,566,683.93
股份支付费用	7,998,750.03	11,017,751.45
直接投入费用	99,428,388.07	98,146,039.75
折旧费用与长期待摊费用	5,495,498.86	6,536,591.98
装备调试费与实验费用	19,440,557.56	9,293,003.11
委托外部研发费用	312,593.45	
其他费用	4,326,339.02	6,512,593.36
合计	274,382,048.67	258,072,663.58
其中：费用化研发支出	274,382,048.67	258,072,663.58

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
合计								

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
----	------	--------	------------	----------	------------

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

九、合并范围的变更

1、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☒是 ☐否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
广西中电新源电气有限公司	64,876,635.67	98.00 %	股权转让	2026 年 05 月 11 日	股权转让工商变更完成	5,083,246.45	2.00%	1,220,273.25	1,324,012.97	103,739.72	按持股比例享有的净资产	0.00
咸阳绿源特来电新能源有限公司	100,000.00	65.00 %	股权转让	2026 年 04 月 20 日	股权转让工商变更完成	3,179.81	0.00%	0.00	0.00	0.00	不适用	0.00

其他说明：

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐是 ☒否

2、其他原因的合并范围变动

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

（1）因新设立而纳入 2026 年 1-6 月合并范围的子公司清单如下：

序号	子公司名称	注册地
	一级子公司	
1	广东横琴特锐德供应链管理有限公司	广东珠海
	二级子公司	
1	青岛来电岛无人车运营有限公司	山东青岛

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
一级子公司							
青岛特锐德高压设备有限公司	467,910,000.00	山东青岛	山东青岛	制造业	100.00%		直接投资
新疆特锐德电气有限公司	15,728,290.75	新疆吉州	新疆吉州	制造业	100.00%		直接投资
丹东赫普热力电储能有限公司	60,000,000.00	辽宁丹东	辽宁丹东	热力供应、供热设备销售	51.00%		直接投资
宜昌特锐德电气有限公司	50,000,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	制造业	100.00%		直接投资
特来电新能源股份有限公司	929,980,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设施建设、汽车充电、电动汽车销售及租赁	79.28%		直接投资
曹县曹锐新能源发电有限公司	40,000,000.00	山东菏泽	山东菏泽	太阳能光伏发电	98.00%		直接投资
青岛特睿思管理咨询服务有限公司	100,000.00	山东青岛	山东青岛	旅游管理等咨询服务	100.00%		直接投资
特锐德国际工程有限公司	4,675,000.00	香港	香港	贸易	100.00%		直接投资
TGOOD ELECTRICAL SOLUTION FZCO	380,560.00	迪拜	迪拜	发电、输配电设备销售	100.00%		直接投资
青岛特锐德国际电力设备有限公司	100,000,000.00	山东青岛	山东青岛	电气设备销售、进出口	50.00%	50.00%	直接投资
广东横琴特锐德供应链管理有限公司	50,000,000.00	广东珠海	广东珠海	供应链管理服务等、电气设备销售等	100.00%		直接投资
二级子公司							
青岛特锐德设计院有限公司	200,000,000.00	山东青岛	山东青岛	设计、施工及技术咨询		100.00%	直接投资
川开电气有限公司	332,540,000.00	四川成都	四川成都	制造业		100.00%	非同一控制下企业合并
西安特来电智能	30,000,000.00	陕西西安	陕西西安	充电模块、功		100.00%	直接投资

充电科技有限公司				率分配模块等电力电子产品的研发、设计及销售			
青岛特来电充电设备技术服务有限公司	50,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电模块检修维护		100.00%	直接投资
惠州特来电新能源有限公司	100,000,000.00	广东惠州	广东惠州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
新乡市新能特来电新能源有限公司	30,000,000.00	河南新乡	河南新乡	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
特来电（天津）新能源科技有限公司	112,000,000.00	天津	天津	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
成都特来电	200,000,000.00	四川成都	四川成都	充电设备的销售与充电网的投建、运营		66.00%	直接投资
特来电（北京）新能源科技有限公司	200,000,000.00	北京	北京	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
湖南特来电新能源有限公司	50,000,000.00	湖南长沙	湖南长沙	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
广州特来电新能源有限公司	100,000,000.00	广东广州	广东广州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
福州特来电新能源有限公司	100,000,000.00	福建福州	福建福州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
厦门金龙特来电新能源有限公司	30,000,000.00	福建厦门	福建厦门	充电设备的销售与充电网的投建、运营		83.00%	非同一控制下企业合并
廊坊市特来电新能源有限公司	10,000,000.00	河北廊坊	河北廊坊	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
重庆特来电新能源有限公司	100,000,000.00	重庆	重庆	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
上海特来电新能源有限公司	66,180,000.00	上海	上海	充电设备的销售与充电网的投建、运营		84.89%	直接投资
武汉特来电新能源有限公司	20,000,000.00	湖北武汉	湖北武汉	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
郑州特来电新能源有限公司	30,000,000.00	河南郑州	河南郑州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
石家庄特来电新能源有限公司	80,000,000.00	河北石家庄	河北石家庄	充电设备的销售与充电网的投建、运营		53.00%	直接投资
沧州特来电新能源汽车科技有限公司	10,000,000.00	河北沧州	河北沧州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
唐山供销特来电新能源有限公司	50,000,000.00	河北唐山	河北唐山	充电设备的销售与充电网的		65.00%	直接投资

				投建、运营			
张家口建发特来电新能源有限公司	50,000,000.00	河北张家口	河北张家口	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
柳州特来电新能源有限公司	10,000,000.00	广西柳州	广西柳州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
深圳特来电新能源有限公司	150,000,000.00	广东深圳	广东深圳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
邯郸市特来电新能源有限公司	10,000,000.00	河北邯郸	河北邯郸	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
太原特来电新能源有限公司	100,000,000.00	山西太原	山西太原	新能源汽车的租赁、销售		100.00%	直接投资
昆明特来电新能源开发有限公司	50,000,000.00	云南昆明	云南昆明	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
山西特来电新能源科技有限公司	60,000,000.00	山西太原	山西太原	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
贵阳特来电新能源有限公司	69,000,000.00	贵州贵阳	贵州贵阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
青岛西海岸特来电汽车充电有限公司	50,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设备的销售与充电网的投建、运营		55.00%	直接投资
宁波特来电新能源有限公司	20,000,000.00	浙江宁波	浙江宁波	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
西安特来电新能源有限公司	50,000,000.00	陕西西安	陕西西安	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
重庆两江特来电新能源有限公司	100,000,000.00	重庆	重庆	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
保定特来电新能源科技有限公司	20,000,000.00	河北保定	河北保定	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
绵阳特来电新能源有限公司	25,500,000.00	四川绵阳	四川绵阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
大连特来电新能源有限公司	20,000,000.00	辽宁大连	辽宁大连	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
济南特来电新能源有限公司	10,000,000.00	山东济南	山东济南	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
安庆同安雄峰特来电新能源有限公司	30,000,000.00	安徽安庆	安徽安庆	充电设备的销售与充电网的投建、运营		88.00%	直接投资
淄博特来电新能源有限公司	10,000,000.00	山东淄博	山东淄博	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
杭州特来电新能源有限公司	50,000,000.00	浙江杭州	浙江杭州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资

邢台特来电新能源有限公司	10,000,000.00	河北邢台	河北邢台	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
烟台特来电新能源有限公司	10,000,000.00	山东烟台	山东烟台	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
长春特来电新能源有限公司	50,000,000.00	吉林长春	吉林长春	充电设备的销售与充电网的投建、运营		70.00%	直接投资
成都双流交投特来电	30,000,000.00	四川成都	四川成都	充电设备的销售与充电网的投建、运营		90.00%	直接投资
海南特来电新能源有限公司	10,000,000.00	海南海口	海南海口	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
晋中特来电新能源有限公司	20,000,000.00	山西晋中	山西晋中	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
运城特来电新能源有限公司	20,000,000.00	山西运城	山西运城	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
北京鸿远特来电新能源汽车有限公司	100,000,000.00	北京	北京	新能源汽车的租赁、销售		100.00%	直接投资
西安城投特来电新能源有限责任公司	100,000,000.00	陕西西安	陕西西安	充电设备的销售与充电网的投建、运营		65.00%	直接投资
温州交运特来电新能源有限公司	30,000,000.00	浙江温州	浙江温州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
金华特来电新能源有限公司	30,000,000.00	浙江金华	浙江金华	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
泉州特来电新能源有限公司	15,000,000.00	福建泉州	福建泉州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
兰州特来电新能源有限公司	30,000,000.00	甘肃兰州	甘肃兰州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
衡水供建特来电新能源有限公司	30,000,000.00	河北衡水	河北衡水	充电设备的销售与充电网的投建、运营		64.00%	直接投资
嘉兴禾城特来电新能源有限公司	20,000,000.00	浙江嘉兴	浙江嘉兴	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
徐州特来电新能源有限公司	20,000,000.00	江苏徐州	江苏徐州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
青岛城交特来电新能源有限公司	20,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
台州特来电新能源有限公司	15,000,000.00	浙江台州	浙江台州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
潍坊特来电新能源有限公司	10,000,000.00	山东潍坊	山东潍坊	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资

宝鸡宝气特来电新能源有限公司	30,000,000.00	陕西宝鸡	陕西宝鸡	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
日照特来电新能源有限公司	15,000,000.00	山东日照	山东日照	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
南昌特来电新能源有限公司	10,000,000.00	江西南昌	江西南昌	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	非同一控制下企业合并
襄阳公交特来电新能源有限公司	10,000,000.00	湖北襄阳	湖北襄阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
东莞特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东东莞	广东东莞	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
呼和浩特特来电新能源有限公司	20,000,000.00	内蒙呼和浩特	内蒙呼和浩特	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
广州特来电智能科技有限公司	50,000,000.00	广东广州	广东广州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
合肥特来电汽车充电有限公司	10,000,000.00	安徽合肥	安徽合肥	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
江苏特充新能源有限公司	20,000,000.00	江苏南京	江苏南京	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
青岛特来电科技	450,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设备生产制造		100.00%	直接投资
青岛特来电大数据有限公司	100,000,000.00	山东青岛	山东青岛	负责云平台业务		100.00%	直接投资
沈阳特来电新能源有限公司	10,000,000.00	辽宁沈阳	辽宁沈阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
西宁特来电新能源有限公司	10,000,000.00	青海西宁	青海西宁	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
广东横琴特来电新能源有限公司	10,000,000.00	广东珠海	广东珠海	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
临沂公交特来电新能源有限公司	128,000,000.00	山东临沂	山东临沂	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	非同一控制下企业合并
青岛特爱家新能源科技有限公司	10,000,000.00	山东青岛	山东青岛	开发销售综合出行服务软件平台。		100.00%	直接投资
佛山特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东佛山	广东佛山	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
铜川特来电新能源有限公司	20,000,000.00	陕西铜川	陕西铜川	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
呼和浩特青城特来电新能源科技有限公司	50,000,000.00	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	充电设备的销售与充电网的投建、运营		90.00%	直接投资
烟台城发特来电新能源有限公司	20,000,000.00	山东烟台	山东烟台	充电设备的销售与充电网的		75.00%	直接投资

				投建、运营			
青岛特来电充电网运营科技有限公司	50,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
特来电智能设备	10,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设备生产制造		100.00%	直接投资
包头交投城发特来电新能源科技有限公司	60,000,000.00	内蒙古包头	内蒙古包头	充电设备的销售与充电网的投建、运营		90.00%	直接投资
榆林城投特来电新能源有限公司	30,000,000.00	陕西榆林	陕西榆林	充电设备的销售与充电网的投建、运营		65.00%	直接投资
南京德睿特来电能源研究院有限公司	50,000,000.00	江苏南京	江苏南京	充电智能调度系统及微电网关键技术研究产品研发		97.80%	非同一控制下企业合并
湖州特来电新能源有限公司	10,000,000.00	浙江湖州	浙江湖州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
特来电（青岛）数字科技有限公司	10,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设备生产制造		100.00%	直接投资
平度市城投特来电充电网运营科技有限公司	50,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
烟台蓬莱区特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	山东烟台	山东烟台	充电设备的销售与充电网的投建、运营		65.00%	直接投资
东营市城投特来电新能源有限公司	50,000,000.00	山东东营	山东东营	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
大连德泰特来电充电网运营有限公司	20,000,000.00	辽宁大连	辽宁大连	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
长春公交特来电充电网运营有限公司	50,000,000.00	吉林长春	吉林长春	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
株洲特来电充电网科技有限公司	50,000,000.00	湖南株洲	湖南株洲	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
厦门市特翔电新能源有限公司	20,000,000.00	厦门	厦门	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
胶州市建发特来电新能源有限公司	30,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
四川特来电新能源科技有限公司	40,000,000.00	四川成都	四川成都	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
安康特来电新能源运营有限责任公司	30,000,000.00	山西安康	山西安康	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
三亚交投特来电充电网运营有限公司	30,000,000.00	海南三亚	海南三亚	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
汉中汉台城投特来电充电网运营	30,000,000.00	陕西汉中	陕西汉中	充电设备的销售与充电网的		70.00%	直接投资

有限公司				投建、运营			
保定特来电充电网科技有限公司	60,000,000.00	河北保定	河北保定	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
滁州特来电充电网运营有限公司	10,000,000.00	安徽滁州	安徽滁州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
绍兴特来电新能源有限公司	10,000,000.00	浙江绍兴	浙江绍兴	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
陕西延安电业特来电充电网运营有限公司	10,000,000.00	陕西延安	陕西延安	充电设备的销售与充电网的投建、运营		65.00%	直接投资
安顺公交特来电充电网运营有限公司	20,000,000.00	贵州安顺	贵州安顺	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
遵义特来电新能源有限公司	20,000,000.00	贵州遵义	贵州遵义	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
南宁特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	广西南宁	广西南宁	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
潮州市城市特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东潮州	广东潮州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		70.00%	直接投资
温州特来电充电网科技有限公司	10,000,000.00	福建温州	福建温州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
咸阳兴渭特来电新能源有限公司	20,000,000.00	陕西咸阳	陕西咸阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		65.00%	直接投资
宜昌特来电能源运营管理有限公司	10,000,000.00	湖北宜昌	湖北宜昌	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
青岛上合特来电虚拟电厂科技有限公司	100,000,000.00	山东青岛	山东青岛	未实际开展业务		100.00%	直接投资
滨州特来电新能源科技有限公司	20,000,000.00	山东滨州	山东滨州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
黑龙江省交投特来电充电网运营有限公司	50,000,000.00	黑龙江哈尔滨	黑龙江哈尔滨	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
苏州盛美特来电充电网科技有限公司	20,000,000.00	江苏苏州	江苏苏州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
淮安宏信特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	江苏淮安	江苏淮安	充电设备的销售与充电网的投建、运营		80.00%	直接投资
济宁特来电新能源有限公司	10,000,000.00	山东济宁	山东济宁	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
宁波市奉化锦泰特来电充电网科技有限公司	5,000,000.00	浙江宁波	浙江宁波	充电设备的销售与充电网的投建、运营		55.00%	直接投资
青岛特来电移动能源科技服务有	20,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设备的销售与充电网的		100.00%	直接投资

限公司				投建、运营			
大同特来电新能源有限公司	10,000,000.00	山西大同	山西大同	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
甘肃金诚特来电充电网运营有限公司	20,000,000.00	甘肃金诚	甘肃金诚	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
芜湖智慧特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	安徽芜湖	安徽芜湖	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
龙岩特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	福建龙岩	福建龙岩	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
蚌埠东投特来电充电网运营科技有限公司	20,000,000.00	安徽蚌埠	安徽蚌埠	充电设备的销售与充电网的投建、运营		70.00%	直接投资
六安交投特来电充电网运营科技有限公司	30,000,000.00	安徽六安	安徽六安	充电设备的销售与充电网的投建、运营		66.00%	直接投资
乌鲁木齐特来电充电网科技有限公司	10,000,000.00	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
山东民生特来电新能源科技有限公司	20,000,000.00	山东济南	山东济南	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
丽水特来电新能源科技有限公司	9,000,000.00	浙江丽水	浙江丽水	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
大城县国发特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	河北廊坊	河北廊坊	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
邯郸世纪特来电充电网运营有限公司	10,000,000.00	河北邯郸	河北邯郸	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
唐山能源集团特来电智能充电设备有限公司	30,000,000.00	河北唐山	河北唐山	充电设备的销售与充电网的投建、运营		85.00%	直接投资
吉林特来电充电网运营有限公司	10,000,000.00	吉林昌邑	吉林昌邑	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
自贡高投特来电充电网运营有限公司	20,000,000.00	四川自贡	四川自贡	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
益阳城投特来电充电网运营有限公司	30,000,000.00	湖南益阳	湖南益阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
长治特来电充电网运营有限公司	5,000,000.00	山西长治	山西长治	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
盱眙特来电充电网科技有限公司	1,000,000.00	江苏淮安	江苏淮安	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
特来电新能源（香港）有限公司	936,500.00	香港	香港	新能源汽车充电桩设备及附件进出口贸易与维修，充电运营平台软件		100.00%	直接投资

				开发、咨询			
晋城特来电充电网运营有限公司	5,000,000.00	山西晋城	山西晋城	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
菏泽特来电新能源有限公司	10,000,000.00	山东菏泽	山东菏泽	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
昆山高新特来电充电网科技有限公司	50,000,000.00	江苏昆山	江苏昆山	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
晋城国投特来电充电网科技有限公司	10,000,000.00	山西晋城	山西晋城	充电设备的销售与充电网的投建、运营		65.00%	直接投资
乌鲁木齐公交特来电充电网科技有限公司	24,000,000.00	新疆乌鲁木齐	新疆乌鲁木齐	充电设备的销售与充电网的投建、运营		80.00%	直接投资
广州云耀特来电新能源技术有限公司	50,000,000.00	广东广州	广东广州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		60.00%	直接投资
昌江城资特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	海南昌江	海南昌江	充电设备的销售与充电网的投建、运营		65.00%	直接投资
浙江特来电虚拟电厂科技有限公司	20,000,000.00	浙江台州	浙江台州	能源交易服务		100.00%	直接投资
江西国特智慧新能源有限公司	95,000,000.00	江西赣州	江西赣州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		80.00%	非同一控制下企业合并
锡林浩特特来电新能源科技有限公司	20,000,000.00	内蒙古锡林浩特	内蒙古锡林浩特	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
江苏特来电聚合能源管理有限公司	20,000,000.00	江苏淮安	江苏淮安	能源交易服务		100.00%	直接投资
河北雄安特来电科技有限公司	5,000,000.00	河北雄安	河北雄安	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
青岛来电岛无人车运营有限公司	20,000,000.00	山东青岛	山东青岛	充电设备的销售与充电网的投建、运营		67.00%	直接投资
三级子公司							
四川阿海珐电气有限公司	30,000,000.00	四川成都	四川成都	配电设备的研发及制造		100.00%	非同一控制下企业合并
四川汇众聚成电气有限公司	50,000,000.00	四川成都	四川成都	商贸		100.00%	非同一控制下企业合并
特锐德西明电力有限公司	118,880,000.00	四川成都	四川成都	输配电及控制设备制造		100.00%	非同一控制下企业合并
南京特来电新能源有限公司	23,000,000.00	江苏南京	江苏南京	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
湘潭特充新能源有限公司	10,000,000.00	湖南湘潭	湖南湘潭	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
长沙快充新能源	1,000,000.00	湖南长沙	湖南长沙	充电设备的销		100.00%	直接投资

有限公司				售与充电网的 投建、运营			
镇江特来电新能源有限公司	10,000,000.00	江苏镇江	江苏镇江	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
广州白云特来电科技有限公司	1,000,000.00	广州市	广州市	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
广州番禺特来电充电科技有限公司	1,000,000.00	广州市	广州市	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
无锡特来电新能源有限公司	20,000,000.00	江苏无锡	江苏无锡	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
成都德享	20,000,000.00	四川成都	四川成都	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
成都天新特来电新能源有限公司	10,000,000.00	四川成都	四川成都	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
苏州国创特来电新能源有限公司	5,000,000.00	江苏苏州	江苏苏州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
常州特来电新能源有限公司	20,000,000.00	江苏常州	江苏常州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
苏州创元特来电新能源有限公司	50,000,000.00	江苏苏州	江苏苏州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
广州黄埔隽泰特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东广州	广东广州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		65.00%	直接投资
上海慧心车联新能源科技有限公司	100,000,000.00	上海	上海	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	非同一控制下企业合并
成都高新特来电创新新能源有限公司	10,000,000.00	四川成都	四川成都	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
成都德道新能源有限公司	20,000,000.00	四川成都	四川成都	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
佛山隽泰特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	广东佛山	广东佛山	充电设备的销售与充电网的投建、运营		65.00%	直接投资
上海磊浦新能源科技有限公司	5,000,000.00	上海	上海	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
深圳特序充新能源有限公司	10,000,000.00	广东深圳	广东深圳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		100.00%	直接投资
山东海融特来电新能源科技有限公司	10,000,000.00	山东日照	山东日照	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	直接投资
成都特智汇能源科技有限公司	30,000,000.00	四川成都	四川成都	配电设备的研发及制造		100.00%	直接投资
招远金特来电新能源有限公司	1,000,000.00	山东招远	山东招远	充电设备的销售与充电网的		51.00%	直接投资

				投建、运营			
赣州市交投特来电新能源有限责任公司	50,000,000.00	江西赣州	江西赣州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		70.00%	非同一控制下企业合并
九江国特和通智慧能源有限公司	10,000,000.00	江西九江	江西九江	充电设备的销售与充电网的投建、运营		51.00%	非同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
特来电（合并）	20.72%	2,347,035.21	1,183,248.81	986,754,310.56

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

（3）重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
特来电（合并）	5,125,413.38 1.38	4,354,675.06 0.70	9,480,088.44 2.08	5,263,020.68 0.67	1,298,925.59 8.53	6,561,946.27 9.20	5,441,839.56 4.22	4,596,845.18 3.67	10,038,684.7 47.89	5,806,595.24 2.68	1,372,545.01 9.81	7,179,140.26 2.49

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
特来电（合并）	1,834,191.6 15.28	37,472,690.43	37,378,203.51	19,561,276.02	1,842,116.3 52.37	2,116,741.2 4	2,082,664.6 9	- 71,992,635.44

其他说明：

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中铁建金融租赁有限公司	天津	天津	融资租赁业务等	2.94%	14.71%	权益法
辽宁电能发展股份有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	主营电力设备及材料研发、制造、销售；软件开发销售；新能源及高新技术开发等	15.00%		权益法
宁夏冠锐种业科技股份有限公司	宁夏吴忠	宁夏吴忠	种子的研发和技术转让、技术咨询；太阳能设备的安装	20.00%		权益法
长春赫普电储能有限公司	吉林长春	吉林长春	热力供应、供热设备销售	48.00%		权益法（注）
调兵山赫普热力电储能有限公司	辽宁铁岭	辽宁铁岭	热力供应、供热设备销售	48.00%		权益法（注）
青岛特锐德物联科技有限公司	山东青岛	山东青岛	物联网技术研发；物联网应用服务等	30.00%		权益法
陕西有色新能源发展有限公司	陕西西安	陕西西安	光伏电站的开发、建设和运营；电站建设工程总承包；太阳能光伏材料及辅料、太阳能硅片、电池、组件的销售；合同能源管理；风力发电；电力供应。	8.00%		权益法
广东晟创私募股权投资基金管理有限公司	广东广州	广东广州	投资咨询服务；企业自有资金投资；企业财务咨询服务；创业投资；创业投资咨询业务；代理其他创业投资企业等机构或个人的创业投资业务；	12.00%		权益法
湖北西江月新能源科技有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	房屋建筑和市政基础设施项目工程总承包；建设工程施工；电气安装服务；建设工程设计；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广等		10.00%	权益法
青岛瑞源特来电新能源汽车销售有限公司	山东青岛	山东青岛	新能源汽车的租赁、销售		30.00%	权益法
乐山交投特来电新能源汽车有限公司	四川乐山	四川乐山	充电设备的销售与充电网的投建、运营		45.00%	权益法
扬州市交通特来电新能源汽车有限公司	江苏扬州	江苏扬州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
合肥市电动汽车充电设施投资运营有限公司	安徽合肥	安徽合肥	充电设备的销售与充电网的投建、运营		8.00%	权益法
平潭闽投新能源有限公司	福建平潭	福建平潭	充电设备的销售与充电网的投建、运营		10.00%	权益法
南京交投特来电新能源汽车发展有限公司	江苏南京	江苏南京	充电设备的销售与充电网的投建、运营		50.00%	权益法

石嘴山市善道特来电新能源有限公司	宁夏回族自治区石嘴山市	宁夏回族自治区石嘴山市	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
南京淳科特来电新能源有限公司	江苏南京	江苏南京	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
青岛真情巴士汽车租赁有限公司	山东青岛	山东青岛	新能源汽车的租赁、销售		15.00%	权益法
河北雄安联行网络科技有限公司	河北保定	河北保定	充电设施互联互通平台建设		9.00%	权益法
北京联行网络科技有限公司	北京市	北京市	依托政府监管平台业务基础，打造平台型数据公司		9.00%	权益法
深圳亿享特来电汽车服务有限公司	广东深圳	广东深圳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		10.00%	权益法
嘉兴市交投恒创特来电新能源有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
湖南龙骧特来电新能源科技有限责任公司	湖南长沙	湖南长沙	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
淄博特来电新能源科技有限公司	山东淄博	山东淄博	充电设备的销售与充电网的投建、运营		45.00%	权益法
金华交投特来电新能源有限公司	浙江金华	浙江金华	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
山东菏投特来电充电网运营有限公司	山东菏泽	山东菏泽	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
泰安市国信特来电新能源有限公司	山东泰安	山东泰安	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
宿州交旅特来电新能源有限公司	安徽宿州	安徽宿州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
盐城交投特来电科技有限公司	江苏盐城	江苏盐城	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
太原龙投特来电新能源有限公司	山西太原	山西太原	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
宁波交运特来电新能源科技有限公司	浙江宁波	浙江宁波	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
衢州市衢江区建投特来电新能源有限公司	浙江衢州	浙江衢州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
兴化交投特来电新能源科技有限公司	江苏兴化	江苏兴化	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
定远县城乡特来电新能源有限公司	安徽滁州	安徽滁州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
高邮市交投特来电新能源有限公司	江苏高邮	江苏高邮	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
黄冈市齐安特新能源科技有限公司	湖北黄冈	湖北黄冈	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
南通智慧充电网科技有限公司	江苏南通	江苏南通	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
德阳国信特来电科技有限公司	四川德阳	四川德阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
黄山交投特来电新能源有限公司	安徽黄山	安徽黄山	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
邳州交控特来电充电网科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
西藏拉投特来电充电网科技运营有限公司	拉萨市	拉萨市	充电设备的销售与充电网的投建、运营		42.86%	权益法
汕头投控特来电充电网科技有限公司	广东汕头	广东汕头	充电设备的销售与充电网的投建、运营		34.00%	权益法
扬州龙投特来电新能源有限公司	江苏扬州	江苏扬州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法

贵阳矿能特来电充电网运营有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
广州二运特来电智能科技服务有限公司	广东广州	广东广州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
德州交投特来电新能源有限公司	山东德州	山东德州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
建德城智新能源有限公司	浙江杭州	浙江杭州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法（注）
临海市城发特来电充电网科技有限公司	浙江台州	浙江台州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
云南辰诺特来电新能源有限公司	云南昆明	云南昆明	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
微山县创达特来电新能源有限公司	山东济宁	山东济宁	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
洛阳国展特来电新能源有限公司	河南洛阳	河南洛阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
台州市三合特来电充电网科技有限公司	浙江台州	浙江台州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
柳州轨道特来电新能源科技有限公司	广西柳州	广西柳州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
宁波极冲特来电充电网科技有限公司	浙江宁波	浙江宁波	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
上海交运特来电新能源科技有限公司	上海	上海	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
黔东南凯盛特来电充电网运营有限公司	贵州凯里	贵州凯里	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
苏州高新交发特来电充电网科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
华能特来电（山东）能源有限公司	山东济南	山东济南	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
成都原驰新能源有限公司	四川成都	四川成都	新能源汽车的租赁、销售		10.00%	权益法
漳州漳发特来电充电科技有限公司	福建漳州	福建漳州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
华灯特来电新能源科技（广东）有限公司	广东东莞	广东东莞	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
东莞能投华灯特来电充电网运营有限公司	广东东莞	广东东莞	充电设备的销售与充电网的投建、运营		24.00%	权益法
深圳华灯特来电充电网运营有限公司	广东深圳	广东深圳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
珠海华灯特来电充电网运营有限公司	广东珠海	广东珠海	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
大连城投特来电充电网运营有限公司	辽宁大连	辽宁大连	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
玉溪国运特来电新能源有限公司	云南玉溪	云南玉溪	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
福州新见特来电新能源有限公司	福建福州	福建福州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		15.00%	权益法
杭州临安众诚特来电充电网运营有限公司	浙江杭州	浙江杭州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
沧州交发特来电新能源科技有限公司	河北沧州	河北沧州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		39.00%	权益法
凤阳县交投特来电新能源有限公司	安徽滁州	安徽滁州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
湛江城发特来电充电网运营有限公司	广东湛江	广东湛江	充电设备的销售与充电网的投建、运营		45.00%	权益法
毕节开源特来电充电	贵州毕节	贵州毕节	充电设备的销售与充电网		39.00%	权益法

网运营有限公司			的投建、运营			
安徽邻嘉特来电新能源科技有限公司	安徽铜陵	安徽铜陵	充电设备的销售与充电网的投建、运营		33.00%	权益法
三门峡市新创特来电新能源有限公司	河南三门峡	河南三门峡	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
驻马店市城投特来电新能源科技有限公司	河南驻马店	河南驻马店	充电设备的销售与充电网的投建、运营		33.00%	权益法
河南电能易充科技有限公司	河南开封	河南开封	充电设备的销售与充电网的投建、运营		3.00%	权益法
漯河市郾城区特来电新能源科技有限公司	河南漯河	河南漯河	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
宁海启城特来电新能源有限公司	浙江宁波	浙江宁波	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
鄞城恒腾特来电新能源科技有限公司	山东鄞城	山东鄞城	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
广元特来电新能源科技有限公司	四川广元	四川广元	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
上海玉禾田特来电环境科技有限公司	上海	上海	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
宿迁市楚光特来电充电网科技有限公司	江苏宿迁	江苏宿迁	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
广州智都特来电新能源有限公司	广东广州	广东广州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
百色智城特来电新能源科技有限公司	广西百色	广西百色	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
青岛北岸特来电充电网运营科技有限公司	山东青岛	山东青岛	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
郑州新发展特来电新能源科技有限公司	河南郑州	河南郑州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
山东鲁昊特来电新能源开发有限公司	山东聊城	山东聊城	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
沈阳盛京特来电充电网运营有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		34.00%	权益法
郑州中蒙特来电新能源有限公司	河南郑州	河南郑州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
威海卫特来电新能源开发有限公司	山东威海	山东威海	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
宁波市海雄特来电新能源有限公司	浙江宁波	浙江宁波	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
商河城发特来电新能源有限公司	山东济南	山东济南	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
鄂尔多斯市城投特来电科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯	内蒙古鄂尔多斯	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
长垣市城乡特来电新能源有限公司	河南新乡	河南新乡	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
淄博齐云特来电新能源科技有限公司	山东淄博	山东淄博	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
漯河聚力特来电充电科技有限公司	河南漯河	河南漯河	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
睢宁交投特来电新能源科技有限责任公司	江苏徐州	江苏徐州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
涟水交通特来电充电网科技有限公司	江苏淮安	江苏淮安	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
保为特来电（福建）新能源科技有限公司	福建泉州	福建泉州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
清丰县豫鲁特来电新能源有限公司	河南濮阳	河南濮阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法

广西诚耀特来电新能源科技有限公司	广西崇左	广西崇左	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		30.00%	权益法
东阿县东昊特来电新能源有限公司	山东聊城	山东聊城	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		30.00%	权益法
嘉祥兴盛特来电新能源有限公司	山东济宁	山东济宁	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		20.00%	权益法
绘特来电（海南）充电 网运营有限公司	海南海口	海南海口	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		35.00%	权益法
临夏振兴特来电新能源有限公司	甘肃省临夏	甘肃省临夏	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		20.00%	权益法
泉州慧昊特来电充电 科技有限责任公司	福建惠安	福建惠安	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		20.00%	权益法
山东泗兴特来电新能源有限公司	山东济宁	山东济宁	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		40.00%	权益法
铜川城投特来电智慧 充电网运营有限公司	陕西铜川	陕西铜川	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		35.00%	权益法
威海市文登区城资特 来电新能源发展有限 公司	山东威海	山东威海	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		35.00%	权益法
天津滨投特来电新能源有限公司	天津滨海新区	天津滨海新区	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		40.00%	权益法
福州市嘉辰特来电新能源有限公司	福州鼓楼区	福州鼓楼区	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		35.00%	权益法（注）
陕西商运特来电新能源有限公司	陕西商洛	陕西商洛	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		40.00%	权益法
信阳华信特来电新能源科技有限公司	河南信阳	河南信阳	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		30.00%	权益法
绍兴交投特来电易捷 充电网运营有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		30.00%	权益法
常熟高运特来电充电 网科技有限公司	江苏常熟	江苏常熟	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		49.00%	权益法
南京浦口交建特来电 新能源有限公司	江苏南京	江苏南京	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		40.00%	权益法
马鞍山市两山特来电 新能源科技有限公司	安徽马鞍山	安徽马鞍山	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		35.00%	权益法
绍兴袍投特来电新能源科技有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		45.00%	权益法
襄城县烟城特来电新能源科技有限公司	河南许昌	河南许昌	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		35.00%	权益法
济源汇济特来电新能源科技有限公司	河南济源	河南济源	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		30.00%	权益法
长葛市润通特来电新能源有限公司	河南许昌	河南许昌	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		35.00%	权益法
确山县瑞光特来电新能源科技有限公司	河南驻马店	河南驻马店	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		35.00%	权益法（注）
通许县城投特来电新能源有限公司	河南开封	河南开封	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		30.00%	权益法
衡水市冀州区信投特 来电充电设施运营有 限责任公司	河北衡水	河北衡水	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		30.00%	权益法
齐河交投特来电能源 投资有限公司	山东德州	山东德州	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		35.00%	权益法
三门峡市聚能特来电 新能源开发有限公司	河南三门峡	河南三门峡	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		30.00%	权益法
山东正方特来电能源 科技有限公司	山东济宁	山东济宁	充电设备的销售与充电网的 投建、运营		40.00%	权益法
引能仕特来电（北	北京	北京	充电设备的销售与充电网		50.00%	权益法

京) 新能源科技有限公司			的投建、运营			
朝阳能投特来电新能源科技有限公司	辽宁朝阳	辽宁朝阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
商城县金财特来电新能源科技有限公司	河南信阳	河南信阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
厦门同安国控特来电新能源有限公司	福建厦门	福建厦门	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
项城市国控特来电新能源有限公司	河南周口	河南周口	充电设备的销售与充电网的投建、运营		33.00%	权益法
新蔡县城投特来电新能源科技有限公司	河南驻马店	河南驻马店	充电设备的销售与充电网的投建、运营		33.00%	权益法
新乡鸿润特来电新能源科技有限公司	河南新乡	河南新乡	充电设备的销售与充电网的投建、运营		38.00%	权益法
张家港市交运特来电充电网科技有限公司	江苏张家港	江苏张家港	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
来凤县云端特来电新能源有限公司	湖北恩施	湖北恩施	充电设备的销售与充电网的投建、运营		37.00%	权益法
临州时代特来电充电科技(临洮)有限公司	甘肃定西	甘肃定西	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
高密城发特来电新能源有限公司	山东潍坊	山东潍坊	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
河南交投特来电新能源科技有限公司	河南郑州	河南郑州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
佛山高艾特来电充电网运营有限公司	广东佛山	广东佛山	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
攀枝花城发特来电新能源科技有限公司	四川攀枝花	四川攀枝花	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
潢川县潢创特来电新能源科技有限公司	河南信阳	河南信阳	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
台州黄岩城发特来电充电网运营有限公司	浙江台州	浙江台州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
北京福田特来电微电网科技有限公司	北京	北京	充电设备的销售与充电网的投建、运营		50.00%	权益法
封丘县封投特来电新能源有限公司	河南新乡	河南新乡	充电设备的销售与充电网的投建、运营		20.00%	权益法
平顶山市惠锐特来电充电科技有限公司	河南平顶山	河南平顶山	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法
长治市屯留区三三特来电新能源有限公司	山西长治	山西长治	充电设备的销售与充电网的投建、运营		30.00%	权益法(注)
徐州彭投特来电新能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		35.00%	权益法
邯郸经济技术开发区虚拟电厂有限公司	河北邯郸	河北邯郸	充电设备的销售与充电网的投建、运营		49.00%	权益法
抚州科特新能源有限公司	江西抚州	江西抚州	充电设备的销售与充电网的投建、运营		50.00%	权益法
吉安市泊特新能源有限公司	江西吉安	江西吉安	充电设备的销售与充电网的投建、运营		40.00%	权益法
乌兰察布京西特来电新能源科技有限公司	内蒙古乌兰察布	内蒙古乌兰察布	充电设备的销售与充电网的投建、运营		48.00%	权益法
东莞能投特来电充电网运营有限公司	广东东莞	广东东莞	充电设备的销售与充电网的投建、运营		34.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

公司于 2026 年 2 月 12 日将持有的确山县瑞光特来电新能源科技有限公司股权转让；公司于 2026 年 5 月 1 日将持有的长治市屯留区三三特来电新能源有限公司股权转让；福州市嘉辰特来电新能源有限公司于 2026 年 6 月 24 日注销。

公司于 2025 年 7 月 16 日将持有的长春赫普电储能有限公司、调兵山赫普热力电储能有限公司的股权转让；公司于 2025 年 8 月 5 日将持有的高邮市交投特来电新能源有限公司的股权转让；公司于 2025 年 12 月 30 日将持有的建德城智新能源有限公司股权转让。

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

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	中铁建金融租赁有限公司	中铁建金融租赁有限公司
流动资产	4,465,386,394.97	2,622,000,588.76
非流动资产	36,992,551,038.53	37,521,187,187.06
资产合计	41,457,937,433.50	40,143,187,775.82
流动负债	31,942,155,282.91	29,792,638,569.89
非流动负债	1,710,264,453.73	2,804,437,136.48
负债合计	33,652,419,736.64	32,597,075,706.37
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	7,805,517,696.86	7,546,112,069.45
按持股比例计算的净资产份额	1,377,673,873.50	1,331,888,780.26
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值	1,331,833,981.00	1,286,056,731.12
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	1,830,086,948.64	1,745,023,497.81
净利润	259,845,325.75	239,101,795.88
终止经营的净利润		
其他综合收益	-439,698.34	2,125,018.72
综合收益总额	259,405,627.41	241,226,814.60
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	683,017,323.46	652,189,955.10
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-10,501,018.53	-3,962,002.45
--综合收益总额	-10,501,018.53	-3,962,002.45

其他说明

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☒适用 ☐不适用

应收款项的期末余额：249,720,248.24 元。

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	352,284,288.68	30,693,321.39		51,162,243.29		331,815,366.78	与资产相关政府补助
递延收益	2,440,000.00					2,440,000.00	与收益相关的政府补助
合计	354,724,288.68	30,693,321.39		51,162,243.29		334,255,366.78	

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	105,045,858.89	92,590,999.91
财务费用		-842,500.00
合计	105,045,858.89	91,748,499.91

其他说明

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

与金融工具相关的风险

公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司经营管理层全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

（1）信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司金融资产包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款及长期应收款等，本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致公司金融资产产生的损失。

为降低信用风险，本公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，公司管理层认为公司所承担的信用风险已经大为降低。

（2）市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，本公司的市场风险主要包括外汇风险、利率风险。

①外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司面临的外汇风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见附注七、65。

②利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行借款。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司利率为浮动利率的银行借款金额为：短期借款 170,000,000.00 元、长期借款 952,796,319.03 元（其中：一年内到期的长期借款本金 591,137,446.09 元），在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，则本公司的利息支出将增加或减少 5,613,981.60 元。

（3）流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司截止 2026 年 6 月 30 日流动资产合计 16,490,077,111.88 元、流动负债合计 13,469,218,529.22 元，流动比率为 1.22。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			31,327,012.97	31,327,012.97
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			31,327,012.97	31,327,012.97
（2）权益工具投资			31,327,012.97	31,327,012.97
（三）应收款项融资			150,009,300.52	150,009,300.52
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产			150,009,300.52	150,009,300.52
持续以公允价值计量的资产总额			181,336,313.49	181,336,313.49
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本公司第一层次公允价值计量项目的公允价值均来源于活跃市场中的报价。

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

本公司第三层次公允价值计量项目系应收款项融资、其他非流动金融资产。应收款项融资系公司持有的银行承兑汇票，由于票据剩余期限较短，账面余额与公允价值相近，所以公司以票面金额确认公允价值。其他非流动金融资产核算的为非上市公司股权投资，被投资单位经营情况在原投资预期情况内，以原投资成本作为公允价值的确定基础。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
德锐投资	山东青岛	对外投资	5,440 万元	31.58%	31.58%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是于德翔。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、2。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
青岛特中和智慧科技有限公司	同受本公司控股股东控制
青岛特来缘投资合伙企业（有限合伙）	受同一自然人重大影响
青岛特来劲一号管理咨询有限公司	受同一自然人重大影响

其他说明

5、关联交易情况

（1） 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
控股股东及其子公司	服务采购及其他	2,477,876.11		否	6,028,225.10
联营企业	服务采购及其他	29,296,714.83		否	29,790,935.15
联营企业	材料采购			否	840,354.06

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
控股股东及其子公司	设计服务	9,433.96	
控股股东及其子公司	新能源充电业务	4,576.77	
联营企业	变配电设备	4,097,439.81	10,172,675.24
联营企业	新能源充电业务	103,112,693.44	107,133,686.17

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

（2）关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

（3）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
青岛特中和智慧科技有限公司	厂房租赁	116,441.61	118,588.50

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额

关联租赁情况说明

（4）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
特来电新能源股份有限公司	10,000,000.00	2016 年 07 月 18 日	2031 年 02 月 28 日	是
上海特来电新能源有限公司	610,784.99	2021 年 07 月 30 日	2026 年 07 月 27 日	否
上海特来电新能源有限公司	2,890,030.07	2021 年 11 月 24 日	2026 年 09 月 01 日	否

上海特来电新能源有限公司	1,142,455.54	2022 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 01 日	否
上海特来电新能源有限公司	1,656,110.97	2022 年 12 月 01 日	2026 年 09 月 01 日	否
特来电新能源股份有限公司	15,610,902.42	2022 年 04 月 28 日	2029 年 11 月 16 日	是
特来电新能源股份有限公司	12,324,427.46	2022 年 04 月 28 日	2029 年 11 月 16 日	是
成都特来电新能源有限公司	26,402,250.00	2023 年 02 月 28 日	2028 年 02 月 28 日	是
成都特来电新能源有限公司	22,630,500.00	2023 年 02 月 28 日	2028 年 02 月 28 日	是
特来电新能源股份有限公司	60,000,000.00	2023 年 03 月 01 日	2026 年 03 月 01 日	是
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2023 年 05 月 22 日	2026 年 05 月 22 日	是
特来电新能源股份有限公司	44,208,227.39	2023 年 03 月 14 日	2026 年 03 月 13 日	是
特来电新能源股份有限公司	120,800.00	2023 年 03 月 14 日	2026 年 03 月 13 日	是
特来电新能源股份有限公司	16,385,511.20	2023 年 05 月 22 日	2026 年 05 月 22 日	是
特来电新能源股份有限公司	431,300.00	2023 年 08 月 18 日	2029 年 08 月 15 日	否
特来电新能源股份有限公司	10,217,129.70	2023 年 09 月 20 日	2029 年 09 月 19 日	否
特来电新能源股份有限公司	5,131,159.31	2023 年 10 月 30 日	2029 年 10 月 25 日	否
特来电新能源股份有限公司	9,197,532.87	2023 年 11 月 24 日	2029 年 11 月 23 日	否
特来电新能源股份有限公司	1,559,415.50	2023 年 12 月 27 日	2029 年 12 月 25 日	否
特来电新能源股份有限公司	2,895,501.77	2024 年 04 月 02 日	2029 年 01 月 16 日	否
特来电新能源股份有限公司	13,956,999.68	2024 年 06 月 05 日	2029 年 01 月 16 日	否
特来电新能源股份有限公司	5,845,925.34	2023 年 04 月 01 日	2028 年 11 月 30 日	是
特来电新能源股份有限公司	11,567,695.93	2021 年 08 月 17 日	2026 年 12 月 07 日	是
特来电新能源股份有限公司	24,726,775.25	2023 年 04 月 07 日	2026 年 12 月 07 日	是
特来电新能源股份有限公司	2,853,117.90	2024 年 01 月 19 日	2029 年 12 月 28 日	否
特来电新能源股份有限公司	12,866,592.52	2024 年 02 月 02 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	5,180,090.50	2024 年 03 月 06 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	9,248,852.53	2024 年 03 月 27 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	2,109,122.65	2024 年 04 月 15 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	14,756,902.78	2024 年 04 月 29 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	2,940,298.52	2024 年 05 月 21 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	1,370,449.10	2024 年 06 月 12 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	4,846,820.39	2024 年 06 月 20 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	6,955,346.92	2024 年 07 月 08 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	10,339,766.46	2024 年 07 月 31 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	10,883,465.57	2024 年 09 月 04 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	8,978,077.74	2024 年 09 月 14 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	3,722,315.18	2024 年 10 月 23 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	2,484,247.87	2024 年 11 月 05 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	2,135,974.59	2024 年 10 月 12 日	2029 年 01 月 16 日	否
特来电新能源股份有限公司	4,810,654.75	2024 年 12 月 04 日	2029 年 01 月 16 日	否
特来电新能源股份有限公司	25,500,000.00	2024 年 12 月 18 日	2027 年 12 月 15 日	否
特来电新能源股份有限公司	18,939,979.62	2023 年 04 月 07 日	2026 年 12 月 07 日	是
特来电新能源股份有限公司	32,700,064.11	2021 年 08 月 17 日	2029 年 11 月 16 日	是
特来电新能源股份有限公司	5,931,701.95	2023 年 04 月 01 日	2028 年 11 月 30 日	是
特来电新能源股份有限公司	2,539,077.79	2025 年 01 月 20 日	2029 年 01 月 16 日	否
特来电新能源股份有限公司	8,289,740.05	2025 年 01 月 06 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	15,000,000.00	2025 年 01 月 22 日	2026 年 01 月 21 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	15,000,000.00	2025 年 01 月 22 日	2026 年 01 月 21 日	是
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2025 年 02 月 24 日	2026 年 01 月 22 日	是
成都特来电新能源有限公司	20,000,000.00	2025 年 02 月 21 日	2026 年 02 月 21 日	是
成都特来电新能源有限公司	49,000,000.00	2025 年 02 月 18 日	2026 年 02 月 14 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	30,000,000.00	2025 年 03 月 19 日	2026 年 03 月 19 日	是
武汉特来电新能源有限公司	46,000,000.00	2025 年 03 月 26 日	2026 年 03 月 25 日	是
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2025 年 03 月 25 日	2026 年 01 月 22 日	是
特来电新能源股份有限公司	49,900,000.00	2025 年 03 月 31 日	2026 年 04 月 30 日	是
特来电新能源股份有限公司	3,297,511.16	2025 年 04 月 08 日	2029 年 12 月 31 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	29,900,000.00	2025 年 04 月 28 日	2026 年 04 月 27 日	是
特来电新能源股份有限公司	1,822,892.53	2025 年 04 月 29 日	2029 年 12 月 31 日	否

青岛特来电新能源科技有限公司	50,000,000.00	2025 年 05 月 07 日	2026 年 05 月 06 日	是
特来电新能源股份有限公司	49,990,000.00	2025 年 05 月 14 日	2026 年 06 月 14 日	是
特来电新能源股份有限公司	29,990,000.00	2025 年 05 月 22 日	2026 年 06 月 22 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	50,000,000.00	2025 年 05 月 28 日	2026 年 05 月 26 日	是
武汉特来电新能源有限公司	14,000,000.00	2025 年 05 月 23 日	2026 年 05 月 22 日	是
特来电新能源股份有限公司	12,128,384.48	2025 年 05 月 29 日	2029 年 01 月 16 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	50,000,000.00	2025 年 06 月 12 日	2026 年 06 月 12 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	15,000,000.00	2025 年 06 月 25 日	2026 年 06 月 23 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	40,000,000.00	2025 年 06 月 23 日	2026 年 06 月 23 日	是
成都特来电新能源有限公司	20,000,000.00	2025 年 06 月 13 日	2026 年 06 月 13 日	是
特来电新能源股份有限公司	19,113,766.06	2025 年 09 月 26 日	2026 年 01 月 25 日	是
特来电新能源股份有限公司	60,000,000.00	2025 年 03 月 19 日	2026 年 03 月 16 日	是
特来电新能源股份有限公司	20,000,000.00	2025 年 05 月 15 日	2026 年 05 月 15 日	是
特来电新能源股份有限公司	40,000,000.00	2025 年 06 月 26 日	2026 年 06 月 26 日	是
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2025 年 03 月 11 日	2026 年 03 月 30 日	是
成都特来电新能源有限公司	1,920,000.00	2025 年 03 月 31 日	2029 年 06 月 30 日	否
特来电新能源股份有限公司	1,802,927.71	2023 年 04 月 25 日	2028 年 11 月 30 日	是
特来电新能源股份有限公司	19,792,611.86	2023 年 04 月 07 日	2027 年 05 月 30 日	是
特来电新能源股份有限公司	31,519,496.41	2021 年 08 月 17 日	2029 年 11 月 16 日	是
特来电新能源股份有限公司	3,639,680.95	2025 年 01 月 01 日	2026 年 04 月 24 日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	40,000,000.00	2025 年 07 月 04 日	2026 年 01 月 04 日	是
上海特来电新能源有限公司	5,309,653.96	2025 年 09 月 24 日	2030 年 09 月 30 日	否
成都特来电新能源有限公司	40,000,000.00	2025 年 08 月 21 日	2026 年 08 月 19 日	否
成都特来电新能源有限公司	40,000,000.00	2025 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 28 日	否
成都特来电新能源有限公司	50,000,000.00	2025 年 08 月 28 日	2026 年 08 月 01 日	否
成都特来电新能源有限公司	2,000,000.00	2025 年 08 月 28 日	2026 年 08 月 01 日	否
成都特来电新能源有限公司	193,000.00	2025 年 12 月 16 日	2026 年 10 月 31 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	47,079,195.20	2025 年 09 月 26 日	2026 年 03 月 26 日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	15,518,383.20	2025 年 07 月 29 日	2026 年 01 月 29 日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	15,007,151.20	2025 年 07 月 30 日	2026 年 01 月 30 日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	18,955,440.80	2025 年 09 月 10 日	2026 年 03 月 10 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	16,000,000.00	2025 年 08 月 27 日	2026 年 02 月 27 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	23,450,192.71	2025 年 07 月 30 日	2026 年 01 月 30 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	32,679,097.82	2025 年 08 月 29 日	2026 年 02 月 28 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	34,267,912.86	2025 年 09 月 18 日	2026 年 03 月 18 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	16,173,775.66	2025 年 10 月 31 日	2026 年 04 月 30 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	610,880.86	2024 年 12 月 09 日	2028 年 07 月 10 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	1,034,600.00	2025 年 07 月 25 日	2026 年 02 月 28 日	是
特来电新能源股份有限公司	3,988,542.69	2025 年 08 月 06 日	2029 年 01 月 16 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2025 年 08 月 20 日	2026 年 08 月 11 日	否
特来电新能源股份有限公司	30,000,000.00	2025 年 07 月 31 日	2026 年 07 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	40,000,000.00	2025 年 08 月 18 日	2026 年 08 月 18 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2025 年 09 月 18 日	2026 年 09 月 17 日	否
特来电新能源股份有限公司	200,000,000.00	2025 年 09 月 22 日	2026 年 09 月 17 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2025 年 09 月 28 日	2026 年 09 月 25 日	否
特来电新能源股份有限公司	2,850,000.00	2025 年 08 月 27 日	2029 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	14,820,172.50	2025 年 09 月 25 日	2026 年 03 月 25 日	是
特来电新能源股份有限公司	13,872,769.92	2025 年 10 月 31 日	2026 年 04 月 30 日	是
特来电新能源股份有限公司	16,562,377.17	2025 年 08 月 25 日	2026 年 02 月 25 日	是
特来电新能源股份有限公司	17,450,269.19	2025 年 11 月 25 日	2026 年 05 月 25 日	是
特来电新能源股份有限公司	10,273,214.87	2025 年 12 月 29 日	2026 年 06 月 29 日	是
特来电新能源股份有限公司	16,805,351.82	2025 年 07 月 25 日	2026 年 01 月 25 日	是
特来电新能源股份有限公司	1,200,000.00	2025 年 09 月 29 日	2026 年 09 月 29 日	否
特来电新能源股份有限公司	2,000,000.00	2025 年 09 月 04 日	2026 年 09 月 04 日	否
特来电新能源股份有限公司	760,517.16	2023 年 04 月 25 日	2028 年 11 月 30 日	是
特来电新能源股份有限公司	23,517,809.64	2023 年 04 月 07 日	2027 年 05 月 30 日	是

特来电新能源股份有限公司	37,106,553.20	2021 年 08 月 17 日	2029 年 11 月 16 日	是
特来电新能源股份有限公司	30,000,000.00	2025 年 10 月 29 日	2026 年 04 月 24 日	是
特来电新能源股份有限公司	10,000,000.00	2025 年 09 月 30 日	2026 年 07 月 27 日	否
特来电新能源股份有限公司	1,578,637.70	2025 年 07 月 31 日	2026 年 01 月 26 日	是
特来电新能源股份有限公司	987,139.57	2025 年 09 月 29 日	2026 年 03 月 26 日	是
特来电新能源股份有限公司	340,000.00	2025 年 10 月 30 日	2026 年 04 月 27 日	是
特来电新能源股份有限公司	49,500,000.00	2025 年 09 月 26 日	2026 年 09 月 21 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2025 年 10 月 29 日	2026 年 04 月 29 日	是
成都特来电新能源有限公司	12,000,000.00	2025 年 11 月 25 日	2026 年 11 月 25 日	否
成都特来电新能源有限公司	13,000,000.00	2025 年 12 月 23 日	2026 年 12 月 22 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	38,466,055.20	2025 年 11 月 25 日	2026 年 05 月 25 日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	12,096,228.40	2025 年 11 月 25 日	2026 年 05 月 25 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	51,022,685.55	2025 年 12 月 25 日	2026 年 06 月 25 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	15,541,316.78	2025 年 12 月 30 日	2026 年 06 月 30 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	1,473,503.93	2025 年 11 月 26 日	2026 年 05 月 26 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	30,284,394.16	2025 年 12 月 23 日	2026 年 06 月 23 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	29,870,919.70	2025 年 11 月 05 日	2026 年 05 月 05 日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	4,422,201.77	2024 年 12 月 09 日	2028 年 12 月 18 日	是
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2025 年 11 月 19 日	2026 年 11 月 17 日	否
特来电新能源股份有限公司	100,000,000.00	2025 年 12 月 05 日	2026 年 12 月 03 日	否
特来电新能源股份有限公司	49,980,000.00	2025 年 12 月 23 日	2026 年 06 月 23 日	是
特来电新能源股份有限公司	1,500,000.00	2025 年 11 月 07 日	2026 年 11 月 06 日	否
特来电新能源股份有限公司	4,597,430.14	2025 年 07 月 04 日	2026 年 06 月 20 日	是
特来电新能源股份有限公司	45,260,147.74	2021 年 08 月 17 日	2029 年 11 月 16 日	是
特来电新能源股份有限公司	24,188,622.22	2023 年 04 月 07 日	2027 年 12 月 31 日	是
特来电新能源股份有限公司	1,336,174.88	2025 年 12 月 12 日	2026 年 01 月 15 日	是
特来电新能源股份有限公司	403,579.90	2025 年 11 月 28 日	2026 年 03 月 26 日	是
特来电新能源股份有限公司	170,000.00	2025 年 11 月 05 日	2026 年 04 月 27 日	是
特来电新能源股份有限公司	480,154.62	2025 年 11 月 21 日	2026 年 05 月 18 日	是
特来电新能源股份有限公司	40,000,000.00	2025 年 11 月 25 日	2026 年 05 月 25 日	是
特来电新能源股份有限公司	20,000,000.00	2025 年 12 月 10 日	2026 年 06 月 08 日	是
武汉特来电新能源有限公司	30,000,000.00	2026 年 04 月 17 日	2027 年 04 月 16 日	否
成都特来电新能源有限公司	49,000,000.00	2026 年 02 月 03 日	2027 年 02 月 02 日	否
成都特来电新能源有限公司	20,000,000.00	2026 年 03 月 19 日	2027 年 03 月 19 日	否
成都特来电新能源有限公司	49,000,000.00	2026 年 04 月 13 日	2027 年 04 月 09 日	否
成都特来电新能源有限公司	20,000,000.00	2026 年 04 月 27 日	2027 年 04 月 27 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	10,000,000.00	2026 年 03 月 26 日	2027 年 03 月 24 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	10,000,000.00	2026 年 04 月 13 日	2027 年 04 月 12 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	18,157,547.56	2026 年 06 月 26 日	2026 年 12 月 26 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	27,870,556.44	2026 年 03 月 31 日	2026 年 09 月 30 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	13,912,291.16	2026 年 05 月 27 日	2026 年 11 月 27 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	39,875,382.94	2026 年 01 月 26 日	2026 年 07 月 26 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	15,496,360.80	2026 年 05 月 11 日	2026 年 11 月 11 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	9,981,118.40	2026 年 06 月 29 日	2026 年 12 月 29 日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	63,722,187.75	2026 年 03 月 03 日	2026 年 09 月 03 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	50,000,000.00	2026 年 03 月 20 日	2027 年 03 月 19 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	50,000,000.00	2026 年 06 月 22 日	2027 年 06 月 17 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	50,000,000.00	2026 年 04 月 29 日	2027 年 04 月 27 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	40,000,000.00	2026 年 06 月 23 日	2027 年 06 月 23 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	50,000,000.00	2026 年 06 月 22 日	2027 年 06 月 17 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	17,884,622.14	2026 年 01 月 28 日	2026 年 07 月 28 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	10,850,286.93	2026 年 04 月 29 日	2026 年 10 月 29 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	33,892,566.89	2026 年 05 月 28 日	2026 年 11 月 28 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	22,076,473.12	2026 年 06 月 29 日	2026 年 12 月 29 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	5,930,856.89	2026 年 06 月 30 日	2026 年 12 月 30 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	1,037,509.87	2026 年 06 月 09 日	2026 年 12 月 09 日	否

青岛特来电新能源科技有限公司	4,453,457.67	2026 年 04 月 01 日	2029 年 06 月 01 日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	15,652,521.88	2025 年 07 月 11 日	2029 年 06 月 24 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2026 年 02 月 09 日	2027 年 01 月 25 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2026 年 03 月 10 日	2027 年 03 月 09 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2026 年 04 月 28 日	2027 年 04 月 27 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2026 年 05 月 15 日	2027 年 05 月 13 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2026 年 05 月 22 日	2027 年 05 月 22 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2026 年 05 月 25 日	2027 年 01 月 25 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2026 年 05 月 27 日	2027 年 05 月 27 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2026 年 06 月 11 日	2027 年 06 月 11 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2026 年 06 月 12 日	2027 年 01 月 25 日	否
特来电新能源股份有限公司	36,000,000.00	2026 年 06 月 29 日	2029 年 06 月 15 日	否
特来电新能源股份有限公司	2,006,850.00	2026 年 07 月 01 日	2026 年 12 月 31 日	否
特来电新能源股份有限公司	9,500,162.00	2026 年 06 月 25 日	2026 年 12 月 25 日	否
特来电新能源股份有限公司	28,777,619.50	2026 年 01 月 26 日	2026 年 07 月 26 日	否
特来电新能源股份有限公司	11,200,000.00	2026 年 03 月 30 日	2026 年 09 月 30 日	否
特来电新能源股份有限公司	48,287,935.67	2026 年 04 月 27 日	2026 年 10 月 27 日	否
特来电新能源股份有限公司	9,775,568.53	2026 年 05 月 28 日	2026 年 11 月 28 日	否
特来电新能源股份有限公司	5,600,000.00	2026 年 04 月 14 日	2026 年 10 月 14 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,993,238.55	2026 年 03 月 26 日	2026 年 09 月 26 日	否
特来电新能源股份有限公司	49,052,895.13	2026 年 02 月 27 日	2026 年 08 月 27 日	否
特来电新能源股份有限公司	30,000,000.00	2026 年 03 月 25 日	2027 年 03 月 25 日	否
特来电新能源股份有限公司	100,000.00	2026 年 03 月 31 日	2026 年 09 月 28 日	否
特来电新能源股份有限公司	800,000.00	2026 年 05 月 27 日	2026 年 11 月 30 日	否
特来电新能源股份有限公司	14,194.06	2026 年 06 月 29 日	2026 年 12 月 28 日	否
特来电新能源股份有限公司	40,000,000.00	2026 年 03 月 25 日	2027 年 03 月 24 日	否
特来电新能源股份有限公司	30,000,000.00	2026 年 05 月 28 日	2027 年 05 月 28 日	否
特来电新能源股份有限公司	78,377.00	2023 年 12 月 21 日	2028 年 11 月 30 日	否
特来电新能源股份有限公司	26,250,654.95	2021 年 08 月 17 日	2029 年 11 月 16 日	否
特来电新能源股份有限公司	23,777,122.70	2023 年 10 月 17 日	2028 年 01 月 01 日	否
特来电新能源股份有限公司	2,056,900.00	2026 年 04 月 03 日	2027 年 06 月 30 日	否
青岛特锐德高压设备有限公司	100,000,000.00	2025 年 03 月 28 日	2026 年 03 月 23 日	是
川开电气有限公司	10,000,000.00	2025 年 11 月 10 日	2026 年 11 月 09 日	否
川开电气有限公司	10,000,000.00	2026 年 03 月 10 日	2027 年 03 月 09 日	否
川开电气有限公司	50,000,000.00	2026 年 05 月 11 日	2027 年 05 月 07 日	否
川开电气有限公司	50,000,000.00	2026 年 05 月 27 日	2027 年 05 月 26 日	否
川开电气有限公司	50,000,000.00	2026 年 06 月 10 日	2027 年 06 月 09 日	否
川开电气有限公司	2,966,574.00	2025 年 01 月 21 日	2027 年 12 月 20 日	否
川开电气有限公司	1,467,602.16	2025 年 04 月 02 日	2027 年 12 月 20 日	否
川开电气有限公司	6,387,293.00	2024 年 12 月 30 日	2027 年 12 月 20 日	否
川开电气有限公司	574,446.00	2025 年 05 月 30 日	2027 年 12 月 20 日	否
川开电气有限公司	4,994,599.90	2025 年 09 月 25 日	2027 年 12 月 20 日	否
川开电气有限公司	12,026,008.80	2026 年 06 月 29 日	2026 年 12 月 30 日	否
川开电气有限公司	6,720,000.00	2026 年 01 月 29 日	2026 年 12 月 30 日	否
川开电气有限公司	2,195,055.83	2025 年 06 月 29 日	2026 年 12 月 30 日	否
川开电气有限公司	1,432,011.68	2025 年 06 月 29 日	2026 年 12 月 30 日	否
川开电气有限公司	25,000,000.00	2025 年 01 月 20 日	2026 年 01 月 16 日	是
川开电气有限公司	50,000,000.00	2025 年 05 月 15 日	2026 年 05 月 12 日	是
川开电气有限公司	30,000,000.00	2025 年 06 月 12 日	2026 年 06 月 11 日	是
川开电气有限公司	50,000,000.00	2025 年 05 月 29 日	2026 年 05 月 28 日	是
川开电气有限公司	9,500,000.00	2024 年 12 月 30 日	2026 年 01 月 29 日	是
川开电气有限公司	12,000,000.00	2025 年 10 月 01 日	2026 年 03 月 31 日	是
川开电气有限公司	10,610,000.00	2025 年 10 月 01 日	2026 年 03 月 31 日	是
川开电气有限公司	8,930,000.00	2025 年 10 月 01 日	2026 年 03 月 31 日	是
川开电气有限公司	5,000,000.00	2025 年 10 月 01 日	2026 年 03 月 31 日	是
川开电气有限公司	2,576,865.48	2023 年 04 月 17 日	2026 年 04 月 17 日	是

川开电气有限公司	65,500.00	2023 年 04 月 17 日	2026 年 04 月 17 日	是
----------	-----------	------------------	------------------	---

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
联营企业	办公资产	1,609.67	
联营企业	车辆		13,274.34
联营企业	充电场站	55,232,152.02	1,240,194.11

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键人员薪酬	10,249,479.37	9,774,962.13

(8) 其他关联交易

关联方作为代收方

关联交易内容	关联方	本期发生额	上期发生额
代收补贴款	联营企业		436,900.00
代收充电结算费用	联营企业	20,962,218.39	24,458,916.57

关联方作为代付方

关联交易内容	关联方	本期发生额	上期发生额
代付电费	联营企业	58,403,641.72	57,385,405.34

本公司作为代收方

关联交易内容	关联方	本期发生额	上期发生额
代收补贴款	联营企业	162,532.63	500,496.16

代收充电结算费用	联营企业	382,919,152.21	282,294,753.82
----------	------	----------------	----------------

本公司作为代付方

关联交易内容	关联方	本期发生额	上期发生额
代付费用款	联营企业	9,032,896.41	8,167,643.16
代付工程、设备款	联营企业		1,430,230.35
代付水电费	联营企业	32,664.22	

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
合同资产	联营企业	13,289,565.90	2,075,491.82	13,130,575.12	2,114,218.53
其他应收款	联营企业	45,374,579.61	32,043,064.20	48,192,980.37	31,975,508.20
应收账款	控股股东及其子公司	681,663.14	87,516.51	540,119.23	56,972.86
应收账款	联营企业	309,513,596.37	40,978,282.86	292,348,809.30	38,327,286.90
预付账款	联营企业	367,076.92		161,397.87	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
合同负债	联营企业	6,565,020.60	1,848,048.39
其他应付款	控股股东及其子公司	139,541,075.34	236,206,991.26
其他应付款	联营企业	2,386,395.83	5,354,886.45
应付账款	控股股东及其子公司	3,199,634.31	3,206,935.06
应付账款	联营企业	79,879,774.95	74,344,006.76

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
特来电的董事、中高级管理人员、核心技术人员、核心业务人员					33,859,644	259,892,264.30		
本公司中层管理人员及核心骨干							210,000	2,272,200.00

员工（2023 年限制性股票激励计划）								
本公司董事、高级管理人员及核心业务（技术）人员（2024 年限制性股票激励计划）			420,000	4,426,800.00				
本公司董事、高级管理人员及核心业务（技术）人员（2024 年员工持股计划）							53,000	658,260.00
本公司董事、高级管理人员及核心业务（技术）人员（2026 年限制性股票激励计划）	7,785,340	114,210,937.80						
合计	7,785,340	114,210,937.80	420,000	4,426,800.00	33,859,644	259,892,264.30	263,000	2,930,460.00

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

其他说明

2、以权益结算的股份支付情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	第一类限制性股票以授予日股票价格减去授予员工的价格；第二类限制性股票以 Black-Scholes 模型计算公允价值；子公司特来电以评估估值减去授予员工的价格
可行权权益工具数量的确定依据	报告期内业绩考核条件的完成情况
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	477,705,979.81
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	68,257,558.34

其他说明

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☒适用 ☐不适用

单位：元

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
本公司的董事、中高级管理人员、核心骨干人员	43,835,728.69	
特来电的董事、中高级管理人员、核心技术人员、核心业务人员	24,421,829.65	
合计	68,257,558.34	

其他说明

4.1 根据公司召开的第六届董事会第十次会议、2025 年度股东大会决议，并根据公司《2023 年限制性股票激励计划》《2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》的有关规定，2026 年 1-6 月公司回购注销不符合激励条件的 17 名激励对象已获授但尚未解除限售的 210,000 股限制性股票。

4.2 经公司第六届董事会第十一次会议审议通过，2024 年限制性股票激励计划第一个归属期归属条件已成就，根据公司《2024 年限制性股票激励计划》的有关规定，2026 年 1-6 月公司向满足本次归属条件的激励对象归属该项激励股票总数的 30%（42 万股）。

4.3 根据公司《2024 年员工持股计划管理办法》的有关规定，2026 年 1-6 月有 3 名激励对象离职，公司回购其已获授的 53,000 股公司股票。

4.4 公司召开的第六届董事会第十一次会议决议，审议通过了《关于向 2026 年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》，公司向符合条件的 32 名激励对象授予 7,785,340 股限制性股票。

4.5 根据公司召开的第四届董事会第三十一次会议、2021 年第三次临时股东大会审议通过的《关于修订调整特来电股权激励计划业绩考核条件的议案》，本激励计划限售期于 2026 年 5 月 27 日届满，特来电激励对象获得的激励股权解除限售。

5、股份支付的修改、终止情况

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1）按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	5,088,274,486.06	4,607,406,576.01
1 至 2 年	982,104,940.70	931,329,687.87
2 至 3 年	315,152,195.23	362,631,316.61
3 年以上	405,256,613.12	366,337,877.21
3 至 4 年	159,470,748.38	133,775,595.36
4 至 5 年	90,769,055.16	121,694,134.41
5 年以上	155,016,809.58	110,868,147.44
合计	6,790,788,235.11	6,267,705,457.70

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	50,665,115.05	0.75%	50,665,115.05	100.00%		59,888,141.58	0.96%	59,888,141.58	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	6,740,123,120.06	99.25%	704,289,880.30	10.45%	6,035,833,239.76	6,207,817,316.12	99.04%	658,785,499.25	10.61%	5,549,031,816.87
其中：										
关联方组合	188,989,526.65	2.78%			188,989,526.65	191,413,852.11	3.05%	0.00	0.00%	191,413,852.11
账龄组合	6,551,133,593.41	96.47%	704,289,880.30	10.75%	5,846,843,713.11	6,016,403,464.01	95.99%	658,785,499.25	10.95%	5,357,617,964.76
合计	6,790,788,235.11	100.00%	754,954,995.35	11.12%	6,035,833,239.76	6,267,705,457.70	100.00%	718,673,640.83	11.47%	5,549,031,816.87

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提坏账的应收账款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户一	17,873,781.20	17,873,781.20	11,942,979.85	11,942,979.85	100.00%	预计无法收回
客户二	13,600,000.00	13,600,000.00	13,600,000.00	13,600,000.00	100.00%	涉及诉讼，预计难以收回
客户三	6,866,895.60	6,866,895.60	6,666,895.60	6,666,895.60	100.00%	涉及诉讼，预计难以收回
客户四	3,305,527.01	3,305,527.01	3,713,081.06	3,713,081.06	100.00%	对方已经被列为失信执行人，预计无法收回
客户五	3,492,000.00	3,492,000.00	3,492,000.00	3,492,000.00	100.00%	涉及诉讼，预计难以收回
客户六	3,071,587.82	3,071,587.82	3,071,587.82	3,071,587.82	100.00%	涉及诉讼，预计难以收回
客户七	1,625,900.00	1,625,900.00	1,625,900.00	1,625,900.00	100.00%	涉及诉讼，预计难以收回
客户八	1,451,080.00	1,451,080.00	1,451,080.00	1,451,080.00	100.00%	涉及诉讼，预计难以收回
客户九	1,337,740.00	1,337,740.00	1,337,740.00	1,337,740.00	100.00%	涉及诉讼，预计难以收回
客户十	1,152,000.00	1,152,000.00	1,152,000.00	1,152,000.00	100.00%	涉及诉讼，预计难以收回
其他 3 家客户	4,049,499.95	4,049,499.95	2,611,850.72	2,611,850.72	100.00%	涉及诉讼，预

						计难以收回
合计	57,826,011.58	57,826,011.58	50,665,115.05	50,665,115.05		

按组合计提坏账准备类别名称：关联方组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	188,989,526.65		
合计	188,989,526.65		

确定该组合依据的说明：

单位名称	账面余额	坏账准备
特来电新能源股份有限公司	73,090,800.93	
特锐德西明电力有限公司	69,420,967.98	
青岛特来电新能源科技有限公司	32,336,626.97	
曹县曹锐新能源发电有限公司	4,811,497.03	
青岛特来电智能设备有限公司	3,980,065.99	
广东横琴特锐德供应链管理有限公司	2,490,384.00	
丹东赫普热力电储能有限公司	1,120,000.00	
特锐德西明电力青岛分公司	742,000.00	
青岛特来电充电网运营科技有限公司	464,051.80	
青岛特来电充电设备技术服务有限公司	268,199.83	
特锐德国际工程有限公司	206,498.01	
宜昌特锐德电气有限公司	35,741.63	
青岛特锐德高压设备有限公司	22,692.48	
合计	188,989,526.65	

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	6,551,133,593.41	704,289,880.30	10.75%
合计	6,551,133,593.41	704,289,880.30	

确定该组合依据的说明：

类别	期末余额				期初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)
1 年 以 内	4,887,341,979.56	74.6	244,367,098.98	5	4,399,348,661.18	73.12	219,967,433.06	5
1-2 年	980,750,056.38	14.97	98,075,005.64	10	928,745,085.07	15.44	92,874,508.51	10
2-3 年	310,916,714.41	4.75	93,275,014.32	30	356,277,927.08	5.92	106,883,378.12	30
3-4 年	154,316,022.30	2.36	77,158,011.15	50	127,646,552.81	2.12	63,823,276.40	50
4-5 年	87,980,235.16	1.34	61,586,164.61	70	97,161,115.72	1.62	68,012,781.01	70
5 年 以 上	129,828,585.60	1.98	129,828,585.60	100	107,224,122.15	1.78	107,224,122.15	100
合计	6,551,133,593.41	100	704,289,880.30	10.75	6,016,403,464.01	100	658,785,499.25	10.95

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	59,888,141.58	407,554.05	9,630,580.58			50,665,115.05
按组合计提坏账准备	658,785,499.25	47,650,932.34	1,958,090.31	188,460.98		704,289,880.30
合计	718,673,640.83	48,058,486.39	11,588,670.89	188,460.98		754,954,995.35

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

（4） 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的应收账款	188,460.98

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户一	127,925,852.68	112,158,390.11	240,084,242.79	2.71%	12,004,212.14
客户二	78,062,854.40	9,604,361.62	87,667,216.02	0.99%	4,383,360.80
客户三	59,188,234.19	18,117,630.66	77,305,864.85	0.87%	3,866,352.61
客户四	62,205,074.83	14,759,181.85	76,964,256.68	0.87%	3,848,212.83
客户五	73,090,800.93	33,962.26	73,124,763.19	0.83%	
合计	400,472,817.03	154,673,526.50	555,146,343.53	6.27%	24,102,138.38

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	92,974,325.49	69,100,131.47
合计	92,974,325.49	69,100,131.47

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并内单位往来款项	6,890,257.06	4,174,532.58
其他单位往来款项	140,910,192.95	154,594,535.78
个人备用金款项	21,103,480.08	22,842,551.63
保证金及押金	53,506,782.72	22,057,090.38
政府补助	132,660,000.00	132,660,000.00
合计	355,070,712.81	336,328,710.37

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	84,580,269.66	53,427,503.60
1 至 2 年	3,673,470.93	6,520,164.87
2 至 3 年	151,980,310.34	160,706,005.65
3 年以上	114,836,661.88	115,675,036.25
3 至 4 年	68,878,086.78	69,209,086.78
4 至 5 年	33,282,522.26	33,507,807.13
5 年以上	12,676,052.84	12,958,142.34
合计	355,070,712.81	336,328,710.37

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	65,520,000.00	18.45%	65,520,000.00	100.00%	0.00	65,520,000.00	19.48%	65,520,000.00	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	289,550,712.81	81.55%	196,576,387.32	67.89%	92,974,325.49	270,808,710.37	80.52%	201,708,578.90	74.48%	69,100,131.47
其中：										
合计	355,070,712.81	100.00%	262,096,387.32	73.82%	92,974,325.49	336,328,710.37	100.00%	267,228,578.90	79.45%	69,100,131.47

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提坏账的其他应收款

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户一	65,520,000.00	65,520,000.00	65,520,000.00	65,520,000.00	100.00%	对方已被列为限制高消费、失信执行人、破产重整，预计无法收回
合计	65,520,000.00	65,520,000.00	65,520,000.00	65,520,000.00		

按组合计提坏账准备类别名称：款项性质组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
合并内单位往来款项	6,890,257.06		0.00%
其他单位往来款项	75,390,192.95	61,065,517.78	81.00%
个人备用金款项	21,103,480.08	12,544.87	0.06%
保证金及押金	53,506,782.72	2,838,324.67	5.30%
政府补助	132,660,000.00	132,660,000.00	100.00%
合计	289,550,712.81	196,576,387.32	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	

2026 年 1 月 1 日余额		7,890,720.28	259,337,858.62	267,228,578.90
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				
——转入第三阶段		-1,125,998.08	1,125,998.08	
本期转回		266,418.03	4,865,773.55	5,132,191.58
2026 年 6 月 30 日余 额		6,498,304.17	255,598,083.15	262,096,387.32

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提坏账准备	65,520,000.00					65,520,000.00
按组合计提坏账准备	201,708,578.90		5,132,191.58			196,576,387.32
合计	267,228,578.90		5,132,191.58			262,096,387.32

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
客户一	新能源汽车补贴款	132,660,000.00	2-3 年	37.36%	132,660,000.00
客户二	单位往来	65,520,000.00	3-4 年	18.45%	65,520,000.00
客户三	单位往来	26,209,408.91	2-3 年 668,751.72; 3-4 年 1,326,599.87; 4-5 年 1,324,772.67; 5 年以上	7.38%	26,209,408.91

			22,889,284.65		
客户四	单位往来	15,362,245.95	2-3 年	4.33%	15,362,245.95
客户五	单位往来	11,532,198.57	2-3 年 294,252.26; 3-4 年 583,706.91; 4-5 年 582,902.93; 5 年以上 10,071,336.47	3.25%	5,766,099.29
合计		251,283,853.43		70.77%	245,517,754.15

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	3,200,569,173.19		3,200,569,173.19	3,173,005,719.03		3,173,005,719.03
对联营、合营企业投资	300,025,306.10		300,025,306.10	293,248,587.94		293,248,587.94
合计	3,500,594,479.29		3,500,594,479.29	3,466,254,306.97		3,466,254,306.97

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
曹县曹锐新能源发电有限公司	84,000,000.00						84,000,000.00	
丹东赫普热力电储能有限公司	28,200,000.00						28,200,000.00	
广西中电新源电气有限公司	70,664,653.82			70,685,980.26		21,326.44	0.00	
青岛特锐德高压设备有限公司	2,074,310,604.17		39,000,000.00			10,435,950.71	2,123,746,554.88	
特来电新能源股份有限公司	790,337,314.70						790,337,314.70	
新疆特锐德电气有限公司	17,728,290.75			2,000,000.00			15,728,290.75	
宜昌特锐德电气有	32,858,715.16					94,887.67	32,953,602.83	

限公司								
青岛特睿 思管理咨 询服务有 限公司	184,522.79					46,250.40	230,773.19	
特锐德国 际工程有 限公司	4,675,000.0 0						4,675,000.0 0	
青岛特锐 德国际电 力设备有 限公司	70,046,617. 64					270,459.20	70,317,076. 84	
TGOOD ELECTRI CAL SOLUTIO N FZCO			380,560.00				380,560.00	
广东横琴 特锐德供 应链管理 有限公司			50,000,000. 00				50,000,000. 00	
合计	3,173,005,7 19.03		89,380,560. 00	72,685,980. 26		10,868,874. 42	3,200,569,1 73.19	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
辽宁 电能 发展 股份 有限 公司	60,579 ,585.6 0				286,67 7.29						60,866 ,262.8 9	
广东 晟创 私募 股权 投资 基金 管理 有限 公司	1,365, 111.36				- 119,38 3.75						1,245, 727.61	
中铁 建金 融租 赁有	228,94 1,008. 93				7,642, 509.58	- 12,932 .30					236,57 0,586. 21	

限公司												
青岛特锐德物联科技有限公司	985,301.07		300,000.00		299,733.79			-300,000.00			1,285,034.86	
陕西有色新能源发展有限公司	1,377,580.98				-1,319,886.45						57,694.53	
小计	293,248,587.94		300,000.00		6,789,650.46	-12,932.30		-300,000.00			300,025,306.10	
合计	293,248,587.94		300,000.00		6,789,650.46	-12,932.30		-300,000.00			300,025,306.10	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,550,298,637.10	3,874,233,846.32	4,301,821,781.24	3,661,189,459.02
其他业务	18,579,505.25	6,865,441.29	22,509,374.40	13,122,924.00
合计	4,568,878,142.35	3,881,099,287.61	4,324,331,155.64	3,674,312,383.02

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 4,214,496,745.47 元，其中，4,214,496,745.47 元预计将于 2026 年度确认收入，0.00 元预计将于 2027 年度确认收入，0.00 元预计将于 2028 年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		4,399,549.20
权益法核算的长期股权投资收益	6,789,650.46	8,431,566.13
处置长期股权投资产生的投资收益	-4,485,331.62	-281,445.16
理财产品收益	3,013,990.47	
债务重组损失	-586,013.95	
合计	4,732,295.36	12,549,670.17

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	12,707,156.01	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	97,912,864.72	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	3,013,990.47	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	14,732,949.56	
债务重组损益	-1,752,921.64	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,072,142.98	
减：所得税影响额	24,258,526.22	
少数股东权益影响额（税后）	20,897,394.36	
合计	77,385,975.56	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	4.88%	0.41	0.41
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.00%	0.34	0.34

3、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

（2）同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

（3）境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

☐适用 ☒不适用