

青岛特锐德电气股份有限公司

2023 年半年度报告

2023-058

TGOOD

2023 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、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杜波及会计机构负责人(会计主管人员)杜波声明：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。

公司在本半年度报告“第三节 管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”中描述了公司经营中可能存在的风险及应对措施，敬请投资者仔细阅读并注意投资风险。

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.....	28
第五节 环境和社会责任	30
第六节 重要事项.....	33
第七节 股份变动及股东情况	41
第八节 优先股相关情况	46
第九节 债券相关情况	47
第十节 财务报告.....	48

备查文件目录

- （一）经公司法定代表人签名的2023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
特锐德工业园	指	青岛市崂山区松岭路 336 号特锐德电气工业园
特来电、特来电（本部）	指	特来电新能源股份有限公司，本公司控股子公司，持股比例 77.71%
设计院	指	青岛特锐德设计院有限公司，本公司二级全资子公司
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
一拉得	指	乐山一拉得电网自动化有限公司，本公司控股子公司，公司出资比例 52.42%
箱式变电站、箱变	指	户外成套变电站、组合式变电站、预装式变电站，是一种将高压开关设备、变压器、低压配电设备、功率因数补偿装置及电度量装置等变电设备组合成一体的成套配电设备
高压开关	指	用于电力系统发电、输电、配电、电能转换中起通断、控制或保护等作用，电压等级在 3.6kV~550kV 的电气产品
一次设备、一次产品	指	发电机、变压器、线路和受电器等直接参与生产、输送、分配和使用电能的电力设备
二次设备、二次产品	指	完成对电力系统的操作控制、运行监视测量和继电保护等功能的设备，包括继电保护装置、各种自动控制装置、测量计量设备、通信以及操作电源等部分
开关柜	指	用于输配电过程中起通断、控制、测量、保护、调节等作用的电器产品，按照电压等级可分为高压开关柜和低压开关柜
断路器	指	电路中能够根据一定的电路状况而将某一部分电路断开的设备。按照其使用范围可分为高压断路器和低压断路器
环网柜	指	专门为城市配电提供的专用设备，设备可实现电源进出，电源输送功能
GIS	指	Gas Insulated Switchgear，即气体绝缘金属封闭开关设备，国际上称为“气体绝缘变电站”。它将一座变电站中除变压器以外的一次设备，包括断路器、避雷器、隔离开关、接地开关、电压互感器、电流互感器、一次母线、电缆终端、进出线套管等，经优化设计后有机地组合成一个整体
HGIS	指	Hybrid Gas Insulated Switchgear，即混合气体绝缘开关设备，是一种介于常规空气绝缘开关设备（AIS）和气体绝缘开关设备（GIS）之间的新型户外封闭式组合电器
kV	指	千伏，电压的单位
证监会	指	中国证券监督管理委员会
报告期	指	2023 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日
上年同期	指	2022 年 1 月 1 日至 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期 增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	5,607,215,704.64	4,499,054,839.81	4,499,054,839.81	24.63%
归属于上市公司股东的净利润（元）	94,090,918.30	42,027,306.39	42,027,306.39	123.88%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	58,541,289.85	12,524,307.69	12,524,307.69	367.42%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-963,846,125.84	-265,459,813.47	-265,459,813.47	-263.09%
基本每股收益（元/股）	0.09	0.04	0.04	125.00%
稀释每股收益（元/股）	0.09	0.04	0.04	125.00%
加权平均净资产收益率	1.48%	0.70%	0.70%	0.78%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度 末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	21,696,075,758.26	22,003,208,997.60	22,006,870,441.09	-1.41%
归属于上市公司股东的净资产（元）	6,402,336,209.50	6,295,667,880.14	6,298,124,586.08	1.65%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

财政部于 2022 年 11 月 30 日公布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释第 16 号”）关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理，对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至首次执行日之间发生的适用该规定的单项交易按该规定进行调整。

公司自 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》相关规定，不追溯调整可比期间信息，只调整首次执行本准则当年年初财务报表相关项目金额。

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）	0.0891

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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	4,710,037.82	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	94,037,018.87	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-11,402,765.01	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	720,847.38	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-12,948,727.13	
减：所得税影响额	19,592,316.21	
少数股东权益影响额（税后）	19,974,467.27	
合计	35,549,628.45	

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

（一）公司所处行业发展情况

能源体系转型是实现“双碳”目标的关键，构建以新能源为主体的新型电力系统，是我国电力系统转型升级的重要方向。

在此背景下，新能源以及电动汽车行业迎来了快速发展的机遇期，公司业务主要分为“智能制造+系统集成”业务以及电动汽车充电网两大板块，均是国家“十四五”规划的重要战略性新兴产业，对我国以新能源为主体的新型电力系统建设、“碳达峰、碳中和”目标的实现起到重要推动作用。

1、“智能制造+系统集成”业务

根据国家能源局发布的《2023 年能源工作指导意见》，2023 年全年风电、光伏装机预计增加 1.6 亿千瓦，较 2022 年增速达 28%。2023 年 6 月，国家能源局发布《新型电力系统发展蓝皮书》，提出到 2030 年之前要推动新能源成为发电量增量主体，装机占比超过 40%，发电量占比超过 20%。

随着国家“以新能源为主体的新型电力系统”战略的深入实施，交通、工业、矿产等领域电能替代快速推进。与此同时，锂电池上下游产业、数据中心、芯片制造等新形式的高用能产业快速发展。在上述发展趋势下，电网各电压等级变电站需要更多的布点建设，需要更快的建设速度。

随着电动汽车行业的蓬勃发展，电池需求量愈发加大，锂矿、正负极材料、电解液、隔膜等高耗能企业正快速投资扩产；在数据中心领域，国家政策不断加码数字基础设施建设，AI 的发展带来高算力需求，5G 应用场景逐步成熟，流量与数据传输需求快速增长。

《新型电力系统发展蓝皮书》中还提出，要实现电力系统形态逐步由“源网荷”三要素向“源网荷储”四要素转变，储能将成为新型电力系统的第四大要素。而以电化学储能为代表的新型储能技术不仅是助力风能、太阳能等可再生能源开发消纳，实现“碳达峰、碳中和”目标的关键支撑，还是构建新型电力系统、建设新型能源体系，促进能源转型和高质量发展的重要技术和基础装备。

公司凭借在技术、产品、服务等方面的领先优势，针对新能源发电站的特点和需求，一方面创新研发了新能源箱变以及新一代数字化全预制式模块化变电站集成解决方案，有效提升了新能源发电站的建设效率。同时，公司快速迈入储能领域，为各类储能应用场景提供预制舱式模块化变电站、储能 PCS 变流升压一体舱等核心电力装备集成解决方案。另外，公司聚焦电网变电站新建及扩建，电网老旧变电站改造，数字化电网建设场景，开发一系列新型电力系统相关设备。在负荷侧，公司为新材料、新基建等行业提供量身定制的系统解决方案，与锂电池产业链众多龙头企业开展业务合作，布局三大运营商及国资云、数据中心、云计算、第三方数据中心头部企业等大客户。

公司深刻理解“双碳”战略的重大意义，紧抓历史机遇，实施以“智能制造+集成服务”为主体的发展战略，全面发力“源网荷储”业务蓝图，构建以新能源为主体的新集成生态系统，为客户提供数字化、全场景、全生命周期价值服务新生态，助力新型能源体系建设。

2、电动汽车充电网业务

在新能源汽车领域，中国汽车工业协会数据显示，2023 年 1-6 月，我国新能源汽车销售量为 374.7 万辆，同比增长 44.1%，市场销售渗透率达到 28.3%。根据公安部统计，截至 2023 年 6 月末，我国新能源汽车保有量已经达到 1620 万辆。在电动汽车充电领域，根据中国充电联盟统计，2023 年 1-6 月，公共充电基础设施增加 35.1 万台，累计数量达到 214.9 万台，同比增加 40.6%。根据公开数据测算，截至 2023 年 6 月底，我国存量车桩比 2.4:1，存量车公共桩比约为 7.5:1。

2023 年上半年，国家连续出台多项政策推动新能源汽车及充电基础设施行业发展。2023 年 2 月，工业和信息化部等八部门联合发布《关于组织开展公共领域车辆全面电动化先行区试点工作的通知》，提出要建成适度超前、布局均衡、智能高效的充换电基础设施体系，新增公共充电桩（标准桩）与公共领域新能源汽车推广数量（标准车）比例力争达到 1:1。2023 年 5 月，国务院、国家能源局发布《关于加快推进充电基础设施建设 更好支持新能源汽车下乡和乡村振兴的实施意见》，支持地方政府结合实际开展县乡公共充电网络规划，加快实现适宜使用新能源汽车的地区充电站“县县全覆盖”、充电桩“乡乡全覆盖”。2023 年 6 月，国务院发布《关于进一步构建高质量充电基础设施体系的指导意见》，提出要充分发挥新能源汽车在电化学储能体系中的重要作用，加强电动汽车与电网能量互动，提高电网调峰调频、安全应急等响应能力，推动车联网、车网互动、源网荷储一体化、光储充换一体站等试点示范。

公司作为国内领先的电动汽车充电网运营商和充电设备制造商，在行业内率先提出并应用充电网技术路径，为用户提供充电系统解决方案及充电网运营服务。致力于打造充电网、微电网、储能网公司通过充电网深度，从而形成链接、聚合电动汽车充放电、分布式发电和梯次电池储能、平衡新能源发电和电动汽车的虚拟电厂体系构建虚拟电厂，在支撑大规模电动汽车有序充电的同时，参与电网互动，依托成本、规模和性能等方面的优势，成为未来以新能源为主体的新型电力系统中关键的灵活性资源。

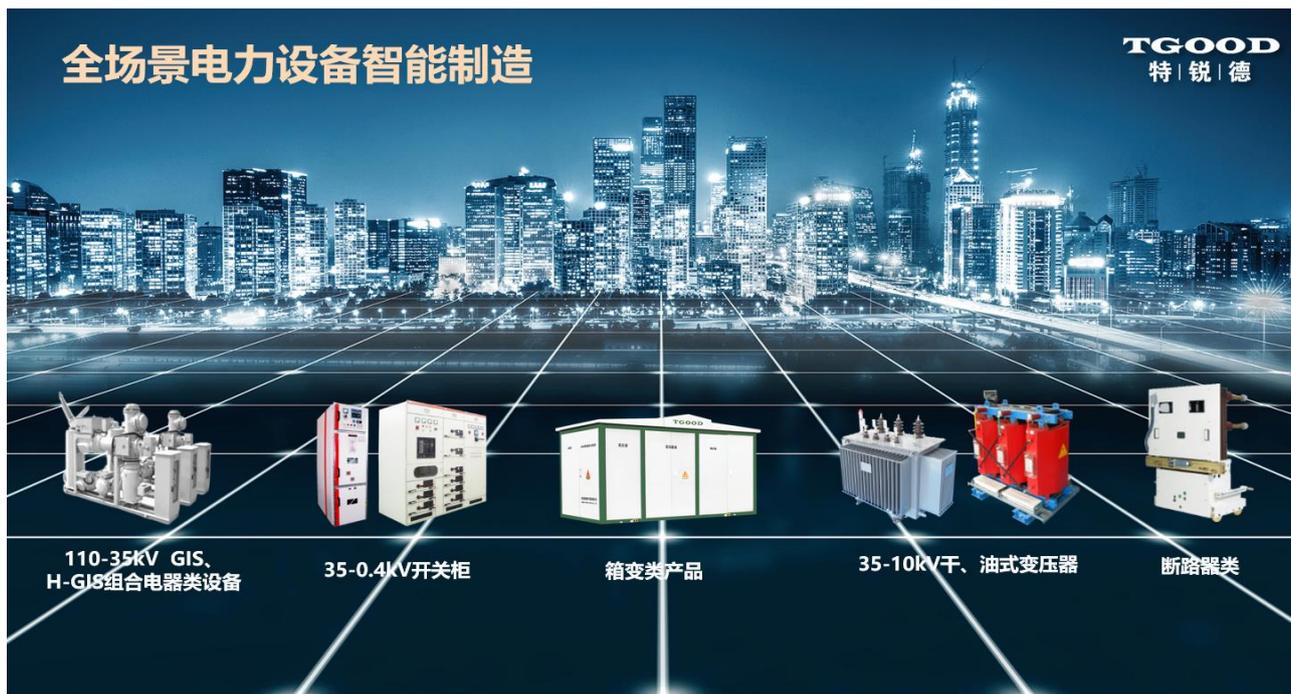
（二）公司主要业务情况

1、“智能制造+系统集成”业务

（1）主要产品

聚焦国家“双碳”和“新型电力系统”战略，创新电源侧、电网侧、负荷侧新型电力系统发展路径，以公司预制舱系列产品和成套系列产品为基础，赋予数字化、全生命周期的价值服务和增值服务新属性，助力新型能源体系全场景高效灵活建设，赢得市场和客户高度认可。

智能制造业务致力于 220kV 及以下的变配电一二次产品的研发、设计、生产制造，凭借户外箱式电力设备为主、户内开关柜为辅的成套变配电产品，以质量好、成本低、交付快、服务优的核心竞争力进入行业领先水平。



系统集成以新一代预制舱变电站为核心，在“规划咨询、手续办理、勘察设计、智能制造、集成安装、运维服务、智慧能源管理”的用电全过程中，通过全工况架构体系、全生命周期一站式运维与数字能源管理系统，为客户提供特省事、特别快、特经济、特安心的一站式 EPCO 服务。

创新的架构技术体系，可以让产品适应全工况复杂环境，支撑源网荷储全业务场景落地，保障电力基础设施安全可靠、快速灵活。全生命周期一站式运维服务，通过线上平台做管控+线下服务团队做执行的模式，依托全国 3 大服务中心，6 大服务区域，实现 12 小时内全国服务全覆盖，为客户提供全生命周期成本最优的变电站集成解决方案。随着新能源大规模进入电网，能源管理面临更大挑战，特锐德数字能源管理系统可以实时采集多种能源设备运行工况，及时获知异常信息，全面监控及聚合各类能源，助力客户更好地参与虚拟电厂调度及电力市场交易。



(2) 经营模式

公司根据客户需求提供定制化解决方案，一般采取“研发-设计-生产-销售-服务”的经营模式，依据市场趋势以及客户需求进行研发设计，通过客户认可后组织制造及服务。公司拥有成熟的技术管控体系以及端到端的集成服务体系，为客户提供规划咨询、设计优化、智能制造、建设施工、智能运维、能源管理等数字化、全场景、全生命周期的系统解决方案。

(3) 市场地位

作为中国领先的户外箱式电力设备系统集成商，公司中高端箱变产品已经取得了中国铁路市场占有率第一、局部电力市场第一的行业地位。同时，在新能源发电领域，公司预制舱式模块化变电站产品和新能源箱变产品的中标份额位居行业前列。作为中国电力产品技术标准的制定者和参与者，公司是国内目前唯一参与了国网第三代智能变电站标准规范编写的模块化预制舱厂家，凭借领先的技术创新能力和强大的综合实力，先后承担了多项国家级和省市级项目，并成为工信部第一批制造业单项冠军培育企业。

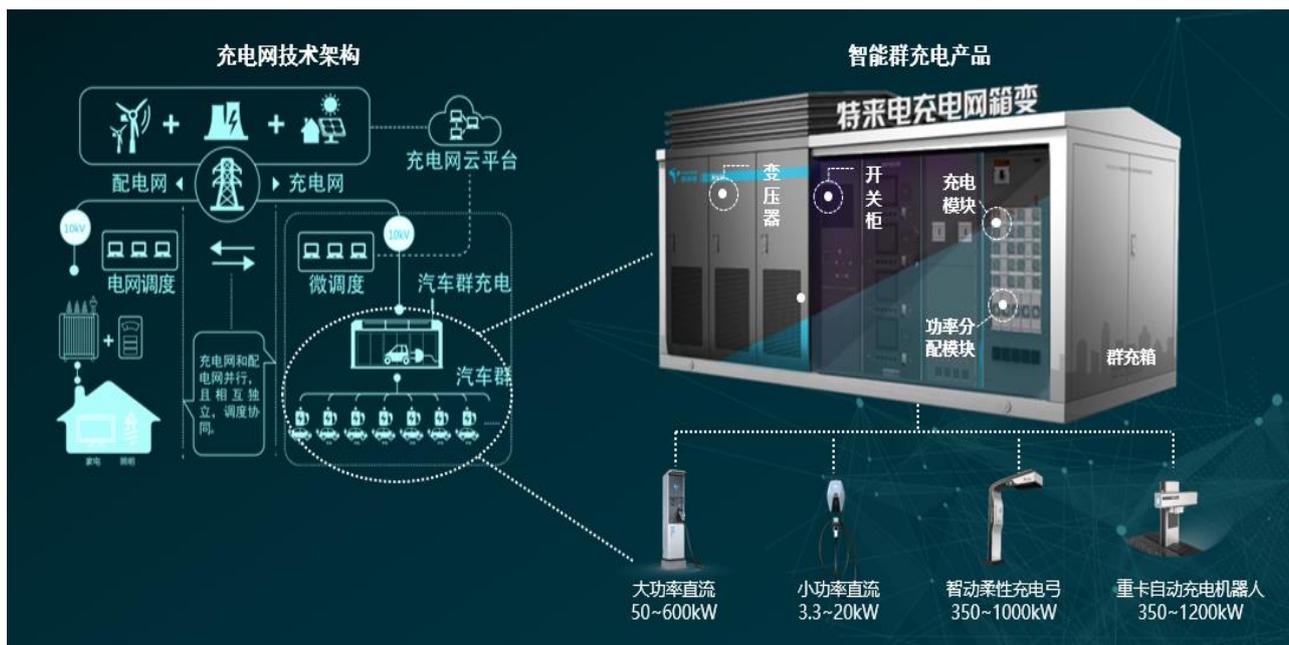
2、电动汽车充电网业务

(1) 主要产品

公司电动汽车充电网业务板块主要包括充电设备的研发、生产、销售以及电动汽车充电网的建设与运营。公司针对公交、公共、物流、园区、小区等不同场景与服务对象，研发制造了多种类型的充电产品，包括支持大功率直流充电、小功率直流充电、自动充电的智能群充电产品以及新能源微电网系统产品等，以满足多样化的用户需求。

智能群充电产品主要由群充箱、充电模块、功率分配模块以及各类型充电终端等部分组合而成。区别于充电单桩间相互独立的模式，智能群充电产品采用“变、配、充一体化”的集成设计和“云、边、端协同”的系统架构，充分平衡了车辆充电需求和电网安全需求，实现了群管群控、功率共享、智能运维、主动防护等功能。

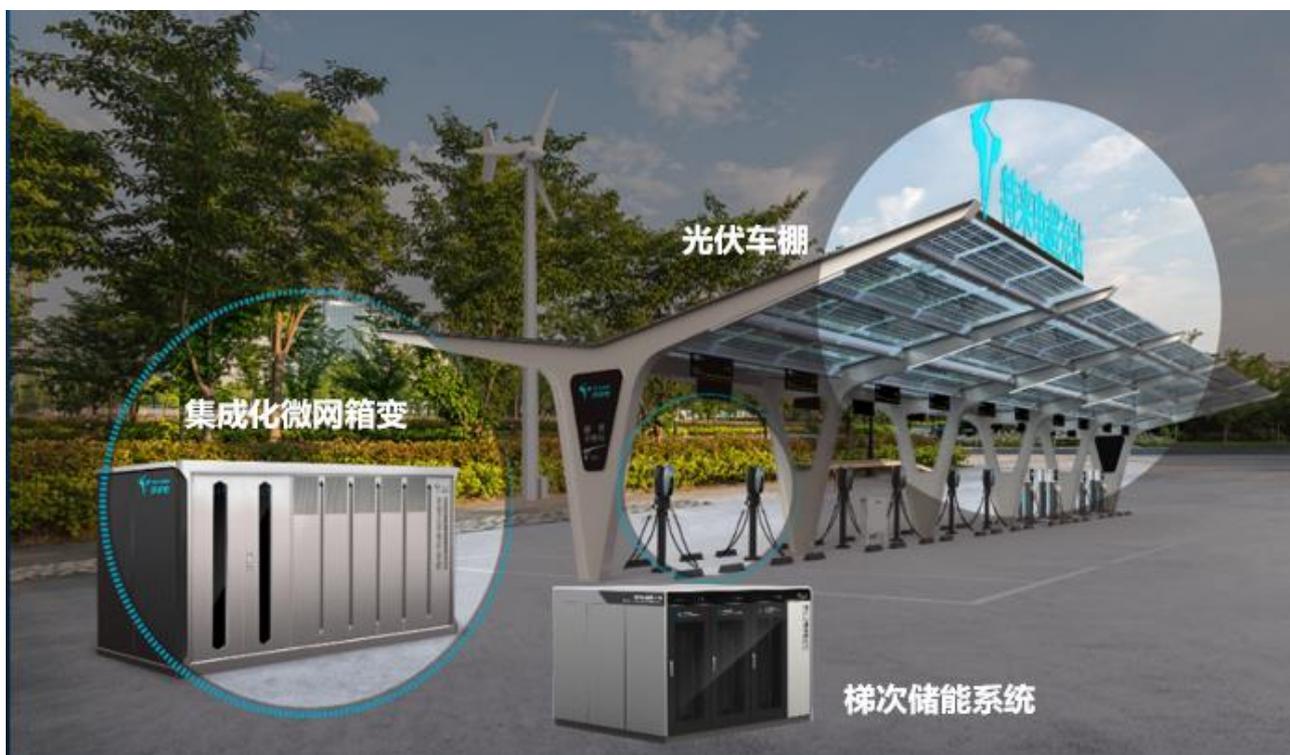
主要产品示意图如下：



新能源微电网系统产品主要包括新能源微电网箱变、新能源光储充一体化车棚、梯次储能系

统筹，采用模块化设计和标准化接口，能够高效聚合电动汽车充放电、分布式光伏发电、梯次电池储能等资源，实现能源监控、经济优化、调度响应等多种功能。

主要产品示意图如下：



（2）经营模式

公司依托技术、质量领先的产品，优质、高效的运营运维服务以及丰富的行业经验，为客户提供充电设备以及充电场站规划、设计、安装等一体化解决方案，获得销售收入。

同时，公司依托自主研发的充电云平台以及接入的充电场站，向各类用户提供充电网运营服务，包括车辆充电服务、SaaS 平台服务及其他增值服务。

（3）市场地位

截至 2023 年 6 月底，公司累计充电量突破 207 亿度，最高日充电量超过 2800 万度。根据充电联盟统计，在公共充电领域，截至 2023 年 6 月底，公司运营公共充电终端 42.80 万台，其中直流充电终端 25.65 万台，市场份额约为 28%，排名全国第一；2023 年 1-6 月公司充电量达 41 亿度，市场份额约为 26%，排名全国第一。

二、核心竞争力分析

（一）卓越的产品服务优势

1、深厚的智能箱变及户外电力设备经验

公司自 2004 年成立至今，高度专注于智能箱变产品的集成设计与研发生产，拥有世界首创的 220kV 及以下模块化智能预制舱式变电站的完整技术体系和知识产权，自主研发的城市轨道交通智能箱式变电站和一体化光伏箱变等产品也开辟了行业创新的先河。凭借领先的创新能力和技术基

础及强大的综合实力，公司拥有丰富的户外产品设计和生产经验，是国内唯一能够同时设计生产高寒（-45℃）、高热（45℃）、高海拔（5000m）箱变产品的企业，与同类产品相比在质量、安全性、经济性、灵活性以及后续运维的便捷性方面具有显著优势。公司成功为全球海拔最高的水光互补电站雅砻江两河口水电站水光互补一期项目提供户外电力设备；为中国高铁首个全系统、全要素、全产业链在海外建设的项目——雅万高铁，提供全线铁路电力远动箱式变电站，涵盖区间信号、车站等重要负荷场所。

2、系统集成优势

“碳达峰、碳中和”和“以新能源为主体的新型电力系统”的发展战略给输变电行业带来了巨大的机遇和挑战。据此，公司以新一代数字化、全场景、全生命周期预制舱式变电站为载体的系统集成业务充分聚焦客户个性化需求与场景创新，凭借在集成能力、产品质量、服务保障、合作资源等领域的优势，提供涵盖设计咨询、设备集成总装、工程服务、运维服务、价值增值服务等全生命周期全链条的集成解决方案，解决客户在变电站全生命周期各阶段存在的问题及需求，让客户真正体验到项目全流程工期的缩短、现场工作量与难度的降低、数字化智能化服务的便利以及运维效率的提升，给客户带来更好的变电站建设及使用体验，建立长期黏性。

3、领先的充电产品技术水平

公司首创智能群充电产品技术体系，模块设计、群管群控，在综合减少投资、节约占地等因素的同时，实现功率共享、智能运维、主动防护、电网互动等功能。另外，智能群充电产品拥有较好的向前兼容性设计。面对未来充电功率的不断升级，基于功率共享，场站现有功率部分保持不变，仅更换大功率终端即可实现充电功率的升级，大幅延长产品使用周期。此外，充电场站的设备采用模块化设计，预留标准接口，可根据场站需求进行高压扩容或模块增容，不断提升场站服务能力，降低产品全生命周期的再投入成本。

公司针对公交、公共、物流、园区、小区等不同充电场景与服务对象，建立了覆盖全国的“五张充电网”，研发制造了多种类型的充电产品，以满足多样化的充电需求。例如满足公交车大功率自动充电的公交车智动柔性充电弓产品（最高可支撑 1000kW 的充电功率）、公共领域充电的直流快充产品（最高可支撑 600kW 的充电功率）、满足特种车辆大功率自动充电的重卡车自动充电机器人产品（最高可支撑 1200kW 的充电功率）以及满足工业园区及小区充电的小功率直流慢充产品（单个直流终端平均功率可低至 3.3kW）等。此外，公司率先提出基于充电场站的充电型新能源微电网系统，目前已商业化推广应用。

（二）行业领先的充电网技术创新研发能力

充电网是跨行业、跨专业的综合性学科，公司引进和培养了来自各技术领域的顶尖人才，围绕充电领域核心技术搭建了系统集成、电力电子、智能调控、云平台、大数据、安全防护、自动充电、智能运维、微电网、储能技术等十大研发团队。公司在充电网技术领域建立了强大的创新研发能力，拥有超过 1200 项知识产权，承担或参与了多项国家级重大科研项目，已经成为充电行业标准的引领者和制定者，牵头或参与制定了多项国家及行业标准。

1、四层网络架构的充电网技术体系

公司创新性地搭建了四层网络架构的充电网技术体系，是由功率可灵活调节的充电设备、工业互联网控制单元、能源调度系统、大数据云平台组成的有机系统，从变电、配电到充放电实现

统一调度，通过数据信息与调度控制打通设备网、物联网、能源网以及数据网，在提高充电安全的同时，实现充电设备、汽车、用户、能源的高效协同。



2、保护电动汽车充电安全的两层防护体系

公司在电动汽车充电安全方面，利用充电网技术架构，设计了针对汽车充电安全的“两层防护”体系，将大数据技术、电池技术和充电技术进行深度融合，多维度、多视角的监控分析汽车充电安全隐患，降低了充电事故发生频率。

第一层充电管理系统（CMS）主动防护，设置了 12 项安全防护及预警模型，对充电过程进行实时监控和安全评估，实现了车辆电池管理系统（BMS）故障的冗余保护及充电过程中针对电池数据的实时保护，使得汽车安全在充电侧变得可监测和可控制；第二层大数据防护层，设置了 24 项安全防护及预警模型，通过大数据为车辆/车型建立全寿命周期的档案库，从车辆历史数据库进行故障溯源，对不同车型在不同区域不同季节的充电过程进行差异化预警和保护。

（三）充电网规模优势

公司快速布局充电网形成的规模优势是公司业务发展的重要竞争壁垒。由于充电资产的建设受到场地、区域电网容量的限制，在特定区域内能够建设、运营的充电资产数量有限，存在物理位置资源限制；同时，抢占充电行业布局先机需要巨大、持久的资金投入，进入壁垒较高。未来，充电网将成为大规模用户、车辆、能源等数据和信息的入口，充电网的规模优势将带来极具价值的海量数据资源。根据充电联盟的统计，截至 2023 年 6 月底，在公共充电领域，公司运营公共充电终端 42.8 万台，其中直流充电终端 25.65 万台，市场份额约为 28%，排名全国第一；公司 2023 年 1-6 月充电量达到 41 亿度，市场份额约为 26%，排名全国第一。

（四）充电网能源管理优势

公司构建了以“充电网、微电网、储能网”为载体的虚拟电厂平台，通过充电网高效聚合充电站电动汽车充放电、分布式发电和梯次电池储能，构建虚拟电厂，参与电力调峰辅助服务及需求侧响应电网互动，实现能源增值。

在能源管理中的监控、分析、预测优化及交易互动等领域，公司已经储备了重要关键技术，自主研发多款预测软件，能够对多颗粒度、多周期的充电量和充电功率进行精准预测，多次在全国范围的预测竞赛中获得优异成绩。

此外，公司在能源管理领域积累了丰富的经验，是第一批参与华北辅助调峰市场的三家企业之一，已完成与多个调控中心的对接互通，不断加强与电网互动，实现充电侧精准响应电网侧需求，进一步支撑未来大规模电动汽车参与电网互动。

（五）合作资源优势

公司秉承合作共赢的商业逻辑，积极寻求外部资源合作机会。截至报告期末，公司在全国范围内已成立独资/合资公司超过 200 家，其中，合资方为政府投资平台、公交集团等国有企业的超过 100 家，打造了覆盖全国的电动汽车充电网。合资方拥有丰富的场地和电动车辆资源，公司通过合资合作积累的丰富资源能够对未来充电网的规划、建设提供有力的支撑。同时，公司在充电行业领先的技术产品、服务、经验、品牌等优势也能够帮助各地资源方搭建充电基础设施新基建平台，推动当地电动汽车充电基础设施的发展。

三、主营业务分析

概述

（一）开拓创新，“智能制造+系统集成”业务稳步发展，打造盈利新生态

报告期内，公司紧抓国家“双碳”目标带来的发展机遇，在发电侧、电网侧、用户侧持续发力，围绕大型新能源基地、储能、电网、轨道交通、数据中心、新材料、锂电池等开展深入全面的场景研究及创新。报告期内，公司“智能制造+集成服务”业务收入为 32.41 亿元，比去年同期增长 11.05%；毛利润 7.20 亿元，比去年同期增长 18.29%，收入规模及盈利水平显著提升。

发电侧，公司针对新能源发电客户的建设需求，创新研发了新一代高电压数字化全预制舱式模块化变电站集成解决方案，通过对变电站一、二次设备及土建工程的全面预制化，极大提升了新能源发电站的建设效率，同时通过数字化管理及智能运维技术的创新应用为新能源发电场站全生命周期可靠及经济运行提供保障，进一步提升了公司的核心竞争力。2023 年，新能源箱变市场体量呈现跨越式增长，特锐德品牌市场认可度持续提升。2023 年上半年，公司新能源箱变成功取得华能、华电、中核汇能三大发电公司集采中标，同时中标国家能源集团、国电投、大唐、三峡等国企/央企的新能源发电项目。公司在新能源发电行业累计中标额较去年同期增长超过 40%。



2023 年，公司在储能领域迅速发展，中标额实现大幅增长，国家电投山东诸城 100MW/200MWh 独立储能电站、华润海原县华润变 200MW/400MWh 新能源共享储能电站等多个大型储能示范项目建成投运，自主研发的储能 PCS 变流升压一体舱广泛应用于独立储能、共享储能、新能源配储等各个场景。



电网侧，公司持续深化电网根据地战略，聚焦经济强带，坚持价值服务，实施“一城一策”，打造面向未来可持续发展的稳固根据地。

报告期内，公司在国家电网输变电集采、省网配电协议库存集采的中标量较去年同期实现稳定增长。同时，公司继续聚焦电网“迎峰度夏供电保障”、“电网末端低电压治理”、“老旧变电站改造”等业务场景需求，提供整体电力解决方案。

公司的预制舱式模块化变电站、箱式变电站、开关柜等产品在四川、山东、安徽、重庆、江苏、广东、云南等省电网公司广泛落地应用，为客户持续创造价值。



用户侧，2023 年上半年，各行业多点开花。

轨道交通行业，中标额较去年同期保持稳定增长，除了在铁路领域持续领跑以外，公司持续推动在城市轨道交通的开发和项目储备，继贵阳轨道交通 3 号线 110kV 新添寨主变电站送电成功后，青岛地铁 6 号线 110kV 藏马山预制舱也成功送电。

石油石化行业，公司紧抓国家“深入推进能源革命”契机，围绕国家“加大油气资源勘探开发和增储上产力度”的决策部署，积极开拓页岩油、页岩气多场景供电解决方案，落地中石化华东油气分公司郑石沟项目新建工程。

新材料、锂电池领域，特锐德预制舱式模块化变电站产品被广泛应用于比亚迪、融通高科、创明新能源等项目，为企业快速投产创收提供了高效的电力系统解决方案。

海外市场方面，公司紧跟国家“一带一路”走出去战略，重点拓展海外矿业、新能源以及工业园等行业，先后中标老挝中寮瑞源钾盐矿公司 115kV 预装式变电站以及厂区配电设备、东方日升越南电力公司 150MW 光伏箱变、青岛双星柬埔寨新建工厂配电设备，公司的产品技术以及服务水平获得海外客户的高度认可。



（二）夯实基础、创新引领，电动汽车充电网业务高速发展

报告期内，公司电动汽车充电网业务实现营业收入总收入 23.67 亿元，比去年同期增长 49.69%；

毛利润 3.30 亿元，比去年同期增长 34.79%。

1、五张充电网同步发展，继续夯实充电网规模第一

公司依据不同的充电场景和特征，持续加强公交充电网、公共充电网、物流充电网、园区充电网、小区充电网的建设，根据各个城市电动汽车保有量及其规划均衡发展“五张充电网”。截至 2023 年 6 月底，公司运营公共充电终端 42.8 万个，继续保持行业第一。此外，在直流充电终端数量、充电站数量、充电量等方面也均保持行业第一，夯实了公司充电网规模的领先地位。2023 年上半年，公司充电量约 41 亿度，较去年同期增长 57%，截至报告期末，公司累计充电量突破 207 亿度。



2、新能源微电网业务快速发展，引领“电”时代转型升级

公司新能源微电网系统产品主要包括新能源微网箱变、新能源光储充一体化车棚、梯次储能系统等，采用模块化设计和标准化接口，能够高效聚合电动汽车充放电、分布式光伏发电、梯次电池储能等资源，在公司能源调度系统的统筹控制下实现能源监控、经济优化、调度响应等多种功能，是实现充电网向微电网和储能网演进的重要支撑，引领“电”时代转型升级。2023 年上半年，公司在全国 40 多个城市快速拓展约 100 个新能源微电网项目，截至 2023 年 6 月底，公司通过投建或者销售模式累计布局的新能源微电网项目接近 200 个，覆盖城市超过 80 个。



3、通过充电网高效聚合电动汽车等灵活性资源，构建虚拟电厂

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，基于自主研发的云平台和预测软件对充电量、充电功率以及光伏输出功率进行精准预测，参与电网互动，实现能源增值业务。

截至 2023 年 6 月底，公司已实现与 20 个网、省、地级电力调控中心或需求侧管理中心的对接，具备虚拟电厂条件的可调度资源容量超过 300 万 kW。2023 年 1-6 月，公司积极参与经济调度、负荷约束、调峰辅助服务、需求侧响应等能源管理业务，参与电量超过 7000 万度。

4、加大充电网生态合作，持续扩大产业协同

报告期内，公司基于核心充电服务，持续扩大产业协同，抢占核心资源，联合生态伙伴共同构建充电网生态。

截至 2023 年 6 月底，公司在全国范围内已成立独资/合资公司超过 200 家，其中，合资方为政府投资平台、公交集团等国有企业的超过 100 家，打造了覆盖全国的电动汽车充电网。

公司已与比亚迪、宝马、保时捷、奥迪中国、奔驰、凯迪拉克、路特斯、高合、蔚来、小鹏、理想等 70 多家车企达成充电权益、共建品牌站等多样化的合作形式。由公司为品牌车主提供充电服务，为车企建立专属的品牌形象站或者在充电场站内为车企预留专属的品牌充电桩。



2023 年，公司生态业务蓬勃发展，已建立百余家合作伙伴，覆盖快消品、车后服务、银行 & 第三方支付、保险、电池能源等行业的顶尖企业。公司立足于电车用户全生命周期，深度挖掘“充电+X”的多样化场景，打造了丰富多样的创新产品和服务。在快消品领域，公司与城市龙头企业合作，联袂打造品牌充电站；在车后服务领域，公司积极携手城市头部洗/养/修车服务商、二手车检测平台以及线下车辆检测服务商，整合各方优势，为电车车后服务打造差异化体验；在金融领域，公司积极与银行、第三方支付机构合作，打造生态联合会员、新能源车主权益卡等；在新能源保险方面，公司凭借独具特色的两层安全防护产品，携手保险行业的龙头企业，打造电池衰减保障服务。

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	5,607,215,704.64	4,499,054,839.81	24.63%	
营业成本	4,557,321,162.78	3,645,665,224.07	25.01%	
销售费用	307,353,980.72	235,690,744.14	30.41%	主要原因系公司报告期内职工薪酬及交通差旅费增加所致。
管理费用	316,540,251.11	275,871,490.39	14.74%	
财务费用	91,888,473.96	141,406,528.64	-35.02%	主要原因系公司报告期内借款利率及规模下降所致。
所得税费用	-21,769,464.12	14,565,678.14	-249.46%	主要原因系公司报告期内递延所得税资产增加所致。
研发投入	183,481,840.65	161,582,454.68	13.55%	
经营活动产生的现金流量净额	-963,846,125.84	-265,459,813.47	-263.09%	主要原因系公司报告期购买商品、接受劳务支付的现金较去年同期增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	-440,521,595.99	-342,602,815.42	-28.58%	
筹资活动产生的现金流量净额	312,027,504.34	-622,806,947.34	150.10%	主要原因系公司报告期偿还债务所支付的现金较去年同期减少所致。
现金及现金等价物净增加额	-1,091,350,945.93	-1,231,453,012.83	-11.38%	

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						
成套开关设备	744,815,866.31	576,309,322.03	22.62%	-8.62%	-6.34%	-1.89%
箱式设备	1,322,118,790.58	1,037,523,254.15	21.53%	51.57%	47.84%	1.99%
系统集成业务	1,173,625,720.37	906,929,244.01	22.72%	-4.64%	-8.62%	3.36%
电动汽车充电网及其他	2,366,655,327.38	2,036,559,342.59	13.95%	49.69%	52.42%	-1.54%

四、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	39,946,560.53	82.54%	主要是权益法核算的长期股权投资收益所致。	是
公允价值变动损益	-11,892,805.20	-24.57%		否
资产减值	-50,962,994.90	-105.30%	主要是存货跌价损失及合同履约成本减值损失所致。	否
营业外收入	7,059,423.83	14.59%		否
营业外支出	20,008,150.95	41.34%	主要是非流动资产毁损报废损失所致。	否

五、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	1,721,744,433.17	7.94%	3,025,308,380.85	13.75%	-5.81%	
应收账款	7,139,824,923.52	32.91%	6,696,681,338.99	30.43%	2.48%	
合同资产	1,019,839,549.30	4.70%	968,199,973.56	4.40%	0.30%	
存货	1,598,615,099.61	7.37%	1,403,748,528.93	6.38%	0.99%	
投资性房地产	23,384,197.66	0.11%	23,898,463.73	0.11%	0.00%	
长期股权投资	1,661,459,475.40	7.66%	1,578,502,485.53	7.17%	0.49%	
固定资产	3,298,573,498.69	15.20%	3,216,423,353.42	14.62%	0.58%	
在建工程	487,815,033.21	2.25%	397,792,906.96	1.81%	0.44%	

使用权资产	951,791,106.09	4.39%	887,507,509.33	4.03%	0.36%	
短期借款	2,577,778,844.79	11.88%	2,706,291,359.10	12.30%	-0.42%	
合同负债	675,658,503.95	3.11%	701,200,291.68	3.19%	-0.08%	
长期借款	1,638,920,152.93	7.55%	1,433,728,402.93	6.51%	1.04%	
租赁负债	850,196,328.13	3.92%	781,991,848.07	3.55%	0.37%	

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）	50,000,000.00				110,000,000.00	50,000,000.00		110,000,000.00
上述合计	50,000,000.00				110,000,000.00	50,000,000.00		110,000,000.00
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

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	期末账面原值（元）	受限原因
货币资金	485,403,000.76	保证金
应收票据	36,166,141.70	办理银行承兑汇票质押
固定资产	17,988,631.02	用于银行借款抵押担保
无形资产	64,404,067.75	用于银行借款抵押担保
合计	603,961,841.23	

六、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
52,153,600.00	43,520,000.00	19.84%

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

募集资金总额	99,076.23
报告期投入募集资金总额	6,028.65
已累计投入募集资金总额	45,430.72
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%
募集资金总体使用情况说明	
<p>经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）《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2023年6月30日，公司本次募集资金已累计使用45,430.72万元，剩余未使用金额（含利息收入及手续费影响等）中，6,646.11万元存放在公司及子公司开设的募集资金专户中，49,500.00万元用于暂时补流。</p>	

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	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	截止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											
新型箱式电力设备生产线技术改造	是	41,197.88	41,197.88	2,875.41	6,197.93	15.04%	2024年12月31日			不适用	否

项目											
电力设备租赁智能化升级项目	否	16,400.09	16,400.09	377.99	2,081.62	12.69%	2024年12月31日			不适用	否
川开电气智慧工厂研发科展一体化综合楼建设项目	否	11,755.39	11,755.39	2,775.25	7,406.98	63.01%	2024年12月31日			不适用	否
补充流动资金	否	29,722.87	29,722.87		29,744.19	100.07%				不适用	否
承诺投资项目小计	--	99,076.23	99,076.23	6,028.65	45,430.72	--	--			--	--
超募资金投向											
无											
合计	--	99,076.23	99,076.23	6,028.65	45,430.72	--	--	0	0	--	--
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）	公司于 2023 年 4 月 14 日召开的第五届董事会第十次会议、第五届监事会第六次会议，审议通过了《关于调整募集资金投资项目实施进度的议案》。募投项目实施过程中，受到宏观环境等不可控因素的影响，物流及人员流动受限，设备采购、运输和安装调试工作进程受到较大影响，下游基建进度亦受此影响而有所放缓，同时受项目实施所需原材料、建材等价格波动影响，公司进行供应商筛选和商业谈判耗时间比预期更长。公司根据募投项目的实际建设与投入情况，将“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”、“川开电气智慧工厂研发科展一体化综合楼建设项目”达到预定可使用状态的时间调整至 2024 年 12 月 31 日。										
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										
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用										
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用										
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	适用 公司于 2023 年 4 月 14 日召开的第五届董事会第十次会议审议通过了《关于继续使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用不超过 5 亿元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起不超过 12 个月，到期将归还至募集资金专户。截至 2023 年 6 月 30 日，公司用于暂时补充流动资金的募集资金余额为 49,500 万元。										
项目实施出现募集资金	不适用										

结余的金额及原因	
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2023 年 6 月 30 日，募集资金剩余未使用金额（含利息收入及手续费影响等）中，6,646.11 万元存放在公司及子公司开设的募集资金专户中，49,500 万元用于暂时补流。
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。

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(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。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、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	制造业	464,350,000.00	6,805,602,329.77	3,625,807,056.66	1,612,541,255.75	120,020,327.11	108,800,948.74
特来电（合并）	子公司	充电网建设运营，充电网解决方案	929,980,000.00	8,224,006,745.28	1,924,274,634.65	2,367,396,090.94	85,166,020.82	71,322,047.02
中铁建金融	参股公司	融资租赁业	3,400,000,000.00	40,078,070,126.79	6,641,567,454.60	1,846,107,833.29	290,492,234.21	230,508,251.68

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
西安特锐德高压电器有限公司	注销	不对公司生产和业绩造成重大影响
甘肃恒昌德瑞新能源开发有限公司（原甘肃特锐德新能源开发有限公司）	减少股权	不对公司生产和业绩造成重大影响
菏泽德瑞新能源有限公司	减少股权	不对公司生产和业绩造成重大影响
东明县德瑞新能源有限公司	减少股权	不对公司生产和业绩造成重大影响
苏州盛美特来电充电网科技有限公司	新设	不对公司生产和业绩造成重大影响
淮安宏信特来电新能源科技有限公司	新设	不对公司生产和业绩造成重大影响
济宁特来电新能源有限公司	新设	不对公司生产和业绩造成重大影响
乌兰察布京西特来电新能源科技有限公司	新设	不对公司生产和业绩造成重大影响
宁波市奉化区投锦泰特来电充电网科技有限公司	新设	不对公司生产和业绩造成重大影响
招远金特来电新能源有限公司	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

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、产业政策风险

公司所处行业较容易受到国家总体经济政策和宏观经济环境的影响，如公司所处市场环境发生大幅波动，可能造成公司收入的大幅波动。此外，在经济不景气时存在因客户相关建设项目减缓或取消而使公司已获得订单执行周期加长甚至订单被取消的风险。随着国家政策的支持力度加强，公司近年来新拓展的新能源发电行业、新能源汽车行业等有较广阔的市场空间，公司将建立健全快速的市场政策分析与监测机制，有效捕捉政策动态。

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，部分产品市场领域的资金门槛和资质壁垒逐渐降低，导致市场竞争加剧。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，保持行业领先优势；通过“一步领先、步步领先”的技术优势，拓展新的业务领域，提升毛利率。

3、原材料价格波动风险

原材料成本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，原材料价格的波动将对公司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。公司实行统一采购，提高规模效益，并及时关注价格变化趋势，采取灵活措施，规避价格风险。

4、应收账款发生坏账的风险

由于公司所处行业的特点，公司业务合同的执行周期及结算周期一般较长，导致公司应收账款金额较大，资金周转速度与运营效率降低。随着公司销售规模的扩大，应收账款余额有可能继续增加。虽然公司客户质量较好，但仍然不能避免在宏观经济形势、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，强化对客户信用的风险和跟踪管理，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

公司于 2009 年 10 月上市后，随着充电网业务的布局和拓展，公司子公司数量剧增，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公司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，并不断完善薪酬体系、激励机制等吸引优秀人才的加入。报告期内，公司实施 2023 年限制性股票激励计划，向 711 名核心骨干及中层管理人员授予 1,518.70 万股限制性股票，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。

十一、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
2023 年 04 月 27 日	中证网“中证路演中心” (https://www.cs.com.cn/roads/how/)	网络平台线上交流	其他	全体投资者	2022 年度业绩说明会	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn)

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	30.25%	2023 年 01 月 09 日	2023 年 01 月 09 日	《2023 年第一次临时股东大会决议公告》详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
2022 年度股东大会	年度股东大会	30.51%	2023 年 06 月 02 日	2023 年 06 月 02 日	《2022 年度股东大会决议公告》详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、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
王超	总裁	聘任	2023 年 01 月 09 日	公司于 2023 年 1 月 9 日召开第五届董事会第九次会议，同意聘任王超先生为公司 2023 年轮值总裁
周君	董事、执行总裁	聘任	2023 年 01 月 09 日	公司于 2023 年 1 月 9 日召开第五届董事会第九次会议，同意聘任周君先生为公司执行总裁

三、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。

四、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

(1) 2023 年 5 月 15 日，公司召开第五届董事会第十二次会议，审议通过了《关于〈青岛特锐德电气股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于〈青岛特锐德电气股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理公司 2023 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》。公司独立董事就本激励计划事宜发表了同意的独立意见，并公开征集委托投票权。

同日，公司召开第五届监事会第八次会议，审议通过了《关于〈青岛特锐德电气股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于〈青岛特锐德电气股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》《关于核实〈青岛特锐德电气股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划激励对象名单〉的议案》，对本激励计划相关事项进行了核实并发表核查意见。

(2) 2023 年 5 月 16 日至 2023 年 5 月 26 日，公司将本激励计划激励对象名单在公司内部进行了公示。公示期满后，监事会对本激励计划激励对象名单进行了核查并对公示情况进行了说明。

(3) 2023 年 6 月 2 日，公司召开 2022 年度股东大会，审议通过了《关于〈青岛特锐德电气股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于〈青岛特锐德电气股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理公司 2023 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》，并披露了《关于 2023 年限制性股票激励计划内幕信息知情人及激励对象买卖公司股票情况的自查报告》。

(4) 2023 年 6 月 16 日，公司召开第五届董事会第十三次会议和第五届监事会第九次会议，审议通过了《关于调整 2023 年限制性股票激励计划相关事项的议案》和《关于向激励对象授予限制性股票的议案》，同意公司以 2023 年 6 月 16 日为授予日，以 11.16 元/股的价格向符合条件的 711 名激励对象授予 1,518.70 万股限制性股票。监事会对本次拟授予限制性股票的激励对象名单进行核查并发表了核查意见。公司独立董事对相关议案发表了同意的独立意见。

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

报告期内，公司及子公司在日常生产经营中严格遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国突发事件应对法》《山东省固定污染源自动监控管理办法》《区域性大气污染物综合排放标准》《挥发性有机物排放标准 第 5 部分：表面涂装行业》等法律法规及行业标准。

环境保护行政许可情况

特锐德高压严格执行国家环保相关法律法规及环境评价制度要求，建设项目合法合规，已建成项目均获得环境主管部门审批并通过污染防治设施竣工环境保护验收，并取得排污许可证。

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
青岛特锐德高压设备有限公司	废气污染物	氮氧化物、二氧化硫、颗粒物、二甲苯、甲苯、苯、挥发性有机物	有组织排放	4	喷漆房 2 个，打砂 2 个	氮氧化物未检出；二氧化硫未检出；颗粒物 2.2mg/m ³ ；二甲苯未检出；甲苯未检出；苯未检出；挥发性有机物 1.05mg/m ³	区域性大气污染物综合排放标准 DB37/2376-2019；挥发性有机物排放标准第 5 部分：表面涂装行业 DB37/2801.5-2018	暂无要求	暂无要求	达标

对污染物的处理

特锐德高压严格执行国家环保法律、法规、标准和地方政府相关环保要求，对产生的废气等污染物安装相应的治理设施并设置了专职管理部门和专职管理人员进行管理。特锐德高压的主要污染因素及处理措施：焊接工序产生的焊接烟尘，处理工艺是静电吸附；喷砂工序产生的粉尘，处理工艺是旋风除尘和滤筒除尘；涂装工序产生的挥发性有机废气，通过水旋过滤、过滤棉、活

性炭吸附浓缩、催化燃烧技术处理，漆渣、包装物、污泥等固废委托有资质的第三方进行处理，废气、废水、噪声排放监测数据均合格。

环境自行监测方案

特锐德高压按照排污单位自行检测指南、排污许可证申请与核发技术规范等法律法规政策要求制定了废水、废气、噪声等污染因素的监测方案，并按监测方案委托有资质的单位定期开展监测，出具检测报告，并将检测结果进行公示。

突发环境事件应急预案

特锐德高压已经按照《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国突发事件应对法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国安全生产法》《国家突发环境事件应急预案》《突发环境事件应急预案管理暂行办法》等的要求，制定了《青岛特锐德高压设备有限公司突发环境事件应急预案》，已报送青岛市生态环境局胶州分局备案。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

为严格遵守环境保护各项相关政策规定，助力公司可持续发展，公司及子公司不断加强环保投入，报告期内，公司及子公司共计投入环保相关费用约 208 万元，并按照相关法律法规的要求及时、足额缴纳了环境保护税。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

无。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司工业园区内，构建了由微网箱变、屋顶光伏和储能电池组成的微网系统，其中光伏装机容量 2.1MW、储能电池 320kWh、电动汽车充放电总功率 800kW，可支持 100 辆电动汽车充放电。当断电时，微网系统可无缝切换支撑重要负荷持续工作 1 小时，一个工业园区，每年减少碳排放 3800 吨。

其他环保相关信息

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。

特锐德通过创新驱动、生态共享，积极承担企业发展责任。特锐德坚持生态平台、技术体系、产品体系的全面开放和共享，建成了中国最大的“充电网、车联网、互联网”大数据云平台，并对政府及产业合作伙伴开放，一起推动中国新能源汽车产业的发展。特锐德一直以开放的态度，打造产业合作生态共同体，促进产业生态建设。

二、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。

公司依法召开股东大会，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大会的比例，充分保障股东知情权和参与权。把保护投资者特别是保护广大中小投资者作为恪尽职守、勤勉尽责的“初心”。通过开展形式多样的各项活动，加强与投资者的沟通与交流。

2、职工权益保护

公司始终坚持“以人为本”的人才理念，保障员工合法权益，切实关注员工健康、安全和工作满意度。公司十分注重人才的培养和储备，结合公司的整体发展战略及人才层次打造多样化的专业人才培养模式，有效整合集团公司的培训教育资源，提升人才培养效果。

3、客户及供应商权益保护

公司一直秉承“客户至上”的理念，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。公司始终坚持“以客户的需求和满意”为核心，不断提升研发创新能力及产品质量，为客户提供高性价比的产品及服务，并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”的响应，在充电网技术研发上高强度投入，不断创新引领，不断探索新能源车充新能源电的技术及商业模式，期望发挥充电网的链接作用，通过充电网、微电网、储能网，将新能源发电和新能源汽车深度融合，为碳中和目标的达成贡献更多力量。

第六节 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、监事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

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计 负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁) 审理结果及 影响	诉讼(仲 裁)判决 执行情况	披露日期	披露索引
2017年,公司控股	74,271.25	否	公司已收到辽宁	不适用	不适用	2023年06	巨潮资讯网

<p>子公司丹东赫普热力电储能有限公司（原告）与被告丹东金山热电有限公司签订合同，由原告在被告场地内建设固体电蓄热锅炉并提供调峰辅助服务，后被告出现违反合同排他性约定对供热机组另行技术改造、先行使用该改良技术进行调峰、拒绝投运电蓄热锅炉等违约行为，原告与被告多次协商沟通未果，故提起诉讼。</p>			<p>省高级人民法院出具的《民事裁定书》（（2023）辽民终 618 号），撤销辽宁省丹东市中级人民法院（2020）辽 06 民初 345 号民事判决，发回辽宁省丹东市中级人民法院重审。</p>		<p>月 16 日</p>	<p>（www.cninfo.com.cn）</p>
--	--	--	---	--	---------------	----------------------------

其他诉讼事项

适用 不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

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

公司报告期无其他重大关联交易。

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
邹城赛维太阳能生态园发展有限公司	2017年10月28日	19,500	2017年10月28日	16,911.03	连带责任担保	无	邹城赛维法定代表人及实际控制人，股东侯晓峰及其配偶，股东侯芊，菏泽鲁晨纸业有限公司	10年	否	否

							签署《保证合同》《反担保合同》，以其全部资产/家庭财产对公司本次提供的回购担保提供连带责任担保			
齐河天硕太阳能科技有限公司	2017年03月17日	5,750	2017年02月11日	1,660	连带责任担保	无	与青岛圣美尔光电能源投资管理有限公司签署《质押反担保合同》，以其持有的齐河天硕太阳能科技有限公司100%的股权提供反担保；并与青岛圣美尔光电能源投资管理有限公司的股东青岛圣美尔集团、孙阳签署《质押反担保合同》，以其全部资产、家庭财产对公司本次提供的回购担保提供连带责任担保	8年	否	否
调兵山赫普热力电储能有限公司	2017年05月18日	40,000	2017年05月08日	5,650	连带责任担保	无	无	8年	否	否
长春赫普电储能有限公司	2017年06月19日	20,000	2017年08月22日	2,887.46	连带责任担保	无	无	不超过8年	否	否
长春赫普电储能有限公司	2020年12月30日	4,896	2021年01月15日	480	连带责任担保	无	无	3年	否	否
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
报告期末已审批的对外担保额度合计(A3)			90,146	报告期末实际对外担保余额合计(A4)						27,588.49
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
特来电	2016年	4,000	2016年	1,000	连带	无		15年	否	否

新能源股份有限公司	07月06日		07月18日		责任担保					
特来电新能源股份有限公司	2022年12月24日	224,000	2022年12月23日	152,171.49	连带责任担保	无		12个月	否	否
特来电新能源股份有限公司	2022年12月24日	30,000	2022年12月23日	9,800	连带责任担保	无		36个月	否	否
青岛特锐德高压设备有限公司	2022年12月24日	20,000	2022年12月23日	7,128	连带责任担保	无		12个月	否	否
宜昌特锐德电气有限公司	2022年12月24日	15,000	2022年12月23日	980	连带责任担保	无		12个月	否	否
川开电气有限公司	2022年12月24日	40,000	2022年12月23日	25,909.5	连带责任担保	无		24个月	否	否
川开电气有限公司	2022年12月24日	158,400	2022年12月23日	55,406.05	连带责任担保	无		12个月	否	否
成都特来电新能源有限公司	2022年12月24日	39,600	2022年12月23日	21,177	连带责任担保	无		12个月	否	否
成都特来电新能源有限公司	2022年12月24日	5,000	2022年12月23日	4,800	连带责任担保	无		36个月	否	否
大连特来电新能源有限公司	2022年12月24日	1,000	2023年06月14日	1,000	连带责任担保	无		12个月	否	否
福州特来电新能源有限公司	2022年12月24日	1,000	2023年03月23日	1,000	连带责任担保	无		12个月	否	否
上海特来电新能源有限公司	2022年12月24日	29,000	2022年12月23日	10,651.22	连带责任担保	无		60个月	否	否
苏州创元特来电新能源有限公司	2022年12月24日	2,000	2023年05月19日	2,000	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	2022年12月24日	24,000	2022年12月23日	7,740.39	连带责任担保	无		12个月	否	否
青岛特	2022年	8,000		0	连带	无		12个月	否	否

来电智能设备有限公司	12月24日				责任担保					
武汉特来电新能源有限公司	2022年01月01日	4,500	2022年12月23日	3,594.6	连带责任担保	无		60个月	否	否
西安特来电智能充电科技有限公司	2022年12月24日	41,000	2023年03月10日	25,660.11	连带责任担保	无		12个月	否	否
深圳特来电新能源有限公司	2022年12月24日	1,000		0	连带责任担保	无		12个月	否	否
重庆特来电新能源有限公司	2022年12月24日	2,000		0	连带责任担保	无		12个月	否	否
广州特来电智能科技有限责任公司	2022年12月24日	5,000		0	连带责任担保	无		36个月	否	否
特来电（天津）新能源科技有限公司	2022年12月24日	3,600		0	连带责任担保	无		12个月	否	否
特锐德西明电力有限公司	2022年12月24日	7,000		0	连带责任担保	无		12个月	否	否
四川阿海珐电气有限公司	2022年12月24日	3,000		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）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						123,945.23
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			668,100	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）						330,018.35
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
青岛特锐德高压设备有限公司	2022年12月24日	38,000	2022年12月23日	37,850	连带责任担保	无		36个月	否	否

特锐德西明电力有限公司	2022年12月24日	6,000	2022年12月23日	253	连带责任担保	无		12个月	否	否
四川阿海珐电气有限公司	2022年12月24日	3,800	2022年12月23日	195	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 (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)			47,800	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)						38,298
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)			0	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						123,945.23
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			806,046	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						395,904.84
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例										61.84%
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)										51,879.32
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)										75,788.03
上述三项担保金额合计 (D+E+F)										127,667.35
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

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 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	12,764,393	1.23%						12,764,393	1.23%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	12,764,393	1.23%						12,764,393	1.23%
其中： 境内法人持股									
境内自然人持股	12,764,393	1.23%						12,764,393	1.23%
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	1,027,946,320	98.77%						1,027,946,320	98.77%
1、人民币普通股	1,027,946,320	98.77%						1,027,946,320	98.77%
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	1,040,710,713	100.00%						1,040,710,713	100.00%

股份变动的的原因

□适用 □不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

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		82,242	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）		0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）		0
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况								
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	32.03%	333,290,422	0		333,290,422	质押	154,430,000
中泰证券资管—支持民企发展中泰资管 1 号 FOF 集合资管计划—证券行业支持民企发展系列之中泰资管 25 号单一资产管理计划	其他	5.28%	55,000,000	0		55,000,000		
香港中央结算有限公司	境外法人	1.47%	15,270,203	185,112		15,270,203		
屈东明	境内自然人	1.44%	15,034,500	10,724,500		15,034,500	质押	15,000,000

于德翔	境内自然人	1.26%	13,119,434	0	9,839,575	3,279,859		
成都市柏然私募基金管理有限公司—金算盘虎虎生威 1 号私募证券投资基金	其他	0.74%	7,670,000	0		7,670,000		
中国工商银行股份有限公司—易方达创业板交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.73%	7,545,983	4,311,200		7,545,983		
玄元私募基金投资管理（广东）有限公司—玄元科新 59 号私募证券投资基金	其他	0.62%	6,467,000	0		6,467,000		
中国银行股份有限公司—华夏中证新能源汽车交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.50%	5,225,848	1,507,300		5,225,848		
中国建设银行股份有限公司—华安宏利混合型证券投资基金	其他	0.48%	5,029,200	5,029,200		5,029,200		
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）（参见注 3）	不适用							
上述股东关联关系或一致行动的说明	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 61.97%，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（参见注 11）	不适用							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	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					
中泰证券资管—支持	55,000,000	人民币普通股	55,000,000					

民企发展中泰资管 1 号 FOF 集合资管计划—证券行业支持民企发展系列之中泰资管 25 号单一资产管理计划			
香港中央结算有限公司	15,270,203	人民币普通股	15,270,203
屈东明	15,034,500	人民币普通股	15,034,500
成都市柏然私募基金管理有限公司—金算盘虎生威 1 号私募证券投资基金	7,670,000	人民币普通股	7,670,000
中国工商银行股份有限公司—易方达创业板交易型开放式指数证券投资基金	7,545,983	人民币普通股	7,545,983
玄元私募基金投资管理（广东）有限公司—玄元科新 59 号私募证券投资基金	6,467,000	人民币普通股	6,467,000
中国银行股份有限公司—华夏中证新能源汽车交易型开放式指数证券投资基金	5,225,848	人民币普通股	5,225,848
中国建设银行股份有限公司—华安宏利混合型证券投资基金	5,029,200	人民币普通股	5,029,200
上海少数派投资管理股份有限公司—少数派万象更新 6 号私募证券投资基金	4,910,000	人民币普通股	4,910,000
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 名股东之间关联关系或一致行动的说明	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 61.97%，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）（参见注 4）	青岛德锐投资有限公司除通过普通证券账户持有 292,290,422 股，通过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；成都市柏然投资管理有限公司—金算盘虎生威 1 号私募证券投资基金除通过普通证券账户持有 0 股，通过信用交易担保证券账户持有 7,670,000 股，实际合计持有 7,670,000 股；玄元私募基金投资管理（广东）有限公司—玄元科新 59 号私募证券投资基金除通过普通证券账户持有 0 股，通过信用交易担保证券账户持有 6,467,000 股，实际合计持有 6,467,000 股。		

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、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2022 年年报。

六、控股股东或实际控制人变更情况

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。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用
报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 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

单位：元

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	1,721,744,433.17	3,025,308,380.85
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	110,000,000.00	50,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	426,204,626.61	535,376,157.91
应收账款	7,139,824,923.52	6,696,681,338.99
应收款项融资	158,962,027.35	241,408,391.91
预付款项	320,090,360.57	271,427,134.62
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	525,534,077.44	516,588,744.32
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	1,598,615,099.61	1,403,748,528.93
合同资产	1,019,839,549.30	968,199,973.56
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	1,763,727.00	1,763,727.00
其他流动资产	482,569,488.65	484,228,372.44
流动资产合计	13,505,148,313.22	14,194,730,750.53
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	21,922,457.68	21,104,783.50
长期股权投资	1,661,459,475.40	1,578,502,485.53
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	5,003,000.00	5,003,000.00
投资性房地产	23,384,197.66	23,898,463.73
固定资产	3,298,573,498.69	3,216,423,353.42
在建工程	487,815,033.21	397,792,906.96
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	951,791,106.09	887,507,509.33
无形资产	827,931,419.02	862,757,625.23
开发支出		
商誉	189,285,536.47	189,285,536.47
长期待摊费用	9,466,056.84	11,257,599.03
递延所得税资产	651,265,043.08	578,612,239.28
其他非流动资产	63,030,620.90	39,994,188.08
非流动资产合计	8,190,927,445.04	7,812,139,690.56
资产总计	21,696,075,758.26	22,006,870,441.09
流动负债：		
短期借款	2,577,778,844.79	2,706,291,359.10
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	1,912,600,051.27	1,717,952,737.55
应付账款	4,407,210,220.52	4,889,963,940.13
预收款项	23,100,715.40	21,443,518.89
合同负债	675,658,503.95	701,200,291.68
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	138,396,277.95	374,931,004.18
应交税费	219,864,610.88	253,397,984.95
其他应付款	604,319,305.26	406,669,973.48
其中：应付利息		
应付股利	216,287.12	216,287.12
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	489,035,385.12	586,022,618.93
其他流动负债	309,012,235.85	335,900,246.06
流动负债合计	11,356,976,150.99	11,993,773,674.95
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,638,920,152.93	1,433,728,402.93
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	850,196,328.13	781,991,848.07
长期应付款		36,177,900.00
长期应付职工薪酬		
预计负债	25,082,930.25	28,243,028.55
递延收益	409,093,217.39	419,148,438.14
递延所得税负债	70,277,814.17	69,796,784.28
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,993,570,442.87	2,769,086,401.97
负债合计	14,350,546,593.86	14,762,860,076.92
所有者权益：		
股本	1,055,897,713.00	1,040,710,713.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	3,459,680,172.27	3,295,557,263.93
减：库存股	169,486,920.00	
其他综合收益		
专项储备	12,455,171.18	12,157,454.40
盈余公积	176,682,885.48	176,682,885.48
一般风险准备		
未分配利润	1,867,107,187.57	1,773,016,269.27
归属于母公司所有者权益合计	6,402,336,209.50	6,298,124,586.08
少数股东权益	943,192,954.90	945,885,778.09
所有者权益合计	7,345,529,164.40	7,244,010,364.17
负债和所有者权益总计	21,696,075,758.26	22,006,870,441.09

法定代表人：于德翔

主管会计工作负责人：杜波

会计机构负责人：杜波

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	718,881,310.99	940,441,868.29
交易性金融资产	100,000,000.00	50,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	285,343,086.94	408,346,239.72
应收账款	4,212,032,877.96	3,694,292,294.75

应收款项融资	79,827,599.34	172,288,255.18
预付款项	53,203,330.49	62,430,420.09
其他应收款	239,074,015.05	246,329,892.86
其中：应收利息		
应收股利		
存货	291,209,542.60	250,130,778.91
合同资产	771,551,212.10	680,758,418.02
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	271,024,023.41	284,218,173.49
流动资产合计	7,022,146,998.88	6,789,236,341.31
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	17,574,221.82	19,907,630.68
长期股权投资	3,367,727,618.89	3,363,191,217.06
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	5,000,000.00	5,000,000.00
投资性房地产	74,397,548.49	68,798,601.58
固定资产	298,372,256.89	286,179,546.21
在建工程	4,698,221.54	4,163,915.13
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	41,109,548.61	42,665,043.53
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	120,641,320.09	102,918,702.83
其他非流动资产	1,809,672.45	3,866,616.11
非流动资产合计	3,931,330,408.78	3,896,691,273.13
资产总计	10,953,477,407.66	10,685,927,614.44
流动负债：		
短期借款	1,243,178,440.89	1,598,774,038.09
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	595,451,686.91	817,043,439.31
应付账款	3,601,742,981.11	2,777,708,537.37
预收款项	16,507,239.16	14,803,569.24
合同负债	207,075,877.19	248,097,400.23
应付职工薪酬	39,819,958.70	134,488,703.00
应交税费	66,176,769.05	50,878,143.64

其他应付款	363,313,792.65	165,271,330.78
其中：应付利息		
应付股利	216,287.12	216,287.12
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	100,514,944.44	203,918,061.11
其他流动负债	175,960,433.32	234,497,993.73
流动负债合计	6,409,742,123.42	6,245,481,216.50
非流动负债：		
长期借款	214,800,000.00	170,500,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	22,529,425.30	21,980,000.00
递延所得税负债	3,274,935.68	3,274,935.68
其他非流动负债		
非流动负债合计	240,604,360.98	195,754,935.68
负债合计	6,650,346,484.40	6,441,236,152.18
所有者权益：		
股本	1,055,897,713.00	1,040,710,713.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,954,803,671.09	1,798,107,369.03
减：库存股	169,486,920.00	
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	176,682,885.48	176,682,885.48
未分配利润	1,285,233,573.69	1,229,190,494.75
所有者权益合计	4,303,130,923.26	4,244,691,462.26
负债和所有者权益总计	10,953,477,407.66	10,685,927,614.44

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入	5,607,215,704.64	4,499,054,839.81
其中：营业收入	5,607,215,704.64	4,499,054,839.81
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	5,484,964,454.51	4,485,767,447.08
其中：营业成本	4,557,321,162.78	3,645,665,224.07

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	28,378,745.29	25,551,005.16
销售费用	307,353,980.72	235,690,744.14
管理费用	316,540,251.11	275,871,490.39
研发费用	183,481,840.65	161,582,454.68
财务费用	91,888,473.96	141,406,528.64
其中：利息费用	78,883,041.65	127,903,494.47
利息收入	17,586,544.56	13,927,353.32
加：其他收益	93,142,492.02	54,799,515.81
投资收益（损失以“-”号填列）	39,946,560.53	36,005,320.86
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	39,361,923.79	27,445,574.37
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）	-11,892,805.20	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-135,755,155.57	-94,667,727.50
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-50,962,994.90	-11,596,154.97
资产处置收益（损失以“-”号填列）	4,617,226.27	2,600,141.53
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	61,346,573.28	428,488.46
加：营业外收入	7,059,423.83	4,394,276.67
减：营业外支出	20,008,150.95	6,926,594.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	48,397,846.16	-2,103,828.87
减：所得税费用	-21,769,464.12	14,565,678.14
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	70,167,310.28	-16,669,507.01
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	70,167,310.28	-16,669,507.01
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)	94,090,918.30	42,027,306.39
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	-23,923,608.02	-58,696,813.40
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		
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		
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		
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		
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	70,167,310.28	-16,669,507.01
归属母公司所有者的综合收益总额	94,090,918.30	42,027,306.39
归属于少数股东的综合收益总额	-23,923,608.02	-58,696,813.40
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.09	0.04
(二) 稀释每股收益	0.09	0.04

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：杜波

会计机构负责人：杜波

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	2,870,865,166.06	2,390,391,529.46
减：营业成本	2,468,625,425.88	2,046,848,588.53
税金及附加	11,969,410.62	8,864,036.83
销售费用	93,725,185.59	85,279,483.38
管理费用	53,723,779.76	46,154,982.96
研发费用	77,783,025.75	56,653,302.04
财务费用	18,513,777.50	43,514,513.29

其中：利息费用	27,731,359.41	47,625,754.66
利息收入	9,934,825.44	5,753,136.02
加：其他收益	1,317,092.39	2,114,806.18
投资收益（损失以“－”号填列）	17,318,952.00	14,318,149.23
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	12,072,255.86	8,819,694.88
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）	-11,892,805.20	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-100,930,809.99	-56,760,740.73
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-4,778,568.11	-5,945,090.76
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-106,795.78	-210.65
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	47,451,626.27	56,803,535.70
加：营业外收入	3,488,484.84	144,442.84
减：营业外支出	85,875.52	74,479.28
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	50,854,235.59	56,873,499.26
减：所得税费用	-5,188,843.35	6,358,039.27
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	56,043,078.94	50,515,459.99
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	56,043,078.94	50,515,459.99
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
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		
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		
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		
7.其他		
六、综合收益总额	56,043,078.94	50,515,459.99
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	2023 年半年度	2022 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	5,704,053,186.32	4,515,357,227.31
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	10,388,160.35	191,379,692.04
收到其他与经营活动有关的现金	492,470,897.01	169,877,578.31
经营活动现金流入小计	6,206,912,243.68	4,876,614,497.66
购买商品、接受劳务支付的现金	5,399,070,085.35	3,936,168,038.93
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	786,320,904.53	647,974,999.91
支付的各项税费	312,025,388.74	181,178,793.74
支付其他与经营活动有关的现金	673,341,990.90	376,752,478.55
经营活动现金流出小计	7,170,758,369.52	5,142,074,311.13
经营活动产生的现金流量净额	-963,846,125.84	-265,459,813.47
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		15,856,200.00
取得投资收益收到的现金	490,040.19	24,553,164.51
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	82,651,234.94	24,802,443.71
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	12,825,000.00	1,703,985.82
收到其他与投资活动有关的现金	50,000,000.00	
投资活动现金流入小计	145,966,275.13	66,915,794.04
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	424,334,271.12	365,998,609.46
投资支付的现金	52,153,600.00	43,520,000.00
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		
支付其他与投资活动有关的现金	110,000,000.00	
投资活动现金流出小计	586,487,871.12	409,518,609.46
投资活动产生的现金流量净额	-440,521,595.99	-342,602,815.42
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	181,021,190.28	16,904,600.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	11,534,270.28	16,904,600.00
取得借款收到的现金	1,024,854,000.00	1,566,792,546.35
收到其他与筹资活动有关的现金	697,616,002.51	493,925,401.58
筹资活动现金流入小计	1,903,491,192.79	2,077,622,547.93
偿还债务支付的现金	937,376,000.00	1,665,159,352.87
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	68,771,074.36	152,692,049.21
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		4,872,138.72
支付其他与筹资活动有关的现金	585,316,614.09	882,578,093.19
筹资活动现金流出小计	1,591,463,688.45	2,700,429,495.27
筹资活动产生的现金流量净额	312,027,504.34	-622,806,947.34
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	989,271.56	-583,436.60
五、现金及现金等价物净增加额	-1,091,350,945.93	-1,231,453,012.83
加：期初现金及现金等价物余额	2,327,692,378.34	2,605,449,927.76
六、期末现金及现金等价物余额	1,236,341,432.41	1,373,996,914.93

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 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	1,985,177,841.89	1,777,535,759.91
收到的税费返还	4,278,019.01	138,977.41
收到其他与经营活动有关的现金	1,187,908,666.12	1,112,785,141.62
经营活动现金流入小计	3,177,364,527.02	2,890,459,878.94
购买商品、接受劳务支付的现金	1,823,248,585.45	1,960,021,439.18
支付给职工以及为职工支付的现金	178,855,960.54	136,021,274.53
支付的各项税费	93,187,857.96	57,618,533.47
支付其他与经营活动有关的现金	989,189,954.76	1,186,483,770.88
经营活动现金流出小计	3,084,482,358.71	3,340,145,018.06
经营活动产生的现金流量净额	92,882,168.31	-449,685,139.12
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	6,227,200.08	
取得投资收益收到的现金	7,452,080.14	18,964,121.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	59,260.00	100.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1,703,985.82
收到其他与投资活动有关的现金	50,000,000.00	
投资活动现金流入小计	63,738,540.22	20,668,207.41
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,359,256.98	4,214,546.90
投资支付的现金		8,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		

支付其他与投资活动有关的现金	100,000,000.00	
投资活动现金流出小计	106,359,256.98	12,214,546.90
投资活动产生的现金流量净额	-42,620,716.76	8,453,660.51
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	169,486,920.00	
取得借款收到的现金	50,000,000.00	905,310,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	400,219,925.22	227,358,412.74
筹资活动现金流入小计	619,706,845.22	1,132,668,412.74
偿还债务支付的现金	464,000,000.00	1,013,100,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	28,298,199.95	68,772,923.75
支付其他与筹资活动有关的现金	168,767,674.67	365,412,838.26
筹资活动现金流出小计	661,065,874.62	1,447,285,762.01
筹资活动产生的现金流量净额	-41,359,029.40	-314,617,349.27
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	989,271.10	-548,299.05
五、现金及现金等价物净增加额	9,891,693.25	-756,397,126.93
加：期初现金及现金等价物余额	540,221,943.07	897,216,367.23
六、期末现金及现金等价物余额	550,113,636.32	140,819,240.30

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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	1,040,713.00				3,295,557.26			12,157.4	176,682.48		1,770.55		6,295.66	944,831.46	7,240.49
加：会计政策变更											2,456.70		2,455.94	1,054.31	3,511.01
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,040,713.00				3,295,557.26			12,157.4	176,682.48		1,770.55		6,295.66	945,885.77	7,241.50
三、本期增减变动金额（减少以	15,187,000.0				164,122,908.	169,486,920.		297,716.78			94,090.9		104,211.623.	-2,692,82	101,518,800.

“一”号填列)	0				34	00					0		42	3.19	23
(一) 综合收益总额											94,090,918.30		94,090,918.30	-23,923,608.02	70,167,310.28
(二) 所有者投入和减少资本	15,187,000.00				164,122,908.34	169,486,920.00							9,822,988.34	21,002,917.75	30,825,906.09
1. 所有者投入的普通股	15,187,000.00				154,299,920.00	169,486,920.00								11,534,270.30	11,534,270.30
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					14,977,577.34								14,977,577.34	3,608,902.26	18,586,479.60
4. 其他					-5,154,589.00								-5,154,589.00	5,859,745.19	705,156.19
(三) 利润分配														-42,372.00	-42,372.00
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														-42,372.00	-42,372.00
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								297,716.78					297,716.78	270,239.08	567,955.86
1. 本期提取								345,466.93					345,466.93	313,582.13	659,049.06
2. 本期使用								47,750.14					47,750.14	43,343.06	91,093.20
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,055.89				3,459.68	169,486.920		12,455.171.18	176,682.885.48		1,867.10		6,402.33	943,192.954	7,345.529.16
	7.71				0.17	00		8			7.57		6,209.50	954.90	9,164.40
	3.00				2.27										

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	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				
	优先股	永续债	其他													
一、上年年末余额	1,040,710.71				3,268,058.78			11,558.657.16	168,419.642.70		1,527.43		6,016.18	950,792.943.47	6,966,977.08	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年初余额	1,040,710.71				3,268,058.78			11,558.657.16	168,419.642.70		1,527.43		6,016.18	950,792.943.47	6,966,977.08	
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					10,739.916.4			303,768.94			21,213.092.13		32,256.852.71	-49,997.556.08	-17,740.703.37	
(一) 综合收益总额											42,027.3		42,027.3	-58.6	-16.6	

										06.3 9		06.3 9	96.8 13.4 0	69.5 07.0 1
(二) 所有者投入和减少资本					10,739,991.64							10,739,991.64	13,295,663.38	24,035,655.02
1. 所有者投入的普通股													10,214,908.40	10,214,908.40
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					10,638,255.21							10,638,255.21	3,051,572.01	13,689,827.22
4. 其他					101,736.43							101,736.43	29,182.97	130,919.40
(三) 利润分配										-20,814.214.26		-20,814.214.26	-4,872.138.72	-25,686.352.98
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										-20,814.214.26		-20,814.214.26	-4,872.138.72	-25,686.352.98
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								303,768.94					303,768.94	275,732.66	579,501.60
1. 本期提取								337,436.88					337,436.88	306,293.22	643,730.10
2. 本期使用								33,667.94					33,667.94	30,560.56	64,228.50
(六) 其他															
四、本期末余额	1,040,710.71				3,278.77			11,862.426.10	168,419.642.70		1,548.649.43		6,048.440.99	900,795.387.39	6,949,236.380.79

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 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	1,040,710.71				1,798,107.36				176,682.88	1,229,190.49		4,244,691.46
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	1,040,710.71				1,798,107.36				176,682.88	1,229,190.49		4,244,691.46
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	15,187,000.00				156,963.02	169,486.92				56,043,078.94		58,439,461.00
(一) 综合收益总额										56,043,078.94		56,043,078.94
(二) 所有者投入和减少资本	15,187,000.00				156,963.02	169,486.92						2,396,382.06
1. 所有者投入的普通股	15,187,000.00				154,999.00	169,486.92						
2. 其他权					2,000.00	0.00						

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					2,396,382.06							2,396,382.06
4. 其他												
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他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	1,055,897,713.00				1,954,803,671.09	169,486,920.00			176,682,885.48	1,285,233,573.69		4,303,130,923.26

上期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配利	其他	所有者权
		优先	永续	其他								

		股	债			股	收益			润		益合 计
一、上年年末余额	1,040,710.713.00				1,798,107.369.03				168,419.642.70	1,175,635.523.98		4,182,873.248.71
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,040,710.713.00				1,798,107.369.03				168,419.642.70	1,175,635.523.98		4,182,873.248.71
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										29.701,245.73		29.701,245.73
（一）综合收益总额										50.515,459.99		50.515,459.99
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
（三）利润分配										-20,814,214.26		-20,814,214.26
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-20,814,214.26		-20,814,214.26
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	1,040,710.713.00				1,798,107.369.03			168,419.642.70	1,205,336.769.71		4,212,574.494.44	

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,公司向社会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,公司以截至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,公司以截至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,公司以截至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，根据特锐德 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，特锐德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 6 月，根据公司第五届董事会第十二次会议、2022 年度股东大会、第五届董事会第十三次会议决议，公司通过向激励对象定向发行公司 A 股普通股股票的方式，以 11.16 元/股的价格向符合条件的 711 名激励对象授予 1,518.70 万股限制性股票，授予日为 2023 年 6 月 16 日，授予的限制性股票上市日期为 2023 年 7 月 10 日。本次限制性股票授予完成后，公司股份总数由 1,040,710,713 股增加至 1,055,897,713 股，股本变更为 1,055,897,713 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。截至 2023 年 6 月 30 日，青岛德锐投资有限公司(以下简称“德锐投资”)持有本公司 32.03%的股权，为本公司的母公司。于德翔先生持有德锐投资 61.97%的股份且直接持有本公司 1.26%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：经营范围：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 2023 年 8 月 25 日批准报出。

本年度纳入合并范围的主要子公司详见附注九“在其他主体中的权益”。本年度合并财务报表范围变化详见附注八“合并范围的变更”。

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》(2014 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。

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的财务状况、经营成果、股东权益变动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、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。

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，本公司在合并日按照所取得的被合并方在最终控制方合并财务报表中的净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。如果被合并方在被合并以前，是最终控制方通过非同一控制下的企业合并所控制的，则合并方长期股权投资的初始投资成本包含了相关的商誉金额。长期股权投资的初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产及所承担债务账面价值之间的差额，应当调整资本公积（资本溢价或股本溢价）；资本公积（资本溢价或股本溢价）的余额不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资的初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价）；资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

合并方发生的审计、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。

通过多次交易分步实现同一控制下企业合并,属于一揽子交易的,合并方应当将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的,在母公司财务报表中,以合并日持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本,初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额,调整资本公积(股本溢价),资本公积不足冲减的,冲减留存收益。

在合并财务报表中,合并方在达到合并之前持有的长期股权投资,在取得日与合并方与被合并方向处于同一最终控制之日孰晚日与合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动,应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

(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,合并成本为购买方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。购买方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,应于发生时计入当期损益。购买方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,应当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。

购买方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,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。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的,在母公司财务报表中,以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和,作为该项投资的初始投资成本。

在合并财务报表中,对于购买日之前持有的被购买方的股权,按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益;购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的,与其相关的其他综合收益应当转为购买日所属当期投资收益,不能重分类计入当期损益的其他综合收益除外。

本公司以购买日之前所持被购买方的股权于购买日的公允价值与与购买日新购入股权所支付对价的公允价值之和作为合并成本,与购买方取得的按购买日持股比例计算应享有的被购买方可辨认净资产于购买日的公允价值的份额比较,确定购买日应予确认的商誉或应计入合并当期损益的金额。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表范围

本公司将全部子公司(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。

(2) 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。

(3) 合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的资产负债表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于母公司的份额，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”项目列示。

子公司持有母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。

（4）合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实时控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

（5）分步处置子公司股权至丧失控制权的会计处理方法

①不属于“一揽子交易”的分步处置股权至丧失控制权的各项交易在母公司财务报表和合并财务报表中的会计处理方法

对丧失控制权之前的各项交易，母公司财务报表中，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间的差额计入当期投资收益。在合并报表层面，处置价款与处置长期投资相对应享有子公司自购买日或者合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），不足冲减的，调整留存收益。

对于失去控制权时的交易，不能再对被投资单位实施控制的、共同控制或重大影响的，母公司财务报表中，对于剩余股权，改按金融工具确认和计量准则进行会计处理，在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期投资收益。

对于失去控制权时的交易，处置后的剩余股权能够对原有子公司实施共同控制或重大影响的，母公司财务报表中，按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。在合并财务报表中，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。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开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②属于“一揽子交易”的分步处置股权至丧失控制权的各项交易在母公司财务报表和合并财务报表中的会计处理方法

对于属于“一揽子交易”的，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。在母公司财务报表中将每一次处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。在合并财务报表中，对于失去控制权之前的每一次交易，将处置价款与处置投资对应的享有该子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额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。

7、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。

8、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（一般是指从购买日起三个月内到期）、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。

9、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并计入资本公积。

（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，采用交易发生日的即期汇率折算。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，采用交易发生日的即期汇率折算。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。

10、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

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，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

债务工具：

①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。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。

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。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，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

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，列示为其他非流动金融资产。

权益工具：

本公司将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具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，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

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。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。

其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

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，虽然企业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。若企业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，则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。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原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。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

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。

（4）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。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，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。

（5）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，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。

(6) 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，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，使用不可输入值。

(7) 金融工具减值

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，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 1：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、其他应收款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		

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%

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。

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。

11、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，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。

应收票据组合与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	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%

12、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账款，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账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应收账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应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

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，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	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款项融资单独进行减值测试，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款项融资划分为若干组合，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 1：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、其他应收款等组合与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	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、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

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：

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		

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%

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。

其他应收款等组合与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	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、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、自制半成品、库存商品、包装物、低值易耗品等。

（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）低值易耗品的摊销方法

低值易耗品领用时采用一次摊销法进行摊销。

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、合同成本

18、持有待售资产

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资产：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）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。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

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。当宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，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目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) 减值测试方法及减值准备计提方法

资产负债表日，本公司对长期股权投资检查是否存在可能发生减值的迹象，当存在减值迹象时应进行减值测试确认其可收回金额，按可收回金额低于账面价值部分计提减值准备，减值损失一经计提，在以后会计期间不再转回。

可收回金额按照长期股权投资出售的公允价值净额与预计未来现金流量的现值之间孰高确定。

(6) 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) 本公司的投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，主要包括：已出租的土地使用权；持有并准备增值后转让的土地使用权；已出租的建筑物。本公司投资性房地产同时满足下列条件的，予以确认：①与该投资性房地产有关的经济利益很可能流入企业；②该投资性房地产的成本能够可靠地计量。

(2) 本公司投资性房地产初始计量按照成本进行初始计量：①外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；②自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；③以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。

(3) 本公司投资性房地产的后续计量采用成本模式计量。采用成本模式计量的投资性房地产，采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。本公司期末对采用成本模式计量的投资性房地产按其成本与可收回金额孰低计价，可收回金额低于成本的，按两者的差额计提减值准备。减值准备一经计提，不予转回。

24、固定资产

(1) 确认条件

(1) 本公司的固定资产是指为生产商品、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。在同时满足下列条件的，确认为固定资产：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ②该固定资产的成本能够可靠计量。

(2) 固定资产按照取得时的成本入账，取得成本包括购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前发生的可归属于该项资产的运输费、装卸费、安装费和专业人员服务费等。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；不符合上述确认条件的，发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

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

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) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

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。

25、在建工程

(1) 在建工程的类别

本公司在建工程分为自营方式建造和出包方式建造两种。

(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。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：

- 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。

(3) 在建工程减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，本公司对在建工程检查是否存在可能发生减值的迹象，当存在减值迹象时应进行减值测试确认其可收回金额，按可收回金额低于账面价值部分计提减值准备，减值损失一经计提，在以后会计期间不再转回。

在建工程可收回金额根据资产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孰高确定。

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期间。

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、使用权资产

使用权资产，是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日，本公司作为承租人对租赁确认使用权资产和租赁负债，但简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

本公司的使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

(1) 租赁负债的初始计量金额；

(2) 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；

(3) 本公司作为承租人发生的初始直接费用；

(4) 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。

本公司采用平均年限法对使用权资产计提折旧。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，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，本公司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》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

本公司根据准则重新计量租赁负债时，相应调整使用权资产的账面价值。如使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

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。

(1) 无形资产的计价方法

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。

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。

(2) 使用寿命不确定的判断依据

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，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。

(3) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

资产负债表日，本公司对无形资产检查是否存在可能发生减值的迹象，当存在减值迹象时应进行减值测试确认其可收回金额，按可收回金额低于账面价值部分计提减值准备，减值损失一经计提，在以后会计期间不再转回。

无形资产可收回金额根据资产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孰高确定。

(2) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准，以及开发阶段支出符合资本化条件的具体标准

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：

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。

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：

① 为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；

② 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，应确定为开发阶段，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，将发生的研发支出全部计入当期损益。

31、长期资产减值

32、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。

33、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。

34、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：在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

35、租赁负债

在租赁期开始日，本公司作为承租人对租赁确认使用权资产和租赁负债，但简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。本公司的租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

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，采用本公司（即承租人）增量借款利率作为折现率。

租赁内含利率，是指使出租人的租赁收款额的现值与未担保余值的现值之和等于租赁资产公允价值与出租人的初始直接费用之和的利率。承租人增量借款利率，是指本公司作为承租人在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。

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，并计入当期损益或资产成本。

在租赁期开始日后，本公司续租选择权、终止租赁选择权或购买选择权评估结果发生变化的，重新确定租赁付款额，并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：

在租赁期开始日后，根据担保余值预计的应付金额发生变动，或者因用于确定租赁付款额的指数或比率变动而导致未来租赁付款额发生变动的，本公司按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债。在这些情形下，本公司采用的折现率不变；但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率。

36、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。

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。

37、股份支付

(1) 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。

(2) 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，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，不确认后续公允价值变动。等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。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。

(3) 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)。

（4）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的服务，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。

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

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）公司商品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及新能源电站的建设、安装的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及新能源电站的建设、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、新能源电站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。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

40、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或损失；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或损失。

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。

41、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，确定该计税基础为其差额），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。

42、租赁

(1) 经营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。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同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。

合同中同时包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以拆分，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行拆分。

(1) 本公司作为承租人

A、使用权资产

使用权资产，是指本公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日，本公司作为承租人对租赁确认使用权资产和租赁负债，但简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

本公司的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 本公司作为承租人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。

本公司采用平均年限法对使用权资产计提折旧。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，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，本公司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》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

本公司根据准则重新计量租赁负债时，相应调整使用权资产的账面价值。如使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

B、租赁负债

在租赁期开始日，本公司作为承租人对租赁确认使用权资产和租赁负债，但简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。本公司的租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

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，采用本公司（即承租人）增量借款利率作为折现率。

租赁内含利率，是指使出租人的租赁收款额的现值与未担保余值的现值之和等于租赁资产公允价值与出租人的初始直接费用之和的利率。承租人增量借款利率，是指本公司作为承租人在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。

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，并计入当期损益或资产成本。

在租赁期开始日后，本公司续租选择权、终止租赁选择权或购买选择权评估结果发生变化的，重新确定租赁付款额，并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：

在租赁期开始日后，根据担保余值预计的应付金额发生变动，或者因用于确定租赁付款额的指数或比率变动而导致未来租赁付款额发生变动的，本公司按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债。在这些情形下，本公司采用的折现率不变；但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率。

C、短期租赁和低价值资产租赁

本公司对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。

D、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。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

(2) 本公司作为出租人

A、租赁的分类

在租赁开始日，本公司作为出租人将租赁分为融资租赁 and 经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

B、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。

C、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。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“10. 金融工具的确认为与计量”进行会计处理。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

本公司作为生产商或经销商并作为出租人的融资租赁，在租赁期开始日，本公司按照租赁资产公允价值与租赁收款额按市场利率折现的现值两者孰低确认收入，并按照租赁资产账面价值扣除未担保余值的现值后的余额结转销售成本。本公司作为生产商或经销商并作为出租人为取得融资租赁发生的成本，在租赁期开始日计入当期损益。

(D) 租赁变更

本公司作为出租人的融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- a. 该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。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司作为出租人分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

a. 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司作为出租人自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

b. 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司作为出租人按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。即，修改或重新议定租赁合同，未导致应收融资租赁款终止确认，但导致未来现金流量发生变化的，重新计算该应收融资租赁款的账面余额，并将相关利得或损失计入当期损益。重新计算应收融资租赁款账面余额时，根据重新议定或修改的租赁合同现金流量按照应收融资租赁款的原折现率或按照《企业会计准则第 24 号——套期会计》(2017)第二十三条规定重新计算的折现率(如适用)折现的现值确定。对于修改或重新议定租赁合同所产生的所有成本和费用，本公司调整修改后的应收融资租赁款的账面价值，并在修改后应收融资租赁款的剩余期限内进行摊销。

本公司作为出租人的经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(3) 售后租回交易

本公司按照本附注“29. 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

A 本公司作为卖方及承租人：

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“10. 金融工具的确认与计量”。

B 本公司作为买方及出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“（2）本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“10. 金融工具的确认与计量”。

(2) 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。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“10. 金融工具的确认与计量”进行会计处理。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

本公司作为生产商或经销商并作为出租人的融资租赁，在租赁期开始日，本公司按照租赁资产公允价值与租赁收款额按市场利率折现的现值两者孰低确认收入，并按照租赁资产账面价值扣除未担保余值的现值后的余额结转销售成本。本公司作为生产商或经销商并作为出租人为取得融资租赁发生的成本，在租赁期开始日计入当期损益。

43、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。本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，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实际利率进行摊销，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。

对于不属于上述涉及的现金流量套期，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) 坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收账款减值是基于评估应收账款的可收回性。鉴定应收账款减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收账款的账面价值及应收账款坏账准备的计提或转回。

(3) 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

(4) 长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(5) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

(6) 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(7) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(8) 终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

- ①该组成部分代表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该组成部分是专为转售而取得的子公司。

44、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于 2022 年 11 月 30 日公布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释第 16 号”）关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理，对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至首次执行日之间发生的适用该规定的单项交易按该规定进行调整。	公司自 2023 年 1 月 1 日起执行	对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初因适应该规定的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，按照该规定和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。

本公司执行新准则对 2023 年 1 月 1 日合并资产负债表各项目的影响汇总如下：

项目	资产负债表		
	2022 年 12 月 31 日	新租赁准则调整影响	2023 年 1 月 1 日
递延所得税资产	574,950,795.79	3,661,443.49	578,612,239.28
递延所得税负债	69,646,360.13	150,424.15	69,796,784.28
未分配利润	1,770,559,563.33	2,456,705.94	1,773,016,269.27
少数股东权益	944,831,464.69	1,054,313.40	945,885,778.09

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2023 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情况

适用 不适用

45、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（15%、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%
山西晋能电力科技有限公司	15%
南京德睿能源研究院有限公司	15%
乐山一拉得电网自动化有限公司	15%
川开电气有限公司	15%
四川阿海珐电气有限公司	15%
西安特来电智能充电科技有限公司	15%
青岛特来电新能源科技有限公司	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%
宜昌特锐德电气有限公司	15%
特锐德西明电力有限公司	15%
其他控股子公司	25%

2、税收优惠

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	427,473.13	82,187.30
银行存款	1,235,913,959.28	2,327,610,191.04
其他货币资金	485,403,000.76	697,616,002.51
合计	1,721,744,433.17	3,025,308,380.85

其他说明

其他货币资金按明细列示如下：

项 目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	369,841,629.75	545,723,978.05
保函保证金	115,561,371.01	151,892,024.46
合 计	485,403,000.76	697,616,002.51

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	110,000,000.00	50,000,000.00
其中：		
不保本浮动收益理财产品		50,000,000.00
保本浮动收益理财产品	110,000,000.00	
其中：		
合计	110,000,000.00	50,000,000.00

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

4、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	200,476,952.59	240,595,951.81
商业承兑票据	258,075,098.76	323,001,977.72
商业承兑汇票坏账准备	-32,347,424.74	-28,221,771.62
合计	426,204,626.61	535,376,157.91

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	458,552,051.35	100.00%	32,347,424.74	7.05%	426,204,626.61	563,597,929.53	100.00%	28,221,771.62	5.01%	535,376,157.91
其中：										
银行承兑汇票	200,476,952.59	43.72%		0.00%	200,476,952.59	240,595,951.81	42.69%		0.00%	240,595,951.81
商业承兑汇票	258,075,098.76	56.28%	32,347,424.74	12.53%	225,727,674.02	323,001,977.72	57.31%	28,221,771.62	8.74%	294,780,206.10
合计	458,552,051.35	100.00%	32,347,424.74	7.05%	426,204,626.61	563,597,929.53	100.00%	28,221,771.62	5.01%	535,376,157.91

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 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	28,221,771.62	4,678,394.67	552,741.55			32,347,424.74
合计	28,221,771.62	4,678,394.67	552,741.55			32,347,424.74

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	36,166,141.70
合计	36,166,141.70

(4) 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		161,721,019.79
商业承兑票据		92,792,088.61
合计		254,513,108.40

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
其他说明	

(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：

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	7,636,437.76	0.09%	7,636,437.76	100.00%		8,275,676.34	0.11%	8,275,676.34	100.00%	

的应收账款										
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	8,182,401,495.36	99.91%	1,042,576,571.84	12.74%	7,139,824,923.52	7,631,517,679.00	99.89%	934,836,340.01	12.25%	6,696,681,338.99
其中：										
账龄组合	8,182,401,495.36	99.91%	1,042,576,571.84	12.74%	7,139,824,923.52	7,631,517,679.00	99.89%	934,836,340.01	12.25%	6,696,681,338.99
合计	8,190,037,933.12	100.00%	1,050,213,009.60	12.82%	7,139,824,923.52	7,639,793,355.34	100.00%	943,112,016.35	12.34%	6,696,681,338.99

按单项计提坏账准备： 7,636,437.76

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	3,152,000.00	3,152,000.00	100.00%	对方破产清算中，预计无法收回
客户 2	1,247,948.89	1,247,948.89	100.00%	对方已经被列为失信执行人，预计无法收回
客户 3	1,761,502.66	1,761,502.66	100.00%	账龄较长，预计无法收回。
客户 4	616,343.00	616,343.00	100.00%	对方已经被列为失信执行人，预计无法收回
其他客户	858,643.21	858,643.21	100.00%	账龄较长，预计无法收回。
合计	7,636,437.76	7,636,437.76		

按组合计提坏账准备： 1,042,576,571.84

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	8,182,401,495.36	1,042,576,571.84	12.74%
合计	8,182,401,495.36	1,042,576,571.84	

确定该组合依据的说明：

账龄组合，采用账龄损失率对照表计提坏账准备的应收账款：

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	5,489,613,085.80	67.09	274,480,654.29	5.00	5,125,858,919.67	67.17	256,292,946.00	5.00

1-2年	1,497,678,505.46	18.30	149,767,850.66	10.00	1,421,886,669.74	18.63	142,188,666.97	10.00
2-3年	576,581,682.40	7.05	172,974,505.02	30.00	527,265,600.61	6.91	158,179,680.20	30.00
3-4年	288,905,801.24	3.53	144,452,901.14	50.00	278,045,422.83	3.64	139,022,711.44	50.00
4-5年	95,739,204.79	1.17	67,017,444.06	70.00	131,029,102.56	1.72	91,720,371.81	70.00
5年以上	233,883,215.67	2.86	233,883,216.67	100.00	147,431,963.59	1.93	147,431,963.59	100.00
合计	8,182,401,495.36	100.00	1,042,576,571.84	12.74	7,631,517,679.00	100.00	934,836,340.01	12.25

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	5,489,613,085.80
1至2年	1,497,678,505.46
2至3年	576,581,682.40
3年以上	626,164,659.46
3至4年	289,179,371.72
4至5年	96,984,997.00
5年以上	240,000,290.74
合计	8,190,037,933.12

（2）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	8,275,676.34	81,608.80	720,847.38			7,636,437.76
按组合计提坏账准备	934,836,340.01	116,458,697.38	7,588,488.11	1,129,977.44		1,042,576,571.84
合计	943,112,016.35	116,540,306.18	8,309,335.49	1,129,977.44		1,050,213,009.60

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	收回方式

（3）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
应收账款	1,129,977.44

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
客户 1	货款	760,000.00	对方公司破产，无法收回		否
其他零星款项	货款	369,977.44	账龄较长，预计无法收回		否
合计		1,129,977.44			

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	107,082,768.12	1.31%	
第二名	93,803,202.38	1.15%	
第三名	89,943,824.97	1.10%	
第四名	89,474,931.50	1.09%	
第五名	71,286,927.16	0.87%	
合计	451,591,654.13	5.52%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

6、应收款项融资

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	158,962,027.35	241,408,391.91
合计	158,962,027.35	241,408,391.91

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

本公司或本公司下属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

产。于 2023 年 6 月 30 日，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。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、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	252,969,211.04	79.03%	228,718,461.72	84.27%
1 至 2 年	40,266,865.43	12.58%	23,082,161.53	8.50%
2 至 3 年	10,874,969.02	3.40%	6,766,769.54	2.49%
3 年以上	15,979,315.08	4.99%	12,859,741.83	4.74%
合计	320,090,360.57		271,427,134.62	

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	预付账款期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例
第一名	21,922,761.42	6.85%
第二名	15,092,550.29	4.72%
第三名	11,894,455.33	3.72%
第四名	6,323,650.52	1.98%
第五名	5,417,254.61	1.69%
合计	60,650,672.17	18.96%

其他说明：

本公司报告期各期末无账龄较长且金额重大的预付款项。

公司报告期内无持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位欠款、无预付关联方公司款项。

报告期期末公司预付关联方公司款项情况详见第十节财务报告部分十二、6.关联方应收应付款项。

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	525,534,077.44	516,588,744.32
合计	525,534,077.44	516,588,744.32

(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) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(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
------------	------	------

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) 坏账准备计提情况

适用 不适用

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	242,749,354.53	220,654,721.13
个人往来款项	39,513,872.72	40,986,812.30
保证金及押金	221,205,063.97	205,473,223.56

应收政府补助及退税款	88,020,699.51	92,060,291.86
合计	591,488,990.73	559,175,048.85

2) 坏账准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额		17,660,986.17	24,925,318.36	42,586,304.53
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		794,100.33	25,367,354.49	26,161,454.82
本期转回		2,102,829.87	660,093.19	2,762,923.06
本期转销			29,923.00	29,923.00
2023 年 6 月 30 日余额		16,352,256.63	49,602,656.66	65,954,913.29

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	236,279,676.76
1 至 2 年	138,690,782.52
2 至 3 年	71,650,908.61
3 年以上	144,867,622.84
3 至 4 年	12,249,475.59
4 至 5 年	8,401,490.60
5 年以上	124,216,656.65
合计	591,488,990.73

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	
按组合计提坏账准备	42,586,304.53	26,161,454.82	2,762,923.06	29,923.00		65,954,913.29
合计	42,586,304.53	26,161,454.82	2,762,923.06	29,923.00		65,954,913.29

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	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
其他应收款	29,923.00

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：

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
第一名	保证金	110,000,000.00	5 年以上	18.60%	
第二名	单位往来款	65,520,000.00	1 年以内	11.08%	
第三名	单位往来款	50,553,286.93	1-2 年 39,197,000.00 元 ; 2-3 年 11,356,286.93 元	8.55%	
第四名	单位往来款	25,540,657.19	1 年以内 1,326,599.87 元; 1-2 年 1,324,772.67 元; 2-3 年 22,209,284.65 元; 4-5 年 680,000.00 元	4.32%	
第五名	政府补贴	22,032,479.65	1 年以内 14,357,060.65 元; 1-2 年 7,675,419.00 元	3.72%	
合计		273,646,423.77		46.26%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
第五名	政府补贴	22,032,479.65	1 年以内	根据政府公示文件，

			14,357,060.65 元； 1-2 年 7,675,419.00 元	款项预计将于 2023 年底收回
--	--	--	---------------------------------------	------------------

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

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	438,806,892.10	13,480,035.46	425,326,856.64	476,163,015.32	8,429,510.33	467,733,504.99
在产品	190,320,248.69	294,654.15	190,025,594.54	224,387,925.04	294,654.15	224,093,270.89
库存商品	774,224,552.23	41,651,157.04	732,573,395.19	496,628,126.52	28,972,292.02	467,655,834.50
合同履约成本	30,382,882.73		30,382,882.73	21,921,699.93		21,921,699.93
发出商品	220,306,370.51		220,306,370.51	222,344,218.62		222,344,218.62
合计	1,654,040,946.26	55,425,846.65	1,598,615,099.61	1,441,444,985.43	37,696,456.50	1,403,748,528.93

(2) 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	8,429,510.33	5,740,742.94		690,217.81		13,480,035.46
在产品	294,654.15					294,654.15
库存商品	28,972,292.02	18,774,947.15		6,096,082.13		41,651,157.04
合计	37,696,456.50	24,515,690.09		6,786,299.94		55,425,846.65

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

10、合同资产

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
质保金	1,050,764,373.09	52,538,218.63	998,226,154.46	996,911,580.88	49,845,579.05	947,066,001.83
已完工未结算款	22,750,941.94	1,137,547.10	21,613,394.84	22,246,286.03	1,112,314.30	21,133,971.73
合计	1,073,515,315.03	53,675,765.73	1,019,839,549.30	1,019,157,866.91	50,957,893.35	968,199,973.56

合同资产的账面价值在本期内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

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
质保金	5,686,717.30	2,994,077.72		
已完工未结算款	25,232.80			
合计	5,711,950.10	2,994,077.72		——

其他说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间

其他说明

12、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	1,763,727.00	1,763,727.00

合计	1,763,727.00	1,763,727.00
----	--------------	--------------

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

13、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	121,904,458.47	111,539,351.53
未认证进项税	4,397,854.49	1,227,570.76
预缴税金	25,968,250.12	22,038,122.23
第三方平台存款	23,870,109.01	25,718,217.59
新能源汽车补贴款	232,619,500.00	239,219,500.00
抵债资产	51,755,136.64	63,647,941.84
待摊费用-融资费用	12,323,921.17	7,184,905.66
房租等待摊费用	9,730,258.75	13,652,762.83
合计	482,569,488.65	484,228,372.44

其他说明：

14、债权投资

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

重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额 在本期				

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

其他说明：

15、其他债权投资

单位：元

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注
重要的其他债权投资								

单位：元

其他债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
减值准备计提情况								

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)	
2023 年 1 月 1 日余额				
在本期				

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

其他说明：

16、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	
借款	15,574,221.82		15,574,221.82	14,907,630.68		14,907,630.68	
应收资产处置款	6,348,235.86		6,348,235.86	6,197,152.82		6,197,152.82	
合计	21,922,457.68		21,922,457.68	21,104,783.50		21,104,783.50	

坏账准备减值情况

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)	

2023 年 1 月 1 日余额 在本期				
-------------------------	--	--	--	--

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

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	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											
山西晋缘电力化学清洗中心有限公司	82,449,646.96			6,084,350.32						88,533,997.28	
辽宁电能发展股份有限公司	46,988,978.60			135,107.60						47,124,086.20	
陕西有色新能源发展有限公司	3,145,968.41			-342,215.40						2,803,753.01	
宁夏冠锐种业科技股份有限公司	39,132,034.42			-825,001.95						38,307,032.47	
长春赫普电储能有限公司	6,076,189.96			755,806.11						6,831,996.07	6,076,189.96

调兵山赫普热力电储能有限公司				1,180,153.69						1,180,153.69	
天津天泽特锐德电气科技有限公司	3,929,510.58			1.18						3,929,511.76	
广东晟创私募股权投资基金管理有限公司	1,767,353.51			240,359.65						2,007,713.16	
中铁建金融租赁有限公司	1,085,754,237.86			40,677,791.18						1,126,432,029.04	
湖北西江月新能源科技有限公司	77,620.01			-25,306.26						52,313.75	
乐山能投特来电新能源有限公司	4,881,258.65			194,608.88					-71,636.04	5,004,231.49	
扬州市交通特来电新能源有限公司	18,107,450.61			189,403.79					94,585.47	18,391,439.87	
泰安市国信特来电新能源有限公司				-917,793.98					917,793.98		
石嘴山市善道特来电新能源有限公司	3,759,439.14			-62,012.87					-58,976.15	3,638,450.12	
重庆国宏特来电新能源有限公司	3,847,308.09			-161,772.90					-8,633.34	3,676,901.85	
青岛瑞源特来电新能源汽车销售有限公司	3,962,695.21			70,310.01						4,033,005.22	

南京淳科特来电新能源有限公司	5,846,759.54			59,085.38					130,613.44	6,036,458.36	
青岛真情巴士汽车租赁有限公司	3,298,485.46			-19,728.15						3,278,757.31	
乌海金财特来电新能源有限公司	4,333,233.60			-296,349.19					21,073.24	4,057,957.65	
平潭闽投新能源有限公司	875,923.39			-3,756.96						872,166.43	
河北雄安联行网络科技股份有限公司				-178,639.60					178,639.60		
合肥市电动汽车充电设施投资运营有限公司	28,210,202.05			-199,663.73					-42,343.67	27,968,194.65	
南京交投特来电新能源发展有限公司	25,456,921.27			18,973.25					-382,859.82	25,093,034.70	
嘉兴市交投恒创特来电新能源有限公司	8,307,220.43			608,560.39					-242,371.38	8,673,409.44	
湖南龙骧特来电新能源科技有限责任公司	7,591,510.96			126,773.16					53,311.61	7,771,595.73	
淄博特来电新能源科技有限公司	5,519,072.39	5,400,000.00		-466,875.52					-1,405,107.20	9,047,089.67	
国特智慧能源	1,561,580.87			10,214.31						1,571,795.18	

(天津)有限公司											
金华交投特来电新能源有限公司	3,578,539.04			11,564.81					-286,586.57	3,303,517.28	
泽步客特来电(天津)新能源科技有限公司	14,073.32			-1,615.61						12,457.71	
太原龙投特来电新能源有限公司	40,195,916.33			-33,954.13						40,161,962.20	
江西国特智慧新能源有限公司	12,212,492.26			-900,433.94					-131,825.31	11,180,233.01	
宿州交旅特来电新能源有限公司	5,529,143.15			-180,378.88					-64,695.74	5,284,068.53	
盐城交投特来电科技有限公司	18,588,220.55			-22,246.52					201,581.97	18,767,556.00	
广州二运特来电智能科技服务有限公司	8,050,614.36			11,397.62					711.55	8,062,723.53	
扬州龙投特来电新能源有限公司	7,786,420.49			-98,033.91					-22,106.37	7,666,280.21	
宁波交运特来电新能源科技有限公司	1,104,125.19			-286,598.73					-580,850.65	236,675.81	
兴化交投特来电新能源科技有限公司	3,365,737.80			149,320.22						3,515,058.02	

司											
衢州市衢江区建投特来电新能源有限公司	2,065,551.66			-748,385.11					-3,039.63	1,314,126.92	
微山县创达特来电新能源有限公司	1,529,219.08			417,940.13					-37,924.49	1,909,234.72	
高邮市交投特来电新能源有限公司	3,042,741.30			-8,887.45					-29,481.55	3,004,372.30	
山东荷投特来电充电网运营有限公司	2,580,730.62	1,610,000.00		-167,737.80					-5,382.00	4,017,610.82	
汕头投控特来电充电网科技有限公司	2,333,702.25	1,700,000.00		-398,918.23					-133,726.91	3,501,057.11	
南通智慧充电网科技有限公司	2,191,878.51		807,188.45	-98,916.40					-51,553.73	1,234,219.93	
定远县城乡特来电新能源有限公司	534,297.57	360,000.00		-15,915.92					-32,628.64	845,753.01	
德州交投特来电新能源有限公司	6,898,295.86			73,850.28					-531,495.19	6,440,650.95	
黄冈市齐安特新能源科技有限公司	1,814,305.40			-197,474.30					-13,411.10	1,603,420.00	
云南辰诺特来电新能源有限公司	475,258.07			-115,779.03					10,466.57	369,945.61	
深圳亿享特来电汽车	2,267,212.87			-19,827.37						2,247,385.50	

服务有限公司											
黄山交投特来电新能源有限公司	472,857.53			-49,538.96					6,434.54	429,753.11	
德阳国信特来电科技有限公司	2,697,593.23			237,711.62					-169,633.60	2,765,671.25	
建德城投特来电充电网运营有限公司	3,395,632.47			-210,069.30					-1,246,785.40	1,938,777.77	
临海市城发特来电充电网科技有限公司	8,788,593.56			-436,618.45					-248,414.15	8,103,560.96	
洛阳国展特来电新能源有限公司		455,000.00		-91,952.21					-28,142.44	334,905.35	
台州市三合特来电充电网科技有限公司	8,285,080.24			14,768.45					-557,761.85	7,742,086.84	
柳州轨道特来电新能源科技有限公司	1,555,436.10	2,450,000.00		-403,492.57					-61,959.83	3,539,983.70	
成都原驰新能源有限公司	258,238.62			1,563.13					-2,561.04	257,240.71	
邳州交控特来电充电网科技有限公司	3,293,907.16			4,890.24					34,259.91	3,333,057.31	
贵阳矿能特来电充电网运营有限公司	6,601,522.58			-12,279.93					-363,543.16	6,225,699.49	

苏州高新交发特来电充电网络科技有限公司	1,671,048.44			- 297,036.48					- 183,894.05	1,190,117.91	
黔东南凯盛特来电充电电网运营有限公司	129,776.19	290,000.00		121,024.75					- 476,883.70	63,917.24	
华能特来电（山东）能源有限公司	675,273.59			- 124,682.53					20,236.32	570,827.38	
漳州漳发特来电充电科技有限公司	609,770.60			- 95,809.14					- 80,350.32	433,611.14	
华灯特来电新能源科技（广东）有限公司	11,843,806.12	8,000,000.00		- 1,923,457.66					- 649,804.71	17,270,543.75	
大连城投特来电充电电网运营有限公司	5,562,768.75			- 270,011.58					- 84,862.15	5,207,895.02	
玉溪国运特来电新能源有限公司	1,968,599.14			295,622.24					-48.13	2,264,173.25	
福州新见特来电新能源有限公司	13,601.36			7,955.04					- 20,000.45	1,555.95	
上海交运特来电新能源科技有限公司	5,026,184.87	8,200,000.00		- 288,497.53					36,232.34	12,973,919.68	
宁波极冲特来电充电电网科技有限公司	689,907.29	200,000.00		- 34,823.29					- 29,983.27	825,100.73	

西藏拉投特来电充电网科技运营有限公司		6,428,600.00		- 850,261.25					- 128,306.08	5,450,032.67	
杭州临安众诚特来电充电网运营有限公司		4,900,000.00		- 14,721.36					- 15,790.46	4,869,488.18	
沧州交发特来电新能源科技有限公司		2,340,000.00		- 29,967.96					- 180,606.84	2,129,425.20	
凤阳县交投特来电新能源有限公司		1,880,000.00								1,880,000.00	
湛江城发特来电充电网运营有限公司		1,440,000.00		- 131,601.67					- 108,048.76	1,200,349.57	
毕节开源特来电充电网运营有限公司		1,170,000.00								1,170,000.00	
安徽邻嘉特来电新能源科技有限公司		990,000.00		- 86,197.04					- 62,807.40	840,995.56	
驻马店市城投特来电新能源科技有限公司		990,000.00		- 32,053.32					- 123,060.08	834,886.60	
三门峡市新创特来电新能源有限公司		800,000.00		- 89,533.08					- 85,133.98	625,332.94	
新沂市交投特来电充电网科		800,000.00		- 6,947.83					- 319,069.70	473,982.47	

技有限公司											
河南电能易充科技有限公司		750,000.00							-41,967.41	708,032.59	
漯河市郾城区特来电新能源科技有限公司		600,000.00			-63,410.66				-51,231.57	485,357.77	
宁海启城特来电新能源有限公司		400,000.00								400,000.00	
小计	1,584,578,675.49	52,153,600.00	807,188.45	39,361,923.79					-7,751,345.47	1,667,535,665.36	6,076,189.96
合计	1,584,578,675.49	52,153,600.00	807,188.45	39,361,923.79					-7,751,345.47	1,667,535,665.36	6,076,189.96

其他说明

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
青岛连科股权投资基金合伙企业（有限合伙）	5,000,000.00	5,000,000.00
临沂市停车服务行业协会	3,000.00	3,000.00
合计	5,003,000.00	5,003,000.00

其他说明：

20、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	28,516,572.52	6,307,596.19		34,824,168.71
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				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	28,516,572.52	6,307,596.19		34,824,168.71
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	8,957,097.69	1,968,607.29		10,925,704.98
2.本期增加金额	451,789.15	62,476.92		514,266.07
(1) 计提或摊销	451,789.15	62,476.92		514,266.07
(2) 固定资产、无形资产转入				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	9,408,886.84	2,031,084.21		11,439,971.05
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	19,107,685.68	4,276,511.98		23,384,197.66
2.期初账面价值	19,559,474.83	4,338,988.90		23,898,463.73

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 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

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	3,298,573,498.69	3,216,423,353.42
合计	3,298,573,498.69	3,216,423,353.42

(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	752,098,376.93	3,903,323,558.44	199,906,373.27	63,518,482.68	4,918,846,791.32
2.本期增加金额	602,201.82	338,123,288.85	12,130,374.18	4,189,951.35	355,045,816.20
(1) 购置	602,201.82	35,391,641.03	12,130,374.18	4,189,951.35	69,867,346.54
(2) 在建工程转入		302,731,647.82			302,731,647.82
(3) 企业合并增加					
(4) 投资性房地产转入					
3.本期减少金额		94,531,988.80	5,612,550.16	2,349,001.88	102,493,540.84
(1) 处置或报废		94,531,988.80	5,612,550.16	2,349,001.88	102,493,540.84
4.期末余额	752,700,578.75	4,146,914,858.49	206,424,197.29	65,359,432.15	5,171,399,066.68

二、累计折旧					
1.期初余额	191,551,047.81	1,197,684,009.35	172,233,290.10	36,214,263.75	1,597,682,611.01
2.本期增加金额	13,150,128.99	171,754,565.54	4,509,834.96	5,349,736.43	194,764,265.92
(1) 计提	13,150,128.99	171,754,565.54	4,509,834.96	5,349,736.43	194,764,265.92
(2) 投资性房地产转入					
3.本期减少金额	616,985.13	35,318,251.65	6,934,590.17	480,203.15	43,350,030.10
(1) 处置或报废	616,985.13	35,318,251.65	6,934,590.17	480,203.15	43,350,030.10
(2) 处置子公司					
(3) 转入投资性房地产					
4.期末余额	204,084,191.67	1,334,120,323.24	169,808,534.89	41,083,797.03	1,749,096,846.83
三、减值准备					
1.期初余额		102,945,101.04	1,795,725.85		104,740,826.89
2.本期增加金额		22,343,323.64	245,024.97		22,588,348.61
(1) 计提		22,343,323.64	245,024.97		22,588,348.61
(2) 其他					
3.本期减少金额		3,459,227.01	141,227.33		3,600,454.34
(1) 处置或报废		3,459,227.01	141,227.33		3,600,454.34
4.期末余额		121,829,197.67	1,899,523.49		123,728,721.16
四、账面价值					
1.期末账面价值	550,230,313.44	2,689,590,662.66	34,518,453.39	24,234,069.20	3,298,573,498.69
2.期初账面价值	560,547,329.12	2,602,694,448.05	25,877,357.32	27,304,218.93	3,216,423,353.42

(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
----	--------

(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、宿舍楼	211,755,034.91	验收未完成
乐山一拉得简易车间	1,152,124.42	验收未完成
合计	212,907,159.33	

其他说明

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	487,815,033.21	397,792,906.96
合计	487,815,033.21	397,792,906.96

(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
充电场站	127,724,075.81	9,335,746.48	118,388,329.33	118,541,796.13	9,943,360.40	108,598,435.73
西航港工业园	233,048,387.09		233,048,387.09	207,310,368.80		207,310,368.80
新型箱式电力设备生产线技术改造项目	107,062,118.22		107,062,118.22	70,760,993.45		70,760,993.45
其他	38,083,894.99	8,767,696.42	29,316,198.57	19,890,805.40	8,767,696.42	11,123,108.98
合计	505,918,476.11	18,103,442.90	487,815,033.21	416,503,963.78	18,711,056.82	397,792,906.96

(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
充电场站	700,000.00	118,541,796.13	310,603,782.68	283,735,043.99	17,686,459.01	127,724,075.81						其他
西航港工	840,000.00	207,310,368.80	25,738,018.2			233,048,387.09		88%	29,690,960.8	1,975,312.50		募股资金

业园	00	80	9			09			4			
新型箱式电力设备生产线技术改造项	485,251,100.00	70,760,993.45	36,301,124.77			107,062,118.22		22%				募股资金
电力设备租赁智能化升级项目	205,530,000.00		17,553,178.16	17,553,178.16				41%				募股资金
合计	2,230,781,100.00	396,613,158.38	390,196,103.90	301,288,222.15	17,686,459.01	467,834,581.12			29,690,960.84	1,975,312.50		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
充电场站	1,141,083.82	
合计	1,141,083.82	--

其他说明

(4) 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：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

□适用 不适用

25、使用权资产

单位：元

项目	场站租金	房租	其他	合计
一、账面原值				
1.期初余额	1,013,593,417.86	63,717,341.01		1,077,310,758.87
2.本期增加金额	113,620,822.28	5,005,221.70		118,626,043.98
(1) 本期租入	113,620,822.28	5,005,221.70		118,626,043.98
3.本期减少金额		2,025,821.38		2,025,821.38
(1) 处置				
(2) 到期		2,025,821.38		2,025,821.38
4.期末余额	1,127,214,240.14	66,696,741.33		1,193,910,981.47
二、累计折旧				
1.期初余额	165,679,974.28	24,123,275.26		189,803,249.54
2.本期增加金额	50,012,633.38	3,980,534.30		53,993,167.68
(1) 计提	50,012,633.38	3,980,534.30		53,993,167.68
3.本期减少金额		1,676,541.84		1,676,541.84
(1) 处置				
(2) 到期		1,676,541.84		1,676,541.84
4.期末余额	215,692,607.66	26,427,267.72		242,119,875.38
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	911,521,632.48	40,269,473.61		951,791,106.09
2.期初账面价值	847,913,443.58	39,594,065.75		887,507,509.33

其他说明：

26、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	373,199,311.92			43,961,826.53	62,682,861.79	775,372,353.77	1,255,216,354.01
2.本期增加金额					1,378,986.28	17,686,459.01	19,065,445.29
（1）购置					1,378,986.28		1,378,986.28
（2）内部研发							
（3）企业合并增加							
（4）在建工程转入						17,686,459.01	17,686,459.01
（5）类别调整							
3.本期减少金额					45,636.49	7,963,277.01	8,008,913.50
（1）处置							
（2）其他减少					45,636.49	7,963,277.01	8,008,913.50
4.期末余额	373,199,311.92			43,961,826.53	64,016,211.58	785,095,535.77	1,266,272,885.80
二、累计摊销							
1.期初余额	45,349,565.81			32,011,426.08	39,820,241.93	275,277,494.96	392,458,728.78
2.本期增加金额	3,860,125.29			2,087,543.66	3,714,787.61	42,548,024.12	52,210,480.68
（1）计提	3,860,125.29			2,087,543.66	3,714,787.61	42,548,024.12	52,210,480.68
（2）其他减少							
3.本期减少金额					30,769.23	6,296,973.45	6,327,742.68
（1）处置							
（2）其他减少					30,769.23	6,296,973.45	6,327,742.68
4.期末余额	49,209,691.10			34,098,969.74	43,504,260.31	311,528,545.63	438,341,466.78
三、减值准备							
1.期初余额							
2.本期增加金额							
（1）计提							

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	323,989,620.82			9,862,856.79	20,511,951.27	473,566,990.14	827,931,419.02
2.期初账面价值	327,849,746.11			11,950,400.45	22,862,619.86	500,094,858.81	862,757,625.23

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) 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

27、开发支出

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								

其他说明

28、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
一拉得	3,113,974.21					3,113,974.21
山西晋能	12,070,911.61					12,070,911.61

川开电气	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
南京德睿能源研究院有限公司	2,200,410.57					2,200,410.57
上海东浩兰生特来电新能源科技有限公司	9,716,355.66					9,716,355.66
合计	220,413,617.05					220,413,617.05

(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
一拉得	3,113,974.21					3,113,974.21
山西晋能	12,070,911.61					12,070,911.61
合计	31,128,080.58					31,128,080.58

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

商誉减值测试的影响

其他说明

29、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	5,523,457.73	1,244,655.84	1,612,138.12		5,155,975.45
其他	5,734,141.30	4,594,302.53	6,018,362.44		4,310,081.39
合计	11,257,599.03	5,838,958.37	7,630,500.56		9,466,056.84

其他说明

30、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	798,478,822.84	199,600,030.30	731,456,772.24	182,864,193.06
可抵扣亏损	656,999,588.07	145,397,762.60	590,601,995.32	128,104,891.28
信用减值准备	1,144,069,118.48	201,065,062.92	1,009,473,863.35	179,151,221.99
合同资产减值准备	53,675,765.73	8,243,435.73	50,957,893.35	7,858,718.19
存货跌价准备	55,425,846.65	11,636,597.13	37,696,456.50	7,406,924.74
固定资产、在建工程减值准备	64,846,767.64	15,970,450.15	46,466,487.29	11,444,930.39
其他流动资产-新能源汽车补贴款减值准备	119,315,749.62	17,897,362.44	119,315,749.62	17,897,362.44
长期股权投资减值准备	6,076,189.96	911,428.49	6,076,189.96	911,428.49
其他流动资产-抵债资产浮动亏损	27,815,949.94	4,172,392.49	15,923,144.74	2,388,471.71
其他非流动金融资产公允价值变动损失	30,000,000.00	4,500,000.00	30,000,000.00	4,500,000.00
预计负债	25,082,930.26	6,270,732.56	28,243,028.55	7,060,757.13
递延收益	148,815,249.49	27,380,965.32	139,580,475.70	25,361,896.37
租赁负债	1,006,333,007.81	232,404,699.55	930,622,041.15	215,661,870.23
合计	4,136,934,986.49	875,450,919.68	3,736,414,097.77	790,612,666.02

(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
非同一控制下企业合并资产评估增值	10,767,143.07	1,615,071.46	13,156,750.67	1,973,512.60
未收到的政府补助	7,047,813.59	1,612,523.56	14,162,912.18	3,540,728.05
加速折旧	331,259,249.22	66,425,422.39	324,325,890.22	64,132,119.48
使用权资产	973,661,138.73	224,810,673.36	915,912,545.78	212,150,850.89
合计	1,322,735,344.61	294,463,690.77	1,267,558,098.85	281,797,211.02

(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	224,185,876.60	651,265,043.08	212,000,426.74	578,612,239.28
递延所得税负债	224,185,876.60	70,277,814.17	212,000,426.74	69,796,784.28

(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	165,101,156.22	145,996,590.13
信用减值准备	4,446,229.15	4,446,229.15
固定资产、在建工程减值准备	76,985,396.42	76,985,396.42
合计	246,532,781.79	227,428,215.70

(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
2023 年	20,981,310.62	20,741,511.57	
2024 年	83,155,664.70	77,774,195.68	
2025 年	28,391,754.06	17,469,945.04	
2026 年	22,963,717.92	28,484,797.97	
2027 年	2,830,208.20	1,526,139.87	
2028 年	6,778,500.72		
合计	165,101,156.22	145,996,590.13	

其他说明

31、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	63,030,620.90		63,030,620.90	39,994,188.08		39,994,188.08
合计	63,030,620.90		63,030,620.90	39,994,188.08		39,994,188.08

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		45,000,000.00
抵押借款	35,000,000.00	
保证借款	937,150,000.00	807,250,000.00
信用借款	1,258,000,000.00	1,613,000,000.00
票据贴现借款	345,497,052.00	238,185,065.64
信用证贴现借款		
应付利息	2,131,792.79	2,856,293.46
合计	2,577,778,844.79	2,706,291,359.10

短期借款分类的说明：

(1) 宜昌特锐德由本公司提供担保，从武汉农村商业银行宜昌分行取得借款 9,800,000.00 元。

(2) 川开电气有限公司由本公司提供担保，从成都银行金牛支行取得借款 50,000,000.00 元，从中国工商银行成都双流支行取得借款 60,000,000.00 元，从上海银行成都分行取得借款 26,450,000.00 元，从成都农商银行郫都新民场支行取得借款 75,000,000.00 元，中国工商成都华阳支行取得借款 20,000,000.00 元。

(3) 特锐德高压由本公司提供担保，从交通银行青岛崂山支行获得短期借款 50,000,000.00 元。

(4) 乐山一拉得电网自动化有限公司以评估价值为 104,500,000.00 元的土地使用权和房屋建筑物为抵押物，从工商银行乐山分行取得借款 35,000,000.00 元。

(5) 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 250,000,000.00 元、从中信银行市北支行取得借款 110,000,000.00 元。

(6) 成都特来电由本公司提供担保，从成都银行营业部取得借款 30,000,000.00 元；从中国银行金牛支行取得借款 65,000,000.00 元；从成都农商行大源支行取得借款 10,000,000.00 元。

(7) 福州特来电由本公司提供担保，从交通银行福建省分行取得借款 10,000,000.00 元。

(8) 苏州创元特来电由本公司提供担保，从中国农业银行苏州工业园区支行取得借款 20,000,000.00 元。

(9) 大连特来电由本公司提供担保，从浦发银行大连分行取得借款 10,000,000.00 元。

(10) 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。

(11) 成都特来电、成都双流交投特来电、成都德享特来电、成都德道特来电由成都中小企业融资担保有限责任公司提供担保，分别从成都银行营业部取得借款 15,000,000.00 元、10,000,000.00 元、10,000,000.00 元、5,000,000.00 元。

(12) 西安智充由本公司提供担保，从浦发银行西安分行取得借款 26,000,000.00 元；从西安银行高新科技支行取得借款 5,000,000.00 元；从成都银行西安分行营业部取得借款 10,000,000.00 元；从建设银行西安分行取得借款 9,900,000.00 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

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	384,440,825.04	488,446,941.69
银行承兑汇票	1,528,159,226.23	1,229,505,795.86
合计	1,912,600,051.27	1,717,952,737.55

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	3,412,304,035.47	4,090,436,068.33
1 年至 2 年	647,327,925.28	532,186,086.37
2 年至 3 年	185,581,912.28	126,394,700.47
3 年以上	161,996,347.49	140,947,084.96
合计	4,407,210,220.52	4,889,963,940.13

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

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

其他说明：

37、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	20,488,115.80	20,362,258.87
1 年至 2 年	2,612,599.60	1,081,260.02
合计	23,100,715.40	21,443,518.89

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

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

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
充电款项	176,669,015.81	212,960,665.84
预收销货款	430,912,501.26	434,392,995.13
施工款项	68,076,986.88	53,846,630.71
合计	675,658,503.95	701,200,291.68

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

39、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	374,907,045.15	536,743,600.59	773,372,010.29	138,278,635.45
二、离职后福利-设定提存计划	23,959.03	38,887,189.26	38,793,505.79	117,642.50
合计	374,931,004.18	575,630,789.85	812,165,516.08	138,396,277.95

(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	329,302,382.73	479,576,149.79	719,444,747.31	89,433,785.21
2、职工福利费		8,856,823.71	8,856,823.71	
3、社会保险费	134,955.71	20,600,211.03	20,647,529.83	87,636.91
其中：医疗保险费	123,695.18	18,592,227.13	18,646,278.59	69,643.72
工伤保险费	686.33	1,546,465.71	1,545,039.99	2,112.05
生育保险费	10,574.20	461,518.19	456,211.25	15,881.14
残疾人保障金				
4、住房公积金	120,458.57	18,076,078.19	17,641,739.83	554,796.93
5、工会经费和职工教育经费	44,637,551.81	9,384,028.41	6,733,488.26	47,288,091.96
8、其他短期薪酬	711,696.33	250,309.46	47,681.35	914,324.44
合计	374,907,045.15	536,743,600.59	773,372,010.29	138,278,635.45

(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	22,842.75	37,366,388.15	37,275,868.74	113,362.16
2、失业保险费	1,116.28	1,520,801.11	1,517,637.05	4,280.34
合计	23,959.03	38,887,189.26	38,793,505.79	117,642.50

其他说明：

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	160,117,411.64	198,513,988.79
企业所得税	33,917,637.92	27,075,535.05
个人所得税	1,947,362.62	3,037,698.11
城市维护建设税	9,779,258.29	11,518,953.54
印花税	2,149,904.96	2,495,393.34
土地使用税	1,702,140.32	893,357.56
教育费附加	4,207,105.81	4,965,338.67
地方教育费附加	2,806,193.22	3,311,629.19
房产税	3,164,713.21	1,494,100.92
水利基金	71,738.90	90,499.25
环保税	1,143.99	1,490.53
合计	219,864,610.88	253,397,984.95

其他说明

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	216,287.12	216,287.12
其他应付款	604,103,018.14	406,453,686.36
合计	604,319,305.26	406,669,973.48

(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
HELMUTBRUNOREBSTOCK	216,287.12	216,287.12
合计	216,287.12	216,287.12

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	393,742,897.61	368,463,028.25
个人往来款项	10,253,532.15	11,672,974.83
保证金、押金	29,018,416.45	25,014,865.93
限制性股票回购义务	169,486,920.00	
其他	1,601,251.93	1,302,817.35
合计	604,103,018.14	406,453,686.36

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明

43、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	286,130,695.46	403,762,749.76
一年内到期的长期应付款	68,638,042.62	63,807,744.64
一年内到期的租赁负债	134,266,647.04	118,452,124.53

合计	489,035,385.12	586,022,618.93
----	----------------	----------------

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	69,996,179.45	87,323,724.29
未终止确认的应收票据	239,016,056.40	248,576,521.77
合计	309,012,235.85	335,900,246.06

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	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
合计										

其他说明：

45、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	1,378,495,152.93	1,179,964,652.93
信用借款	222,800,000.00	178,513,750.00
抵押及保证组合借款	37,625,000.00	75,250,000.00
合计	1,638,920,152.93	1,433,728,402.93

长期借款分类的说明：

(1) 本公司由特锐德高压提供担保，从国家开发银行股份有限公司河北省分行获得长期借款 5,000,000.00 元。

(2) 特锐德高压由川开电气提供担保，从中国农业银行青岛崂山支行获得长期借款 378,500,000.00 元。

(3) 川开电气由本公司提供担保，从中国银行天府新区华阳支行取得借款 59,980,000.00 元，交通银行成都华阳支行取得借款 15,000,000.00 元；以原值 52,090,273.66 元的土地使用权为抵押物，从交通银行成都华阳支行取得借款 112,875,000.00 元。

(4) 特来电股份由本公司提供担保，从国家开发银行河北省分行取得借款 10,000,000.00 元、从建设银行青岛四方支行取得借款 210,000,000.00 元、从华夏银行大崂路支行取得借款 39,600,000.00 元、从中国农业银行崂山支行取得借款 98,000,000.00 元，从兴业银行青岛崂山支行取得借款 36,000,000.00 元，从交通银行崂山支行取得借款 345,000,000.00 元，从北京银行青岛分行取得借款 50,000,000.00 元。

(5) 成都特来电由本公司提供担保，从中国银行成都金牛支行取得借款 53,974,000.00 元，从中国农业银行成都金融城支行取得长期借款 48,000,000.00 元。

(6) 上海特来电由本公司提供担保，从上海浦东发展银行上海分行取得借款 20,000,000.00 元，从交通银行上海杨浦支行取得借款 86,512,152.93 元。

(7) 武汉特来电由特锐德提供担保，从建设银行武汉经济开发区支行取得借款 35,946,000.00 元。

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	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
合计		--									

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、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	1,158,552,626.97	1,068,538,625.21
减：租赁负债-未确认融资费用	-174,089,651.80	-168,094,652.61
减：一年内到期的非流动负债	-134,266,647.04	-118,452,124.53
合计	850,196,328.13	781,991,848.07

其他说明

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款		36,177,900.00
合计		36,177,900.00

(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
关联方往来款		36,177,900.00

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：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
预提销售质保费用	25,082,930.25	28,243,028.55	
合计	25,082,930.25	28,243,028.55	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、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	414,764,839.61	27,248,679.96	38,164,057.21	403,849,462.36	
对联营企业顺流交易产生的未实现损益	4,383,598.53	860,156.50		5,243,755.03	
合计	419,148,438.14	28,108,836.46	38,164,057.21	409,093,217.39	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
一拉得中小企业发展专项资金	675,000.00		849.08				674,150.92	与资产相关
充电桩补助	339,888.91 7.48	17,448,679.96		33,654,715.28			323,682.88 2.16	与资产相关
智能电气设备研发制造基地项目	5,297,322.07			150,634.74			5,146,687.33	与资产相关
政府补助工业发展	3,953,600.06					3,953,600.06		与资产相关

基金								
智能电气设备研发制造基地技术改造项目	21,000,000.00						21,000,000.00	与资产相关
2021 支持先进制造业和现代服务业发展专项资金	43,950,000.00						43,950,000.00	与资产相关
发展和改革局技改资金		9,000,000.00		153,683.35			8,846,316.65	与资产相关
省级工业转型发展资金（周总泰山产业领军人才项目）		800,000.00		250,574.70			549,425.30	与资产相关

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、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	1,040,710,713.00	15,187,000.00				15,187,000.00	1,055,897,713.00

其他说明：

公司实施 2023 年限制性股票计划，通过向激励对象定向发行公司 A 股普通股股票的方式，以 11.16 元/股的价格向符合条件的 711 名激励对象授予 1,518.70 万股限制性股票，增加注册资本（股本）人民币 15,187,000.00 元，增加资本公积人民币 154,299,920.00 元，授予日为 2023 年 6 月 16 日，授予的限制性股票上市日期为 2023 年 7 月 10 日。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、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）	3,095,485,737.82	154,847,891.23	5,702,560.23	3,244,631,068.82
其他资本公积	200,071,526.11	14,977,577.34	0.00	215,049,103.45
合计	3,295,557,263.93	169,825,468.57	5,702,560.23	3,459,680,172.27

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票激励计划		169,486,920.00		169,486,920.00
合计		169,486,920.00		169,486,920.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、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	减：前期计入其他综合收益当期转入	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

			损益	留存收益				
--	--	--	----	------	--	--	--	--

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：

58、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	12,157,454.40	345,466.92	47,750.14	12,455,171.18
合计	12,157,454.40	345,466.92	47,750.14	12,455,171.18

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、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	176,682,885.48			176,682,885.48
合计	176,682,885.48			176,682,885.48

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、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	1,770,559,563.33	1,527,436,345.56
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	2,456,705.94	
调整后期初未分配利润	1,773,016,269.27	1,527,436,345.56
加：本期归属于母公司所有者的净利润	94,090,918.30	272,200,674.81
减：提取法定盈余公积		8,263,242.78
应付普通股股利		20,814,214.26
期末未分配利润	1,867,107,187.57	1,770,559,563.33

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 2,456,705.94 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。

61、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	5,576,598,724.36	4,535,989,271.59	4,421,180,140.91	3,596,347,807.33
其他业务	30,616,980.28	21,331,891.19	77,874,698.90	49,317,416.74
合计	5,607,215,704.64	4,557,321,162.78	4,499,054,839.81	3,645,665,224.07

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
按经营地区分类				
其中：				
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：				
合计				

与履约义务相关的信息：

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 3,696,524,541.93 元，其中，3,627,770,813.55 元预计将于 2023 年度确认收入，68,753,728.38 元预计将于 2024 年度确认收入，0.00 元预计将于 2025 年度确认收入。

其他说明

62、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	9,451,706.50	6,832,948.11
教育费附加	4,026,381.27	2,931,448.55
房产税	4,226,258.81	4,427,026.80
土地使用税	1,027,182.65	3,525,309.18
车船使用税	21,219.50	17,667.56
印花税	6,517,412.91	5,661,562.56
地方教育费附加	2,692,197.25	1,950,054.05
水利基金	295,392.15	189,915.39
环保税	4,316.39	15,072.96
文化事业建设费	116,677.86	
合计	28,378,745.29	25,551,005.16

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	160,503,689.56	130,808,527.82
交通差旅费	28,569,475.08	17,999,134.21
办公费	4,120,532.22	6,449,527.52
业务招待费	44,851,889.73	35,009,143.24
车辆费用	4,671,719.69	4,900,693.60
投标费用	19,124,158.56	8,998,957.59
业务宣传费	5,251,180.60	6,748,302.76
折旧费	3,660,784.68	3,332,686.91
咨询服务费	4,111,232.73	1,952,203.91
会务费	1,013,974.76	629,303.65
售后服务费	20,847,583.39	8,570,255.39
售后材料费	3,487,597.02	6,021,764.06
股份支付	964,580.46	
其他	6,175,582.24	4,270,243.48
合计	307,353,980.72	235,690,744.14

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	194,938,057.62	163,837,202.41
交通差旅费	9,904,697.11	6,481,364.98
办公费	7,022,879.97	7,565,736.96
折旧费	14,766,785.88	14,656,261.62
业务招待费	15,441,918.40	21,403,641.94

无形资产摊销	7,948,383.30	7,147,685.57
咨询服务费	14,605,578.38	14,384,046.71
认证检测费	902,562.63	434,872.98
人力资源管理费	945,403.22	1,146,789.08
租赁费	14,669,342.08	6,491,391.41
后勤管理费	2,369,135.19	1,747,888.58
能源费	2,276,595.83	2,101,454.54
董事会费及会务费	455,680.76	201,819.68
车辆费	2,822,914.54	3,139,517.26
低值易耗品摊销	1,178,135.71	688,178.21
诉讼费	2,842,346.45	2,271,728.80
股份支付	16,738,265.79	13,689,827.22
其他	6,711,568.25	8,482,082.44
合计	316,540,251.11	275,871,490.39

其他说明

65、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	93,003,555.76	94,119,469.94
直接投入费用	71,143,724.08	51,929,163.68
折旧费用与长期待摊费用	4,937,229.35	6,302,692.72
设计费用	0.00	89,622.64
装备调试费与实验费用	4,505,432.77	4,102,292.11
委托外部研发费用	5,188,679.10	576,333.95
其他费用	4,703,219.59	4,462,879.64
合计	183,481,840.65	161,582,454.68

其他说明

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	78,883,041.65	127,884,526.79
减：利息收入	17,586,544.56	13,927,353.32
加：手续费	10,559,644.30	11,174,758.63
汇兑损失	-2,216,817.39	-842,278.73
贴现息	1,135,728.94	18,967.68
未确认融资费用摊销	21,113,421.02	17,097,907.59
合计	91,888,473.96	141,406,528.64

其他说明

67、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
充电站运营奖励	43,156,291.22	
充电桩补助	33,658,715.28	
增值税即征即退	4,907,848.98	
引进外资项目补贴	5,589,000.00	
“三代”手续费	688,131.96	
人才政策资金	600,000.00	
文创项目补贴	540,000.00	
企业第四批纾困解难资金	500,000.00	
其他（单项金额小于 50 万元）合计	3,502,504.58	
合计	93,142,492.02	

68、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	39,361,923.79	27,445,574.37
处置长期股权投资产生的投资收益	94,596.55	2,335,703.57
理财产品投资收益	490,040.19	6,224,042.92
合计	39,946,560.53	36,005,320.86

其他说明

69、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明

70、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
抵债资产浮动亏损	-11,892,805.20	
合计	-11,892,805.20	

其他说明：

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-23,398,531.76	-3,734,284.56
应收账款坏账损失	-108,230,970.69	-99,748,676.27
应收票据坏账损失	-4,125,653.12	8,815,233.33
合计	-135,755,155.57	-94,667,727.50

其他说明

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-24,515,690.09	-2,548,918.88
五、固定资产减值损失	-22,588,348.61	-4,212,881.62
七、在建工程减值损失	-1,141,083.82	-1,287,552.95
十二、合同资产减值损失	-2,717,872.38	-3,546,801.52
合计	-50,962,994.90	-11,596,154.97

其他说明：

73、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	4,617,226.27	2,600,141.53

74、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	52,700.39	621,387.71	52,700.39
罚款及赔偿收入	5,881,673.68	2,397,344.77	5,881,673.68
其他	1,125,049.76	1,375,544.19	1,125,049.76
合计	7,059,423.83	4,394,276.67	7,059,423.83

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关

其他说明：

75、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	1,100,000.00	97,000.00	1,100,000.00

非流动资产处置损失	17,008,696.91	4,751,732.53	17,008,696.91
滞纳金及罚款	43,254.22	14,894.34	43,254.22
其他	1,856,199.82	2,062,967.13	1,856,199.82
合计	20,008,150.95	6,926,594.00	20,008,150.95

其他说明：

76、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	50,195,062.21	33,898,448.53
递延所得税费用	-71,964,526.33	-19,332,770.39
合计	-21,769,464.12	14,565,678.14

(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	48,397,846.16
按法定/适用税率计算的所得税费用	7,259,676.92
子公司适用不同税率的影响	-18,289,131.07
调整以前期间所得税的影响	2,055,672.25
非应税收入的影响	-6,061,743.43
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	7,937,481.59
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-6,483.05
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	14,342,633.11
税率变化对前期已确认的递延所得税的影响	-191.51
额外可扣除费用的影响	-29,007,378.93
所得税费用	-21,769,464.12

其他说明：

77、其他综合收益

详见附注

78、现金流量表项目

(1) 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	96,920,864.73	39,966,415.94
利息收入	15,976,964.53	13,678,529.62
其他及往来款项增加	379,573,067.75	116,232,632.75
合计	492,470,897.01	169,877,578.31

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 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
代理、招标及其他咨询服务费	68,627,041.84	45,996,163.00
差旅费	62,341,385.37	43,205,320.92
业务招待费	68,106,311.45	56,235,764.33
办公费及其他	51,373,998.00	34,573,378.59
售后费用	49,023,652.71	35,038,832.86
暂借款及保证金的增加	373,869,601.53	161,703,018.85
合计	673,341,990.90	376,752,478.55

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 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	50,000,000.00	
合计	50,000,000.00	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 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
购买保本型理财产品	110,000,000.00	
合计	110,000,000.00	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 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
票据保证金解押	697,616,002.51	493,925,401.58
合计	697,616,002.51	493,925,401.58

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 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
支付的票据保证金	485,403,000.76	696,351,331.23
支付的融资款项及其他	99,913,613.33	179,691,449.46
购买少数股东股权支付的现金		6,535,312.50
合计	585,316,614.09	882,578,093.19

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

79、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	70,167,310.28	-16,669,507.01
加：资产减值准备	186,718,150.47	106,263,882.47
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	194,764,265.92	235,506,080.67
使用权资产折旧	53,993,167.68	54,459,844.53
无形资产摊销	52,210,480.68	44,789,146.46
长期待摊费用摊销	7,630,500.56	4,281,430.86
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）	-4,617,226.27	-2,600,141.53
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	17,008,696.91	4,751,732.53
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	11,892,805.20	
财务费用（收益以“-”号填列）	76,666,224.26	144,159,123.33
投资损失（收益以“-”号填列）	-39,946,560.53	-36,005,320.86
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-76,314,247.29	-33,100,533.61
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	631,454.04	13,767,763.21
存货的减少（增加以“-”号填列）	-183,719,119.25	-82,028,350.22
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,021,962,144.64	-742,792,168.17

经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-308,969,883.86	39,757,203.87
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-963,846,125.84	-265,459,813.47
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	1,236,341,432.41	1,373,996,914.93
减：现金的期初余额	2,327,692,378.34	2,605,449,927.76
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,091,350,945.93	-1,231,453,012.83

（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
其中：	
其中：	
其中：	

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	1,236,341,432.41	2,327,692,378.34
其中：库存现金	427,473.13	82,187.30
可随时用于支付的银行存款	1,235,913,959.28	2,327,610,191.04
三、期末现金及现金等价物余额	1,236,341,432.41	2,327,692,378.34

其他说明：

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	485,403,000.76	保证金
应收票据	36,166,141.70	办理银行承兑汇票质押
固定资产	17,988,631.02	用于银行借款抵押担保
无形资产	64,404,067.75	用于银行借款抵押担保
合计	603,961,841.23	

其他说明：

82、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			
其中：美元	367,790.86	7.2258	2,657,583.20
欧元	1.04	7.8771	8.19
港币			
应收账款			
其中：美元	2,238,659.62	7.2258	16,176,106.68
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
应付账款			
其中：美元	97,550.00	7.2258	704,876.79
欧元	140,525.00	7.8771	1,106,929.48
其他应收款			
其中：美元	871,687.67	7.2258	6,298,640.77

其他应付款			
其中：美元	46,983.70	7.2258	339,494.82
长期应收款			
其中：美元	2,155,362.98	7.2258	15,574,221.62

其他说明：

(2) 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

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
----	----	------	-----------

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

85、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

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

5、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：

6、其他

(1) 因新设立而纳入 2023 年度合并范围的子公司清单如下：

序号	子公司名称	注册地
	二级子公司	
1	苏州盛美特来电充电网科技有限公司	江苏苏州
2	淮安宏信特来电新能源科技有限公司	江苏淮安
3	济宁特来电新能源有限公司	山东济宁
4	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
5	宁波市奉化区投锦泰特来电充电网科技有限公司	浙江宁波
6	招远金特来电新能源有限公司	山东招远

(2) 本期因减少股权不纳入 2023 年度合并范围的子公司如下：

子公司名称	合并期间
甘肃恒昌德瑞新能源开发有限公司（原甘肃特锐德新能源开发有限公司）	2023 年 1 月 1 日-2023 年 5 月 19 日
菏泽德瑞新能源有限公司	2023 年 1 月 1 日-2023 年 5 月 19 日
东明县德瑞新能源有限公司	2023 年 1 月 1 日-2023 年 5 月 19 日

(3) 本期因注销不纳入 2023 年度合并范围的子公司如下：

公司名称	合并期间
西安特锐德高压电器有限公司	2023 年 1 月 1 日-2023 年 6 月 9 日

注销的子公司本期净利润：

名称	本期净利润
西安特锐德高压电器有限公司	130.75

九、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

子公司名称	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	山东青岛	山东青岛	制造业	100.00%		直接投资
乐山一拉得电网自动化有限公司	四川乐山	四川乐山	制造业	52.42%		非同一控制下企业合并

特瑞德电气（青岛）有限公司	山东青岛	山东青岛	商品贸易	51.00%		直接投资
新疆特锐德电气有限公司	新疆吉州	新疆吉州	制造业	90.00%		直接投资
广西中电新源电气有限公司	广西南宁	广西南宁	制造业	100.00%		非同一控制下企业合并
山西晋能电力科技有限公司	山西太原	山西太原	制造业	51.02%		非同一控制下企业合并
丹东赫普热力电储能有限公司	辽宁丹东	辽宁丹东	热力供应、供热设备销售	51.00%		直接投资
青岛特锐德能源管理有限公司	山东青岛	山东青岛	合同能源管理	100.00%		直接投资
宜昌特锐德电气有限公司	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	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	77.71%		直接投资
曹县曹锐新能源发电有限公司	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	山东青岛	山东青岛	旅游管理等咨询服务	100.00%		直接投资
青岛特锐德电力工程有限公司	山东青岛	山东青岛	电力工程建设	100.00%		直接投资
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	70.00%		直接投资
二级子公司						
青岛特锐德设计院有限公司	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	四川成都	四川成都	制造业		100.00%	非同一控制下企业合并
西安特来电智能充电科技有限公司	陕西西安	陕西西安	制造业		100.00%	直接投资
青岛特来电新能源汽车租赁有限公司	山东青岛	山东青岛	电动汽车租赁		100.00%	直接投资
惠州亿纬特来电新能源有限公司	广东惠州	广东惠州	充电设施建设、电动汽车销售及租赁		90.00%	直接投资
新乡市新能特来电新能源有限公司	河南新乡	河南新乡	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
特来电（天津）新能源科技有限公司	天津	天津	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
成都特来电新能源有限公司	四川成都	四川成都	汽车充电、电动汽车销售租赁		66.00%	直接投资
特来电（北	北京	北京	电动汽车充		100.00%	直接投资

京) 新能源科 技术有限公司			电、汽车销售			
湖南特来电新 能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	汽车充电桩的 研发及建设、 电动汽车销售		60.00%	直接投资
广州特来电新 能源有限公司	广东广州	广东广州	电动汽车充 电、汽车租赁		100.00%	直接投资
福州特来电新 能源有限公司	福建福州	福建福州	汽车充电、电 动汽车租赁		100.00%	直接投资
厦门金龙特来 电新能源有限 公司	福建厦门	福建厦门	汽车充电、电 动汽车租赁		83.00%	直接投资
廊坊市特来电 新能源有限公 司	河北廊坊	河北廊坊	汽车充电、电 动汽车销售及 租赁		100.00%	直接投资
重庆特来电新 能源有限公司	重庆	重庆	汽车充电、电 动汽车销售及 租赁		100.00%	直接投资
上海特来电新 能源有限公司	上海	上海	新能源汽车充 换电设施建设		80.00%	直接投资
武汉特来电新 能源有限公司	湖北武汉	湖北武汉	汽车充电、电 动汽车租赁		100.00%	直接投资
郑州特来电新 能源有限公司	河南郑州	河南郑州	电动汽车充电		100.00%	直接投资
石家庄特来电 新能源有限公 司	河北石家庄	河北石家庄	汽车充电、电 动汽车销售及 租赁		53.00%	直接投资
沧州特来电新 能源汽车科技 有限公司	河北沧州	河北沧州	汽车充电、电 动汽车销售及 租赁		100.00%	直接投资
唐山供销特来 电新能源有限 公司	河北唐山	河北唐山	汽车充电、电 动汽车租赁		65.00%	直接投资
张家口建发特 来电新能源有 限公司	河北张家口	河北张家口	汽车充电、电 动汽车销售及 租赁		60.00%	直接投资
柳州特来电新 能源有限公司	广西柳州	广西柳州	汽车充电、电 动汽车销售及 租赁		100.00%	直接投资
深圳特来电新 能源有限公司	广东深圳	广东深圳	汽车充电、电 动汽车销售及 租赁		100.00%	直接投资
邯郸市特来电 新能源有限公 司	河北邯郸	河北邯郸	汽车充电、电 动汽车销售		100.00%	直接投资
太原特来电新 能源有限公司	山西太原	山西太原	汽车充电、电 动汽车销售及 租赁		100.00%	直接投资
昆明特来电新 能源开发有限 公司	云南昆明	云南昆明	汽车充电、电 动汽车销售及 租赁		100.00%	直接投资
山西特来电新 能源科技有限 公司	山西太原	山西太原	新能源汽车销 售		100.00%	直接投资
贵阳特来电新 能源有限公司	贵州贵阳	贵州贵阳	汽车充电、电 动汽车销售及 租赁		100.00%	直接投资

青岛西海岸特来电汽车充电有限公司	山东青岛	山东青岛	新能源汽车充电设备建设与运营		55.00%	直接投资
宁波特来电新能源有限公司	浙江宁波	浙江宁波	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
西安特来电新能源有限公司	陕西西安	陕西西安	充电站建设、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
重庆两江特来电新能源有限公司	重庆	重庆	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
保定特来电新能源科技有限公司	河北保定	河北保定	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
绵阳特来电新能源有限公司	四川绵阳	四川绵阳	汽车充电、电动汽车租赁		100.00%	直接投资
大连特来电新能源有限公司	辽宁大连	辽宁大连	电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
济南特来电新能源有限公司	山东济南	山东济南	汽车充电设备的销售及安装		100.00%	直接投资
安庆同安雄峰特来电新能源有限公司	安徽安庆	安徽安庆	充电设施建设、电动汽车销售及租赁		88.00%	直接投资
淄博特来电新能源有限公司	山东淄博	山东淄博	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
杭州特来电新能源有限公司	浙江杭州	浙江杭州	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
邢台特来电新能源有限公司	河北邢台	河北邢台	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
烟台特来电新能源有限公司	山东烟台	山东烟台	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
长春特来电新能源有限公司	吉林长春	吉林长春	汽车充电、电动汽车销售及租赁		70.00%	直接投资
成都双流交投特来电新能源有限公司	四川成都	四川成都	充电基础设施建设、汽车销售及租赁		90.00%	直接投资
海南特来电新能源有限公司	海南海口	海南海口	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
晋中特来电新能源有限公司	山西晋中	山西晋中	充电设备安装、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
运城特来电新能源有限公司	山西运城	山西运城	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
北京鸿远特来电新能源汽车有限公司	北京	北京	电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
西安城投特来电新能源有限责任公司	陕西西安	陕西西安	汽车充电、电动汽车销售及租赁		65.00%	直接投资

温州交运特来电新能源有限公司	浙江温州	浙江温州	汽车充电、电动汽车销售及租赁		51.00%	直接投资
金华特来电新能源有限公司	浙江金华	浙江金华	新能源技术、汽车充电、电子产品研发设计销售及汽车租赁		100.00%	直接投资
泉州特来电新能源有限公司	福建泉州	福建泉州	新能源技术、汽车充电、电子产品研发设计销售；汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
兰州特来电新能源有限公司	甘肃兰州	甘肃兰州	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
衡水供建特来电新能源有限公司	河北衡水	河北衡水	汽车充电、电动汽车销售及租赁		64.00%	直接投资
嘉兴禾城特来电新能源有限公司	浙江嘉兴	浙江嘉兴	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
徐州特来电新能源有限公司	江苏徐州	江苏徐州	新能源技术开发转让；新能源电站设施建设等		100.00%	直接投资
青岛公交特来电新能源有限公司	山东青岛	山东青岛	汽车充电、电动汽车销售及租赁		60.00%	直接投资
台州特来电新能源有限公司	浙江台州	浙江台州	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
潍坊特来电新能源有限公司	山东潍坊	山东潍坊	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
宝鸡宝气特来电新能源有限公司	陕西宝鸡	陕西宝鸡	汽车充电、电动汽车销售及租赁		60.00%	直接投资
日照特来电新能源有限公司	山东日照	山东日照	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
南昌特来电新能源有限公司	江西南昌	江西南昌	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
襄阳公交特来电新能源有限公司	湖北襄阳	湖北襄阳	汽车充电、电动汽车销售及租赁		51.00%	直接投资
东莞特来电新能源科技有限公司	广东东莞	广东东莞	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
呼和浩特特来电新能源有限公司	内蒙呼和浩特	内蒙呼和浩特	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
广州特来电智能科技有限公司	广东广州	广东广州	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资

合肥特来电汽车充电有限公司	安徽合肥	安徽合肥	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
江苏特充新能源有限公司	江苏南京	江苏南京	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
青岛特来电新能源科技有限公司	山东青岛	山东青岛	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
青岛特来电大数据有限公司	山东青岛	山东青岛	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
沈阳特来电新能源有限公司	辽宁沈阳	辽宁沈阳	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
西宁特来电新能源有限公司	青海西宁	青海西宁	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
珠海特来电新能源有限公司	广东珠海	广东珠海	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
临沂公交特来电新能源有限公司	山东临沂	山东临沂	汽车充电、电动汽车销售及租赁		51.00%	非同一控制下企业合并
浙江特能行数字科技有限公司（原：浙江迈未特充科技有限公司）	浙江台州	浙江台州	网络软件、人工智能软件开发与销售、电子产品销售等		75.00%	直接投资
陇南特来电新能源有限公司	甘肃陇南	甘肃陇南	汽车充电设备、电子设备销售与安装；汽车充电、电动汽车采购销售；相关技术转让等		100.00%	直接投资
佛山特来电新能源科技有限公司	广东佛山	广东佛山	技术开发、服务、咨询；充电基础设施运营、设备销售；充电服务		100.00%	直接投资
铜川特来电新能源有限公司	陕西铜川	陕西铜川	技术开发、服务、咨询；充电基础设施运营、设备销售；充电服务；电动汽车销售；新能源汽车附件销售		65.00%	直接投资
呼和浩特青城特来电新能源科技有限公司	内蒙古呼和浩特	内蒙古呼和浩特	汽车充电、电动汽车附件销售		90.00%	直接投资
烟台城发特来电新能源有限公司	山东烟台	山东烟台	汽车充电、电动汽车附件销售		75.00%	直接投资
青岛特来电充电网运营科技	山东青岛	山东青岛	技术服务、电动汽车充电、		100.00%	直接投资

有限公司			汽车销售、相关技术转让等			
青岛特来电智能设备有限公司	山东青岛	山东青岛	输配电及控制设备制造、软件开发、技术服务、充电桩销售		100.00%	直接投资
包头交投城发特来电新能源科技有限公司	内蒙古包头	内蒙古包头	电动汽车充电基础设施建设运营、分布式交流充电桩销售、新能源汽车电附件		90.00%	直接投资
榆林城投特来电新能源有限公司	陕西榆林	陕西榆林	电动汽车充电基础设施运营、机动车充电销售、充电桩销售、新能源汽车电附件销售		65.00%	直接投资
南京德睿能源研究院有限公司	江苏南京	江苏南京	供电业务、技术开发、软件销售、物联网设备销售		97.80%	非同一控制下企业合并
湖州特来电新能源有限公司	浙江湖州	浙江湖州	电动汽车充电基础设施运营；集中式快速充电站；机动车充电销售		100.00%	直接投资
青岛特来电智能充电设备有限公司	山东青岛	山东青岛	输配电及控制设备制造；软件开发；技术服务、充电桩销售		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	山东青岛	山东青岛	电动汽车充电基础设施运营、机动车充电销售、技术服务车电附件销售		51.00%	直接投资
哈尔滨特来电充电网运营有限公司	哈尔滨	哈尔滨	电动汽车充电基础设施运营、机动车充电销售、技术服务		100.00%	直接投资
烟台蓬莱区特来电新能源科技有限公司	山东烟台	山东烟台	电动汽车充电基础设施运营、机动车充电销售、技术服务		65.00%	直接投资
东营市城投特来电新能源有限公司	山东东营	山东东营	电动汽车充电基础设施运营、机动车充电销售、技术服务		51.00%	直接投资
大连德泰特来电充电网运营	辽宁大连	辽宁大连	电动汽车充电基础设施运		51.00%	直接投资

有限公司			营、机动车充电销售、技术服务			
长春公交特来电充电网运营有限公司	吉林长春	吉林长春	电动汽车充电基础设施运营、机动车充电销售、技术服务		51.00%	直接投资
株洲特来电充电网科技有限公司	湖南株洲	湖南株洲	电动汽车充电基础设施运营、机动车充电销售、技术服务		51.00%	直接投资
厦门市特翔电新能源有限公司	福建厦门	福建厦门	集中式快速充电站；机动车充电销售；充电桩销售；新能源汽车电附件销售		51.00%	直接投资
青岛祥锐新能源科技有限公司	山东青岛	山东青岛	科技推广和应用服务业		100.00%	直接投资
胶州市建发特来电新能源有限公司	山东青岛	山东青岛	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		51.00%	直接投资
安康城投特来电新能源运营有限责任公司	山西安康	山西安康	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		65.00%	直接投资
四川特来电新能源科技有限公司	四川成都	四川成都	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		100.00%	直接投资
绍兴特来电新能源有限公司	浙江绍兴	浙江绍兴	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		100.00%	直接投资
保定国控特来电充电网科技有限公司	河北保定	河北保定	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		51.00%	直接投资
陕西延安电业特来电充电网运营有限公司	陕西延安	陕西延安	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		65.00%	直接投资
三亚交投特来电充电网运营有限公司	海南三亚	海南三亚	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		60.00%	直接投资
汉中汉台城投特来电充电网运营有限公司	陕西汉中	陕西汉中	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		70.00%	直接投资
滁州特来电充电网运营有限公司	安徽滁州	安徽滁州	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车		100.00%	直接投资

			充电服务			
安顺公交特来电充电网运营有限公司	贵州安顺	贵州安顺	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		51.00%	直接投资
遵义特来电新能源有限公司	贵州遵义	贵州遵义	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		100.00%	直接投资
南宁特来电新能源科技有限公司	广西南宁	广西南宁	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		100.00%	直接投资
潮州市城市特来电新能源科技有限公司	广东潮州	广东潮州	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		70.00%	直接投资
温州特来电充电网科技有限公司	福建温州	福建温州	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		100.00%	直接投资
咸阳兴渭特来电新能源有限公司	陕西咸阳	陕西咸阳	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		65.00%	直接投资
宜昌特来电能源运营管理有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		100.00%	直接投资
青岛上合特来电虚拟电厂科技有限公司	山东青岛	山东青岛	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		100.00%	直接投资
滨州特来电新能源科技有限公司	山东滨州	山东滨州	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		60.00%	直接投资
黑龙江省交投特来电充电网运营有限公司	黑龙江哈尔滨	黑龙江哈尔滨	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		60.00%	直接投资
苏州盛美特来电充电网科技有限公司	江苏苏州	江苏苏州	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		51.00%	直接投资
淮安宏信特来电新能源科技有限公司	江苏淮安	江苏淮安	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		80.00%	直接投资
济宁特来电新能源有限公司	山东济宁	山东济宁	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		100.00%	直接投资
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	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		64.00%	直接投资

宁波市奉化区投锦泰特来电充电网科技有限公司	浙江宁波	浙江宁波	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		55.00%	直接投资
招远金特来电新能源有限公司	山东烟台	山东烟台	汽车充电系统及设备的安装及销售、汽车充电服务		51.00%	直接投资
三级子公司						
四川阿海珐电气有限公司	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
四川西子电气有限公司	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
四川汇众聚成电气有限公司	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	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	江苏南京	江苏南京	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
湘潭特充新能源有限公司	湖南湘潭	湖南湘潭	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
长沙财信特充新能源有限公司	湖南长沙	湖南长沙	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
镇江特来电新能源有限公司	江苏镇江	江苏镇江	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
广州白云特来电科技有限公司	广州市	广州市	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
广州番禺特来电充电科技有限公司	广州市	广州市	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
无锡特来电新能源有限公司	江苏无锡	江苏无锡	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
成都德享新能源有限公司	四川成都	四川成都	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
成都天新特来电新能源有限公司	四川成都	四川成都	汽车充电、电动汽车销售		51.00%	直接投资
苏州国创特来电新能源有限公司	江苏苏州	江苏苏州	汽车充电、电动汽车销售		51.00%	直接投资
常州特来电新能源有限公司	江苏常州	江苏常州	汽车充电、电动汽车销售及租赁		100.00%	直接投资
苏州创元特来电新能源有限公司	江苏苏州	江苏苏州	汽车充电服务、电动汽车的销售及租赁		100.00%	直接投资
广州黄埔隼泰特来电新能源科技有限公司	广东广州	广东广州	电动汽车充电基础设施运营、机动车充电销售、技术		65.00%	直接投资

			服务			
上海东浩兰生特来电新能源科技有限公司	上海	上海	技术开发、汽车租赁、汽车销售		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	四川成都	四川成都	电动汽车充电基础设施运营、充电桩销售、技术服务、新能源汽车电附件销售		51.00%	直接投资
成都德道新能源有限公司	四川成都	四川成都	技术服务、电动汽车充电基础设施运营、供电业务、机动车充电销售、充电桩销售		100.00%	直接投资
佛山隽泰特来电新能源科技有限公司	广东佛山	广东佛山	技术服务、电动汽车充电基础设施运营、互联网信息服务、停车场服务		65.00%	直接投资
上海磊浦新能源科技有限公司	上海	上海	新兴能源技术研发、新能源汽车整车销售、可穿戴智能设备销售		100.00%	直接投资
常熟高运特来电充电网科技有限公司	江苏常熟	江苏常熟	集中式快速充电站；机动车充电销售；充电桩销售；新能源汽车电附件销售		51.00%	直接投资
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	集中式快速充电站；机动车充电销售；充电桩销售；新能源汽车电附件销售		51.00%	直接投资
中山隽泰特来电新能源科技有限公司	广东中山	广东中山	集中式快速充电站；机动车充电销售；充电桩销售；新能源汽车电附件销售		65.00%	直接投资
青岛铁兴锐能新能源科技有限公司	山东青岛	山东青岛	科技推广和应用服务业		100.00%	直接投资
深圳特序充新能源有限公司	广东深圳	广东深圳	电动汽车充电基础设施运营、集中式快速充电站；机动车充电销售；充电桩销售；		100.00%	直接投资
成都特智汇能	四川成都	四川成都	研究和试验发		100.00%	直接投资

源科技有限公司			展			
---------	--	--	---	--	--	--

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
一拉得	47.58%	834,701.01	0.00	90,281,949.17
山西晋能	48.98%	-469,885.41	0.00	50,466,896.45
特来电股份（合并）	22.29%	-17,922,184.65	0.00	876,623,837.49

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
一拉得	397,267,705.14	62,325,055.64	459,592,760.78	250,714,512.25	8,674,150.92	259,388,663.17	360,027,875.72	59,574,147.63	419,602,023.35	211,031,405.38	10,688,750.00	221,720,155.38
山西晋能	189,962,919.68	17,372,326.41	207,335,246.09	104,299,524.49		104,299,524.49	219,231,050.99	18,714,931.38	237,945,982.37	133,950,919.38		133,950,919.38
特来电股份（合并）	3,599,393,144.72	4,624,613,600.56	8,224,006,745.28	4,081,462,322.52	2,218,269,788.11	6,299,732,110.63	3,832,270,695.99	4,370,390,693.15	8,202,661,389.14	4,159,980,149.11	2,075,471,710.39	6,235,451,859.50

单位：元

子公司名	本期发生额	上期发生额
------	-------	-------

称	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
一拉得	92,995,562.01	1,754,273.78	1,754,273.78	12,971,909.47	83,343,561.19	2,244,483.30	2,244,483.30	8,552,655.83
山西晋能	14,091,493.80	-959,341.39	-959,341.39	6,344,805.98	27,617,012.81	-17,528,001.39	-17,528,001.39	46,490,182.26
特来电股份（合并）	2,367,396,090.94	-71,322,047.02	-71,322,047.02	-215,447,910.66	1,582,526,525.94	-110,934,529.26	-110,934,529.26	254,559,093.65

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	
差额	
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

3、在合营安排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	
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
山西晋缘电力化学清洗中心有限公司	山西太原	山西太原	电力设备的安装、调试、试验、检修、清洗、防污；电力设备及其配件、材料的销售与租赁；送变电工程的施工、安装；电网工程的设计；热力设备的检修与清洗	48.98%		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
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	汽车销售；二手车销售、置换；新能源汽车技术开发、转让、技术咨询服务		30.00%	权益法
扬州市交通特来电新能源有限公司	江苏扬州	江苏扬州	新能源汽车充电设施的投资建设管理和服务；新能源汽车的销售、租赁与维修		49.00%	权益法
乐山能投特来电新能源有限公司	四川乐山	四川乐山	汽车充电、电动汽车销售及租赁		50.00%	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	汽车充电、电动汽车销售及租赁		8.00%	权益法
天津天泽特锐德电气科技有限公司	中国天津	中国天津	电气设备、仪器仪表、机电一体化、电子信息、新能源、电子产品技术开发转让	40.00%		权益法

			咨询；电子元器件销售；电气设备租赁。			
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
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
平潭闽投新能源有限公司	福建 平潭	福建 平潭	节能技术推广、汽车充电、电动汽车销售及租赁等		10.00%	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
南京交投特来电新能源发展有限公司	江苏 南京	江苏 南京	新能源汽车充电设施运营；汽车充电系统及设备、节能设备、电子设备、新能源发电及储能系统设备；自有场地租赁；互联网信息服务		50.00%	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	新能源汽车充电设施运营；汽车充电系统及设备的设计、安装、销售、咨询服务；电力供应；汽车充电服务；新能源汽车销售。		40.00%	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	汽车充电系统的设计及设备设计、安装、		35.00%	权益法

			销售及咨询服务；新能源智能充电服务；新能源汽车充电设施运营；汽车销售等。			
重庆国宏特来电新能源有限公司	重庆市	重庆市	一般项目：汽车充电系统及设备的设计、安装、销售及咨询服务；售电业务；新能源汽车充电服务；。		34.00%	权益法
赣州市交投特来电新能源有限责任公司	江西赣州	江西赣州	汽车充电系统及设备的设计、安装、销售及咨询服务；售电业务；汽车充电服务；新能源汽车充电设施运营；新能源汽车销售、。		30.00%	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	新能源汽车充电设施运营；汽车充电系统及设备的设计、安装、销售及咨询服务；售电业务；汽车充电服务；新能源汽车采购、销售、维修服务；销售汽车配件；新能源汽车租赁服务；。		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	汽车租赁；机械设备租赁；商务信息咨询；劳务派遣；经营其它无需行政审批即可经营的一般经营项目。		15.00%	权益法
乌海金财特来电新能源有限公司	内蒙乌海	内蒙乌海	汽车充电系统及设备、能源管理系统及设备的设计、安装、销售及咨询服务；售电业务；		15.00%	权益法
河北雄安联行网络科技股份有限公司	河北保定	河北保定	互联网平台设计、技术开发；软件测试，信息系统		9.00%	权益法

			集成, 信息技术咨询 (不含培训)。			
深圳亿享特来电汽车服务有限公司	广东深圳	广东深圳	一般经营项目是: 新能源汽车、充电桩及其核心部件、充电网络监控设备的研发、销售及技术咨询。		10.00%	权益法
中铁建金融租赁有限公司	天津	天津	融资租赁业务; 转让和受让融资租赁资产; 固定收益类证券投资业务; 经济咨询。		17.65%	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	汽车充电系统及设备、节能与能源管理系统及设备、车载充电与车载电子设备、新能源发电及储能系统及设备、电能计量系统及设备、电子电力及监控产品的研发、设计、安装、销售及咨询服务; 售电业务; 汽车充电服务; 新能源汽车充电设施运营等。		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	新能源汽车充电桩研发、建设、运营及技术服务; 电力供应; 新能源汽车充电服务; 新能源汽车、新能源汽车零配件、智能产品、计算机软硬件的销售; 新能源汽车维修; 新能源汽车租赁等。		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	一般项目: 技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推		45.00%	权益法

			广；电动汽车充电基础设施运营；集中式快速充电站；机动车充电销售；分布式交流充电桩销售等。			
国特智慧能源（天津）有限公司	天津	天津	一般项目：热力生产和供应；电动汽车充电基础设施运营；机动车充电销售；分布式交流充电桩销售；智能输配电及控制设备销售；集中式快速充电站；新兴能源技术研发。		30.00%	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	一般项目：新能源汽车电附件销售；电动汽车充电基础设施运营；电力电子元器件销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；物联网技术研发；新能源原动设备销售；		30.00%	权益法
泽步客特来电（天津）新能源科技有限公司	天津	天津	新能源技术、机电设备技术、计算机软硬件技术开发、转让、咨询服务；停车场管理服务；汽车租赁；广告设计；计算机软硬件、机电设备、新能源汽车用充（换）电站设备、环保设备、汽车及配件批发、零售、进出口。		10.00%	权益法
江西国特智慧新能源有限公司	江西赣州	江西赣州	一般项目：新能源汽车充电设施建设；充电站资产的投		32.00%	权益法

			资管理；售电业务（依据《电力经营许可证》核定的范围经营）；汽车充电服务。			
陕西隆翔特来电充电科技有限公司	陕西西安	陕西西安	立体车库的智能充电系统及设备的研发、设计、销售、安装、维修、保养、改造；智能充电桩及管理系统的销售、安装；智能停车场充电系统的设计、规划。		10.00%	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：

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）重要合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
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		

所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

(3) 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				
	辽宁电能发展股份有限公司	山西晋缘电力化学清洗中心有限公司	中铁建金融租赁有限公司	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	辽宁电能发展股份有限公司	山西晋缘电力化学清洗中心有限公司	中铁建金融租赁有限公司	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
流动资产	277,998,324.02	411,927,225.84	3,431,887,504.25	5,038,321.85	16,519,852.31	336,387,310.08	485,870,188.23	4,684,799,172.13	15,501,709.42	11,133,222.77
非流动资产	68,734,727.77	23,003,553.32	36,646,182,622.54	150,060,007.47	258,080,205.62	72,935,359.30	25,359,114.75	40,537,304,865.52	170,420,878.60	269,374,085.84
资产合计	346,733,051.79	434,930,779.16	40,078,070,126.79	155,098,329.32	274,600,057.93	409,322,669.38	511,229,302.98	45,222,104,037.65	185,922,588.02	280,507,308.61
流动负债	32,156,560.36	254,175,374.34	28,616,778,078.54	114,048,216.26	302,110,634.71	95,058,543.24	342,896,009.88	32,457,473,414.18	110,116,059.19	248,018,702.71
非流动负债	415,916.78		4,819,724,593.65			1,004,268.81		6,353,571,420.55	10,104,856.85	51,377,411.03
负债合计	32,572,477.14	254,175,374.34	33,436,502,672.19	114,048,216.26	302,110,634.71	96,062,812.05	342,896,009.88	38,811,044,834.73	120,220,916.04	299,396,113.74
少数股东权益										
归属于母公司股东权益	314,160,574.65	180,755,404.82	6,641,567,454.60	41,050,113.06	-27,510,576.78	313,259,857.33	168,333,293.10	6,411,059,202.92	65,701,671.98	-18,888,805.13
按持股比例计算的净资产份额	47,124,086.20	88,533,997.28	1,172,236,655.74	19,704,054.27	-13,205,076.85	46,988,978.60	82,449,646.96	1,131,907,506.35	31,536,802.55	-9,066,626.46
调整事项										
--商誉										

--内部交易未实现利润				- 21,629,547.80	- 33,707,962.67				- 22,385,353.91	- 34,888,116.36
--其他									- 6,076,189.95	
对联营企业权益投资的账面价值	47,124,086.20	88,533,997.28	1,126,432,029.04	755,806.11	1,180,153.69	46,988,978.60	82,449,646.96	1,085,754,237.86		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值										
营业收入	78,651,798.68	128,622,090.62	1,846,107,833.29		6,399,761.90	102,160,357.59	102,169,156.27	1,764,046,695.29	39,195,266.24	1,793,011.37
净利润	900,717.32	12,422,111.72	230,508,251.68	- 24,821,370.24	- 8,621,771.65	1,514,017.11	5,295,203.81	192,325,001.30	8,964,817.92	- 14,784,607.61
终止经营的净利润										
其他综合收益										
综合收益总额	900,717.32	12,422,111.72	230,508,251.68	- 24,821,370.24	- 8,621,771.65	1,514,017.11	5,295,203.81	192,325,001.30	8,964,817.92	- 14,784,607.61
本年度收到的来自联营企业的股利							12,379,594.58			

其他说明

(4) 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：		
下列各项按持股比例计算的合计数		

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	--------------	---------------------	-------------

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十、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，并执行其它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五.63。

（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 2023 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 2,230,150,000.00 元、长期借款 1,923,387,152.93 元（其中：一年内到期的长期借款本金 284,467,000.00 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 20,767,685.76 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。

本公司截至 2023 年 6 月 30 日流动资产合计 13,505,148,313.22 元、流动负债合计 11,356,976,150.99 元，流动比率为 1.19。

十一、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	--	--	--	--
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

3、持续和非持续第二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

4、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

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

9、其他

十二、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	6080 万元	32.03%	32.03%

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九、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九、3。

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
青岛德锐阳光新能源科技有限公司	同受本公司控股股东控制
青岛特省心智慧科技有限公司	同受本公司控股股东控制
北京金汇兴业投资管理有限公司	受同一自然人重大影响
新疆金阳股权投资合伙企业（有限合伙）	受同一自然人重大影响
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
山东奇威特太阳能科技有限公司	受同一自然人重大影响
山东铁发股权投资管理有限公司	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
南京交投特来电新能源发展有限公司	能源采购及其他	13,482,017.61		否	10,092,168.71
湖南龙骧特来电新能源科技有限责任公司	能源采购及其他	6,748,985.56		否	3,783,696.54
赣州市交投特来电新能源有限责任公司	能源采购及其他	11,196,306.25		否	1,306,631.72
南京淳科特来电新能源有限公司	能源采购及其他	4,013,325.72		否	3,241,109.00
盐城交投特来电科技有限公司	能源采购及其他	7,558,373.28		否	1,960,869.13
深圳亿亨特来电汽车服务有限公司	能源采购及其他	2,653,674.65		否	2,403,387.30
金华交投特来电新能源有限公司	能源采购及其他	3,292,668.10		否	1,641,049.79
宁波交运特来电新能源科技有限公司	能源采购及其他	4,318,453.37		否	299,364.83
淄博特来电新能源科技有限公司	能源采购及其他	5,002,525.07		否	653,979.97
德阳国信特来电科技有限公司	能源采购及其他	2,262,217.71		否	358,050.07
宿州交旅特来电新能源有限公司	能源采购及其他	2,213,865.29		否	317,322.16
西藏拉投特来电充电网科技运营有限公司	能源采购及其他	1,264,334.10		否	435,599.13
石嘴山市善道特来电新能源有限公司	能源采购及其他	1,071,494.24		否	339,323.24
衢州市衢江区建投特来电新能源有限公司	能源采购及其他	1,090,742.02		否	432,423.28
乐山能投特来电新能源有限公司	能源采购及其他	490,993.27		否	472,661.00
德州交投特来电新能源有限公司	能源采购及其他	642,844.71		否	366,020.14
泰安市国信特来电新能源有限公司	能源采购及其他	1,157,268.09		否	169,953.25
扬州市交通特来电新能源有限公司	能源采购及其他	1,049,358.03		否	26,660.74
九江国特和通智慧能源有限公司	能源采购及其他	1,011,588.86		否	242,451.86
山东荷投特来电充电网运营有限公司	能源采购及其他	1,410,173.94		否	171,226.92
重庆国宏特来电新能源有限公司	能源采购及其他	558,132.55		否	
广州二运特来电智能科技服务有	能源采购及其他			否	9.73

限公司					
定远县城乡特来电新能源有限公司	能源采购及其他	454,609.08		否	54,177.08
黄山交投特来电新能源有限公司	能源采购及其他	309,870.69		否	35,423.60
临海市城发特来电充电网科技有限公司	能源采购及其他	820,179.95		否	526.92
台州市三合特来电充电网科技有限公司	能源采购及其他	613,402.95		否	601.73
东莞能投华灯特来电充电网运营有限公司	能源采购及其他	5,433,272.66		否	
贵阳矿能特来电充电网运营有限公司	能源采购及其他	1,381,868.17		否	
华能特来电（山东）能源有限公司	能源采购及其他	589,031.74		否	
建德城投特来电充电网运营有限公司	能源采购及其他	1,600,401.67		否	
柳州轨道特来电新能源科技有限公司	能源采购及其他	1,720,366.90		否	
洛阳国展特来电新能源有限公司	能源采购及其他	1,067,881.20		否	
南通智慧充电网科技有限公司	能源采购及其他	484,978.92		否	
宁波极冲特来电充电网科技有限公司	能源采购及其他	820,794.85		否	
黔东南凯盛特来电充电网运营有限公司	能源采购及其他	901,301.33		否	
汕头投控特来电充电网科技有限公司	能源采购及其他	1,529,756.26		否	
上海交运特来电新能源科技有限公司	能源采购及其他	1,115,925.50		否	
深圳华灯特来电充电网运营有限公司	能源采购及其他	782,045.66		否	
苏州高新交发特来电充电网科技有限公司	能源采购及其他	1,456,748.46		否	
微山县创达特来电新能源有限公司	能源采购及其他	344,965.44		否	
扬州龙投特来电新能源有限公司	能源采购及其他	851,230.49		否	
玉溪国运特来电新能源有限公司	能源采购及其他	1,044,782.27		否	
杭州泊恺来电新	能源采购及其他	430,883.53		否	

能源有限公司					
西安领充无限新能源科技有限公司	物料、服务、能源及其他采购	31,885,337.88		否	
邳州交控特来电充电网科技有限公司	能源采购及其他	284,936.65		否	
零星关联方采购额小计	能源采购及其他	1,076,425.87		否	89,811.51

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
盐城交投特来电科技有限公司	新能源充电业务	762,060.04	5,876,414.25
泰安市国信特来电新能源有限公司	新能源充电业务	862,135.53	19,620,166.44
南京交投特来电新能源发展有限公司	新能源充电业务	4,048,397.06	6,353,294.18
宁波交运特来电新能源科技有限公司	新能源充电业务	7,192,802.96	4,447,805.28
扬州市交通特来电新能源有限公司	新能源充电业务	1,650,791.16	106,982.79
嘉兴市交投恒创特来电新能源有限公司	新能源充电业务	2,454,407.67	449,163.15
临海市城发特来电充电网科技有限公司	新能源充电业务	984,267.47	
南京淳科特来电新能源有限公司	箱式变电站、开关站	4,577,427.67	
南京淳科特来电新能源有限公司	新能源充电业务	4,130,497.60	5,055,706.69
淄博特来电新能源科技有限公司	新能源充电业务	13,418,602.11	2,735,313.12
台州市三合特来电充电网科技有限公司	新能源充电业务	7,493,655.14	594,753.81
建德城投特来电充电网运营有限公司	新能源充电业务	5,438,156.39	1,798,420.98
赣州市交投特来电新能源有限责任公司	新能源充电业务	2,036,741.90	459,051.92
湖南龙骧特来电新能源科技有限责任公司	新能源充电业务	91,561.74	2,195,245.81
扬州龙投特来电新能源有限公司	新能源充电业务	334,853.41	10,581.78
兴化交投特来电新能源科技有限公司	新能源充电业务	11,498.76	1,934,984.28
洛阳国展特来电新能源有限公司	新能源充电业务	811,000.34	877,038.94
云南辰诺特来电新能源有限公司	新能源充电业务	57,217.07	181,234.92
邳州交控特来电充电网科技有限公司	新能源充电业务	81,084.44	
高邮市交投特来电新能源有限公司	新能源充电业务	373,771.90	10,862.78
德阳国信特来电科技有限公司	新能源充电业务	1,252,402.84	1,026,694.45
乌海金财特来电新能源有限	新能源充电业务	2,334.27	716.23

公司			
山东荷投特来电充电网运营有限公司	新能源充电业务	703,843.47	1,318,481.86
华能特来电（山东）能源有限公司	新能源充电业务	1,974.98	
微山县创达特来电新能源有限公司	新能源充电业务	244,215.04	1,330,710.42
贵阳矿能特来电充电网运营有限公司	新能源充电业务	3,248,930.75	
宿州交旅特来电新能源有限公司	新能源充电业务	747,767.23	816,749.50
深圳亿享特来电汽车服务有限公司	新能源充电业务	579,528.30	579,528.29
汕头投控特来电充电网科技有限公司	新能源充电业务	1,906,178.81	232,739.61
合肥市电动汽车充电设施投资运营有限公司	新能源充电业务	2,316,100.31	359,399.04
九江国特和通智慧能源有限公司	新能源充电业务	867,156.41	23,199.24
德州交投特来电新能源有限公司	新能源充电业务	3,751,064.08	360,901.84
柳州轨道特来电新能源科技有限公司	新能源充电业务	669,541.78	
大连城投特来电充电网运营有限公司	新能源充电业务	500,703.66	
衢州市衢江区建投特来电新能源有限公司	新能源充电业务	722,323.63	677,665.04
苏州高新交发特来电充电网科技有限公司	新能源充电业务	1,887,923.40	
乐山能投特来电新能源有限公司	新能源充电业务	815,765.45	913,922.22
石嘴山市善道特来电新能源有限公司	新能源充电业务	770,821.58	776,549.22
黄冈市齐安特新能源科技有限公司	新能源充电业务	461,266.33	1,843,580.44
南通智慧充电网科技有限公司	新能源充电业务	445,835.34	426,052.42
定远县城乡特来电新能源有限公司	新能源充电业务	317,874.96	384,586.69
黄山交投特来电新能源有限公司	新能源充电业务	42,617.94	146.29
宁波极冲特来电充电网科技有限公司	新能源充电业务	581,145.27	
广州二运特来电智能科技服务有限公司	新能源充电业务	91,221.23	155,225.08
太原龙投特来电新能源有限公司	新能源充电业务	41,605.58	18,077.88
国特智慧能源（天津）有限公司	新能源充电业务		-4,355,576.82
调兵山赫普热力电储能有限公司	提供劳务或服务		226,415.10
金华交投特来电新能源有限公司	新能源充电业务	2,450,818.11	8,340.71
平潭闽投新能源有限公司	新能源充电业务	2,393.83	14,425.06
西藏拉投特来电充电网科技运营有限公司	新能源充电业务	675,901.65	1,970.62
长春赫普电储能有限公司	提供劳务或服务		226,415.10

重庆国宏特来电新能源有限公司	新能源充电业务	539,534.14	42,758.77
安徽邻嘉特来电新能源科技有限公司	新能源充电业务	556,280.03	
沧州交发特来电新能源科技有限公司	新能源充电业务	2,448,000.46	
东莞能投华灯特来电充电网运营有限公司	新能源充电业务	5,674,307.17	
福州新见特来电新能源有限公司	新能源充电业务	364,969.50	
杭州临安众诚特来电充电网运营有限公司	新能源充电业务	517,018.15	
河南电能易充科技有限公司	新能源充电业务	3,103,772.33	
漯河市郾城区特来电新能源科技有限公司	新能源充电业务	354,680.18	
黔东南凯盛特来电充电网运营有限公司	新能源充电业务	4,191,835.53	
三门峡市新创特来电新能源有限公司	新能源充电业务	687,827.81	
深圳华灯特来电充电网运营有限公司	新能源充电业务	4,358,185.83	
新沂市交投特来电充电网科技有限公司	新能源充电业务	1,561,237.81	
玉溪国运特来电新能源有限公司	新能源充电业务	408,701.84	
湛江城发特来电充电网运营有限公司	新能源充电业务	1,216,132.14	
漳州漳发特来电充电科技有限公司	新能源充电业务	1,098,593.82	
珠海华灯特来电充电网运营有限公司	新能源充电业务	489,277.62	
驻马店市城投特来电新能源科技有限公司	新能源充电业务	914,704.93	
青岛真情巴士汽车租赁有限公司	新能源充电业务	66,454.93	61,444.30
杭州泊恺来电新能源有限公司	新能源充电业务	24,151.65	
零星关联方销售额小计	新能源充电业务	90,617.13	784.47

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
-------	--------	-----------	-----------

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
青岛特锐德高压设备有限公司	50,000,000.00	2023年03月31日	2024年03月07日	否
青岛特锐德高压设备有限公司	6,680,000.00	2022年09月07日	2023年09月07日	否
青岛特锐德高压设备有限公司	14,600,000.00	2023年03月14日	2024年08月17日	否
宜昌特锐德电气有限公司	6,000,000.00	2022年08月31日	2023年08月29日	否
宜昌特锐德电气有限公司	3,800,000.00	2022年09月28日	2023年09月25日	否
川开电气有限公司	78,750,000.00	2020年10月13日	2024年10月20日	否
川开电气有限公司	21,000,000.00	2021年07月05日	2024年10月20日	否
川开电气有限公司	13,125,000.00	2022年01月11日	2024年10月20日	否
川开电气有限公司	44,110,000.00	2022年03月31日	2028年02月15日	否
川开电气有限公司	32,000,000.00	2022年10月13日	2023年10月13日	否
川开电气有限公司	59,980,000.00	2023年06月16日	2025年06月15日	否
川开电气有限公司	10,130,000.00	2022年12月27日	2024年01月30日	否
川开电气有限公司	9,950,000.00	2022年09月29日	2023年07月18日	否
川开电气有限公司	7,500,000.00	2022年10月10日	2023年07月18日	否
川开电气有限公司	20,000,000.00	2022年10月31日	2023年10月30日	否
川开电气有限公司	30,000,000.00	2022年11月16日	2023年11月15日	否

川开电气有限公司	60,000,000.00	2022 年 12 月 15 日	2023 年 10 月 20 日	否
川开电气有限公司	9,000,000.00	2022 年 12 月 18 日	2023 年 07 月 18 日	否
川开电气有限公司	15,000,000.00	2023 年 01 月 01 日	2025 年 01 月 01 日	否
川开电气有限公司	40,000,000.00	2023 年 03 月 24 日	2024 年 03 月 23 日	否
川开电气有限公司	20,000,000.00	2023 年 05 月 11 日	2024 年 05 月 10 日	否
川开电气有限公司	15,000,000.00	2023 年 06 月 08 日	2024 年 06 月 07 日	否
川开电气有限公司	12,761,500.00	2023 年 03 月 15 日	2024 年 01 月 30 日	否
川开电气有限公司	39,002,100.00	2022 年 08 月 24 日	2024 年 01 月 30 日	否
川开电气有限公司	1,570,000.00	2022 年 11 月 04 日	2024 年 04 月 14 日	否
川开电气有限公司	28,697,200.00	2022 年 11 月 04 日	2024 年 01 月 30 日	否
川开电气有限公司	22,415,000.00	2023 年 03 月 14 日	2023 年 11 月 24 日	否
川开电气有限公司	8,823,386.08	2023 年 03 月 14 日	2023 年 12 月 30 日	否
川开电气有限公司	10,690,000.00	2021 年 12 月 29 日	2023 年 08 月 27 日	否
川开电气有限公司	13,190,000.00	2021 年 12 月 29 日	2024 年 01 月 09 日	否
川开电气有限公司	40,881,400.00	2022 年 08 月 31 日	2023 年 12 月 16 日	否
川开电气有限公司	58,017,100.00	2023 年 01 月 28 日	2023 年 12 月 01 日	否
川开电气有限公司	20,000,000.00	2023 年 06 月 20 日	2024 年 06 月 06 日	否
川开电气有限公司	30,000,000.00	2022 年 07 月 26 日	2023 年 07 月 25 日	否
川开电气有限公司	41,562,800.00	2022 年 07 月 06 日	2023 年 07 月 17 日	否
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	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2022 年 09 月 21 日	2023 年 09 月 20 日	否
特来电新能源股份有限公司	39,600,000.00	2022 年 03 月 28 日	2025 年 03 月 28 日	否
特来电新能源股份有限公司	49,000,000.00	2022 年 04 月 25 日	2025 年 04 月 20 日	否
特来电新能源股份有限公司	49,000,000.00	2022 年 04 月 29 日	2025 年 04 月 20 日	否
特来电新能源股份有限公司	36,000,000.00	2022 年 06 月 21 日	2025 年 06 月 21 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	否
特来电新能源股份有限公司	110,896,568.59	2023 年 06 月 13 日	2024 年 06 月 13 日	否
特来电新能源股份有限公司	181,823,671.14	2021 年 07 月 09 日	2024 年 07 月 08 日	否
特来电新能源股份有限公司	14,010,453.91	2022 年 06 月 29 日	2023 年 10 月 23 日	否
特来电新能源股份有限公司	70,000,000.00	2022 年 06 月 29 日	2023 年 12 月 08 日	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2022 年 07 月 11 日	2023 年 07 月 10 日	否
特来电新能源股份有限公司	345,000,000.00	2022 年 10 月 09 日	2025 年 10 月 08 日	否
特来电新能源股份有限公司	40,000,000.00	2022 年 11 月 30 日	2023 年 11 月 29 日	否
特来电新能源股份有限公司	100,000,000.00	2022 年 12 月 08 日	2023 年 12 月 07 日	否
特来电新能源股份有限公司	40,000,000.00	2022 年 12 月 28 日	2023 年 12 月 27 日	否
特来电新能源股份有限公司	100,000,000.00	2022 年 07 月 27 日	2025 年 07 月 27 日	否
特来电新能源股份有限公司	20,000,000.00	2023 年 06 月 13 日	2024 年 06 月 12 日	否
特来电新能源股份有限公司	10,000,000.00	2022 年 12 月 01 日	2023 年 12 月 01 日	否

特来电新能源股份有限公司	60,000,000.00	2023年05月11日	2024年05月10日	否
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	否
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	否
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	否
特来电新能源股份有限公司	10,000,000.00	2023年03月31日	2024年03月31日	否
特来电新能源股份有限公司	10,000,000.00	2023年05月11日	2024年04月08日	否
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	否
特来电新能源股份有限公司	50,000,000.00	2023年06月25日	2024年07月25日	否
特来电新能源股份有限公司	8,652,468.71	2023年05月22日	2026年05月22日	否
成都特来电新能源有限公司	48,000,000.00	2022年04月01日	2025年03月29日	否
成都特来电新能源有限公司	13,133,300.00	2018年04月28日	2024年03月21日	否
成都特来电新能源有限公司	2,333,300.00	2018年07月31日	2024年03月21日	否
成都特来电新能源有限公司	5,000,000.00	2019年12月18日	2024年03月21日	否
成都特来电新能源有限公司	3,333,400.00	2020年09月16日	2024年03月21日	否
成都特来电新能源有限公司	10,000,000.00	2022年11月28日	2023年11月27日	否
成都特来电新能源有限公司	15,000,000.00	2022年09月27日	2023年09月26日	否
成都特来电新能源有限公司	25,000,000.00	2022年12月29日	2023年12月28日	否
成都特来电新能源有限公司	50,000,000.00	2021年08月11日	2024年08月01日	否
成都特来电新能源有限公司	30,174,000.00	2023年02月28日	2028年02月28日	否
成都特来电新能源有限公司	40,000,000.00	2023年03月22日	2024年03月21日	否
成都特来电新能源有限公司	15,000,000.00	2023年06月13日	2024年06月12日	否
成都特来电新能源有限公司	2,000,000.00	2021年08月11日	2024年08月01日	否
成都特来电新能源有限公司	796,000.00	2023年03月21日	2024年12月12日	否
大连特来电新能源有限公司	10,000,000.00	2023年06月14日	2024年06月13日	否
福州特来电新能源有限公司	10,000,000.00	2023年03月23日	2024年03月23日	否
上海特来电新能源有限公司	10,000,000.00	2021年06月21日	2026年06月20日	否
上海特来电新能源有限公司	4,660,784.99	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	20,890,030.07	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	10,000,000.00	2021年11月04日	2026年06月20日	否

限公司				
上海特来电新能源有限公司	25,251,118.89	2022年07月22日	2026年07月18日	否
上海特来电新能源有限公司	6,892,455.54	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	10,006,110.97	2022年12月01日	2026年09月01日	否
上海特来电新能源有限公司	13,093,025.61	2020年12月21日	2025年12月18日	否
上海特来电新能源有限公司	5,718,626.86	2021年04月30日	2026年04月29日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	800,000.00	2022年04月25日	2023年12月30日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	50,000,000.00	2023年03月27日	2024年03月21日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	25,603,002.71	2023年03月27日	2024年03月26日	否
青岛特来电新能源科技有限公司	1,000,919.00	2023年03月27日	2024年03月26日	否
苏州创元特来电新能源有限公司	20,000,000.00	2023年05月19日	2024年05月18日	否
武汉特来电新能源有限公司	13,440,000.00	2021年06月30日	2024年06月29日	否
武汉特来电新能源有限公司	19,512,000.00	2021年06月30日	2026年06月29日	否
武汉特来电新能源有限公司	2,994,000.00	2021年06月30日	2025年06月29日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	10,000,000.00	2023年03月10日	2024年03月09日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	20,000,000.00	2023年05月22日	2024年05月22日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	9,900,000.00	2023年05月15日	2024年05月14日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	5,000,000.00	2023年06月05日	2024年06月04日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	6,000,000.00	2023年06月12日	2024年06月12日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	28,696,809.40	2023年04月11日	2023年10月11日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	4,534,941.60	2023年05月15日	2023年11月15日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	6,532,941.00	2023年05月26日	2023年11月26日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	53,347,151.25	2023年05月12日	2023年11月12日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	62,959,917.60	2023年06月19日	2023年12月19日	否
西安特来电智能充电科技有限公司	49,629,318.90	2023年03月10日	2023年09月10日	否
青岛特锐德高压设备有限公司	9,509,600.00	2022年03月23日	2023年03月22日	是
川开电气有限公司	4,375,000.00	2022年01月11日	2023年06月20日	是
川开电气有限公司	26,250,000.00	2020年10月13日	2023年05月20日	是
川开电气有限公司	7,000,000.00	2021年07月05日	2023年05月20日	是
川开电气有限公司	34,000,000.00	2021年03月11日	2023年03月11日	是
川开电气有限公司	32,000,000.00	2022年03月31日	2023年03月30日	是
川开电气有限公司	18,570,000.00	2022年06月27日	2023年06月26日	是

川开电气有限公司	44,310,000.00	2022年03月31日	2023年03月30日	是
川开电气有限公司	3,300,000.00	2022年03月31日	2023年03月31日	是
川开电气有限公司	20,549,500.00	2022年02月01日	2023年01月31日	是
特来电新能源股份有限公司	60,000,000.00	2022年05月23日	2023年05月22日	是
成都特来电新能源有限公司	40,000,000.00	2022年03月17日	2023年03月16日	是
成都特来电新能源有限公司	15,000,000.00	2022年06月21日	2023年06月19日	是
大连特来电新能源有限公司	5,000,000.00	2022年08月24日	2023年05月11日	是
深圳特来电新能源有限公司	10,000,000.00	2022年06月29日	2023年06月29日	是
特来电新能源股份有限公司	30,000,000.00	2022年03月22日	2023年03月17日	是
特来电新能源股份有限公司	39,637,473.69	2022年01月25日	2023年01月25日	是
特来电新能源股份有限公司	40,000,000.00	2022年02月09日	2023年02月09日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	5,000,000.00	2022年07月13日	2023年05月12日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	11,000,000.00	2022年07月26日	2023年05月12日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	15,000,000.00	2022年09月26日	2023年05月12日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	10,000,000.00	2022年03月10日	2023年03月10日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	28,000,000.00	2022年02月25日	2023年02月24日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	20,000,000.00	2022年07月05日	2023年05月22日	是
西安领充无限新能源科技有限公司	20,000,000.00	2022年01月28日	2023年01月14日	是
青岛特来电新能源科技有限公司	50,000,000.00	2022年03月09日	2023年03月07日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	24,636,000.00	2022年01月11日	2023年01月10日	是
西安特来电智能充电科技有限公司	13,217,000.00	2022年09月28日	2023年03月28日	是
调兵山赫普热力电储能有限公司	56,500,000.00	2017年05月08日	2025年04月15日	否
长春赫普电储能有限公司	28,874,600.00	2017年08月22日	2024年01月15日	否
长春赫普电储能有限公司	4,800,000.00	2021年01月15日	2024年01月15日	否

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
青岛特锐德高压设备有限公司	2,000,000.00	2016年03月14日	2024年03月13日	否

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				
太原龙投特来电新能源有限公司	36,000,000.00	2021年05月13日	2023年12月31日	
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
兴化交投特来电新能源科技有限公司	销售充电场站		883,686.73
德州交投特来电新能源有限公司	销售充电场站		8,165,096.56
宁波交运特来电新能源科技有限公司	销售充电场站	-179,744.25	
盐城交投特来电科技有限公司	销售充电场站	-309,082.79	
东莞能投华灯特来电充电网运营有限公司	销售充电场站	10,261,713.87	
深圳华灯特来电充电网运营有限公司	销售充电场站	3,171,768.04	

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

(8) 其他关联交易

本公司作为代收方：

关联方	项目	本期发生额
平潭闽投新能源有限公司	代收充电结算费用	423,331.96
扬州市交通特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	3,017,880.66
乐山能投特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	1,394,925.66
重庆国宏特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	773,768.32
青岛真情巴士汽车租赁有限公司	代收充电结算费用	2,637.65
嘉兴市交投恒创特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	1,143,605.68
南京淳科特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	4,184,441.83
乌海金财特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	415,408.32
太原龙投特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	6,544,198.56
德州交投特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	2,116.74
云南辰诺特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	401,260.69
兴化交投特来电新能源科技有限公司	代收充电结算费用	1,591,918.49
扬州龙投特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	501,969.10
高邮市交投特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	316,226.46

金华交投特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	95.16
台州市三合特来电充电网科技有限公司	代收充电结算费用	1,094,051.41
玉溪国运特来电新能源有限公司	代收充电结算费用	6,958.06

本公司作为代付方：

关联方	项目	本期发生额
深圳亿享特来电汽车服务有限公司	代付人工、水电费	9,110.56

融资租赁（售后租回）借款：

2018 年 12 月，与中铁建金融租赁有限公司办理融资租赁（售后租回）借款 280,000,000.00 元，报告期偿还本金 31,309,911.79 元，偿还利息 2,027,453.17 元。

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
应收账款	长春赫普电储能有限公司	1,120,000.00	170,023.99	1,120,000.01	86,004.80
应收账款	调兵山赫普热力电储能有限公司	519,904.02	178,024.00	519,904.02	112,019.20
应收账款	陕西有色新能源发展有限公司	89,474,931.50	44,737,465.75	89,474,931.50	44,737,465.75
应收账款	临海市城发特来电充电网科技有限公司	6,637,581.90	331,879.10	21,433,184.77	1,071,659.24
应收账款	盐城交投特来电科技有限公司	19,293,182.50	964,659.13	19,258,011.98	962,900.60
应收账款	宁波交运特来电新能源科技有限公司	20,794,049.85	1,359,391.34	14,737,478.36	870,973.53
应收账款	扬州龙投特来电新能源有限公司	5,098,036.68	473,191.34	5,054,803.93	494,320.33
应收账款	云南辰诺特来电新能源有限公司	5,954,550.00	545,242.50	5,715,582.38	393,214.12
应收账款	扬州市交通特来电新能源有限公司	4,665,719.76	233,285.99	5,389,459.43	460,912.25
应收账款	德州交投特来电新能源有限公司	9,319,765.90	875,890.18	8,193,537.69	507,277.90
应收账款	淄博特来电新能源科技有限公司	19,748,286.10	1,170,143.40	11,806,738.34	773,066.22
应收账款	青岛特温暖多能生态科技有限公司			901,497.31	774,357.31
应收账款	兴化交投特来电新能源科技有限公司	5,079,754.13	315,031.39	4,896,099.92	244,805.00
应收账款	乌海金财特来电新能源有限公司	2,778,407.39	343,203.39	2,582,683.93	290,268.39
应收账款	九江国特和通智	5,591,755.77	360,898.20	4,727,047.09	316,430.97

	慧能源有限公司				
应收账款	赣州市交投特来电新能源有限责任公司	852,084.87	42,604.24	930,248.47	46,512.42
应收账款	乐山能投特来电新能源有限公司	2,199,064.36	144,523.43	2,171,426.61	164,008.08
应收账款	合肥市电动汽车充电设施投资运营有限公司	17,823,184.35	3,961,916.31	12,824,630.63	3,371,176.78
应收账款	宿州交旅特来电新能源有限公司	1,356,843.08	99,340.06	723,484.64	65,555.11
应收账款	湖南龙骧特来电新能源科技有限责任公司	52,759.21	3,481.67	44,936.44	2,246.82
应收账款	黄冈市齐安特新能源科技有限公司	1,379,680.19	100,015.65	1,358,449.21	67,922.46
应收账款	高邮市交投特来电新能源有限公司	4,902,781.31	245,139.07	4,518,563.44	225,928.17
应收账款	南京淳科特来电新能源有限公司	5,222,166.58	261,175.83	1,824,981.10	91,316.56
应收账款	深圳亿享特来电汽车服务有限公司	1,835,492.88	115,833.98	1,835,492.88	91,774.64
应收账款	泰安市国信特来电新能源有限公司	10,572,990.47	535,455.62	23,446,581.47	1,181,157.81
应收账款	广州二运特来电智能科技服务有限公司	218,259.65	10,912.98	923,067.59	77,772.67
应收账款	定远县城乡特来电新能源有限公司	41,325.97	2,824.98	501,094.56	25,054.73
应收账款	德阳国信特来电科技有限公司	7,190,126.75	359,506.34	7,790,427.39	389,521.37
应收账款	台州市三合特来电充电网科技有限公司	11,797,773.29	589,888.66	5,356,504.91	267,825.25
应收账款	山东荷投特来电充电网运营有限公司	5,140,147.00	257,007.35	7,004,895.00	350,244.75
应收账款	微山县创达特来电新能源有限公司	2,548,088.32	131,743.25	5,280,043.40	264,002.17
应收账款	洛阳国展特来电新能源有限公司	9,257,555.30	462,877.77	8,081,834.82	404,091.74
应收账款	衢州市衢江区建投特来电新能源有限公司	3,213,993.94	167,103.48	2,430,154.16	121,507.71
应收账款	邳州交控特来电充电网科技有限公司	5,617,861.51	280,893.08	7,743,671.17	387,183.56
应收账款	汕头投控特来电充电网科技有限公司	2,499,101.14	124,955.06	3,370,607.85	168,530.39
应收账款	柳州轨道特来电			2,550,055.23	127,502.76

	新能源科技有限公司				
应收账款	苏州高新交发特来电充电网科技有限公司	2,724,132.58	136,206.63	4,383,798.33	219,189.92
应收账款	大连城投特来电充电网运营有限公司	1,346,404.85	67,320.24	4,763,009.50	238,150.48
应收账款	上海交运特来电新能源科技有限公司	998,736.38	49,936.82	2,955,873.38	147,793.67
应收账款	深圳华灯特来电充电网运营有限公司	5,876,964.48	293,848.22	7,703,791.90	385,189.60
应收账款	玉溪国运特来电新能源有限公司	4,047,969.18	202,398.46	3,590,796.00	179,539.80
应收账款	杭州泊恺来电新能源有限公司	3,676,045.54	1,095,385.28	3,652,815.57	1,093,997.78
应收账款	西藏拉投特来电充电网科技运营有限公司	39.43	1.97	1,024,355.00	51,217.75
应收账款	贵阳矿能特来电充电网运营有限公司	906,833.98	45,341.70	7,439,072.85	371,953.64
应收账款	华能特来电（山东）能源有限公司	3,370,158.49	168,507.92	3,370,158.49	168,507.92
应收账款	南通智慧充电网科技有限公司	1,042,693.86	52,134.69	1,431,367.56	71,568.38
应收账款	黄山交投特来电新能源有限公司	869,489.54	43,474.48	931,409.54	46,570.48
应收账款	南京交投特来电新能源发展有限公司	388,853.00	26,413.90		
应收账款	嘉兴市交投恒创特来电新能源有限公司	4,247.95	212.40		
应收账款	重庆国宏特来电新能源有限公司	71,409.66	3,676.52		
应收账款	石嘴山市善道特来电新能源有限公司	1,002,224.71	50,111.24		
应收账款	黔东南凯盛特来电充电网运营有限公司	5,046,527.65	252,326.38		
应收账款	福州新见特来电新能源有限公司	396,000.00	19,800.00		
应收账款	东莞能投华灯特来电充电网运营有限公司	4,291,045.43	214,552.27		
应收账款	宁波极冲特来电充电网科技有限公司	745,058.00	37,252.90		
应收账款	成都原驰新能源有限公司	165,662.10	8,283.11		
应收账款	建德城投特来电充电网运营有限	439,796.62	21,989.83		

	公司				
应收账款	杭州临安众诚特来电充电网运营有限公司	521,927.14	26,096.36		
应收账款	金华交投特来电新能源有限公司	2,749,200.00	137,460.00		
应收账款	河南电能易充科技有限公司	2,290,908.37	114,545.42		
应收账款	新沂市交投特来电充电网科技有限公司	1,210,494.18	60,524.71		
应收账款	沧州交发特来电新能源科技有限公司	1,816,992.51	90,849.63		
应收账款	漯河市郾城区特来电新能源科技有限公司	400,788.63	20,039.43		
应收账款	湛江城发特来电充电网运营有限公司	435,128.00	21,756.40		
应收账款	漳州漳发特来电充电科技有限公司	335,821.31	16,791.07		
应收账款	三门峡市新创特来电新能源有限公司	627,371.94	31,368.60		
应收账款	小额应收账款小计	375,954.53	29,882.73	2,916,068.34	239,150.21
其他应收款	长春赫普电储能有限公司	25,540,657.19	25,540,657.19	24,882,809.04	12,441,404.52
其他应收款	调兵山赫普热力电储能有限公司	873,161.56		583,706.91	
其他应收款	南京淳科特来电新能源有限公司	2,392,022.24		1,104,366.71	
其他应收款	赣州市交投特来电新能源有限责任公司			2,916,954.65	
其他应收款	泰安市国信特来电新能源有限公司	903,437.88			
其他应收款	嘉兴市交投恒创特来电新能源有限公司	295,644.33			
其他应收款	小额其他应收款小计	150,508.73		829,525.03	84,000.00
预付账款	扬州市交通特来电新能源有限公司	45,239.41		1,230,966.72	
预付账款	赣州市交投特来电新能源有限责任公司			1,128,540.69	
预付账款	德州交投特来电新能源有限公司	343,712.91			
预付账款	小额预付账款小计	8,665.69		3,243.65	
合同资产	盐城交投特来电科技有限公司	595,522.85	29,776.14	598,948.18	29,947.41

合同资产	泰安市国信特来电新能源有限公司			683,571.60	34,178.58
合同资产	台州市三合特来电充电网科技有限公司	751,563.60	37,578.18	818,114.19	40,905.71
合同资产	临海市城发特来电充电网科技有限公司	164,729.90	8,236.50	608,476.96	30,423.85
合同资产	南京淳科特来电新能源有限公司	409,771.40	20,488.57		
合同资产	国特智慧能源（天津）有限公司	59,033.40	2,951.67		
合同资产	乌海金财特来电新能源有限公司	184,500.00	9,225.00		
合同资产	上海交运特来电新能源科技有限公司	422,267.62	21,113.38		
合同资产	扬州龙投特来电新能源有限公司	268,317.72	13,415.89		
合同资产	洛阳国展特来电新能源有限公司	33,235.99	1,661.80		
合同资产	贵阳矿能特来电充电网运营有限公司	47,542.09	2,377.10		
合同资产	合肥市电动汽车充电设施投资运营有限公司	209,527.48	10,476.37		
合同资产	邳州交控特来电充电网科技有限公司	170,035.26	8,501.76		
合同资产	苏州高新交发特来电充电网科技有限公司	122,322.78	6,116.14		
合同资产	高邮市交投特来电新能源有限公司	167,201.46	8,360.07		
合同资产	华能特来电（山东）能源有限公司	177,376.76	8,868.84		
合同资产	微山县创达特来电新能源有限公司	118,711.67	5,935.58		
合同资产	扬州市交通特来电新能源有限公司	9,021.50	451.08		
合同资产	兴化交投特来电新能源科技有限公司	93,958.70	4,697.94		
合同资产	杭州泊恺来电新能源有限公司	80,000.00	4,000.00		
合同资产	小额合同资产小计	678,362.81	33,918.15	4,597,351.85	229,867.60
长期应收款（含一年内到期）	德州交投特来电新能源有限公司	8,111,962.86		7,960,879.82	

(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
长期应付款（含一年内到期）	中铁建金融租赁有限公司	32,406,586.47	63,807,744.64
长期应付款（含一年内到期）	太原龙投特来电新能源有限公司	36,231,456.15	36,177,900.00
应付账款	青岛特温暖多能生态科技有限公司		2,017,250.00
应付账款	南京交投特来电新能源发展有限公司	5,635,665.78	2,375,284.48
应付账款	深圳亿享特来电汽车服务有限公司	2,148,050.13	1,463,617.19
应付账款	湖南龙骧特来电新能源科技有限责任公司	2,815,162.65	3,611,594.28
应付账款	淄博特来电新能源科技有限公司	1,733,957.27	858,526.65
应付账款	乐山能投特来电新能源有限公司	1,471,791.94	1,043,591.05
应付账款	盐城交投特来电科技有限公司	4,430,802.62	1,018,707.21
应付账款	衢州市衢江区建投特来电新能源有限公司	1,379,017.63	529,885.82
应付账款	宿州交旅特来电新能源有限公司	876,892.48	530,835.61
应付账款	九江国特和通智慧能源有限公司	1,675,870.36	642,805.48
应付账款	西安特来电领充新能源科技有限公司		17,788,921.69
应付账款	宁波交运特来电新能源科技有限公司	2,093,705.59	710,603.03
应付账款	山东荷投特来电充电网运营有限公司	2,150,910.05	561,489.64
应付账款	南京淳科特来电新能源有限公司	335,642.42	135,429.97
应付账款	石嘴山市善道特来电新能源有限公司	824,912.03	
应付账款	金华交投特来电新能源有限公司	375,750.25	
应付账款	德州交投特来电新能源有限公司	48,850.00	
应付账款	台州市三合特来电充电网科技有限公司	401,505.18	
应付账款	苏州高新交发特来电充电网科技有限公司	1,109,850.72	
应付账款	重庆国宏特来电新能源有限公司	301,257.90	
应付账款	汕头投控特来电充电网科技有限公司	649,506.33	
应付账款	临海市城发特来电充电网科技有限公司	677,019.53	
应付账款	云南辰诺特来电新能源有限公司	280,867.41	
应付账款	微山县创达特来电新能源有限公司	479,485.21	

应付账款	洛阳国展特来电新能源有限公司	1,196,781.90	
应付账款	柳州轨道特来电新能源科技有限公司	521,251.48	
应付账款	深圳华灯特来电充电网运营有限公司	831,665.74	
应付账款	西藏拉投特来电充电网科技运营有限公司	341,539.83	
应付账款	泰安市国信特来电新能源有限公司	324,525.73	
应付账款	东莞能投华灯特来电充电网运营有限公司	2,458,260.78	
应付账款	玉溪国运特来电新能源有限公司	1,117,427.24	
应付账款	黔东南凯盛特来电充电网运营有限公司	1,017,584.93	
应付账款	贵阳矿能特来电充电网运营有限公司	539,755.26	
应付账款	安徽邻嘉特来电新能源科技有限公司	345,893.28	
应付账款	赣州市交投特来电新能源有限责任公司	314,801.37	
应付账款	西安领充无限新能源科技有限公司	16,176,462.73	
应付账款	小额应付账款小计	1,388,308.80	2,879,998.12
其他应付款	德锐投资	242,939,955.00	228,564,825.29
其他应付款	扬州市交通特来电新能源有限公司	1,098,380.82	947,195.20
其他应付款	重庆国宏特来电新能源有限公司	342,706.63	609,789.75
其他应付款	长春赫普电储能有限公司	347,989.00	
其他应付款	乐山能投特来电新能源有限公司	935,066.42	
其他应付款	太原龙投特来电新能源有限公司	86,892.87	
其他应付款	青岛真情巴士汽车租赁有限公司	89,884.87	
其他应付款	小额其他应付款小计	299,298.17	616,003.56
合同负债	南京交投特来电新能源发展有限公司	41,460.18	1,782,153.69
合同负债	嘉兴市交投恒创特来电新能源有限公司	811,157.70	2,827,231.41
合同负债	宁波交运特来电新能源科技有限公司		591,664.04
合同负债	扬州市交通特来电新能源有限公司	88,781.42	
合同负债	太原龙投特来电新能源有限公司	2,444,578.28	
合同负债	南京淳科特来电新能源有限公司	511,646.78	
合同负债	西藏拉投特来电充电网科技运营有限公司	1,404,642.92	
合同负债	小额合同负债小计	504,415.67	188,685.10

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	361,754,240.00
公司本期行权的各项权益工具总额	18,586,479.60
公司本期失效的各项权益工具总额	0.00
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	特来电股权激励：行权价格 10.72 元，合同剩余期限 35 个月。 特锐德限制性股票激励计划：授予价格 11.16 元，合同剩余期限 47.5 月。

其他说明

(1) 经公司第四届董事会第二次会议、2019 年第一次临时股东大会审议通过，公司子公司特来电实施股权激励，公司和特来电的董事、中高级管理人员、核心技术人员、核心业务人员以单价 2.86 元认购特来电新增 1,842 万元注册资本。

(2) 根据公司第五届董事会第十二次会议、2022 年度股东大会、第五届董事会第十三次会议决议，公司通过向激励对象定向发行公司 A 股普通股股票的方式，以 11.16 元/股的价格向符合条件的 711 名激励对象授予 1,518.70 万股限制性股票，授予日为 2023 年 6 月 16 日，授予的限制性股票上市日期为 2023 年 7 月 10 日。

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	特来电股权激励：评估估值减去授予员工的价格 特锐德限制性股票激励计划：授予日收盘价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
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	144,764,051.38
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	18,586,479.60

其他说明

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2023 年 6 月 30 日，本公司未发生影响本财务报表阅读和理解的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

1、本公司的部分客户通过融资租赁公司提供的融资租赁服务为其购买的本公司承建的光伏太阳能电站进行融资。根据融资租赁安排，本公司为该租赁公司提供担保：即若购买客户违约，本公司将被要求向租赁公司赔付客户所欠的租赁款。但本公司有权收回作为出租标的物的光伏太阳能电站。截至 2023 年 6 月 30 日，本公司对该等业务提供担保的金额为人民币 90,146.00 万元，实际对外担保余额为 27,588.49 万元。担保期限和租赁合同的年限一致，通常为 5 至 10 年。

2、公司控股子公司丹东赫普热力电储能有限公司因与丹东金山热电有限公司合同纠纷事项，向辽宁省丹东市中级人民法院提起了诉讼申请，于 2020 年 11 月收到法院《受理案件通知书》（（2020）辽 06 民初 345 号）。该案件公司诉讼请求被告丹东金山热电有限公司依约向丹东赫普支付供暖期调峰辅助服务费以及相关经济损失、利益损失等合计约 74,271.25 万元。一审判决后，丹东赫普不服辽宁省丹东市中级人民法院（2020）辽 06 民初 345 号民事判决，向辽宁省高级人民法院提起上诉，公司现已收到辽宁省高级人民法院出具的《民事裁定书》（（2023）辽民终 618 号），撤销辽宁省丹东市中级人民法院（2020）辽 06 民初 345 号民事判决，发回辽宁省丹东市中级人民法院重审。截止 2023 年 6 月 30 日，该案件尚未审结。

3、截至 2023 年 6 月 30 日，本公司无需要披露的其他或有事项。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、利润分配情况

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目		分部间抵销	合计

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因。

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	3,152,000.00	0.07%	3,152,000.00	100.00%	0.00	3,872,847.38	0.10%	3,872,847.38	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,661,544,999.39	99.93%	449,512,121.43	9.64%	4,212,032,877.96	4,069,998,535.16	99.90%	375,706,240.41	9.23%	3,694,292,294.75
其中：										
关联方组合	175,113,110.23	3.75%			175,113,110.23	142,692,021.39	3.50%			142,692,021.39
账龄组合	4,486,431,889.16	96.18%	449,512,121.43	10.02%	4,036,919,767.73	3,927,306,513.77	96.40%	375,706,240.41	9.57%	3,551,600,273.36
合计	4,664,696,999.39	100.00%	452,664,121.43	9.70%	4,212,032,877.96	4,073,871,382.54	100.00%	379,579,087.79	9.32%	3,694,292,294.75

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
客户 1	3,152,000.00	3,152,000.00	100.00%	对方破产清算中，预计无法收回
合计	3,152,000.00	3,152,000.00		

按组合计提坏账准备：

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	175,113,110.23		
合计	175,113,110.23		

确定该组合依据的说明：

单位名称	账面余额	坏账准备
曹县曹锐新能源发电有限公司	5,308,946.00	
川开电气有限公司	27,917,097.73	

丹东赫普热力电储能有限公司	1,120,000.00
青岛特来电新能源科技有限公司	777,467.88
青岛特来电智能充电设备有限公司	39,573.30
青岛特来电智能设备有限公司	3,973,684.01
青岛特锐德能源管理有限公司	48,000.00
山西晋能电力科技有限公司	3,324,007.58
四川西子电气有限公司	461,000.00
特来电新能源股份有限公司	54,635,429.89
特锐德西明电力有限公司	61,162,018.68
特锐德西明电力有限公司宁夏分公司	245,000.00
特锐德西明电力有限公司青岛分公司	10,099,278.82
特锐德西明电力有限公司新疆分公司	1,399,875.87
特锐德西明电力有限公司淄博分公司	65,703.00
宜昌特锐德电气有限公司	4,536,027.47
合计	175,113,110.23

按组合计提坏账准备:

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	4,486,431,889.16	449,512,121.43	10.02%
合计	4,486,431,889.16	449,512,121.43	

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	3,183,095,019.98	70.95	159,154,751.00	5	2,794,573,934.65	71.16	139,728,696.74	5
1-2 年	840,566,728.87	18.74	84,056,672.89	10	755,892,645.50	19.25	75,589,264.55	10
2-3 年	278,102,122.62	6.20	83,430,636.79	30	234,340,352.69	5.97	70,302,105.81	30
3-4 年	96,235,247.99	2.15	48,117,624.00	50	80,844,725.00	2.06	40,422,362.51	50
4-5 年	45,601,109.81	1.02	31,920,776.86	70	39,970,150.45	1.02	27,979,105.32	70
5 年以上	42,831,659.89	0.95	42,831,659.89	100	21,684,705.48	0.55	21,684,705.48	100
合计	4,486,431,889.16	100.00	449,512,121.43	10.02	3,927,306,513.77	100	375,706,240.41	9.57

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备, 请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	3,358,208,130.21
1 至 2 年	840,566,728.87

2至3年	278,102,122.62
3年以上	187,820,017.69
3至4年	96,235,247.99
4至5年	45,601,109.81
5年以上	45,983,659.89
合计	4,664,696,999.39

(2) 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	3,872,847.38		720,847.38			3,152,000.00
按组合计提坏账准备	375,706,240.41	75,173,649.74	1,363,134.60	4,634.12		449,512,121.43
合计	379,579,087.79	75,173,649.74	2,083,981.98	4,634.12		452,664,121.43

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	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
应收账款	4,634.12

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：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	107,082,768.12	2.30%	
第二名	89,943,824.97	1.93%	
第三名	71,286,927.16	1.53%	
第四名	70,635,456.70	1.51%	
第五名	61,162,018.68	1.31%	

合计	400,110,995.63	8.58%	
----	----------------	-------	--

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	239,074,015.05	246,329,892.86
合计	239,074,015.05	246,329,892.86

(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) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(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

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) 坏账准备计提情况

适用 不适用

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
合并内单位往来款项	34,591,004.65	36,748,337.23
其他单位往来款项	193,307,338.16	186,572,914.17
个人备用金款项	13,534,099.19	17,516,594.43
保证金及押金	47,554,261.91	32,078,672.46
合计	288,986,703.91	272,916,518.29

2) 坏账准备计提情况

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)	
2023 年 1 月 1 日余额		13,355,022.90	13,231,602.53	26,586,625.43
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提			26,206,130.98	26,206,130.98
本期转回		2,880,067.55		2,880,067.55
2023 年 6 月 30 日余额		10,474,955.35	39,437,733.51	49,912,688.86

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	125,962,840.14
1 至 2 年	84,659,281.21
2 至 3 年	58,346,114.43

3 年以上	20,018,468.13
3 至 4 年	6,338,416.76
4 至 5 年	6,185,517.00
5 年以上	7,494,534.37
合计	288,986,703.91

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	
按组合计提坏账准备	26,586,625.43	26,206,130.98	2,880,067.55			49,912,688.86
合计	26,586,625.43	26,206,130.98	2,880,067.55			49,912,688.86

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	转回或收回金额	收回方式

4) 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：

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
第一名	保证金	65,520,000.00	1 年以内	22.67%	
第二名	往来款	50,553,286.93	1-2 年 39,197,000.00 元 ; 2-3 年 11,356,286.93 元	17.49%	

第三名	往来款	37,252,137.03	1 年以内	12.89%	
第四名	往来款	25,540,657.19	1 年以内 1,326,599.87 元; 1-2 年 1,324,772.67 元; 2-3 年 22,209,284.65 元; 4-5 年 680,000.00 元	8.84%	
第五名	往来款	11,237,946.31	1 年以内 583,706.91 元; 1- 2 年 582,902.93 元; 2- 3 年 9,071,336.47 元; 3-4 年 320,000.00 元, 4- 5 年 680,000.00 元	3.89%	
合计		190,104,027.46		65.78%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

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	2,982,684,769.62		2,982,684,769.62	2,990,220,623.65		2,990,220,623.65
对联营、合营企业投资	416,579,651.83	31,536,802.56	385,042,849.27	404,507,395.97	31,536,802.56	372,970,593.41
合计	3,399,264,421.45	31,536,802.56	3,367,727,618.89	3,394,728,019.62	31,536,802.56	3,363,191,217.06

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	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		
广西中电新源电气有限公司	70,440,000.00	3,155.83				70,443,155.83	
乐山一拉得电网自动化有限公司	76,250,000.00					76,250,000.00	
特瑞德电气(青岛)有限公司	5,100,000.00	14,201.25				5,114,201.25	
山西晋能电力科技有限公司	69,000,000.00					69,000,000.00	
青岛特锐德高压设备有限公司	2,016,531,148.82	856,650.97				2,017,387,799.79	
新疆特锐德电气有限公司	17,728,290.75					17,728,290.75	
特来电股份	597,537,600.00					597,537,600.00	
西安特锐德高压电器有限公司	8,432,584.08		8,432,584.08				
青岛特锐德能源管理有限公司	1,001,000.00					1,001,000.00	
丹东赫普热力电储能有限公司	28,200,000.00					28,200,000.00	
曹县曹锐新能源发电有限公司	84,000,000.00					84,000,000.00	
宜昌特锐德电气有限公司	16,000,000.00	20,828.50				16,020,828.50	
青岛特睿思管理咨询有限公司		1,893.50				1,893.50	
合计	2,990,220,623.65	896,730.05	8,432,584.08			2,982,684,769.62	

(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)	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											
长春赫普电储能有限公司	0.00										31,536,802.56
调兵山赫普热力电储能有限公司										0.00	
宁夏冠锐种业科技股份有限公司	39,132,034.42			-825,001.95						38,307,032.47	
山西晋缘电力化学清洗中心有限公司	82,449,646.96			6,084,350.32						88,533,997.28	
辽宁电能发展股份有限公司	46,988,978.60			135,107.60						47,124,086.20	
天津天泽特锐德电气科技有限公司	3,929,510.58			1.18						3,929,511.76	
青岛海源特电气有限公司										0.00	
广东晟创投资管理有限公司	1,767,353.51			240,359.65						2,007,713.16	
中铁建金融租赁有限公司	195,557,100.93			6,779,654.46						202,336,755.39	
陕西有色新能源发展有限公司	3,145,968.41			-342,215.40						2,803,753.01	
小计	372,970,593.41			12,072,255.86						385,042,849.27	31,536,802.56
合计	372,970,593.41			12,072,255.86						385,042,849.27	31,536,802.56

(3) 其他说明

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	2,860,223,984.11	2,461,104,603.70	2,334,158,976.99	2,020,683,561.68
其他业务	10,641,181.95	7,520,822.18	56,232,552.47	26,165,026.85
合计	2,870,865,166.06	2,468,625,425.88	2,390,391,529.46	2,046,848,588.53

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
按经营地区分类				
其中：				
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：				
合计				

与履约义务相关的信息：

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 1,268,981,521.73 元，其中，1,268,981,521.73 元预计将于 2023 年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入。

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		5,665,915.01
权益法核算的长期股权投资收益	12,072,255.86	8,819,694.88
处置长期股权投资产生的投资收益	5,226,305.29	-167,460.66
理财产品收益	20,390.85	
合计	17,318,952.00	14,318,149.23

6、其他

十八、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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	4,710,037.82	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	94,037,018.87	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-11,402,765.01	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	720,847.38	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-12,948,727.13	
减：所得税影响额	19,592,316.21	
少数股东权益影响额	19,974,467.27	
合计	35,549,628.45	

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	1.48%	0.09	0.09
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.92%	0.06	0.06

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

4、其他

资产负债表项目	变动原因
货币资金	较年初减少 43.09%，主要原因系公司报告期内购买商品、接受劳务支付的现金增加所致。
交易性金融资产	较年初增加 6,000 万元，主要原因系公司报告期内购买的保本浮动收益理财产品增加所致。
应收款项融资	较年初减少 34.15%，主要原因系公司报告期内以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据减少所致。
其他非流动资产	较年初增加 57.60%，主要原因系公司报告期内预付的购置长期资产款增加所致。
应付职工薪酬	较年初减少 63.09%，主要原因系公司报告期内发放 2022 年度计提的年终奖所致。
其他应付款	较年初增加 48.60%，主要原因系公司报告期内新增限制性股票回购义务所致。
长期应付款	较年初减少 3,617.79 万元，主要原因系公司报告期内将一年内到期的长期应付款重分类至一年内到期的非流动负债所致。
库存股	较年初增加 16,948.69 万元，主要原因系公司报告期内授予限制性股票激励计划所致。
利润表项目	变动原因
销售费用	较上年同期增加 30.41%，主要原因系公司报告期内职工薪酬及交通差旅费增加所致。
财务费用	较上年同期减少 35.02%，主要原因系公司报告期内借款利率及规模下降所致。
其他收益	较上年同期增加 69.97%，主要原因系公司报告期内收到的政府补助增加所致。
公允价值变动收益	较上年同期减少 1,189.28 万元，主要原因系公司报告期内公允价值变动减少所致。
资产减值损失	较上年同期增加 3,936.68 万元，主要原因系公司报告期内存货跌价损失及合同履约成本减值损失增加所致。
信用减值损失	较上年同期增加 43.40%，主要原因系公司报告期内其他应收款坏账损失增加所致。
资产处置收益	较上年同期增加 77.58%，主要原因系公司报告期内固定资产处置收益增加所致。

营业外收入	较上年同期增加 60.65%，主要原因系公司报告期内罚款及赔偿收入增加所致。
营业外支出	较上年同期增加 1,308.16 万元，主要原因系公司报告期内非流动资产处置损失增加所致。
所得税费用	较上年同期减少 3,633.51 万元，主要原因系公司报告期内递延所得税资产增加所致。
少数股东损益	较上年同期增加 59.24%，主要原因系公司控股子公司报告期内净利润增加所致。