

协鑫能源科技股份有限公司

2024 年半年度报告



2024 年 8 月 29 日

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。

公司负责人朱钰峰、主管会计工作负责人彭毅及会计机构负责人（会计主管人员）卢文江声明：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。

本报告中如有涉及未来计划等方面的内容，均不构成本公司对任何投资者的承诺，敬请投资者注意投资风险。公司已在本报告第三节“管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”部分，详细描述了公司经营中可能存在的风险，敬请投资者关注相关内容。

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.....	36
第五节 环境和社会责任.....	38
第六节 重要事项.....	47
第七节 股份变动及股东情况.....	95
第八节 优先股相关情况.....	100
第九节 债券相关情况.....	101
第十节 财务报告.....	102

备查文件目录

一、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。

二、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。

三、载有董事长签名的 2024 年半年度报告文本。

四、以上备查文件的备置地点：公司证券部。

释义

释义项	指	释义内容
公司/本公司/上市公司/协鑫能科/霞客环保	指	协鑫能源科技股份有限公司，曾用名为“江苏霞客环保色纺股份有限公司”
公司章程	指	协鑫能源科技股份有限公司章程
协鑫创展	指	协鑫创展控股有限公司，曾用名为“协鑫科技控股有限公司”
上海其辰/天津其辰	指	上海其辰企业管理有限公司，曾用名为“天津其辰投资管理有限公司”、“上海其辰投资管理有限公司”
秉颐清洁能源/诸暨秉颐	指	诸暨秉颐清洁能源合伙企业（有限合伙），曾用名为“苏州工业园区秉颐清洁能源合伙企业（有限合伙）”
协鑫智慧能源	指	协鑫智慧能源（苏州）有限公司，曾用名为“协鑫智慧能源股份有限公司”，上市公司全资子公司
协鑫新能源	指	协鑫新能源控股有限公司（00451.HK）
协鑫集成	指	协鑫集成科技股份有限公司（002506.SZ）
证监会/中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所/深交所	指	深圳证券交易所
A 股	指	每股面值 1.00 元人民币之普通股
元	指	人民币元
报告期/本报告期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 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	协鑫能科	股票代码	002015
变更前的股票简称（如有）	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	协鑫能源科技股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	协鑫能科		
公司的外文名称（如有）	GCL Energy Technology Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	GCLET		
公司的法定代表人	朱钰峰		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨而立	陈银凤
联系地址	江苏省苏州市工业园区新庆路 28 号 (协鑫能源中心)	江苏省苏州市工业园区新庆路 28 号 (协鑫能源中心)
电话	0512-68536762	0512-68536762
传真	0512-68536834	0512-68536834
电子信箱	ir-gclet@gclie.com	ir-gclet@gclie.com

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 2023 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 2023 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

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

同一控制下企业合并

	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）	4,703,350,830.85	5,626,668,108.77	5,862,263,186.38	-19.77%
归属于上市公司股东的净利润（元）	410,790,177.68	801,107,255.50	793,739,768.37	-48.25%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	276,436,344.29	223,259,408.39	223,259,408.39	23.82%
经营活动产生的现金流量净额（元）	915,694,294.69	691,721,059.88	772,066,019.04	18.60%
基本每股收益（元/股）	0.2545	0.4948	0.4903	-48.09%
稀释每股收益（元/股）	0.2545	0.4948	0.4903	-48.09%
加权平均净资产收益率	3.50%	7.54%	7.07%	-3.57%
	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）	39,196,761,570.52	31,893,101,920.43	33,964,696,220.81	15.40%
归属于上市公司股东的净资产（元）	11,639,947,222.89	10,975,132,723.31	11,857,685,145.47	-1.84%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	141,862,386.05	主要系报告期内取得的股权处置收益及资产处置报废损益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	6,483,281.51	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	298.44	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,552,375.34	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	5,667,599.97	
减：所得税影响额	15,524,815.62	
少数股东权益影响额（税后）	582,541.62	
合计	134,353,833.39	

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

报告期内，本公司其他符合非经常性损益定义的损益项目主要为代扣代缴个人手续费返还及补偿款。

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）报告期内公司所处的行业情况

党的二十大提出，积极稳妥推进碳达峰碳中和、深入推进能源革命、加快规划建设新型能源体系及确保能源安全。2023 年 12 月召开的中央经济工作会议强调，加快建设新型能源体系，加强资源节约集约循环高效利用，提高能源资源安全保障能力。2024 年 7 月，党的二十届三中全会决定进一步全面深化改革，推动中国式现代化，聚焦建设美丽中国，加快经济社会发展全面绿色转型，推进绿色低碳发展，推进能源等行业自然垄断环节独立运营和竞争性环节市场化改革，构建作为全国大市场重要组成部分的全国统一电力市场，推动能源革命高质量发展。

能源绿色低碳高质量发展，与能源新质生产力紧密相关。公司以科技创新为引领，在战略发展上与国家加快建设新型能源体系、构建以新能源为主体的新型电力系统的方向保持一致。公司以清洁能源资产管理为基石，紧抓新能源高速发展机遇，稳步推进综合能源服务，扩大服务规模，延伸拓展应用场景，在配售电、虚拟电厂、碳资产管理、碳中和管理和微电网等领域为客户提供服务，以“源、网、荷、储”一体化助力新型电力系统建设，以“源、网、售、用、云”一体化促进面向终端客户的能源服务，在数字化平台和智能算力新质生产力赋能下，逐步转型为绿色能源服务商。

1、清洁低碳的国家能源变革和能源高质量发展深入推进

习近平总书记指出：“要把促进新能源和清洁能源发展放在更加突出的位置”。2024 年以来，能源行业深入贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，深入落实中央经济工作会议部署，扎实推动能源革命落地见效，持续推动能源高质量发展。安全稳定、经济高效、清洁低碳是能源高质量发展的目标方向，通过发展新能源、减少碳排放寻求可持续发展的能源解决方案已成普遍共识，能源清洁低碳发展大势已成。

（1）可再生能源实现跨越式发展，新能源发展势头强劲，成为新增并网电源的主力

锚定双碳战略，加快能源绿色低碳转型，落实应对气候变化下的国家自主贡献目标，我国能源革命的重要途径就是大力发展可再生能源。我国可再生能源呈现大规模、高比例、市场化和高质量发展的新特征，实现了跨越式发展，为新型能源体系构建奠定坚实基础。

根据国家能源局统计数据，截至 2024 年 6 月底，全国全口径发电装机容量 30.7 亿千瓦，同比增长 14.1%。其中，可再生能源发电装机约 16.53 亿千瓦，同比增长 25%，约占我国发电总装机的 53.8%。可再生能源装机中，并网风电装机 4.67 亿千瓦，太阳能发电装机 7.14 亿千瓦，风电和光伏总装机达到 11.8 亿千瓦，占总装机容量比例 38.4%，超过煤电装机的 38.1%，我国新能源发电装机规模首次超过煤电。

2024 年上半年，全国新增发电装机容量 1.53 亿千瓦。其中，新增并网风电和太阳能发电装机容量 1.28 亿千瓦，占新增发电装机总容量的比重达到 84%，新能源业已成为新增并网电源的主力。

我国电力电源装机结构的变化，对电网运营可靠性以及统筹源网荷互动方式提出更高要求。

（2）新型储能规模发展迅速，成为新型电力系统安全稳定运行的重要支撑

新型电力系统的构建，离不开新型储能。新型储能在新型电力系统的安全稳定运行中起到基础性的支撑作用，大大提高电网运行的弹性和灵活性，可以发挥顶峰、调峰、调频、调压、黑启动、备用等功能。

新能源发电呈现出间歇性、波动性和缺乏功率惯性支撑的特点。在新能源装机占比不断提高、新能源发电量不断增加和新能源发电量消纳区域不平衡的情景下，新型储能在发电侧、电网侧和用电侧可分别起到调节发电功率输出、调峰调频和削峰填谷的作用，是电力系统安全稳定可靠运行的核心支撑。

2024 年以来，我国新型储能装机规模不断扩大，调度运用水平持续提高，调节作用不断增强，技术应用场景不断增多。

根据国家能源局发布信息，截至 2024 年上半年，全国已建成投运新型储能项目累计装机规模达 4444 万千瓦/9906 万千瓦时，较 2023 年底增长超过 40%。从技术路线看，已投运锂离子电池储能占比 97.0%，压缩空气储能占比 1.1%，铅炭（酸）电池储能占比 0.8%，液流电池储能占比 0.4%，其他技术路线占比 0.7%。从地区分布看，西北、华北地区已投

运新型储能装机占全国超过 50%。其中，西北地区占比 27.3%，华北地区占比 27.2%。从应用场景看，独立储能、共享储能装机占比 45.3%，新能源配建储能装机占比 42.8%，其他应用场景占比 11.9%，电网侧共享独立储能电站装机规模逐渐超过新能源配建储能，是规模化储能发展的重要方向。

全国新型储能电站逐步呈现集中式、大型化趋势，平均储能时长 2.2 小时。新型储能保持持续快速发展，电网安全稳定运行保障性进一步提高。

(3) 分布式光伏与集中式光伏并驾齐驱，分布式应用新模式促进能源高效利用

我国积极稳妥实施“千乡万村驭风行动”和“千家万户沐光行动”，坚持集中式和分布式并重发展，大力发展分布式光伏发电，我国农村屋顶可安装光伏发电约 20 亿 kW，全年可发电量近 3 万亿 kWh，约为长江三峡电站全年发电量的 30 倍，开发利用潜力巨大。

根据国家能源局统计数据，2024 年上半年，我国集中式光伏电站累计装机量 4.034 亿千瓦，分布式光伏 3.095 亿千瓦，其中户用光伏 1.318 亿千瓦。2024 年上半年新增光伏并网容量 1.0248 亿千瓦，包括集中式光伏发电新增 0.496 亿千瓦，分布式光伏新增 0.5288 亿千瓦，其中户用光伏新增 0.1585 亿千瓦。分布式光伏的新增装机快速发展的区域主要在江苏、山东、浙江、广东、安徽、河南、陕西和广西等省份。

此外，通过探索推进农村能源绿色低碳转型，助力乡村振兴。结合分布式新能源发展，积极开展智能电网建设，完善源网荷储多要素互动模式，持续提升分布式新能源智能化调控水平和就地就近消纳能力。分布式光伏发展较快的区域，比如江苏省发展和改革委员会近日发布关于公开征求《关于高质量做好全省分布式光伏接入网消纳的通知(征求意见稿)》提出，提升电网综合承载能力，到 2025 年，江苏省电网分布式光伏接入能力不低于 5000 万千瓦，到 2030 年不低于 8000 万千瓦，并提出分布式光伏配建一定的分布式储能，探索分布式光伏共享、租赁电网侧独立储能的新模式。

在创新技术引领和应用下，随着政策的逐步出台，推进分布式光伏+储能进行电力辅助服务，为源网荷储协同融合发展创造条件，提升运行效率和提高经济性。

2、电力市场化交易机制加快推进，综合能源服务价值凸显

(1) 电力市场化交易由试点到正式运行，电价激励机制和传导机制引导综合能源服务快速发展

构建以新能源为主体的新型电力系统，我国能源电力发展格局和市场环境发生深刻变化。

一方面，新能源装机占比首次超过煤电，可再生能源装机占比已经超过 53%，但新能源装机量大，发电量总体占比小，同时煤电发展受限，我国大部分区域用电负荷冬夏双峰特征日益明显，我国电力供需呈现区域性阶段性趋紧态势，从而需要建立电力安全运行兜底机制和综合保障机制，这为新型储能、虚拟电厂、需求侧响应、光储充换等综合能源服务导入电力服务市场创造了条件。

另一方面，随着新能源逐步成为主力电源，煤电将逐步向基础保障性和灵活调节性电源转变。电力市场交易机制发展必然与电源结构、负荷特征及促进新能源消纳、提高效率和电网保障稳定运行相适应。传统以电量竞争为主的市场机制，不能准确体现电力市场各经营主体为电力系统提供的电能量价值、容量价值、安全价值、绿色价值。为了保障新型电力系统安全稳定运行，平衡多元经营主体利益，需加快建立适应新型电力系统的市场机制，通过资源配置和市场价格激励机制和传导机制，以市场价格信号，引导全社会公平承担新能源消纳责任和系统容量、调节成本，实现促进能源转型和经济高效的有机统一。

山西、广东、山东电力现货市场已经“转正”运行，蒙西、浙江、福建、四川、甘肃等地区正进行电力现货市场建设试点运行，预期到 2030 年全国范围内将实现电力市场化交易和电力现货市场。全电量出清机制、容量补偿机制、分时电价机制、分时节点价格机制、中长期交易价差结算模式、电力辅助服务补偿机制等电力市场交易机制逐步建立，并引导各类能源主体参与电力辅助服务和源网荷端能源服务，丰富服务场景，平衡各主体收益。比如独立储能顶峰调峰、工商业储能移峰填谷、负荷聚合需求侧响应、虚拟电厂填谷响应、虚拟电厂现货交易或辅助服务、光储充换一体协同等。

同时，电力现货市场低谷电价和分时电价信号的充分传导，调动各类资源参与新能源消纳。在新能源大发、电力需求下降的低谷时段，现货市场低价激励储能充电，分时电价机制引导市场化用户、负荷聚合商、电动汽车充电桩开展午间填谷，有效促进新能源消纳，推动能源结构转型和绿色低碳发展。

(2) 绿证交易量大幅增长，碳资产交易机制持续完善

实施绿证制度是我国促进可再生能源开发利用、保障可再生能源电力消纳的有力抓手，是推动社会绿色低碳转型、实现“双碳”目标的重要内容。2024 年以来，随着一系列完善绿证制度相关政策的出台，绿证与能耗双控政策衔接更加紧

密，绿证应用场景不断扩展，绿证交易市场活跃度显著提升。随着我国可再生能源装机容量和发电量不断攀升，实现绿证核发全覆盖后，我国将成为全球最大绿证供应市场。

根据国家能源局发布的信息，2024 年上半年，我国绿证核发数量快速增长。国家能源局核发绿证 4.86 亿个，同比增长 13 倍。其中风力发电 1.97 亿个，常规水电 1.02 亿个，太阳能发电 1.33 亿个，生物质发电 5435 万个，其他可再生能源发电 1.65 万个。核发补贴项目绿证 1.29 亿个，核发无补贴项目绿证 3.57 亿个。自 2017 年实施绿证制度以来，累计核发绿证约 7.07 亿个，其中风力发电 3.15 亿个、常规水电 1.02 亿个、太阳能发电 2.29 亿个、生物质发电 6068 万个、其他可再生能源发电 2 万个。我国绿证交易市场更加活跃。2024 年上半年，全国参与绿证市场交易的买方企业和个人主体 3.9 万个，同比增长 4 倍，交易绿证 1.6 亿个（其中随绿电交易绿证 7737 万个），同比增长 6 倍，其中风力发电 9539 万个，太阳能发电 6413 万个，生物质发电 18.5 万个，市场活力有效激发。

电力能源行业需要关注的另一个市场就是碳市场。全国碳市场是中国实施应对气候变化国家战略和推动实现碳达峰、碳中和目标的重要政策工具，也是中国碳定价的主体机制，覆盖年二氧化碳排放量 51 亿吨，是全球覆盖排放量最大的市场。国家相关政策也明确，尽早实现“能耗双控”向碳排放“总量和强度双控”转变，这为未来提升碳排放双控方面的服务创造更多的市场机遇。

国内碳排放权市场和自愿碳市场进一步发展。2021 年，全国碳市场首个履约周期启动，并于当年 6 月底前启动上线交易。全国碳市场首批纳入了发电行业的 2225 家重点排放单位。2023 年全国碳市场碳排放配额年度成交量为 2.12 亿吨，年度成交额 144.44 亿元。生态环境部数据显示，第二个履约周期碳排放配额累计成交量和成交额较第一个履约周期分别上涨 47.01% 和 125.26%，参与交易的重点排放单位数量较第一个履约周期上涨 31.79%。

此外，碳价由市场决定，碳市场交易价格整体呈现逐步上升态势，综合价格收盘价于 2024 年 4 月 24 日首次突破 100 元/吨大关。根据《中国碳管理市场规模预测》，中国碳管理市场规模在 2025 年将达到 1099 亿元，2030 年将达到 4504 亿元，发展潜力巨大。

（3）算力赋能电力，促进电力运行和电力交易高质量协同

新型电力系统与算力关系密切，比特+瓦特将构筑经济社会发展底座，数据+算力+算法与新型电力系统将产生“光合作用”，未来的算力和能源将并轨同行，成为两种相互转化的“关键货币”，而 AI 让万象新生的同时，也催生巨大能源需求。

国务院国资委发布信息，截至 2024 年 6 月底，中央企业智能算力规模同比实现翻倍增长。在上海、呼和浩特等地已建成万卡集群。工业和信息化部统计数据显示，从全国来看，智能算力在算力总规模中的比重超过了 30%。中国算力结构正在不断优化。中央企业和各地一批数字基建项目都在加快建设落地，而智算中心是布局重点。

算力与电力正在形成相互支撑、协同发展的新态势。一方面，智能算力中心的高效运转离不开大量电力支撑；另一方面，智能算力赋能智能电网和电力系统，使得电网更高效更智能运行。统筹算力电力协同布局，有助于促进风光绿电消纳和算力中心零碳发展，加快实现“双碳”目标。算力成为支撑新型电力系统的重要组成部分。

3、新能源汽车产销两旺，充电设施亟待完善升级

2024 年上半年，在国内外经济环境等多重因素叠加下，我国新能源汽车在国家政策支持和市场需求驱动下，仍然保持快速发展，产销两旺。根据中国汽车工业协会发布的数据，2024 年 1 月至 6 月，我国新能源汽车产销量分别达 492.9 万辆和 494.4 万辆，同比分别增长 30.1% 和 32%，市场占有率达 35.2%。

同时，我国继续推动构建高质量充电基础设施体系，助力交通运输绿色低碳转型，促进现代化充电基础设施体系建设。

（1）充电桩装机量高速增长，高质量公共充电设施仍亟待完善

根据公安部数据，截至 2024 年 6 月，全国新能源汽车保有量达 2472 万辆，占汽车总量的 7.18%；其中，纯电动汽车保有量 1813.4 万辆，占新能源汽车总量的 73.35%。根据国家能源局发布信息，截至 6 月底，全国充电桩总量达到 1024.4 万台，同比增长 54%，车桩比约 2.4:1，较好保障了新能源汽车充电需求。

目前我国充电设施增长快，但公共充电基础设施，特别是高质量公共充电设施仍然不能满足新能源汽车增长和人们便捷出行的需要。截止今年 6 月，公共桩 312.2 万台，其中，直流充电桩 139.2 万台，交流充电桩占 173.0 万台，公共桩额定总功率超过 1.1 亿千瓦，公共直流桩的单枪充电功率普遍在 60-150kW，占比近九成，单枪 150kW 以上的公共直

流桩占比仅为 5%。随着大容量高功率及长行驶里程的电动汽车快速增长和充电网络范围持续延伸，大功率直流快充充电桩已经成为充电桩行业未来发展的主流趋势，市场发展空间巨大。

（2）充电设施向光储充一体化延伸，荷随源动，科技加持的多元化应用场景未来可期

随着新能源渗透率的增加、电力市场化交易机制的建立以及创新技术的应用，越来越多的传统电力企业进入负荷端，分享电力在负荷端的高附加值。充电设施可作为负荷与电动汽车及电网联动，也可通过光储充一体化进行源荷互动，还可以通过虚拟电厂方式参与电力交易和辅助服务，从而延伸多元化综合能源服务。比如，国内已经有应用场景，将充电桩等电力负荷侧资源通过“5G+边缘计算”等技术聚合起来加以控制，相当于一个“云端电厂”，可以快速调度海量的新能源汽车充电需求。在新能源发电大发时段，利用用电的低谷期，调控新能源营运车辆进行充电，这个充电站也接入负荷聚合商的虚拟电厂平台，从而促进消纳新能源电量，为电网填谷。新型电力系统与负荷端深度融合，通过光储充一体化数字平台，实现多能源协同的能源应用生态及能源服务。

（二）报告期内公司从事的主要业务

1、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及市场地位

报告期内，公司锚定双碳战略目标，围绕助力建设新型电力系统这个主题，稳增长、调结构、促转型，保持清洁能源业务稳健增长，逐步提高新能源业务比重，加快综合能源服务业务升级步伐。公司继续深耕热电联供，进一步发展热负荷用户，扩大供热范围，降本增效，保持总成本领先优势，夯实发展基础。公司大力开发分布式光伏，择优拓展户用光伏，打造“鑫阳光”户用光伏品牌，并加快光伏业务开发、投资、建设、转让滚动周期。公司以“源-网-荷-储”、“光-储-充-换-算”、“源-网-售-用-云”等能源一体化解决方案，打造综合能源服务业务转型升级的多元应用场景的经营模式，保持差异化市场竞争优势，培育新增长动能。

2、报告期内主要经营情况

截至 2024 年 6 月 30 日，公司资产总额 3,919,676.16 万元，较上年度末增长 15.40%；归属于上市公司股东的所有者权益 1,163,994.72 万元，较上年度末减少 1.84%。2024 年半年度，公司实现营业收入 470,335.08 万元，较上年同期下降 19.77%；归属于上市公司股东的净利润 41,079.02 万元，较上年同期下降 48.25%；归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 27,643.63 万元，较上年同期上升 23.82%。

公司 2024 年半年度业绩变动的主要原因是：

（1）报告期内煤炭等燃料价格同比下降，存量电厂业绩同比有所提升；公司积极响应国家双碳战略，持续推进分布式光伏电站等可再生能源项目的开发与投建，分布式光伏电站收入及利润在报告期内同比大幅提升；在国家绿色低碳金融政策的支持下，公司在调整融资结构和渠道、降低融资成本等方面取得显著效果，报告期内财务费用同比有所下降。上述因素致使本报告期归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润同比上升。

（2）上年同期公司因优化资产结构等原因取得有关股权处置收益和债权清偿收益，报告期内相关收益大幅减少，导致本报告期归属于上市公司股东的净利润同比下降。

（1）投运新型储能电站：抓时间抢进度建设投运独立共享储能电站，为迎峰度夏（冬）电力安全保障提供有力支撑

新型储能已成为我国建设新型电力系统和新型能源体系的关键支撑技术，电网侧独立储能是公司发展能源新业态、抢占战略新高地的重要领域。公司独立储能项目重点在江苏、广东、浙江、河南、山东、安徽、重庆等区域布局。截至 2024 年 7 月底，公司独立储能项目累计备案超过 8GW/17GWh，纳入省级电力规划的项目超过 2GW/4GWh；公司在苏州、无锡、南京、南通、徐州、重庆等城市负荷中心投运 12 座独立储能电站，并网投运总规模达 0.7GW/1.4GWh（其中，截至报告期末，并网投运 0.35GW/0.7GWh）。独立储能电站的建成投运，对省级电网迎峰度夏（冬）保障电力安全运行和建设新型电力系统具有重要意义。

此外，公司还在长三角、珠三角等区域储备了一大批优质的工商业储能项目。截至 2024 年 7 月底，公司工商业储能项目累计备案超过 12MW/33MWh，在建项目 5MW/10.59MWh，并网投运 5.25MW/17.5MWh，通过投运优质工商业储能项目，为客户节约用能成本和提高效益。

(2) 强化虚拟电厂运营实践：提升虚拟电厂平台智能化水平，扩大负荷聚合规模

虚拟电厂在提高需求侧响应灵活性、增强电力系统可靠性、降低电力成本等方面具有很大的潜力，是荷源协同运营的重要途径。公司通过数字化技术赋能，提升公司虚拟电厂运营管理平台的智能化水平，在电力失衡或突发情况下可以发挥快速响应、移峰填谷、负荷调控等作用，保障电力供应的稳定，降低能源消耗。

公司持续开发多种应用场景的负荷聚合市场，将分布式能源、电动汽车充电站、工商业储能和工业负荷等纳入虚拟电厂运营平台，提供多负荷聚合场景的解决方案，扩大了负荷聚合规模，使得虚拟电厂的运营更智能、高效和可靠。截至 2024 年 7 月底，公司虚拟电厂可调负荷规模约 300MW，占江苏省内实际可调负荷规模比例约 20%，公司需求响应规模约 500MW。随着省内最高用电负荷的逐步提高，公司开发力度的加大，未来公司在省内的虚拟电厂运营占比有望进一步提高。同时，公司在其它区域市场也持续开拓虚拟电厂，加强智能化软件和硬件创新合作，优化虚拟电厂数字化平台，从开展示范项目进行技术创新和运营经验积累，不断提高负荷聚合规模，推动虚拟电厂运营走深走实。

(3) 推进综合能源服务多元应用：以售电为切入点，拓宽业务渠道，拓展多元场景应用服务

公司在江苏、浙江、广东、山东、蒙西、川渝等电力负荷集中区域，以公司优势的清洁能源供热园区和碳中和园区客户为基础，持续拓展售电业务，壮大客户群体，扩大业务规模。同时，公司结合客户用能特点、负荷特性和区域新能源消纳需求以及资源禀赋，为客户提供定制化的服务和解决方案，从单一服务延伸拓展至多元服务。

在项目建设、运行方式和运营策略方面注重系统思维，整合配售电、需量管理、需求侧响应、虚拟电厂、用户侧储能、碳资产管理等创新商业模式，提升运行效益。聚焦已合作项目，积极拓展其他能源服务，深度挖掘用户需求，建立更丰富的合作关系，增加用户黏性。

公司也做好全面市场化筹划，利用好内部售电公司平台，提升绿电、绿证交易规模。在传统供热服务方面，公司积极拓展热用户，稳住传统业务利润基础，并拓展新型电力系统下市场化电力交易辅助服务。

2024 年 1-6 月，公司市场化交易服务电量 131.53 亿 kWh，配电项目累计管理容量 3,204MVA，同比增长超 50%，浙江和四川售电市场业务全面开展，服务用户超 600 家；公司绿电交易 2.33 亿 kWh，国内国际绿证对应电量合计 1.77 亿 kWh，辅助服务响应电量累计约 1,400 万 kWh。公司全面开展碳资产管理、碳中和认证、绿电、绿证交易等碳中和服务；公司拥有国家“需求侧管理服务机构”一级资质，用户侧管理容量超 1,500 万 kVA。

截至报告期末，公司成功投运了超千 P 的算力资源。同时，公司还储备了一定的库存算力和在途算力，以满足公司能源+算力协同发展的需求。

(4) 优化资产结构：加强能源资产管理，聚焦工商业分布式光伏，择优稳妥拓展户用光伏

2024 年上半年，公司持续通过优化资产结构，提升可再生能源占比，不断加大风光储等新能源项目的开发力度，提高可再生能源发电装机容量，助力新型电力系统的建设。截至 2024 年 6 月 30 日，公司并网总装机容量为 4,950.3MW，其中：燃机热电联产 1,777.14MW，光伏发电 1,647.31MW，风电 817.85MW，垃圾发电 149MW，燃煤热电联产 209MW，储能 350MW。公司可再生能源装机占发电总装机的比例进一步提高为 56.83%，环比一季度末增长 5.08%，燃机燃煤热电联产装机比例为 43.17%，环比一季度末下降 5.08%。

报告期内，公司控股的重庆石柱七曜山玉龙 73.95MW 风电项目全容并网，这是公司在西南地区布局的首个风力发电项目，有效填补区域电力供需缺口，缓解结构性矛盾，促进重庆市能源产业结构进一步优化。在户用光伏业务上，2024 年上半年，“鑫阳光”业务新增发货 27,939 户，共 898.81MW，新增并网 22,301 户，共计 684.82MW。在工商业分布式光伏业务上，新增建设 301.68MW，新增并网 111.87MW。公司打造创新解决方案的项目开发能力，加强对分布式光伏项目的投资、建设和运营管理，不断拓展项目合作渠道，创新发展模式和商业模式，提高项目收益水平。在储能业务上，公司充分发挥自身在综合能源服务技术、数字化技术和渠道的深厚积累，不断提升独立储能和工商业储能的开发力度，打造具有竞争力的新型储能业务。此外，公司控股持有浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司，装机规模 2,400MW，建德抽水蓄能电站项目被列入国家《抽水蓄能中长期发展规划（2021-2035 年）》重点实施项目，同时也被列入浙江省能源发展“十四五”规划，已获得浙江省发展和改革委员会核准，该项目正在按照建设节点稳步推进中。

(5) 拓展终端补能智能化应用：聚焦核心城市，丰富商业应用场景，打造“光储充”一体化补能业务

公司为新能源汽车用户提供充换电服务，补能业务面向工商业端和 C 端用户，打造“开鑫充电”的品牌形象。公司通过自主创新，与无人驾驶智能化平台公司合作，为无人驾驶车辆平台公司提供智能化换电解决方案。采用协鑫“光储充”

一体化解决方案，结合各种应用场景的特点，加速投入无人驾驶电动车换电、全液冷超充、直流快充、交流慢充等高质量充换电产品，打通绿色出行“最后一公里”，为车主提供极致的补能体验。

公司的光储充一体化业务主要集中在长三角、大湾区等经济发达地区的重点城市，致力于打造一流的开发团队，并形成一套成熟的项目开发管理模式，积极参与市场竞争。截至 2024 年 7 月底，公司累计开发直流快充 10,419 枪（折算 60kW/枪），已投建（开工及投运）2,753 枪，上线投运 1,168 枪。其中，2024 年 3 月，苏州阳澄国际电竞馆超充站正式开业，作为公司光储超充技术的示范站点，该场站的超充充电桩采用全液冷超充技术，共配置 47 把充电枪，总装机功率 2,152kW，可同时为 47 辆电动汽车提供充电服务。2024 年 5 月，上海川沙城丰路充电站完成改建并投运，该场站充电桩全部采用标准快充技术，共配置 84 把充电枪，总装机功率 6,720kW；配置储能设备，总装机容量 464kWh，可同时为 84 辆电动汽车提供充电服务；该场站的投运标志着公司在公共充电桩领域实现了储能技术的商业化应用，展现了公司在光储充一体化技术方面的市场化应用能力。

在换电业务方面，公司业务涵盖了乘用车和商用车两大场景。乘用车换电站主要分布在杭州、广州、衡阳、荆州、福州、乌鲁木齐和鄂尔多斯等城市，为城市乘用车提供便捷的补能服务。商用车换电站主要集中在内蒙、陕西、山西及徐州等地区，服务于重卡车辆密集的封闭行驶场景。截至 2024 年 7 月底，公司在运营换电站共计 57 座。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

2023 年 10 月，公司公告收购协鑫新能源光伏资产规模合计 583.87MW。其中，2023 年度完成并表装机容量 325.41MW（2024 年 5 月转让出表 50MW），2024 年第一季度完成并表装机容量 258.46MW。2023 年度公司自主开发分布式光伏发电业务并网装机容量 316.75MW；报告期内，公司新增自主开发分布式光伏发电业务并网装机容量 796.69MW。截至报告期末，公司光伏发电业务累计并网装机容量 1,647.31MW。

二、核心竞争力分析

1、公司依托在全国重点区域的清洁能源布局，具有强大的市场渠道拓展和业务协同能力

公司在长三角、珠三角等负荷集中区域布局清洁能源热电联供多年，与区域内上下游业务客户保持紧密联系，了解客户需求，根据客户负荷特点、用能需求和节能需要，为客户提供针对性的能源服务解决方案。依托粘性客户资源，加强与央企、地方国企、工业园区和行业内容客户的合作，持续拓展市场合作渠道，在能源资产管理、项目开发、工程建设和投资领域，为用户提供全栈能源服务。公司开发资源共享，强化业务协同，信息互通，拓宽思路，在前期开发过程中，各业务公司就建立信息共享机制进行深度沟通与信息梳理，持续创新开发模式，在集中式电站、工商业分布式和用户侧，均可协同推进。此外，公司通过建立代理商渠道方式，增强在用户侧分布式能源的开拓应用能力。

2、公司以科技创新为引领，强化项目执行落地，拥有打造具有协鑫特色的差异化竞争能力

公司始终将科技创新放在企业内生增长的突出位置，加强应用科技创新和落地，增强行业差异化竞争优势。公司在无人驾驶电动车换电补能技术、液冷超充场站建设运营、数字化虚拟电厂运营平台技术、新型储能集成优化运营应用技术、电力交易和辅助服务提升技术等方面，持续开展技术创新和应用实践，保持行业内领先水平。

在储能业务上，公司依托供应链管理、研发、规划、建设等方面的优势，迅速切入储能市场。短短半年时间，从采购、设计、建设、测试，快速投运电网侧独立储能电站。所有储能电站均顺利通过电网安全性测试和并网测试，凸显公司在新型储能应用技术优势。此外，公司通过提供“光储充”一体化解决方案，实现光伏、储能、充电、算力等要素的深度融合与高效协同，打造具有协鑫特色的差异化竞争力。

3、公司以丰富的行业经验，拥有应对行业变化，优化调整业务模式和资产结构的能力

今年上半年以来，能源行业市场竞争加剧，行业内卷严重，传统的开发应用模式难以适应新时代能源行业发展环境需要。在此背景下，公司保持战略定力，锚定双碳战略目标，依托于在电力行业深耕多年的深厚积淀，凭借丰富的电站运营经验，涵盖了光伏、风电、天然气热电联产、垃圾发电等多种能源资产，积极应对行业变化，调整优化能源资产结构，优化绿色能源发展模式，扩大能源综合服务规模，快速进入新型储能领域，打造新型储能多元化应用场景，适应新型电力系统构建需要。

同时，公司还具备运营集中式和分布式电站的经验。这些多样化的能源结构和电站类型运营经验，使公司能够敏锐地洞察行业周期的变化，精准地识别出其中潜在的机遇与风险，并使公司能根据国家政策导向和行业发展趋势，不断优

化调整业务模式，灵活应对行业的转型升级，确保公司在激烈的市场竞争中保持领先地位。同时，公司通过对行业趋势的精准判断，动态优化调整资产结构，通过拥有的存量优质资产，提高公司对周期性风险的抵御能力，并在未来实现稳定的投资收益。

4、公司具备稳健的盈利能力及多样化的融资方式，拥有较强的财务风险抵御能力

公司所投资的发电资产均属于国家鼓励的发电业态，因此享有诸多优惠政策，如优先调度、全额上网保障以及固定电价机制等。相较于其他发电业态，公司发电资产的机组利用小时数高、所执行的电价政策清晰明了，为公司的盈利能力提供了有力的保障。近年来，公司的发电业务为公司提供了稳定的利润来源和充足的现金流保障。多年的利润累积，为公司进一步探索新业务奠定了坚实的资金基础。同时公司还具备多样化的融资能力，能够灵活运用再融资、银行贷款、融资租赁、贸易融资等多种融资方式，从而具备较强的财务风险抵御能力，确保公司的长期健康发展。

5、公司秉承“创业创新，争先领先”的企业精神，拥有不断进行业务创新的能力

在稳固原有业务的基础上，公司积极寻求新业务领域的探索及创新。为实现向全球领先的绿色能源服务商的转型目标，公司成功打造了新型储能电站、“鑫阳光”分布式光伏、“开鑫充电”以及协鑫智算等多个新业务板块。凭借灵活、高效的运营能力，公司迅速完成了新业务团队的初步搭建和渠道建设工作，并已形成稳定可持续的业务模式。在未来新业务板块将成为公司收入及利润新的增长点，为公司的持续发展注入新的动力。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

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	4,703,350,830.85	5,862,263,186.38	-19.77%	上年同期公司优化资产结构，于二季度处置部分燃煤和燃机电厂，导致电力、热力收入下降。
营业成本	3,510,494,297.54	4,731,575,559.51	-25.81%	上年同期公司优化资产结构处置部分电厂，同时报告期内燃料价格同比下降，电力、热力业务成本下降。
销售费用	54,496,461.84	63,981,971.35	-14.83%	
管理费用	331,237,278.84	337,816,218.57	-1.95%	
财务费用	372,346,051.27	437,671,196.08	-14.93%	
所得税费用	117,854,258.25	140,422,657.10	-16.07%	
研发投入	45,889,505.45	51,954,799.79	-11.67%	
经营活动产生的现金流量净额	915,694,294.69	772,066,019.04	18.60%	报告期内燃料价格同比下降，采购支出减少导致经营活动产生的现金流量净额增加。
投资活动产生的现金流量净额	-2,547,509,840.65	310,428,237.27	-920.64%	主要系本期对固定资产等长期资产的投资投入增加所致。
筹资活动产生的现金流量净额	1,809,879,328.04	-1,292,094,328.60	240.07%	主要系本期取得借款收到的现金增加，导致本期筹资活动产生

				现金净流入。
现金及现金等价物净增加额	177,503,363.31	-208,417,751.99	185.17%	主要系上述经营活动、投资和筹资活动的现金流量净额影响。
其他收益	29,104,126.69	93,101,553.07	-68.74%	主要系本期收到的政府补助有所减少。
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-10,434,439.98	566,533.11	-1,941.81%	主要系本期应收款项的坏账准备计提额增加所致。
资产处置收益	79,683,028.62	31,184,699.76	155.52%	主要系本期处置年初持有待售资产以及部分供热管道资产所致。
营业外收入	860,111.23	15,957,607.54	-94.61%	主要系保险理赔款及无需支付的应付款项减少所致。

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。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	4,703,350,830.85	100%	5,862,263,186.38	100%	-19.77%
分行业					
电力、热力生产和供应业	4,703,350,830.85	100.00%	5,862,263,186.38	100.00%	-19.77%
分产品					
电力销售	2,785,971,854.57	59.23%	3,245,507,149.87	55.36%	-14.16%
热力销售	1,351,527,911.91	28.74%	1,823,607,228.28	31.11%	-25.89%
其他	565,851,064.37	12.03%	793,148,808.23	13.53%	-28.66%
分地区					
国内销售	4,703,350,830.85	100.00%	5,862,263,186.38	100.00%	-19.77%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

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
分行业						
电力、热力生产和供应业	4,703,350,830.85	3,510,494,297.54	25.36%	-19.77%	-25.81%	6.07%
分产品						
电力销售	2,785,971,854.57	1,980,305,156.46	28.92%	-14.16%	-20.48%	5.65%
热力销售	1,351,527,911.91	1,165,802,279.78	13.74%	-25.89%	-28.04%	2.58%
分地区						
国内销售	4,703,350,830.85	3,510,494,297.54	25.36%	-19.77%	-25.81%	6.07%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

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	127,642,405.14	21.12%	主要系权益法核算的长期股权投资收益、处置子公司和联营公司股权的投资收益。	部分具有
公允价值变动损益	0.00	0.00%		
资产减值	0.00	0.00%		
营业外收入	860,111.23	0.14%	主要系本期违约金和保险理赔款。	不具有
营业外支出	5,296,907.53	0.88%	主要系捐赠支出和非流动资产报废损失。	不具有

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	3,640,430,963.65	9.29%	3,204,997,208.63	9.44%	-0.15%	
应收账款	4,821,920,471.83	12.30%	4,209,685,767.04	12.39%	-0.09%	
合同资产	0.00	0.00%	2,081,365.65	0.01%	-0.01%	主要系本期收回上年末应收质保金。
存货	436,009,385.47	1.11%	412,217,344.29	1.21%	-0.10%	
投资性房地产	50,982,775.81	0.13%	51,599,925.20	0.15%	-0.02%	
长期股权投资	2,276,312,590.77	5.81%	2,906,890,845.73	8.56%	-2.75%	主要系本期转让了徐州恒鑫金融租赁股份有限公司的股权。
固定资产	15,574,372,710.12	39.73%	13,138,620,782.11	38.68%	1.05%	主要系公司业务拓展，分布式光伏项目和储能电站项目投入使用所致。
在建工程	4,251,158,798.53	10.85%	2,526,411,054.80	7.44%	3.41%	主要系公司业务拓展，储能电站项目投入增加所致。
使用权资产	1,764,727,594.	4.50%	1,699,065,641.	5.00%	-0.50%	

	39		36			
短期借款	3,709,510,395.18	9.46%	3,164,387,446.60	9.32%	0.14%	
合同负债	144,243,513.03	0.37%	104,043,771.14	0.31%	0.06%	主要系本期预收货款余额增加所致。
长期借款	7,371,670,780.11	18.81%	6,183,234,708.01	18.20%	0.61%	
租赁负债	1,596,730,589.48	4.07%	1,617,448,066.50	4.76%	-0.69%	

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）					2,458,793.84	1,637,621.56		821,172.28
4.其他权益工具投资	9,900,000.00							9,900,000.00
应收款项融资	49,845,480.45				63,927,750.30	49,845,480.45		63,927,750.30
持有待售资产	95,173,364.87					95,173,364.87		
上述合计	154,918,845.32				66,386,544.14	146,656,466.88		74,648,922.58
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

截至报告期末的资产权利受限情况详见“第十节 财务报告”中“七、合并财务报表项目注释”的“31、所有权或使用权受到限制的资产”。

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
3,515,981,705.41	1,005,131,708.72	249.80%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
协鑫新能源下属 13 家子公司持有的 36 个目标公司/标的公司全部股权	主要从事光伏发电的开发、建设、维护、运营技术服务	收购	1,004,401,100.00	100.00%	自有资金	协鑫新能源下属 13 家子公司	-	光伏发电	其中 26 家目标公司已于 2023 年末取得实际控制权，剩余 10 家目标公司于 2024 年 1 月取得实际控制权。截至本报告披露日，已支付股权转让款 61,282.25 万	0.00	0.00	否	2023 年 10 月 13 日	公告名称：《关于收购协鑫新能源控股有限公司子公司股权暨关联交易的公告》（公告编号：2023-104），并于 2023 年 11 月 11 日披露了《关于收购协鑫新

									元，本次交易 36 家的公司股权已全部完成过户。					能源控股有限公司子公司股权暨关联交易事项补充说明的公告》（公告编号：2023-115），于 2024 年 3 月 30 日披露了《关于收购股权暨关联交易进展公告》（公告编号：2024-012），于 2024 年 8 月 3 日披露了《关于收购股权暨关联交易进展公告》（公告编号：2024-
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------------------	--	--	--	--	--

													062) ，于 2024 年 8 月 24 日披 露了 《关 于收 购股 权暨 关联 交易 进展 公告 》（ 公告 编号 ： 2024- 068 ）披 露网 站： 巨潮 资讯 网 (http://www.cninfo.com.cn)	
杭州 星临 科技 有限 公司	软 件 开 发、 技 术 开 发	增 资	300,0 00,00 0.00	10.00 %	自 有 资 金	杭 州 星 藏 科 技 有 限 公 司	—	软 件 开 发、 技 术 开 发	截 至 报 告 期 末， 公 司 已 出 资 1.6 亿 元。	0.00	0.00	否	2023 年 04 月 03 日	公 告 名 称： 《关 于参 与杭 州星 临科 技有 限责 任公 司增 资扩 股暨 对外 投资 的公 告》 （公 告编 号： 2023- 025） ，披 露网

														站： 巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
浙江德协鑫抽水蓄能有限公司	抽水蓄能电站的筹建	收购	79,340,000.00	34.00%	自有资金	江苏协鑫电力有限公司	-	电站建设	截至报告期末，股权转让已支付完毕，标的股权已完成过户。	0.00	0.00	否	2023年12月09日	公告名称：《关于收购浙江德协鑫抽水蓄能有限公司34%股权暨关联交易的公告》（公告编号：2023-125），并于2024年2月3日披露了《关于收购股权暨关联交易进展公告》（公告编号：2024-004）披露

														网站： 巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
合计	--	--	1,383,741,100.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

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、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(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。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	募集资金净额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金去向	闲置两年以上募集资金金额
2022年	非公开发行	376,499.99	372,070.47	33,974.78	189,012.3	210,205.89	259,170.47	68.84%	184,672.38	除使用闲置募集资金暂时补充流动资金15亿元	0

										外，公司尚未使用的募集资金都存放于募集资金专户。	
合计	--	376,499.99	372,070.47	33,974.78	189,012.3	210,205.89	259,170.47	68.84%	184,672.38	--	0

募集资金总体使用情况说明

(一) 实际募集资金金额、资金到位时间

经中国证券监督管理委员会出具的《关于核准协鑫能源科技股份有限公司非公开发行股票的批复》(证监许可[2021]3732号), 核准公司非公开发行不超过 405,738,393 股新股。公司以每股人民币 13.90 元的价格向 14 名特定投资者非公开发行人民币普通股 (A 股) 270,863,302 股。公司本次非公开发行募集资金总额为人民币 3,764,999,897.80 元, 扣除与发行有关的费用人民币 44,295,181.96 元 (不含税), 实际募集资金净额为人民币 3,720,704,715.84 元, 前述募集资金已于 2022 年 2 月 21 日到账。

大华会计师事务所 (特殊普通合伙) 于 2022 年 2 月 22 日对前述募集资金到位情况进行了审验, 并出具了《协鑫能源科技股份有限公司非公开发行人民币普通股 (A 股) 实收股本的验资报告》(大华验字[2022]000091 号)。

(二) 募集资金使用金额及当前余额

1、公司以前年度已使用金额

截至 2023 年 12 月 31 日, 公司对募投项目累计投入 155,037.52 万元。其中, 2022 年度使用募集资金 141,134.94 万元; 2023 年度使用募集资金 13,902.58 万元。

2、本年度 (2024 年 1-6 月) 使用金额及当前余额

(1) 以募集资金投入募投项目 33,974.78 万元。

(2) 使用闲置募集资金暂时补充流动资金 150,000.00 万元。

截至 2024 年 6 月 30 日, 公司对募投项目累计投入 189,012.30 万元; 尚未使用的募集资金及累计收到的银行存款利息、理财产品收益, 扣除银行手续费等的净额合计为 184,672.38 万元, 其中募集资金银行专户余额 34,672.38 万元 (含累计收到的银行存款利息、理财产品收益, 扣除银行手续费等的净额 1,403.04 万元), 暂时补充流动资金 150,000.00 万元。

(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	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										
新能源汽车换电站建设项目	是	330,000	28,964.58	1,187.97	28,964.58	不适用, 本项目已终止	不适用	不适用	不适用	是
新能源汽车充电场站建设项目	否	-	30,000	235.07	235.07	0.78%	2024 年 12 月 31 日	建设期	不适用	否
分布式光伏电站建设项目	否	-	70,000	0	0	0.00%	2024 年 12 月 31 日	建设期	不适用	否
新型电网侧储	否	-	80,000	0	0	0.00%	2024 年 12 月 31 日	建设期	不适用	否

能电站建设项目							日			
信息系统平台及研发中心建设项目	是	20,000	20,000	2,351.74	16,712.65	83.56%	2024年12月31日	不适用	不适用	否
永久补充流动资金	否	150,000	112,900	0	112,900	100.00%	不适用	不适用	不适用	否
永久补充流动资金	否	-	30,205.89	30,200	30,200	99.98%	不适用	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计	--	500,000	372,070.47	33,974.78	189,012.3	--	--	-	--	--
超募资金投向										
0		0	0	0	0	0.00%		0	不适用	
归还银行贷款（如有）	--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--
补充流动资金（如有）	--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	0	0	0	0	--	--	0	--	--
合计	--	500,000	372,070.47	33,974.78	189,012.3	--	--	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）	<p>1、新能源汽车换电站建设项目： 公司新能源汽车换电站建设项目推进的换电站建设主要包含乘用车和重卡车两种业务场景，乘用车换电站主要面向长三角、大湾区等都市圈、发展水平较好的城市，为城市乘用车提供补能服务，该类场景由于面临车辆标准兼容性以及充电网络的竞争，单个换电站投资的收益相对较低；重卡车换电站主要集中在河北、新疆、内蒙古、山西等拥有大量重卡车辆的封闭行驶场景，该类场景运力可控、收益稳定，具备较高的投资价值，但竞争较为激烈。为避免盲目投资对公司经营的不利影响，公司根据内外部环境变化，严格控制风险，审慎推进换电站相关项目，因此公司换电站业务投资进度未达预期。2024年4月，综合考虑新能源汽车换电站建设项目的实施进度、运营情况以及公司战略规划优化调整等因素，公司召开第八届董事会第二十五次会议、2024年第三次临时股东大会审议通过了《关于变更部分募集资金用途投入新项目及永久补充流动资金的议案》，终止“新能源汽车换电站建设项目”，并将该项目剩余募集资金投入“新能源汽车充电场站建设项目”、“分布式光伏电站建设项目”、“新型电网侧储能电站建设项目”和“永久补充流动资金”，并履行了相应公告程序。</p> <p>2、新能源汽车充电场站建设项目：该募投项目尚在建设期。</p> <p>3、分布式光伏电站建设项目：该募投项目尚在建设期。</p> <p>4、新型电网侧储能电站建设项目：该募投项目尚在建设期。</p> <p>5、信息系统平台及研发中心建设项目：该募投项目为研发项目，不涉及生产能力建设，不直接产生经济效益。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	<p>1、新能源汽车换电站建设项目：2024年4月，该募投项目已终止。</p> <p>2、其他募投项目不涉及。</p>									

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	适用 以前年度发生 1、新能源汽车换电站建设项目 2022年5月，公司结合发展战略、募投项目进展及资金需求的情况，变更募投项目实施方式、实施主体、实施地点，并调整项目投资总额。公司召开第七届董事会第四十七次会议、2022年第二次临时股东大会审议通过上述变更事项；上述变更事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券有限责任公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 2022年8月，公司结合发展战略、募投项目进展及资金需求的情况，变更募投项目实施主体、实施地点，并调整项目投资总额和延长项目完成时间；另外项目实施主体因上层股权结构发生变化由全资子公司变为控股子公司。公司召开第七届董事会第五十二次会议、2022年第三次临时股东大会审议通过上述变更事项。上述变更事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券有限责任公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 2、信息系统平台及研发中心建设项目 2022年5月，基于公司战略目标和中长期发展规划需要，增加项目实施主体、实施地点。公司召开第七届董事会第四十七次会议、2022年第二次临时股东大会审议通过上述变更事项；上述变更事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券有限责任公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。
募集资金投资项目实施方式调整情况	适用 以前年度发生 2022年5月，新能源汽车换电站建设项目的实施方式，由原有的乘用车及重卡车换电站建设更改为乘用车、重卡车、乘用车（车电分离）、重卡车（车电分离）四种类型。公司召开第七届董事会第四十七次会议、2022年第二次临时股东大会审议通过相关事项。上述变更事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券有限责任公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2022年7月，公司召开第七届董事会第四十九次会议和第七届监事会第二十五次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及支付发行费用自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金29,403,298.76元置换预先投入募投项目及支付发行费用的自筹资金。上述置换事项已于2022年10月实施完毕。 上述置换事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，大华会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《以自筹资金预先投入募集资金投资项目的鉴证报告》，保荐机构华泰联合证券有限责任公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 1、2022年4月，公司第七届董事会第四十四次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司调整募投项目投入金额和使用不超过人民币16亿元闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过12个月，到期之前归还至募集资金专户。 上述使用闲置募集资金暂时补充流动资金事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券有限责任公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 公司已于2022年12月12日将用于暂时补充流动资金的闲置募集资金人民币16亿元提前归还至募集资金专户，使用期限未超过12个月。 2、2022年12月，公司第八届董事会第六次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用不超过人民币19亿元闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过6个月，到期之前归还至募集资金专户。 上述使用闲置募集资金暂时补充流动资金事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构中国国际金融股份有限公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 公司已于2023年6月5日将用于暂时补充流动资金的闲置募集资金人民币19亿元提前归还至募集资金专户，使用期限未超过6个月。 3、2023年6月，公司第八届董事会第十三次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用不超过人民币18亿元闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过12个月，到期之前归还至募集资金专户。 上述使用闲置募集资金暂时补充流动资金事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构中国国际金融股份有限公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。

	<p>公司已于 2024 年 5 月 21 日将用于暂时补充流动资金的闲置募集资金人民币 18 亿元提前归还至募集资金专户，使用期限未超过 12 个月。</p> <p>4、2024 年 5 月，公司第八届董事会第二十七次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司使用不超过人民币 15 亿元闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过 6 个月，到期之前归还至募集资金专户。</p> <p>上述使用闲置募集资金暂时补充流动资金事项亦经公司监事会审议通过，保荐机构中国国际金融股份有限公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。</p> <p>截至 2024 年 6 月 30 日，使用闲置募集资金暂时补充流动资金 15 亿元。</p>
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	除使用闲置募集资金暂时补充流动资金 15 亿元外，公司尚未使用的募集资金都存放于募集资金专户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
新能源汽车换电站建设项目	新能源汽车换电站建设项目	28,964.58	1,187.97	28,964.58	不适用，本项目已终止	不适用	不适用	不适用	不适用
新能源汽车充电场站建设项目	新能源汽车换电站建设项目	30,000	235.07	235.07	0.78%	2024 年 12 月 31 日	建设期	不适用	否
分布式光伏电站建设项目	新能源汽车换电站建设项目	70,000	0	0	0.00%	2024 年 12 月 31 日	建设期	不适用	否
新型电网侧储能电站建设项目	新能源汽车换电站建设项目	80,000	0	0	0.00%	2024 年 12 月 31 日	建设期	不适用	否
永久补充流动资金	新能源汽车换电站建设项目	30,205.89	30,200	30,200	99.98%	不适用	不适用	不适用	否
信息系统	信息系统	20,000	2,351.74	16,712.65	83.56%	2024 年	不适用	不适用	否

平台及研发中心建设项目	平台及研发中心建设项目					12月31日			
合计	--	259,170.47	33,974.78	76,112.3	--	--	-	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)		<p>1、新能源汽车换电站建设项目： 2022年5月，公司结合发展战略、募投项目进展及资金需求的情况，变更募投项目实施方式、实施主体、实施地点，并调整项目投资总额。公司召开第七届董事会第四十七次会议、2022年第二次临时股东大会审议通过上述变更事项；上述变更事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券有限责任公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 2022年8月，公司结合发展战略、募投项目进展及资金需求的情况，变更募投项目实施主体、实施地点，并调整项目投资总额和延长项目完成时间；另外项目实施主体因上层股权结构发生变化由全资子公司变为控股子公司。公司召开第七届董事会第五十二次会议、2022年第三次临时股东大会审议通过上述变更事项。上述变更事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券有限责任公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 2024年4月，公司综合考虑新能源汽车换电站建设项目的实施进度、运营情况以及公司战略规划优化调整等因素，为进一步提高募集资金使用效率和投资回报，公司经谨慎研究和论证，终止该募投项目，并将该项目剩余募集资金投入“新能源汽车充电站建设项目”、“分布式光伏电站建设项目”、“新型电网侧储能电站建设项目”和“永久补充流动资金”。公司召开第八届董事会第二十五次会议、2024年第三次临时股东大会审议通过上述变更事项。上述变更事项亦经公司监事会审议通过，保荐机构中国国际金融股份有限公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。</p> <p>2、信息系统平台及研发中心建设项目 2022年5月，基于公司战略目标和中长期发展规划需要，增加项目实施主体、实施地点。公司召开第七届董事会第四十七次会议、2022年第二次临时股东大会审议通过上述变更事项；上述变更事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券有限责任公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。 2022年8月，项目实施主体因上层股权结构发生变化由全资子公司变为控股子公司。公司召开第七届董事会第五十二次会议、2022年第三次临时股东大会审议通过上述变更事项。上述变更事项亦经公司监事会审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券有限责任公司出具了无异议的核查意见，并履行了相应公告程序。</p> <p>根据《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》的规定，上述情形视为募集资金用途变更。</p>							
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)		<p>1、新能源汽车换电站建设项目： 公司新能源汽车换电站建设项目推进的换电站建设主要包含乘用车和重卡车两种业务场景，乘用车换电站主要面向长三角、大湾区等都市圈、发展水平较好的城市，为城市乘用车提供补能服务，该类场景由于面临车辆标准兼容性以及充电网络的竞争，单个换电站投资的收益相对较低；重卡车换电站主要集中在河北、新疆、内蒙古、山西等拥有大量重卡车辆的封闭行驶场景，该类场景运力可控、收益稳定，具备较高的投资价值，但竞争较为激烈。为避免盲目投资对公司经营的不利影响，公司根据内外部环境变化，严格控制风险，审慎推进换电站相关项目，因此公司换电站业务投资进度未达预期。2024年4月，综合考虑新能源汽车换电站建设项目的实施进度、运营情况以及公司战略规划优化调整等因素，公司召开第八届董事会第二十五次会议、2024年第三次临时股东大会审议通过了《关于变更部分募集资金用途投入新项目及永久补充流动资金的议案》，已终止“新能源汽车换电站建设项目”，并将该项目剩余募集资金投入“新能源汽车充电站建设项目”、“分布式光伏电站建设项目”、“新型电网侧储能电站建设项目”和“永久补充流动资金”。</p> <p>2、新能源汽车充电站建设项目：该募投项目尚在建设期。 3、分布式光伏电站建设项目：该募投项目尚在建设期。 4、新型电网侧储能电站建设项目：该募投项目尚在建设期。 5、信息系统平台及研发中心建设项目：该募投项目为研发项目，不涉及生产能力建设，不直接产生经济效益。</p>							

变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
----------------------	-----

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
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	子公司	清洁能源发电及热电联产项目的开发、投资和运营管理，以及相关领域的综合能源服务	6,000,000,000.00	36,406,362,899.20	11,422,706,133.43	4,547,715,605.23	885,224,395.69	760,056,048.25

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
易县国鑫能源有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加，对整体生产经营和业务无重大影响
上海协鑫新能源投资有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加，对整体生产经营和业务无重大影响
葫芦岛市连山区协鑫光伏电力有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加，对整体生产经营和业务无重大影响
互助吴阳光伏发电有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加，对整体生产经营和业务无重大影响
海东市源通光伏发电有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加，对整体生产经营和业务无重大影响
沈阳市于洪区协鑫光伏电力有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加，对整体生产经营和业务无重大影响
庄浪光原光伏发电有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加，对整体生产经营和业务无重大影响
山东万海电力有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加，对整体生产经营和业务无重大影响
北票协鑫光伏电力有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加，对整体生产经营和业务无重大影响

通榆协鑫光伏电力有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加, 对整体生产经营和业务无重大影响
福建省浦城县鑫浦光伏电力有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加, 对整体生产经营和业务无重大影响
浦城县鑫汇新农业科技有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加, 对整体生产经营和业务无重大影响
浦城县协鑫合创光伏电力有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加, 对整体生产经营和业务无重大影响
南平市盛美新农业科技有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加, 对整体生产经营和业务无重大影响
沈阳市于洪区协鑫新农业科技有限公司	同一控制下企业合并购买取得	电力业务增加, 对整体生产经营和业务无重大影响
扬州港口污泥发电有限公司	转让	电力和蒸汽业务减少, 对整体生产经营和业绩无重大影响
微山鑫能光伏电力有限公司	转让	电力业务减少, 对整体生产经营和业绩无重大影响
PT Mega Karya Energi	转让	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
山西华峰轩新能源有限公司	转让	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
唐山瀚霄新能源科技有限公司	转让	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
郑州协润新能源有限责任公司	转让	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
滑县协润环保新能源有限责任公司	转让	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
崇阳协能新能源有限公司	转让	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
上海鑫创享新能源有限公司	转让	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
上海开鑫建新能源有限公司	转让	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
萧县鑫生新能源有限公司	转让	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
上海鑫立恒新能源有限公司	转让	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
郟城鑫能综合能源服务有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
北海鑫晟电力有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
玉林协晟电力有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
广西鑫茂新能源有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
广西鑫利电力有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
巴彦淖尔鑫晖新能源有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
雷州鑫晟综合能源服务有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫(五寨)能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
沙河协盛新能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
上思鑫晟电力有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫(保德)能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业

		绩无重大影响
廉江协晟综合能源服务有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫(晋城)能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫(晋中)能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
贵港鑫瑞电力有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
贵港协晟电力有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
贵港鑫南新能源有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
GOLDEN CONCORD INTERNATIONAL MINING ZIMBABWE (PRIVATE) LIMITED	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
重庆协峻新能源有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
西昌协鑫能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
杭锦旗鑫景电力有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
鄂尔多斯市协能电力有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫(太原)能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
朔州协鑫能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
赤峰鑫航新能源有限责任公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫(忻州)能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
重庆焕动能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
珠海焕动能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
乌海市鑫泰科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
阿拉善盟协鑫能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫(通辽)能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
和林格尔协鑫电力有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
呼和浩特协鑫新能源开发有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
扬州协智新能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
托克逊协鑫电港能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
江苏鑫煜二手车交易服务有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
吴忠协鑫能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
山东胜能新能源科技有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业绩无重大影响
扬州巽能能源有限公司	注销	尚未开展业务, 对整体生产经营和业

		绩无重大影响
蒙城鑫曜新能源有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
广州鑫能新能源有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
诸城鑫铭新能源有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
广西焕动能源科技服务有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
吉木萨尔协鑫电港能源科技有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
绵阳协鑫能源科技有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫（吕梁）能源科技有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
湖南利欣电港能源科技有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
协鑫（青岛）能源科技有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
昌江鑫晟电力有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
定安鑫立电力有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
海南鑫晟电力有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
海南鑫文电力有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
河源市鑫阳新能源有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
汕尾市鑫阳新能源有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响
新疆准东经济技术开发区协鑫胜能能源科技有限公司	注销	尚未开展业务，对整体生产经营和业绩无重大影响

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、宏观经济及政策风险

（1）宏观经济风险

公司当前的营业收入主要来自于售电和热力供应，其量与国民经济发展状况和工业发展需求相关，其价与国家电力体制改革与经济宏观调控相关，因此公司清洁能源业务盈利水平与经济周期有一定的相关性。当国民经济增速放缓，工业生产及居民生活对蒸汽及电力需求可能减少，发电机组利用小时数会略微下降，给公司的盈利能力带来一定的负面影响。

从国家能源局公布数据分析，2020年、2021年、2022年和2023全社会用电量分别为75,110亿千瓦时、83,128亿千瓦时、86,372亿千瓦时和92,241亿千瓦时，同比增长率分别为3.1%、10.3%、3.6%和6.7%。2023年，国民经济回升向好拉动电力消费增速同比提高。2024年国内外多家机构预测中国GDP增速在4.5%-5%左右，但当前全球经济持续疲软，

外部形势依然复杂严峻，国内重点领域风险以及微观主体对经济信心不足对宏观经济发展带来诸多挑战，可能会对公司的生产经营产生一定程度的不利影响。

（2）政策风险

2023 年 11 月，国家发改委、能源局下发《关于建立煤电容量电价机制的通知》，明确用于计算容量电价的煤电机组固定成本实行全国统一标准，为每年每千瓦 330 元；通过容量电价回收的固定成本比例，综合考虑各地电力系统需要、煤电功能转型情况等因素确定，2024-2025 年多数地方为 30%左右，部分煤电功能转型较快的地方适当高一些，为 50%左右。2026 年起，将各地通过容量电价回收固定成本的比例提升至不低于 50%。煤电容量电费的保底机制，影响上网电价的小幅下降，进而影响新能源、燃机等其他电源参与市场交易部分电量电价下行，市场化的电价竞价机制，一定程度上也会对公司自身运营产生影响。

2024 年 4 月 1 日，《全额保障性收购可再生能源电量监管办法》正式实施。该文件的实施实际上弱化了全额保障性收购制度，体现了可再生能源电量收购价格。由全部政府定价转变为部分政府定价、其余部分通过市场化交易形成价格的重重大机制转变。国家政策的调整，可能会对公司的经营情况产生一定程度的不利影响。

各地相继出台了分时电价政策和促进储能发展的实施政策，在一定程度上促进了储能的应用。但是，因区域电力结构和电力供需差异性，多地也完善和调整了分时电价机制和相应的价格。这些对储能系统的长期运行的收益产生影响。

（3）政府审批风险

发电项目的设计、建设、并网发电和上网电价等各个环节都需不同政府部门的审批和许可。公司新项目开发需要获得地方政府投资主管部门的核准或备案，同时还需要获得项目所在地地方政府的其他各项批准和许可，其中包括项目建设用地的审批、环境影响评价等多项审批或许可。如果未来新发电项目的审批标准更加严格，或审批及核准所需时间延长，公司未来可能因为申请程序的拖延而失去项目开发的最佳时机，或者因为建设期延长而对项目的投资回收期产生不利影响。

2、经营风险

作为基本盘的能源电力资产运营管理，以及作为升级的能源服务业务，公司均面临一定的经营风险。

宏观经济状况、市场竞争、燃料供给和价格、行业政策导向等因素对公司存量清洁能源电力资产运营会产生一定的影响。宏观经济发展相对疲软的经营环境下，园区用户对热力需求量可能会减少，热力销售价格在新技术应用竞争下也可能降低，地缘政治或市场因素也存在影响天然气供给或价格上升的可能性，这些带来了经营收益存在不确定性的风险。

公司能源服务新业务的开发建设运营受国家及行业政策导向、相关技术发展应用状况、投资建设运营成本等因素的影响较大，在实际投资建设过程中可能存在因政策、法规、市场等方面的变化导致实施计划延缓、投资计划变更及收益不达预期的风险。从公司内部来看，如果公司未能及时搭建完善的团队，可能导致项目的开发进度不及预期。从外部来看，优质的地区或点位对分布式光伏、储能及其它工商业业务的开拓有着重要的战略意义。目前国内行业竞争较为激烈，行业内跑马圈地现象频发，优质地区或点位的竞争较为激烈，可能导致市场开拓不及预期，另一方面价格竞争在某些城市趋于白热化，也可能导致业务的开拓不及预期。电力市场化改革下，上网电价、分时电价、容量电价和辅助服务补偿电价均有可能被调整，从而使得能源服务收益存在不及预期的风险。

3、财务风险

贷款利率波动将直接对本公司的盈利水平及项目建设成本造成影响，如果未来央行上调贷款基准利率，导致公司财务费用增加，从而在一定程度上降低本公司的盈利水平，从而给公司带来一定的财务风险。

4、风险应对措施

公司将顺应电力体制改革的浪潮，助力建设新型电力体系，加快转型升级和科技创新，满足电力市场化改革的需要，持续加快在分布式光伏、工商业储能、独立储能、虚拟电厂、光储充算、售配电、能源交易管理等新业务领域的拓展，降低对传统发电业务收入和利润的依赖性。同时公司将时刻关注经济形势的变化，跟踪市场需求，以国家政策为指导，以市场为导向，通过及时改变开发、运营策略及提升服务品质等手段降低公司的经营风险。

公司聚焦能源资产投资运营管理服务、电力辅助服务、电力交易服务、能源综合管理服务和综合能供服务，提升公司轻资产服务范围 and 规模，公司通过开展“源网荷储”联动，打造“光储充”一体化，探索多种应用场景下的绿色能源服务。

公司重点在迎峰度夏（冬）存在较高电力缺口、新能源装机占比高和电力供需相对紧缺的区域，充分发挥公司数十年的电力运营经验和技術优势，开发建设规模化的电网侧独立储能电站，提供顶峰调峰服务。公司也在电力接入条件较

好、电力市场化交易改革较充分、分时电价政策趋势良好及开发资源丰富的区域，发展分布式光伏、工商业储能及光储充一体化，创建多方合作生态圈，持续创新生态共赢的商业模式、盈利模式，打造差异化的核心竞争力。

在财务管理方面，充分利用公司与各类金融机构、央国企的良好合作关系及上市公司地位，以再融资、搭建基金、融资租赁、贸易融资等各种金融工具，促进资金运用的合理性，做好降本增效，保障公司开展业务所需的资金需求，并为客户提供配套的金融解决方案。

十一、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

为践行中共中央政治局会议提出的“要活跃资本市场、提振投资者信心”及国务院常务会议提出的“要大力提升上市公司质量和投资价值，采取更加有力有效措施，着力稳市场、稳信心”的指导思想，公司制定了“质量回报双提升”行动方案。主要举措包括：（一）聚焦主业稳增长，拥抱市场促转型；（二）依法合规治理，提升规范运作水平；（三）提升信息披露质量，加强与投资者沟通；（四）重视股东回报，共享公司发展成果。具体内容详见公司于 2024 年 4 月 26 日披露的《关于“质量回报双提升”行动方案的公告》（公告编号：2024-031）。报告期内，公司落实“质量回报双提升”行动方案的进展情况如下：

（一）在公司业务战略规划方面，公司以科技创新为引领，在战略发展上与国家加快建设新型能源体系、构建以新能源为主体的新型电力系统的方向保持一致。公司以清洁能源资产管理为基石，紧抓新能源高速发展机遇，稳步推进综合能源服务，扩大服务规模，延伸拓展应用场景，在配售电、虚拟电厂、碳资产管理、碳中和管理和微电网等领域为客户提供服务，以“源、网、荷、储”一体化助力新型电力系统建设，以“源、网、售、用、云”一体化促进面向终端客户的能源服务，在数字化平台和智能算力新质生产力赋能下，逐步转型为绿色能源服务商。

（二）在依法合规治理，提升规范运作水平方面，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和深圳证券交易所的有关规定，不断完善法人治理结构，建立健全和有效实施内部控制，不断修订和完善公司制度，提升规范运作水平。2024 年上半年，公司对《募集资金管理制度》进行了修订，进一步规范募集资金管理和使用。此外，公司还积极开展了新《公司法》及内控合规管理等专题培训，持续强化风险与内控合规的管理力度，确保合规要求与公司业务的有效融合。

（三）在提升信息披露质量，加强与投资者沟通方面，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》和深圳证券交易所的有关规定以及《公司章程》《信息披露事务管理制度》等制度的要求，真实、准确、完整、及时、公平地披露定期报告和临时公告。同时，公司高度重视投资者关系管理工作，构建了多层次的良性互动机制，持续强化与投资者的沟通交流。2024 年上半年，为进一步规范和提升公司信息披露质量，公司组织开展了信息披露专题培训。为了让广大投资者进一步了解公司的经营业绩、战略规划等情况，公司通过年报及一季报业绩说明会、投资者现场调研、外部路演、券商策略会、投资者交流会、深交所“互动易”平台和投资者电话热线等多种渠道，与投资者保持密切互动，加强与资本市场沟通，增加投资者对公司生产经营情况的了解，传达公司价值和战略发展方向，增强投资者对公司的认同感和信心。

（四）在股东回报方面，公司坚持以投资者为本，牢固树立回报股东意识，在关注自身发展的同时高度重视对股东的回报，制定了《未来三年股东分红回报规划（2022 年-2024 年）》，公司 2023 年度权益分派以股权登记日总股本 1,623,324,614 股扣除回购专户上已回购股份 41,874,066 股后的股本 1,581,450,548 股为分配基数，向全体股东每 10 股派发现金红利人民币 1.3 元（含税），实际现金分红金额为 205,588,571.24 元（含税）。此外，公司 2023 年度已实施的股份回购金额 500,470,271.76 元视同现金分红，结合上述派发的现金红利 205,588,571.24 元（含税），公司 2023 年度现金分红总额为 706,058,843.00 元（含税），现金分红金额占 2023 年度归属于上市公司股东的净利润的比例为 77.67%。未来，公司将根据经营业务发展阶段及战略发展规划，统筹好公司发展、业绩增长与股东回报的动态平衡，合理制定利润分配方案，切实与投资者共享发展成果。

公司将持续推进“质量回报双提升”行动方案的相关举措，努力通过良好的业绩表现、积极的投资者回报、规范的公司治理，将“以投资者为本”理念落到实处，切实履行上市公司的责任和义务，增强投资者信心，实现公司持续高质量发展。

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
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	48.44%	2024 年 01 月 10 日	2024 年 01 月 11 日	1、审议通过了《关于修订<公司章程>的议案》； 2、审议通过了《关于修订<独立董事制度>等制度的议案》； 3、审议通过了《关于修订<监事会议事规则>的议案》； 4、审议通过了《关于制定<会计师事务所选聘制度>的议案》； 5、审议通过了《关于 2024 年度日常关联交易预计的议案》。
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	51.12%	2024 年 01 月 15 日	2024 年 01 月 16 日	1、审议通过了《关于豁免履行 2021 年度非公开发行 A 股股票募集资金事项承诺的议案》。
2024 年第三次临时股东大会	临时股东大会	51.13%	2024 年 04 月 29 日	2024 年 04 月 30 日	1、审议通过了《关于修订<募集资金管理制度>的议案》； 2、审议通过了《关于变更部分募集资金用途投入新项目及永久补充流动资金的议案》； 3、审议通过了《关于公司变更部分募集资金用途投入新项目及永久补充流动资金的可行性分析报告的议案》。
2023 年年度股东大会	年度股东大会	51.16%	2024 年 05 月 16 日	2024 年 05 月 17 日	1、审议通过了《公司 2023 年度董事会工作报告》； 2、审议通过了《公司 2023 年度监事会工作报告》； 3、审议通过了《公司 2023 年度财务决算报告》； 4、审议通过了《公司 2023 年度利润分配预案》； 5、审议通过了《公司 2023 年年度报告及摘要》；

					6、审议通过了《关于2024年度对外担保额度预计的议案》； 7、审议通过了《关于2024年度委托理财计划的议案》； 8、审议未通过《关于续聘2024年度审计机构的议案》。
--	--	--	--	--	---

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

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2023 年年报。

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

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

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

- 《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》
- 《中华人民共和国土壤污染防治法》
- 《中华人民共和国水污染防治法》
- 《中华人民共和国噪声污染防治法》
- 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》
- 《中华人民共和国环境保护税法》
- 《排污许可管理办法（试行）》
- 《排污许可条例》
- 《火电厂大气污染物排放标准》
- 《生活垃圾焚烧污染控制标准》
- 《锅炉大气污染物排放标准》

环境保护行政许可情况

公司下属各子公司依据国家、行业相关法律法规要求，按时取得排污许可证，持证排污、按证排污，排放指标不超过排污许可证规定。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

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
东台苏中环保热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤50 mg ₃ SO ₂ ≤35 mg ₃ 烟尘 ≤10mg ₃	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	NO _x : 7.82 吨 SO ₂ : 2.42 吨 烟尘: 0.99 吨	NO _x : 83.361 吨 SO ₂ : 41.654 吨 烟尘: 23.875 吨	无
东台苏中环保热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤50 mg ₃ SO ₂ ≤35 mg ₃ 烟尘 ≤10mg ₃	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	NO _x : 7.8 吨 SO ₂ : 1.82 吨 烟尘: 0.43 吨	NO _x : 75.416 吨 SO ₂ : 37.734 吨 烟尘: 7.88 吨	无
南通海门鑫源	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤50 mg ₃	《火电厂大气	NO _x : 0.686 吨	NO _x : 47.49 吨	无

热电有限公司						SO ₂ ≤35 mg ₃ 烟尘 ≤10mg ₃	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	SO ₂ : 0.28 吨 烟尘: 0.098 吨	SO ₂ : 33.24 吨 烟尘: 9.50 吨	
南通海门鑫源热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤50 mg ₃ SO ₂ ≤35 mg ₃ 烟尘 ≤10mg ₃	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	NO _x : 1.035 吨 SO ₂ : 0.479 吨 烟尘: 0.123 吨	NO _x : 47.48 吨 SO ₂ : 33.24 吨 烟尘: 9.49 吨	无
湖州协鑫环保热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤50 mg ₃ SO ₂ ≤35 mg ₃ 烟尘 ≤5mg ₃	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	NO _x : 27.15 吨 SO ₂ : 21.94 吨 烟尘: 0.86 吨	NO _x : 108.79 吨 SO ₂ : 75.07 吨 烟尘: 10.88 吨	无
嘉兴协鑫环保热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤50 mg/Nm ³ SO ₂ ≤35 mg/Nm ³ 烟尘 ≤5mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	NO _x : 6.69 吨 SO ₂ : 3.65 吨 烟尘: 0.46 吨	NO _x : 133.71 吨 SO ₂ : 93.6 吨 烟尘: 13.37 吨	无
嘉兴协鑫环保热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤50 mg/Nm ³ SO ₂ ≤35 mg/Nm ³ 烟尘 ≤5mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	NO _x : 4.89 吨 SO ₂ : 1.63 吨 烟尘: 0.27 吨	NO _x : 133.71 吨 SO ₂ : 93.6 吨 烟尘: 13.37 吨	无
嘉兴协鑫环保热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#3 废气排放口	NO _x ≤50 mg/Nm ³ SO ₂ ≤35 mg/Nm ³ 烟尘 ≤5mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	NO _x : 5.08 吨 SO ₂ : 1.29 吨 烟尘: 0.21 吨	NO _x : 133.71 吨 SO ₂ : 93.6 吨 烟尘: 13.37 吨	无
如东协鑫环保热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	废气总排放口	NO _x ≤50 mg ₃ SO ₂ ≤35 mg ₃ 烟尘 ≤10mg ₃	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	NO _x : 14.86 吨 SO ₂ : 7.19 吨 烟尘: 0.76 吨	NO _x : 162.78 吨 SO ₂ : 113.95 吨 烟尘: 32.56 吨	无
兰溪协鑫环保热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤50 mg ₃ SO ₂ ≤35 mg ₃	《火电厂大气污染物	NO _x : 51.5 吨 SO ₂ :	NO _x : 217 吨 SO ₂ :	无

限公司						mg3 烟尘 ≤5mg3	排放标 准》 (GB13 223- 2011)	21.64 吨 烟尘: 2.29 吨	181 吨 烟尘: 20 吨	
连云港 鑫能污 泥发电 有限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	废气排 放口	NOx≤50 mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤10mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 5.793 吨 SO2: 5.816 吨 烟尘: 0.662 吨	NOx: 178.28 吨 SO2: 109.64 吨 烟尘: 16.18 吨	无
连云港 协鑫生 物质发 电有限 公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	2	燃气锅 炉废气 排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤10mg3	《锅炉 大气污 染物排 放标准》 (DB32 /4385- 2022)	NOx: 2.811 吨 SO2: 0.061 吨 烟尘: 0.053 吨	NOx: 7.78 吨	无
太仓协 鑫垃圾 焚烧发 电有限 公司	大气污 染物	NOx、 SO2、 颗粒 物、 CO、 HCL	连续排 放	1	#1 废气 排放口	NOx≤30 0mg/m3 SO2≤10 0mg/m3 烟尘 ≤30mg/ m3 CO≤100 mg/m3 HCL≤60 mg/m3	《生活 垃圾焚 烧污染 控制标 准》 (GB18 485- 2014)	NOx: 14.07 吨 SO2: 2.69 吨 烟尘: 0.63 吨 CO: 2.01 吨 HCL: 0.89 吨	NOx: 60.8 吨 SO2: 12 吨 烟尘: 9.12 吨 CO: 30.4 吨 HCL: 15.2 吨	无
太仓协 鑫垃圾 焚烧发 电有限 公司	大气污 染物	NOx、 SO2、 颗粒 物、 CO、 HCL	连续排 放	1	#2 废气 排放口	NOx≤30 0mg/m3 SO2≤10 0mg/m3 烟尘 ≤30mg/ m3 CO≤100 mg/m3 HCL≤60 mg/m3	《生活 垃圾焚 烧污染 控制标 准》 (GB18 485- 2014)	NOx: 24.36 吨 SO2: 4.53 吨 烟尘: 0.98 吨 CO: 1.92 吨 HCL: 1.16 吨	NOx: 60.8 吨 SO2: 12 吨 烟尘: 9.12 吨 CO: 30.4 吨 HCL: 15.2 吨	无
徐州协 鑫环保 能源有 限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#1 炉废 气排放 口	NOx≤30 0mg/m3 SO2≤10 0mg/m3 烟尘 ≤30mg/ m3	《生活 垃圾焚 烧污染 控制标 准》 (GB18 485- 2014)	NOx: 25.17 吨 SO2: 2.91 吨 烟尘: 0.48 吨 CO: 0.23 吨 HCL: 0.86 吨	NOx: 155.1 吨 SO2: 72.87 吨 烟尘: 17.9 吨	无
徐州协 鑫环保 能源有 限公司	大气污 染物	SO3 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#2 炉废 气排放 口	NOx≤30 0mg/m3 SO2≤10 0mg/m3 烟尘 ≤30mg/ m3	《生活 垃圾焚 烧污染 控制标 准》 (GB18 485- 2014)	NOx: 24.56 吨 SO2: 6.32 吨 烟尘: 0.26 吨	NOx: 155.1 吨 SO2: 72.87 吨 烟尘: 17.9 吨	无

						m3	485-2014)	CO: 1.12 吨 HCL: 2.48 吨		
徐州协鑫环保能源有限公司	大气污染物	SO4 N Ox 烟尘	连续排放	1	#3 炉废气排放口	NOx≤30 0mg/m3 SO2≤10 0mg/m3 烟尘 ≤30mg/ m3	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	NOx: 25.25 吨 SO2: 4.78 吨 烟尘: 0.3 吨 CO: 1.63 吨 HCL: 1.76 吨	NOx: 155.1 吨 SO2: 72.87 吨 烟尘: 17.9 吨	无
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	大气污染物	NOx、 SO2、 颗粒物、 CO、 HCL	连续排放	1	#1 废气排放口	NOx≤30 0mg/m ³ SO2≤10 0mg/m ³ 烟尘 ≤30mg/ m ³ CO≤100 mg/m ³ Hcl≤60 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	NOx: 30.03 吨 SO2: 8.53 吨 烟尘: 0.51 吨 CO: 0.4 吨 HCL: 2.56 吨	NOx: 73.735 吨 SO2: 31.555 吨 烟尘: 7.665 吨 CO: 18.43 吨 HCL: 7.375 吨	无
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	大气污染物	NOx、 SO2、 颗粒物、 CO、 HCL	连续排放	1	#2 废气排放口	NOx≤30 0mg/m ³ SO2≤10 0mg/m ³ 烟尘 ≤30mg/ m ³ Hcl≤ 60mg/m ³ CO≤100 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	NOx: 29.44 吨 SO2: 7.51 吨 烟尘: 0.44 吨 CO: 0.43 吨 HCL: 2.85 吨	NOx: 73.735 吨 SO2: 31.555 吨 烟尘: 7.665 吨 CO: 18.43 吨 HCL: 7.375 吨	无
永城协鑫再生能源发电有限公司	大气污染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NOx≤30 0mg3 SO2≤10 0mg3 烟尘 ≤30mg3	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	NOx: 73.44 吨 SO2: 5.53 吨 烟尘: 2.25 吨 CO: 0.96 吨 HCL: 3.34 吨	NOx: 120.96 吨 SO2: 26.295 吨 烟尘: 10.22 吨	无
永城协鑫再生能源发电有限公司	大气污染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NOx≤30 0mg3 SO2≤10 0mg3 烟尘 ≤30mg3	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	NOx: 52.24 吨 SO2: 3.16 吨 烟尘: 1.47 吨 CO: 0.94 吨 HCL: 2.2 吨	NOx: 120.96 吨 SO2: 26.295 吨 烟尘: 10.22 吨	无

徐州鑫盛润环保能源有限公司	大气污染物	NO _x 、SO ₂ 、颗粒物、CO、HCL	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³ CO≤100mg/m ³ HCL≤60mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 10.9 吨 SO ₂ : 3.37 吨 烟尘: 0.16 吨 CO: 0.39 吨 HCL: 0.795 吨	NO _x : 96.503 吨 SO ₂ : 63.113 吨 烟尘: 13.64 吨 CO: 69.93 吨 HCL: 13.987 吨	无
徐州鑫盛润环保能源有限公司	大气污染物	NO _x 、SO ₂ 、颗粒物、CO、HCL	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³ CO≤100mg/m ³ HCL≤60mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 39.18 吨 SO ₂ : 14.2 吨 烟尘: 0.51 吨 CO: 1.7 吨 HCL: 3.95 吨	NO _x : 96.503 吨 SO ₂ : 63.113 吨 烟尘: 13.64 吨 CO: 69.93 吨 HCL: 13.987 吨	无
徐州鑫盛润环保能源有限公司	大气污染物	NO _x 、SO ₂ 、颗粒物、CO、HCL	连续排放	1	#3 废气排放口	NO _x ≤300mg/m ³ SO ₂ ≤100mg/m ³ 烟尘≤30mg/m ³ CO≤100mg/m ³ HCL≤60mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	NO _x : 24.7 吨 SO ₂ : 10.93 吨 烟尘: 0.345 吨 CO: 1.1 吨 HCL: 2.68 吨	NO _x : 96.504 吨 SO ₂ : 63.114 吨 烟尘: 13.64 吨 CO: 69.93 吨 HCL: 13.986 吨	无
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#1 废气排放口	NO _x ≤50mg ³ SO ₂ ≤30mg ³ 烟尘≤5mg ³	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	NO _x : 44.008 吨 SO ₂ : 0.874 吨 烟尘: 0.755 吨	NO _x : 279.898 5 吨 SO ₂ : 86.595 吨 烟尘: 19.715 吨	无
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	大气污染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排放	1	#2 废气排放口	NO _x ≤50mg ³ SO ₂ ≤30mg ³ 烟尘≤5mg ³	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	NO _x : 31.584 吨 SO ₂ : 0.799 吨 烟尘: 1.256 吨	NO _x : 279.898 5 吨 SO ₂ : 26.595 吨 烟尘: 19.715 吨	无
苏州工	大气污	SO ₂ N	连续排	1	#1 燃气	NO _x ≤50	《火电	NO _x :	NO _x :	无

业园区 蓝天燃 气热电 有限公 司	染物	Ox 烟尘	放		锅炉废 气排放 口	mg3 SO2≤30 mg3 烟尘 ≤5mg3	厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	3.052 吨 SO2: 0.194 吨 烟尘: 0.042 吨	9.72 吨 SO2: 6.81 吨 烟尘: 0.97 吨	
苏州工 业园区 北部燃 机热电 有限公 司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#1 废气 排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤30 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 11.529 吨 SO2: 0.604 吨 烟尘: 0.519 吨	NOx: 284.7 吨 SO2: 90 吨 烟尘: 20.2 吨	无
苏州工 业园区 北部燃 机热电 有限公 司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#2 废气 排放口	NOx≤50 mg3 SO2≤30 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 39.322 吨 SO2: 1.322 吨 烟尘: 2.044 吨	NOx: 284.817 吨 SO2: 20.2 吨 烟尘: 90 吨	无
广州协 鑫蓝天 燃气热 电有限 公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#1 废气 排放口	NOx≤50 mg/m3 SO2≤35 mg/m3 烟尘 ≤5mg/m 3	火电厂 大气污 染物排 放标准 GB (13223- 2011)	NOx: 35.011 吨 SO2: 0 吨 烟尘: 5.248 吨	NOx: 355.054 吨 SO2: 0.6 吨 烟尘: 23.08 吨	无
广州协 鑫蓝天 燃气热 电有限 公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#2 废气 排放口	NOx≤50 mg/m3 SO2≤35 mg/m3 烟尘 ≤5mg/m 3	火电厂 大气污 染物排 放标准 GB (13223- 2011)	NOx: 29.888 吨 SO2: 0 吨 烟尘: 6.439 吨	NOx: 355.054 吨 SO2: 0.6 吨 烟尘: 23.08 吨	无
昆山协 鑫蓝天 分布式 能源有 限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#1 废气 排放口	NOx≤30 mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 26.56 吨 SO2: 1.3 吨 烟尘: 2.81 吨	NOx: 115.615 吨 SO2: 46.745 吨 烟尘: 6.29 吨	无
昆山协 鑫蓝天 分布式 能源有 限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#2 废气 排放口	NOx≤30 mg3 SO2≤35 mg3 烟尘 ≤5mg3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NOx: 6.52 吨 SO2: 0.95 吨 烟尘: 0.31 吨	NOx: 115.615 吨 SO2: 46.745 吨 烟尘: 6.30 吨	无
国电中 山燃气 发电有 限公司	大气污 染物	SO2 N Ox 烟尘	连续排 放	1	#1 废气 排放口	NOx≤50 mg/m3 SO2≤35 mg/m3	《火电 厂大气 污染物 排放标	NOx: 23.0528 9 吨 SO2:	NOx: 188.7 吨 SO2: 23 吨	无

						烟尘 ≤5mg/m ⁴	准》 (GB13 223- 2011)	0.91227 8982 吨 烟尘: 0.44765 6 吨	烟尘: 27.03 吨	
国电中 山燃气 发电有 限公司	大气污 染物	SO ₂ N O _x 烟尘	连续排 放	1	#2 废气 排放口	NO _x ≤50 mg/m ³ SO ₂ ≤35 mg/m ³ 烟尘 ≤5mg/m ⁵	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB13 223- 2011)	NO _x : 46.5464 4 吨 SO ₂ : 0.45584 吨 烟尘: 0.84559 吨	NO _x : 188.7 吨 SO ₂ : 23 吨 烟尘: 27.03 吨	无
浏阳鑫 蓝综合 能源服 务有限 公司	大气污 染物	SO ₂ N O _x 颗粒 物	连续排 放	1	废气排 放口	NO _x ≤15 0mg/m ³ SO ₂ ≤50 mg/m ³ 颗粒物 ≤20mg/ m ³	《锅炉 大气污 染物排 放标准》 (GB13 271- 2014)	NO _x : 1.321 吨 SO ₂ : 0 吨 颗粒 物: 0.065 吨	NO _x : 24.2832 吨	无

对污染物的处理

公司下属各子公司按照环保要求，主要通过湿法脱硫、低氮燃烧+SNCR、SCR+SNCR、布袋除尘、电袋除尘、湿电除尘等工艺技术对环保排放物进行处理。公司下属各在运燃煤热电企业均已实施完成超低排放改造，并达到国家和地方排放标准。公司严格执行国家或地方环保排放要求，环保设施投运率 100%。环保设施运行良好，各项排放物指标达标排放。

突发环境事件应急预案

公司下属子公司均编制了突发环境污染事件应急预案，每年根据实际情况择机开展应急演练。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

公司下属各子公司按照各级环境治理和环境保护要求，加大环保设施治理投入，确保排放物达到国家和地方排放标准。公司下属各子公司按照《中华人民共和国环境保护税法》要求，按时足额缴纳环境保护税。

环境自行监测方案

公司下属子公司按规定委托有资质的第三方检测机构对排放的 SO₂、NO_x、烟尘等指标开展环境自行监测，对自动监测设施定期比对监测，同时积极配合各级生态环境主管部门的监督检查。

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	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用

其他应当公开的环境信息

公司下属各子公司严格执行国家或地方环保排放要求，环保设施投运率 100%。各环保设施运行良好，各项排放物指标达标排放，环保数据与省市环保监测系统联网，并通过不同渠道实时向公众公开。

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

- 1、加强对各控排企业节能减排的技术改造（如背压机改造、省煤器改造、空预器改造、燃机燃烧优化改造、热网管损专项治理等），着重提升能效，减碳降耗，供电标气耗同比下降 0.017Nm³/KWh，热网管损同比下降 1.31%。
- 2、加强碳排放标准化管理，进一步细化优化各项流程，完善内部碳排放管理体系，重点确保碳排放监测的科学规范，确保碳排放数据收集的规范、及时、全面、完整，将碳排放管理落到实处。

3、加强数据信息化管理，利用信息化平台统一收集各电厂碳排放数据，及时发现碳排放异常变化情况，并结合温室气体监测计划，做出针对性调整。

4、加强内部培训学习，宣传引导，组织员工学习全国碳市场政策、碳排放管理体系，提升员工碳排放管控意识，从而提升碳排放管理整体效果。

其他环保相关信息

无

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第3号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

报告期内，公司下属燃煤热电企业综合供电标煤耗 188.5g/KWh，下属清洁能源及可再生能源企业发电、供热合计节约标煤约 72.23 万吨，减排二氧化碳约 189.25 万吨，二氧化硫约 0.61 万吨，氮氧化物约 0.53 万吨。

上市公司发生环境事故的相关情况

无

二、社会责任情况

报告期内，公司根据经营目标，依法合规经营，创新发展，努力以优良的经营业绩回报投资者；公司坚持以“专注绿色发展，持续改善人类生存环境”为使命，将履行企业公民的责任和义务放在重要位置，在做好对股东、员工、客户等利益的保护的同时，创建资源节约型、环境友好型企业，践行绿水青山就是金山银山理念、推进绿色发展，共建美丽中国。

（一）完善公司治理结构、关注信息披露，加强投资者管理并保护股东权益。

1、公司从完善公司治理结构，健全内部社会责任制度入手，鼓励全员参与到公司的社会责任工作中，将社会责任理念融入到日常的工作中，使公司的社会责任工作更紧密地与公司的发展战略、日常运营、企业文化和社会实践相融合，更好地推动履行企业社会责任。

2、认真履行信息披露义务，确保信息披露的真实、准确、及时、完整和公平，不存在选择性信息披露或提前透露非公开信息的情形。

3、作为上市公司，公司加强股东、债权人的权益保护，建立良好的投资者关系。加强职工的权益保护，关注职工健康、安全，实现员工与企业共同成长，树立承担社会责任的良好企业形象。

（二）尊重员工权益，履行企业社会责任，积极参与公益。

1、公司遵守国家有关劳动法律法规的规定，制定了《协鑫能科员工手册》，有效的避免了劳动纠纷的发生，为公司建立一支高素质的员工团队提供了制度保障，实现了员工和企业的共赢发展。

2、公司始终保持诚信经营，依法纳税，社会贡献值高。

3、公司置身于社会，服务于社会；求生于社会，回报于社会。公司每年组织社会公益捐赠，另外除坚持内部救济慰问以外，还积极向困难职工家庭提供资助。

4、公司广泛参与各类行业组织，携手行业企业应对和解决行业发展过程中的困难和问题，及时回应公众关切。全力支持经济社会发展，与全社会共享清洁能源发展成果。

（三）重视安全与环保，保障公司可持续发展。

1、本着和谐、稳定、可持续发展的原则，公司发扬以人为本的精神并强化人文关怀，关注员工身心健康，持续改善公司生产安全管理，控制工作环境中存在的危险因素，将安全生产作为头等大事来抓，安全高于一切。

2、为了贯彻落实安全与环保的方针，公司通过组织员工进行健康体检活动，有效实现了员工职业健康防护。公司为员工提供符合国家标准或行业标准的职业病防护用品，督促员工正确使用和穿戴。

3、公司不断持续完善环境管理体系建设，持续推行清洁生产，节约资源，降低能耗；生产废水循环使用，污水有效处理，达标排放；有害废物集中处理，不对环境造成污染。公司高度重视环境保护问题，生产中严格执行国家相关的环境保护法律法规。同时公司不断改进技术，致力于降低能源消耗、减少大气污染，发展循环经济。

4、报告期内，公司持续深化 ESG（Environment 环境、Social 社会、Governance 公司治理）管理实践与信息披露，聚焦公司在应对气候变化风险、聚力能源数字化转型等热点事件中的履责实践与成效，展现公司提供高效的清洁能源和服务，持续改善人类生存环境的使命精神，提升公司可持续发展的品牌形象。

公司始终秉承“把绿色能源带进生活”的理念，在发展壮大企业，不断为股东创造价值的同时，积极承担对职工、客户、社会等利益相关方的责任；持续改造升级，做好节能减排和资源循环利用，信守公司承诺，为客户提供优质绿色能源的同时不断提升客户服务；关注员工成长，鼓励员工发展，维护员工利益，为建设和谐社会和绿色家园履行应尽义务。

（四）巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

报告期内，公司暂未开展巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等具体工作。

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

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺	无	无	无		无	无
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	无	无	无		无	无
资产重组时所作承诺	无	无	无		无	无
首次公开发行或再融资时所作承诺	杭州富阳锦发股权投资合伙企业（有限合伙）；天津其辰；协鑫创展；秉颐清洁能源	关于可转债认购事宜及避免短线交易的承诺函	1、若本公司/本企业在协鑫能科本次公开发行可转债发行期首日前六个月内存在减持协鑫能科股票的情形，本公司/本企业承诺将不参与本次公开发行可转债的认购，亦不会委托其他主体参与本次公开发行可转债的认购；2、本公司/本企业将根据协鑫能科本次公开发行可转债届时的市场行情决定是否参与本次可转债发行认购。3、如本公司/本企业决定认购本次可转债，本公司/本企业承诺将严格遵守《中华人民共和国证券法》《可转债公司债券管理办法》等法律法规关于股票及可转换公司债券交易的规定，自认购本次可转债之日起前六个月至本次可转债发行完成后六个月内，本公司/本企业不存在减持协鑫能科股份或其他具有股权性质的证券的计划或者安排。4、若本公司/本企业违反上述承诺减持协鑫能科股份或其他具有股权性质的证券，本公司/本企业因此获得的收益全部归协鑫能科所有，并依法承担由此产生的法律责任。如给协鑫能科和其他投资者造成损失的，本公司/本企业将依法承担赔偿责任。	2022年12月19日	2022年12月19日至2024年1月26日	中国证监会于2024年1月26日出具《中国证监会可转换公司债券发行注册程序终止通知书》（[2024]4号），决定终止公司本次可转债发行注册程序。此承诺随公司本次可转债事项的终止而终止。
首次公开发行或再融资时所作承诺	上市公司董事、监事、高级管理人员	关于可转债认购事宜及避免短线交	1、本人将根据协鑫能科本次公开发行可转债届时的市场行情决定是否参与	2022年12月19日	2022年12月19日至2024年1	中国证监会于2024年1月26日

作承诺		易的承诺函	<p>本次可转债发行认购。</p> <p>2、如本人决定认购本次可转债，本人承诺将严格遵守《中华人民共和国证券法》《可转债公司债券管理办法》等法律法规关于股票及可转换公司债券交易的规定，自认购本次可转债之日起前六个月至本次可转债发行完成后六个月内，本人不存在减持协鑫能科股份或其他具有股权性质的证券的情况或者安排。</p> <p>3、若本人违反上述承诺减持协鑫能科股份或其他具有股权性质的证券，本人因此获得的收益全部归协鑫能科所有，并依法承担由此产生的法律责任。如给协鑫能科和其他投资者造成损失的，本人将依法承担赔偿责任。上述承诺适用于本人及本人配偶、父母、子女持有及本人利用他人账户持有的股票或者其他具有股权性质的证券。</p>		月 26 日	<p>出具《中国证监会可转换公司债券发行注册程序终止通知书》</p> <p>（[2024]4号），决定终止公司本次可转债发行注册程序。此承诺随公司本次可转债事项的终止而终止。</p>
首次公开发行或再融资时所作承诺	上市公司董事（胡晓艳、宋超）	关于可转债认购事宜及避免短线交易的承诺函	<p>1、本人将根据协鑫能科本次公开发行可转债届时的市场行情决定是否参与本次可转债发行认购。</p> <p>2、如本人决定认购本次可转债，本人承诺将严格遵守《中华人民共和国证券法》《可转债公司债券管理办法》等法律法规关于股票及可转换公司债券交易的规定，自认购本次可转债之日起前六个月至本次可转债发行完成后六个月内，本人不存在减持协鑫能科股份或其他具有股权性质的证券的情况或者安排。</p> <p>3、若本人违反上述承诺减持协鑫能科股份或其他具有股权性质的证券，本人因此获得的收益全部归协鑫能科所有，并依法承担由此产生的法律责任。如给协鑫能科和其他投资者造成损失的，本人将依法承担赔偿责任。上述承诺适用于本人及本人配偶、父母、子女持有及本人利用他人账户持有的股票或者其他具有股权性质的证券。</p>	2023 年 05 月 10 日	2023 年 5 月 10 日至 2024 年 1 月 26 日	<p>中国证监会于 2024 年 1 月 26 日出具《中国证监会可转换公司债券发行注册程序终止通知书》</p> <p>（[2024]4号），决定终止公司本次可转债发行注册程序。此承诺随公司本次可转债事项的终止而终止。</p>

首次公开发行或再融资时所作承诺	上市公司独立董事	关于可转债认购事宜的承诺函	本人及本人配偶、父母、子女承诺将不参与协鑫能科本次可转债发行认购，亦不会委托其他主体参与协鑫能科本次可转债发行认购。本人及本人配偶、父母、子女承诺将严格遵守《中华人民共和国证券法》《可转债公司债券管理办法》等法律法规关于股票及可转换公司债券交易的规定。若本人及本人配偶、父母、子女违反上述承诺，因此获得的收益全部归协鑫能科所有，并依法承担由此产生的法律责任。如给协鑫能科和其他投资者造成损失的，本人将依法承担赔偿责任。	2022 年 12 月 19 日	2022 年 12 月 19 日至 2024 年 1 月 26 日	中国证监会于 2024 年 1 月 26 日出具《中国证监会可转换公司债券发行注册程序终止通知书》（[2024]4 号），决定终止公司本次可转债发行注册程序。此承诺随公司本次可转债事项的终止而终止。
首次公开发行或再融资时所作承诺	天津其辰；朱共山	关于向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报及采取填补措施的承诺函	1、本公司/本人承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。 2、自本承诺函出具日至本次向不特定对象发行可转换公司债券实施完毕前，若证券监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新监管规定的，且上述承诺不能满足证券监管部门该等规定时，本公司/本人承诺届时将按照证券监管部门的最新规定出具补充承诺。 3、作为填补回报措施相关责任主体之一，本公司/本人承诺切实履行上市公司制定的有关填补回报措施以及本公司/本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺。若本公司/本人违反该等承诺并给上市公司或者投资者造成损失的，本公司/本人愿意依法承担相应的法律责任。	2023 年 06 月 06 日	2023 年 6 月 6 日至 2024 年 1 月 26 日	中国证监会于 2024 年 1 月 26 日出具《中国证监会可转换公司债券发行注册程序终止通知书》（[2024]4 号），决定终止公司本次可转债发行注册程序。此承诺随公司本次可转债事项的终止而终止。
首次公开发行或再融资时所作承诺	上市公司董事、高级管理人员	关于向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报及采取填补措施的承诺函	1、本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害上市公司利益。 2、本人承诺对本人的职务消费行为进行约束。 3、本人承诺不动用上市公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动。 4、本人承诺在自身职责和权限范围内，全力促使	2023 年 06 月 06 日	2023 年 6 月 6 日至 2024 年 1 月 26 日	中国证监会于 2024 年 1 月 26 日出具《中国证监会可转换公司债券发行注册程序终止通知书》（[2024]4 号），决定终止公司本次可转债发

			<p>由董事会或薪酬委员会制定的薪酬制度与上市公司填补回报措施的执行情况相挂钩。</p> <p>5、如果上市公司未来筹划实施股权激励，本人承诺在自身职责和权限范围内，全力促使上市公司筹划的股权激励行权条件与填补回报措施的执行情况相挂钩。</p> <p>6、自本承诺函出具日至本次向不特定对象发行可转换公司债券实施完毕前，若证券监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足证券监管部门该等规定时，本人承诺届时将按照证券监管部门的最新规定出具补充承诺。</p> <p>7、本人承诺切实履行上市公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺。若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的相应法律责任。</p>			<p>行注册程序。此承诺随公司本次可转债事项的终止而终止。</p>
首次公开发行或再融资时所作承诺	上市公司	关于 2021 年度非公开发行 A 股股票募集资金事项的承诺函	<p>本公司现就 2021 年度非公开发行 A 股股票所取得的募集资金事项作出如下承诺：</p> <p>1、本公司拟将 239,170.47 万元募集资金投入“新能源汽车换电站建设项目”，本公司承诺将于 2023 年 12 月 31 日前完成上述项目全部在建及运营工作；</p> <p>2、本公司不会对“新能源汽车换电站建设项目”相关募集资金实际用途作出变更；</p> <p>3、本公司将积极推动前述募投项目实施，在国内下游换电乘用车和重卡车销量符合市场预期情况下，若未能在承诺时间内完成“新能源汽车换电站建设项目”全部在建及运营工作，愿意承担由此产生的法律责任。</p>	2023 年 06 月 19 日	2023 年 6 月 19 日至 2024 年 1 月 15 日	<p>经公司 2024 年第二次临时股东大会审议通过，于 2024 年 1 月 15 日豁免履行本承诺。</p>
股权激励承诺	无	无	无		无	无
其他对公司中	无	无	无		无	无

小股东所作承诺						
其他承诺	无	无	无		无	无
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

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

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

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

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☑适用 ☐不适用

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
未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的案件	34,272.12	否	未结案的案件共 27 起, 案件涉案金额 30,841.29 万元。	结案案件数量为 13 起, 其中调解结案 6 起, 判决结案 7 起, 案件判决金额约为 1,942.95 万元, 对公司生产经营无重大影响。	部分已结案件仍在执行中。		不适用

九、处罚及整改情况

☐适用 ☑不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☑不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☑适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
苏州协鑫能源科技有限公司	受同一最终控制方控制	购买商品、接受劳务的关联交易	采购煤炭	交易双方根据市场公允价格协商确定	参考市场价格后的协议价	2,579.03	0.85%	30,000	否	现金收付	-	2023年12月26日	公告名称:《关于2024年度日常关联交易预计的公告》,公告编号2023-

												134。披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
晟国国际供应链管理（徐州）有限公司	受同一最终控制方控制	购买商品、接受劳务的关联交易	采购煤炭	交易双方根据市场价格公允价格协商确定	参考价格后的协议价	2,734.14	0.90%	50,000	否	现金收付	-	2023年12月26日 公告名称：《关于2024年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2023-134。披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
协鑫集成科技股份有限公司（包括其控股子公司）	受同一最终控制方控制	购买商品、接受劳务的关联交易	采购组件、设备等	交易双方根据市场价格公允价格协商确定	参考价格后的协议价	60,884.29	11.90%	95,000	否	现金收付	-	2023年12月26日 公告名称：《关于2024年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2023-134。披露网站：

													巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
协鑫集成科技股份有限公司（包括其控股子公司）	受同一最终控制方控制	购买商品、接受劳务的关联交易	接受EPC承包服务等	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考价格后的协议价	81.98	0.02%	30,000	否	现金收付	-	2023年12月26日	公告名称：《关于2024年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2023-134。披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
协鑫新能源控股有限公司（包括其控股子公司）	受同一最终控制方控制	购买商品、接受劳务的关联交易	采购天然气、接受运维服务等	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考价格后的协议价	2,634.07	0.86%	7,400	否	现金收付	-	2023年12月26日	公告名称：《关于2024年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2023-134。披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

												www.cninfo.com.cn
受同一实际控制人控制的其他关联方	受同一最终控制方控制	购买商品、接受劳务的关联交易	购买电力、接受事 人培训、物业服务、技术咨询 服务、信息服务等	交易双方根据市场公允价格协商确定	参考价格后的协议价	678.11	0.22%	4,000	否	现金收付	-	2023年12月26日 公告名称：《关于2024年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2023-134。披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
四川协鑫锂电科技有限公司	受同一最终控制方控制	销售商品、提供劳务的关联交易	销售碳酸锂相关产品等	交易双方根据市场公允价格协商确定	参考价格后的协议价	0	0.00%	50,000	否	现金收付	-	2023年12月26日 公告名称：《关于2024年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2023-134。披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

协鑫集成科技股份有限公司（包括其控股子公司）	受同一最终控制方控制	销售商品、提供劳务的关联交易	销售储能电池相关产品等	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考价格后的协议价	281.85	0.06%	37,000	否	现金收付	-	2023年12月26日	公告名称：《关于2024年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2023-134。披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
受同一实际控制人控制的其他关联方	受同一最终控制方控制	销售商品、提供劳务的关联交易	销售电力、提供运维服务、技术咨询、综合服务、会计共享服务等	交易双方根据市场公允价值协商确定	参考价格后的协议价	836.36	0.18%	3,000	否	现金收付	-	2023年12月26日	公告名称：《关于2024年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2023-134。披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
受同一实际控制人	受同一最终控制方	关联租赁-作为承租	房屋、设备等租	交易双方根据市场	参考价格后的	1,559.78	44.06%	8,500	否	现金收付	-	2023年12月26日	公告名称：《关于

控制的其他关联方	控制方	赁	公允价格协商确定	协议价									2024年度日常关联交易预计的公告》，公告编号2023-134。披露网站：巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
合计			--	--	72,269.61	--	314,900	--	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况			不适用。										
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）			2024年度日常关联交易预计总金额为314,900万元，2024年1-6月实际发生额为72,269.61万元，为尽量减少关联交易，2024年1-6月实际发生额低于预计额度。										
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）			不适用。										

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

资产或股权收购、出售发生的关联交易参见本节“7、其他重大关联交易”。

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

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

应收关联方债权

关联方	关联关系	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期新增金额（万元）	本期收回金额（万元）	利率	本期利息（万元）	期末余额（万元）
苏州协鑫	实际控制	本期及上	否	145.93	12.91	11.08			147.76

新能源运营科技有限公司	人直接控制的其他附属企业	年度同控合并协鑫新能源控股有限公司的 36 家子公司形成的往来款（注 1）							
南京协鑫新能源发展有限公司	实际控制人直接控制的其他附属企业	本期及上年度同控合并协鑫新能源控股有限公司的 36 家子公司形成的往来款（注 1）	否	3,297.04	10.88	3,296.73			11.19
北京胜能能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注 2）	否	859.91	1,578.62	0			2,438.53
苏州鑫煜能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注 2）	否	107,871.2	14,698.65	2,500			120,069.85
协鑫能科锂电新能源有限公司	控股子公司	提供资金支持（注 2）	否	27,659.4	189	0			27,848.4
协鑫电港云科技（海南）有限公司	控股子公司	提供资金支持（注 2）	否	1,127	51.2	0			1,178.2
诸暨协鑫科技发展有限公司	控股子公司	提供资金支持（注 2）	否	955	0	0			955
石河子市德润协鑫绿能能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注 2）	否	67.7	8.94	67.7			8.94
朔州协鑫电港能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注 2）	否	445.49	0	0			445.49
徐州鑫成能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注 2）	否	109.87	1.18	0			111.05
协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	控股子公司	提供资金支持（注 2）	否	89.22	0	0			89.22
协鑫能科（上海）投资管理有限公司	控股子公司	提供资金支持（注 2）	否	823.5	17,415	0			18,238.5

偏关科环新能源有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	49.17	0	0			49.17
睢宁众鑫新能源有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	35.93	0	0			35.93
协鑫（邢台）能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	114	0	0			114
协鑫能科投资管理（无锡）有限责任公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	1.11	0	0			1.11
四川协鑫锂能新材料有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	17,678.22	755	0			18,433.22
协鑫智慧能源（如东）有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	15,000	0	10,000			5,000
张家港协鑫超能云动科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	12,380	6,417.8	6.5			18,791.3
江苏协鑫慧动能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	3,701	4,000	0			7,701
福建协鑫鑫科建设工程有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	1,500	0	0			1,500
协鑫智算科技（苏州）有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	1,213.23	6,817.53	4,566.49			3,464.27
协鑫（包头）能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	401.08	100.37	0			501.45
巽能（杭州）能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	201.23	0.99	0			202.22
徐州鑫润能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	186.24	0	0			186.24
协成欣（长治）能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	162.09	0	0			162.09
广州白云协鑫能源科技有限	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	146.19	66.62	0			212.81

公司									
南京协鑫 巽能能源 科技有限 公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	107.98	15.32	0			123.3
苏州焕动 能源科技 服务有限 公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	102.45	0	0.38			102.07
衡阳协鑫 新能源有 限公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	96.88	6.58	0			103.46
乌海协鑫 能源科技 有限公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	90.83	58.59	149.42			0
协鑫能源 科技（武 安）有限 公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	79.45	0	0			79.45
巽能（宁 波）能源 科技有限 公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	70.14	0	0			70.14
协鑫能源 技术（辽 宁）有限 公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	40	0	0			40
新疆协鑫 丰锦能源 科技有限 公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	36.15	0	0			36.15
协鑫能源 科技服务 （无锡） 有限公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	30.83	0	0			30.83
常州协鑫 能源科技 有限公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	17.8	0	0			17.8
协鑫（贵 阳）能源 科技有限 公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	12.86	0	0			12.86
协鑫（呼 和浩特） 能源科技 有限公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	3.42	0	0			3.42
江苏协鑫 鑫储充能 源科技有 限公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	0	1,200	0			1,200
苏州盟能 能源科技 有限公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	0	130,236.5	0			130,236.5
苏州协鑫 鑫能储能 科技有限 公司	控股子公 司	提供资金 支持（注 2）	否	0	450	0			450

协鑫（盐城）能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	0	175.24	0		175.24
协鑫绿色（成都）能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	0	350.25	0		350.25
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	0	117.77	0		117.77
鑫储充（杭州）新能源有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	0	16.36	0		16.36
鑫储充（宁波）能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	0	2.07	0		2.07
徐州鑫和能源开发有限公司	控股子公司	提供资金支持（注2）	否	0	5,000	0		5,000
协鑫能源科技（深圳）有限公司	子公司原联营企业（上年度原控股子公司）	上年度处置部分股权丧失控制前，提供子公司资金支持形成的，用于经营活动（注2）	否	338.76	0	338.76		0
关联债权对公司经营成果及财务状况的影响	注1：由于本期及上年度同控合并协鑫新能源控股有限公司的36家子公司形成的往来款，均用于日常经营活动。 注2：与北京胜能能源科技有限公司等控股子公司及原控股子公司间的资金往来均用于其日常经营。							

应付关联方债务

关联方	关联关系	形成原因	期初余额（万元）	本期新增金额（万元）	本期归还金额（万元）	利率	本期利息（万元）	期末余额（万元）
南京协鑫新能源发展有限公司	实际控制人直接控制的其他附属企业	提供资金支持（注1）	45,637.1	1,597.46	0	5.60%	380.6	47,615.16
苏州协鑫新能源投资有限公司	实际控制人直接控制的其他附属企业	提供资金支持（注2）	20,103.39	621	240	5.60%	415.08	20,899.47
协鑫光伏系统有限公司	实际控制人直接控制的其他附属企业	提供资金支持（注3）	339.77	0	0	5.60%	13.07	352.84
诸暨协鑫科技发展有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	3.55	0	0	0.00%	0	3.55

湖北协鑫润煌新能源有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	44.21	0	0	0.00%	0	44.21
衡阳协鑫新能源有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	88.42	0	0	0.00%	0	88.42
永城协鑫再生能源发电有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	90.75	0	0	0.00%	0	90.75
协鑫电港云科技（海南）有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	132.1	28.15	0	0.00%	0	160.25
苏州协鑫珩能能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	746	0	0	0.00%	0	746
兰溪协鑫环保热电有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	1,248.95	3.18	0	0.00%	0	1,252.13
嘉兴协鑫环保热电有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	2,526.3	0	443.65	4.50%	10.58	2,093.23
四川协鑫能科智慧科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	2,915	0	0	0.00%	0	2,915
协鑫（成都）能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	3,400	0	0	0.00%	0	3,400
无锡协科能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	5,492.75	0	1,488	0.00%	0	4,004.75
协鑫焕动能源科技（绍兴）有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	12,469	0	0	0.00%	0	12,469
协鑫能科锂电新能源有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	19,000	0	0	0.00%	0	19,000
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	28,749.85	136,214.38	107,984.23	0.00%	0	56,980
苏州盟能能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	50,205.4	194,806.21	50,205.4	0.00%	0	194,806.21
协鑫（广州）能源科技有限公司	控股子公司	提供资金支持（注4）	76,999.9	0	1,000	0.00%	0	75,999.9
协鑫智慧（苏州）	控股子公司	提供资金支持（注4）	0	29,509	0	0.00%	0	29,509

能源电力投资有限公司		4)						
协鑫智算(上海)科技有限公司	控股子公司	提供资金支持(注4)	0	3,600	0	0.00%	0	3,600
关联债务对公司经营成果及财务状况的影响		注 1: 系本期及上年度同一控制下合并企业山东万海电力有限公司等子公司与南京协鑫新能源发展有限公司产生的资金拆借。 注 2: 系本期及上年度同一控制下合并企业高唐协智光伏发电有限公司等子公司与苏州协鑫新能源投资有限公司产生的资金拆借。 注 3: 系本期及上年度同一控制下合并企业高唐协智光伏发电有限公司等子公司与协鑫光伏系统有限公司产生的资金拆借。 注 4: 与诸暨协鑫科技发展有限公司等控股子公司间的资金往来均用于其日常经营。						

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

1、关于收购协鑫新能源控股有限公司子公司股权暨关联交易事项

公司分别于 2023 年 10 月 12 日、2023 年 12 月 1 日召开第八届董事会第十八次会议和 2023 年第七次临时股东大会，审议通过了《关于收购协鑫新能源控股有限公司子公司股权暨关联交易的议案》，公司根据未来发展需要，并为提升公司综合实力，公司控股子公司苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司（以下简称“苏州鑫坤能”）拟以自筹资金现金收购协鑫新能源下属 13 家子公司持有的 36 个目标公司/标的公司全部股权（以下简称“标的股权”），以实际收购协鑫新能源 583.87 兆瓦光伏发电项目。本次交易各方于 2023 年 10 月 12 日在苏州签署了十一份股权转让协议和一份交易合作协议。交易各方一致同意以 36 个目标公司 2023 年 6 月 30 日（即基准日）的《评估报告》为基础。经评估，36 个目标公司股东全部权益价值评估值合计为人民币 118,233.43 万元，确定本次交易标的股权转让总价为人民币 109,440.11 万元，扣除消缺款后的实际转让对价为人民币 100,440.11 万元。本次交易完成后，目标公司将全部纳入上市公司合并报表范围，其中 26 家目标公司已于 2023 年末取得实际控制权，剩余 10 家目标公司于 2024 年 1 月取得实际控制权。截至本报告披露日，本次交易 36 家目标公司股权已全部完成过户。详见公司于 2023 年 10 月 13 日披露的《公司第八届董事会第十八次会议决议公告》（公告编号：2023-103）、《关于收购协鑫新能源控股有限公司子公司股权暨关联交易的公告》（公告编号：2023-104），于 2023 年 11 月 11 日披露的《关于收购协鑫新能源控股有限公司子公司股权暨关联交易事项补充说明的公告》（公告编号：2023-115），于 2024 年 3 月 30 日披露了《关于收购股权暨关联交易进展公告》（公告编号：2024-012），于 2024 年 8 月 3 日披露了《关于收购股权暨关联交易进展公告》（公告编号：2024-062），于 2024 年 8 月 24 日披露了《关于收购股权暨关联交易进展公告》（公告编号：2024-068）。

2、关于收购浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司 34%股权暨关联交易事项

公司分别于 2023 年 12 月 8 日、2023 年 12 月 25 日召开第八届董事会第二十一次会议和 2023 年第八次临时股东大会，审议通过了《关于收购浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司 34%股权暨关联交易的议案》。公司全资子公司协鑫智慧能源拟以自筹资金现金收购江苏协鑫电力有限公司（以下简称“协鑫电力”）持有的公司下属控股子公司浙江建德协鑫抽水蓄能

有限公司（以下简称“建德抽水蓄能”、“标的公司”）34%的股权。以评估值为基础，经双方协调，确认标的股权转让价格为 7,934 万元整。本次交易完成后，公司全资子公司协鑫智慧能源持有标的公司 85%的股权，协鑫电力不再持有标的公司股权，标的公司仍为公司下属控股子公司，本次交易不会导致上市公司合并报表范围变更。截至报告期末，标的股权已完成过户。详见公司于 2023 年 12 月 9 日披露的《公司第八届董事会第二十一次会议决议公告》（公告编号：2023-123）、《关于收购浙江建德协鑫抽水蓄能有限公司 34%股权暨关联交易的公告》（公告编号：2023-125），并于 2024 年 2 月 3 日披露的《关于收购股权暨关联交易进展公告》（公告编号：2024-004）。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于收购股权暨关联交易进展公告	2024 年 02 月 03 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
关于收购股权暨关联交易进展公告	2024 年 03 月 30 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
关于收购股权暨关联交易进展公告	2024 年 08 月 03 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
关于收购股权暨关联交易进展公告	2024 年 08 月 24 日	巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2）承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3）租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在重大租赁情况。

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
上海嘉定再生能源有	2024 年 04 月 26 日	14,000	2016 年 05 月 03 日	2,072.75	连带责任担保	无	无	15 年	否	是

限公司										
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	2024年04月26日	34,160	2020年03月05日	28,596.8	连带责任担保	无	无	18年	否	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	2024年04月26日	3,852.76	2020年07月30日	1,482.54	连带责任担保	无	无	15年	否	否
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	3,589.91	2021年11月16日	2,322.77	连带责任担保	无	无	5年	否	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	2024年04月26日	9,835.2	2019年10月09日	8,093.44	连带责任担保	无	无	15年	否	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	2024年04月26日	1,920	2023年05月30日	1,600	连带责任担保	无	无	1年	否	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	2024年04月26日	800	2023年12月26日	800	连带责任担保	无	无	1年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计(A1)			68,157.87		报告期内对外担保实际发生额合计(A2)					44,968.30
报告期末已审批的对外担保额度合计(A3)			68,157.87		报告期末实际对外担保余额合计(A4)					44,968.30
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
国电中山燃气发电有限公司	2024年04月26日	112,000	2021年06月24日	100,000	连带责任担保	无	无	20年	否	否
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	2024年04月26日	107,000	2021年07月09日	36,731.88	连带责任担保	无	无	15年	否	否
雷山县天雷风电有限公司	2024年04月26日	13,000	2021年10月12日	10,865.47	连带责任担保	无	无	10年	否	否
协鑫智	2024年	15,000	2021年	5,000	连带责	无	无	3年	否	否

慧能源（苏州）有限公司	04月26日		12月17日		任担保					
连云港鑫能污泥发电有限公司	2024年04月26日	1,000	2023年04月21日	1,000	连带责任担保	无	无	3年	否	否
湖州协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	12,000	2022年08月30日	5,495.95	连带责任担保	无	无	3年	否	否
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	2024年04月26日	113,500	2022年08月31日	105,185.15	连带责任担保	无	无	15年	否	否
重庆协鑫能源有限公司	2024年04月26日	35,000	2022年09月14日	25,251.19	连带责任担保	无	无	13年	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2024年04月26日	33,000	2024年02月23日	33,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	2024年04月26日	26,000	2024年02月23日	25,425.02	连带责任担保	无	无	10年	否	否
凤台协鑫智慧风力发电有限公司	2024年04月26日	30,000	2024年04月25日	29,471.52	连带责任担保	无	无	15年	否	否
连云港协鑫生物质发电有限公司	2024年04月26日	15,689.3	2023年01月29日	15,689.3	连带责任担保	无	无	2年	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2024年04月26日	20,000	2023年02月28日	20,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2024年04月26日	6,120	2022年09月22日	4,896	连带责任担保	无	无	5年	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限	2024年04月26日	3,000	2023年03月14日	3,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否

公司										
兰溪协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	8,000	2023年03月08日	4,900	连带责任担保	无	无	3年	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2024年04月26日	3,000	2023年05月05日	3,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
永城协鑫再生能源发电有限公司	2024年04月26日	33,568.75	2023年05月23日	24,313.41	连带责任担保	无	无	12年	否	否
苏州鑫华能源服务有限公司	2024年04月26日	373.92	2023年07月04日	361.47	连带责任担保	无	无	10年	否	否
苏州吴江鑫网能源服务有限公司	2024年04月26日	583.82	2023年07月04日	564.37	连带责任担保	无	无	10年	否	否
东台协鑫热电有限公司	2024年04月26日	44,000	2023年09月11日	10,697.09	连带责任担保	无	无	15年	否	否
天镇县恒太集阳电力有限责任公司	2024年04月26日	17,280	2023年09月12日	5,760	连带责任担保	无	无	12年	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2024年04月26日	10,000	2023年09月14日	10,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
太仓鑫能新能源开发有限公司	2024年04月26日	215	2023年09月13日	198.89	连带责任担保	无	无	10年	否	否
东台鑫荣新能源有限公司	2024年04月26日	192.9	2023年09月15日	178.44	连带责任担保	无	无	10年	否	否
海安鑫荣新能源有限公司	2024年04月26日	324.38	2023年09月15日	300.06	连带责任担保	无	无	10年	否	否
临沧协辉新能源有限公司	2024年04月26日	6,000	2023年10月10日	403	连带责任担保	无	无	13年	否	否
广东鑫源新能源开发	2024年04月26日	34,490	2023年10月16日	5,431.27	连带责任担保	无	无	16年	否	否

有限公司										
化州鑫源新能源开发有限公司	2024年04月26日	12,400.63	2023年10月16日	1,177.74	连带责任担保	无	无	16年	否	否
孝感协鑫新能源有限公司	2024年04月26日	1,485.79	2023年10月23日	1,426.42	连带责任担保	无	无	10年	否	否
汨罗协鑫新能源有限公司	2024年04月26日	10,400	2023年11月22日	7,501.52	连带责任担保	无	无	12年	否	否
连云港鑫能污泥发电有限公司	2024年04月26日	2,000	2023年08月18日	2,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
象州鑫晟电力有限公司	2024年04月26日	726.73	2023年11月16日	726.73	连带责任担保	无	无	10年	否	否
兴义鑫兴新能源有限公司	2024年04月26日	12,000	2023年11月20日	1,386	连带责任担保	无	无	13年	否	否
徐州协鑫环保能源有限公司	2024年04月26日	25,939.78	2023年12月25日	20,114.88	连带责任担保	无	无	10年	否	否
湘西鑫科新能源有限公司	2024年04月26日	1,000	2023年11月29日	968.36	连带责任担保	无	无	10年	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2024年04月26日	10,000	2024年01月08日	10,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	4,725	2024年01月15日	4,252.5	连带责任担保	无	无	3年	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	4,725	2024年01月16日	4,252.5	连带责任担保	无	无	3年	否	否
太仓鑫能新能源开发有限公司	2024年04月26日	209.97	2024年01月26日	204.73	连带责任担保	无	无	10年	否	否
合肥协鑫新能源技术	2024年04月26日	2,309.24	2024年01月19日	2,251.52	连带责任担保	无	无	10年	否	否

开发有限公司										
忻州国彰新能源有限公司	2024年04月26日	12,500	2024年01月15日	2,117.95	连带责任担保	无	无	15年	否	否
应县益光新能源科技有限公司	2024年04月26日	11,250	2024年02月01日	3,598.89	连带责任担保	无	无	15年	否	否
湘阴协科能源有限公司	2024年04月26日	24,000	2024年02月01日	7,100	连带责任担保	无	无	12年	否	否
岳阳鑫垚协能能源有限公司	2024年04月26日	15,000	2024年02月01日	2,447.93	连带责任担保	无	无	12年	否	否
衡阳鑫能新能源有限公司	2024年04月26日	2,235.6	2024年01月26日	2,191.19	连带责任担保	无	无	10年	否	否
衡阳鑫能新能源有限公司	2024年04月26日	1,565	2024年04月16日	0	连带责任担保	无	无	2年	否	否
滕州鑫田光伏发电有限公司	2024年04月26日	1,620.03	2024年01月19日	1,489.07	连带责任担保	无	无	10年	否	否
福建协鑫鑫科建设工程有限公司	2024年04月26日	10,000	2024年02月27日	10,000	连带责任担保	无	无	2年	否	否
普洱协同新能源有限公司	2024年04月26日	6,000	2023年11月20日	0	连带责任担保	无	无	13年	否	否
江苏协鑫售电有限公司	2024年04月26日	1,608	2024年02月05日	1,608	连带责任担保	无	无	10年	否	否
江苏协鑫售电有限公司	2024年04月26日	3,000	2024年02月26日	2,000	连带责任担保	无	无	3年	否	否
无锡国鑫售电有限公司	2024年04月26日	1,000	2024年02月26日	500	连带责任担保	无	无	3年	否	否
中新协鑫能源科技（苏州工业园	2024年04月26日	1,000	2024年02月26日	500	连带责任担保	无	无	3年	否	否

区)有限公司										
苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	2024年04月26日	63,582.59	2024年07月10日	59,899.01	连带责任担保	无	无	1年	否	否
桃源县鑫辉光伏电力有限公司	2024年04月26日	6,000	2024年02月27日	5,552.8	连带责任担保	无	无	4年	否	否
桃源县鑫能光伏电力有限公司	2024年04月26日	6,000	2024年02月27日	5,552.8	连带责任担保	无	无	4年	否	否
桃源县鑫源光伏电力有限公司	2024年04月26日	6,000	2024年02月27日	5,552.8	连带责任担保	无	无	4年	否	否
高唐协智光伏电力有限公司	2024年04月26日	2,000	2024年01月25日	1,927.5	连带责任担保	无	无	9年	否	否
福建协鑫鑫科建设工程有限公司	2024年04月26日	15,000	2024年03月20日	14,992.99	连带责任担保	无	无	1年	否	否
禄劝鑫壹新能源有限公司	2024年04月26日	1,700	2024年02月07日	1,390	连带责任担保	无	无	13年	否	否
墨江鑫越新能源有限公司	2024年04月26日	950	2024年02月29日	796	连带责任担保	无	无	12年	否	否
重庆鑫瑞储能科技有限公司	2024年07月13日	17,200	2024年04月07日	8,900	连带责任担保	无	无	11年	否	否
山东万海电力有限公司	2024年04月26日	9,000	2024年04月15日	9,000	连带责任担保	无	无	8年	否	否
高唐鑫旺光伏发电有限公司	2024年04月26日	530	2024年01月26日	487.67	连带责任担保	无	无	10年	否	否
临沂罗庄协鑫综合能源服务有限公司	2024年04月26日	2,750	2024年04月15日	2,750	连带责任担保	无	无	12年	否	否

司										
福建协鑫鑫科建设工程有限公司	2024年04月26日	19,889.62	2024年05月17日	19,889.62	连带责任担保	无	无	3月	否	否
太仓鑫网能源服务有限公司	2024年04月26日	27,000	2024年05月21日	7,760	连带责任担保	无	无	15年	否	否
咸宁协鑫新能源有限公司	2024年04月26日	3,200	2024年05月21日	3,200	连带责任担保	无	无	2年	否	否
新沂鑫晟储能科技有限公司	2024年04月26日	11,694.28	2024年05月13日	6,000	连带责任担保	无	无	8年	否	否
阜宁鑫宁新能源有限公司	2024年04月26日	618.78	2024年03月21日	603.32	连带责任担保	无	无	10年	否	否
合肥协能新能源技术开发有限公司	2024年04月26日	223.97	2024年03月22日	218.38	连带责任担保	无	无	10年	否	否
如东晟能能源有限公司	2024年04月26日	11,000	2024年05月29日	4,417	连带责任担保	无	无	3年	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	13,000	2024年06月20日	13,000	连带责任担保	无	无	3年	否	否
苏州盟能能源科技有限公司	2024年04月26日	2,000	2022年07月12日	1,041.98	连带责任担保	无	无	3年	否	否
苏州盟能能源科技有限公司	2024年04月26日	1,800	2022年12月23日	1,320.28	连带责任担保	无	无	5年	否	否
苏州盟能能源科技有限公司	2024年04月26日	20,000	2023年05月19日	1,724.44	连带责任担保	无	无	5年	否	否
苏州盟能能源科技有限公司	2024年04月26日	1,850	2023年06月30日	1,418.52	连带责任担保	无	无	5年	否	否
协鑫（黄骅）物流有限公司	2024年04月26日	1,087.5	2022年12月23日	719.99	连带责任担保	无	无	5年	否	否
协鑫智	2024年	1,000	2023年	990	连带责	无	无	1年	否	否

算科技 (苏 州)有 限公司	04月26 日		10月12 日		任担保					
张家港 协鑫超 能云动 科技有 限公司	2024年 04月26 日	1,286.5	2024年 02月26 日	514.6	连带责 任担保	无	无	2年	否	否
张家港 协鑫超 能云动 科技有 限公司	2024年 04月26 日	1,440.5	2024年 02月26 日	576.2	连带责 任担保	无	无	2年	否	否
张家港 协鑫超 能云动 科技有 限公司	2024年 04月26 日	1,286.5	2024年 03月01 日	514.6	连带责 任担保	无	无	2年	否	否
张家港 协鑫超 能云动 科技有 限公司	2024年 04月26 日	1,286.5	2024年 03月01 日	514.6	连带责 任担保	无	无	2年	否	否
张家港 协鑫超 能云动 科技有 限公司	2024年 04月26 日	10,000	2023年 11月15 日	3,780.97	连带责 任担保	无	无	3年	否	否
张家港 协鑫超 能云动 科技有 限公司	2024年 04月26 日	5,000	2024年 01月01 日	0	连带责 任担保	无	无	1年	否	否
协成欣 (长 治)能 源科技 有限公 司	2024年 04月26 日	599	2024年 03月22 日	567.38	连带责 任担保	无	无	5年	否	否
协鑫 (包 头)能 源科技 有限公 司	2024年 04月26 日	740	2024年 03月22 日	700.95	连带责 任担保	无	无	5年	否	否
协鑫智 算科技 (苏 州)有 限公司	2024年 04月26 日	9,700	2024年 04月19 日	9,700	连带责 任担保	无	无	2年	否	否
厦门泰 祥鑫徽 新能源 有限公 司	2024年 04月26 日	392.74	2024年 03月29 日	382.92	连带责 任担保	无	无	10年	否	否
黄山协	2024年	632.49	2024年	632.49	连带责	无	无	10年	否	否

鑫智慧能源有限公司	04月26日		06月03日		任担保					
张家港协鑫超能云动科技有限公司	2024年04月26日	500	2024年06月28日	500	连带责任担保	无	无	1年	否	否
张家港协鑫超能云动科技有限公司	2024年04月26日	10,000	2024年03月20日	0	连带责任担保	无	无	12年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计(B1)		1,166,979.81			报告期内对子公司担保实际发生额合计(B2)					774,425.22
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(B3)		1,166,979.81			报告期末对子公司实际担保余额合计(B4)					774,425.22
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
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	2024年04月26日	58,000	2017年03月13日	40,378.69	连带责任担保	无	无	15年	否	否
徐州鑫盛润环保能源有限公司	2024年04月26日	100,422.2	2019年06月26日	75,646.55	连带责任担保	无	无	17年	否	否
雷山县天雷风电有限公司	2024年04月26日	24,000	2019年12月09日	18,400	连带责任担保	无	无	15年	否	否
泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	2024年04月26日	43,500	2019年11月28日	41,670.26	连带责任担保	无	无	12年	否	否
湖州协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	1,250	2020年02月24日	1,200	连带责任担保	无	无	3年	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	2,500	2021年08月05日	1,500	连带责任担保	无	无	3年	否	否
肇庆华海能源投资有限公司	2024年04月26日	75,000	2021年08月19日	48,721.84	连带责任担保	无	无	10年	否	否
兰溪协	2024年	7,500	2021年	676.29	连带责	无	无	3年	否	否

鑫环保热电有限公司	04月26日		09月17日		任担保					
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	2024年04月26日	3,552.5	2021年12月21日	3,552.5	连带责任担保	无	无	5年	否	否
如东协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	3,000	2021年12月31日	3,000	连带责任担保	无	无	3年	否	否
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	2024年04月26日	10,000	2022年06月20日	9,200	连带责任担保	无	无	7年	否	否
东台苏中环保热电有限公司	2024年04月26日	2,500	2022年08月17日	2,500	连带责任担保	无	无	2年	否	否
湖州协鑫新能源科技发展有限公司	2024年04月26日	465	2022年09月02日	440	连带责任担保	无	无	5年	否	否
来安县协鑫智慧风力发电有限公司	2024年04月26日	38,000	2024年03月15日	37,269.23	连带责任担保	无	无	13年	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2024年04月26日	18,500	2022年01月01日	8,500	连带责任担保	无	无	3年	否	否
中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司	2024年04月26日	3,000	2022年11月15日	1,000	连带责任担保	无	无	3年	否	否
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	2024年04月26日	3,750	2022年12月23日	3,750	连带责任担保	无	无	5年	否	否
来宾鑫美综合能源服务有限公司	2024年04月26日	433	2023年03月15日	382.52	连带责任担保	无	无	8年	否	否
新疆协鑫智慧能源服务有限	2024年04月26日	11,000	2023年03月30日	9,495	连带责任担保	无	无	9年	否	否

公司										
黄冈协鑫新能源有限公司	2024年04月26日	733	2023年04月12日	733	连带责任担保	无	无	8年	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	8,000	2023年03月08日	0	连带责任担保	无	无	3年	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2024年04月26日	20,000	2023年04月24日	43,600	连带责任担保	无	无	4年	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2024年04月26日	20,000	2023年04月24日	0	连带责任担保	无	无	4年	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2024年04月26日	10,000	2023年04月24日	0	连带责任担保	无	无	4年	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	5,000	2023年05月19日	0	连带责任担保	无	无	5年	否	否
新疆协鑫产业园投资开发有限公司	2024年04月26日	5,000	2023年03月01日	0	连带责任担保	无	无	3年	否	否
兰溪协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	8,000	2023年05月19日	0	连带责任担保	无	无	5年	否	否
东台苏中环保热电有限公司	2024年04月26日	2,000	2023年06月16日	2,000	连带责任担保	无	无	2年	否	否
东台苏中环保热电有限公司	2024年04月26日	2,000	2023年06月16日	0	连带责任担保	无	无	2年	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2024年04月26日	1,000	2023年06月28日	1,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
辽宁聚鑫风力发电有限公司	2024年04月26日	46,442	2023年06月12日	41,697.98	连带责任担保	无	无	15年	否	否
嘉兴泛能科技发展有限公司	2024年04月26日	180	2023年07月11日	162	连带责任担保	无	无	10年	否	否

广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2024年04月26日	3,000	2023年07月25日	3,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
南通海门鑫源热电有限公司	2024年04月26日	6,900	2023年08月10日	6,880	连带责任担保	无	无	2年	否	否
如东协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	2,700	2023年08月17日	2,700	连带责任担保	无	无	3年	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2024年04月26日	20,000	2023年08月09日	20,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	2024年04月26日	20,000	2023年08月09日	0	连带责任担保	无	无	1年	否	否
焦作市协科新能源有限责任公司	2024年04月26日	5,500	2023年08月23日	4,671.54	连带责任担保	无	无	15年	否	否
宁夏鑫发新能源有限公司	2024年04月26日	1,080	2023年09月19日	1,030	连带责任担保	无	无	11年	否	否
嘉兴泛能科技发展有限公司	2024年04月26日	2,000	2023年09月04日	716.75	连带责任担保	无	无	10年	否	否
徐州鑫盛润环保能源有限公司	2024年04月26日	3,000	2023年09月26日	3,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
兰溪鑫晟新能源有限公司	2024年04月26日	480	2023年09月12日	480	连带责任担保	无	无	8年	否	否
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	2024年04月26日	11,500	2023年10月24日	10,875	连带责任担保	无	无	9年	否	否
蒙自鑫瑞新能源有限公司	2024年04月26日	714	2023年10月30日	714	连带责任担保	无	无	15年	否	否
重庆鑫凌新能源有限	2024年04月26日	6,665	2023年10月20日	1,203.45	连带责任担保	无	无	1年	否	否

公司										
泸州鑫日新能源有限公司	2024年04月26日	335	2023年10月20日	317.84	连带责任担保	无	无	1年	否	否
怀远鑫泰新能源有限公司	2024年04月26日	438	2023年09月18日	371.31	连带责任担保	无	无	10年	否	否
浙江协鑫售电有限公司	2024年04月26日	5,000	2023年11月06日	2,000	连带责任担保	无	无	3年	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2024年04月26日	3,000	2023年12月04日	3,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
无锡国鑫售电有限公司	2024年04月26日	3,000	2023年11月13日	500	连带责任担保	无	无	3年	否	否
中山协鑫新能源科技发展有限公司	2024年04月26日	185	2023年12月08日	185	连带责任担保	无	无	10年	否	否
内蒙古协鑫智慧技术服务有限公司	2024年04月26日	200	2023年11月20日	200	连带责任担保	无	无	3年	否	否
徐州鑫和能源开发有限公司	2024年04月26日	510	2023年12月25日	478.13	连带责任担保	无	无	8年	否	否
徐州鑫和能源开发有限公司	2024年04月26日	240	2023年12月25日	225	连带责任担保	无	无	8年	否	否
徐州鑫和能源开发有限公司	2024年04月26日	75	2023年12月25日	69.6	连带责任担保	无	无	7年	否	否
徐州鑫和能源开发有限公司	2024年04月26日	75	2023年12月25日	69.6	连带责任担保	无	无	7年	否	否
江苏协鑫售电有限公司	2024年04月26日	1,000	2023年12月29日	990	连带责任担保	无	无	4年	否	否
江苏协鑫售电有限公司	2024年04月26日	10,000	2022年08月23日	2,000	连带责任担保	无	无	3年	否	否
徐州鑫	2024年	2,900	2024年	2,900	连带责	无	无	8月	否	否

盛润环保能源有限公司	04月26日		01月02日		任担保					
成都鑫乘电力有限公司	2024年04月26日	354	2023年10月20日	344.23	连带责任担保	无	无	1年	否	否
成都鑫生能科电力有限公司	2024年04月26日	1,134	2023年10月20日	1,102.49	连带责任担保	无	无	1年	否	否
四川协锦泰新能源科技有限公司	2024年04月26日	237	2023年10月20日	230.46	连带责任担保	无	无	1年	否	否
四川协红兴新能源科技有限公司	2024年04月26日	360	2023年10月20日	350.02	连带责任担保	无	无	1年	否	否
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	2024年04月26日	2,250	2023年12月24日	2,250	连带责任担保	无	无	1年	否	否
肇庆华海能源投资有限公司	2024年04月26日	3,000	2024年02月23日	3,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
南京鑫隆储能科技有限公司	2024年04月26日	18,000	2024年01月31日	12,248.64	连带责任担保	无	无	10年	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2024年04月26日	1,500	2024年03月04日	1,500	连带责任担保	无	无	1年	否	否
广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	2024年04月26日	3,000	2023年03月04日	3,000	连带责任担保	无	无	2年	否	否
莆田涵江鑫能光伏电力有限公司	2024年04月26日	5,300	2024年03月14日	5,194.16	连带责任担保	无	无	10年	否	否
徐州鑫日光伏电力有限公司	2024年04月26日	7,000	2024年03月14日	6,825.1	连带责任担保	无	无	10年	否	否
苏州工业园区鑫坤能清洁能源	2024年04月26日	24,895	2024年03月20日	16,915	连带责任担保	无	无	7年	否	否

源有限公司										
睢宁官山众鑫风力发电有限公司	2024年04月26日	73,000	2024年04月19日	73,000	连带责任担保	无	无	15年	否	否
嘉兴泛能科技发展有限公司	2024年04月26日	20,000	2024年03月25日	30	连带责任担保	无	无	13年	否	否
泸州鑫久航新能源科技有限公司	2024年04月26日	760	2023年10月20日	739.66	连带责任担保	无	无	1年	否	否
四川协康新能源有限公司	2024年04月26日	320	2023年10月20日	315.8	连带责任担保	无	无	1年	否	否
重庆鑫恒新能源有限公司	2024年04月26日	138	2023年10月20日	134.39	连带责任担保	无	无	1年	否	否
重庆鑫晟达能源有限公司	2024年04月26日	470	2023年10月20日	457.46	连带责任担保	无	无	1年	否	否
上海协鑫新能源投资有限公司	2024年04月26日	2,200	2024年04月25日	2,200	连带责任担保	无	无	13年	否	否
易县国鑫能源有限公司	2024年04月26日	6,000	2024年04月25日	6,000	连带责任担保	无	无	13年	否	否
长沙鑫佳光伏电力有限公司	2024年04月26日	8,000	2017年07月14日	1,136.14	连带责任担保	无	无	10年	否	否
苏州鑫固新能源有限公司	2024年04月26日	31,206.07	2024年04月24日	31,206.07	连带责任担保	无	无	2年	否	否
永城市协鑫新能源开发有限公司	2024年04月26日	320	2024年04月09日	320	连带责任担保	无	无	8年	否	否
丽水鑫动电力有限公司	2024年04月26日	751	2024年03月27日	458.34	连带责任担保	无	无	8年	否	否
国电中山燃气发电有	2024年04月26日	10,000	2024年05月14日	5,000	连带责任担保	无	无	3年	否	否

限公司										
国电中山燃气发电有限公司	2024年04月26日	304.08	2024年04月19日	304.08	连带责任担保	无	无	1年	否	否
国电中山燃气发电有限公司	2024年04月26日	486.24	2024年02月01日	486.24	连带责任担保	无	无	1年	否	否
吉林亿联新能源科技有限公司	2024年04月26日	4,500	2024年02月08日	3,943.83	连带责任担保	无	无	10年	否	否
通榆县咱家禽业科技有限公司	2024年04月26日	7,065	2024年02月08日	6,040.73	连带责任担保	无	无	10年	否	否
通榆鑫源光伏电力有限公司	2024年04月26日	5,000	2024年02月08日	4,300.87	连带责任担保	无	无	10年	否	否
永州协鑫光伏电力有限公司	2024年04月26日	6,000	2024年04月22日	5,491.59	连带责任担保	无	无	10年	否	否
北票协鑫光伏电力有限公司	2024年04月26日	6,200	2024年05月21日	6,200	连带责任担保	无	无	12年	否	否
苏州工业园区绿新储能科技有限公司	2024年04月26日	12,600	2024年05月30日	3,960	连带责任担保	无	无	10年	否	否
龙口协鑫光伏电力有限公司	2024年04月26日	900	2024年06月19日	900	连带责任担保	无	无	10年	否	否
兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司	2024年04月26日	37,000	2024年06月21日	37,000	连带责任担保	无	无	12年	否	否
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	2024年04月26日	5,000	2024年01月08日	5,000	连带责任担保	无	无	1年	否	否
芜湖鑫欣光伏发电有限公司	2024年04月26日	2,000	2024年01月10日	1,886.74	连带责任担保	无	无	10年	否	否
安徽协	2024年	340	2024年	328.27	连带责	无	无	8年	否	否

鑫智慧能源科技有限公司	04月26日		01月23日		任担保					
苏州工业园区蓝鑫储能科技有限公司	2024年04月26日	12,500	2024年02月29日	7,937	连带责任担保	无	无	10年	否	否
协智鑫华新能源科技(如东)有限公司	2024年04月26日	980	2024年03月22日	949.1	连带责任担保	无	无	8年	否	否
无锡鑫华蓝储能科技有限公司	2024年04月26日	15,000	2024年04月11日	8,904.15	连带责任担保	无	无	10年	否	否
嘉兴泛能科技发展有限公司	2024年04月26日	500	2024年04月11日	450	连带责任担保	无	无	2年	否	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	2024年04月26日	10,000	2024年04月11日	9,900	连带责任担保	无	无	3年	否	否
南平市延平协鑫新能源有限公司	2024年04月26日	796	2024年05月31日	796	连带责任担保	无	无	11年	否	否
泉州福鑫新能源有限公司	2024年04月26日	1,875	2024年05月31日	1,388	连带责任担保	无	无	14年	否	否
苏州盟能能源科技有限公司	2024年04月26日	608.38	2022年02月25日	350.07	连带责任担保	无	无	5年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计(C1)		995,074.47			报告期内对子公司担保实际发生额合计(C2)					745,527.71
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(C3)		995,074.47			报告期末对子公司实际担保余额合计(C4)					745,527.71
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)		2,230,212.15			报告期内担保实际发生额合计(A2+B2+C2)					1,564,921.23
报告期末已审批的担保额度合计(A3+B3+C3)		2,230,212.15			报告期末实际担保余额合计(A4+B4+C4)					1,564,921.23
实际担保总额(即A4+B4+C4)占公司净										134.44%

资产的比例	
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）	924,865.29
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）	982,923.87
上述三项担保金额合计（D+E+F）	1,499,323.45
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）	无
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

采用复合方式担保的具体情况说明

无

3、委托理财

适用 不适用

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	245.88	82.12	0	0
银行理财产品	募集资金	0	0	0	0
合计		245.88	82.12	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

4、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值（万元）（如有）	合同涉及资产的评估价值（万元）（如有）	评估机构名称（如有）	评估基准日（如有）	定价原则	交易价格（万元）	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
国电中山燃气发电	中山农村商业银行	银行贷款	2021年06月24日			不适用		市场价	109,000	否	无	正在执行		

有限公司	股份有限公司 民众支行												
吕梁北方电力云 顶山新能源有限 公司	中国 银行 股份 有限 公司 山西 省分 行	银行 贷款	2022 年 08 月 31 日			不适 用		市场 价	108,53 1.95	否	无	正在 执行	
太仓协鑫垃圾 焚烧发电有限 公司	招商 银行 股份 有限 公司 苏州 分行 营业 部	银行 贷款	2021 年 07 月 09 日			不适 用		市场 价	107,00 0	否	无	正在 执行	
徐州鑫盛润环 保能源有限公 司	兴业 银行 股份 有限 公司 徐州 铜山 支行	银行 贷款	2019 年 06 月 26 日			不适 用		市场 价	94,572 .49	否	无	正在 执行	
肇庆海能源投 资有限公司	中电 投融 和融 资租 赁有 限公 司	非银 行贷 款	2021 年 08 月 19 日			不适 用		市场 价	75,000	否	无	正在 执行	
睢宁官山众鑫 风力发电有限 公司	光航 鸿阔 (北 京) 融租 赁有 限公 司	非银 行贷 款	2024 年 05 月 24 日			不适 用		市场 价	73,000	否	无	正在 执行	
苏州工业园区 北部燃机热电 有限公司	国家 开发 银行 苏州 市分 行	银行 贷款	2012 年 05 月 07 日			不适 用		市场 价	69,000	否	无	正在 执行	
广州协鑫蓝天 燃气	国家 开发 银行 股份	银行 贷款	2014 年 06 月 25 日			不适 用		市场 价	66,643	否	无	正在 执行	

热电有限公司	有限公司广东省分行													
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	中国建设银行股份有限公司昆山分行	银行贷款	2017年03月13日			不适用		市场价	58,878.69	否	无	正在执行		
苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	上海浦东发展银行吴中支行	银行贷款	2024年03月21日			不适用		市场价	47,615	否	无	正在执行		
辽宁聚鑫风力发电有限公司	中国邮政储蓄银行股份有限公司朝阳市分行	银行贷款	2023年06月12日			不适用		市场价	43,958.29	否	无	正在执行		
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	中国银行股份有限公司苏州工业园区分行	银行贷款	2023年04月27日			不适用		市场价	43,600	否	无	正在执行		
泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	上海银行股份有限公司苏州分行	银行贷款	2024年02月07日			不适用		市场价	42,293.07	否	无	正在执行		
来安县协鑫智慧风力发电有限公司	华电融资租赁有限公司	非银行贷款	2024年03月15日			不适用		市场价	38,000	否	无	正在执行		
兴化	中电	银行	2024			不适		市场	37,000	否	无	正在		

市 昌 荣 协 鑫 风 力 发 电 有 限 公 司	投 融 和 融 资 租 赁 有 限 公 司	贷 款	年 06 月 28 日			用		价				执行		
重 庆 协 鑫 能 源 有 限 公 司	中 国 银 行 重 庆 市 分 行 九 龙 坡 支 行	银 行 贷 款	2022 年 09 月 16 日			不 适 用		市 场 价	35,500	否	无	正 在 执 行		
协 鑫 能 源 科 技 股 份 有 限 公 司	东 亚 银 行 (中 国) 有 限 公 司 苏 州 分 行	银 行 贷 款	2023 年 06 月 27 日			不 适 用		市 场 价	35,000	否	无	正 在 执 行		
协 鑫 智 慧 能 源 (苏 州) 有 限 公 司	中 信 银 行 苏 州 分 行 营 业 部	银 行 贷 款	2023 年 08 月 10 日			不 适 用		市 场 价	32,000	否	无	正 在 执 行		
苏 州 协 鑫 固 新 能 源 有 限 公 司	浦 银 金 融 租 赁 股 份 有 限 公 司	非 银 行 贷 款	2024 年 04 月 30 日			不 适 用		市 场 价	31,206 .07	否	无	正 在 执 行		
凤 台 协 鑫 智 慧 风 力 发 电 有 限 公 司	华 电 融 资 租 赁 有 限 公 司	非 银 行 贷 款	2024 年 04 月 29 日			不 适 用		市 场 价	30,000	否	无	正 在 执 行		
协 鑫 智 慧 能 源 (苏 州) 有 限 公 司	百 瑞 信 托 有 限 责 任 有 限 公 司	非 银 行 贷 款	2024 年 04 月 29 日			不 适 用		市 场 价	30,000	否	无	正 在 执 行		
协 鑫 能 源 科 技 股 份 有 限 公 司	中 国 建 设 银 行 股 份 有 限 公 司 昆 山 分 行	银 行 贷 款	2023 年 09 月 18 日			不 适 用		市 场 价	30,000	否	无	正 在 执 行		

阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	招商局融资租赁(天津)有限公司	非银行贷款	2024年02月23日			不适用		市场价	26,000	否	无	正在执行		
永城协鑫再生能源发电有限公司	华电融资租赁有限公司	非银行贷款	2023年05月23日			不适用		市场价	25,951.2	否	无	正在执行		
湘阴协科能源有限公司	中航国际融资租赁有限公司	非银行贷款	2024年02月01日			不适用		市场价	24,000	否	无	正在执行		
雷山县天雷风电有限公司	中国工商银行贵州省凯里市北京路支行	银行贷款	2020年02月20日			不适用		市场价	24,000	否	无	正在执行		
徐州协鑫环保能源有限公司	华电融资租赁有限公司	非银行贷款	2023年12月25日			不适用		市场价	21,038.96	否	无	正在执行		
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	中国光大银行股份有限公司苏州高新技术产业开发区支行	银行贷款	2023年08月11日			不适用		市场价	20,000	否	无	正在执行		
苏州盟能能源科技有限公司	中广核国际融资租赁(天津)有限公司	非银行贷款	2023年05月19日			不适用		市场价	20,000	否	无	正在执行		

协鑫智慧能源(苏州)有限公司	上海银行股份有限公司苏州分行	银行贷款	2023年02月28日			不适用		市场价	20,000	否	无	正在执行		
福建协鑫建设工程有限公司	中交融资租赁有限公司	非银行贷款	2024年05月30日			不适用		市场价	19,889.62	否	无	正在执行		
南京鑫隆储能科技有限公司	长江联合金融租赁有限公司	非银行贷款	2024年03月01日			不适用		市场价	18,000	否	无	正在执行		
苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	中国光大银行股份有限公司苏州高新技术产业开发区支行	银行贷款	2024年03月20日			不适用		市场价	16,915	否	无	正在执行		
无锡鑫华蓝储能科技有限公司	上海浦东发展银行无锡分行	银行贷款	2024年04月11日			不适用		市场价	15,000	否	无	正在执行		
岳阳鑫垚协能能源有限公司	中航国际融资租赁有限公司	非银行贷款	2024年03月11日			不适用		市场价	15,000	否	无	正在执行		
福建协鑫建设工程有限公司	华润融资租赁有限公司	非银行贷款	2024年04月16日			不适用		市场价	15,000	否	无	正在执行		
兰溪协鑫环保热电	芯鑫融资租赁有限	非银行贷款	2024年06月20日			不适用		市场价	13,000	否	无	正在执行		

有限公司	责任公司													
重 瑞 储 能 科 技 有 限 公 司	重 庆 农 村 商 业 银 行 股 份 有 限 公 司 石 柱 支 行	银 行 贷 款	2024 年 05 月 07 日			不 适 用	市 场 价	12,700	否	无	正 在 执 行			
苏 州 工 业 园 区 蓝 鑫 储 能 科 技 有 限 公 司	苏 州 银 行 股 份 有 限 公 司 娄 葑 支 行	银 行 贷 款	2024 年 02 月 27 日			不 适 用	市 场 价	12,500	否	无	正 在 执 行			
苏 州 工 业 园 区 鑫 坤 清 能 洁 源 有 限 公 司	上 海 浦 东 发 展 银 行 吴 中 支 行	银 行 贷 款	2024 年 02 月 28 日			不 适 用	市 场 价	12,468	否	无	正 在 执 行			
雷 山 县 天 雷 风 电 有 限 公 司	长 江 联 合 金 融 租 赁 有 限 公 司	非 银 行 贷 款	2021 年 11 月 01 日			不 适 用	市 场 价	12,350	否	无	正 在 执 行			
兴 义 鑫 兴 新 能 源 有 限 公 司	兴 业 银 行 股 份 有 限 公 司 昆 明 金 街 支 行	银 行 贷 款	2024 年 01 月 22 日			不 适 用	市 场 价	12,000	否	无	正 在 执 行			
湖 州 协 鑫 环 保 热 电 有 限 公 司	浙 江 浙 金 融 租 赁 股 份 有 限 公 司	非 银 行 贷 款	2022 年 08 月 15 日			不 适 用	市 场 价	12,000	否	无	正 在 执 行			
阜 宁 协 鑫 再 生 能 源 发 电 有 限 公 司	中 信 银 行 苏 州 分 行 营 业 部	银 行 贷 款	2023 年 10 月 24 日			不 适 用	市 场 价	11,500	否	无	正 在 执 行			
忻 州	中 航	非 银	2024			不 适	市 场	10,815	否	无	正 在			

国彰新能源有限公司	国际融资租赁有限公司	行贷款	年 02 月 01 日			用		价				执行		
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	浙商银行股份有限公司苏州分行	银行贷款	2020 年 11 月 05 日			不适用		市场价	10,000	否	无	正在执行		
国电中山燃气发电有限公司	中山农村商业银行股份有限公司民众支行	银行贷款	2024 年 05 月 14 日			不适用		市场价	10,000	否	无	正在执行		
嘉兴协鑫环保热电有限公司	浙江禾城农村商业银行股份有限公司秀洲支行	银行贷款	2024 年 04 月 11 日			不适用		市场价	10,000	否	无	正在执行		
福建协鑫科建设工程有限公司	招银金融租赁有限公司	非银行贷款	2024 年 02 月 27 日			不适用		市场价	10,000	否	无	正在执行		
协鑫能源科技股份有限公司	上海浦东发展银行江阴支行	银行贷款	2024 年 02 月 19 日			不适用		市场价	10,000	否	无	正在执行		
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	渤海银行股份有限公司苏州分行	银行贷款	2024 年 01 月 08 日			不适用		市场价	10,000	否	无	正在执行		
锡林郭勒国泰风力发电有限	兴业银行股份有限公司呼和	银行贷款	2022 年 06 月 20 日			不适用		市场价	10,000	否	无	正在执行		

公司	浩特 通道 街支 行													
协鑫 能源 科技 股份 有限 公司	中 国 民 生 银 行 股 份 有 限 公 司 苏 州 分 行	银 行 贷 款	2023 年 10 月 27 日			不 适 用		市 场 价	10,000	否	无	正 在 执 行		
协鑫 智慧 能源 (苏 州) 有 限 公 司	中 国 民 生 银 行 南 京 分 行 营 业 部	银 行 贷 款	2023 年 12 月 11 日			不 适 用		市 场 价	10,000	否	无	正 在 执 行		
苏 州 工 业 园 区 蓝 鑫 储 能 科 技 有 限 公 司	苏 州 银 行 股 份 有 限 公 司 娄 葑 支 行	银 行 贷 款	2024 年 02 月 26 日			不 适 用		市 场 价	12,500	否	无	正 在 执 行		
嘉 兴 协 鑫 环 保 热 电 有 限 公 司	上 海 浦 东 发 展 银 行 股 份 有 限 公 司 无 锡 分 行	银 行 贷 款	2024 年 04 月 10 日			不 适 用		市 场 价	15,000	否	无	正 在 执 行		
无 锡 华 鑫 蓝 储 能 科 技 有 限 公 司	浙 江 禾 城 农 村 商 业 银 行 股 份 有 限 公 司	银 行 贷 款	2024 年 04 月 11 日			不 适 用		市 场 价	10,000	否	无	正 在 执 行		
睢 宁 官 山 众 鑫 风 力 发 电 有 限 公 司	华 电 融 资 租 赁 有 限 公 司	非 银 行 贷 款	2019 年 11 月 18 日			不 适 用		市 场 价	56,274 .38	否	无	执 行 完 毕		
泗 洪 协 鑫 智 慧 风 力 发 电 有 限 公 司	光 大 金 融 租 赁 股 份 有 限 公 司	非 银 行 贷 款	2019 年 11 月 28 日			不 适 用		市 场 价	43,462 .35	否	无	执 行 完 毕		

来安县协鑫智慧风力发电有限公司	中电融和融资租赁有限公司	非银行贷款	2022年10月01日			不适用		市场价	31,000	否	无	执行完毕		
兴化市昌协鑫风力发电有限公司	中电融和融资租赁有限公司	非银行贷款	2019年08月25日			不适用		市场价	27,651.15	否	无	执行完毕		
凤台协鑫智慧风力发电有限公司	兴业银行股份有限公司合肥分行营业部	银行贷款	2023年01月20日			不适用		市场价	24,881.38	否	无	执行完毕		
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	北京银行股份有限公司南京分行	银行贷款	2022年12月20日			不适用		市场价	19,139.59	否	无	执行完毕		
嘉兴协鑫环保热电有限公司	鑫源融资租赁(天津)股份有限公司	非银行贷款	2019年11月27日			不适用		市场价	14,000	否	无	执行完毕		
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	上海浦东发展银行苏州分行工业园区支行	银行贷款	2022年02月14日			不适用		市场价	10,400	否	无	执行完毕		
睢宁官山众鑫风力发电有限公司	华电融资租赁有限公司	非银行贷款	2022年06月29日			不适用		市场价	10,000	否	无	执行完毕		

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

(一) 报告期内重大事项索引

序号	公告编号	公告名称	披露日期	信披指定网站及相关查询索引
1	2024-001	2024 年第一次临时股东大会决议公告	2024-01-11	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
2	2024-002	2024 年第二次临时股东大会决议公告	2024-01-16	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
3	2024-003	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2024-01-20	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
4	2024-004	关于收购股权暨关联交易进展公告	2024-02-03	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
5	2024-005	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2024-02-03	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
6	2024-006	关于收到《中国证监会可转换公司债券发行注册程序终止通知书》的公告	2024-02-27	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
7	2024-007	关于控股股东非公开发行可交换公司债券获得无异议函的公告	2024-02-27	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
8	2024-008	关于对控股子公司提供担保的进展及全资子公司为公司提供担保的公告	2024-03-02	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
9	2024-009	关于与专业投资机构共同投资的公告	2024-03-02	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
10	2024-010	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2024-03-16	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
11	2024-011	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2024-03-23	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
12	2024-012	关于收购股权暨关联交易进展公告	2024-03-30	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
13	2024-013	关于控股股东股份质押的公告	2024-04-02	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
14	2024-014	第八届董事会第二十五次会议决议公告	2024-04-13	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
15	2024-015	第八届监事会第十六次会议决议公告	2024-04-13	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
16	2024-016	关于变更部分募集资金用途投入新项目及永久补充流动资金的公告	2024-04-13	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
17	2024-017	关于召开 2024 年第三次临时股东大会的通知	2024-04-13	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
18	2024-018	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2024-04-20	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
19	2024-019	公司第八届董事会第二十六次会议决议公告	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
20	2024-020	第八届监事会第十七次会议决议公告	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
21	2024-021	关于召开 2023 年年度股东大会的通知	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
22	2024-022	2023 年年度报告摘要	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
23	2024-023	2024 年第一季度报告	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
24	2024-024	关于 2024 年度对外担保额度预计的公告	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
25	2024-025	关于 2024 年度委托理财计划的公告	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
26	2024-026	关于续聘 2024 年度审计机构的公告	2024-04-26	巨潮资讯网

				http://www.cninfo.com.cn
27	2024-027	关于 2023 年度利润分配预案的公告	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
28	2024-028	2023 年度募集资金存放与使用情况的专项报告	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
29	2024-029	关于 2023 年度计提资产减值准备的公告	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
30	2024-030	关于会计政策变更的公告	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
31	2024-031	关于质量回报双提升行动方案的公告	2024-04-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
32	2024-032	关于召开 2023 年度暨 2024 年第一季度网上业绩说明会的公告	2024-04-27	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
33	2024-033	2024 年第三次临时股东大会决议公告	2024-04-30	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
34	2024-034	关于控股股东股份质押的公告	2024-05-07	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
35	2024-035	关于控股股东名称变更的公告	2024-05-07	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
36	2024-036	2023 年年度股东大会决议公告	2024-05-17	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
37	2024-037	关于提前归还暂时补充流动资金的闲置募集资金的公告	2024-05-22	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
38	2024-038	第八届董事会第二十七次会议决议公告	2024-05-23	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
39	2024-039	第八届监事会第十八次会议决议公告	2024-05-23	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
40	2024-040	关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的公告	2024-05-23	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
41	2024-041	关于变更募集资金专户并授权签订募集资金专户监管协议的公告	2024-05-23	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
42	2024-042	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2024-05-25	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
43	2024-043	关于控股股东部分股份解除质押暨再质押的公告	2024-05-30	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
44	2024-044	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2024-06-01	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
45	2024-045	2023 年年度权益分派实施公告	2024-06-01	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
46	2024-046	关于对控股子公司提供担保的进展公告	2024-06-22	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
47	2024-047	关于签订募集资金三方/四方监管协议之补充协议及三方监管协议的公告	2024-06-22	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
48	2024-048	关于与专业投资机构共同投资的进展公告	2024-06-22	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
49	2024-049	第八届董事会第二十八次会议决议公告	2024-06-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
50	2024-050	第八届监事会第十九次会议决议公告	2024-06-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
51	2024-051	关于增设子公司募集资金专户并授权签订募集资金专户监管协议的公告	2024-06-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn
52	2024-052	关于使用部分募集资金对子公司提供借款以实施募投项目的公告	2024-06-26	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

公司子公司重大事项详见本节“十三、其他重大事项的说明”。

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	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	1,623,324,614	100.00%	0	0	0	0	0	1,623,324,614	100.00%
1、人民币普通股	1,623,324,614	100.00%	0	0	0	0	0	1,623,324,614	100.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%

他									
三、股份总数	1,623,324,614	100.00%	0	0	0	0	0	1,623,324,614	100.00%

股份变动的原因

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		61,931	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）		0			
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
上海其辰企业管理有限公司	境内非国有法人	42.72%	693,413,333	0	0	693,413,333	质押	692,502,176
协鑫创展控股有限公司	境内非国有法人	5.31%	86,204,109	0	0	86,204,109	质押	86,204,109
诸暨乘颐清洁能源合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	2.68%	43,521,813	0	0	43,521,813	不适用	0

杨明焕	境内自然人	2.28%	36,934,800	6,125,300	0	36,934,800	质押	26,840,100
蜀道（四川）创新投资发展有限公司	国有法人	1.55%	25,152,962	0	0	25,152,962	不适用	0
陈维立	境内自然人	1.41%	22,909,200	0	0	22,909,200	不适用	0
李梦珠	境内自然人	1.33%	21,546,900	21,546,900	0	21,546,900	不适用	0
上海靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈耀武 500 增强 2 号私募证券投资基金	其他	1.22%	19,743,800	2,336,900	0	19,743,800	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.74%	11,991,087	-272,188	0	11,991,087	不适用	0
上海靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈共赢尊享十一号私募证券投资基金	其他	0.71%	11,517,088	-6,092,048	0	11,517,088	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（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	上海其辰及协鑫创展实际控制人均为朱共山先生，协鑫创展为上海其辰一致行动人。未知上述其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。							
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（如有）（参见注 11）	前 10 名股东中存在回购专户 41,874,066 股，但不纳入本表前 10 名股东列示。							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
上海其辰企业管理有限公司	693,413,333	人民币普通股	693,413,333					
协鑫创展控股有限公司	86,204,109	人民币普通股	86,204,109					
诸暨秉颐清洁能源合伙企业（有限合伙）	43,521,813	人民币普通股	43,521,813					
杨明焕	36,934,800	人民币普	36,934,800					

		普通股	
蜀道（四川）创新投资发展有限公司	25,152,962	人民币普通股	25,152,962
陈维立	22,909,200	人民币普通股	22,909,200
李梦珠	21,546,900	人民币普通股	21,546,900
上海靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈耀武 500 增强 2 号私募证券投资基金	19,743,800	人民币普通股	19,743,800
香港中央结算有限公司	11,991,087	人民币普通股	11,991,087
上海靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈共赢尊享十一号私募证券投资基金	11,517,088	人民币普通股	11,517,088
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	上海其辰及协鑫创展实际控制人均为朱共山先生，协鑫创展为上海其辰一致行动人。未知上述其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	<p>股东杨明焕，通过普通证券账户持有 26,840,100 股，通过中信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 10,094,700 股，实际合计持有 36,934,800 股。</p> <p>股东上海靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈耀武 500 增强 2 号私募证券投资基金，通过普通证券账户持有 0 股，通过中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 19,743,800 股，实际合计持有 19,743,800 股。</p> <p>股东上海靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈共赢尊享十一号私募证券投资基金，通过普通证券账户持有 0 股，通过长城证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 11,517,088 股，实际合计持有 11,517,088 股。</p>		

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

适用 不适用

单位：股

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况								
股东名称 (全称)	期初普通账户、信用账户持股		期初转融通出借股份且尚未归还		期末普通账户、信用账户持股		期末转融通出借股份且尚未归还	
	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
上海其辰企业管理有限公司	693,413,333	42.72%	0	0.00%	693,413,333	42.72%	0	0.00%
协鑫创展控股有限公司	86,204,109	5.31%	0	0.00%	86,204,109	5.31%	0	0.00%
诸暨秉颐清洁能源合伙企业（有限合伙）	43,521,813	2.68%	0	0.00%	43,521,813	2.68%	0	0.00%
杨明焕	30,809,500	1.90%	0	0.00%	36,934,800	2.28%	0	0.00%
蜀道（四川）创新发展	25,152,962	1.55%	0	0.00%	25,152,962	1.55%	0	0.00%

有限公司								
陈维立	22,909,200	1.41%	0	0.00%	22,909,200	1.41%	0	0.00%
李梦珠	0	0.00%	0	0.00%	21,546,900	1.33%	0	0.00%
上海靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈耀武 500 增强 2 号私募证券投资基金	17,406,900	1.07%	0	0.00%	19,743,800	1.22%	0	0.00%
香港中央结算有限公司	12,263,275	0.76%	0	0.00%	11,991,087	0.74%	0	0.00%
上海靖戈私募基金管理合伙企业（有限合伙）—靖戈共赢尊享十一号私募证券投资基金	17,609,136	1.08%	0	0.00%	11,517,088	0.71%	0	0.00%

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

适用 不适用

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

是 否

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

四、董事、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 2023 年年报。

五、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：协鑫能源科技股份有限公司

2024 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	3,640,430,963.65	3,204,997,208.63
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	821,172.28	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	82,947,210.47	133,674,614.78
应收账款	4,821,920,471.83	4,209,685,767.04
应收款项融资	63,927,750.30	49,845,480.45
预付款项	628,103,175.38	231,813,548.19
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	571,166,478.94	570,638,354.17
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	26,134,967.66	54,915,028.90
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	436,009,385.47	412,217,344.29
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	0.00	2,081,365.65
持有待售资产	0.00	95,173,364.87
一年内到期的非流动资产	28,785,359.96	29,774,863.91
其他流动资产	784,372,756.53	619,658,487.53
流动资产合计	11,058,484,724.81	9,559,560,399.51

非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	142,042,934.08	155,362,508.43
长期股权投资	2,276,312,590.77	2,906,890,845.73
其他权益工具投资	9,900,000.00	9,900,000.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	50,982,775.81	51,599,925.20
固定资产	15,574,372,710.12	13,138,620,782.11
在建工程	4,251,158,798.53	2,526,411,054.80
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	1,764,727,594.39	1,699,065,641.36
无形资产	2,568,689,159.59	2,539,296,046.68
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	40,996,293.20	72,341,081.24
其中：数据资源	0.00	0.00
商誉	19,522,428.46	19,522,428.46
长期待摊费用	51,540,750.34	57,004,361.67
递延所得税资产	112,654,746.32	75,209,468.96
其他非流动资产	1,275,376,064.10	1,153,911,676.66
非流动资产合计	28,138,276,845.71	24,405,135,821.30
资产总计	39,196,761,570.52	33,964,696,220.81
流动负债：		
短期借款	3,709,510,395.18	3,164,387,446.60
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	225,281,855.05	78,490,480.56
应付账款	1,399,397,126.03	994,036,780.03
预收款项	0.00	0.00
合同负债	144,243,513.03	104,043,771.14
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	102,564,741.23	269,380,866.85
应交税费	211,094,156.65	177,223,279.29
其他应付款	4,569,353,188.88	3,198,401,895.96
其中：应付利息	0.00	0.00

应付股利	36,210,328.57	5,464,262.75
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	1,989,505,849.36	1,646,921,569.19
其他流动负债	34,056,312.18	46,345,948.28
流动负债合计	12,385,007,137.59	9,679,232,037.90
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	7,371,670,780.11	6,183,234,708.01
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	1,596,730,589.48	1,617,448,066.50
长期应付款	3,952,631,306.64	2,518,154,643.36
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	10,759,600.00	7,137,400.00
递延收益	186,553,033.68	202,294,987.29
递延所得税负债	9,240,069.63	8,973,690.82
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	13,127,585,379.54	10,537,243,495.98
负债合计	25,512,592,517.13	20,216,475,533.88
所有者权益：		
股本	1,623,324,614.00	1,623,324,614.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	8,584,543,705.80	9,007,742,620.58
减：库存股	500,470,271.76	500,470,271.76
其他综合收益	-5,436,465.48	-1,756,768.72
专项储备	12,329,012.07	8,389,929.55
盈余公积	232,335,891.11	232,335,891.11
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	1,693,320,737.15	1,488,119,130.71
归属于母公司所有者权益合计	11,639,947,222.89	11,857,685,145.47
少数股东权益	2,044,221,830.50	1,890,535,541.46
所有者权益合计	13,684,169,053.39	13,748,220,686.93
负债和所有者权益总计	39,196,761,570.52	33,964,696,220.81

法定代表人：朱钰峰 主管会计工作负责人：彭毅 会计机构负责人：卢文江

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	657,536,963.15	427,441,092.85

交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	33,000,000.00
应收账款	384,799,644.23	430,900,118.90
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	141,543,472.66	314,400,394.11
其他应收款	5,299,523,332.30	3,573,827,321.06
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	1,635,000,000.00	1,635,000,000.00
存货	264,966,721.61	133,838,495.35
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	20,000.00
一年内到期的非流动资产	10,185,096.52	8,496,355.40
其他流动资产	8,194,365.97	8,342,485.44
流动资产合计	6,766,749,596.44	4,930,266,263.11
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	11,954,017.45	16,722,113.83
长期股权投资	8,831,871,881.51	8,833,704,341.06
其他权益工具投资	0.00	0.00
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	1,286,082.64	1,289,914.25
在建工程	218,058.11	35,849.06
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	37,501,917.04	42,945,028.43
无形资产	3,739,850.56	3,621,847.89
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	0.00	0.00
其中：数据资源	0.00	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	10,618,007.54	11,674,868.17
递延所得税资产	11,122,452.61	11,122,452.61
其他非流动资产	700,825.63	15,499.00
非流动资产合计	8,909,013,093.09	8,921,131,914.30
资产总计	15,675,762,689.53	13,851,398,177.41
流动负债：		
短期借款	822,815,997.82	566,665,009.91
交易性金融负债	0.00	0.00

衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	49,883,996.00	0.00
应付账款	49,703,300.01	46,337,958.97
预收款项	0.00	0.00
合同负债	26,530,473.35	7,890,265.49
应付职工薪酬	3,549,662.98	19,680,495.71
应交税费	286,322.54	364,835.84
其他应付款	4,387,058,314.44	2,338,766,080.97
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	31,350,267.46	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	280,090,277.78	561,313,073.36
其他流动负债	0.00	9,025,734.51
流动负债合计	5,619,918,344.92	3,550,043,454.76
非流动负债：		
长期借款	0.00	0.00
应付债券	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	34,238,347.34	31,853,588.43
长期应付款	30,209,323.69	0.00
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00
递延收益	0.00	0.00
递延所得税负债	10,736,257.11	10,736,257.11
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	75,183,928.14	42,589,845.54
负债合计	5,695,102,273.06	3,592,633,300.30
所有者权益：		
股本	1,623,324,614.00	1,623,324,614.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	7,808,421,816.49	7,808,421,816.49
减：库存股	500,470,271.76	500,470,271.76
其他综合收益	0.00	0.00
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	232,335,891.11	232,335,891.11
未分配利润	817,048,366.63	1,095,152,827.27
所有者权益合计	9,980,660,416.47	10,258,764,877.11
负债和所有者权益总计	15,675,762,689.53	13,851,398,177.41

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	4,703,350,830.85	5,862,263,186.38
其中：营业收入	4,703,350,830.85	5,862,263,186.38
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	4,320,591,408.09	5,617,406,751.51
其中：营业成本	3,510,494,297.54	4,731,575,559.51
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	36,896,962.97	36,859,154.39
销售费用	54,496,461.84	63,981,971.35
管理费用	331,237,278.84	337,816,218.57
研发费用	15,120,355.63	9,502,651.61
财务费用	372,346,051.27	437,671,196.08
其中：利息费用	372,124,579.89	440,069,111.61
利息收入	13,329,207.27	20,433,262.77
加：其他收益	29,104,126.69	93,101,553.07
投资收益（损失以“—”号填列）	127,642,405.14	554,816,039.41
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	64,578,328.31	48,312,193.67
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	967,467.27
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-10,434,439.98	566,533.11
资产减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“—”号填列）	79,683,028.62	31,184,699.76
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	608,754,543.23	925,492,727.49
加：营业外收入	860,111.23	15,957,607.54
减：营业外支出	5,296,907.53	5,585,812.35
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	604,317,746.93	935,864,522.68

减：所得税费用	117,854,258.25	140,422,657.10
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	486,463,488.68	795,441,865.58
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	486,463,488.68	795,441,865.58
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	0.00
（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）	410,790,177.68	793,739,768.37
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	75,673,311.00	1,702,097.21
六、其他综合收益的税后净额	-3,847,905.49	3,171,150.87
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-3,679,696.76	3,174,827.97
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-3,679,696.76	3,174,827.97
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	-3,679,696.76	3,174,827.97
7.其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-168,208.73	-3,677.10
七、综合收益总额	482,615,583.19	798,613,016.45
归属于母公司所有者的综合收益总额	407,110,480.92	796,914,596.34
归属于少数股东的综合收益总额	75,505,102.27	1,698,420.11
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.2545	0.4903
（二）稀释每股收益	0.2545	0.4903

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：-7,370,137.25 元。

法定代表人：朱钰峰 主管会计工作负责人：彭毅 会计机构负责人：卢文江

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	76,543,070.44	157,111,360.25
减：营业成本	68,713,472.23	150,704,291.55
税金及附加	206,297.31	473,508.75
销售费用	0.00	
管理费用	42,311,936.92	65,518,034.12
研发费用	0.00	
财务费用	36,994,485.22	29,703,049.45
其中：利息费用	38,937,065.11	31,182,048.03
利息收入	1,814,474.45	1,879,934.11
加：其他收益	239,773.68	50,266,604.84
投资收益（损失以“—”号填列）	-94,916.17	100,994,690.48
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-1,832,459.55	14,927,078.84
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）	0.00	
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-964,940.61	-216,974.49
资产减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-24,044.67	
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	-72,527,249.01	61,756,797.21
加：营业外收入	14,500.10	60,001.33
减：营业外支出	3,140.49	
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	-72,515,889.40	61,816,798.54
减：所得税费用	0.00	
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	-72,515,889.40	61,816,798.54
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	-72,515,889.40	61,816,798.54
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	0.00	0.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	0.00	0.00

4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7.其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	-72,515,889.40	61,816,798.54
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	2024 年半年度	2023 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	6,201,130,547.60	6,079,127,329.97
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	30,160,234.21	62,157,842.72
收到其他与经营活动有关的现金	427,328,025.56	433,842,769.68
经营活动现金流入小计	6,658,618,807.37	6,575,127,942.37
购买商品、接受劳务支付的现金	4,328,012,929.45	4,647,950,118.97
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
拆出资金净增加额	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	532,470,963.97	508,889,701.94
支付的各项税费	393,347,793.01	291,054,549.70
支付其他与经营活动有关的现金	489,092,826.25	355,167,552.72
经营活动现金流出小计	5,742,924,512.68	5,803,061,923.33
经营活动产生的现金流量净额	915,694,294.69	772,066,019.04
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	742,030,304.48	279,674,662.99

取得投资收益收到的现金	28,859,597.63	9,966,525.51
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	184,649.41	59,735,290.17
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	222,028,187.08	387,772,818.05
收到其他与投资活动有关的现金	1,637,920.00	719,010,649.27
投资活动现金流入小计	994,740,658.60	1,456,159,945.99
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,515,981,705.41	1,005,131,708.72
投资支付的现金	23,810,000.00	140,600,000.00
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	2,458,793.84	0.00
投资活动现金流出小计	3,542,250,499.25	1,145,731,708.72
投资活动产生的现金流量净额	-2,547,509,840.65	310,428,237.27
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	53,205,082.49	10,985,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	53,205,082.49	10,985,000.00
取得借款收到的现金	4,805,511,593.67	2,385,197,959.51
收到其他与筹资活动有关的现金	3,440,334,967.42	2,496,629,193.08
筹资活动现金流入小计	8,299,051,643.58	4,892,812,152.59
偿还债务支付的现金	3,504,385,285.92	1,908,212,971.09
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	530,036,907.26	556,390,326.77
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	47,515,028.84	8,668,994.97
支付其他与筹资活动有关的现金	2,454,750,122.36	3,720,303,183.33
筹资活动现金流出小计	6,489,172,315.54	6,184,906,481.19
筹资活动产生的现金流量净额	1,809,879,328.04	-1,292,094,328.60
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-560,418.77	1,182,320.30
五、现金及现金等价物净增加额	177,503,363.31	-208,417,751.99
加：期初现金及现金等价物余额	2,754,811,113.02	3,583,387,887.41
六、期末现金及现金等价物余额	2,932,314,476.33	3,374,970,135.42

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	380,016,275.00	38,756,384.50
收到的税费返还	0.00	282,601.13
收到其他与经营活动有关的现金	1,717,882.40	202,679,335.44
经营活动现金流入小计	381,734,157.40	241,718,321.07
购买商品、接受劳务支付的现金	244,271,316.04	367,112,416.52
支付给职工以及为职工支付的现金	33,286,870.33	24,756,946.42
支付的各项税费	3,583,444.61	555,968.91
支付其他与经营活动有关的现金	25,734,436.46	52,369,528.58
经营活动现金流出小计	306,876,067.44	444,794,860.43
经营活动产生的现金流量净额	74,858,089.96	-203,076,539.36
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0.00	
取得投资收益收到的现金	1,737,394.16	

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	35,157.50	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	
收到其他与投资活动有关的现金	818,960.00	674,287,793.36
投资活动现金流入小计	2,591,511.66	674,287,793.36
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,102,452.08	20,117,213.35
投资支付的现金	0.00	30,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	
支付其他与投资活动有关的现金	818,810.78	
投资活动现金流出小计	3,921,262.86	50,117,213.35
投资活动产生的现金流量净额	-1,329,751.20	624,170,580.01
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	
取得借款收到的现金	676,607,085.96	139,613,272.26
收到其他与筹资活动有关的现金	4,123,262,701.09	1,425,800,000.00
筹资活动现金流入小计	4,799,869,787.05	1,565,413,272.26
偿还债务支付的现金	724,132,917.49	20,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	206,656,551.90	337,332,082.53
支付其他与筹资活动有关的现金	3,712,563,709.96	1,586,795,896.35
筹资活动现金流出小计	4,643,353,179.35	1,944,127,978.88
筹资活动产生的现金流量净额	156,516,607.70	-378,714,706.62
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	
五、现金及现金等价物净增加额	230,044,946.46	42,379,334.03
加：期初现金及现金等价物余额	227,364,643.07	316,044,997.74
六、期末现金及现金等价物余额	457,409,589.53	358,424,331.77

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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														
	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、上年期末余额	1,623,324,614.00				8,045,594,392.47	500,470,271.76	-1,756,768.72	6,372,823.46	232,335,891.11		1,569,732,042.75		10,975,132,723.31	1,890,535,541.46	12,865,668,264.77
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他					962,148.			2,017,10.			-81,6.		882,552.		882,552.

他					228.11			6.09			12,912.04		422.16		422.16
二、本年期初余额	1,623,324,614.00	0.00	0.00	0.00	9,007,742,620.58	500,470,271.76	-1,756,768.72	8,389,929.55	232,335,891.11	0.00	1,488,119,913.071	0.00	11,857,685,145.47	1,890,535,541.46	13,748,220,686.93
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	-423,198,914.78	0.00	-3,679,696.76	3,939,082.52	0.00	0.00	205,201,606.44	0.00	-217,737,922.58	153,686,289.04	-64,051,633.54
（一）综合收益总额							-3,679,696.76				410,790,177.68		407,110,480.92	75,505,102.27	482,615,583.19
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-423,198,914.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-423,198,914.78	121,191,432.37	-302,007,482.41
1. 所有者投入的普通股													0.00	53,205,082.49	53,205,082.49
2. 其他权益工具持有者投入资本													0.00		0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													0.00		0.00
4. 其他					-423,198,914.78								-423,198,914.78	67,986,349.88	-355,212,564.90
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-205,588,571.24	0.00	-205,588,571.24	46,910,827.20	-252,499,398.44
1. 提取盈余公积													0.00		0.00
2. 提取一般风险准备													0.00		0.00
3. 对所有者（或股东）的分配											-205,588,571.24		-205,588,571.24	46,910,827.20	-252,499,398.44
4. 其他													0.00		0.00
（四）所有者权益内部	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

结转																	
1. 资本公积转增资本(或股本)														0.00		0.00	
2. 盈余公积转增资本(或股本)														0.00		0.00	
3. 盈余公积弥补亏损														0.00		0.00	
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														0.00		0.00	
5. 其他综合收益结转留存收益														0.00		0.00	
6. 其他														0.00		0.00	
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,939,082.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,939,082.52	3,901.60	7,839,664.12	
1. 本期提取								67,521,320.00						67,521,320.00	15,973,266.54	83,494,586.54	
2. 本期使用								-63,582,237.48						-63,582,237.48	-12,072,684.94	-75,654,922.42	
(六) 其他														0.00		0.00	
四、本期期末余额	1,623,324,614.00	0.00	0.00	0.00	8,584,543,705.80	500,470,271.76	-5,436,465.48	12,329,012.07	232,335,891.11	0.00	1,693,320,737.15	0.00	0.00	11,639,947,228.9	2,044,221,830.50	13,684,169,053.39	

上年金额

单位：元

项目	2023 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															
	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、上年期末余额	1,623,324,614.00				8,010,140,024.87		-543,372,060	1,516,185.00	178,434,329.97		1,033,802,160.94			10,846,673,942.2	1,849,634,186.65	12,696,308,129.37
加：会计政策变更																

前期差错更正																									
其他					37,354,207.34			295,107.52				-93,909,875.29			-56,260,560.43			-56,260,560.43							
二、本年期初余额	1,623,324.61				8,047,494.23			-543,372.06				178,434,329.97			939,892,285.65			10,790,413,382.29			1,849,634,186.65			12,640,047,568.94	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					898,392,801.72	94,785,717.43	3,174,827.97	17,621,135.91				479,233,167.54			1,302,363,621.57			1,302,363,621.57			-191,074,102.79			1,112,562,112.92	
（一）综合收益总额							3,174,827.97					793,739,768.37			796,914,596.34			796,914,596.34			1,702,097.21			798,616,693.55	
（二）所有者投入和减少资本					898,392,801.72							-7,724,820.71			890,667,981.01			890,667,981.01			-185,583,653.11			705,084,327.90	
1. 所有者投入的普通股																					13,021,982.95			13,021,982.95	
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					898,392,801.72							-7,724,820.71			890,667,981.01			890,667,981.01			198,605,636.06			692,062,344.95	
（三）利润分配												-306,781,780.12			-306,781,780.12			-306,781,780.12			12,618,684.76			319,400,464.88	
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												-306,781,780.12			-306,781,780.12			-306,781,780.12			12,618,684.76			319,400,464.88	

4. 其他															
(四)所有者权益内部结转						94,785,717.43								-94,785,717.43	-94,785,717.43
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						94,785,717.43								-94,785,717.43	-94,785,717.43
(五)专项储备								21,351,825.36						21,351,825.36	27,135,153.39
1. 本期提取								54,570,038.13						54,570,038.13	67,848,025.14
2. 本期使用								-33,218,212.77						-33,218,212.77	-40,712,871.75
(六)其他								-3,730,689.45						-3,730,689.45	-4,087,879.61
四、本期期末余额	1,623,324,614.00				8,945,887,033.93	94,785,717.43	2,631,455.91	19,432,428.43	178,434,329.97		1,419,125,453.19		12,094,049,598.00	1,658,560,083.86	13,752,609,681.86

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 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、上年期末余额	1,623,324,614.00				7,808,421,816.49	500,470,271.76			232,335,891.11	1,095,152,827.27		10,258,764,877.11
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,623,324,614.00	0.00	0.00	0.00	7,808,421,816.49	500,470,271.76	0.00	0.00	232,335,891.11	1,095,152,827.27	0.00	10,258,764,877.11
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-278,104,460.64	0.00	-278,104,460.64
（一）综合收益总额										-72,515,889.40		-72,515,889.40
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 所有者投入的普通股												0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额												0.00
4. 其他												0.00
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-205,588,571.24	0.00	-205,588,571.24
1. 提取盈余公积												0.00
2. 对所有者（或股东）的分配										-205,588,571.24		-205,588,571.24
3. 其他												0.00
（四）所有	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）													0.00
3. 盈余公积弥补亏损													0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													0.00
5. 其他综合收益结转留存收益													0.00
6. 其他													0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 本期提取													0.00
2. 本期使用													0.00
（六）其他													0.00
四、本期期末余额	1,623,324,614.00	0.00	0.00	0.00	7,808,421,816.49	500,470,271.76	0.00	0.00	232,335,891.11	817,048,366.63	0.00	9,980,660,416.47	

上年金额

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、上年期末余额	1,623,324,614.00				7,808,421,816.49				178,434,329.97	916,820,557.12		10,527,001,317.58
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,623,324,614.00				7,808,421,816.49				178,434,329.97	916,820,557.12		10,527,001,317.58
三、本期增						94,785,717.				-244,9		-339,7

减变动金额 (减少以“— ”号填列)						43				64,98 1.58		50,69 9.01
(一) 综合 收益总额										61,81 6,798. 54		61,81 6,798. 54
(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										- 306,7 81,78 0.12		- 306,7 81,78 0.12
1. 提取盈 余公积												
2. 对所有 者(或股 东)的分配										- 306,7 81,78 0.12		- 306,7 81,78 0.12
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						94,78 5,717. 43						- 94,78 5,717. 43
四、本期期末余额	1,623, 324,6 14.00				7,808, 421,8 16.49	94,78 5,717. 43			178,4 34,32 9.97	671,8 55,57 5.54		10,18 7,250, 618.5 7

三、公司基本情况

协鑫能源科技股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”），原名江苏霞客环保色纺股份有限公司（以下简称“原霞客环保”），于 2000 年 12 月经江苏省人民政府批准，由江阴霞客色纺有限公司整体变更设立的股份有限公司。公司于 2004 年 7 月在深圳市证券交易所上市，现持有统一社会信用代码为 91320200142294446F 的营业执照。2018 年 12 月 17 日，原霞客环保召开的 2018 年度第二次临时股东大会审议通过了《关于公司本次交易符合相关法律法规的议案》、《关于公司本次重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易方案的议案》、《关于〈江苏霞客环保色纺股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》、《关于确认公司本次交易中相关审计报告与资产评估报告的议案》等相关议案，公司开展了重大资产重组。

2019 年 5 月 8 日，原霞客环保收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准江苏霞客环保色纺股份有限公司向上海其辰投资管理有限公司等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2019]834 号）。2019 年 5 月 27 日，原霞客环保与交易对方签署《标的资产交割确认书》，标的公司协鑫智慧能源出具了新的《股东名册》；同日，原霞客环保与上海其辰签署《置出资产交割确认书》，双方一致同意自置出资产交割日 2019 年 5 月 27 日起，原霞客环保对置出资产的交付义务即视为履行完毕。2019 年 5 月 29 日，原霞客环保在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理了 951,757,487 股新增股份的登记手续，并于 2019 年 6 月 18 日完成新增股份上市。2019 年 6 月 20 日，原霞客环保完成工商变更，正式更名为“协鑫能源科技股份有限公司”。2019 年 6 月 26 日，经深圳证券交易所核准，公司变更证券简称为“协鑫能科”。

根据公司 2021 年 6 月 10 日召开的第七届董事会第三十五次会议、2021 年 6 月 30 日召开的 2021 年第四次临时股东大会、2021 年 7 月 12 日召开的第七届董事会第三十七次会议的决议规定，并经中国证券监督管理委员会《关于核准协鑫能源科技股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2021]3732 号）核准，公司向 14 名特定投资者非公开发行普通股（A 股）270,863,302 股，募集资金总额人民币 3,764,999,897.80 元。本次非公开发行新增股份于 2022 年 3 月 16 日在深圳证券交易所上市，并于 2022 年 5 月 9 日完成工商变更登记。

根据公司于 2022 年 12 月 28 日召开第八届董事会第八次会议审议通过的《关于回购公司股份方案的议案》，截止 2023 年 12 月 27 日，本次股份回购计划已实施完毕，公司以集中竞价交易方式累计回购公司股份数量为 41,874,066 股，占公司目前总股本的 2.58%。

截止 2024 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 162,332.46 万股，注册资本为 162,332.46 万元，注册地址：江苏省江阴市海港路 18-1 号 202 室，总部地址：江苏省苏州工业园区新庆路 28 号，母公司为上海其辰企业管理有限公司，本公司的最终实际控制人为朱共山先生。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司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》和具体企业会计准则、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（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结

合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的规定，编制财务报表。

2、持续经营

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

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：

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

营业周期是指企业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。本公司以 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

采用人民币为记账本位币。

境外子公司以其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提坏账准备的应收款项余额占各类应收款项总额的 1% 以上且金额大于 1,000 万元
本期重要的应收款项核销	单项应收款项核销大于 500 万元
重要的在建工程	单项在建工程余额大于 4,000 万元，或本期转固金额在 1 亿元以上
重要的非全资子公司	非全资子公司净资产占合并净资产 1% 以上且少数股东权益金额大于 1 亿元
重要的合营企业和联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面价值占合并净资产 1% 以上且金额大于 1 亿元

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

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

2. 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。

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，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，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至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进行会计处理；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

3. 非同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制，为非同一控制下的企业合并。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方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，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，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，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，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；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，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进行会计处理。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

4. 为合并发生的相关费用

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直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1. 控制的判断标准

控制，是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司会进行重新评估。相关事实和情况主要包括：

- (1) 被投资方的设立目的。
- (2) 被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策。
- (3) 投资方享有的权利是否使其目前有主导被投资方的相关活动。
- (4) 投资方是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报。
- (5) 投资方是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。
- (6) 投资方与其他方的关系。

2. 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

3. 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

(1) 增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司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权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

1) 一般处理方法

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

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 分步处置子公司

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

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

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

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

（3）购买子公司少数股权

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

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- （1）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- （2）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- （3）确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- （4）按其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，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

9、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，本公司将库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金，将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

10、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

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，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

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

2. 外币财务报表的折算

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。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、金融工具

本公司在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。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

1. 金融资产的分类、确认和计量

本公司根据所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下三类：

- (1) 以摊余成本计量的金融资产。
- (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。
- (3) 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，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类，当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

(1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定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，且管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、部分以摊余成本计量的应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款等。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

1) 对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

2) 对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

(2) 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

金融资产的合同条款规定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，且管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余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从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

(3) 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

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将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。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。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从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

(4) 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

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件、亦不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均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。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

(5) 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

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将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。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

1) 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

2) 在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

2. 金融负债的分类、确认和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

金融负债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负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类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。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。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，所有公允价值变动均计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债不可撤销地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：

1) 能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除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之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非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会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括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

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照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：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

2) 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。

3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第 1) 类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于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的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

3. 金融资产和金融负债的终止确认

(1) 金融资产满足下列条件之一的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

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，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

(2) 金融负债终止确认条件

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，则终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

本公司与借出方之间签订协议，以承担新金融负债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，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债，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。

本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，对该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的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，应当计入当期损益。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司在发生金融资产转移时，评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度，并分别下列情形处理：

（1）转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

（2）保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。

（3）既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的（即除本条（1）、（2）之外的其他情形），则根据其是否保留了对金融资产的控制，分别下列情形处理：

1）未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。

2）保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

（1）金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1）被转移金融资产在终止确认日的账面价值。

2）因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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）之和。

（2）金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分（在此种情形下，所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分）之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1）终止确认部分在终止确认日的账面价值。

2）终止确认部分收到的对价，与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值，除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产，按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价，且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

6. 金融工具减值

本公司对以摊余成本计量的金融资产、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、租赁应收款、合同资产以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

本公司对由收入准则规范的交易形成的全部合同资产和应收票据及应收账款，以及由租赁准则规范的交易形成的租赁应收款/应收融资租赁款/应收经营租赁款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

(1) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(2) 如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

(3) 如果该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，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。除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外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

(1) 信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 1) 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 2) 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；
- 3) 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；
- 4) 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- 5) 本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。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，并且即使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，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

(2) 已发生信用减值的金融资产

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：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 3) 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；
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 5) 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；
- 6) 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。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

(3) 预期信用损失的确定

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括：低风险组合、账龄组合等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 1) 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 2) 对于租赁应收款项，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 3) 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 4) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

(4) 减记金融资产

当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的，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。

7. 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- (1) 本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- (2) 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。

12、应收票据

本公司对应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11.金融工具。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，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判断，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：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
银行承兑汇票	出票人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强	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期计量预期信用损失
商业承兑汇票	出票人历史上未发生票据违约，信用损失风险较低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力较强	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期计量预期信用损失

13、应收账款

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11.金融工具。

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收账款，本公司按单项计提预期信用损失。本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的应收账款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，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判断，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：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
低风险组合	所有关联方客户；以及已获得收款保证，认定低信用风险的应收款项	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期计量预期信用损失
账龄组合	除单独确定其信用损失和上述组合之外的应收款项。相同账龄的应收款项具有类似的信用风险特征。	按账龄与整个存续期预期信用损失率对照表计提

14、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资。

本公司对应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11.金融工具。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11.金融工具。

对信用风险与组合信用风险显著不同的其他应收款，本公司按单项计提预期信用损失。本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的其他应收款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，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判断，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。确定组合的依据同应收账款。

16、合同资产

本公司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，确认为合同资产。本公司拥有的无条件(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单独列示。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11.金融工具。

17、存货

1. 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 存货类别

存货是指本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。主要包括发出商品、原材料、周转材料、库存燃料、库存商品、合同履约成本等。

(2) 存货的发出计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按移动加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

采用一次转销法进行摊销；

2. 存货跌价准备的确认标准和计提方法

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

18、持有待售资产

1. 划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组确认为持有待售组成部分：

(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。

确定的购买承诺，是指本公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

2. 持有待售核算方法

本公司对于持有待售的非流动资产或处置组不计提折旧或摊销，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。

上述原则适用于所有非流动资产，但不包括采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产、由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利。

19、债权投资

无

20、其他债权投资

无

21、长期应收款

本公司对长期应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注五/11.金融工具。

本公司对单项金额重大且在初始确认后已经发生信用减值的长期应收款单独确定其信用损失。

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，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判断，依据信用风险特征将长期应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据同应收账款。

22、长期股权投资

1. 初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注五、6 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

(1) 成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

(2) 权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于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联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

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差额，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差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，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；并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所有者权益。

本公司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。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，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盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

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

本公司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金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

(2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司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金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，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进行会计处理。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

(3) 权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算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进行会计处理。

(4) 成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整。

(5) 成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，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。

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

(1) 在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

(2) 在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，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，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

(1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，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。

(2) 在合并财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，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。

5. 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：（1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；（2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；（3）与被投资单位之间发生重要交易；（4）向被投资单位派出管理人员；（5）向被投资单位提供关键技术资料。

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

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，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。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

本公司的投资性房地产按其成本作为入账价值，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；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。

本公司对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋建筑物	35	10.00	2.57

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五/30 长期资产减值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，本公司将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，本公司将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

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

(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	20-35 年	10%	2.57%-4.50%
专用设备	年限平均法	5-25 年	0-10%	3.60%-18.00%
运输设备	年限平均法	5 年	10%	18.00%
通用设备	年限平均法	5-10 年	10%	9.00%-18.00%

25、在建工程

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际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，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五/30 长期资产减值。

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。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2. 借款费用资本化期间

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。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4. 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

根据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，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

27、生物资产

无

28、油气资产

无

29、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

(1) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	20 年、40 年、50 年	土地使用权证期限
软件	5 年	预期带来经济利益的期限
供热经营权	持有该经营权之公司的经营年限	公司的经营年限
专利权	5 年	专利权有效年限
海域经营权	50 年	不动产权证期限

特许经营权	28 年	特许经营权授予年限
等煤量指标	50 年	预计受益年限

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

(2) 使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五/30 长期资产减值。

本公司无使用寿命不确定的无形资产。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1. 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：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、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

2. 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

(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，能够证明其有用性；

(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。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。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。内部开发活动形成的无形资产的成本仅包括满足资本化条件的时点至无形资产达到预定用途前发生的支出总额，对于同一项无形资产在开发过程中达到资本化条件之前已经费用化计入损益的支出不再进行调整。

30、长期资产减值

本公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资、采用成本法计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命确定的无形资产等是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象，则以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分

摊的商誉的账面价值部分)与其可收回金额,如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的,确认商誉的减值损失。

31、长期待摊费用

长期待摊费用,是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

32、合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

33、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬,离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间,将应付的短期薪酬确认为负债,并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后,提供的各种形式的报酬和福利,短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划全部为设定提存计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等。在职工为本公司提供服务的会计期间,将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

本公司按照国家规定的标准定期缴付上述款项后,不再有其他的支付义务。

(3) 辞退福利的会计处理方法

辞退福利是指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给予职工的补偿,在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日,确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债,同时计入当期损益。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

无

34、预计负债

1. 预计负债的确认标准

当与或有事项相关的义务是本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,以及该义务的金额能够可靠地计量,则确认为预计负债。

2. 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

35、股份支付

无

36、优先股、永续债等其他金融工具

无

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- （1）电力销售业务
- （2）热力销售业务
- （3）服务业务

1. 收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；(2)客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；(3)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。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，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。

2. 收入确认的具体方法

- （1）电力销售业务

本公司电力销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在电力上网并由客户接受、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

- （2）热力销售业务

本公司热力销售业务属于在某一时刻履行的履约义务，在公司将产品通过管网运送至约定交货地点并由客户接受、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认。

（3）服务业务

本公司的服务业务主要包括能源服务、充换电服务、技术服务、咨询服务等。对于在合同约定的期间内提供服务业务，因其连续性的特点属于在某一时刻内履行的履约义务，本公司于合同约定的服务期内按照履约进度确认收入；对于项目周期较短或没有明确服务履约进度的服务业务属于在某一时刻履行的履约义务，本公司于服务项目完成并经客户确认后确认收入。

3. 特定交易的收入处理原则

（1）向客户授予知识产权许可的合同

评估该知识产权许可是否构成单项履约义务，构成单项履约义务的，则进一步确定其是在某一时刻内履行还是在某一时刻履行。向客户授予知识产权许可，并约定按客户实际销售或使用情况收取特许权使用费的，则在下列两项孰晚的时点确认收入：客户后续销售或使用行为实际发生；公司履行相关履约义务。

（2）向客户收取无需退回的初始费的合同

在合同开始（或接近合同开始）日向客户收取的无需退回的初始费应当计入交易价格。公司经评估，该初始费与向客户转让已承诺的商品相关，并且该商品构成单项履约义务的，则在转让该商品时，按照分摊至该商品的交易价格确认收入；该初始费与向客户转让已承诺的商品相关，但该商品不构成单项履约义务的，则在包含该商品的单项履约义务履行时，按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入；该初始费与向客户转让已承诺的商品不相关的，该初始费则作为未来将转让商品的预收款，在未来转让该商品时确认为收入。

（3）主要责任人和代理人

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额确定。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

38、合同成本

1. 合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则范围且同时满足下列条件的作为合同履约成本确认为一项资产：

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

（2）该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；

（3）该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

2. 合同取得成本

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

3. 合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

4. 合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得上述两项差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

39、政府补助

1. 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

2. 政府补助的确认

对期末有证据表明公司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的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币 1 元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

3. 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，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。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。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。

1. 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：（1）该交易不是企业合并；（2）交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：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。

2. 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

- (1) 商誉的初始确认所形成的暂时性差异；
- (2) 非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；
- (3) 对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

3. 同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

- (1) 企业拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- (2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

(1) 短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。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。

本公司对以下短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

本公司对除上述以外的短期租赁和低价值资产租赁确认使用权资产和租赁负债。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

(1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

- 1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
- 2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。
- 3) 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- 4) 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。
- 5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

- 1) 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。
- 2) 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。
- 3) 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

(2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

应收融资租赁款初始计量时，以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作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

- 1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；

- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 3) 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；
- 4) 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 5) 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所取得的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。

(3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，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；取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

42、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

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
本公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部 2023 年发布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”和“关于售后租回的会计处理”	流动负债、非流动负债、资产处置损益、使用权资产、租赁负债	0.00

执行企业会计准则解释第 17 号对本公司的影响

2023 年 10 月 25 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号，以下简称“解释 17 号”），本公司自 2024 年 1 月 1 日起施行“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”和“关于售后租回的会计处理”。

执行企业会计准则解释 17 号未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	境内销售（含电力销售）；提供加工、修理修配劳务；提供有形动产租赁服务；热力销售、提供不动产租赁服务，销售不动产，转让土地使用权；其他应税销售服务行为	13%、9%、6%
城市维护建设税	实缴流转税税额	1%、5%、7%

企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%，16.5%
环境保护税	应税大气污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定;应税水污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定;应税固体废物按照固体废物的排放量确定;应税噪声按照超过国家规定标准的分贝数确定	污染当量数乘以具体适用税额

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

2、税收优惠

1. 所得税

(1) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条规定，国家需要重点扶持的高新技术企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。

本公司的子公司北京胜能能源科技有限公司、苏州智电节能科技有限公司、新疆协鑫智慧能源服务有限公司已分别于 2023 年 12 月 20 日、2023 年 11 月 6 日、2023 年 10 月 16 日取得《高新技术企业证书》，证书编号分别为 GR202311008911、GR202332001968、GR202365000934，有效期三年。证书有效期内减按 15% 税率征收企业所得税。

(2) 根据财政部、税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（2023 年第 12 号）的规定，本公司下属小微企业自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对本公司下属符合小微企业要求的子公司年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

(3) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条的规定，本公司下属子公司的太阳能光伏电站项目、风力发电站、再生能源发电站项目属于国家重点扶持的公共基础电力项目，享受企业所得税“三免三减半”优惠政策，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

(4) 根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）规定，本公司成立在中西部的太阳能光伏电站及风力发电子公司，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，具备享受“西部大开发”优惠税率的条件，在涉及定期减免税的减半期内，可以按照 15% 税率计算的应纳税额减半征税。

(5) 根据财政部、国家税务总局《关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]47 号）有关规定，本公司下属子公司的生物质发电项目产生的收入属于以农作物秸秆及壳皮（包括粮食作物秸秆、农业经济作物秸秆、粮食壳皮、玉米芯）为主要原材料，生产电力、热力等符合国家或行业相关标准的产品取得的收入，在计算应纳税所得额时，减按 90% 计入当年收入总额。

2. 增值税

(1) 根据财政部、国家税务总局《关于印发〈资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录〉的通知》（财税[2015]78 号）和《关于完善资源综合利用增值税政策的公告》（财政部 税务总局公告 2021 年第 40 号）有关规定，本公司下属子公司的生物质发电项目及垃圾焚烧发电项目发电收入享受退税率为 100% 的增值税即征即退政策，垃圾焚烧发电项目的垃圾处理、污泥处理处置劳务收入享受增值税免税政策。本公司下属子公司的煤泥焚烧发电项目享受增值税退税率为 50% 的增值税即征即退政策。

(2) 据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号）有关规定，本公司下属子公司的风力发电业务属于销售自产的利用风力生产的电力产品，享受增值税即征即退 50% 的政策。

(3) 根据财政部、国家税务总局《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税[2016]36 号）有关规定，子公司协鑫泛能科技有限公司提供管道运输服务，对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行增值税即征即退政策。

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	24,706.50	32,158.36
银行存款	2,909,084,451.72	2,700,136,941.44
其他货币资金	731,321,805.43	504,828,108.83
存放财务公司款项	0.00	0.00
合计	3,640,430,963.65	3,204,997,208.63
其中：存放在境外的款项总额	30,785,498.01	49,909,363.93

其他说明

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	428,479,103.41	109,521,294.11
用于取得借款的货币资金	40,500,000.00	50,000,000.00
保函保证金	238,394,517.50	279,101,023.09
其他	742,866.41	11,563,778.41
合计	708,116,487.32	450,186,095.61

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	821,172.28	0.00
其中：		
金融债券	821,172.28	
其中：		
合计	821,172.28	0.00

其他说明

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0.00	0.00

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	82,737,249.40	97,874,614.78
商业承兑票据	209,961.07	35,800,000.00
合计	82,947,210.47	133,674,614.78

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		18,427,693.27

合计		18,427,693.27
----	--	---------------

(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) 按账龄披露**

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,980,477,031.66	2,453,324,267.95
0-6 个月	2,327,914,680.57	2,032,201,857.79
7-12 个月	652,562,351.09	421,122,410.16
1 至 2 年	412,898,880.18	646,674,251.66
2 至 3 年	574,544,527.42	611,608,676.15
3 年以上	885,857,027.57	521,609,413.13
3 至 4 年	602,999,246.28	272,300,855.60
4 至 5 年	179,175,250.99	162,322,458.20
5 年以上	103,682,530.30	86,986,099.33
合计	4,853,777,466.83	4,233,216,608.89

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	270,762,852.65	5.58%	7,449,086.16	2.75%	263,313,766.49	270,565,498.38	6.39%	7,309,498.38	2.70%	263,256,000.00
其中：										
按组合计提坏账	4,583,014,614.18	94.42%	24,407,908.84	0.53%	4,558,606,705.34	3,962,651,110.51	93.61%	16,221,343.47	0.41%	3,946,429,767.04

账准备的应收账款										
其中：										
账龄组合	2,561,584,203.26	52.78%	24,407,908.84	0.95%	2,537,176,294.42	1,714,518,330.98	40.50%	16,221,343.47	0.95%	1,698,296,987.51
低风险组合	2,021,430,410.92	41.64%			2,021,430,410.92	2,248,132,779.53	53.11%			2,248,132,779.53
合计	4,853,777,466.83	100.00%	31,856,995.00		4,821,920,471.83	4,233,216,608.89	100.00%	23,530,841.85		4,209,685,767.04

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
浙江浩链新能源有限公司	1,410,168.42	1,410,168.42	1,410,168.42	1,410,168.42	100.00%	预计无法收回
浙江华东工程咨询有限公司如东分公司	267,260,000.00	4,004,000.00	267,260,000.00	4,004,000.00	1.50%	无法保证回收部分按预期信用损失计提
其他	1,895,329.96	1,895,329.96	2,092,684.23	2,034,917.74	97.24%	预计无法收回
合计	270,565,498.38	7,309,498.38	270,762,852.65	7,449,086.16		

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
0-6 个月	2,305,314,211.69		
7-12 个月	120,401,935.16	602,009.68	0.50%
1-2 年	67,614,186.07	6,761,418.61	10.00%
2-3 年	54,694,081.74	10,938,369.42	20.00%
3-4 年	6,128,324.66	1,838,497.40	30.00%
4-5 年	6,327,700.43	3,163,850.22	50.00%
5 年以上	1,103,763.51	1,103,763.51	100.00%
合计	2,561,584,203.26	24,407,908.84	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
国网江苏省电力有限公司	581,813,602.86		
国网青海省电力公司	246,934,570.07		
国网山西省电力公司	221,068,930.30		
国网湖南省电力有限公司	166,589,286.96		
国网辽宁省电力有限公司	136,763,527.68		
内蒙古电力（集团）有限责任公司	129,372,136.53		
国网吉林省电力有限公司	117,859,362.91		

国网山东省电力公司	105,793,958.24		
国网福建省电力有限公司	87,471,787.53		
贵州电网有限责任公司	62,564,847.75		
国网安徽省电力有限公司	53,289,020.41		
国网甘肃省电力公司	52,556,976.07		
国网河南省电力公司	32,965,451.21		
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	12,853,000.00		
广东电网有限责任公司	11,149,140.32		
河南协鑫光伏科技有限公司	1,620,724.92		
苏州协鑫光伏科技有限公司	324,744.65		
其他	439,342.51		
合计	2,021,430,410.92		

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

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）	
2024 年 1 月 1 日余额		16,221,343.47	7,309,498.38	23,530,841.85
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		8,186,565.37	139,587.78	8,326,153.15
2024 年 6 月 30 日余额		24,407,908.84	7,449,086.16	31,856,995.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

（3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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	7,309,498.38	139,587.78				7,449,086.16
账龄组合	16,221,343.47	8,186,565.37				24,407,908.84
合计	23,530,841.85	8,326,153.15				31,856,995.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

					性
--	--	--	--	--	---

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网江苏省电力有限公司	1,005,200,872.32		1,005,200,872.32	20.71%	
国网青海省电力公司	290,603,914.01		290,603,914.01	5.99%	
国网山西省电力公司	280,099,617.10		280,099,617.10	5.77%	
浙江华东工程咨询有限公司如东分公司	267,260,000.00		263,256,000.00	5.42%	4,004,000.00
广东电网有限责任公司	251,265,464.18		251,265,464.18	5.18%	
合计	2,094,429,867.61		2,090,425,867.61	43.07%	4,004,000.00

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
质保金				2,082,426.24	1,060.59	2,081,365.65
合计			0.00	2,082,426.24	1,060.59	2,081,365.65

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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）	
2024 年 1 月 1 日余额		1,060.59		1,060.59
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回		1,060.59		1,060.59

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
质保金		1,060.59		
合计		1,060.59		

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

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

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	63,927,750.30	49,845,480.45
合计	63,927,750.30	49,845,480.45

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	103,415,943.49	
合计	103,415,943.49	

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

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

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	26,134,967.66	54,915,028.90

其他应收款	545,031,511.28	515,723,325.27
合计	571,166,478.94	570,638,354.17

(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
合计	0.00	0.00

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
诸暨融协能源科技合伙企业（有限合伙）		28,748,061.24
张家港市扬子江配售电有限公司		32,000.00
上海嘉定再生能源有限公司	26,134,967.66	26,134,967.66
合计	26,134,967.66	54,915,028.90

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款**1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	221,392,853.57	215,421,413.49
应收资产出售款	127,520,068.00	127,520,068.00
往来款	41,770,312.24	82,585,094.37
项目前期费用	20,000,000.00	20,000,000.00
政府补助	361,856.35	1,522,968.86
应收股转款	105,331,077.23	88,579,972.94
其他	94,627,947.49	46,355,569.34
合计	611,004,114.88	581,985,087.00

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	341,381,110.19	296,538,967.03
0-6 个月	207,080,472.65	266,433,035.60
7-12 个月	134,300,637.54	30,105,931.43
1 至 2 年	31,614,740.67	55,843,925.05
2 至 3 年	53,298,507.80	172,217,328.46
3 年以上	184,709,756.22	57,384,866.46
3 至 4 年	140,127,253.34	13,515,330.82
4 至 5 年	9,195,585.81	8,561,021.37
5 年以上	35,386,917.07	35,308,514.27
合计	611,004,114.88	581,985,087.00

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	43,802,413.97	7.17%	43,802,413.97	100.00%	0.00	43,855,087.57	7.54%	43,855,087.57	100.00%	0.00

其中：										
按组合计提坏账准备	567,201,700.91	92.83%	22,170,189.63	3.91%	545,031,511.28	538,129,999.43	92.46%	22,406,674.16	4.16%	515,723,325.27
其中：										
账龄组合	308,996,535.64	50.57%	22,170,189.63	7.17%	286,826,346.01	340,536,417.78	58.51%	22,406,674.16	6.58%	318,129,743.62
低风险组合	258,205,165.27	42.26%			258,205,165.27	197,593,581.65	33.95%			197,593,581.65
合计	611,004,114.88	100.00%	65,972,603.60		545,031,511.28	581,985,087.00	100.00%	66,261,761.73		515,723,325.27

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
深圳市中融汇合投资有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00	20,000,000.00	20,000,000.00	100.00%	预计无法收回
江苏中信世纪新材料有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00	10,000,000.00	10,000,000.00	100.00%	预计无法收回
浙江浩链新能源有限公司	8,706,862.21	8,706,862.21	8,706,862.21	8,706,862.21	100.00%	预计无法收回
喃嵘水产（上海）有限公司	2,995,551.76	2,995,551.76	2,995,551.76	2,995,551.76	100.00%	预计无法收回
其他	2,152,673.60	2,152,673.60	2,100,000.00	2,100,000.00	100.00%	预计无法收回
合计	43,855,087.57	43,855,087.57	43,802,413.97	43,802,413.97		

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
0-6个月	200,347,706.11		
7-12个月	21,962,808.60	109,814.04	0.50%
1-2年	31,604,740.67	3,160,474.07	10.00%
2-3年	37,198,507.80	7,439,701.70	20.00%
3-4年	2,607,185.34	782,155.60	30.00%
4-5年	9,195,085.81	4,597,542.91	50.00%
5年以上	6,080,501.31	6,080,501.31	100.00%
合计	308,996,535.64	22,170,189.63	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
沛县土地储备中心	127,520,068.00		
SEV Holding Pte. Ltd.	108,288,308.61		
四川甘眉工业投资发展有限责任公司	15,000,000.00		
SO KE HOACH VA DAU TU TINH NINH THUAN	5,260,364.00		

苏州协鑫新能源运营科技有限公司	1,602,916.21		
南京协鑫新能源发展有限公司	111,866.30		
无锡蓝天燃机热电有限公司	100,000.00		
其他	321,642.15		
合计	258,205,165.27		

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额		22,406,674.16	43,855,087.57	66,261,761.73
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		1,960,960.43	-52,673.60	1,908,286.83
本期核销		2,197,444.96		2,197,444.96
2024 年 6 月 30 日余额		22,170,189.63	43,802,413.97	65,972,603.60

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
单项计提	43,855,087.57	-52,673.60				43,802,413.97
账龄组合	22,406,674.16	1,960,960.43		2,197,444.96		22,170,189.63
合计	66,261,761.73	1,908,286.83		2,197,444.96		65,972,603.60

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
沛县土地储备中心	应收资产出售款	127,520,068.00	3-4 年	20.87%	
SEV Holding Pte. Ltd.	项目合作保证金	108,288,308.61	7-12 个月	17.72%	
PT Persada Asia Energi	应收股转款	38,484,720.00	0-6 个月	6.30%	
无锡华光环保能源集团股份有限公司	应收股转款	21,236,479.23	7-12 个月	3.48%	106,182.40
驻马店市豫资投资发展有限公司	项目投标保证金	20,000,000.00	1-2 年	3.27%	2,000,000.00
合计		315,529,575.84		51.64%	2,106,182.40

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

涉及政府补助的其他应收款

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
国家税务总局永城市税务局	增值税即征即退	361,856.35	0-6 月	2024 年

9、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	607,396,620.48	96.70%	229,818,173.92	99.13%
1 至 2 年	19,205,842.70	3.06%	1,542,370.48	0.67%
2 至 3 年	1,254,234.32	0.20%	201,109.78	0.09%
3 年以上	246,477.88	0.04%	251,894.01	0.11%
合计	628,103,175.38		231,813,548.19	

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	期末金额	占预付款项总额的比例(%)	预付款时间	未结算的原因
四川天恒越达供应链管理有限公司	165,000,000.00	26.27%	2024 年	尚未到货验收
汇晟鑫国际供应链管理（徐州）有限公司	90,078,513.67	14.34%	2024 年	尚未到货验收
中国石油天然气股份有限公司	41,418,334.06	6.59%	2024 年	尚未到货验收
内蒙古万顺供应链有限公司	35,000,000.00	5.57%	2024 年	尚未到货验收
镇江鹏之国际贸易有限公司	32,214,677.68	5.13%	2024 年	尚未到货验收
合计	363,711,525.41	57.91%		

其他说明：

10、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	157,376,331.64		157,376,331.64	161,229,449.90	102,553.11	161,126,896.79
库存商品	175,959,892.85		175,959,892.85	189,627,263.55		189,627,263.55
周转材料	66,761.65		66,761.65	2,533,007.99		2,533,007.99
合同履约成本	76,600,555.44		76,600,555.44	705,864.22		705,864.22
发出商品	26,653.49		26,653.49	7,736,974.27		7,736,974.27
库存燃料	25,979,190.40		25,979,190.40	50,487,337.47		50,487,337.47
合计	436,009,385.47		436,009,385.47	412,319,897.40	102,553.11	412,217,344.29

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源存货	其他方式取得的数据资源存货	合计
1.期末账面价值				0.00
2.期初账面价值				0.00

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	102,553.11			102,553.11		
合计	102,553.11			102,553.11		

按组合计提存货跌价准备

单位：元

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

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

无

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	28,785,359.96	29,774,863.91

合计	28,785,359.96	29,774,863.91
----	---------------	---------------

(1) 一年内到期的债权投资□适用 不适用**(2) 一年内到期的其他债权投资**□适用 不适用**13、其他流动资产**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵扣额	750,404,976.73	571,603,278.79
以抵销后净额列示的所得税预缴税额	5,011,186.31	15,493,280.86
碳排放权	28,956,593.49	32,131,687.39
其他		430,240.49
合计	784,372,756.53	619,658,487.53

其他说明：

14、债权投资**(1) 债权投资的情况**

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
合计			0.00			0.00

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

(2) 期末重要的债权投资

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	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 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)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

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

(1) 其他债权投资的情况

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	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减值准备	备注
合计	0.00				0.00				

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

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

(2) 期末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	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 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)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

其他债权投资核销说明：

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、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	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
扬中高新区配售电有限公司	2,000,000.00						2,000,000.00	
张家港市扬子江配售电有限公司	6,400,000.00						6,400,000.00	
菏泽协鑫蓝天燃机热电有限公司	1,500,000.00						1,500,000.00	
合计	9,900,000.00						9,900,000.00	

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

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：

17、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	
融资租赁款	76,983,797.03		76,983,797.03	87,175,445.27		87,175,445.27	
其中： 未实现融资收益	10,962,650.59		10,962,650.59	17,982,095.19		17,982,095.19	
分期收款销售商品	22,139,113.97		22,139,113.97	25,218,469.23		25,218,469.23	
融资租赁保证金	71,705,383.04		71,705,383.04	72,743,457.84		72,743,457.84	
减：一年内到期的长期应收款	-28,785,359.96		-28,785,359.96	-29,774,863.91		-29,774,863.91	
合计	142,042,934.08		142,042,934.08	155,362,508.43		155,362,508.43	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
------	------	------	------	----

	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

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

长期应收款核销说明：

18、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业													
阜宁协鑫	36,699,210.7				-38,370							36,660,839.9	

环保热电有限公司	2				.73						9	
小计	36,699,210.72				-38,370.73						36,660,839.99	
二、联营企业												
上海嘉定再生能源有限公司	55,778,586.92				2,171,867.19						57,950,454.11	
上海申能奉贤热电有限公司	147,930,848.80				6,892,248.18		1,096,367.55				155,919,464.53	
徐州恒鑫金融租赁股份有限公司	694,673,362.55			694,673,362.55							0.00	
安徽金寨现代售电有限公司	10,572,551.70				180,535.98						10,753,087.68	
宁波梅山保税港区协景股权投资合伙企业（有限合伙）	1,010,000.00				20,055.68						1,030,055.68	
南京江宁高协鑫燃机电热有限公司	89,896,709.85				401,534.40		78,672.63				90,376,916.88	
齐河聚风新能源有限公	340,000.00		340,000.00								680,000.00	

司												
无锡蓝天燃机热电有限公司	168,832,583.15				21,925,289.93		3,195,216.72				193,953,089.80	
徐州彭源配售电有限公司	8,453,724.17				370,010.67						8,823,734.84	
徐州云清资产经营有限公司	98,093,443.36				-49.16						98,093,394.20	
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	21,074,763.47				-2,656,893.02		245,451.95				18,663,322.40	
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	171,409,426.40				8,160,474.17						179,569,900.57	
南京协鑫燃机热电有限公司	289,216,986.59				32,322,566.65						321,539,553.24	
东台协鑫港华投资合伙企业（有限合伙）	500,000.00				83.73			79,536.39			420,547.34	
中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资	374,477,364.65				-2,278,206.12						372,199,158.53	

基金合伙企业（有限合伙）												
四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）	706,441,287.23				445,746.57						706,887,033.80	
威海金贸协鑫能源技术有限公司	3,712,500.52				-19,414.26						3,693,086.26	
北京电能行新能源有限公司	5,017,014.81				-1,306,733.27						3,710,281.54	
湖南城发协鑫智慧能源科技有限公司	13,536,262.18				-769,395.20						12,766,866.98	
协鑫能源科技（深圳）有限公司	1,756,317.17		15,000,000.00	16,137,140.15	-619,177.02						0.00	
北京科新源科技咨询有限公司	2,881,246.90				-431,918.47						2,449,328.43	
未来鑫才（成都）企业管理咨询			160,000.00		12,473.97						172,473.97	

有限公司												
徐州铨鑫能源科技有限公司	4,586,654.59			4,382,253.03	-204,401.56						0.00	
小计	2,870,191,635.01		15,500,000.00	715,192,755.73	64,616,699.04		4,615,708.85	79,536.39			2,239,651,750.78	
合计	2,906,890,845.73		15,500,000.00	715,192,755.73	64,578,328.31		4,615,708.85	79,536.39			2,276,312,590.77	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0.00	0.00

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	57,647,733.83			57,647,733.83
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	57,647,733.83			57,647,733.83
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	6,047,808.63			6,047,808.63
2.本期增加金额	617,149.39			617,149.39
(1) 计提或摊销	617,149.39			617,149.39
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	6,664,958.02			6,664,958.02
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	50,982,775.81			50,982,775.81
2.期初账面价值	51,599,925.20			51,599,925.20

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

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

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	15,574,372,710.12	13,138,620,782.11
合计	15,574,372,710.12	13,138,620,782.11

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输设备	通用设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	2,506,159,927.60	16,969,883,478.77	87,007,043.79	72,427,433.61	19,635,477,883.77
2.本期增加金额	11,980,605.02	3,824,111,415.09	1,632,387.07	43,218,312.14	3,880,942,719.32
(1) 购置			1,273,831.00	2,854,132.57	4,127,963.57
(2) 在建工程转入	11,980,605.02	2,694,136,814.85	358,556.07	28,188,942.28	2,734,664,918.22
(3) 企业合并增加					
(4) 其他增加		1,129,974,600.24		12,175,237.29	1,142,149,837.53
3.本期减少金额	172,846,088.00	1,137,022,447.18	14,417,885.77	1,791,488.50	1,326,077,909.45
(1) 处置或报废		39,193,047.83	1,722,446.97	241,556.68	41,157,051.48

(2) 处置子公司	171,468,727.68	799,354,037.69	520,201.51	1,549,931.82	972,892,898.70
(3) 其他减少	1,377,360.32	298,475,361.66	12,175,237.29		312,027,959.27
4.期末余额	2,345,294,444.62	19,656,972,446.68	74,221,545.09	113,854,257.25	22,190,342,693.64
二、累计折旧					
1.期初余额	951,030,398.99	5,379,573,806.68	32,440,633.17	67,865,763.45	6,430,910,602.29
2.本期增加金额	47,065,798.06	599,568,117.21	2,144,431.71	5,373,854.81	654,152,201.79
(1) 计提	47,065,798.06	430,502,076.39	2,144,431.71	5,373,854.81	485,086,160.97
(2) 其他增加		169,066,040.82			169,066,040.82
3.本期减少金额	126,064,612.53	400,173,732.43	1,050,750.13	1,270,741.68	528,559,836.77
(1) 处置或报废	0.00	18,483,395.77	590,815.03	117,383.44	19,191,594.24
(2) 处置子公司	126,064,612.53	371,072,993.09	459,935.10	1,153,358.24	498,750,898.96
(3) 其他减少		10,617,343.57			10,617,343.57
4.期末余额	872,031,584.52	5,578,968,191.46	33,534,314.75	71,968,876.58	6,556,502,967.31
三、减值准备					
1.期初余额	2,111,956.94	63,824,904.01		9,638.42	65,946,499.37
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额		6,469,844.74		9,638.42	6,479,483.16
(1) 处置或报废		6,469,844.74		9,638.42	6,479,483.16
(2) 处置子公司					
4.期末余额	2,111,956.94	57,355,059.27			59,467,016.21
四、账面价值					
1.期末账面价值	1,471,150,903.16	14,020,649,195.95	40,687,230.34	41,885,380.67	15,574,372,710.12
2.期初账面价值	1,553,017,571.67	11,526,484,768.08	54,566,410.62	4,552,031.74	13,138,620,782.11

(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
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	3,729,904.26	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
东台苏中环保热电有限公司	825,445.87	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
南通海门鑫源热电有限公司	651,033.93	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
如东协鑫环保热电有限公司	2,919,942.38	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	4,072,424.82	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	872,412.56	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	230,978.01	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
嘉兴协鑫环保热电有限公司	1,217,778.17	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
新疆协鑫智慧能源服务有限公司	22,888,178.98	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
永城协鑫再生能源发电有限公司	1,594,627.94	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	28,412,664.78	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
雷山县天雷风电有限公司	8,135,795.72	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
北票协鑫光伏电力有限公司	998,950.08	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
葫芦岛市连山区协鑫光伏电力有限公司	850,972.47	该等房产因建设施工手续不齐全、政府规划调整、房产主管单位不明、历史遗留问题等多种原因无法或预计难以办理房屋所有权证
来安县协鑫智慧风力发电有限公司	3,360,904.02	政府尚未审批通过
国电中山燃气发电有限公司	17,677,480.96	尚未及时办理
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	13,404,580.15	尚未及时办理
化隆协合太阳能发电有限公司	5,402,208.98	尚未及时办理

山东万海电力有限公司	2,927,452.18	尚未及时办理
沈阳市于洪区协鑫光伏电力有限公司	1,356,019.20	尚未及时办理
庄浪光原光伏发电有限公司	3,965,393.28	尚未及时办理
合计	125,495,148.74	

其他说明

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

(6) 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	3,827,302,359.40	2,243,281,171.53
工程物资	423,856,439.13	283,129,883.27
合计	4,251,158,798.53	2,526,411,054.80

(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
天然气发电项目	545,879,717.03	88,809,008.59	457,070,708.44	379,101,177.55	88,809,008.59	290,292,168.96
风力发电项目	37,231,679.19	1,015,032.42	36,216,646.77	317,800,999.60	1,015,032.42	316,785,967.18
光伏发电项目	1,194,763,547.91	11,767,273.47	1,182,996,274.44	832,928,874.06	11,767,273.47	821,161,600.59
垃圾、生物质发电项目	60,847,051.62	26,104.91	60,820,946.71	29,258,806.72	26,104.91	29,232,701.81
水力发电项目	421,626,364.16		421,626,364.16	414,890,413.77		414,890,413.77
燃煤热电项目	5,279,445.77		5,279,445.77			
储能电站项目	1,210,513,233.01		1,210,513,233.01	19,157,042.28		19,157,042.28
算力中心项目	26,867,292.32		26,867,292.32	26,779,218.93		26,779,218.93
锂电池 pack 生产线	35,631,658.94		35,631,658.94	35,094,414.79		35,094,414.79
热网工程	36,641,320.33	40,377.36	36,600,942.97	32,364,171.84	40,377.36	32,323,794.48
技改工程	120,939,940.81		120,939,940.81	36,721,372.79		36,721,372.79
充电站项目	27,733,555.81		27,733,555.81			
换电站项目	63,316,564.03	10,594,032.80	52,722,531.23	66,021,848.96	10,705,352.62	55,316,496.34

电池级碳酸锂项目	113,352,442.89		113,352,442.89	111,079,313.71		111,079,313.71
其他	41,603,449.87	2,673,074.74	38,930,375.13	57,119,740.64	2,673,074.74	54,446,665.90
合计	3,942,227,263.69	114,924,904.29	3,827,302,359.40	2,358,317,395.64	115,036,224.11	2,243,281,171.53

(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
浙江建德抽水蓄能电站项目	12,524,570.00	383,884,271.87	40,826,953.40			424,711,225.27	3.39%	5.00%				金融机构贷款
肇庆燃机项目	1,218,080.00	197,281,116.20	162,347,148.45			359,628,264.65	51.71%	75.00%	23,132,192.65	10,286,168.26	5.40%	金融机构贷款
南京板桥储能电站项目	343,530,000.00	939,735.15	332,300,805.53			333,240,540.68	97.00%	94.00%				金融机构贷款
太仓鑫港储能电站项目	359,460,000.00		243,295,154.63			243,295,154.63	67.68%	99.00%				金融机构贷款
苏州新能储能电站项目	164,440,000.00		135,839,747.18			135,839,747.18	82.61%	98.00%				金融机构贷款
苏州晟能储能电站项目	166,020,000.00		132,526,407.01			132,526,407.01	79.83%	98.00%				金融机构贷款
苏州工业园区蓝天储能电站项目	180,000,000.00	518,780.20	128,619,077.51			129,137,857.71	71.74%	99.00%				金融机构贷款
重庆风力发电项目	407,406,800.00	304,114,440.78	12,550,947.36	302,730,905.43		13,934,482.71	95.70%	98.00%	4,213,410.51	428,140.22	3.25%	金融机构贷款

合计	15,363,506.800.00	886,738,344.20	1,188,306.241.07	302,730,905.43		1,772,313,679.84			27,345,603.16	10,714,308.48		
----	-------------------	----------------	------------------	----------------	--	------------------	--	--	---------------	---------------	--	--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
浏阳天然气发电项目	40,618,220.89			40,618,220.89	项目停止推进
黄骅天然气发电项目	27,745,724.57			27,745,724.57	项目终止
嵩明杨林协鑫燃机热电项目	12,124,944.67			12,124,944.67	项目终止
雷州协鑫一期30MW 渔光互补光伏发电项目	10,619,135.15			10,619,135.15	项目效益不佳
换电站项目	10,705,352.62		111,319.82	10,594,032.80	项目终止或项目效益不佳
济南天然气发电项目	8,320,118.46			8,320,118.46	项目终止
新沂市众鑫前期项目	1,588,846.00			1,588,846.00	项目终止
星洲分布式项目	1,148,138.32			1,148,138.32	项目终止
大路沟风电项目	1,015,032.42			1,015,032.42	项目终止
其他	1,150,711.01			1,150,711.01	项目停止推进或终止
合计	115,036,224.11		111,319.82	114,924,904.29	--

其他说明

(4) 在建工程的减值测试情况□适用 不适用**(5) 工程物资**

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料及设备	423,856,439.13		423,856,439.13	283,129,883.27		283,129,883.27
合计	423,856,439.13		423,856,439.13	283,129,883.27		283,129,883.27

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) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3) 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

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	土地	合计
一、账面原值				
1.期初余额	153,872,788.05	1,625,626,840.69	212,602,914.17	1,992,102,542.91
2.本期增加金额	37,038,355.36	1,063,635,583.12	69,246,889.55	1,169,920,828.03
(1) 租赁	37,038,355.36	775,777,565.03	69,246,889.55	882,062,809.94
(2) 其他增加		287,858,018.09		287,858,018.09
3.本期减少金额	1,677,420.63	1,164,380,037.95	29,106,902.51	1,195,164,361.09
(1) 租赁终止	1,677,420.63	1,164,380,037.95	16,405,579.55	1,182,463,038.13
(2) 处置子公司			12,701,322.96	12,701,322.96
(3) 其他减少				
4.期末余额	189,233,722.78	1,524,882,385.86	252,742,901.21	1,966,859,009.85
二、累计折旧				
1.期初余额	70,837,338.45	188,167,665.91	34,031,897.19	293,036,901.55
2.本期增加金额	13,064,508.37	50,591,748.97	18,854,691.91	82,510,949.25
(1) 计提	13,064,508.37	50,591,748.97	18,854,691.91	82,510,949.25
(2) 其他增加				
3.本期减少金额	659,111.88	169,359,661.88	3,397,661.58	173,416,435.34
(1) 处置				
(2) 租赁终止	659,111.88	169,359,661.88	1,421,196.06	171,439,969.82
(3) 处置子公司			1,976,465.52	1,976,465.52
(4) 其他减少				
4.期末余额	83,242,734.94	69,399,753.00	49,488,927.52	202,131,415.46
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	105,990,987.84	1,455,482,632.86	203,253,973.69	1,764,727,594.39
2.期初账面价值	83,035,449.60	1,437,459,174.78	178,571,016.98	1,699,065,641.36

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

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	软件	特许经营 权	供热经营 权	海域经营 权	等煤量指 标	合计
一、账面 原值									
1.期 初余额	776,632, 309.89	70,081,23 2.35		118,838,5 86.51	1,931,040 ,349.51	17,045,22 3.73		1,634,418 .30	2,915,272 ,120.29
2.本 期增加金 额	20,051,7 95.60	62,205,14 8.02		1,791,573 .84	147,194,2 96.67				231,242,8 14.13
1) 购置	20,051,7 95.60	91,210.16		259,940.1 4					20,402,94 5.90
2) 内部 研发		62,113,93 7.86							62,113,93 7.86
3) 企业 合并增加									
(4) 在 建工程转 入				1,531,633 .70	11,302,25 6.67				12,833,89 0.37
(5) 其 他增加					135,892,0 40.00				135,892,0 40.00
3.本 期减少金 额	148,825, 842.00	5,135,304 .90		2,915,568 .17					156,876,7 15.07
(1) 处 置		5,135,304 .90							5,135,304 .90
(2) 处	12,933,8			2,915,568					15,849,37

置子公司	02.00			.17					0.17
(3) 其他减少	135,892,040.00								135,892,040.00
4.期末余额	647,858,263.49	127,151,075.47		117,714,592.18	2,078,234,646.18	17,045,223.73		1,634,418.30	2,989,638,219.35
二、累计摊销									
1.期初余额	131,783,553.67	19,410,957.82		101,465,211.78	112,496,555.23	10,817,071.08		2,724.03	375,976,073.61
2.本期增加金额	6,942,295.10	10,422,537.06		4,808,690.96	41,104,567.69	319,392.45		16,344.18	63,613,827.44
(1) 计提	6,942,295.10	10,422,537.06		4,808,690.96	31,365,842.88	319,392.45		16,344.18	53,875,102.63
(2) 其他增加					9,738,724.81				9,738,724.81
3.本期减少金额	15,067,297.35	672,912.89		2,900,631.05					18,640,841.29
(1) 处置		672,912.89							672,912.89
(2) 处置子公司	5,328,572.54			2,900,631.05					8,229,203.59
(3) 其他减少	9,738,724.81								9,738,724.81
4.期末余额	123,658,551.42	29,160,581.99		103,373,271.69	153,601,122.92	11,136,463.53		19,068.21	420,949,059.76
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	524,199,712.07	97,990,493.48		14,341,320.49	1,924,633,523.26	5,908,760.20		1,615,350.09	2,568,689,159.59
2.期	644,848,	50,670,27		17,373,37	1,818,543	6,228,152		1,631,694	2,539,296

初账面价值	756.22	4.53		4.73	,794.28	.65		.27	,046.68
-------	--------	------	--	------	---------	-----	--	-----	---------

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 4.10%

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计
1.期末账面价值				0.00
2.期初账面价值				0.00

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	603,733.33	无法办理
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	38,052,158.85	尚未办理
新沂鑫晟储能科技有限公司	3,368,100.00	尚未办理

其他说明

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

27、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		
四川协鑫电力工程设计有限公司	6,349,224.90					6,349,224.90
苏州智电节能科技有限公司	9,657,482.12					9,657,482.12
国电中山燃气发电有限公司	2,294,521.98					2,294,521.98
雷山县天雷风电有限公司	2,429,782.23					2,429,782.23
肇庆华海能源投资有限公司	1,141,622.66					1,141,622.66
上海沪精特科技有限公司	3,999,019.47					3,999,019.47
合计	25,871,653.36					25,871,653.36

(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		
四川协鑫电力工程设计有限公司	6,349,224.90					6,349,224.90
合计	6,349,224.90					6,349,224.90

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
----	----------------	-----------	-------------

资产组或资产组组合发生变化

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

其他说明

(1) 四川协鑫电力工程设计有限公司累计亏损金额较大，低于收购时的预期，因此对收购该公司产生的商誉全额计提减值；

(2) 管理层预期苏州智电节能科技有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设包括收入增长率、毛利率等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备；

(3) 管理层预期国电中山燃气发电有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设还包括预计的销售电价、电厂所在地区的电力需求状况及燃料价格等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备；

(4) 管理层预期雷山县天雷风电有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价及发电业务所在特定区域的电力需求、产能利用率等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备。

(5) 管理层预期肇庆华海能源投资有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设包括预计的销售电价及发电业务所在特定区域的电力需求、产能利用率等。管理层根据该资产组过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备。

(6) 管理层预期上海沪精特科技有限公司资产组 5 年后的现金流与第 5 年的现金流相近。用于减值测试的其他重要假设包括收入增长率、毛利率等。管理层根据该资产组未来市场的预期来确定这些重要假设。经测试，收购该公司产生的商誉不需计提减值准备。

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明

28、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	40,656,694.80	880,733.94	5,891,273.18		35,646,155.56
保险费	170,750.31		170,750.31		
排污费	605,451.28	447,500.00	151,362.78		901,588.50
供热管道占用费	68,581.92		6,234.72		62,347.20
维修费	3,954,322.81		270,337.52		3,683,985.29
变电站使用费	11,548,560.55		301,886.76		11,246,673.79
合计	57,004,361.67	1,328,233.94	6,791,845.27		51,540,750.34

其他说明

29、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
资产减值准备	19,377,861.63	4,398,847.59	8,656,827.19	1,955,123.51
可抵扣亏损	280,649,353.00	68,378,320.57	149,670,343.76	35,259,176.95
递延收益	113,570,419.64	28,392,604.92	125,864,844.66	31,466,211.19
暂估入账固定资产抵扣	2,551,219.47	637,804.87	2,551,219.47	637,804.87
暂估材料费用	2,113,803.62	528,450.91	2,113,803.62	528,450.91
应支付薪金	25,531,591.19	6,382,897.80	25,531,591.19	6,382,897.80
经营租赁	280,168,007.32	63,380,550.71	220,250,941.53	51,461,641.18
预计负债	10,759,600.00	2,689,900.00	7,137,400.00	1,784,350.00
合计	734,721,855.87	174,789,377.37	541,776,971.42	129,475,656.41

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债

非同一控制企业合并资产评估增值	7,088,716.12	1,772,179.06	6,582,510.08	1,645,627.52
固定资产税会差	36,846,438.46	9,211,609.61	36,846,438.46	9,211,609.61
在建工程试运行净支出	13,057,449.24	3,264,362.30	13,057,449.24	3,264,362.30
经营租赁	252,688,617.25	57,126,549.70	193,200,013.39	49,118,278.84
合计	309,681,221.07	71,374,700.67	249,686,411.17	63,239,878.27

(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	62,134,631.04	112,654,746.32	54,266,187.45	75,209,468.96
递延所得税负债	62,134,631.04	9,240,069.63	54,266,187.45	8,973,690.82

(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

(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

其他说明

30、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
预付工程设备款	834,667,769.99	3,089,455.84	831,578,314.15	659,209,312.68	3,089,455.84	656,119,856.84
预付房屋土地款	170,000,000.00		170,000,000.00	1,050,150.00		1,050,150.00
待抵扣增值税	65,031,150.10		65,031,150.10	93,712,951.64		93,712,951.64
预付投资款	160,000,000.00		160,000,000.00	359,725,899.00		359,725,899.00
筹建项目支出	48,766,599.85		48,766,599.85	43,302,819.18		43,302,819.18
合计	1,278,465,519.94	3,089,455.84	1,275,376,064.10	1,157,001,132.50	3,089,455.84	1,153,911,676.66

其他说明：

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	707,375,929.23	707,375,929.23	保证金、定期存单	用于开具保函、汇票、取得借款等	438,622,317.20	438,622,317.20	保证金、定期存单	用于开具保函、汇票、取得借款等
存货	70,370,249.02	70,370,249.02	抵押	用于取得融资租赁	6,688,030.09	6,688,030.09	抵押	用于取得融资租赁
固定资产	7,280,647,348.71	4,953,314,047.26	抵押	用于取得借款及融资租赁	8,012,589,869.79	5,470,621,731.28	抵押	用于取得借款及融资租赁
无形资产	304,553,659.83	235,726,014.75	抵押	用于取得借款及融资租赁	296,018,897.76	231,026,706.13	抵押	用于取得借款及融资租赁
货币资金	740,558.09	740,558.09	其他	冻结、不动户等	11,563,826.56	11,563,826.56	其他	土地复垦保证金、冻结、不动户等
一年内到期的非流动资产	6,538,089.95	6,538,089.95	抵押	用于取得融资租赁	6,129,193.26	6,129,193.26	抵押	用于取得融资租赁
长期应收款	22,473,953.66	22,473,953.66	抵押	用于取得融资租赁	28,690,004.48	28,690,004.48	抵押	用于取得融资租赁
长期股权投资	179,569,900.57	179,569,900.57	质押	为联营企业担保	171,409,426.40	171,409,426.40	质押	为联营企业担保
在建工程	10,195,687.16	10,195,687.16	抵押	用于取得融资租赁	10,195,687.16	10,195,687.16	抵押	用于取得融资租赁
使用权资产	600,513,920.40	568,629,112.31	抵押	用于取得融资租赁	1,392,938,383.69	1,211,200,204.85	抵押	用于取得融资租赁
应收账款	2,429,854,569.97	2,425,122,677.08	质押	用于取得借款及融资租赁	2,514,121,926.20	2,509,965,812.10	质押	用于取得借款及融资租赁
合计	11,612,833,866.59	9,180,056,219.08			12,888,967,562.59	10,096,112,939.51		

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	10,000,000.00	7,500,000.00
抵押借款	110,000,000.00	150,000,000.00
保证借款	2,037,971,378.10	1,560,754,400.00
信用借款	1,004,799,997.46	1,110,228,082.91
票据贴现	401,238,400.00	120,000,000.00
抵押及保证借款	57,000,000.00	117,000,000.00
质押及保证借款	84,000,000.00	65,000,000.00

抵押、质押及保证借款		30,000,000.00
未到期应付利息	4,500,619.62	3,904,963.69
合计	3,709,510,395.18	3,164,387,446.60

短期借款分类的说明：

- (1) 本公司短期借款担保情况详见附注十四、5、(4)
- (2) 本公司短期借款抵押、质押情况详见附注十六、1。

(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：		
合计	0.00	0.00

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0.00	0.00

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	225,281,855.05	78,490,480.56
合计	225,281,855.05	78,490,480.56

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为。

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
应付燃料及燃料运费款	784,186,879.51	555,344,025.64
应付工程设备及材料款	539,757,593.66	387,749,002.16
应付服务费	20,375,589.32	3,022,989.04
其他	55,077,063.54	47,920,763.19
合计	1,399,397,126.03	994,036,780.03

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏海装风电设备有限公司	247,240,000.00	预验收款及部分到货款尚未支付，质保金于质保期到期后支付
合计	247,240,000.00	

其他说明：

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	36,210,328.57	5,464,262.75
其他应付款	4,533,142,860.31	3,192,937,633.21
合计	4,569,353,188.88	3,198,401,895.96

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0.00	0.00

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
普通股股利	36,210,328.57	5,464,262.75
合计	36,210,328.57	5,464,262.75

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
押金及保证金	256,793,600.29	261,571,735.07
往来款	1,064,343,564.04	1,080,293,264.53
工程及材料设备款	2,596,498,896.85	1,338,213,433.55
应付股转款	466,247,298.52	379,795,698.52
其他	149,259,500.61	133,063,501.54
合计	4,533,142,860.31	3,192,937,633.21

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
苏州协鑫新能源投资有限公司	193,870,618.58	尚未结算
中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程有限公司	60,695,166.80	尚未结算
南京协鑫新能源发展有限公司	57,329,119.70	尚未结算
湖南省工业设备安装有限公司	54,825,777.02	尚未结算
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	37,379,753.34	尚未结算
中国电建集团核电工程有限公司	33,640,159.05	尚未结算
徐州市环境卫生管理中心	28,068,273.00	尚未结算
远景能源有限公司	24,172,437.50	尚未结算
苏州市轨道交通集团有限公司	17,312,252.18	尚未结算
苏州好拍网络科技有限公司	11,761,808.00	尚未结算
广东天联电力设计有限公司	11,693,847.16	尚未结算
上海锅炉厂有限公司	11,123,000.00	尚未结算
山西省财政厅	10,816,054.08	尚未结算
合计	552,688,266.41	

其他说明

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

合计	0.00	0.00
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

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

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

其他说明：

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收供热款	76,498,969.79	74,848,309.02
预收服务费	11,242,434.39	7,328,862.76
预收货款	34,761,331.77	12,980,164.32
其他	21,740,777.08	8,886,435.04
合计	144,243,513.03	104,043,771.14

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

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

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

40、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	263,466,013.63	616,177,026.84	784,846,896.77	94,796,143.70
二、离职后福利-设定提存计划	5,575,690.24	50,586,729.89	50,903,023.10	5,259,397.03
三、辞退福利	339,162.98	15,662,115.58	13,492,078.06	2,509,200.50
合计	269,380,866.85	682,425,872.31	849,241,997.93	102,564,741.23

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴	255,604,733.11	516,289,904.56	685,188,767.03	86,705,870.64

和补贴				
2、职工福利费	807,544.05	29,498,078.05	29,063,385.97	1,242,236.13
3、社会保险费	2,643,253.91	24,439,281.24	24,611,472.96	2,471,062.19
其中：医疗保险费	2,324,696.93	20,768,850.54	20,934,143.65	2,159,403.82
工伤保险费	142,706.77	1,741,219.34	1,732,430.51	151,495.60
生育保险费	175,850.21	1,475,352.38	1,491,039.82	160,162.77
其他	0.00	453,858.98	453,858.98	0.00
4、住房公积金	3,912,575.18	37,464,678.43	37,728,946.45	3,648,307.16
5、工会经费和职工教育经费	497,907.38	8,485,084.56	8,254,324.36	728,667.58
合计	263,466,013.63	616,177,026.84	784,846,896.77	94,796,143.70

(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	5,386,589.32	48,976,774.47	49,254,647.54	5,108,716.25
2、失业保险费	189,100.92	1,609,955.42	1,648,375.56	150,680.78
合计	5,575,690.24	50,586,729.89	50,903,023.10	5,259,397.03

其他说明

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	98,142,652.41	39,373,707.73
企业所得税	97,402,526.92	120,326,933.24
个人所得税	1,201,734.66	2,281,230.92
城市维护建设税	1,894,497.00	2,534,580.68
房产税	4,805,578.01	3,485,411.95
车船使用税	30.00	5,898.76
土地使用税	2,501,226.61	3,557,135.49
资源税	46,918.40	47,276.70
印花税	2,655,736.34	2,834,534.06
教育费附加	1,388,351.91	1,750,811.11
环境保护税	710,988.10	885,194.67
其他	343,916.29	140,563.98
合计	211,094,156.65	177,223,279.29

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0.00	0.00

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	832,682,093.01	1,061,018,938.65
一年内到期的长期应付款	498,845,358.49	376,040,585.53
一年内到期的租赁负债	657,978,397.86	209,862,045.01
合计	1,989,505,849.36	1,646,921,569.19

其他说明：

1. 一年内到期的长期借款

项目	期末余额	期初余额
保证借款	80,556,193.50	21,227,637.88
质押借款	22,860,106.52	22,603,106.52
抵押及保证借款	51,130,000.00	51,200,000.00
抵押及质押借款	71,312,398.20	63,000,000.00
质押及保证借款	457,682,187.98	690,585,371.90
抵押、质押及保证借款	140,109,251.45	131,813,800.00
一年内到期的长期借款未到期利息	9,031,955.36	80,589,022.35
合计	832,682,093.01	1,061,018,938.65

2. 一年内到期的长期应付款

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的融资租赁款	496,087,473.21	374,424,061.58
一年内到期的扶贫款	2,757,885.28	1,616,523.95
合计	498,845,358.49	376,040,585.53

3. 一年内到期的租赁负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的租赁负债	657,978,397.86	209,862,045.01

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	15,628,618.91	8,890,290.81
已背书未到期应收票据	18,427,693.27	37,455,657.47
合计	34,056,312.18	46,345,948.28

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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

其他说明：

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
质押借款	589,549,802.96	598,281,356.22
抵押借款	84,000,000.00	59,000,000.00
保证借款	1,339,960,449.86	323,773,737.91
抵押及保证借款	482,436,861.65	480,356,861.65
抵押及质押借款	336,940,000.00	344,430,000.00
质押及保证借款	3,499,095,724.88	3,145,235,836.89
抵押、质押及保证借款	1,863,338,078.41	2,283,246,831.64
未到期应付利息	9,031,955.36	9,929,022.35
减：一年内到期的长期借款	-832,682,093.01	-1,061,018,938.65
合计	7,371,670,780.11	6,183,234,708.01

长期借款分类的说明：

1. 本公司长期借款担保情况详见附注十四、5、（4）。
2. 本公司抵押、质押长期借款情况详见附注十六、1。

其他说明，包括利率区间：

1. 截止至 2024 年 6 月 30 日，上述借款的年利率区间为 3.4000%-8.5000%

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0.00	0.00

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

(3) 可转换公司债券的说明

(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
租赁付款额	2,631,743,363.29	2,318,063,741.75
未确认融资费用	-377,034,375.95	-490,753,630.24
减：一年内到期的租赁负债	-657,978,397.86	-209,862,045.01
合计	1,596,730,589.48	1,617,448,066.50

其他说明：

1. 本公司租赁负债担保情况详见附注十四、5、（4）。
2. 本公司租赁负债抵押、质押情况详见附注十六、1。

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	3,952,631,306.64	2,518,154,643.36
合计	3,952,631,306.64	2,518,154,643.36

(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
东台市发改委借款	2,736,216.08	2,736,216.08
异地重建补偿款	205,950,000.00	315,384,206.48
政府无息借款	12,070,000.00	20,440,000.00
扶贫款	47,352,074.26	48,883,715.54
融资租赁款	4,180,912,374.79	2,503,091,090.79
融资租赁保证金	2,456,000.00	3,660,000.00
减：一年内到期的长期应付款	-498,845,358.49	-376,040,585.53
合计	3,952,631,306.64	2,518,154,643.36

其他说明：

1. 本公司融资租赁款担保情况详见附注十四、5、(4)。
2. 本公司融资租赁款抵押、质押情况详见附注十六、1。

(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
合计	0.00	0.00

(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
预提大支出	10,759,600.00	7,137,400.00	
合计	10,759,600.00	7,137,400.00	

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	112,374,427.25	0.00	9,598,905.33	102,775,521.92	政府补助
技术服务费收入	73,632,888.49	0.00	3,402,786.39	70,230,102.10	技术服务费收入
管道改迁补偿款	16,287,671.55	0.00	2,740,261.89	13,547,409.66	管道改迁补偿款
合计	202,294,987.29	0.00	15,741,953.61	186,553,033.68	

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
合计	0.00	0.00

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	1,623,324,614.00						1,623,324,614.00

其他说明：

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
合计		0.00						0.00

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）	5,974,198,962.36			5,974,198,962.36
其他资本公积	3,033,543,658.22	4,615,708.85	427,814,623.63	2,610,344,743.44
合计	9,007,742,620.58	4,615,708.85	427,814,623.63	8,584,543,705.80

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 与少数股东的交易

本期因部分子公司少数股东权益份额变动，减少资本公积 71,730,823.63 元。

2. 联营企业其他权益变动

本期因联营企业计提专项储备，增加资本公积 4,615,708.85 元。

3. 同一控制下企业合并

本公司于 2024 年 1 月 12 日完成了对协鑫新能源控股有限公司下属的 10 家子公司的收购，本次交易完成后，本公司持有协鑫新能源控股有限公司的 10 家子公司 100% 的股权。本次收购以向协鑫新能源控股有限公司及其子公司支付现金 356,083,800.00 元作为购买对价，由此导致本公司资本公积减少 356,083,800.00 元。

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
股权回购	500,470,271.76			500,470,271.76
合计	500,470,271.76			500,470,271.76

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 损益	减：前期 计入其他 综合收益 当期转入 留存收益	减：所得 税费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
一、不能 重分类进 损益的其 他综合收 益	1,481.32							1,481.32
权益 法下不能 转损益的 其他综合 收益	1,481.32							1,481.32
二、将重 分类进损 益的其 他综合收 益	- 1,758,250.0 4	265,808.00	4,113,713.4 9			- 3,679,696.7 6	- 168,208.73	- 5,437,946.8 0
外币 财务报表 折算差额	- 1,758,250.0 4	265,808.00	4,113,713.4 9			- 3,679,696.7 6	- 168,208.73	- 5,437,946.8 0
其他综合 收益合计	- 1,756,768.7 2	265,808.00	4,113,713.4 9			- 3,679,696.7 6	- 168,208.73	- 5,436,465.4 8

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	8,389,929.55	67,521,320.00	63,582,237.48	12,329,012.07
合计	8,389,929.55	67,521,320.00	63,582,237.48	12,329,012.07

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	232,335,891.11			232,335,891.11
合计	232,335,891.11			232,335,891.11

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	1,569,732,042.75	1,033,802,160.94
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-81,612,912.04	-93,909,875.29
调整后期初未分配利润	1,488,119,130.71	939,892,285.65
加：本期归属于母公司所有者的净利润	410,790,177.68	793,739,768.37
应付普通股股利	-205,588,571.24	-306,781,780.12
其他减少		-7,724,820.71
期末未分配利润	1,693,320,737.15	1,419,125,453.19

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润-81,612,912.04 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	4,627,257,719.64	3,455,201,518.31	5,765,806,663.75	4,646,326,303.16
其他业务	76,093,111.21	55,292,779.23	96,456,522.63	85,249,256.35
合计	4,703,350,830.85	3,510,494,297.54	5,862,263,186.38	4,731,575,559.51

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								

其中:								
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:

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

其他说明

无

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 0.00 元, 其中, 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, 0.00 元预计将于年度确认收入。

合同中可变对价相关信息:

重大合同变更或重大交易价格调整

单位: 元

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

其他说明

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	9,491,999.18	9,592,575.28
教育费附加	7,098,815.91	7,212,126.21
资源税	85,409.90	50,767.60
房产税	8,493,535.42	7,351,466.21
土地使用税	3,913,604.13	4,176,977.43
车船使用税	25,137.66	27,381.36
印花税	6,015,449.89	5,982,265.65
环境保护税	1,534,526.77	2,244,628.28
水利基金	97,329.73	42,316.42
其他	141,154.38	178,649.95
合计	36,896,962.97	36,859,154.39

其他说明：

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	173,608,350.83	157,293,615.36
劳动保护费	1,336,151.31	595,926.18
招聘费	821,574.82	2,303,903.37
办公费	3,636,833.10	4,130,687.95
保险费	11,482,838.49	9,655,327.07
差旅费	6,002,913.69	7,501,254.66
租赁费	22,820,827.84	20,967,684.50
修理费	951,590.91	533,949.03
广告宣传费	6,538,846.08	10,073,609.75
业务招待费	27,133,348.73	17,830,715.72
车辆、仓储运杂费	5,669,086.40	6,330,746.24
物业管理费	20,574,741.90	21,034,454.57
低值易耗品摊销	143,547.35	57,118.77
无形资产摊销	11,913,389.66	10,607,244.46
折旧费	9,102,653.40	8,784,466.24
中介机构咨询服务费	20,142,972.66	52,946,694.47
政府规费	274,300.03	145,528.66
会议费	2,281,200.95	1,775,669.07
长期待摊费用摊销	5,146,478.76	3,467,614.08
其他	1,655,631.93	1,780,008.42
合计	331,237,278.84	337,816,218.57

其他说明

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	41,011,155.54	42,728,316.93
广告费	226,190.22	616,185.93
差旅费	2,491,746.62	5,190,716.29
租赁费	2,059,655.38	2,481,692.08
业务招待费	1,770,928.90	3,231,448.25
车辆使用费	604,562.17	752,210.93
折旧费	534,421.11	460,033.41
会议费	1,286,708.65	618,416.38
中介机构服务费	2,438,829.20	6,409,053.53
其他	2,072,264.05	1,493,897.62
合计	54,496,461.84	63,981,971.35

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
PACK 研发项目	3,184,388.27	
云平台研发项目	2,121,553.06	2,187,781.26
储能研发项目	3,049,952.38	
充电桩研发项目	2,864,770.15	
热电网一次调频性能提升技术的研究		1,067,647.09
需求侧管理相关设计研发项目	946,403.12	1,156,553.74
生活垃圾焚烧发电协同处置一般固废技术研究		878,103.86
融合区块链技术的综合能源服务系统项目	634,281.43	1,221,302.65
商用车换电研发项目	614,145.84	
提效改造技术研究		563,098.97
其他	1,704,861.38	2,428,164.04
合计	15,120,355.63	9,502,651.61

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	372,124,579.89	440,069,111.61
减：利息收入	13,329,207.27	20,433,262.77
汇兑损益	1,414,368.57	5,533,487.16
其他	12,136,310.08	12,501,860.08
合计	372,346,051.27	437,671,196.08

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
政府补助	23,414,052.98	83,977,233.68
代扣个人所得税手续费返还	1,192,966.04	1,071,338.12
改迁补偿款	4,497,107.67	8,052,981.27
合计	29,104,126.69	93,101,553.07

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0.00	0.00

其他说明

69、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
碳排放权产生的公允价值变动损益		967,467.27
合计	0.00	967,467.27

其他说明：

70、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	64,578,328.31	48,312,193.67
处置长期股权投资产生的投资收益	63,063,778.39	386,342,571.93
处置交易性金融资产取得的投资收益	298.44	
债权清偿收益		91,413,212.57
其他非流动金融资产分红收益		28,748,061.24
合计	127,642,405.14	554,816,039.41

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
应收账款坏账损失	-8,326,153.15	562,636.45
其他应收款坏账损失	-1,908,286.83	3,896.66

预付坏账损失	-200,000.00	
合计	-10,434,439.98	566,533.11

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
合计	0.00	0.00

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
持有待售资产处置利得或损失	51,290,935.74	31,144,051.92
固定资产处置利得或损失	28,125,032.08	10,566.55
其他资产处置利得或损失	267,060.80	30,081.29
合计	79,683,028.62	31,184,699.76

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
违约赔偿收入	266,306.27	1,931,170.84	266,306.27
非流动资产毁损报废利得		12,114.82	0.00
无需支付的应付款项	49,426.72	6,059,026.08	49,426.72
保险理赔款	230,098.69	7,147,522.93	230,098.69
其他	314,279.55	807,772.87	314,279.55
合计	860,111.23	15,957,607.54	860,111.23

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	2,500,000.00	54,815.00	2,500,000.00
非流动资产毁损报废损失	884,420.96	1,661,572.11	884,420.96
罚款及滞纳金支出	1,179,313.29	2,677,888.85	1,179,313.29
赔偿支出	136,399.99	866,957.73	136,399.99
其他	596,773.29	324,578.66	596,773.29
合计	5,296,907.53	5,585,812.35	5,296,907.53

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	158,730,147.77	115,592,463.54
递延所得税费用	-40,875,889.52	24,830,193.56
合计	117,854,258.25	140,422,657.10

(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	604,317,746.93
按法定/适用税率计算的所得税费用	150,637,994.44
子公司适用不同税率的影响	-11,131,753.11
调整以前期间所得税的影响	3,664,020.47
非应税收入的影响	-67,753,960.71
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,426,204.34
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	40,011,752.82
所得税费用	117,854,258.25

其他说明

77、其他综合收益

详见附注 57

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回往来款、保证金	408,530,495.50	168,354,264.94
专项补贴、补助款	6,478,417.76	238,347,480.62
利息收入	11,622,164.40	17,240,557.48
营业外收入	696,947.90	9,900,466.64
合计	427,328,025.56	433,842,769.68

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付往来款、保证金	163,528,919.06	189,915,559.82
支付的各项费用	321,861,633.22	161,327,752.66
营业外支出	3,702,273.97	3,924,240.24
合计	489,092,826.25	355,167,552.72

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到退回预付投资款		699,532,367.61
其他	1,637,920.00	19,478,281.66
合计	1,637,920.00	719,010,649.27

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购买理财产品	2,458,793.84	
合计	2,458,793.84	0.00

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的其他融资款	3,283,637,256.95	2,349,291,832.08
收到资金拆借款本金及利息		146,796,671.00

收回保证金	25,157,710.47	
处置子公司部分股权但尚未失去控制权收到的现金	131,540,000.00	540,690.00
合计	3,440,334,967.42	2,496,629,193.08

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付其他融资款	2,196,277,622.36	3,120,301,572.25
收购少数股权支付或同一控制下合并支付的对价	258,472,500.00	52,980,000.00
偿还资金拆借款		257,148,747.88
支付保证金		146,087,145.77
退回出资款		49,000,000.00
回购股份		94,785,717.43
合计	2,454,750,122.36	3,720,303,183.33

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

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	486,463,488.68	795,441,865.58
加：资产减值准备	10,434,439.98	-566,533.11
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	482,092,395.69	530,275,729.48
使用权资产折旧	73,391,829.11	91,598,553.28
无形资产摊销	52,073,031.65	31,509,113.60
长期待摊费用摊销	6,791,845.27	4,604,390.26

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）	-79,683,028.62	-31,181,496.54
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	884,420.96	1,658,368.89
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）		-967,467.27
财务费用（收益以“—”号填列）	372,124,579.89	453,113,753.57
投资损失（收益以“—”号填列）	-127,642,405.14	-554,816,039.41
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-37,445,277.36	25,264,683.36
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	266,378.81	-434,489.80
存货的减少（增加以“—”号填列）	-23,792,041.18	-106,476,692.56
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-741,078,626.06	-473,015,106.82
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	436,874,180.49	-12,142,789.18
其他	3,939,082.52	18,200,175.71
经营活动产生的现金流量净额	915,694,294.69	772,066,019.04
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,932,314,476.33	3,374,970,135.42
减：现金的期初余额	2,754,811,113.02	3,583,387,887.41
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	177,503,363.31	-208,417,751.99

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	242,710,700.00
其中：	
扬州港口污泥发电有限公司	101,390,700.00
微山鑫能光伏电力有限公司	141,320,000.00
PT Mega Karya Energi	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	20,682,512.92
其中：	
扬州港口污泥发电有限公司	17,087,848.74
微山鑫能光伏电力有限公司	3,487,461.54
PT Mega Karya Energi	107,202.64
其中：	
处置子公司收到的现金净额	222,028,187.08

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,932,314,476.33	2,754,811,113.02
其中：库存现金	24,706.50	32,158.36
可随时用于支付的银行存款	2,909,084,451.72	2,700,136,941.44
可随时用于支付的其他货币资金	23,205,318.11	54,642,013.22
三、期末现金及现金等价物余额	2,932,314,476.33	2,754,811,113.02
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物	0.00	0.00

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由

其他说明：

(7) 其他重大活动说明

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、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	6,503,286.90	7.1268	46,347,625.08
欧元	12,668.47	7.6617	97,062.02
港币	4,288,084.01	0.9127	3,913,648.51
印尼盾	201,509,466.00	0.0004	80,604.11
泰铢	15,032.44	0.1952	2,933.73
越南盾	1,571,552,844.00	0.0003	449,092.09
塞尔维亚第纳尔	6,770,525.67	0.0760	514,594.94
应收账款			
其中：美元	12,516,014.50	7.1268	89,199,132.14
欧元			
港币			
其他应收款			
其中：美元	7,415,585.49	7.1268	52,849,394.67
印尼盾	379,543,657.00	0.0004	151,817.46
越南盾	47,989,000.00	0.0003	13,713.49
新加坡元	58,485.77	5.279	308,746.38
应付账款			
其中：美元	12,511,406.00	7.1268	89,166,288.28
港币	70,000.00	0.9127	63,889.00
其他应付款			
欧元	137,978.66	7.6617	1,057,151.10
港元	46,960.00	0.9127	42,860.39
越南盾	4,948,063,955.00	0.0003	1,310,913.39
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

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

82、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

本公司作为承租人，计入损益及现金流情况如下：

项目	本期发生额	上期发生额
租赁负债及回租的利息费用	160,261,443.62	134,492,406.38

涉及售后租回交易的情况

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋租赁	3,713,657.88	3,713,657.88
其他	839,243.49	839,243.49
合计	4,552,901.37	4,552,901.37

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

单位：元

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额相关的收入
电池租赁		5,631,583.68	
半挂车牵引车租赁		836,980.49	
合计		6,468,564.17	

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	19,025,122.96	23,856,650.66

第二年	20,076,444.20	24,907,971.90
第三年	19,795,313.06	24,626,840.76
第四年	17,773,187.66	22,604,715.48
第五年	11,276,379.74	9,073,725.88
五年后未折现租赁收款额总额		87,635.78

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
未折现租赁收款额合计	87,946,447.62	105,157,540.46
减：未实现融资收益	10,962,650.59	17,982,095.19
租赁投资净额	76,983,797.03	87,175,445.27

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 □不适用

83、数据资源**84、其他****八、研发支出**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发人员薪酬	24,963,399.53	22,255,159.60
材料费	6,590,913.40	6,163,778.71
租赁费	2,642,996.85	5,558,317.40
折旧及摊销	4,070,937.26	3,997,625.93
服务费	4,300,345.36	10,428,038.43
其他	3,320,913.05	3,551,879.72
合计	45,889,505.45	51,954,799.79
其中：费用化研发支出	15,120,355.63	9,502,651.61
资本化研发支出	30,769,149.82	42,452,148.18

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
乘用车研	19,628,263.	6,628,417.7			14,828,107.	157,615.92		11,270,957.

发项目	44	6			89			39
电池包开发项目	10,258,535.78	6,662,431.87			3,161,430.48	43,954.01		13,715,583.16
商用车研发项目	8,810,487.93	2,105,959.98			10,095,256.13	821,191.78		0.00
云平台研发项目	27,923,304.81	11,958,238.70			33,670,913.67	2,121,553.06		4,089,076.78
其他研发项目	5,720,489.28	6,695,264.66			358,229.69	136,848.38		11,920,675.87
合计	72,341,081.24	34,050,312.97			62,113,937.86	3,281,163.15		40,996,293.20

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
乘用车百度无人车换电车型开发项目	进行中	2025年12月31日	销售产品	2022年06月01日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告
乘用车百度无人车换电港开发项目	已完成	2024年02月01日	销售产品	2022年06月01日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告
轻卡超级L包产品项目	已完成	2024年03月01日	销售产品	2023年03月01日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告
超级P港3仓产品开发项目	进行中	2025年12月31日	销售产品	2023年11月01日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告
轻卡自动换电L站产品开发项目	进行中	2025年12月31日	销售产品	2023年09月01日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告
开鑫云1.0平台研发	进行中	2024年12月31日	通过推广和活动吸引更多用户，提升开鑫充电市场占有率和用户粘性	2024年01月01日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告
哪吒U换电车型开发项目	进行中	2025年12月31日	销售产品	2023年11月01日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告
江淮E、M换电车型-标准包P系列产品开发项目	已完成	2024年03月01日	销售产品	2023年03月01日	通过评审会项目开发审批、产品立项报告

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

九、合并范围的变更

1、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	购买日至期末被购买方的现金流量

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
协鑫新能源控股有	100.00%	见说明	2024年01月12日	取得实际控制权	0.00	0.00	105,596,881.86	-7,370,137.2

限公司的 10 家子公 司									5
---------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	---

其他说明：

本次交易对方协鑫新能源控股有限公司（以下简称“协鑫新能源”）、苏州协鑫新能源开发有限公司（以下简称“苏州协鑫”）的最终实际控制人为朱共山先生，协鑫新能源、苏州协鑫和芜湖协鑫与本公司为同一控制下的企业，根据《深圳证券交易所股票上市规则》的相关规定，协鑫新能源、苏州协鑫为公司关联方，本次交易构成关联交易。

（2）合并成本

单位：元

合并成本	协鑫新能源控股有限公司的 10 家子公司
--现金	356,083,800.00
--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

	协鑫新能源控股有限公司的 10 家子公司	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金	37,625,818.90	37,625,818.90
应收款项	522,772,588.64	522,772,588.64
存货	146,149.56	146,149.56
固定资产	1,284,634,095.86	1,284,634,095.86
无形资产	4,863,315.38	4,863,315.38
应收票据	2,109,586.45	2,109,586.45
预付款项	194,045.38	194,045.38
其他流动资产	6,388,130.82	6,388,130.82
长期应收款	13,010,000.00	13,010,000.00
在建工程	489,260.14	489,260.14
使用权资产	167,396,847.46	167,396,847.46
长期待摊费用	13,880,297.81	13,880,297.81
递延所得税资产	6,105,648.97	6,105,648.97
其他非流动资产	17,229,499.05	17,229,499.05
负债：		
借款		
应付款项	250,855,866.73	250,855,866.73

应付职工薪酬	79,824.44	79,824.44
应交税费	3,025,431.42	3,025,431.42
一年内到期的非流动负债	125,147,449.91	125,147,449.91
长期借款	411,380,000.00	411,380,000.00
租赁负债	81,498,803.37	81,498,803.37
长期应付款	317,054,502.35	317,054,502.35
递延所得税负债	5,250,984.04	5,250,984.04
净资产	882,552,422.16	882,552,422.16
减：少数股东权益		
取得的净资产	882,552,422.16	882,552,422.16

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

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
萧县鑫生新能源有限公司		95.00%	股权转让	2024年06月25日	风险利益实现转移		5.00%					
扬州港口	101,390,100.	51.00%	股权转让	2024年04	风险利益	29,831,056.7						

污泥发电有限公司	00			月 03 日	实现转移	0							
微山鑫能光伏电力有限公司	156,000,000.00	100.00 %	股权转让	2024 年 05 月 08 日	风险利益实现转移	16,527,260.14							
唐山瀚霄新能源科技有限公司		51.00 %	股权转让	2024 年 06 月 13 日	风险利益实现转移								
郑州协润新能源有限责任公司及其子公司		100.00 %	股权转让	2024 年 05 月 29 日	风险利益实现转移								
崇阳协能新能源有限公司		100.00 %	股权转让	2024 年 06 月 18 日	风险利益实现转移								
上海鑫创享新能源有限公司		100.00 %	股权转让	2024 年 04 月 22 日	风险利益实现转移								
PT Mega Karya Energi	42,760,800.00	92.00 %	股权转让	2024 年 06 月 11 日	风险利益实现转移	16,328,622.24							
上海开鑫建新能源有限公司		100.00 %	股权转让	2024 年 06 月 26 日	风险利益实现转移								
上海鑫立恒新能源有限公司		100.00 %	股权转让	2024 年 06 月 25 日	风险利益实现转移								

其他说明：

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

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：

（1）新设子公司

序号	子公司名称	设立时间
1	江苏协鑫新能综合能源服务有限公司	2024年3月
2	协鑫智算（上海）科技有限公司	2024年3月
3	协鑫领碳能源科技（杭州）有限公司	2024年4月
4	重庆鑫瑞储能科技有限公司	2024年1月
5	江苏协鑫储充科技有限公司	2024年3月
6	汕头鑫能储能科技有限公司	2024年1月
7	五台欣瑞储能科技有限公司	2024年3月
8	河南协鑫鑫能储能科技有限公司	2024年3月
9	四川协鑫聚信新能源技术研究有限公司	2024年1月
10	湖北省荆州市协鑫鑫能储能有限责任公司	2024年1月
11	江苏鑫之能能源科技有限公司	2024年2月
12	渭南平江鑫华储能科技有限公司	2024年3月
13	鹤峰鑫盛新能源有限公司	2024年1月
14	包头市石拐区鑫能储能科技有限公司	2024年4月
15	江西协晖新能源有限公司	2024年3月
16	建德鑫洋新能源有限公司	2024年3月
17	湖州鑫高新能源有限公司	2024年1月
18	长沙协鑫阳光能源有限公司	2024年3月
19	肇庆储充科技有限公司	2024年1月
20	重庆协凌新能源科技有限公司	2024年4月
21	徐州鑫隆电力能源有限公司	2024年6月
22	协鑫开鑫云（苏州）科技有限公司	2024年4月
23	协鑫绿港（泰州）能源科技有限公司	2024年2月
24	东莞鑫储充能源科技有限公司	2024年4月
25	南京协鑫巽坤能源科技有限公司	2024年1月
26	协鑫绿港（镇江）智慧交通有限公司	2024年3月
27	协鑫鑫储充（上海）能源科技有限公司	2024年1月
28	协鑫超充能源科技（福州）有限公司	2024年3月
29	永城市超能科技有限公司	2024年1月
30	清徐县鑫强电力有限公司	2024年2月
31	曲阜协鑫综合能源服务有限公司	2024年3月
32	协鑫鑫储充（汕头）能源科技有限公司	2024年1月
33	乌鲁木齐鑫储充能源科技有限公司	2024年1月
34	沁县鑫星电力有限公司	2024年2月
35	协鑫鑫储充（广州）能源有限公司	2024年2月
36	左权县鑫达电力有限公司	2024年2月
37	娄底协星新能源有限公司	2024年3月
38	娄底协智鑫华新能源科技有限公司	2024年6月
39	耒阳协立新能源有限公司	2024年1月

40	巍山鑫牧新能源有限公司	2024 年 4 月
41	兰考县航能综合能源服务有限公司	2024 年 2 月
42	新乡县协能新能源有限公司	2024 年 1 月
43	沙洋协能新能源有限公司	2024 年 4 月
44	南昌鑫能新能源有限公司	2024 年 4 月
45	重庆协安新能源有限公司	2024 年 1 月
46	盘州鑫兴新能源有限公司	2024 年 2 月
47	锦州鑫日升新能源科技有限公司	2024 年 4 月
48	鑫同电力（鄂州）有限公司	2024 年 1 月
49	方城县协能新能源有限公司	2024 年 1 月
50	永济协晖新能源有限公司	2024 年 4 月
51	玉林鑫光电力有限公司	2024 年 5 月
52	富源富鑫新能源有限公司	2024 年 2 月
53	铜仁市鑫悦新能源有限公司	2024 年 1 月
54	武定鑫羽新能源有限公司	2024 年 4 月
55	永胜鑫胜新能源有限公司	2024 年 5 月
56	鑫昱鑫能源（南漳）有限公司	2024 年 3 月
57	廊坊协观新能源科技有限公司	2024 年 1 月
58	建水鑫隆新能源有限公司	2024 年 3 月
59	十堰协立新能源有限公司	2024 年 2 月
60	北京光鑫新能源科技有限公司	2024 年 1 月
61	富民鑫泰新能源有限公司	2024 年 3 月
62	重庆协润新能源有限公司	2024 年 1 月
63	洛南协惠鑫新能源有限公司	2024 年 1 月
64	东莞协粤新能源有限公司	2024 年 1 月
65	宁波鑫贵新能源有限公司	2024 年 1 月
66	上海鑫烁亨新能源有限公司	2024 年 4 月
67	大荔协荔鑫新能源有限公司	2024 年 1 月
68	协智鑫华新能源科技（苏州吴江）有限公司	2024 年 1 月
69	孟州市协能新能源有限公司	2024 年 1 月
70	鑫昱电力（兴山）有限公司	2024 年 2 月
71	合浦鑫维新能源有限公司	2024 年 1 月
72	衡阳市协元新能源有限公司	2024 年 4 月
73	原平辉禾新能源有限公司	2024 年 2 月
74	汝南县协兴新能源有限公司	2024 年 1 月
75	秦皇岛翡鑫新能源科技有限公司	2024 年 1 月
76	黄冈福鑫新能源有限公司	2024 年 2 月
77	潍坊协坊新能源有限公司	2024 年 6 月
78	西安市长安协安鑫新能源有限公司	2024 年 1 月
79	惠州市鑫阳新能源有限公司	2024 年 1 月
80	桂林鑫德新能源有限公司	2024 年 1 月
81	协兮电力（五河）有限公司	2024 年 1 月
82	合肥鑫地新能源有限公司	2024 年 3 月
83	绍兴龙泰新能源科技有限公司	2024 年 3 月
84	韩城协嘉鑫新能源有限公司	2024 年 1 月
85	彭泽县协能能源有限公司	2024 年 3 月
86	云南鑫卓新能源有限公司	2024 年 1 月
87	安义县协安新能源有限公司	2024 年 4 月

88	毕节鑫星新能源有限公司	2024 年 3 月
89	寻甸协从新能源有限公司	2024 年 4 月
90	盐城协盛新能源开发有限公司	2024 年 5 月
91	云霄县协能新能源有限公司	2024 年 3 月
92	三原协源鑫新能源有限公司	2024 年 1 月
93	个旧鑫富新能源有限公司	2024 年 2 月
94	云南鑫跃新能源有限公司	2024 年 3 月
95	元江鑫达新能源有限公司	2024 年 5 月
96	云南鑫叠新能源有限公司	2024 年 1 月
97	凉山协康新能源有限公司	2024 年 1 月
98	成都协万新能源有限公司	2024 年 3 月
99	承德协辉新能源有限责任公司	2024 年 6 月
100	景谷鑫能新能源有限公司	2024 年 5 月
101	鑫同电力（天门）有限公司	2024 年 1 月
102	承德讯鑫新能源科技有限公司	2024 年 1 月
103	新密市鑫艾曼新能源科技有限公司	2024 年 2 月
104	南京鑫升阳新能源有限公司	2024 年 4 月
105	大理协彤新能源有限公司	2024 年 5 月
106	苏州鑫未来绿色能源有限公司	2024 年 2 月
107	南京科晟能源服务有限公司	2024 年 6 月
108	太仓协众电力科技有限公司	2024 年 6 月
109	交城协晖新能源有限公司	2024 年 1 月
110	湘阴协能新能源有限公司	2024 年 6 月
111	秦皇岛协昌新能源科技有限公司	2024 年 1 月
112	昆明鑫发新能源有限公司	2024 年 1 月
113	滨海鑫固新能源有限公司	2024 年 1 月
114	仙桃协鑫新能源有限公司	2024 年 1 月
115	攸县协能能源有限公司	2024 年 2 月
116	昆明鑫弘新能源有限公司	2024 年 6 月
117	富平协富鑫新能源有限公司	2024 年 1 月
118	如东鑫旭新能源有限公司	2024 年 1 月
119	泾阳协润鑫新能源有限公司	2024 年 1 月
120	昆明鑫华新能源有限公司	2024 年 5 月
121	广宁鑫粤新能源有限公司	2024 年 2 月
122	唐山协业新能源科技有限公司	2024 年 1 月
123	弥勒鑫湖新能源有限公司	2024 年 5 月
124	济南鑫动能新能源有限公司	2024 年 1 月
125	福州福鑫新能源有限公司	2024 年 2 月
126	成都协永万电力有限公司	2024 年 3 月
127	京山协立新能源有限公司	2024 年 4 月
128	景洪鑫恒新能源有限公司	2024 年 2 月
129	重庆鹰展新能源有限公司	2024 年 1 月
130	保山鑫供新能源有限公司	2024 年 4 月
131	宣城鑫地新能源有限公司	2024 年 3 月
132	福州长乐鑫晖智慧新能源有限公司	2024 年 1 月
133	协同电力（监利）有限公司	2024 年 1 月
134	鑫辉新能源（沽源）有限公司	2024 年 3 月
135	文山鑫润新能源有限公司	2024 年 3 月

136	鑫达电力（武汉）有限公司	2024 年 5 月
137	资阳鑫意新能源有限公司	2024 年 1 月
138	重庆鑫铭新能源有限公司	2024 年 1 月
139	祥云鑫磊新能源有限公司	2024 年 2 月
140	肥西县协辉新能源有限公司	2024 年 4 月
141	温州鑫焯新能源有限公司	2024 年 1 月
142	合肥协之辉新能源有限公司	2024 年 6 月
143	泗洪鑫荣新能源有限公司	2024 年 4 月
144	新化协能新能源有限公司	2024 年 1 月
145	宜宾鑫铄能源科技有限公司	2024 年 6 月
146	太康县协源新能源有限公司	2024 年 5 月
147	新乡县协源新能源有限公司	2024 年 4 月
148	廉江鑫江新能源开发有限公司	2024 年 3 月
149	禹城协能综合能源服务有限公司	2024 年 1 月
150	邓州市协科新能源有限公司	2024 年 4 月
151	武功县鑫辉耀新能源有限公司	2024 年 3 月
152	泰安逐日综合能源服务有限公司	2024 年 4 月
153	鹿邑县协源新能源有限公司	2024 年 5 月
154	岳阳协阳新能源有限公司	2024 年 1 月
155	临沭宏远综合能源服务有限公司	2024 年 4 月
156	徐州鑫兴顺能源科技有限公司	2024 年 6 月
157	天津鑫冀新能源科技有限公司	2024 年 3 月
158	济南章丘区协能综合能源服务有限公司	2024 年 1 月
159	莒南鑫能综合能源服务有限公司	2024 年 1 月
160	西畴鑫火新能源有限公司	2024 年 6 月
161	济宁兖州区鑫皓综合能源服务有限公司	2024 年 4 月
162	徐州盈鑫丰电力科技有限公司	2024 年 1 月
163	济南章丘区协普综合能源服务有限公司	2024 年 1 月
164	来宾鑫武电力有限公司	2024 年 6 月
165	利津协德新能源科技有限公司	2024 年 4 月
166	临沂临沭鑫能综合能源服务有限公司	2024 年 3 月
167	礼泉县鑫侨都新能源有限公司	2024 年 5 月
168	儋州协程新能源有限公司	2024 年 4 月
169	林州市协运新能源有限公司	2024 年 1 月
170	济南市莱芜区协智综合能源服务有限公司	2024 年 3 月
171	青岛协智综合能源服务有限公司	2024 年 5 月
172	临颖县协嘉新能源有限公司	2024 年 5 月
173	东营鑫能综合能源服务有限公司	2024 年 3 月
174	重庆协鑫风力发电有限公司	2024 年 4 月
175	江苏鑫新储充能源科技有限公司	2024 年 3 月
176	泰安市泰山区财鑫综合能源服务有限公司	2024 年 6 月
177	贵阳鑫合新能源有限公司	2024 年 1 月
178	上海鑫华枫新能源科技有限公司	2024 年 3 月
179	苏州鑫信联新能源有限公司	2024 年 6 月
180	无锡北诚川新能源有限公司	2024 年 3 月
181	宁南德鑫新能源有限公司	2024 年 2 月
182	宁南安协新能源有限公司	2024 年 3 月
183	协鑫中新新能源（苏州）有限公司	2024 年 2 月

184	苏州鑫和协新能源有限公司	2024 年 6 月
185	协鑫天宫（苏州）新能源发展有限公司	2024 年 3 月
186	眉山协鑫锦新能源有限公司	2024 年 4 月
187	巴中协鑫绿锦新能源有限公司	2024 年 5 月
188	四川鑫锦绿能新能源有限公司	2024 年 4 月
189	神木协成焕电能源科技有限公司	2024 年 1 月
190	Central Europe Energy Company d.o.o Beograd	2024 年 4 月

(2) 清算子公司

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		清算（注销）完成时间
					直接（%）	间接（%）	
1	郯城鑫能综合能源服务有限公司	山东省临沂市	山东省临沂市	光伏发电		100	2024 年 1 月
2	北海鑫晟电力有限公司	广西壮族自治区北海市	广西壮族自治区北海市	光伏发电		100	2024 年 1 月
3	玉林协晟电力有限公司	广西壮族自治区玉林市	广西壮族自治区玉林市	光伏发电		100	2024 年 1 月
4	广西鑫茂新能源有限公司	广西壮族自治区防城港市	广西壮族自治区防城港市	光伏发电		100	2024 年 1 月
5	广西鑫利电力有限公司	广西壮族自治区崇左市	广西壮族自治区崇左市	光伏发电		100	2024 年 1 月
6	巴彦淖尔鑫晖新能源有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	储能		100	2024 年 2 月
7	雷州鑫晟综合能源服务有限公司	广东省湛江市	广东省湛江市	光伏发电		100	2024 年 2 月
8	协鑫（五寨）能源科技有限公司	山西省忻州市	山西省忻州市	换电		87.5	2024 年 2 月
9	沙河协盛新能源科技有限公司	河北省邢台市	河北省邢台市	储能		100	2024 年 2 月
10	上思鑫晟电力有限公司	广西壮族自治区防城港市	广西壮族自治区防城港市	光伏发电		100	2024 年 2 月
11	协鑫（保德）能源科技有限公司	山西省忻州市	山西省忻州市	换电		87.5	2024 年 2 月
12	廉江协晟综合能源服务有限公司	广东省湛江市	广东省湛江市	光伏发电		100	2024 年 2 月
13	协鑫（晋城）能源科技有限公司	山西省晋城市	山西省晋城市	换电		87.5	2024 年 2 月
14	协鑫（晋中）能源科技有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	换电		87.5	2024 年 2 月
15	贵港鑫瑞电力有限公司	广西壮族自治区贵港市	广西壮族自治区贵港市	光伏发电		100	2024 年 3 月
16	贵港协晟电力有限公司	广西壮族自治区贵港市	广西壮族自治区贵港市	光伏发电		100	2024 年 3 月
17	贵港鑫南新能源有限公司	广西壮族自治区贵港市	广西壮族自治区贵港市	光伏发电		100	2024 年 3 月
18	GOLDEN CONCORD INTERNATIONAL MINING ZIMBABWE (PRIVATE) LIMITED	津巴布韦	津巴布韦	投资管理		100	2024 年 3 月
19	重庆协峻新能源有限公司	重庆市黔江区	重庆市黔江区	光伏发电		100	2024 年 4 月

20	西昌协鑫能源科技有限公司	四川省凉山彝族自治州	四川省凉山彝族自治州	换电		87.5	2024年4月
21	杭锦旗鑫景电力有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	能源服务		100	2024年4月
22	鄂尔多斯市协能电力有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	能源服务		100	2024年5月
23	协鑫（太原）能源科技有限公司	山西省太原市	山西省太原市	换电		87.5	2024年5月
24	朔州协鑫能源科技有限公司	山西省朔州市	山西省朔州市	换电		87.5	2024年5月
25	赤峰鑫航新能源有限责任公司	内蒙古自治区赤峰市	内蒙古自治区赤峰市	光伏发电		100	2024年5月
26	协鑫（忻州）能源科技有限公司	山西省忻州市	山西省忻州市	换电		87.5	2024年5月
27	重庆焕动能源科技有限公司	重庆市南岸区	重庆市南岸区	换电		87.5	2024年5月
28	珠海焕动能源科技有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	换电		87.5	2024年5月
29	乌海市鑫泰科技有限公司	内蒙古自治区乌海市	内蒙古自治区乌海市	换电		87.5	2024年5月
30	阿拉善盟协鑫能源科技有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	换电		87.5	2024年5月
31	协鑫（通辽）能源科技有限公司	内蒙古自治区通辽市	内蒙古自治区通辽市	换电		87.5	2024年6月
32	和林格尔协鑫电力有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	能源服务		100	2024年6月
33	呼和浩特协鑫新能源开发有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	能源服务		100	2024年6月
34	扬州协智新能源科技有限公司	江苏省扬州市	江苏省扬州市	光伏发电		100	2024年6月
35	托克逊协鑫电港能源科技有限公司	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	新疆维吾尔自治区吐鲁番市	换电		87.5	2024年6月
36	江苏鑫煜二手车交易服务有限公司	江苏省无锡市	江苏省无锡市	贸易		87.5	2024年6月
37	吴忠协鑫能源科技有限公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	换电		87.5	2024年6月
38	山东胜能新能源科技有限公司	山东省济南市	山东省济南市	储能		100	2024年6月
39	扬州巽能能源有限公司	江苏省扬州市	江苏省扬州市	储能		100	2024年6月
40	蒙城鑫曜新能源有限公司	安徽省亳州市	安徽省亳州市	光伏发电		100	2024年6月
41	广州鑫能新能源有限公司	广东省广州市	广东省广州市	能源服务		61.78	2024年6月
42	诸城鑫铭新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	光伏发电		100	2024年6月
43	吉木萨尔协鑫电港能源科技有限公司	新疆昌吉	新疆昌吉	换电		87.5	2024年6月
44	绵阳协鑫能源科技有限公司	四川省绵阳市	四川省绵阳市	换电		87.5	2024年6月
45	协鑫（吕梁）能源科技有限公司	山西省吕梁市	山西省吕梁市	换电		87.5	2024年6月

46	湖南利欣电港能源科技有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	储能		100	2024年6月
47	协鑫（青岛）能源科技有限公司	山东省青岛市	山东省青岛市	换电		87.5	2024年6月

6、其他

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
协鑫焕动能源科技(绍兴)有限公司	571,428,571.00	浙江诸暨	浙江诸暨	投资管理	87.50%	0.00%	设立
协鑫能科锂电新能源有限公司	100,000,000.00	四川成都	四川成都	投资管理	100.00%	0.00%	设立
协鑫能科(上海)投资管理有限公司	500,000,000.00	上海	上海	投资管理	100.00%	0.00%	设立
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	6,000,000.00	江苏苏州	江苏苏州	投资管理	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
四川协鑫能科智慧科技有限公司	100,000,000.00	四川成都	四川成都	投资管理	100.00%	0.00%	设立
协鑫能科投资管理(无锡)有限责任公司	10,000,000.00	江苏无锡	江苏无锡	投资管理	51.00%	0.00%	设立
江苏协鑫慧动能源科技有限公司	500,000,000.00	江苏苏州	江苏苏州	投资管理	100.00%	0.00%	设立

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
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	49.00%	19,422,088.65		369,536,970.55
协鑫(广州)能源科技有限公司	32.85%	25,318,949.06		299,960,724.59
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	49.00%	16,339,828.93		236,604,245.04
徐州鑫盛润环保能源有限公司	40.00%	1,584,176.45		171,415,319.85

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
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	532,766,525.01	1,122,617,023.17	1,655,383,548.18	553,060,592.19	329,103,795.52	882,164,387.71	512,060,528.96	1,099,671,576.53	1,611,732,105.49	517,268,893.95	276,031,560.01	793,300,453.96
协鑫(广州)能源科技有限公司	1,948,643,400.08	1,616,553,329.21	3,565,196,729.29	954,497,783.75	977,183,338.04	1,931,681,121.79	1,735,991,005.32	1,719,764,018.28	3,455,755,023.60	712,795,080.65	1,033,448,520.60	1,746,243,601.25
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	291,235,989.50	1,112,689,680.57	1,403,925,670.07	223,766,200.14	697,293,663.74	921,059,863.88	269,870,297.94	1,091,120,196.80	1,360,990,494.74	342,047,820.37	569,423,457.83	911,471,278.20
徐州	352,190	962,510	1,314,700	270,490	704,130	974,630	354,790	974,900	1,329,700	261,520	732,050	993,580

鑫盛润环保能源有限公司	3,956.71	0,573.97	704,530.68	7,646.28	8,584.78	6,231.06	2,767.37	3,396.50	696,163.87	8,675.59	9,629.78	8,305.37
-------------	----------	----------	------------	----------	----------	----------	----------	----------	------------	----------	----------	----------

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	845,801,536.84	36,932,037.72	36,932,037.72	144,713,459.20	583,839,942.40	-1,326,320.57	-1,326,320.57	274,246,847.17
协鑫(广州)能源科技有限公司	686,141,967.86	73,578,489.60	73,578,489.60	89,651,793.38	792,169,779.37	66,244,577.36	66,244,577.36	152,247,626.14
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	93,035,822.27	33,346,589.65	33,346,589.65	33,709,215.60	29,844,015.90	7,748,304.59	7,748,304.59	11,696,266.76
徐州鑫盛润环保能源有限公司	71,496,404.96	3,960,441.12	3,960,441.12	29,427,178.23	74,287,124.63	9,660,716.47	9,660,716.47	23,007,790.34

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	
无锡蓝天燃机热电有限公司	江苏无锡	江苏无锡	燃机发电		45.00%	权益法
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	浙江桐乡	浙江桐乡	燃煤发电		48.00%	权益法
南京协鑫燃机热电有限公司	江苏南京	江苏南京	燃机发电		49.00%	权益法
中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	浙江诸暨	浙江诸暨	投资管理	49.96%	0.04%	权益法
四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）	成都市	成都市	投资管理	49.95%		权益法
上海申能奉贤热电有限公司	上海市	上海市	燃机热电		20.00%	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					
	无锡蓝天燃机热电有限公司	桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	南京协鑫燃机热电有限公司	中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	上海申能奉贤热电有限公司	四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）	无锡蓝天燃机热电有限公司	桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	南京协鑫燃机热电有限公司	中金协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	上海申能奉贤热电有限公司	四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）
流动	339,21	119,38	312,92	296,36	360,12	440,00	405,59	147,41	288,08	748,60	562,07	473,35

资产	3,851.59	9,665.98	4,146.78	3,366.86	2,551.01	5,285.33	0,587.16	2,111.10	1,619.26	3,923.00	4,750.05	9,809.54
非流动资产	724,609,453.75	222,611,560.52	762,803,767.70	447,661,870.09	2,088,989,785.14	383,400,000.00	745,184,222.11	228,610,680.45	781,516,227.58		2,161,418,191.67	293,400,000.00
资产合计	1,063,823,305.34	342,001,226.50	1,075,727,914.48	744,025,236.95	2,449,112,336.15	823,405,285.33	1,150,774,809.27	376,022,791.55	1,069,597,846.84	748,603,923.00	2,723,492,941.72	766,759,809.54
流动负债	420,625,683.15	55,442,699.04	268,025,210.56	49,726.79	456,332,353.90	60,005,000.00	540,423,010.43	95,382,387.93	309,284,691.43	72,000.00	720,271,289.88	4,251,909.75
非流动负债	206,885,291.21	35,187,339.48	360,086,746.75		1,182,847,299.14		229,620,847.83	46,270,203.49	378,643,989.08		1,263,567,407.82	
负债合计	627,510,974.36	90,630,038.52	628,111,957.31	49,726.79	1,639,179,653.04	60,005,000.00	770,043,858.26	141,652,591.42	687,928,680.51	72,000.00	1,983,838,697.70	4,251,909.75
少数股东权益												
归属于母公司股东权益	436,312,330.98	251,371,187.98	447,615,957.17	743,975,510.16	809,932,683.11	763,400,285.33	380,730,951.01	234,370,200.13	381,669,166.33	748,531,923.00	739,654,244.02	762,507,899.79
按持股比例计算的净资产份额	196,340,548.94	120,658,170.23	219,331,819.01	372,199,158.53	161,986,536.61	381,318,442.52	171,328,927.95	112,497,696.06	186,084,772.49	374,477,364.65	147,930,848.80	380,872,695.95
调整事项	-2,387,459.14	58,911,730.34	102,207,734.23		-6,067,072.08	325,568,591.28	-2,496,344.80	58,911,730.34	103,132,214.10			325,568,591.28
--商誉												
--内部交易未实现利润												
--其他	-2,387,459.14	58,911,730.34	102,207,734.23		-6,067,072.08	325,568,591.28	-2,496,344.80	58,911,730.34	103,132,214.10			325,568,591.28
对联营企业权益投资的账面价值	193,953,089.80	179,569,900.57	321,539,553.24	372,199,158.53	155,919,464.53	706,887,033.80	168,832,583.15	171,409,426.40	289,216,986.59	374,477,364.65	147,930,848.80	706,441,287.23
存在公开												

报价的联营企业权益投资的公允价值												
营业收入	528,984,787.53	115,420,080.49	602,280,457.94		636,548,517.51		375,059,751.92	120,099,526.55	525,502,780.99	6,769,629.47	950,499,525.75	
净利润	48,722,866.52	17,000,987.85	65,964,421.73	-4,556,412.23	34,461,240.92	890,625.79	4,857,231.91	5,010,465.74	15,633,036.36	-2,223,577.57	35,137,265.80	27,483,813.81
终止经营的净利润												
其他综合收益												
综合收益总额	48,722,866.52	17,000,987.85	65,964,421.73	-4,556,412.23	34,461,240.92	890,625.79	4,857,231.91	5,010,465.74	15,633,036.36	-2,223,577.57	35,137,265.80	27,483,813.81
本年度收到的来自联营企业的股利												

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：		
投资账面价值合计	36,660,839.99	36,699,210.72
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-38,370.73	4,301.83
--综合收益总额	-38,370.73	4,301.83
联营企业：		
投资账面价值合计	309,583,550.31	1,011,883,138.19
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,851,420.34	22,839,355.28
--综合收益总额	-2,851,420.34	22,839,355.28

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

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额：361,856.35 元。

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

增值税即征即退，尚未到结算期

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	112,374,427.25			3,759,344.23	-5,839,561.10	102,775,521.92	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	23,414,052.98	83,977,233.68

其他说明：

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

- （一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察信用风险的敞口。

本公司已采取政策只与信用良好的交易对手进行交易。另外，本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司不致面临重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款、长期应收款等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。除附注十四、5、（4）所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

本公司持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。本公司的政策是根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款和其他应收款涉及大量客户，账龄信息可以反映这些客户对于应收账款和其他应收款的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算不同账龄期间的历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家货币政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

截止 2024 年 6 月 30 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

项目	账面余额	减值准备
应收票据	82,947,210.47	
应收账款	4,853,777,466.83	31,856,995.00
其他应收款	611,004,114.88	65,972,603.60
应收款项融资	63,927,750.30	
长期应收款（含一年内到期的款项）	170,828,294.04	
合计	5,782,484,836.52	97,829,598.60

截至 2024 年 6 月 30 日，本公司应收账款的 43.07%（2023 年 12 月 31 日：44.03%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。本公司的主要客户为各地国有电力公司等，该等客户具有可靠及良好的信誉，因等，该等客户具有可靠及良好的信誉，因此，本公司认为该等客户并无重大信用风险。由于本公司的客户广泛，因此没有重大的信用集中风险。截止 2024 年 6 月 30 日，本公司对外提供财务担保具体情况详见附注十四、5、（4）。本公司管理层评估了担保项下相关借款的逾期情况、相关借款人的财务状况及其所处行业的经济形势，认为自该部分财务担保合同初始确认后，相关信用风险未显著增加。因此，本公司按照相当于上述财务担保合同未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其减值准备。报告期内，本公司的评估方式与重大假设并未发生变化。根据本公司管理层的评估，相关财务担保无重大预期减值准备。

（二）流动性风险

流动性风险是指本公司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。本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司下属财经管理部门基于各成员企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本公司与主要业务往来银行订立融资额度授信协议，为本公司履行与商业票据相关的义务提供支持。

截止 2024 年 6 月 30 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额				合计
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
短期借款	3,709,510,395.18				3,709,510,395.18

应付款项	6,157,821,841.39				6,157,821,841.39
长期借款（含一年内到期）	832,682,093.01	1,022,515,497.73	2,273,165,375.93	4,075,989,906.45	8,204,352,873.12
租赁负债（含一年内到期）	657,978,397.86	475,742,577.80	570,232,429.32	927,789,958.31	2,631,743,363.29
长期应付款（含一年内到期）	498,845,358.49	658,598,414.60	1,292,399,738.46	3,072,218,591.73	5,522,062,103.28
财务担保	55,058,705.21	31,458,705.21	84,586,958.88	278,578,691.00	449,683,060.30
合计	11,911,896,791.14	2,188,315,195.34	4,220,384,502.59	8,354,577,147.49	26,675,173,636.56

（三）市场风险

1. 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易(外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元)依然存在汇率风险。本公司财经管理部门负责监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险。

（1）截止 2024 年 6 月 30 日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下

项目	期末余额		
	美元项目	其他外币项目	合计
外币金融资产：			
货币资金	46,347,625.08	5,057,935.40	51,405,560.48
应收账款	89,199,132.14		89,199,132.14
其他应收款	52,849,394.67	474,277.33	53,323,672.00
小计	188,396,151.89	5,057,935.40	193,928,364.62
外币金融负债：			
应付账款	89,166,288.28	63,889.00	89,230,177.28
其他应付款		2,410,924.88	2,410,924.88
小计	89,166,288.28	2,474,813.88	91,641,102.16

截止 2024 年 6 月 30 日，对于本公司各类美元金融资产和美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本公司将减少或增加净利润约 916.51 万元。（2023 年 1-6 月约 1,173.27 万元）

（2）敏感性分析：

2. 利率风险

本公司的利率风险主要产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。

（1）本年度公司无利率互换安排。

（2）截止 2024 年 6 月 30 日，本公司长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为 754,335.91 万元。

（3）敏感性分析：

截止 2024 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 1,582.23 万元 (2023 年 1-6 月约 1,259.09 万元)。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本公司所有按浮动利率获得的借款。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
套期类别				

其他说明

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

其他说明

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			821,172.28	821,172.28
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			821,172.28	821,172.28
金融债券			821,172.28	821,172.28
（三）其他权益工具投资			9,900,000.00	9,900,000.00
应收款项融资			63,927,750.30	63,927,750.30
持续以公允价值计量的资产总额			74,648,922.58	74,648,922.58
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

1. 应收款项融资

本公司应收款项融资均为未来 12 个月内到期之应收票据，公允价值与账面价值无重大差异，故公允价值按账面价值确定。

2. 其他权益工具投资

本公司其他权益工具投资系指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的无控制、共同控制和重大影响的非上市公司股权投资。被投资方单位经营环境、经营情况和财务状况等未发生重大变化，本公司按投资成本作为公允价值的合理估计进行计量；当上述情况发生重大变化但其公允价值近期信息不足的，公司则以被投资单位净资产作为公允价值的合理估计的基础进行计量。

3. 交易性金融资产

本公司交易性金融资产均为短期债券，公允价值与账面价值无重大差异，故公允价值按账面价值确定。

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

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
上海其辰企业管理有限公司	上海	投资	210,000.00 万元	42.72%	42.72%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是朱共山。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、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
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	子公司之联营企业
无锡蓝天燃机热电有限公司	子公司之联营企业
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	子公司之联营企业
安徽金寨现代售电有限公司	子公司之联营企业
威海金贸协鑫能源技术有限公司	子公司之联营企业
四川锂珩科技有限责任公司	子公司之联营企业
南京协鑫燃机热电有限公司	子公司之联营企业
宁波梅山保税港区协景股权投资合伙企业（有限合伙）	子公司之联营企业
上海申能奉贤热电有限公司	子公司之联营企业

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
阜宁协鑫集成科技有限公司	受同一最终控制方控制
高唐县协荣光伏发电有限公司	受同一最终控制方控制
广东协鑫新能源投资有限公司	受同一最终控制方控制
合肥协鑫集成新能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
河北协鑫同心新能源开发有限公司	受同一最终控制方控制
河南协鑫光伏科技有限公司	受同一最终控制方控制
湖北协鑫新能源投资有限公司	受同一最终控制方控制
汇晟鑫国际供应链管理（徐州）有限公司	受同一最终控制方控制
江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	受同一最终控制方控制
江苏协鑫电力有限公司	受同一最终控制方控制
江苏鑫华半导体科技股份有限公司	受同一最终控制方控制
江苏中能硅业科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
昆山高新创业投资有限公司	子公司昆山蓝天之少数股东
南京协鑫新能源发展有限公司	受同一最终控制方控制
宁夏协鑫光伏科技有限公司	受同一最终控制方控制
宁夏协鑫晶体科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
青海协鑫新能源有限公司	受同一最终控制方控制
山东协鑫新能源有限公司	受同一最终控制方控制
上海睿颖管理咨询有限公司	受同一最终控制方控制
深圳协鑫智慧能源有限公司	受同一最终控制方控制
沈阳鑫源光伏电力有限公司	受同一最终控制方控制
苏州港华燃气有限公司	子公司协鑫港华能源之少数股东
苏州纬承招标服务有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫光伏科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫新能源发展有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫新能源开发有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫新能源投资有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫新能源运营科技有限公司	受同一最终控制方控制
苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	受同一最终控制方控制
太仓港协鑫发电有限公司	受同一最终控制方控制
滕州协鑫光伏发电有限公司	受同一最终控制方控制
芜湖协鑫集成新能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
武汉协鑫新能源电力设计有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫（苏州）能源检测技术有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫储能科技（苏州）有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫光伏系统有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫集成科技股份有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫绿能系统科技有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫新能源投资（中国）有限公司	受同一最终控制方控制
协鑫智慧交通科技发展（苏州）有限公司	受同一最终控制方控制
新疆国信煤电能源有限公司	受同一最终控制方控制
徐州云龙汇商务管理有限公司	受同一最终控制方控制
张家港协鑫集成科技有限公司	受同一最终控制方控制
郑州协嘉新能源有限公司	受同一最终控制方控制
中新苏州工业园区市政公用发展集团有限公司	子公司苏州蓝天少数股东
协鑫能源科技(深圳)有限公司	子公司之原联营企业
徐州铨鑫能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
华容县协鑫光伏电力有限公司	受同一最终控制方控制

苏州甄亦新能源交通科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
东台协鑫港华投资合伙企业（有限合伙）	受同一最终控制方控制
江苏协鑫硅材料科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
苏州协鑫鑫阳财务咨询有限公司	受同一最终控制方控制
苏州鑫科新能源有限公司	受同一最终控制方控制
徐州丰成盐化工有限公司	原子公司之少数股东
徐州协鑫光伏电力有限公司	受同一最终控制方控制
诸暨融协能源科技合伙企业（有限合伙）	子公司协鑫智慧能源之原参股公司

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
协鑫集成科技股份有限公司	购买商品	606,613,174.24			7,003,762.56
汇晟鑫国际供应链管理（徐州）有限公司	购买商品	27,341,395.77			
苏州协鑫能源科技有限公司	购买商品	25,790,315.11			83,936,911.01
苏州港华燃气有限公司	购买商品	11,469,755.53			12,460,741.53
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	购买商品	2,116,387.58			
协鑫绿能系统科技有限公司	购买商品	1,572,705.36			26,743,026.71
张家港协鑫集成科技有限公司	购买商品	658,332.17			
河南协鑫光伏科技有限公司	购买商品				10,828.32
苏州协鑫新能源运营科技有限公司	购买商品				88,495.57
小计		675,562,065.76			130,243,765.70
苏州协鑫新能源运营科技有限公司	接受劳务	18,163,060.91			9,769,891.90
江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	接受劳务	1,627,738.92			
徐州云龙汇商务管理有限公司	接受劳务	1,411,701.84			2,819,616.26
苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	接受劳务	1,149,599.95			414,041.55
协鑫绿能系统科技有限公司	接受劳务	718,024.21			

昆山高新创业投资有限公司	接受劳务	588,039.12			
武汉协鑫新能源电力设计有限公司	接受劳务	324,926.61			
无锡蓝天燃机热电有限公司	接受劳务	241,888.05			17,495.00
新疆国信煤电能源有限公司	接受劳务	123,697.15			
协鑫（苏州）能源检测技术有限公司	接受劳务	100,471.70			
江苏中能硅业科技发展有限公司	接受劳务	45,000.00			
中新苏州工业园区市政公用发展集团有限公司	接受劳务				124,800.00
太仓港协鑫发电有限公司	接受劳务				15,112.00
苏州协鑫新能源投资有限公司	接受劳务				1,850,902.65
苏州协鑫鑫阳财务咨询有限公司	接受劳务				2,067,248.13
小计		24,494,148.46			17,079,107.49
南京协鑫新能源发展有限公司	利息支出	3,701,940.02			
苏州协鑫新能源投资有限公司	利息支出	4,150,800.87			
协鑫光伏系统有限公司	利息支出	98,580.47			
太仓港协鑫发电有限公司	利息支出				1,952,500.00
小计		7,951,321.36			1,952,500.00

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
苏州港华燃气有限公司	销售商品	17,403,815.86	6,828,085.18
汇晟鑫国际供应链管理（徐州）有限公司	销售商品	5,759,983.24	
芜湖协鑫集成新能源科技有限公司	销售商品	2,388,201.76	
河南协鑫光伏科技有限公司	销售商品	756,101.72	1,854,336.86
宁夏协鑫光伏科技有限公司	销售商品	472,291.82	
阜宁协鑫集成科技有限公司	销售商品	430,266.34	
苏州协鑫光伏科技有限公司	销售商品	405,478.82	550,366.25
宁夏协鑫晶体科技发展有限公司	销售商品	393,479.20	
徐州丰成盐化工有限公司	销售商品		104,679,540.15
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	销售商品		8,548,733.98
小计		28,009,618.76	122,461,062.42
无锡蓝天燃机热电有限公司	提供劳务收入	4,207,656.23	3,413,428.21
苏州协鑫光伏科技有限公司	提供劳务收入	255,663.49	
江苏鑫华半导体科技股份有限公司	提供劳务收入	179,400.00	

苏州协鑫新能源运营科技有限公司	提供劳务收入	73,621.10	
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	提供劳务收入	67,588.50	
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	提供劳务收入	50,000.00	42,300.00
南京协鑫燃机热电有限公司	提供劳务收入		309,433.96
上海申能奉贤热电有限公司	提供劳务收入		219,445.75
诸暨融协能源科技合伙企业（有限合伙）	提供劳务收入		160,117.92
江苏协鑫硅材料科技发展有限公司	提供劳务收入		85,905.66
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	提供劳务收入		37,830.00
小计		4,833,929.32	4,268,461.50

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	上期发	本期发	上期发	本期发	上期发	本期发	上期发	本期发	上期发

		生额	生额	生额	生额	生额	生额	生额	生额	生额	生额
上海睿颖管理咨询有限公司	房屋租赁					1,616,394.29	3,232,788.57	161,914.86	164,393.18	12,432,640.95	
苏州协鑫工业应用研究院有限公司	房屋租赁	10,444,458.73	3,278,807.34			1,920,550.49	7,832,600.94	105,794.09	219,815.50		
苏州鑫科新能源有限公司	房屋租赁		130,909.24								
新疆国信煤电能源有限公司	房屋租赁		42,062.60								

关联租赁情况说明

支付的租金为不含税价

(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
上海嘉定再生能源有限公司	20,727,491.00	2016年03月09日	2031年03月08日	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	285,968,000.00	2020年03月05日	2038年03月04日	否
南京宁高协鑫燃机热电有限公司	14,825,440.00	2020年07月30日	2035年07月29日	否
桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	23,227,729.30	2021年11月23日	2026年11月23日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	80,934,400.00	2019年10月28日	2034年10月28日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	16,000,000.00	2023年05月31日	2025年02月18日	否
高州协鑫燃气分布式能源有限公司	8,000,000.00	2023年12月28日	2024年12月31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
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

担保方	被担保方	借款类别	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	------	------	-------	-------	------------

兰溪协鑫环保热电有限公司、如东协鑫环保热电有限公司	协鑫智慧能源(苏州)有限公司	短期借款	200,000,000.00	2023-8-11	2024-8-10	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源(苏州)有限公司	短期借款	50,000,000.00	2023-12-5	2024-12-4	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源(苏州)有限公司	短期借款	100,000,000.00	2023-12-11	2024-12-11	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源(苏州)有限公司	短期借款	10,000,000.00	2024-4-19	2025-4-19	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源(苏州)有限公司	短期借款	320,000,000.00	2024-2-26	2025-2-26	否
徐州协鑫环保能源有限公司、如东协鑫环保热电有限公司、东台苏中环保热电有限公司	协鑫智慧能源(苏州)有限公司	短期借款	150,000,000.00	2024-4-12	2025-4-11	否
徐州协鑫环保能源有限公司、如东协鑫环保热电有限公司、东台苏中环保热电有限公司	协鑫智慧能源(苏州)有限公司	短期借款	286,000,000.00	2024-5-17	2025-6-13	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源(苏州)有限公司	短期借款	100,000,000.00	2024-1-12	2024-7-11	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源(苏州)有限公司	短期借款	100,000,000.00	2024-6-7	2025-6-6	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源(苏州)有限公司	短期借款	50,000,000.00	2024-1-22	2025-1-21	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	江苏协鑫售电有限公司	短期借款	9,900,000.00	2023-12-29	2024-12-28	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	如东协鑫环保热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2023-12-22	2024-12-20	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	如东协鑫环保热电有限公司	短期借款	27,000,000.00	2023-8-18	2024-8-16	否
协鑫能源科技股份有限公司	国电中山燃气发电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2023-10-25	2024-10-25	否
协鑫能源科技股份有限公司	国电中山燃气发电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2023-10-7	2024-10-7	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	国电中山燃气发电有限公司	短期借款	15,000,000.00	2024-3-19	2025-3-18	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	国电中山燃气发电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2024-3-29	2025-3-28	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司	短期借款	15,000,000.00	2023-9-20	2024-9-19	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	25,000,000.00	2023-7-13	2024-7-13	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2023-7-25	2024-7-24	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	15,000,000.00	2023-8-1	2024-8-1	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2023-8-25	2024-8-25	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2023-11-22	2024-7-24	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2023-12-15	2024-12-15	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2023-12-26	2024-12-25	否

协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2024-3-19	2025-3-19	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	15,000,000.00	2024-1-1	2025-1-1	否
协鑫能源科技股份有限公司	广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2024-3-11	2024-9-11	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	东台苏中环保热电有限公司	短期借款	5,000,000.00	2023-8-9	2024-8-8	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	东台苏中环保热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2023-11-9	2024-8-15	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫（广州）能源科技有限公司	东台苏中环保热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2024-6-17	2025-6-10	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫盛润环保能源有限公司	短期借款	30,000,000.00	2023-9-28	2024-9-19	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫盛润环保能源有限公司	短期借款	29,000,000.00	2024-1-2	2024-9-19	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司	短期借款	20,000,000.00	2023-7-31	2024-7-31	否
协鑫智慧能源（如东）有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司	短期借款	30,000,000.00	2023-8-22	2024-8-22	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	31,000,000.00	2023-7-20	2024-7-19	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	19,000,000.00	2024-1-2	2025-1-1	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	30,000,000.00	2024-1-22	2025-1-21	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	22,500,000.00	2024-2-18	2025-2-17	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	短期借款	25,000,000.00	2024-6-24	2025-6-6	否
协鑫能源科技股份有限公司	连云港鑫能污泥发电有限公司	短期借款	10,000,000.00	2024-4-24	2025-2-23	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州协鑫环保能源有限公司	短期借款	23,000,000.00	2024-6-19	2025-6-16	否
协鑫能源科技股份有限公司	徐州协鑫环保能源有限公司	短期借款	30,000,000.00	2024-4-30	2024-7-28	否
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	苏州工业园区北部燃机热电有限公司	短期借款	14,000,000.00	2024-1-9	2025-1-7	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司	短期借款	2,000,000.00	2024-3-4	2025-3-20	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司	短期借款	5,000,000.00	2024-1-9	2025-1-8	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司	短期借款	5,000,000.00	2024-1-9	2025-1-8	否

协鑫能源科技股份有限公司、宁波梅山保税港区巽能能源有限公司	重庆鑫瑞储能科技有限公司	短期借款	19,000,000.00	2024-5-7	2024-7-1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	短期借款	17,484,428.10	2024-3-21	2024-9-19	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	短期借款	55,186,950.00	2024-2-27	2024-10-14	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	短期借款	44,000,000.00	2024-4-10	2024-10-14	否
协鑫能源科技股份有限公司	张家港协鑫超能云动科技有限公司	短期借款	5,000,000.00	2024-6-28	2025-6-19	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智算科技（苏州）有限公司	短期借款	9,900,000.00	2023-10-24	2024-10-23	否
小计			2,228,971,378.10			
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智慧能源（苏州）有限公司	长期借款	48,960,000.00	2022-6-30	2027-6-30	否
协鑫能源科技股份有限公司、太仓市城投环保建设投资有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	长期借款	720,232,919.84	2021-7-16	2036-1-25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	南通海门鑫源热电有限公司	长期借款	68,800,000.00	2023-8-14	2025-8-9	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	锡林郭勒国泰风力发电有限公司	长期借款	92,000,000.00	2022-6-20	2029-6-19	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	东台协鑫热电有限公司	长期借款	106,970,860.96	2023-12-28	2038-9-10	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	雷山县天雷风电有限公司	长期借款	178,090,993.71	2020-2-27	2034-12-8	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫能源科技股份有限公司	国电中山燃气发电有限公司	长期借款	1,000,000,000.00	2021-7-2	2032-6-24	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫能源科技股份有限公司	国电中山燃气发电有限公司	长期借款	100,000,000.00	2024-5-31	2027-5-14	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	新疆协鑫智慧能源服务有限公司	长期借款	94,950,000.00	2023-3-30	2032-3-30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫盛润环保能源有限公司	长期借款	756,465,474.78	2019-6-27	2036-6-25	否
协鑫能源科技股份有限公司	吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	长期借款	1,051,851,455.01	2022-8-31	2037-8-31	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	蒙自鑫瑞新能源有限公司	长期借款	5,200,000.00	2023-11-21	2038-9-1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	焦作市协科新能源有限责任公司	长期借款	46,715,407.10	2023-9-18	2038-8-23	否
协鑫能源科技股份有限公司、苏州协鑫零碳能源科技有限公司	广东鑫源新能源开发有限公司	长期借款	15,293,954.46	2023-10-25	2032-3-21	否

协鑫能源科技股份有限公司、苏州协鑫零碳能源科技有限公司	化州鑫源新能源开发有限公司	长期借款	14,161.00	2023-11-8	2039-11-7	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、安徽协鑫智慧能源科技有限公司	怀远鑫泰新能源有限公司	长期借款	3,713,054.90	2023-11-17	2033-11-16	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	嘉兴泛能科技发展有限公司	长期借款	760,000.00	2023-9-7	2033-8-30	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	嘉兴泛能科技发展有限公司	长期借款	1,990,000.00	2023-11-3	2033-11-3	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	嘉兴泛能科技发展有限公司	长期借款	1,620,000.00	2023-7-18	2033-6-30	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	嘉兴泛能科技发展有限公司	长期借款	4,417,500.00	2023-11-20	2033-11-27	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	嘉兴泛能科技发展有限公司	长期借款	300,000.00	2024-5-17	2034-5-17	否
嘉兴协鑫环保热电有限公司	嘉兴泛能科技发展有限公司	长期借款	4,500,000.00	2024-4-23	2025-8-28	否
湖州协鑫环保热电有限公司	兰溪鑫晟新能源有限公司	长期借款	3,270,000.00	2023-9-12	2031-9-12	否
湖州协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫新能源科技发展有限公司	长期借款	4,400,000.00	2022-9-2	2027-9-1	否
湖州协鑫环保热电有限公司	湖州协鑫新能源科技发展有限公司	长期借款	690,000.00	2024-2-2	2031-9-12	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	阜宁协鑫再生能源发电有限公司	长期借款	108,750,000.00	2023-10-25	2032-10-24	否
苏州协鑫新能源投资有限公司、南京协鑫新能源发展有限公司	长沙鑫佳光伏电力有限公司	长期借款	11,361,350.00	2017-7-14	2027-5-14	否
昆山高新创业投资有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	长期借款	403,786,861.65	2017-3-22	2032-3-21	否
协鑫能源科技股份有限公司、西安协鑫创能能源管理有限公司	重庆协鑫能源有限公司	长期借款	252,511,927.49	2022-10-18	2035-9-21	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	宁夏鑫发新能源有限公司	长期借款	10,300,000.00	2023-10-9	2034-9-3	否
协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	辽宁聚鑫风力发电有限公司	长期借款	416,979,802.96	2023-7-10	2038-6-11	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司	长期借款	124,680,000.00	2024-2-28	2031-2-28	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司、葫芦岛市连山区协鑫光伏电力有限公司、沈阳市于洪区协鑫光伏电力有限公司、海东市源通光伏发电有限公司、互助昊阳光伏发电有限公司	长期借款	466,930,114.80	2024-3-21	2039-3-21	否

协鑫能源科技股份有限公司	苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司、广州协鑫光伏电力有限公司、汕尾市协鑫光伏电力有限公司	长期借款	7,380,000.00	2024-5-31	2039-5-31	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司	长期借款	169,150,000.00	2024-3-25	2031-3-19	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫和能源开发有限公司	长期借款	4,781,250.00	2024-3-26	2031-12-15	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫和能源开发有限公司	长期借款	2,250,000.00	2024-3-26	2031-12-15	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫和能源开发有限公司	长期借款	696,000.00	2024-1-30	2030-12-15	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫和能源开发有限公司	长期借款	696,000.00	2024-1-30	2030-12-15	否
湖州协鑫环保热电有限公司	兰溪鑫晟新能源有限公司	长期借款	1,530,000.00	2024-1-25	2031-9-12	否
湖州协鑫环保热电有限公司	兰溪鑫晟新能源有限公司	长期借款	650,000.00	2024-5-20	2032-5-16	否
协鑫能源科技股份有限公司	临沧协辉新能源有限公司	长期借款	4,030,000.00	2024-1-1	2037-1-1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	蒙自鑫瑞新能源有限公司	长期借款	1,940,000.00	2024-3-25	2038-11-21	否
协鑫能源科技股份有限公司	广东鑫源新能源开发有限公司	长期借款	39,018,773.52	2024-1-2	2039-10-23	否
协鑫能源科技股份有限公司	湘西鑫科新能源有限公司	长期借款	9,683,648.46	2024-1-17	2034-1-16	否
协鑫能源科技股份有限公司	化州鑫源新能源开发有限公司	长期借款	7,803,212.25	2024-6-11	2039-10-15	否
协鑫能源科技股份有限公司	化州鑫源新能源开发有限公司	长期借款	3,960,000.00	2024-2-7	2039-10-15	否
协鑫能源科技股份有限公司	兴义鑫兴新能源有限公司	长期借款	13,860,000.00	2024-1-22	2037-1-22	否
协鑫能源科技股份有限公司	禄劝鑫壹新能源有限公司	长期借款	13,900,000.00	2024-4-23	2037-4-22	否
如东协鑫环保热电有限公司、南通协华智欣新能源科技有限公司	协智鑫华新能源科技（如东）有限公司	长期借款	3,727,861.20	2024-3-22	2032-3-19	否
如东协鑫环保热电有限公司、南通协华智欣新能源科技有限公司	协智鑫华新能源科技（如东）有限公司	长期借款	5,763,143.38	2024-3-22	2032-3-19	否
协鑫能源科技股份有限公司	墨江鑫越新能源有限公司	长期借款	7,960,000.00	2024-3-25	2036-3-25	否
协鑫能源科技股份有限公司	太仓鑫峰电力开发有限公司	长期借款	40,554,231.25	2024-6-13	2039-6-12	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、安徽协鑫智慧能源科技有限公司	芜湖鑫欣光伏发电有限公司	长期借款	18,872,436.61	2024-2-6	2034-2-5	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、苏州协鑫零碳能源科技有限公司	丽水鑫动电力有限公司	长期借款	4,583,382.60	2024-5-11	2032-5-11	否

协鑫智慧能源(苏州)有限公司	建德鑫盛新能源有限公司	长期借款	1,354,000.00	2024-6-20	2034-5-30	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	绍兴鑫旭新能源有限公司	长期借款	1,660,000.00	2024-4-26	2034-4-26	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	绍兴鑫旭新能源有限公司	长期借款	6,678,188.00	2024-6-26	2034-5-14	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	协智鑫华新能源科技(诸暨)有限公司	长期借款	5,032,115.86	2024-5-13	2034-5-5	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	建德鑫洋新能源有限公司	长期借款	1,434,000.00	2024-6-24	2034-6-5	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	安徽森瑞光伏科技有限公司	长期借款	4,150,000.00	2024-6-21	2034-6-4	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	嘉兴协鑫环保热电有限公司	长期借款	29,000,000.00	2024-5-10	2025-11-9	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	嘉兴协鑫环保热电有限公司	长期借款	20,000,000.00	2024-5-24	2025-11-20	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	嘉兴协鑫环保热电有限公司	长期借款	50,000,000.00	2024-6-3	2025-12-2	否
协鑫中新新能源(苏州)有限公司、协鑫智慧能源(苏州)有限公司	苏州工业园区绿新储能科技有限公司	长期借款	39,600,000.00	2024-6-28	2034-5-30	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司、协鑫智慧(苏州)能源电力投资有限公司	泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	长期借款	416,702,617.45	2024-2-7	2035-8-30	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司、苏州协鑫零碳能源科技有限公司	安徽协鑫智慧能源科技有限公司	长期借款	3,282,703.52	2024-4-1	2032-3-29	否
协鑫能源科技股份有限公司、宁波梅山保税港区巽能能源有限公司	重庆鑫瑞储能科技有限公司	长期借款	70,000,000.00	2024-6-28	2033-6-21	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	杭州鑫隆新能源有限公司	长期借款	1,000,000.00	2024-6-25	2034-6-3	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	无锡鑫华蓝储能科技有限公司	长期借款	89,041,515.00	2024-4-11	2034-10-10	否
苏州工业园区蓝天燃气热电有限公司	苏州工业园区蓝鑫储能科技有限公司	长期借款	58,020,000.00	2024-2-29	2033-12-21	否
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	南平市延平协鑫新能源有限公司	长期借款	7,960,000.00	2024-6-28	2034-6-28	否
协鑫能源科技股份有限公司、宁波梅山保税港区巽能能源有限公司	太仓鑫网能源服务有限公司	长期借款	77,600,000.00	2024-6-3	2039-5-20	否
福建协鑫智慧能源科技有限公司	泉州福鑫新能源有限公司	长期借款	13,880,000.00	2024-6-28	2034-6-27	否
上海其辰企业管理有限公司	协鑫能源科技股份有限公司	长期借款	250,000,000.00	2021-8-16	2024-8-16	否
小计			7,615,690,917.76			
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫综合能源服务有限公司	苏州鑫华能源服务有限公司	融资租赁-直租	3,641,790.10	2023-7-25	2031-7-25	否

协鑫能源科技股份有限公司、协鑫综合能源服务有限公司	苏州吴江鑫网能源服务有限公司	融资租赁-直租	5,686,047.86	2023-7-25	2031-7-25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、江苏鑫源供应链管理有限公司、中山德丰源投资有限公司	肇庆华海能源投资有限公司	融资租赁-直租	312,647,891.51	2023-8-21	2033-8-20	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、广西鑫晟电力投资有限公司	来宾鑫美综合能源服务有限公司	融资租赁-直租	3,371,657.59	2023-8-15	2031-8-14	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司	高唐鑫旺光伏发电有限公司	融资租赁-直租	4,899,726.03	2023-8-20	2031-8-20	否
协鑫能源科技股份有限公司、苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司	滕州鑫田光伏发电有限公司	融资租赁-直租	14,780,918.88	2023-6-29	2033-6-28	否
协鑫能源科技股份有限公司、苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司	高唐协智光伏发电有限公司	融资租赁-直租	19,376,027.67	2023-6-30	2032-6-30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、湖北协鑫数字能源科技有限公司	黄冈协鑫新能源有限公司	融资租赁-直租	7,351,734.82	2023-7-12	2031-7-11	否
协鑫能源科技股份有限公司、江西协鑫数字能源科技有限公司	汨罗协能新能源有限公司	融资租赁-直租	72,044,918.77	2023-11-30	2036-12-31	否
协鑫能源科技股份有限公司、山西协鑫数字能源科技有限公司	天镇县恒太集阳电力有限责任公司	融资租赁-直租	57,830,441.85	2023-10-17	2035-10-17	否
协鑫能源科技股份有限公司、湖北协鑫数字能源科技有限公司	孝感协鑫新能源有限公司	融资租赁-直租	12,324,709.54	2023-12-29	2033-11-30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司	庄浪光原光伏发电有限公司	融资租赁-直租	42,568,403.78	2018-1-12	2026-1-12	否
协鑫能源科技股份有限公司、广西协鑫数字能源科技有限公司	象州鑫晟电力有限公司	融资租赁-直租	7,249,131.80	2023-12-28	2033-12-28	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、四川协鑫时代新能源有限公司	成都鑫乘电力有限公司	融资租赁-直租	3,479,139.76	2024-1-10	2032-1-10	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、四川协鑫时代新能源有限公司	四川协锦泰新能源科技有限公司	融资租赁-直租	2,329,526.84	2024-1-10	2032-1-10	否

协鑫智慧能源（苏州）有限公司、重庆鑫科新能源有限公司	重庆鑫凌新能源有限公司	融资租赁-直租	1,596,820.62	2024-3-28	2032-3-20	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	四川协红兴新能源科技有限公司	融资租赁-直租	3,538,005.40	2024-1-10	2032-1-10	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	成都鑫生能科电力有限公司	融资租赁-直租	11,142,873.57	2024-1-10	2032-1-10	否
协鑫能源科技股份有限公司、湖南协鑫数字能源有限公司	衡阳鑫能新能源有限公司	融资租赁-直租	19,454,644.85	2024-2-6	2034-2-8	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、苏州协鑫鑫光智慧能源有限公司	苏州鑫固新能源有限公司	融资租赁-直租	278,246,370.20	2024-4-30	2026-5-21	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫零碳（江苏）能源科技有限公司	合肥协能新能源技术开发有限公司	融资租赁-直租	22,054,786.81	2024-1-19	2034-3-28	否
协鑫能源科技股份有限公司	咸宁协鑫新能源有限公司	融资租赁-直租	28,249,427.73	2024-6-7	2036-6-7	否
协鑫能源科技股份有限公司、江西协鑫数字能源科技有限公司	岳阳鑫垚协能能源有限公司	融资租赁-直租	21,485,525.32	2024-3-11	2036-3-31	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫零碳（徐州）电力能源有限公司	永城市协鑫新能源开发有限公司	融资租赁-直租	3,225,660.33	2024-4-23	2032-4-10	否
协鑫能源科技股份有限公司、山东协鑫能源科技有限公司	临沂罗庄协鑫综合能源服务有限公司	融资租赁-直租	24,437,648.60	2024-4-29	2027-4-30	否
协鑫能源科技股份有限公司、江西协鑫数字能源科技有限公司	湘阴协科能源有限公司	融资租赁-直租	62,770,354.79	2024-2-2	2036-2-29	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫零碳（江苏）能源科技有限公司	阜宁鑫宁新能源有限公司	融资租赁-直租	6,039,195.96	2024-3-22	2034-3-22	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、四川协鑫时代新能源有限公司	四川协康新能源有限公司	融资租赁-直租	3,173,822.70	2024-3-28	2032-4-20	否
协鑫能源科技股份有限公司、山西协鑫数字能源科技有限公司	应县益光新能源科技有限公司	融资租赁-直租	35,981,259.31	2024-2-1	2044-2-29	否
协鑫能源科技股份有限公司、山西协鑫数字能源科技有限公司	忻州国彰新能源有限公司	融资租赁-直租	21,179,174.27	2024-2-1	2044-2-29	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、四川协鑫时代新能源有限公司	重庆鑫晟达能源有限公司	融资租赁-直租	4,580,145.02	2024-3-28	2032-3-20	否

协鑫智慧能源（苏州）有限公司、四川协鑫时代新能源有限公司	重庆鑫恒新能源有限公司	融资租赁-直租	1,345,509.21	2024-3-28	2032-3-20	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	黄山协鑫智慧能源有限公司	融资租赁-直租	6,341,777.88	2024-6-7	2034-6-7	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、四川协鑫时代新能源有限公司	泸州鑫久航新能源科技有限公司	融资租赁-直租	7,396,300.33	2024-3-28	2032-3-20	否
协鑫能源科技股份有限公司、中山德丰源投资有限公司	高邮市鑫艺新能源有限公司	融资租赁-直租	37,650,659.04	2024-6-25	2025-1-25	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧(苏州)能源电力投资有限公司	太仓鑫能新能源开发有限公司	融资租赁-直租	2,065,326.53	2024-1-18	2034-1-26	否
协鑫能源科技股份有限公司	福建协鑫鑫科建设工程有限公司	融资租赁-直租	90,899,559.04	2024-2-27	2024-8-27	否
协鑫能源科技股份有限公司	福建协鑫鑫科建设工程有限公司	融资租赁-直租	135,992,917.64	2024-4-16	2024-10-28	否
协鑫能源科技股份有限公司	福建协鑫鑫科建设工程有限公司	融资租赁-直租	199,034,375.96	2024-5-30	2024-11-23	否
协鑫能源科技股份有限公司、宁波梅山保税港区巽能能源有限公司	南京鑫隆储能科技有限公司	融资租赁-直租	109,171,710.66	2024-4-24	2034-6-20	否
协鑫能源科技股份有限公司、宁波梅山保税港区巽能能源有限公司	如东晟能能源有限公司	融资租赁-直租	102,457,430.73	2024-6-25	2027-6-24	否
协鑫能源科技股份有限公司	江苏协鑫绿港智慧交通有限公司	融资租赁-直租	1,717,122.24	2024-6-17	2028-6-17	否
协鑫能源科技股份有限公司、江苏鑫丰储能科技有限公司	新沂鑫晟储能科技有限公司	融资租赁-直租	103,489,269.90	2024-5-10	2032-5-10	否
协鑫能源科技股份有限公司	张家港协鑫超能云动科技有限公司	融资租赁-直租	7,375,990.22	2024-3-1	2026-3-27	否
协鑫能源科技股份有限公司	张家港协鑫超能云动科技有限公司	融资租赁-直租	12,959,697.82	2024-3-1	2026-3-14	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-直租	338,605.00	2022-1-27	2027-1-25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-直租	3,162,814.33	2022-2-25	2027-2-25	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-直租	14,343,215.56	2023-7-13	2028-7-13	否
协鑫能源科技股份有限公司	新疆协鑫移动能源科技有限公司	融资租赁-直租	10,644,884.31	2022-7-18	2025-7-18	否
小计			1,963,124,948.68			
协鑫能源科技股份有限公司	嘉兴协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	85,161,553.50	2024-1-15	2027-1-15	否

协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫南方智慧能源控股有限公司	雷山县天雷风电有限公司	融资租赁-回租	109,434,072.58	2021-11-1	2031-10-31	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、江苏鑫源供应链管理有限公司、中山德丰源投资有限公司	肇庆华海能源投资有限公司	融资租赁-回租	168,742,035.24	2021-12-2	2031-8-18	否
协鑫能源科技股份有限公司、苏州协鑫零碳能源科技有限公司	东台鑫荣新能源有限公司	融资租赁-回租	1,785,624.47	2023-9-26	2033-9-26	否
协鑫能源科技股份有限公司、苏州协鑫零碳能源科技有限公司	海安鑫荣新能源有限公司	融资租赁-回租	3,002,595.74	2023-9-26	2033-9-26	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、重庆鑫科新能源有限公司	重庆鑫凌新能源有限公司	融资租赁-回租	10,492,931.10	2023-11-10	2031-11-20	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、四川协鑫时代新能源有限公司	泸州鑫日新能源有限公司	融资租赁-回租	3,195,259.37	2023-10-20	2031-10-20	否
协鑫能源科技股份有限公司	湖州协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	55,236,745.00	2022-8-31	2026-2-15	否
协鑫能源科技股份有限公司、嘉兴协鑫环保热电有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司	融资租赁-回租	54,945,721.18	2021-9-15	2026-3-7	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧(苏州)能源电力投资有限公司	来安县协鑫智慧风力发电有限公司	融资租赁-回租	369,734,433.38	2024-3-22	2037-3-22	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫智慧(苏州)能源电力投资有限公司	兴化市昌荣协鑫风力发电有限公司	融资租赁-回租	370,139,455.40	2024-6-28	2036-6-27	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、睢宁众鑫新能源有限公司	睢宁官山众鑫风力发电有限公司	融资租赁-回租	733,227,421.57	2024-5-24	2039-5-24	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、广西鑫晟电力投资有限公司	来宾鑫美综合能源服务有限公司	融资租赁-回租	400,323.24	2023-8-15	2031-8-14	否
协鑫能源科技股份有限公司	太仓鑫能新能源开发有限公司	融资租赁-回租	1,990,454.06	2023-9-25	2033-9-24	否
协鑫能源科技股份有限公司、苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	桃源县鑫辉光伏电力有限公司	融资租赁-回租	55,192,129.98	2023-3-1	2035-3-1	否

协鑫能源科技股份有限公司、苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	桃源县鑫能光伏电力有限公司	融资租赁-回租	55,205,382.76	2023-3-1	2035-3-1	否
协鑫能源科技股份有限公司、苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	桃源县鑫源光伏电力有限公司	融资租赁-回租	55,191,836.56	2023-3-1	2035-3-1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	通榆县咱家禽业科技有限公司	融资租赁-回租	60,228,730.58	2022-9-23	2034-9-22	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	徐州鑫日光伏电力有限公司	融资租赁-回租	68,380,516.41	2024-3-25	2034-3-25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	永州协鑫光伏电力有限公司、广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	融资租赁-回租	44,830,676.62	2022-12-16	2034-12-16	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	永州协鑫光伏电力有限公司、广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	融资租赁-回租	10,165,004.42	2023-3-29	2035-3-29	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	通榆鑫源光伏电力有限公司	融资租赁-回租	42,828,488.31	2022-8-31	2034-8-30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、苏州工业园区鑫坤清洁能源有限公司	吉林亿联新能源科技有限公司	融资租赁-回租	39,162,793.53	2022-9-23	2034-9-22	否
协鑫能源科技股份有限公司、徐州协鑫环保能源有限公司	永城协鑫再生能源发电有限公司	融资租赁-回租	240,140,838.85	2023-5-23	2035-5-23	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫（广州）能源科技有限公司	徐州协鑫环保能源有限公司	融资租赁-回租	200,765,687.75	2023-12-25	2033-12-25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫新能源投资（中国）有限公司	通榆协鑫光伏电力有限公司	融资租赁-回租	39,196,345.76	2022-8-25	2034-10-27	否
协鑫新能源投资（中国）有限公司、上海协鑫新能源投资有限公司	福建省浦城县鑫浦光伏电力有限公司	融资租赁-回租	51,615,148.91	2022-11-4	2037-11-4	否
协鑫新能源投资（中国）有限公司、上海协鑫新能源投资有限公司	浦城县协鑫合创光伏电力有限公司	融资租赁-回租	51,637,210.64	2022-11-1	2037-11-1	否
协鑫能源科技股份有限公司、安徽协鑫智慧能源科技有限公司	厦门泰祥鑫徽新能源有限公司	融资租赁-回租	3,830,216.32	2024-3-29	2025-3-29	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	上海协鑫新能源投资有限公司	融资租赁-回租	22,166,272.17	2024-4-29	2034-4-29	否

协鑫能源科技股份有限公司、苏州工业园区鑫坤能清洁能源有限公司	山东万海电力有限公司	融资租赁-回租	90,799,061.40	2024-4-26	2029-4-26	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	北票协鑫光伏电力有限公司	融资租赁-回租	62,244,551.88	2024-5-29	2025-5-29	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	易县国鑫能源有限公司	融资租赁-回租	60,473,316.80	2024-4-26	2036-4-26	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	龙口协鑫光伏电力有限公司	融资租赁-回租	9,007,417.26	2024-6-25	2034-6-30	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	莆田涵江鑫能光伏电力有限公司	融资租赁-回租	52,040,133.88	2024-3-25	2034-3-25	否
协鑫能源科技股份有限公司	兰溪协鑫环保热电有限公司	融资租赁-回租	130,177,745.14	2024-6-20	2027-6-26	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	凤台协鑫智慧风力发电有限公司	融资租赁-回租	295,233,348.86	2024-4-29	2039-4-29	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	阜宁协鑫郭墅风力发电有限公司	融资租赁-回租	255,515,770.70	2024-2-23	2034-6-6	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、苏州协鑫零碳能源科技有限公司	中山协鑫新能源科技发展有限公司	融资租赁-回租	1,863,677.01	2024-4-30	2034-4-30	否
协鑫能源科技股份有限公司、协鑫综合能源服务有限公司	江苏协鑫售电有限公司	融资租赁-回租	16,138,944.53	2024-3-4	2032-3-4	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫智算科技（苏州）有限公司	融资租赁-回租	97,887,450.91	2024-4-23	2026-4-24	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫（包头）能源科技有限公司	融资租赁-回租	7,220,711.63	2024-3-22	2029-3-22	否
协鑫能源科技股份有限公司	协成欣（长治）能源科技有限公司	融资租赁-回租	5,845,490.64	2024-3-22	2029-3-22	否
协鑫能源科技股份有限公司	协鑫（黄骅）物流有限公司	融资租赁-回租	7,212,791.35	2022-12-23	2027-12-23	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-回租	13,221,911.97	2022-12-23	2027-12-23	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州盟能能源科技有限公司	融资租赁-回租	17,366,321.72	2023-5-30	2028-5-30	否
小计			4,130,274,551.08			
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫能源科技股份有限公司	连云港鑫能污泥发电有限公司	委托贷款	20,000,000.00	2023-8-18	2024-8-18	否
合计			15,958,061,795.62			

江苏省赣榆经济开发区管理委员会与连云港瑞驰投资集团有限公司和子公司连云港协鑫生物质发电有限公司于 2023 年 1 月 19 日签订了《连云港协鑫生物质发电有限公司关停补偿及回购协议》，协鑫能源科技股份有限公司出具担保函，承诺对合同项下子公司的所有责任和义务承担无限连带责任，担保期限自子公司在合同项下相关责任和义务的履行期届满之日起 3 年，担保余额 156,893,043.00 元。

2024 年 3 月 7 日，协鑫能源科技股份有限公司向浙商中拓集团电力科技有限公司、浙商中拓协能（浙江）储能科技有限公司、浙商中拓集团股份有限公司、浙江中拓供应链管理有限公司、浙商中拓集团（海南）有限公司（以下合称“浙商中拓”）出具了编号为 ZTDL-2024-DBS-01 的《担保书》，约定公司为公司下属控股子公司张家港协鑫超能云动科技有

限公司、苏州协鑫鑫能储能科技有限公司（以下简称“苏州鑫能”）与浙商中拓开展的最高额不超过 10,000 万元人民币供应链业务合作所形成的债权提供连带责任保证担保，所担保的主债权为自 2023 年 11 月 15 日至 2026 年 11 月 15 日期间浙商中拓基于购销、加工等主合同对超能云动、苏州鑫能所享有的全部债权。

2024 年 3 月 11 日，协鑫能源科技股份有限公司与建发（海南）有限公司（以下简称“建发公司”）签署了《最高额保证合同》，约定为下属控股子公司张家港协鑫超能云动科技有限公司与建发公司开展的连续交易项下超能云动所负担的全部债务在 5,000 万元人民币额度内提供最高额连带保证担保，所担保的主债权为自 2024 年 1 月 1 日至 2025 年 1 月 1 日期间建发公司基于买卖、代理采购或进出口等交易对超能云动所享有的全部债权。

2024 年 4 月 24 日，协鑫能源科技股份有限公司向厦门国贸集团股份有限公司（以下简称“国贸公司”）出具了《担保书》，约定为下属控股子公司张家港协鑫超能云动科技有限公司（以下简称“超能云动”）与国贸公司开展的连续交易项下超能云动所负担的全部债务提供最高额连带责任保证担保，担保的最高债权额以本金 10,000 万元人民币为限，保证期间为主债务清偿期限届满之日起三年，所担保的主债权为自 2024 年 3 月 20 日至 2025 年 12 月 31 日期间国贸公司基于买卖、代理采购或进出口等主合同对超能云动所享有的全部债权。

（5）关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

（6）关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

（7）关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	5,718,138.65	24,875,514.09

（8）其他关联交易

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					
	南京宁高协鑫燃机热电有限公司	12,853,000.00		12,822,419.00	
	无锡蓝天燃机热电有限公司	2,290,665.57		1,766,866.53	

	河南协鑫光伏科技有限公司	1,620,724.92		1,903,804.68	1,506.24
	苏州港华燃气有限公司	1,137,816.87		3,863,946.13	
	芜湖协鑫集成新能源科技有限公司	585,612.00			
	宁夏协鑫光伏科技有限公司	479,600.97		190,600.40	
	阜宁协鑫集成科技有限公司	368,189.02			
	宁夏协鑫晶体科技发展有限公司	335,387.48		186,579.70	
	苏州协鑫光伏科技有限公司	324,744.65		391,937.47	
	威海金贸协鑫能源技术有限公司	232,460.11	23,246.00	1,394,760.11	
	协鑫能源科技(深圳)有限公司	163,869.59		163,197.60	
	江苏鑫华半导体科技股份有限公司	163,800.01		22,873.92	
	徐州铨鑫能源科技有限公司			228,000.00	
	安徽金寨现代售电有限公司			157,200.00	
	南京协鑫燃机热电有限公司			159,000.00	
	桐乡濮院协鑫环保热电有限公司			13,623,938.58	
	徐州协鑫光伏电力有限公司			834,330.00	
	合肥协鑫集成新能源科技有限公司			59,000.00	
	小计	20,555,871.19	23,246.00	37,768,454.12	1,506.24
其他应收款					
	苏州协鑫新能源运营科技有限公司	1,602,916.21		2,141,652.68	
	南京协鑫新能源发展有限公司	111,866.30		29,601,917.67	
	无锡蓝天燃机热电有限公司	100,000.00			
	苏州纬承招标服务有限公司	25,000.00		25,000.00	
	协鑫能源科技(深圳)有限公司			3,387,598.81	
	桐乡濮院协鑫环保热电有限公司			8,468.49	
	宁波梅山保税港区协景股权投资合伙企业(有限合伙)			500.00	
	小计	1,839,782.51	0.00	35,165,137.65	
预付款项					
	汇晟鑫国际供应	90,078,513.67			

	链管理（徐州）有限公司				
	苏州纬承招标服务有限公司	50,000.00			
	江苏嘉润置业有限公司协鑫香格里拉酒店	24,570.00		3,200.00	
	苏州港华燃气有限公司	10,409.97		1,139.83	
	苏州协鑫新能源运营科技有限公司	0.01		231,050.78	
	小计	90,163,493.65		235,390.61	
应收票据					
	合肥协鑫集成新能源科技有限公司	53,118.94			
	桐乡濮院协鑫环保热电有限公司	310,000.00			
	河南协鑫光伏科技有限公司			1,000,000.00	
	小计	363,118.94		1,000,000.00	
应收款项融资					
	河南协鑫光伏科技有限公司	339,015.00		352,113.00	
	合肥协鑫集成新能源科技有限公司	5,881.06			
	江苏鑫华半导体科技股份有限公司			173,507.22	
	小计	344,896.06		525,620.22	
其他非流动资产					
	协鑫集成科技股份有限公司	5,277,565.91			

（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
应付账款			
	苏州协鑫新能源运营科技有限公司	7,536,023.57	17,755.02
	苏州港华燃气有限公司	2,276,127.04	3,753,832.46
	张家港协鑫集成科技有限公司	1,163,431.36	3,655,656.77
	徐州云龙汇商务管理有限公司	436,855.36	194,873.84
	武汉协鑫新能源电力设计有限公司	392,025.20	37,855.20
	苏州协鑫能源科技有限公司	122,660.90	122,660.90
	协鑫绿能系统科技有限公司	27,781.42	851,000.00
	苏州协鑫工业应用研究院有限公司	20,374.17	265,599.99
	太仓港协鑫发电有限公司	1,556.08	1,556.08
	汇晟鑫国际供应链管理（徐		27,924,683.86

	州)有限公司		
	苏州协鑫鑫阳财务咨询有限公司		29,166.66
	无锡蓝天燃机热电有限公司		973.08
	小计	11,976,835.10	36,855,613.86
其他应付款			
	南京协鑫新能源发展有限公司	534,501,919.60	456,367,831.13
	苏州协鑫新能源投资有限公司	392,232,934.65	248,249,533.78
	四川锂珩科技有限责任公司	286,297,024.97	286,297,024.97
	山东协鑫新能源有限公司	53,850,000.00	53,850,000.00
	青海协鑫新能源有限公司	42,614,000.00	42,614,000.00
	河北协鑫同心新能源开发有限公司	34,120,100.00	
	苏州协鑫新能源开发有限公司	27,088,100.00	32,600,000.00
	湖北协鑫新能源投资有限公司	24,350,000.00	48,850,000.00
	东台协鑫港华投资合伙企业(有限合伙)	17,995,376.06	5,901,715.39
	协鑫绿能系统科技有限公司	17,153,341.37	15,590,798.77
	江苏协鑫电力有限公司	15,580,000.00	18,340,000.00
	苏州协鑫工业应用研究院有限公司	12,949,341.03	5,466,442.50
	苏州协鑫新能源发展有限公司	10,218,100.00	89,018,100.00
	沈阳鑫源光伏电力有限公司	7,500,000.00	8,120,000.00
	郑州协嘉新能源有限公司	3,861,300.00	3,861,300.00
	协鑫光伏系统有限公司	3,528,369.66	3,397,779.19
	张家港协鑫集成科技有限公司	2,970,000.00	
	苏州协鑫新能源运营科技有限公司	2,109,362.89	907,443.80
	昆山高新创业投资有限公司	896,621.78	308,582.66
	高唐县协荣光伏发电有限公司	773,200.00	773,200.00
	协鑫储能科技(苏州)有限公司	400,000.00	516,000.00
	苏州鑫之海企业管理咨询有限公司	342,608.00	690,278.00
	武汉协鑫新能源电力设计有限公司	291,940.00	291,940.00
	协鑫智慧交通科技发展(苏州)有限公司	152,576.00	152,576.00
	新疆国信煤电能源有限公司	123,697.15	
	徐州云龙汇商务管理有限公司	105,000.00	443,826.00
	无锡蓝天燃机热电有限公司	90,000.00	90,000.00
	协鑫集成科技股份有限公司	66,792.00	66,792.00
	协鑫(苏州)能源检测技术有限公司	56,603.78	
	华容县协鑫光伏电力有限公司	28,000.00	28,000.00
	协鑫能源科技(深圳)有限公司	27,336.84	812,202.42
	江苏嘉润置业有限公司协鑫	7,772.00	2,030.00

	香格里拉酒店		
	广东协鑫新能源投资有限公司		21,450,000.00
	江苏中能硅业科技发展有限公司		537,600.00
	苏州鑫科新能源有限公司		142,690.92
	苏州甄亦新能源交通科技发展有限公司		700,000.00
	小计	1,492,281,417.78	1,346,437,687.53
应付票据			
	协鑫集成科技股份有限公司	60,000,000.00	
租赁负债（含一年内到期）			
	苏州协鑫工业应用研究院有限公司	4,112,131.69	5,801,433.50
	上海睿颖管理咨询有限公司	10,878,560.83	3,214,144.21
	小计	14,990,692.52	9,015,577.71

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、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

1.截止 2024 年 6 月 30 日，本公司质押以及抵押资产明细

类别	借款余额	抵押物（质押物）名称	资产所属科目	期末账面价值
短期借款	242,000,000.00	保证金、定期存单	货币资金	40,500,000.00
		未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	50,000,000.00
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	60,075,615.70
		土地使用权	无形资产	18,838,209.18
短期借款	19,000,000.00	子公司股权	长期股权投资	5,000,000.00
长期借款	70,000,000.00			
长期借款	6,785,360,467.90	未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	1,126,406,452.12
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	2,560,913,251.12
		土地使用权	无形资产	180,777,412.70
		子公司股权	长期股权投资	2,370,196,054.00
其他应付款	20,000,000.00	房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	7,319,206.63
		土地使用权	无形资产	2,820,825.43
长期应付款融资租赁、租赁负债融资租赁	5,569,026,307.87	未来电费、热费等的收款权及其项下的全部收益	应收账款	1,246,407,600.46
		房屋建筑物、专用设备及其他	存货	70,370,249.02
		房屋建筑物、专用设备及其他	固定资产	2,325,005,973.81
		房屋建筑物、专用设备及其他	在建工程	10,195,687.16
		房屋建筑物、专用设备及其他	使用权资产	568,629,112.31
		土地使用权	无形资产	33,289,567.44
		子公司股权	长期股权投资	1,747,936,877.00
		租赁款	应收账款	2,308,624.50
		租赁款	长期应收款	22,473,953.66
租赁款	一年内到期的非流动资产	6,538,089.95		

本公司为联营企业融资租赁质押的长期股权投资金额为 179,569,900.57 元。

连云港新海连热力有限公司委托连云港市创亿科技小额贷款股份有限公司为连云港鑫能污泥发电有限公司提供 2000 万元的委托贷款，协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫能源科技股份有限公司为该借款提供保证担保，连云港鑫能污泥发电有限公司以自有房屋建筑物及土地使用权提供抵押担保。

2.截止 2024 年 6 月 30 日，本公司抵押、质押长期借款(含 1 年内到期的长期借款)

借款单位	贷款银行	借款性质	借款起始日	借款终止日	期末余额
苏州工业园区北部燃机热电有限公司	国家开发银行苏州市分行	质押借款	2012-5-7	2026-10-20	170,000,000.00

广州协鑫蓝天燃气热电有限公司	国家开发银行股份有限公司广东省分行	抵押及质押借款	2015-5-29	2029-6-24	316,430,000.00
昆山协鑫蓝天分布式能源有限公司	中国建设银行昆山分行高新区支行	抵押及保证借款	2017-3-22	2032-3-21	403,786,861.65
长沙鑫佳光伏电力有限公司	兴业银行股份有限公司长沙分行	抵押、质押及保证借款	2017-5-15	2027-5-14	11,361,350.00
徐州鑫盛润环保能源有限公司	兴业银行股份有限公司徐州铜山支行	质押及保证借款	2019-6-27	2036-6-25	756,465,474.78
国电中山燃气发电有限公司	中山农村商业银行股份有限公司民众支行	抵押、质押及保证借款	2021-7-2	2032-6-24	1,000,000,000.00
国电中山燃气发电有限公司	中山农村商业银行股份有限公司民众支行	抵押、质押及保证借款	2024-5-31	2027-5-14	100,000,000.00
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	招商银行股份有限公司苏州分行	质押及保证借款	2021-7-16	2036-1-25	720,232,919.84
协鑫能源科技股份有限公司	信达证券股份有限公司（代表“证券行业支持民企发展系列之信达证券泽鑫1号单一资产管理计划”）	质押及保证借款	2021-8-16	2024-8-16	250,000,000.00
锡林郭勒国泰风力发电有限公司	兴业银行股份有限公司呼和浩特通道街支行	抵押、质押及保证借款	2022-6-20	2029-6-19	92,000,000.00
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	中信银行苏州分行营业部	质押及保证借款	2022-6-30	2027-6-30	48,960,000.00
吕梁北方电力云顶山新能源有限公司	中国银行股份有限公司山西省分行	质押及保证借款	2022-8-31	2037-8-31	1,051,851,455.01
湖州协鑫新能源科技发展有限公司	湖州银行股份有限公司南浔支行	抵押及保证借款	2022-9-2	2027-9-1	4,400,000.00
湖州协鑫新能源科技发展有限公司	湖州银行股份有限公司练市小微企业专营支行	抵押、质押及保证借款	2024-2-2	2031-9-12	690,000.00
重庆协鑫能源有限公司	中国银行重庆九龙坡支行	质押及保证借款	2022-10-18	2035-9-21	252,511,927.49
兰溪协鑫环保热电有限公司	浙江兰溪农村商业银行股份有限公司营业部	抵押借款	2023-3-16	2026-2-20	59,000,000.00
兰溪协鑫环保热电有限公司	浙江兰溪农村商业银行股份有限公司营业部	抵押借款	2024-4-29	2026-2-20	25,000,000.00
新疆协鑫智慧能源服务有限公司	中信银行股份有限公司足厚分行	质押及保证借款	2023-3-30	2032-3-30	94,950,000.00
辽宁聚鑫风力发电有限公司	中国邮政储蓄银行股份有限公司朝阳市分行	质押借款	2023-7-10	2038-6-11	416,979,802.96
嘉兴泛能科技发展有限公司	嘉兴银行股份有限公司南湖支行	质押及保证借款	2023-7-18	2033-6-30	1,620,000.00
嘉兴泛能科技发展有限公司	嘉兴银行股份有限公司南湖支行	质押及保证借款	2023-9-7	2033-8-30	760,000.00
嘉兴泛能科技发展有限公司	嘉兴银行股份有限公司南湖支行	质押及保证借款	2023-11-3	2033-11-3	1,990,000.00
嘉兴泛能科技发展有限公司	嘉兴银行股份有限公司南湖支行	质押及保证借款	2023-11-20	2033-11-27	4,417,500.00
嘉兴泛能科技发展有限公司	嘉兴银行股份有限公司南湖支行	质押及保证借款	2024-5-17	2034-5-17	300,000.00

南通海门鑫源热电有限公司	江苏海门农村商业银行股份有限公司营业部	抵押及保证借款	2023-8-14	2025-8-9	68,800,000.00
兰溪鑫晟新能源有限公司	湖州银行股份有限公司南浔支行	抵押及保证借款	2023-9-12	2031-9-12	4,800,000.00
兰溪鑫晟新能源有限公司	湖州银行股份有限公司南浔支行	抵押及保证借款	2024-5-20	2032-5-16	650,000.00
宁夏鑫发新能源有限公司	宁夏中卫农村商业银行股份有限公司东园支行	抵押、质押及保证借款	2023-10-9	2034-9-3	10,300,000.00
阜宁协鑫再生能源发电有限公司	中信银行股份有限公司苏州分行	抵押、质押及保证借款	2023-10-25	2032-10-24	108,750,000.00
广东鑫源新能源开发有限公司	兴业银行股份有限公司广州东山支行	质押及保证借款	2023-10-25	2032-3-21	15,293,954.46
广东鑫源新能源开发有限公司	兴业银行股份有限公司广州东山支行	质押及保证借款	2024-1-2	2039-10-23	39,018,773.52
化州鑫源新能源开发有限公司	兴业银行股份有限公司广州分行	质押及保证借款	2023-11-8	2039-11-7	14,161.00
化州鑫源新能源开发有限公司	兴业银行股份有限公司广州东山支行	质押及保证借款	2024-2-7	2039-10-15	3,960,000.00
化州鑫源新能源开发有限公司	兴业银行股份有限公司广州东山支行	质押及保证借款	2024-6-11	2039-10-15	7,803,212.25
怀远鑫泰新能源有限公司	兴业银行股份有限公司合肥分行	质押及保证借款	2023-11-17	2033-11-16	3,713,054.90
蒙自鑫瑞新能源有限公司	兴业银行股份有限公司昆明支行	抵押、质押及保证借款	2023-11-21	2038-9-1	5,200,000.00
蒙自鑫瑞新能源有限公司	兴业银行股份有限公司昆明支行	抵押、质押及保证借款	2024-3-25	2038-11-21	1,940,000.00
东台协鑫热电有限公司	北京银行股份有限公司南京分行	抵押、质押及保证借款	2023-12-28	2038-9-10	106,970,860.96
临沧协辉新能源有限公司	兴业银行股份有限公司合肥分行	质押及保证借款	2024-1-1	2037-1-1	4,030,000.00
湘西鑫科新能源有限公司	兴业银行股份有限公司长沙三湘支行	质押及保证借款	2024-1-17	2034-1-16	9,683,648.46
兴义鑫兴新能源有限公司	兴业银行股份有限公司昆明金街支行	质押及保证借款	2024-1-22	2037-1-22	13,860,000.00
徐州鑫和能源开发有限公司	江苏银行股份有限公司徐州宣武支行	抵押、质押及保证借款	2024-1-30	2030-12-15	696,000.00
徐州鑫和能源开发有限公司	江苏银行股份有限公司徐州宣武支行	抵押、质押及保证借款	2024-1-30	2030-12-15	696,000.00
芜湖鑫欣光伏发电有限公司	兴业银行股份有限公司合肥包河支行	质押及保证借款	2024-2-6	2034-2-5	18,872,436.61
泗洪协鑫智慧风力发电有限公司	上海银行股份有限公司苏州分行	抵押、质押及保证借款	2024-2-7	2035-8-30	416,702,617.45
协智鑫华新能源科技（如东）有限公司	江苏银行股份有限公司南通苏锡通科技产业园区支行	质押及保证借款	2024-3-22	2032-3-19	3,727,861.20
协智鑫华新能源科技（如东）有限公司	江苏银行股份有限公司南通苏锡通科技产业园区支行	质押及保证借款	2024-3-22	2032-3-19	5,763,143.38
墨江鑫越新能源有限公司	兴业银行股份有限公司昆明金街支行	质押及保证借款	2024-3-25	2036-3-25	7,960,000.00
徐州鑫和能源开发有限公司	江苏银行股份有限公司徐州宣武支行	抵押、质押及保证借款	2024-3-26	2031-12-15	4,781,250.00
徐州鑫和能源开发有限公司	江苏银行股份有限公司徐州宣武支行	抵押、质押及保证借款	2024-3-26	2031-12-15	2,250,000.00
东莞鑫铭新能源开发有限公司	兴业银行股份有限公司东莞石碣支行	抵押及质押借款	2024-3-30	2034-3-14	6,630,000.00

安徽协鑫智慧能源科技有限公司	兴业银行股份有限公司合肥经开区科技支行	质押及保证借款	2024-4-1	2032-3-29	3,282,703.52
禄劝鑫壹新能源有限公司	兴业银行股份有限公司昆明金街支行	质押及保证借款	2024-4-23	2037-4-22	13,900,000.00
丽水鑫动电力有限公司	南洋商业银行(中国)有限公司苏州分行	质押及保证借款	2024-5-11	2032-5-11	4,583,382.60
协智鑫华新能源科技(诸暨)有限公司	嘉兴银行股份有限公司南湖支行	质押及保证借款	2024-5-13	2034-5-5	5,032,115.86
天津协晖新能源有限公司	兴业银行天津开发区支行	质押借款	2024-5-22	2034-5-21	2,570,000.00
太仓鑫网能源服务有限公司	中国建设银行股份有限公司太仓东仓路支行	质押及保证借款	2024-6-3	2039-5-20	77,600,000.00
建德鑫盛新能源有限公司	嘉兴银行股份有限公司南湖支行	质押及保证借款	2024-6-20	2034-5-30	1,354,000.00
安徽森瑞光伏科技有限公司	嘉兴银行股份有限公司南湖支行	质押及保证借款	2024-6-21	2034-6-4	4,150,000.00
建德鑫洋新能源有限公司	嘉兴银行股份有限公司南湖支行	质押及保证借款	2024-6-24	2034-6-5	1,434,000.00
杭州鑫隆新能源有限公司	北京银行股份有限公司南京分行	抵押、质押及保证借款	2024-6-25	2034-6-3	1,000,000.00
泉州福鑫新能源有限公司	永丰银行(中国)有限公司上海分行	抵押及质押借款	2024-6-28	2034-6-27	7,300,000.00
泉州福鑫新能源有限公司	永丰银行(中国)有限公司上海分行	抵押及质押借款	2024-6-28	2037-6-26	6,580,000.00
重庆鑫瑞储能科技有限公司	重庆农村商业银行股份有限公司石柱支行	质押及保证借款	2024-6-28	2033-6-21	70,000,000.00
合计					6,855,360,467.90

注：长期借款中 743,093,944.15 元已重分类至一年内到期的非流动负债。

3. 应收票据质押

子公司兰溪协鑫环保热电有限公司（以下简称“兰溪协鑫”）、浙江协鑫售电有限公司（以下简称“浙江售电”）于 2023 年 10 月 10 日与浙商银行股份有限公司义乌分行签订了【(33100000)浙商资产池字(2023)第 21116 号】的《资产池质押担保合同》和【(33100000)浙商资产池质字(2021)第 04501 号】《资产池质押担保合同》，约定浙商银行股份有限公司义乌分行在为企业集团（兰溪协鑫、浙江售电）办理票据质押池融资业务时，以票据质押池内质押票据及票据池保证金账户内的保证金为相应的债权债务合同及质权人提供担保，浙商银行股份有限公司义乌分行给予企业集团的票据质押池融资额度最高不超过人民币壹亿贰仟万元。截至 2024 年 6 月 30 日止，兰溪协鑫已质押的票据和保证金金额分别为 0 元和 21,398,789.62 元，开具银行承兑汇票 0 元，开具保函 6,000,000.00 元；浙江售电已质押的票据和保证金金额分别为 0 元和 5,107,042.11 元，开具银行承兑汇票 0 元。

除存在上述承诺事项外，截止 2024 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

1. 与合营企业和联营企业投资相关的或有负债详见附注十、在其他主体中的权益

2. 未决诉讼或仲裁形成的或有事项及其财务影响

(1) 浙江省工业设备安装集团有限公司（以下简称“工业设备安装公司”）与嘉兴协鑫环保热电有限公司（以下简称“嘉兴热电”）2017 年 4 月签署《技改扩建项目封建、安装工程 EPC 总承包合同》。2022 年 7 月，工业设备安装公司向嘉兴

市秀洲区人民法院起诉，认为嘉兴热电提供的施工图纸与招标工程量清单内容差异巨大，甲供设备到货严重滞后，现场设计多次变更，要求嘉兴热电增加支付工程款 2,018.43 万元及逾期利息 147.43 万元，并承担诉讼费、鉴定费、保全费。截至本财务报表批准报出日止，此案正在一审审理中。

(2) 2020 年 5 月 6 日，睢宁官山众鑫风力发电有限公司（以下简称“睢宁风电”）与联合体中国电建集团核电工程有限公司（以下简称“电建公司”）及北京首高工程技术有限公司（以下简称“首高公司”）签订关于官山众鑫 50MW 风电项目的《总承包合同》。2020 年 9 月，巩亮代表电建公司与中石化重型起重运输工程有限责任公司（以下简称“中石化”）商谈分包事宜，在巩亮要求下中石化与首高公司签订了《官山众鑫 50MW 风电项目吊装、安装施工合同》（以下简称“《施工合同》”）。2021 年 8 月，中石化向江苏省睢宁县人民法院起诉，要求电建公司、首高公司、巩亮连带支付工程款 1,156.60 万元，逾期利息 79.59 万元和律师费 35 万元。2023 年 1 月，中石化向法院申请将睢宁风电追加为被告，要求睢宁风电在欠付联合体工程款范围内承担责任。

截至本财务报表批准报出日止，一审法院判决睢宁风电在欠付的工程款范围内承担连带给付责任。中石化公司已提请上诉，目前二审尚在审理中。

(3) 2020 年 5 月 6 日，睢宁官山众鑫风力发电有限公司（以下简称“睢宁风电”）与联合体中国电建集团核电工程有限公司（以下简称“电建公司”）及北京首高工程技术有限公司（以下简称“首高公司”）签订关于官山众鑫 50MW 风电项目的《总承包合同》。后首高公司与南通开成建设集团有限公司（以下简称“南通开成”）签订了《施工合同》。2021 年 7 月，南通开成向江苏省睢宁县人民法院起诉，要求电建公司、首高公司连带付拖欠的工程款、延期付款违约金、律师费、保险费共计 1,777.26 万元，要求睢宁风电在欠付工程款范围内承担给付责任。2022 年 7 月 13 日，一审判决驳回南通开成诉讼请求，后南通开成上诉，二审法院裁定发回重审。2024 年 6 月 3 日重审一审判决睢宁风电在欠付的工程款范围内承担连带给付责任。

截至本财务报表批准报出日止，判决已生效，南通开成已申请强制执行，睢宁风电已向法院提出执行异议。

(4) 浙江省工业设备安装集团有限公司（以下简称“工业设备安装公司”）与兰溪协鑫环保热电有限公司（以下简称“兰溪热电”）于 2017 年 3 月 17 日签署《热电联产技改项目 建筑安装总承包工程施工合同》。2022 年 9 月，工业设备安装公司向兰溪市人民法院起诉，认为兰溪热电单方面委托北京中润大华工程造价有限公司对工程造价进行审计，工业设备安装公司对于兰溪热电单方委托的工程造价审核结果不予认可，要求兰溪热电支付工程款 1,578.07 万元及以 1,578.07 万元为基础（自 2020 年 12 月 9 日起按同期全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率计算至实际给付之日止）的利息费用，并承担诉讼费、鉴定费。2023 年 7 月，兰溪热电就案涉工程向兰溪市人民法院提起反诉，要求工业设备安装公司向兰溪热电支付竣工工期延误违约金 1,244.1 万元，并承担诉讼费用。

截至本财务报表批准报出日止，此案正在一审审理中。

(5) 内蒙古东冉电力工程有限责任公司（以下简称“内蒙古东电”）与雷山县天雷风电有限公司（以下简称“雷山风电”）于 2017 年 10 月签署《雷山县苗岭风电场项目风电机组、塔筒及箱变吊装工程施工合同》和 2020 年 3 月签署的《补充协议》，内蒙古东电向雷山县人民法院起诉，要求雷山风电支付剩余工程款 1184.79 万元及利息 140.71 万元。

截至本财务报表批准报出日止，此案正在一审审理中。

(6) 2017 年 4 月 14 日，雷州协鑫光伏电力有限公司（以下简称“雷州光伏”）与广东天联电力设计有限公司（以下简称“广东天联”）签订关于《110kV 升压变电站、外送线路及对侧间隔 EPC 总承包合同》。2022 年 5 月，广东天联向广东省雷州市人民法院起诉，要求雷州光伏支付工程款 1,820.45 万元、利息费用 363.09 万元等，原股东苏州协鑫新能源投资有限公司对上述债务承担连带清偿责任，2024 年 7 月 19 日，一审判决雷州光伏支付广东天联工程款 1,212.21 万元及逾期利息，苏州协鑫新能源投资有限公司承担连带清偿责任，广东天联支付雷州光伏违约金及律师费 3.33 万元，并驳回其他诉讼请求。

截至本财务报表批准报出日止，雷州光伏已提起上诉。

3.对外提供债务担保形成的或有事项及其财务影响

为关联方提供担保详见附注十四/（五）4。

截止 2024 年 6 月 30 日，本公司为非关联方单位提供保证情况如下：

担保方	被担保方	期末担保余额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫综合能源服务有限公司	苏州市融资再担保有限公司	20,000,000.00	2022-8-23	2025-8-22	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州市融资再担保有限公司	20,000,000.00	2024-2-26	2027-2-25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫综合能源服务有限公司	苏州市融资再担保有限公司	5,000,000.00	2023-11-13	2026-11-12	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州市融资再担保有限公司	5,000,000.00	2024-2-26	2027-2-25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、中山德丰源投资有限公司	中山银达融资担保投资有限公司	30,000,000.00	2024-2-23	2025-1-26	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫综合能源服务有限公司	苏州市融资再担保有限公司	20,000,000.00	2023-11-6	2026-11-5	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫综合能源服务有限公司	苏州市融资再担保有限公司	10,000,000.00	2022-11-15	2025-11-14	否
协鑫能源科技股份有限公司	苏州市融资再担保有限公司	5,000,000.00	2024-2-26	2027-2-25	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	中山银达融资担保投资有限公司	4,862,355.76	2024-2-1	2025-2-1	否
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	中山银达融资担保投资有限公司	3,040,819.57	2024-4-19	2025-4-28	否
合计		122,903,175.33			

苏州市融资再担保有限公司为子公司江苏协鑫售电有限公司向国网江苏省电力有限公司开具的 20,000,000.00 元保函提供担保，协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫综合能源服务有限公司为其提供反担保。

苏州市融资再担保有限公司为子公司江苏协鑫售电有限公司向国网江苏省电力有限公司开具的 20,000,000.00 元保函提供担保，协鑫能源科技股份有限公司为其提供反担保。

苏州市融资再担保有限公司为子公司无锡国鑫售电有限公司向国网江苏省电力有限公司开具的 5,000,000.00 元保函提供担保，协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫综合能源服务有限公司为其提供反担保。

苏州市融资再担保有限公司为子公司无锡国鑫售电有限公司向国网江苏省电力有限公司开具的 5,000,000.00 元保函提供担保，协鑫能源科技股份有限公司为其提供反担保。

中山银达融资担保投资有限公司为子公司肇庆华海能源投资有限公司向国家管网集团广东省管网有限公司开具的 30,000,000.00 元保函提供担保，协鑫智慧能源（苏州）有限公司、中山德丰源投资有限公司为其提供反担保。

苏州市融资再担保有限公司为子公司浙江协鑫售电有限公司向浙江协鑫售电有限公司开具的 20,000,000.00 元保函提供担保，协鑫智慧能源（苏州）有限公司、协鑫综合能源服务有限公司为其提供反担保。

苏州市融资再担保有限公司为子公司中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司向国网江苏省电力有限公司开具的 10,000,000.00 元保函提供担保，协鑫综合能源服务有限公司、协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保。

苏州市融资再担保有限公司为子公司中新协鑫能源科技（苏州工业园区）有限公司向国网江苏省电力有限公司开具的 5,000,000.00 元保函提供担保，协鑫能源科技股份有限公司为其提供反担保。

中山银达融资担保投资有限公司为子公司国电中山燃气发电有限公司向中海石油气电集团有限责任公司广东分公司开具的 4,862,355.76 元保函提供担保，协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保。

中山银达融资担保投资有限公司为子公司国电中山燃气发电有限公司向中海石油气电集团有限责任公司广东分公司开具的 3,040,819.57 元保函提供担保，协鑫智慧能源（苏州）有限公司为其提供反担保。

4. 开出保函、信用证

截至 2024 年 6 月 30 日，本公司及子公司由银行开出的已生效尚未到期的保函金额为人民币 409,584,680.44 元，包含履约保函余额为人民币 338,983,995.98 元，付款保函余额为人民币 28,960,684.46 元，预付款保函余额为人民币 41,640,000.00 元。

截至 2024 年 6 月 30 日止，本公司及子公司由银行开出的尚未到期的信用证金额为人民币 50,000,000.00 元，均为履约信用证。

除存在上述或有事项外，截止 2024 年 6 月 30 日，本公司无其他应披露未披露的重要或有事项。

(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

十七、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

十八、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

公司控股股东为上海其辰。创展控股为上海其辰一致行动人。

截止 2024 年 6 月 30 日，上海其辰和创展控股分别持有公司股份 693,413,333 股和 86,204,109 股，占公司总股本的 42.72% 和 5.31%，其中被质押的股份累计分别为 692,502,176 股和 86,204,109 股，占其所持公司股份的 99.87% 和 100.00%。上述被质押的股份占上市公司总股本的 47.97%。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	231,945,903.56	293,087,308.95
0-6 月	83,695,131.16	177,195,810.60
7-12 月	148,250,772.40	115,891,498.35
1 至 2 年	150,045,987.89	138,970,116.56
2 至 3 年	4,900,000.00	0.00
3 年以上	0.00	0.00
合计	386,891,891.45	432,057,425.51

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款					0.00					
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	386,891,891.45	100.00%	2,092,247.22	0.54%	384,799,644.23	432,057,425.51	100.00%	1,157,306.61	0.27%	430,900,118.90
其中：										
低风险组合	368,937,625.33	95.36%			368,937,625.33	419,378,184.39	97.07%			419,378,184.39
账龄组合	17,954,266.12	4.64%	2,092,247.22	11.65%	15,862,018.90	12,679,241.12	2.93%	1,157,306.61	9.13%	11,521,934.51
合计	386,891,891.45	100.00%	2,092,247.22		384,799,644.23	432,057,425.51	100.00%	1,157,306.61		430,900,118.90

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
广州白云协鑫能源科技有限公司	80,079,943.70		
巽能（杭州）能源科技有限公司	33,745,910.89		
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	25,945,442.02		
北京胜能能源科技有限公司	23,152,139.07		
南京协鑫巽能能源科技有限公司	22,164,847.93		
朔州协鑫电港能源科技有限公司	16,992,342.98		
苏州焕动能源科技服务有限公司	16,960,921.60		
江苏协鑫鑫储充能源科技有限公司	16,388,659.45		
协鑫（成都）能源科技有限公司	15,696,293.70		
巽能（宁波）能源科技有限公司	13,203,160.95		
苏州盟能能源科技有限公司	12,840,000.00		
鄂尔多斯市天安协鑫能源科技有限责任公司	12,388,000.00		
巽能（泉州）能源科技有限公司	10,450,628.75		
徐州鑫润能源科技有限公司	10,440,428.00		

协鑫（福州）能源科技有限公司	9,460,000.00		
苏州协鑫智慧财务咨询有限公司	8,321,700.00		
协鑫（包头）能源科技有限公司	8,290,000.00		
协鑫（邢台）能源科技有限公司	5,965,021.00		
协鑫（黄骅）能源科技有限公司	5,209,000.00		
徐州鑫成能源科技有限公司	4,470,000.00		
衡阳协鑫新能源有限公司	4,143,103.88		
协鑫（贵阳）能源科技有限公司	3,504,866.00		
常州协鑫能源科技有限公司	2,924,181.10		
太仓协鑫垃圾焚烧发电有限公司	2,104,763.57		
协鑫能源科技服务（无锡）有限公司	2,044,000.00		
府谷协成焕电能源科技有限公司	831,400.00		
湖北协鑫润煌新能源有限公司	397,870.74		
山西协鑫快成能源科技有限公司	312,000.00		
徐州铨鑫能源科技有限公司	228,000.00		
协鑫（东莞）能源科技有限公司	208,000.00		
苏州鑫华能源服务有限公司	42,400.00		
昆山鑫华能源服务有限公司	16,500.00		
江苏协鑫售电有限公司	9,100.00		
苏州吴江鑫网能源服务有限公司	7,000.00		
合计	368,937,625.33		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
0-6 个月	3,065,000.00		
7-12 个月	40,800.00	204.00	0.50%
1-2 年	8,776,500.00	877,650.00	10.00%
2-3 年	6,071,966.12	1,214,393.22	20.00%
合计	17,954,266.12	2,092,247.22	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

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）	
2024 年 1 月 1 日余额		1,157,306.61		1,157,306.61
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		934,940.61		934,940.61
2024 年 6 月 30 日余额		2,092,247.22		2,092,247.22

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

（3）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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	
应收坏账	1,157,306.61	934,940.61				2,092,247.22
合计	1,157,306.61	934,940.61				2,092,247.22

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

（4）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
广州白云协鑫能源科技有限公司	80,079,943.70		80,079,943.70	20.70%	
巽能（杭州）能源科技有限公司	33,745,910.89		33,745,910.89	8.72%	
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	25,945,442.02		25,945,442.02	6.71%	
北京胜能能源科技有限公司	23,152,139.07		23,152,139.07	5.98%	
南京协鑫巽能能源科技有限公司	22,164,847.93		22,164,847.93	5.73%	
朔州协鑫电港能源科技有限公司	16,992,342.98		16,992,342.98	4.39%	
合计	202,080,626.59		202,080,626.59	52.23%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	1,635,000,000.00	1,635,000,000.00
其他应收款	3,664,523,332.30	1,938,827,321.06
合计	5,299,523,332.30	3,573,827,321.06

(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
合计	0.00	0.00

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	1,635,000,000.00	1,635,000,000.00
合计	1,635,000,000.00	1,635,000,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	5,115,100.00	4,585,000.00
关联方资金往来	3,659,056,642.30	1,934,665,663.56
其他	840,090.00	35,157.50
合计	3,665,011,832.30	1,939,285,821.06

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,310,093,974.65	1,111,406,281.45
0-6 个月	2,909,016,957.82	779,991,344.20
7-12 个月	401,077,016.83	331,414,937.25
1 至 2 年	320,376,711.25	827,879,539.61

2至3年	34,541,146.40	
3年以上	0.00	0.00
合计	3,665,011,832.30	1,939,285,821.06

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	3,665,011,832.30	100.00%	488,500.00	0.01%	3,664,523,332.30	1,939,285,821.06	100.00%	458,500.00	0.02%	1,938,827,321.06
其中：										
低风险组合	3,659,056,642.30	99.84%			3,659,056,642.30	1,934,665,663.56	99.76%			1,934,665,663.56
账龄组合	5,955,190.00	0.16%	488,500.00	8.20%	5,466,690.00	4,620,157.50	0.24%	458,500.00	9.92%	4,161,657.50
合计	3,665,011,832.30	100.00%	488,500.00		3,664,523,332.30	1,939,285,821.06	100.00%	458,500.00		1,938,827,321.06

按组合计提坏账准备类别名称：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
协鑫智慧能源（如东）有限公司	50,000,000.00		
协鑫能科锂电新能源有限公司	278,484,000.00		
四川协鑫锂能新材料有限公司	184,332,200.00		
协鑫能科（上海）投资管理有限公司	182,385,000.00		
福建协鑫鑫科建设工程有限公司	15,000,000.00		
张家港协鑫超能云动科技有限公司	187,913,022.52		
协鑫智算科技（苏州）有限公司	34,642,797.70		
苏州协鑫鑫能储能科技有限公司	4,500,000.00		
江苏协鑫鑫储充能源科技有限公司	12,000,000.00		
苏州盟能能源科技有限公司	1,302,365,000.00		
北京胜能能源科技有限公司	24,385,303.33		
协鑫（盐城）能源科技有限公司	1,752,389.19		
诸暨协鑫科技发展有限公司	9,550,000.00		
协鑫电港云科技（海南）有	11,781,999.01		

限公司			
苏州鑫煜能源科技有限公司	1,200,698,548.18		
协鑫绿色（成都）能源科技有限公司	3,502,495.18		
江苏协鑫慧动能源科技有限公司	77,010,000.00		
协鑫能源技术（辽宁）有限公司	400,000.00		
鑫储充（宁波）能源科技有限公司	20,700.00		
鑫储充（杭州）新能源有限公司	163,558.61		
徐州鑫和能源开发有限公司	50,000,000.00		
苏州焕动能源科技服务有限公司	1,020,627.34		
协鑫能源科技（武安）有限公司	794,460.20		
协鑫能源科技服务（无锡）有限公司	308,300.00		
衡阳协鑫新能源有限公司	1,034,521.52		
常州协鑫能源科技有限公司	178,000.00		
南京协鑫巽能能源科技有限公司	1,233,044.40		
巽能（杭州）能源科技有限公司	2,022,239.83		
新疆协鑫丰锦能源科技有限公司	361,498.00		
徐州鑫润能源科技有限公司	1,862,362.57		
协鑫（贵阳）能源科技有限公司	128,563.32		
朔州协鑫电港能源科技有限公司	4,454,882.54		
徐州鑫成能源科技有限公司	1,110,528.25		
协鑫（邢台）能源科技有限公司	1,140,000.00		
广州白云协鑫能源科技有限公司	2,128,120.36		
巽能（宁波）能源科技有限公司	701,370.74		
石河子市德润协鑫绿能能源科技有限公司	89,439.00		
协鑫（呼和浩特）能源科技有限公司	34,200.00		
协鑫（包头）能源科技有限公司	5,014,523.66		
协成欣（长治）能源科技有限公司	1,620,896.00		
协鑫能科投资管理（无锡）有限责任公司	11,100.00		
协鑫智慧能源（苏州）有限公司	1,177,706.79		
睢宁众鑫新能源有限公司	359,326.28		
偏关科环新能源有限公司	491,695.56		
协鑫智慧（苏州）能源电力投资有限公司	892,222.22		
合计	3,659,056,642.30		

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
0-6 个月	1,370,190.00		
7-12 个月			0.50%
1-2 年	4,285,000.00	428,500.00	10.00%
2-3 年	300,000.00	60,000.00	20.00%
合计	5,955,190.00	488,500.00	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额		458,500.00		
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提		30,000.00		
2024 年 6 月 30 日余额		488,500.00		

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	458,500.00	30,000.00				488,500.00
合计	458,500.00	30,000.00				488,500.00

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理
------	---------	------	------	--------------------

				性
--	--	--	--	---

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
苏州盟能能源科技有限公司	关联方资金往来	1,302,365,000.00	1 年以内	35.54%	
苏州鑫煜能源科技有限公司	关联方资金往来	1,200,698,548.18	1 年以内	32.76%	
协鑫能科锂电新能源有限公司	关联方资金往来	278,484,000.00	1 年以内	7.60%	
张家港协鑫超能云动科技有限公司	关联方资金往来	187,913,022.52	1 年以内	5.13%	
四川协鑫锂电新材料有限公司	关联方资金往来	184,332,200.00	1 年以内	5.03%	
合计		3,153,792,770.70		86.06%	0.00

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

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	7,752,061,328.20		7,752,061,328.20	7,752,061,328.20		7,752,061,328.20
对联营、合营企业投资	1,079,810,553.31		1,079,810,553.31	1,081,643,012.86		1,081,643,012.86

合计	8,831,871,881.51		8,831,871,881.51	8,833,704,341.06		8,833,704,341.06
----	------------------	--	------------------	------------------	--	------------------

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值 准备	其他		
协鑫智慧能源(苏州)有限公司	7,221,551,328.20						7,221,551,328.20	
协鑫能科投资管理(无锡)有限责任公司	510,000.00						510,000.00	
四川协鑫能科智慧科技有限公司	30,000,000.00						30,000,000.00	
协鑫焕动能源科技(绍兴)有限公司	500,000,000.00						500,000,000.00	
协鑫能科锂电新能源有限公司								
协鑫能科(上海)投资管理有限公司								
江苏协鑫慧动能源科技有限公司								
合计	7,752,061,328.20						7,752,061,328.20	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业													
二、联营企业													
中金	373,56				-							371,28	

协鑫碳中和（绍兴）产业投资基金合伙企业（有限合伙）	8,087.73				2,278,206.12						9,881.61	
四川珩鑫新能源技术中心（有限合伙）	708,074,925.13				445,746.57						708,520,671.70	
小计	1,081,643,012.86				-1,832,459.55						1,079,810,553.31	
合计	1,081,643,012.86				-1,832,459.55						1,079,810,553.31	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(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	74,486,689.72	68,713,472.23	153,487,896.56	150,704,291.55
其他业务	2,056,380.72		3,623,463.69	
合计	76,543,070.44	68,713,472.23	157,111,360.25	150,704,291.55

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
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：

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

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,737,394.16	
权益法核算的长期股权投资收益	-1,832,459.55	14,927,078.84
处置交易性金融资产取得的投资收益	149.22	
债权清偿收益		86,067,611.64
合计	-94,916.17	100,994,690.48

6、其他

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	141,862,386.05	主要系报告期内取得的股权处置收益及资产处置报废损益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	6,483,281.51	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	298.44	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-3,552,375.34	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	5,667,599.97	
减：所得税影响额	15,524,815.62	
少数股东权益影响额（税后）	582,541.62	
合计	134,353,833.39	--

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

报告期内，本公司其他符合非经常性损益定义的损益项目主要为代扣代缴个人手续费返还及补偿款。

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	3.50%	0.2545	0.2545
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.36%	0.1712	0.1712

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

协鑫能源科技股份有限公司董事会
2024 年 8 月 29 日