



中节能环保装备股份有限公司
CEPEC Environmental Protection Equipment Co.,Ltd.

中节能环保装备股份有限公司

2023 年半年度报告

二〇二三年八月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人周康、主管会计工作负责人刘攀及会计机构负责人(会计主管人员)刘攀声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

公司目前不存在影响公司经营的重大风险。公司日常经营中可能面临的风险因素，主要包括应收账款及合同资产回收风险、重大资产重组完成后的管控整合风险和多主业经营风险。公司在经营管理中可能面临的风险与对策举措已在本报告第三节“管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”部分予以描述。

截至 2023 年 6 月 30 日, 公司已完成标的资产过户和相关工商登记变更手续, 并取得中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)出具的《中节能环保装备股份有限公司验资报告》(众环验字(2023)0200023 号), 除了未完成在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司的登记手续以外(2023 年 7 月 18 日已完成新股登记及上市工作), 其他均已满足新增股份确认为实收资本的条件, 本报告中涉及到 2023 年 6 月 30 日股本的数据按照变更后的股份数 2,606,198,010.00 股予以计算及披露。

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	29
第五节	环境和社会责任	31
第六节	重要事项	74
第七节	股份变动及股东情况	91
第八节	优先股相关情况	97
第九节	债券相关情况	98
第十节	财务报告	99

备查文件目录

一、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。

二、经公司盖章、公司法定代表人签名的 2023 年半年度报告文本原件。

以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。

释义

释义项	指	释义内容
中环装备、上市公司、公司、本公司	指	中节能环保装备股份有限公司
实际控制人、集团公司、中节能、中国节能	指	中国节能环保集团有限公司
控股股东、中国环保	指	中国环境保护集团有限公司
中国启源	指	中国启源工程设计研究院有限公司
河北建投	指	河北省建设投资集团有限责任公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
报告期	指	2023 半年度（2023 年 1 月 1 日-2023 年 6 月 30 日）
启源装备	指	中节能西安启源机电装备有限公司
启源雷宇	指	中节能启源雷宇（江苏）电气科技有限公司
启源大荣	指	启源（西安）大荣环保科技有限公司
唐山装备	指	中节能（唐山）环保装备有限公司
河南检测	指	中节能（河南）检测技术有限公司
兆盛环保	指	中节能兆盛环保有限公司
环境科技	指	中节能环境科技有限公司
中节能石家庄	指	中节能（石家庄）环保能源有限公司
中节能沧州	指	中节能（沧州）环保能源有限公司
中节能保定	指	中节能（保定）环保能源有限公司
中节能秦皇岛	指	中节能（秦皇岛）环保能源有限公司
承德环能热电	指	承德环能热电有限责任公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	中环装备	股票代码	300140
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	中节能环保装备股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	中环装备		
公司的外文名称（如有）	CECEP ENVIRONMENTAL PROTECTION EQUIPMENT CO., LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	CECEP EQUIPMENT		
公司的法定代表人	周康		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	郭新安	顾蓉
联系地址	西安市经济技术开发区凤城十二路 98 号	西安市经济技术开发区凤城十二路 98 号
电话	029-86531386	029-86531386
传真	029-86531333	029-86531333
电子信箱	guoxinan@cecep.cn	gurong@cecep.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址	不适用
公司注册地址的邮政编码	不适用
公司办公地址	不适用
公司办公地址的邮政编码	不适用
公司网址	不适用
公司电子信箱	guoxinan@cecep.cn
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	不适用

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2022 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2022 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

截至 2023 年 6 月 30 日，公司除了未完成在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司的登记手续以外，其他均已满足新增股份确认为实收资本的条件，下表中涉及到 2023 年 6 月 30 日股本的数据按照变更后的股份数 2,606,198,010.00 股予以计算及披露。

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	3,233,476,992.14	3,093,877,287.26	4.51%
归属于上市公司股东的净利润（元）	465,333,732.34	372,764,032.82	24.83%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-3,238,450.38	9,310,129.34	-134.78%
经营活动产生的现金流量净额（元）	641,205,977.95	1,002,518,523.20	-36.04%
基本每股收益（元/股）	0.1848	0.1480	24.86%
稀释每股收益（元/股）	0.1848	0.1480	24.86%
加权平均净资产收益率	4.46%	3.84%	0.62%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	31,189,308,492.65	30,785,130,678.32	1.31%
归属于上市公司股东的净资产（元）	9,895,352,034.01	10,202,589,414.75	-3.01%

注：按照 2023 年 6 月 30 日中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司的登记的股份数 427,244,052 股计算，公司本报告期基本每股收益、稀释每股收益为 1.0892 元/股。

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

是 否

支付的优先股股利	0.00
支付的永续债利息（元）	0.00
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	0.1785

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	87,043.34	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	2,583,129.84	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	753,722.50	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	496,772,948.81	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,130,821.49	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-68,591.43	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	52,401.88	
减：所得税影响额	796,680.98	
少数股东权益影响额（税后）	34,942,612.73	
合计	468,572,182.72	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
税收返还	2,035,941.05	本公司实行即征即退的税收优惠政策，因此将其列为经常性损益。

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

报告期内，公司主业主要包括通过重大资产重组新增的垃圾焚烧发电及相关业务、以及公司原有节能环保装备和电工专用装备业务。垃圾焚烧发电业务主要实行投资运营模式，节能环保装备及电工装备产品主要实行“按订单组织生产”的模式。报告期内，垃圾焚烧发电业务约占公司总营业收入的 86%。

1、垃圾焚烧发电业务

子公司中节能环保科技有限公司为从事生活垃圾焚烧发电业务的专业平台公司，公司服务于国家“绿色发展”的生态环保战略，依托中国节能平台优势和多年科技成果产业化的先进经验，专注于为政府和社会提供生活垃圾处理处置综合服务，形成以生活垃圾处理服务收入和供电收入为核心的盈利模式；在垃圾焚烧工艺的基础上，环境科技积极谋求业务拓展，持续优化业务结构，创造性地开展餐厨废弃物、污泥、动物尸体无害化处理等多种废弃物的协同性处置工作，有效提升经济效益。具体如下：

（1）主营业务概况

报告期内，环境科技主营业务由生活垃圾焚烧发电业务、协同类垃圾处理业务、资源综合利用及其他业务构成。

生活垃圾焚烧发电业务：环境科技扎根于我国环境保护领域，致力于生活类垃圾处理业务并形成以生活垃圾处理服务收入、供电收入为主的盈利模式，少量项目采取“热电联产”的方式，向周边用户提供供热服务并收取供热收入。该项业务也为环境科技最主要的经营业务，各期收入占比均在 90%以上。

协同类垃圾处理业务：环境科技积极谋求业务拓展，持续优化业务结构，遵循循环经济理念，在深耕垃圾焚烧发电主营业务基础上，积极开展餐厨废弃物、污泥、动物尸体无害化处理等多种废弃物的协同性处置工作，并收取相应的垃圾处理费用。报告期内，协同类垃圾处理业务收入占比在 5%左右。

资源综合利用业务：主要系环境科技最大化资源利用价值，对垃圾处理业务产生的炉渣、飞灰、污水等残留废弃物进行减量化处理及资源化利用。报告期内，该项业务收入占比较小，约为 1%-3%。

（2）主营业务的经营模式

环境科技主要以 B00、BOT、BOOT 等模式从事生活垃圾焚烧发电项目的投资运营业务。垃圾焚烧发电 B00 模式是指政府许可企业在特定范围内投资、建设垃圾焚烧发电项目，并授予企业在一定期限内拥有该项目独占的特许经营权。企业在特许经营期限内通过对该项目的运营获得垃圾处置费及发电收入，从而收回投资成本并获得一定收益。运营的特许经营期通常为 25 至 30 年，在特许经营期限到期后，该项目资产归项目公司所有。BOT 模式与 B00 模式区别为在特许经营期限到期后，BOT 模式项目将无偿移交给当地政府。BOOT 模式代表了一种居中的私有化程度，项目公司对 BOOT 模式项目拥有所有权并负责经营，经过一定期限后，再将该项目移交给当地政府。环境科技开展垃圾焚烧发电业务的具体流程包括项目取得、项目筹备、项目建设与项目运营四个阶段。

1) 项目取得

环境科技拥有的垃圾焚烧发电项目一般通过政府公开招标的方式获取特许经营权，具体过程分为项目调研、制作项目方案、中选、成立项目公司以及签订特许经营协议五个阶段。

2) 项目筹备

项目筹备主要包括项目选址、项目环评、项目核准、项目报建等环节，待项目陆续完成筹备所需前期准入程序后方可开工建设。

3) 项目建设

项目公司将相关设计、设备采购、工程施工、工程监理等以招标形式向具有相应资质的设计单位、设备供应商、施工单位、监理单位等供应商采购。项目建设周期约为 15-24 个月，具体分为项目设计、土建工程、设备安装与调试以及生产准备等环节。在建设阶段，项目公司负责核心统筹工作，组织技术交底，对项目建设全过程进行控制、组织、协调、管理，按合同支付工程款；监理受项目公司委托对工程履行安全、质量、进度、成本控制、合同/信息管理，并协调各参建方之间关系，确保建设项目达成国家规范标准及合同要求。此外，环境科技部分项目建设由 EPC 工程总承包商负责完

成，一般通过招标程序选择 EPC 工程总承包商，由工程总承包单位进行设计、设备采购及施工，具备生产条件后移交项目公司，建设周期约为 15-24 个月。

4) 项目运营

在项目运营阶段的采购方面，环境科技按照中国节能建立的供应商管理办法及采购管理办法，实行“统一管理、量化考核、严进严出”原则，根据建立的合格供应商库及采购管理办法进行采购。项目公司主要采购垃圾焚烧发电所需的氢氧化钙、氨水、尿素、活性炭等材料，根据生产需求向供应商下发采购订单，并定期与供应商结算付款。在项目运营阶段的销售方面，环境科技的主要盈利来源为垃圾处置费收入与电力销售收入。环境科技向地方政府提供垃圾焚烧处理服务，收取垃圾处置费。根据项目公司向当地政府发出的垃圾结算单，垃圾处置费通常按月或按季度结算。此外，环境科技向电网公司销售电力，并收取售电收入。

2、节能环保装备业务

子公司中节能兆盛环保有限公司为污水处理环保设备行业领先的装备制造及区域环境治理整体解决方案综合服务商，主营业务为污水（泥）环保设备的设计、研发、制造、销售及服务，专用处理设备用于污水（泥）处理的多个流程。其产品主要覆盖城市污水、自来水、工业废水、污泥处理处置、垃圾、餐厨渗滤液处理、农村污水治理。此外，报告期内，兆盛环保还参与了国家发改委重大技术攻关项目“县域小型垃圾焚烧装备技术”的研究，积极探索县域垃圾焚烧发电装备的研发制造工作。报告期内，兆盛环保根据公司主业变化，及时调整公司业务布局，参与了多项垃圾渗滤液处理工程、烟气净化工程服务、生活垃圾焚烧发电等项目的业务合作，研发生产并交付了焚烧炉关键部件炉排片，在固废处理装备领域积极开拓。

子公司中节能（唐山）环保装备有限公司主要产品为能效装备，产品石墨烯节能速热电采暖炉系统以其舒适、安全、环保、节能、简单、智能等特性抢占新农村市场，取暖过程中不干燥，房间温度湿度适中，感觉舒适；无污染、无噪音、无有害气体、无残渣、无排放、无灰尘；操作自如方便；全程自动化，智能控制。在提高人民群众生活质量的同时引领新农村建设向清洁、低碳、环保、智能方向发展。唐山装备通过“清洁供暖”等项目的良好示范作用和自身科研创新实力，将唐山市的清洁供暖商业模式已逐步推广到了山东、山西、新疆、河南等地。

3、电工装备业务

子公司中节能西安启源机电装备有限公司产品主要包括变压器铁芯剪切设备、变压器线圈绕制设备、工装设备、片式散热器等。公司根据市场及发展需要，积极向智能装备业务发展，在智能车间系统集成领域拓展业务，实现了向智能制造整体解决方案系统集成的突破。启源装备以客户需求为导向，制定合理的生产计划，协调内外部资源，有效组织产品的生产制造，向客户提供优质的产品和服务。公司先后为行业近 500 家企业提供装备超过 2500 台/套，主要产品市场占有率在行业内处于领先地位，被国内外著名公司如 GE、ABB、西门子、施耐德、国家电网、特变电工、西电集团等公司选用。产品遍布国内三十个省、市、区，并已批量出口至美国、意大利、俄罗斯、沙特、阿联酋、土耳其、印度、泰国、马来西亚、越南等 50 多个国家和地区。报告期内，公司电工装备业务紧抓市场开拓，加大产品研发力度，并积极在智能制造、智能车间等高端业务领域拓展，订单充足，业绩向好。国际业务处于市场回温期，销售业绩同比提升。

子公司中节能启源雷宇（江苏）电气科技有限公司主要生产高电压设备，主要有无局部放电工频变压器、串联谐振试验装置、冲击电压发生器、冲击电流发生器、直流发生器、开关合成大电流试验装置、并联补偿电抗器、短路试验用冲击大电流发生器、电缆升流装置、高频火花装置、中间变压器等。公司产品主要用于高等院校、国网电科院、高电压检测单位等机构的高电压产品试验，以及变压器、开关、电缆、套管等企业的产品出厂型式试验。

二、核心竞争力分析

1. 央企平台优势

公司实际控制人中国节能环保集团有限公司是唯一一家以节能环保为主业的中央企业，是“长江经济带污染治理主体平台”企业。目前，推动跨区域重大生态保护项目已成为中央支持国家重大区域发展战略的重要抓手。未来，创新央地合作模式，以央企为抓手推动国家重大战略可能成为常态化手段。公司借助央企平台优势，将公司发展与国家重大战略相结合，推动产业及组织的资源整合，重点开发政府、工业园区和大型集团客户，大力推广综合生态环境治理方案和综合环境服务。公司积极落实集团公司“长江污染治理主体平台”责任，主动参与、积极响应集团组织的各项对接活动，

与地方政府及其他央企集团开展合作。

2. 良好的品牌优势及广泛的区位覆盖优势

截至本报告出具日，子公司环境科技拥有 46 家项目公司，业务开展遍布全国 16 个省，依托自身在垃圾焚烧发电领域的技术沉淀与央企的品牌优势，与 16 个省内地多个城市的当地政府或行业主管部门开展长期业务合作。凭借在投资、建设、运营方面专业化、标准化、精细化的管理体系及服务能力，环境科技在全国多地区内形成良好的品牌效应。生活垃圾焚烧发电业务在一定程度需要与当地政府进行深度的合作，环境科技借助自身拥有的品牌优势与集团公司节能环保综合治理业务优势，与全国多区域当地政府或行业主管部门建立了良好的合作关系，将业务范围扩大覆盖至多个区位，形成全国性产业布局。

3. 丰富的运营经验及完备的服务体系

子公司环境科技在垃圾焚烧发电等领域积累了成熟的运营经验和体系，项目采用国内工艺成熟、技术先进、运行稳定、安全可靠的炉排炉焚烧工艺，有利于增加燃烧的均匀性，实现设备的长周期稳定运行。在烟气处理、渗滤液处理、炉渣处理与飞灰处理技术上，环境科技采用了先进环保的工艺技术，在线运营的各套设备质量优秀、性能优异、技术工艺成熟，从而提高垃圾焚烧发电厂的社会效益与经济效益。此外，环境科技遵循循环经济理念，在深耕垃圾焚烧发电主营业务基础上，积极开展餐厨废弃物、污泥、动物尸体无害化处理等多种废弃物的协同性处置工作，布局由垃圾焚烧发电带动协同性项目发展的固废综合处理业务模式，大幅提高其减量化处理及资源化利用水平，有效提升经济效益，形成以生活垃圾焚烧发电为核心，协同性处置为辅助业务，较为完善的资源循环利用服务体系。

4. 经验丰富的管理团队与专业人才

子公司环境科技的核心管理团队深耕生活垃圾焚烧发电领域多年，对行业发展趋势及公司发展战略具有深刻的理解和认识，建立起了全面的执行能力与专业的辨识能力。此外，环境科技在项目投资、设计、建造、运营等方面拥有经验丰富的专业团队，并不断引进行业专家与投融资领域的专业人才，为其实现持续快速发展奠定了良好的基础。子公司启源装备在电工专用装备领域深耕多年，积累了一大批行业专业人才，对行业发展有着深刻的理解和认识。

5. 核心技术优势

公司长期以来，以提高科技创新能力为目标，谋战略、夯体系、抓重点、广合作、阔视野、育成果。公司实施科技强企战略，在电工装备和节能环保装备方面，有扎实的研发能力。报告期内，公司通过持续完善和优化公司科技创新管理体系，加大研发投入，推动各业务板块关键技术攻关，深化产学研合作等专项工作，不断激发公司科技创新活力，提升科技创新能力和科研成果转化效率。公司参与起草多项国家标准、团体标准，公司及各子公司先后荣获国家科学技术进步奖一等奖、陕西省首台套重大装备、陕西省科技进步奖等一系列奖励及荣誉。

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	3,233,476,992.14	3,093,877,287.26	4.51%	无重大变化。
营业成本	2,133,237,426.48	2,055,419,952.98	3.79%	无重大变化。
销售费用	15,401,980.22	17,154,450.02	-10.22%	无重大变化。
管理费用	189,134,500.80	173,110,513.39	9.26%	无重大变化。
财务费用	261,966,127.81	305,006,338.17	-14.11%	无重大变化。
所得税费用	39,219,182.50	38,595,645.03	1.62%	无重大变化。
研发投入	83,947,235.04	68,514,748.41	22.52%	无重大变化。
经营活动产生的现金流量净额	641,205,977.95	1,002,518,523.20	-36.04%	主要是销售商品、提供劳务收到的现金

				减少所致。
投资活动产生的现金流量净额	-828,794,840.21	-936,676,005.21	-11.52%	无重大变化。
筹资活动产生的现金流量净额	-12,710,624.33	-299,649,852.11	-95.76%	主要是本年借款金额减少所致。
现金及现金等价物净增加额	-200,267,537.60	-233,736,158.69	-14.32%	无重大变化。
其他收益	77,247,349.93	42,847,005.36	80.29%	主要是收到的税收返还增加所致。
投资收益	-2,695,480.01	1,045,586.13	-357.80%	主要是权益法核算的参股公司亏损所致。
信用减值损失	-44,947,305.64	-18,518,016.49	142.72%	主要是应收账款和其他应收款等发生的减值损失增加所致。
资产减值损失	-8,513,772.38	-6,933,739.08	22.79%	无重大变化。
资产处置收益	-23,207.59	730,008.39	-103.18%	主要是上期有处置无形资产而产生的处置收益所致。
营业外收入	6,032,697.20	3,261,524.14	84.97%	主要是赔偿款、补偿款增加所致。
营业外支出	721,725.67	10,728,936.46	-93.27%	主要是上年同期支付违约金及赔偿金、资产报废支出增加所致。

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

报告期内公司因重大资产重组置入环境科技垃圾焚烧发电等相关业务，主营业务新增固废综合处理等业务收入，公司利润构成及利润来源均发生重大变动。

占比 10%以上的产品或服务情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
固废综合处理	2,470,553,792.76	1,474,020,975.54	40.34%	2.85%	-0.46%	1.98%
建造服务	287,078,107.01	287,078,107.01	0.00%	18.43%	18.43%	0.00%
环保装备业务	239,565,053.32	199,508,275.21	16.72%	1.76%	8.60%	-5.24%
电工装备板块	215,059,425.51	163,889,013.30	23.79%	13.91%	16.06%	-1.41%

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 4 号——创业板行业信息披露》中的“节能环保服务业务”的披露要求：

报告期内节能环保工程类订单新增及执行情况										
业务类型	新增订单						确认收入订单		期末在手订单	
	数量	金额 (万)	已签订合同		尚未签订合同		数量	确认收入金额	数量	未确认收入金
			数量	金额	数量	金额				

		元)		(万 元)		(万 元)		(万 元)		额 (万 元)
报告期内节能环保工程类重大订单的执行情况 (订单金额占公司最近一个会计年度经审计营业收入 30%以上且金额超过 5000 万元)										
项目名称	订单金额 (万元)	业务类型	项目执行进度	本期确认收入 (万元)	累计确认收入 (万元)	回款金额 (万元)	项目进度是否达预期, 如未达到披露原因			

报告期内节能环保特许经营类订单新增及执行情况														
业务类型	新增订单						尚未执行订单		处于施工期订单			处于运营期订单		
	数量	投资金额 (万元)	已签订合同		尚未签订合同		数量	投资金额 (万元)	数量	本期完成投资金额 (万元)	本期确认收入金额 (万元)	未完成投资金额 (万元)	数量	运营收入 (万元)
			数量	投资金额 (万元)	数量	投资金额 (万元)								
BOT													29	161,064.32
B00													17	116,682.78

报告期内处于施工期的节能环保特许经营类重大订单的执行情况 (投资金额占公司最近一个会计年度经审计净资产 30%以上且金额超过 5000 万元)										
项目名称	业务类型	执行进度	报告期内投资金额 (万元)	累计投资金额 (万元)	未完成投资金额 (万元)	确认收入 (万元)	进度是否达预期, 如未达到披露原因			

报告期内处于运营期的节能环保特许经营类重大订单的执行情况 (运营收入占公司最近一个会计年度经审计营业收入 10%以上且金额超过 1000 万元, 或营业利润占公司最近一个会计年度经审计营业利润 10%以上且金额超过 100 万)

项目名称	业务类型	产能	定价依据	营业收入 (万元)	营业利润 (万元)	回款金额 (万元)	是否存在不能正常履约的情形, 如存在请详细披露原因			
中节能 (西安) 环保能源有限公司	BOT	2250	根据《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》, 每吨生活垃圾折算上网电量暂定为 280 千瓦时, 并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元 (含税); 其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电	8,553.74	2,195.35	8,513.72	否			

			价；垃圾处理收费依据特许经营合同。				
中节能（怀来）环保能源有限公司	BOT	800	根据《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》，每吨生活垃圾折算上网电量暂定为 280 千瓦时，并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元（含税）；其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价；垃圾处理收费依据特许经营合同。	19,257.56	440.9	0	否
中节能（保定）环保能源有限公司	BOO	2200	根据《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》，每吨生活垃圾折算上网电量暂定为 280 千瓦时，并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元（含税）；其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价；垃圾处理收费依据特许经营合同。	11,994.9	1,202.3	8,487.54	否
成都中节能再生能源有限公司	BOT	1800	根据《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》，每吨生活垃圾折算上网电量暂定为	9,966.7	2,308.83	7,882.45	否

			280 千瓦时，并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元(含税)；其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价；垃圾处理收费依据特许经营合同。				
中节能(临沂)环保能源有限公司	B00	3000	根据《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》，每吨生活垃圾折算上网电量暂定为 280 千瓦时，并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元(含税)；其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价；垃圾处理收费依据特许经营合同。	23,042.05	9,010.2	17,821.08	否
中节能(肥西)环保能源有限公司	B00	2000	根据《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》，每吨生活垃圾折算上网电量暂定为 280 千瓦时，并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元(含税)；其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价；垃圾处理	13,557.91	4,063.22	12,541.28	否

			理收费依据 特许权合 同。				
中节 能 (合 肥) 可再 生能 源有 限公 司	BOT	2000	根据《关于 完善垃圾焚 烧发电价格 政策的通 知》. 每吨生 活垃圾折算 上网电量暂 定为 280 千瓦 时, 并执行 全国统一垃 圾发电标杆 电价每千瓦 时 0.65 元 (含税): 其 余上网电量 执行当地同 类燃煤发电 机组上网电 价; 垃圾处 理收费依据 特许权合 同。	9,735.75	4,151.61	9,296.62	否
中节 能 (沧 州) 环保 能源 有限 公司	B00	1600	根据《关于 完善垃圾焚 烧发电价格 政策的通 知》. 每吨生 活垃圾折算 上网电量暂 定为 280 千瓦 时, 并执行 全国统一垃 圾发电标杆 电价每千瓦 时 0.65 元 (含税): 其 余上网电量 执行当地同 类燃煤发电 机组上网电 价; 垃圾处 理收费依据 特许权合 同。	9,304.81	2,111.13	6,633.62	否
中节 能 (石 家 庄) 环保 能源 有限 公司	B00	2500	根据《关于 完善垃圾焚 烧发电价格 政策的通 知》. 每吨生 活垃圾折算 上网电量暂 定为 280 千瓦	12,386.07	4,409.39	10,699.43	否

			时, 并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元(含税): 其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价; 垃圾处理收费依据特许经营合同。				
开封中节能再生能源有限公司	BOO	1050	根据《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》. 每吨生活垃圾折算上网电量暂定为 280 千瓦时, 并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元(含税): 其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价; 垃圾处理收费依据特许经营合同。	5, 156. 9	1, 759. 68	3, 929. 97	否
中节能抚州环保能源有限公司	BOT	1200	根据《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》. 每吨生活垃圾折算上网电量暂定为 280 千瓦时, 并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元(含税): 其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价; 垃圾处理收费依据	6, 601. 39	2, 011. 54	4, 851	否

			特许权合同。				
中节能（福州）环保能源有限公司	BOT	1500	根据《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》，每吨生活垃圾折算上网电量暂定为 280 千瓦时，并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元（含税）；其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价；垃圾处理收费依据特许权合同。	7,810.94	2,066.31	4,770.64	否
中节能（秦皇岛）环保能源有限公司秦皇岛	BOO	1500	根据《关于完善垃圾焚烧发电价格政策的通知》，每吨生活垃圾折算上网电量暂定为 280 千瓦时，并执行全国统一垃圾发电标杆电价每千瓦时 0.65 元（含税）；其余上网电量执行当地同类燃煤发电机组上网电价；垃圾处理收费依据特许权合同。	6,326.62	2,331.22	4,952.24	否

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	-2,695,480.01	-0.51%	主要是权益法核算的	否

			参股公司亏损所致。	
公允价值变动损益		0.00%		
资产减值	-8,513,772.38	-1.60%	主要为合同资产发生的减值损失。	是
营业外收入	6,032,697.20	1.13%	主要为罚款、违约金、赔偿款、补偿款、固定资产报废等。	否
营业外支出	721,725.67	0.14%	主要为固定资产报废、捐赠支出等。	否
信用减值损失	-44,947,305.64	-8.42%	主要是应收账款和其他应收款等发生的减值损失。	是

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	2,075,570,266.88	6.65%	2,261,681,152.50	7.35%	-0.70%	无重大变动。
应收账款	3,892,720,958.32	12.48%	3,154,511,011.30	10.25%	2.23%	主要是环境科技新增投产项目和部分地方政府因财政支付能力不足，长期拖欠项目公司垃圾、污泥等各项处理费所致。
合同资产	919,125,874.45	2.95%	823,999,764.82	2.68%	0.27%	无重大变动。
存货	482,403,627.12	1.55%	535,286,786.26	1.74%	-0.19%	无重大变动。
投资性房地产	54,212,130.70	0.17%	56,824,082.18	0.18%	-0.01%	无重大变动。
长期股权投资	20,544,499.67	0.07%	24,556,098.89	0.08%	-0.01%	无重大变动。
固定资产	8,455,218,164.88	27.11%	8,495,179,500.07	27.60%	-0.49%	无重大变动。
在建工程	258,183,908.67	0.83%	327,883,053.12	1.07%	-0.24%	无重大变动。
使用权资产	11,524,248.89	0.04%	13,222,187.90	0.04%	0.00%	无重大变动。
短期借款	771,179,191.91	2.47%	421,120,618.64	1.37%	1.10%	主要是金融机构贷款增加所致。
合同负债	190,622,197.73	0.61%	300,621,706.02	0.98%	-0.37%	无重大变动。
长期借款	7,762,307,242.10	24.89%	7,071,785,765.56	22.97%	1.92%	主要是金融机构贷款增加所致。

租赁负债	7,978,190.06	0.03%	7,991,134.74	0.03%	0.00%	无重大变动。
------	--------------	-------	--------------	-------	-------	--------

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								
4. 其他权益工具投资	460,861.45							460,861.45
金融资产小计	460,861.45							460,861.45
上述合计	460,861.45							460,861.45
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	42,324,647.55	保证金、冻结账户、协定存款
应收票据	36,778,940.56	未终止确认的票据、票据质押
合同资产	256,648,645.40	借款质押
应收账款	983,124,811.74	借款质押
固定资产	101,758,728.99	借款抵押
无形资产	325,649,302.24	借款抵押、质押
合计	1,746,285,076.48	

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
11,164,131,700.00	0.00	100.00%

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）
中节能环保科技有限公司	生活垃圾焚烧发电	收购	10,755,748,500.00	100.00%	发行股份	中国环境保护集团有限公司	30年	生活垃圾焚烧发电	已完成收购			否	2023年06月27日	http://www.cninfo.com.cn
中节能（石家庄）环保能源有限公司	生活垃圾焚烧发电	收购	115,944,600.00	19.00%	发行股份	河北建设投资集团有限责任公司	无固定期限	生活垃圾焚烧发电	已完成收购			否	2023年06月27日	http://www.cninfo.com.cn
中节能（沧州）环保能源有限公司	生活垃圾焚烧发电	收购	66,121,200.00	19.00%	发行股份	河北建设投资集团有限责任公司	40年	生活垃圾焚烧发电	已完成收购			否	2023年06月27日	http://www.cninfo.com.cn
中节能（保定）环保能源有限公司	生活垃圾焚烧发电	收购	116,490,200.00	19.00%	发行股份	河北建设投资集团有限责任公司	20年	生活垃圾焚烧发电	已完成收购			否	2023年06月27日	http://www.cninfo.com.cn
中节能（秦皇岛）环保能源有限公司	生活垃圾焚烧发电	收购	81,361,200.00	19.00%	发行股份	河北建设投资集团有限责任公司	30年	生活垃圾焚烧发电	已完成收购			否	2023年06月27日	http://www.cninfo.com.cn
承德环能热电有限责任公司	生活垃圾焚烧发电	收购	28,466,000.00	14.00%	发行股份	河北建设投资集团有限责任公司	25年	生活垃圾焚烧发电	已完成收购			否	2023年06月27日	http://www.cninfo.com.cn

公司						责任公司								m. cn
合计	--	--	11,164,131,700.00	--	--	--	--	--	--	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、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集资金总额	40,810
报告期投入募集资金总额	16,177.95
已累计投入募集资金总额	40,474.55
报告期内变更用途的募集资金总额	12,162.05
累计变更用途的募集资金总额	16,162.05
累计变更用途的募集资金总额比例	39.60%
募集资金总体使用情况说明	
截止 2023 年 6 月 30 日，本公司累计使用募集金额 40,474.55 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	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
1、现有生产设施的技改项目	是	1,500	1,500	15.9	1,164.55	77.64%	2020 年 12 月 31 日			不适用	否

2、设立江苏中节能兆盛智慧环境科技有限公司（原工程设计研发及信息化管理中心项目）	是	5,000	1,000		1,000	100.00%	2021年09月30日			不适用	否
3、标准化生产基地项目	是	12,162.05								不适用	是
4、支付本次交易的现金对价	是	21,422.95	21,422.95		21,422.95	100.00%	2019年03月04日			不适用	否
5、支付本次募集资金剩余中介费用	是	725	725		725	100.00%	2019年02月25日			不适用	否
6、永久性补充流动资金	否		16,162.05	16,162.05	16,162.05					不适用	否
承诺投资项目小计	--	40,810	40,810	16,177.95	40,474.55	--	--			--	--
超募资金投向											
无											
合计	--	40,810	40,810	16,177.95	40,474.55	--	--	0	0	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因	不适用										

因)	
项目可行性发生重大变化的情况说明	<p>“标准化生产基地项目”虽前期已经过充分的可行性论证，但因市场环境变化，叠加近年来外部环境及市场等多重因素的影响，下游客户需求出现了阶段性波动。同时，该项目实施主体、上市公司子公司中节能兆盛环保有限公司，近年来收入及业绩出现下滑，现有产能未达饱和，业务发展亦存在一定不确定性，继续实施该项目对业务的提升作用极为有限。为更好地适应公司战略发展需求，经审慎研究，公司拟终止“标准化生产基地项目”，并将节余募集资金永久补充流动资金。</p> <p>2022年12月23日，上市公司第七届董事会第三十四次会议、第七届监事会第三十次会议分别审议通过了《关于部分募投项目终止并将节余募集资金永久性补充流动资金的议案》，公司将终止“标准化生产基地项目”后节余的募集资金12,162.05万元及产生的利息、2021年“江苏中节能兆盛智慧环境科技有限公司”项目节余的募集资金4,000万元及产生的利息，永久性补充流动资金用于公司日常生产经营。2023年1月9日，上市公司2023年第二次临时股东大会审议通过了上述议案。</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	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 <p>公司2019年3月8日第六届董事会第二十三次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金人民币725万元置换先期已投入本次募投项目的自筹资金，公司2019年3月支付募集资金置换中介费725万元。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	募集资金存放于募集资金专户
募集资金使用及披露	2023年6月25日，公司披露了《关于部分募集资金账户资金被冻结的公告》，截至6月25日，公司共计被冻结募集资金18,259,521.17元，分别为：（1）于2023年1月13日发现公司在中国工商银行股份有限公司西安凤城十二路支行的募集资金账户中共计15,659,960.00元资金被济南能源工程集团有限公司申请冻

中存在的问题或其他情况	结。(2)于2023年6月24日发现公司在工行西安经济技术开发区支行的募集资金账户中共计2,599,561.17元资金被陕西鼎翰岩土工程有限公司申请冻结。
-------------	---

(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
设立江苏中节能兆盛智慧环境科技有限公司	工程设计研发及信息化管理中心项目	1,000	0	1,000	100.00%	2021年09月30日		不适用	否
永久性补充流动资金	标准化生产基地项目 设立江苏中节能兆盛智慧环境科技有限公司	16,162.05	16,162.05	16,162.05	100.00%			不适用	否
合计	--	17,162.05	16,162.05	17,162.05	--	--	0	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	<p>1、2021年3月31日，上市公司第七届董事会第十五次会议、第七届监事会第十三次会议分别审议通过了《关于调整部分募集资金投资项目名称、实施内容及实施主体、投资金额及投资进度的议案》，同意将“工程设计研发及信息化管理中心项目”调整为“设立江苏中节能兆盛智慧环境科技有限公司”，主要研发项目为一体化钢结构污水处理厂，实施主体由中节能兆盛环保有限公司变更为江苏中节能兆盛智慧环境科技有限公司，将项目预计达到可使用状态日期由2021年3月31日调整为2021年9月30日，并将募集资金项目的投资总额由5,000万元调整至1,000万元；剩余4,000.00万元将继续存放于公司募集资金专户，并将根据公司实际经营或发展需要履行相应审议程序后作出安排。2021年4月21日，上市公司2021年第四次临时股东大会审议通过了上述议案。</p> <p>2、2022年12月23日，上市公司第七届董事会第三十四次会议、第七届监事会第三十次会议分别审议通过了《关于部分募投项目终止并将节余募集资金永久性补充流动资金的议案》；</p> <p>同意公司终止“标准化生产基地项目”，并将终止“标准化生产基地项目”后节余的募集资金、“设立江苏中节能兆盛智慧环境科技有限公司”项目节余的募集资金，永久性补充流动资金，用于公司日常生产经营。2023年1月9日，上市公司2023年第二次临时股东大会审议通过了上述议案。</p>								
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	不适用								
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用								

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
启源装备	子公司	电工装备制造	11800 万元	400,506,890.16	171,290,558.28	187,702,420.84	24,351,304.52	25,610,566.29
启源雷宇	子公司	高压电气试验装备研发、制造、销售与服务	8000 万元	356,551,397.98	189,961,427.61	32,219,524.39	9,378,156.58	9,369,576.89
唐山装备	子公司	能效装备研发、制造生产	5000 万元	595,410,689.09	164,884,741.31	41,602,939.38	539,919.39	1,508,245.43
兆盛环保	子公司	环境污染防治设备的技术研究、开	12200 万元	682,310,378.07	290,099,365.45	200,927,843.23	547,093.07	571,202.85

		发、生产服务						
河南检测	子公司	质检技术服务、环境保护监测、环境检测技术服务等	1000 万元	4,307,263.79	1,449,472.86	1,025,382.85	2,719,363.53	2,719,363.13
环境科技	子公司	垃圾焚烧发电、销售电力服务、垃圾处理服务等	5000 万元	28,505,406,438.49	9,962,909,100.28	2,769,614,031.63	533,003,753.66	496,772,948.81

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
中节能环境科技有限公司	发行股份和支付现金购买资产	公司主业新增垃圾焚烧发电业务，报告期内公司经营业绩显著提升。

主要控股参股公司情况说明

根据《关于同意中节能环保装备股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2023〕1052号），公司通过发行股份及支付现金购买了中节能环境科技有限公司 100%股权等标的资产，公司主营业务新增垃圾焚烧发电等业务，本次交易之标的资产的过户手续及相关工商变更登记已完成，2023 年 6 月 30 日，环境科技纳入公司合并范围。环境科技报告期内实现净利润 49,677.29 万元，对公司经营业绩提升显著。

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. 应收账款及合同资产回收风险

环境科技应收账款及合同资产主要为应收垃圾处理费及上网电费，对手方主要为地方政府部门以及国有电网公司下属企业，发生违约的概率较小，但也不排除公司无法及时收回相关款项，对公司资产质量及财务状况产生较大不利影响。报告期内，环境科技已运营项目国补电价电费回款存在应收账款周转天数增加的情形，回款持续放缓；随着国家发展改革委、财政部、国家能源局及有关方面关于可再生能源发电补贴自查核查工作的结束，新纳入国补清单的项目将陆续收到国补回款，环境科技整体国补回款速度预计将逐渐提升，但不能排除未来国补回款放缓趋势延续的情形。未来随着公司业务规模的不断扩大，公司的应收款项可能随之增加，如果公司不能通过有效措施控制应收款项规模，或者宏观经济环境及电价补贴政策等发生较大变化、客户资金紧张以致公司不能按照合同约定及时回收款项以及国补回款持续放缓，可能会加大应收款项发生坏账的风险，从而对公司的资金使用效率、资金周转、资产质量状况和经营业绩产生影响。应对措施：公司制定了“两金”压控工作方案和目标，加快清收存量，并严格控制增量。进一步完善信用管理政策，加强应收账款的事前审核、事中控制和事后监管，减少或杜绝形成坏账损失的风险。此外，针对国补问题，一是对目前暂未纳入“国补”目录的项目，严格按照“国补”申请条件，逐一收集各项目资料，密切关注各项目的申请进展及主管部门反馈意见，确保项目能够及时纳入“国补”目录。二是通过提升生产运行水平、降本增效、开源增收等措施，持续提升环境科技盈利能力，对冲“国补”退坡影响。

2. 重大资产重组完成后的管控整合风险和多主业经营风险

截止目前，环境科技、中节能石家庄已经成为上市公司全资子公司，中节能保定、中节能秦皇岛、中节能沧州、承德环能热电已经成为上市公司控股子公司。上市公司业务范围将扩展到生活垃圾焚烧发电领域，未来将面临一定的主营业务多元化经营风险。虽然标的资产与上市公司均属于节能环保产业，具有良好的产业和管理协同基础，在一定程度上有利于本次收购完成后的整合。但是本次交易完成后上市公司能否对标的公司实现全面有效地整合，以及能否通过整合保证充分发挥标的资产竞争优势及协同效应仍然存在不确定性，提请投资者注意本次交易涉及的管控整合风险和多主业经营风险。

应对措施：管理上，公司和环境科技将立足现有基础，逐渐调整形成与业务相匹配的、合理高效的公司治理结构，通过部门整合、干部交流等形式加快核心骨干员工的角色转换和企业文化的融合，力求尽快形成发展合力，助力业绩增长。

十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	49.14%	2023 年 01 月 03 日	2023 年 01 月 03 日	中节能环保装备股份有限公司 2023 年第一次临时股东大会决议公告
2023 年第二次临时股东大会	临时股东大会	45.69%	2023 年 01 月 09 日	2023 年 01 月 09 日	中节能环保装备股份有限公司 2023 年第二次临时股东大会决议公告
2023 年第三次临时股东大会	临时股东大会	43.43%	2023 年 03 月 02 日	2023 年 03 月 02 日	中节能环保装备股份有限公司 2023 年第三次临时股东大会决议公告
2023 年第四次临时股东大会	临时股东大会	43.41%	2023 年 04 月 17 日	2023 年 04 月 17 日	中节能环保装备股份有限公司 2023 年第四次临时股东大会决议公告
2022 年年度股东大会	年度股东大会	43.43%	2023 年 05 月 17 日	2023 年 05 月 17 日	中节能环保装备股份有限公司 2022 年年度股东大会会议决议公告

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
齐连澎	董事	离任	2023 年 02 月 13 日	申请辞去第七届董事会董事及董事会专业委员会相关职务。
王学军	董事	被选举	2023 年 03 月 02 日	经公司 2023 年第三次临时股东大会选举，王学军先生当选为公司第七届董事会非独立董事。
吴佳	职工监事	离任	2023 年 03 月 27 日	因工作调整，申请辞去公司职工监事职

				务。
付首文	职工监事	被选举	2023 年 03 月 28 日	公司职工代表联席团长会议选举付首文先生担任公司职工监事。

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

公司生产经营中相关污染物排放标准严格参照《生活垃圾焚烧污染控制标准》（GB18485-2014）、《生活垃圾填埋场污染控制标准》（GB16889-2008）、《生活垃圾焚烧厂运行监管标准》（CJJ/T212-2015）、《生活垃圾焚烧厂评价标准》（CJJ/T137-2019）、《污水综合排放标准》（GB8978-1996）、《城市污水再生利用工业用水水质》（GB/T19923-2005）等相关标准，以及各项目所在地环保部门的具体要求，采用先进的污染防治技术和严格的污染防治标准，全面落实各项污染防治措施，确保公司污染物排放达到环评要求的标准。

环境保护行政许可情况

下属各子公司均通过环境保护“三同时”验收，涉及污染物排放的子公司均有排污许可证且在有效期内。各项目公司均按照《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国环境影响评价法》等相关法律法规的要求，进行环境影响评价，环境影响评价文件均经过专家评审和环境主管部门批复同意，在启动生产设施或者在实际排污之前申请取得排污许可证，配套的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。除中节能（鹤岗）环保能源有限公司、中节能（平山）环保能源有限公司、中节能（怀来）环保能源有限公司未达到环保验收期限外，其他公司均按相关规定组织并通过了建设项目竣工环境保护验收。

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
中节能（保定）环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	3个	1#经度： 115° 37' 44"、纬度：38° 49' 58" 2#经度： 115° 37' 44"、纬度：38° 49' 58" 3#经度： 115° 37' 50"、纬度：38° 49' 54"	≤20mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》（GB18485-2014）	6.18	56.161	无
中节能（保定）环保能源有限公司	废气	SO ₂	有组织排放	3个	1#经度： 115° 37' 44"、纬度：38° 49' 58" 2#经度： 115° 37' 44"、纬度：38° 49' 58" 3#经度： 115° 37' 50"、纬度：38° 49' 54"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》（GB18485-2014）	74.55	264.466	无
中节能（保定）环保能源	废气	NO _x	有组织排放	3个	1#经度： 115° 37' 44"、纬度：38° 49' 58"	≤250mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》（GB18485-2014）	297.38	855.9	无

有限公司					2#经度: 115° 37' 44"、纬度: 38° 49' 58" 3#经度: 115° 37' 50"、纬度: 38° 49' 54"					
中节能 (保定) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	3 个	1#经度: 115° 37' 44"、纬度: 38° 49' 58" 2#经度: 115° 37' 44"、纬度: 38° 49' 58" 3#经度: 115° 37' 50"、纬度: 38° 49' 54"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	21.28	无要求	无
中节能 (保定) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	3 个	1#经度: 115° 37' 44"、纬度: 38° 49' 58" 2#经度: 115° 37' 44"、纬度: 38° 49' 58" 3#经度: 115° 37' 50"、纬度: 38° 49' 54"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	22.29	无要求	无
中节能 (保定) 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 115° 37' 16" 纬度: 38° 49' 57"	≤500 mg/L	《污水综合排放标 准》(GB8978- 1996) 三级标准	13.50 9	无要求	无
中节能 (保定) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 115° 37' 16" 纬度: 38° 49' 57"	≤45m g/L	《污水排入城镇下 水道水质标准》 (GB/T 31962- 2015)	0.524	无要求	无
中节能 (秦皇 岛) 环保 能源有限 公司	废气	颗粒 物	有组织 排放	3 个	1#经度: 119° 39' 10.98" 、纬度: 39° 58' 32.34" 2#经度: 119° 39' 10.98" 、纬度: 39° 58' 31.15" 3#经度: 119° 39' 10.04" 、纬度: 39° 58' 37.56"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.85	55.15	无
中节能 (秦皇 岛) 环保 能源有限 公司	废气	SO2	有组织 排放	3 个	1#经度: 119° 39' 10.98" 、纬度: 39° 58' 32.34" 2#经度: 119° 39' 10.98" 、纬度: 39° 58' 31.15" 3#经度: 119° 39' 10.04" 、纬度: 39° 58' 37.56"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	27.12	192.8	无
中节能	废气	NOx	有组	3 个	1#经度:	≤250	《生活垃圾焚烧污	126.6	602.49	无

(秦皇 岛)环保 能源有限 公司			织排 放		119° 39' 10.98" 、纬度: 39° 58' 32.34" 2#经度: 119° 39' 10.98" 、纬度: 39° 58' 31.15" 3#经度: 119° 39' 10.04" 、纬度: 39° 58' 37.56"	mg/m ³	染控制标准》 (GB18485-2014)	2		
中节能 (秦皇 岛)环保 能源有限 公司	废气	CO	有组 织排 放	3 个	1#经度: 119° 39' 10.98" 、纬度: 39° 58' 32.34" 2#经度: 119° 39' 10.98" 、纬度: 39° 58' 31.15" 3#经度: 119° 39' 10.04" 、纬度: 39° 58' 37.56"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	11.3	无要求	无
中节能 (秦皇 岛)环保 能源有限 公司	废气	HCl	有组 织排 放	3 个	1#经度: 119° 39' 10.98" 、纬度: 39° 58' 32.34" 2#经度: 119° 39' 10.98" 、纬度: 39° 58' 31.15" 3#经度: 119° 39' 10.04" 、纬度: 39° 58' 37.56"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	14.32	无要求	无
中节能 (秦皇 岛)环保 能源有限 公司	废水	COD	连续 排放	1 个	经度: 119° 39' 14.62" 纬度: 39° 58' 26.87"	≤500 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准	2.183	57.91	无
中节能 (秦皇 岛)环保 能源有限 公司	废水	NH3-N	连续 排放	1 个	经度: 119° 39' 14.62" 纬度: 39° 58' 26.87"	≤42m g/L	国中(秦皇岛)污 水处理有限公司收 水限值	0.068	5.795	无
承德环能 热电有限 责任公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	2 个	3#经度: 117° 59' 17.70" 、 纬度: 40° 52' 41.92" 4#经度: 117° 59' 18.02" 、 纬度: 40° 52' 41.77"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.501	34.23	无
承德环能 热电有限 责任公司	废气	SO2	有组 织排 放	2 个	3#经度: 117° 59' 17.70" 、	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	28.26 4	85.12	无

					纬度： 40° 52' 41.92" 4#经度： 117° 59' 18.02" 、 纬度： 40° 52' 41.77"					
承德环能热电有限责任公司	废气	NOx	有组织排放	2 个	3#经度： 117° 59' 17.70" 、 纬度： 40° 52' 41.92" 4#经度： 117° 59' 18.02" 、 纬度： 40° 52' 41.77"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	130.5 17	275.88	无
承德环能热电有限责任公司	废气	CO	有组织排放	2 个	3#经度： 117° 59' 17.70" 、 纬度： 40° 52' 41.92" 4#经度： 117° 59' 18.02" 、 纬度： 40° 52' 41.77"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	3.495	无要求	无
承德环能热电有限责任公司	废气	HCl	有组织排放	2 个	3#经度： 117° 59' 17.70" 、 纬度： 40° 52' 41.92" 4#经度： 117° 59' 18.02" 、 纬度： 40° 52' 41.77"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	8.49	无要求	无
承德环能热电有限责任公司	废水	COD	间断排放	1 个	经度： 117° 59' 14.39" 纬度： 40° 52' 36.23"	≤360 mg/L	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准限值 承德市污水处理厂排水协议规定的浓度限值	0.292 8	无要求	无
承德环能热电有限责任公司	废水	NH3-N	间断排放	1 个	经度： 117° 59' 14.39" 纬度： 40° 52' 36.23"	≤45m g/L	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准限值 承德市污水处理厂排水协议规定的浓度限值	0.016 1	无要求	无
中节能定州环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	1 个	经度： 114° 55' 31.69" 纬度： 38° 23' 10.03"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	0.495	无要求	无

中节能定州环保能源有限公司	废气	SO ₂	有组织排放	1 个	经度： 114° 55' 31.69" 纬度： 38° 23' 10.03"	≤8 0mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	12.65 1	89.88	无
中节能定州环保能源有限公司	废气	NO _x	有组织排放	1 个	经度： 114° 55' 31.69" 纬度： 38° 23' 10.03"	≤2 50mg/ m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	45.63	256.65	无
中节能定州环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	1 个	经度： 114° 55' 31.69" 纬度： 38° 23' 10.03"	≤8 0mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	0.485	无要求	无
中节能定州环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	1 个	经度： 114° 55' 31.69" 纬度： 38° 23' 10.03"	≤5 0mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	11.29	无要求	无
中节能定州环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1 个	经度： 114° 55' 30.68" 纬度： 38° 23' 14.10"	≤450 mg/L	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 表 4 的三级标准 再生资源产业基地污水处理厂进水水质要求	0.000 8	13.43	无
中节能定州环保能源有限公司	废水	NH ₃ -N	间断排放	1 个	经度： 114° 55' 30.68" 纬度： 38° 23' 14.10"	≤35m g/L	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 表 4 的三级标准 再生资源产业基地污水处理厂进水水质要求	0.000 1	1.144	无
中节能环保南(蠡县)环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	2 个	1#经度： 115° 40' 12"、纬 度：38° 22' 39" 2#经度： 115° 40' 12"、纬 度：38° 22' 39"	≤20m g/L	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	1.681	32.76	无
中节能环保南(蠡县)环保能源有限公司	废气	SO ₂	有组织排放	2 个	1#经度： 115° 40' 12"、纬 度：38° 22' 39" 2#经度： 115° 40' 12"、纬 度：38° 22' 39"	≤80m g/L	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	33.89	140.8	无
中节能环保南(蠡县)环保能源有限公司	废气	NO _x	有组织排放	2 个	1#经度： 115° 40' 12"、纬 度：38° 22' 39" 2#经度： 115° 40' 12"、纬 度：38° 22' 39"	≤250 mg/L	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	82.13	440	无
中节能环保南(蠡县)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	2 个	1#经度： 115° 40' 12"、纬 度：38° 22' 39" 2#经度： 115° 40' 12"、纬 度：38° 22' 39"	≤80m g/L	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	1.681	无要求	无
中节能环保南(蠡县)环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	2 个	1#经度： 115° 40' 12"、纬 度：38° 22' 39"	≤50m g/L	《生活垃圾焚烧污染控制标准》	20.01	无要求	无

县) 环保能源有限公司			放		度: 38° 22' 39" 2#经度: 115° 40' 12"、纬度: 38° 22' 39"		(GB18485-2014)			
中节能环保南(蠡县)环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1 个	经度: 115° 40' 12" 纬度: 38° 22' 39"	≤200 mg/L	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 三级标准 蠡县污水处理厂进水水质标准	3.2	91.471	无
中节能环保南(蠡县)环保能源有限公司	废水	NH3-N	间断排放	1 个	经度: 115° 40' 12" 纬度: 38° 22' 39"	≤20mg g/L	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 三级标准 蠡县污水处理厂进水水质标准	0.0035	7.84	无
中节能(涑水)环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	2 个	1#经度: 115° 42' 26.89"、 纬度: 39° 18' 59.51" 2#经度: 115° 42' 26.89"、 纬度: 39° 18' 59.51"	≤20mg g/L	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	0.646	29.04	无
中节能(涑水)环保能源有限公司	废气	SO2	有组织排放	2 个	1#经度: 115° 42' 26.89"、 纬度: 39° 18' 59.51" 2#经度: 115° 42' 26.89"、 纬度: 39° 18' 59.51"	≤80mg g/L	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	39.665	136.576	无
中节能(涑水)环保能源有限公司	废气	NOx	有组织排放	2 个	1#经度: 115° 42' 26.89"、 纬度: 39° 18' 59.51" 2#经度: 115° 42' 26.89"、 纬度: 39° 18' 59.51"	≤250 mg/L	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	132.434	426.8	无
中节能(涑水)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	2 个	1#经度: 115° 42' 26.89"、 纬度: 39° 18' 59.51" 2#经度: 115° 42' 26.89"、 纬度: 39° 18' 59.51"	≤80mg g/L	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	3.54	无要求	无
中节能(涑水)环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	2 个	1#经度: 115° 42' 26.89"、 纬度: 39° 18' 59.51" 2#经度: 115° 42' 26.89"、 纬度: 39° 18' 59.51"	≤50mg g/L	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	21.583	无要求	无
中节能	废水	COD	间断	1 个	经度:	≤350	《污水综合排放标	2.973	41.216	无

(涑水) 环保能源 有限公司			排放		115° 42' 26.89" 纬度: 39° 18' 59.51"	mg/L	准》 (GB8978-1996) 三 级标准	7		
中节能 (涑水) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 115° 42' 26.89" 纬度: 39° 18' 59.51"	≤40m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准	0.016 5	4.71	无
中节能 (大城) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	1 个	经度: 116° 40' 12.54" 纬度: 38° 47' 1.68"	≤20m g/m³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	0.208 1	31.27	无
中节能 (大城) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	1 个	经度: 116° 40' 12.54" 纬度: 38° 47' 1.68"	≤80m g/m³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	15.88 67	83.2	无
中节能 (大城) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组 织排 放	1 个	经度: 116° 40' 12.54" 纬度: 38° 47' 1.68"	≤250 mg/m³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	70.56 23	260	无
中节能 (大城) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组 织排 放	1 个	经度: 116° 40' 12.54" 纬度: 38° 47' 1.68"	≤80m g/m³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	0.200 9	无要求	无
中节能 (大城) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组 织排 放	1 个	经度: 116° 40' 12.54" 纬度: 38° 47' 1.68"	≤50m g/m³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	7.812 1	无要求	无
中节能 (大城) 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 116° 40' 7.32" 纬度: 38° 46' 55.38"	≤370 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准 大城县污水处理厂 进水水质	18.30 14	97.53	无
中节能 (大城) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 116° 40' 7.32" 纬度: 38° 46' 55.38"	≤40m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准 大城县污水处理厂 进水水质	0.260 2	10.55	无
中节能 (蔚县) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	2 个	1#经度: 114° 49' 8.72"、 纬度: 40° 0' 29.05" 2#经度: 114° 49' 9.05"、 纬度: 40° 0' 27.72"	≤20m g/m³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	0.463	25.4	无
中节能 (蔚县) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	2 个	1#经度: 114° 49' 8.72"、 纬度: 40° 0' 29.05" 2#经度: 114° 49' 9.05"、 纬度: 40° 0' 27.72"	≤80m g/m³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	39.84	101.61 6	无
中节能 (蔚县)	废气	NOx	有组 织排	2 个	1#经度: 114° 49' 8.72"、	≤250 mg/m³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》	163.5	317.52	无

环保能源有限公司			放		纬度: 40° 0' 29.05" 2#经度: 114° 49' 9.05"、 纬度: 40° 0' 27.72"		(GB18485-2014)			
中节能(蔚县)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	2个	1#经度: 114° 49' 8.72"、 纬度: 40° 0' 29.05" 2#经度: 114° 49' 9.05"、 纬度: 40° 0' 27.72"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	4.041	无要求	无
中节能(蔚县)环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	2个	1#经度: 114° 49' 8.72"、 纬度: 40° 0' 29.05" 2#经度: 114° 49' 9.05"、 纬度: 40° 0' 27.72"	≤50mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	3.57	无要求	无
中节能(蔚县)环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1个	经度: 114° 48' 58.90" 纬度: 40° 0' 24.01"	≤400mg/L	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准	0.94	47.067	无
中节能(蔚县)环保能源有限公司	废水	NH ₃ -N	间断排放	1个	经度: 114° 48' 58.90" 纬度: 40° 0' 24.01"	≤50mg/L	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准	0.233	5.883	无
中节能(怀来)环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	2个	1#经度: 115° 34' 42.82"、 纬度: 40° 24' 35.24" 2#经度: 115° 34' 42.82"、 纬度: 40° 24' 35.24"	≤8mg/m ³	《生活垃圾焚烧大气污染控制标准》(DB13/5325-2021)	0.055	10.5024	无
中节能(怀来)环保能源有限公司	废气	SO ₂	有组织排放	2个	1#经度: 115° 34' 42.82"、 纬度: 40° 24' 35.24" 2#经度: 115° 34' 42.82"、 纬度: 40° 24' 35.24"	≤20mg/m ³	《生活垃圾焚烧大气污染控制标准》(DB13/5325-2021)	1.1959	26.256	无
中节能(怀来)环保能源有限公司	废气	NO _x	有组织排放	2个	1#经度: 115° 34' 42.82"、 纬度: 40° 24' 35.24" 2#经度: 115° 34' 42.82"、 纬度: 40° 24' 35.24"	≤120mg/m ³	《生活垃圾焚烧大气污染控制标准》(DB13/5325-2021)	5.6606	157.536	无
中节能(怀来)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	2个	1#经度: 115° 34' 42.82"、 纬度: 40° 24' 35.24"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧大气污染控制标准》(DB13/5325-	0.8282	无要求	无

有限公司					40° 24' 35.24" 2#经度: 115° 34' 42.82"、 纬度: 40° 24' 35.24"		2021)			
中节能 (怀来) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	2 个	1#经度: 115° 34' 42.82"、 纬度: 40° 24' 35.24" 2#经度: 115° 34' 42.82"、 纬度: 40° 24' 35.24"	≤10m g/m ³	《生活垃圾焚烧大 气污染控制标准》 (DB13/5325- 2021)	0.297 8	无要求	无
中节能 (怀来) 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 115° 34' 43.93" 纬度: 40° 24' 35.82"	≤500 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准	0	19.133	无
中节能 (怀来) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 115° 34' 43.93" 纬度: 40° 24' 35.82"	≤32m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准	0	1.225	无
中节能 (石家 庄)环保 能源有 限公司	废气	颗粒 物	有组织 排放	4 个	3#经度: 114° 30' 53.78"、 纬度: 37° 53' 39.05" 4#经度: 114° 30' 53.75"、 纬度: 37° 53' 39.08" 5#经度: 114° 30' 51.19"、 纬度: 37° 53' 39.12" 6#经度: 114° 30' 53.71"、 纬度: 37° 53' 39.05"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	7.411	75.146	无
中节能 (石家 庄)环保 能源有 限公司	废气	SO2	有组织 排放	4 个	3#经度: 114° 30' 53.78"、 纬度: 37° 53' 39.05" 4#经度: 114° 30' 53.75"、 纬度: 37° 53' 39.08" 5#经度: 114° 30' 51.19"、 纬度: 37° 53' 39.12" 6#经度: 114° 30' 53.71"、 纬度: 37° 53' 39.05"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	33.25 3	300.58 2	无
中节能 (石家 庄)环保 能源有 限公司	废气	NOx	有组织 排放	4 个	3#经度: 114° 30' 53.78"、 纬度: 37° 53' 39.05"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	62.00 1	939.31 8	无

公司					4#经度： 114° 30' 53.75"、 纬度： 37° 53' 39.08" 5#经度： 114° 30' 51.19"、 纬度： 37° 53' 39.12" 6#经度： 114° 30' 53.71"、 纬度： 37° 53' 39.05"					
中节能 (石家庄)环保 能源有限公司	废气	CO	有组织排 放	4 个	3#经度： 114° 30' 53.78"、 纬度： 37° 53' 39.05" 4#经度： 114° 30' 53.75"、 纬度： 37° 53' 39.08" 5#经度： 114° 30' 51.19"、 纬度： 37° 53' 39.12" 6#经度： 114° 30' 53.71"、 纬度： 37° 53' 39.05"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	9.591	无要求	无
中节能 (石家庄)环保 能源有限公司	废气	HCl	有组织排 放	4 个	3#经度： 114° 30' 53.78"、 纬度： 37° 53' 39.05" 4#经度： 114° 30' 53.75"、 纬度： 37° 53' 39.08" 5#经度： 114° 30' 51.19"、 纬度： 37° 53' 39.12" 6#经度： 114° 30' 53.71"、 纬度： 37° 53' 39.05"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	9.089	无要求	无
中节能 (石家庄)环保 能源有限公司	废水	COD	间断排 放	1 个	经度： 114° 31' 3.32" 纬度： 37° 53' 39.34"	≤150 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996)表 4 三级标准 绿源污水处理厂厂 进水水质要求	2.914	无要求	无
中节能 (石家庄)环保 能源有限公司	废水	NH3-N	间断排 放	1 个	经度： 114° 30' 53.71" 纬度： 37° 53' 39.05"	≤25m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996)表 4 三级标准 绿源污水处理厂厂 进水水质要求	0.071	无要求	无
中节能 (衡水)	废气	颗粒 物	有组织排 放	2 个	1#经度： 115° 36' 17.83"、 纬度： 37° 53' 39.05"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》	2.481	203.88	无

环保能源有限公司			放		纬度: 37° 46' 6.49" 2#经度: 115° 36' 17.83"、 纬度: 37° 46' 6.49"		(GB18485-2014)			
中节能(衡水)环保能源有限公司	废气	SO2	有组织排放	2个	1#经度: 115° 36' 17.83"、 纬度: 37° 46' 6.49" 2#经度: 115° 36' 17.83"、 纬度: 37° 46' 6.49"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	48.73	196.3	无
中节能(衡水)环保能源有限公司	废气	NOx	有组织排放	2个	1#经度: 115° 36' 17.83"、 纬度: 37° 46' 6.49" 2#经度: 115° 36' 17.83"、 纬度: 37° 46' 6.49"	≤250mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	173.202	613.4	无
中节能(衡水)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	2个	1#经度: 115° 36' 17.83"、 纬度: 37° 46' 6.49" 2#经度: 115° 36' 17.83"、 纬度: 37° 46' 6.49"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	4.748	无要求	无
中节能(衡水)环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	2个	1#经度: 115° 36' 17.83"、 纬度: 37° 46' 6.49" 2#经度: 115° 36' 17.83"、 纬度: 37° 46' 6.49"	≤50mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	17.359	无要求	无
中节能(衡水)环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1个	经度: 115° 46' 18.4 1" 纬度: 37° 46' 1.52 "	≤500mg/L	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996)表4中三级标准 滏东污水处理厂进水水质要求	14.212	107.3	无
中节能(衡水)环保能源有限公司	废水	NH3-N	间断排放	1个	经度: 115° 46' 18.4 1" 纬度: 37° 46' 1.52 "	≤35mg/L	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996)表4中三级标准 滏东污水处理厂进水水质要求	0.709	7.5	无
中节能(沧州)环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	2个	1#经度: 116° 56' 4.81"、 纬度: 38° 19' 36.41" 2#经度: 116° 56' 4.81"、 纬度:	≤20mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	3.6372	46.008	无

					38° 19' 36.41"					
中节能 (沧州) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组织 排放	2 个	1#经度: 116° 56' 4.81"、 纬度: 38° 19' 36.41" 2#经度: 116° 56' 4.81"、 纬度: 38° 19' 36.41"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	64.98 23	180.8	无
中节能 (沧州) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组织 排放	2 个	1#经度: 116° 56' 4.81"、 纬度: 38° 19' 36.41" 2#经度: 116° 56' 4.81"、 纬度: 38° 19' 36.41"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	191.2 674	556	无
中节能 (沧州) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	2 个	1#经度: 116° 56' 4.81"、 纬度: 38° 19' 36.41" 2#经度: 116° 56' 4.81"、 纬度: 38° 19' 36.41"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	10.49 19	无要求	无
中节能 (沧州) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	2 个	1#经度: 116° 56' 4.81"、 纬度: 38° 19' 36.41" 2#经度: 116° 56' 4.81"、 纬度: 38° 19' 36.41"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	19.63 23	无要求	无
中节能 (沧州) 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 116° 55' 4.9" 纬度: 38° 19' 35.41"	≤450 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 表 4 三级标准 运东污水处理厂厂 进水水质要求	14.41	无要求	无
中节能 (沧州) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 116° 55' 4.9" 纬度: 38° 19' 35.41"	≤25m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 表 4 三级标准 运东污水处理厂厂 进水水质要求	0.3	无要求	无
中节能 (盐山) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组织 排放	1 个	经度: 117° 20' 54.85" 纬度: 38° 3' 56.02"	≤25m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 表 4 三级标准 运东污水处理厂厂 进水水质要求	0.3	无要求	无
中节能 (盐山) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组织 排放	1 个	经度: 117° 20' 54.85" 纬度: 38° 3' 56.02"	≤8mg /m ³	沧州市生态环境局 关于生活垃圾焚烧 发电项目大气主要 污染物排放相关问 题的函 (沧环函 [2019]115 号)	1.609 9	10.677	无

中节能 (盐山) 环保能源 有限公司	废气	NO _x	有组织 排放	1 个	经度: 117° 20' 54.85" 纬度: 38° 3' 56.02"	≤20m g/m ³	沧州市生态环境局 关于生活垃圾焚烧 发电项目大气主要 污染物排放相关问 题的函 (沧环函 [2019]115 号)	7.678 2	27.2	无
中节能 (盐山) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	1 个	经度: 117° 20' 54.85" 纬度: 38° 3' 56.02"	≤100 mg/m ³	沧州市生态环境局 关于生活垃圾焚烧 发电项目大气主要 污染物排放相关问 题的函 (沧环函 [2019]115 号)	35.18 39	136	无
中节能 (盐山) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	1 个	经度: 117° 20' 54.85" 纬度: 38° 3' 56.02"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	8.822 7	无要求	无
中节能 (盐山) 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 117° 20' 58.06" 纬度: 38° 3' 54.00"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	2.526	无要求	无
中节能 (盐山) 环保能源 有限公司	废水	NH ₃ -N	间断 排放	1 个	经度: 117° 20' 58.06" 纬度: 38° 3' 54.00"	≤400 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 表 4 三级标准 盐山县城市污水处 理厂进水水质要求	3.727 1	17.807	无
中节能 (安平) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组织 排放	2 个	1#经度: 115° 22' 21", 纬 度: 38° 8' 36" 2#经度: 115° 22' 21", 纬 度: 38° 8' 36"	≤35m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 表 4 三级标准 盐山县城市污水处 理厂进水水质要求	0.036 5	1.558	无
中节能 (安平) 环保能源 有限公司	废气	SO ₂	有组织 排放	2 个	1#经度: 115° 22' 21", 纬 度: 38° 8' 36" 2#经度: 115° 22' 21", 纬 度: 38° 8' 36"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	32.83 94	87.68	无
中节能 (安平) 环保能源 有限公司	废气	NO _x	有组织 排放	2 个	1#经度: 115° 22' 21", 纬 度: 38° 8' 36" 2#经度: 115° 22' 21", 纬 度: 38° 8' 36"	≤160 mg/m ³	氮氧化物执行衡水 市生态环境局《关 于生活垃圾焚烧发 电项目主要污染物 排放相关问题的 函》中新建垃圾发 电项目标准	78.67 54	175.37	无
中节能 (安平) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	2 个	1#经度: 115° 22' 21", 纬 度: 38° 8' 36" 2#经度: 115° 22' 21", 纬 度: 38° 8' 36"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	0.613 1	63.504	无
中节能 (安平) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	2 个	1#经度: 115° 22' 21", 纬 度: 38° 8' 36" 2#经度: 115° 22' 21", 纬 度: 38° 8' 36"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	8.130 1	15.2	无

中节能 (安平) 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 115° 22' 12" 纬度: 38° 8' 24"	≤400 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB 8978-1996) 三级标准 河北安平高新技术 产业开发区废水处 理厂进水水质要求	0.010 7	2.074	无
中节能 (安平) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 115° 22' 12" 纬度: 38° 8' 24"	≤30m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB 8978-1996) 三级标准 河北安平高新技术 产业开发区废水处 理厂进水水质要求	0.000 8	0.207	无
中节能 (行唐) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	2 个	1#经度: 114° 35' 42.00" 、纬度: 38° 25' 22.40" 2#经度: 114° 35' 42.00"、 纬度: 38° 25' 22.01"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	0.971	27.309	无
中节能 (行唐) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	2 个	1#经度: 114° 35' 42.00" 、纬度: 38° 25' 22.40" 2#经度: 114° 35' 42.00"、 纬度: 38° 25' 22.01"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	36.36	109.23 5	无
中节能 (行唐) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组 织排 放	2 个	1#经度: 114° 35' 42.00" 、纬度: 38° 25' 22.40" 2#经度: 114° 35' 42.00"、 纬度: 38° 25' 22.01"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	29.46 2	341.36	无
中节能 (行唐) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组 织排 放	2 个	1#经度: 114° 35' 42.00" 、纬度: 38° 25' 22.40" 2#经度: 114° 35' 42.00"、 纬度: 38° 25' 22.01"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	2.13	无要求	无
中节能 (行唐) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组 织排 放	2 个	1#经度: 114° 35' 42.00" 、纬度: 38° 25' 22.40" 2#经度: 114° 35' 42.00"、 纬度: 38° 25' 22.01"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	20.04 1	无要求	无
中节能 (行唐) 环保能源	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 114° 35' 35.02" 纬度:	≤400 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 中	2.642	100.50 2	无

有限公司					38° 25' 21.00"		表 4 三级标准 行唐县玉城污水处理 厂进水水质要求			
中节能 (行唐) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 114° 35' 35.02" 纬度: 38° 25' 21.00"	≤35m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 中 表 4 三级标准 行唐县玉城污水处 理厂进水水质要求	0.052	8.794	无
中节能 (黄骅) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	1 个	经度: 117° 30' 29.77" 纬度: 38° 19' 30.10"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	1.015 2	20.48	无
中节能 (黄骅) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	1 个	经度: 117° 30' 29.77" 纬度: 38° 19' 30.10"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	26.27 04	81.949	无
中节能 (黄骅) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组 织排 放	1 个	经度: 117° 30' 29.77" 纬度: 38° 19' 30.10"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	81.74 02	256.14 3	无
中节能 (黄骅) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组 织排 放	1 个	经度: 117° 30' 29.77" 纬度: 38° 19' 30.10"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	0.896 6	无要求	无
中节能 (黄骅) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组 织排 放	1 个	经度: 117° 30' 29.77" 纬度: 38° 19' 30.10"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2015)	5.619 4	无要求	无
中节能 (黄骅) 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 117° 30' 33.05" 纬度: 38° 19' 31.01	≤150 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB 8978-1996) 中表 4 三级标准	0.308 9	无要求	无
中节能 (黄骅) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 117° 30' 33.05" 纬度: 38° 19' 31.01	≤25m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB 8978-1996) 中表 4 三级标准	0.054 6	无要求	无
中节能 (东光) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	2 个	1#经度: 116° 48' 24.88"、 纬度: 37° 57' 38.27" 2#经度: 116° 48' 25.20"、 纬度: 37° 57' 38.77"	≤8mg /L	沧州市生态环境局 关于生活垃圾焚烧 发电项目大气主要 污染物排放相关问 题的函(沧环函 [2019]115 号)和 企业设计标准	1.643 7	20.861	无
中节能 (东光) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	2 个	1#经度: 116° 48' 24.88"、 纬度: 37° 57' 38.27" 2#经度: 116° 48' 25.20"、 纬度: 37° 57' 38.77"	≤20m g/L	沧州市生态环境局 关于生活垃圾焚烧 发电项目大气主要 污染物排放相关问 题的函(沧环函 [2019]115 号)和 企业设计标准	13.65 89	52.152	无
中节能 (东光) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组 织排 放	2 个	1#经度: 116° 48' 24.88"、 纬度: 37° 57' 38.27"	≤100 mg/L	沧州市生态环境局 关于生活垃圾焚烧 发电项目大气主要 污染物排放相关问	79.08 59	260.76	无

					2#经度: 116° 48' 25.20"、 纬度: 37° 57' 38.77"		题的函（沧环函 [2019]115 号）和 企业设计标准			
中节能 （东光） 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	2 个	1#经度: 116° 48' 24.88"、 纬度: 37° 57' 38.27" 2#经度: 116° 48' 25.20"、 纬度: 37° 57' 38.77"	≤80m g/L	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 （GB18485-2014）	5.241 9	无要求	无
中节能 （东光） 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	2 个	1#经度: 116° 48' 24.88"、 纬度: 37° 57' 38.27" 2#经度: 116° 48' 25.20"、 纬度: 37° 57' 38.77"	≤50m g/L	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 （GB18485-2014）	17.33 17	无要求	无
中节能 （东光） 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 116° 48' 25.13" 纬度: 37° 57' 40.10"	≤400 mg/L	《污水综合排放标 准》 （GB8978-1996）三 级标准 南皮县污水处理厂 进水水质	0.476 4	136.63 4	无
中节能 （东光） 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 116° 48' 25.13" 纬度: 37° 57' 40.10"	≤35m g/L	《污水综合排放标 准》 （GB8978-1996）三 级标准 南皮县污水处理厂 进水水质	0.042 7	11.956	无
中节能 （平山） 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组织 排放	1 个	经度: 114° 5' 34.33" 纬度: 38° 13' 42.85"	≤8mg /m³	《生活垃圾焚烧大 气污染控制标准》 （DB13/5325- 2021）	0	6.716	无
中节能 （平山） 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组织 排放	1 个	经度: 114° 5' 34.33" 纬度: 38° 13' 42.85"	≤20m g/m³	《生活垃圾焚烧大 气污染控制标准》 （DB13/5325- 2021）	0	16.791	无
中节能 （平山） 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组织 排放	1 个	经度: 114° 5' 34.33" 纬度: 38° 13' 42.85"	≤120 mg/m³	《生活垃圾焚烧大 气污染控制标准》 （DB13/5325- 2021）	0	100.74 5	无
中节能 （平山） 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	1 个	经度: 114° 5' 34.33" 纬度: 38° 13' 42.85"	≤80m g/m³	《生活垃圾焚烧大 气污染控制标准》 （DB13/5325- 2021）	0	无要求	无
中节能 （平山） 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	1 个	经度: 114° 5' 34.33" 纬度: 38° 13' 42.85"	≤10m g/m³	《生活垃圾焚烧大 气污染控制标准》 （DB13/5325- 2021）	0	无要求	无
中节能 （平山） 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 114° 5' 38.76" 纬度: 38° 13' 51.85"	≤350 mg/L	《污水综合排放标 准》 （GB8978- 1996） 三级标准 东回舍镇污水处 理	0	14.009	无

							厂进水水质要求			
中节能 (平山) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 114° 5' 38.76" 纬度: 38° 13' 51.85"	≤35m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978- 1996) 三级标准 东回舍镇污水处理 厂进水水质要求	0	1.401	无
中节能 (临沂) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	2 个	4#经度: 118° 13' 59.05" 、纬度: 35° 6' 36.79" 5#经度: 118° 13' 59.02" 、纬度: 35° 6' 36.83"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	4.81	57.715 2	无
中节能 (临沂) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	2 个	4#经度: 118° 13' 59.05" 、纬度: 35° 6' 36.79" 5#经度: 118° 13' 59.02" 、纬度: 35° 6' 36.83"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	56.9	153.90 8	无
中节能 (临沂) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组 织排 放	2 个	4#经度: 118° 13' 59.05" 、纬度: 35° 6' 36.79" 5#经度: 118° 13' 59.02" 、纬度: 35° 6' 36.83"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	203.3	480.96	无
中节能 (临沂) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组 织排 放	2 个	4#经度: 118° 13' 59.05" 、纬度: 35° 6' 36.79" 5#经度: 118° 13' 59.02" 、纬度: 35° 6' 36.83"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	7.59	无要求	无
中节能 (临沂) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组 织排 放	2 个	4#经度: 118° 13' 59.05" 、纬度: 35° 6' 36.79" 5#经度: 118° 13' 59.02" 、纬度: 35° 6' 36.83"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	43.3	无要求	无
中节能 (临沂) 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 118° 14' 0.56" 纬度: 35° 6' 29.16"	≤500 mg/L	《污水排入城镇下 水道水质标准》 (GB/T 31962- 2015) B 级标准 临沂市兰山区南涑 河污水处理厂进水 水质要求	1.4	无要求	无
中节能 (临沂) 环保能源	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 118° 14' 0.56" 纬度:	≤45m g/L	《污水排入城镇下 水道水质标准》 (GB/T 31962-	0.009	无要求	无

有限公司					35° 6' 29.16"		2015) B 级标准 临沂市兰山区南涑 河污水处理厂进水 水质要求			
中节能 (邳城) 环保能源 有限公司	废气	颗粒物	有组织排 放	2 个	1#经度: 118° 14' 23.42" 、纬度: 34° 41' 8.95" 2#经度: 118° 14' 23.46" 、纬度: 34° 41' 8.74"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	3.87	16.989	无
中节能 (邳城) 环保能源 有限公司	废气	SO ₂	有组织排 放	2 个	1#经度: 118° 14' 23.42" 、纬度: 34° 41' 8.95" 2#经度: 118° 14' 23.46" 、纬度: 34° 41' 8.74"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	14.31	72.154	无
中节能 (邳城) 环保能源 有限公司	废气	NO _x	有组织排 放	2 个	1#经度: 118° 14' 23.42" 、纬度: 34° 41' 8.95" 2#经度: 118° 14' 23.46" 、纬度: 34° 41' 8.74"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	64.9	171.81 7	无
中节能 (邳城) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织排 放	2 个	1#经度: 118° 14' 23.42" 、纬度: 34° 41' 8.95" 2#经度: 118° 14' 23.46" 、纬度: 34° 41' 8.74"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.29	无要求	无
中节能 (邳城) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织排 放	2 个	1#经度: 118° 14' 23.42" 、纬度: 34° 41' 8.95"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	8.16	无要求	无
中节能 (邳城) 环保能源 有限公司	废水	COD	连续排 放	1 个	经度: 118° 14' 21.01" 纬度: 34° 41' 4.27"	≤500 mg/L	污水排入城镇下 水道水质标准 (GB/T 31962- 2015) (A 级标 准)	3.78	12.775	无
中节能 (邳城) 环保能源 有限公司	废水	NH ₃ -N	连续排 放	1 个	经度: 118° 14' 21.01" 纬度: 34° 41' 4.27"	≤45m g/L	污水排入城镇下 水道水质标准 (GB/T 31962- 2015) (A 级标 准)	0.16	1.278	无
中节能 (肥城) 环保能源 有限公司	废气	颗粒物	有组织排 放	2 个	1#经度: 116° 45' 25.31" 、纬度: 36° 16' 30.43" 2#经度: 116° 45' 25.38" 、纬度:	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.241	25.78	无

					36° 16' 30.47"					
中节能 (肥城) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组织排 放	2 个	1#经度: 116° 45' 25.31" 、纬度: 36° 16' 30.43" 2#经度: 116° 45' 25.38" 、纬度: 36° 16' 30.47"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	25.2	103.12	无
中节能 (肥城) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组织排 放	2 个	1#经度: 116° 45' 25.31" 、纬度: 36° 16' 30.43" 2#经度: 116° 45' 25.38" 、纬度: 36° 16' 30.47"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	71.9	257.81	无
中节能 (肥城) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织排 放	2 个	1#经度: 116° 45' 25.31" 、纬度: 36° 16' 30.43" 2#经度: 116° 45' 25.38" 、纬度: 36° 16' 30.47"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	2.023	无要求	无
中节能 (肥城) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织排 放	2 个	1#经度: 116° 45' 25.31" 、纬度: 36° 16' 30.43" 2#经度: 116° 45' 25.38" 、纬度: 36° 16' 30.47"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	4.17	无要求	无
中节能 (肥城) 环保能源 有限公司	废水	COD	连续排 放	1 个	经度: 116° 45' 36 纬度: 36° 16' 28.16"	≤500 mg/L	《污水排入城镇下 水道水质标准》 (GB/T 31962- 2015) (A 级标 准)	1.83	无要求	无
中节能 (肥城) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	连续排 放	1 个	经度: 116° 45' 36 纬度: 36° 16' 28.16"	≤45m g/L	《污水排入城镇下 水道水质标准》 (GB/T 31962- 2015) (A 级标 准)	0.142	无要求	无
中节能 (即墨) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组织排 放	3 个	1#经度: 120° 18' 45.6156 "、纬度: 36° 23' 44.1096" 2#经度: 120° 18' 45.3564 "、纬度: 36° 23' 44.2644" 3#经度: 120° 18' 45.6156 "、纬度: 36° 23' 44.2644"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	3.836 7	16.16	无
中节能 (即墨)	废气	SO2	有组织排	3 个	1#经度: 120° 18' 45.6156	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》	30.31 44	101.12	无

环保能源有限公司			放		"、纬度： 36° 23' 44.1096" 2#经度： 120° 18' 45.3564" "、纬度： 36° 23' 44.2644" 3#经度： 120° 18' 45.6156" "、纬度： 36° 23' 44.2644"		(GB18485-2014)			
中节能（即墨）环保能源有限公司	废气	NOx	有组织排放	3 个	1#经度： 120° 18' 45.6156" "、纬度： 36° 23' 44.1096" 2#经度： 120° 18' 45.3564" "、纬度： 36° 23' 44.2644" 3#经度： 120° 18' 45.6156" "、纬度： 36° 23' 44.2644"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	113.7 759	262.8	无
中节能（即墨）环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	3 个	1#经度： 120° 18' 45.6156" "、纬度： 36° 23' 44.1096" 2#经度： 120° 18' 45.3564" "、纬度： 36° 23' 44.2644" 3#经度： 120° 18' 45.6156" "、纬度： 36° 23' 44.2644"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	2.291 1	无要求	无
中节能（即墨）环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	3 个	1#经度： 120° 18' 45.6156" "、纬度： 36° 23' 44.1096" 2#经度： 120° 18' 45.3564" "、纬度： 36° 23' 44.2644" 3#经度： 120° 18' 45.6156" "、纬度： 36° 23' 44.2644"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	11.26 33	无要求	无
中节能（即墨）环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1 个	经度： 120° 18' 15.46" 纬度： 36° 23' 21.81"	≤500 mg/L	《污水排入城镇下水道水质标准》 (GB/T 31962-2015) B 类	12.28 1	无要求	无
中节能（即墨）环保能源有限公司	废水	NH3-N	间断排放	1 个	经度： 120° 18' 15.46" 纬度： 36° 23' 21.81"	≤45m g/L	《污水排入城镇下水道水质标准》 (GB/T 31962-2015) B 类	0.127 9	无要求	无
中节能（昌乐）环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	1 个	经度：118° 49' 36.59" 纬度：36° 38' 7.91"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	1.115 6	16.11	无

中节能(昌乐)环保能源有限公司	废气	SO2	有组织排放	1个	经度: 118° 49' 36.59" 纬度: 36° 38' 7.91"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	23.3007	80.56	无
中节能(昌乐)环保能源有限公司	废气	NOx	有组织排放	1个	经度: 118° 49' 36.59" 纬度: 36° 38' 7.91"	≤250mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	101.909	201.4	无
中节能(昌乐)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	1个	经度: 118° 49' 36.59" 纬度: 36° 38' 7.91"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	0.631	无要求	无
中节能(昌乐)环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	1个	经度: 118° 49' 36.59" 纬度: 36° 38' 7.91"	≤50mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	11.6027	无要求	无
中节能(昌乐)环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1个	经度: 118° 49' 20.71" 纬度: 36° 38' 11.22'	≤500mg/L	《污水排入城镇下水道水质标准》(GB31962-2015)中表 1A 等级标准	9.44	无要求	无
中节能(昌乐)环保能源有限公司	废水	NH3-N	间断排放	1个	经度: 118° 49' 20.71" 纬度: 36° 38' 11.22'	≤45mg/L	《污水排入城镇下水道水质标准》(GB31962-2015)中表 1A 等级标准	0.0489	无要求	无
成都中节能再生能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	3个	1#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26" 2#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26" 3#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26"	≤20mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	7.33	55.68	无
成都中节能再生能源有限公司	废气	SO2	有组织排放	3个	1#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26" 2#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26" 3#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	41.7	222.73	无
成都中节能再生能源有限公司	废气	NOx	有组织排放	3个	1#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26" 2#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26" 3#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26"	≤250mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	216.48	696.03	无
成都中节能再生能源有限公司	废气	CO	有组织排放	3个	1#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26" 2#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	12.53	无要求	无

					3#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26"					
成都中节能再生能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	3 个	1#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26" 2#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26" 3#经度: 104° 14' 28"、纬度: 30° 49' 26"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	10.19	无要求	无
成都中节能再生能源有限公司	废水	COD	连续排放	1 个	经度: 104° 14' 30" 纬度: 30° 49' 19"	≤500 mg/L	《污水综合排放标准》 (GB 8978-1996)	5.81	无要求	无
成都中节能再生能源有限公司	废水	NH3-N	连续排放	1 个	经度: 104° 14' 30" 纬度: 30° 49' 19"	≤45m g/L	《污水排入城镇下水道水质标准》 (GB/T 31962-2015) B 级标准	0.46	无要求	无
中节能(金堂)环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	2 个	1#经度: 104° 34' 31.98" 、纬度: 30° 42' 34.78" 2#经度: 104° 34' 31.91" 、纬度: 30° 42' 34.78"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	3.615 9	11.94	无
中节能(金堂)环保能源有限公司	废气	SO2	有组织排放	2 个	1#经度: 104° 34' 31.98" 、纬度: 30° 42' 34.78" 2#经度: 104° 34' 31.91" 、纬度: 30° 42' 34.78"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	6.443 7	59.68	无
中节能(金堂)环保能源有限公司	废气	NOx	有组织排放	2 个	1#经度: 104° 34' 31.98" 、纬度: 30° 42' 34.78" 2#经度: 104° 34' 31.91" 、纬度: 30° 42' 34.78"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	108.2 992	238.72	无
中节能(金堂)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	2 个	1#经度: 104° 34' 31.98" 、纬度: 30° 42' 34.78" 2#经度: 104° 34' 31.91" 、纬度: 30° 42' 34.78"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	1.106 5	59.68	无
中节能(金堂)环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	2 个	1#经度: 104° 34' 31.98" 、纬度: 30° 42' 34.78" 2#经度:	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	4.757 8	11.94	无

					104° 34' 31.91" 、纬度： 30° 42' 34.78"					
中节能 (金堂) 环保能源 有限公司	废水	COD	连续 排放	1 个	经度： 104° 34' 28.06" 纬度： 30° 42' 34.92"	≤500 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB 8978-1996) 三级标准	0	无要求	无
中节能 (金堂) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	连续 排放	1 个	经度： 104° 34' 28.06" 纬度： 30° 42' 34.92"	≤45m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB 8978-1996) 三级标准	0	无要求	无
中节能 (资阳) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	2 个	1#经度： 104° 42' 19.19" 、纬度： 30° 3' 0.83" 2#经度： 104° 42' 19.19" 、纬度： 30° 3' 0.83"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	0.635 6	55.66	无
中节能 (资阳) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	2 个	1#经度： 104° 42' 19.19" 、纬度： 30° 3' 0.83" 2#经度： 104° 42' 19.19" 、纬度： 30° 3' 0.83"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	21.86 17	185.51 36	无
中节能 (资阳) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组 织排 放	2 个	1#经度： 104° 42' 19.19" 、纬度： 30° 3' 0.83" 2#经度： 104° 42' 19.19" 、纬度： 30° 3' 0.83"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	90.47 55	463.78 4	无
中节能 (资阳) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组 织排 放	2 个	1#经度： 104° 42' 19.19" 、纬度： 30° 3' 0.83" 2#经度： 104° 42' 19.19" 、纬度： 30° 3' 0.83"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.182 9	无要求	无
中节能 (资阳) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组 织排 放	2 个	1#经度： 104° 42' 19.19" 、纬度： 30° 3' 0.83" 2#经度： 104° 42' 19.19" 、纬度： 30° 3' 0.83"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	6.654 2	无要求	无
中节能 (南部 县)环保 能源有 限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	2 个	1#经度： 106° 0' 51.80" 、纬度： 31° 18' 30.82" 2#经度：	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	2.269 9	35.74	无

					106° 0' 51.88" 、 纬度： 31° 18' 30.74"					
中节能 (南部 县)环保 能源有限 公司	废气	SO2	有组织 排放	2 个	1#经度： 106° 0' 51.80" 、 纬度： 31° 18' 30.82" 2#经度： 106° 0' 51.88" 、 纬度： 31° 18' 30.74"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》	37.96 49	119.13	无
中节能 (南部 县)环保 能源有限 公司	废气	NOx	有组织 排放	2 个	1#经度： 106° 0' 51.80" 、 纬度： 31° 18' 30.82" 2#经度： 106° 0' 51.88" 、 纬度： 31° 18' 30.74"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	129.2 695	357.39	无
中节能 (南部 县)环保 能源有限 公司	废气	CO	有组织 排放	2 个	1#经度： 106° 0' 51.80" 、 纬度： 31° 18' 30.82" 2#经度： 106° 0' 51.88" 、 纬度： 31° 18' 30.74"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.335 8	无要求	无
中节能 (南部 县)环保 能源有限 公司	废气	HCl	有组织 排放	2 个	1#经度： 106° 0' 51.80" 、 纬度： 31° 18' 30.82" 2#经度： 106° 0' 51.88" 、 纬度： 31° 18' 30.74"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	5.963	无要求	无
中节能 (南部 县)环保 能源有限 公司	废水	COD	连续 排放	1 个	经度： 106° 0' 34.52" 纬度： 31° 18' 37.91"	≤20m g/L	《地表水环境质量 标准》 (GB3838-2002) III类标准。	0.101 6	无要求	无
中节能 (南部 县)环保 能源有限 公司	废水	NH3-N	连续 排放	1 个	经度： 106° 0' 34.52" 纬度： 31° 18' 37.91"	≤1mg /L	《地表水环境质量 标准》 (GB3838-2002) III类标准。	0	无要求	无
中节能 (毕节) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组织 排放	2 个	1#经度： 105° 27' 49.57" 、纬度： 27° 20' 26.74" 2#经度： 105° 27' 50.51" 、纬度：	≤20m g/Nm ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	3.833 2	30.8	无

					27° 20' 26.70"					
中节能 (毕节) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组织 排放	2 个	1#经度: 105° 27' 49.57" 、纬度: 27° 20' 26.74" 2#经度: 105° 27' 50.51" 、纬度: 27° 20' 26.70"	≤80m g/Nm ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	31.28 9	91.2	无
中节能 (毕节) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组织 排放	2 个	1#经度: 105° 27' 49.57" 、纬度: 27° 20' 26.74" 2#经度: 105° 27' 50.51" 、纬度: 27° 20' 26.70"	≤250 mg/Nm ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	118.1 844	240.64	无
中节能 (毕节) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	2 个	1#经度: 105° 27' 49.57" 、纬度: 27° 20' 26.74" 2#经度: 105° 27' 50.51" 、纬度: 27° 20' 26.70"	≤80m g/Nm ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	3.685 8	无要求	无
中节能 (毕节) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	2 个	1#经度: 105° 27' 49.57" 、纬度: 27° 20' 26.74" 2#经度: 105° 27' 50.51" 、纬度: 27° 20' 26.70"	≤50m g/Nm ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	20.22 92	无要求	无
中节能 (毕节) 环保能源 有限公司	废水	COD	连续 排放	1 个	经度: 105° 27' 52.34" 纬度: 27° 20' 27.74"	≤500 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB 8978-1996) 三级标准	/	无要求	无
中节能 (毕节) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	连续 排放	1 个	经度: 105° 27' 52.34" 纬度: 27° 20' 27.74"	/	《污水综合排放标 准》 (GB 8978-1996) 三级标准	/	无要求	无
中节能 (贞丰) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组织 排放	1 个	经度: 105° 27' 57.24" 纬度: 25° 28' 26.40"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	0.216 1	22.221 5	无
中节能 (贞丰) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组织 排放	1 个	经度: 105° 27' 57.24" 纬度: 25° 28' 26.40"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	9.218 1	48.96	无
中节能 (贞丰) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组织 排放	1 个	经度: 105° 27' 57.24" 纬度: 25° 28' 26.40"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	40.87 68	198	无

中节能 (贞丰) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	1 个	经度: 105° 27' 57.24" 纬度: 25° 28' 26.40"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	5.006 9	无要求	无
中节能 (贞丰) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	1 个	经度: 105° 27' 57.24" 纬度: 25° 28' 26.40"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	9.556 7	无要求	无
中节能 (贞丰) 环保能源 有限公司	废水	COD	连续 排放	1 个	经度: 105° 27' 59.33" 纬度: 25° 28' 24.02"	≤500 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB 8978-1996) 三级标准	1.741 2	34.198	无
中节能 (贞丰) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	连续 排放	1 个	经度: 105° 27' 59.33" 纬度: 25° 28' 24.02"	/	《污水综合排放标 准》 (GB 8978-1996) 三级标准	0.204 1	0.399	无
中节能 (红河) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组织 排放	1 个	经度: 103° 11' 28.57" 纬度: 23° 32' 40.96"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	0.987 5	8.94	无
中节能 (红河) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组织 排放	1 个	经度: 103° 11' 28.57" 纬度: 23° 32' 40.96"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	17.39 43	59.13	无
中节能 (红河) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组织 排放	1 个	经度: 103° 11' 28.57" 纬度: 23° 32' 40.96"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	59.94 39	131.66	无
中节能 (红河) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	1 个	经度: 103° 11' 28.57" 纬度: 23° 32' 40.96"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	3.382 1	无要求	无
中节能 (红河) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	1 个	经度: 103° 11' 28.57" 纬度: 23° 32' 40.96"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	11.91 92	无要求	无
中节能 (丽江) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组织 排放	1 个	经度: 100° 20' 32" 纬度: 26° 56' 36"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	0.211 5	19.87	无
中节能 (丽江) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组织 排放	1 个	经度: 100° 20' 32" 纬度: 26° 56' 36"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	11.82 25	49.69	无
中节能 (丽江) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组织 排放	1 个	经度: 100° 20' 32" 纬度: 26° 56' 36"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	16.75 46	46.16	无
中节能 (丽江) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	1 个	经度: 100° 20' 32" 纬度: 26° 56' 36"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.530 9	无要求	无
中节能 (丽江) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	1 个	经度: 100° 20' 32" 纬度: 26° 56' 36"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	2.887 4	无要求	无
中节能	废气	颗粒	有组	3 个	1#经度:	≤20m	《生活垃圾焚烧污	5.84	32.4	无

(西安) 环保能源 有限公司		物	织排 放		108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96" 2#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96" 3#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96"	g/m ³	染控制标准》 (GB18485-2014)			
中节能 (西安) 环保能源 有限公司	废气	SO ₂	有组 织排 放	3 个	1#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96" 2#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96" 3#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	39.86	162	无
中节能 (西安) 环保能源 有限公司	废气	NO _x	有组 织排 放	3 个	1#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96" 2#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96" 3#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	138.3 6	324	无
中节能 (西安) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组 织排 放	3 个	1#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96" 2#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96" 3#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	12.44	无要求	无
中节能 (西安) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组 织排 放	3 个	1#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96" 2#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96" 3#经度: 108° 38' 38.89"、 纬度: 34° 11' 36.96"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	11.92	无要求	无

					34° 11' 36.96"					
开封中节能再生能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	3 个	1#经度: 114° 19' 44.44"、 纬度: 34° 43' 49.69" 2#经度: 114° 19' 44.47"、 纬度: 34° 43' 49.73" 3#经度: 114° 19' 44.40"、 纬度: 34° 43' 49.76"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	1.420 9	45.54	无
开封中节能再生能源有限公司	废气	SO ₂	有组织排放	3 个	1#经度: 114° 19' 44.44"、 纬度: 34° 43' 49.69" 2#经度: 114° 19' 44.47"、 纬度: 34° 43' 49.73" 3#经度: 114° 19' 44.40"、 纬度: 34° 43' 49.76"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	20.53 97	151.86	无
开封中节能再生能源有限公司	废气	NO _x	有组织排放	3 个	1#经度: 114° 19' 44.44"、 纬度: 34° 43' 49.69" 2#经度: 114° 19' 44.47"、 纬度: 34° 43' 49.73" 3#经度: 114° 19' 44.40"、 纬度: 34° 43' 49.76"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	80.09 56	455.55	无
开封中节能再生能源有限公司	废气	CO	有组织排放	3 个	1#经度: 114° 19' 44.44"、 纬度: 34° 43' 49.69" 2#经度: 114° 19' 44.47"、 纬度: 34° 43' 49.73" 3#经度: 114° 19' 44.40"、 纬度: 34° 43' 49.76"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	3.489 9	151.86	无
开封中节能再生能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	3 个	1#经度: 114° 19' 44.44"、 纬度: 34° 43' 49.69" 2#经度: 114° 19' 44.47"、 纬度: 34° 43' 49.73" 3#经度:	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	26.63 03	91.11	无

					114° 19' 44.40"、 纬度： 34° 43' 49.76"					
开封中节能环保再生 能源有限公司	废水	COD	连续 排放	1 个	经度： 114° 19' 38.17" 纬度： 34° 43' 53.87"	≤500 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准	64.32 7	无要求	无
开封中节能环保再生 能源有限公司	废水	NH3-N	连续 排放	1 个	经度： 114° 19' 38.17" 纬度： 34° 43' 53.87"	≤45m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准	/	无要求	无
中节能 (汉中) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	1 个	经度：107° 7' 26" 纬度：33° 8' 43"	≤20 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.215 8	15.324	无
中节能 (汉中) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	1 个	经度：107° 7' 26" 纬度：33° 8' 43"	≤80 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	23.07 03	53.4	无
中节能 (汉中) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组 织排 放	1 个	经度：107° 7' 26" 纬度：33° 8' 43"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	77.25 26	194	无
中节能 (汉中) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组 织排 放	1 个	经度：107° 7' 26" 纬度：33° 8' 43"	≤80 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.855	无要求	无
中节能 (汉中) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组 织排 放	1 个	经度：107° 7' 26" 纬度：33° 8' 43"	≤50 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	7.234 6	无要求	无
中节能 (天水) 环保能源 有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	1 个	经度：106° 0' 2" 纬度： 34° 32' 41"	≤20 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	6.29	16.38	无
中节能 (天水) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	1 个	经度：106° 0' 2" 纬度： 34° 32' 41"	≤80 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	33.2	65.51	无
中节能 (天水) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组 织排 放	1 个	经度：106° 0' 2" 纬度： 34° 32' 41"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	55.83	109.18	无
中节能 (天水) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组 织排 放	1 个	经度：106° 0' 2" 纬度： 34° 32' 41"	≤80 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	4.878	无要求	无
中节能 (天水) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组 织排 放	1 个	经度：106° 0' 2" 纬度： 34° 32' 41"	≤50 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	4.108	无要求	无
中节能 (天水) 环保能源 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度：106° 0' 3" 纬度： 34° 32' 44"	≤500 mg/L	《污水排入城镇下 水道水质标准》 (GB/T 31962- 2015)	2.942	无要求	无
中节能 (天水)	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度：106° 0' 3" 纬度：	≤45m g/L	《污水排入城镇下 水道水质标准》	0.061 4	无要求	无

环保能源有限公司					34° 32' 44"		(GB/T 31962-2015)			
中节能(通化)环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	2个	1#经度: 126° 1' 42.67"、纬度: 41° 48' 7.24" 2#经度: 126° 1' 42.28"、纬度: 41° 48' 7.81"	≤20mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	0.6101	31.2	无
中节能(通化)环保能源有限公司	废气	SO ₂	有组织排放	2个	1#经度: 126° 1' 42.67"、纬度: 41° 48' 7.24" 2#经度: 126° 1' 42.28"、纬度: 41° 48' 7.81"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	17.1435	104	无
中节能(通化)环保能源有限公司	废气	NO _x	有组织排放	2个	1#经度: 126° 1' 42.67"、纬度: 41° 48' 7.24" 2#经度: 126° 1' 42.28"、纬度: 41° 48' 7.81"	≤250mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	95.0671	311.9	无
中节能(通化)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	2个	1#经度: 126° 1' 42.67"、纬度: 41° 48' 7.24" 2#经度: 126° 1' 42.28"、纬度: 41° 48' 7.81"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	0.7903	无要求	无
中节能(通化)环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	2个	1#经度: 126° 1' 42.67"、纬度: 41° 48' 7.24" 2#经度: 126° 1' 42.28"、纬度: 41° 48' 7.81"	≤50mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	16.0644	无要求	无
中节能(通化)环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1个	经度: 126° 1' 46.96" 纬度: 41° 48' 3.78"	≤380mg/L	通化市二道江区净源污水处理有限责任公司进水水质要求	6.915	无要求	无
中节能(通化)环保能源有限公司	废水	NH ₃ -N	间断排放	1个	经度: 126° 1' 46.96" 纬度: 41° 48' 3.78"	≤30mg/L	通化市二道江区净源污水处理有限责任公司进水水质要求	0.125	无要求	无
中节能(齐齐哈尔)环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	2个	1#经度: 124° 0' 20.99"、纬度: 47° 9' 33.80" 2#经度: 124° 0' 20.99"、纬度: 47° 9' 33.80"	≤20mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	1.2309	46.15	无
中节能(齐齐哈尔)环保能源有限公司	废气	SO ₂	有组织排放	2个	1#经度: 124° 0' 20.99"、纬度: 47° 9' 33.80" 2#经度: 124° 0' 20.99"、纬度: 47° 9' 33.80"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	23.6427	184.62	无
中节能(齐齐哈尔)环保能源有限公司	废气	NO _x	有组织排放	2个	1#经度: 124° 0' 20.99"、纬度: 47° 9' 33.80" 2#经度: 124° 0' 20.99"、纬度: 47° 9' 33.80"	≤250mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》(GB18485-2014)	120.8351	461.55	无

					度：47° 9' 33.80"					
中节能 (齐齐哈尔)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	2个	1#经度： 124° 0' 20.99"、纬度： 47° 9' 33.80" 2#经度： 124° 0' 20.99"、纬度： 47° 9' 33.80"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	2.4327	无要求	无
中节能 (齐齐哈尔)环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	2个	1#经度： 124° 0' 20.99"、纬度： 47° 9' 33.80"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	17.9579	无要求	无
中节能 (鹤岗)环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	1个	经度： 130° 06' 25.6" 纬度： 47° 17' 28.72"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	0.743	20.08	无
中节能 (鹤岗)环保能源有限公司	废气	SO ₂	有组织排放	1个	经度： 130° 06' 25.6" 纬度： 47° 17' 28.72"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	17.88	47.24	无
中节能 (鹤岗)环保能源有限公司	废气	NO _x	有组织排放	1个	经度： 130° 06' 25.6" 纬度： 47° 17' 28.72"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	42.95	242.96	无
中节能 (鹤岗)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	1个	经度： 130° 06' 25.6" 纬度： 47° 17' 28.72"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	2.42	无要求	无
中节能 (鹤岗)环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	1个	经度： 130° 06' 25.6" 纬度： 47° 17' 28.72"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	2.186	无要求	无
中节能 (鹤岗)环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1个	经度： 130° 06' 25.13" 纬度： 47° 17' 27.64"	≤500 mg/L	《污水综合排放标准》 (GB 8978-1996) 三级标准	3.793	无要求	无
中节能 (鹤岗)环保能源有限公司	废水	NH ₃ -N	间断排放	1个	经度： 130° 06' 25.13" 纬度： 47° 17' 27.64"	/	《污水综合排放标准》 (GB 8978-1996) 三级标准	0.1393	无要求	无
中节能 (合肥)可再生能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	4个	1#经度： 117° 29' 54.28" 、纬度： 31° 47' 15.86" 2#经度： 117° 29' 54.42" 、纬度： 31° 47' 15.83" 3#经度： 117° 29' 54.42" 、纬度： 31° 47' 15.97" 4#经度： 117° 29' 54.24" 、纬度： 31° 47' 15.97"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	4.3451	27.8	无
中节能	废气	SO ₂	有组	4个	1#经度：	≤80m	《生活垃圾焚烧污	25.76	139.08	无

(合肥) 可再生能源有限公司			织排放		117° 29' 54.28" 、纬度: 31° 47' 15.86" 2#经度: 117° 29' 54.42" 、纬度: 31° 47' 15.83" 3#经度: 117° 29' 54.42" 、纬度: 31° 47' 15.97" 4#经度: 117° 29' 54.24" 、纬度: 31° 47' 15.97"	g/m ³	染控制标准》 (GB18485-2014)	74		
中节能 (合肥) 可再生能源有限公司	废气	NOx	有组织排放	4 个	1#经度: 117° 29' 54.28" 、纬度: 31° 47' 15.86" 2#经度: 117° 29' 54.42" 、纬度: 31° 47' 15.83" 3#经度: 117° 29' 54.42" 、纬度: 31° 47' 15.97" 4#经度: 117° 29' 54.24" 、纬度: 31° 47' 15.97"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	247.9 448	556	无
中节能 (合肥) 可再生能源有限公司	废气	CO	有组织排放	4 个	1#经度: 117° 29' 54.28" 、纬度: 31° 47' 15.86" 2#经度: 117° 29' 54.42" 、纬度: 31° 47' 15.83" 3#经度: 117° 29' 54.42" 、纬度: 31° 47' 15.97" 4#经度: 117° 29' 54.24" 、纬度: 31° 47' 15.97"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	13.45 56	139	无
中节能 (合肥) 可再生能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	4 个	1#经度: 117° 29' 54.28" 、纬度: 31° 47' 15.86" 2#经度: 117° 29' 54.42" 、纬度: 31° 47' 15.83" 3#经度: 117° 29' 54.42" 、纬度: 31° 47' 15.97"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	2.917 1	27.8	无

					31° 47' 15.97" 4#经度: 117° 29' 54.24" 、纬度: 31° 47' 15.97"					
中节能 (合肥) 再生能源有限公司	废水	COD	连续 排放	1 个	经度: 117° 29' 59.64" 纬度: 31° 47' 15.14"	≤500 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准 园区纳管协议	11.25 32	32.85	无
中节能 (合肥) 再生能源有限公司	废水	NH3-N	连续 排放	1 个	经度: 117° 29' 59.64" 纬度: 31° 47' 15.14"	≤25m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准 园区纳管协议	0.341 1	4.93	无
中节能 (肥西) 环保能源有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	4 个	1#经度: 117° 5' 9.78" 、 纬度: 31° 41' 29.29" 2#经度: 117° 5' 10.00" 、 纬度: 31° 41' 29.40" 3#经度: 117° 5' 9.96" 、 纬度: 31° 41' 29.40" 4#经度: 117° 5' 9.92" 、 纬度: 31° 41' 29.47"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	2.068 4	60	无
中节能 (肥西) 环保能源有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	4 个	1#经度: 117° 5' 9.78" 、 纬度: 31° 41' 29.29" 2#经度: 117° 5' 10.00" 、 纬度: 31° 41' 29.40" 3#经度: 117° 5' 9.96" 、 纬度: 31° 41' 29.40" 4#经度: 117° 5' 9.92" 、 纬度: 31° 41' 29.47"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	23.81 75	316.82	无
中节能 (肥西) 环保能源有限公司	废气	NOx	有组 织排 放	4 个	1#经度: 117° 5' 9.78" 、 纬度: 31° 41' 29.29"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	157.1 165	555.52	无

					2#经度： 117° 5' 10.00"、 纬度： 31° 41' 29.40" 3#经度： 117° 5' 9.96"、 纬度： 31° 41' 29.40" 4#经度： 117° 5' 9.92"、 纬度： 31° 41' 29.47"					
中节能 (肥西) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织排 放	4 个	1#经度： 117° 5' 9.78"、 纬度： 31° 41' 29.29" 2#经度： 117° 5' 10.00"、 纬度： 31° 41' 29.40" 3#经度： 117° 5' 9.96"、 纬度： 31° 41' 29.40" 4#经度： 117° 5' 9.92"、 纬度： 31° 41' 29.47"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	135.0 324	无要求	无
中节能 (肥西) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织排 放	4 个	1#经度： 117° 5' 9.78"、 纬度： 31° 41' 29.29" 2#经度： 117° 5' 10.00"、 纬度： 31° 41' 29.40" 3#经度： 117° 5' 9.96"、 纬度： 31° 41' 29.40" 4#经度： 117° 5' 9.92"、 纬度： 31° 41' 29.47"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	6.769	无要求	无
中节能 (肥西) 环保能源 有限公司	废水	COD	连续 排放	1 个	经度： 117° 5' 6.43" 纬度： 31° 41' 27.28"	≤340 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准 中派污水处理厂接 管标准	63.77 05	39.23	无

中节能 (肥西) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	连续 排放	1 个	经度: 117° 5' 6.43" 纬度: 31° 41' 27.28"	≤30m g/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996) 三 级标准 中派污水处理厂接 管标准	0.971 8	3.221	无
杭州绿能 环保发电 有限公司	废气	颗粒 物	有组 织排 放	3 个	1#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28" 2#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28" 3#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	0.393 8	16.83	无
杭州绿能 环保发电 有限公司	废气	SO2	有组 织排 放	3 个	1#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28" 2#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28" 3#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	2.551 1	76.359 9	无
杭州绿能 环保发电 有限公司	废气	NOx	有组 织排 放	3 个	1#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28" 2#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28" 3#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	62.83 81	126.22 8	无
杭州绿能 环保发电 有限公司	废气	CO	有组 织排 放	3 个	1#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28" 2#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28" 3#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.803 9	无要求	无
杭州绿能 环保发电 有限公司	废气	HCl	有组 织排 放	3 个	1#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28" 2#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28" 3#经度: 120° 9' 18.00"、纬 度: 30° 10' 11.28"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	5.416 6	无要求	无
杭州绿能 环保发电 有限公司	废水	COD	间断 排放	1 个	经度: 120° 9' 44.82" 纬度: 30° 9' 14.94"	≤500 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996)	4.51	无要求	无
杭州绿能 环保发电	废水	NH3-N	间断 排放	1 个	经度: 120° 9' 44.82"	≤35m g/L	《工业企业废水 氨、磷污染物间接	0.006 3	无要求	无

有限公司					纬度： 30° 9' 14.94''		排放限值》 (DB33/887-2013)			
中节能萍乡环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	3 个	1#经度： 113° 41' 30.30'' 、纬度： 27° 36' 40.61'' 2#经度： 113° 41' 30.30'' 、纬度： 27° 36' 40.61'' 3#经度： 113° 41' 37.03'' 、纬度： 27° 36' 44.17''	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	3.43	无要求	无
中节能萍乡环保能源有限公司	废气	SO ₂	有组织排放	3 个	1#经度： 113° 70' 41.20''、 纬度： 27° 61' 35.30'' 2#经度： 113° 70' 41.20'' 、纬度： 27° 61' 35.30'' 3#经度： 113° 70' 45.01'' 、纬度： 27° 61' 42.90''	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	22.16 6	196.62	无
中节能萍乡环保能源有限公司	废气	NO _x	有组织排放	3 个	1#经度： 113° 70' 41.20''、 纬度： 27° 61' 35.30'' 2#经度： 113° 70' 41.20'' 、纬度： 27° 61' 35.30'' 3#经度： 113° 70' 45.01'' 、纬度： 27° 61' 42.90''	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	191.1 1	468.78	无
中节能萍乡环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	3 个	1#经度： 113° 70' 41.20''、 纬度： 27° 61' 35.30'' 2#经度： 113° 70' 41.20'' 、纬度： 27° 61' 35.30'' 3#经度： 113° 70' 45.01'' 、纬度： 27° 61' 42.90''	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	1.656	无要求	无
中节能萍乡环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	3 个	1#经度： 113° 70' 41.20''、 纬度： 27° 61' 35.30'' 2#经度： 113° 70' 41.20'' 、纬度： 27° 61' 35.30''	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	22.86 4	无要求	无

					3#经度: 113° 70' 45.01" 、纬度: 27° 61' 42.90"					
中节能萍乡环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1 个	经度: 113° 41' 32.86" 纬度: 27° 36' 38.92"	≤500 mg/L	萍乡市湘东区湘绿污水处理厂纳管标准	1.529	28.54	无
中节能萍乡环保能源有限公司	废水	NH3-N	间断排放	1 个	经度: 113° 41' 32.86" 纬度: 27° 36' 38.92"	≤40m g/L	萍乡市湘东区湘绿污水处理厂纳管标准	0.025	3.12	无
中节能抚州环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	2 个	1#经度: 116° 17' 46.93" 、纬度: 28° 1' 34.43" 2#经度: 116° 17' 46.68" 、纬度: 28° 1' 34.28"	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	2.596 2	49.92	无
中节能抚州环保能源有限公司	废气	SO2	有组织排放	2 个	1#经度: 116° 17' 46.93" 、纬度: 28° 1' 34.43" 2#经度: 116° 17' 46.68" 、纬度: 28° 1' 34.28"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	20.86 97	115.6	无
中节能抚州环保能源有限公司	废气	NOx	有组织排放	2 个	1#经度: 116° 17' 46.93" 、纬度: 28° 1' 34.43" 2#经度: 116° 17' 46.68" 、纬度: 28° 1' 34.28"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	141.4 837	461.06	无
中节能抚州环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	2 个	1#经度: 116° 17' 46.93" 、纬度: 28° 1' 34.43" 2#经度: 116° 17' 46.68" 、纬度: 28° 1' 34.28"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	2.021 1	无要求	无
中节能抚州环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	2 个	1#经度: 116° 17' 46.93" 、纬度: 28° 1' 34.43" 2#经度: 116° 17' 46.68" 、纬度: 28° 1' 34.28"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	31.08 22	无要求	无
中节能抚州环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1 个	经度: 116° 17' 50.60" 纬度: 28° 1' 27.88"	≤500 mg/L	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 抚州市抚北工业园区污水处理厂接管	1.89	无要求	无

							标准 (361002-03)			
中节能抚州环保能源有限公司	废水	NH3-N	间断排放	1 个	经度: 116° 17' 50.60" 纬度: 28° 1' 27.88"	≤50mg/L	《污水综合排放标准》 (GB8978-1996) 抚州市抚北工业园区污水处理厂接管标准(361002-03)	0.065	无要求	无
中节能(咸宁崇阳)环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	1 个	经度: 113° 57' 0" 纬度: 29° 34' 3"	≤20mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	0.1413	16.28	无
中节能(咸宁崇阳)环保能源有限公司	废气	SO2	有组织排放	1 个	经度: 113° 57' 0" 纬度: 29° 34' 3"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	17.052	65.1	无
中节能(咸宁崇阳)环保能源有限公司	废气	NOx	有组织排放	1 个	经度: 113° 57' 0" 纬度: 29° 34' 3"	≤250mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	70.3824	260.4	无
中节能(咸宁崇阳)环保能源有限公司	废气	CO	有组织排放	1 个	经度: 113° 57' 0" 纬度: 29° 34' 3"	≤80mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	3.4353	无要求	无
中节能(咸宁崇阳)环保能源有限公司	废气	HCl	有组织排放	1 个	经度: 113° 57' 0" 纬度: 29° 34' 3"	≤50mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	14.1474	无要求	无
中节能(咸宁崇阳)环保能源有限公司	废水	COD	间断排放	1 个	经度: 113° 56' 55" 纬度: 29° 34' 4"	≤100mg/L	《污水综合排放标准》 (GB 8978-1996) 表 4 一级 《农田灌溉水质标准》 (GB 5084-2021)	0	无要求	无
中节能(咸宁崇阳)环保能源有限公司	废水	NH3-N	间断排放	1 个	经度: 113° 56' 55" 纬度: 29° 34' 4"	≤15mg/L	《污水综合排放标准》 (GB 8978-1996) 表 4 一级 《农田灌溉水质标准》 (GB 5084-2021)	0	无要求	无
中节能(汕头潮南)环保能源有限公司	废气	颗粒物	有组织排放	3 个	1#经度: 116° 23' 55.32"、 纬度: 23° 10' 25.25" 2#经度:	≤20mg/m ³	《生活垃圾焚烧污染控制标准》 (GB18485-2014)	5.6876	33.064	无

					116° 23' 55.32"、 纬度： 23° 10' 25.25" 3#经度： 116° 32' 50.24"、 纬度： 23° 5' 22.16"					
中节能 (汕头潮 南)环保 能源有限 公司	废气	SO ₂	有组 织排 放	3 个	1#经度： 116° 23' 55.32"、 纬度： 23° 10' 25.25" 2#经度： 116° 23' 55.32"、 纬度： 23° 10' 25.25" 3#经度： 116° 32' 50.24"、 纬度： 23° 5' 22.16"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	18.00 48	132.3	无
中节能 (汕头潮 南)环保 能源有限 公司	废气	NO _x	有组 织排 放	3 个	1#经度： 116° 23' 55.32"、 纬度： 23° 10' 25.25" 2#经度： 116° 23' 55.32"、 纬度： 23° 10' 25.25" 3#经度： 116° 32' 50.24"、 纬度： 23° 5' 22.16"	≤250 mg/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	162.0 307	413.3	无
中节能 (汕头潮 南)环保 能源有限 公司	废气	CO	有组 织排 放	3 个	1#经度： 116° 23' 55.32"、 纬度： 23° 10' 25.25" 2#经度： 116° 23' 55.32"、 纬度： 23° 10' 25.25" 3#经度： 116° 32' 50.24"、 纬度： 23° 5' 22.16"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	4.136 2	无要求	无
中节能 (汕头潮 南)环保 能源有限 公司	废气	HCl	有组 织排 放	3 个	1#经度： 116° 23' 55.32"、 纬度： 23° 10' 25.25" 2#经度： 116° 23' 55.32"、 纬度： 23° 10' 25.25" 3#经度： 116° 32' 50.24"、 纬度： 23° 5' 22.16"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	14.01 57	无要求	无
中节能 (福州) 环保能源	废气	颗粒 物	有组 织排 放	2 个	1#经度： 119° 30' 33.77" 、纬度：	≤20m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	1.735 9	62.4	无

有限公司					25° 59' 22.31" 2#经度: 119° 30' 34.74" 、纬度: 25° 59' 20.40"					
中节能 (福州) 环保能源 有限公司	废气	SO2	有组织 排放	2 个	1#经度: 119° 30' 33.77" 、纬度: 25° 59' 22.31" 2#经度: 119° 30' 34.74" 、纬度: 25° 59' 20.40"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	38.48 88	83.2	无
中节能 (福州) 环保能源 有限公司	废气	NOx	有组织 排放	2 个	1#经度: 119° 30' 33.77" 、纬度: 25° 59' 22.31" 2#经度: 119° 30' 34.74" 、纬度: 25° 59' 20.40"	≤150 mg/m ³	《生活垃圾焚烧氮 氧化物排放标准标 准》 (DB35/1976- 2021)	151.5 527	374.4	无
中节能 (福州) 环保能源 有限公司	废气	CO	有组织 排放	2 个	1#经度: 119° 30' 33.77" 、纬度: 25° 59' 22.31" 2#经度: 119° 30' 34.74" 、纬度: 25° 59' 20.40"	≤80m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	2.729 2	无要求	无
中节能 (福州) 环保能源 有限公司	废气	HCl	有组织 排放	2 个	1#经度: 119° 30' 33.77" 、纬度: 25° 59' 22.31" 2#经度: 119° 30' 34.74" 、纬度: 25° 59' 20.40"	≤50m g/m ³	《生活垃圾焚烧污 染控制标准》 (GB18485-2014)	32.30 11	无要求	无
中节能 (福州) 环保能源 有限公司	废水	COD	连续 排放	1 个	经度: 119° 30' 41.87" 纬度: 25° 59' 29.51"	≤500 mg/L	《污水综合排放标 准》 (GB8978-1996)表 4 中最高允许排放 浓度的三级标准	1.746 7	8.1006	无
中节能 (福州) 环保能源 有限公司	废水	NH3-N	连续 排放	1 个	经度: 119° 30' 41.87" 纬度: 25° 59' 29.51"	≤45m g/L	《污水排入城镇下 水道水质标准》 (GB/T31962- 2015) B 等级标准	0.174 7	0.8082	无
中节能西 安启源机 电装备有 限公司	废气	非甲 烷总 烃颗 粒物	有组织 排放	4 个	电工专用装备业务 2 个, 片式散热器业 务 2 个	3.07m g/m ³ 3.05m g/m ³ 3.1mg /m ³ 9.5mg /m ³	《挥发性有机物排 放控制标准》 (DB61/T1061- 2017) 《大气污染物综合 排放标准》 (GB16297-1996)	0.424 3 0.146 9	\	无

对污染物的处理

生活垃圾焚烧发电厂运行时产生的污染物主要来自：垃圾焚烧过程中产生的烟气污染物，垃圾堆放产生的渗沥液及生产、生活排出的污水，垃圾焚烧产生的炉渣、烟气处理收集的飞灰，垃圾堆放产生的恶臭，以及厂内机械动力设备产生的噪声等。

公司建设运行的生活垃圾焚烧发电厂贯彻执行国家现行的环境保护法规和标准及当地环保的有关规定，采用先进的垃圾焚烧工艺和污染控制技术，对焚烧过程中产生的气、水、渣、声等污染物采取了有效的控制措施，整个工程建设完成运行以后对环境影响较微，在取得良好经济效益的同时，也取得了良好的环境和社会效益。

（1）大气污染物

生活垃圾焚烧厂烟气净化采用典型工艺“SNCR+半干法+干法喷射（可选）+活性炭吸附+袋式除尘+SCR（可选）”的组合方式，可确保净化后的烟气达到《生活垃圾焚烧污染控制标准》GB18485 指标要求。部分项目因环评批复、地标严于国标要求，烟气净化处理工艺在上述方法基础上稍有改动，确保烟气达标排放。为强化环境监测管理，监测垃圾焚烧电厂投运后的污染物排放情况，所有垃圾焚烧发电项目按规定安装在线连续监测装置，一旦发现工况和指标异常，立即采取相应的处理措施。

（2）污水

生活垃圾焚烧厂产生的污水主要包括生活污水、垃圾池渗滤液、冲洗污水、锅炉排污水及除盐水制备产生的酸碱污水等。通常，厂区内的污、废水排至厂内污水处理系统处理后回用。垃圾渗滤液处理采用“预处理+厌氧反应器+膜生物反应器（MBR）+NF+RO”的组合工艺，处理后出水水质达到《城市污水再生利用 工业用水水质》（GB/T19923-2005）中“敞开式循环冷却水系统补充水”的水质要求后回用于循环冷却水系统，污水处理系统产生的浓缩液回喷焚烧炉。由于各项目环评要求不尽相同，部分企业根据排放要求工艺设施有少许变化。通常，循环冷却水系统排污水、预处理后的生活污水，排水水质优于《污水综合排放标准》（三级标准）中污染物最高允许排放浓度，一般满足当地污水处理厂要求的进水水质指标，可通过市政污水管道排入污水处理厂统一进行处理。

（3）固废

生活垃圾焚烧厂产生的固体废物主要包括炉渣和飞灰。焚烧炉渣是一般固体废弃物，执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2020）II类固体废物相关要求，可综合利用。焚烧飞灰属于危险废物，执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023），飞灰经螯合剂稳定化处理后，根据标准《固体废物浸出毒性浸出方法醋酸缓冲溶液法》HJ/T300-2007，检测浸出毒性指标，达到《生活垃圾填埋场污染控制标准》（GB16889-2008）要求后进垃圾填埋场填埋处置。

（4）噪声

生活垃圾焚烧厂厂内主要噪声源为焚烧炉、余热锅炉、汽轮发电机组及泵、风机等设备产生的空气动力噪声和机械噪声，各类管道介质的流动和排汽等产生的综合性噪声。厂内的噪声治理一般遵行现行国家标准《城市区域环境噪声标准》GB3096，厂界噪声标准执行《工业厂界噪声标准》（GB12348）中的二类标准。公司在项目建设期均选用符合国家噪音标准的相关设备，采取必要的降噪技术措施；公司运营期将噪音纳入定期监测工作内容，确保设备周边和厂界的噪音值符合标准要求。

（5）恶臭

生活垃圾焚烧厂恶臭污染源主要来自进厂的原始垃圾，垃圾运输车在卸料过程中和垃圾堆放在垃圾贮坑内散发出恶臭的气体。厂区的恶臭污染物的排放一般遵行国家标准《恶臭污染物排放标准》（GB14554）中的厂界标准值二级标准的要求。生活垃圾焚烧厂的恶臭污染主要采用控制和隔离措施，主要包括：垃圾运输车、垃圾卸料大厅、垃圾贮坑采用封闭式设计；有臭气涉及进出口处设置风幕；部分通道采用双层密封门；垃圾仓负压；恶臭物质入炉焚烧；紧急情况启动活性炭除臭装置等。

（6）有机废气

喷涂作业产生的有机废气经废气治理设施净化后达标排放，废气治理设施采用催化燃烧工艺。报告期内各项目公司污染治理设施运行正常，处理达标的烟气经烟囱排放，处理达标的废水回用于生产或纳管进入城市污水处理厂处理。炉渣综合利用外运处置、飞灰经稳定化后运至填埋场进行填埋处置。

环境自行监测方案

按照《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法》、《排污单位自行监测技术指南-固体废物焚烧》等文件要求，各子公司均制定了年度污染源自行监测方案，并报当地环保主管部门备案，严格有序开展自行监测工作。涉及污染物排放的子公司编制了自行监测方案，每半年对污染物治理设施废气排放浓度进行监测，确保污染物合规排放。

突发环境事件应急预案

各子公司均严格依据国家法律、法规要求，制定环境突发事件应急预案并向所在地环境保护行政主管部门备案，并通过定期对应急预案进行培训与演练，确保项目在发生突发环境事件后，能快速、及时响应，预防环境事件对环境、公众的影响。各子公司均结合本单位实际编制了突发环境事件应急预案，针对可能发生的环境事件设置了应急处置小组，规定了各小组的应急职能、应急处置流程、紧急联系电话、联络人等，每年开展应急演练，检验应急预案，强化应急能力。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

各子公司环保投入主要包括环保设备设施投入（如烟气净化设备等固定资产）、环保耗材投入（氢氧化钙、尿素、氨水、活性炭、水处理药剂等）、环境保护服务投入（如环保检测、环保设备设施维护等相关服务）等。公司高度重视并严格监管各子公司上述环境治理和保护的投入，确保各项指标排放达标和优化。

根据财政部、税务总局、生态环境部下发的《关于明确环境保护税应税污染物适用等有关问题的通知》（财税〔2018〕117号），依法设立的生活垃圾焚烧发电厂、生活垃圾填埋场、生活垃圾堆肥厂，属于生活垃圾集中处理场所，其排放应税污染物不超过国家和地方规定的排放标准的，依法予以免征环境保护税。公司下属多家企业在污染排放达标的情况下享受环保税减免政策。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

其他应当公开的环境信息

无。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司生活垃圾焚烧发电项目通过焚烧方式替代填埋方式处理生活垃圾，避免了因垃圾填埋产生的以甲烷为主的温室气体(GHG)排放，同时利用焚烧产生热能进行发电或供热，相应替代煤等化石燃料消耗，实现了温室气体(二氧化碳)减排。生活垃圾焚烧发电项目本身即为绿色低碳减排的项目。公司以精细化运营和技术创新为抓手进一步减少碳排放：

1. 大力推动节能减排、提质增效。公司实施垃圾焚烧发电项目全要素、全流程、全环节精细化管理和提质增效，以运营技术改革、设备管理、成本管控为主线，夯实生产运维信息化基础和技能人才素质能力基础，强化生产运营指标竞赛与考核，持续降低厂用电率。将国家重点研发计划项目“垃圾焚烧设施高效协同处置工业有机固废关键技术”的成果——燃烧优化控制系统应用于抚州项目，推动人工智能技术与垃圾焚烧发电工艺深度融合，提升垃圾焚烧的自动投运率，提高工艺稳定性及日均发电量。

2. 重点攻关绿色低碳技术。公司在核心减污设备(垃圾焚烧炉排炉)技术优势的基础上，多年积累已形成了完善的绿色环保运营管理体系，同时探索低氮燃烧等新技术的现场应用，确保各项目治污减碳设施能够持续高效、可靠的运行。兆盛公司参与的发改委重大技术装备攻关项目“200t/d 顺推式高效炉排和新型余热炉及烟气处理模块化装置研发及产业化”正在有序推进，预期将形成小型垃圾焚烧装备设计制造标准化、装备集成产业化、运营维护精细化的综合处理模式，为县级用户解决生活垃圾处置难题，提供绿色清洁热力服务，助力全社会实现“双碳”目标。

3. 提升资源能源综合利用水平。公司通过技术创新与工艺优化，实现生活垃圾与污泥、沼渣、工业固废、农林废弃物等的集约化协同处置和高效资源化利用，减少固废处置过程中的污染物及温室气体排放。充分利用生活垃圾焚烧发电厂的低品位余热，为周边企业、居民提供热水、蒸汽、冷能等低碳能源，助力全社会节能减碳。拓宽炉渣及建筑垃圾的综合利用渠道和利用规模，促进建筑行业低碳升级。

4. 公司大力推进信息化一体化建设，打造全级次全贯通信息管理系统，推行无纸化办公，在提高工作效率的同时，极大减少了资源消耗。同时在日常办公中全面使用低能耗电器，加强节能减排和垃圾分类的教育，响应国家的节能减排政策，凸显环保企业责任担当。公司着力打造绿色企业文化，提倡鼓励健康绿色生活方式。

其他环保相关信息
无。

二、社会责任情况

深入学习贯彻习近平总书记关于“三农”工作的重要论述，贯彻落实党中央关于实施乡村振兴战略的决策部署，坚决落实省级结对帮扶单位职责，推动驻村帮扶工作扎实开展，激励干部职工积极践行央企社会责任，助力改革发展，公司派出多名驻村干部奔赴帮扶一线，积极落实乡村振兴战略和区域协调发展战略，精准聚焦产业、人才、生态、文化和组织“五大”振兴，全面助力帮扶地区现代化建设。

中环装备帮扶村驻村工作队认真调研帮扶地村情、民情，因地制宜积极探索农村发展新模式。一是党建统领，推进振兴。压实党支部在“巩衔”工作中的主体责任，持续激发困难群众内生动力稳步推进乡村振兴工作。二是发挥网格员作用，做好防返贫监测。三是夯实产业基础，为产业振兴打好基础。四是提振人才振兴，强化乡村振兴人才支撑。五是推动文化振兴，树立农村新风尚。六是下力气改变生态环境，推动乡村生态振兴。七是坚持为民办事服务。驻村工作队研读国家帮扶措施，走访群众听取群众心声，落实好国家惠民政策。

截至 2023 年 6 月，公司已多次组织号召全体职工、各级群团组织积极采购水果、米面粮油、坚果等农副产品，在央企消费帮扶平台、公司定点帮扶村、集团公司帮扶村以及其他国家级贫困地区累计投入消费帮扶资金 9.03 万元；去年向帮扶村捐赠 10 万元用于资助帮扶村“产学研”基地建设，目前已进入房屋设施及景观庭院改造阶段，利用原乡政府建筑，对院落、建筑风貌、大门进行统一改造，从外立面材质、颜色、装饰等方面依次以窑洞文化元素为基础进行改造。

第六节 重要事项

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

适用 不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在上市公司发生控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

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
兆盛环保诉赵县第二污水处理厂一期工程 BT 合同纠纷案	3,941.85	否	石家庄中级人民法院一审已判决,双方对一审判决均不服提出上诉,目前二审待开庭。	已提高标的额重新起诉,2023年1月12日已开庭。	2023年2月27日已收到石家庄中院一审判决书,判决赵县经济开发区管委会承担3952万元及回购利息付款责任,赵县人民政府、南柏舍镇人民政府不承担责任。兆盛环保已提出上诉要求增加县政府、镇政府承担付款责任,赵县经济开发区管委会对金额有异议,提出上诉。	2021年08月27日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉肥乡县第二污水处理厂一期工程 BT 合同纠纷案	4,600.98	否	调解书执行阶段	2021冀04民初108号调解书已签订。	2022年已按照和解协议收回1000万元,2023年4月7日回款1000万元。	2021年08月27日	www.cninfo.com.cn
中环装备诉周震球、羊云芬、周兆华、无锡市金久盛投资企业(有限合伙)公司纠纷案件	4,936.57	否	一审已判决	请求被告依照相关承诺书就有关项目未回款差额部分进行补足。	一审判决已下达,一审法院支持中环装备2268万元本金诉求,目前正在上诉期。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
中环装备诉浙江嘉河环保科技有限公司买卖合同纠纷案件	504	否	一审已判决,被告破产我司申报债权已审核通过	请求被告支付合同款项504万元。	本案胜诉判决2023年3月底收到,获悉浙江嘉河环保科技有限公司已经破产清算,我司申报债权已通过。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉天津市津北污水处理工程有限公司买卖合同纠纷案	142.5	否	执行终本	冻结被告144万银行存款或查封相应价值的财产权益。	兆盛环保胜诉,执行到3351元,案件终本执行。	2021年08月27日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉天津聚鑫源环保科技有限公司买卖合同纠纷案	142.5	否	执行阶段	已按照法院判决书支付部分款项。	二审已判决,合计执行到位6.26万元。	2021年08月27日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉沈阳兹园环保科技有限公司买卖合同纠纷案	59.5	否	执行阶段	签订调解协议。	沈阳兹园公司仅支付24.5万元,剩余35万元已申请强制执行。	2021年08月27日	www.cninfo.com.cn
陕西鼎翰岩土工程有限公司诉四冶公司、中环装备建设工程施工合同纠纷案件	259.96	否	发回一审法院重审	请求被告中环装备提供连带责任赔偿。	一审判决被告胜诉,原告上诉,二审发回重审待开庭。	2022年08月27日	www.cninfo.com.cn

北京盈硕控制设备科技有限公司诉中环装备买卖合同纠纷仲裁案件	7.6	否	仲裁阶段	请求被告中环装备支付设备款与投标保证金。	等待仲裁结果。	2022年08月27日	www.cninfo.com.cn
唐山装备诉滦南县住建局买卖合同纠纷案件	7,247.72	否	申请执行阶段	请求被告支付标的金额。	原被告双方根据一审判决拟定协商分期还款事项，截止披露日，被告已还款2700万元，目前查封冻结被告账户7000万元。	2022年04月23日	www.cninfo.com.cn
启源装备诉中节能骏诚（上海）环保科技有限公司合同纠纷案件	150	否	执行阶段	请求被告返还欠款。	一审判决支持启源装备诉讼请求，已申请执行，未有可执行财产，案件终本。	2022年08月27日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉瀚阳（重庆）水处理有限公司合同纠纷案件	74.08	否	一审审理结束	原被告双方签订和解协议。	被告按和解协议已经支付24.5万元，剩余款项待支付。	2022年04月23日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉福建省洁维环保科技有限公司、福建省洁维科技集团有限公司、林美榕、曹尾珠等股东损害债权人利益责任纠纷案件	127.82	否	执行阶段	原告诉请被法院支持。	申请执行被告股东财产。2023年6月16日已执行到位31.48万元。	2022年04月23日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉上海巴安水务股份有限公司合同纠纷案件	28.81	否	一审已判决	请求法院支持原告诉请。	兆盛环保一审胜诉。	2022年04月23日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉北京桑德环境工程有限公司合同纠纷案件	25.2	否	执行阶段	请求法院支持原告诉请。	已调解，北京桑德环境工程有限公司分期给付兆盛环保货款25.2万元。	2022年08月27日	www.cninfo.com.cn
青县科泰电子设备有限公司诉唐山装备买卖合同纠纷	180	否	执行阶段	双方签订ECO方便器买卖合同，唐山装备部分货款并未向被告支付。	唐山装备已完成支付和解款项86万元，已结案。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
唐山装备诉众信嘉华张家口科技有限公司买卖	682.71	否	二审待判决	对于双方已盘点物料，二审法院未予支持。	2023年3月唐山装备诉讼请求被驳回，唐山装备提出上诉，二审待判决。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn

合同纠纷案							
启源装备诉西安容洋机电设备有限公司合同纠纷案	91.69	否	法院一审普通程序阶段	1、判令对方支付我司欠付货款及违约金； 2、承担诉讼产生的一切费用。	采取保全冻结对方账户，保全冻结。2023年4月4日已开庭待判决。		
唐山电力建筑安装有限公司迁安中安分公司诉唐山装备合同纠纷	1,260.99	否	调解书执行中	原告请求依法判决被告给付原告工程款12609875元及利息。	迁安法院出具调解书，唐山装备以分期付款形式向迁安电力公司支付款项，现唐山装备已支付完成1046.39万。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
唐山烯彤科技有限公司诉唐山装备合同纠纷	2,177.54	否	调解书执行中	原告要求支付货款、房租累计21775393元	唐山市高新区人民法院出具调解文书，唐山装备分期向烯彤公司支付款项，已支付1464.23万元。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
青县科泰电子设备有限公司诉唐山装备买卖合同纠纷	150	否	调解书执行中	青县科泰请求唐山装备支付150万元ECO方便器原材料采购款。原被告双方签订调解协议。	已调解，唐山装备已按调解协议支付92.18万元。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉伊宁县供排水公司、伊宁县财政局合同纠纷案件	450	否	执行阶段	请求法院支持原告诉讼请求。	双方已经和解，正在执行和解协议。	2022年08月27日	www.cninfo.com.cn
山东义升诉中环装备合同纠纷案件	29.07	否	执行阶段	请求被告中环装备支付设备款	2023年3月22日通过仲裁调解，已和解。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
山东义升诉中环装备合同纠纷案件	7.4	否	执行阶段	请求被告中环装备支付设备款	2023年3月22日通过仲裁调解，已和解。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
苏州市苏创环境科技发展有限公司诉兆盛环保合同纠纷	105	否	执行阶段	请求兆盛环保支付项目款项	2023年1月一审败诉，判决兆盛环保支付对方87.5万元，已支付，结案。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
江阴昊之泰科技有限公司诉兆盛环保合同纠纷	283.52	否	一审审理阶段	请求兆盛环保支付项目款项	2023年3月17日达成和解。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
无锡市晓同沐环保设备有限公司诉兆盛环保合同纠纷	16.7	否	一审审理阶段	请求兆盛环保支付项目款项	2023年2月8日达成和解	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
福建龙源环境工程技术有限公司司	120	否	执行阶段	请求兆盛环保支付项目款项及保证	已达成撤诉和解协议，被告支付原告40万元履约保证金。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn

诉兆盛环保借款纠纷				金			
招远市华光电子有限公司诉淄博装备、唐山装备建设工程施工合同纠纷	82.72	否	一审已判决	请求唐山装备支付项目款项	2023年3月10日收到法院民事调解书，已结案。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
淄博向民光伏科技有限公司诉淄博装备、唐山装备承揽合同纠纷	281.93	否	和解执行中	请求唐山装备支付项目款项	2023年3月27日签订和解协议。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉河南省广宇建设集团有限公司合同纠纷	107.78	否	一审待立案	请求河南省广宇建设集团有限公司支付合同相关款项	法院正在立案审核。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
兆盛环保诉新疆北新建材工业集团有限公司、新疆兵团工业设备安装工程有限公司合同纠纷	88	否	一审待开庭	请求新疆北新建材工业集团有限公司、新疆兵团工业设备安装工程有限公司支付相关款项	已对被告进行诉前保全。	2023年04月26日	www.cninfo.com.cn
济南能源诉唐山装备与中环装备买卖合同纠纷	1,565.99	否	一审已判决，二审待开庭	请求唐山装备支付合同款项，中环装备作为唯一股东承担连带付款责任	一审判决唐山装备按照合同支付款项，中环装备不承担责任，唐山装备和济南能源提出上诉，二审待开庭。	2023年05月08日	www.cninfo.com.cn
济南能源诉唐山装备与中环装备买卖合同纠纷	1,656.41	否	一审待判决	请求唐山装备支付合同款项，中环装备作为唯一股东承担连带付款责任	2023年3月2日已开庭，等待法院一审判决	2023年05月08日	www.cninfo.com.cn
济南能源诉唐山装备与中环装备买卖合同纠纷	219.66	否	一审待判决	请求唐山装备支付合同款项，中环装备作为唯一股东承担连带付款责任	2023年4月14日已开庭，等待法院一审判决	2023年05月08日	www.cninfo.com.cn
仪爱恩（天津）自动化科技有限公司诉百创环保、中环装备合同纠纷	23.82	否	一审待判决	请求百创环保支付合同款项，中环装备作为百创环保原来股东承担连带付款责任	2023年4月26日已开庭，等待法院一审判决		
中环装备诉	528.52	否	一审待判决	请求金昌排	2023年6月20日已开		

金昌市排水公司合同纠纷				水按照债权转让通知支付相关项目款项	庭，等待法院一审判决		
新疆万协建筑工程有限责任公司诉中环装备工程合同纠纷	1,427.91	否	一审待开庭	请求中环装备向其支付工程款项	2023年6月15日收到起诉状及传票，一审待开庭。	2023年04月28日	www.cninfo.com.cn
中国船舶重工集团衡远科技有限公司诉启源装备合同纠纷	96.42	否	一审待判决	请求启源装备退还货款	2023年6月1日一审已开庭，待判决。		
兆盛环保诉河南省广宇建设集团有限公司合同纠纷	107.78	否	一审审理结束	请求河南省广宇建设集团有限公司支付合同相关款项	兆盛环保一审胜诉。		
无锡市中兴电力建设有限公司诉兆盛环保合同纠纷	134.11	否	一审待判决	请求兆盛环保支付项目款项	2023年5月26日第二次开庭，待判决。		
安徽蓝鼎环保能源科技有限公司诉兆盛环保合同纠纷	60.98	否	一审待判决	请求兆盛环保支付项目款项	2023年6月29日一审已开庭，待判决。		
青岛瑞发恩环保科技有限责任公司诉兆盛环保、侯雯贵建设工程施工合同纠纷	73.66	否	一审待判决	请求兆盛环保支付项目款项	2023年7月19日一审已开庭，待判决。		
苏学飞与兆盛环保、朱中伟建设工程施工合同纠纷	33.54	否	一审已判决	请求兆盛环保支付项目款项	2023年7月7日一审已判决，拟提起上诉。		
宜兴市爱堂环保设备安装有限公司诉兆盛环保合同纠纷	8.9	否	一审待判决	请求兆盛环保支付项目款项	2023年6月14日一审已开庭，待判决。		
江苏君恩环保科技有限公司诉兆盛环保合同纠纷	7.16	否	一审审理阶段	请求兆盛环保支付项目款项	2023年8月11日一审开庭。		
王自强诉兆盛环保合同纠纷	10.97	否	一审审理阶段	请求兆盛环保支付有关款项	2023年7月21日一审开庭。		
兆盛环保诉浙江水美环保工程有限	338.35	否	一审审理阶段	请求法院支持原告诉讼请求。	等待法院立案		

公司买卖合同纠纷							
沈俊华诉兆盛环保劳动争议案件	7.35	否	一审待判决	请求法院支持原告诉讼请求。	2023年7月6日一审已开庭，待判决。		
吴俊强诉兆盛环保劳动争议	4.86	否	一审待判决	请求法院支持原告诉讼请求。	2023年7月6日一审已开庭，待判决。		
宜兴市鸿威环保设备厂诉兆盛环保合同纠纷	39.75	否	一审审理阶段	请求兆盛环保支付项目款项	2023年7月31日一审开庭。		
蒋思杰诉兆盛环保劳动争议	3.98	否	一审审理阶段	请求法院支持原告诉讼请求。	2023年6月28日仲裁裁决结果已出，原告已诉至法院。		
史轶敏诉兆盛环保劳动争议	1.08	否	一审审理阶段	请求法院支持原告诉讼请求。	2023年6月20日劳动仲裁，等待裁决结果。		
浙江陶氏集团黄岩模具二厂有限公司诉唐山装备合同纠纷	270.88	否	一审审理阶段	请求唐山装备支付合同款项	2023年6月26日收到起诉状，一审待开庭。		
青县科泰电子设备有限公司诉唐山装备买卖合同纠纷	101.95	否	一审已判决	请求唐山装备支付合同款项	2023年7月11日一审判决支持青县科泰27万元诉讼请求，目前正在上诉期。		
承德公司诉承德市新绿洁家政服务合同纠纷	60	否	2022年3月经过调解，双方签订和解协议，后因被告未能按照调解书按期还款，承德公司于2021年11月申请强制执行。	根据协议，自2022年3月起，被执行人向申请执行人每月支付人民币3000元，直至本案标的款全部偿付完毕。	被执行人同意每月暂偿还3000元。本案终结本次执行，待发现被执行人有任何可供执行的财产，承德公司可申请恢复强制执行。		
成都公司诉川建勘察院、宝时公司赔偿停运损失	500	否	青白区法院一审已判决，双方均不服，提出上诉。二审已判决，被告无可供执行财产。	青白江区人民法院作出《民事裁定书》，由于被执行人成都宝时物流有限公司无可供执行的财产，终结本次执行程序，待发现可供执行财产后再次申请恢复执行。	无可供执行的财产，终结本次执行程序，待发现可供执行财产后再次申请恢复执行。		
临沂公司诉临沂政府严重侵害了临沂公司享有	0	否	2023年3月27日一审已开庭。4月6日收到法院一审	一审已开庭，二审未开庭	/		

的在沂南县范围内对餐厨垃圾无害化处置进行特许经营的权利。			裁定书，裁定驳回起诉，4月24日，临沂公司提起上诉，案件被受理，目前正在等待开庭通知。				
临沂公司诉马冬伟支付管理运营欠款	616	否	一审判决临沂公司胜诉，对方未上诉。	已申请强制执行，对方无可供执行财产。	经调查，马冬伟除了南昌一处房产外，已无其他财产。南昌房产已被轮候查封，马冬伟及马冬慧（姐姐）已被限高，因无财产赔付，目前已终止本次执行，待发现其他相关财产后，恢复本次执行。		
临沂公司诉徐文松合同纠纷	11.14	否	一审判决临沂公司胜诉，对方未上诉。	已申请强制执行，对方无可供执行财产。	王春香和徐文松系夫妻，2017年2月9日徐文松意外身亡，现因王春香无力偿还债务，现已终止本次执行，在发现其他相关财产后，恢复本次执行。		
中节能定州环保能源有限公司诉定州瑞泉固废处理有限公司合同纠纷	701.55	否	一审适用简易程序开庭审理，判令被告支付欠款，被告对判决结果不服提出上诉；二审驳回诉讼请求，维持原判。	鉴于被告未按照判决书项履行支付义务。定州法院执行局自2022年11月开始，通过协助执行每月扣留定州市执法局向瑞泉固废支付的垃圾处置费，目前已扣留508.90万元，由于瑞泉贷款行国开行向定州法院提出执行异议，扣留款项暂不能转给定州公司。现定州公司起诉国开行请求法院准予执行瑞泉固废在定州市管理综合行政执法局到期收益的508.9万元。	/		
青岛营上建	677.21	否	一审已开庭，	/	/		

设集团有限公司诉中国环境保护集团有限公司、中节能（即墨）环保能源有限公司建设工程合同纠纷案件			裁定驳回原告上诉请求。				
刘平原诉肥西公司合同纠纷案	252.34	否	2023年5月开庭审理。未作出判决。	/	/		
刘平原诉中节能（肥西）环保能源有限公司建设工程施工合同纠纷案	58.92	否	2023年8月开庭审理	/	/		
石家庄公司诉石家庄得盈再生资源回收有限公司合同纠纷案	10.91	否	一审已判定石家庄公司胜诉。	被告得盈公司未按判决书支付欠款及诉讼费，石家庄公司于2022年11月向栾城区人民法院提交强制执行资料。	经调查，未发现可供执行财产，目前已终止本次执行，待发现其他相关财产后，恢复执行。		
付善禹诉毕节市生态环境局行政不作为。要求判令被告立即履行法定职责对第三人毕节公司的违法生产行为进行查处、整顿整改；毕节公司作为行政诉讼案件第三人同时被起诉	0	否	一审尚未开庭。	/	/		
2023年1月付善禹诉毕节公司要求立即停止侵害、消除危险，停工停产	0	否	2023年4月法院开庭审理，驳回原告付善禹的全部诉讼请求。2023年5月，付善禹上诉。目前毕节市中级人民法院已受理该案件，暂未安排开庭	/	/		

			时间。				
付江涛诉江西省抚州市临川第二建筑安装工程公司与中节能环保抚州环保能源有限公司土建合同纠纷案件	93.09	否	抚州公司一审败诉，2023年6月3日，抚州公司提起上诉。2023年7月26日二审已开庭审理。	7月26日抚州市中级人民法院开庭审理本案。	抚州市临川区人民法院一审判决，强制执行局冻结公司账户100万元		
通化公司向通化市仲裁委申请仲裁与辉南县朝阳镇桦树生活垃圾处理服务有限公司合同纠纷案件	197.76	否	2022年9月30日，通化市仲裁委员会出具仲裁裁决书。	依据生效的仲裁裁决书付款。	截至6月底，已完成支付40万元，剩余1,577,628.32元2023年底钱完成支付。		
员工田建永与保定公司劳动纠纷案	14.99	否	仲裁驳回仲裁请求。原告上诉	判决被告支付原告149964元	尚未支付		
南部县公司与南充嘉美环保公司合同纠纷	32.27	否	一审已判决，被告拒不支付，已申请强制执行，	裁定执行32.26万元。	按期还款		
红河公司诉泸西程祥货物运输经营部、周帮雄合同纠纷案	14.08	否	经民事调解，双方当事人自愿达成还款协议。	按还款协议还款14.08万元	按期还款		
红河公司诉云南三斗建设有限公司和第三人郑凯返还货款案	2.28	否	一审已判决	由被告云南三斗建设有限公司向第三人郑凯支付货款22,800元，被告自2023年3月起每月30日前支付3800元，于2023年8月30日前付清全部款项	按期支付		
沧州市临港九易诉东光公司、河北磊刚建设工程集团有限公司及第三人河北金品建筑工程集团有限公司	450	否	2023年5月25日一审判决我方胜诉，驳回了原告的诉讼请求。原告不服上诉，二审开庭时间2023年7月10日，现二审已经开庭完毕。	二审已经开庭完毕。	/		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
中节能财务有限公司	同一控制下		0.455%-1.95%	192,840.86	441,363.91	440,190.31	194,014.46

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
中节能财务有限公司	同一控制下	86,300	3.25%-4.45%	64,620	10,000	15,330	59,290

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
中节能财务有限公司	同一控制下	授信	86,300	10,000

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公上市公司通过发行股份及支付现金的方式向中国环保购买其持有的环境科技 100%股权、通过发行股份方式向河北建投购买其持有的中节能石家庄 19% 股权、中节能保定 19%股权、中节能秦皇岛 19%股权、中节能沧州 19%股权、承德环能热电 14%股权。本次发行股份及支付现金购买资产的交易对方中国环保系公司实际控制人控制的关联方，本次交易构成关联交易。详见公司于 2023 年 7 月 14 日披露的《中节能环保装备股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易实施情况暨新增股份上市公告书》。

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
中节能环保装备股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）（注册稿）	2023 年 04 月 27 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于公司发行股份购买资产事项获得深圳证券交易所并购重组审核委员会审核通过的公告	2023 年 04 月 27 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于收到中国证券监督管理委员会关于同意中节能环保装备股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复的公告	2023 年 05 月 16 日	http://www.cninfo.com.cn/
关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之标的资产过户完成的公告	2023 年 06 月 27 日	http://www.cninfo.com.cn/
中节能环保装备股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易实施情况暨新增股份上市公告书	2023 年 07 月 14 日	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
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
中节能（唐山）环保装备有限公司	2022年10月26日	10,000	2022年11月28日	10,000	连带责任担保			1年	否	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2019年02月01日	410.75	2019年10月21日	387.83	连带责任担保			5年	否	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	11.59	2022年05月12日	11.59	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	13.05	2022年04月21日	13.05	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	38.28	2022年07月20日	38.28	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电	2021年11月15日	12.76	2022年07月25日	12.76	连带责任担保			1年	是	否

装备有限公司										
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	9.98	2022年09月22日	9.98	连带责任担保			1年	否	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	42	2022年09月08日	42	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	280	2022年08月10日	280	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	40	2022年08月10日	40	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	17	2022年08月10日	17	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	45	2022年08月10日	45	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	22.94	2022年08月10日	22.94	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	30	2022年08月10日	30	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	10	2022年08月18日	10	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	35	2022年08月18日	35	连带责任担保			1年	是	否
中节能西安启源机电装备有限公司	2021年11月15日	20	2022年08月22日	20	连带责任担保			1年	是	否

中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	10	2022年 08月22 日	10	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	10	2022年 08月22 日	10	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	30	2022年 08月22 日	30	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	35	2022年 08月22 日	35	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	35	2022年 08月22 日	35	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	38	2022年 08月22 日	38	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	15	2022年 08月22 日	15	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	5	2022年 08月22 日	5	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	10	2022年 08月22 日	10	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	10	2022年 08月22 日	10	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	10	2022年 08月22 日	10	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启	2021年 11月15	12.59	2022年 08月22	12.59	连带责 任担保			1年	是	否

源机电 装备有 限公司	日		日							
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	5	2022年 08月22 日	5	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	5	2022年 08月22 日	5	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	5	2022年 08月22 日	5	连带责 任担保			1年	是	否
中节能 西安启 源机电 装备有 限公司	2021年 11月15 日	5	2022年 08月22 日	5	连带责 任担保			1年	是	否
智慧神 州天融 (北 京)监 测技术 有限公 司	2021年 07月09 日	2,638.4	2022年 03月31 日	2,638.4	连带责 任担保			7年	否	否
智慧神 州天融 (北 京)监 测技术 有限公 司	2021年 07月09 日	1,000	2022年 11月11 日	1,000	连带责 任担保			7年	否	否
子公司对子公司的担保情况										
担保对 象名称	担保额 度相关 公告披 露日期	担保额 度	实际发 生日期	实际担 保金额	担保类 型	担保物 (如 有)	反担保 情况 (如 有)	担保期	是否履 行完毕	是否为 关联方 担保
报告期内审批对子 公司担保额度合计 (C1)				报告期内对子公司 担保实际发生额合 计(C2)						14,894.43
报告期末已审批的 对子公司担保额度 合计(C3)			14,036.21	报告期末对子公司 实际担保余额合计 (C4)						14,036.21
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)				报告期内担保实际 发生额合计 (A2+B2+C2)						14,894.43
报告期末已审批的 担保额度合计 (A3+B3+C3)			14,036.21	报告期末实际担保 余额合计 (A4+B4+C4)						14,036.21

实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例	1.42%
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）	13,638.4
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）	0
上述三项担保金额合计（D+E+F）	13,638.4

3、日常经营重大合同

无。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	3,848,618	0.90%	2,178,953,958				2,178,953,958	2,182,802,576	83.75%
1、国家持股									
2、国有法人持股			2,178,953,958				2,178,953,958	2,178,953,958	83.61%
3、其他内资持股	3,848,618	0.90%						3,848,618	
其中：境内法人持股	425,160	0.10%						425,160	0.02%
境内自然人持股	3,423,458	0.80%						3,423,458	0.13%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	423,395,434	99.10%						423,395,434	16.25%
1、人民币普通股	423,395,434	99.10%						423,395,434	16.25%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	427,244,052	100.00%	2,178,953,958				2,178,953,958	2,606,198,010	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

公司已于 2023 年 6 月 26 日，完成了发行股份购买资产的资产交割工作，详见公司披露的《关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之标的资产过户完成的公告》，公司向中国环保发行 2,090,750,248 股，向河北建投发行 88,203,710 股，上述股份已于 2023 年 7 月 18 日完成了上市工作。2023 年 6 月 30 日的股本数据按照变更后的股本 2,606,198,010.00 股予以计算及披露。

股份变动的批准情况

适用 不适用

公司已于 2023 年 8 月 23 日召开了 2023 年度第五次临时股东大会，审议通过了《关于拟变更公司注册资本、经营范围及修改〈公司章程〉的议案》。截止目前，公司注册资本变动的相关工商变更登记工作尚在办理中。

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

2023 年 6 月 30 日按新股本 2,606,198,010 股计算的基本每股收益 0.1848 元，稀释每股收益 0.1848 元，加权平均净资产收益率 4.46%，全面摊薄净资产收益率 4.7%；2022 年 6 月 30 日按同一控制下企业合并追溯调整后，以新股本 2,517,994,300 股计算的基本每股收益 0.1480 元，稀释每股收益 0.1480 元，加权平均净资产收益率 3.84%，全面摊薄净资产收益率 3.74%。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
无锡市金久盛投资企业（有限合伙）	425,160.00			425,160.00	发行承诺	赵县第二污水处理厂项目、肥乡县兆洲污水处理工程有限公司一期工程 BT 项目相关款项全部收回后
羊云芬	294,984.00			294,984.00	发行承诺	赵县第二污水处理厂项目、肥乡县兆洲污水处理工程有限公司一期工程 BT 项目相关款项全部收回后

郭新安	47,530.00			47,530.00	高管限售	每年按持股总数的 25%解除限售
周震球	1,769,904.00			1,769,904.00	发行承诺	赵县第二污水处理厂项目、肥乡县兆洲污水处理工程有限公司一期工程 BT 项目相关款项全部收回后
周兆华	1,311,040.00			1,311,040.00	发行承诺	赵县第二污水处理厂项目、肥乡县兆洲污水处理工程有限公司一期工程 BT 项目相关款项全部收回后
中国环境保护集团有限公司	0		2,090,750,248.00	2,090,750,248.00	发行承诺	2026 年 7 月 18 日
河北建设投资集团有限责任公司	0		88,203,710.00	88,203,710.00	发行承诺	2024 年 7 月 18 日
中国节能环保集团有限公司	0		98,133,708.00	98,133,708.00	发行承诺	2025 年 1 月 18 日
中国启源工程设计研究院有限公司	0		51,352,665.00	51,352,665.00	发行承诺	2025 年 1 月 18 日
中机国际(西安)技术发展有限公司	0		8,880,000.00	8,880,000.00	发行承诺	2025 年 1 月 18 日
中节能资本控股有限公司	0		768,587.00	768,587.00	发行承诺	2025 年 1 月 18 日
合计	3,848,618.00	0	2,338,088,918.00	2,341,937,536.00	--	--

说明：1、根据中国环境保护集团有限公司关于新增股份锁定的承诺，其在本次重组后持有的上市公司股份，自本次重组发行上市完成之日起 36 个月内不得转让；2、根据河北建设投资集团有限责任公司关于新增股份锁定的承诺，其在本次重组后持有的上市公司股份，自本次重组发行上市完成之日起 12 个月内不得转让；3、根据中国节能及一致行动人关于老股锁定的承诺，其在本次重组前持有的上市公司股份，自本次重组发行上市完成之日起 18 个月内不得转让。

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
有限售条件的流通股	2023 年 07 月 18 日	4.63	2,178,953,958	2023 年 07 月 18 日	2,178,953,958	2023 年 07 月 18 日	http://www.cninfo.com.cn/	2023 年 07 月 14 日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

公司已于 2023 年 7 月 18 日，完成了发行股份购买资产工作及新增股份的上市，详见公司于 2023 年 7 月 14 日披露的《中节能环保装备股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易实施情况暨新增股份上市公告书》。

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		26,028	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0	
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
中国环境保护集团有限公司	国有法人	80.22%	2,090,750,248.00	2,090,750,248.00	2,090,750,248.00	0.0		
中国节能环保集团有限公司	国有法人	3.77%	98,133,708.00		98,133,708.00	0.0		
河北建设投资集团有限责任公司	国有法人	3.38%	88,203,710.00	88,203,710.00	88,203,710.00	0.00		
中国启源工程设计研究院有限公司	国有法人	1.97%	51,352,665.00		51,352,665.00	0.00		
中交西安筑路机械有限公司	境内非国有法人	0.77%	20,000,000.00		0.00	20,000,000.00		
中机国际(西安)技术发展有限公司	国有法人	0.34%	8,880,000.00		8,880,000.00	0.00		
北京天融环保设备中心	境内非国有法人	0.27%	7,000,000.00		0.00	7,000,000.00	质押	7,000,000.00
丁维新	境内自然人	0.18%	4,807,100.00	68,600	0.00	4,807,100.00		
周兆华	境内自然人	0.12%	3,238,954.00	-3,595,600	1,311,040.00	1,927,914.00		
阿拉丁环保集团有限公司	境内非国有法人	0.09%	2,315,500.00	-2,684,500	0.00	2,315,500.00		
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，中国环境保护集团有限公司、中国启源工程设计研究院有限公司、中机国际(西安)技术发展有限公司均为中国节能环保集团有限公司控制下的企业。除前述情况外，公司未知前十名股东是否存在关联关系，也未知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 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
中交西安筑路机械有限公司	20,000,000.00	人民币普通股	20,000,000.00
北京天融环保设备中心	7,000,000.00	人民币普通股	7,000,000.00
丁维新	4,807,100.00	人民币普通股	4,807,100.00
阿拉丁环保集团有限公司	2,315,500.00	人民币普通股	2,315,500.00
新余天融兴投资管理中心（有限合伙）	2,285,283.00	人民币普通股	2,285,283.00
李银	2,122,400.00	人民币普通股	2,122,400.00
吕成钰	2,093,900.00	人民币普通股	2,093,900.00
徐彬	2,081,900.00	人民币普通股	2,081,900.00
周兆华	1,927,914.00	人民币普通股	1,927,914.00
虞菊红	1,707,000.00	人民币普通股	1,707,000.00
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	公司未知前十名股东是否存在关联关系，也未知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股东情况说明（如有）（参见注 4）	股东丁维新通过长江证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 4,652,600 股。		

说明：上述股东数量及持股情况以公司新增股份当月末股东名册为准。

公司是否具有表决权差异安排

是 否

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

是 否

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

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

适用 不适用

五、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

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

六、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

新控股股东名称	中国环境保护集团有限公司
新控股股东性质	国有法人
变更日期	2023 年 07 月 14 日
指定网站查询索引	http://www.cninfo.com.cn/new/index
指定网站披露日期	2023 年 07 月 14 日

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

截至 2023 年 6 月 30 日,公司除了未完成在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司的登记手续以外,其他均已满足新增股份确认为实收资本的条件,本财务报告中涉及到 2023 年 6 月 30 日股本的数据按照变更后的股份数 2,606,198,010.00 股予以计算及披露。

1、合并资产负债表

编制单位：中节能环保装备股份有限公司

2023 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	2,075,570,266.88	2,261,681,152.50
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	66,234,088.33	91,863,281.56
应收账款	3,892,720,958.32	3,154,511,011.30
应收款项融资		
预付款项	127,460,839.96	116,559,939.68
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	85,834,662.49	93,411,782.28
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	482,403,627.12	535,286,786.26
合同资产	919,125,874.45	823,999,764.82
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	18,596,174.36	22,583,247.26
其他流动资产	920,283,981.18	1,010,821,861.04

流动资产合计	8,588,230,473.09	8,110,718,826.70
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	39,152,493.29	47,800,814.82
长期股权投资	20,544,499.67	24,556,098.89
其他权益工具投资	460,861.45	460,861.45
其他非流动金融资产		
投资性房地产	54,212,130.70	56,824,082.18
固定资产	8,455,218,164.88	8,495,179,500.07
在建工程	258,183,908.67	327,883,053.12
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	11,524,248.89	13,222,187.90
无形资产	13,241,790,244.53	13,258,900,720.36
开发支出		
商誉	252,646,138.01	252,646,138.01
长期待摊费用	10,564,176.53	9,920,800.40
递延所得税资产	130,387,939.53	106,589,561.07
其他非流动资产	126,393,213.41	80,428,033.35
非流动资产合计	22,601,078,019.56	22,674,411,851.62
资产总计	31,189,308,492.65	30,785,130,678.32
流动负债：		
短期借款	771,179,191.91	421,120,618.64
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	57,664,224.68	31,231,603.19
应付账款	3,104,248,276.52	3,418,502,013.28
预收款项		
合同负债	190,622,197.73	300,621,706.02
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	26,985,991.25	34,012,585.41
应交税费	87,799,841.77	94,385,163.89
其他应付款	1,727,572,455.57	738,148,398.54
其中：应付利息		
应付股利	344,878,081.12	386,016,734.47

应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,440,648,663.22	1,507,798,442.93
其他流动负债	43,437,261.48	52,856,584.33
流动负债合计	7,450,158,104.13	6,598,677,116.23
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	7,762,307,242.10	7,071,785,765.56
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	7,978,190.06	7,991,134.74
长期应付款	4,657,651,453.23	5,284,417,759.28
长期应付职工薪酬		
预计负债	413,031,719.11	346,263,432.41
递延收益	550,843,502.79	557,437,669.39
递延所得税负债	7,847,691.66	8,271,478.28
其他非流动负债		
非流动负债合计	13,399,659,798.95	13,276,167,239.66
负债合计	20,849,817,903.08	19,874,844,355.89
所有者权益：		
股本	2,606,198,010.00	427,244,052.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	5,808,182,312.47	8,769,750,941.96
减：库存股		
其他综合收益	-759.17	-759.17
专项储备	14,040,690.78	3,997,132.37
盈余公积	54,679,079.11	54,679,079.11
一般风险准备		
未分配利润	1,412,252,700.82	946,918,968.48
归属于母公司所有者权益合计	9,895,352,034.01	10,202,589,414.75
少数股东权益	444,138,555.56	707,696,907.68
所有者权益合计	10,339,490,589.57	10,910,286,322.43
负债和所有者权益总计	31,189,308,492.65	30,785,130,678.32

法定代表人：周康 主管会计工作负责人：刘攀 会计机构负责人：刘攀

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	89,536,409.38	206,298,895.70
交易性金融资产		

衍生金融资产		
应收票据	700,000.00	674,963.20
应收账款	27,540,548.13	28,533,636.27
应收款项融资		
预付款项	3,889,350.53	2,813,806.59
其他应收款	134,171,285.97	67,843,986.16
其中：应收利息		
应收股利		
存货	332,929.28	332,929.28
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	4,332,740.46	4,081,504.70
流动资产合计	260,503,263.75	310,579,721.90
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	10,478,080,701.25	725,236,346.91
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	147,207,471.76	161,296,416.98
固定资产	144,206,424.88	134,805,103.44
在建工程	5,596,406.27	4,384,601.33
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	34,492,338.93	34,856,381.94
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	10,809,583,343.09	1,060,578,850.60
资产总计	11,070,086,606.84	1,371,158,572.50
流动负债：		
短期借款	100,067,441.91	146,328,396.43
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	12,941,571.13	14,404,864.40
预收款项		

合同负债	559,911.50	559,911.50
应付职工薪酬	3,961,760.64	3,675,296.95
应交税费	959,121.89	1,220,183.80
其他应付款	1,099,540,798.24	29,973,426.23
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	1,072,788.50	1,072,788.50
流动负债合计	1,219,103,393.81	197,234,867.81
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	4,392,260.87	4,392,260.87
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,392,260.87	4,392,260.87
负债合计	1,223,495,654.68	201,627,128.68
所有者权益：		
股本	2,606,198,010.00	427,244,052.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	8,040,616,468.82	1,539,629,242.44
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	33,677,508.82	33,677,508.82
未分配利润	-833,901,035.48	-831,019,359.44
所有者权益合计	9,846,590,952.16	1,169,531,443.82
负债和所有者权益总计	11,070,086,606.84	1,371,158,572.50

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入	3,233,476,992.14	3,093,877,287.26
其中：营业收入	3,233,476,992.14	3,093,877,287.26
利息收入		
已赚保费		

手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,726,191,920.76	2,658,345,028.95
其中：营业成本	2,133,237,426.48	2,055,419,952.98
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	42,504,650.41	39,139,025.98
销售费用	15,401,980.22	17,154,450.02
管理费用	189,134,500.80	173,110,513.39
研发费用	83,947,235.04	68,514,748.41
财务费用	261,966,127.81	305,006,338.17
其中：利息费用	272,763,128.57	311,950,206.30
利息收入	12,135,967.94	9,768,449.60
加：其他收益	77,247,349.93	42,847,005.36
投资收益（损失以“-”号填列）	-2,695,480.01	1,045,586.13
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-2,671,730.04	-2,703,288.93
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-44,947,305.64	-18,518,016.49
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-8,513,772.38	-6,933,739.08
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-23,207.59	730,008.39
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	528,352,655.69	454,703,102.62
加：营业外收入	6,032,697.20	3,261,524.14
减：营业外支出	721,725.67	10,728,936.46
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	533,663,627.22	447,235,690.30
减：所得税费用	39,219,182.50	38,595,645.03
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	494,444,444.72	408,640,045.27
（一）按经营持续性分类		

1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	494,444,444.72	408,640,045.27
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）	465,333,732.34	372,764,032.82
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	29,110,712.38	35,876,012.45
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	494,444,444.72	408,640,045.27
归属于母公司所有者的综合收益总额	465,333,732.34	372,764,032.82
归属于少数股东的综合收益总额	29,110,712.38	35,876,012.45
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1848	0.1480
（二）稀释每股收益	0.1848	0.1480

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：496,772,948.81 元，上期被合并方实现的净利润为：393,864,935.69 元。

法定代表人：周康 主管会计工作负责人：刘攀 会计机构负责人：刘攀

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	6,241,817.95	10,804,637.54
减：营业成本	4,288,716.77	4,497,121.99
税金及附加	1,569,817.62	205,427.71

销售费用	729,032.52	1,095,393.93
管理费用	13,771,661.30	18,573,159.77
研发费用	69,316.24	43,840.71
财务费用	-696,614.07	1,795,025.05
其中：利息费用	1,402,594.09	5,178,772.88
利息收入	2,107,269.51	3,393,653.31
加：其他收益	19,088.12	-513,980.22
投资收益（损失以“-”号填列）	13,132,234.55	2,047,971.07
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-2,671,730.04	-2,703,288.93
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-2,548,530.95	8,351,119.90
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		3,539.33
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	-2,887,320.71	-5,516,681.54
加：营业外收入	5,124.67	
减：营业外支出	-520.00	403,551.11
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-2,881,676.04	-5,920,232.65
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	-2,881,676.04	-5,920,232.65
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	-2,881,676.04	-5,920,232.65
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		

1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	-2,881,676.04	-5,920,232.65
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	-0.0067	-0.0139
（二）稀释每股收益	-0.0067	-0.0139

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,193,793,499.66	2,370,016,491.33
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	58,922,053.30	116,435,505.31
收到其他与经营活动有关的现金	296,670,165.93	473,748,714.48
经营活动现金流入小计	2,549,385,718.89	2,960,200,711.12
购买商品、接受劳务支付的现金	1,028,907,678.87	1,109,994,173.02
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	376,386,493.58	339,008,074.23
支付的各项税费	175,835,495.76	149,548,924.21
支付其他与经营活动有关的现金	327,050,072.73	359,131,016.46
经营活动现金流出小计	1,908,179,740.94	1,957,682,187.92
经营活动产生的现金流量净额	641,205,977.95	1,002,518,523.20
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,316,119.21	
取得投资收益收到的现金		17,715.06
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	132,856.00	2,806,860.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		3,731,160.00

收到其他与投资活动有关的现金	269,049.47	1,975,640.05
投资活动现金流入小计	1,718,024.68	8,531,375.11
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	829,867,126.88	943,027,340.02
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	645,738.01	2,180,040.30
投资活动现金流出小计	830,512,864.89	945,207,380.32
投资活动产生的现金流量净额	-828,794,840.21	-936,676,005.21
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		135,375,200.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,848,357.00
取得借款收到的现金	2,243,679,738.05	3,694,767,233.90
收到其他与筹资活动有关的现金	197,356,803.41	1,530,430,027.44
筹资活动现金流入小计	2,441,036,541.46	5,360,572,461.34
偿还债务支付的现金	1,366,544,534.76	2,129,535,186.42
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	292,108,857.25	299,957,900.81
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	51,112.20	
支付其他与筹资活动有关的现金	795,093,773.78	3,230,729,226.22
筹资活动现金流出小计	2,453,747,165.79	5,660,222,313.45
筹资活动产生的现金流量净额	-12,710,624.33	-299,649,852.11
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	31,948.99	71,175.43
五、现金及现金等价物净增加额	-200,267,537.60	-233,736,158.69
加：期初现金及现金等价物余额	2,233,513,156.93	1,738,753,296.25
六、期末现金及现金等价物余额	2,033,245,619.33	1,505,017,137.56

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,897,076.28	18,111,013.00
收到的税费返还	19,088.12	
收到其他与经营活动有关的现金	5,470,585.30	26,558,323.03
经营活动现金流入小计	7,386,749.70	44,669,336.03
购买商品、接受劳务支付的现金	135,333.00	9,789,624.60
支付给职工以及为职工支付的现金	10,241,437.25	10,047,670.08
支付的各项税费	2,065,465.61	3,833,646.98
支付其他与经营活动有关的现金	10,459,051.65	10,086,533.19
经营活动现金流出小计	22,901,287.51	33,757,474.85
经营活动产生的现金流量净额	-15,514,537.81	10,911,861.18
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	15,803,964.59	1,020,100.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		3,731,160.00
收到其他与投资活动有关的现金		

投资活动现金流入小计	15,803,964.59	4,751,260.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,987,888.32	889,611.58
投资支付的现金		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	16,098,935.01	
投资活动现金流出小计	22,086,823.33	889,611.58
投资活动产生的现金流量净额	-6,282,858.74	3,861,648.42
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	100,000,000.00	200,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	10,000,025.78	10,493,888.89
筹资活动现金流入小计	110,000,025.78	210,493,888.89
偿还债务支付的现金	146,168,787.85	524,560,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,494,760.76	5,773,727.33
支付其他与筹资活动有关的现金	76,000,025.78	47,667,266.88
筹资活动现金流出小计	223,663,574.39	578,000,994.21
筹资活动产生的现金流量净额	-113,663,548.61	-367,507,105.32
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.39	0.69
五、现金及现金等价物净增加额	-135,460,944.77	-352,733,595.03
加：期初现金及现金等价物余额	206,298,857.97	595,873,683.39
六、期末现金及现金等价物余额	70,837,913.20	243,140,088.36

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	427,244,052.00				1,324,029,864.68			-759.17	3,997,132.37	54,679,079.11		-482,833,403.45	1,327,115,965.54	1,454,159,887.93
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并					7,445,721,077.28							1,429,752,371.93	8,875,473,449.21	9,456,126,434.50

其他															
二、本年期初余额	427,244,052.00				8,769,750.94								10,202,589.41	707,696,907.68	10,910,286,322.43
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,178,953.95				2,961,568.62								-307,237.38	-263,558.35	-570,795.73
（一）综合收益总额													465,333.73	465,333.73	494,444.72
（二）所有者投入和减少资本	2,178,953.95				2,961,568.62								-782,614.71	-292,960.28	1,075,574.90
1. 所有者投入的普通股	2,178,953.95												2,178,953.95		2,178,953.95
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					-2,961,568.62								-2,961,568.62	-292,960.28	3,254,528.85
（三）利润分配														-51,112.20	-51,112.20
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															51,112.20	51,112.20
4. 其他																
（四）所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本（或股本）																
2. 盈余公积转增资本（或股本）																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																
5. 其他综合收益结转留存收益																
6. 其他																
（五）专项储备							10,043,558.41						10,043,558.41	342,276.21	10,385,834.62	
1. 本期提取							27,346,527.49						27,346,527.49	1,969,651.32	29,316,178.81	
2. 本期使用							-17,302,969.08						-17,302,969.08	-1,627,375.11	-18,930,344.19	
（六）其他																
四、本期期末余额	2,606,198.01				5,808,182.31		-759.17	14,040,690.78	54,679,079.11		1,412,252.70		9,895,352.03	444,138.55	10,339,490.58	10,339,490.58

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度														少数股	所有者
	归属于母公司所有者权益												小计			
	股本	其他权益工具			资本	减	其他	专项	盈余	一般	未分	其他				
	优	永	其	本	:	他	项	余		分						

		先股	续债	他	公积	库存股	综合收益	储备	公积	风险准备	配利润			东权益	权益合计
一、上年年末余额	427,244,052.00				1,319,558,464.68		-32,995.09	3,157,391.95	54,679,079.11		-331,443,414.38		1,473,162,578.27	132,784,800.72	1,605,947,378.99
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					7,365,075,862.82						674,529,616.07		8,039,605,478.89	514,783,746.77	8,554,389,225.66
其他															
二、本年期初余额	427,244,052.00				8,684,634,327.50		-32,995.09	3,157,391.95	54,679,079.11		343,086,201.69		9,512,768,057.16	647,568,547.49	10,160,336,604.65
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					80,645,214.46			270,632.46			372,764,032.82		453,679,874.1	40,713,503.01	494,393,827.5
（一）综合收益总额											372,764,032.82		372,764,032.82	35,876,012.45	408,640,045.27
（二）所有者投入和减少资本					80,645,214.46								80,645,214.46	4,848,357.00	85,493,571.46
1. 所有者投入的普通股														4,848,357.00	4,848,357.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					80,645,214.46								80,645,214.46		80,645,214.46

					645,214.46							645,214.46		645,214.46
(三) 利润分配														
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														
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							270,632.46					270,632.46	-10,866.44	259,766.02
1. 本期提取							860,984.67					860,984.67	231,550.77	1,092,535.44
2. 本期使用							-590,352.21					-590,352.21	-242,417.21	-832,769.42
(六) 其他														
四、本期期末余额	427,405.00				8,765,279.54		-32,995.09	3,428,024.41	54,679,079.11		715,850.234.51	9,966,447.93	688,282,050.50	10,654,729.987.40

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	427,244,052.00				1,539,629,242.44				33,677,508.82	-831,019,359.44		1,169,531,443.82
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	427,244,052.00				1,539,629,242.44				33,677,508.82	-831,019,359.44		1,169,531,443.82
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	2,178,953,958.00				6,500,987,226.38					-2,881,676.04		8,677,059,508.34
（一）综合收益总额										-2,881,676.04		-2,881,676.04
（二）所有者投入和减少资本	2,178,953,958.00				6,500,987,226.38							8,679,941,184.38
1. 所有者投入的普通股	2,178,953,958.00				6,500,987,226.38							8,679,941,184.38
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												
1. 提取盈余公积												

2. 对所有 者（或股 东）的分配												
3. 其他												
（四）所有 者权益内部 结转												
1. 资本公 积转增资本 （或股本）												
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）												
3. 盈余公 积弥补亏损												
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益												
5. 其他综 合收益结转 留存收益												
6. 其他												
（五）专项 储备												
1. 本期提 取												
2. 本期使 用												
（六）其他												
四、本期期 末余额	2,606 ,198, 010.0 0				8,040 ,616, 468.8 2				33,67 7,508 .82	- 833,9 01,03 5.48		9,846 ,590, 952.1 6

上期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公 积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年年 末余额	427,2 44,05 2.00				1,535 ,157, 842.4 4				33,67 7,508 .82	- 542,7 50,31 3.82		1,453 ,329, 089.4 4
加：会 计政策变更												
前 期差错更正												
其												

他												
二、本年期初余额	427,244,052.00				1,535,157,842.44				33,677,508.82	-542,750,313.82		1,453,329,089.44
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-5,920,232.65		-5,920,232.65
（一）综合收益总额										-5,920,232.65		-5,920,232.65
（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												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综												

合收益结转 留存收益												
6. 其他												
(五) 专项 储备												
1. 本期提 取												
2. 本期使 用												
(六) 其他												
四、本期期 末余额	427,2 44,05 2.00				1,535 ,157, 842.4 4				33,67 7,508 .82	- 548,6 70,54 6.47		1,447 ,408, 856.7 9

三、公司基本情况

中节能环保装备股份有限公司（以下简称“中环装备”、“本公司”或“公司”）前身为西安启源机电装备股份有限公司，系经陕西省人民政府陕政函【2001】28号《关于设立西安启源机电装备股份有限公司的批复》批准，由原机械工业部第七设计研究院（现中国启源工程设计研究院有限公司前身）作为主发起人发起设立的股份有限公司。

2010年10月21日，经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）“证监许可【2010】1438号”文《关于西安启源机电装备股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》的核准，同意本公司向社会公开发行人民币普通股1,550万股，每股面值1元，每股发行价人民币39.98元。变更后的注册资本为人民币61,000,000.00元，实收股本为人民币61,000,000.00元。

2011年4月19日，经本公司2010年度股东大会审议通过，以2010年12月31日总股本61,000,000.00股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，合计转增61,000,000.00股，转增后总股本增至122,000,000股。

2015年4月24日，经本公司2014年度股东大会决议通过，以2014年12月31日总股本122,000,000股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，合计转增122,000,000股，转增后总股本增至244,000,000股。

2016年10月20日，本公司收到中国证券监督管理委员会《关于核准西安启源机电装备股份有限公司向中国节能环保集团公司等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2016]2362号），核准公司发行101,154,706股股份购买北京百创环保有限公司（以下简称“六合天融”）100%的股权，变更后总股本345,154,706股。

2017年2月，根据重组后公司战略定位，结合公司重组后业务变化及未来发展战略，名称变更为“中节能环保装备股份有限公司”。

2018年12月6日，经中环装备2018年第三次临时股东大会决议和中国证监会监许可(2018)1976号《关于核准中节能环保装备股份有限公司向周震球等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》，本公司向周震球、周兆华、黑龙江容维、金久盛投资、羊云芬、王羽泽、周建华、尹曙辉等8名兆盛环保股东发行股份30,517,019股并支付现金21,422.95万元以收购其合计持有的江苏兆盛环保股份有限公司（以下简称“兆盛环保”）99.18%股权。

2019年2月，公司募集配套资金4.1亿元，公司发行新增股份51,572,327.00股。上述变更完成后公司总股本变更为427,244,052.00股。

根据中环装备2023年第一次临时股东大会、第七届董事会第二十六次会议、第七届董事会第三十二次会议，并根据中国证券监督管理委员会证监许可[2023]1052号文《关于同意中节能环保装备股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》核准，中环装备向中国环境保护集团有限公司发行2,090,750,248股股份、向河北建设投资集团有限责任公司发行88,203,710股股份购买相关资产。

截至2023年6月26日，中国环境保护集团有限公司以其持有的中节能环境科技有限公司100%股权缴纳出资，河北建设投资集团有限责任公司以其持有的中节能（石家庄）环保能源有限公司19%股权、中节能（保定）环保能源有限公司19%股权、中节能（秦皇岛）环保能源有限公司19%股权、中节能（沧州）环保能源有限公司19%股权及承德环能

热电有限责任公司 14% 股权缴纳出资，相应股权已经变更至中环装备名下，相关的工商登记变更手续已经办理完成，中环装备新增注册资本合计人民币 2,178,953,958.00 元，公司总股本变更为 2,606,198,010.00 股，并取得中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《中节能环保装备股份有限公司验资报告》（众环验字(2023)0200023 号）。

法定代表人：周康。

统一社会信用代码为：91610000727342693Q。

公司住所：陕西省西安市经开区凤城十二路。

本财务报表已经本公司董事会于 2023 年 8 月 29 日决议批准报出。

本公司截至 2023 年 06 月 30 日纳入合并范围的子公司共 58 户，详见本附注九、1 在其他主体中的权益。

本公司及各子公司主要从事城市生活垃圾焚烧发电业务、协同类垃圾处理业务、资源综合利用业务、节能环保装备、电工专用装备等业务。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则—基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 41 项具体会计准则、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”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定（2014 年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五、33“收入”各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注五、39“其他”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2023 年 06 月 30 日的财务状况及 2023 年上半年的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。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

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

1、同一控制下企业合并

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

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方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（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

2、非同一控制下企业合并

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的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，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管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、6“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、20“长期股权投资”进行会计处理；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：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

6、合并财务报表的编制方法

1、合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，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该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

2、合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

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

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、20“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。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：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。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、20“长期股权投资”（1）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。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。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司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，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、20“长期股权投资”（1）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

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

8、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①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；②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，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的记账本位币金额计量。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。

10、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

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

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

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认和计量

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

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

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

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

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

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

（4）金融负债的终止确认

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

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

（5）金融资产和金融负债的抵销

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

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，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，使用不可输入值。

（7）权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

11、应收票据

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行。
商业承兑汇票	承兑人为信用风险类似的企业。

12、应收账款

对于不含重大融资成分的应收账款和合同资产，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
应收账款：	
特殊风险组合	本组合为应收国家电网电力公司、政府机构等款项
采用账龄分析法计提坏账准备的组合（账龄组合）	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。
计提坏账准备的合并范围内关联方（合并范围内关联方组合）	本组合为合并范围内关联方形成的商品/服务销售的应收款项。
合同资产：	
特殊风险组合	本组合为未进入国家可再生能源补贴目录项目的应收国补电费款项
质保金组合	本组合为质保金。

13、应收款项融资

无。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
组合 1	本组合为日常经常活动中应收取的各类押金、保证金、职工备用金、代职工及其他单位垫付款等应收款项。
组合 2	本组合为日常经常活动中应收取的单位往来款及其他应收款项。

15、存货

（1）存货的分类

存货主要包括原材料、在产品及自制半成品、周转材料、产成品、库存商品等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履约成本也列报为存货。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按移动加权平均法计价

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

16、合同资产

本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注五、12、应收账款。

17、合同成本

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。但是，如果该资产的摊销期限不超过一年，则在发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范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该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

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

18、持有待售资产

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组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；本公司已经就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。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，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。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

19、债权投资

无。

20、其他债权投资

无。

21、长期应收款

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且未包含重大融资成分的，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且包含重大融资成分的，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的应收融资租赁款和应收经营租赁款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

除了单项评估信用风险的长期应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
组合	本组合以分期收款提供劳务金融工具类型作为信用风险特征。

22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司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。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本

公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：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，在合并日按照应享有被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，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。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作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而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：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，按照原持有被购买方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长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，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者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照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。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业

务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

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

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增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，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、6、“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前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，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，并按比例结转当期损益；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其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资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；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，改按金融工具确认和计量准则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之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，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，在丧失对被投资单位控制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其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资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金融工具确认和计量准则核算，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，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，如果上述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，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

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、已出租的建筑物等。投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、27“长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，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，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，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计入当期损益。

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(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	5-40	3-5	2.38-19.4
机器设备	年限平均法	10-18	3-5	5.28-9.7
运输设备	年限平均法	8-9	3-5	10.56-12.13
电子设备	年限平均法	5-10	3-5	9.5-19.4

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

无。

25、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、27“长期资产减值”。

26、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可

销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者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时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产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可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

27、生物资产

无。

28、油气资产

无。

29、使用权资产

使用权资产的确定方法及会计处理方法，参见本附注五、36“租赁”。

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

具体期限如下：

项 目	使用寿命	摊销方法
土地使用权	50	平均摊销
专利权及非专利技术	10	平均摊销
软件	2-10	平均摊销
商标权	10	平均摊销

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，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、27“长期资产减值”。

(2) 内部研究开发支出会计政策

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- 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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

31、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，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。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

32、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括装修费、租入固定资产改良费等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

33、合同负债

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该

已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

35、租赁负债

租赁负债的确认方法及会计处理方法，参见本附注五、36“租赁”。

36、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果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，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

亏损合同

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

37、股份支付

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

收入，是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，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。

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

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

（1）销售商品合同

本公司销售不需要安装调试的电工专用装备、环境监测设备等业务，通常仅包括转让商品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。产品收入确认需满足以下条件：本公司已根据合同约定将产品交付给客户且客户已接受该商品，已经收回货款或取得了收款凭证且相关的经济利益很可能流入，商品所有权上的主要风险和报酬已转移，商品的法定所有权已转移。

本公司与客户之间的节能环保装备合同通常包含设备销售和安装服务的组合等多项承诺。对于其中可单独区分的设备销售和安装服务，本公司将其分别作为单项履约义务。对于由不可单独区分的设备销售和安装服务组成的组合，由于客户能够从每一个组合或每一个组合与其他易于获得的资源一起使用中受益，且这些组合彼此之间不可明确区分，故本公司将上述每一个组合不构成单项履约义务。由于上述可单独区分的设备销售和安装服务、以及由不可单独区分的设备销售和安装服务的组合的控制权均在客户验收时转移至客户，本公司在相应的单项履约义务履行后，客户验收完成时点确认该单项履约义务的收入。

（2）建造合同

本公司与客户之间的建造合同包含污水治理工程的履约义务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，本公司对已完工的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

（3）代理合同

本公司的履约义务为安排另一方提供商品，则本公司为代理人，公司按预期有权收取的佣金或手续费（即净额法）确认收入。

（4）BT 业务收入

对于本公司提供建造服务的，于建设阶段，按照上文建造合同的会计政策确认相关建造服务合同收入，建造合同收入按应收取对价的公允价值计量，同时确认“长期应收款”，采用实际利率法，按摊余成本计量，待收到业主支付的款项后，进行冲减。

（5）PPP 项目合同

本公司作为社会资本方与政府方订立 PPP 项目合同，并提供建设、运营、维护等多项服务，本公司识别合同中的单项履约义务，将交易价格按照各项履约义务的单独售价的相对比例分摊至各项履约义务。在提供建造服务或将项目发包给其他方时，确定本公司的身份是主要责任人还是代理人，并进行会计处理，确认合同资产。

本公司在项目运营期间向获取公共产品和服务的对象收取的费用不构成一项无条件收取现金的权利的，在 PPP 项目资产达到预定可使用状态时，将相关 PPP 项目资产的对价金额或确认的建造收入金额确认为无形资产；在项目运营期间满足有权收取可确定金额的现金（或其他金融资产）条件的，在拥有收取该对价的权利（该权利仅取决于时间流逝的因素）时确认为应收款项。在 PPP 项目资产达到预定可使用状态时，本公司将相关 PPP 项目资产的对价金额或确认的建造收入金额，超过有权收取可确定金额的现金（或其他金融资产）的差额，确认为无形资产。PPP 项目资产达到预定可使用状态后，本公司确认与运营服务相关的收入。

公司收入主要来源为垃圾处理收入、电力及蒸汽收入以及项目建造收入。

公司提供垃圾处理服务，属于在某一时段履行的履约义务，公司按实际垃圾处理量及特许经营权协议或垃圾处置协议约定的单价按月确认垃圾处置收入。

公司销售电力产品，属于在某一时点履行的履约义务，公司按垃圾发电上网电量及售电合同约定的单价确认供电收入。

公司销售蒸汽产品，属于在某一时点履行的履约义务，公司按实际蒸汽供应量及供气协议约定的单价确认供气收入。

公司 BOT\BOOT\PPP 项目提供项目建造服务，属于在某一时段内履行的履约义务，根据已发生成本占预计总成本的比例确定提供服务的履约进度，并按履约进度确认建造收入。

合同变更

本公司与客户之间的建造合同发生合同变更时：

（1）如果合同变更增加了可明确区分的建造服务及合同价款，且新增合同价款反映了新增建造服务单独售价的，本公司将该合同变更作为一份单独的合同进行会计处理；

（2）如果合同变更不属于上述第（1）种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间可明确区分的，本公司将其视为原合同终止，同时，将原合同未履约部分与合同变更部分合并为新合同进行会计处理；

（3）如果合同变更不属于上述第（1）种情形，且在合同变更日已转让的建造服务与未转让的建造服务之间不可明确区分，本公司将该合同变更部分作为原合同的组成部分进行会计处理，由此产生的对已确认收入的影响，在合同变更日调整当期收入。

可变对价

合同中存在可变对价的，本公司按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本公司重新估计应计入交易价格的可变对价金额。

40、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明

确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。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，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，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；属于其他情况的，直接计入当期损益。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当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，且递延所得税资产及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是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及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

42、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

租赁是指本公司让渡或取得了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取或支付对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或包含租赁。

本公司作为承租人

本公司租赁资产的类别主要为房屋建筑物。

初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注四、16“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁（在租赁开始日租赁期不超过12个月的租赁）和低价值资产租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

本公司作为出租人

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，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。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁的会计处理方法

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司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。

43、其他重要的会计政策和会计估计

专项储备

根据财政部、国家安全生产监督管理总局财企[2022]136号关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》规定，电气机械和器材制造以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。具体如下：①上一年度营业收入不超过1000万元的，按照2.35%提取；②上一年度营业收入超过1000万元至1亿元的部分，按照1.25%提取；③上一年度营业收入超过1亿元至10亿元的部分，按照0.25%提取；④上一年度营业收入超过10亿元至50亿元的部分，按照0.1%提取；⑤上一年度营业收入超过50亿元的部分，按照0.05%提取。

电力生产与供应企业以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，并逐月平均提取。具体如下：①上一年度营业收入不超过1000万元的，按照3%提取；②上一年度营业收入超过1000万元至1亿元的部分，按照1.5%提取；③上一年度营业收入超过1亿元至10亿元的部分，按照1%提取；④上一年度营业收入超过10亿元至50亿元的部分，按照0.8%提取；⑤上一年度营业收入超过50亿元至100亿元的部分，按照0.6%提取；⑥上一年度营业收入超过100亿元的部分，按照0.2%提取。

计提的安全生产费在所有者权益中的“专项储备”项目单独反映。公司按规定标准提取安全生产费用等时，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。企业使用提取的安全生产费用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。企业使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

44、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2023年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

45、其他

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

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）收入确认

如本附注五、33、“收入”所述，本公司在收入确认方面涉及到如下重大的会计判断和估计：识别客户合同；估计因向客户转让商品而有权取得的对价的可收回性；识别合同中的履约义务；估计合同中存在的可变对价以及在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额；合同中是否存在重大融资成分；估计合同中单项履约义务的单独售价；确定履约义务是在某一时段内履行还是在某一时点履行；履约进度的确定，等等。

本公司主要依靠过去的经验和工作作出判断，这些重大判断和估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

（2）租赁

①租赁的识别

本公司在识别一项合同是否为租赁或包含租赁时，需要评估是否存在一项已识别资产，且客户控制了该资产在一定期间内的使用权。在评估时，需要考虑资产的性质、实质性替换权、以及客户是否有权获得因在该期间使用该资产所产生的几乎全部经济利益，并能够主导该资产的使用。

②租赁的分类

本公司作为出租人时，将租赁分类为经营租赁和融资租赁。在进行分类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人作出分析和判断。

③租赁负债

本公司作为承租人时，租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计量租赁付款额的现值时，本公司对使用的折现率以及存在续租选择权或终止选择权的租赁合同的租赁期进行估计。在评估租赁期时，本公司综合考虑与本公司行使选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化等。不同的判断及估计可能会影响租赁负债和使用权资产的确认，并将影响后续期间的损益。

（3）金融资产减值

本公司采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本公司根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。

（4）存货跌价准备

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

（5）金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本公司通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本公司需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。权益工具投资或合同有公开报价的，本公司不将成本作为其公允价值的最佳估计。

（6）长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

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

（7）折旧和摊销

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

（8）开发支出

确定资本化的金额时，本公司管理层需要作出有关资产的预计未来现金流量、适用的折现率以及预计受益期间的假设。

本公司管理层认为该业务的前景和目前的发展良好，市场对以该无形资产生产的产品的反应也证实了管理层之前对这一项目预期收入的估计。但是日益增加的竞争也使得管理层重新考虑对市场份额和有关产品的预计毛利等方面的假设。经过全面的检视后，本公司管理层认为即使在产品回报率出现下调的情况下，仍可以全额收回专利权和非专利技术无形资产账面价值。本公司将继续密切检视有关情况，一旦有迹象表明需要调整相关会计估计的假设，本公司将在有关迹象发生的期间作出调整。

（9）递延所得税资产

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

（10）所得税

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

（11）预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本公司近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

（12）公允价值计量

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。本公司的董事会已成立估价委员会（该估价委员会由本公司的首席财务官领导），以便为公允价值计量确定适当的估值技术和输入值。在对某项资产或负债的公允价值作出估

计时，本公司采用可获得的可观察市场数据。如果无法获得第一层次输入值，本公司会聘用第三方有资质的评估师来执行估价。估价委员会与有资质的外部估价师紧密合作，以确定适当的估值技术和相关模型的输入值。首席财务官每季度向本公司董事会呈报估价委员会的发现，以说明导致相关资产和负债的公允价值发生波动的原因。在确定各类资产和负债的公允价值的过程中所采用的估值技术和输入值的相关信息在附注十一中披露。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入按 3%、5%、6%、9%、13% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 5%、7% 计缴	5%、7%
企业所得税	详见下表	15%、20%、25%
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3% 计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的 2% 计缴	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
中节能环保装备股份有限公司	15%
中节能西安启源机电装备有限公司	15%
中节能启源雷宇（江苏）电气科技有限公司	15%
中节能（河南）检测技术有限公司	小微企业优惠税率
中节能兆盛环保有限公司	15%
江苏中节能兆盛智慧环境科技有限公司	小微企业优惠税率
兴安县兆盛垃圾综合处理有限公司	小微企业优惠税率
邯郸市肥乡区兆洲污水处理工程有限公司	小微企业优惠税率
鸡泽县兆盛污水处理工程有限公司	小微企业优惠税率
赵县兆盛污水处理工程有限公司	小微企业优惠税率
中节能（唐山）环保装备有限公司	15%
中节能（淄博）环保装备有限公司	小微企业优惠税率
中节能环境科技有限公司	25%
中节能（石家庄）环保能源有限公司	15%
中节能（平山）环保能源有限公司	25%
中节能（行唐）环保能源有限公司	25%
中节能（沧州）环保能源有限公司	15%
中节能（黄骅）环保能源有限公司	25%
中节能（东光）环保能源有限公司	25%
中节能（盐山）环保能源有限公司	25%
中节能（咸宁崇阳）环保能源有限公司	25%
中节能（临沂）环保能源有限公司	15%
中节能（郟城）环保能源有限公司	15%
中节能（肥城）环保能源有限公司	25%
中节能（大城）环保能源有限公司	25%
中节能（保定）环保能源有限公司	15%
中节能保南（蠡县）环保能源有限公司	25%
中节能（涑水）环保能源有限公司	25%
中节能定州环保能源有限公司	25%
中节能（衡水）环保能源有限公司	15%
中节能（安平）环保能源有限公司	25%
中节能（汕头潮南）环保能源有限公司	15%

中节能（红河）环保能源有限公司	15%
中节能（丽江）环保能源有限公司	15%
开封中节能再生能源有限公司	25%
中节能（贞丰）环保能源有限公司	15%
中节能（毕节）环保能源有限公司	15%
成都中节能再生能源有限公司	15%
中节能（金堂）环保能源有限公司	15%
中节能（资阳）环保能源有限公司	15%
中节能（南部县）环保能源有限公司	15%
中节能（鹤岗）环保能源有限公司	25%
中节能（齐齐哈尔）环保能源有限公司	25%
中节能（通化）环保能源有限公司	25%
中节能（秦皇岛）环保能源有限公司	25%
承德环能热电有限责任公司	15%
中节能（西安）环保能源有限公司	15%
中节能（汉中）环保能源有限公司	15%
中节能（天水）环保能源有限公司	25%
中节能（蔚县）环保能源有限公司	25%
中节能（昌乐）环保能源有限公司	25%
中节能（即墨）环保能源有限公司	25%
杭州绿能环保发电有限公司	15%
中节能（福州）环保能源有限公司	25%
中节能抚州环保能源有限公司	25%
中节能萍乡环保能源有限公司	25%
中节能（合肥）可再生能源有限公司	15%
中节能（肥西）环保能源有限公司	15%
中节能（怀来）环保能源有限公司	25%

2、税收优惠

（1）企业所得税

①报告期内以下公司被当地国家税务局、财政厅、科技技术厅认定为高新技术企业并取得“高新技术企业证书”，有效期内按 15% 的税率计缴企业所得税。

纳税主体名称	所得税税率
中节能环保装备股份有限公司	15%
中节能西安启源机电装备有限公司	15%
中节能启源雷宇（江苏）电气科技有限公司	15%
中节能兆盛环保有限公司	15%
中节能（唐山）环保装备有限公司	15%
中节能（石家庄）环保能源有限公司	15%
中节能（沧州）环保能源有限公司	15%
中节能（临沂）环保能源有限公司	15%
中节能（郟城）环保能源有限公司	15%
中节能（保定）环保能源有限公司	15%
杭州绿能环保发电有限公司	15%
中节能（衡水）环保能源有限公司	15%
中节能（合肥）可再生能源有限公司	15%
中节能（汕头潮南）环保能源有限公司	15%

承德环能热电有限责任公司	15%
中节能（肥西）环保能源有限公司	15%
中节能（西安）环保能源有限公司	15%
成都中节能再生能源有限公司	15%

②报告期内以下子公司根据财税【2011】58号文及财政部、税务总局、国家发展改革委公告2020年第23号文，属于西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。

纳税主体名称	所得税税率
中节能环保装备股份有限公司	15%
中节能西安启源机电装备有限公司	15%
中节能（红河）环保能源有限公司	15%
中节能（丽江）环保能源有限公司	15%
中节能（贞丰）环保能源有限公司	15%
中节能（毕节）环保能源有限公司	15%
成都中节能再生能源有限公司	15%
中节能（金堂）环保能源有限公司	15%
中节能（资阳）环保能源有限公司	15%
中节能（南部县）环保能源有限公司	15%
中节能（西安）环保能源有限公司	15%
中节能（汉中）环保能源有限公司	15%

③根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十八条规定：企业所得税法第二十七条第（三）项所称符合条件的环境保护、节能节水项目，包括公共污水处理、公共垃圾处理、沼气综合开发利用、节能减排技术改造、海水淡化等。企业从事前款规定的符合条件的环境保护、节能节水项目的所得，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。

报告期内以下子公司享有该税收优惠，具体情况如下：

纳税主体名称	免征所得税起止年份	减半征收所得税起止年份
中节能（行唐）环保能源有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
中节能（黄骅）环保能源有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
中节能（东光）环保能源有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
中节能（盐山）环保能源有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
中节能（咸宁崇阳）环保能源有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
中节能（郟城）环保能源有限公司	2018年-2020年	2021年-2023年
中节能（肥城）环保能源有限公司	2019年-2021年	2022年-2024年
中节能（大城）环保能源有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
中节能保南（蠡县）环保能源有限公司	2021年-2023年	2024年-2026年
中节能（涑水）环保能源有限公司	2020年-2022年	2023年-2025年

中节能定州环保能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
中节能（衡水）环保能源有限公司	2019 年-2021 年	2022 年-2024 年
中节能（安平）环保能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
中节能（汕头潮南）环保能源有限公司	2018 年-2020 年	2021 年-2023 年
中节能（红河）环保能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
中节能（丽江）环保能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
中节能（贞丰）环保能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年
中节能（毕节）环保能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
中节能（金堂）环保能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
中节能（资阳）环保能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
中节能（南部县）环保能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
中节能（齐齐哈尔）环保能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
中节能（通化）环保能源有限公司	2018 年-2020 年	2021 年-2023 年
中节能（西安）环保能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
中节能（汉中）环保能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
中节能（天水）环保能源有限公司	2018 年-2020 年	2021 年-2023 年
中节能（蔚县）环保能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
中节能（昌乐）环保能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
中节能（福州）环保能源有限公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
中节能抚州环保能源有限公司	2019 年-2021 年	2022 年-2024 年
中节能萍乡环保能源有限公司	2018 年-2020 年	2021 年-2023 年
中节能（肥西）环保能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
中节能（临沂）环保能源有限公司兰山分公司	2021 年-2023 年	2024 年-2026 年
中节能（沧州）环保能源有限公司	2020 年-2022 年	2023 年-2025 年
中节能（鹤岗）环保能源有限公司	2022 年-2024 年	2025 年-2027 年
中节能（平山）环保能源有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年
中节能（怀来）环保能源有限公司	2023 年-2025 年	2026 年-2028 年

④子公司河南检测、淄博环保、江苏兆盛、兴安兆盛、肥乡兆洲、鸡泽兆盛、赵县兆盛根据《财政部 税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（2023 年第 6 号）规定：自 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 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。

（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》财税【2015】78 号的通知，纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供综合利用资源利用劳务，可享受增值税即征即退政策。垃圾焚烧发电销售收入享受增值税即征即退政策，退税比例 100%，垃圾处理劳务收入享受增值税即征即退政策，退税比例 70%。

②根据财政部、国家税务总局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），5.1“垃圾处理、污泥处理处置劳务”、5.2“污水处理劳务”项目，可适用本公告“三”规定的增值税即征即退政策，也可选择适用免征增值税政策；一经选定，36 个月内不得变更。

③根据财政部国家税务总局的《关于软件产品增值税政策的通知》（财税[2011]100 号）规定，子公司启源装备享有一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按 13% 税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行即征即退税收优惠。

④中节能兆盛环保有限公司南京分公司为增值税一般纳税人，且从事销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，根据《财政部 税务总局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）规定，享受增值税即征即退政策。

3、其他

无。

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	10,702.94	11,691.95
银行存款	2,033,234,916.39	2,233,501,464.98
其他货币资金	42,324,647.55	28,167,995.57
合计	2,075,570,266.88	2,261,681,152.50
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	42,324,647.55	28,167,995.57

受限制的货币资金细如下：

项目	年末余额	年初余额
冻结账户	22,008,410.53	10,655,265.01
保证金	20,116,237.02	17,312,730.56
协定存款	200,000.00	200,000.00
合计	42,324,647.55	28,167,995.57

2、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	37,589,834.74	55,876,367.59
商业承兑票据	28,933,589.49	36,350,418.15
减：坏账准备	-289,335.90	-363,504.18
合计	66,234,088.33	91,863,281.56

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	66,523,424.23	100.00%	289,335.90	0.43%	66,234,088.33	92,226,785.74	100.00%	363,504.18	0.39%	91,863,281.56
其中：										
商业承兑汇票	28,933,589.49	43.49%	289,335.90	1.00%	28,644,253.59	36,350,418.15	39.41%	363,504.18	1.00%	35,986,913.97
银行承兑汇票	37,589,834.74	56.51%			37,589,834.74	55,876,367.59	60.59%			55,876,367.59
合计	66,523,424.23		289,335.90		66,234,088.33	92,226,785.74		363,504.18		91,863,281.56

按组合计提坏账准备：289,335.90

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
商业承兑汇票	28,933,589.49	289,335.90	1.00%
银行承兑汇票	37,589,834.74		
合计	66,523,424.23	289,335.90	

确定该组合依据的说明：相同账龄的应收票据具有类似信用风险特征。

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

□适用 ☑不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

商业承兑汇票	363,504.18	-74,168.28				289,335.90
合计	363,504.18	-74,168.28				289,335.90

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	10,069,000.00
合计	10,069,000.00

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	22,953,089.44	19,697,862.98
商业承兑票据		7,012,077.58
合计	22,953,089.44	26,709,940.56

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

无。

(6) 本期实际核销的应收票据情况

无。

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	156,660,411.45	3.68%	80,242,277.89	51.22%	76,418,133.56	167,579,721.03	4.81%	82,165,317.25	49.03%	85,414,403.78
其中：										
按组合计提坏账准备	4,105,399,897.41	96.32%	289,097,072.65	7.04%	3,816,302,824.76	3,314,267,276.41	95.19%	245,170,668.89	7.40%	3,069,096,607.52

的应收账款										
其中：										
组合 1：特殊 风险组 合	2,838,8 27,007. 32	66.61%	48,283, 957.96	1.70%	2,790,5 43,049. 36	2,136,9 83,898. 16	61.38%	23,567, 152.03	1.10%	2,113,4 16,746. 13
组合 2：账龄 组合	1,266,5 72,890. 09	29.71%	240,813 ,114.69	19.01%	1,025,7 59,775. 40	1,161,7 26,434. 33	33.36%	221,603 ,516.86	19.08%	940,122 ,917.47
组合 3：关联 方组合						15,556, 943.92	0.45%			15,556, 943.92
合计	4,262,0 60,308. 86		369,339 ,350.54		3,892,7 20,958. 32	3,481,8 46,997. 44		327,335 ,986.14		3,154,5 11,011. 30

按单项计提坏账准备：80,242,277.89

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
郑州平高自动化有限公司	2,895,000.02	2,895,000.02	100.00%	企业已注销
江苏三得普华智能电力技术有限公司	1,077,600.00	1,077,600.00	100.00%	企业已注销
大同煤矿集团同地红沟梁煤业有限公司	2,124,169.18	2,124,169.18	100.00%	预计不能收回
吉林省天工环保设备有限公司	2,079,700.00	2,079,700.00	100.00%	预计不能收回
浩蓝环保股份有限公司	1,428,100.00	1,428,100.00	100.00%	预计不能收回
福建省洁维环保科技有限公司	788,157.95	788,157.95	100.00%	预计不能收回
北京百创环保有限公司	6,928,402.93	6,581,982.79	95.00%	预计收回难度较大
博天环境集团股份有限公司	502,358.74	502,358.74	100.00%	预计不能收回
山东达驰电气有限公司	4,903,253.02	4,903,253.02	100.00%	预计不能收回
青岛青波变压器股份有限公司	2,611,216.37	2,611,216.37	100.00%	预计不能收回
宁波格雷斯电气有限公司	782,994.00	782,994.00	100.00%	预计不能收回
滦南县住房和城乡建设局	72,698,461.99	9,988,768.68	13.74%	涉及诉讼
国网山东综合能源服务有限公司	14,453,812.50	1,870,323.33	12.94%	涉及诉讼
中节能天融科技有限公司	3,538,777.00	2,760,246.06	78.00%	预计收回难度较大
莒南县农业农村局	18,379,324.89	18,379,324.89	100.00%	预计不能收回
兰陵县农业农村局	1,537,527.99	1,537,527.99	100.00%	预计不能收回
临沂高新区农业农村局 工作办公室	750,108.00	750,108.00	100.00%	预计不能收回
临沂市河东区畜牧发展 促进中心	9,785,919.27	9,785,919.27	100.00%	预计不能收回

临沂市兰山区农业农村局	4,665,022.66	4,665,022.66	100.00%	预计不能收回
临沂市罗庄区农业农村局	1,990,142.00	1,990,142.00	100.00%	预计不能收回
平阳县畜牧发展促进中心	2,740,362.94	2,740,362.94	100.00%	预计不能收回
合计	156,660,411.45	80,242,277.89		

按组合计提坏账准备：48,283,957.96

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	1,762,931,248.58		
1 至 2 年	752,061,047.73	25,194,045.07	3.35%
2 至 3 年	274,623,533.16	18,097,690.85	6.59%
3 至 4 年	42,154,521.88	4,093,204.07	9.71%
4 至 5 年	7,056,655.97	899,017.97	12.74%
5 年以上			
合计	2,838,827,007.32	48,283,957.96	

确定该组合依据的说明：公司根据客户的回款能力及预期风险考虑组合分类，将预期信用风险较低的国有企事业单位及各类政府机构划分为此类组合。

按组合计提坏账准备：240,813,114.69

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	458,171,081.85	19,831,017.20	4.33%
1 至 2 年	422,492,040.64	26,596,732.99	6.30%
2 至 3 年	145,962,671.57	30,201,065.75	20.69%
3 至 4 年	91,924,483.48	38,219,980.10	41.58%
4 至 5 年	63,913,342.58	41,855,048.68	65.49%
5 年以上	84,109,269.97	84,109,269.97	100.00%
合计	1,266,572,890.09	240,813,114.69	

确定该组合依据的说明：相同账龄的应收账款具有类似信用风险特征。

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	2,221,563,991.43
1 至 2 年	1,174,770,250.90
2 至 3 年	437,349,760.84
3 年以上	428,376,305.69
3 至 4 年	177,428,314.84
4 至 5 年	130,050,448.97
5 年以上	120,897,541.88
合计	4,262,060,308.86

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提	82,165,317.25		1,923,039.36			80,242,277.89
按组合计提	245,170,668.89	43,926,403.76				289,097,072.65
合计	327,335,986.14	43,926,403.76	1,923,039.36			369,339,350.54

(3) 本期实际核销的应收账款情况

无。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网安徽省电力有限公司	254,592,941.40	5.97%	1,496,619.87
汕头市潮南区城市管理和综合执法局	143,482,241.50	3.37%	3,948,410.91
国网河北省电力有限公司	171,741,127.70	4.03%	2,562,203.47
迁安市住房和城乡建设局	170,219,363.28	3.99%	6,536,616.52
国网四川省电力有限公司	124,459,197.20	2.92%	1,043,927.92
合计	864,494,871.08	20.28%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无。

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无。

4、应收款项融资

无。

5、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	111,938,294.16	87.82%	100,559,972.85	86.27%
1 至 2 年	7,315,510.04	5.74%	7,997,064.77	6.86%
2 至 3 年	2,374,578.43	1.86%	2,561,472.37	2.20%
3 年以上	5,832,457.33	4.58%	5,441,429.69	4.67%
合计	127,460,839.96		116,559,939.68	

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：

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算的原因
中节能（安平）环保能源有限公司	河北京安燃气有限公司	1,027,705.49	1-2 年、2-3 年	尚未结算
中节能（唐山）环保装备有限公司	唐山优拓商贸有限公司	771,071.69	1-2 年、2-3 年	尚未结算
合计		1,798,777.18		

（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	年末余额（元）	占预付账款年末余额合计数的比例（%）
中节能铁汉环保集团有限公司	5,989,200.00	4.70%
石家庄新奥中泓燃气有限公司	4,961,995.81	3.89%
北京京东世纪信息技术有限公司	4,224,996.94	3.31%
行唐县中燃能源发展有限公司	4,109,543.12	3.22%
河北盛德燃气有限公司	4,019,071.80	3.15%
合计	23,304,807.67	18.27%

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	85,834,662.49	93,411,782.28
合计	85,834,662.49	93,411,782.28

（1）应收利息

1) 应收利息分类

无。

2) 重要逾期利息

无。

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

无。

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

无。

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

(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
其他单位往来款项	154,236,366.35	153,959,292.74
押金保证金及职工备用金	92,116,967.90	92,937,737.21
代职工及其他单位垫付款项	5,047,970.32	5,215,664.30
其他	4,491,126.02	8,338,746.61
减：坏账准备	-170,057,768.10	-167,039,658.58
合计	85,834,662.49	93,411,782.28

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额	990,542.81	15,618,474.61	150,430,641.16	167,039,658.58
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	-258,682.11	258,682.11		
--转入第三阶段		-328,924.97	328,924.97	
本期计提	310,083.87	3,770,805.42	1,145,002.38	5,225,891.67
本期转回			2,207,782.15	2,207,782.15
2023 年 6 月 30 日余额	1,041,944.57	19,319,037.17	149,696,786.36	170,057,768.10

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	27,169,790.13
其中：6 个月以内	9,410,841.67
7-12 个月	17,758,948.46
1 至 2 年	130,016,932.71
2 至 3 年	19,696,907.46
3 年以上	79,008,800.29
3 至 4 年	30,170,320.70
4 至 5 年	17,969,215.11
5 年以上	30,869,264.48
合计	255,892,430.59

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提	135,729,305.66	1,216,680.02	2,207,782.15			134,738,203.53
按组合计提	31,310,352.92	4,009,211.65				35,319,564.57
合计	167,039,658.58	5,225,891.67	2,207,782.15			170,057,768.10

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
启源（西安）大荣环保科技有限公司	300,000.00	收回款项
中节能天融科技有限公司	1,907,782.15	债权债务抵消
合计	2,207,782.15	

4) 本期实际核销的其他应收款情况

无。

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的	坏账准备期末余额
------	-------	------	----	----------------	----------

				比例	
北京百创环保有限公司	往来款	93,593,517.28	1-2、2-3、3-4、4-5 年	36.58%	88,913,841.41
怀来县住房和城乡建设局	保证金	40,000,000.00	1-2 年	15.63%	4,000,000.00
启源（西安）大荣环保科技有限公司	往来款	34,002,811.64	1 年内、1-2、2-3、3-4、5 年以上	13.29%	27,202,249.31
启源（陕西）领先电子材料有限公司	往来款	13,530,112.10	1-2、2-3、3-4、5 年以上	5.29%	13,530,112.10
平山县东回舍镇人民政府	保证金	3,900,000.00	2-3 年	1.52%	780,000.00
合计		185,026,441.02		72.31%	134,426,202.82

6) 涉及政府补助的应收款项

无。

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无。

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无。

7、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	169,488,659.44	3,778,226.30	165,710,433.14	150,778,549.83	3,778,226.30	147,000,323.53
在产品	138,783,740.16	5,668,084.72	133,115,655.44	146,413,893.02	5,947,978.08	140,465,914.94
库存商品	170,765,920.74	21,264,627.65	149,501,293.09	225,751,398.87	21,121,759.08	204,629,639.79
周转材料	16,162,117.10		16,162,117.10	15,437,698.32		15,437,698.32
合同履约成本	9,692,226.39		9,692,226.39	8,473,631.36		8,473,631.36
发出商品	8,221,901.96		8,221,901.96	19,279,578.32		19,279,578.32
合计	513,114,565.	30,710,938.6	482,403,627.	566,134,749.	30,847,963.4	535,286,786.

	79	7	12	72	6	26
--	----	---	----	----	---	----

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,778,226.30					3,778,226.30
在产品	5,947,978.08	-279,893.36				5,668,084.72
库存商品	21,121,759.08	279,893.36		137,024.79		21,264,627.65
合计	30,847,963.46			137,024.79		30,710,938.67

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

无。

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

无。

8、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收国补电费	882,870,549.97	20,575,929.47	862,294,620.50	779,684,728.59	12,023,760.27	767,660,968.32
质保金	136,119,310.99	10,919,773.57	125,199,537.42	128,098,831.24	10,958,170.39	117,140,660.85
减：计入其他非流动资产	-74,646,169.32	-6,277,885.85	-68,368,283.47	-67,008,639.69	-6,206,775.34	-60,801,864.35
合计	944,343,691.64	25,217,817.19	919,125,874.45	840,774,920.14	16,775,155.32	823,999,764.82

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：无。

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

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
应收国补电费	8,552,169.20			
质保金	-38,396.82			
减：计入其他非流动资产	-71,110.51			
合计	8,442,661.87			---

9、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的合同资产	18,596,174.36	22,583,247.26
合计	18,596,174.36	22,583,247.26

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	881,628,043.37	970,886,601.82
预缴税金	25,039,950.61	28,672,022.10
已开票未确认收入销项税	1,724,340.67	7,440,150.47
待认证进项税	11,879,702.86	3,823,086.65
其他	11,943.67	
合计	920,283,981.18	1,010,821,861.04

11、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款 BT 项目	46,934,461.83	7,781,968.54	39,152,493.29	55,582,783.36	7,781,968.54	47,800,814.82	10%-11%
合计	46,934,461.83	7,781,968.54	39,152,493.29	55,582,783.36	7,781,968.54	47,800,814.82	

坏账准备减值情况

无。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

无。

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无。

12、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价）	本期增减变动								期末余额（账面价）	减值准备期末余额
		追加投	减少投	权益法下确认	其他综合收益	其他权	宣告发放现金	计提减	其他		

	值)	资	资	的投资 损益	调整	益变动	股利或 利润	值准备		值)	
一、合营企业											
二、联营企业											
智慧神州天融 (北京) 监测技术有限公司	11,137,912.82			-113,677.36						11,024,235.46	
启源(西安) 大荣环保科技有限公司	12,078,316.89			-2,558,052.68						9,520,264.21	
成都兆盛水务有限公司	1,339,869.18		1,339,869.18								
小计	24,556,098.89		1,339,869.18	-2,671,730.04						20,544,499.67	
合计	24,556,098.89		1,339,869.18	-2,671,730.04						20,544,499.67	

其他说明：成都兆盛水务已于 2023 年 2 月 17 完成工商注销。

13、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
宜兴市华夏联合环保技术有限公司	460,861.45	460,861.45
合计	460,861.45	460,861.45

14、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	61,612,476.51	2,536,537.85		64,149,014.36
2. 本期增加金额	35,785,707.92			35,785,707.92
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	35,785,707.92			35,785,707.92

(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	38,103,328.43			38,103,328.43
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转出至固定资产	38,103,328.43			38,103,328.43
4. 期末余额	59,294,856.00	2,536,537.85		61,831,393.85
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	7,050,140.60	274,791.58		7,324,932.18
2. 本期增加金额	3,677,799.80	25,365.40		3,703,165.20
(1) 计提或摊销	812,033.62	25,365.40		837,399.02
(2) 固定资产转入	2,865,766.18			2,865,766.18
3. 本期减少金额	3,408,834.23			3,408,834.23
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转出至固定资产	3,408,834.23			3,408,834.23
4. 期末余额	7,319,106.17	300,156.98		7,619,263.15
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	51,975,749.83	2,236,380.87		54,212,130.70
2. 期初账面价值	54,562,335.91	2,261,746.27		56,824,082.18

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

无。

15、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	8,455,218,164.88	8,495,179,500.07
合计	8,455,218,164.88	8,495,179,500.07

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	4,882,237,422.47	5,870,382,506.97	55,820,618.62	23,344,968.35	91,174,007.59	20,408,981.00	10,943,368,505.00
2. 本期增加金额	149,454,146.56	109,522,202.92	4,406,092.85	1,098,721.12	4,860,114.25	606,093.87	269,947,371.57
（1）购置	4,923,934.74	14,880,903.78	4,406,092.85	1,098,721.12	4,860,114.25	606,093.87	30,775,860.61
（2）在建工程转入	106,426,883.39	94,641,299.14					201,068,182.53
（3）企业合并增加							
（4）投资性房地产转入	38,103,328.43						38,103,328.43
3. 本期减少金额	35,785,707.92	7,696,158.01	747,034.19	21,607.70	26,986.36		44,277,494.18
（1）处置或报废		2,332,501.41	747,034.19	21,607.70	26,986.36		3,128,129.66
（2）转入在建工程		5,363,656.60					5,363,656.60
（3）转出至投资性房地产	35,785,707.92						35,785,707.92
4. 期末余额	4,995,905,861.11	5,972,208,551.88	59,479,677.28	24,422,081.77	96,007,135.48	21,015,074.87	11,169,038,382.39
二、累计折旧							
1. 期初余额	703,655,841.79	1,649,129,994.75	27,029,316.49	15,427,617.29	32,253,007.15	7,106,313.18	2,434,602,090.65
2. 本期增加金额	79,602,161.87	181,104,362.13	3,076,303.49	807,018.01	5,507,495.42	1,175,915.36	271,273,256.28
（1）计提	76,193,327.64	181,104,362.13	3,076,303.49	807,018.01	5,507,495.42	1,175,915.36	267,864,422.05
（2）投资	3,408,834.						3,408,834.

性房地产转入	23						23
3. 本期减少金额	2,916,997.72	1,998,792.72	693,306.11	15,241.24	12,022.15	5,683.76	5,642,043.70
(1) 处置或报废	51,231.54	1,757,983.69	693,306.11	15,241.24	12,022.15	5,683.76	2,535,468.49
(2) 转入在建工程		240,809.03					240,809.03
(3) 转出至投资性房地产	2,865,766.18						2,865,766.18
4. 期末余额	780,341,005.94	1,828,235,564.16	29,412,313.87	16,219,394.06	37,748,480.42	8,276,544.78	2,700,233,303.23
三、减值准备							
1. 期初余额		13,586,914.28					13,586,914.28
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4. 期末余额		13,586,914.28					13,586,914.28
四、账面价值							
1. 期末账面价值	4,215,564,855.17	4,130,386,073.44	30,067,363.41	8,202,687.71	58,258,655.06	12,738,530.09	8,455,218,164.88
2. 期初账面价值	4,178,581,580.68	4,207,665,597.94	28,791,302.13	7,917,351.06	58,921,000.44	13,302,667.82	8,495,179,500.07

(2) 暂时闲置的固定资产情况

无。

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

无。

(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
中节能（肥西）环保能源有限公司 餐厨预处理工房、综合工房、废水处理工房及综合楼等	56,992,851.25	正在办理
开封中节能再生能源有限公司 渗滤液二期处理站、人流门卫含大门等	5,261,374.58	正在办理
中节能（石家庄）环保能源有限公司 焚烧工房、主工房、办公楼及宿舍等	111,218,795.18	正在办理
中节能（临沂）环保能源有限公司 综合楼、沼气锅炉车间及供热中心办公室、地磅房等	23,048,990.50	正在办理
承德环能热电有限责任公司 渗滤液项目主工房及 3 号炉一垃圾焚烧及热力系统一中控室等	19,504,064.67	正在办理
中节能（秦皇岛）环保能源有限公司 二期焚烧工房、油库油漆房	156,275,042.46	正在办理
中节能（黄骅）环保能源有限公司 综合主工房、综合办公楼及综合水泵房等	130,705,188.56	正在办理
中节能（大城）环保能源有限公司 主工房、综合楼及综合水泵房等	172,841,596.94	正在办理
中节能（涑水）环保能源有限公司 综合主工房、渗滤液处理站及调节池、综合楼等	126,054,111.20	正在办理
中节能（蔚县）环保能源有限公司 供热首站、油库油泵房	6,596,644.93	正在办理

（5） 固定资产清理

无。

（6） 所有权或使用权受限的固定资产

项目	年末账面价值	年初账面价值	受限原因
沧州垃圾焚烧发电项目	56,011,619.80	57,404,361.35	固定资产抵押借款
厂房办公楼	45,747,109.19	46,348,889.81	固定资产抵押借款
合计	101,758,728.99	103,753,251.16	——

16、 在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	258,183,908.67	327,883,053.12
合计	258,183,908.67	327,883,053.12

(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
中节能平山生活垃圾焚烧发电一期工程	105,141,101.02		105,141,101.02	254,646,743.20		254,646,743.20
石家庄循环水余热利用集中供热项目	31,762,817.79		31,762,817.79	6,126,887.15		6,126,887.15
沧州 2#机组性能提升	24,068,223.35		24,068,223.35			
石家庄 3#4#5#SCR 脱硝系统改造工程	21,658,479.56		21,658,479.56			
保定二期扩建项目	7,760,314.83		7,760,314.83	6,221,497.12		6,221,497.12
昌乐县生活垃圾焚烧发电项目	6,429,354.86		6,429,354.86	4,926,649.71		4,926,649.71
中环装备研发大楼配套设施改造	4,443,131.75		4,443,131.75	3,778,406.67		3,778,406.67
福州飞灰填埋场技改项目	5,229,985.22		5,229,985.22	5,225,438.54		5,225,438.54
肥城平阴县“境内建设垃圾转运站+域外焚烧处理”项目	5,031,709.31		5,031,709.31	4,725,805.54		4,725,805.54
石家庄建筑工程	4,953,590.83		4,953,590.83			
临沂有机固废资源化循环利用关键技术与产业化	4,720,353.96		4,720,353.96	4,720,353.96		4,720,353.96
肥西生活垃圾焚烧、餐饮及厨余垃圾综合利用项目	4,785,235.49		4,785,235.49	1,140,790.20		1,140,790.20
临沂兰山分公司能源工程-生物质	4,289,461.31		4,289,461.31	3,642,216.92		3,642,216.92
石家庄待转固类资产	3,779,544.81		3,779,544.81	2,450,486.98		2,450,486.98
保定一期项目	3,202,335.56		3,202,335.56	3,202,335.56		3,202,335.56
蔚县环保能源热电项目	3,169,418.67		3,169,418.67			
临沂循环水供	2,509,723.23		2,509,723.23	2,509,723.23		2,509,723.23

暖						
临沂干化污泥存储仓及输送系统	2,360,176.98		2,360,176.98	2,360,176.98		2,360,176.98
沧州餐厨项目	1,918,443.62		1,918,443.62			
临沂浓缩液钢结构车间施工工程	1,809,908.48		1,809,908.48	458,715.60		458,715.60
喷砂车间技术改造	1,601,366.46		1,601,366.46	1,601,366.46		1,601,366.46
黄骅市生活垃圾焚烧发电项目	1,342,834.54		1,342,834.54			
临沂减温减压器及配套蒸汽主管道施工工程	1,030,846.27		1,030,846.27	891,223.63		891,223.63
石家庄循环水系统优化及循环泵改造	600,000.00		600,000.00	1,709,811.96		1,709,811.96
日处理 200 吨垃圾 BOT 项目	18,559,965.50	18,239,965.50	320,000.00	18,559,965.50	18,239,965.50	320,000.00
肥城生活垃圾焚烧发电项目				13,913,807.86		13,913,807.86
其他零星工程	4,265,550.77		4,265,550.77	3,310,615.85		3,310,615.85
合计	276,423,874.17	18,239,965.50	258,183,908.67	346,123,018.62	18,239,965.50	327,883,053.12

(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
中节能平山生活垃圾焚烧发电一期工程	88,095,000.00	254,646,743.20	21,238,144.84	170,743,787.02		105,141,101.02	119.35%	95.00%	6,639,789.05	3,374,542.64	3.80%	金融机构贷款
石家庄循环水余热利用集中供热项目	68,130,100.00	6,126,887.15	25,635,930.64			31,762,817.79	46.62%	47.00%	268,759.62	268,759.62	3.55%	金融机构贷款
沧州	17,29		24,06			24,06	139.1	100.0				其他

2#机组性能提升 (包含吹灰器、垃圾抓、渣吊控制、冷却塔性能提升)	5,000 .00		8,223 .35			8,223 .35	6%	0%				
石家庄3#4#5#SCR脱硝系统改造工程	42,000,000 .00		21,658,479 .56			21,658,479 .56	51.57%	52.00%				其他
合计	215,520,100 .00	260,773,630 .35	92,600,778 .39	170,743,787 .02		182,630,621 .72			6,908,548. 67	3,643,302. 26		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

无。

(4) 工程物资

无。

17、使用权资产

单位：元

项目	土地资产	房屋及建筑物	机器运输办公设备	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	660,000.00	17,998,187.22	1,755,334.37	20,413,521.59
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	660,000.00	17,998,187.22	1,755,334.37	20,413,521.59
二、累计折旧				
1. 期初余额	108,500.07	6,749,320.14	333,513.48	7,191,333.69
2. 本期增加金额	31,333.35	1,499,848.92	166,756.74	1,697,939.01
(1) 计提	31,333.35	1,499,848.92	166,756.74	1,697,939.01

3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	139,833.42	8,249,169.06	500,270.22	8,889,272.70
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	520,166.58	9,749,018.16	1,255,064.15	11,524,248.89
2. 期初账面价值	551,499.93	11,248,867.08	1,421,820.89	13,222,187.90

18、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	商标权	特许权	排污权	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	640,457,058.15	25,782,754.66	39,155,370.78	22,424,121.33	6,113,218.81	14,508,427,146.49	16,330,750.51	15,258,690,420.73
2. 本期增加金额				843,898.66		268,195,050.03		269,038,948.69
(1) 购置				843,898.66		3,756,678.15		4,600,576.81
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加								
(4) 特许经营权-在建转入						264,438,371.88		264,438,371.88
3. 本期减少金额								
(1) 处置								

4. 期末余额	640,457,058.15	25,782,754.66	39,155,370.78	23,268,019.99	6,113,218.81	14,776,622,196.52	16,330,750.51	15,527,729,369.42
二、累计摊销								
1. 期初余额	113,795,715.74	24,400,957.13	25,175,935.26	10,444,717.67	6,101,531.98	1,810,943,147.73	5,860,426.45	1,996,722,431.96
2. 本期增加金额	8,927,631.84	1,315,525.92	1,573,468.32	1,519,994.84	605.94	270,214,037.08	2,598,160.58	286,149,424.52
（1）计提	8,927,631.84	1,315,525.92	1,573,468.32	1,519,994.84	605.94	270,214,037.08	2,598,160.58	286,149,424.52
3. 本期减少金额								
（1）处置								
4. 期末余额	122,723,347.58	25,716,483.05	26,749,403.58	11,964,712.51	6,102,137.92	2,081,157,184.81	8,458,587.03	2,282,871,856.48
三、减值准备								
1. 期初余额						3,067,268.41		3,067,268.41
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						3,067,268.41		3,067,268.41
四、账面价值								
1. 期末账面价值	517,733,710.57	66,271.61	12,405,967.20	11,303,307.48	11,080.89	12,692,397,743.30	7,872,163.48	13,241,790,244.53
2. 期初账面价值	526,661,342.41	1,381,797.53	13,979,435.52	11,979,403.66	11,686.83	12,694,416,730.35	10,470,324.06	13,258,900,720.36

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 0.00%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

无。

(3) 重要的单项无形资产

单位：元

项目	期末账面价值	剩余摊销期限（月）
合肥垃圾焚烧发电项目	724,690,456.07	191.00
汕头潮南垃圾焚烧发电项目	960,624,039.47	296.00
西安垃圾焚烧发电项目	905,092,001.33	233.00
东光垃圾焚烧发电项目	653,645,763.41	311.00
福州垃圾焚烧发电项目	607,593,514.52	310.00
萍乡垃圾焚烧发电项目	578,106,344.18	254.00
毕节垃圾焚烧发电项目	462,276,459.86	312.00
咸宁崇阳垃圾焚烧发电项目	491,992,204.12	327.00
衡水垃圾焚烧发电项目	465,653,260.07	278.00
行唐垃圾焚烧发电项目	454,328,635.17	313.00
成都垃圾焚烧发电项目	432,206,359.90	134.00
资阳垃圾焚烧发电项目	403,281,425.54	310.00
丽江垃圾焚烧发电项目	470,396,689.87	309.00
盐山垃圾焚烧发电项目	390,012,975.67	313.00
齐齐哈尔垃圾焚烧发电项目	385,217,188.67	305.00
安平垃圾焚烧发电项目	382,965,901.18	319.00
通化垃圾焚烧发电项目	371,275,402.53	309.00
怀来垃圾焚烧发电项目	363,980,715.68	336.00
南部县垃圾焚烧发电项目	358,543,864.49	316.00
鹤岗垃圾焚烧发电项目	352,535,425.49	313.00
鹤岗餐厨废物处理项目	17,294,803.11	327.00
金堂垃圾焚烧发电项目	349,441,246.59	227.00
抚州垃圾焚烧发电项目	340,382,219.89	276.00
红河垃圾焚烧发电项目	294,383,422.81	294.00
即墨垃圾焚烧发电项目	347,051,441.36	253.00
汉中垃圾焚烧发电项目	289,777,107.70	309.00
定州垃圾焚烧发电项目	283,535,672.55	308.00
贞丰垃圾焚烧发电项目	257,704,447.61	314.00
郯城垃圾焚烧发电项目	257,891,787.37	259.00
合计	12,651,880,776.21	——

(4) 所有权或使用权受限的无形资产

单位：元

单位名称	项目	期末账面价值	本期摊销金额	受限原因
中节能定州环保能源有限公司	特许权及土地使用权	306,827,373.45	5,800,980.84	特许权及土地使用权用于银行抵押借款
中节能启源雷宇（江苏）电气科技有限公司	土地使用权	18,821,928.79	225,278.94	借款抵押土地使用权
合计	——	325,649,302.24	6,026,259.78	——

19、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		
中节能兆盛环保有限公司	292,158,566.48					292,158,566.48
中节能（秦皇岛）环保能源有限公司	131,141,495.98					131,141,495.98
承德环能热电有限责任公司	8,130,350.75					8,130,350.75
中节能（保定）环保能源有限公司	6,397,558.19					6,397,558.19
中节能（沧州）环保能源有限公司	4,538,112.56					4,538,112.56
中节能（通化）环保能源有限公司	4,000,000.00					4,000,000.00
中节能（石家庄）环保能源有限公司	1,225,559.29					1,225,559.29
合计	447,591,643.25					447,591,643.25

（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		
中节能兆盛环保有限公司	168,224,535.20					168,224,535.20
中节能（秦皇岛）环保能源有限公司	26,720,970.04					26,720,970.04
合计	194,945,505.24					194,945,505.24

20、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	5,845,493.92	439,191.74	882,551.51		5,402,134.15
改造费	2,718,143.16	571,844.67	374,970.74		2,915,017.09
维修费	127,358.50	578,744.43	50,147.60		655,955.33
服务费	580,452.87	568,490.56	423,267.96		725,675.47
环评变更费	467,800.61	157,400.00	2,932.92		622,267.69
租赁费	181,551.34	127,962.51	66,387.05		243,126.80
合计	9,920,800.40	2,443,633.91	1,800,257.78		10,564,176.53

21、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	348,849,410.16	52,736,056.50	284,952,550.69	44,210,960.67
可抵扣亏损	88,291,910.25	13,228,159.00	88,291,910.25	13,228,159.00
预计负债	366,699,832.60	63,131,232.54	284,565,972.57	48,084,086.46
其他权益工具投资	39,138.55	5,870.78	39,138.55	5,870.78
使用权资产租金	1,768,120.20	265,218.03		
递延收益	6,809,351.17	1,021,402.68	7,069,894.40	1,060,484.16
合计	812,457,762.93	130,387,939.53	664,919,466.46	106,589,561.07

(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	52,317,944.40	7,847,691.66	54,291,988.87	8,143,798.33
使用权资产租金			851,199.67	127,679.95
合计	52,317,944.40	7,847,691.66	55,143,188.54	8,271,478.28

(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	0.00	130,387,939.53	0.00	106,589,561.07
递延所得税负债	0.00	7,847,691.66	0.00	8,271,478.28

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	269,642,277.42	292,475,318.23
可抵扣亏损	592,877,252.02	616,279,341.26
合计	862,519,529.44	908,754,659.49

(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
2025年	6,417,047.01	11,342,238.03	
2026年	38,161,014.77	38,161,014.77	
2027年	54,619,806.18	59,154,984.53	
2028年	87,142,297.37	100,300,082.41	
2029年	13,734,897.08	13,734,897.08	
2030年	255,878,774.84	257,018,648.34	
2031年	35,621,036.48	35,682,088.62	
2032年	101,302,378.29	100,885,387.48	
合计	592,877,252.02	616,279,341.26	

22、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
合同资产	74,646,169.32	6,277,885.85	68,368,283.47	67,008,639.69	6,206,775.34	60,801,864.35
预付工程款及设备款	74,446,454.12		74,446,454.12	40,034,766.08		40,034,766.08
预付土地款	2,174,650.18		2,174,650.18	2,174,650.18		2,174,650.18
减：一年内到期部分（见附注七、8）	22,099,400.40	3,503,226.04	18,596,174.36	26,329,809.18	3,746,561.92	22,583,247.26
合计	129,167,873.22	2,774,659.81	126,393,213.41	82,888,246.77	2,460,213.42	80,428,033.35

23、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	49,000,000.00	
保证借款	100,000,000.00	100,000,000.00
信用借款	620,331,388.90	316,257,676.76
未到期应付利息	413,803.01	346,941.88
贴现票据	1,434,000.00	4,516,000.00
合计	771,179,191.91	421,120,618.64

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

无。

24、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	45,388,092.71	520,000.00
银行承兑汇票	12,276,131.97	30,711,603.19
合计	57,664,224.68	31,231,603.19

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

25、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
采购款	1,222,203,151.93	1,413,323,139.99
工程款	1,483,361,832.98	1,634,815,327.42
服务费	173,799,987.57	160,944,306.42
委托运营款	235,473.41	233,473.41
运输费	85,204,708.39	67,464,693.55
处置费	94,349,605.27	100,883,122.57
修理费	45,093,516.97	40,837,949.92
合计	3,104,248,276.52	3,418,502,013.28

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中节能（北京）节能环保工程有限公司	167,450,927.37	尚未最终结算
中国电建集团四川工程有限公司	158,662,178.34	尚未最终结算
中国启源工程设计研究院有限公司	139,157,174.50	尚未最终结算
山东淄建集团有限公司	62,851,547.75	尚未最终结算
佛山市顺德区杰晟热能科技有限公司	47,525,699.52	尚未最终结算
中国电建集团重庆工程有限公司	36,745,339.43	尚未最终结算
中国地质工程集团有限公司	30,847,397.85	尚未最终结算
济南能源工程集团有限公司	28,038,858.42	尚未最终结算
中电建宁夏工程有限公司	26,861,926.02	尚未最终结算
合肥荣事达太阳能有限公司	23,623,190.61	尚未最终结算
中地华北建设分公司	22,762,993.45	尚未最终结算
汕头市潮南区城市管理和综合执法局	22,447,458.64	尚未最终结算
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	21,582,437.53	尚未最终结算
江苏海澜正和环境科技有限公司	16,991,150.44	尚未最终结算
浙江省二建建设集团有限公司	16,607,871.20	尚未最终结算
中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	15,401,113.92	尚未最终结算

莒南县华源动物无害化处理有限公司	13,154,791.84	尚未最终结算
湖北祺润生态建设有限公司	12,041,942.28	尚未最终结算
河北程昌建筑工程有限公司	11,643,017.33	尚未最终结算
瑞科际再生能源股份有限公司	11,171,773.20	尚未最终结算
湖南省工业设备安装有限公司	10,046,383.12	尚未最终结算
合计	895,615,172.76	

26、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
设备款和材料款	159,448,556.44	259,734,503.67
垃圾处理费	5,969,270.17	8,694,277.61
热力款	11,918,564.11	15,119,248.26
炉渣款	1,630,078.16	57,522.12
项目款	7,856,315.62	13,205,420.38
其他款	3,799,413.23	3,810,733.98
合计	190,622,197.73	300,621,706.02

27、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	33,671,818.06	341,011,777.85	348,404,710.62	26,278,885.29
二、离职后福利-设定提存计划	340,767.35	39,956,560.62	39,590,222.01	707,105.96
三、辞退福利		598,892.44	598,892.44	
合计	34,012,585.41	381,567,230.91	388,593,825.07	26,985,991.25

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	17,385,830.12	246,377,701.12	254,098,552.31	9,664,978.93
2、职工福利费	79,668.20	29,260,946.30	29,244,903.34	95,711.16
3、社会保险费	134,342.37	21,278,481.63	21,234,165.76	178,658.24
其中：医疗保险费	126,770.84	19,680,097.49	19,649,207.42	157,660.91
工伤保险费	7,571.53	1,597,633.33	1,584,207.53	20,997.33
其他保险		750.81	750.81	
4、住房公积金	157,767.00	28,249,128.57	28,354,150.85	52,744.72
5、工会经费和职工教育经费	12,680,530.67	6,513,474.35	6,426,789.35	12,767,215.67
8、其他短期薪酬	3,233,679.70	9,332,045.88	9,046,149.01	3,519,576.57

合计	33,671,818.06	341,011,777.85	348,404,710.62	26,278,885.29
----	---------------	----------------	----------------	---------------

(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	300,013.23	38,268,691.51	38,059,383.35	509,321.39
2、失业保险费	11,158.06	1,532,626.24	1,516,238.31	27,545.99
3、企业年金缴费	29,596.06	155,242.87	14,600.35	170,238.58
合计	340,767.35	39,956,560.62	39,590,222.01	707,105.96

28、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	30,064,520.34	48,360,858.52
企业所得税	44,198,696.75	29,034,896.78
个人所得税	1,176,075.96	3,777,392.18
城市维护建设税	468,635.11	1,960,644.60
资源税	800,122.13	320,886.62
房产税	7,179,295.21	6,489,649.70
城镇土地使用税	1,766,833.28	1,684,142.64
教育费附加（含地方教育费附加）	398,805.41	1,475,786.44
其他税费	1,746,857.58	1,280,906.41
合计	87,799,841.77	94,385,163.89

29、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	344,878,081.12	386,016,734.47
其他应付款	1,382,694,374.45	352,131,664.07
合计	1,727,572,455.57	738,148,398.54

(1) 应付利息

无。

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	344,878,081.12	386,016,734.47
合计	344,878,081.12	386,016,734.47

(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
往来款	1,268,494,782.77	243,950,591.39
保证金	104,163,361.03	92,009,456.28
押金	4,862,409.50	9,993,218.79
其他	5,173,821.15	6,178,397.61
合计	1,382,694,374.45	352,131,664.07

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国环境保护集团有限公司	33,798,710.14	尚未最终结算
北京北科欧远科技有限公司	4,902,080.00	尚未最终结算
西安市鄠邑区城市管理局	4,548,174.00	尚未最终结算
江苏永兴再生资源回收有限公司	3,688,070.00	尚未最终结算
福建龙净环保股份有限公司	2,238,900.00	尚未最终结算
广西秦源环保有限公司	2,024,000.00	尚未最终结算
瑞科际再生能源股份有限公司	2,008,645.34	尚未最终结算
南充大及环保科技有限公司	2,000,000.00	尚未最终结算
合计	55,208,579.48	

30、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	375,104,506.98	463,363,887.04
一年内到期的长期应付款	1,061,494,729.68	1,040,207,575.60
一年内到期的租赁负债	4,049,426.56	4,226,980.29
合计	1,440,648,663.22	1,507,798,442.93

31、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
已背书或贴现未到期票据	26,709,940.56	35,104,027.42
待转销项税额	15,727,320.92	16,752,556.91
项目研发支持资金	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	43,437,261.48	52,856,584.33

32、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	3,086,865,033.33	2,144,654,370.29
抵押借款		49,000,000.00
保证借款	2,916,456,013.51	2,936,313,033.10
信用借款	2,120,309,451.64	2,392,965,151.11
未到期应付利息	13,781,250.60	12,217,098.10
减：一年内到期的长期借款（附注七、29）	-375,104,506.98	-463,363,887.04
合计	7,762,307,242.10	7,071,785,765.56

长期借款分类的说明：抵押、质押借款的抵押资产类别及金额参见附注七、62。

33、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	12,764,967.15	13,264,082.17
未确认的融资费用	-737,350.53	-1,045,967.14
减：一年内到期的租赁负债（附注七、29）	-4,049,426.56	-4,226,980.29
合计	7,978,190.06	7,991,134.74

34、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	4,535,091,153.23	5,181,857,459.28
专项应付款	122,560,300.00	102,560,300.00
合计	4,657,651,453.23	5,284,417,759.28

(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
统借统贷	5,593,290,771.86	6,220,454,923.81
减：一年内到期部分（附注七、29）	-1,058,199,618.63	-1,038,597,464.53

(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
萍乡公司萍乡市财政局地方政府债券资金转贷	101,610,111.07	1,684,999.98		103,295,111.05	地方政府拨付的专项资金
平山公司生活垃圾焚烧发电一期工程项目		20,000,000.00		20,000,000.00	地方政府拨付的专项资金
合肥公司长三角典型流域多源有机固废集约化处	2,010,300.00			2,010,300.00	地方政府拨付的专项资金

置集成示范项目					
成都公司垃圾处理与资源化工程技术研究中心专项经费	350,000.00			350,000.00	地方政府拨付的专项资金
成都公司 2016 年循环经济专项奖励	200,000.00			200,000.00	地方政府拨付的专项资金
减：一年内到期部分（附注七、29）	-1,610,111.07	-1,684,999.98		-3,295,111.05	
合计	102,560,300.00	20,000,000.00		122,560,300.00	

35、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	5,533,709.41	7,197,976.61	产品质保金
待执行的亏损合同	5,662,616.35	5,662,616.35	原材料价格上涨
设备更新支出	401,835,393.35	333,402,839.45	预计设备更新及大修费
合计	413,031,719.11	346,263,432.41	

36、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	557,437,669.39	7,272,133.40	13,866,300.00	550,843,502.79	
合计	557,437,669.39	7,272,133.40	13,866,300.00	550,843,502.79	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
石家庄公司节能减排专项资金	4,647,101.25			279,540.35			4,367,560.90	与资产相关
行唐公司中央预算内投资资金	18,765,267.83			355,178.58			18,410,089.25	与资产相关
沧州公司生态文明建设专项 2020 年中央预算内投资—公司扩建项目	27,600,000.00			600,000.00			27,000,000.00	与资产相关
咸宁崇阳公司咸宁市污染治理和节能	9,910,714.30	4,000,000.00		250,643.46			13,660,070.84	与资产相关

减碳专项 (污染治理方向) 2022 年中央预算内投资								
临沂公司生活垃圾、污泥焚烧综合提升改扩建补助	49,878,571.50	1,808,033.40		1,836,021.06			49,850,583.84	与资产相关
临沂公司有机固废资源化循环关键技术研究与产业化	4,960,000.00			95,384.62			4,864,615.38	与资产相关
临沂公司餐厨废弃物资源化利用园区循环改造补助	5,755,555.68			269,791.68			5,485,764.00	与资产相关
临沂公司病死畜禽无害化处理厂建设补助	714,285.75			28,382.22			685,903.53	与资产相关
临沂公司第二垃圾焚烧发电项目	13,721,296.30			442,248.71			13,279,047.59	与资产相关
保定公司河北省生态文明建设专项 2020 年中央预算内投资计划 (第一批、第二批)-生活垃圾焚烧发电第二期扩建暨餐厨垃圾无害化处置共建项目	27,000,000.00			750,000.00			26,250,000.00	与资产相关
蠡县公司生态文明建设专项 2020 年中央预算内投资计划 (第三	23,970,192.31			494,230.74			23,475,961.57	与资产相关

批)-垃圾发电项目								
衡水公司生活产业园垃圾焚烧项目补助	118,698,103.98			2,508,000.00			116,190,103.98	与资产相关
安平公司生态文明建设专项(第一批第二批)中央基建投资预算	28,260,869.57			521,739.12			27,739,130.45	与资产相关
汕头潮南公司政府补贴-污泥处置设施建设项目专项补助金	18,744,966.44			422,818.80			18,322,147.64	与资产相关
红河公司生态文明建设专项2020年中央预算投资计划	39,493,254.35			789,865.08			38,703,389.27	与资产相关
金堂公司垃圾发电项目场外项目补贴	1,974,576.26			50,847.48			1,923,728.78	与资产相关
南部县公司省级工业发展专项资金	2,417,606.05			44,909.10			2,372,696.95	与资产相关
承德公司财政局专项资金	47,075,000.08			1,399,000.00			45,676,000.08	与资产相关
汉中公司2019年省级工业节能专项资金	1,886,227.62			35,928.12			1,850,299.50	与资产相关
昌乐公司污染治理和节能减碳专项中央预算资金	2,716,666.70	1,200,000.00		49,999.98			3,866,666.72	与资产相关
即墨公司城镇污水垃圾处理设施及污水管网工程项目补贴	23,981,481.49			555,555.54			23,425,925.95	与资产相关
杭州绿能	2,034,293			145,306.6			1,888,986	与资产相

公司脱硝补助	.15			8			.47	关
杭州绿能公司废气在线监测补助	388,500.00			21,000.00			367,500.00	与资产相关
萍乡公司生活垃圾、污泥干化焚烧发电项目扩建工程补助资金	42,052,212.50			974,182.50			41,078,030.00	与资产相关
肥西公司中央基建投资预算-垃圾焚烧发电项目	32,048,665.49	264,100.00		583,226.16			31,729,539.33	与资产相关
唐山公司石墨烯应用及节能环保高端设备产业项目（唐山高新技术产业开发区发展改革局）	3,600,000.00			300,000.00			3,300,000.00	与资产相关
中节能环保装备示范园建设项目补助	4,392,260.87						4,392,260.87	与资产相关
唐山公司石墨烯节能速热电采暖炉产业化项目（唐山市发展和改革委员会（唐山市物价局））	749,999.92			62,500.02			687,499.90	与资产相关

37、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	427,244,052.00	2,178,953,958.00				2,178,953,958.00	2,606,198,010.00

38、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）	8,769,189,313.42	6,500,987,226.38	9,462,555,855.87	5,807,620,683.93
其他资本公积	561,628.54			561,628.54
合计	8,769,750,941.96	6,500,987,226.38	9,462,555,855.87	5,808,182,312.47

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

期初未追溯前资本公积 1,324,029,864.68 元，因同一控制下企业合并追溯调整合并报表增加 7,445,721,077.28 元，期初追溯调整后资本公积为 8,769,750,941.96 元。

中环装备发行股份 2,178,953,958.00 股，发行价与面值之间的差异产生资本溢价 7,909,602,942.00 元，同一控制下企业合并，合并成本与付出对价的差异冲减资本公积 1,408,615,715.62 元，同一控制下企业合并，视同被合并方自最早比较期间期初起已被纳入合并报表，还原留存收益及专项储备减少资本公积 1,901,459,352.53 元，收购少数股东权益付出对价大于对应少数股东权益份额的部分冲减资本公积 115,375,426.06 元，减少期初追溯重述增加的资本公积 7,445,721,077.28 元。

39、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	-759.17							-759.17
其他权益工具投资公允价值变动	-759.17							-759.17
其他综合收益合计	-759.17							-759.17

40、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	3,997,132.37	27,346,527.49	17,302,969.08	14,040,690.78
合计	3,997,132.37	27,346,527.49	17,302,969.08	14,040,690.78

41、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	54,679,079.11			54,679,079.11
合计	54,679,079.11			54,679,079.11

42、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	-482,833,403.45	-331,443,414.38
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	1,429,752,371.93	674,529,616.07
调整后期初未分配利润	946,918,968.48	343,086,201.69
加：本期归属于母公司所有者的净利润	465,333,732.34	372,764,032.82
期末未分配利润	1,412,252,700.82	715,850,234.51

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元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 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 1,429,752,371.93 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

43、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	3,212,882,176.55	2,126,688,954.01	3,069,263,519.35	2,049,114,761.48
其他业务	20,594,815.59	6,548,472.47	24,613,767.91	6,305,191.50
合计	3,233,476,992.14	2,133,237,426.48	3,093,877,287.26	2,055,419,952.98

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型	3,233,476,992.14			3,233,476,992.14
其中：				
主营业务收入：	3,212,882,176.55			3,212,882,176.55
固废综合处理	2,470,553,792.76			2,470,553,792.76
建造服务	287,078,107.01			287,078,107.01
环保装备业务	239,565,053.32			239,565,053.32
电工装备版块	215,059,425.51			215,059,425.51
环境能效监控与大数据服务	625,797.95			625,797.95
其他业务收入	20,594,815.59			20,594,815.59
按经营地区分类	3,233,476,992.14			3,233,476,992.14
其中：				
国内	3,226,556,800.29			3,226,556,800.29

国外	6,920,191.85			6,920,191.85
市场或客户类型				
其中:				
合同类型				
其中:				
按商品转让的时间分类				
其中:				
按合同期限分类				
其中:				
按销售渠道分类				
其中:				
合计				

与履约义务相关的信息:

与履约义务相关的信息: 对于销售不需要安装调试的电工专用装备等业务, 本公司在客户取得相关商品的控制权时完成履约义务。不同客户和不同产品的付款条件有所不同, 一般先收取部分预收款后发货, 尾款一般在发货后 12 个月内收款, 不存在重大融资成分; 本公司与客户之间的合同不存在可变对价。

对于包含设备销售和安装服务等多项承诺的节能环保装备销售合同, 本公司在客户对设备安装调试验收时完成履约义务, 一般调试安装验收后收取 80% 款, 剩余 20% 质保款在质保期结束时收取, 通常合同的质保期限为 1 年。

对于运营服务、能效监控服务合同, 在提供服务的时间内履行履约义务, 合同价款通常按照合同约定的方式支付, 通常需要预付。

对于本公司没有获得对商品的控制权, 仅负责协助另一方进行商品销售的合同, 在客户取得商品控制权时完成履约义务。

对于项目建造收入, 环境科技作为社会资本方与政府方订立特许经营协议, 采用建设经营移交方式 (BOT) 参与垃圾焚烧发电项目建设业务。BOT 项目建造服务属于在某一时段内履行的履约义务, 环境科技根据已发生成本占预计总成本的比例确定提供服务的履约进度, 并按履约进度确认收入。

对于项目运营收入, 主要包括垃圾处理服务收入、供电收入、供汽收入及其他收入。(1) 垃圾处理服务收入, 环境科技按实际垃圾处理量及特许经营协议或垃圾处置协议约定的单价确认垃圾处理服务收入。(2) 供电收入, 环境科技按垃圾发电上网电量及购售电合同约定的单价确认售电收入。(3) 供汽收入, 环境科技按实际蒸汽供应量及供汽协议约定的单价确认供汽收入。(4) 其他收入, 其他收入主要系炉渣销售收入、餐厨处理收入、污泥处理收入、动物无害化处理收入等。按照合同约定的单价及实际销售或处理量结算确认收入。

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 549,076,768.35 元, 其中, 354,817,703.98 元预计将于 2023 年度确认收入, 151,810,414.04 元预计将于 2024 年度确认收入, 42,448,650.33 元预计将于 2025 年度确认收入。

44、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	3,875,524.30	3,520,489.82
教育费附加	3,033,753.24	2,581,456.46
资源税	2,084,296.43	1,482,940.78
房产税	20,154,652.51	17,989,071.39
土地使用税	9,848,368.46	7,611,114.24
车船使用税	27,657.43	35,991.38
印花税	3,075,566.57	5,165,514.64
其他	404,831.47	429,988.21
土地增值税		322,459.06
合计	42,504,650.41	39,139,025.98

45、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,088,362.64	10,793,340.02
业务经费	842,530.87	2,269,001.57
运输装卸费	1,010,362.05	1,596,158.57
中标服务费	211,899.47	23,714.44
包装费	12,000.00	1,980.20
其他	5,236,825.19	2,470,255.22
合计	15,401,980.22	17,154,450.02

46、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	116,671,574.27	102,071,622.58
折旧和摊销费	16,568,723.26	14,830,100.68
物业管理费	5,296,706.62	5,270,834.49
差旅费	4,539,533.99	2,251,459.15
业务招待费	3,924,290.38	3,926,847.67
聘请中介机构费	3,472,774.95	2,183,071.54
劳务费	3,167,103.58	2,824,954.94
办公费	2,979,265.81	3,864,323.16
车辆使用费	2,855,346.20	1,616,401.84
其他	29,659,181.74	34,270,897.34
合计	189,134,500.80	173,110,513.39

47、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	50,892,930.97	43,394,047.79
材料设备费	18,660,872.26	14,954,116.08
折旧与摊销费	5,261,828.64	3,453,499.44
直接投入费用	1,397,861.12	1,240,823.87
差旅费	1,147,222.99	382,614.10
办公费	1,048,154.16	1,038,147.15
水电动能	762,416.53	333,147.63

专利费	411,676.30	145,192.98
装备调试费与试验费用	297,962.65	37,075.47
技术咨询服务费	192,396.03	353,995.47
其他	3,873,913.39	3,182,088.43
合计	83,947,235.04	68,514,748.41

48、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	272,763,128.57	311,950,206.30
减：利息收入	-12,135,967.94	-9,768,449.60
汇兑损益	37,872.86	-145,307.36
其他	1,301,094.32	2,969,888.83
合计	261,966,127.81	305,006,338.17

49、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
增值税先征后返、即征即退	53,797,284.65	15,585,643.29
收所得税返还	3,336,103.85	6,508,741.26
衡水公司生活产业园垃圾焚烧项目补助	2,508,000.00	2,580,177.58
临沂公司生活垃圾、污泥焚烧综合提升改扩建补助	1,836,021.06	2,493,928.56
收省级大气污染防治资金	1,500,000.00	
承德公司财政局专项资金	1,399,000.00	1,399,999.98
红河公司生态文明建设专项 2020 年中央预算投资计划	789,865.08	813,519.21
外贸发展专项资金区域协调发展项目资金补助	770,000.00	
保定公司河北省生态文明建设专项 2020 年中央预算内投资计划（第一批、第二批）-生活垃圾焚烧发电第二期扩建暨餐厨垃圾无害化处置共建项目	750,000.00	750,000.00
萍乡一期项目中央预算内资金递延收益	618,750.00	618,750.00
沧州公司生态文明建设专项 2020 年中央预算内投资-公司扩建项目	600,000.00	600,000.00
肥西公司中央基建投资预算-垃圾焚烧发电项目	583,226.16	583,226.18
即墨公司城镇污水垃圾处理设施及污水管网工程项目补贴	555,555.54	555,555.55
安平公司生态文明建设专项（第一批第二批）中央基建投资预算	521,739.12	531,763.59
蠡县公司生态文明建设专项 2020 年中央预算内投资计划（第三批）-垃圾发电项目	494,230.74	494,230.01
稳岗补贴	494,111.97	1,303,338.30
高新区科技局研发费加计扣除补助	488,708.00	
进项税加计抵减税额	479,101.85	889,778.72
临沂公司第二垃圾焚烧发电项目	442,248.71	405,555.55

汕头潮南公司政府补贴-污泥处置设施建设 项目专项补助金	422,818.80	
合肥市科学技术局国家高企补助	400,000.00	
合肥市经济和信息化局奖金（2022 年 先进制造业发展政策数字化普及、网 络化协同、智能化提升等改造升级项 目奖补资金）	380,400.00	
萍乡公司中西部重点领域基础设施建 设补短板补助资金递延收益	355,432.50	418,155.88
行唐公司中央预算内投资资金	355,178.58	208,928.58
唐山公司石墨烯应用及节能环保高端 设备产业项目（唐山高新技术产业开 发区发展改革局）	300,000.00	300,000.00
石家庄公司节能减排专项资金	279,540.35	279,540.35
临沂公司餐厨废弃物资源化利用园区 循环改造补助	269,791.68	431,666.64
咸宁崇阳公司咸宁市污染治理和节能 减碳专项（污染治理方向）2022 年中 央预算内投资	250,643.46	
工业设计单位补贴	200,000.00	
工业用水补贴款	184,209.29	
个税手续费返还	162,424.37	151,246.38
高新技术企业认定奖	160,000.00	
杭州绿能公司脱硝补助	145,306.68	145,306.68
小升规企业奖励资金	130,000.00	150,414.83
无形资产专项奖补	124,000.00	
肥西经信委 2022 年度支持先进制造业 “免申即享”第一批奖补资金款	100,000.00	
技术创新引导计划研发经费补助	100,000.00	
科技局省级创新性园区试点建设补助	97,741.60	
临沂公司有机固废能源化循环关键技 术研究与产业化	95,384.62	
失业保险扩岗补助金	92,511.71	251,991.05
研发补助	80,000.00	
唐山公司石墨烯节能速热电采暖炉产 业化项目（唐山市发展和改革委员会 （唐山市物价局））	62,500.02	62,500.02
留工补助	55,090.00	
保定市清苑区工业和信息化局 2023 年 科技创新和科学普及专项资金	51,175.00	
金堂公司垃圾发电项目场外项目补贴	50,847.48	
高新技术企业市级奖励资金	50,000.00	50,000.00
昌乐公司污染治理和节能减碳专项中 央预算资金	49,999.98	33,333.32
南部县公司省级工业发展专项资金	44,909.10	7,484.85
汉中公司 2019 年省级工业节能专项资 金	35,928.12	35,928.09
新入统企业奖励	30,000.00	
土壤监测隐患排查补助	30,000.00	42,000.00
2022 年第二批市级中小企业发展专项 资金	30,000.00	
临沂公司病死畜禽无害化处理厂建设 补助	28,382.22	35,714.28
临川区科技局研发投入补助经费	22,000.00	
杭州绿能公司废气在线监测补助	21,000.00	21,000.00
人社局就业见习补助	18,240.00	
2022 年第一季度增产增效省市奖励资	7,500.00	

金		
一次性扩岗补助金	6,000.00	
取水补助	1,980.00	
收到退回印花税	1,128.00	
退工会经费	839.64	
收到石家庄社会保险中心退费	500.00	
就业补贴		191,363.77
栾城区科工局奖励资金		100,000.00
污泥处置设施建设项目专项补助金		352,348.99
土壤污染防治资金		28,333.00
青岛市即墨区科学技术局科技创新奖励		220,000.00
2021 年度工业高质量发展奖励		20,000.00
工行基本户收到 2022.01-2022.03 水利基金优惠退税		1,590.78
企业技术中心和数字化车间的奖补		400,000.00
肥西县经信局 2021 年度先进制造业发展政策资金		312,200.00
两业融合政府补助按两年分摊-战略性新兴产业发展专项资金		500,000.00
商务局外贸发展专项区域政府补贴		1,200,000.00
科学技术厅重点研发计划政府补助		500,000.00
特种作业培训费补助		8,200.00
失业保险管理中心保险费返还		73,550.09
滨江区杭州市高新技术企业补助		200,000.00

50、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	-2,671,730.04	-2,703,288.93
处置长期股权投资产生的投资收益		3,731,160.00
其他	-23,749.97	17,715.06
合计	-2,695,480.01	1,045,586.13

51、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-3,018,109.52	9,648,814.01
应收账款减值损失	-42,003,364.40	-28,194,698.86
应收票据减值损失	74,168.28	27,868.36
合计	-44,947,305.64	-18,518,016.49

52、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
十、无形资产减值损失		-3,067,268.41
十二、合同资产减值损失	-8,513,772.38	-3,866,470.67
合计	-8,513,772.38	-6,933,739.08

53、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
处置未划分为持有待售的固定资产、及无形资产而产生的处置利得或损失	-23,207.59	730,008.39

54、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
电缆挖断经济损失补偿款	1,949,487.75	1,724,946.34	1,949,487.75
高速电力迁改停电补偿款	3,000,000.00		3,000,000.00
保险赔款收入	543,324.72	142,563.00	543,324.72
罚款收入	309,926.86	929,310.00	309,926.86
其他	229,957.87	464,704.80	229,957.87
合计	6,032,697.20	3,261,524.14	6,032,697.20

计入当期损益的政府补助：无。

55、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	139,480.00	188,300.00	139,480.00
非流动资产毁损报废损失	471,589.34	6,960,955.27	471,589.34
违约金及赔偿支出	66,400.00	2,437,275.23	66,400.00
滞纳金支出	35,300.17	785,751.66	35,300.17
其他	8,956.16	356,654.30	8,956.16
合计	721,725.67	10,728,936.46	721,725.67

56、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	62,653,046.67	51,108,466.14
递延所得税费用	-23,433,864.17	-12,512,821.11
合计	39,219,182.50	38,595,645.03

(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	533,663,627.22
按法定/适用税率计算的所得税费用	80,049,544.08

子公司适用不同税率的影响	20,805,531.16
调整以前期间所得税的影响	-9,191,826.99
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	103,220.98
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-11,997,507.67
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	7,203,817.36
加计扣除的纳税影响	-8,394,946.20
税收减免	-39,358,650.22
所得税费用	39,219,182.50

57、其他综合收益

详见附注七、38

58、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回保证金、押金、备用金	31,183,955.48	24,762,443.83
政府补助	31,266,082.66	10,042,556.31
租赁收入、滞纳金、赔偿、罚款收入、捐赠收入	6,974,520.45	2,970,300.82
利息收入	9,792,385.80	5,509,903.03
受限资金	9,526,663.62	8,385,899.55
收到的关联方内部资金临时调拨（无息）	200,000,000.00	354,429,751.53
收回的往来款及代收代垫资金	6,868,367.07	66,023,881.89
其他	1,058,190.85	1,623,977.52
合计	296,670,165.93	473,748,714.48

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
日常费用类支出	54,047,087.27	61,710,886.06
支付的保证金、押金、备用金	27,635,446.37	31,685,941.67
支付的往来款项及代收代付资金	22,968,544.85	63,424,447.11
滞纳金、赔偿、罚款支出、盘亏资金、捐款支出	173,631.36	2,717,092.97
支付手续费	308,304.62	663,501.48
支付的关联方内部资金临时调拨（无息）	200,000,000.00	189,977,046.66
受限资金	21,395,374.96	
其他	521,683.30	8,952,100.51
合计	327,050,072.73	359,131,016.46

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到建造期间履约保证金等	236,494.45	1,052,595.40
其他	32,555.02	923,044.65
合计	269,049.47	1,975,640.05

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付建造期间履约保证金等	204,194.00	2,141,963.00
其他	441,544.01	38,077.30
合计	645,738.01	2,180,040.30

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到嘉实资本融资款	10,520,867.49	
收到的关联方内部借款本金	186,835,000.00	1,530,350,308.57
其他	935.92	79,718.87
合计	197,356,803.41	1,530,430,027.44

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付的关联方内部借款本金	793,617,245.76	3,222,161,637.79
融资服务费	1,476,528.02	
归还售后回租、融资租赁款		7,890,854.47
其他		676,733.96
合计	795,093,773.78	3,230,729,226.22

59、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	494,444,444.72	408,640,045.27
加：资产减值准备	8,513,772.38	6,933,739.08
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	274,976,421.48	246,090,204.15
使用权资产折旧	1,697,939.01	906,990.18

无形资产摊销	286,139,173.66	280,489,627.99
长期待摊费用摊销	1,800,257.78	2,002,923.95
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）	23,207.59	-730,008.39
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	395,754.80	6,456,833.04
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	272,763,128.57	311,950,206.30
投资损失（收益以“-”号填列）	2,695,480.01	-1,045,586.13
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-23,798,378.46	-12,284,972.80
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-423,786.62	-296,106.67
存货的减少（增加以“-”号填列）	53,020,183.93	-60,496,951.90
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-871,507,444.77	-726,897,406.05
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	95,518,518.23	522,280,968.69
其他	44,947,305.64	18,518,016.49
经营活动产生的现金流量净额	641,205,977.95	1,002,518,523.20
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	2,033,245,619.33	1,505,017,137.56
减：现金的期初余额	2,233,513,156.93	1,738,753,296.25
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	-200,267,537.60	-233,736,158.69

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

无。

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

无。

(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	2,033,245,619.33	2,233,513,156.93
其中：库存现金	10,702.94	11,691.95
可随时用于支付的银行存款	2,033,234,916.39	2,233,501,464.98
三、期末现金及现金等价物余额	2,033,245,619.33	2,233,513,156.93

60、所有者权益变动表项目注释

无。

61、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	42,324,647.55	保证金、冻结账户、协定存款
应收票据	36,778,940.56	未终止确认的票据、票据质押
固定资产	101,758,728.99	借款抵押
无形资产	325,649,302.24	借款抵押、质押
合同资产	256,648,645.40	借款质押
应收账款	983,124,811.74	借款质押
合计	1,746,285,076.48	

62、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			547,427.22
其中：美元	75,928.18	7.2098	547,427.22
欧元			
港币			
应收账款			4,887,175.07
其中：美元	384,755.55	7.2098	2,774,010.58
欧元	268,260.00	7.8773	2,113,164.49
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

(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

63、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
咸宁崇阳公司咸宁市污染治理和节能减碳专项（污染治理方向）2022 年中央预算内投资	4,000,000.00	递延收益	
临沂公司生活垃圾、污泥焚烧综合提升改扩建补助	1,808,033.40	递延收益	
昌乐公司污染治理和节能减碳专项中央预算资金	1,200,000.00	递延收益	
肥西公司中央基建投资预算-垃圾焚烧发电项目	264,100.00	递延收益	
增值税先征后返、即征即退	53,797,284.65	其他收益	53,797,284.65
收到所得税返还	3,336,103.85	其他收益	3,336,103.85
收到省级大气污染防治资金	1,500,000.00	其他收益	1,500,000.00
外贸发展专项资金区域协调发展项目资金补助	770,000.00	其他收益	770,000.00
稳岗补贴	494,111.97	其他收益	494,111.97
高新区科技局研发费加计扣除补助	488,708.00	其他收益	488,708.00
进项税加计抵减税额	479,101.85	其他收益	479,101.85
合肥市科学技术局国家高企补助	400,000.00	其他收益	400,000.00
合肥市经济和信息化局奖金（2022 年先进制造业发展政策数字化普及、网络化协同、智能化提升等改造升级项目奖补资金）	380,400.00	其他收益	380,400.00
工业设计单位补贴	200,000.00	其他收益	200,000.00
工业用水补贴款	184,209.29	其他收益	184,209.29
个税手续费返还	162,424.37	其他收益	162,424.37
高新技术企业认定奖	160,000.00	其他收益	160,000.00
小升规企业奖励资金	130,000.00	其他收益	130,000.00
无形资产专项奖补	124,000.00	其他收益	124,000.00
肥西经信委 2022 年度支持先进制造业“免申即享”第一批奖补资金款	100,000.00	其他收益	100,000.00
技术创新引导计划研发经费补助	100,000.00	其他收益	100,000.00
科技局省级创新性园区试点建设补助	97,741.60	其他收益	97,741.60
失业保险扩岗补助金	92,511.71	其他收益	92,511.71
研发补助	80,000.00	其他收益	80,000.00
留工补助	55,090.00	其他收益	55,090.00
保定市清苑区工业和信息化局 2023 年科技创新和科学	51,175.00	其他收益	51,175.00

普及专项资金			
高新技术企业市级奖励资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
新入统企业奖励	30,000.00	其他收益	30,000.00
土壤监测隐患排查补助	30,000.00	其他收益	30,000.00
2022 年第二批市级中小企业发展专项资金	30,000.00	其他收益	30,000.00
临川区科技局研发投入补助经费	22,000.00	其他收益	22,000.00
人社局就业见习补助	18,240.00	其他收益	18,240.00
2022 年第一季度增产增效省市奖励资金	7,500.00	其他收益	7,500.00
一次性扩岗补助金	6,000.00	其他收益	6,000.00
取水补助	1,980.00	其他收益	1,980.00
收到退回印花税	1,128.00	其他收益	1,128.00
退工会经费	839.64	其他收益	839.64
收到石家庄社会保险中心退费	500.00	其他收益	500.00

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

八、合并范围的变更

1、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
中节能环保科技有限公司	100.00%	最终控制方为中国节能环保集团有限公司	2023 年 06 月 30 日	依据合并方实际取得被合并方控制权的日期	2,769,614,031.63	496,772,948.81	2,660,609,899.27	393,864,935.69

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	中节能环保科技有限公司
--现金	1,075,574,900.00
--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	2,090,750,248.00
--或有对价	

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	中节能环保科技有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	28,505,406,438.49	27,886,765,517.76
货币资金	1,831,275,614.58	1,860,513,992.12
应收款项	2,987,131,247.07	2,310,813,124.79
存货	122,264,908.31	107,135,767.90
固定资产	8,028,646,152.85	8,057,971,215.90
无形资产	13,149,367,949.51	13,162,515,125.11
负债：	18,542,497,338.21	18,430,512,260.06
借款	8,587,743,137.98	7,540,928,916.51
应付款项	8,895,356,686.84	9,904,063,893.49
净资产	9,962,909,100.28	9,456,253,257.70
减：少数股东权益	615,776,215.90	580,652,985.29
取得的净资产	9,347,132,884.38	8,875,600,272.41

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
中节能启源雷宇（江苏）电气科技有限公司	江苏扬州市	江苏扬州市	高电压试验设备的生产和销售	40.00%		设立
中节能西安启源机电装备有限公司	陕西西安市	陕西西安市	光机电一体化	100.00%		设立
中节能（河南）检测技术有限公司	河南郑州市	河南郑州市	节能、环保专业承包	100.00%		设立
中节能（唐山）环保装备有限公司	河北唐山市	河北唐山市	节能、环保专业承包	100.00%		设立
中节能（淄博）环保装备有限公司	山东淄博市	山东淄博市	环保装备及家用电气研发		70.00%	设立
中节能兆盛环保有限公司	江苏无锡市	江苏无锡市	环保工程服务	99.18%		非同一控制下的企业合并
邯郸市肥乡区兆洲污水处理工程有限公司	河北邯郸市肥乡县	河北邯郸市肥乡县	污水处理设备制造、销售		99.18%	非同一控制下的企业合并
鸡泽县兆盛污	河北邯郸市鸡	河北邯郸市鸡	污水处理设备		99.18%	非同一控制下

水处理工程有限公司	泽县	泽县	制造、销售			的企业合并
赵县兆盛污水处理工程有限公司	河北石家庄市赵县	河北石家庄市赵县	污水处理设备制造、销售		99.18%	非同一控制下的企业合并
兴安县兆盛垃圾综合处理有限公司	广西桂林市兴安县	广西桂林市兴安县	污水处理设备制造、销售		99.18%	非同一控制下的企业合并
江苏中节能兆盛智慧环境科技有限公司	江苏省宜兴市	江苏省宜兴市	科技推广和应用服务业		99.18%	设立
中节能环境科技有限公司	北京市	北京市	垃圾焚烧发电	100.00%		同一控制下企业合并
中节能（石家庄）环保能源有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	垃圾焚烧发电	19.00%	81.00%	同一控制下企业合并
中节能（平山）环保能源有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（行唐）环保能源有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（沧州）环保能源有限公司	河北省沧州市	河北省沧州市	垃圾焚烧发电	19.00%	71.00%	同一控制下企业合并
中节能（黄骅）环保能源有限公司	河北省沧州市	河北省沧州市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（东光）环保能源有限公司	河北省沧州市	河北省沧州市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（盐山）环保能源有限公司	河北省沧州市	河北省沧州市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（咸宁崇阳）环保能源有限公司	湖北省咸宁市	湖北省咸宁市	垃圾焚烧发电		99.00%	同一控制下企业合并
中节能（临沂）环保能源有限公司	山东省临沂市	山东省临沂市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（郯城）环保能源有限公司	山东省临沂市	山东省临沂市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（肥城）环保能源有限公司	山东省泰安市	山东省泰安市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（大城）环保能源有限公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（保定）环保能源有限公司	河北省保定市	河北省保定市	垃圾焚烧发电	19.00%	75.69%	同一控制下企业合并
中节能保南（蠡县）环保能源有限公司	河北省保定市	河北省保定市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（涞水）环保能源	河北省保定市	河北省保定市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并

有限公司						
中节能定州环保能源有限公司	河北省保定市	河北省保定市	垃圾焚烧发电		70.00%	同一控制下企业合并
中节能（衡水）环保能源有限公司	河北省衡水市	河北省衡水市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（安平）环保能源有限公司	河北省衡水市	河北省衡水市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（汕头潮南）环保能源有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（红河）环保能源有限公司	云南省红河州	云南省红河州	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（丽江）环保能源有限公司	云南省丽江市	云南省丽江市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
开封中节能再生能源有限公司	河南省开封市	河南省开封市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（贞丰）环保能源有限公司	贵州省黔西南布依族苗族自治州	贵州省黔西南布依族苗族自治州	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（毕节）环保能源有限公司	贵州省毕节市	贵州省毕节市	垃圾焚烧发电		93.02%	同一控制下企业合并
成都中节能再生能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（金堂）环保能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（资阳）环保能源有限公司	四川省资阳市	四川省资阳市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（南部县）环保能源有限公司	四川省南充市	四川省南充市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（鹤岗）环保能源有限公司	黑龙江省鹤岗市	黑龙江省鹤岗市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（齐齐哈尔）环保能源有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	垃圾焚烧发电		67.00%	同一控制下企业合并
中节能（通化）环保能源有限公司	吉林省通化市	吉林省通化市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（秦皇岛）环保能源有限公司	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	垃圾焚烧发电	19.00%	66.16%	同一控制下企业合并
承德环能热电有限责任公司	河北省承德市	河北省承德市	垃圾焚烧发电	14.00%	51.00%	同一控制下企业合并
中节能（西安）环保能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	垃圾焚烧发电		95.00%	同一控制下企业合并

中节能（汉中）环保能源有限公司	陕西省汉中市	陕西省汉中市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（天水）环保能源有限公司	甘肃省天水市	甘肃省天水市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（蔚县）环保能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（昌乐）环保能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（即墨）环保能源有限公司	山东省即墨市	山东省即墨市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
杭州绿能环保发电有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	垃圾焚烧发电		60.00%	同一控制下企业合并
中节能（福州）环保能源有限公司	福建省福州市	福建省福州市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能抚州环保能源有限公司	江西省抚州市	江西省抚州市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能萍乡环保能源有限公司	江西省萍乡市	江西省萍乡市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（合肥）可再生能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（肥西）环保能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并
中节能（怀来）环保能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	垃圾焚烧发电		100.00%	同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司持有启源雷宇股权比例为 40%，公司董事会成员由五人构成，本公司派驻两人，与持有启源雷宇 35% 股份的股东江苏雷宇高电压设备有限公司签订一致行动人协议，约定在决定公司日常经营管理事项时与中环装备采取一致行动，协议期限为长期有效，使公司占启源雷宇董事会表决权比例为 80%，达到对启源雷宇生产经营和财务的控制。

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：

本公司持有启源雷宇股权比例为 40%，公司董事会成员由五人构成，本公司派驻两人，与持有启源雷宇 35% 股份的股东江苏雷宇高电压设备有限公司签订一致行动人协议，约定在决定公司日常经营管理事项时与中环装备采取一致行动，协议期限为长期有效，使公司占启源雷宇董事会表决权比例为 80%，达到对启源雷宇生产经营和财务的控制。

（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
中节能兆盛环保有限公司	0.82%	4,683.86		2,378,814.80
中节能启源雷宇（江苏）电气科技有限公司	60.00%	-5,621,746.13		113,976,856.57

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司持有启源雷宇股权比例为 40%，公司董事会成员由五人构成，本公司派驻两人，与持有启源雷宇 35% 股份的股东江苏雷宇高电压设备有限公司签订一致行动人协议，约定在决定公司日常经营管理事项时与中环装备采取一致行动，协议期限为长期有效，使公司占启源雷宇董事会表决权比例为 80%，达到对启源雷宇生产经营和财务的控制。

(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
中节能兆盛环保有限公司	539,777.48 9.76	142,532.88 8.31	682,310.37 8.07	384,771.39 4.91	7,439,617.71	392,211.01 2.62	562,142.62 6.82	209,696.71 2.81	771,839.33 9.63	420,861.02 9.34	15,583,416.04	436,444.538
中节能启源雷宇（江苏）电气科技有限公司	210,519.59 0.33	146,031.80 7.65	356,551.39 7.98	166,589.97 0.37		166,589.97 0.37	226,573.51 0.09	149,046.45 2.97	375,619.96 3.06	176,143.44 8.21		176,143.44 8.21

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
中节能兆盛环保有限公司	200,927,843.23	571,202.85	571,202.85	8,164,995.25	120,666,991.93	449,056.62	449,056.62	23,581,034.52
中节能启源雷宇（江苏）电气科技有限公司	32,219,524.39	-9,369,576.89	-9,369,576.89	-2,800,682.19	50,185,087.96	643,571.89	643,571.89	-9,119,064.62

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

无。

(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

无。

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

无。

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	
智慧神州天融（北京）监测技术有限公司	北京市	北京市	技术咨询、技术服务	34.00%		权益法
成都兆盛水务有限公司	成都市	成都市	专用设备制造业		48.60%	权益法
启源（西安）大荣环保科技有限公司	西安市	西安市	脱硝波纹式催化剂的生产销售	48.00%		权益法

(2) 重要合营企业的主要财务信息

无。

(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		
	成都兆盛水务有限公司	智慧神州天融（北京）监测技术有限公司	启源（西安）大荣环保科技有限公司	成都兆盛水务有限公司	智慧神州天融（北京）监测技术有限公司	启源（西安）大荣环保科技有限公司
流动资产		10,178,399.60	147,933,140.71	2,828,806.90	10,691,595.70	144,937,934.42
非流动资产		122,872,488.15	76,561,776.07		121,145,047.74	79,130,075.47
资产合计		133,050,887.75	224,494,916.78	2,828,806.90	131,836,643.44	224,068,009.89
流动负债		33,986,908.74	201,430,267.23	94,380.00	21,353,666.31	196,634,083.93
非流动负债		66,639,757.06	3,230,765.77		77,724,410.00	2,270,765.77
负债合计		100,626,665.80	204,661,033.00	94,380.00	99,078,076.31	198,904,849.70
少数股东权益						
归属于母公司股东权益		32,424,221.95	19,833,883.78	2,734,426.90	32,758,567.13	25,163,160.19
按持股比例计算的净资产份额		11,024,235.46	9,520,264.21	1,339,869.18	11,137,912.82	12,078,316.89
调整事项						

—商誉						
—内部交易未实现利润						
—其他						
对联营企业权益投资的账面价值		11,024,235.46	9,520,264.21	1,339,869.18	11,137,912.82	12,078,316.89
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入			22,684,448.16	-439,955.08		59,261,335.05
净利润		-979,726.46	5,570,096.62	1,044,945.71	1,356,511.40	6,592,714.19
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额		-979,726.46	5,570,096.62	1,044,945.71	1,356,511.40	6,592,714.19
本年度收到的来自联营企业的股利						

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

无。

(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

无。

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

无。

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

无。

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

无。

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、债权投资、借款、应收款项、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注七相关项目。本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

本公司采用敏感性分析技术分析市场风险相关变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

2、汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司承受外汇风险主要与美元、欧元有关，除本公司的几个下属子公司以美元、欧元进行少量销售外，本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。于 2023 年 06 月 30 日，本公司的外币货币性项目余额参见本附注七、64“外币货币性项目”。

本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。本公司目前并未采取任何措施规避汇率风险。

3、利率风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

4、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2023 年 06 月 30 日，本公司的信用风险主要来自于本公司确认的金融资产以及本公司承担的财务担保，具体包括：合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等。

本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

前瞻性信息信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

本公司因应收账款、其他应收款和合同资产产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据，参见附注七、3，附注七、5 和附注七、7 的披露。

由于本公司的客户群广泛地分散于不同的部门和行业中，因此本公司没有重大的信用集中风险。

5、流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动性风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将银行借款作为主要资金来源。2023 年 06 月 30 日，本公司尚未使用的银行借款额度为 279,178.64 万元（期初：259,710.23 万元）。

6、因基准利率改革所面临的影响

本公司的利率风险主要产生于长期银行借款。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。本公司总部财务部门持续监控集团利率水平。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。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			460,861.45	460,861.45
持续以公允价值计量的资产总额			460,861.45	460,861.45
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

无。

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

无。

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

本公司的其他权益工具投资，在初始计量时使用成本作为对公允价值的最佳估计，在后续计量中，利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，采用净资产法等估值方法确认公允价值。

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

无。

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

无。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

无。

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

无。

9、其他

无。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中国环境保护集团有限公司	北京	环保	479443.48 万元	80.22%	80.22%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是中国节能环保集团有限公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3、在合营企业或者联营企业中的权益。

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
成都兆盛水务有限公司	子公司持股 49%的企业
启源（西安）大荣环保科技有限公司	持股 48%的企业
智慧神州天融（北京）监测技术有限公司	持股 34%企业

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
中节能（北京）节能环保工程有限公司	同一最终控制人
中国启源工程设计研究院有限公司	本公司股东
中国地质工程集团有限公司	同一最终控制人
中节能铁汉环保集团有限公司	同一最终控制人
中节能（山东）环境服务有限公司	同一最终控制人
中节能河北雄安环境服务有限公司	同一最终控制人
中节能天融科技有限公司	同一最终控制人
中地华北建设分公司	同一最终控制人
中节能润达（烟台）环保股份有限公司	同一最终控制人
中节能（山东）环境服务有限公司资阳分公司	同一最终控制人
中节能基金管理有限公司	同一最终控制人
中机工程陕西物业管理有限公司	同一最终控制人
西安四方建设监理有限责任公司	同一最终控制人
贵州中节能天融兴德环保科技有限公司	同一最终控制人
山东中节能天融环保技术有限公司	同一最终控制人

中节能（西安）监测技术有限公司	同一最终控制人
中节能新光照明有限公司	同一最终控制人
中节能（肥城）生物质能热电有限公司	同一最终控制人
甘肃蓝野建设监理有限公司	同一最终控制人
瑞科际再生能源股份有限公司	同一最终控制人
中节能（攀枝花）清洁技术发展有限公司	同一最终控制人
中节能德信工程管理成都有限公司	同一最终控制人
新时代健康产业（集团）有限公司	同一最终控制人
中节能建设工程设计院有限公司	同一最终控制人
西安启成印务有限责任公司	股东联营企业
中节能衡准科技服务（北京）有限公司	同一最终控制人
中节能（嘉鱼）环保能源有限公司	同一最终控制人
中节能天融科技有限公司北京分公司	同一最终控制人
四川中节能工程检测中心有限公司	同一最终控制人
中节能大地（杭州）环境修复有限公司	同一最终控制人
中节能（山东）环境服务有限公司蠡县分公司	同一最终控制人
中节能（沔西）生态环保有限公司	同一最终控制人
贵阳中节能水务有限公司	同一最终控制人
中节能（西安）生态环保有限公司	同一最终控制人
蚌埠中环污水处理有限公司	同一最终控制人
中节能（丽江）清洁技术发展有限公司	同一最终控制人
中节能国祯环保科技股份有限公司	同一最终控制人
中节能（龙南）环保能源有限公司	同一最终控制人
中节能工程技术研究院有限公司	同一最终控制人
东莞市松山湖天地环科水务有限公司	同一最终控制人
中节能大数据有限公司	同一最终控制人
湖州中环污水处理有限公司	同一最终控制人
中国节能环保集团有限公司	本公司最终控制人
中节能财务有限公司	同一最终控制人
中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	同一最终控制人
中节能亚行蔚蓝产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	同一最终控制人
中节能（天津）融资租赁有限公司	同一最终控制人
深圳市中环水务有限公司	同一最终控制人
无锡惠山环保水务有限公司前洲分公司	同一最终控制人
中节能水务工程有限公司	同一最终控制人
湖州中环水务有限责任公司	同一最终控制人
中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	同一最终控制人
中节能建筑节能有限公司东南分公司	同一最终控制人
无锡惠山环保水务有限公司	同一最终控制人
中节能博实（湖北）环境工程技术股份有限公司	同一最终控制人
中国第四冶金建设有限责任公司	同一最终控制人
麦王环境技术有限公司	同一最终控制人
即墨市污水处理有限公司	同一最终控制人
中节能国祯环保科技股份有限公司巢湖分公司	同一最终控制人
中节能（烟台）环保能源有限公司	同一最终控制人
中节能（安康）环保能源有限公司	同一最终控制人
中节能（商河）环保能源有限公司	同一最终控制人
山东中节能天融环保技术有限公司河南分公司	同一最终控制人
无锡惠山环保水务有限公司祝塘分公司	同一最终控制人
深圳中节能可再生能源有限公司	同一最终控制人
中节能（天津）环保能源有限公司	同一最终控制人
中环保水务投资有限公司	同一最终控制人
中节能安岳清洁技术发展有限公司	同一最终控制人
中环水务建设有限公司	同一最终控制人
陕西中节能环保科技有限公司	同一最终控制人

中节能天融（山西）科技有限公司	同一最终控制人
中节能绿色建筑产业有限公司	同一最终控制人
中节能中咨华瑞科技有限公司	同一最终控制人
中节能建设工程设计院有限公司厦门分公司	同一最终控制人

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
中节能（北京）节能环保工程有限公司	采购商品、接受劳务	91,392,012.50	91,392,012.50	否	119,538,090.88
中国启源工程设计研究院有限公司	工程建筑	35,457,491.79	35,457,491.79	否	93,318,399.23
中国地质工程集团有限公司	工程建筑	28,644,531.81	28,644,531.81	否	26,233,427.98
中节能铁汉环保集团有限公司	工程建筑	20,532,672.27	20,532,672.27	否	
中节能（山东）环境服务有限公司	接受劳务	11,231,302.66	11,231,302.66	否	7,709,322.94
中节能河北雄安环境服务有限公司	接受劳务	7,198,553.29	7,198,553.29	否	
中国环境保护集团有限公司	购买商品、接受劳务	5,461,886.79	5,461,886.79	否	12,548,450.00
中节能天融科技有限公司	采购商品接受劳务	3,809,342.90	3,809,342.90	否	
中地华北建设分公司	工程建筑	3,772,596.52	3,772,596.52	否	9,843,453.23
中节能润达（烟台）环保股份有限公司	购买商品	3,420,000.00	3,420,000.00	否	3,417,696.13
中节能（山东）环境服务有限公司资阳分公司	接受劳务	1,975,874.02	1,975,874.02	否	1,866,447.09
中节能基金管理有限公司	接受劳务	854,422.25	854,422.25	否	
中机工程陕西物业管理有限公司	接受劳务	563,638.12	563,638.12	否	522,976.42
西安四方建设监理有限责任公司	接受劳务	491,217.93	491,217.93	否	981,171.61
贵州中节能天融兴德环保科技有限公司	接受劳务	312,978.00	312,978.00	否	
山东中节能天融环保技术有限公司	接受劳务	293,033.04	293,033.04	否	
中节能（西安）监测技术有限公司	接受劳务	208,873.96	208,873.96	否	

司					
中节能新光照明有限公司	采购商品	148,278.60	148,278.60	否	513,369.60
中节能(肥城)生物质能热电有限公司	接受劳务	115,394.75	115,394.75	否	153,812.85
甘肃蓝野建设监理有限公司	购买商品、接受劳务	100,500.00	100,500.00	否	1,091,177.36
瑞科际再生能源股份有限公司	采购商品	99,115.04	99,115.04	否	1,560,601.73
中节能(攀枝花)清洁技术发展有限公司	接受劳务	62,341.96	62,341.96	否	45,937.14
中节能德信工程管理成都有限公司	接受劳务	52,331.82	52,331.82	否	122,131.86
新时代健康产业(集团)有限公司	采购商品	36,440.00	36,440.00	否	
中节能建设工程设计院有限公司	接受劳务	22,641.51	22,641.51	否	263,018.86
西安启成印务有限责任公司	接受劳务	15,756.61	15,756.61	否	21,374.53
中节能衡准科技服务(北京)有限公司	接受劳务	4,528.30	4,528.30	否	
中节能(嘉鱼)环保能源有限公司	采购商品	973.45	973.45	否	34,672.57
四川中节能工程检测中心有限公司	接受劳务				16,981.13
中节能大地(杭州)环境修复有限公司	场平工程				8,031,767.91

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
中节能(北京)节能环保工程有限公司	销售商品	19,621,937.17	
中节能(山东)环境服务有限公司蠡县分公司	提供劳务	2,863,329.37	4,327,319.29
启源(西安)大荣环保科技有限公司	销售商品	846,138.37	1,073,855.78
中节能大地(杭州)环境修复有限公司	提供劳务	647,174.04	162,501.35
中节能(沔西)生态环保有限公司	提供劳务	416,928.90	343,989.12
贵阳中节能水务有限公司	销售商品、提供劳务	378,316.63	116,386.71
中节能河北雄安环境服务有限公司	提供劳务	275,471.69	
中节能(西安)生态环保有限公司	销售商品	117,522.12	158,652.99
中节能(西安)监测技术有限公司	销售商品	61,623.92	

蚌埠中环污水处理有限公司	销售商品	45,840.71	
中节能（肥城）生物质能热电有限公司	提供劳务	40,265.49	77,953.98
中节能（丽江）清洁技术发展有限公司	提供劳务	29,751.69	
中节能国祯环保科技股份有限公司	销售商品	28,318.57	2,920,353.96
中节能（龙南）环保能源有限公司	提供劳务	17,688.68	
中节能大数据有限公司	销售商品		3,539.33
湖州中环污水处理有限公司	销售商品		215,486.72
中节能工程技术研究院有限公司	销售商品		4,471,400.00
瑞科际再生能源股份有限公司	销售商品		2,522,374.21
中国环境保护集团有限公司	提供劳务		1,208,997.32
东莞市松山湖天地环科水务有限公司	销售商品		3,539.82

（2）关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

无。

（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
启源（西安）大荣环保科技有限公司	房产	1,001,115.90	1,001,115.90
中节能（西安）监测技术有限公司	房产	237,257.16	237,257.16

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国节能环保集团有限公司	房产	882,187.62				926,297.00					

（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
中节能（唐山）环保装备有限公司	100,000,000.00	2022年11月28日	2023年11月21日	否
中节能西安启源机电装备有限公司	3,878,346.48	2019年10月21日	2024年07月02日	否
中节能西安启源机电装备有限公司	99,800.00	2022年09月22日	2023年09月01日	否
智慧神州天融（北京）监测技术有限公司	10,000,000.00	2022年11月11日	2027年06月26日	否
智慧神州天融（北京）监测技术有限公司	26,384,000.00	2022年03月31日	2029年03月30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
中国节能环保集团有限公司	183,000,000.00	2017年05月23日	2032年05月23日	否
中国节能环保集团有限公司	309,315,100.00	2018年05月31日	2033年05月31日	否
中国节能环保集团有限公司	274,000,000.00	2019年10月08日	2034年04月08日	否
中国节能环保集团有限公司	188,000,000.00	2019年03月07日	2034年03月07日	否
中国节能环保集团有限公司	286,870,000.00	2019年07月22日	2034年07月22日	否
中国节能环保集团有限公司	553,580,000.00	2019年07月01日	2034年06月30日	否
中国节能环保集团有限公司	168,000,000.00	2019年06月24日	2034年06月24日	否
中国节能环保集团有限公司	225,000,000.00	2020年03月25日	2035年03月25日	否
中国环境保护集团有限公司	16,000,000.00	2016年10月28日	2025年10月28日	否
中国环境保护集团有限公司	201,421,648.24	2016年06月17日	2029年06月16日	否
中国环境保护集团有限公司	19,780,300.00	2019年07月23日	2033年08月01日	否
中国环境保护集团有限公司	279,508,054.00	2018年05月24日	2033年05月24日	否
中国环境保护集团有限公司	279,000,000.00	2018年08月14日	2031年08月12日	否
中国环境保护集团有限公司	457,118,035.00	2020年03月27日	2038年03月27日	否
中国环境保护集团有限公司	152,193,385.10	2020年03月01日	2033年02月28日	否
中国环境保护集团有限公司	100,000,000.00	2020年04月30日	2030年04月30日	否
中国环境保护集团有限公司	106,900,000.00	2020年11月16日	2035年06月01日	否
中国环境保护集团有限公司	275,000,000.00	2021年03月08日	2036年03月17日	否
中国环境保护集团有限公司	215,000,000.00	2021年06月25日	2036年06月24日	否

中国环境保护集团有限公司	150,905,801.37	2021年09月24日	2036年09月24日	否
中国环境保护集团有限公司	251,033,000.00	2021年08月26日	2035年12月31日	否
中国环境保护集团有限公司	68,850,000.00	2020年10月28日	2035年10月27日	否
中国环境保护集团有限公司	47,240,200.00	2020年11月20日	2029年11月19日	否
中国环境保护集团有限公司	250,160,779.88	2021年12月24日	2031年12月23日	否
中国环境保护集团有限公司	235,773,877.46	2022年05月31日	2035年05月26日	否
中国环境保护集团有限公司	207,110,763.93	2022年07月01日	2037年06月29日	否
中国环境保护集团有限公司	249,549,002.41	2022年09月05日	2037年09月04日	否
中国环境保护集团有限公司	22,384,000.00	2030年07月08日	2033年07月08日	否
中国环境保护集团有限公司	25,620,000.00	2030年07月08日	2033年07月08日	否
中国环境保护集团有限公司	22,560,000.00	2030年07月08日	2033年07月08日	否
中国环境保护集团有限公司	26,480,000.00	2022年11月25日	2037年11月25日	否
中国环境保护集团有限公司	250,430,498.18	2023年01月16日	2041年01月15日	否
中国节能环保集团有限公司	203,564,595.46	2020年06月19日	2040年06月18日	否
中国节能环保集团有限公司	285,000,000.00	2022年01月18日	2047年01月17日	否
中国节能环保集团有限公司	264,633,901.81	2020年07月28日	2035年07月27日	否
中国节能环保集团有限公司	358,900,000.00	2021年07月13日	2030年07月13日	否
中国节能环保集团有限公司	219,310,000.00	2021年07月12日	2036年07月11日	否
中国节能环保集团有限公司	191,300,000.00	2021年06月30日	2037年06月30日	否
中国节能环保集团有限公司	211,940,000.00	2022年01月01日	2033年12月21日	否

(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				
中节能财务有限公司	40,000,000.00	2022年02月25日	2023年02月24日	已还
中节能财务有限公司	50,000,000.00	2022年03月07日	2023年03月06日	已还
中节能财务有限公司	50,000,000.00	2022年03月30日	2023年03月29日	已还
中节能财务有限公司	50,000,000.00	2023年04月06日	2024年04月05日	在借
中节能财务有限公司	50,000,000.00	2023年06月19日	2024年06月18日	在借

中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	20,000,000.00	2021年06月25日	2023年06月22日	已还
中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	10,000,000.00	2021年09月15日	2023年06月22日	已还
中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	15,000,000.00	2021年10月19日	2023年06月22日	已还
中节能财务有限公司	16,000,000.00	2016年10月27日	2025年06月01日	在借
中节能财务有限公司	64,000,000.00	2022年05月11日	2025年05月10日	在借
中节能财务有限公司	16,000,000.00	2022年05月11日	2025年05月10日	在借
中节能财务有限公司	275,000,000.00	2021年03月08日	2036年03月07日	在借
中节能财务有限公司	106,900,000.00	2020年11月16日	2035年06月01日	在借
中节能财务有限公司	15,000,000.00	2022年05月11日	2025年05月10日	在借
中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	22,384,000.00	2021年07月12日	2030年07月12日	在借
中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	25,620,000.00	2021年07月12日	2030年07月12日	在借
中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	22,560,000.00	2021年07月13日	2030年07月13日	在借
中国环境保护集团有限公司	338,000,000.00	2022年05月30日	2023年05月26日	在借
中国环境保护集团有限公司	198,000,000.00	2022年05月30日	2024年05月23日	在借
中国环境保护集团有限公司	13,000,000.00	2022年05月30日	2024年06月27日	在借
中国环境保护集团有限公司	185,000,000.00	2022年05月31日	2024年06月27日	在借
中国环境保护集团有限公司	360,000,000.00	2022年05月31日	2025年02月06日	在借
中国环境保护集团有限公司	158,000,000.00	2022年05月31日	2024年07月29日	在借
中国环境保护集团有限公司	96,000,000.00	2022年05月31日	2025年02月06日	在借
中国环境保护集团有限公司	73,000,000.00	2022年12月09日	2023年12月08日	在借
中国环境保护集团有限公司	32,000,000.00	2022年12月09日	2023年12月08日	在借
中国环境保护集团有限公司	1,053,700.00	2023年01月06日	2023年07月06日	在借
中国环境保护集团有限公司	4,883,500.00	2023年01月16日	2023年07月14日	在借
中国环境保护集团有限公司	300,000.00	2023年06月29日	2023年12月28日	在借
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

无。

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,628,636.00	1,442,700.00

(8) 其他关联交易

1、向关联方支付的利息			
关联方	关联交易内容	本年发生额（元）	上年发生额（元）
中国环境保护集团有限公司	利息费用	72,325,287.66	102,876,276.94
中国节能环保集团有限公司	利息费用	27,004,430.64	32,304,438.88
中节能财务有限公司	利息费用	9,927,682.99	16,386,561.89
中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	利息费用	1,787,163.76	2,114,245.50
中节能亚行蔚蓝产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	利息费用		1,681,111.13
中节能（天津）融资租赁有限公司	利息费用		158,781.35
2、向关联方收取的利息			
关联方	关联交易内容	本年发生额（元）	上年发生额（元）
中节能财务有限公司	利息收入	7,789,805.08	3,725,720.76
启源（西安）大荣环保科技有限公司	利息收入	464,402.21	494,022.67
中节能天融科技有限公司	利息收入	289,320.29	
中国环境保护集团有限公司	利息收入		3,142,123.78

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
应收票据	启源（西安）大荣环保科技有限公司	700,000.00			
应收票据	无锡惠山环保水务有限公司	100,000.00			
应收票据	中节能国祯环保科技股份有限公司			721,130.00	
应收账款	启源（西安）大荣环保科技有限公司	22,980,000.95	22,980,000.95	22,980,000.95	22,980,000.95
应收账款	中节能（山东）环境服务有限公司蠡县分公司	12,771,217.79	833,196.97	11,425,817.83	
应收账款	中节能（北京）节能环保工程有限公司	12,070,952.60	1,042,930.30	1,646,293.00	823,146.50
应收账款	中节能天融科技有限公司	3,538,777.00	2,760,246.06		
应收账款	中节能河北雄安环境服务有限公司	1,357,935.44	67,896.77		
应收账款	瑞科际再生能源股份有限公司	1,108,033.20	47,281.66	1,910,762.28	19,107.62
应收账款	中国启源工程设计研究院有限公司	1,079,134.70	73,171.75	1,230,917.98	122,006.23
应收账款	中节能大地（杭州）环境修复有限公司	686,004.48	34,300.22		
应收账款	中节能（肥城）生物质能热电有限公司	418,236.00	23,205.00	372,736.00	
应收账款	中节能（沔西）生态环保有限公司	328,122.24	16,406.11	50,697.28	
应收账款	中节能博实（湖北）环境工程技术股份有限公司	227,000.00	227,000.00	227,000.00	198,897.50
应收账款	中国地质工程集团有限公司	219,603.00	58,194.80	219,603.00	58,194.80
应收账款	中国第四冶金建设有限责任公司	196,684.58	196,684.58	196,684.58	122,986.87
应收账款	麦王环境技术有限公司	142,000.00	1,420.00		
应收账款	中节能（西安）生态环保有限公司	132,800.00	11,473.92		
应收账款	湖州中环水务有限责任公司	74,739.22	19,805.89	74,739.22	19,805.89
应收账款	即墨市污水处理有限公司	44,300.00	27,700.79		
应收账款	中节能国祯环保科技股份有限公司巢湖分公司	14,000.00	1,209.60	56,000.00	4,838.40
应收账款	贵阳中节能水务	8,000.00	691.20	76,257.60	

	有限公司				
应收账款	中节能（烟台）环保能源有限公司	5,600.00	280.00		
应收账款	中节能（安康）环保能源有限公司	5,600.00	280.00		
应收账款	中节能（商河）环保能源有限公司	5,600.00	280.00		
应收账款	中节能（丽江）清洁技术发展有限公司	5,085.02	254.25	9,002.80	
应收账款	中节能水务工程有限公司			1,040,880.00	89,932.03
预付款项	中节能（肥城）生物质能热电有限公司	59,603.93		190,000.00	
预付款项	中节能基金管理有限公司			81,073.19	
预付款项	中节能（北京）节能环保工程有限公司			3,397,564.74	
预付款项	中国启源工程设计研究院有限公司			2,800,000.00	
预付款项	中地华北建设分公司			275,782.87	
其他应收款	启源（西安）大荣环保科技有限公司	34,002,811.64	27,202,249.31	32,782,330.93	26,225,864.74
其他应收款	中节能天融科技有限公司	3,586,857.92	2,797,749.18		
其他应收款	中节能（西安）监测技术有限公司	635,446.62	495,648.36		
其他应收款	中国节能环保集团有限公司绿色供应链管理服务分公司	505,000.00	83,678.50	390,000.00	59,173.50
其他应收款	中节能（北京）节能环保工程有限公司	69,553.80	11,525.06		
其他应收款	中节能（山东）环境服务有限公司	34,841.80	1,742.09		
其他应收款	中节能建筑节能有限公司东南分公司	14,860.00	2,462.30		
合同资产	中节能（北京）节能环保工程有限公司	2,217,278.90	191,572.90		
合同资产	中节能国祯环保科技股份有限公司	233,150.00	35,934.44	233,150.00	20,144.16
合同资产	中国启源工程设计研究院有限公	204,801.00	10,240.05		

	司				
合同资产	湖州中环污水处理有限公司	12,175.00	2,007.66	12,175.00	1,051.92
合同资产	深圳市中环水务有限公司	6,840.00	590.98	6,840.00	590.98
合同资产	蚌埠中环污水处理有限公司	1,554.00	134.27		
合同资产	无锡惠山环保水务有限公司前洲分公司			1,950.00	168.48
一年内到期的其他非流动资产	中国启源工程设计研究院有限公司	68,950.00	8,404.77	3,790.00	461.99
其他非流动资产	中节能铁汉环保集团有限公司	5,989,200.00			
其他非流动资产	中节能（北京）节能环保工程有限公司	8,736,843.18		7,926,382.84	
其他非流动资产	中国地质工程集团有限公司	694,212.00			
其他非流动资产	中节能水务工程有限公司	346,960.00	29,977.34	346,960.00	29,977.34
其他非流动资产	中节能润达（烟台）环保股份有限公司	341,760.00			
其他非流动资产	中节能国祯环保科技股份有限公司	330,000.00	54,417.00	330,000.00	28,512.00
其他非流动资产	中地华北建设分公司	275,782.87			
其他非流动资产	中国启源工程设计研究院有限公司	256,740.00	4,111.94	426,701.00	16,061.41
其他非流动资产	湖州中环水务有限责任公司	182,543.08	48,373.92	182,543.08	48,373.92
其他非流动资产	贵阳中节能水务有限公司	5,938.35	979.23	5,938.35	513.07
其他非流动资产	蚌埠中环污水处理有限公司			5,959.29	

（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
短期借款	中节能财务有限公司	100,061,444.47	140,153,611.14
合同负债	中节能工程技术研究院有限公司	347,522.12	347,522.12
合同负债	无锡惠山环保水务有限公司	123,120.00	
合同负债	无锡惠山环保水务有限公司祝塘分公司	114,460.00	
合同负债	无锡惠山环保水务有限公司前洲分公司	74,070.00	
合同负债	深圳中节能可再生能源有限公司	34,771.69	34,771.69
合同负债	中节能（北京）节能环保		2,636,920.00

	工程有限公司		
其他流动负债	中国启源工程设计研究院有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
其他流动负债	中节能工程技术研究院有限公司	45,177.88	45,177.88
其他应付款	中国环境保护集团有限公司	1,223,658,515.63	193,960,633.03
其他应付款	中节能(山东)环境服务有限公司蠡县分公司	2,888,633.49	4,387,469.52
其他应付款	瑞科际再生能源股份有限公司	2,145,939.14	2,145,939.14
其他应付款	中节能(北京)节能环保工程有限公司	652,875.50	4,289,690.25
其他应付款	中地华北建设分公司	468,626.63	468,626.63
其他应付款	甘肃蓝野建设监理有限公司	448,475.00	448,475.00
其他应付款	中节能天融科技有限公司	361,559.92	
其他应付款	启源(西安)大荣环保科技有限公司	351,020.00	351,020.00
其他应付款	中节能润达(烟台)环保股份有限公司	277,824.00	98,400.00
其他应付款	中节能(西安)监测技术有限公司	101,370.00	
其他应付款	中节能建设工程设计院有限公司	95,200.00	95,200.00
其他应付款	中节能(天津)环保能源有限公司	67,022.98	
其他应付款	中节能(肥城)生物质能热电有限公司	51,003.60	
其他应付款	中环保水务投资有限公司	30,131.34	30,131.34
其他应付款	中节能(山东)环境服务有限公司	17,027.77	87,427.77
其他应付款	中国节能环保集团有限公司	14,595.03	11,926.48
其他应付款	中节能(丽江)清洁技术发展有限公司	7,810.00	7,810.00
其他应付款	西安四方建设监理有限责任公司	6,494.00	11,500.00
其他应付款	贵州中节能天融兴德环保科技有限公司	5,000.00	
其他应付款	山东中节能天融环保技术有限公司	5,000.00	
其他应付款	中节能安岳清洁技术发展有限公司	5,000.00	5,000.00
其他应付款	西安启成印务有限责任公司	818.83	
其他应付款	中节能河北雄安环境服务有限公司		16,077.30
其他应付款	成都兆盛水务有限公司		117,146.47
其他应付款	中节能国祯环保科技股份有限公司		44,200.00
一年内到期的非流动负债	中国环境保护集团有限公司	893,795,465.66	866,678,657.44
一年内到期的非流动负债	中国节能环保集团有限公司	158,191,736.36	150,335,995.42
一年内到期的非流动负债	中节能财务有限公司	29,069,789.49	28,104,814.47
一年内到期的非流动负债	中节能(天津)融资租赁	2,743,369.07	10,980,319.42

	有限公司		
一年内到期的非流动负债	中节能亚行产业投资基金 (天津) 合伙企业 (有限合 伙)	257,169.72	45,369,092.64
应付股利	中国环境保护集团有限公 司	295,032,752.99	295,032,752.99
应付账款	中节能(北京)节能环保 工程有限公司	270,538,738.45	244,932,994.60
应付账款	中国启源工程设计研究院 有限公司	184,614,936.73	241,333,711.74
应付账款	中国地质工程集团有限公 司	37,690,499.17	47,656,019.66
应付账款	瑞科际再生能源股份有限 公司	25,240,665.24	44,285,696.76
应付账款	中地华北建设分公司	22,762,993.45	22,762,993.45
应付账款	中节能铁汉环保集团有限 公司	12,632,240.45	
应付账款	中节能天融科技有限公司	9,623,881.89	
应付账款	中国环境保护集团有限公 司	9,000,000.00	5,000,000.00
应付账款	中节能(山东)环境服务 有限公司	6,803,151.48	9,809,341.70
应付账款	中节能河北雄安环境服务 有限公司	3,504,944.16	
应付账款	中节能建设工程设计院有 限公司	2,311,952.83	2,287,952.83
应付账款	中节能润达(烟台)环保 股份有限公司	2,300,000.00	20,419,600.00
应付账款	西安四方建设监理有限责 任公司	1,866,412.62	1,505,721.62
应付账款	中环水务建设有限公司	1,401,205.00	1,601,205.00
应付账款	甘肃蓝野建设监理有限公 司	1,387,451.72	2,071,671.72
应付账款	中节能(山东)环境服务 有限公司资阳分公司	1,283,396.23	1,402,701.89
应付账款	陕西中节能环保科技有限 公司	1,112,000.00	1,112,000.00
应付账款	中国第四冶金建设有限责 任公司	931,476.92	1,606,440.12
应付账款	山东中节能天融环保技术 有限公司	592,854.70	
应付账款	中节能天融科技有限公司 北京分公司	358,400.00	
应付账款	中节能新光照明有限公司	219,140.30	1,078,677.80
应付账款	中节能天融(山西)科技 有限公司	216,617.39	
应付账款	中节能绿色建筑产业有限 公司	169,714.00	169,714.00
应付账款	中节能(西安)监测技术 有限公司	109,445.60	
应付账款	中节能衡准科技服务(北 京)有限公司	25,000.00	25,000.00
应付账款	中节能德信工程管理成都 有限公司	24,256.10	24,986.09
应付账款	中节能(攀枝花)清洁技 术发展有限公司	22,222.00	
应付账款	中节能中咨华瑞科技有限	20,200.00	20,200.00

	公司		
应付账款	中节能建设工程设计院有限公司厦门分公司	9,000.00	9,000.00
应付账款	山东中节能天融环保技术有限公司河南分公司	3,000.00	
应付账款	中节能大地（杭州）环境修复有限公司		1,429,638.81
应付账款	中机工程陕西物业管理有限公司		113,316.04
长期借款	中节能财务有限公司	464,300,000.00	478,600,000.00
长期应付款	中国环境保护集团有限公司	2,937,265,100.00	3,641,354,641.67
长期应付款	中国节能环保集团有限公司	1,549,822,053.23	1,588,928,348.67
长期应付款	中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	70,796,217.83	70,796,217.82

7、关联方承诺

无。

8、其他

无。

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

无。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

①本公司作为原告

我方公司名称	对方当事人名称	诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	诉讼(仲裁)进展
兆盛环保	赵县第二污水处理厂	兆盛环保诉赵县第二污水处理厂一期工程 BT 合同纠纷案	3,941.85	石家庄中级人民法院一审已判决，双方对一审判决均不服提出上诉，目前二审待开庭。
唐山装备	信嘉华张家口科技有限公司	唐山装备诉众信嘉华张家口科技有限公司买卖合同纠纷案	682.71	二审待判决
启源装备	西安容洋机电设备有限公司	启源装备诉西安容洋机电设备有限公司合同纠纷案	91.69	法院一审普通程序阶段
兆盛环保	河南省广宇建设集团有限公司	兆盛环保诉河南省广宇建设集团有限公司合同纠纷	107.78	法院正在立案审核。
兆盛环保	新疆北新建材工业集团有限公司、新疆兵团工业设备安	兆盛环保诉新疆北新建材工业集团有限公司、新疆兵团工业	88.00	已对被告进行诉前保全。

	装工程有限公司	设备安装工程有限公司合同纠纷		
中环装备	金昌市排水公司	中环装备诉金昌市排水公司合同纠纷	528.52	2023 年 6 月 20 日已开庭，等待法院一审判决
兆盛环保	河南省广宇建设集团有限公司	兆盛环保诉河南省广宇建设集团有限公司合同纠纷	107.78	兆盛环保一审胜诉。
兆盛环保	浙江水美环保工程有限公司	兆盛环保诉浙江水美环保工程有限公司买卖合同纠纷	338.35	等待法院立案
临沂公司	临沂市人民政府	<p>2012 年 11 月 30 日，临沂市人民政府与临沂公司签订《山东省临沂市餐厨废弃物无害化处理特许经营权协议》，授予临沂公司在特许经营期限内，在包括但不限于沂南县等五区六县范围内，投资、设计、建设、运营、维护临沂市餐厨废弃物无害化处理项目的独家特许经营权，特许经营期自 2012 年 11 月 30 日起 30 年。2021 年，临沂公司在临沂市公共资源交易中心网站上获悉，临沂市人民政府于 2021 年 9 月 17 日发布了“沂南县餐厨垃圾收运及处置项目招标公告”，公开对位于沂南县范围内的餐厨垃圾的收运及处置项目进行招标。临沂公司虽经多方面协调，临沂政府依然坚持项目的招标工作，严重侵害了临沂公司享有的在沂南县范围内对餐厨垃圾无害化处置进行特许经营的权利。</p>		<p>2021 年 12 月 14 日，临沂公司向莒南县人民法院提起行政诉讼。2022 年 2 月 14 日，莒南县人民法院一审裁定该案属于沂南县人民法院管辖。</p> <p>2022 年 3 月 1 日，为避免地方保护主义，临沂公司向临沂市中院提出指定莒南县法院受理的诉求。本企业已完成起诉手续，目前等待山东省临沂市中级人民法院作出管辖裁定。</p> <p>2022 年 6 月 24 日，临沂中院下达裁定书，裁定：一审法院裁定本案由沂南县人民法院管辖并无不当，本院予以维持。上诉人的上诉理由不能成立，其上诉请求本院不予支持。依照《中华人民共和国行政诉讼法》第八十九条第一款（一）项的规定，裁定如下：驳回上诉，维持原裁定。本裁定为终审裁定。</p> <p>2023 年 2 月 13 日临沂公司收到开庭通知，要求双方于 2 月 20 日到达沂南县人民法院开庭，但当日法官到场后表示质证期还未结束，故原被告双方仅进行了证据交换。</p> <p>2023 年 3 月 14 日，临沂公司收到法院开庭传票，本案于 3 月 27 日开庭。</p> <p>2023 年 4 月 6 日，临沂公司收到法院一审裁定书，裁定驳回起诉。</p> <p>2023 年 4 月 24 日，临沂公司提起上诉，案件被受理，目前正在等待开庭通知。</p>

定州公司	定州瑞泉固废处理有限公司、国开行	<p>原告为中节能定州环保能源有限公司，被告为定州瑞泉固废处理有限公司。</p> <p>原被告于 2021 年 4 月签订《固化飞灰处理合同》，合同就被告将固化飞灰运输至原告飞灰填埋场并由原告对固化飞灰无害化填埋处理等有关事宜进行了约定。按照约定，被告应按月向原告缴纳固化飞灰处理费。2021 年 5 月 12 日被告开始运送固化飞灰至原告的填埋场处理，自 2021 年 5 月 12 日至 2021 年 11 月 18 日，原告共处理固化飞灰 12095.64 吨，单价 630 元/吨，处理费共计 7620253.2 元。期间被告仅支付处理费 604800 元，截止到 2021 年 11 月 18 日被告共计拖欠处理费为 7015453.2 元。经原告多次催要无果后，2021 年 11 月，原告委托河北平恒律师事务所向定州市人民法院提起诉讼，要求被告履行支付义务，并承担违约责任；</p>	701.55	<p>2022 年 1 月 5 日定州市人民法院立案，依法适用简易程序于 2022 年 3 月 11 日公开开庭进行了审理；</p> <p>2022 年 3 月 21 日法院下达判决书，判令被告支付欠款，被告对判决结果不服提出上诉；</p> <p>2022 年 7 月，保定中院二审开庭并下判：被告的上诉请求不成立，应予驳回；一审判决认定事实清楚，适用法律正确，应予维持。鉴于被告未按照判决书之判项履行支付义务。（该案由于对方资产已全部抵押给银行，无财产可执行，对方向执行庭提交申请，想用执法局欠的垃圾处理费的债权抵债，本企业没有同意，现还在协商中）；</p> <p>定州法院执行局自 2022 年 11 月开始，通过协助执行每月扣留定州市执法局向瑞泉固废支付的垃圾处置费，目前已扣留 508.90 万元，由于瑞泉贷款行国开行向定州法院提出执行异议，扣留款项暂不能转给定州公司。现定州公司起诉国开行请求法院准予执行瑞泉固废在定州市管理综合行政执法局到期收益的 508.9 万元，预计 7 月 24 日开庭。</p>
------	------------------	--	--------	---

②本公司作为被告

我方公司名称	对方当事人名称	诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	诉讼(仲裁)进展
中环装备	陕西鼎翰岩土工程有限公司	陕西鼎翰岩土工程有限公司诉四冶公司、中环装备建设工程施工合同纠纷案件	259.96	一审判决被告胜诉，原告上诉，二案发回重审待开庭。
中环装备	北京盈硕控制设备科技有限公司	北京盈硕控制设备科技有限公司诉中环装备买卖合同纠纷仲裁案件	7.60	等待仲裁结果。

唐山装备	济南能源	济南能源诉唐山装备与中环装备买卖合同纠纷	1,565.99	一审判决唐山装备按照合同支付款项，中环装备不承担责任，唐山装备和济南能源提出上诉，二审待开庭。
唐山装备	济南能源	济南能源诉唐山装备与中环装备买卖合同纠纷	1,656.41	2023年3月2日已开庭，等待法院一审判决
唐山装备	济南能源	济南能源诉唐山装备与中环装备买卖合同纠纷	219.66	2023年4月14日已开庭，等待法院一审判决
中环装备	仪爱恩（天津）自动化科技有限公司	仪爱恩（天津）自动化科技有限公司诉百创环保、中环装备合同纠纷	23.82	2023年4月26日已开庭，等待法院一审判决
中环装备	新疆万协建筑工程有限责任公司	新疆万协建筑工程有限责任公司诉中环装备工程合同纠纷	1,427.91	2023年6月15日收到起诉状及传票，一审待开庭。
启源装备	中国船舶重工集团衡远科技有限公司	中国船舶重工集团衡远科技有限公司诉启源装备合同纠纷	96.42	2023年6月1日一审已开庭，待判决。
兆盛环保	无锡市中兴电力建设有限公司	无锡市中兴电力建设有限公司诉兆盛环保合同纠纷	134.11	2023年5月26日第二次开庭，待判决。
兆盛环保	安徽蓝鼎环保能源科技有限公司	安徽蓝鼎环保能源科技有限公司诉兆盛环保合同纠纷	60.98	2023年6月29日一审已开庭，待判决。
兆盛环保	青岛瑞发恩环保科技有限公司	青岛瑞发恩环保科技有限公司诉兆盛环保、侯雯贵建设工程施工合同纠纷	73.66	2023年7月19日一审已开庭，待判决。
兆盛环保	宜兴市爱堂环保设备安装有限公司	宜兴市爱堂环保设备安装有限公司诉兆盛环保合同纠纷	8.90	2023年6月14日一审已开庭，待判决。
兆盛环保	江苏君恩环保科技有限公司	江苏君恩环保科技有限公司诉兆盛环保合同纠纷	7.16	2023年8月11日一审开庭。
兆盛环保	王自强	王自强诉兆盛环保合同纠纷	10.97	2023年7月21日一审开庭。
兆盛环保	沈俊华	沈俊华诉兆盛环保劳动争议案件	7.35	2023年7月6日一审已开庭，待判决。

兆盛环保	吴俊强	吴俊强诉兆盛环保劳动争议	4.86	2023年7月6日一审已开庭，待判决。
兆盛环保	宜兴市鸿威环保设备厂	宜兴市鸿威环保设备厂诉兆盛环保合同纠纷	39.75	2023年7月31日一审开庭。
兆盛环保	蒋思杰	蒋思杰诉兆盛环保劳动争议	3.98	2023年6月28日仲裁裁决结果已出，原告已诉至法院。
兆盛环保	史轶敏	史轶敏诉兆盛环保劳动争议	1.08	2023年6月20日劳动仲裁，等待裁决结果。
兆盛环保	浙江陶氏集团黄岩模具二厂有限公司	浙江陶氏集团黄岩模具二厂有限公司诉唐山装备合同纠纷	270.88	2023年6月26日收到起诉状，一审待开庭。
即墨公司	青岛营上建设集团有限公司	<p>青岛营上建设集团有限公司起诉中国环境保护集团有限公司、中节能（即墨）环保能源有限公司拖欠工程款</p> <p>青岛营上建设集团有限公司 2020 年 9 月 21 日中标即墨区餐厨垃圾处理项目土建施工，合同期限 2020 年 9 月 24 日-2020 年 12 月 2 日，总包价 6026270.98 元，合同约定暂定工程价款为 6026270.98 元，最终结算以造价咨询机构审计决算金额为依据，若审计决算价格超过 603 万元按 603 万元支付。2022 年 7 月，营上集团声称其据实决算金额为 11577943.58 元，扣减即墨公司已支付的 4840863.11 元后，即墨公司拖欠工程款 6737080.47 元及利息（利息以 6737080.47 元为基准计算自 2021 年 6 月 30 日至全部清偿之日止按全国银行间拆借中心公布的贷款市场报价利率 130% 计算），造价评估费 35000 元，合计 6772080.47 元。后营上集团据此将中国环保及即墨公司一并诉至法院。2023 年 3 月 17 日，即墨公司及中国环保收到青岛即墨区法院传票，本案将于 4 月 7 日开庭。</p> <p>根据即墨公司陈述，合同双方并未完成实际结算工作；即墨公司根据营上集团工程期间上报资料已支付工程款 5270863.11，并非 4840863.11 元；剩余款项需营上集团竣工完成备案后进行结算工作，支付至结算金额 97%，剩余 3% 为质保金，但营上集团自 2021 年 6 月 30 日至今并未完成竣工验收，导致无法进行结算及费用支付。</p>	677.21	2023年4月3日，接法院通知：原定于4月7日的庭审暂缓，法院先予解决即墨公司提起的管辖权异议问题。
肥西公司	刘平原	2019年12月，中节能（肥西）环保能源有限公司通过公开招标选定了肥西县生活垃圾焚烧配套炉渣综合处理利用项目 EPC 单位即中国	252.34	

		<p>五洲工程设计集团有限公司（联合体牵头人）河南福兴建设工程有限公司（联合体成员），并签订了合同。自 2020 年 9 月，因施工单位在场内施工时存在无安全管理措施、无文明施工管理措施、无质量管理人员，安全、质量得不到任何保障，肥西公司多次发函要求施工单位处理，施工单位未处理，并且要求施工单位更换土建分包队伍。之后，2020 年 10 月份刘平原退场。2023 年 3 月刘平原向肥西县法院提起诉讼，诉讼请求:1、请求判令被告中国五洲工程设计集团有限公司、豫琳建工集团有限公司、肥西公司向原告刘平原支付拖欠工程款 2309723.385 元;并自 2020 年 10 月 4 日起,按照一年期贷款市场报价利率标准,支付逾期付款利息至款清之日止,暂计至 2023 年 2 月 28 日为 213662.07 元;以上本息合计 2523385.455 元; 2、请求判令被告豫琳建工集团有限公司和中国五洲工程设计集团有限公司向原告刘平原退还保证金 10000 元; 3、请求判令本案诉讼费、保全费、律师费由被告中国五洲工程设计集团有限公司、豫琳建工集团有限公司、肥西公司承担。</p>		
肥西公司	刘平原	<p>刘平原诉中节能（肥西）环保能源有限公司建设工程施工合同纠纷原告刘平原与被告中节能（肥西）环保能源有限公司就肥西县生活垃圾焚烧发电项目入口坡道钢结构部分达成协议，由刘平原进场进行实际施工。后因刘平原与中节能公司在其他项目中产生矛盾，双方关系僵持，后中节能公司通知刘平原停止本项目施工并退出本项目，刘平原无奈只能停工退场。项目前期施工期间，刘平原为项目所需采购钢结构材料共计支付 544215 元，同时经中节能公司与刘平原口头结算确认，中节能公司应当就刘平原已施工部分给付措施费 45000 元，合计支付价款 589215 元。</p> <p>2023 年 7 月份，肥西公司收到安徽省肥西县人民法院的《应诉通知书》，安徽省肥西县人民法院将案件导入“分调裁”平台予以先行调解。</p>	58.92	
毕节公司	付善禹	<p>原告付善禹在中节能（毕节）环保能源有限公司（以下简称毕节公司）厂区外东北侧开设农家乐“甘洞山庄”一个，该山庄地处毕节公司厂区周边 300 米范围内。由于原告付善禹与当地政府就该山庄的拆迁补偿或异地安置等事宜至今未达成协议，致使该山庄一直未得到拆</p>	-	<p>该案件由毕节市威宁彝族回族苗族自治县人民法院受理，定于 2023 年 8 月 7 日在草海环境保护法庭开庭审理。</p>

		迁。因此，原告付善禹以其身处毕节公司厂区周边 300 米范围内为由，提起行政诉讼。2023 年 1 月 29 日，付善禹向大方县人民法院提起诉讼，状告毕节市生态环境局，诉请法院确认毕节市生态环境局行政不作为违法，并判令其立即履行法定职责对第三人毕节公司的违法生产行为进行查处、整顿整改；毕节公司作为案件第三人同时被起诉。		
毕节公司	付善禹	原告付善禹在中节能（毕节）环保能源有限公司（以下简称毕节公司）厂区外东北侧开设农家乐“甘洞山庄”一个，该山庄地处毕节公司厂区周边 300 米范围内。由于原告付善禹与当地政府就该山庄的拆迁补偿或异地安置等事宜至今未达成协议，致使该山庄一直未得到拆迁。因此，原告付善禹以其身处毕节公司厂区周边 300 米范围内为由，提起民事诉讼。2023 年 1 月 11 日，付善禹向毕节市七星关区人民法院提交民事起诉状，诉请法院判令毕节公司立即停止侵害、消除危险，停工停产。	-	2023 年 4 月 6 日，该案件在毕节市七星关区人民法院开庭审理，法院认为原告付善禹提供的证据并不能证明毕节公司对其物权进行了侵害，也不能证明其损害后果，故对原告付善禹的诉请，无事实及法律依据，法院不予支持。2023 年 4 月 27 日，毕节市七星关区人民法院做出民事判决：驳回原告付善禹的全部诉讼请求。2023 年 5 月 8 日，付善禹向毕节市中级人民法院提起民事上诉状，诉请法院撤销毕节市七星关区人民法院做出的一审判决，改判支持上述人的全部诉讼请求。目前毕节市中级人民法院已受理该案件，暂未安排开庭时间。
抚州公司	付江涛	抚州公司本次诉讼案件为二期土建合同纠纷案件，原告付江涛（借用江西省抚州市临川第二建筑安装工程公司的资质完成案涉项目），被告 1 为江西省抚州市临川第二建筑安装工程公司，被告 2 为中节能抚州环保能源有限公司。本案中，原告与中节能抚州环保能源有限公司没有合同关系，双方也不负有法律上的权利义务。中节能抚州环保能源有限公司在本案涉及的项目系与江西省抚州市临川第二建筑安装工程公司签订的《施工总承包合同》，根据双方合同约定，江西省抚州市临川第二建筑安装工程公司已完成了案涉项目的建设任务，进行了验收竣工结算，现余含质保金在内的应付款 503265.88 元，但江西省抚州市临川第二建筑安装工程公司尚欠中节能抚州环保能源有限公司税票 51245.12 元未开具。此余款中节能抚州环保能源有限公司多次主动要求江西省抚州市临川第二建筑安装工程公司来办理结款手续，但时至今日江西省抚州市临川第二建筑安装工程公司迟迟未来办理。原告付江涛还主张包含在合同内的现场签证工程价款为 370821.08 元，二〇二三年五月十	93.09	目前抚州市中级人民法院还未开庭审理本案。

		八日抚州市临川区人民法院一审判决中节能抚州环保能源有限公司应支付被告江西省抚州市临川第二建筑安装工程公司工程款 915939.77 元，本案涉及的鉴定费 15000 元也由中节能抚州环保能源有限公司支付。		
保定公司	田建永	2023 年 2 月员工田建永因 2014 年至 2021 年 1 月期间日常加班费及正常工作日、休息日、节假日轮流值夜班工资提出仲裁申请。判决结果：驳回申请人仲裁请求（清老人仲案字【2023】第 13 号）。后原告田建永向清苑区人民法院提起上诉，判决结果：被告中节能（保定）环保能源有限公司于判决书生效后五日内再支付原告田建永加班费 149964 元（（2023）冀 0608 民初 907 号）。	14.99	公司目前正在与法院沟通上诉。
东光公司	沧州市临港九易	原告：沧州市临港九易，被告：中节能（东光）环保能源有限公司、河北磊刚建设工程集团有限公司及第三人河北金品建筑工程集团有限公司 发包单位沧州嘉源公司 2010 年 5 月 2 日将涉案道路工程发包给原告与第三人施工，2011 年因沧州嘉源公司经营异常，原告停止施工。2020 年我方作为发包单位将涉案道路工程通过招标标发包给河北磊刚公司，现工程已完工，且我方按照合同约定将全部工程款给付给了磊刚公司。2022 年 11 月 18 日原告进行起诉，原告认为因我方占用其修建的部分道路工程，构成不当得利，要求给付其施工部分工程款暂定 450 万元。	450.00	一审判决时间 2023 年 5 月 25 日，一审我方胜诉，驳回了原告的诉讼请求。原告不服上诉，二审开庭时间 2023 年 7 月 10 日，现二审已经开庭完毕。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

无。

3、其他

无。

十四、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

无。

2、利润分配情况

无。

3、销售退回

无。

4、其他资产负债表日后事项说明

中环装备发行股份购买资产的新增股份 2,178,953,958 股已于 2023 年 7 月 5 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成登记手续。本次发行新增股份为限售流通股，已于 2023 年 7 月 18 日在深圳证券交易所上市。限售期自股份发行结束之日起开始计算。

十五、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	6,728,743.27	8.81%	5,867,173.39	87.20%	861,569.88	6,728,743.27	8.60%	5,867,173.39	87.20%	861,569.88
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	69,605,394.21	91.19%	42,926,415.96	61.67%	26,678,978.25	71,502,470.49	91.40%	43,830,404.10	61.30%	27,672,066.39
其中：										
账龄组合	42,119,154.20	55.19%	26,218,527.81	62.25%	15,900,626.39	44,016,230.48	56.27%	27,122,515.95	61.62%	16,893,714.53
关联方组合	346,196.12	0.45%	13,328.55	3.85%	332,867.57	346,196.12	0.44%	13,328.55	3.85%	332,867.57
其他组合	27,140,043.89	35.55%	16,694,559.60	61.51%	10,445,484.29	27,140,043.89	34.69%	16,694,559.60	61.51%	10,445,484.29
合计	76,334,137.48		48,793,589.35		27,540,548.13	78,231,213.76		49,697,577.49		28,533,636.27

按单项计提坏账准备：5,867,173.39

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
北京百创环保有限公司	3,639,727.27	3,457,740.91	95.00%	预计收回难度较大
中节能天融科技有限公司	3,089,016.00	2,409,432.48	78.00%	预计收回难度较大
合计	6,728,743.27	5,867,173.39		

按组合计提坏账准备：26,218,527.81

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1年以内	205,000.00	2,050.00	1.00%
1至2年	13,845,777.25	692,288.86	5.00%
2至3年			
3至4年	5,088,376.00	2,544,188.00	50.00%
4至5年			
5年以上	22,980,000.95	22,980,000.95	100.00%
合计	42,119,154.20	26,218,527.81	

确定该组合依据的说明：相同账龄的应收账款具有类似信用风险特征。

按组合计提坏账准备：13,328.55

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
关联方组合	346,196.12	13,328.55	3.85%
合计	346,196.12	13,328.55	

确定该组合依据的说明：相同账龄的应收账款具有类似信用风险特征。

按组合计提坏账准备：16,694,559.60

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
延续原转入单位账龄计提坏账	27,140,043.89	16,694,559.60	61.51%
合计	27,140,043.89	16,694,559.60	

确定该组合依据的说明：相同账龄的应收账款具有类似的信用风险特征。

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	205,000.00
其中：6个月以内	
7-12个月	205,000.00
1至2年	13,845,777.25
2至3年	4,790,970.52
3年以上	57,492,389.71

3 至 4 年	18,591,567.75
4 至 5 年	12,046,611.77
5 年以上	26,854,210.19
合计	76,334,137.48

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提	5,867,173.39					5,867,173.39
关联方组合	13,328.55					13,328.55
账龄组合	27,122,515.95	-903,988.14				26,218,527.81
其他组合	16,694,559.60					16,694,559.60
合计	49,697,577.49	-903,988.14				48,793,589.35

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：无。

(3) 本期实际核销的应收账款情况

无。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
启源（西安）大荣环保科技有限公司	22,980,000.95	30.10%	22,980,000.95
新疆生产建设兵团红星发电有限公司	13,305,692.25	17.43%	665,284.61
唐山中厚板材有限公司	11,745,986.49	15.39%	9,990,163.22
金昌市排水公司	5,285,283.00	6.92%	2,642,641.50
浙江嘉河环保科技有限公司	5,040,000.00	6.60%	2,520,000.00
合计	58,356,962.69	76.44%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

无。

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

无。

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	134,171,285.97	67,843,986.16
合计	134,171,285.97	67,843,986.16

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

无。

2) 重要逾期利息

无。

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

无。

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

无。

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(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
往来款	131,454,013.64	129,837,840.85
押金、备用金及保证金	629,585.56	740,450.18
关联方往来款	126,224,264.43	57,949,753.70
减：坏账准备	-124,136,577.66	-120,684,058.57
合计	134,171,285.97	67,843,986.16

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额	2,233,835.74	350,104.10	118,100,118.73	120,684,058.57
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
—转入第三阶段		-23,487.42	23,487.42	
本期计提	2,628,079.96	-55,333.88	1,179,773.01	3,752,519.09
本期转回			300,000.00	300,000.00
2023 年 6 月 30 日余额	4,861,915.70	271,282.80	119,003,379.16	124,136,577.66

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内(含 1 年)	95,464,789.92
其中：6 个月以内	83,337,541.17
7-12 个月	12,127,248.75
1 至 2 年	99,800,418.82
2 至 3 年	14,071,893.32
3 年以上	48,970,761.57
3 至 4 年	27,533,233.63
4 至 5 年	1,296,471.42
5 年以上	20,141,056.52
合计	258,307,863.63

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提	117,898,218.68	1,223,260.43	300,000.00			118,821,479.11
组合计提	2,785,839.89	2,529,258.66				5,315,098.55
合计	120,684,058.57	3,752,519.09	300,000.00			124,136,577.66

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：无。

4) 本期实际核销的其他应收款情况

无。

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
中节能（唐山）环保装备有限公司	往来款	82,169,754.49	1 年内	31.81%	3,163,535.55
北京百创环保有限公司	往来款	81,677,336.14	1-2、2-3、4-5	31.62%	77,593,469.33
启源（西安）大荣环保科技有限公司	往来款	34,002,811.64	1 年内、1-2、2-3、3-4、5 年以上	13.16%	27,202,249.31
中节能兆盛环保有限公司	往来款	21,130,777.93	1 年内、1-2、2-3、3-4	8.18%	813,534.95
启源（陕西）领先电子材料有限公司	往来款	13,530,112.10	1-2、2-3、3-4、5 年以上	5.24%	13,530,112.10
合计		232,510,792.30		90.01%	122,302,901.24

6) 涉及政府补助的应收款项

无。

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无。

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无。

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	10,695,157,047.30	237,620,845.72	10,457,536,201.58	939,640,962.92	237,620,845.72	702,020,117.20
对联营、合营企业投资	20,544,499.67		20,544,499.67	23,216,229.71		23,216,229.71
合计	10,715,701,546.97	237,620,845.72	10,478,080,701.25	962,857,192.63	237,620,845.72	725,236,346.91

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
中节能西安启源机电装备有限公司	118,000,000.00					118,000,000.00	
中节能启源雷宇(江苏)电气科技有限公司	48,000,000.00					48,000,000.00	
中节能(河南)检测技术有限公司	12,375,693.46					12,375,693.46	
中节能(唐山)环保装备有限公司	47,166,869.46					47,166,869.46	
中节能兆盛环保有限公司	476,477,554.28					476,477,554.28	237,620,845.72
中节能环境科技有限公司		9,347,132,884.38				9,347,132,884.38	
中节能(石家庄)环保能源有限公司		115,944,600.00				115,944,600.00	
中节能(保定)环保能源有限公司		116,490,200.00				116,490,200.00	
中节能(秦皇岛)环保能源有限公司		81,361,200.00				81,361,200.00	
中节能(沧州)环保能源有限公司		66,121,200.00				66,121,200.00	
承德环能热电有限责任公司		28,466,000.00				28,466,000.00	
合计	702,020,117.20	9,755,516,084.38				10,457,536,201.58	237,620,845.72

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		

一、合营企业											
二、联营企业											
智慧神州天融（北京）监测技术有限公司	11,137,912.82			-113,677.36						11,024,235.46	
启源（西安）大荣环保科技有限公司	12,078,316.89			-2,558,052.68						9,520,264.21	
小计	23,216,229.71			-2,671,730.04						20,544,499.67	
合计	23,216,229.71			-2,671,730.04						20,544,499.67	

(3) 其他说明

无。

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		183,977.55	4,992,650.40	220,343.45
其他业务	6,241,817.95	4,104,739.22	5,811,987.14	4,276,778.54
合计	6,241,817.95	4,288,716.77	10,804,637.54	4,497,121.99

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
其他	6,241,817.95			6,241,817.95
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：

对于销售不需要安装调试的专用装备等业务，本公司在客户取得相关商品的控制权时完成履约义务。不同客户和不同产品的付款条件有所不同，一般先收取部分预收款后发货，尾款一般在发货后 12 个月内收款，不存在重大融资成分；本公司与客户之间的合同不存在可变对价。

对于本公司没有获得对商品的控制权，仅负责协助另一方进行商品销售的合同，在客户取得商品控制权时完成履约义务。

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，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

5、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	-2,671,730.04	-2,703,288.93
处置长期股权投资产生的投资收益		3,731,160.00
其他	15,803,964.59	1,020,100.00
合计	13,132,234.55	2,047,971.07

6、其他

无。

十六、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	87,043.34	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受	2,583,129.84	

的政府补助除外)		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	753,722.50	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	496,772,948.81	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,130,821.49	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-68,591.43	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	52,401.88	
减：所得税影响额	796,680.98	
少数股东权益影响额	34,942,612.73	
合计	468,572,182.72	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
税收返还	2,035,941.05	本公司实行即征即退的税收优惠政策，因此将其列为经常性损益。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	4.46%	0.1848	0.1848
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.24%	-0.0076	-0.0076

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

无。