

烟台龙源电力技术股份有限公司

2024 年年度报告

定 2025-001

2025 年 4 月 11 日

2024 年年度报告

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。

公司负责人杨怀亮、主管会计工作负责人刘克冷及会计机构负责人(会计主管人员)解丰荣声明：保证本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报告的董事会会议。

业绩大幅下滑或亏损的风险提示

报告期业绩与上年同期相比下滑的主要原因为：

1.报告期内，为适应加快构建新型电力系统，储备新技术及开拓新市场，公司积极介入熔盐储能储热领域，完成了全国首台套河北龙山公司熔盐储热抽汽蓄能项目。该项目开创了国内火电抽汽熔盐储能的技术先河，为火电机组大幅提高调峰能力开辟了全新的技术路径，具有显著的技术先进性和产业带动作用。但技术尚处于初期阶段，距大范围推广仍需一段时间，公司后续将持续优化相关业务。该项目收入规模较大、毛利较低，扣除此项目后，公司综合毛利率与上年同期基本持平。

2.报告期内，投资收益较上年同期增加 2,495.37 万元，增长 323.28%。主要系确认参股公司国能科环望奎新能源有限公司投资收益较上年同期增加所致。

3.报告期内，信用减值损失较上年同期增加 1,465.81 万元，增长 3114.58%，主要系本期账龄结构变化计提的坏账准备增加。

4.报告期内，所得税费用同比增加约 3,955.26 万元，同比增加约 157.77%。主要系 2024 年度公司可抵扣亏损额减少 9,099.35 万元，上述业务增加公司本年所得税费用约 1,364.90 万元，同比增加 3,209.86 万元。

综上所述，公司本期归属上市公司股东的净利润下滑。公司的主营业务、核心竞争力不存在重大不利变化，公司的持续经营能力不存在重大风险。公司将不断巩固技术优势，做好项目精细管控和运营提质增效。同时，公司将

立足煤粉高效清洁利用和低碳化改造，加大煤电机组深度调峰、煤与零碳燃料及生物质耦合燃烧、智能燃烧及新型储能等技术的研发与应用，助力煤电行业清洁化、低碳化、智能化转型，不断夯实高质量发展核心竞争力。

本公司请投资者认真阅读本年度报告全文，并特别注意下列风险因素：

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：

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节“管理层讨论与分析”中“十一、公司未来发展展望”中可能面临的风险部分。

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案：

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 515,814,420 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.00 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

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	7
第三节 管理层讨论与分析	11
第四节 公司治理.....	32
第五节 环境和社会责任	53
第六节 重要事项.....	54
第七节 股份变动及股东情况	61
第八节 优先股相关情况	69
第九节 债券相关情况	70
第十节 财务报告.....	71

备查文件目录

- （一）载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- （二）载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- （三）报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- （四）在其他证券市场公布的年度报告。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、龙源技术	指	烟台龙源电力技术股份有限公司
控股股东	指	国家能源集团科技环保有限公司
实际控制人、国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
报告期、本报告期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	龙源技术	股票代码	300105
公司的中文名称	烟台龙源电力技术股份有限公司		
公司的中文简称	龙源技术		
公司的外文名称（如有）	YanTai LongYuan Power Technology Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	LongYuan Technology		
公司的法定代表人	杨怀亮		
注册地址	中国（山东）自由贸易试验区烟台片区烟台开发区白云山路 2 号		
注册地址的邮政编码	264000		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	中国（山东）自由贸易试验区烟台片区烟台开发区白云山路 2 号		
办公地址的邮政编码	264006		
公司网址	http://lyjs.chnenergy.com.cn/		
电子信箱	p0002400@chnenergy.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘克冷	宫文静
联系地址	中国（山东）自由贸易试验区烟台片区烟台开发区白云山路 2 号	中国（山东）自由贸易试验区烟台片区烟台开发区白云山路 2 号
电话	0535-3417182	0535-3417182
传真	0535-3417190	0535-3417190
电子信箱	p0002400@chnenergy.com.cn	p0002400@chnenergy.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	http://www.szse.cn/
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》《上海证券报》《中国证券报》《证券日报》、 http://www.cninfo.com.cn/
公司年度报告备置地点	公司证券部、深圳证券交易所

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市丰台区丽泽路 20 号院 1 号楼南楼 20 层
签字会计师姓名	高艳丽、霍华东

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

五、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2024 年	2023 年	本年比上年增减	2022 年
营业收入（元）	1,276,544,485.41	1,129,114,117.84	13.06%	732,725,079.27
归属于上市公司股东的净利润（元）	65,287,542.10	141,230,126.32	-53.77%	88,529,473.08
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	54,643,850.97	134,919,680.25	-59.50%	23,216,627.93
经营活动产生的现金流量净额（元）	134,902,056.87	41,750,836.79	223.11%	-59,851,316.41
基本每股收益（元/股）	0.1264	0.2741	-53.89%	0.1725
稀释每股收益（元/股）	0.1264	0.2741	-53.89%	0.1725
加权平均净资产收益率	3.38%	7.35%	-3.97%	4.76%
	2024 年末	2023 年末	本年末比上年末增减	2022 年末
资产总额（元）	2,745,402,653.61	2,878,563,281.15	-4.63%	2,575,804,453.14
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,928,910,665.86	1,940,211,242.83	-0.58%	1,902,392,958.14

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	140,360,770.77	216,677,885.88	216,871,237.70	702,634,591.06
归属于上市公司股东的净利润	13,539,814.73	-1,536,647.03	11,313,444.60	41,970,929.80
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	12,068,139.69	-4,837,729.38	7,353,223.14	40,060,217.52
经营活动产生的现金流量净额	13,184,772.50	-19,426,682.24	26,047,780.55	115,096,186.06

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

是 否

七、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。

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2024 年金额	2023 年金额	2022 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	2,866,990.83	107,391.46	68,656,431.85	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	6,460,789.49	5,712,971.81	4,768,801.49	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	8,161.64	247,455.44		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,320,699.17	246,328.59	363,435.45	
债务重组损益			3,061,787.53	
减：所得税影响额	12,950.00	3,701.23	11,537,611.17	
合计	10,643,691.13	6,310,446.07	65,312,845.15	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

报告期内，得益于建设新型电力系统，推动能源结构转型，公司所在的煤电节能环保与低碳化改造行业整体呈现发展态势。

（一）行业基本情况及发展阶段

中国电力企业联合会《2024-2025 年度全国电力供需形势分析预测报告》显示，截至 2024 年底，全国全口径发电装机容量 33.5 亿千瓦，其中火电装机 14.4 亿千瓦（煤电 11.9 亿千瓦，占总发电装机容量的比重为 35.7%）；非化石能源发电装机容量 19.5 亿千瓦，其中新能源发电装机容量 14.5 亿千瓦，首次超过火电装机规模。2024 年，全口径煤电发电量占总发电量比重为 54.8%，煤电充分发挥了基础保障性和系统调节性作用。根据中电联预测，到 2025 年底，全国发电装机容量有望超过 38 亿千瓦，煤电所占总装机比重 2025 年底将降至三分之一，太阳能发电和风电合计装机将超过火电装机规模。随着新能源大规模并网，新能源出力不稳及源荷时空错配由此带来的消纳问题逐渐凸显。煤电机组的高可控性和实施深度调峰改造的安全性、经济性仍是电网实现灵活性调节的理想方式。

2024 年 1 月国家发改委、国家能源局发布《关于加强电网调峰储能和智能化调度能力建设的指导意见》，要求“深入开展煤电机组灵活性改造，到 2027 年存量煤电机组实现‘应改尽改’”。为推动完善电力辅助服务市场建设，2024 年 10 月国家能源局就《电力辅助服务市场基本规则》公开征求意见。公司积极响应加快构建新型电力政策要求，大力推广火电机组灵活性深度调峰技术，通过等离子体点火稳燃智能控制技术 & 电站锅炉数字化、可视化图像火检技术，进一步拓宽煤质适用范围和锅炉的炉型，并提升火电机组的灵活性和节能降耗水平；通过综合节能改造多元技术开展辅机系统深度节能降耗方案的研究、示范及应用，提升火电机组在深度调峰工况下的安全性、经济性；针对锅炉出力需进行峰谷双向挖潜的问题，开发“小粉仓增强灵活储供系统”。公司布局新型储能技术，实施了国内首台大容量抽汽加热熔盐储能项目，后续有望为公司提供新的业绩成长。报告期内，公司节能板块收入增长 65.18%，综合改造业务发展势头良好。

2024 年 6 月，国家发展改革委和国家能源局联合发布《煤电低碳化改造建设行动方案（2024—2027 年）》，该方案对于三种技术路线（绿氨掺烧、生物质掺烧及碳捕集利用与封存）进行了明确指示。基于前期的技术储备，公司已经具备绿氨掺烧、生物质掺烧的系统设计和实施能力，报告期内加快煤电低碳化改造技术推广应用。公司联合国内相关学科研究领域顶尖高校，从基础研究、装备研制到产业化工程应用实施全链条战略布局，依托承担的“600MW 燃煤锅炉混氨燃烧关键技术研究 & 工程验证”项目，首次在国能粤电台山电厂 600MW 燃煤发电机组上实现多个负荷工况下燃煤锅炉 10-30% 掺氨燃烧平稳运行，为我国燃煤机组源头减碳提供了解决方案。该技术被国家能源局评为“2024 年度能源行业十大科技创新成果”。公司积极研究生物质与燃煤电站机组耦合发电技术，与单独使用生物质原料燃烧发电相比较，掺烧技术在发电规模、燃烧效率和运行稳定性等方面均有明显优势。报告期内，公司持续突破生物质耦合燃烧关键技术，“燃煤锅炉掺烧生物质燃料关键技术研究 & 应用”技术通过中国电机工程学会鉴定，评价达到“国际领先”水平。

（二）行业周期特点

公司技术主要应用于煤电节能环保及低碳化改造，从长周期看不属于强周期性行业，但受国家能源政策、节能环保政策及火电行业发展影响明显。公司项目实施和营业收入确认受到燃煤电站运行方式影响，具有一定的季节波动性。

（三）公司行业地位

作为国内领先、国际知名的煤电节能环保与低碳化改造服务商，公司具备燃煤电站全生命周期服务能力。已形成以自主煤粉燃烧技术为核心、能源环保利用为延伸、燃烧智能化及数值仿真为支撑的业务体系，在燃煤机组节油降耗、低氮燃烧、燃烧优化控制等领域拥有系统解决方案，并持续突破煤粉锅炉混氨燃烧、生物质耦合燃烧、低挥发分煤粉稳燃、锅炉智能运行、脱硫浆液闪蒸取热等关键技术，业务覆盖煤电及煤化工节能环保与低碳化改造全场景。公司围绕“双碳”战略目标，业务向多维度延伸：开展风能资源开发、地热能梯级利用、分布式光伏及储能调峰项目投资，推进生物质能全产业链布局与低碳智慧园区建设。

二、报告期内公司从事的主要业务

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：

（一）主要业务及报告期内变化

目前公司主要业务分为节能业务、环保业务及新能源业务。

公司节能业务包括节油业务及综合节能改造业务。其中，节油业务包括燃煤机组点火稳燃及火焰监测等业务；综合节能改造业务包括省煤器、余热利用、煤种适应性改造、旁路烟道、锅炉综合改造等业务。

公司环保业务包括低氮燃烧及工业尾气治理、固废处理、软件及信息化等业务。

公司新能源业务包括混氢燃烧、清洁供暖、光伏、生物质等新能源领域业务。

（二）主要经营模式

报告期内，公司开展节能环保项目的主要模式仍为 EP、EPC，主要经营模式如下：

1、采购模式

公司采购部门负责全公司原材料、配套设备、工具等物资采购工作。公司制定了《采购管理规定》《大宗物资采购管理办法》等制度及相关实施细则。对采购业务的组织职责、采购方式、计划管理、组织实施、采购结果审定、合同签订、资料管理等过程进行了规范。计划部门根据设计部门提出的项目采购清单，结合库存情况向采购部门下达采购计划。采购部门依据采购计划要求的内容及时间实施采购。

2、生产模式

本公司绝大部分产品、设备为定制式产品，规格与技术参数等指标需根据电厂机组状况进行设计。

公司根据意向客户锅炉的实际情况，提出技术方案供客户参考，客户通过公开招标或直接订货的方式与公司签订供货合同。接受订单后，公司设计部门根据锅炉具体情况进行试验定型，并提交设计方案与客户进行沟通，确定最终设计方案；设计方案确定后，计划部门下达生产与采购计划；制造与采购部门按照计划安排生产和采购工作。产品生产完成后，在厂内进行分系统设备联调试验，验收合格后，包装发货。货到现场后，工程部门负责现场的拆箱验货和安装指导，设备全部安装完成后，负责设备的整体调试。双方根据合同约定进行项目验收。项目验收后，交由所属分公司负责项目的售后服务工作。

3、销售模式

公司根据产品特点及市场营销需要，采用在全国主要区域设立分公司的方式进行市场营销。每个分公司配备专职销售人员分管所属区域的市场推广、产品销售、售后服务等工作。市场营销部负责制定公司整体销售目标、销售策略等管理工作，并负责指导分公司开展工作，协调分公司与公司本部各部门之间的业务沟通。本部的海外业务部负责对海外市场进行产品推广。

（三）主要的业绩驱动因素

报告期内，公司抢抓国家新型电力系统建设战略机遇，依托煤电灵活性改造与低碳化改造政策支持，积极推广综合节能改造新技术，助力“三改”联动高效实施；加速推进熔岩储能、混氢燃烧等前瞻技术研发应用，为未来业绩增长培育新动能。

报告期内，公司实现营业收入 127,654.45 万元，同比增长 13.06%；管理费用、销售费用、研发费用合计支出 15,250.34 万元，同比增长 11.11%；信用减值损失 1,512.87 万元，同比增长 3114.58%；确认投资收益 3,267.26 万元，同比增长 323.28%；财务费用-1,558.09 万元，同比增长 4.97%；利润总额 7,977.00 万元，同比减少 31.33%；所得税费用 1,448.24 万元，同比增长 157.77%；归属上市公司股东的净利润 6,528.75 万元，同比减少 53.77%。公司报告期内各业务板块经营情况如下：

节能板块实现收入 104,177.17 万元，同比增长 65.18%。主要系公司把握国家构建新型电力系统的战略窗口期，深入开展煤电机组灵活性改造，并且积极布局新型储能技术，实施了国内首台大容量抽汽加热熔盐储能项目。该板块中，综合节能改造业务实现收入 81,045.28 万元，同比增长 44,825.75 万元，同比增长 123.76%；节油业务实现收入 22,744.60 万元，同比减少 3,310.98 万元，同比减少 12.71%；其他业务实现收入 387.29 万元，同比减少 405.85 万元，同比减少 51.17%。

环保板块实现收入 13,517.36 万元，同比减少 57.02%。主要系“十四五”期间国内大部分煤电机组已完成超低排放改造目标，本年度改造项目较少，并且钢铁、水泥等非电行业经营困难，升级改造项目大幅减少。该板块中，低氮燃烧业务实现收入 8,928.92 万元，同比减少 14,719.77 万元，同比减少 62.24%；电站运行智能化（软件）业务实现收入 2,039.67 万元，同比增长 135.07 万元，同比增长 7.09%；其他业务实现收入 2,095.50 万元，同比增长 1,633.91 万元，同比增长 353.97%；房产租赁收入、边角余料等销售收入 453.27 万元，同比增长 7.30 万元，同比增长 1.64%。

新能源板块实现收入 9,959.92 万元，同比减少 45.84%。主要系生物质耦合燃烧技术尚处于初期示范阶段，本年度没有新增应用场景。该板块中，混氨业务实现收入 5,506.05 万元，同比增长 5,506.05 万元，同比增长 100%；生物质业务实现收入 2,081.82 万元，同比减少 14,036.93 万元，同比减少 87.08%；清洁供暖业务实现收入 1,743.13 万元，同比减少 147.38 万元，同比减少 7.80%；分布式光伏项目实现收入 628.92 万元，同比增长 247.71 万元，同比增长 64.98%。

三、核心竞争力分析

1、技术优势

公司为国家火炬计划重点高新技术企业、国家企业技术中心、清洁低碳燃煤发电技术山东省工程研究中心，拥有国内热容量最大的燃烧试验平台“40MW 洁净燃烧实验室”，与电科院搭建了“低碳智能燃煤发电与超净排放全国重点实验室”，公司“锅炉燃烧与传热仿真低碳实验室”是国能集团三大科创平台之一。报告期内，公司围绕煤电低碳化改造积极承担重大科研任务，“燃煤锅炉掺烧生物质燃料关键技术研究与应用”等多项技术被中国电机工程学会鉴定达到国际领先水平。报告期末，公司拥有授权专利 378 项，其中国内发明专利 135 项，国外发明专利 22 项，拥有软件著作权 25 项，不断提升核心竞争力。

2、人才优势

公司现有若干支由多位电力节能环保行业专家及一批博士、硕士组成的研发团队，硕士学历以上人才在全员中占比 22.96%。公司深入落实人才强企战略，以全面提升组织能效为主线，深度整合内外部资源，全方位优化人才发展生态。公司统筹搭建以 13 名三支队伍人才为“头雁”，牵引出包含 20 名骨干层专家、7 名在读工程博士、179 名分级技术骨干、7 个彩虹人才库的雁阵式人才梯队。报告期内，公司优秀人才获评能源集团国能工匠、智能化数字化信息化专业首席师及能源集团青年科技创新先锋等荣誉称号，并荣获科环集团科技新星、科环集团青年科技创新先锋等荣誉称号。

3、营销优势

公司秉承“客户至上，持续改进”的服务理念，始终将客户的需求和满意度放在首位。目前，公司已在全国主要区域设立十个分公司，构建了完善的市场营销与售后服务网络，使公司的新产品、新业务能够迅速应用于示范项目，并在当地形成良好的辐射效应。为保障服务质量，公司制定了严格的售后服务规章和流程，在同行业中率先推行“24 小时到厂服务”承诺，确保快速响应、高效服务。同时，公司建立了完善的客户反馈解决机制，实现了客户及设备信息档案的规范化管理。针对客户反馈，公司定期分类并制定整改方案，报告期内所有客户意见均已落实到位。本年度，公司客户满意度进一步提升至 99.60%，客户服务质量持续优化，进一步巩固了公司在行业中的领先地位。

4、品牌优势

公司深耕行业二十余年，累计完成燃煤锅炉改造项目超千台，积淀了丰富的工程调试与稳定运行经验，形成行业领先的技术服务品牌。公司与五大发电集团及重点煤化企业形成长期战略合作，并在美、韩、印、俄等国家和地区，实现工程项目海外落地。公司持特种设备生产许可证、环保工程专业承包一级及环境工程设计甲级等 12 项核心资质，构建起“设计-施工-调试”总承包服务链，依托模块化施工管理体系实现资源配置优、综合成本低、项目质量高等优势。公司通过 ISO 三体系认证，建立涵盖质量追溯、HSE 管控、知识产权保护等全周期项目管理机制，助力公司树立能源领域研发及工程服务良好品牌。

四、主营业务分析

1、概述

报告期内，公司主要经营情况如下：

（一）行政管理：紧固安全链条，强化服务保障，着力营造安全稳定经营环境。

强化安全奖惩考核激励力度，进一步提升工程管理水平。启用集团公司“三重一大”系统，保障重大决策合规化规范化。强化保密意识和责任担当，档案管理持续提档升级。筑牢劳动者健康防线，开展厂区职业健康因素综合整治及食堂服务质量提升。深化全媒体传播，央视网、学习强国、科技日报、中国煤炭网等主流媒体多次对公司进行报道，公司品牌形象不断提升。本年度，公司获得科环集团首家省级“无废工厂”称号，公司食堂被授予国家能源集团 A 级“健康食堂”称号，公司获集团公司档案工作先进单位称号。

（二）物资管理：加固质量堤坝，构建沟通桥梁，持续巩固供应链稳定畅通。

开展“一建三控两升级”质量提升行动，建立生产制造、外协外购、工程建设三个品控链条，全年首检合格率 99.9%，成品交付和工程验收合格率 100%，产品质量总体保持稳定。提升供应商资源储备质量，增设 ESG 评价维度，全年引入新供方 82 家，实现降本增效约 502.41 万元。实施项目节点穿透式管控，合理规划项目进度。专注新产品、新工艺、新设备开发，自主开发碳化硅产品、升级阳极整体钎焊工艺，新购移动焊接机器人，数智转型释放产能潜能。

（三）运营管理：激活管理引擎，明晰战略方向，引领公司健康蓬勃发展。

对现金流进行实时监控，公司经营性现金流净额、营业现金比率同比实现大幅增长。开展项目“成本动态跟踪”管理与“三段、四算、五控制”精益管理相结合，项目管理效能不断提升。本年度，公司在科环集团提质增效劳动竞赛中荣获优秀管理单位二等奖。落实绿色发展理念，公司保持万得 ESG 评级 A 级，并被《证券市场周刊》ESG 金曙光奖列入“最佳科技创新突破力”榜单。资本投入持续驱动收益增长，参股国能（雄安）地热开发有限公司，助力地热业务做强做大；参股东营龙源实现四年连续盈利；望奎风电项目及电锅炉调峰项目收益良好。贯彻落实依法治企、合规经营各项要求，筑牢全域合规防线。

（四）技术管理：布局前瞻科技，培育新兴产业，加快推进低碳化建设。

加快绿色技术研发立项，成功获批国家重点研发计划项目“基于煤/生物质耦合燃烧高效清洁发电负碳排放关键技术”。知识产权实现质效双升，全年授权专利数量 32 项，其中发明专利 27 项，联合主导编制的 IEC 国际标准《锅炉火焰检测系统技术规范》已等同采用为国家标准正式实施。科技获奖成果显著，“燃煤锅炉混氢燃烧低碳技术开发”项目获山东省科技进步二等奖；高效长寿命轻量化等离子体等 4 项技术通过鉴定，达到国际领先水平。平台建设扩容提质，公司获批“山东省专精特新中小企业”，“山东省绿色火电及碳减排重点实验室”，“山东省工业设计中心”，以及烟台市工业企业“一企一技术”研发中心。

（五）市场营销：熔炼团队精神，释放品牌能量，不断收获崭新突破。

持续开展营销体系管理提升，公司签约再创新高，千万以上合同三十余项，新技术、大项目成为订单增长“双引擎”。汉川磨煤机分仓、灰渣磨细、驻马店受热面防磨等示范项目顺利落地，新技术推动三改联动成果显著。与宁煤集团签署多项节能环保改造项目，公司总承包能力得到煤化工企业进一步认可。签约宁夏鸳鸯湖固废利用等项目，进一步拓展固废处置技术在煤化工领域应用。签约国能九江、汉川四期改建码头、新疆慧能气垫带式输送机项目，智慧化输送应用场景不断拓展。紧抓燃煤机组灵活性改造市场契机，拓展等离子体点火业务市场空间。深耕“一带一路”，在南非、印尼实现多点突破。持续优化售后服务体系，全年备件签约再创新高，为品牌建设提供有力支撑。业财融合打破壁垒，一企一策推进回款，有力地保障了公司资金链安全。

（六）工程管理：锤炼专业技能，提升服务品质，致力塑造龙源技术一流品牌。

锤炼大型复杂工程管理能力，高标准实施石狮电厂综合性改造项目，得到用户高度认可；高质量完成台山电厂燃煤混氢项目中期验收，相关技术装备入选能源局第三批首台套；高效率推进龙山储热调峰项目全系统贯通，为后续开展火电厂新型熔盐储能技术奠定基础；高精度迭代上湾 EPC 项目标准化管理范式，持续提高项目合规、精细化管控。强化技术研用一体化，完成贫煤机组等离子体点火工程示范，以及数字化图像火焰检测装置、电源系统以及智能化点火系统的工程应用；完成集团首个园区级“源网荷储一体化”项目，并纳入烟台市虚拟电厂调度，为公司绿色发展再填新亮点；升级优化智能吹灰、精准喷氨技术路线，树立具有龙源技术特色的智慧电厂品牌标杆。

（七）组织人事：持续深化改革，培育人才沃土，为公司可持续发展提供关键支撑。

推进营销、事业部两大体系改革，坚持激励约束并重，充分发挥绩效考核对员工的推动作用。依托彩虹人才管理系统，人才培养成果显著，2 人入选集团级“三支队伍”，8 人入选科环级“三支队伍”。以重点项目锻炼、创新创效比赛、“龙源大讲堂”及“领导魔方”内训师授课等为支柱，为人才职业发展搭建广阔舞台。本年度，公司经理层任期制契约化案

例成功入选《集团经理层任期制工作指导手册》。人才管理案例获中电联党建创新实践论文一等奖、中国企业人才分会“优秀数字化案例”等荣誉。同时积极推动数字化管理系统在集团系统内应用，助力管理创效。

(八) 党建纪检：聚焦作风建设，强化党建融合创效，凝聚高质量发展强大合力。

围绕集团公司“136”发展战略和“1376”党建规划纲要，在“党建乘”品牌基础上创建“1+4+N”党建品牌矩阵，实现党建品牌内涵一脉相承、协同推进的系统思维，全面推进党建工作与生产经营深度融合。强化政治监督，编制覆盖全业务体系、全流程的《廉洁风险防控手册》。首次创新建立廉洁风险防控预警长效机制，“清单式”推进“五个一”预警举措和“蓝橙红”三级预警，营造风清气正的政治生态。特色性开展“源动力·‘e+亲’”工会品牌，巩固深化“我为群众办实事”长效机制。本年度，荣获集团金牌班组称号 1 项，集团“工人先锋号”称号 1 项，集团巾帼建功标兵称号 1 人，黄渤海新区技术创新成果三等奖 1 项、职工技术创新能手 1 人。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

营业收入整体情况

单位：元

	2024 年		2023 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	1,276,544,485.41	100%	1,129,114,117.84	100%	13.06%
分行业					
节能环保	1,276,544,485.41	100.00%	1,129,114,117.84	100.00%	13.06%
分产品					
综合节能改造业务	810,452,775.30	63.49%	362,195,262.10	32.08%	123.76%
节油业务	227,445,978.11	17.82%	260,555,826.83	23.08%	-12.71%
低氮燃烧业务	89,289,159.96	6.99%	236,486,867.09	20.93%	-62.24%
混氨业务	55,060,471.70	4.31%	0.00	0.00%	100.00%
其他业务	29,360,720.40	2.30%	17,007,007.64	1.51%	72.64%
生物质	20,818,188.01	1.63%	161,187,485.40	14.28%	-87.08%
智能化（软件）业务	20,396,681.85	1.60%	19,045,998.38	1.69%	7.09%
清洁供暖业务	17,431,287.61	1.37%	18,905,148.93	1.67%	-7.80%
分布式光伏项目	6,289,222.47	0.49%	3,812,099.41	0.34%	64.98%
工业尾气治理	0.00	0.00%	49,918,422.06	4.42%	-100.00%
分地区					
华北地区	611,455,273.77	47.90%	396,977,051.05	35.16%	54.03%
华东地区	360,264,488.51	28.22%	253,986,545.15	22.49%	41.84%
西北地区	154,799,240.01	12.13%	257,017,876.91	22.76%	-39.77%
东北地区	48,176,643.94	3.76%	66,406,605.82	5.88%	-27.45%
华南地区	44,631,721.24	3.50%	36,918,489.36	3.27%	20.89%
华中地区	31,646,599.92	2.48%	101,164,667.53	8.96%	-68.72%
西南地区	25,115,100.02	1.97%	16,642,882.02	1.48%	50.91%
海外地区	455,418.00	0.04%	0.00	0.00%	100.00%
分销售模式					
直接销售	1,276,544,485.41	100.00%	1,129,114,117.84	100.00%	13.06%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

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	营业成本比上	毛利率比上年
--	------	------	-----	--------	--------	--------

				年同期增减	年同期增减	同期增减
分行业						
节能环保	1,037,898,753.41	897,874,592.17	13.49%	1.71%	10.88%	-7.16%
分产品						
综合节能改造业务	810,452,775.30	747,076,421.28	7.82%	123.76%	148.53%	-9.19%
节油业务	227,445,978.11	150,798,170.89	33.70%	-12.71%	-7.89%	-3.47%
分地区						
华北地区	611,455,273.77	517,680,594.48	15.34%	54.03%	85.08%	-14.20%
华东地区	360,264,488.51	301,573,559.03	16.29%	41.84%	31.62%	6.50%
西北地区	154,799,240.01	128,261,939.84	17.14%	-39.77%	-32.54%	-8.88%
分销售模式						
直接销售	1,037,898,753.41	897,874,592.17	13.49%	1.71%	10.88%	-7.16%

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2024 年	2023 年	同比增减
节能环保	销售量	台/套	191	206	-7.28%
	生产量	台/套	213	221	-3.62%
	库存量	台/套	152	130	16.92%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

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（万元）	已签订合同		尚未签订合同		数量	确认收入金额（万元）	数量	未确认收入金额（万元）
			数量	金额（万元）	数量	金额（万元）				
EPC	148	114,767.15	148	114,767.15			139	117,417.16	74	64,806.95
EP	72	33,811.93	72	33,811.93			48	7,624.59	58	35,156.38
合计	220	148,579.08	220	148,579.08			187	125,041.75	132	99,963.34

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2024 年		2023 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
节能环保	原材料	617,502,162.43	56.85%	622,858,953.58	69.14%	-0.86%
节能环保	职工薪酬	26,545,269.65	2.45%	23,474,691.39	2.61%	13.08%
节能环保	费用	442,082,474.38	40.70%	254,471,226.92	28.25%	73.73%

说明：无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	1,139,410,669.07
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	89.26%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	83.61%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国家能源投资集团有限责任公司	1,067,306,198.71	83.61%
2	客户 2	20,160,000.00	1.58%
3	客户 3	19,721,113.33	1.54%
4	客户 4	17,431,287.61	1.37%
5	客户 5	14,792,069.42	1.16%
合计	--	1,139,410,669.07	89.26%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	305,909,412.35
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	28.70%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	3.74%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商 1	76,932,110.09	7.22%
2	供应商 2	75,682,250.80	7.10%
3	供应商 3	61,942,938.09	5.81%
4	供应商 4	51,484,021.18	4.83%
5	供应商 5	39,868,092.19	3.74%
合计	--	305,909,412.35	28.70%

主要供应商其他情况说明

□适用 □不适用

3、费用

单位：元

	2024 年	2023 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	39,260,243.22	36,392,618.69	7.88%	
管理费用	67,327,923.14	63,595,475.67	5.87%	
财务费用	-15,580,923.02	-16,396,069.60	4.97%	
研发费用	45,915,207.30	37,261,469.39	23.22%	

4、研发投入

□适用 □不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
锅炉岛全流程灰渣高效监测及吹灰系统智能化研究与应用	项目旨在开发量化、可视化、数字化精准吹灰模式，建立炉膛水冷壁污染实时在线监测手段，改变折焰角和、尾部受热面、脱硝空预器的吹灰方式，构建涵盖辐射受热面、对流受热面的全工况动态污染监测模型及适用于多种吹灰方式的吹灰控制策略，真正实现“按需适量”的智能闭环控制方式。	已完成研究内容	项目旨在开发量化、可视化、数字化精准吹灰模式，建立炉膛水冷壁污染实时在线监测手段，改变折焰角和、尾部受热面、脱硝空预器的吹灰方式，构建涵盖辐射受热面、对流受热面的全工况动态污染监测模型及适用于多种吹灰方式的吹灰控制策略，真正实现“按需适量”的智能闭环控制方式。	提高技术应用范围及市场竞争力。
基于复合氧化还原体系的船舶动力废气多污染物协同处理关键理论及核心技术研究	项目旨在实现船舶废气多污染物湿式协同高效处理。	已完成研究内容	项目旨在实现船舶废气多污染物湿式协同高效处理。	提高技术应用范围及市场竞争力。
基于数字孪生的火电机组深度灵活调峰技术研究	本项目旨在开发出一套深度调峰过程中火力发电机组水动力及燃烧、辅机系统整体优化策略，该策略能依据机组深度调峰存在的问题，优化机组调峰的智能控制品质。	已完成研究内容	本项目旨在开发出一套深度调峰过程中火力发电机组水动力及燃烧、辅机系统整体优化策略，该策略能依据机组深度调峰存在的问题，优化机组调峰的智能控制品质。	提高技术应用范围及市场竞争力。
中深层地热能开发利用及回灌技术研究及示范	本项目旨在开发高效的地热能梯级利用系统和高效地热尾水回灌系统及回灌装置，解决热资源利用效率低，地热尾水回灌难等问题。	已完成研究内容	本项目旨在开发高效的地热能梯级利用系统和高效地热尾水回灌系统及回灌装置，解决热资源利用效率低，地热尾水回灌难等问题。	提高技术应用范围及市场竞争力。
大型煤粉锅炉燃烧系	本项目旨在开发一套	已完成研究内容	本项目旨在开发一套	提高技术应用范围及

统智能化运行关键技术研究	成熟、可复制推广应用的智能燃烧总体解决方案。		成熟、可复制推广应用的智能燃烧总体解决方案。	市场竞争力。
基于数据挖掘与数值计算的钢球磨制粉系统节能降耗技术的研究与应用	本项目旨在形成一套钢球磨煤机制粉系统节能降耗技术方案，为钢球磨煤机优化运行提供指导。	已完成研究内容	本项目旨在形成一套钢球磨煤机制粉系统节能降耗技术方案，为钢球磨煤机优化运行提供指导。	提高技术应用范围及市场竞争力。
电站锅炉数字化图像火焰检测装置的开发	项目旨在对图像火焰检测系统进行数字化视频升级，提高图像火焰检测系统的图像性能和判断处理能力，从而开发更先进的图像火焰检测技术提供硬件平台；可以保证烟台龙源在图像火焰检测的技术领先性，提高产品核心竞争力。	已完成研究内容	项目旨在对图像火焰检测系统进行数字化视频升级，提高图像火焰检测系统的图像性能和判断处理能力，从而开发更先进的图像火焰检测技术提供硬件平台；可以保证烟台龙源在图像火焰检测的技术领先性，提高产品核心竞争力。	提高技术应用范围及市场竞争力。

公司研发人员情况

	2024 年	2023 年	变动比例
研发人员数量（人）	174	170	2.35%
研发人员数量占比	33.30%	32.26%	1.04%
研发人员学历			
本科	74	74	0.00%
硕士	85	77	10.39%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	28	19	47.37%
30~40 岁	73	77	-5.19%
40 岁以上	73	74	-1.35%

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2024 年	2023 年	2022 年
研发投入金额（元）	65,533,151.03	64,686,007.70	68,823,218.65
研发投入占营业收入比例	5.13%	5.73%	9.39%
研发支出资本化的金额（元）	11,740,219.19	12,650,987.87	6,795,244.49
资本化研发支出占研发投入的比例	17.91%	19.56%	9.87%
资本化研发支出占当期净利润的比重	17.98%	8.96%	7.68%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2024 年	2023 年	同比增减
经营活动现金流入小计	1,429,795,291.49	997,737,700.27	43.30%
经营活动现金流出小计	1,294,893,234.62	955,986,863.48	35.45%
经营活动产生的现金流量净额	134,902,056.87	41,750,836.79	223.11%
投资活动现金流入小计	341,777,099.42	1,123,477,825.44	-69.58%
投资活动现金流出小计	421,283,609.11	1,020,272,806.56	-58.71%
投资活动产生的现金流量净额	-79,506,509.69	103,205,018.88	-177.04%
筹资活动现金流出小计	79,232,780.94	114,144,624.62	-30.59%
筹资活动产生的现金流量净额	-79,232,780.94	-114,144,624.62	30.59%
现金及现金等价物净增加额	-23,837,233.76	30,811,231.05	-177.37%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

1、经营活动产生的现金流量净额同比增加 93,151,220.08 元，上涨 223.12%，主要是本报告期经营活动收款中，银行票据到期托收、销售商品收到的现金较上年同期增加 425,288,783.99 元；购买商品、接受劳务支付的现金较上年同期增加 330,101,577.09 元所致。

2、投资活动产生的现金流量净额同比减少 182,711,528.57 元，下降 177.04%，主要是本报告期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年同期减少 58,479,197.45 元；支付参股公司投资款同比减少 49,000,000.00 元。

3、筹资活动产生的现金流量净额同比增加 34,911,843.68 元，上涨 30.59%，主要是本报告期分配的现金股利较上年同期减少 26,441,876.77 所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

报告期内公司实现净利润为 65,287,542.10 元，经营活动产生的现金流量净额为 134,904,056.87 元，二者相差 69,616,514.77 元，差异的主要原因是公司列支非现金支付的成本费用、存货增加、经营性应收项目增加、经营性应付项目增加等，其中：

1、调整增加经营活动现金流量的主要因素是：公司应收账款、长期应收款、应收票据等计提的坏账准备 15,128,724.97 元；计提存货跌价准备 2,305,770.86 元；经营性应收项目减少 63,331,799.20 元；计提固定资产折旧 31,199,342.73 元；无形资产摊销 8,584,044.06 元。

2、调整减少经营活动现金流量的主要因素是：投资收益 32,672,626.42 元；经营性应付项目的减少 7,674,985.33 元；存货增加 20,454,465.92 元。

五、非主营业务情况

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	32,672,626.42	40.96%	参股其他公司年末确认投资收益，处置交易性金融资产收益	是
资产减值	2,305,770.86	2.89%	计提存货跌价准备	是
营业外收入	1,636,454.05	2.05%	主要是对供应商的质量扣款、安全扣款、	否

			违规扣款等	
营业外支出	315,754.88	0.40%	主要是客户对公司的质量扣款等	否
信用减值损失	15,128,724.97	18.97%	主要是应收账款、其他应收款、长期应收款、应收票据计提的坏账准备	是

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2024 年末		2024 年初		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	746,957,648.79	27.21%	819,119,636.14	28.46%	-1.25%	
应收账款	734,399,340.13	26.75%	590,319,437.60	20.51%	6.24%	
存货	263,968,281.10	9.61%	241,692,744.99	8.40%	1.21%	
投资性房地产	2,911,264.06	0.11%	22,357,474.31	0.78%	-0.67%	
长期股权投资	254,792,307.87	9.28%	213,927,472.85	7.43%	1.85%	
固定资产	333,026,090.54	12.13%	333,382,730.87	11.58%	0.55%	
在建工程		0.00%	16,349,796.92	0.57%	-0.57%	
使用权资产	1,613,922.17	0.06%	2,345,205.60	0.08%	-0.02%	
合同负债	104,424,562.78	3.80%	173,893,440.06	6.04%	-2.24%	
租赁负债	788,332.14	0.03%	1,461,441.16	0.05%	-0.02%	

境外资产占比较高

□适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

□适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

截至报告期末资产权利受限的货币资金余额 354,343,251.25 元，其中：定期存款及其利息 330,103,194.66 元，银行承兑汇票保证金 12,051,925.03 元，保函保证金 7,183,931.00 元，农民工工资保证金 5,002,200.56 元，ETC 押金 2,000.00 元。

七、投资状况分析

1、总体情况

 适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
204,000,000.00	379,500,000.00	-53.75%

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）
国能（雄安）地热开发有限公司	浅层、中深层地热能资源勘探、开发、投资建设、运营及技术研发、技术服务；浅层、中深层地热能工程施工；风力发电、光伏发电、储能、充（换）电站、加油加氢充换电多合一	新设	14,000,000.00	35.00%	自有资金	国家能源集团雄安能源有限公司	长期	浅层、中深层地热能资源勘探、开发、投资建设、运营及技术研发、技术服务；浅层、中深层地热能工程施工；风力发电、光伏发电、储能、充（换）电站、加油加氢充换电多合一	已设立、正常生产经营	0.00	0.00	否	2024年07月17日	《关于公司对外参股投资设立国能地热开发有限公司暨关联交易的公告（临2024-038）》

	综合能源站开发、投资建设、运营及技术研发、技术服务；各领域节能环保技术研发、技术服务							综合能源站开发、投资建设、运营及技术研发、技术服务；各领域节能环保技术研发、技术服务						
合计	--	--	14,000,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	证券上市	募集资金	募集资金	本期已使	已累计使	报告期末	报告期内	累计变更	累计变更	尚未使用	尚未使用	闲置两年
------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

		日期	总额	净额 (1)	用募 集资 金总 额	用募 集资 金总 额 (2)	募集 资金 使用 比例 (3) = (2) / (1)	变 更 用 途 的 募 集 资 金 总 额	用 途 的 募 集 资 金 总 额	用 途 的 募 集 资 金 总 额 比 例	募 集 资 金 总 额	募 集 资 金 用 途 及 去 向	以 上 募 集 资 金 总 额
2010	上市	2010年08月20日	116,600	110,862.15	6,397.15	110,862.15	100.00%	0	0	0.00%	0	募集资金专户存放	12,959.37
合计	--	--	116,600	110,862.15	6,397.15	110,862.15	100.00%	0	0	0.00%	0	--	12,959.37
募集资金总体使用情况说明													
公司募集资金投资项目于 2020 年 6 月 30 日结项，尚未使用的募集资金存放于募集资金专用账户。报告期内，公司第六届董事会第四次会议审议通过的《关于使用超募资金永久补充流动资金的议案》，同意公司使用部分超募资金及利息 19,000 万元永久补充流动资金。截至报告期末，公司使用超募资金及利息 19,000 万元永久补充流动资金（其中超募资金 6,397.15 万元，利息 12,602.85 万元）。闲置两年以上募集资金本金及利息合计 12,959.37 万元。													

(2) 募集资金承诺项目情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截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、等离子体低 NOx 燃烧推广工程	2010年08月20日	等离子体低 NOx 燃烧推广工程	生产建设	否	5,000	5,000	0	5,000	100.00%	2012年08月20日	0	0	是	否
2、等离子体节能环保设备增产项目	2010年08月20日	等离子体节能环保设备增产项目	生产建设	否	36,965	36,965	0	31,578.65	85.43%	2014年06月30日	5,826.65	-4,468.85	否	否
3、营销网络建设项目	2010年08月20日	营销网络建设项目	生产建设	否	4,500	4,500	0	2,186.09	48.58%	2012年08月20日	0	0	是	否
节余	2010	节余	补流	否	0	0	0	7,700	100.0		0	0	不适	否

资金永久补流	年 08 月 20 日	资金永久补流					.26	0%				用		
承诺投资项目小计				--	46,465	46,465	0	46,465	--	--	5,826.65	-4,468.85	--	--
超募资金投向														
无	2010 年 08 月 20 日	无	无	否	0	0	0	0	0.00%		0	0	不适用	否
归还银行贷款（如有）				--	0	0	0	0	0.00%	--	--	--	--	--
补充流动资金（如有）				--	64,397.15	64,397.15	6,397.15	64,397.15	100.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计				--	64,397.15	64,397.15	6,397.15	64,397.15	--	--			--	--
合计				--	110,862.15	110,862.15	6,397.15	110,862.15	--	--	5,826.65	-4,468.85	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因）	公司募集资金投入项目分为等离子体低 NOx 燃烧推广工程、等离子体节能环保设备增产项目和营销网络建设项目，上述募集资金投资项目于 2020 年 6 月 30 日结项。其中等离子体低 NOx 燃烧推广工程和营销网络建设项目于 2012 年 8 月 20 日已完工，但其属于不产生直接经济效益的项目；2014 年 6 月末等离子体节能环保设备增产项目厂房已达到预定可使用状态，截至报告期末实际投入使用 126 个月，效益尚未达到年度预期数据。													
项目可行性发生重大变化的情况说明	项目可行性未发生重大变化。													
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>2010 年 12 月 3 日，根据本公司第一届董事会第十四次会议审议通过的《关于使用部分其他与主营业务相关的营运资金永久性补充公司流动资金的议案》，使用超募资金 10,000 万元永久性补充流动资金，截至 2012 年 3 月 31 日止，已将超募资金全部拨付完毕。2013 年 12 月 3 日，根据本公司第二届董事会第十四次会议审议通过的《关于使用部分超募资金永久补充流动资金的议案》，使用超募资金 10,000 万元永久性补充流动资金，截至 2014 年 12 月 31 日止，已将超募资金全部拨付完毕。</p> <p>2022 年 8 月 25 日，根据本公司第五届董事会第十次会议审议通过的《关于使用部分超募资金永久补充流动资金的议案》，同意公司使用部分超募资金 19,000 万元永久补充流动资金。截至 2023 年末，已将超募资金全部拨付完毕。</p> <p>2023 年 8 月 17 日，根据本公司第五届董事会第十六次会议审议通过的《关于使用部分超募资金永久补充流动资金的议案》，同意公司使用部分超募资金 19,000 万元永久补充流动资金。截至 2023 年末，已将超募资金全部拨付完毕。</p> <p>2024 年 8 月 15 日，根据本公司第六届董事会第四次会议审议通过的《关于使用部分超募资金永久补充流动资金的议案》，同意公司使用部分超募资金及利息 19,000 万元永久补充流动资金（其中超募资金 6,397.15 万，利息 12,602.85 万）。截至 2024 年末，已将超募资金全部拨付完毕。</p> <p>其余超募资金，将根据公司发展规划，妥善安排使用计划，履行相应的董事会、监事会或股东大会程序，并及时披露。</p>													
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用													
募集资金投	适用													
	以前年度发生													

项目实施方式调整情况	2014年3月25日, 本公司第二届董事会第十五次会议审议通过了《关于调整公司募集资金投资项目实施进度的议案》, 将等离子体节能环保设备增产项目完工时间调整为2014年6月30日。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2010年度, 本公司以募集资金31,714,055.12元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 (1) 2013年1月22日, 根据本公司第二届董事会第八次会议审议通过的《关于以闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》, 使用闲置募集资金5,000万元暂时补充流动资金, 期限不超过6个月, 到期归还本公司募集资金专用账户。截至2013年7月17日止, 本公司将暂时补充流动资金的5,000万元募集资金全部归还至募集资金专用账户, 期限未超过6个月。 (2) 2013年7月30日, 根据本公司第二届董事会第十二次会议审议通过的《关于以闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》, 使用闲置募集资金10,000万元暂时补充流动资金, 期限不超过6个月, 到期归还本公司募集资金专用账户, 本年度从募集资金专用账户中实际划转9,038万元。截至2013年12月31日, 本公司将暂时补充流动资金的9,038万元募集资金全部归还至募集资金专用账户, 期限未超过6个月。 (3) 2014年4月23日, 根据本公司第二届董事会第十六次会议审议通过的《关于以闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》, 使用闲置募集资金10,000万元暂时补充流动资金, 期限不超过6个月, 到期归还本公司募集资金专用账户, 本年度从募集资金专用账户中实际划转8,000万元。截至2014年10月22日, 本公司将暂时补充流动资金的8,000万元募集资金全部归还至募集资金专用账户, 期限未超过6个月。 (4) 2014年11月27日, 根据本公司第三届董事会第一次会议审议通过的《关于以闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》, 使用闲置募集资金10,000万元暂时补充流动资金, 期限不超过6个月, 到期归还本公司募集资金专用账户。2015年1月从募集资金专用账户中实际划转5,000万元, 截至2015年5月22日, 本公司将暂时补充流动资金的5,000万元募集资金全部归还至募集资金专用账户, 期限未超过6个月。 (5) 2015年8月19日, 根据本公司第三届董事会第五次会议审议通过了《关于以闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》, 使用闲置募集资金10,000万元暂时补充流动资金, 期限不超过12个月, 到期归还本公司募集资金专用账户。截至到期日, 公司未使用该资金, 闲置募集资金10,000万元未拨付。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 营销网络建设项目计划投入资金4,500万元, 截至2012年8月20日, 实际投入2,186.09万元, 项目结余2,313.91万元。项目结余系由于公司根据实际情况调整了海外推广策略, 海外办事处建设、参加展会费用少于预计。等离子体低NOx燃烧推广项目无结余。等离子体节能环保设备增产项目计划投入资金36,965万元, 截至2020年6月30日, 实际投入31,578.65万元, 项目结余5,386.35万元。项目结余系由于本项目建设投资少于预计。 2021年7月5日, 根据本公司第五届董事会第二次会议审议通过的《关于使用节余募集资金永久补充流动资金的议案》, 将节余募集资金13,957.81万元(截至2020年6月, 其中: 募投项目节余7,700.26万元, 其余为利息收入)转入公司一般户永久补充流动资金。该议案已经公司2021年第二次临时股东大会审议通过。截至2021年9月30日, 本公司已将上述款项转入一般银行账户。
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于募集资金专用账户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格(万元)	本初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响(注3)	资产出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	资产出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	所涉及的资产是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	是否按计划如期实施,如未计划实施,当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
烟台欧丽友新材料科技有限公司	烟台市开发区黄河路369号天马相城25号楼别墅房地产项目	2024年04月26日	2,306.93	285.37	无影响	4.37%	比较法,收益法	否	否	是	是	按计划如期实施	2024年04月26日	巨潮资讯网

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
国能龙源(烟台)换热设备有限公司	子公司	生产、销售、安装、换热设备、热能设备、热能节能	30,000,000.00	50,869,640.69	33,406,293.85	48,665,154.29	6,859,373.86	5,078,948.69

		设备并提供相关技术咨询。 (不含须经行政许可审批的项目)						
国能科环望奎新能源有限公司	参股公司	从事建设及运营风力发电、光伏发电；风电场及光伏电站勘测、设计、施工；风力及光伏发电设备安装、调试、维修及有关技术咨询	570,000,000.00	1,732,646,437.46	663,359,326.88	175,899,312.80	88,589,002.99	88,577,284.16

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明：无

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势。

公司所处行业基本情况及发展变动趋势详见“第三节、一、报告期内公司所处行业情况”及“二、报告期内公司从事的主要业务”

（二）公司发展思路。

2025年是“十四五”规划收官攻坚之年，也是公司深化高质量发展的重要节点。公司锚定国家加快建设新型电力系统的战略机遇，前瞻布局国家“十五五”能源规划，立足新一代煤电安全性、灵活性、经济性升级改造，有序推动煤电机组深度调峰、煤与零碳燃料及生物质耦合燃烧、智能燃烧及新型储能等技术的研发与应用，助力煤电行业清洁化、低碳化、智能化转型，不断夯实高质量发展核心竞争力。

2025年工作总基调是：贯彻四新发展理念，夯实四型企业基础，为实现上市公司高质量发展而努力奋斗。

（三）经营计划。

围绕战略导向和发展思路，公司按照国资委、能源集团“四新”标准的要求，聚焦国家重大战略领域、战略性新兴产业和未来产业，切实抓好以下工作：

一是聚焦国家核心战略，高标准谋划新赛道：在低碳化改造领域，聚焦源头减碳，系统谋划生物质、氨、氢、甲烷等零碳、低碳燃料替代市场；在储能领域，持续探索熔盐系统在现役机组灵活调峰领域的应用之路；在物料输送领域，积极推动气垫带式输送机替代传统托辊式输送机新赛道。

二是聚焦战新产业布局，高水平布局新技术：发挥技术底蕴厚、科技平台好、研发力量强的优势，在煤粉高效清洁利用、低碳化改造、三改联动、新型储能等领域推陈出新。加快绿氨掺烧、深度调峰、透明锅炉等技术的推广。加大三流水泵节能技术、煤质快检技术、AI 数字孪生等技术的吸收引进，争取形成应用场景。

三是聚焦科技成果转化，高水平建设新平台：构建科技成果转化的应用基地，主动承接国家及集团内部的创新成果转化和应用，如流化床锅炉深度调峰、浆液闪蒸取热等，打造更多“首台套”。利用科技成果转化的资本运作平台，坚持“科技+金融”发展方向，探索建立多元化、多层次、多渠道的科技投融资体系。

四是聚焦市场改革引领，高水平建设新机制：人才是推动市场改革的第一资源，加快形成人才培养“雁阵格局”，畅通科技人员晋升通道。持续推进“三能机制”落实落地，激发人才潜能，构筑充满挑战和活力的生态环境。积极探索、借鉴、创新薪酬分配模式，进一步激发广大干部职工干事创业的新活力。

在业务布局上，要坚定不移地打造“四型企业”：

坚定不移地打造创新一流的“创新引领型”企业：坚持“四新”发展理念，服务国家低碳战略，推进新质生产力突破。实施四大核心攻关：依托“煤粉锅炉智慧燃烧算力中心”研发“透明锅炉”系统；以龙山抽汽熔盐储能“首台套”为基础，研发机炉解耦新型熔盐储能技术；基于台山 600MW 机组混氨燃烧项目，开展大比例氨/氢等气体掺烧示范；依托国家重点研发计划，探索多源生物质大比例掺烧技术。充分发挥研发平台集群效用，加速向创新型高科技企业跃迁。

坚定不移地打造品牌一流的“技术服务型”企业：夯实工程总包与技术创新融合路径，通过台山、汉川、徐州等标杆项目积淀技术服务经验，擦亮龙源技术服务品牌。精耕细作，高质量交付 25 年开工项目，筑牢品牌根基。精细管理，高标准收官台山混氨掺烧项目，巩固技术领跑优势。精心策划，高质量执行福建连江、平罗、西来峰等燃气综合利用项目，打造燃烧领域的先行军。

坚定不移地打造效益一流的“能源投资型”企业：立足能源行业核心定位，强化投资政策动态研判，聚焦“技术先进、风险可控、效益一流”理念，优选综合能源、地热综合利用及余热回收项目，探索虚拟电厂等新兴增长点，以全周期效益评估机制为支撑，加强投资组合韧性，打造兼顾收益稳健性与能源转型引领性的投资范式。

坚定不移地打造技术一流的“先进智造型”企业：聚焦核心技术自主化战略，锚定发电机、电源柜等独有产品，革新技术、优化工艺，做深做精。升级焊接机器人、数控机床等智能装备，降本增效并削减职业危害。联合设计研发能力，拓展电源系统、数字化火检等产品矩阵，提升子公司的核心竞争力。深挖 A2 级压力容器资质潜能，依托产业链优势打造特色智造体系。

（四）可能面临的风险。

1、行业竞争加剧的风险。在煤电节能环保及低碳化改造领域，尽管公司技术能力、管理水平和项目质量保持国内先进地位，但仍面临行业竞争压力：2024 年国内火电新增装机同比下降 4.06%，存量改造市场成为竞争主战场。叠加新竞争者持续涌入，单一成熟技术改造项目市场空间收窄。同时，火电调峰辅助服务政策、新能源补贴退坡及碳交易机制调整，深刻改变客户盈利模式与改造需求，倒逼行业向低碳技术升级和综合能源服务转型。对此，公司**一是**布局前沿技术矩阵：加速攻克新型储能系统、锅炉混氨燃烧及生物质耦合燃烧等关键技术，形成综合能源服务差异化解决方案。**二是**丰富电力工程核心资质：提供承包、设计、制造、施工等全流程服务，形成 EPC 项目标准化管理范式，不断提升项目承接能力和客户满意度。**三是**开拓海外增量市场：把握“一带一路”沿线国家煤电机组升级需求，在南非、印尼实现多点突破，打造海外工程目标标杆。**四是**构建多元业务生态：稳步推进光伏、风电及调峰储能项目商业化运营，通过多元投资增强抗风险能力。

2、技术领先优势缩小的风险。作为行业内专业化服务商，公司积淀了丰富的工程调试与稳定运行经验，自有核心技术先后荣获 2 项国家科技进步二等奖、30 余项省部级奖项，形成行业领先的技术优势。面对技术迭代与客户需求升级，公司通过以下举措巩固技术领先地位。**一是**抢占技术新高地：持续加码低碳化、智能化燃烧领域研发，自主研发的“低挥发分燃煤等离子体点火与稳燃技术”“高效长寿命轻量化等离子体点火系统”“燃煤锅炉掺烧生物质燃料关键技术研究与应用”等创新成果获国际领先认证，夯实核心技术壁垒。**二是**构建专利与标准护城河：围绕炉内燃烧、智能控制等关键环节强化专利布局，2024 年新增发明专利 32 项，累计持有有效发明专利 157 项。联合主导编制的 IEC 国际标准《锅炉火焰检测系统技术规范》已等同采用为国家标准正式实施。**三是**人才培养和数字化协同提效：与哈尔滨工业大学、天津大学等高校联合培养 7 名“双碳”领域工程博士，深入推进“产学研”融合。依托自主开发的“数据再生技术”，融合数

十年调试经验与 AI 大模型计算能力，开发出透明锅炉技术。其中“350MW 超临界对冲锅炉防结焦提效智能燃烧技术”经鉴定达到国际领先水平，为煤电智慧化升级提供范式支撑。

3、超募资金闲置的风险。报告期内，公司使用部分超募资金 1.9 亿元永久补充流动资金的议案，满足了公司经营对流动资金的需求，提高了闲置超募资金的使用效率。未来，公司将进一步拓宽超募资金使用思路，在新型电力系统建设、零碳能源利用等领域挖掘投资方向、创新投资模式，激发资本活力，提升整体业绩。

4、应收账款回收的风险。公司期末应收账款占总资产比例 26.75%，占比比期初增加 6.24 个百分点，应收账款回收依然存在压力。对此，公司将继续加大回款力度，制定有针对性的回款策略，积极与业主沟通，通过各种灵活方式，保障回款工作的有效开展。尽管公司加大清收力度并取得积极成果，但仍然存在应收账款无法全额回收的风险。

5、关联交易占比较高的风险。公司关联交易主要客户为国家能源集团及其所属单位，报告期内，公司向其他销售商品、提供劳务的关联交易占同类交易金额的比例为 83.61%。国家能源集团作为全球最大煤电、风电及煤化工企业，系公司重要目标客户，合作符合常规商业逻辑：一方面可稳固公司在煤粉燃烧领域的市场优势，另一方面公司依托国家能源实施关键技术工程示范，加速研发突破。为防控风险，公司实施多重管控：建立健全关联交易制度，强化定价公允性审查，严格执行审批及披露程序。目前公司关联交易定价合理，未损害中小股东权益。未来公司将拓展多元客户降低依赖度，但在央企主导的能源行业适度关联交易仍具合理性，对业务协同与产业战略落地具有积极作用。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2024 年 02 月 23 日	线上	其他	机构	长江证券等 12 家机构	公司业绩、各版块业绩变化、新技术推广情况等。	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息
2024 年 04 月 16 日	线上	其他	机构	国泰君安等 18 家机构	公司业绩驱动因素、行业政策变化、市场空间等情况。	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息
2024 年 04 月 18 日	线上	其他	机构	中欧基金等 7 家机构	公司订单构成、市场空间、利润及费用变化等情况	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息
2024 年 04 月 19 日	线上	其他	机构	华商基金等 2 家机构	公司业务发展情况、市场空间变化、行业竞争情况及技术优势等。	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息
2024 年 04 月 28 日	线上	其他	机构	华安证券	下游客户经营情况、新业务开展情况、服务及技术优势等。	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息
2024 年 05 月 13 日	线上	其他	机构	华夏基金等 2 家机构	公司业务增长情况、在手订单情况、市场需求情况及公司竞争优势等。	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息
2024 年 05 月 17 日	线上	其他	机构	易方达基金	行业政策变化及影响、公司收入构成、利	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信

					利润分配等情况。	息
2024年05月23日	线上	网络平台线上交流	其他	参与年度业绩说明会投资者	公司战略目标、经营情况、技术研发情况、产品情况、行业政策影响等。	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息
2024年05月29日	公司本部	实地调研	机构	国泰君安等6家机构	公司技术水平、项目进展、售后服务及下游客户情况等。	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息
2024年06月07日	公司本部	实地调研	机构	中泰证券	公司项目情况、技术路线、售后服务及发展方向等。	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息
2024年09月10日	公司本部	实地调研	机构	国泰君安等3家机构	公司订单情况、公司生物质及低碳智慧园区建设情况等。	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息
2024年09月20日	线上	其他	机构	华福证券	公司项目进展、订单趋势、光伏及软件等业务发展情况、海外业务情况等。	详见公司在巨潮资讯网披露的调研活动信息

十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》《证券法》等法律法规及《上市公司治理准则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》等中国证监会、深圳证券交易所颁布的部门规章的有关要求，持续完善法人治理结构，建立健全内部规章制度体系，促进公司规范运作、不断提高治理水平。公司建立了由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的治理结构，建立健全了股东大会、董事会、监事会议事规则及独立董事工作制度。公司三会一层规范运作，重大事项及时履行审议、披露程序，保护全体股东合法权益。报告期内，公司治理的实际情况符合中国证监会关于上市公司治理的相关规范性文件要求，不存在重大差异。

（一）关于股东与股东大会

公司严格遵守《公司章程》《股东大会议事规则》及《股东大会网络投票实施细则》的有关规定，规范召集、召开股东大会。报告期内，公司召开了 1 次年度股东大会、1 次临时股东大会。公司股东大会的召集、召开程序符合法律、法规和《公司章程》的规定；出席股东大会的股东及股东代理人的资格合法、有效；股东大会的表决程序及表决结果合法、有效。公司历次股东大会均向中小股东提供了网络投票服务，为中小股东行使权利提供便利条件。公司股东大会均由董事会召集召开，并由律师进行见证。

（二）关于公司和控股股东

控股股东严格遵守公司《关联交易制度》《防范控股股东及关联方占用资金制度》，自觉规范股东行为，依法行使股东权利，并积极履行相应义务。报告期内，未发生控股股东非正常占用公司资金的情况，未发生公司为控股股东及关联方提供担保情况；公司关联交易定价公允，没有违反“三公”原则，不存在损害中小股东利益情况，关联交易决策程序符合法律、法规有关规定，并及时履行了信息披露义务。

（三）关于董事和董事会

公司董事会由 9 名董事组成，其中独立董事 3 名，董事人数及人员构成符合法律、法规要求。报告期内，公司修订《烟台龙源电力技术股份有限公司独立董事制度》《烟台龙源电力技术股份有限公司独立董事专门会议制度》，进一步完善公司治理结构，充分发挥独立董事参与决策、监督制衡、专业咨询作用；对专门委员会议事规则进行修订，进一步提高决策效率和加强专业领域指导方面，发挥独立董事专业水平。报告期内，公司召集召开独立董事专门会议 3 次，专门委员会会议 15 次，为公司重大事项提供了专业的决策支持。报告期内，公司董事会会议的通知、召集、召开及表决程序符合法律、法规有关规定，日常运作规范、有效。

（四）关于监事和监事会

公司监事会由 3 名监事组成，其中职工监事 1 名，监事人数及人员构成符合法律、法规要求。监事会能认真履行职责任，依法对公司董事、高级管理人员的职责履行情况进行监督，维护公司及股东的合法权益。报告期内，公司监事会会议的通知、召集、召开及表决程序符合法律、法规有关规定。报告期内，未发生监事会提议召开董事会的情形。

（五）关于信息披露与透明度

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司信息披露管理办法》及内部信息披露管理制度要求，真实、准确、完整、及时、公平地做好信息披露工作。公司董事会统一领导和管理信息披露工作，董事长为信息披露工作第一责任人，董事会秘书为信息披露工作主要责任人，负责管理信息披露事务，证券事务代表协助董事会秘书工作。证券部为公司信息披露事务管理工作的日常工作部门。公司指定《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》为信息披露的指定纸质媒体，巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）为指定信息披露网站，确保所有股东能公平地获取公司信息。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

□是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

（一）资产独立情况

公司拥有独立于控股股东的生产设备、辅助生产设备和配套设备等资产；拥有独立的生产经营场所，拥有与生产经营有关的商标、专利、非专利技术的所有权；公司不存在被控股股东、实际控制人及其关联方占有资金、其他资产及资源的情况，也不存在为股东、实际控制人提供担保的情况。

（二）人员独立情况

公司董事、监事及高级管理人员严格按照《公司法》《公司章程》的有关规定产生；公司总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员均专职在公司工作并领取薪酬；公司的人事及工资管理完全独立。

（三）财务独立情况

公司设有完整、独立的财务部门，配备了充足的专职财务会计人员，建立了独立完整的会计核算体系和财务管理体系，并独立开设银行账户、独立纳税、独立做出财务决策。

（四）机构独立情况

公司设有股东大会、董事会、监事会等决策、经营及监督机构，明确了各机构的职权范围，建立了有效的法人治理结构。公司组织机构设置完整，运行独立，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业间有机构混同的情形。

（五）业务独立情况

公司拥有独立的产、购、销体系，以自己的名义对外签订有关合同，独立经营，自主开展业务；主要原材料的采购和产品的生产、销售均不依赖于控股股东、实际控制人及其关联企业。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、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 年年度股东大会	年度股东大会	43.85%	2024 年 05 月 07 日	2024 年 05 月 07 日	巨潮资讯网： 2023 年年度股东大会决议公告 (临 2024-024)
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	46.24%	2024 年 09 月 03 日	2024 年 09 月 03 日	巨潮资讯网： 2024 年第一次临时股东大会决议公告 (临 2024-052)

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

五、公司具有表决权差异安排

适用 不适用

六、红筹架构公司治理情况

适用 不适用

七、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
杨怀亮	男	59	党委书记、董事长	现任	2016年01月19日	2027年05月06日	112,200	0	0	0	112,200	
梁成永	男	52	党委副书记、总经理、董事	现任	2019年03月27日	2027年05月06日	92,400	0	0	0	92,400	
蒙涛	男	59	董事	现任	2024年05月07日	2027年05月06日	0	0	0	0	0	
吴涌	男	53	董事	现任	2016年04月01日	2027年05月06日	0	0	0	0	0	
张敏	男	56	董事	现任	2021年11月16日	2027年05月06日	0	0	0	0	0	
刘勇	男	48	董事	现任	2021年11月16日	2027年05月06日	0	0	0	0	0	
高建伟	男	53	独立董事	现任	2021年04月21日	2027年05月06日	0	0	0	0	0	
刘松源	男	50	独立董事	现任	2021年04月21日	2027年05月06日	0	0	0	0	0	
赵毅	男	65	独立董事	现任	2024年05月07日	2027年05月06日	0	0	0	0	0	
王晓岚	女	52	监事会主席	现任	2024年05月07日	2027年05月06日	0	0	0	0	0	
高振立	女	49	监事	现任	2022年09月15日	2027年05月06日	0	0	0	0	0	
程跃彬	男	58	职工监事	现任	2018年04月12日	2027年05月06日	0	0	0	0	0	
刘克冷	男	49	总会计师、董事会秘书	现任	2011年10月24日	2027年6月12日	95,700	0	0	0	95,700	
牛涛	男	56	副总经	现任	2017年	2027年	92,400	0	0	0	92,400	

			理		01月12日	6月12日						
闫广涛	男	46	副总经理	现任	2022年04月06日	2027年6月12日	0	0	0	0	0	
杨志奇	男	59	副董事长	离任	2016年01月19日	2024年5月7日	69,300	0	0	0	69,300	
华冰璐	女	56	董事	离任	2018年04月12日	2024年5月7日	0	0	0	0	0	
车得福	男	63	独立董事	离任	2018年04月12日	2024年5月7日	0	0	0	0	0	
李伟	男	52	监事会主席	离任	2019年11月14日	2024年5月7日	0	0	0	0	0	
杜永斌	男	49	副总经理	离任	2020年03月31日	2024年11月28日	72,600	0	0	0	72,600	
合计	--	--	--	--	--	--	534,600	0	0	0	534,600	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

报告期内，公司第五届董事会、监事会任期届满。2024年5月公司完成第六届董事会、监事会换届。公司第五届董事会非独立董事杨志奇先生、非独立董事华冰璐女士、独立董事车得福先生在任期届满后不再担任公司董事职务；公司第五届监事会主席李伟先生在任期届满后不再担任公司监事职务。

报告期内，因工作原因，杜永斌先生申请辞去公司副总经理职务，辞职后不再担任公司任何职务。

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
梁成永	董事	被选举	2024年05月07日	换届
赵毅	独立董事	被选举	2024年05月07日	换届
王晓岚	监事会主席	被选举	2024年05月07日	换届
杨志奇	副董事长	任期满离任	2024年05月07日	换届
华冰璐	董事	任期满离任	2024年05月07日	换届
车得福	独立董事	任期满离任	2024年05月07日	换届
李伟	监事会主席	任期满离任	2024年05月07日	换届
杜永斌	副总经理	解聘	2024年05月07日	工作调动

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 董事

杨怀亮先生，1966年出生，中国国籍，中共党员，本科学历，工程师。曾于山东邹县发电厂、山华电聊城发电厂任职。历任山华电聊城发电厂副总工程师兼生产技术部主任、国电泰能热电（新泰发电厂）项目筹建处副主任，国电聊城发电有限公司（聊城发电厂）副总经理、工会主席、党委委员，本公司党委副书记、总经理。现任本公司党委书记、董事长。

梁成永先生，1973 年出生，中国国籍，中共党员，本科学历，工程师。曾于烟台华鲁热电有限公司、烟台现代冰轮重工有限公司任职。历任本公司市场部经理助理、济南办事处主任、济南分公司经理兼市场营销部经理、副总经理、党委委员。现任本公司党委副书记、总经理、董事。

蒙涛先生，1966 年出生，中国国籍，工学硕士，高级工程师。曾任内蒙古电力勘测设计院主设人、设总、驻华北矩阵室负责人，内蒙古苏里格燃气发电有限公司党委委员、副总经理，内蒙古能源发电投资有限公司兴安煤电路项目筹建处党委委员、副主任，内蒙古能源发电投资有限公司霍乌路口发电厂筹建处副主任、党委委员，克什克腾热电厂筹建处副主任、党委委员兼内蒙古国电能源赤峰煤电路项目筹建处党委委员、副主任，内蒙古国电杭锦发电有限公司党委委员、副总经理，北京国电龙源环保工程有限公司高级项目经理，北京国电龙源环保工程有限公司能源化工建设中心副总经理、总经理，国电龙源节能技术有限公司副总经理、党委委员，国能龙源蓝天节能技术有限公司党委委员、副总经理。现任国家能源集团科技环保有限公司海外业务部（境外业务部）副主任，本公司董事。

张敏先生，1969 年出生，中国国籍，本科学历，高级工程师。历任龙源（张家口）风力发电有限公司副总工程师兼麒麟山风电场场长，河北龙源风力发电有限公司副总经理，龙源电力集团股份有限公司安全生产部副主任，安徽龙源风力发电有限公司党委书记、副总经理，安徽龙源风力发电有限公司总经理、党委副书记，龙源电力集团股份有限公司生产技术部主任。现任龙源电力集团股份有限公司安全总监，兼安全环保监督部主任，本公司董事。

吴涌先生，1972 年出生，中国国籍，硕士学历，高级工程师，历任龙源电力集团公司投资经营部副经理、经营部副经理、安全生产部副经理、计划经营部副主任、开发部主任、计划发展部主任、办公室主任、工程建设部主任，龙源（北京）风电工程技术有限公司总经理、党委副书记，龙源电力集团股份有限公司计划经营部主任，总经理助理兼经济运行部主任，总经理助理兼国家能源集团新能源产业运营管理中心办公室处长，现任龙源电力集团股份有限公司总经理助理、总法律顾问、首席合规官，本公司董事。

刘勇先生，1977 年出生，中国国籍，本科学历，会计师。曾于国电长源电力股份有限公司、龙源湖北风电项目筹建处及龙源电力集团股份有限公司财务产权部任职。历任甘肃龙源风力发电有限公司党委委员、总会计师，龙源电力集团股份有限公司财务部副主任。现任龙源电力集团股份有限公司财务产权部主任，本公司董事。

（2）独立董事

刘松源先生，1975 年出生，中国国籍，高级会计师，长沙理工大学会计学本科、上海交通大学金融学硕士。历任北京电力建设公司会计、北京三吉利能源股份公司资金财务部副总经理、北京国利能源投资公司经营财务部副总经理、新密市超化煤矿有限公司总会计师、城云科技（中国）有限公司 CFO，北京九汇华纳财务顾问公司执行董事。现任北京荣茂盛公司董事长、荣茂盛国资国企研究院院长、中国企业改革与发展研究会高级研究员，北京发行集团外部董事、合纵科技独立董事、本公司独立董事。

高建伟先生，1972 年出生，中国国籍，管理学博士。历任中国科学院研究生院博士后。现任华北电力大学经济与管理学院教授、博士生导师、系统工程优化与决策研究所所长、管理科学与工程一级学科负责人，本公司独立董事。

赵毅先生，男，1960 年出生，中国国籍，西安热工研究院发电厂工程专业硕士研究生毕业，教授级高级工程师，享受国务院政府特殊津贴专家。先后在陕西省化工设计院，西安热工研究院、中国华能集团有限公司工作。历任西安热工院汽机专业组组长、科研处副处长、科研部主任、院副总师、院长助理、副院长、院长、中国华能集团有限公司科技环保部主任、科技创新部主任等职务。现任中国电力设备管理协会火电技术总监兼发电设备技术监督专委会主任委员、中国电力企业联合会专家委员会特聘研究员，大唐发电独立董事、本公司独立董事。

（3）监事

王晓岚女士，1973 年出生，中国国籍，管理学硕士，高级工程师。曾于北京燕山石油化工集团公司动力事业部、国电龙源电力技术工程有限责任公司工程部工作。历任国电龙源电力技术工程有限责任公司招标代理部经理、合同能源管理中心副主任，国电科技环保集团股份有限公司生产建设管理部副经理兼招标与集中采购中心主任、采购与物资管理部副主任、主任。现任国家能源集团科技环保有限公司物资采购部主任，本公司监事会主席。

高振立女士，1976 年出生，中国国籍，硕士学历，高级会计师，中国注册会计师，历任北京铁路分局西直门车务段会计，德勤华永会计师事务所有限公司高级审计师，国电电力发展股份有限公司证券融资部高级主管、主任助理、副主任，中国神华资本运营部计划投资处处长、产权管理处经理。现任龙源电力集团股份有限公司证券事务与投资者关系部（董事会办公室）主任、证券事务代表，本公司监事。

程跃彬先生，1967 年出生，中国国籍，本科学历，工程师。曾在东北电力大学（学院）电力技术研究所，烟台首钢机电研究所任职。历任烟台中电燃烧控制工程有限公司工程部经理，烟台龙源电力技术股份有限公司工程部经理、计划部经理、运营发展部经理。现任公司副总经济师、运营管理部经理，本公司职工监事，本公司子公司国能龙源(烟台)换热设备有限公司监事。

(4) 高级管理人员

刘克冷先生，1976 年出生，中国国籍，中共党员，本科学历，注册会计师。曾于山东金海集团有限公司、烟台胜地汽车零部件制造有限公司任职，历任本公司财务部经理助理、副经理、经理。现任本公司总会计师、董事会秘书。

牛涛先生，1969 年出生，中国国籍，群众，本科学历，高级工程师。曾于华北电力科学研究院锅炉研究所、北京恒源信达电力技术有限公司任职。历任本公司营销中心主任、总经理助理兼龙源技术(美国)有限公司总经理。现任本公司副总经理。

闫广涛先生，1979 年出生，中国国籍，中共党员，工学硕士学历，工程师。历任北京国电智深控制技术有限公司华北大区销售经理、市场销售中心主任助理兼市场部经理、工业自动化事业部经理助理、市场营销中心经理、总经理助理兼计划发展部经理；国能智深控制技术有限公司总经理助理兼水电新能源事业部总经理。现任本公司党委委员、副总经理。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
蒙涛	国家能源集团科技环保有限公司	海外业务部（境外业务部）副主任			是
张敏	龙源电力集团股份有限公司	安全总监兼安全环保监督部主任			是
吴涌	龙源电力集团股份有限公司	总经理助理、总法律顾问、首席合规官			是
刘勇	龙源电力集团股份有限公司	财务产权部主任			是
王晓岚	国家能源集团科技环保有限公司	物资采购部主任			是
高振立	龙源电力集团股份有限公司	证券事务与投资者关系部（董事会办公室）主任、证券事务代表			是

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
刘松源	北京荣茂盛公司；荣茂盛国资国企研究院院长、中国企业改革与发展研究会；北京发行集团；合纵科技	北京荣茂盛公司董事长、荣茂盛国资国企研究院院长、中国企业改革与发展研究会高级研究员，北京发行集团外部董事、合纵科技独立董事			是
高建伟	华北电力大学	经济与管理学院教授、博士生导师			是

		师、系统工程优化与决策研究所所长、管理科学与工程一级学科负责人			
赵毅	中国电力设备管理协会； 中国电力企业联合会； 大唐发电	中国电力设备管理协会火电技术总监兼发电设备技术监督专委会主任委员、中国电力企业联合会专家委员会特聘研究员、大唐发电独立董事			是
程跃彬	国能龙源(烟台)换热设备有限公司	监事			否

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

董事、监事、高级管理人员薪酬的发放执行公司《董事、监事薪酬管理办法》《经理层成员薪酬管理办法》的有关规定，上述制度已经董事会、股东大会审议通过。其中担任本公司董事、监事职务外，同时在股东单位（或股东关联单位）担任其他职务的董事、监事，不在公司领取薪酬；独立董事不在本公司领取薪酬，公司可向独立董事支付津贴；同时兼任公司高管人员的董事、监事，不领取津贴，按其在公司所担任的除董事、监事以外的其他职务领取薪酬；职工监事不领取津贴，按其在公司所担任的除监事以外的其他职务领取薪酬。

公司高级管理人员年薪收入主要由基本年薪和绩效年薪、任期激励三部分构成，年薪收入与企业净利润贡献、净资产收益率及目标责任制考核结果直接挂钩，并适当考虑企业经营难度、发展阶段、市场因素等情况进行核定，任期激励受任期内目标责任制指标约束。高级管理人员基本年薪按月发放，绩效年薪根据年度目标责任考核结果一次性提取，任期激励根据任期目标责任考核结果于任期结束后兑现。高级管理人员除年薪及任期激励外，不再在本公司领取其它任何工资、奖金、津贴等工资性收入。高级管理人员年薪由上级集团根据企业领导人员薪酬管理办法及公司经理层成员薪酬管理办法核定。

报告期内，公司董事、监事及高级管理人员的基本年薪已按月支付，绩效年薪在年度经营业绩考核后一次性兑付，任期激励在任期经营业绩考核后一次性兑付。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
杨怀亮	男	59	党委书记、董事长	现任	108.7	否
梁成永	男	52	董事、总经理	现任	112.36	否
蒙涛	男	59	董事	现任	0	是
吴涌	男	53	董事	现任	0	是
张敏	男	56	董事	现任	0	是
刘勇	男	48	董事	现任	0	是
高建伟	男	53	独立董事	现任	10	否
刘松源	男	50	独立董事	现任	10	否
赵毅	男	65	独立董事	现任	6.67	否
王晓岚	女	52	监事会主席	现任	0	是

高振立	女	49	监事	现任	0	是
程跃彬	男	58	职工监事	现任	45.4	否
刘克冷	男	49	总会计师、董事会秘书	现任	96.17	否
牛涛	男	56	副总经理	现任	96.35	否
闫广涛	男	46	副总经理	现任	85.61	否
杨志奇	男	59	副董事长	离任	80.49	否
华冰璐	女	56	董事	离任	0	是
车得福	男	63	独立董事	离任	3.33	否
李伟	男	52	监事会主席	离任	0	是
杜永斌	男	49	副总经理	离任	88.52	否
合计	--	--	--	--	743.6	--

其他情况说明

适用 不适用

八、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第五届董事会第十九次会议	2024年04月10日	2024年04月12日	巨潮资讯网：第五届董事会第十九次会议决议公告（临2024-002）
第五届董事会第二十次会议	2024年04月26日	2024年04月27日	巨潮资讯网：第五届董事会第二十次会议决议公告（临2024-019）
第六届董事会第一次会议	2024年06月13日	2024年06月13日	巨潮资讯网：第六届董事会第一次会议决议公告（临2024-030）
第六届董事会第二次会议	2024年06月13日	2024年06月14日	巨潮资讯网：第六届董事会第二次会议决议公告（临2024-032）
第六届董事会第三次会议	2024年07月17日	2024年07月17日	巨潮资讯网：第六届董事会第三次会议决议公告（临2024-036）
第六届董事会第四次会议	2024年08月15日	2024年08月17日	巨潮资讯网：第六届董事会第四次会议决议公告（临2024-042）
第六届董事会第五次会议	2024年10月28日	2024年10月29日	巨潮资讯网：第六届董事会第五次会议决议公告（临2024-055）

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
杨怀亮	7	7	0	0	0	否	2
梁成永	5	5	0	0	0	否	1
蒙涛	5	0	5	0	0	否	0
吴涌	7	1	6	0	0	否	0
张敏	7	0	6	1	0	否	0

刘勇	7	0	6	1	0	否	0
高建伟	7	1	6	0	0	否	0
刘松源	7	2	5	0	0	否	0
赵毅	5	2	3	0	0	否	1
杨志奇	2	2	0	0	0	否	1
华冰路	2	0	2	0	0	否	0
车得福	2	0	2	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会的说明：不适用。

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

公司董事严格按照《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》《上市公司独立董事管理办法》等规则和深交所规范性文件以及《公司章程》等有关规定，勤勉尽责履行各项职责。董事通过审议议案及相关材料，和高级管理人员、相关负责人员交流等方式，了解公司生产经营状况、内部控制建设情况及董事会决议执行情况。董事积极参加董事会会议，对重大经营决策提供了专业意见，独立董事对重大事项发表了独立意见，对信息披露工作进行了有效监督，提高了董事会决策的公平性和科学性，为公司未来发展和规范运作起到了积极作用，切实维护了全体股东的利益。

九、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
董事会审计委员会	刘松源、车得福、华冰璐	3	2024 年 01 月 02 日	1.审议公司 2023 年度利润表（未经审计） 2.审议公司 2023 年度财务决算审计工作方案	审计委员会严格按照《公司董事会审计委员会议事规则》等规则及内部规章开展工作，认真审阅了本次会议材料，并审议通过本次会议议案。		
			2024 年 04 月 08 日	1.审议公司 2023 年四季度内部审计工作报告 2.审议公司 2023 年四季	审计委员会严格按照《公司董事会审计委员会议事规则》等规则		

			<p>度投资理财情况审计报告</p> <p>3.审议公司2023年四季度募集资金存放与使用情况专项审计报告</p> <p>4.审议公司2023年度内部审计工作总结及2024年度审计工作计划</p> <p>5.审议公司2023年下半年规范运作自查报告</p> <p>6.审议公司2023年度经审计财务报告</p> <p>7.审议公司2023年年度报告及摘要</p> <p>8.审议《烟台龙源电力技术股份有限公司2023年度内部控制自我评价报告》</p> <p>9.审议《审计委员会对会计师事务所2023年度履职情况评估及履行监督职责情况的报告》</p>	<p>及内部规章开展工作，认真审阅了本次会议材料，并审议通过本次会议议案。</p>		
		2024年04月24日	<p>1.审议公司2024年一季度内部审计工作报告</p> <p>2.审议公司2024年一季度投资理财情况审计报告</p> <p>3.审议公司2024年一季度募集资金存放与使用情况专项审计报告</p> <p>4.审议公司2024年第一</p>	<p>审计委员会严格按照《公司董事会审计委员会议事规则》等规则及内部规章开展工作，认真审阅了本次会议材料，并审议通过本次会议议案。</p>		

				季度报告			
				2024年06月13日	审议关于聘任公司总会计师的议案	审计委员会严格按照《公司董事会审计委员会议事规则》等规则及内部规章开展工作，认真审阅了本次会议材料，并审议通过本次会议议案。	
董事会审计委员会	刘松源、赵毅、蒙涛	3	2024年08月12日	1.审议公司2024年二季度内部审计工作报告 2.审议公司2024年二季度投资理财情况审计报告 3.审议公司2024年二季度募集资金存放与使用情况专项审计报告 4.审议公司2024年半年度规范运作自查报告 5.审议公司2024年半年度报告及摘要案 6.续聘中兴华会计师事务所为公司2024年度审计机构 7.听取《2024年上半年法治合规建设工作专题汇报》	审计委员会严格按照《公司董事会审计委员会议事规则》等规则及内部规章开展工作，认真审阅了本次会议材料，并审议通过本次会议议案。		
			2024年10月25日	1.审议公司2024年第三季度报告 2.审议公司2024年三季度内部审计工作报告 3.审议公司2024年三季度投资理财情况审计报	审计委员会严格按照《公司董事会审计委员会议事规则》等规则及内部规章开展工作，认真审阅了本次会议材料，并审议		

				告 4.审议公司 2024 年三季 度募集资金 存放与使用 情况专项审 计报告	通过本次会 议议案。		
董事会提名 委员会	车得福、高 建伟、刘松 源	1	2024 年 04 月 08 日	1.审议关于 提名第六届 董事会独立 董事的议案 2.审议关于 提名第六届 董事会非独 立董事的议 案	提名委员会 严格按照 《公司提名 委员会议事 规则》等规 则及内部规 章开展工 作,认真审 阅了本次会 议材料,并 审议通过本 次会议议 案。		
董事会提名 委员会	赵毅、高建 伟、刘松源	1	2024 年 06 月 13 日	1.审议关于 聘任公司总 经理的议案 2.审议关于 聘任公司高 级管理人员 的议案 3.审议关于 聘任公司董 事会秘书的 议案	提名委员会 严格按照 《公司提名 委员会议事 规则》等规 则及内部规 章开展工 作,认真审 阅了本次会 议材料,并 审议通过本 次会议议 案。		
董事会薪酬 与考核委员 会	高建伟、车 得福、吴涌	1	2024 年 04 月 08 日	1.审议关于 回购注销部 分已授予但 尚未解锁的 限制性股票 的议案 2.审议公司 高级管理人员 2023 年度 及 2021- 2023 年任期 经营业绩考 核结果的议 案	薪酬与考核 委员会严格 按照《公司 章程》《公 司独立董事 制度》《公 司董事会薪 酬与考核委 员会议事规 则》等内部 规章开展工 作,认真审 阅了本次会 议材料,并 审议通过本 次会议议 案。		
董事会薪酬 与考核委员 会	高建伟、赵 毅、吴涌	4	2024 年 06 月 13 日	1.审议关于 因权益分派 实施调整公 司回购注销 部分限制性 股票回购价 格的议案。	薪酬与考核 委员会严格 按照《公司 章程》《公 司独立董事 制度》《公 司董事会薪 酬与考核委		

					员会议事规则》等内部规章开展工作，认真审阅了本次会议材料，并审议通过本次会议议案。		
			2024 年 08 月 12 日	1.审议关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案 2.审议公司内部董事及高级管理人员 2023 年度绩效年薪及 2021-2023 年任期激励兑现方案的议案	薪酬与考核委员会严格按照《公司章程》《公司独立董事制度》《公司董事会薪酬与考核委员会会议事规则》等内部规章开展工作，认真审阅了本次会议材料，并审议通过本次会议议案。		
			2024 年 10 月 25 日	1.审议经理层成员《岗位聘任协议》的议案 2.审议《经理层成员 2024 年经营业绩责任书》的议案	薪酬与考核委员会严格按照《公司章程》《公司独立董事制度》《公司董事会薪酬与考核委员会会议事规则》等内部规章开展工作，认真审阅了本次会议材料，并审议通过本次会议议案。		
			2024 年 12 月 30 日	审议关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案	薪酬与考核委员会严格按照《公司章程》《公司独立董事制度》《公司董事会薪酬与考核委员会会议事规则》等内部规章开展工作，认真审阅了本次会议材料，并审议通过本		

					次会议议案。		
董事会战略与 ESG 委员会	杨怀亮、张敏、高建伟	2	2024 年 04 月 08 日	1. 审议公司 2023 年度环境、社会和公司治理重要性议题的议案 2. 审议《烟台龙源电力技术股份有限公司 2023 年度环境、社会与公司治理报告》	战略与 ESG 委员会严格按照《公司章程》《公司独立董事制度》《公司董事会战略与 ESG 委员会议事规则》等内部规章开展工作，委员会根据行业发展趋势及公司实际情况，经过充分沟通讨论，并审议通过本次会议议案。		
			2024 年 10 月 25 日	1. 审议《烟台龙源电力技术股份有限公司 2024 年度 ESG 工作计划》 2. 审议《烟台龙源电力技术股份有限公司 ESG 管理提升专项规划方案》	战略与 ESG 委员会严格按照《公司章程》《公司独立董事制度》《公司董事会战略与 ESG 委员会议事规则》等内部规章开展工作，委员会根据行业发展趋势及公司实际情况，经过充分沟通讨论，并审议通过本次会议议案。		

十、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

十一、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职工的数量（人）	521
------------------	-----

报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	6
报告期末在职员工的数量合计（人）	527
当期领取薪酬员工总人数（人）	527
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	48
销售人员	55
技术人员	203
财务人员	19
行政人员	202
合计	527
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	1
硕士	120
本科	250
专科	92
中专	35
高中（含技校及以下）	29
合计	527

2、薪酬政策

报告期内，公司持续推进差异化薪酬激励体系建设，强化职工薪酬总额与经营业绩、企业利润增长挂钩，与公司关键业绩指标考核联动，锚定利润同期涨幅。职工薪酬总额同比增长 9.45%，核心技术人员薪酬占比同比增长 15%。

3、培训计划

报告期内，公司基于业务布局和战略发展方向搭建的“3+6”培训体系成效显著。通过深入分析岗位需求和员工能力短板，积极引进优质版权课程，构建“精准滴灌”式培训规划，采用“大课堂”与“小班制”相结合的培训模式，开展了覆盖全员、分级分层的“领导魔方”管理力提升、龙源大讲堂、骨干层专家培训等系列培训，全方位满足不同层级员工的学习节奏和个性化需求，有力促进员工能力进阶。同时，公司积极探索数字化人才培养新路径，深度融合数字化技术与人才培养实践，数字化管理案例入选《中国电力企业管理党建创新实践论文》一等论文，荣获中国人力资源开发研究会企业人才分会“优秀数字化案例”，为同行业数字化人才培养提供了借鉴样本，充分彰显了公司在人才培养领域的创新引领能力。

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	181,656
劳务外包支付的报酬总额（元）	7,976,635.00

十二、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

报告期内，公司利润分配政策未发生调整。公司严格按照相关利润分配政策和审议程序实施利润分配方案，分红标准及比例明确、清晰，相关的决策程序和机制完备。

公司 2023 年度利润分配方案为：以 2023 年末总股本 516,098,220 股为基数，向全体股东以每 10 股派发人民币 1.5 元现金（含税）的股利分红，合计派发现金红利 77,414,733.00 元。若未来在权益分派实施时，发生总股本变动的情况，则以分配总额不变的原则按比例进行调整。

2024 年 5 月 16 日，公司发布《龙源技术：2023 年年度权益分派实施公告（临 2024-027）》。

2024 年 5 月 24 日，公司完成本次权益分派。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.00
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	515,814,420.00
现金分红金额（元）（含税）	51,581,442.00
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	51,581,442.00
可分配利润（元）	585,442,377.74
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
2024 年度利润分配预案为：以 515,814,420.00 股为基数，每 10 股分配现金股利 1 元（含税），不进行资本公积金转增股本。	

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

1、股权激励

(1) 2020 年 11 月 29 日，公司召开第四届董事会第十四次会议，审议通过了《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划（草案）》（以下简称“《计划（草案）》”）及其摘要、《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划管理办法》《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》《关于提请股东大会授权董事会办理 2020 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》。公司独立董事就激励计划是否有利于公司的持续发展以及是否存在损害公司及全体股东利益的情形发表独立意见。

(2) 2020 年 11 月 29 日，公司召开第四届监事会第十四次会议，审议通过了《计划（草案）》《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划管理办法》《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》《关于核查公司 2020 年限制性股票激励计划激励对象名单的议案》。

(3) 2021 年 1 月 8 日，公司披露了《关于 2020 年限制性股票激励计划获得国务院国资委批复的公告》。公司收到国务院国有资产监督管理委员会（以下简称“国务院国资委”）出具的《关于烟台龙源电力技术股份有限公司实施限制性股票激励计划的批复》（国资考分[2020]681 号），国务院国资委原则同意公司实施 2020 年限制性股票激励计划。

(4) 2021 年 1 月 8 日至 2021 年 1 月 18 日，公司对拟授予激励对象名单的姓名和职务在公司内部 OA 网站进行了公示，在公示期内，公司监事会未接到与本计划拟激励对象有关的任何异议。2021 年 2 月 18 日，公司监事会发表了《关于公司 2020 年限制性股票激励计划激励对象名单的核查意见及公示情况说明（临 2021-006）》。

(5) 2021 年 2 月 25 日，公司 2021 年第一次临时股东大会审议并通过了《计划（草案）》《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划管理办法》《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》《关于提请股东大会授权董事会办理 2020 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》，并披露了公司《关于 2020 年限制性股票激励计划内幕信息知情人及激励对象买卖公司股票情况的自查报告（临 2021-008）》。

(6) 2021 年 2 月 25 日，公司召开第四届董事会第十五次会议和第四届监事会第十五次会议，审议通过了《关于调整 2020 年限制性股票激励计划激励对象名单及授予权益数量的议案》《关于向 2020 年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》，确定 2021 年 2 月 25 日为授予日，授予 78 名激励对象 936.40 万股限制性股票。公司独立董事对此发表了同意的独立意见，认为激励对象主体资格合法、有效，确定的授予日符合相关规定。

(7) 2021 年 5 月 7 日，公司披露了《关于 2020 年限制性股票激励计划授予登记完成的公告》。授予日为 2021 年 2 月 25 日，本次授予的限制性股票数量为 936.40 万股，本次授予的激励对象为 78 人，授予价格为 3.67 元/股，授予股份的上市日期为 2021 年 5 月 12 日。

(8) 2021 年 8 月 26 日，公司第五届董事会第四次会议和第五届监事会第四次会议审议通过了《关于因权益分派实施调整公司回购注销部分限制性股票回购价格的议案》《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，鉴于公司原激励对象中三人因个人原因离职，根据《计划（草案）》的相关规定，上述人员已不符合激励条件。公司董事会同意公司回购注销上述人员合计持有的 18 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票，回购价格 3.572 元/股。

(9) 2021 年 9 月 15 日，公司 2021 年第三次临时股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》及《关于变更公司注册资本及修订〈公司章程〉的议案》。2021 年 12 月 23 日，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了第一次部分限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 18 万股，公司总股本变更为 52240 万股。

(10) 2022 年 4 月 6 日，公司第五届董事会第八次会议和第五届监事会第六次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。根据《计划（草案）》规定第一个解除限售期的解除限售条件及公司公布的《2021 年年度报告》数据，公司 2021 年业绩考核未达标；同时公司原激励对象中三人因个人原因离职，不再具备激励资格，公司将回购注销第一个解除限售期的全部限制性股票 304.4360 万股（未包含离职激励对象已获授的数量）和已离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 23.00 万股，回购注销股票共计 327.4360 万股，回购价格 3.572 元/股。

(11) 2022 年 4 月 29 日, 公司 2021 年年度股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》及《关于变更公司注册资本及修订〈公司章程〉的议案》。2022 年 6 月 30 日, 公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了第二次部分限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 327.4360 万股, 公司总股本变更为 51912.5640 万股。

(12) 2022 年 8 月 25 日, 公司第五届董事会第十次会议和第五届监事会第八次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。鉴于公司原激励对象中一人因工作原因离职, 已不符合激励条件。董事会同意公司回购注销其持有的 14.52 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票, 回购价格 3.572 元/股。

(13) 2022 年 9 月 15 日, 公司 2022 年第二次临时股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。2022 年 11 月 14 日, 公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了本次限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 14.52 万股, 公司总股本变更为 51898.044 万股。

(14) 2023 年 4 月 12 日, 公司第五届董事会第十三次会议和第五届监事会第十一次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。鉴于公司 2022 年业绩考核未达标, 公司将回购注销第二个解除限售期的全部限制性股票 288.222 万股, 回购价格 3.572 元/股。

(15) 2023 年 5 月 5 日, 公司 2022 年年度股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。

(16) 2023 年 6 月 21 日, 公司第五届董事会第十五次会议和第五届监事会第十三次会议审议通过了《关于因权益分派实施调整公司回购注销部分限制性股票回购价格的议案》, 同意将本次限制性股票回购价格调整为 3.372 元/股。2023 年 6 月 30 日, 公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了本次限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 288.222 万股, 公司总股本变更为 51609.822 万股。

(17) 2024 年 4 月 10 日, 公司第五届董事会第十九次会议和第五届监事会第十七次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。鉴于公司原激励对象中 5 人离职, 已不符合激励条件。董事会同意公司回购注销上述人员合计持有的 17.82 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票, 回购价格 3.372 元/股。

(18) 2024 年 5 月 7 日, 公司 2023 年年度股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。

(19) 2024 年 6 月 13 日, 公司第六届董事会第二次会议和第六届监事会第二次会议审议通过了《关于因权益分派实施调整公司回购注销部分限制性股票回购价格的议案》, 同意将本次限制性股票回购价格调整为 3.222 元/股。2024 年 7 月 11 日, 公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了本次限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 17.82 万股, 公司总股本变更为 51,592.002 万股。

(20) 2024 年 8 月 15 日, 公司第六届董事会第四次会议及第六届监事会第四次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。鉴于公司原激励对象中一人因退休离职, 已不符合激励条件。董事会同意公司回购注销其合计持有的 3.3 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票, 回购价格 3.222 元/股。

(21) 2024 年 9 月 3 日, 公司 2024 年第一次临时股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。

(22) 2024 年 11 月 5 日, 公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了本次限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 3.3 万股, 公司总股本变更为 51,588.7020 万股。

董事、高级管理人员获得的股权激励

适用 不适用

单位: 股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股数	报告期内已行权股数	报告期内已行权股数行权价格(元/股)	期末持有股票期权数量	报告期末市价(元/股)	期初持有限制性股票数量	本期已解锁股份数量	报告期新授予限制性股票数量	限制性股票的授予价格(元/股)	期末持有限制性股票数量
杨怀亮	董事长								112,20			3.222	112,20

									0				0
杨志奇	副董事长								69,300			3.222	69,300
梁成永	总经理								89,100			3.222	89,100
刘克冷	总会计师、 董事会秘书								95,700			3.222	95,700
牛涛	副总经理								92,400			3.222	92,400
合计	--	0	0	0	0	--	0	--	458,700	0	0	--	458,700

高级管理人员的考评机制及激励情况

报告期内，高级管理人员受公司董事会制定的《经理层成员任期制和契约化管理办法》约束进行年度及任期经营业绩考核，考核结果由董事会审议通过；同时由上级集团对高级管理人员进行个人综合情况考评。综合考评结果参照《经理层成员薪酬管理办法》实行刚性兑现，受个人契约指标完成情况影响，拉开兑付差距，实现价值导向与激励机制落地。

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

十四、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

报告期内，公司根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，不断建立健全内部控制体系，修订完善内部控制制度。建立了一套较为科学、系统、运行有效的内部控制体系。

(1) 内部控制评价范围。公司按照风险导向原则确定纳入评价范围的主要单位、业务和事项以及高风险领域。纳入评价范围的主要单位包括：公司总部及下属各分、子公司。纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的 100%，营业收入合计占公司合并财务报表营业收入总额的 100%。

(2) 纳入评价范围的主要业务和事项。包括组织架构、发展战略、人力资源、社会责任、企业文化、资金管理、采购管理、资产管理、销售管理、研究与开发、工程项目、生产管理、质量管理、合同管理、财务管理、安全环保管理、内部信息管理及突发事件处理、对外担保及信息披露等方面。

报告期内，公司根据实际工作需要修订了《公司章程》，维护公司、股东和债权人的合法权益；修订了《独立董事专门会议制度》，充分发挥独立董事参与决策、监督制衡、专业咨询作用，维护公司整体利益；修订了董事会专门委员会议事规则，促进独立董事履职尽责，充分发挥独立董事在公司治理中的作用；修订了《董事长专题会议事规则》，完善公司治理运作；修订了《董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度》，加强公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动的管理，进一步明确管理程序。

公司还根据实际经营情况及业务发展需要，制定了《合规风险管控实施办法（试行）》《重点项目和重点工作管理办法（试行）》《中小企业账款管理办法(试行)》《物资供应商管理实施细则（试行）》《质量异常管理规定》《成本定额管理制度（试行）》《安全生产检查规定》《动火作业管理办法》《应急管理规定》等制度，确保公司经营活动合法合规，有效防范和降低财务管理、项目施工、物资采购、产品质量、安全环保等方面的经营和操作风险。

(3) 内部控制评价工作的组织与实施。公司依据企业内部控制规范体系及公司内部控制评价办法的相关规定组织开展内部控制评价工作。董事会是内控评价工作的决策机构，监事会负责对董事会建立与实施内控进行监督，董事会下设

立审计委员会负责内控评价的指导与监督，审计部负责内控评价的具体组织实施工作。审计部独立开展内部审计工作，定期向审计委员会报送重要内审报告，并就内控评价结果编制公司内控评价报告。

(4) 内部控制评价结论。报告期内，公司未发现财务报告内部控制重大缺陷及非财务报告内部控制重大缺陷。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十五、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
国能龙源（烟台）换热设备有限公司	无	无	无	无	无	无

十六、内部控制评价报告及内部控制审计报告

1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2025 年 04 月 11 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	出现下列情形的,认定为财务报告内部控制重大缺陷,其他情形按影响程度分别确定为重要缺陷或一般缺陷:①控制环境无效;②发现董事、监事和高级管理人员舞弊;③外部审计发现当期财务报表存在重大错报,而内部控制在运行过程中未能发现该错报;④公司审计部对内部控制的监督无效;⑤内部控制评价的结果特别是重大或重要缺陷未得到整改;⑥其他可能影响报表使用者正确判断的缺陷。	出现以下情形的,认定为非财务报告内部控制重大缺陷,其他情形按影响程度分别确定为重要缺陷或一般缺陷:①违反国家法律、法规或规范性文件;②违反决策程序,导致重大决策失误;③重要业务缺乏制度性控制,或制度系统性失效;④媒体频频曝光重大负面新闻,难以恢复声誉;⑤公司未对安全生产实施管理,造成重大人员伤亡的安全责任事故;⑥中高级管理人员或关键技术人员流失严重;⑦其他对公司影响重大的情形。
定量标准	重大缺陷:错报>营业收入 5%或错报>资产总额 5%重要缺陷:营业收入 2%<错报≤营业收入 5%或资产总额 2%<错报≤资产总额 5%一般缺陷:错报≤营业收入 2%或错报≤资产总额 2%	重大缺陷:错报>营业收入 5%或错报>资产总额 5%重要缺陷:营业收入 2%<错报≤营业收入 5%或资产总额 2%<错报≤资产总额 5%一般缺陷:错报≤营业收入 2%或错报≤资产总额 2%
财务报告重大缺陷数量(个)	0	
非财务报告重大缺陷数量(个)	0	
财务报告重要缺陷数量(个)	0	
非财务报告重要缺陷数量(个)	0	

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，烟台龙源电力技术股份有限公司于 2024 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2025 年 04 月 11 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn/ ）
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十七、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

上市公司治理专项行动自查发现问题已于 2021 年全部整改完成。报告期不涉及该事项。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

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

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

参照重点排污单位披露的其他环境信息

本公司及子公司不属于环保部门公布的重点排污单位。公司运营生产中产生的有害废弃物主要为：废乳化液、办公耗材（废硒鼓）、废石棉板及废机械润滑油。公司已经建立了各类有害废弃物的管理机制，妥善处理各类有害废弃物。在生产中，遵循减量化、无害化、资源化的原则，减少各类有害废弃物的产生。

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

公司响应国家“双碳”战略，围绕燃煤锅炉运行的全流程进行绿色技术探索与运用，推进混氨燃烧、生物质掺烧等源头减碳技术应用。公司建立能源管理体系，践行绿色运营，通过引进新能源设备，推进节能减排管理举措，提升公司能源管理水平。公司在本部建成低碳智慧园区，实现园区内源网荷储一体化管理，并纳入烟台市虚拟电厂调度。

未披露其他环境信息的原因

不适用。

二、社会责任情况

公司积极履行社会责任，通过定点消费帮扶，推动乡村经济发展。开展公益服务活动，为员工解决生活难题。组织青年奉献爱心、传播知识，增强公众节能环保意识，营造和谐社区。报告期内，社会责任履行情况详见公司于巨潮资讯网上披露的《环境、社会与公司治理（ESG）报告》。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司积极履行社会责任，在乡村振兴领域借助线上平台创新消费帮扶，投入资金促进贫困地区农副产品销售，推动乡村经济发展。报告期内，巩固脱贫攻坚成果、乡村振兴情况详见公司于巨潮资讯网上披露的《环境、社会与公司治理（ESG）报告》。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	国家能源集团科技环保有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	关于避免同业竞争的承诺：承诺人及其直接或间接控制的其他企业目前不存在与龙源技术及其控制的企业从事直接或间接竞争业务的情形。将来不会新增与龙源技术及其控制的企业直接或间接竞争的经营业务。如发生相关情形，承诺人将采取合法有效的措施予以规范或避免。承诺人保证不利用控股股东地位谋求不当利益，不损害上市公司和其他股东的合法利益。承诺人若因违反上述承诺给龙源技术及其他股东造成损失的，承诺人将承担相应的赔偿责任。	2023年11月27日		截至本报告期末，上述所有承诺人严格信守承诺，未有违反承诺的情况发生。
	国家能源集团科技环保有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	关于规范和减少关联交易的承诺：本次权益变动完成后，承诺人及关联方将尽量减少并规范与龙源技术及其控制的企业之间的关联交易。对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易，承诺人及关联方将遵循市场交易的公平、公正的原	2023年11月27日		截至本报告期末，上述所有承诺人严格信守承诺，未有违反承诺的情况发生。

			<p>则，按照公允、合理的市场价格进行交易，并依据有关法律、法规及规范性文件的规定履行关联交易决策程序。承诺人保证承诺人及其控制的其他企业及关联方将不通过与龙源技术及其控制的企业关联交易取得任何不正当的利益或使龙源技术及其控制的企业承担任何不正当的义务。承诺人将促使承诺人及其控制的其他企业及关联方不通过与龙源技术之间的关联关系谋求特殊的利益，不会进行有损龙源技术和其他股东利益的关联交易。</p>			
首次公开发行或再融资时所作承诺	<p>雄亚（维尔京）有限公司、烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司、烟台海融电力技术有限公司</p>	<p>关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺</p>	<p>承诺人及承诺人控制的企业不直接从事电力领域燃烧控制设备系统的研究开发、设计制造、现场调试、人员培训、技术咨询等业务；不进行与公司业务相同或相似且和龙源技术的业务构成竞争的任何投资。若承诺人和承诺人控制的企业违反了上述承诺，由此给公司造成的一切损失由承诺人承担。</p>	<p>2010年08月20日</p>		<p>截至本报告期末，上述所有承诺人严格信守承诺，未有违反承诺的情况发生。</p>
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	无					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明□适用 不适用**二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况**□适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况□适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明□适用 不适用**五、董事会、监事会、独立董事（如有）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、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明**□适用 不适用**七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明**□适用 不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	56
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	高艳丽、霍华东
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	2

是否改聘会计师事务所

□是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

□适用 不适用

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
截至报告期末,公司未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼、仲裁事项合计 13 件	3,769	否	4 件案件已结案, 7 件案件正在执行程序, 2 件案件尚在审理中。	对公司无重大影响	4 件案件已执行完毕或不涉及执行, 案件结案。7 件案件判决书或调解书已生效, 正在执行程序。2 件案件尚在审理中。		

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
国家能源投资集团有限责任公司及内部所	同一实际控制人	购买商品、接受劳务及接受服务	购买商品、接受劳务及接受服务	市场化定价	市场价	3,986.81	3.74%	8,600	否	电汇、承兑	0	2024 年 04 月 10 日	巨潮资讯网

属单位													
国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	同一实际控制人	销售商品、提供劳务	销售商品、提供劳务	市场化定价	市场价	106,730.62	83.61%	185,000	否	电汇、承兑	0	2024年08月15日	巨潮资讯网
合计				--	--	110,717.43	--	193,600	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				<p>2024年4月10日，经公司第五届董事会第十九次会议批准，同意公司2024年度向国家能源集团及其直接或间接控制的企业销售节能、环保等产品以及提供服务（包括但不限于以合同能源管理模式提供的各种服务）合同总额不超过人民币126,500万元。同意公司2024年度向国家能源集团及其直接或间接控制的企业进行日常性采购产品及接受提供服务（包括房屋租赁、物资采购、服务及其他产品、服务）合同总额不超过人民币8,600万元。</p> <p>2024年8月15日，经公司第六届董事会第四次会议批准，同意公司调增销售产品、商品和提供服务类关联交易额度58,500万元，预计2024年度向国家能源集团及其直接或间接控制的企业销售节能、环保产品以及提供服务（包括但不限于以合同能源管理模式提供的各种服务）合同总额不超过人民币185,000万元。与日常经营相关的关联交易履行情况请见上表。</p>									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

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）	
国家能源集团财务有限公司	同一实际控制人	70,000	依国家规定	41,178.55	310,021.34	292,582.19	58,617.7

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)	
不适用							

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)
国家能源集团财务有限公司	同一实际控制人	授信	30,000	0

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

烟台龙源电力技术股份有限公司与国家能源集团雄安能源有限公司、山东明合地热能源开发有限公司共同投资设立国能（雄安）地热开发有限公司。合资公司注册资本为人民币 1 亿元，其中龙源技术以货币形式出资 3500 万元，股比 35%；雄安公司以货币形式出资 6000 万元，股比 60%；明合公司以货币形式出资 500 万元，股比 5%。2024 年 7 月 17 日召开公司第六届董事会第三次会议，审议通过《关于公司对外参股投资设立国能地热开发有限公司暨关联交易的议案》。2024 年 8 月该公司取得营业执照。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于对外参股投资设立国能（雄安）地热开发有限公司的进展公告	2024 年 08 月 15 日	巨潮资讯网

十五、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

公司报告期不存在重大担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

(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) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

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。

十六、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。

十七、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	2,884,695	0.56%				-211,200	-211,200	2,673,495	0.52%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	2,884,695	0.56%				-211,200	-211,200	2,673,495	0.52%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	2,884,695	0.56%				-211,200	-211,200	2,673,495	0.52%
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	513,213,525	99.44%						513,213,525	99.48%
1、人民币普通股	513,213,525	99.44%						513,213,525	99.48%
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	516,098,220	100.00%				-211,200	-211,200	515,887,020	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

因激励对象离职，不符合激励条件，公司回购注销其已获授但尚未解除限售的限制性股票。报告期内合计回购注销 21.12 万股限制性股票。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2024 年 4 月 10 日，公司第五届董事会第十九次会议和第五届监事会第十七次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。鉴于公司原激励对象中 5 人离职，已不符合激励条件。董事会同意公司回购注销上述人员合计持有的 17.82 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票。2024 年 5 月 7 日，公司 2023 年年度股东大会审议并通过了该议案。

2024 年 8 月 15 日，公司第六届董事会第四次会议及第六届监事会第四次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。鉴于公司原激励对象中 1 人因退休离职，已不符合激励条件。董事会同意公司回购注销其合计持有的 3.3 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票。2024 年 9 月 3 日，公司 2024 年第一次临时股东大会审议并通过了该议案。

股份变动的过户情况

适用 不适用

2024 年 7 月 11 日，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 17.82 万股，公司总股本变更为 51,592,002 万股。2024 年 11 月 5 日，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 3.3 万股，公司总股本变更为 51,588,702 万股。

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

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很小。

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	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
公司 2020 年限制性股票激励计划的激励对象、高管	2,884,695	-211,200	0	2,673,495	股权激励限售股、高管锁定股	达到公司限制性股票激励计划规定的条件解除限售、按照董监高持股及变动规则管理。
合计	2,884,695	-211,200	0	2,673,495	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

报告期内，公司回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票 21.12 万股。公司“其他应付款-限制性股票激励款项”科目余额减少 68.05 万元，占期末负债总额的 0.08%；公司所有者权益下“股本”科目余额减少 21.12 万元，占期末股本总额的 0.04%；“资本公积”科目余额减少 30.14 万元，占期末资本公积总额的 0.04%；“库存股”科目余额减少 77.51 万元，占期末所有者权益总额的 0.04%。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、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	28,907	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	26,907	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）									
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		数量
							股份状态		
国家能源集团科技环保有限公司	国有法人	23.13%	119,322,720.00	119,322,720.00	0	119,322,720.00	不适用		0
雄亚(维尔京)有限公司	国有法人	18.65%	96,228,000.00	0	0	96,228,000.00	不适用		0
李剑勇	境内自然人	1.77%	9,155,800.00	9,155,800.00	0	9,155,800.00	不适用		0

烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司	境内非国有法人	1.61%	8,300,000.00	1,120,000.00	0	8,300,000.00	不适用	0
王啸宇	境内自然人	0.65%	3,350,000.00	3,350,000.00	0	3,350,000.00	不适用	0
曹波	境内自然人	0.65%	3,333,797.00	73,800.00	0	3,333,797.00	不适用	0
郑红兰	境内自然人	0.55%	2,849,953.00	2,849,953.00	0	2,849,953.00	不适用	0
程永红	境内自然人	0.54%	2,797,808.00	0	0	2,797,808.00	不适用	0
牛广军	境内自然人	0.29%	1,486,300.00	839,700.00	0	1,486,300.00	不适用	0
盛智仕	境内自然人	0.26%	1,342,400.00	-29,900.00	0	1,342,400.00	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 4）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家能源集团科技环保有限公司与雄亚（维尔京）有限公司实际控制人均为国家能源集团，未知其他股东是否存在一致行动关系或关联关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
国家能源集团科技环保有限公司	119,322,720.00	人民币普通股	119,322,720.00					
雄亚(维尔京)有限公司	96,228,000.00	人民币普通股	96,228,000.00					
李剑勇	9,155,800.00	人民币普通股	9,155,800.00					
烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司	8,300,000.00	人民币普通股	8,300,000.00					
王啸宇	3,350,000.00	人民币普通股	3,350,000.00					
曹波	3,333,797.00	人民币普通股	3,333,797.00					
郑红兰	2,849,953.00	人民币普通股	2,849,953.00					
程永红	2,797,808.00	人民币普通股	2,797,808.00					
牛广军	1,486,300.00	人民币普通股	1,486,300.00					
盛智仕	1,342,400.00	人民币普通股	1,342,400.00					
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	国家能源集团科技环保有限公司与雄亚（维尔京）有限公司实际控制人均为国家能源集团，未知其他股东是否存在一致行动关系或关联关系。							

东之间关联关系或一致行动的说明	
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	<p>股东程永红通过普通证券账户持有公司 711,500.00 股，通过申万宏源证券有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 2,086,308.00 股，合计持有公司 2,797,808.00 股。</p> <p>股东牛广军通过普通证券账户持有公司 839,700.00 股，通过平安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 646,600.00 股，合计持有公司 1,486,300.00 股。</p> <p>股东盛智仕通过普通证券账户持有公司 85,000.00 股，通过广发证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司 1,257,400.00 股，合计持有公司 1,342,400.00 股。</p>

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

适用 不适用

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

适用 不适用

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家能源集团科技环保有限公司	崔青汝	2022 年 01 月 13 日	91110108MA7FJH9B01	<p>一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；发电技术服务；环保咨询服务；大气污染治理；水污染治理；工程和技术研究和试验发展；工业互联网数据服务；社会经济咨询服务；物业管理；非居住房地产租赁；新材料技术研发；新材料技术推广服务；新兴能源技术研发；储能技术服务；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：建设工程施工（除核电站建设经营、民用机场建设）；发电业务、输电业务、供（配）电</p>

				业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况：国家能源集团科技环保有限公司持有 TCL 中环股份。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

新控股股东名称	国家能源集团科技环保有限公司
变更日期	2024 年 10 月 14 日
指定网站查询索引	巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn/ ）
指定网站披露日期	2024 年 10 月 15 日

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家能源投资集团有限责任公司	邹磊	1995 年 10 月 23 日	91110000100018267J	国务院授权范围内的国有资产经营；开展煤炭等资源性产品、煤制油、煤化工、电力、热力、港口、各类运输业、金融、国内外贸易及物流、房地产、高科技、信息咨询等行业领域的投资、管理；规划、组织、协调、管理集团所属企业在上述行业领域内的生产经营活动；化工材料及化工产品（不含危险化学品）、纺织品、建筑材料、机械、电子设备、办公设备的销售。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和

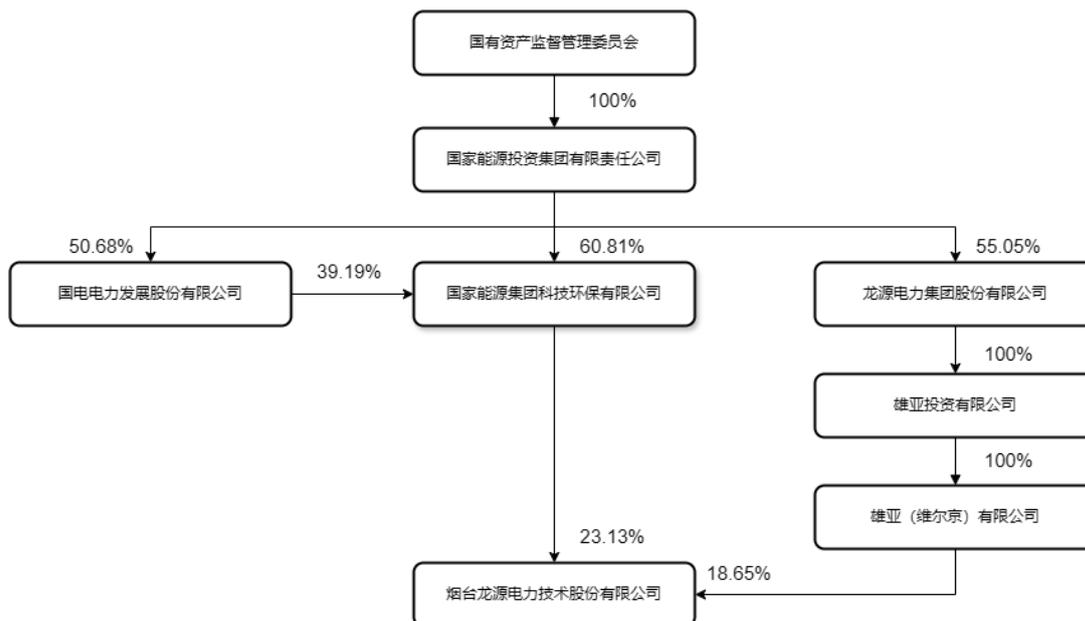
				限制类项目的经营活动。))
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	国家能源集团持有或实际控制中国神华、国电电力、长源电力、龙源电力、英力特、龙源技术 6 家上市公司。			

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、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

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
雄亚(维尔京)有限公司	黄中楠	1994 年 03 月 07 日	1000 美元	主要职能为对外投资。其投资企业主要从事火力发电、煤粉锅炉节能环保设备生产和销售(从事该业务的公司即是本公司)。

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2025 年 04 月 10 日
审计机构名称	中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	中兴华审字（2025）第 012431 号
注册会计师姓名	高艳丽、霍华东

审计报告正文

烟台龙源电力技术股份公司全体股东：

● 审计意见

我们审计了烟台龙源电力技术股份公司（以下简称“龙源技术”）财务报表，包括 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2024 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了龙源技术 2024 年 12 月 31 日合并及母公司的财务状况以及 2024 年度合并及母公司的经营成果和现金流量。

● 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于龙源技术，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

● 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

收入的确认事项	
关键审计事项	审计中的应对
<p>龙源技术主要为锅炉综合改造、等离子业务、低氮燃烧业务等，2024 年度，龙源技术的营业收入 1,276,544,485.41 元，比 2023 年上升 13.06%。营业收入确认的真实性、完整性对经营成果产生重大影响，因此，我们将收入的确认作为关键审计事项。</p>	<p>关键审计事项的应对措施：</p> <ul style="list-style-type: none"> 了解和评估管理层对销售收入确认相关的关键内部控制的设计，并测试关键内部控制执行的有效性； 检查销售合同条款，判断履约义务构成和控制权转移时点，以评价销售收入确认政策是否符合相关会计准则的规定； 结合产品类型、销售订单对收入以及毛利情况执行分析程序，判断本期收入金额是否出现异常波动的情况； 对销售收入进行抽样测试，检查销售合同、发票、出库单、客户签收的验收单及收款凭证等支撑性文件，评价相关收入是否已按照收入确认政策确认并核实其收入的真实性、完整性和准确性； 选取样本执行函证程序，并就未回函的客户，通过检查销售合同、销售订单、生产订单、出库单、客户签收的验收单、销售发票及回款凭证等执行替代测试，核实已确认收入的真实性； 针对资产负债表日前后确认的销售收入核对出库单、客户签收的验收单等支撑性文件，以确认收入是否记录在正确

	的会计期间。
--	--------

• 其他信息

龙源技术管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括龙源技术 2024 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

• 管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估龙源技术的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算龙源技术、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督龙源技术的财务报告过程。

• 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计的过程中，我们运用了职业判断，保持了职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对龙源技术持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致龙源技术不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（6）就龙源技术实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。

从与治理层沟通的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：高艳丽

中国 北京

中国注册会计师：霍华东

2025 年 4 月 10 日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：烟台龙源电力技术股份有限公司

2024 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	746,957,648.79	819,119,636.14
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	42,424,187.27	177,360,486.64
应收账款	734,399,340.13	590,319,437.60
应收款项融资	24,329,683.05	18,489,937.49
预付款项	57,549,431.58	71,368,385.67
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	56,760,607.14	66,454,308.50
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	263,968,281.10	241,692,744.99
其中：数据资源		
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	847,292.74	4,060,556.23
流动资产合计	1,927,236,471.80	1,988,865,493.26
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	146,081,972.41	216,013,189.85
长期股权投资	254,792,307.87	213,927,472.85
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	3,234,326.34	3,234,326.34

投资性房地产	2,911,264.06	22,357,474.31
固定资产	333,026,090.54	333,382,730.87
在建工程		16,349,796.92
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,613,922.17	2,345,205.60
无形资产	59,393,014.28	54,389,495.68
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	2,941,775.93	2,437,341.74
递延所得税资产	14,171,508.21	25,260,753.73
其他非流动资产		
非流动资产合计	818,166,181.81	889,697,787.89
资产总计	2,745,402,653.61	2,878,563,281.15
流动负债：		
短期借款		
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	39,594,847.97	202,251,905.44
应付账款	606,186,219.76	487,255,170.06
预收款项		
合同负债	104,424,562.78	173,893,440.06
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	9,200,770.74	12,019,724.46
应交税费	11,540,846.58	3,930,523.67
其他应付款	23,194,498.18	20,165,201.19
其中：应付利息		
应付股利		
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	823,459.19	890,646.63
其他流动负债	12,421,313.42	29,906,154.95
流动负债合计	807,386,518.62	930,312,766.46
非流动负债：		

保险合同准备金		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	788,332.14	1,461,441.16
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	2,588,866.08	
递延收益	5,728,270.91	6,577,830.70
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	9,105,469.13	8,039,271.86
负债合计	816,491,987.75	938,352,038.32
所有者权益：		
股本	515,887,020.00	516,098,220.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	684,496,125.20	684,797,494.36
减：库存股	9,802,643.40	10,577,747.40
其他综合收益		
专项储备	1,238,060.69	674,019.98
盈余公积	141,316,173.08	135,295,313.74
一般风险准备		
未分配利润	595,775,930.29	613,923,942.15
归属于母公司所有者权益合计	1,928,910,665.86	1,940,211,242.83
少数股东权益		
所有者权益合计	1,928,910,665.86	1,940,211,242.83
负债和所有者权益总计	2,745,402,653.61	2,878,563,281.15

法定代表人：杨怀亮 主管会计工作负责人：刘克冷 会计机构负责人：解丰荣

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	741,710,449.28	817,666,342.56
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	42,424,187.27	177,360,486.64
应收账款	734,341,882.13	590,319,437.60
应收款项融资	24,329,683.05	18,489,937.49
预付款项	57,471,180.83	71,317,113.90
其他应收款	56,748,878.34	66,442,436.79
其中：应收利息		
应收股利		

存货	260,777,937.27	238,378,993.46
其中：数据资源		
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	847,292.74	3,999,950.18
流动资产合计	1,918,651,490.91	1,983,974,698.62
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	146,081,972.41	216,013,189.85
长期股权投资	276,862,307.87	235,997,472.85
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产	3,234,326.34	3,234,326.34
投资性房地产	2,911,264.06	22,357,474.31
固定资产	332,316,330.68	332,554,053.62
在建工程	0.00	16,349,796.92
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,613,922.17	2,345,205.60
无形资产	59,393,014.28	54,384,017.63
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	2,886,549.99	2,367,054.18
递延所得税资产	14,171,097.71	25,260,753.73
其他非流动资产		
非流动资产合计	839,470,785.51	910,863,345.03
资产总计	2,758,122,276.42	2,894,838,043.65
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	39,594,847.97	203,807,963.44
应付账款	631,732,245.99	509,240,785.13
预收款项		
合同负债	104,314,471.04	173,435,740.06
应付职工薪酬	8,576,138.27	11,411,121.73
应交税费	10,680,729.59	3,298,580.39
其他应付款	23,184,498.18	20,165,201.19
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	823,459.19	890,646.63
其他流动负债	12,411,405.16	29,906,154.95
流动负债合计	831,317,795.39	952,156,193.52
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	788,332.14	1,461,441.16
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债	2,588,866.08	0.00
递延收益	5,728,270.91	6,577,830.70
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	9,105,469.13	8,039,271.86
负债合计	840,423,264.52	960,195,465.38
所有者权益：		
股本	515,887,020.00	516,098,220.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	684,856,084.48	685,157,453.64
减：库存股	9,802,643.40	10,577,747.40
其他综合收益		
专项储备	0.00	0.00
盈余公积	141,316,173.08	135,295,313.74
未分配利润	585,442,377.74	608,669,338.29
所有者权益合计	1,917,699,011.90	1,934,642,578.27
负债和所有者权益总计	2,758,122,276.42	2,894,838,043.65

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业总收入	1,276,544,485.41	1,129,114,117.84
其中：营业收入	1,276,544,485.41	1,129,114,117.84
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,228,436,287.96	1,026,811,246.69
其中：营业成本	1,086,129,906.46	900,804,871.89
利息支出		
手续费及佣金支出		

退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	5,383,930.86	5,152,880.65
销售费用	39,260,243.22	36,392,618.69
管理费用	67,327,923.14	63,595,475.67
研发费用	45,915,207.30	37,261,469.39
财务费用	-15,580,923.02	-16,396,069.60
其中：利息费用	82,011.47	21,189.42
利息收入	17,380,957.54	18,009,702.75
加：其他收益	12,235,959.39	11,629,102.68
投资收益（损失以“-”号填列）	32,672,626.42	7,718,962.63
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	32,449,376.80	6,178,996.88
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）	-15,128,724.97	-470,627.78
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,305,770.86	-5,374,044.90
资产处置收益（损失以“-”号填列）	2,866,990.83	107,391.46
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	78,449,278.26	115,913,655.24
加：营业外收入	1,636,454.05	384,890.78
减：营业外支出	315,754.88	138,562.19
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	79,769,977.43	116,159,983.83
减：所得税费用	14,482,435.33	-25,070,142.49
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	65,287,542.10	141,230,126.32
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	65,287,542.10	141,230,126.32
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	65,287,542.10	141,230,126.32
2.少数股东损益		
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	65,287,542.10	141,230,126.32
归属于母公司所有者的综合收益总额	65,287,542.10	141,230,126.32
归属于少数股东的综合收益总额	0.00	0.00
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.1264	0.2741
（二）稀释每股收益	0.1264	0.2741

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。
法定代表人：杨怀亮 主管会计工作负责人：刘克冷 会计机构负责人：解丰荣

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	1,284,833,230.42	1,144,767,122.90
减：营业成本	1,101,373,801.70	919,980,679.07
税金及附加	5,287,277.37	5,097,086.89
销售费用	39,260,243.22	37,372,530.19
管理费用	67,056,616.28	63,304,052.62
研发费用	45,915,207.30	37,261,469.39
财务费用	-15,572,185.02	-16,389,592.61
其中：利息费用	82,011.47	21,189.42
利息收入	17,371,392.14	18,002,063.72
加：其他收益	12,185,959.39	11,579,029.62
投资收益（损失以“－”号填列）	32,457,538.44	6,426,452.32
其中：对联营企业和合营企	32,449,376.80	6,178,996.88

业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）	-15,127,082.97	-470,627.78
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,305,770.86	-5,374,044.90
资产处置收益（损失以“-”号填列）	2,866,990.83	106,590.11
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	71,589,904.40	110,408,296.72
加：营业外收入	1,634,654.05	361,667.58
减：营业外支出	315,754.88	138,562.19
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	72,908,803.57	110,631,402.11
减：所得税费用	12,700,210.16	-25,181,802.06
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	60,208,593.41	135,813,204.17
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	60,208,593.41	135,813,204.17
（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	60,208,593.41	135,813,204.17
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1165	0.2635
（二）稀释每股收益	0.1165	0.2635

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	1,340,510,208.66	915,221,424.67
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	234,238.42	11,031,443.77
收到其他与经营活动有关的现金	89,050,844.41	71,484,831.83
经营活动现金流入小计	1,429,795,291.49	997,737,700.27
购买商品、接受劳务支付的现金	1,027,126,468.29	697,024,891.20
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	180,738,005.41	159,802,646.11
支付的各项税费	28,465,640.41	26,453,613.22
支付其他与经营活动有关的现金	58,563,120.51	72,705,712.95
经营活动现金流出小计	1,294,893,234.62	955,986,863.48
经营活动产生的现金流量净额	134,902,056.87	41,750,836.79
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	5,584,541.78	0.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	23,084,396.00	10,229,870.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	313,108,161.64	1,113,247,955.44
投资活动现金流入小计	341,777,099.42	1,123,477,825.44
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	77,693,609.11	136,172,806.56
投资支付的现金	14,000,000.00	63,000,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	329,590,000.00	821,100,000.00
投资活动现金流出小计	421,283,609.11	1,020,272,806.56
投资活动产生的现金流量净额	-79,506,509.69	103,205,018.88
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收		

到的现金		
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	77,414,771.38	103,856,648.15
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	1,818,009.56	10,287,976.47
筹资活动现金流出小计	79,232,780.94	114,144,624.62
筹资活动产生的现金流量净额	-79,232,780.94	-114,144,624.62
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-23,837,233.76	30,811,231.05
加：期初现金及现金等价物余额	416,451,631.30	385,640,400.25
六、期末现金及现金等价物余额	392,614,397.54	416,451,631.30

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年度	2023 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	1,343,983,154.26	918,392,474.27
收到的税费返还	234,238.42	11,031,443.77
收到其他与经营活动有关的现金	89,051,594.81	71,265,151.54
经营活动现金流入小计	1,433,268,987.49	1,000,689,069.58
购买商品、接受劳务支付的现金	1,038,829,156.85	701,897,238.51
支付给职工以及为职工支付的现金	179,488,084.22	158,709,005.93
支付的各项税费	25,566,809.02	25,058,878.86
支付其他与经营活动有关的现金	58,276,786.46	72,408,219.71
经营活动现金流出小计	1,302,160,836.55	958,073,343.01
经营活动产生的现金流量净额	131,108,150.94	42,615,726.57
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	5,584,541.78	0.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	23,084,396.00	10,222,770.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	313,108,161.64	1,113,247,955.44
投资活动现金流入小计	341,777,099.42	1,123,470,725.44
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	77,693,609.11	136,172,806.56
投资支付的现金	14,000,000.00	63,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	329,590,000.00	821,100,000.00
投资活动现金流出小计	421,283,609.11	1,020,272,806.56
投资活动产生的现金流量净额	-79,506,509.69	103,197,918.88
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		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		

偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	77,414,771.38	103,856,648.15
支付其他与筹资活动有关的现金	1,818,009.56	10,287,976.47
筹资活动现金流出小计	79,232,780.94	114,144,624.62
筹资活动产生的现金流量净额	-79,232,780.94	-114,144,624.62
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-27,631,139.69	31,669,020.83
加：期初现金及现金等价物余额	414,998,337.72	383,329,316.89
六、期末现金及现金等价物余额	387,367,198.03	414,998,337.72

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他	小计		
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	516,098,220.00				684,797,494.36	10,577.74		674,019.98	135,295,313.74		613,923,942.15		1,940,211,242.83	1,940,211,242.83	
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	516,098,220.00				684,797,494.36	10,577.74		674,019.98	135,295,313.74		613,923,942.15		1,940,211,242.83	1,940,211,242.83	
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	-211,200.00				-301,369.16	-775,104.00		564,040.71	6,020.85		-18,148.06		-11,300.57	-11,300.57	
（一）综											65,287.5		65,287.5	65,287.5	

合收益总额											42.10		42.10		42.10
(二) 所有者投入和减少资本	-211,200.00				-301,369.16	-775,104.00							262,534.84		262,534.84
1. 所有者投入的普通股	-211,200.00				-563,904.00	-775,104.00									
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					262,534.84								262,534.84		262,534.84
4. 其他															
(三) 利润分配								6,020.859.34		-83,435.553.96		-77,414.694.62		-77,414.694.62	
1. 提取盈余公积							6,020.859.34			-6,020.859.34					
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分										-77,414.694.62		-77,414.694.62		-77,414.694.62	

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								564,040.71					564,040.71		564,040.71
1. 本期								6,174.52					6,174.52		6,174.52

提取								1.06					1.06		1.06
2. 本期使用								5,610,480.35					5,610,480.35		5,610,480.35
(六) 其他															
四、本期期末余额	515,887,020.00				684,496,125.20	9,802,643.40		1,238,060.69	141,316,173.08		595,775,930.29		1,928,910.66	5.86	1,928,910.66

上期金额

单位：元

项目	2023 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	518,980,440.00				692,722,235.22	21,155,494.80			121,713,993.32		590,131,784.40		1,902,392,958.14		1,902,392,958.14
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	518,980,440.00				692,722,235.22	21,155,494.80			121,713,993.32		590,131,784.40		1,902,392,958.14		1,902,392,958.14
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-2,882,220.00				-7,924,740.86	-10,577,747.40		674,019.98	13,581,320.42		23,792,157.55		37,818,284.69		37,818,284.69
(一) 综合收益总											141,230,126.32		141,230,126.32		141,230,126.32

额														
(二) 所有者投入和减少资本	- 2,88 2,22 0.00				- 7,92 4,74 0.86	- 10,5 77,7 47.4 0							- 229, 213. 46	- 229, 213. 46
1. 所有者投入的普通股	- 2,88 2,22 0.00				- 8,04 8,28 4.28	- 10,5 77,7 47.4 0							- 352, 756. 88	- 352, 756. 88
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					123, 543. 42								123, 543. 42	123, 543. 42
4. 其他														
(三) 利润分配								13,5 81,3 20.4 2		- 117, 437, 968. 57		- 103, 856, 648. 15	- 103, 856, 648. 15	
1. 提取盈余公积								13,5 81,3 20.4 2		- 13,5 81,3 20.4 2				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										- 103, 856, 648. 15		- 103, 856, 648. 15	- 103, 856, 648. 15	

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								674,019.98					674,019.98		674,019.98
1. 本期提取								4,008,503.43					4,008,503.43		4,008,503.43

2、 本期 使用								3,33 4,48 3.45					3,33 4,48 3.45		3,33 4,48 3.45
(六) 其他															
四、 本期 期末 余额	516, 098, 220. 00				684, 797, 494. 36	10,5 77.7 47.4 0		674, 019. 98	135, 295, 313. 74		613, 923, 942. 15		1,94 0,21 1,24 2.83		1,94 0,21 1,24 2.83

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、 上年 期末 余额	516,09 8,220. 00				685,15 7,453. 64	10,577 ,747.4 0			135,29 5,313. 74	608,66 9,338. 29		1,934, 642,57 8.27
加												
：会 计政 策变 更												
期差 错更 正												
他												
二、 本年 期初 余额	516,09 8,220. 00				685,15 7,453. 64	10,577 ,747.4 0			135,29 5,313. 74	608,66 9,338. 29		1,934, 642,57 8.27
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “—”号 填 列)	- 211,20 0.00				- 301,36 9.16	- 775,10 4.00			6,020, 859.34	- 23,226 ,960.5 5		- 16,943 ,566.3 7
(一) 综 合收										60,208 ,593.4 1		60,208 ,593.4 1

益总额												
(二) 所有者投入和减少资本	- 211,20 0.00				- 301,36 9.16	- 775,10 4.00						262,53 4.84
1. 所有者投入的普通股	- 211,20 0.00				- 563,90 4.00	- 775,10 4.00						
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					262,53 4.84							262,53 4.84
4. 其他												
(三) 利润分配								6,020, 859.34	- 83,435 ,553.9 6			- 77,414 ,694.6 2
1. 提取盈余公积								6,020, 859.34	- 6,020, 859.34			
2. 对所有者(或股东)的分配									- 77,414 ,694.6 2			- 77,414 ,694.6 2
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								5,547,170.82				5,547,170.82
2. 本期使用								5,547,170.82				5,547,170.82
（六）其他												
四、本期	515,887,020.				684,856,084.	9,802,643.40			141,316,173.	585,442,377.		1,917,699,01

期末余额	00				48				08	74		1.90
------	----	--	--	--	----	--	--	--	----	----	--	------

上期金额

单位：元

项目	2023 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	518,980,440.00				693,082,194.50	21,155,494.80			121,713,993.32	590,294,102.69		1,902,915,235.71
加：会计政策变更												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	518,980,440.00				693,082,194.50	21,155,494.80			121,713,993.32	590,294,102.69		1,902,915,235.71
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-2,882,220.00				-7,924,740.86	-10,577,747.40			13,581,320.42	18,375,235.60		31,727,342.56
（一）综合收益总额										135,813,204.17		135,813,204.17
（二）所有者投入和减少资本	-2,882,220.00				-7,924,740.86	-10,577,747.40						-229,213.46
1. 所有者投入	-2,882,220.00				-8,048,284.28	-10,577,747.40						-352,756.88

的普通股						0						
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					123,543.42							123,543.42
4. 其他												
(三) 利润分配								13,581,320.42	-117,437,968.57			-103,856,648.15
1. 提取盈余公积								13,581,320.42	-13,581,320.42			0.00
2. 对所有者(或股东)的分配									-103,856,648.15			-103,856,648.15
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												0.00
1. 本期提取								3,334,483.45				3,334,483.45
2. 本期使用								3,334,483.45				3,334,483.45
(六) 其他												
四、本期末余额	516,098,220.00				685,157,453.64	10,577,747.40			135,295,313.74	608,669,338.29		1,934,642,578.27

三、公司基本情况

烟台龙源电力技术股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”，在包含子公司时统称本集团）是由国电科技环保集团有限公司（以下简称“科环集团”）、烟台开发区龙源电力燃烧控制工程有限公司（以下简称“龙源燃控”）、雄亚（维尔京）有限公司（以下简称“雄亚公司”）以及烟台海融电力技术有限公司（以下简称“烟台海融公司”）于 2008 年 2 月 26 日共同发起设立的股份有限公司，科环集团为本公司的母公司，国家能源投资集团有限责任公司为本公司的最终控制方。

本公司设立时总股本为 6,600.00 万股,每股面值 1 元。2010 年 8 月向境内投资者发行了 2,200 万股人民币普通股 (A 股),于 2010 年 8 月 20 日在深圳证券交易所创业板挂牌上市交易,发行后总股本增至 8,800 万股。

经本公司第一届董事会第十五次会议决议以及本公司 2010 年度股东大会决议,2011 年 5 月,本公司以 2010 年末总股本 8,800 万股为基数,以资本公积金每 10 股转增 8 股,共计转增 7,040 万股。

经本公司第二届董事会第四次会议决议以及本公司 2011 年度股东大会决议,2012 年 5 月,本公司以 2011 年末总股本 15,840 万股为基数,以资本公积金每 10 股转增 8 股,共计转增 12,672 万股。

经本公司第二届董事会第十五次会议决议以及本公司 2013 年度股东大会决议,2014 年 6 月,本公司以 2013 年末总股本 28,512 万股为基数,以资本公积金每 10 股转增 8 股,共计转增 22,809.6 万股。

根据公司 2020 年 11 月 29 日召开的第四届董事会第十四次会议、2021 年 2 月 25 日召开的 2021 年第一次临时股东大会审议通过的《〈2020 年限制性股票激励计划(草案)〉及其摘要的议案》等议案;2021 年 2 月 25 日召开的第四届董事会第十五次会议通过的《关于调整 2020 年限制性股票激励计划激励对象名单及授予权益数量的议案》及《关于向 2020 年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》,龙源技术向董事、高级管理人员中层管理人员及核心技术(业务)骨干共计 78 人授予限制性股票 936.40 万股。该增资事项经信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)审验,于 2021 年 3 月 18 日出具报告号为 XYZH/2021.JNAA40030 的《验资报告》。

根据公司 2021 年 8 月 26 日召开的第五届董事会第四次会议、2021 年 9 月 15 日召开的 2021 年第三次临时股东大会审议通过的《关于因权益分派实施调整公司限制性股票回购价格的议案》和《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》,因激励对象离职,同意公司回购并注销其持有的 180,000 股已获授但尚未解除限售的限制性股票,回购价格为 3.572 元/股。上述经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审验,于 2021 年 11 月 15 日出具立信验字【2021】第 31-10027 号验资报告。

2022 年 4 月 6 日,公司第五届董事会第八次会议审议通过的《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》,回购注销第一个解除限售期的全部限制性股票 3,044,360.00 股(未包含离职激励对象已获授的数量)和已离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 230,000.00 股,回购注销股票共计 3,274,360.00 股,本次限制性股票的回购价格为人民币 3.572 元/股,实际应支付人民币 11,696,013.92 元,变更后股本为 519,125,640.00 股。上述经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审计,于 2022 年 6 月 15 日出具“信会师报字[2022]第 ZG12195 号”审计报告。

2022 年 8 月 25 日第五届董事会第十次会议审议通过的《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》,公司回购注销已离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 145,200 股,本次限制性股票的回购价格为人民币 3.572 元/股,实际支付人民币 518,654.40 元,变更后股本为 518,980,440.00 股。上述经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审计,于 2022 年 11 月 4 日出具“信会师报字[2022]第 ZG12453 号”审计报告。

2023 年 4 月 12 日第五届董事会第十三次会议审议通过的《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》,公司回购注销已离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 2,882,220.00 股,本次限制性股票的回购价格为人民币 3.372 元/股,实际支付人民币 9,718,845.84 元,变更后股本为 516,098,220.00 股。

2024 年 4 月 10 日第五届董事会第十九次会议审议通过的《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》、2024 年 8 月 15 日第六届董事会第四次会议审议通过的《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》,公司回购注销已离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 211,200.00 股,本次限制性股票的回购价格为人民币 3.222 元/股,实际支付人民币 680,486.40 元,变更后股本为 515,887,020.00 股。上述经中兴华会计师事务所(特殊普通合伙)审计,于 2024 年 12 月 5 日出具“中兴华验字(2024)第 010105 号”审计报告。

2023 年 11 月,国家能源集团科技环保有限公司(以下简称“国能科环”)与科环集团双方签署《国家能源集团科技环保有限公司与国电科技环保集团有限责任公司之吸收合并协议》,合并后控股股东将变更为国能科环,控股股东持有本公司的股份数量不变,2024 年 10 月 14 日国能科环完成过户登记手续。

截至 2024 年 12 月 31 日,本公司注册资本为人民币 516,098,220.00 元,股本总数 515,887,020.00 股,其中有限售条件股份为 2,673,495.00 股。本公司股票面值为每股人民币 1 元,国能科环持有本公司 23.13% 股份,国家能源投资集团有限责任公司为本公司的最终控制方。

本公司统一社会信用代码为:91370600705877689M,营业期限为:1998 年 12 月 26 日至无固定期限。法定代表人:杨怀亮。本公司住所:中国(山东)自由贸易试验区烟台片区烟台开发区白云山路 2 号。

本公司经营范围：一般项目：电力设施器材制造；电力设施器材销售；大气环境污染防治服务；水污染治理；固体废物治理；工程管理服务；以自有资金从事投资活动；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；新兴能源技术研发；机械设备销售；建筑材料销售；化工产品销售（不含许可类化工产品）；软件销售；软件开发（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：各类工程建设活动；电力设施承装、承修、承试；建设工程设计；货物进出口；技术进出口；发电、输电、供电业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以审批结果为准）。

本公司子公司的相关信息详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本附注“九、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团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》和各项具体会计准则、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》（2023 年修订）的规定编制。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报，本集团自报告期末起至少 12 个月具有持续经营能力。

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：

本集团及各子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，对各项交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见如下各项描述。

1、遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团 2024 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况及 2024 年度的合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量等有关信息。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

本集团营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本集团采用人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1、合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指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其回报金额。

2、合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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

（1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

（2）处置子公司

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

9、现金及现金等价物的确定标准

本集团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集团持有的期限短（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。

10、外币业务和外币报表折算

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

11、金融工具

本集团在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本集团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，本集团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

本集团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。本集团对于此类金融资产，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

本集团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。本集团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，本集团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。本集团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

本集团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，本集团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，本集团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，该负债由本集团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，本集团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。

本集团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，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本集团（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。本集团对原金融负债（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，本集团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

当本集团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，同时本集团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，本集团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，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易

中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

(7) 金融资产减值

本集团以单项或组合的方式对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（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

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

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本集团通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本集团即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本集团即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本集团在单项基础上对该金融资产计提减值准备。对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本集团选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

12、应收票据

本集团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	计提方法
低风险组合	银行承兑汇票（非（6+9）银行承兑汇票）； 已收到的国家能源投资集团有限责任公司系统内企业出具的未到期商业承兑汇票；	不计提坏账准备
账龄组合	已收到的其他企业未到期商业承兑汇票	预期信用损失

本集团根据以前年度的实际信用损失，并考虑本年的前瞻性信息，计量预期信用损失的会计估计政策为：

账龄	预期信用损失率（%）
6 个月以内（含 6 个月）	2.00
7 个月至 1 年	6.00
1 至 2 年	10.00
2 至 3 年	20.00
3 至 4 年	50.00
4 至 5 年	80.00
5 年以上	100.00

本集团在资产负债表日计算应收票据预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收票据减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收票据减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计分录。

本集团实际发生信用损失，认定相关应收票据无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“应收票据”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

13、应收账款

本集团对于因销售产品或提供劳务产生的符合收入准则规范的应收账款，本集团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，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。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断。本集团通过比较应收账款在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率和该款项在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来评估金融估工具信用风险是否显著增加。但是，如果本集团确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。通常情况下，如果逾期超过 30 日，则表明金融工具的信用风险已经显著增加。除非本集团在无须付出不必要的额外成本或努力的情况下即可获得合理且有依据的信息，证明即使逾期超过 30 日，信用风险自初始确认后仍未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

本集团采用预期信用损失法计提坏账准备。对信用风险显著不同的应收账款单项确定预期信用损失，如：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收账款；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收账款。除单独评估信用风险的应收账款外，本集团根据账龄分布特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。

1) 单项确定预期信用损失的应收账款

单项金额重大的判断依据或金额标准	本集团将单项金额为 500 万元（含 500 万元）以上的应收账款视为重大应收账款
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	本集团对单项金额重大的应收账款单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计提坏账准备。单独测试未发生减值的应收账款，包括在具有类似信用风险特征的应收账款组合中再进行减值测试。

对于单项金额虽不重大，但有确凿证据表明可收回性存在明显差异的应收账款，采用单项计提坏账准备。

单项计提坏账准备的理由	有客观证据表明单项金额虽不重大，但因其发生了特殊减值的应收账款应进行单项减值测试。
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

2) 根据信用风险特征确定预期信用损失的应收账款

项目	确定组合的依据	计提方法
账龄组合	以应收款项的账龄分布作为信用风险特征	预期信用损失
合并范围内关联方组合	以关联方关系为信用风险特征划分组合	不计提坏账，除有确凿证据表明无法收回的计提坏账准备

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

账龄	预期信用损失率（%）
6 个月以内（含 6 个月）	2.00
7 个月至 1 年	6.00
1 至 2 年	10.00
2 至 3 年	20.00
3 至 4 年	50.00
4 至 5 年	80.00
5 年以上	100.00

本集团资产负债表日计算应收账款预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收账款减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为应收账款减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关应收账款无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“应收账款”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

14、应收款项融资

对于合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，且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的应收票据及应收账款，本集团将其分类为应收款项融资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。应收款项融资采用实际利率法确认的利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益，其余公允价值变动计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益转出，计入当期损益。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团按照下列情形计量其他应收款损失准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的金融资产，本集团按照未来12个月的预期信用损失的金额计量损失准备；②信用风险自初始确认后已显著增加的金融资产，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；③购买或源生已发生信用减值的金融资产，本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

以组合为基础的评估。对于其他应收款，本集团在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加是可行，所以本集团按照金融工具类型、信用风险评级担保物类型、初始确认共同风险特征，对其他应收款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

预期信用损失计量。本集团在资产负债表日计算其他应收款预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前其他应收款减值准备的账面金额，本集团将其差额确认为其他应收款减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本集团将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本集团实际发生信用损失，认定相关其他应收款无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“其他应收款”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

16、合同资产

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）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。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法。

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见“五、11、金融工具”。

17、存货

1、存货的分类和成本

存货分类为：在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处于生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。具体划分为原材料、在产品、库存商品、自制半成品和周转材料等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2、发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法确定发出存货的实际成本。

3、不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。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。

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

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

采用永续盘存制。

5、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法

(2) 包装物采用一次转销法

18、持有待售资产

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

本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

(1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

(2) 出售极可能发生，即本集团已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

有关规定要求本集团相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，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。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

1、共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指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。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得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对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。

(2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3、后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

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

公司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（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，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。

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（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本集团对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本集团固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

24、固定资产

(1) 确认条件

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

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

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。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-45	0	2.22-5.00
机器设备	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
运输设备	年限平均法	8-10	5	9.50-11.88
电子设备	年限平均法	5-10	0-5	9.50-20.00
办公设备	年限平均法	5-10	0	10.00-20.00

对本公司及控股子公司持有的单位价值不超过 5000 元的固定资产，一次性计入当期成本费用，不再分年度计算折旧。对本公司 2014 年之后转固的房屋及建筑物按照双倍余额递减法、分 20-40 年、按照 0% 的残值率计提折旧。

25、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

26、借款费用

1、借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

2、借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

（2）借款费用已经发生；

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

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

3、暂停资本化期间

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

4、借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

27、生物资产

28、油气资产

29、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

1、划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

2、开发阶段支出资本化的具体条件

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；

(6) 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。

30、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、使用权资产、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，本集团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。

31、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

32、合同负债

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

33、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工为本集团提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本集团为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

(1) 设定提存计划

本集团按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本集团还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本集团按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本集团向职工提供辞退福利的，在下列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：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；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述设定提存计划的会计政策进行处理，除此以外的，按照上述设定收益计划的会计政策确认和计量其他长期职工福利净资产或净负债。

34、预计负债

因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本集团承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本集团，且该义务的金额能够可靠的计量时，本集团将该项义务确认为预计负债。

本集团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初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

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。

35、股份支付

本集团的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本集团的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

1、以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本集团根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

2、以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本集团在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完

成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本集团以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

36、优先股、永续债等其他金融工具

（1）永续债和优先股等的区分

本集团发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本集团只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本集团发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本集团发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

（2）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见本附注三、18“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本集团作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本集团不确认权益工具的公允价值变动。

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本集团按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本集团根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、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。本集团以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确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- ①客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。
- ②客户能够控制本集团履约过程中在建的商品。
- ③本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团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。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团考虑下列迹象：

- ①本集团就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- ②本集团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。
- ③本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- ④本集团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。
- ⑤客户已接受该商品或服务。

公司业务收入主要为 EPC 项目收入和备品备件收入，其中 EPC 项目收入按照验收时点法确认，备品备件以发货开票确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况：无

38、合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本集团企业为履行合同发生的成本同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

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

(2) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；

(3) 该成本预期能够收回。

本集团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，该资产摊销不超过一年的可以在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销。

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

(1) 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

(2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

39、政府补助

政府补助是指本集团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。本集团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。

本集团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。

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。

与本集团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。

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

②财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

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

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。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。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- （1）商誉的初始确认；
- （2）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)的交易或事项。

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

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。

资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，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。

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，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- （1）纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- （2）递延所得税资产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。

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，本集团对应用简化处理的除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债。

①使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③承租人发生的初始直接费用；④承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本集团使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

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

②租赁负债

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。租赁付款额包括：①固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额；③根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项；④购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；⑤行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；

本集团采用租赁内含利率作为折现率；如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本集团的增量借款利率作为折现率。本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。该周期性利率是指公司所采用的折现率或修订后的折现率。

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。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本集团重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本集团按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 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动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本集团按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

③短期租赁和低价值资产租赁

本集团选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

④租赁变更

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

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

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

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

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本集团将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租进行分类。

①经营租赁

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本集团将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

②融资租赁

在租赁开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

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

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本集团分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

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

• 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本集团按照关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

42、其他重要的会计政策和会计估计

43、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
财政部于 2024 年 12 月 6 日公布了《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号，以下简称“解释第 18 号”），其中关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理，自印发之日起施行，允许企业自发布年度提前执行。	销售费用、营业成本	3,172,001.16

执行《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”。

财政部于 2024 年 12 月 6 日公布了《企业会计准则解释第 18 号》（财会〔2024〕24 号，以下简称“解释第 18 号”），其中关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理，自印发之日起施行，允许企业自发布年度提前执行。

解释第 18 号规定，根据《企业会计准则第 14 号——收入》（财会〔2017〕22 号）第三十三条等有关规定，对于不属于单项履约义务的保证类质量保证，企业应当按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》（财会〔2006〕3 号）规定进行会计处理。在对因上述保证类质量保证产生的预计负债进行会计核算时，企业应当根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》有关规定，按确定的预计负债金额，借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目，贷记“预计负债”科目，并相应在利润表中的“营业成本”和资产负债表中的“其他流动负债”、“一年内到期的非流动负债”、“预计负债”等项目列示。

企业在首次执行本解释内容时，如原计提保证类质量保证时计入“销售费用”等的，应当按照《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和差错更正》等有关规定，将上述保证类质量保证会计处理涉及的会计科目和报表列报项目的变更作为会计政策变更进行追溯调整。

本集团自 2024 年 1 月 1 日起执行该规定，该事项调整影响详见“附注五、43、（3）2024 年起执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表”。

（2）重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

调整情况说明

2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

合并利润表：

项目	2023 年 1-12 月		
	调整前	调整后	调整数
销售费用	39,564,619.85	36,392,618.69	-3,172,001.16
营业成本	897,632,870.73	900,804,871.89	3,172,001.16

母公司利润表：

项目	2023 年 1-12 月		
	调整前	调整后	调整数
销售费用	40,544,531.35	37,372,530.19	-3,172,001.16
营业成本	916,808,677.91	919,980,679.07	3,172,001.16

44、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部	13%、9%、6%、5%

	分为应交增值税	
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计征	7%、5%
企业所得税	按应纳税所得额计征	15%、25%
教育费附加	按实际缴纳的增值税计征	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计征	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
烟台龙源电力技术股份有限公司	15.00%
国能龙源（烟台）换热设备有限公司	25.00%

2、税收优惠

(1) 本公司经山东省科学技术厅、山东省财政厅、国家税务总局山东省税务局批准，取得《高新技术企业证书》，证书编号为 GR202337005187，发证时间为 2023 年 12 月 7 日，有效期为 3 年。按照《中华人民共和国企业所得税法》关于高新技术企业的税收优惠政策规定，享受 15% 的所得税优惠税率。

(2) 本公司属于先进制造业企业，根据《财政部税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 43 号）的有关规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5% 抵减应纳税增值税税额。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	136,540,562.22	318,354,534.74
其他货币资金	24,240,056.59	88,979,637.76
存放财务公司款项	586,177,029.98	411,785,463.64
合计	746,957,648.79	819,119,636.14

其他说明：截至报告期末资产权利受限的货币资金余额 354,343,251.25 元，其中：定期存款及其利息 330,103,194.66 元，银行承兑汇票保证金 12,051,925.03 元，保函保证金 7,183,931.00 元，农民工工资保证金 5,002,200.56 元，ETC 押金 2,000.00 元。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	31,879,527.27	58,768,841.53
商业承兑票据	10,544,660.00	118,591,645.11
合计	42,424,187.27	177,360,486.64

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	42,424,187.27	100.00%			42,424,187.27	177,820,363.35	100.00%	459,876.71	0.26%	177,360,486.64
其中：										
低风险组合	42,424,187.27	100.00%			42,424,187.27	171,861,341.53	96.65%	0.00	0.00%	171,861,341.53
以账龄特征为基础的预期信用损失组合						5,959,021.82	3.35%	459,876.71	7.72%	5,499,145.11
合计	42,424,187.27	100.00%			42,424,187.27	177,820,363.35	100.00%	459,876.71	0.26%	177,360,486.64

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

应收票据坏账损失	459,876.71	-459,876.71				
合计	459,876.71	-459,876.71				

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
----	----------	-----------

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

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

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	603,056,783.12	505,585,731.22
其中：6个月以内（含6个月）	457,263,787.54	457,577,611.86
7-12个月	145,792,995.58	48,008,119.36
1至2年	119,323,980.82	81,984,763.84
2至3年	36,081,704.54	26,885,254.53
3年以上	47,423,430.84	30,209,757.67
3至4年	25,922,668.98	2,331,858.05
4至5年	85,658.16	1,526,628.35
5年以上	21,415,103.70	26,351,271.27
合计	805,885,899.32	644,665,507.26

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	805,885,899.32	100.00%	71,486,559.19	8.87%	734,399,340.13	644,665,507.26	100.00%	54,346,069.66	8.43%	590,319,437.60
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	805,885,899.32	100.00%	71,486,559.19	8.87%	734,399,340.13	644,665,507.26	100.00%	54,346,069.66	8.43%	590,319,437.60
合计	805,885,899.32	100.00%	71,486,559.19	8.87%	734,399,340.13	644,665,507.26	100.00%	54,346,069.66	8.43%	590,319,437.60

按组合计提坏账准备：按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的应收账款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
6个月以内（含6个月）	457,263,787.54	9,145,275.75	2.00%
7-12个月	145,792,995.58	8,747,579.73	6.00%
1至2年	119,323,980.82	11,932,398.08	10.00%
2至3年	36,081,704.54	7,216,340.91	20.00%
3至4年	25,922,668.98	12,961,334.49	50.00%
4至5年	85,658.16	68,526.53	80.00%
5年以上	21,415,103.70	21,415,103.70	100.00%
合计	805,885,899.32	71,486,559.19	

确定该组合依据的说明：

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

账龄	预期信用损失率（%）
6个月以内（含6个月）	2.00
7个月至1年	6.00
1至2年	10.00
2至3年	20.00
3至4年	50.00
4至5年	80.00
5年以上	100.00

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

□适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提的应收账款坏账准备	54,346,069.66	17,140,489.53				71,486,559.19
合计	54,346,069.66	17,140,489.53				71,486,559.19

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	99,627,579.02		99,627,579.02	12.36%	1,992,551.58
客户 2	50,474,486.07		50,474,486.07	6.26%	2,369,701.15
客户 3	38,708,542.30		38,708,542.30	4.80%	1,517,427.66
客户 4	35,687,151.68		35,687,151.68	4.43%	713,743.03
客户 5	29,447,660.19		29,447,660.19	3.65%	1,192,814.02
合计	253,945,419.26		253,945,419.26	31.50%	7,786,237.44

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

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
----	------	---------	---------	----

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

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

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	24,329,683.05	18,489,937.49
合计	24,329,683.05	18,489,937.49

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	7,217,867.00	
合计	7,217,867.00	

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

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

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
银行承兑汇票	18,489,937.49	5,839,745.56			24,329,683.05	
合计	18,489,937.49	5,839,745.56			24,329,683.05	

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	56,760,607.14	66,454,308.50
合计	56,760,607.14	66,454,308.50

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

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

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
土地收回补偿款	37,207,033.00	37,207,033.00
押金和保证金等	15,752,264.72	27,499,476.30
备用金及其他	3,910,812.92	1,845,996.60
合计	56,870,110.64	66,552,505.90

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	13,277,092.08	23,683,857.15
1 至 2 年	5,163,538.24	41,516,367.15
2 至 3 年	38,279,827.20	984,013.00

3 年以上	149,653.12	368,268.60
3 至 4 年	80,263.00	10,000.00
4 至 5 年	10,000.00	48,418.00
5 年以上	59,390.12	309,850.60
合计	56,870,110.64	66,552,505.90

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	56,870,110.64	100.00%	109,503.50	0.19%	56,760,607.14	66,552,505.90	100.00%	98,197.40	0.15%	66,454,308.50
其中：										
低风险组合	56,557,137.64	99.45%			56,557,137.64	66,302,440.90	99.62%			66,302,440.90
以账龄特征为基础的预期信用损失组合	312,973.00	0.55%	109,503.50	34.99%	203,469.50	250,065.00	0.38%	98,197.40	39.27%	151,867.60
合计	56,870,110.64	100.00%	109,503.50	0.19%	56,760,607.14	66,552,505.90	100.00%	98,197.40	0.15%	66,454,308.50

按组合计提坏账准备：按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的其他账款

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（含 1 年）	55,200.00	3,312.00	6.00%
1 至 2 年	108,900.00	10,890.00	10.00%
2 至 3 年	14,300.00	2,860.00	20.00%
3 至 4 年	80,263.00	40,131.50	50.00%
4 至 5 年	10,000.00	8,000.00	80.00%
5 年以上	44,310.00	44,310.00	100.00%
合计	312,973.00	109,503.50	

确定该组合依据的说明：

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

账龄	预期信用损失率（%）
1 年以内	6.00
1 至 2 年	10.00
2 至 3 年	20.00
3 至 4 年	50.00
4 至 5 年	80.00

5 年以上	100.00
-------	--------

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额	98,197.40			98,197.40
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	11,306.10			11,306.10
2024 年 12 月 31 日余额	109,503.50			109,503.50

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
处于第一阶段的其他应收款	98,197.40	11,306.10				109,503.50
合计	98,197.40	11,306.10				109,503.50

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
烟台黄渤海新区自然资源和规划局（烟台经济技术开发区自然资源和规划局）	土地补偿款	37,207,033.00	2-3 年	65.42%	
东营龙源清洁能源科技有限公司	保证金	9,510,935.03	1 年以内 4,183,320.78 元； 1-2 年 4,627,408.85 元； 2-3 年 700,205.4 元。	16.72%	
国家能源集团国际工程咨询有限公司	保证金	2,680,348.80	1 年以内	4.71%	
瑞泰人寿保险有限公司	医疗保险	1,857,729.22	1 年以内	3.27%	
国家能源集团共享服务中心有限公司	商旅平台充值款	1,593,527.82	1 年以内	2.80%	
合计		52,849,573.87		92.92%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	53,615,432.11	93.17%	60,486,454.93	84.75%
1 至 2 年	3,564,822.69	6.19%	9,688,295.88	13.58%
2 至 3 年	176,520.00	0.31%	607,616.65	0.85%
3 年以上	192,656.78	0.33%	586,018.21	0.82%
合计	57,549,431.58		71,368,385.67	

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：

债务单位	期末余额	账龄	未结算原因
供应商 6	1,180,800.00	1 年以内 590,400.00； 1-2 年 590,400.00 元	未完成项目结算
合计	1,180,800.00		

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例
------	------	-----------------

		(%)
供应商 1	4,465,773.00	7.76
供应商 2	4,098,000.00	7.12
供应商 3	4,086,975.00	7.10
供应商 4	2,785,980.65	4.84
供应商 5	2,500,000.00	4.34
合计	17,936,728.65	31.16

其他说明：

10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	39,528,797.44	69,578.62	39,459,218.82	43,112,005.31	235,237.56	42,876,767.75
在产品	12,854,245.58		12,854,245.58	9,294,761.57		9,294,761.57
库存商品	473,916.86		473,916.86	429,593.29		429,593.29
周转材料				18,978.76		18,978.76
合同履约成本	198,782,682.02	3,835,928.06	194,946,753.96	173,067,272.66	5,479,522.22	167,587,750.44
自制半成品	13,328,331.21		13,328,331.21	20,933,652.58	11,817.09	20,921,835.49
委托加工物资	2,905,814.67		2,905,814.67	563,057.69		563,057.69
合计	267,873,787.78	3,905,506.68	263,968,281.10	247,419,321.86	5,726,576.87	241,692,744.99

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

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

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	235,237.56			165,658.94		69,578.62
合同履约成本	5,479,522.22	2,305,770.86		3,949,365.02		3,835,928.06
自制半成品	11,817.09			11,817.09		
委托加工物资						
合计	5,726,576.87	2,305,770.86		4,126,841.05		3,905,506.68

按组合计提存货跌价准备

单位：元

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

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

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

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(1) 一年内到期的债权投资

□适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

□适用 不适用**13、其他流动资产**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	847,292.74	3,999,950.18
预缴税金		60,606.05
合计	847,292.74	4,060,556.23

其他说明：

14、债权投资

(1) 债权投资的情况

单位：元

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

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

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

(2) 期末重要的债权投资

单位：元

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

(3) 减值准备计提情况

单位：元

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资的情况

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
----	------	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

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

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
------	------	------	---------------	---------------	------------------	------------------	-----------	---------------------------

本期存在终止确认

单位：元

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

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

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

其他说明：

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售商品	149,192,346.89	3,110,374.48	146,081,972.41	220,686,758.28	4,673,568.43	216,013,189.85	4.00%
合计	149,192,346.89	3,110,374.48	146,081,972.41	220,686,758.28	4,673,568.43	216,013,189.85	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	149,192,346.89	100.00%	3,110,374.48	2.08%	146,081,972.41	220,686,758.28	100.00%	4,673,568.43	2.12%	216,013,189.85
其中：										
按组合计提坏账准备	149,192,346.89	100.00%	3,110,374.48	2.08%	146,081,972.41	220,686,758.28	100.00%	4,673,568.43	2.12%	216,013,189.85
合计	149,192,346.89	100.00%	3,110,374.48	2.08%	146,081,972.41	220,686,758.28	100.00%	4,673,568.43	2.12%	216,013,189.85

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按账龄分析组合计提	149,192,346.89	3,110,374.48	2.08%
合计	149,192,346.89	3,110,374.48	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减)	

		值)	值)	
2024年1月1日余额	4,673,568.43			4,673,568.43
2024年1月1日余额 在本期				
本期计提	-1,563,193.95			-1,563,193.95
2024年12月31日余额	3,110,374.48			3,110,374.48

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
长期应收款坏账准备	4,673,568.43	-1,563,193.95				3,110,374.48
合计	4,673,568.43	-1,563,193.95				3,110,374.48

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

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

长期应收款核销说明：

18、长期股权投资

单位：元

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

二、联营企业											
东营龙源清洁能源科技有限公司	8,222,426.43				1,447,327.34						9,669,753.77
国能科环望奎新能源有限公司	205,705,046.42				31,002,049.46		5,584,541.78				231,122,554.10
国能(雄安)地热开发有限公司			14,000,000.00								14,000,000.00
小计	213,927,472.85		14,000,000.00		32,449,376.80		5,584,541.78				254,792,307.87
合计	213,927,472.85		14,000,000.00		32,449,376.80		5,584,541.78				254,792,307.87

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无

其他说明:

无

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量的非金融资产	3,234,326.34	3,234,326.34
合计	3,234,326.34	3,234,326.34

其他说明:

2022年5月13日提交盖章版《青海省投3号企业管理合伙企业(有限合伙)合伙协议》，2022年6月22日青海省投瑞达企业管理合伙企业(有限合伙)(新省投的债权人持股平台)成立，公司股权比例为1.1%。股权登记时点股权的公允价值为3,234,326.34元。

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	36,163,097.60			36,163,097.60
2.本期增加金额	119,126.64			119,126.64
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	119,126.64			119,126.64
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额	29,443,956.26			29,443,956.26
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转入固定资产	29,443,956.26			29,443,956.26
4.期末余额	6,838,267.98			6,838,267.98
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	13,805,623.29			13,805,623.29
2.本期增加金额	792,961.19			792,961.19
(1) 计提或摊销	692,185.81			692,185.81
(2) 固定资产转入增加	100,775.38			100,775.38
3.本期减少金额	10,671,580.56			10,671,580.56
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 转入固定资产	10,671,580.56			10,671,580.56
4.期末余额	3,927,003.92			3,927,003.92
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	2,911,264.06			2,911,264.06
2.期初账面价值	22,357,474.31			22,357,474.31

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无

其他说明：

无

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

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

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因

其他说明：

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	333,026,090.54	333,382,730.87
合计	333,026,090.54	333,382,730.87

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	电子设备	运输设备	机器设备	办公设备	合计
一、账面原						

值:						
1.期初余额	209,043,780.31	23,324,096.19	13,601,750.62	259,190,020.89	16,537,539.75	521,697,187.76
2.本期增加金额	31,013,531.73	9,542,221.51	438,247.79	27,080,469.97	999,125.44	69,073,596.44
(1) 购置	1,569,575.47	2,570,723.91	438,247.79	935,649.98	999,125.44	6,513,322.59
(2) 在建工程转入		44,016.98		26,144,819.99		26,188,836.97
(3) 企业合并增加						
(4)投资性房地产转入	29,443,956.26					29,443,956.26
(5)其他		6,927,480.62				6,927,480.62
3.本期减少金额	32,019,462.81	1,136,593.02	76,752.14	1,734,738.12	871,016.34	35,838,562.43
(1) 处置或报废	24,972,855.55	1,136,593.02	76,752.14		871,016.34	27,057,217.05
(2) 转入投资性房地产	119,126.64					119,126.64
(3) 其他	6,927,480.62			1,734,738.12		8,662,218.74
4.期末余额	208,037,849.23	31,729,724.68	13,963,246.27	284,535,752.74	16,665,648.85	554,932,221.77
二、累计折旧						
1.期初余额	118,201,688.60	20,426,187.46	11,494,653.07	23,081,633.13	15,110,294.63	188,314,456.89
2.本期增加金额	19,096,945.85	7,513,275.80	354,727.16	21,077,306.58	756,148.51	48,798,403.90
(1) 计提	8,425,365.29	585,795.18	354,727.16	21,077,306.58	756,148.51	31,199,342.72
(2) 投资性房地产转入	10,671,580.56					10,671,580.56
(3) 其他		6,927,480.62				6,927,480.62
3.本期减少金额	13,122,368.06	1,137,016.87	76,752.14		870,592.49	15,206,729.56
(1) 处置或报废	6,094,112.06	1,137,016.87	76,752.14		870,592.49	8,178,473.56
(2) 转入投资性房地产	100,775.38					100,775.38
(3) 其他	6,927,480.62					6,927,480.62
4.期末余额	124,176,266.39	26,802,446.39	11,772,628.09	44,158,939.71	14,995,850.65	221,906,131.23
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) 处置或报废						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	83,861,582.84	4,927,278.29	2,190,618.18	240,376,813.03	1,669,798.20	333,026,090.54
2.期初账面价值	90,842,091.71	2,897,908.73	2,107,097.55	236,108,387.76	1,427,245.12	333,382,730.87

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

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

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

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

其他说明：

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 □不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程		16,349,796.92
合计		16,349,796.92

(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
国能柳州生物质资源化处置及煤炭替代综合利用项目				16,349,796.92		16,349,796.92
合计				16,349,796.92		16,349,796.92

(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
国能柳州生物质资源化处置及煤炭替代综合利用项目	18,960,000.00	16,349,796.92	2,708,998.62	19,058,795.54		0.00	100.52%	100				其他
低碳智慧园区项目	8,489,900.00		7,079,777.90	7,079,777.90		0.00	83.39%	100				其他
合计	27,449,900.00	16,349,796.92	9,788,776.52	26,138,573.44		0.00						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

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

其他说明：

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 □不适用

(5) 工程物资

单位：元

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

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额	3,284,223.43	3,284,223.43
2.本期增加金额	224,861.41	224,861.41
(1) 租入	224,861.41	224,861.41
3.本期减少金额	1,041,605.29	1,041,605.29
(1) 处置		
(2) 其他	1,041,605.29	1,041,605.29
4.期末余额	2,467,479.55	2,467,479.55
二、累计折旧	2,713,478.17	2,713,478.17
1.期初余额	939,017.83	939,017.83
2.本期增加金额	956,144.84	956,144.84
(1) 计提	956,144.84	956,144.84
3.本期减少金额	1,041,605.29	1,041,605.29
(1) 处置		
(2) 其他	1,041,605.29	1,041,605.29
4.期末余额	853,557.38	853,557.38
三、减值准备		
1.期初余额		
2.本期增加金额		
(1) 计提		

3.本期减少金额		
(1) 处置		
4.期末余额		
四、账面价值		
1.期末账面价值	1,613,922.17	1,613,922.17
2.期初账面价值	2,345,205.60	2,345,205.60

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	17,253,162.00	85,458,287.09	541,138.21	15,436,544.41	118,689,131.71
2.本期增加金额		11,740,219.19		1,847,343.47	13,587,562.66
(1) 购置				1,847,343.47	1,847,343.47
(2) 内部研发		11,740,219.19			11,740,219.19
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额				2,718,507.67	2,718,507.67
(1) 处置				2,718,507.67	2,718,507.67
4.期末余额	17,253,162.00	97,198,506.28	541,138.21	14,565,380.21	129,558,186.70
二、累计摊销					
1.期初余额	4,854,934.92	50,221,280.90	541,138.21	8,682,282.00	64,299,636.03
2.本期增加金额	358,503.00	7,243,359.88		982,181.18	8,584,044.06
(1) 计提	358,503.00	7,243,359.88		982,181.18	8,584,044.06
3.本期减少金额				2,718,507.67	2,718,507.67
(1) 处				2,718,507.67	2,718,507.67

置					
4.期末余额	5,213,437.92	57,464,640.78	541,138.21	6,945,955.51	70,165,172.42
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	12,039,724.08	39,733,865.50		7,619,424.70	59,393,014.28
2.期初账面 价值	12,398,227.08	35,237,006.19		6,754,262.41	54,389,495.68

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 75.02%。

(2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

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

其他说明：

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		

合计						
----	--	--	--	--	--	--

(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		
合计						

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

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

资产组或资产组组合发生变化

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

其他说明

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	276,723.64		54,524.52		222,199.12
绿化费	1,263,996.22		356,682.12		907,314.10
改造费	896,621.88	1,113,945.77	198,304.94		1,812,262.71
合计	2,437,341.74	1,113,945.77	609,511.58		2,941,775.93

其他说明：

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	78,611,943.85	11,791,955.78	65,304,289.07	9,795,643.36
可抵扣亏损	32,003,463.71	4,800,519.56	122,996,968.24	18,449,545.25
售后服务	2,588,866.08	388,329.91		
租赁业务	1,611,791.33	241,768.70	2,352,087.79	352,813.17
合计	114,816,064.97	17,222,573.95	190,653,345.10	28,598,001.78

(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
应收定期存款利息	515,347.44	77,302.12	588,367.08	88,255.06
固定资产折旧	18,211,168.61	2,731,675.29	19,314,747.68	2,897,212.15
租赁业务	1,613,922.17	242,088.33	2,345,205.60	351,780.84
合计	20,340,438.22	3,051,065.74	22,248,320.36	3,337,248.05

(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	3,051,065.74	14,171,508.21	3,337,248.05	25,260,753.73
递延所得税负债	3,051,065.74		3,337,248.05	

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注

其他说明：

30、其他非流动资产

单位：元

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

其他说明：

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	354,343,251.25	354,343,251.25		截至报告期末资产权利受限的货币资金余额 354,343,251.25 元，其中：定期存款及其利息 330,103,194.66 元，银行承兑汇票保证金 12,051,925.03 元，保函保证金 7,183,931.00 元，农民工工资保证金 5,002,200.56 元，ETC 押金 2,000.00 元。	402,668,004.84	402,668,004.84		截至报告期末资产权利受限的货币资金余额 402,668,004.84 元，其中：银行承兑汇票保证金 62,019,740.43 元；三个月以上的定期存款及利息 313,688,367.08 元；保函保证金 26,891,320.99 元；农民工工资保证金 68,576.34 元。
合计	354,343,251.25	354,343,251.25			402,668,004.84	402,668,004.84		

其他说明：无

32、短期借款**(1) 短期借款分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

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

单位：元

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

其他说明：

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	39,594,847.97	202,251,905.44
合计	39,594,847.97	202,251,905.44

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元，到期未付的原因为。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	517,446,416.86	444,690,952.52
1—2 年（含 2 年）	80,392,017.73	40,174,118.00
2—3 年（含 3 年）	7,707,536.75	2,238,878.11
3 年以上	640,248.42	151,221.43
合计	606,186,219.76	487,255,170.06

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 7	12,686,476.50	合同未执行完毕
供应商 8	2,889,420.00	合同未执行完毕
供应商 9	2,438,000.00	合同未执行完毕
供应商 10	2,269,780.00	合同未执行完毕
供应商 11	2,084,457.00	合同未执行完毕
合计	22,368,133.50	

其他说明：

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	23,194,498.18	20,165,201.19
合计	23,194,498.18	20,165,201.19

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
限制性股票的股权激励款	11,108,919.44	11,789,405.84
应付质量保证金等	10,430,869.32	5,669,649.91
党组织工作经费、代扣款等	1,654,709.42	2,395,624.00
应付员工报销款	0.00	310,521.44
合计	23,194,498.18	20,165,201.19

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
限制性股票的股权激励款	11,108,919.44	尚未解锁
江苏新天鸿集团有限公司	618,082.19	保证金未到期
天津众亚圣普科技有限公司	537,240.00	保证金未到期
合计	12,264,241.63	

其他说明：

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

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

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
销售货款	110,815,876.20	187,604,282.91
减：其他流动负债	-6,391,313.42	-13,710,842.85
合计	104,424,562.78	173,893,440.06

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

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

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
客户 6	12,634,471.76	本期预收，未达到结算条件
客户 7	11,749,150.11	本期预收，未达到结算条件
客户 8	-9,414,135.03	达到结算条件
客户 9	-20,495,843.14	达到结算条件
客户 10	-25,257,097.11	达到结算条件
客户 1	-67,746,238.53	达到结算条件
合计	-98,529,691.94	——

40、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	12,019,724.46	154,289,716.62	157,764,737.50	8,544,703.58
二、离职后福利-设定提存计划		23,306,666.56	22,650,599.40	656,067.16
合计	12,019,724.46	177,596,383.18	180,415,336.90	9,200,770.74

(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		115,400,000.00	115,400,000.00	
2、职工福利费		7,112,440.63	7,112,440.63	
3、社会保险费		11,398,347.66	11,398,347.66	
其中：医疗保险费		7,575,615.99	7,575,615.99	
工伤保险费		1,043,064.80	1,043,064.80	
生育保险费				
补充医疗保险		2,779,666.87	2,779,666.87	
4、住房公积金		10,894,220.20	10,894,220.20	
5、工会经费和职工教育经费	12,019,724.46	2,324,419.58	5,799,440.46	8,544,703.58
6、短期带薪缺勤				
7、短期利润分享计划				
8、劳务派遣费		7,160,288.55	7,160,288.55	
合计	12,019,724.46	154,289,716.62	157,764,737.50	8,544,703.58

(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		14,884,015.64	14,884,015.64	
2、失业保险费		617,515.84	617,515.84	
3、企业年金缴费		7,805,135.08	7,149,067.92	656,067.16
合计		23,306,666.56	22,650,599.40	656,067.16

其他说明：

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	7,436,614.63	592,941.85
企业所得税	1,058,930.31	1,034,606.11
个人所得税	1,511,939.55	1,441,666.01
城市维护建设税	521,469.55	20,761.02
教育费附加（含地方教育费附加）	372,478.25	14,829.30
房产税	366,404.95	417,246.58
土地使用税	92,400.00	94,233.64
印花税	177,344.85	314,229.97
其他税费	3,264.49	9.19
合计	11,540,846.58	3,930,523.67

其他说明：

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的租赁负债	823,459.19	890,646.63
合计	823,459.19	890,646.63

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	6,391,313.42	13,710,842.85
未终止确认的应收票据	6,030,000.00	16,195,312.10
合计	12,421,313.42	29,906,154.95

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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

单位：元

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

(3) 可转换公司债券的说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明：

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,670,470.98	2,483,904.31
未确认的融资费用	-58,679.65	-131,816.52
重分类至一年内到期的非流动负债	-823,459.19	-890,646.63
合计	788,332.14	1,461,441.16

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额

(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

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

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

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
预提售后服务费	2,588,866.08		质保义务
合计	2,588,866.08		

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	6,577,830.70	1,089,000.00	1,938,559.79	5,728,270.91	政府补助
合计	6,577,830.70	1,089,000.00	1,938,559.79	5,728,270.91	

其他说明：

涉及政府补助的项目

补助项目	上年年末余额	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	其他变动	期末余额	与资产/收益相关
研发课题项目经费	2,191,345.55	319,800.00		1,003,428.75		1,507,716.80	与资产相关

政府边坡补助工程	4,174,351.73			412,403.83		3,761,947.90	与资产相关
别克昂科威汽车（扎根开发区二十年）	129,318.73			28,737.52		100,581.21	与资产相关
工信部制造业人才支持计划（先进基础工艺人才）		250,000.00				250,000.00	与资产相关
别克昂拉 Plus（2023 企业考评资金兑现）		119,200.00		11,175.00		108,025.00	与资产相关
烟台双百人才补助	70,000.00	400,000.00		470,000.00			与资产相关
等离子燃烧技术重点实验室（能源自主创新和能源装备 2011 年中央预算内投资补贴）	12,814.69			12,814.69			与资产相关
合计	6,577,830.70	1,089,000.00		1,938,559.79		5,728,270.91	-

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	516,098,220.00				-211,200.00	-211,200.00	515,887,020.00

其他说明：

2024 年 4 月 10 日第五届董事会第十九次会议审议通过的《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》、2024 年 8 月 15 日第六届董事会第四次会议审议通过的《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，公司回购注销已离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 211,200.00 股，本次限制性股票的回购价格为人民币 3.222 元/股，实际支付人民币 680,486.40 元，变更后股本为 515,887,020.00 股。上述经中兴华会计师事务所（特殊普通合伙）审计，于 2024 年 12 月 5 日出具“中兴华验字（2024）第 010105 号”审计报告。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	684,241,180.50		563,904.00	683,677,276.50
其他资本公积	556,313.86	262,534.84		818,848.70
合计	684,797,494.36	262,534.84	563,904.00	684,496,125.20

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- 1、“资本溢价（股本溢价）”的增减由于“53、股本”说明所示，本期发生的回购股份导致股本及资本公积发生变动。
- 2、“其他资本公积”是由于本期股权激励形成的股份支付分摊当期费用所致。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股权激励收到的限制性股票	10,577,747.40		775,104.00	9,802,643.40
合计	10,577,747.40		775,104.00	9,802,643.40

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	674,019.98	6,174,521.06	5,610,480.35	1,238,060.69
合计	674,019.98	6,174,521.06	5,610,480.35	1,238,060.69

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	128,063,568.38	6,020,859.34		134,084,427.72
储备基金	3,615,872.67			3,615,872.67
企业发展基金	3,615,872.69			3,615,872.69
合计	135,295,313.74	6,020,859.34		141,316,173.08

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期未分配利润	613,923,942.15	590,131,784.40
调整后期初未分配利润	613,923,942.15	590,131,784.40
加：本期归属于母公司所有者的净利润	65,287,542.10	141,230,126.32
减：提取法定盈余公积	6,020,859.34	13,581,320.42
应付普通股股利	77,414,694.62	103,856,648.15
期末未分配利润	595,775,930.29	613,923,942.15

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,272,011,744.51	1,083,456,938.33	1,124,654,398.27	898,176,705.18
其他业务	4,532,740.90	2,672,968.13	4,459,719.57	2,628,166.71
合计	1,276,544,485.41	1,086,129,906.46	1,129,114,117.84	900,804,871.89

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

□是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		节能环保		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								

节能环保					1,276,544,485.41	1,086,129,906.46	1,276,544,485.41	1,086,129,906.46
按经营地区分类								
其中：								
华北地区					611,455,273.77	517,680,594.48	611,455,273.77	517,680,594.48
华东地区					360,264,488.51	301,573,559.03	360,264,488.51	301,573,559.03
西北地区					154,799,240.01	128,261,939.84	154,799,240.01	128,261,939.84
东北地区					48,176,643.94	43,834,880.00	48,176,643.94	43,834,880.00
华南地区					44,631,721.24	47,944,607.85	44,631,721.24	47,944,607.85
华中地区					31,646,599.92	24,847,400.10	31,646,599.92	24,847,400.10
西南地区					25,115,100.02	21,683,825.58	25,115,100.02	21,683,825.58
海外地区					455,418.00	303,099.58	455,418.00	303,099.58
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					1,276,544,485.41	1,086,129,906.46	1,276,544,485.41	1,086,129,906.46

与履约义务相关的信息：

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

其他说明

公司严格按照合同条款规定履行各项履约义务并收取合同款项，在按照合同条款规定交付产品和劳务、在客户取得产品和劳务的控制权时确认收入并履行后续的履约义务。

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 760,152,533.98 元，其中，513,494,450.28 元预计将于 2025 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

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

其他说明：

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	1,212,565.61	106,065.59
教育费附加	882,272.54	78,707.05
房产税	1,926,009.38	2,149,019.28
土地使用税	379,522.63	1,754,492.37
车船使用税	34,518.84	30,402.40
印花税	948,911.52	1,034,155.19
其他	130.34	38.77
合计	5,383,930.86	5,152,880.65

其他说明：

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	41,509,812.05	39,804,781.85
折旧费	5,951,539.45	5,825,949.33
劳务费	3,793,106.25	2,460,442.64
技术服务费	3,385,402.48	4,207,105.07
水电物业费	1,914,071.72	1,496,395.87
中介机构费	1,510,857.76	1,091,038.17
差旅费	1,419,114.44	1,212,151.99
无形资产摊销	1,120,552.60	1,156,682.52
政策性费用	855,045.11	879,126.34
咨询费	729,655.66	979,571.70
租赁费	555,771.03	1,040,285.49
长期待摊费用	540,762.86	460,025.10
车辆使用费	505,694.89	600,913.84
办公费	485,818.48	410,854.02
修理费	479,258.68	205,375.72
党组织工作经费	344,042.36	217,664.89
董事费	319,058.56	306,293.88
招待费	195,758.42	205,092.04
会议费	140,081.90	0.00
劳动保护	139,618.38	158,259.92
其他	1,432,900.06	877,465.29
合计	67,327,923.14	63,595,475.67

其他说明：

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	30,253,703.66	27,385,243.88
差旅费	3,762,379.10	3,415,130.57
业务招待费	1,329,578.49	1,394,529.73
车辆使用费	848,738.51	789,934.55
租赁费	791,477.45	793,600.10
折旧费	619,135.16	613,763.22
广告宣传费	592,826.04	562,727.52
会务费	490,544.86	895,243.69
投标业务费	243,595.55	197,967.32
办公费	129,674.59	141,163.60
其他	198,589.81	203,314.51
合计	39,260,243.22	36,392,618.69

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	29,419,580.24	24,019,059.87
开发领料	6,330,674.91	4,454,776.36
技术服务费	5,074,606.80	1,530,038.33
差旅费	2,693,933.82	3,781,805.31
无形资产摊销	1,412,580.77	1,757,437.00
折旧费	465,239.79	475,117.45
专利费	248,516.80	389,149.44
安装费	134,324.96	439,112.85
其他	135,749.21	414,972.78
合计	45,915,207.30	37,261,469.39

其他说明：

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	82,011.47	21,189.42
其中：租赁负债利息费用	82,011.47	21,189.42
减：利息收入	17,380,957.54	18,009,702.75
汇兑损益	-3,011.96	
其他支出	1,721,035.01	1,592,443.73
合计	-15,580,923.02	-16,396,069.60

其他说明：

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税加计抵减	5,665,537.13	5,898,279.32
烟台企业倍增计划奖励	3,539,700.00	
递延收益摊销	1,938,559.79	5,479,654.09
稳岗补贴	814,522.06	12,543.31
税收返还	109,632.77	17,851.55
高质量发展金	50,000.00	50,000.00
高新企业平台奖励	50,000.00	
税费减免	43,007.64	102,523.23
一次性扩岗补助	21,000.00	15,000.00
单位促进就业资金	2,000.00	
企业引才补贴	1,000.00	
社保返还失业保险	1,000.00	3,251.18
研发补助		30,000.00
2022 年度省研发费区级配套		20,000.00
合计	12,235,959.39	11,629,102.68

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

69、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
---------------	-------	-------

其他说明：

70、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	32,449,376.80	6,178,996.88
其他	223,249.62	1,539,965.75
合计	32,672,626.42	7,718,962.63

其他说明：

其他其中本期与联营企业顺流交易未实现利润 215,087.98 元，处置其他非流动金融资产收益 8,161.64 元。

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	459,876.71	427,796.20
应收账款坏账损失	-17,140,489.53	2,562,344.02
其他应收款坏账损失	-11,306.10	-15,646.33
长期应收款坏账损失	1,563,193.95	-3,445,121.67

合计	-15,128,724.97	-470,627.78
----	----------------	-------------

其他说明：

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-2,305,770.86	-5,374,044.90
合计	-2,305,770.86	-5,374,044.90

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	2,866,990.83	107,391.46

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
供应商质量扣款等	1,636,454.05	384,890.78	1,636,454.05
合计	1,636,454.05	384,890.78	1,636,454.05

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
质量扣款等	315,754.88	138,562.19	315,754.88
合计	315,754.88	138,562.19	315,754.88

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	3,393,189.81	189,322.43
递延所得税费用	11,089,245.52	-25,259,464.92
合计	14,482,435.33	-25,070,142.49

(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	79,769,977.43
按法定/适用税率计算的所得税费用	11,965,496.61
子公司适用不同税率的影响	686,117.39
调整以前期间所得税的影响	149,857.03
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	455,426.48
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	6,918,767.18
可加计扣除费用的影响	-6,152,391.28
其他	459,161.92
所得税费用	14,482,435.33

其他说明：

77、其他综合收益

详见附注。

78、现金流量表项目**(1) 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
非金融企业利息收入	10,849,040.04	26,813,540.65
暂收暂付款项	72,817,388.80	43,964,545.14
收到政府补助款	5,384,415.57	706,746.04
合计	89,050,844.41	71,484,831.83

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	23,266,774.36	24,023,393.78
租赁费	1,158,299.69	2,037,049.30
招待费	1,896,822.18	2,036,154.37
车辆使用费	1,203,872.78	781,726.26
中介机构费	244,445.57	801,296.22
办公费	1,430,834.66	779,713.44
会议费	595,873.96	172,499.00
零星付现费用支出	8,241,245.18	12,159,670.88
暂收暂付款	20,524,952.13	29,914,209.70
合计	58,563,120.51	72,705,712.95

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
定期存款到期	313,100,000.00	1,113,000,000.00
处置其他非流动金融资产收益	8,161.64	247,955.44
合计	313,108,161.64	1,113,247,955.44

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
定期存款	329,590,000.00	821,100,000.00
合计	329,590,000.00	821,100,000.00

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
库存股回购	680,605.56	9,718,845.84
支付租金	1,137,404.00	569,130.63
合计	1,818,009.56	10,287,976.47

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

□适用 不适用**(4) 以净额列报现金流量的说明**

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

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

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	65,287,542.10	141,230,126.32
加：资产减值准备	2,305,770.86	5,374,044.90
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	31,199,342.73	14,028,112.85
使用权资产折旧	956,144.84	282,138.17
无形资产摊销	8,584,044.06	7,903,151.45
长期待摊费用摊销	609,511.58	1,224,169.21
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）	-2,866,990.83	-107,391.46
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	78,999.51	21,189.42
投资损失（收益以“－”号填列）	-32,672,626.42	-7,718,962.63
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	11,089,245.52	-25,259,464.92
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	-20,454,465.92	13,717,743.03
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	63,331,799.20	-285,646,278.68
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-7,674,985.33	176,231,631.35
其他	15,128,724.97	470,627.78
经营活动产生的现金流量净额	134,902,056.87	41,750,836.79
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	392,614,397.54	416,451,631.30

减：现金的期初余额	416,451,631.30	385,640,400.25
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	-23,837,233.76	30,811,231.05

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	
其中：	
其中：	

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	392,614,397.54	416,451,631.30
可随时用于支付的银行存款	392,614,397.54	416,451,631.30
三、期末现金及现金等价物余额	392,614,397.54	416,451,631.30

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
货币资金	354,343,251.25	402,668,004.84	定期存款及其利息 330,103,194.66 元，银行承兑汇票保证金 12,051,925.03 元，保函保证金 7,183,931.00 元，农民工工资保证金 5,002,200.56 元，ETC 押金 2,000.00 元
合计	354,343,251.25	402,668,004.84	

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
----	------	------	----------------

其他说明：

(7) 其他重大活动说明**80、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元			
欧元			
港币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

□适用 不适用**82、租赁****(1) 本公司作为承租方** 适用 □ 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

①使用权资产、租赁负债情况参见本附注五、41。

②计入本年损益情况

项目	计入本年损益	
	列报项目	金额
租赁负债的利息	财务费用	82,011.47
短期租赁费用（适用简化处理）	管理费用/销售费用	1,347,248.48
低价值资产租赁费用（适用简化处理）		
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
转租使用权资产取得的收入		
售后租回交易		

③与租赁相关的现金流量流出情况

项目	现金流量类别	本年金额
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	筹资活动现金流出	1,137,404.00
对短期租赁和低价值资产支付的付款额（适用于简化处理）	经营活动现金流出	1,158,299.69
支付的未纳入租赁负债的可变租赁付款额	经营活动现金流出	
合计	—	2,295,703.69

涉及售后租回交易的情况

（2）本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
营业收入	2,350,126.99	
合计	2,350,126.99	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

（3）作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、数据资源

84、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
低挥发分燃煤等离子体点火及稳燃技术的研究与应用	4,388,814.68	2,172,061.62
燃煤锅炉高温受热面热偏差及安全监控系统的研究与应用	3,054,334.09	632,432.25
沙柳生物质耦合燃煤机组降碳发电技术研究	2,381,046.44	522,698.02
锅炉岛全流程灰渣高效监测及吹灰系统智能化研究与应用	1,916,023.98	2,066,473.07
其他项目研究	45,915,207.30	44,518,792.30
合计	57,655,426.49	49,912,457.26
其中：费用化研发支出	45,915,207.30	37,261,469.39
资本化研发支出	11,740,219.19	12,650,987.87

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
锅炉岛全流程灰渣高效监测及吹灰系统智能化研究与应用		1,916,023.98			1,916,023.98			
燃煤锅炉高温受热面热偏差及安全监控系统的研究与应用		3,054,334.09			3,054,334.09			
低挥发分燃煤等离子体点火及稳燃技术的研究与应用		4,388,814.68			4,388,814.68			
沙柳生物质耦合燃煤机组降碳发电技术研究		2,381,046.44			2,381,046.44			
合计		11,740,219.19			11,740,219.19			

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
锅炉岛全流程灰渣高效监测及吹灰系统智能化研究与应用	已完成	2024年12月31日	运用该无形资产生产的产品存在市场	2024年01月15日	已完成研究阶段的工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。
燃煤锅炉高温受热面热偏差及安全监控系统的研究与应用	已完成	2024年12月31日	运用该无形资产生产的产品存在市场	2024年01月18日	已完成研究阶段的工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。
低挥发分燃煤等离子体点火及稳燃技术的研究与应用	已完成	2024年12月31日	运用该无形资产生产的产品存在市场	2024年01月15日	已完成研究阶段的工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。
沙柳生物质耦合燃煤机组降碳发电技术研究	已完成	2024年12月31日	运用该无形资产生产的产品存在市场	2024年01月15日	已完成研究阶段的工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

开发支出减值准备

单位：元

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

2、重要外购在研项目

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

其他说明：

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

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

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

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

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

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

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

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

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

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

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		

借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

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

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

6、其他

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
国能龙源（烟台）换热设备有限公司	30,000,000.00	山东烟台	山东烟台	制造业	100.00%		设立

单位：元

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
-------	----------	--------------	----------------	------------

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计

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

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

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

其他说明：

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
东营龙源清洁能源科技有限公司	山东省东营市	山东省东营市开发区南一路333号2楼西厅201室	一般项目：余热发电关键技术研发；新兴能源技术研发；供暖服务；合同能源管理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；新能源原动设备销售；余热余压余气利用技术研发；在线能源计量技术研发；在线能源监测技术研发；以自有资金从事投资活动；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：热力生产和供应；矿产资源勘查；矿产资源（非煤矿山）开采。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准	40.00%	0.00%	权益法
国能科环望奎新能源有限公司	黑龙江省绥化市	黑龙江省绥化市望奎县经济开发区办公综合楼207室	从事建设及运营风力发电、光伏发电；风电场及光伏电站勘测、设计、施工；风力及光伏发电设备安装、调试、维修及有关技术咨询	35.00%	0.00%	权益法
国能（雄安）	河北雄安新区	中国（河北）	许可项目：非煤	35.00%		权益法

地热开发有限公司		自由贸易试验区雄安片区雄安高新区服务中心 620-017	<p>矿山矿产资源开采；矿产资源勘查；建设工程施工；建设工程勘察；建设工程设计；发电业务、输电业务、供（配）电业务；燃气汽车加气经营；电气安装服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：新兴能源技术研发；矿产资源储量评估服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；工程管理服务；工程和技术研究和试验发展；热力生产和供应；供冷服务；余热发电关键技术研发；余热余压余气利用技术研发；发电技术服务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；储能技术服务；集中式快速充电站；电动汽车充电基础设施运营；充电桩销售；新能源汽车换电设施销售；机动车充电销售；碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；节能管理服务；环保咨询服务；合同能源管理；与农业生产经营有关的技术、信息、设施建设运营等服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术转让、</p>			
----------	--	------------------------------	---	--	--	--

			技术推广；农林牧渔业废弃物综合利用；农林废物资源化无害化利用技术研发；市政设施管理；物业管理。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）			
--	--	--	--	--	--	--

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

（2）重要合营企业的主要财务信息

单位：元

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

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

其他说明：

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	东营龙源清洁能源科技有限公司	国能科环望奎新能源有限公司	国能（雄安）地热开发有限公司	东营龙源清洁能源科技有限公司	国能科环望奎新能源有限公司	国能（雄安）地热开发有限公司
流动资产	27,707,496.98	238,591,690.64	40,709,697.16	25,082,426.50	341,977,000.48	
非流动资产	80,063,080.76	1,494,054,746.82	1,522,833.10	87,845,034.59	1,155,384,158.57	
资产合计	107,770,577.74	1,732,646,437.46	42,232,530.26	112,927,461.09	1,497,361,159.05	
流动负债	80,658,369.56	295,961,293.35	2,035,321.71	89,292,898.22	199,438,954.94	
非流动负债		773,325,817.23	197,208.55		709,104,032.95	
负债合计	80,658,369.56	1,069,287,110.58	2,232,530.26	89,292,898.22	908,542,987.89	
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	27,112,208.18	663,359,326.88	40,000,000.00	23,634,562.87	588,818,171.16	
按持股比例计算的净资产份额	10,844,883.27	232,175,764.41	14,000,000.00	9,453,825.15	206,086,359.91	
调整事项						
--商誉						
--内部交易未实现利润	-1,175,129.50			-1,231,398.72		
--其他		-1,053,210.31			-381,313.49	
对联营企业权益投资的账面价值	9,669,753.77	231,122,554.10	14,000,000.00	8,222,426.43	205,705,046.42	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	36,825,959.36	175,899,312.80		23,144,274.20	64,311,178.68	
净利润	3,878,972.95	88,577,284.16		3,303,002.00	17,728,704.06	
终止经营的净						

利润						
其他综合收益						
综合收益总额	3,878,972.95	88,577,284.16		3,303,002.00	17,728,704.06	
本年度收到的来自联营企业的股利		5,584,541.78				

其他说明：

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		

其他说明：

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

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

其他说明：

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

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

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明：

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

□适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

 适用 □ 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	6,577,830.70	1,089,000.00		1,938,559.79		5,728,270.91	与资产相关
研发课题项目经费	2,191,345.55	319,800.00		1,003,428.75		1,507,716.80	与资产相关
政府边坡补助工程	4,174,351.73			412,403.83		3,761,947.90	与资产相关
别克昂科威汽车（扎根开发区二十年）	129,318.73			28,737.52		100,581.21	与资产相关
工信部制造业人才支持计划（先进基础工艺人才）		250,000.00				250,000.00	与资产相关
别克昂拉 Plus（2023 企业考评资金兑现）		119,200.00		11,175.00		108,025.00	与资产相关
烟台双百人才补助	70,000.00	400,000.00		470,000.00			与资产相关
等离子燃烧技术重点实验室（能源自主创新和能源装备 2011 年中央预算内投资补贴）	12,814.69			12,814.69			与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

 适用 □ 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
------	-------	-------

其他收益	12,235,959.39	11,629,102.68
------	---------------	---------------

其他说明

会计科目	本期发生额	上期发生额
增值税加计抵减	5,665,537.13	5,898,279.32
烟台企业倍增计划奖励	3,539,700.00	
递延收益摊销	1,938,559.79	5,479,654.09
稳岗补贴	814,522.06	12,543.31
税收返还	109,632.77	17,851.55
高质量发展金	50,000.00	50,000.00
高新企业平台奖励	50,000.00	
税费减免	43,007.64	102,523.23
一次性扩岗补助	21,000.00	15,000.00
单位促进就业资金	2,000.00	
企业引才补贴	1,000.00	
社保返还失业保险	1,000.00	3,251.18
研发补助		30,000.00
2022 年度省研发费区级配套		20,000.00
合计	12,235,959.39	11,629,102.68

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本集团在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本集团的审计委员会。

本集团通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

本集团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，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，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。

（一）风险管理目标和政策

本集团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，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，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、信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本集团信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。于资产负债表日，本集团金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口；

本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本集团的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本集团对应收账款余额进行持续监控，以确保本集团不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本集团信用控制部门特别批准，否则本集团不提供信用交易条件。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其它大中型银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

此外，对于应收账款、其他应收款和应收票据，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

本集团因应收票据、应收账款和其他应收款产生的信用风险敞口的量化数据，各项金融工具的详细情况说明见本附注五和附注七。

对于信用记录不良的客户，本集团必要时会采取交付保证金、提供抵质押物或担保等信用增级降低信用风险敞口至可接受水平。于 2024 年 12 月 31 日，本集团金融资产和表外项目无需要披露的相关信用增级信息（2024 年 12 月 31 日：无）

2、流动风险

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

本集团的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本集团的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本集团各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
应付票据		39,594,847.97				39,594,847.97
应付账款		606,186,219.76				606,186,219.76
合计		645,781,067.73				645,781,067.73

（续上表）

项目	上年年末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
应付票据		202,251,905.44				202,251,905.44
应付账款		487,255,170.06				487,255,170.06
合计		689,507,075.50				689,507,075.50

3、市场风险

（1）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。本集团承受汇率风险主要与美元有关。2019 年 11 月 25 日，龙源技术与 ZPC 公司签订了《Hwange 电厂锅炉（1-6 号）等离子体点火系统设计、采购、生产、安装及调试合约》。合同金额 1933 万美元。2021 年 1 月 7 日本公司收到合同首付款 322.17 万美元，2024 年 12 月 31 日存货-在产品-津巴布韦万吉项目 2252.22 万元，因该事项采用美元结算，存在未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

（2）2024 年 7 月 19 日，龙源技术与 Eskom Holdings SOC Ltd 签订《电厂衬板供货订单合同》。合同金额 886.94 万美元。2024 年 10 月 29 日本集团收到合同首付款 177.38 万美元，2024 年 12 月 31 日存货-在产品-南非 Eskom 项目 48.51 万元，因该事项采用美元结算，存在未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

除上述所述事项外，本集团的资产及负债均为人民币余额。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

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

其他说明

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

适用 不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
票据背书	应收票据	6,030,000.00	未终止确认	如该承兑汇票到期未能承兑，承兑汇票持有人有权要求本集团付清未结算的余额。由于本集团仍承担了与这些承兑汇票相关的信用风险等主要风险
票据背书	应收款项融资	7,217,867.00	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计		13,247,867.00		

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

单位：元

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	票据背书	7,217,867.00	
合计		7,217,867.00	

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

☑适用 ☐不适用

单位：元

项目	资产转移方式	继续涉入形成的资产金额	继续涉入形成的负债金额
应收票据	票据背书	6,030,000.00	6,030,000.00
合计		6,030,000.00	6,030,000.00

其他说明

十三、公允价值的披露**1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值**

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
应收款项融资			24,329,683.05	24,329,683.05
其他非流动金融资产			3,234,326.34	3,234,326.34
持续以公允价值计量的资产总额			27,564,009.39	27,564,009.39
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本集团的交易性金融资产是从银行购买的保本加浮动收益型理财产品，公允价值按照理财产品合同规定收益率及持有期限计算确定。

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

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债主要包括：应收票据、应收账款、应付账款等。上述金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

- 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
- 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析
- 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策
- 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因
- 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债主要包括：应收票据、应收账款、应付账款等。上述金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国家能源集团科技环保有限公司	北京	节能环保	533,222.22 万元	23.13%	23.13%

本企业的母公司情况的说明

2023 年 11 月，国家能源集团科技环保有限公司与国电科技环保集团有限责任公司双方签署《国家能源集团科技环保有限公司与国电科技环保集团有限责任公司之吸收合并协议》，合并后控股股东将变更为国能科环，控股股东持有本公司的股份数量不变，2024 年 10 月 14 日国能科环完成过户登记手续。过户前龙源技术母公司为国电科技环保集团有限责任公司。

本企业最终控制方是国家能源投资集团有限责任公司。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、在其他主体中的权益。

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十、在其他主体中的权益。

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
东营龙源清洁能源科技有限公司	联营企业
国能科环望奎新能源有限公司	联营企业
国能（雄安）地热开发有限公司	联营企业

其他说明：

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北京国能龙威发电技术有限公司	同一母公司
国能易购（北京）科技有限公司	同一实际控制人
国能智深控制技术有限公司	同一母公司
国电电力大同湖东发电有限公司	同一实际控制人
国电电力廊坊能源有限公司	同一实际控制人
国电环境保护研究院有限公司	同一实际控制人
国电长源第一发电有限责任公司	同一实际控制人
国家能源泰安热电有限公司	同一实际控制人
国能（福州）热电有限公司	同一实际控制人
国能（泉州）热电有限公司	同一实际控制人
国能（肇庆）热电有限公司	同一实际控制人
国能常州第二发电有限公司	同一实际控制人
国能广投北海发电有限公司	同一实际控制人
国能吉林热电有限公司	同一实际控制人
国能民权热电有限公司	同一实际控制人
国能清远发电有限责任公司	同一实际控制人
国能神皖池州发电有限责任公司	同一实际控制人
国能水务环保有限公司南京分公司	同一母公司
国能长源汉川发电有限公司	同一实际控制人
国能中卫发电有限公司	同一实际控制人
秦皇岛发电有限责任公司	同一实际控制人
中国神华能源股份有限公司	同一实际控制人
国能陈家港发电有限公司	同一实际控制人
国能粤电台山发电有限公司	同一实际控制人
神华准格尔能源有限责任公司	同一实际控制人
国能锦界能源有限责任公司	同一实际控制人
国能神华九江发电有限责任公司	同一实际控制人
国能徐州发电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司烯烃一分公司	同一实际控制人
国能朗新明环保科技有限公司	同一母公司
国能常州发电有限公司	同一实际控制人
国能河北龙山发电有限责任公司	同一实际控制人
国能南京电力试验研究院有限公司	同一实际控制人
国家能源集团泰州发电有限公司	同一实际控制人
江阴苏龙热电有限公司	同一实际控制人
天津国能津能滨海热电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团科学技术研究院有限公司太原分公司	同一实际控制人
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	同一实际控制人
国能龙源电气有限公司	同一实际控制人
国能龙源蓝天节能技术有限公司	同一母公司
国能（宁波）节能环保科技有限公司	同一实际控制人
国家能源集团国际工程咨询有限公司	同一实际控制人
国家能源集团科学技术研究院有限公司	同一实际控制人
国家能源集团科学技术研究院有限公司成都分公司	同一实际控制人
国家能源集团科学技术研究院有限公司武汉分公司	同一实际控制人
国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	同一实际控制人
国家能源（山东）工程技术有限公司	同一实际控制人
国电科学技术研究院有限公司	同一实际控制人
国能诚信招标有限公司	同一实际控制人
神华工程技术有限公司	同一实际控制人
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	同一实际控制人
国家能源集团物资有限公司上海分公司	同一实际控制人
国能安顺第二发电有限公司	同一实际控制人

国能山西神头第二发电厂有限公司	同一实际控制人
国能英力特能源化工集团股份有限公司	同一实际控制人
国能山东置业有限公司	同一实际控制人
国能长源武汉实业有限公司	同一实际控制人
国家能源集团共享服务中心有限公司	同一实际控制人
北京国电电力有限公司上湾热电厂	同一实际控制人
国电电力朝阳热电有限公司	同一实际控制人
国电电力大连庄河发电有限责任公司	同一实际控制人
国电电力发展股份有限公司宣威分公司	同一实际控制人
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	同一实际控制人
国电长源汉川第一发电有限公司	同一实际控制人
国家能源（山东）新能源有限公司石横分公司	同一实际控制人
国家能源博兴发电有限公司	同一实际控制人
国家能源费县发电有限公司	同一实际控制人
国家能源菏泽发电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团华北电力有限公司廊坊热电厂	同一实际控制人
国家能源集团谏壁发电厂	同一实际控制人
国家能源集团辽宁电力有限公司沈西热电厂	同一实际控制人
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司煤制油分公司	同一实际控制人
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司洗选中心	同一实际控制人
国家能源集团山东石横热电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团新疆能源有限责任公司	同一实际控制人
国能安顺发电有限公司	同一实际控制人
国能丰城发电有限公司	同一实际控制人
国能供应链内蒙古有限公司	同一实际控制人
国能广投柳州发电有限公司	同一实际控制人
国能哈尔滨热电有限公司	同一实际控制人
国能河北沧东发电有限责任公司	同一实际控制人
国能河北衡水发电有限责任公司	同一实际控制人
国能怀安热电有限公司	同一实际控制人
国能黄金埠发电有限公司	同一实际控制人
国能江苏谏壁发电有限公司	同一实际控制人
国能九江发电有限公司	同一实际控制人
国能龙源电力技术工程有限责任公司	同一实际控制人
国能龙源环保有限公司	同一母公司
国能南宁发电有限公司	同一实际控制人
国能宁夏灵武发电有限公司	同一实际控制人
国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	同一实际控制人
国能三河发电有限责任公司	同一实际控制人
国能神福（石狮）发电有限公司	同一实际控制人
国能寿光发电有限责任公司	同一实际控制人
国能水务环保有限公司	同一母公司
国能四川华蓥山发电有限公司	同一实际控制人
国能四川天明发电有限公司	同一实际控制人
国能长源荆门发电有限公司	同一实际控制人
国能长源荆州热电有限公司	同一实际控制人
国能长源随州发电有限公司	同一实际控制人
国能长源武汉青山热电有限公司	同一实际控制人
国能浙江宁海发电有限公司	同一实际控制人
国能织金发电有限公司	同一实际控制人
国网能源和丰煤电有限公司	同一实际控制人
陕西德源府谷能源有限公司	同一实际控制人
神华巴彦淖尔能源有限责任公司	同一实际控制人
神华神东电力山西河曲发电有限公司	同一实际控制人
天津国能津能热电有限公司	同一实际控制人
元宝山发电有限责任公司	同一实际控制人

中国神华能源股份有限公司神朔铁路分公司	同一实际控制人
国家能源集团陕西神木发电有限责任公司	同一实际控制人
国能成都金堂发电有限公司	同一实际控制人
国家能源集团物资有限公司河南分公司	同一实际控制人
国家能源集团置业有限公司西南分公司	同一实际控制人
国家能源集团资产管理有限公司	同一实际控制人
国电物流有限公司	同一实际控制人
国家能源集团国际工程咨询有限公司南京分公司	同一实际控制人
国家能源集团国际工程咨询有限公司呼和浩特分公司	同一实际控制人
国家能源集团国际工程咨询有限公司银川分公司	同一实际控制人
神华培训中心有限公司	同一实际控制人
国能合纵（北京）能源电力技术中心	同一实际控制人
国家能源集团国际工程咨询有限公司重庆分公司	同一实际控制人
国能科慧（北京）实业有限公司	同一实际控制人
国家能源集团物资有限公司电子商务中心	同一实际控制人
国能包头置业有限公司榆林神朔分公司	同一实际控制人
国能唯真（山东）测试分析有限公司	同一实际控制人
国家能源集团国际贸易有限责任公司	同一实际控制人
国家能源集团物资有限公司北京分公司	同一实际控制人
国能朔黄铁路发展有限责任公司综合服务分公司	同一实际控制人
国能宁东第一发电有限公司	同一实际控制人
国能（乌海乌达区）新能源开发有限公司	同一实际控制人
国家能源集团置业有限公司华北分公司	同一实际控制人
国能大渡河流域水电开发有限公司	同一实际控制人
宁夏英力特安逸物业服务有限公司	同一实际控制人
国能（北京）国际经贸有限公司	同一实际控制人
国家能源集团传媒中心有限公司	同一实际控制人
国家能源集团山东电力有限公司	同一实际控制人
国能物资南方有限公司	同一实际控制人
国能宁夏煤业报业有限责任公司	同一实际控制人
国能（天津）大港发电厂有限公司	同一实际控制人
国能（绥中）发电有限责任公司	同一实际控制人
国能东北（沈阳）物资有限公司	同一实际控制人
国能包头置业有限公司榆林矿区分公司	同一实际控制人
国能信控技术股份有限公司	同一实际控制人

其他说明：

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	购买商品、接受劳务及接受服务	39,868,092.19	86,000,000.00	否	54,060,209.23

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
国家能源投资集团有限责任公司	出售商品、提供劳务	1,067,306,198.71	595,458,304.65

公司及内部所属单位			
东营龙源清洁能源科技有限公司	出售商品、提供劳务	17,431,287.61	31,508,581.55

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入

本公司作为承租方:

单位: 元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用(如适用)		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
国电科技环保集团股份有限公司	房产		599,890.46				653,880.60				
国家能源集团科技环保有限公司	房产	11,009.16	139,835.69			874,203.00	220,322.40	70,090.65	7,121.17		2,242,618.14
国电大渡河流域水电开发有限公司	房产	48,840.92	48,840.92			51,282.96	51,282.96				
国家能	房产	123,703	123,703			129,888	129,888				

源集团 山东电 力有限 公司		.71	.72			.90	.90				
国家能 源集团 新疆能 源有限 责任公 司	房产	202,575 .00	202,575 .00			212,703 .75	212,703 .75				
国电长 源武汉 实业有 限公司	房产	252,921 .26	243,186 .97			265,567 .32	255,346 .32				
国能英 力特能 源化工 集团股 份有限 公司	房产		77,912. 00			81,807. 60	81,807. 60	3,400.7 7		224,861 .41	
合计		639,050 .05	1,435,9 44.76			1,615,4 53.53	1,605,2 32.53	73,491. 42	7,121.1 7	224,861 .41	73,491. 42

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完 毕
------	------	-------	-------	----------------

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完 毕
-----	------	-------	-------	----------------

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
总额	7,135,945.00	6,298,062.00
其中：（各金额区间人数）		
[0-30 万元]		
[30-40 万元]		
[40-50 万元]	1.00	1.00
[50-60 万元]		
[70-80 万元]		2.00
[80-90 万元]	3.00	3.00
90-100 万元]	2.00	1.00
[100-110 万元]	2.00	1.00

(8) 其他关联交易

截止 2024 年 12 月 31 日，本公司在国家能源集团财务有限公司银行存款及利息期末余额为 58,617.70 万元，本期产生利息收入 324.50 万元。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	436,840,581.17	15,500,375.11	261,068,842.58	7,662,059.53
应收账款	东营龙源清洁能源科技有限公司	50,474,486.07	2,369,701.15	47,077,418.10	1,239,867.58
应收票据	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	28,010,179.51		138,226,169.02	
应收票据	东营龙源清洁能源科技有限公司			7,757,274.49	
预付账款	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	4,174,231.40		3,573,768.15	
其他应收款	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	5,473,708.69	14,210.00	12,907,751.94	11,368.00
其他应收款	东营龙源清洁能源科技有限公司	9,510,935.03		5,327,614.25	
货币资金	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	586,177,029.98		411,785,463.64	
应收款项融资	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	17,387,053.00		14,280,448.00	
长期应收款	东营龙源清洁能源	18,771,914.93	404,847.74	23,423,812.04	508,490.78

	源科技有限公司				
--	---------	--	--	--	--

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	13,149,547.16	22,544,760.36
应付票据	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	4,436,000.00	6,085,700.00
合同负债	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位	54,089,402.28	144,779,964.66
其他应付款	国家能源投资集团有限责任公司及内部所属单位		2,871.00

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
中层管理人员、核心技术（业务）骨干等							211,200	680,486.40
合计							211,200	680,486.40

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

其他说明：

(1) 2020 年 11 月 29 日，公司召开第四届董事会第十四次会议，审议通过了《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划（草案）》（以下简称“《计划（草案）》”）及其摘要、《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划管理办法》《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》《关于提请股东大会授权董事会办理 2020 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》。公司独立董事就激励计划是否有利于公司的持续发展以及是否存在损害公司及全体股东利益的情形发表独立意见。

(2) 2020 年 11 月 29 日，公司召开第四届监事会第十四次会议，审议通过了《计划（草案）》《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划管理办法》《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》《关于核查公司 2020 年限制性股票激励计划激励对象名单的议案》。

(3) 2021 年 1 月 8 日，公司披露了《关于 2020 年限制性股票激励计划获得国务院国资委批复的公告》。公司收到国务院国有资产监督管理委员会（以下简称“国务院国资委”）出具的《关于烟台龙源电力技术股份有限公司实施限制性股票激励计划的批复》（国资考分[2020]681 号），国务院国资委原则同意公司实施 2020 年限制性股票激励计划。

(4) 2021 年 1 月 8 日至 2021 年 1 月 18 日，公司对拟授予激励对象名单的姓名和职务在公司内部 OA 网站进行了公示，在公示期内，公司监事会未接到与本计划拟激励对象有关的任何异议。2021 年 2 月 18 日，公司监事会发表了《关于公司 2020 年限制性股票激励计划激励对象名单的核查意见及公示情况说明（临 2021-006）》。

(5) 2021 年 2 月 25 日，公司 2021 年第一次临时股东大会审议并通过了《计划（草案）》《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划管理办法》《烟台龙源电力技术股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》《关于提请股东大会授权董事会办理 2020 年限制性股票激励计划相关事宜的议案》，并披露了公司《关于 2020 年限制性股票激励计划内幕信息知情人及激励对象买卖公司股票情况的自查报告（临 2021-008）》。

(6) 2021 年 2 月 25 日，公司召开第四届董事会第十五次会议和第四届监事会第十五次会议，审议通过了《关于调整 2020 年限制性股票激励计划激励对象名单及授予权益数量的议案》《关于向 2020 年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》，确定 2021 年 2 月 25 日为授予日，授予 78 名激励对象 936.40 万股限制性股票。公司独立董事对此发表了同意的独立意见，认为激励对象主体资格合法、有效，确定的授予日符合相关规定。

(7) 2021 年 5 月 7 日，公司披露了《关于 2020 年限制性股票激励计划授予登记完成的公告》。授予日为 2021 年 2 月 25 日，本次授予的限制性股票数量为 936.40 万股，本次授予的激励对象为 78 人，授予价格为 3.67 元/股，授予股份的上市日期为 2021 年 5 月 12 日。

(8) 2021 年 8 月 26 日，公司第五届董事会第四次会议和第五届监事会第四次会议审议通过了《关于因权益分派实施调整公司回购注销部分限制性股票回购价格的议案》《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》，鉴于公司原激励对象中三人因个人原因离职，根据《计划（草案）》的相关规定，上述人员已不符合激励条件。公司董事会同意公司回购注销上述人员合计持有的 18 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票，回购价格 3.572 元/股。

(9) 2021 年 9 月 15 日，公司 2021 年第三次临时股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》及《关于变更公司注册资本及修订〈公司章程〉的议案》。2021 年 12 月 23 日，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了第一次部分限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 18 万股，公司总股本变更为 52240 万股。

(10) 2022 年 4 月 6 日，公司第五届董事会第八次会议和第五届监事会第六次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。根据《计划（草案）》规定第一个解除限售期的解除限售条件及公司公布的《2021 年年度报告》数据，公司 2021 年业绩考核未达标；同时公司原激励对象中三人因个人原因离职，不再具备激励资格，公司将回购注销第一个解除限售期的全部限制性股票 304.4360 万股（未包含离职激励对象已获授的数量）和已离职激励对象已获授但尚未解除限售的限制性股票 23.00 万股，回购注销股票共计 327.4360 万股，回购价格 3.572 元/股。

(11) 2022 年 4 月 29 日，公司 2021 年年度股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》及《关于变更公司注册资本及修订〈公司章程〉的议案》。2022 年 6 月 30 日，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了第二次部分限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 327.4360 万股，公司总股本变更为 51912.5640 万股。

(12) 2022 年 8 月 25 日，公司第五届董事会第十次会议和第五届监事会第八次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。鉴于公司原激励对象中一人因工作原因离职，已不符合激励条件。董事会同意公司回购注销其持有的 14.52 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票，回购价格 3.572 元/股。

(13) 2022 年 9 月 15 日，公司 2022 年第二次临时股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。2022 年 11 月 14 日，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了本次限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 14.52 万股，公司总股本变更为 51898.044 万股。

(14) 2023 年 4 月 12 日，公司第五届董事会第十三次会议和第五届监事会第十一次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。鉴于公司 2022 年业绩考核未达标，公司将回购注销第二个解除限售期的全部限制性股票 288.222 万股，回购价格 3.572 元/股。

(15) 2023 年 5 月 5 日，公司 2022 年年度股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。

(16) 2023 年 6 月 21 日，公司第五届董事会第十五次会议和第五届监事会第十三次会议审议通过了《关于因权益分派实施调整公司回购注销部分限制性股票回购价格的议案》，同意将本次限制性股票回购价格调整为 3.372 元/股。

2023 年 6 月 30 日，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了本次限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 288.222 万股，公司总股本变更为 51609.822 万股。

(17) 2024 年 4 月 10 日，公司第五届董事会第十九次会议和第五届监事会第十七次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。鉴于公司原激励对象中 5 人离职，已不符合激励条件。董事会同意公司回购注销上述人员合计持有的 17.82 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票，回购价格 3.372 元/股。

(18) 2024 年 5 月 7 日，公司 2023 年年度股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。

(19) 2024 年 6 月 13 日，公司第六届董事会第二次会议和第六届监事会第二次会议审议通过了《关于因权益分派实施调整公司回购注销部分限制性股票回购价格的议案》，同意将本次限制性股票回购价格调整为 3.222 元/股。2024 年 7 月 11 日，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了本次限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 17.82 万股，公司总股本变更为 51,592.002 万股。

(20) 2024 年 8 月 15 日，公司第六届董事会第四次会议及第六届监事会第四次会议审议通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。鉴于公司原激励对象中一人因退休离职，已不符合激励条件。董事会同意公司回购注销其合计持有的 3.3 万股已获授但尚未解除限售的限制性股票，回购价格 3.222 元/股。

(21) 2024 年 9 月 3 日，公司 2024 年第一次临时股东大会审议并通过了《关于回购注销部分已授予但尚未解锁的限制性股票的议案》。

(22) 2024 年 11 月 5 日，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成了本次限制性股票的回购注销手续。本次回购注销股份 3.3 万股，公司总股本变更为 51,588.7020 万股。

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日定于 2021 年 2 月 25 日，公允价值按照公开市场股票的当日收盘价格 3.84 元计算
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日定于 2021 年 2 月 25 日，公允价值按照公开市场股票的当日收盘价格 3.84 元计算
可行权权益工具数量的确定依据	股权激励人员离职情况及公司业务指标完成情况
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	7,747,931.38
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	262,534.84

其他说明：

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

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

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	1.00
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	1.00
利润分配方案	2024 年度利润分配预案为：董事会提议公司 2024 年度每 10 股分配现金股利 1.00 元（含税），不进行资本公积金转增股本。

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

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

		项目名称	
--	--	------	--

(2) 未来适用法

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

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

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

其他说明：

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。本集团考虑重要性原则，以经营分部为基础，确定报告分部。本集团的报告分部是提供不同产品或服务、或在不同地区经营的业务单元。由于各种业务或地区需要不同的技术和市场战略，因此，本集团分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

本集团主要生产等离子体点火设备和低 NOx 燃烧系统等相关产品，本集团以产品分部为基础确定报告分部，各产品分部之间共同使用的资产、负债不能够明确的进行区分。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	综合节能改造业务	节油业务	低氮燃烧业务	混氨业务	生物质业务	智能化（软件）	清洁供暖业务	分布式光伏项目	其他业务	分部间抵销	合计
业务收入	810,452,775.30	227,445,978.11	89,289,159.96	55,060,471.70	20,818,188.01	20,396,681.85	17,431,287.61	6,289,222.47	29,360,720.40		1,276,544,485.41
业务成本	747,076	150,798	71,994	41,166	19,844	10,927	17,277	3,120.6	23,925		1,086.1

本	,421.28	,170.89	126.56	274.60	276.32	363.65	537.03	81.29	054.84		29,906.46
---	---------	---------	--------	--------	--------	--------	--------	-------	--------	--	-----------

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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	602,997,683.12	505,585,731.22
其中：6个月以内（含6个月）	457,216,187.54	457,577,611.86
7-12个月	145,781,495.58	48,008,119.36
1至2年	119,323,980.82	81,984,763.84
2至3年	36,081,704.54	26,885,254.53
3年以上	47,423,430.84	30,209,757.67
3至4年	25,922,668.98	2,331,858.05
4至5年	85,658.16	1,526,628.35
5年以上	21,415,103.70	26,351,271.27
合计	805,826,799.32	644,665,507.26

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	805,826,799.32	100.00%	71,484,917.19	8.87%	734,341,882.13	644,665,507.26	100.00%	54,346,069.66	8.43%	590,319,437.60
其中：										
按组合计提坏	805,826,799.32	100.00%	71,484,917.19	8.87%	734,341,882.13	644,665,507.26	100.00%	54,346,069.66	8.43%	590,319,437.60

账准备的应收账款										
合计	805,826,799.32	100.00%	71,484,917.19	8.87%	734,341,882.13	644,665,507.26	100.00%	54,346,069.66	8.43%	590,319,437.60

按组合计提坏账准备：按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的应收账款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
6个月以内（含6个月）	457,216,187.54	9,144,323.75	2.00%
7-12个月	145,781,495.58	8,746,889.73	6.00%
1至2年	119,323,980.82	11,932,398.08	10.00%
2至3年	36,081,704.54	7,216,340.91	20.00%
3至4年	25,922,668.98	12,961,334.49	50.00%
4至5年	85,658.16	68,526.53	80.00%
5年以上	21,415,103.70	21,415,103.70	100.00%
合计	805,826,799.32	71,484,917.19	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

（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	
按单项计提的应收账款坏账准备						
按组合计提的应收账款坏账准备	54,346,069.66	17,138,847.53				71,484,917.19
合计	54,346,069.66	17,138,847.53				71,484,917.19

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

（4）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
客户 1	47,077,418.10		47,077,418.10	5.84%	1,239,867.58
客户 2	42,471,720.00		42,471,720.00	5.27%	849,434.40
客户 3	40,840,778.57		40,840,778.57	5.07%	816,815.57
客户 4	21,839,804.70		21,839,804.70	2.71%	436,796.09
客户 5	20,602,180.00		20,602,180.00	2.56%	412,043.60
合计	172,831,901.37		172,831,901.37	21.45%	3,754,957.24

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	56,748,878.34	66,442,436.79
合计	56,748,878.34	66,442,436.79

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

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

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提
------	---------	------	------	-----------

				比例的依据及其合理性
--	--	--	--	------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

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

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

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

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款**1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
土地补偿款	37,207,033.00	37,207,033.00
押金和保证金等	15,752,264.72	27,487,604.59
备用金及其他往来款项	3,899,084.12	1,845,996.60
合计	56,858,381.84	66,540,634.19

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	13,277,092.08	23,671,985.44
1 至 2 年	5,163,538.24	41,516,367.15
2 至 3 年	38,268,098.40	984,013.00
3 年以上	149,653.12	368,268.60
3 至 4 年	80,263.00	10,000.00
4 至 5 年	10,000.00	48,418.00
5 年以上	59,390.12	309,850.60
合计	56,858,381.84	66,540,634.19

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	56,858,381.84	100.00%	109,503.50	0.19%	56,748,878.34	66,540,634.19	100.00%	98,197.40	0.15%	66,442,436.79
其中：										
低风险组合	56,545,408.84	99.45%			56,545,408.84	66,290,569.19	99.62%			66,290,569.19
以账龄	312,973.	0.55%	109,503.	34.99%	203,469.	250,065.	0.38%	98,197.4	39.27%	151,867.

特征为基础的 预期信用损失 组合	00		50		50	00		0		60
合计	56,858,381.84	100.00%	109,503.50	0.19%	56,748,878.34	66,540,634.19	100.00%	98,197.40	0.15%	66,442,436.79

按组合计提坏账准备：按照以账龄特征为基础的预期信用损失组合计提坏账准备的其他账款

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（含1年）	55,200.00	3,312.00	6.00%
1至2年	108,900.00	10,890.00	10.00%
2至3年	14,300.00	2,860.00	20.00%
3至4年	80,263.00	40,131.50	50.00%
4至5年	10,000.00	8,000.00	80.00%
5年以上	44,310.00	44,310.00	100.00%
合计	312,973.00	109,503.50	

确定该组合依据的说明：

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

账龄	预期信用损失率（%）
1年以内	6.00
1至2年	10.00
2至3年	20.00
3至4年	50.00
4至5年	80.00
5年以上	100.00

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	98,197.40			98,197.40
2024年1月1日余额在本期				
本期计提	11,306.10			11,306.10
2024年12月31日余额	109,503.50			109,503.50

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	98,197.40	11,306.10				109,503.50
合计	98,197.40	11,306.10				109,503.50

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

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

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
烟台经济技术开发区自然资源和规划局	土地补偿款	37,207,033.00	2-3 年	65.44%	
东营龙源清洁能源科技有限公司	保证金	9,510,935.03	1 年以内 4,183,320.78 元;1-2 年 4,627,408.85 元; 2-3 年 700,205.40 元	16.73%	
国家能源集团国际工程咨询有限公司	保证金	2,680,348.80	1 年以内	4.71%	
瑞泰人寿保险有限公司	医疗保险	1,857,729.22	1 年以内	3.27%	
国家能源集团共享服务中心有限公司	商旅平台充值款	1,581,799.02	1 年以内	2.78%	
合计		52,837,845.07		92.93%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	22,070,000.00		22,070,000.00	22,070,000.00		22,070,000.00
对联营、合营企业投资	254,792,307.87		254,792,307.87	213,927,472.85		213,927,472.85
合计	276,862,307.87		276,862,307.87	235,997,472.85		235,997,472.85

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值 准备	其他		
国能龙源 (烟台) 换热设备 有限公司	22,070,000. 00						22,070,000. 00	
合计	22,070,000. 00						22,070,000. 00	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额		
			追加投资	减少投资	权益法下 确认的 投资损益	其他综合 收益调整	其他 权益变动	宣告 发放 现金 股利 或利 润	计提 减值 准备			其他	
一、合营企业													
二、联营企业													
东营龙 源清洁 能源科 技有限 公司	8,222, 426.43				1,447, 327.34							9,669, 753.77	
国能科 环望奎 新能源 有限公 司	205,70 5,046. 42				31,002 ,049.4 6				5,584, 541.78			231,12 2,554. 10	

国能 (雄 安)地 热开 发有 限公 司			14,000 ,000.0 0								14,000 ,000.0 0	
小计	213,92 7,472. 85		14,000 ,000.0 0		32,449 ,376.8 0			5,584, 541.78			254,79 2,307. 87	
合计	213,92 7,472. 85		14,000 ,000.0 0		32,449 ,376.8 0			5,584, 541.78			254,79 2,307. 87	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,276,284,496.69	1,094,429,398.26	1,137,125,258.50	916,062,969.87
其他业务	8,548,733.73	6,944,403.44	7,641,864.40	3,917,709.20
合计	1,284,833,230.42	1,101,373,801.70	1,144,767,122.90	919,980,679.07

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		节能环保		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
节能环保					1,284,833,2 30.42	1,101,373,8 01.70	1,284,833,2 30.42	1,101,373,8 01.70
按经营地 区分类								
其中：								
华北地区					615,425,52 0.72	524,946,27 1.17	615,425,52 0.72	524,946,27 1.17
华东地区					362,603,72 5.82	305,806,16 1.15	362,603,72 5.82	305,806,16 1.15
西北地区					155,804,36 8.66	130,062,10 3.48	155,804,36 8.66	130,062,10 3.48
东北地区					48,489,460. 24	44,450,105. 05	48,489,460. 24	44,450,105. 05
华南地区					44,921,519.	48,617,513.	44,921,519.	48,617,513.

					96	15	96	15
华中地区					31,852,084.80	25,196,134.78	31,852,084.80	25,196,134.78
西南地区					25,281,132.22	21,992,413.34	25,281,132.22	21,992,413.34
海外地区					455,418.00	303,099.58	455,418.00	303,099.58
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					1,284,833,230.42	1,101,373,801.70	1,284,833,230.42	1,101,373,801.70

与履约义务相关的信息：

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

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 760,152,533.98 元，其中，513,494,450.28 元预计将于 2025 年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

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

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	32,449,376.80	6,178,996.88
其他	8,161.64	247,455.44

合计	32,457,538.44	6,426,452.32
----	---------------	--------------

6、其他

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	2,866,990.83	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	6,460,789.49	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	8,161.64	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	1,320,699.17	
债务重组损益		
减：所得税影响额	12,950.00	
合计	10,643,691.13	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	3.38%	0.1264	0.1264
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.83%	0.1057	0.1057

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

适用 不适用

4、其他