

公司代码：601226

公司简称：华电科工

华电科工股份有限公司 2025 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人彭刚平、主管会计工作负责人黄坚及会计机构负责人（会计主管人员）钱晓彤声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

不适用

六、 前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异，敬请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述了公司在生产经营过程中可能面对的各种风险及应对措施，具体内容请见本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“五、其他披露事项”中的“（一）可能面对的风险”。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节 释义 4

第二节 公司简介和主要财务指标 5

第三节 管理层讨论与分析 8

第四节 公司治理、环境和社会 67

第五节 重要事项 70

第六节 股份变动及股东情况 98

第七节 债券相关情况 104

第八节 财务报告 105

备查文件目录	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。
	报告期内，公司在《上海证券报》《证券时报》以及上海证券交易所网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
	其他有关文件。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
华电科工、本公司、公司	指	华电科工股份有限公司
重工机械	指	华电重工机械有限公司
曹妃甸重工	指	华电曹妃甸重工装备有限公司
武汉华电	指	武汉华电工程装备有限公司
华电金源	指	河南华电金源管道有限公司
华电蓝科	指	华电蓝科科技股份有限公司
通用氢能	指	深圳市通用氢能科技有限公司
华电巴彦淖尔	指	华电(巴彦淖尔)新能源高端装备有限公司
华电海洋科技	指	广东华电海洋科技有限公司
华电海风运维	指	华电(阳江)海上风电运维有限公司
华电科工集团	指	原中国华电工程（集团）有限公司，后更名为中国华电科工集团有限公司
华电集团	指	原中国华电集团公司，后更名为中国华电集团有限公司
华电财务公司	指	中国华电集团财务有限公司
华鑫信托	指	华鑫国际信托有限公司
华电保理	指	华电商业保理（天津）有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
证券交易所	指	上海证券交易所
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国家能源局	指	中华人民共和国国家能源局
财政部	指	中华人民共和国财政部
自然资源部	指	中华人民共和国自然资源部
生态环境部	指	中华人民共和国生态环境部
工信部	指	中华人民共和国工业和信息化部
住建部	指	中华人民共和国住房和城乡建设部
交通部	指	中华人民共和国交通运输部
央行	指	中国人民银行
天职会计师、天职事务所	指	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
公司章程	指	华电科工股份有限公司章程

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	华电科工股份有限公司
公司的中文简称	华电科工
公司的外文名称	HuaDian Heavy Industries Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	HHI
公司的法定代表人	彭刚平

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	吴沛骏	李冰冰
联系地址	北京市丰台区汽车博物馆东路 华电发展大厦B座	北京市丰台区汽车博物馆东路 华电发展大厦B座
电话	010-63919777	010-63919777
传真	010-63919195	010-63919195
电子信箱	hhi@hhi.com.cn	hhi@hhi.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	北京市丰台区汽车博物馆东路6号院1号楼B座11层
公司注册地址的历史变更情况	2016年4月7日，公司完成注册地址变更的工商登记手续，变更前注册地址为北京市丰台区科学城海鹰路9号2号楼，变更后地址为北京市丰台区汽车博物馆东路6号院1号楼B座11层，具体内容详见公司于2016年4月9日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》《证券日报》刊登的相关公告。
公司办公地址	北京市丰台区汽车博物馆东路6号院1号楼B座
公司办公地址的邮政编码	100070
公司网址	www.hhi.com.cn
电子信箱	hhi@hhi.com.cn
报告期内变更情况查询索引	/

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	上海证券报、证券时报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券与法律事务部、上海证券交易所
报告期内变更情况查询索引	公司此前与中国证券报、证券日报签订的信息披露服务协议于2024年12月31日到期，自2025年1月1日起，公司指定信息披露报刊变更为上海证券报、证券时报，具体内容详见公司于2025年1月3日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及上海证券报、证券时报刊登的相关公告。

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	华电科工	601226	华电重工

六、 其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	3,857,679,477.10	2,931,623,771.71	31.59
利润总额	65,626,432.55	56,856,961.36	15.42
归属于上市公司股东的净利润	54,093,424.91	36,780,687.53	47.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	52,651,887.12	25,935,590.45	103.01
经营活动产生的现金流量净额	-1,137,479,813.34	-1,219,753,104.59	6.75
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	4,336,541,553.10	4,281,496,321.81	1.29
总资产	11,000,023,563.74	11,310,051,311.24	-2.74

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.0466	0.0317	47.00
稀释每股收益(元/股)	0.0465	0.0317	46.69
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0454	0.0223	103.59
加权平均净资产收益率(%)	1.26	0.87	增加0.39个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.22	0.62	增加0.60个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☒适用 ☐不适用

1、营业收入较上年同期增长了 31.59%，主要为受上年新签合同增加影响。

2、归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润较上年同期分别增长了 47.07%、103.01%，主要为营业收入同比增长，报告期内对成本费用有效管控，经营利润得到提升。

3、基本每股收益、稀释每股收益较上年同期分别增长了 47.00%、46.69%，主要为归属于上市公司股东的净利润较上年同期增加。

八、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

九、 非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
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	9,374.45	
计入当期损益的政府补助,但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	1,428,591.32	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	705,328.97	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	154,267.05	
减: 所得税影响额	344,634.27	
少数股东权益影响额(税后)	511,389.73	
合计	1,441,537.79	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的,以及将《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,应说明原因。

☐适用 ☒不适用

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本期比上年同期 增减(%)
扣除股份支付影响后的净利润	54,093,424.91	36,780,687.53	47.07

说明: 扣除股份支付影响后的净利润为扣除股份支付影响后的归母净利润。

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）所属行业发展情况及所处行业地位

1、物料输送行业

物料输送系统工程适用于有大宗散货装卸、储存、输送需求的行业，涉及工程设计服务、机械制造、工程建设等领域，为客户提供工程整体解决方案和产品系统化集成高端研发设计服务，属于国家产业政策重点支持和鼓励发展的行业。该行业兼具工程设计服务业和重型机械制造业的诸多基本特征，与国民经济增长和下游行业固定资产投资密切相关，具有周期性特点，不过因下游行业众多，其周期性不利影响相对较小。

物料输送系统工程行业与电力、港口、煤炭、冶金、化工、建材、采矿等下游行业密切相关。2018年以来，物料输送系统工程在上述行业的应用，开始向数字化、智能化、节能环保转型升级。

“双碳”目标对国家产业结构调整提出了紧迫要求，煤电、钢铁、有色金属、建材、石油、化工、造纸等行业面临低碳工艺革新和数字化转型，构建综合交通运输体系，推进大宗货物和中长距离货物运输“公转铁”“公转水”，为物料输送系统及智能化带来新的发展机遇。以港口机械为例，随着航运业的快速发展，全球港口货物吞吐量不断增长，对港口码头装卸效率提出更高的要求，港口智能化趋势也逐渐明显，已发展到人工远程操控的半自动化阶段，逐步向全自动化、无人值守迈进，针对港口行业需求，公司已研发出环保、高效的新型岸桥等智慧港口产品，取得授权专利197项，其中国内发明专利55项，国际发明专利12项。

在物料输送行业发展的过程中，公司的管状带式输送机、长距离曲线带式输送机、环保圆形料场都是市场的先行者和领跑者，依托科技创新和应用，公司始终保持细分行业的领先地位。公司同时具备技术研发、系统设计、核心装备制造和大型项目管理能力，在电力、港口、冶金、石油、化工、煤炭、建材及采矿等多个行业具有众多良好的项目总承包业绩，业务体系完整、一体化程度高，在物料输送行业表现出领先的整体服务实力。

除本公司外，物料输送系统工程行业主要还有三类参与者：第一类为设计院，如电力、钢铁、冶金、港口等行业的各类专业设计院，该类参与者根据项目需求进行针对性设计，提出技术解决方案；第二类为设备制造商，该类参与者根据设计和合同标准进行各部件设备生产并组装，主要作为物料输送系统设备提供商；第三类为建筑施工企业，主要提供物料输送系统的建设施工安装服务。一般而言，同时具备系统设计能力、大型项目管理能力、关键设备供应能力的企业在行业竞争中占据优势地位。

2、热能工程行业

除锅炉、汽轮机、发电机等三大主机以外的电站配套设备均为辅机，这些设备直接关系到发电机组的稳定运行，具有可靠性要求高、制造难度大等特点。公司的热能工程业务为电站提供四大管道系统、直接/间接空冷系统以及电厂综合能效提升及灵活性改造服务。电站四大管道系统行业、电站空冷系统行业、电厂综合能效提升及灵活性改造行业的发展受火电增量投资及存量改造的规模和增长幅度影响较大，而电厂增量投资和存量改造规模又与国家宏观经济密切相关，因此热能工程行业与宏观经济的周期基本一致。

（1）电站四大管道系统行业

四大管道在国内火电厂的大规模应用始于上世纪九十年代中期，2021年以来，风、光、火、储新能源大基地建设兴起，百万千瓦级高效超超临界煤电调峰机组建设有所增加。根据国家能源局发布的全国电力工业统计数据，截至2025年6月底，全国累计发电装机容量约36.5亿千瓦，同比增长18.7%；火电装机容量约为14.75亿千瓦，同比增长4.7%，占我国总发电装机容量的40.42%。

电站四大管道业务已形成国有龙头主导、材料国产替代的市场格局。目前主要由本公司、上海海投电能成套、江苏电力装备、天津电建等头部企业凭借技术积累与规模优势占据主导地位。同时三大动力集团（东方电气、上海电气、哈尔滨电气）通过旗下锅炉厂凭借系统集成优势近年来开始深度参与四大管道采购与系统集成项目。

本公司掌握了四大管道系统的设计、工厂化配制的全套工艺流程和超超临界机组管道用钢焊接技术等核心技术，打造了大容量、高参数火电机组四大管道领域的品牌优势，在业内具有良好

的口碑，公司管道业绩领先于业内主要竞争对手，在质量方面得到业内普遍认可，具有较强的品牌优势。

（2）电站空冷系统行业

电站空冷技术是为解决“富煤缺水”地区建设火电厂而逐步发展起来的一种汽轮机乏汽冷却技术，其应用已有半个多世纪的历史，目前国内最大的空冷机组单机容量已达到1,000MW级。我国投产使用的电站空冷系统占全球总量的60%。中国已经成为全球最大的电站空冷系统市场。近年来“沙戈荒”大基地配套的新建煤电机组成为市场需求的主要来源。

本公司同时具备工程总包、系统设计、核心设备制造及系统集成能力，先后为多个电厂提供了空冷系统整体解决方案，包括国能中卫4×660MW超超临界机组、新疆华电哈密2×100万千瓦超超临界机组、华电金昌2×100万千瓦超超临界机组、华电喀什2×660MW超超临界机组、同热三期2×100万千瓦煤电机组、华电锦兴县2×350MW低热值煤发电机组、喀什能源2×66万千瓦热电联产机组等空冷岛项目，公司电站空冷系统业务发展至今，已成为行业有力的竞争者。

（3）电厂综合能效提升及灵活性改造行业

火电机组作为我国电力安全可靠供应的“压舱石”和“稳定器”，正转变为在提供电力、电量的同时，具备提供可靠容量、调峰调频等辅助服务的基础性、调节性电源。公司电厂综合能效提升及灵活性改造业务主要是通过对热力系统、辅机系统进行升级改造，降低机组发电煤耗，提升机组运行灵活性，充分响应电力系统的波动性变化，增加机组的调峰能力。

公司具备改造技术方案制定、系统集成及工程总承包能力，已先后为多个电厂提供了机组改造总包服务，包括可门电厂1、2号机组综合能效提升、土右电厂1、2号机组灵活性改造、河西电厂1、2号机组灵活性改造、红雁池电厂1、2号机组灵活性改造、华电哈密高低旁供热、华润锦州供热等多个能效提升、灵活性改造项目，是除三大主机厂外优秀的火电机组改造项目的实施方，逐步成长为火电机组改造项目的重点承包商。

2021年国家发展改革委和国家能源局已发布《关于开展全国煤电机组改造升级的通知》，并会同有关方面制定了《全国煤电机组改造升级实施方案》。2022年4月，国家发展改革委、国家能源局等六部委发布《煤炭清洁高效利用重点领域标杆水平和基准水平（2022年版）》，明确给燃煤发电机组、燃煤供热锅炉等划定各类指标基准线。2022年5月，国务院办公厅转发国家发展改革委和国家能源局《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》，要求加快构建适应新能源占比逐渐提高的新型电力系统，全面提升电力系统调节能力和灵活性，完善可再生能源电力消纳责任权重制度。2023年9月，国家发展改革委和国家能源局《加强新形势下电力系统稳定工作的指导意见》提出新建煤电机组全部实现灵活性制造，现役机组灵活性改造应改尽改。2023年11月，国家发展改革委和国家能源局《关于建立煤电容量电价机制的通知》提出，容量电价机制适用于合规在运的公用煤电机组，不满足国家对于能耗、环保和灵活调节能力等要求的煤电机组，不执行容量电价机制。2024年6月，国家发展改革委和国家能源局印发《煤电低碳化改造建设行动方案（2024-2027年）》，2024年7月，国务院印发《加快构建碳排放双控制度体系工作方案》，国家发展改革委、国家能源局、国家数据局印发《加快构建新型电力系统行动方案（2024-2027年）》，国家能源局印发《关于加强煤电机组灵活性改造和深度调峰期间安全管理的通知》，这四份文件从体系建设、技术路线、行动方案以及安全事项等不同方面对与煤电相关的碳减排工作进行了指导与规定，再次将我国煤电的产业政策顶层设计推向焦点。2024年8月，国务院《中国的能源转型》白皮书指出，要发挥好传统能源支撑和兜底保障作用，推动新能源和传统能源协同发展，积极推进煤电机组节能降碳改造、灵活性改造、供热改造“三改联动”。2025年3月26日，国家发展改革委、国家能源局印发《新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027年）》，旨在夯实煤电兜底保障作用，积极推进煤电转型升级，助力构建新型电力系统。各项政策延续了煤电在新型电力系统中兜底保障和灵活调峰的定位，积极推动煤电行业绿色转型，促进煤电行业的可持续发展。

3、高端钢结构工程行业

公司的钢结构业务主要为电力、港口、码头、矿山、石化等工业企业提供承受大载荷的钢结构产品及工程总承包服务，按照服务领域划分，属于重型钢结构行业。本公司钢结构业务发展历史早，汇聚了一批经验丰富的专家团队，并具有较强的品牌优势，在钢结构行业尤其是电力行业重型钢结构领域得到了客户广泛认可。

在大跨度空间钢结构领域，公司率先将超大跨度预应力管桁架结构引入电厂煤场封闭改造治理行业，建成当时国内最大单跨（197米）封闭料场，目前以总包方式建成同类料场封闭项目70余个，实现五大发电集团全部覆盖，行业内业绩领先。

在钢结构冷却塔领域，国家积极倡导用钢结构建筑代替混凝土建筑，这为公司钢结构冷却塔业务创造了有利的契机。公司建成的华电土右电厂钢结构冷却塔是国内第一座钢结构冷却塔，获得了业界的好评，后续又建成新疆哈密电厂钢结构冷却塔等项目，奠定了钢结构冷却塔业务在国内的市场地位。

在风电塔架领域，作为风力发电系统的核心部件，塔架肩负着承载与支撑风力发电机的关键使命。这类塔架一般由钢板经卷制、焊接加工而成，多采用柱状或锥状设计，以此保障结构所需的强度与稳定性。相较于产业链其他环节，在风机向大型化发展的趋势下，风电塔架是单吨盈利表现较为稳健的产品。报告期内，公司及所属子公司签订了华电天山北麓新能源项目1标段、华电喀什2×66万千瓦煤电与新能源联营一体化项目264万千瓦风电塔筒供货项目、新疆昌吉木垒县新疆木垒国家电投风电场项目、四川华电凉山木里沙湾一期256.25MW风电项目、四川华电凉山盐源383.75MW风电项目、中核汇能南宁兴宁坛勒150MW风电塔筒项目、中广核新能源广西兴宾七洞100MW陆上风电项目等风电塔架合同。

在电站钢结构领域，重型钢结构业务涉及众多特殊结构部件和超大型结构部件的制造，相关工程关系到下游企业生产经营的安全性、稳定性，因此对设计、制造工艺、项目管理等能力的要求较高。经过长期市场竞争，形成少数处于主导地位的大型企业以及大量中小企业并存的局面。报告期内，公司所属子公司签订了中煤鄂州电厂2#锅炉钢结构项目、大别山锅炉钢结构项目、南阳电厂锅炉钢结构项目、印尼华友1#锅炉钢结构项目等合同。

在光伏领域，我国光伏发电装机容量正式超越水电装机规模，成为全国装机量第二大电源形式，仅次于煤电，在电力能源结构中的地位进一步提升。在解决项目土地资源匮乏、施工难度大等问题方面，大跨度高净空的柔性支架方案，可以在光伏区下部任意进行农林种植，实现了光伏发电和农林种植的综合利用，逐渐获得市场认可。报告期内，公司及所属子公司签订了内蒙古能源达拉特旗100万千瓦矿区光伏+储能项目EPC总承包工程柔性支架建筑安装施工总承包工程、六枝梭戛柔性支架光伏项目、重庆华电綦江三江20MW、通惠光伏发电项目前期管理专业技术咨询委托服务、内蒙古华电阿拉善盟高新区防沙治沙400MW光伏支架项目、木垒250MW光伏项目固定光架采购、重庆华电潼南别口35MW复合光伏发电项目光伏支架采购、湖北洪湖峰口光伏发电项目光伏支架增补件采购合同、巴彦淖尔市防沙治沙和风电光伏一体化工程临河区20万千瓦光伏项目光伏支架采购等光伏项目。

4、海上风电工程行业

我国海岸线长达1.8万公里，海域面积广阔，近海海上风电可开发量超过1亿千瓦，深远海风电理论可开发量约45亿千瓦，综合考虑通航安全、海底管线、海洋油气、生态环境、军事等影响因素后，深远海风电技术可开发量约15亿千瓦，行业发展空间较大。2022年6月国家发改委发布的《“十四五”可再生能源发展规划》（以下简称《规划》），《规划》指出我国将加快推动海上风电集群化开发，重点建设山东半岛、长三角、闽南、粤东和北部湾五大海上风电基地，推进一批百万千瓦级的重点项目集中连片开发，完善深远海海上风电开发建设管理，推动一批百万千瓦级深远海海上风电示范工程开工建设，国内海上风电逐步呈现“大型化”“深远海”“漂浮式”“融合发展”“智能化”“集群化”发展特点。2024年全国风电新增并网容量7,982万千瓦，其中海上风电新增并网容量404万千瓦，全国海上风电累计并网量达到4,127万千瓦。“十四五”期间，我国广东、山东、浙江、海南、江苏、广西等沿海省份陆续出台海上风电规划，规划并网规模超65GW，开工规模超85GW。自然资源部2024年底出台的《关于进一步加强海上风电项目用海管理的通知》，对海上风电项目空间布局、节约集约、用海审批、生态用海等方面提出了明确规定和要求，为深远海基地化开发提供制度保障。近年来，我国出台了一系列政策，统筹能源安全和低碳发展，加快规划建设新型能源体系，稳妥推进能源绿色低碳转型，全力推动可再生能源发展再上新台阶。长期来看，海上风电临近沿海负荷中心，在推动整个能源供应结构改善方面具有独特的战略地位。

海上风电建设投资大、风险高，业主高度重视参建单位的综合实力，市场门槛要求较高。公司海上风电业务经过多年的发展和参与多个项目的建设实践，已储备了一支与海上风电业务发展相匹配的员工队伍，充分利用子公司海上风电桩基基础、塔筒等装备制造优势和临港出运的便利条

件，形成了从设计，装备制造，到安装施工及运维的完整服务范围。目前，海上风电业务已成为公司极为重要的业务板块之一，在研发、设计、制造、施工等方面均取得了重大进展和成绩，工程建设能力得到了业界广泛认可。近年来，公司同国内外多家优秀单位进行合作，有效整合设计、制造及施工等相关资源，实现规模化发展，进一步提升了综合竞争力。先后签订了国家电投滨海北 H1、滨海北 H2、华电福建海坛海峡、华能射阳大丰 H1、龙源射阳等一系列海上风电工程。截至 2025 年 6 月底，公司共参与海上风电、海上光伏、海洋牧场建设项目 40 余个，承建范围风场装机容量超过 350 万千瓦，其中以施工总包模式承建的项目超过 300 万千瓦，以 EPC 总承包模式承揽 20 万千瓦，完成了 600 余套基础施工、640 余台风机安装，累计敷设海底电缆 1,000 余公里。业务分布河北、山东、江苏、浙江、上海、福建、台湾、广东、广西、海南等 10 余个省份及越南金瓯。其中，中电投滨海北 H1 项目为国内首个以“四合一”总包模式招标的项目，并荣获 2016-2017 年度“国家优质工程金质奖”，同时是国内风电领域（陆上、海上）首个国家优质工程金质奖的项目，提升了公司在海上风电领域的影响力和品牌形象。承建的河北建投唐山乐亭菩提岛海上风电 300MW 项目荣获 2021-2022 年度中国安装工程优质奖（中国安装之星）；施工总承包的福建华电福清海坛海峡 300MW 海上风电项目荣获 2023 年度中国电力优质工程奖；承建的盐城国能大丰 H5#海上风电场工程荣获 2024 年度中国电力优质工程。公司自主研发的《海上风电超大直径单桩基础施工关键技术研究与应用》荣获 2019 年度中国电力科学技术奖一等奖；《海上风电新型筒型基础与高效安装成套技术》荣获 2020 年天津市科学技术发明特等奖；《海上风电建设全过程管理创新与实践》荣获 2021 年度电力创新大奖；《坐底式风电安装船风机安装施工关键技术研究与应用》荣获 2022 年电力建设科学技术进步奖一等奖；《海上风电安全高效开发成套技术和装备及产业化》科技成果荣获国家科学技术进步奖一等奖；《海上自升式作业平台半浮态作业方法》荣获第二十五届中国专利优秀奖。

5、工业噪声治理工程行业

我国高污染行业（煤电、石油、化工等）已先后经历了快速发展期、过渡期和退化期。2015 年后，煤电建设放缓，清洁能源在能源结构中的比重逐渐增大。根据国家十四五规划纲要，国家将强化绿色发展的法律和政策保障，发展绿色金融，支持绿色技术创新，推进清洁生产，发展环保产业，推进重点行业和重要领域绿色化改造。持续改善环境质量，增强全社会生态环保意识，深入打好污染防治攻坚战。继续开展污染防治行动，建立地上地下、陆海统筹的生态环境治理制度。这为环保行业中的噪声治理细分行业带来较好的发展机遇。

随着噪声控制技术应用领域的扩大，多种降噪技术如吸声技术、隔声技术、消声技术及隔振技术综合应用与降噪项目成为主导。当前的降噪产品和材料有各类结构消声器、吸声材料、阻尼材料、隔声门窗、隔声罩、声屏障等，虽然还不尽完善，但已经发挥了作用，极大地促进和推动了降噪设备和材料的性能质量提升。未来，噪声治理行业将向以下几个趋势发展：一是研发提高用于吸声、消声等专用材料的性能，以适应通风散热、防尘防爆、耐腐蚀等技术要求；二是提高噪声治理预测评价工作的效率和精度，节省治理工程的费用；三是加强噪声源头控制技术研发工作，噪声源头治理技术具有噪声源头治理、系统解决、高效节能等特点，可降低建设投资，减少设备运行成本，提高生产效益。目前国内从事噪声与振动控制的生产、科研单位约有 500 家，主要包括北京绿创、四川正升、四川三元、哈尔滨城林等噪声治理公司。公司噪声治理业务在电力行业内处于领先地位，在“燃气电厂噪声源头控制技术”及“燃气电厂低频消声技术”等方面具有竞争优势，独创的噪声治理与环保型机力通风冷却塔、厂房建筑结构一体化相结合的模式已在杭州半山公司去工业化改造项目上实施。

6、氢能行业

氢能作为一种来源丰富、绿色低碳、应用广泛的二次能源，是全球能源转型发展的重要载体，已成为世界各国加快能源转型升级、培育经济新增长点的重要战略选择。发展绿氢是国家能源绿色低碳转型发展的需要。2025 年 1 月 1 日起施行的《能源法》明确将氢能纳入能源管理体系，首次从法律层面确立了氢能的能源地位，并明确国家积极有序推进氢能开发利用，促进氢能产业高质量发展；2025 年 6 月，国家能源局综合司发布《关于组织开展能源领域氢能试点工作的通知》（国能综通科技〔2025〕91 号），旨在进一步推动创新氢能管理模式，探索氢能产业发展的多元化路径，形成可复制可推广的经验，支撑氢能“制储输用”全链条发展。

从国际看，绿氢产业政策支持力度不断加大，截至 2024 年，美国、欧盟、日韩等全球超过 60 个国家和地区（GDP 占全球总 GDP 的 86%，人口占全球总人口的 66%）发布了绿氢发展战略，出台

了补贴、税收优惠等支持政策，努力推动绿氢产业发展。绿氢发展明显提速但占比仍然较低，2024年，全球氢能（含灰氢、蓝氢和绿氢，下同）新增产能315万吨，其中绿氢新增7万吨，同比增长约42%；绿氢产能达到25万吨/年（主要集中在亚太、欧洲、北美及拉美地区），但仅占全球氢能产能1.05亿吨的0.24%，替代市场空间巨大。绿氢技术装备不断创新，美国建成15吨/天质子交换膜电解水规模化制氢和液氢工厂，葡萄牙完成国家天然气运输网络(RNTG)10%-20%掺氢天然气运输和分配能力认证，德国完成为期五年的500立方米地下盐穴储氢测试、对地下储氢技术的安全性进行验证，日本氨燃料商船完成“卡车对船”燃料加注作业，为未来氨燃料船舶商业化奠定基础。

从国内看，绿氢战略定位日益凸显，我国高度重视氢能产业发展，加强顶层设计，通过立法方式将氢能纳入能源管理体系，研究制定产业政策，先后发布专项政策超560项，30个省级行政单位已出台氢能产业发展相关规划，积极推动氢能技术创新和产业发展。绿氢产业发展提档加速，2024年底，全国各地累计规划建设绿氢项目超600个，建成绿氢产能达到12.5万吨/年（主要集中在华北和西北地区，占我国氢产能5000万吨的0.25%），其中2024年新增产能4.8万吨，同比增长约62%，占全球新增产能的70%。绿氢创新应用成效显著，制备方面，单堆兆瓦级质子交换膜电解水制氢装置实现了在光储氢领域的商业运行，兆瓦级阴离子交换膜电解槽下线，规模化风电离网制氢示范项目实现商业运行，兆瓦级电解海水制氢装置试运行；储运方面，已建成运营纯氢管道超过150千米，包头—临河国内首条具备掺氢输送能力的长距离高压管道项目竣工，中集安瑞科研制的30MPa管束车下线，车载70MPaⅢ瓶得到应用、Ⅳ瓶已完成研制，航天科技集团研发的5吨/天氢膨胀氢液化系统成功产出液氢；应用方面，累计推广燃料电池汽车超1.5万辆，累计建设加氢站160座，多类型燃料电池发电和热电联供装机规模超2万千瓦，F级50兆瓦重型燃气轮机完成燃烧器掺烧30%氢气全尺寸全温全压试验，兆瓦级纯氢燃气轮机完成整机试验验证。

近年来，公司深入落实能源安全新战略和“双碳”目标要求，坚持科技创新驱动，大力发展以绿氢为代表的战略性新兴产业，加快培育新质生产力，取得了积极成效。在项目建设方面，公司先后承建青海德令哈光伏制氢项目、内蒙达茂旗新能源发电与氢能“制储输用”全链条示范项目、辽宁铁岭风电离网制氢项目；探索拓展氢能下游氨醇等绿色化工产品，推动氢能分布式能源供应、工业领域绿氢低碳化替代、燃机掺氢、煤机掺氢（氨）等试点示范，促进绿氢的多场景应用，跟进内蒙、辽宁区域新能源制氢（氨醇）一体化示范项目，开拓绿氢消纳市场。在装备制造及技术研发方面，公司推出“华臻”和“华瀚”系列电解槽产品，形成覆盖50-3300Nm³/h碱性电解水制氢产品和覆盖10-500Nm³/h PEM电解水制氢产品，实现了质子交换膜、气体扩散层、碱水隔膜等核心材料国产替代，在公司天津、曹妃甸等基地形成规模化生产能力；投运了国内功率最大的2.5MW PEM电解槽中试验证平台；研发低温低压合成氨工艺包，开发绿氨绿醇合成工艺技术和塔内件装备；开发离网制氢等多项多源耦合电解水制氢系统在多模式下的运行控制与能量协同技术，在华电集团多个制氢示范项目实现应用。公司控股子公司通用氢能不断探索研究氢能核心材料领域的前沿技术，基于自身研发优势及长期的科技成果转化，实现技术的进步、产品性能的优化及迭代，拥有专利51项，其中发明专利28项，美国专利1项，累计开展国家标准、行业标准、团体标准编制共计13项，其中已发布国家标准3项、团体标准6项。

（二）主要业务及其经营模式

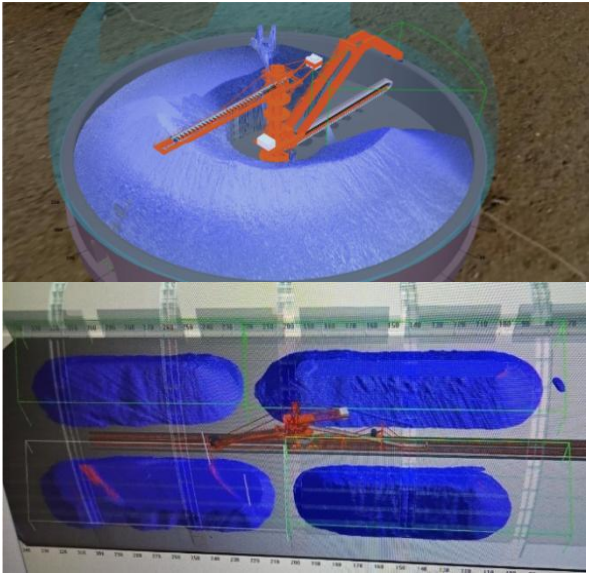
本公司作为工程整体解决方案供应商，业务集工程系统设计、工程总承包以及核心高端装备研发、设计、制造于一体，致力于为客户在物料输送系统工程、热能工程、高端钢结构工程、海洋工程、工业噪声治理工程、氢能、光伏等方面提供工程系统整体解决方案。公司是细分领域中具有丰富工程总承包经验和突出技术创新能力的骨干企业之一，经过多年发展，积累了丰富的客户资源，树立了良好的市场品牌，目前业务已拓展至电力、港口、冶金、石油、化工、煤炭、建材及采矿等多个行业，项目遍及全国各地及海外十余个国家。

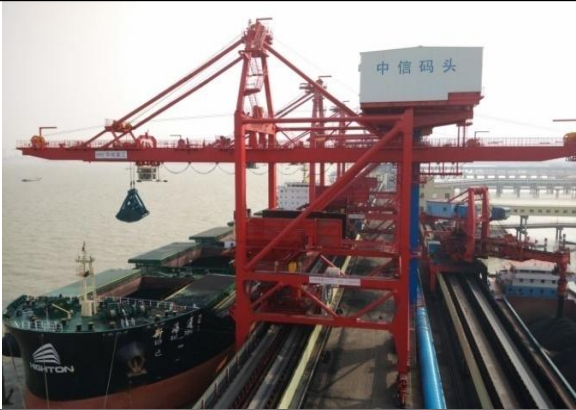
1、物料输送系统工程业务

本公司的物料输送系统工程业务以系统研发设计和工程总承包为龙头，以核心高端物料输送和装卸装备研发制造为支撑，为电力、港口、冶金、石油、化工、煤炭、建材及采矿等行业提供物料输送系统工程的整体解决方案。随着智能化的快速发展，公司正在推进物料输送和装卸装备无人化和系统智能化的研发和实施，借助多年物料输送系统设计和总包经验，提供后续智能化、无人化改造和运维保障服务。由于环保要求不断提高，公司逐步展开输煤系统综合治理及改造业

务。此外，公司也在积极布局一带一路沿线项目，开拓直接面对海外业主的物料输送系统 EPC 项目。

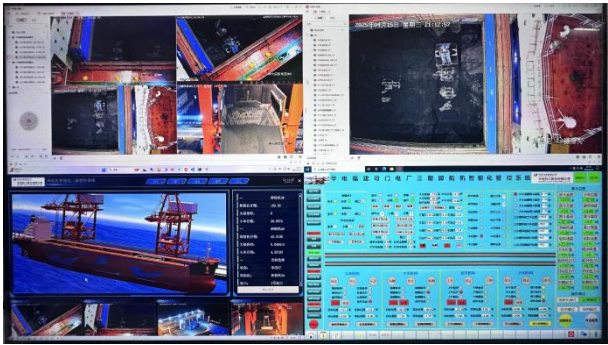
本公司自行设计制造的核心物料输送和装卸装备包括环保圆形料场堆取料机、长距离曲线带式输送机、管状带式输送机、装卸船机、堆取料机、新型高效穿越式岸桥、排土机、翻车机、数字化料场管理机器人、智能巡检机器人等，上述产品主要用于环保圆形料场系统、电厂输煤系统、港口码头装卸运输系统等物料输送系统。本公司已取得机械行业（物料搬运及仓储）专业甲级、特种设备制造许可证（起重机械）、特种设备安装改造维修许可证（起重机械）、全国工业产品生产许可证（港口装卸机械）、全国工业产品生产许可证（轻小型起重运输设备）、轻型钢结构工程专项甲级、机械行业物料搬运及仓储专业甲级、环境工程设计专项（物理污染防治工程）甲级、建筑行业(建筑工程) 乙级、工程设计电力行业风力发电专业乙级、钢结构工程专业承包一级、机电工程施工总承包二级、电力工程施工总承包二级、石油化工工程施工总承包二级、环保工程专业承包二级、矿山工程施工总承包贰级、冶金工程施工总承包贰级、建筑机电安装工程专业承包贰级、电子与智能化工程专业承包贰级、港口与航道工程施工总承包贰级等物料输送系统工程资质。

系统/产品	说明
环保圆形料场系统	该系统是本公司自主研发的环保型堆场系统，主要用于大宗散状物料的堆存，采用环形混凝土挡墙、钢结构空间网架穹顶，内部设置围绕中心柱回转的悬臂堆料机和俯仰刮板取料机，具有自动化程度高，运行平稳可靠，占地面积小，无污染、无料损等特点，核心产品圆堆性能优越可靠，可个性化定制。 
数字煤场智能管控系统	该系统创新性的将数字煤场和堆取设备无人值守结合成智能协同作业平台，以精准配煤掺烧、降低发电成本为最终目标，以燃煤进、耗、存一体化管理和燃煤量、质、价信息的闭环管理为手段，开发了火电厂燃料输送全流程智能化协同专家作业系统，实现了燃料数字管理、煤场精确分区、输煤路径自寻优控制、堆取设备无人值守、多机智能协同作业，显著提高了系统作业效率，改善了劳动环境，减少了作业人员，实现了绿色安全生产。目前该系统已应用于莱州电厂项目、句容电厂项目、南港电厂项目、十里泉电厂项目等。 

港口 码头 装卸 运输 系统	该系统主要用于港口散货码头装卸矿石、煤炭等散状物料，一般由装船机、卸船机、堆取料机、带式输送机以及相关的电控设备、除尘设备、消防设备和钢结构转接机房及钢栈桥等构成，可个性化定制。	
新一代四卷筒抓斗卸船机	新一代四卷筒抓斗卸船机具有结构轻、易维护、操作便利、成本低等特点。引领了抓斗卸船机的技术方向，研究成果达到国际领先水平，促进了电厂、港口装卸装备领域的技术升级，推动了我国港口码头散货物料装卸行业朝高效、节能方向发展，具有较大的推广价值和前景。	
环保型螺旋卸船机	公司自主研发了环保型螺旋卸船机，具有 1500tph 出力，在曹妃甸重工建成了试验平台进行研发验证，具备了向市场推广的基础。螺旋卸船机通过封闭的垂直螺旋提升机构、水平螺旋输送机构实现了物料在密闭容器中输送，有效防止粉尘排放。螺旋卸船机相比同规格抓斗卸船机，自重轻（码头投资小），作业连续稳定，可实现全程自动化，无人值守，减轻司机操作疲劳，更加安全、可靠、环保。	
新型高效穿越式岸桥	新型高效穿越式岸桥研发了独立运行的上下穿越式双小车创新构架、智能动态减振系统、新型节能系统、智能控制系统、智能双小车 ECS 系统等系列创新技术。与传统岸桥相比，具有高效作业能力、绿色节能品质、高速平稳运行、就位高效灵敏、作业模式灵活、维护保养方便等优势，助力港口装备产品升级。	

港口 全自 动化 轨道 式集 装箱 起重 机	该产品是本公司自主研发的高效智能集装箱装卸设备，主要用于港口堆场集装箱装卸。研发采用了智能监控系统、集卡自动定位及扫描系统、目标位置检测及自动化对箱等系列技术，具有装卸效率高、实现无人值守、安全可靠等技术优势，对提升港口自动化、智能化、信息化水平具有重要意义。	
火车 翻车 机设 备	火车翻车机设备运用于自动卸车作业，可翻卸 C64-C96 系列的铁路敞车、铁路集装箱所装载的散状物料。公司可以设计和生产单车、双车、三车和四车翻车机系统。公司研制的翻车机荣获河北省名牌产品称号。	
管状 带式 输送 机系 统	管状带式输送机系统适用于各种复杂地形条件下的物料输送，中间不设转运站，具有密闭环保性。本公司生产的管状带式输送机输送煤炭的最大出力达到 3,800 吨/小时，输送矿石的最大出力达到 5,000 吨/小时,单条管带机的运输距离达到 15 公里。公司是国内最早推行管状带式输送机系统的供应商之一，在工况复杂、大出力、大管径系统设计方面的能力强、业绩多，参建项目获得“大世界基尼斯之最”。	
长距 离曲 线带 式输 送机 系统	长距离曲线带式输送机系统是本公司特色产品，可用于大倾角、复杂地形条件下的长距离物料运输，部分型号产品还应用了下运势能反馈发电技术。公司为国内市场主要参与者。公司是国内最早推行长距离曲线带式输送机系统的供应商之一，在工况复杂、长距离、大出力系统设计方面的能力强、业绩多。	

电厂输煤系统	该系统主要用于火电站向火电机组输送原煤，主要由卸煤、上煤、储煤和配煤四部分构成，用到的大型物料输送装备包括翻车机、带式输送机、堆取料机等。公司可为建设方提供个性化、最优化方案设计。	
数字化料场管理机器人	用于封闭煤场全自动盘煤、煤堆温度监控预警。对煤场实现全覆盖自动盘煤，以三维图形的方式全面、直观、实时、动态展示煤场状态，反映煤场各空间位置的煤量、温度等信息；目前已应用越南沿海二期数字化煤场系统。	
长距离管带机无人巡检机器人	用于长距离管带机，替代人工作业方式的智能化巡检机器人。巡检系统基于完全自主知识产权的机器人硬件平台以及面向巡检机器人管理及运维数据分析的智能巡检集控平台设计，集视觉检测、音频检测、热成像融合等人工智能技术于一体，实现对长距离输送机的实时检测与预测维护，进而消除事故隐患，杜绝故障停机，实现了人工的高危替代与减员增效。	
华电智能物料数字运营平台	包括全生命周期管理中心、云服务中心、大数据挖掘及故障诊断中心。可以对设备关键运行数据进行收集、分析，及时发现设备故障，充分发挥专家团队作用快速制定维修方案，做到设备全生命周期维护，并通过深度数据挖掘分析，对设备进行健康预测评估，逐步实现从设备的计划和故障维修向基于状态维修转变。降低设备维修费用，提高设备可靠性，实现生产单位的本质安全，改善生产单位经济效益,提升物料输送行业大型装卸设备的数字化及智能化水平。	

抓斗卸船机无人值守系统	系统拥有完全自主知识产权，融合人工智能、数字孪生、三维激光感知、北斗定位等前沿技术，采用多模态智能感知+自主决策控制架构，攻克了传统卸船机依赖人工操作的行业难题，解决了效率低、风险高、劳动强度大等痛点，实现新一代四卷筒抓斗卸船机的首次无人化智能作业，在显著提升港口吞吐效率、重构作业流程的同时，以智能化手段深度削减人工干预需求，大幅降低人工成本，极大地改善作业环境，全方位赋能装备智能化。	
智能监测和预测性维护系统	基于人工智能、机器学习、云计算、机器人、物联网等先进技术构建的智能监测平台，具有运行监测、智能诊断、预测性维护、远程运维指导等功能。系统由智能巡检机器人与分布式传感器完成对驱动电机、减速机、滚筒、托辊等关键部件的多维动态监测，结合 AI 及大数据分析技术，进行趋势分析预测，全面提升设备维护水平，实现生产少人化，直至无人化值守的目的。	

(1) 运营模式

物料输送工程主要以系统研发、设计、装备制造、项目管理为一体，提供智能化、环保型物料输送系统工程整体解决方案和系统运行维护、检修、备品备件等项目全生命周期服务。主要从事环保型圆形料场系统、港口码头装卸系统、电厂输煤系统、长距离曲线带式输送系统、管状带式输送机系统、露天矿半连续开采系统等物料输送工程总承包业务。

目前，公司成功实施了港口、电力、冶金、采矿、化工、煤炭以及建材等行业的多项物料输送系统 EPC 项目，积累了丰富的工程项目经验。该业务在国际市场也取得较大发展，业务遍及几内亚、印度、印尼、菲律宾、柬埔寨、澳大利亚、秘鲁等国家和地区。

(2) 采购模式

该项业务的采购主要包括原辅材料、附属设备采购以及必要的建安施工分包。根据项目来源、标的金额、技术要求的不同，将采购方式分为招标采购、询比采购、谈判采购、直接采购、规模采购等，遵循“公开、公平、公正、诚实信用”的原则，依据国家相关法律法规和公司相关制度，控制项目成本，同时确保采购产品和服务的质量，推动采购活动依法、科学、规范、高效开展。

(3) 生产模式

物料输送装备生产是物料输送系统工程业务的核心环节之一。本公司根据业主需求以及设计方案，由曹妃甸重工、重工机械等子公司负责实施生产。首先由事业部根据项目需求编制产品需求计划，内容包括项目名称、设备名称、生产开始时间、交货时间等，并与设备制造技术协议或技术规范一并交给各子公司的生产计划部门；然后由各子公司的生产计划部门根据产品需求计划及技术协议制定详细的生产计划并组织生产。

(4) 营销模式

本公司一方面以 EPC 项目带动物料输送装备的销售，另一方面通过加强制造能力，以研制的高品质物料输送装备提高 EPC 项目整体质量，两者相互促进，使得公司的物料输送系统工程业务在业内拥有较高的市场认知度。

2、热能工程业务

本公司的热能工程业务专业从事管道工程、空冷系统研究、设计、供货、安装、调试和总承包服务，为在运行机组综合效能提升、节能降耗、灵活性改造提供整体解决方案，业务范围涉及火电、核电、石油化工、煤化工等领域。公司热能工程业务以工程设计、项目管理为核心，以加工厂为基础，积极参与国内外市场竞争，为客户提供全方位服务和解决方案。

本公司具有电厂热力系统、管道系统、空冷系统的设计能力，可开展发电机组能效提升的技术经济性分析、管道流动和传热的数值模拟分析、空冷岛数值模拟分析以及相关的工程设计和技术服务工作，已取得 GC1 级、GCD 级压力管道设计资格证书、美国机械工程师学会 ASME（S）证书等热能工程资质。

系统/产品	说明	
电站四大管道系统	电站四大管道即连接锅炉与汽轮机之间的 主蒸汽管道、再热热段管道、再热冷段管道和主给水管道以及相应旁路管道 ，是火电站、核电站常规岛必备的重要辅机系统。	
电站空冷系统	电站空冷系统目前主要用于火电站，是利用自然界空气来对汽轮机乏汽进行冷却的热交换系统，可提高火电站、燃气联合循环电站的节水能力。	
综合能效提升及灵活性改造业务	依托自身多年在动力管道、空冷设计、热力系统设计等方面积累的丰富经验，公司在火电机组能效提升、火电机组灵活性改造方面为电厂客户提供从方案策划到施工总承包全流程的综合能效提升服务。	

(1) 运营模式

本公司开展电站四大管道系统业务不仅提供管材、管件采购、管材管件配管加工制造成套供货，而且还为业主提供管道系统优化设计咨询服务。公司承揽的成套系统供货项目，相关的工厂化加工配制业务由子公司华电金源予以实施。

电站空冷系统业务主要采用 EP 和 EPC 模式，并对 EP 模式的空冷系统提供安装和调试的技术指导。

综合能效提升及灵活性改造业务依托自身多年在动力管道、空冷设计、热力系统设计等方面积累的丰富经验，针对火电机组运行中存在煤种适应性差、设备老化、可靠性低、能耗高、深度调峰能力不足等实际问题，开展技术研究与应用推广。从系统参数提升、锅炉燃烧优化、锅炉烟风系统优化、汽轮机通流改造、冷端节能、熔盐储能系统开发等环节入手开展火电机组先进节能降耗技术及灵活性改造技术应用研究，主要采取“系统诊断、方案制定、工程实施”模式，按照“一厂一策”思路，为火电机组节能降耗提供“菜单式、定制化”综合能效提升服务。

(2) 采购模式

热能工程业务采购的主要方式包括委托招标、询比采购、谈判采购、直接采购、自有产品采购等。

(3) 营销模式

本公司热能工程业务主要针对火力发电企业。公司以北京为中心，构建向全国辐射的销售网络，通过主动与客户进行沟通交流，对已履约客户进行定期回访等途径维护客户关系，目前已与中国华能集团有限公司、中国大唐集团有限公司、中国华电集团有限公司、国家能源投资集团有限责任公司、国家电力投资集团有限公司、国投电力控股股份有限公司、华润（集团）有限公司等国内大型发电集团以及部分地方电力投资集团和信发、魏桥等大型民营企业建立了良好的合作关系。

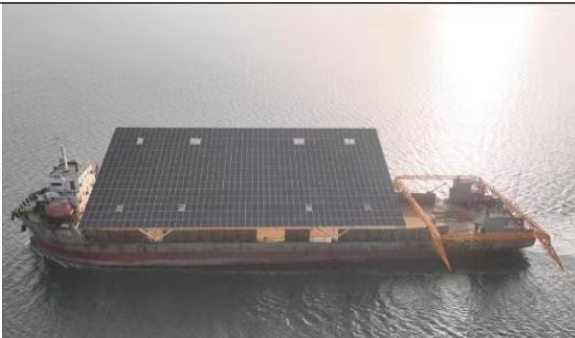
3、高端钢结构工程业务

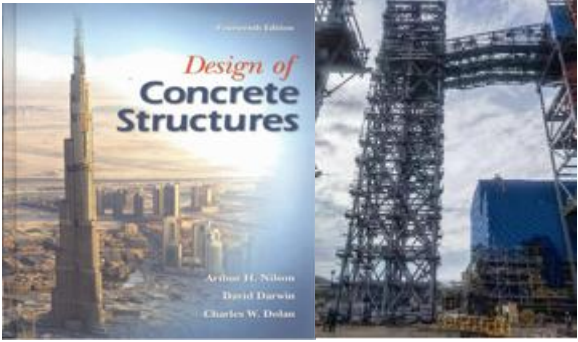
公司高端钢结构工程业务是以高端钢结构的新产品、新技术的设计研发和工程总承包为龙头，业务范围涵盖钢结构的工程系统设计、技术研发、新产品制造与安装、工程总承包服务，产品包括风电塔架、光伏支架、工业重型装备钢结构、空间钢结构及新型空间结构体系（可应用于煤场封闭）等，涉及电力、化工、冶金、矿山、民用建筑等领域，在电力等工业领域具有较高的品牌认知度。高端钢结构工程业务还为物料输送系统工程、热能工程、海洋工程等业务提供新型空间结构体系、钢结构栈桥、空冷钢结构、风电塔架、光伏支架等产品，是本公司主要业务板块协同发展的重要支撑。

本公司已取得轻型钢结构工程设计专项甲级、中国钢结构制造企业资质证书（特级）、钢结构工程专业承包壹级、建筑机电安装工程专业承包三级、环境工程设计专项（物理污染防治工程）甲级、环保工程专业承包二级等钢结构工程资质。

系统/ 产品	说明	
封闭料场系统工程	致力于为电力、冶金、煤炭、石化和港口等领域提供完善的散料仓储封闭系统解决方案和工程总承包服务。能够自主承担土建、钢结构、消防、电气、给排水、暖通等各个专业的设计、供货和施工任务。	

钢结构冷却塔	长期从事钢结构间接冷却塔新型结构体系及其施工技术的研发，已掌握钢结构间接冷却塔设计、加工和安装的成套技术，致力于为钢结构间接冷却塔工程提供设计、供货和施工的总承包服务。可以根据客户需求，提供双曲线型式、直筒锥段型式等多种型式的间冷却塔产品。承揽华电土右电厂 2×660MW 空冷机组工程、新疆华电哈密发电四期扩建热电联产工程的钢结构冷却塔项目、华能甘肃公司百万吨级二氧化碳捕集利用与封存研究及示范项目自然通风干式冷却系统 EPC 项目、新疆华电哈密 2×100 万千瓦煤电项目钢结构间冷却塔 EPC 总承包 (C 标段) 项目。	
民用建筑钢结构工程	公司在民用高层建筑和大跨度建筑钢结构领域具有强大的技术人才优势与雄厚的设计、生产加工与安装实力。公司引进的新型榫节点网架可以用来构造任意曲面造型的空间结构，为大跨空间结构提供了一种独特全新的视觉效果，适合用于体育场馆、机场航站楼、高铁站、展览馆等大跨度空间结构建筑。	
工业项目钢结构工程	公司在工业领域长期从事钢结构设计及供货业务，致力于为客户提供电厂主厂房钢结构、锅炉钢结构、风电塔架钢结构、输送系统钢结构、石化钢结构和空冷系统钢结构等项目的设计、供货、施工等服务。产品质量过硬，供货能够很好的满足项目要求，得到业主方的很高评价。	
石化主装置钢结构	承揽了我国石化行业早期的钢结构高强螺栓栓接结构工程项目。可以承揽石化行业各类主装置支撑钢结构的设计、制造。	

风电塔架	公司为华电天山北麓新能源项目 1 标段、华电喀什 2×66 万千瓦煤电与新能源联营一体化项目 264 万千瓦风电塔筒供货项目、新疆昌吉木垒县新疆木垒国家电投风电场项目、四川华电凉山木里沙湾一期 256.25MW 风电项目、四川华电凉山盐源 383.75MW 风电项目、中核汇能南宁兴宁坛勒 150MW 风电项目、贵州华电松桃县甘龙 50MW 风电项目、中广核新能源广西兴宾七洞陆上风电项目等风电场提供风电塔架。公司依托深厚的风电塔架专业技术积淀、完备的质量管控体系及成熟的项目管理经验，在国内市场树立了良好口碑，市场竞争力持续攀升。在稳定保障华电集团项目需求的基础上，集团外市场亦不断实现新突破，业务版图稳步拓展。	
钢板灰库工程	目前，多地环保部门不允许电厂设置永久性灰场，电厂无法将大量的固体排放物做永久堆放处理，必须建设配套的环保项目将固体废弃物及时处理。公司已签订华电黄石、华电淄博、华电滕州等钢板灰库项目合同。	
光伏工程	公司利用自身的技术和人员优势，参与完成或正在实施的山地光伏、柔性支架光伏、整县推进分布式光伏、渔光互补等多种光伏应用新场景，掌握以上各种光伏应用场景的总承包能力。公司设计并生产光伏支架、柔性光伏支架，因地制宜，充分挖掘项目地光伏资源效能，助力业主方高质量推进能源结构调整和产业升级。	
海上光伏桁架	公司利用场地、港口优势，承接国家首批桩基固定式海上光伏项目。充分挖掘现有资源，与设计院合作优化工艺设计，攻克技术难题，突破制造瓶颈，成功完成首套海上光伏桁架的制作，为后续海上光伏规模化、批量化生产奠定基础。	

海外设计业务	海外设计业务主要涉及美国标准及欧洲标准。公司布局海外标准的技术研发和人才储备，经过数年的技术研发及技术迭代，已经具有美标及欧标系统设计能力，承接了印尼 TJB、越南万芳、印尼巨港、秘鲁 5#矿、秘鲁圣尼古拉斯码头、印尼 ITHACA 等数个涉外标准的施工图设计项目。	
--------	---	--

(1) 运营模式

高端钢结构工程以 EPC 模式开展料场封闭等业务, 另外, 也直接销售传统钢结构产品。

(2) 采购模式

公司高端钢结构工程业务电站钢结构、石化主装置钢结构、风电塔架、新型空间结构、空间钢结构、光伏支架产品为自有产品, 采购的主要内容为原料的采购, 包括钢材、螺栓、油漆、焊材、配件等。采购模式为通过询比采购、谈判采购等方式, 充分竞价确定供应商。空间钢结构 EPC 项目的安装施工标段, 根据项目的情况采用招标采购、询比采购、谈判采购、直接采购等方式, 选择满足相应安装施工资质要求的承包单位进行分包。

(3) 营销模式

公司通过收集业主在公开媒体发布的工程信息、通过公司客户群和业务关系单位介绍信息等获取业务信息, 并按客户要求准备相应材料及报价, 以获得客户订单。同时在项目执行过程中, 持续重视客户维护, 以建立长期合作关系。

4、海上风电工程业务

海洋工程业务范围包括海上风电场及海上光伏设计、设备制造、工程施工、风电场运营维护等。近年来, 公司紧紧围绕“海洋强国”战略, 以海上风电科技研发和工程建设为基础, 积极拓展海上光伏、海上制氢、海洋牧场、海上能源岛等海洋工程建设、运维及海洋能源综合开发业务, 致力于成为以 EPC 总承包为核心竞争力, 涵盖项目开发、设计提升、装备制造、施工管理、智慧运维等全产业链的世界一流的“海洋能源+”系统解决方案服务商。

本公司已取得电力行业工程设计(风力发电)乙级资质、港口与航道工程施工总承包贰级、电力工程施工总承包贰级、机电工程施工总承包贰级资质、中国钢结构制造企业资质证书(特级)、承装(修、试)电力设施许可证三级、海洋测绘、工程测量乙级资质等, 拥有从事海上风电、海上光伏等 EPC 总承包的设计、施工资质和 IHC3600-大型液压打桩锤、“华电 1001”自升式海上作业平台等关键设备船机。

系统/产品	说明	
海上风电系统	业务包括海上风电基础钢管桩、过渡段、导管架、海上升压站结构、风机塔筒的制造、运输及安装, 海缆敷设, 海上换流站的制造、运输及安装, 海上风电场运营期维护等。公司海上风电业务经过多年的发展和多个项目的工程实践, 在海上风电技术研究、设备制造、工程施工等方面均取得了重大进展和可喜成绩, 工程建设能力得到了业界广泛认可, 处于行业领先地位。目前拥有一支能够在我国各个海域高效、高质量完成海上风电场建设施工的员工队伍, 掌握了多艘专用于海上风电施工的船机等设备资源, 结合	

	子公司临港设备制造基地，使公司具备为海上风电场建设提供工程系统整体解决方案的能力。同时公司围绕海洋能源发展需要，明确了近中远期技术路线攻关方向，以深远海固定式海上风电技术、海上柔直送出技术、漂浮式海上风电技术为主，带动漂浮式基础浮体、锚系的产品开发、制造运输技术发展。储备以漂浮式海上光伏规模化开发、新型漂浮式风电基础应用、波浪能等海洋能源综合利用、协同海上氢氨醇工艺技术的发展路线。	
海上光伏系统	业务包括海上光伏设计、基础及支架制造、运输及海上安装等，公司以海洋工程经验优势为基础，发挥海洋工程系统统筹能力，开发海上光伏设计建造和整体安装一体化方案，拓展海上风光同场开发应用场景，助推海上光伏业务创新发展。	

(1) 运营模式

公司以创新驱动为核心，依托自有关键船机设备、临港生产制造基地等资源，加快推进海上风电和海上光伏等海洋工程项目开发、设计提升、装备制造、施工管理、智慧运维业务的发展。公司聚焦核心技术攻关，积极开展海洋工程支撑结构优化、海洋工程高端装备研发和海洋能源先进工艺开发，努力开拓海洋工程 EPC 承揽模式。同时公司加强项目数字化管理，提高管理质效，严把工程质量，强化成本管控，持续打造“优质、创新、绿色、效益、数字、廉洁”六个维度的“精品工程”。

(2) 采购模式

公司海洋工程业务的采购主要包括原材料的采购、配套施工船机或设备的租赁、必备损耗品采购、制造分包、施工劳务人员采购等，其中原材料的采购一般归为本公司自有生产基地或制造分包厂家进行采购。依据《采购管理办法》制度将采购方式分为招标采购、询比采购、谈判采购、直接采购等，采购过程遵循“公开、公平、公正、诚实信用”的原则。为进一步控制成本、提高采购效率，公司继续加大规模采购范围，并收到较好成效。公司依据《供方管理办法》等制度对供应商进行严格管理。

(3) 生产模式

海上光伏基础、海上风电塔架和桩基的生产是海上风电业务施工总承包中十分关键的环节之一。公司根据业主方提供的设计图纸，由公司自有生产基地负责实施生产，必要时进行分包。公司自有生产基地负责实施生产时，首先由事业部根据项目需求编制产品需求计划，内容包括项目名称、设备名称、生产开始时间、交货时间等，并与设备制造技术协议或技术规范一并交给子公司的生产计划部门，然后由子公司的生产计划部门根据产品需求计划及技术协议制定详细的生产计划并组织生产。

(4) 运输及施工模式

制造和组装完成的桩基础及风机塔架通过租赁的运输驳船运至项目施工现场，主要利用本公司自有的“华电 1001 号”及合作伙伴的其他配套船机设备完成打桩和风机安装施工。

5、工业噪声治理工程业务

工业噪声治理业务以噪声控制新技术、新产品研发为龙头，以电厂噪声控制系统设计为支撑，坚持自主创新、协同发展，将公司打造成工业噪声控制领域领先的系统方案解决商。公司以燃气电厂噪声控制技术 & 降噪设备的研发为引领，研发具有自主知识产权、核心技术的降噪技术和产品，开发完善具有华电重工特色的噪声治理系统解决方案。在技术上完成了余热锅炉噪声源头控制技术、管道蒸汽阀门噪声源头控制技术、高效环保机力通风冷却塔的三维多场耦合分析技术、塔群回流扰流空气动力场技术、噪声建筑结构一体化技术，在产品上完成了部分新产品的研究和应用，同时新技术和新产品可推广和应用到其他电厂噪声治理上，例如在杭州华电半山去工业化改造项目冷却塔改造、主厂房美化、全厂噪声治理等进行示范应用，以上新技术、新产品均处在国内领先地位。依托公司的噪声治理、建筑结构的系统集成优势，将噪声业务扩展至与噪声治理与环保型机力通风冷却塔、厂房建筑结构一体化相结合的模式，全面提供噪声治理系统解决方案与技术服务。在燃气、燃煤电厂噪声治理基础上，逐步开拓电网、轨道交通、石化等其他领域噪声治理市场。

本公司已取得环境工程专项设计（物理污染防治工程）甲级资质、环保工程专业承包二级资质、建筑行业（建筑工程）乙级工程设计资质等工业噪声治理工程资质。

系统/产品	说明	
工业噪声治理工程	分布式能源站和燃气电厂噪声治理总承包主要针对汽机房、燃机、余热锅炉、变压器、天然气调压站、机力冷却塔、循环水泵房等区域噪声源进行综合治理。燃煤电厂噪声治理总承包主要针对电厂自然通风冷却塔、机力通风冷却塔、主厂房、锅炉房等区域以及送风机、引风机、泵等设备噪声源进行噪声控制综合治理。	
去工业化改造工程	针对传统降噪处理后的电厂，投资过大、改造困难、影响运行、增加厂用电耗、制约发电出力等问题，以找出发电与降噪合理的平衡点为目标，系统研究电厂噪声控制技术，提出了发电设备与环境（噪声）相协调的电厂降噪、节能、节水系统解决方案。	

(1) 运营模式

高端钢结构工程以 EPC 模式开展料场封闭等业务，另外，也直接销售传统钢结构产品。

(2) 采购模式

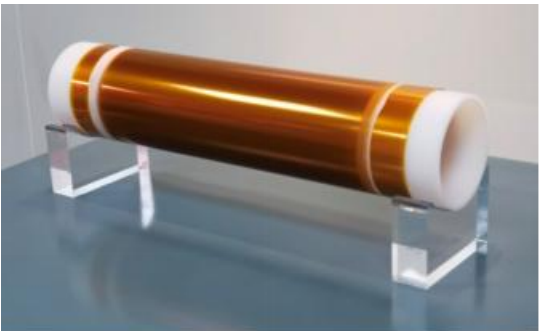
公司高端钢结构工程业务电站钢结构、石化主装置钢结构、风电塔架、新型空间结构、空间钢结构、光伏支架产品为自有产品，采购的主要内容为原材料的采购，包括钢材、螺栓、油漆、焊材、配件等。采购模式为通过询比采购、谈判采购等方式，充分竞价确定供应商。空间钢结构 EPC 项目的安装施工标段，根据项目的情况采用招标采购、询比采购、谈判采购、直接采购等方式，选择满足相应安装施工资质要求的承包单位进行分包。

(3) 营销模式

公司通过收集业主在公开媒体发布的工程信息、通过公司客户群和业务关系单位介绍信息等获取业务信息，并按客户要求准备相应材料及报价，以获得客户订单。同时在项目执行过程中，持续重视客户维护，以建立长期合作关系。

6、氢能工程业务

公司坚持服务于国家绿色低碳能源转型发展需求，围绕氢能产业发展需要，努力巩固和加强自身核心产品与系统集成能力，准确把握氢能技术创新发展方向，以可再生能源制氢和氢能高效利用为重点，以“产学研用”为路径，持续强化核心材料、关键设备的技术研发与产业化应用，努力打造绿氢制、储、用产业链条，依托能源大基地布局、增进产业协同发展、推动科技创新引领、加强产业链构建等多种方式，积极打造并拓展“1+1+N”模式，支持新能源产业高质量发展，以绿色低碳助力我国新型能源体系构建。本公司已取得石油化工工程总承包贰级等氢能工程资质。

系统/产品	说明	
碱性电解水制氢装备	“华臻”3300Nm³/h 碱性电解槽, 具有高电流密度、高能源利用效率、高抗逆向电流特性。产品运行电流密度、槽体重量、满负荷工况下直流电耗、电解槽负荷调节范围等整体性能指标实现跨越式提升。	
PEM 电解水制氢装置	“华瀚”500Nm³/h PEM 电解槽具有电流密度高、直流能耗低、负荷调节范围宽、使用寿命长等特点。产品膜电极总贵金属载量较传统电解槽降低 30%；单片膜电极为国内外最大，产品整体性能达到国际先进水平。	
气体扩散层	气体扩散层是氢燃料电池和质子交换膜电解水制氢设备的关键材料之一，公司控股子公司通用氢能在国内首次实现高性能卷对卷气体扩散层批量化生产。产品具备更好的厚度均一性、优异的透气性、较强的导电性与较高的机械强度，同时具备优良的化学稳定性和热稳定性，填补了国内产业链空白，实现了高质量关键材料的低成本国产化。卷材宽幅可达 1.2 米，产品可广泛应用于氢燃料电池和电解水制氢装置。	
质子交换膜	质子交换膜是氢燃料电池和质子交换膜电解水制氢设备的关键材料之一，公司控股子公司通用氢能在国内首次实现超薄增强型全氟磺酸质子交换膜批量化生产。产品具备更高的质子传导率、较低的尺寸变化率和较高的机械强度，同时具有低气体渗透率和良好的热稳定性。膜在高温条件下保水能力突出，保证电池在高温低湿环境下的性能稳定输出。卷材宽幅可达 1.22 米。产品可广泛应用于氢燃料电池、电解水制氢装置和液流	

	电池。	
氢燃料电池分布式供能系统	具有“大功率、高效率、智能化、长寿命、环境适应性强”的特点，氢电效率及热电联产效率高。整套装置采用撬装式设计，系统集成度高、结构设计模块化，为绿色建筑、新型基础设施、园区、孤岛等提供电力和热电联供服务，可满足多场景应用需求。	
碱性电解槽用复合隔膜	自主研发的碱性电解槽用复合隔膜采用复合结构，为大功率碱性电解水制氢工程应用提供技术保障。	
2.5MW PEM 电解槽实证平台	本实证平台能够针对 PEM 水电解槽电流电压曲线、氢中氧/氧中氢含量等关键参数进行测试、分析、验证，为 PEM 水电解槽提供一个精确、可靠的测试平台；是目前行业功率最大的 PEM 实证平台，对氢能行业兆瓦级电解槽测试和验证能力发展具有重要意义，将为我国 PEM 测试平台大功率 PEM 电解槽产品研发和技术更新提供坚实的数据基础。	

(1) 运营模式

公司以事业部、技术研发中心为氢能业务开发与技术研究的主要承载主体，开展包括技术咨询、方案策划、场景开发、EPC 总承包项目建设、装备制造、科研开发等工作，业务涉及市政交通、化工、冶金、分布式供能等多个用氢场景。公司承担华电集团“揭榜挂帅”和“十大重点科技项目”任务，成功实施泸定水电解制氢项目，包头达茂旗、青海德令哈、辽宁铁岭三大制氢项目实现“同年开工、同年产氢”目标并成功商业运行。

(2) 采购模式

氢能业务的采购主要包括工程施工、原辅材料、附属设备采购以及必要的制造和设计分包。根据项目来源、标的金额的不同，将采购方式分为招标采购、询比采购、谈判采购、自有产品采购、框架采购和其他方式采购等，遵循“公开、公平、公正、诚实信用”的原则，依据《供方管理办法》等制度对供应商进行严格管理，控制项目成本，同时确保采购产品和服务的质量。

(3) 生产模式

氢能装备生产是氢能的核心环节之一。公司根据业主需求以及自身产业发展需要，由所属子公司负责氢能相关装备、核心材料的生产。

(4) 营销模式

公司以市场需求为导向，通过新能源项目氢能产业配套项目规划、核心装备配套供应、应用场景开发等多种方式为业主提供支持与服务。在市场开拓过程中，充分发挥自身在装备制造上的特长，不断提高市场人员素质，不断提升市场开拓范围，深化合作交流，促进产业落地和技术成果转化。

（三）主要业绩驱动因素

1、宏观因素变化情况

2025年上半年，各地区各部门认真贯彻落实党中央、国务院决策部署，坚持稳中求进工作总基调，全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，统筹国内经济工作和国际经贸斗争，实施更加积极有为的宏观政策，国民经济顶住压力、迎难而上，经济运行总体平稳、稳中向好，居民收入持续增加，新旧动能快速转换，高质量发展取得新进展，国内生产总值达到660,536亿元，按不变价格计算，同比增长5.3%。分产业看，第一产业增加值31,172亿元，同比增长3.7%；第二产业增加值239,050亿元，同比增长5.3%；第三产业增加值390,314亿元，同比增长5.5%。全国规模以上工业增加值同比增长6.4%，其中，采矿业增加值同比增长6.0%，制造业增加值同比增长7.0%，电力、热力、燃气及水生产和供应业增加值同比增长1.9%。制造业方面，装备制造业增加值同比增长10.2%，高技术制造业增加值同比增长9.5%，高端化、智能化、绿色化步伐有所加快。

在固定资产投资方面，2025年上半年，全国固定资产投资（不含农户）248,654亿元，同比增长2.8%。分领域看，基础设施投资同比增长4.6%，制造业投资同比增长7.5%，房地产开发投资同比下降11.2%。全国新建商品房销售面积45,851万平方米，同比下降3.5%；新建商品房销售额44,241亿元，同比下降5.5%。分产业看，第一产业投资同比增长6.5%，第二产业投资同比增长10.2%，第三产业投资同比下降1.1%。民间投资同比下降0.6%；扣除房地产开发投资，其他民间投资同比增长5.1%。高技术产业中，信息服务业，航空、航天器及设备制造业，计算机及办公设备制造业投资同比分别增长37.4%、26.3%、21.5%。

进出口方面，2025年上半年，货物进出口总额217,876亿元，同比增长2.9%。其中，出口130,000亿元，同比增长7.2%；进口87,875亿元，同比下降2.7%。民营企业进出口同比增长7.3%，占进出口总额的比重为57.3%，较上年同期提高2.3个百分点。对共建“一带一路”国家进出口同比增长4.7%。机电产品出口同比增长9.5%，占出口总额的比重为60.0%。

在货币政策方面，2025年上半年，我国社会融资规模增量累计为22.83万亿元，较上年同期增加4.74万亿元。其中，对实体经济发放的人民币贷款增加12.74万亿元，对实体经济发放的外币贷款折合人民币减少638亿元，委托贷款减少513亿元，信托贷款增加1,443亿元，未贴现的银行承兑汇票减少557亿元，企业债券净融资减少2,562亿元，政府债券净融资增加4.32万亿元，非金融企业境内股票融资增加493亿元。

在汇率方面，2025年上半年，人民币兑美元汇率升值1.9%，在7.15-7.35区间双向浮动，在合理均衡水平上保持了基本稳定，发挥了调节宏观经济和国际收支自动稳定器的作用。同期，人民币兑CFETS货币篮汇率指数由101.47下行至95.35，贬值了6.0%。

2、上游行业因素变化情况

公司主营业务涉及的长距离曲线带式输送机、管状带式输送机、卸船机、斗轮堆取料机、环保型圆形料场堆取料机、翻车机、排土机、四大管道、电站钢结构、风电塔筒、光伏支架、集装箱岸桥等由公司子公司负责生产制造，原材料主要是钢材。因此上游行业主要针对钢铁行业进行分析。钢铁行业上游是黑色金属开采冶炼、电力和煤炭行业，下游是机械、房地产、家电及轻工、汽车、船舶等行业。上游原料以铁矿石为主，下游行业中机械和房地产需求较大。整条产业链的传导作用自下而上，即下游需求影响钢铁产量，进而影响对于上游原料的需求。

2025年上半年，全国累计生铁产量43,468万吨，同比下降0.8%；粗钢产量51,483万吨，同比下降3.0%；钢材产量73,438万吨，同比增长4.6%。总体来看，上半年钢铁市场有所走弱。一是焦煤供应极度宽松，价格下跌导致成本明显下移，进而拖累钢价走弱。二是钢铁供应依旧宽松，供强需弱，依靠出口缓解压力。三是海外贸易政策负面影响较大，多个国家对我国钢材出口实施反倾销，进一步压制钢价表现。展望下半年，钢铁供大于求格局难改，钢材成本仍有下降空间，将继续压制钢材价格。

3、下游行业因素变化情况

公司主要为下游行业客户在物料输送系统工程、热能工程、高端钢结构工程、海洋工程、氢能等方面提供工程系统整体解决方案，公司业绩与下游行业的发展状况及其固定资产投资直接相

关。公司下游行业包括电力、煤炭、港口、冶金、建材、采矿等，近年来，受经济增长放缓、传统工业产能过剩、经济结构调整等因素影响，部分下游行业景气度下降，公司传统业务向电力、港口、煤炭三大行业集中，同时为践行新发展理念，推动绿色低碳发展，公司也在积极布局与开拓氢能、智慧港机等新兴业务。现就电力、煤炭、港口、氢能等行业分析如下：

（1）电力行业

在电力消费方面，2025 年上半年，我国全社会用电量 48,418 亿千瓦时，同比增长 3.7%。分产业看，第一产业用电量 676 亿千瓦时，同比增长 8.7%；第二产业用电量 31,485 亿千瓦时，同比增长 2.4%；第三产业用电量 9,164 亿千瓦时，同比增长 7.1%。城乡居民生活用电量 7,093 亿千瓦时，同比增长 4.9%。

在电力生产方面，2025 年上半年，全国全口径发电装机容量 36.48 亿千瓦，同比增长 18.7%。其中，火电装机容量 14.75 亿千瓦，同比增长 4.7%；水电装机容量 4.40 亿千瓦，同比增长 3.0%；并网风电装机容量 5.73 亿千瓦，同比增长 22.7%；核电装机容量 0.61 亿千瓦，同比增长 4.9%；并网太阳能发电装机容量 11.00 亿千瓦，同比增长 54.2%。

在电力投资方面，全国主要发电企业电源工程完成投资 3,635 亿元，同比增长 5.9%。电网工程完成投资 2,911 亿元，同比增长 14.6%。

（2）煤炭行业

煤炭主要应用于电力、钢铁、水泥、化工等行业，既有能源属性，也有化工属性，其中电力行业是重要的下游行业，煤炭清洁利用是利润的主要增长点。煤炭行业是典型的周期性行业，行业景气度与宏观经济和投资密切相关，下游行业的景气程度直接影响着煤炭行业需求，进而影响行业供需关系，导致价格和产量的变化，而煤炭企业利润的变化也会对其开工、增产能形成反作用，进而影响行业整体的供给水平。

2025 年上半年，我国煤炭产量和消费量均保持温和增长，进口量同比下降，出口量同比上升，价格走势分化，库存高位运行但去化迹象显现。全国规模以上原煤产量 24.0 亿吨，同比增长 5.4%。全国共进口煤炭 2.22 亿吨，同比下降 11.1%。我国煤炭市场在政策支持和供需调整的双重作用下，呈现出稳中有升的态势。

（3）港口行业

港口主要服务于航运产业，航运对应的干散货（铁矿石、煤炭、粮食）、油料（成品油、原油）、集装箱运输（机械设备、纺织服装、家电、轻工）都由对应的港口设施完成装卸。供给方面，我国的港口群主要集中在环渤海地区、长江三角洲地区、东南沿海地区、珠江三角洲地区、西南沿海地区。需求方面，集装箱需求主要看全球市场，干散货与原油需求主要看我国市场。

2025 年上半年，交通部印发《关于推动内河航运高质量发展的意见》，推动内河航运绿色低碳发展和数字智慧转型；加快发展新能源清洁能源船舶，推动甲醇动力技术在中大型船舶、中长途运输场景应用，探索推动氢燃料电池动力技术应用，推动新能源清洁能源加注及充换电设施建设；打造绿色低碳港口，加快港口绿色低碳技术应用，推动港作机械和港内运输装备使用绿电、氢、LNG 等新能源和清洁能源，鼓励发展分布式能源，建设内河近零碳码头。

2025 年上半年，我国港口绿色智慧转型步伐有所加快，功能布局不断完善，港口经济展现出强劲动能，全国港口完成货物吞吐量 89.0 亿吨，同比增长 4.0%，其中二季度同比增长 4.7%。分结构看，内贸吞吐量同比增长 5.0%，外贸吞吐量同比增长 1.8%。完成集装箱吞吐量 1.7 亿标箱，同比增长 6.9%。

（4）氢能行业

绿氢氨醇已然成为国内备受瞩目的未来产业。新版《能源法》自 2025 年 1 月 1 日起施行，首次将氢能明确纳入能源体系，赋予其法律地位，为制氢、储运和加氢站建设扫清障碍。国家能源局《中国氢能发展报告（2025）》指出“中国的氢能产业正从试点探索逐步进入有序破局的新阶段”，并在能源域开展氢能试点，从氢能制取、氢能储运、氢能应用、共性支撑四个方面提出 11 个试点方向，涵盖了当前氢能产业发展的所有重要业务，打造标杆氢能项目。交通运输部发布《关于推动交通运输与能源融合发展的指导意见》提出推进氢能基础设施建设、发展柔性制氢提升能源利用效率、发展氢能轨道交通及航运、建设绿色燃料及储运加注等内容。政策的大力支持以及国内可再生能源的跨越式发展，为国内绿色氢氨醇产业的发展提供了难得的契机。工信部组织开展 2025 年未来产业创新任务揭榜挂帅工作，围绕清洁氢制取、存储与转储、输运与配给、动力与物料利用 4 大方向，拟部署 22 项揭榜任务，推动清洁氢在交通、冶金、化工等领域应用落地。国

家能源局《2025 年能源工作指导意见》提出稳步推动燃料电池汽车试点应用、可再生能源制氢规模化发展、氢能信息平台建设及管道输氢试点等任务，加速氢能技术与市场的深度融合。国家能源局综合司《关于组织开展能源领域氢能试点工作的通知》提出将遴选部分项目和区域开展氢能试点工作，试点形式分为项目试点和区域试点两种，涵盖氢能制取、储运、应用和共性支撑等四大环节共 11 个试点方向，并对符合条件的项目和区域试点给予多项支持。各地方也相继出台《氢能产业中长期发展规划(2025—2035 年)》《氢能产业发展行动方案(2025-2035 年)》等。

2025 年上半年，在“双碳”目标持续推进及绿氢产业政策加持下，中国电解槽市场呈现增长态势。据公开数据统计，上半年国内电解槽中标规模已突破 1.6GW，32 个项目发布电解槽中标公告，碱性电解槽（ALK）仍占据主导地位，PEM 电解槽渗透率提升。相比 2024 年上半年的 564MW，增长 105.9%。从技术类型来看，涉及碱性电解槽技术的项目有 25 个，约占总项目数量的八成。涉及 PEM 电解槽技术的项目有 7 个，涉及 AEM 的项目有 3 个，涉及 SOEC 的项目有 1 个。根据 QYResearch 调研团队最新报告“全球质子交换膜（PEM）市场报告 2024-2030”，预计 2030 年全球质子交换膜（PEM）市场规模将达到 30.7 亿美元，未来几年年复合增长率 CAGR 为 12.0%。根据国家能源局统计数据，截至 2025 年上半年，全国累计建成加氢站超 600 座，形成覆盖 31 个省份的供氢网络。在用氢侧，上半年氢车上牌销量共计 1,947 辆，氢车系统装机量总计为 255MW，氢车平均装机功率跃升至 131kW。预计到 2025 年底，氢燃料电池车保有量将飙升至 5 万辆，到 2035 年将突破百万大关。

4、宏观、行业等业绩驱动因素变化对公司的影响

在新签合同方面，公司于报告期内新签销售合同金额 71.23 亿元，同比减少 2.69%，另外，已中标暂未签订合同 32.72 亿元。在实现收入方面，公司主营业务收入 38.52 亿元，同比增加 31.83%。其中物料输送系统工程业务实现营业收入 9.55 亿元，同比增加 31.49%；热能工程业务实现营业收入 8.92 亿元，同比增加 9.95%；高端钢结构业务实现营业收入 13.03 亿元，同比增加 21.90%；海洋工程业务实现营业收入 6.89 亿元，同比增加 141.11%；氢能业务实现营业收入 0.13 亿元，同比减少 56.16%。

从宏观经济形势来看，我国经济运行总体平稳且稳中向好，后续将加快从“传统工业”向“新兴产业”和“绿色经济”转变的步伐，创新驱动、绿色发展将成为经济发展的主旋律。为应对宏观、行业、市场等环境变化，公司采取了多种措施：

一是更加注重绿色发展，培育壮大战新产业。推动陆上、海上风电业务齐头并进，抢抓大基地、海风建设周期，多措并举开拓市场。做强海上风电运维业务，打造设计、工程、运维海风全产业链体系。大力拓展光伏业务，建设光伏支架制造基地，推动柔性支架项目顺利落地。继续发挥氢能科研与创新优势，积极布局新能源+氢储氨醇投建营一体化产业，加大新技术、新产品的市场营销力度。

二是紧抓煤电建设与低碳改造新机遇，推动传统业务转型升级。围绕大基地建设，大力拓展电厂四大管道和综合能效提升改造等业务，持续提升公司在超超临界、高效清洁燃煤发电机组管道预制市场的优势。

三是更加注重科技创新，为产业发展提供新引擎。一方面，完善科技创新体系，加快高水平科研平台建设，突破关键核心技术，强化自主创新能力，加强前沿技术研究。另一方面，促进数字技术融合，赋能产业迭代升级，加强应用场景开发，加快数智工厂建设，推进人工智能布局。

四是加快走出去步伐，以国家“一带一路”倡议、华电集团和华电科工集团海外发展战略为契机，加大力度拓展海外业务，聚焦重点国别、重点项目，深度整合内部各层面国际业务资源，在重点国家开设代表处，探索 EPC+OM、EPC+F、融资服务+EPC 等多种营销模式，进一步开拓国际市场。

五是推动产融发展。以上市公司平台为依托，以做大做强为原则，围绕产业链及价值链关键环节，积极寻求并购重组整合机会，促进资产和业务布局优化，推动产业快速做大做强，打造“产融”科工。

六是更加注重深化改革、提质增效。优化公司治理体系，提升治理结构效能；健全市值管理机制，规范运用市值管理工具，发挥资本平台核心功能，提高企业发展质量；对标世界一流企业，汲取成功经验和优秀做法，细化落实举措，推动企业实现跨越式发展。

七是开展智慧业务升级，围绕“智能化、数字化、环保高效”主题，抓住国家大规模设备更新契机，加快淘汰超期服役的落后低效设备；积极应用新技术、新设备、新工艺，推进业务升级换代，夯实产业发展平台，利用两化融合打造“数字”科工。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

√适用 □不适用

1、低空经济业务

依托公司在高端钢结构工程、新能源项目等领域的技术积累与项目经验，积极推动低空经济在电力系统的业务布局，构建无人机规划勘察、无人机智慧工地建设及无人机风光电站巡检运维一体化业务矩阵。无人机规划勘察环节，利用搭载激光雷达与倾斜摄影设备的无人机群，为各类复杂场景风光电站选址勘察提供厘米级三维地形模型，精准规避地质灾害隐患点，整合多光谱数据完成生态影响评估，显著缩短勘察周期，提升勘察数据精度。无人机智慧工地解决方案，构建“空-地-云”协同管理系统，无人机定时自动巡航捕捉施工全景，聚焦复杂钢结构安装等关键工序，通过 AI 算法比对 BIM 模型实现进度、质量、安全等非接触式监测，在公司滩涂光伏电站项目中施工验收效率提升 50%以上，公司电厂建设项目安全违规识别响应时间缩短至 5 分钟内。针对光伏电站运维，定制化无人机搭载高分辨率可见光与红外双波段载荷，结合自研缺陷识别算法，可在短时间完成大面积光伏电站的全覆盖巡检，精准定位热斑、隐裂等故障，配套的智能运维平台实现缺陷溯源与寿命预测，提升光伏电站发电效率。公司无人机测绘及运检业务板块通过统一数据中台实现协同，测绘数据为智慧工地提供基准模型，运维数据反哺工程设计优化，形成“勘察-设计-建造-运维”的闭环服务能力，目前已为 70 多个工程项目提供技术服务，在提升电力系统安全性的同时，推动了行业建设与运维环节的降本增效，巩固了公司在低空电力服务领域的技术与市场优势。公司已取得民航局颁发的无人机驾驶运营合格证以及测绘、巡检、吊装、运维、空三建模五项甲级资质证书，多名员工持有 CAAC 无人机驾驶员执照。

系统/产品	说明	
无人机测绘	采用多旋翼无人机搭载激光雷达、高光谱相机及倾斜摄影设备，构建全流程图形数据采集体系。在项目规划勘察阶段，可快速高精度三维地形模型，精准捕捉崎岖地形、地质断层等关键数据，为项目选址勘察提供科学依据。	 

无人机智慧工地建设	通过多旋翼无人机搭载高清摄像头、红外热像仪及激光扫描仪，实现施工全流程数字化监管。在钢结构冷却塔施工现场，无人机定时巡航捕捉施工全景，聚焦钢结构安装等关键工序，结合 AI 算法自动识别焊缝质量、构件垂直度等关键指标，对偏差超标的部位实时标记并推送至管理平台，缩短质量问题整改响应时间。安全管理方面，无人机搭载的智能识别系统可快速捕捉未戴安全帽、安全带、违规攀爬等行为，联动现场声光报警装置即时警示，提升施工现场安全隐患排查效率。所有数据实时接入数字孪生平台，动态模拟施工进度与资源调配，为电力工程高质量建设提供了全维度技术支撑。	
无人机风光电站巡检运维	针对光伏电站运维，定制化无人机搭载高分辨率可见光与红外双波段载荷，结合自研缺陷识别算法，可在短时间完成大面积光伏电站的全覆盖巡检，精准定位热斑、隐裂等故障，配套的智能运维平台实现缺陷溯源与寿命预测，提升光伏电站发电效率。	

(1) 运营模式

低空经济业务以技术服务模式开展测绘勘察、无人机智慧工地建设、风光电站巡检运维等业务。

(2) 采购模式

公司业务范围内与无人机有关的测绘勘察、智慧工地建设、风光电站巡检运维业务为自有技术服务。该技术服务的硬件部分需采购，采购模式为通过询比采购、谈判采购等方式，充分竞价确定供应商。

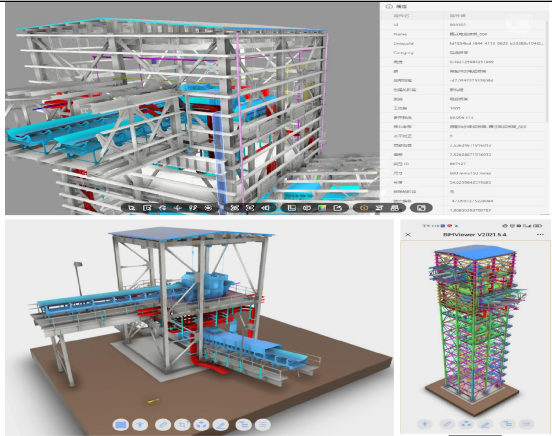
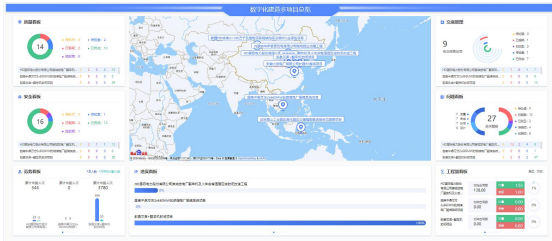
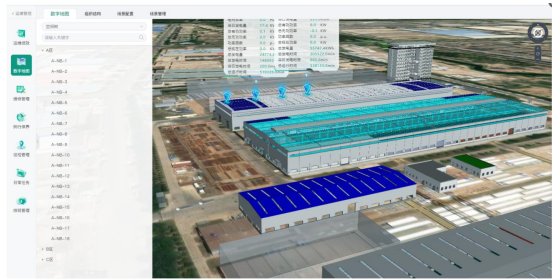
(3) 营销模式

公司通过收集业主在公开媒体发布的工程信息以及公司客户群和业务关系单位介绍信息等获取业务信息，并按客户要求准备相应技术服务及报价，以获得客户订单。同时在项目执行过程中，持续重视客户维护，以建立长期合作关系。

2、工程数字化业务

工程数字化业务以人工智能、物联网、数字孪生等核心技术研发为龙头，以工程全生命周期数字化解决方案设计为支撑，坚持自主创新、技术融合，将公司打造成工程数字化领域领先的全链条服务提供商。公司以核心技术底座与行业专属系统研发为引领，研发具有自主知识产权、核心技术的数字化技术和平台，开发完善具有特种工程特色的工程数字化系统解决方案。在技术上完成了技术底座平台架构优化、基于点云的质量检测算法研发、AI 与设计融合技术攻关、施工工序虚拟仿真技术突破，在产品上完成了柔性光伏智能化设计系统、钢冷塔参数化设计系统、无人机巡检系统、智慧建造平台等核心系统的开发与应用。数字化解决方案已广泛应用于 40 多个重大工程（涵盖光伏、风电、高端钢结构等领域），包括华电阳江海上风电项目、温岭滩涂光伏项目、格尔木钢冷塔项目等标杆项目，覆盖“设计-施工-运维”全生命周期，实践经验远超行业平均水

平。依托公司的数字化技术与工程业务深度融合的系统集成优势，将数字化业务扩展至与工程设计、施工、运维全流程一体化相结合的模式，全面提供工程数字化系统解决方案与技术服务。在提升工程全流程管理效能的同时推动了行业设计、施工与运维环节降本增效，持续巩固了公司在工程总承包领域的技术与市场优势。

系统/产品	说明	
数字化设计	数字化设计方面，为项目提供包含数字化技术咨询、数字化交付、软件定制开发为基础的整套数字化设计解决方案。通过数字化技术咨询，建立项目数字化设计流程、设计标准、设计资源和项目设计管理体系。结合项目需求，进行设计软件选型和设计软件的定制功能开发，实现高效率低成本地开展设计业务。	
数字化建造	科工数建智慧工地项目管理平台在项目建造阶段展现出显著的应用成效，近期在格尔木钢冷塔项目、金昌输煤项目、温岭渔光互补项目等多个项目同步应用，打造基于 AI、具有自感知特征的新型智慧工地，全面提升项目施工质量、安全和进度管控水平，实现高效、智能化的项目现场管理。	
数字化运维	面向设施设备运维，基于物联网、边缘计算、模型轻量化、三维可视化、低代码开发等技术，为企业提供设备级、产线级、企业级、集团级运营解决方案。帮助企业解决 IT/OT 人才不足、生产效率低、实施运维成本高、安全防范难等问题，提升产品质量、人员设施设备安全性与工作体验。	

(1) 运营模式

工程数字化业务以技术研发与场景应用深度融合的服务模式开展数字化设计、智慧工地建设、智能运维等业务，通过自主研发的技术底座平台，为工程全生命周期提供数字化解决方案。

(2) 采购模式

公司数字化系统技术研发、平台开发及项目实施等业务所需的硬件设备（如传感设备、无人机、服务器等）和部分第三方技术服务，通过招标采购、询比采购、谈判采购、直接采购等方式，结合技术适配性与成本效益评估，择优确定供应商，保障业务开展的技术稳定性与经济性。

(3) 营销模式

公司通过关注行业权威平台发布的工程数字化项目招标信息以及公司客户群和业务关系单位介绍信息等获取业务信息，依托既有项目案例（如格尔木钢冷塔智慧工地、阳江海上风电数智平台等）形成的品牌影响力，向业主单位提供定制化技术方案及报价。在项目执行中注重技术服务质量与客户反馈，通过持续优化解决方案巩固长期合作关系，同时拓展新能源、电力工程、特种钢结构等领域的新客户群体。

二、经营情况的讨论与分析

2025年是“十四五”收官之年，也是实现“十五五”良好开局的关键年。上半年，公司深入学习贯彻习近平总书记重要讲话和指示批示精神，坚持和加强党的全面领导，坚持稳中求进工作总基调，认真落实董事会各项部署和要求，主动应对内外部变化，突出稳进增效、创新驱动、改革突破、党建引领，本质安全不断提高，发展动能加快汇聚，动力活力加速释放，党建基础持续夯实，各项工作取得了积极成效。报告期内，公司新签销售合同 71.23 亿元，实现营业收入 38.58 亿元，归属于上市公司股东的净利润 0.54 亿元。

（一）夯实本质安全基础，筑牢风险管理防线

公司统筹发展和安全，深入实施安全生产治本攻坚三年行动，上半年安全环保形势总体保持稳定。压实安全环保责任链条，扎实开展全员安全生产责任制落实评价，形成全员齐抓共管、上下联动的安全环保良好局面。发布“强基固本年”实施方案，扎实开展复工复产、春季安全大检查、安全生产月等系列活动，全面排查消除风险隐患。大力实施科技兴安，以信息化手段为安全赋能，搭建钉钉安全周报体系，强化穿透式管理，及时掌握项目安全态势。打好污染防治攻坚战，重工机械、武汉华电完成 VOCs 治理设备改造验收并获得能源管理体系认证。武汉华电连续十年取得美国钢结构协会（AISC）的复审认证证书，重工机械获评天津市绿色工厂。开展网络安全专项行动，筑牢安全屏障。强化出口管制、制裁合规审查机制，涉外法治能力得到提升。

（二）多措并举提质增效，经营效益稳中向好

公司锚定年度目标任务，沉着应对内外部困难和挑战，坚持“外拓市场”和“内挖潜力”相结合，经营质效实现双提升。聚焦大客户，深耕优势板块，国内国外协同发力，新签合同实现“双过半”，筑牢了发展基本盘。物料输送业务积极跟进印尼 ITHACA 项目，全力推动 EPC+OM 新商业模式在海外的首次运用；热能工程业务签订首个百万机组直接空冷系统项目，为大容量直接空冷机组的市场开发打开局面；曹妃甸重工签订印尼齐力氧化铝卸船机项目，创造了其海外单笔卸船机合同金额新纪录；华电金源中标华能浙江分公司玉环四期扩建项目高温管件及工厂化配制项目，实现首台套 650℃ 百万千瓦级超超临界机组高温管件供货，取得国内大容量、高参数机组新技术、新材料方面首台套业绩。各制造子公司全力推进生产，产量创下历史新高，其中武汉华电获批湖北省制造业单项冠军企业。稳步推进重点项目建设，承建的哈密全球体量最大、高度最高的双曲线钢结构间冷塔项目正式投产；全球海拔最高的格尔木双曲线钢结构间冷塔顺利封顶；温岭、汉阴、梭嘎、大洋等项目顺利达成既定目标；青海首个绿色制氢示范项目实现商运；印尼南山 5 台港机设备成功滚装上岸。

（三）加速科技平台建设，创新能力持续增强

公司有序推进北京市共性技术平台建设，中摩绿色能源与先进材料联合实验室在摩洛哥揭牌启用。申报 5 项国重课题，18 项重要科技奖项，2 项国家能源局能源领域首台（套）重大技术装备，申报的 1 项工信部制造业单项冠军进入实审阶段。氢能关键装备入选全国电力行业大国重器名录。在数智化产品和平台建设方面，5 支队伍在华电科工集团人工智能创意大赛中取得佳绩，自主开发的“科工数建”平台在甘肃金昌、浙江温岭等 30 个项目落地应用，温岭项目获评中电建协智慧工程典型案例，楚新项目实现智能巡检管控平台首次一体化集成应用，AI 大模型智能输送管控技术首次在金昌电厂应用，新一代四卷筒抓斗卸船机无人值守系统在可门电厂完成重载运行，新型岸桥作业效率获大世界基尼斯之最。2025 年上半年，公司新增专利 98 项（新增发明专利 48 项），新增软件著作权 10 项。

（四）深化拓展改革成果，激发发展内生动力

公司深入实施国有企业改革深化提升行动，高效落实“科改行动”方案，持续激活发展动力。修订“三重一大”事项决策清单，完成所属控股子公司董事会、监事会调整，持续完善公司及所属子公司治理机制。清单式推进改革重点工作落地见效，深入总结改革成功经验，编制典型案例 3 个，2 项政研课题获华电集团立项。强化市值管理，制定市值管理专项方案，发布提质增效重回行动方案，积极与投资者进行沟通交流，协助控股股东开展二级市场增持相关工作，及时发布增持计划公告和增持进展公告，科学制定 2024 年度利润分配方案，提高现金分红比例，持续完善公司环境、社会责任及公司治理（ESG）管理体系和相关信息的收集和整理，适度扩大 ESG 披露信息范围，提高 ESG 报告的易读性、可比性，连续两年获得 Wind ESG A 级评级，首次在召开股东会时采用交易所“一键通”服务，向全体股东发出股东会召开提醒与投票链接，切实维护公司和投资者的合法权益。聚焦功能使命与主责主业，启动“十五五”战略规划编制。推进实施“一企一

策”考核，以差异化指标提升考核实效。优化激励措施，突出业绩导向，对上半年经营业绩排名靠前的经营单位进行专项奖励。

（五）扎实推进学习教育，强化党建引领保障

公司扎实推进“第一议题”学习，及时跟进学习习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神。高质量推进学习教育，制定工作清单，一体推进学查改，学习教育不断走深走实。开展“理论学习中心组”“班子成员讲授专题党课”等多种形式的学习研讨和教育培训。深入推进产业链创新链党建赋能工程，与优秀企业开展党建联建；紧紧围绕重大项目攻关，成立党员攻坚突击队，设置书记领衔项目，持续发挥党员先锋作用。海洋事业部党总支荣获华电集团先进基层党组织称号，公司员工荣获华电集团优秀共产党员、华电科工集团劳动模范称号。丰富职工文体活动，举办首届“奋进杯”十大歌手赛。强化品牌建设，系统打造“华电氢能”“华电鸿桥”等12个子品牌，“华电科工”品牌入选华电集团首批优秀企业品牌。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

√适用 □不适用

（一）经营业绩变化情况

报告期内，公司新签销售合同71.23亿元，同比减少2.69%，另外，已中标暂未签订合同32.72亿元；实现主营业务收入38.52亿元，同比增加31.83%；实现利润总额0.66亿元，同比增加15.42%；实现归属于上市公司股东的净利润0.54亿元，同比增加47.07%。从具体业务来看，物料输送系统工程业务实现营业收入9.55亿元，同比增加31.49%；热能工程业务实现营业收入8.92亿元，同比增加9.95%；高端钢结构业务实现营业收入13.03亿元，同比增加21.90%；海洋工程业务实现营业收入6.89亿元，同比增加141.11%；氢能业务实现营业收入0.13亿元，同比减少56.16%。

（二）新业务、新产品情况

（1）综合能效提升业务

为贯彻落实习近平总书记提出的“四个革命、一个合作”能源安全新战略，完成习近平总书记提出的“3060”目标，各能源企业纷纷采取相应措施。燃煤机组作为各大电力集团的发电主力，在提高煤种适应性、改造老旧设备、提升可靠性、降低能耗和厂用电等方面有较大需求。公司通过产、学、研合作模式，对先进节能降耗技术、灵活性改造和智慧控制技术进行研究及应用，逐步推动相关技术成果转化，助力燃煤机组清洁低碳、安全高效发展。

目前，公司在空冷冷端改造、锅炉风烟系统综合优化、冷端节能、空冷智慧冷端等方面已经形成成熟技术包，另，火电机组通过熔盐储热提升机组运行灵活性正处于技术储备阶段。

（2）氢能业务

2025年2月，工信部发布首台（套）重大技术装备保险补偿项目资格评审结果，共有116项重大技术装备公示，其中包含6项氢能相关重大技术装备，涉及甲醇燃料供应系统、氢气压缩机、加氢反应器等；2025年2月，生态环境部等五部门印发《国家重点推广的低碳技术目录（第五批）》，包括纯氢竖炉还原技术、分层供热低碳富氢烧结技术、富氢碳循环氧气高炉低碳冶金技术、高效还原“3R”碳氢高炉技术、氢冶金直接还原炼铁工艺技术、甲醇双燃料直流综合电力推进智能散货船关键技术、氢燃料动力船舶关键技术、新型氢-电混合动力系统集成控制关键技术、大功率船用甲醇燃料发动机等多项氢能技术；2025年2月，工信部等八部门印发《新型储能制造业高质量发展行动方案》，提出适度超前布局氢储能等超长时储能技术；2025年2月，国家能源局印发《2025年能源工作指导意见》，提出加强氢能、绿色液体燃料等领域标准供给，稳步发展可再生能源制氢及可持续燃料产业，稳步推动燃料电池汽车试点应用，有序推进全国氢能信息平台建设，稳妥有序探索开展管道输氢项目试点应用，推动各地建立完善氢能管理机制，深化与“一带一路”国家风电、光伏、氢能等领域合作，持续做好与周边国家电力互联互通；2025年3月，工信部等十部门联合印发《铝产业高质量发展实施方案（2025—2027年）》指出，重点研制精细氧化铝、高纯铝等基础材料，民用飞机、轨道交通、新能源汽车、储氢储能等领域用高端铝材，以及高端铝材检测方法等标准，实施清洁能源替代，鼓励企业参与光伏、风电等可再生能源和氢能、储能系统开发建设，推进氢氧化铝焙烧、铝用阳极焙烧环节实施清洁能源替代。

公司自开展氢能业务以来，积极承担国家、华电集团重大科技攻关项目，努力打造装置开发与工程建设方面的能力，已成为推动华电集团氢能产业发展的重要力量。报告期内，公司三大制

氢项目继 2024 年成功实现商业运行后，相继完成性能考核；内蒙古华电达茂旗 20 万千瓦风光氢储用一体化示范项目实现全容量投产后，进行了一系列升级改造并首次实现工业锅炉绿氢掺烧，单日产氢再创新高 21.6 吨；辽宁华电铁岭 25MW 风电离网制氢一体化项目在全容量投产的基础上，自主升级完善了离网制氢能量管理系统（EMS），实现了风电离网制氢系统的安全稳定运行；青海华电德令哈项目实现商业化供氢；中广核宁东项目于 2024 年 12 月 26 日成功出氢；华润沧州项目已完成全部设备安装和施工工作。

公司持续开展电解水制氢技术研发工作，3300Nm³/h 大功率高效碱性水电解槽、高产氢量 500 Nm³/h PEM 电解槽制氢装备下线，提升整体产氢效率；推动 AEM 电解槽开发，完善产品体系；基于辽宁华电铁岭新台子一期 25MW 离网风电储能制氢一体化项目，完成离网/并网电解水制氢技术应用，突破了适应于离网并网条件的千 Nm³级碱性水电解槽设计制造关键技术瓶颈。逐步推进氢能中试平台建设，完成 0.1 标方、1 标方、10 标方、50 标方电解水制氢装置小试中试平台，推进 30MW 碱性电解槽实证平台；积极推进省级、国家级中试平台创建申报工作。

公司控股子公司华电金源充分发挥承压设备设计制造优势，明确以“氢氨醇和储能的‘储、运、输、加’为核心技术，以‘容、撬、管’为核心产品”的战新产业发展路线，着力氢氨醇、熔盐业务，积极拓展综合智慧能源、生物质、环保、储能、数智化等领域，具备压力储罐、换热器、熔盐储罐、电加热器、撬装调压站和输氢管道等高端装备制造安装能力，攻关碳纤维储氢气瓶、柔性输氢管道、新型熔盐换热器等核心产品，做好华电集团战新业务支撑，加快转型升级和高质量发展步伐，全力打造新能源储运方案及系统集成高端供应商。

公司控股子公司通用氢能在现有产品基础上，加速新技术、新材料、新工艺的研究创新与应用改进。报告期内，通用氢能获得专利授权 4 项，其中发明专利授权 3 项，参与编制并发布 2 项国家标准、2 项团体标准。

（3）智慧港口业务

在港口机械方面，随着航运业的快速发展，全球港口货物吞吐量不断增长，对港口码头装卸效率和环保提出更高的要求，港口智能化趋势也逐渐明显，已发展到人工远程操控的半自动化阶段，逐步向全自动化、无人值守迈进。针对港口行业需求，公司已研发出环保、高效的新型岸桥、新型场桥、新型卸船机等智慧港机产品，其中新型岸桥被列入国资委《中央企业科技创新成果推荐目录》、中国机械工业联合会《重大技术装备推广应用导向目录》、工信部《首台(套)重大技术装备推广应用指导目录(2024 年版)》、北京市“国际首创产品”，已完成首台套项目示范，于 2023 年 12 月通过验收，于 2024 年通过国家起重运输机械质量检验检测中心效率检测认证，取得效率检测证书，确认穿越式双小车岸边集装箱起重机在自动化远程控制作业模式下达到：最高作业效率为 54move/h(相当于 108TEU/h)，综合作业效率为 42move/h(相当于 84TEU/h)。另，港口全自动化轨道式集装箱起重机完成总体方案研发，正在推进成果转化，签订的 5 台自动化轨道式集装箱龙门起重机设备供货合同，完成了研发、设计、制造和安装，正在开展码头现场调试工作；高效节能回收全自动场桥已完成设计研发，签订的 2 台供货合同已完成制造工作，具备发运条件。

（4）重力储能业务

经历“十三五”孕育，“十四五”时期我国新型储能市场有望迈上新台阶。国家能源局能源节约和科技装备司最新数据显示，我国新型储能快速发展，截至 2024 年底，全国已建成投运新型储能项目累计装机规模达 7,376 万千瓦/1.68 亿千瓦时，约为“十三五”末的 20 倍，较 2023 年底增长超过 130%。目前，储能领域包含以下几种路线，包括抽水蓄能、重力储能、压缩空气储能及锂离子电池等。其中，重力储能原理与目前装机容量最大、最成熟的抽水蓄能技术类似，是一种新型储能技术路线，其选址灵活、耐候性好、更安全环保且资源占有率低，相比其他储能更适合沙戈荒能源基地的建设。2025 年 1 月，国家发改委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》，取消强制配储政策短期内可能引起市场需求波动，长远来看，有利于储能技术的发展和运用，为机械储能和长时储能技术提供了关键的发展窗口期和战略布局空间。

公司通过技术攻关，已经形成了适用于多场景的重力储能系统工艺包。针对系统内结构特点及重要设备参数进行研究，完成了超高框架结构技术方案与重力储能机械传动结构方案开发。以垂直框架式重力储能系统为例，分别从结构设计、静态参数、动态参数三个方面，全面揭示系统结构和运行参数对储能系统性能的影响机理。依托中央企业新型储能创新 LHT 攻关任务一固态重力储能技术研发，开展重力储能仿真研究，开发出具有完全自主知识产权的全状态重力储能动力

学仿真与智能调度系统。该成果由全状态仿真建模技术、垂直矩阵式重力块设计、智能优化调度算法三大核心组成。报告期内，公司依托重力储能仿真研究取得的成果，开展 MW 级重力储能方案设计，逐步设计并完善重力储能全流程工艺包。在业务拓展方面，积极与相关客户开展重力储能业务对接，联合国内知名高校及企业共同开展重力储能科技示范项目的申报工作。

(5) 醇氨业务

“十四五”我国密集发布多项政策支持绿氢、绿氨发展，推动能源结构转型和能耗双降。《“十四五”新型储能发展实施方案》中要求拓展氢（氨）储能应用领域，开展依托可再生能源制氢（氨）的储能试点示范，满足长周期、多时间尺度的储能应用需求；《高耗能行业重点领域节能降碳改造升级实施指南（2022 年版）》对合成氨行业提出节能降碳改造升级实施要求，推动开展绿色低碳能源制合成氨技术研究和示范，优化合成氨原料结构，增加绿氢原料比例，降低合成氨生产过程碳排放；《关于组织开展可再生能源发展试点示范的通知》支持结合海上风电开发建设，融合区域储能、制氢、海水淡化、海洋养殖等发展需求，探索推进具有海上能源资源供给转换枢纽特征的海上能源岛建设，包括但不限于海上风电、海上光伏、海洋能、制氢（氨、甲醇）、储能等多种能源资源转换利用一体化设施；2024 年 1 月，国家发改委发布《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，鼓励绿色技术创新和绿色环保产业发展，推进重点领域节能降碳和绿色转型，将氢（氨）储能、电解水制氢和二氧化碳催化合成绿色甲醇列入鼓励类发展项目，并将甲醇燃料、氨燃料、生物质燃料等替代燃料动力船舶列入鼓励发展类项目；2024 年 6 月，国家发改委、国家能源局联合印发《煤电低碳化改造建设行动方案（2024—2027 年）》，对标天然气发电机组碳排放水平，明确了分阶段推进煤电低碳化改造建设的主要目标，提出了生物质掺烧、绿氨掺烧、碳捕集利用与封存等 3 种煤电低碳化改造建设的技术路线。我国绿氨相关政策持续推出，绿氢制氨、氢氨融合发展是中国氢能发展、工业降碳的确定性路径；绿氨在作为无碳燃料发电、氢储能等场景拥有巨大潜在应用市场。甲醇既可作为可再生油品，替代石油，实现液体燃料的清洁化及可再生。同时也可作为载氢体，解决氢能储运问题，推动氢能源发展。绿色甲醇，能够在碳达峰碳中和国家战略下，促进碳达峰碳中和实现，降低石油进口率，提高液体燃料的能源自给率，保障能源安全。

公司自开展醇氨业务以来，积极探索新能源+氢储氨醇投建营一体化产业，跟进印尼巴淡、越南广治等风光氢储化大基地项目风光电制氢醇一体化项目，以及辽宁调兵山、内蒙李井滩、吉林榆树等华电集团风光氢储化一体化项目，协助完成氢氨醇一体化项目规划编制、可研方案十余项。攻关绿氢耦合绿氨绿甲醇关键材料和核心零部件等关键核心技术，开发出万吨级低温低压高效绿氢耦合绿氨成套装备及工艺包，形成多项发明专利；建设达茂旗万吨级绿氨制备及千吨级绿色甲醇制备中试装置；搭建 100KW 氨煤混烧试验台，高质量参与工信部、能源局重大课题。

(6) 熔盐储热业务

基于熔盐储热系统的火电机组深度调峰改造是一种新型的灵活性改造方案，通过火电机组配置熔盐储热系统来削弱原本刚性的“炉机耦合”，能够在保证机组安全稳定的基础上，进一步挖掘火电机组的深度调峰能力，对推动碳达峰碳中和目标如期实现具有重要意义。公司以熔盐储热关键技术研发、核心设备制造、整体系统设计为核心，研发出了具有自主知识产权的熔盐储热技术，已具备基于熔盐储热的火电机组深度调峰及灵活性改造的系统方案设计和集成能力，已为西北、东北和山东等地区的多家火电厂基于熔盐储热的机组深度调峰项目提供项目建议书，为客户提供最优能源供应解决方案，正在以科研课题为依托，开展火电机组基于熔盐储热系统的深度调峰技术攻关。华电科工熔盐储热试验平台暨国家火力发电工程技术研究中心熔盐储热试验基地于 2024 年 12 月在华电金源正式启用，该试验平台是全国首个多场景熔盐储热试验平台，已成功申请为北京市科委立项支持的共性技术平台项目，该平台从方案规划、系统设计、详细设计、组织施工到调试运行均为自行完成，在国内首次完整模拟了熔盐卡诺电站系统。该试验平台投运后，将秉承开放性、市场化、多元参与、技术创新和机制创新原则，依托国家火力发电工程技术研究中心，成为高等院校、科研院所、上下游合作伙伴的专业试验和共性技术服务试验基地，推动更多科技成果转化落地。报告期内，已完成该试验平台的消缺及调试工作，后续，公司将以熔盐储热试验平台为基础，稳步提升在熔盐储热领域的技术开发、关键设备制造、系统设计和项目管理能力，通过持续的技术创新，为国家光热和火电改造项目提供坚实的技术支持。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

公司作为工程系统方案提供商，业务体系完整，人才结构合理，专业及资源协同优势明显，凭借领先的技术研发实力、创新能力以及良好的项目业绩和丰富的客户资源，不断赢得竞争优势。

1、核心管理团队和关键技术人员的重要变化及对公司所产生的影响

报告期内，公司核心管理团队和关键技术人员未发生重大变化。

2、专利的重要变化及对公司所产生的影响

截至报告期末，公司及下属子公司拥有专利 1,559 项，其中发明专利 303 项，国际专利 13 项，实用新型专利 1,242 项，外观专利 1 项。报告期内，公司新增专利 98 项，其中新增发明专利 48 项，国际专利 1 项，具体情况如下：

序号	专利号	专利名称	类型	授权日期
1	2024113978783	基于数字孪生的料场堆取料机管理系统	发明	2025 年 1 月 7 日
2	2024110874049	基于区块链的煤炭储运基地物料管理系统	发明	2025 年 1 月 7 日
3	202011512371X	一种可收缩料斗护罩	发明	2025 年 1 月 10 日
4	2020104300960	一种海上风机基础、拖航及安装方法	发明	2025 年 1 月 14 日
5	2020106663850	一种带辅助桩的套筒式水下沉桩定位架装置及施工方法	发明	2025 年 2 月 14 日
6	2020104421594	一种消声片	发明	2025 年 2 月 28 日
7	2019107150619	一种装配式钢结构节点和装配式钢结构柱	发明	2025 年 2 月 28 日
8	2020106665610	一种舱底结构及坐底驳船	发明	2025 年 2 月 28 日
9	2020104421541	一种片式消声器	发明	2025 年 2 月 28 日
10	202011644446X	一种钢结构冷却塔围护结构	发明	2025 年 2 月 28 日
11	2018106374980	一种重力拉紧装置的位置调节装置、方法及带式输送机	发明	2025 年 3 月 4 日
12	2022111994833	皮带机的排水装置	发明	2025 年 3 月 4 日
13	2022105360135	一种料场侧墙和料场	发明	2025 年 3 月 4 日
14	2021106214733	一种预应力锚栓安装结构及安装方法	发明	2025 年 3 月 4 日
15	2020106224247	一种靠船结构的堆放装置	发明	2025 年 3 月 4 日
16	2020108847079	一种间接空冷系统及其密封方法	发明	2025 年 3 月 7 日
17	2019110129204	一种可快速拼接的火力钢结构组件、火力钢结构	发明	2025 年 3 月 18 日
18	202010666524X	一种吸力筒运输固定装置	发明	2025 年 3 月 21 日
19	2018108476160	一种汽轮机高背压供热发电联产系统	发明	2025 年 3 月 25 日
20	2019105732441	一种榫式节点网架和管桁架的插板连接结构的安装方法	发明	2025 年 3 月 25 日
21	2020104707835	一种拖带装置及拖带系统	发明	2025 年 3 月 25 日
22	202210204430X	一种取料小车系统及卸船机	发明	2025 年 3 月 25 日
23	2022104197314	一种应用于可升降双梁卸船机的可动式平衡配重装置	发明	2025 年 3 月 25 日
24	2022104197634	一种门座式可俯仰链板斗卸船机	发明	2025 年 3 月 25 日
25	2022110418140	一种取料系统及卸船机	发明	2025 年 3 月 25 日
26	2022110474013	一种封闭式链斗卸船机传送系统及卸船机	发明	2025 年 3 月 25 日
27	2022101191693	一种平衡连杆装置	发明	2025 年 4 月 4 日
28	2022112836540	漂浮式风机基础、海上风电系统及海上风电系统的安装方法	发明	2025 年 4 月 18 日
29	2019107153829	一种装配式钢结构墙板	发明	2025 年 4 月 18 日
30	2022111552715	一种气体扩散层耐久性增强方法及其应	发明	2025 年 4 月 22 日

		用		
31	202211155314X	一种增强水管理能力的气体扩散层的制备方法以及该气体扩散层在燃料电池中的应用	发明	2025 年 4 月 25 日
32	2021108637910	一种集装箱岸桥对箱装置	发明	2025 年 5 月 2 日
33	2021108638186	一种具有对箱功能的穿越式岸桥	发明	2025 年 5 月 2 日
34	2021108637893	一种用于岸桥的吊具减摇系统	发明	2025 年 5 月 2 日
35	2021108637677	一种便于对箱的双车防摇穿越式岸桥	发明	2025 年 5 月 2 日
36	2021105607862	一种用于空冷系统的电磁悬浮风扇及其运行方法	发明	2025 年 5 月 6 日
37	2019110439200	一种用于穿越式岸桥的平衡重节能系统	发明	2025 年 5 月 6 日
38	2019110514485	一种高速岸桥小车起升滑轮避振系统	发明	2025 年 5 月 6 日
39	2019110521027	一种用于高速岸桥小车的避振系统	发明	2025 年 5 月 6 日
40	2022104316648	一种仓壁结构及钢板仓	发明	2025 年 5 月 16 日
41	2023101185589	一种海上光伏电站的施工方式	发明	2025 年 5 月 16 日
42	2019112963968	皮带机胶带张力测试系统、测试方法、装置及电子设备	发明	2025 年 5 月 16 日
43	2018107456140	一种风电机组除湿机的控制系统及方法	发明	2025 年 5 月 20 日
44	2022102045232	一种小车推进系统及卸船机	发明	2025 年 5 月 27 日
45	2022103957921	一种推耙装置及卸船机	发明	2025 年 5 月 27 日
46	2022104245267	一种卸船机的作业工况控制	发明	2025 年 5 月 27 日
47	2025101154664	一种卸船机滚装运输方法	发明	2025 年 6 月 10 日
48	2023101026120	一种 GH4070P 镍铁基高温合金厚壁管道中频弯管弯制方法	发明	2025 年 6 月 13 日
49	BR112021022005-4	一种升级改造后的岸桥系统及运行过程	PCT(巴西)	2025 年 5 月 20 日
50	2024214348781	调整管子焊接位置的工装	新型	2025 年 1 月 3 日
51	2024204101087	管道焊接对接支撑装置	新型	2025 年 1 月 6 日
52	2024204218014	十字轨道接口连接加固的装置	新型	2025 年 1 月 6 日
53	202420250324X	用于埋弧自动焊的焊丝供给装置	新型	2025 年 1 月 9 日
54	2024200710086	一种新型直流海缆	新型	2025 年 2 月 7 日
55	2024202896179	一种低振动抽水蓄能电站地下厂房	新型	2025 年 2 月 7 日
56	2024206090655	一种抽水蓄能电站水轮机进水排气装置	新型	2025 年 2 月 7 日
57	2024206380732	一种金属陶瓷粉末面层材料研发用检测装置	新型	2025 年 2 月 7 日
58	2023231165768	一种轨道车和吊装设备	新型	2025 年 2 月 7 日
59	2024201390545	一种垃圾填埋场柔性光伏支架及安装基础	新型	2025 年 2 月 14 日
60	2024209124418	支架连接节点及光伏支架	新型	2025 年 2 月 14 日
61	2024206077383	一种基于斜坡与垂直矿洞的能量存储系统	新型	2025 年 2 月 14 日
62	2024200143061	料斗链及其卸船机	新型	2025 年 2 月 14 日
63	2024201198803	一种山地柔性光伏支架	新型	2025 年 2 月 18 日
64	2024209875169	柔性光伏支架抗风稳定装置、柔性光伏支架及光伏系统	新型	2025 年 2 月 18 日
65	2024200710118	一种水下桩桩顶标高测量装置	新型	2025 年 2 月 18 日
66	2024200710423	一种可变径导向辅助装置	新型	2025 年 2 月 21 日
67	2024211590209	升压站转运工装	新型	2025 年 2 月 28 日

68	2024205503326	连接结构及和海上光伏支撑装置	新型	2025 年 3 月 4 日
69	2024202529396	光伏支架及光伏系统	新型	2025 年 3 月 4 日
70	202420383103X	冷却塔	新型	2025 年 3 月 4 日
71	2024203563248	料仓钢桁架结构	新型	2025 年 3 月 4 日
72	2024200710527	一种吊车可在桩顶行走的施工装置	新型	2025 年 3 月 4 日
73	2024205750520	一种具有冲刷全景监测功能的海上风电基础	新型	2025 年 3 月 7 日
74	2024204129576	厚度测量装置	新型	2025 年 3 月 7 日
75	2024201655264	集装箱堆场储能一体站及集装箱堆场储能系统	新型	2025 年 3 月 7 日
76	2024213071038	一种自升式吊机升高平台	新型	2025 年 3 月 8 日
77	202420526105X	连接结构及光伏支架	新型	2025 年 3 月 21 日
78	2024202889527	光伏发电系统	新型	2025 年 3 月 21 日
79	2024212912801	网架连接单元及网架	新型	2025 年 3 月 25 日
80	2024203064470	防水光伏系统	新型	2025 年 3 月 25 日
81	2024213060283	系泊缆绳和漂浮式基础	新型	2025 年 3 月 25 日
82	2024212192321	固定式光伏支架和光伏模组	新型	2025 年 3 月 25 日
83	2024203646560	嵌岩施工设备	新型	2025 年 3 月 28 日
84	2024201614936	集装箱储能系统	新型	2025 年 4 月 4 日
85	2024207617529	一种防止隔板与加强圈焊接变形装置	新型	2025 年 4 月 15 日
86	2024213498071	一种海上制氢平台及海上风电制氢系统	新型	2025 年 4 月 18 日
87	2024202906452	光伏支架基础和光伏发电系统	新型	2025 年 4 月 18 日
88	2024205592461	漂浮式基础坐底装置和风机组装系统	新型	2025 年 4 月 18 日
89	2024213417534	沉桩定位装置	新型	2025 年 4 月 18 日
90	2024208420880	履带行走机构及作业机械	新型	2025 年 4 月 18 日
91	2024208686920	柔性光伏支架及光伏系统	新型	2025 年 4 月 18 日
92	202420513235X	一种兆瓦级 PEM 电解槽用端板及兆瓦级 PEM 电解槽	新型	2025 年 4 月 18 日
93	202420289622X	一种高层间性能碾压混凝土坝	新型	2025 年 4 月 25 日
94	2024211660875	一种分离式热管熔融盐换热器	新型	2025 年 4 月 25 日
95	2024211661191	一种热管式空气预热器系统	新型	2025 年 4 月 25 日
96	2024215086131	一种富氢杯	新型	2025 年 4 月 29 日
97	2024215139694	一种连接结构以及张力腿基础组件	新型	2025 年 5 月 9 日
98	2024213211137	海上分布式电源站及海上作业平台	新型	2025 年 5 月 20 日

上述新增专利主要是为保护公司在相关专业领域自主研发和创新过程中取得技术成果而申请的专利，这些研发的技术或产品属于清洁能源、可再生能源、海洋工程、高端智能制造、港口装备、节能环保等领域，符合国家鼓励发展的产业政策，具有较好的市场发展前景和发展空间。上述技术所形成的科技成果已应用于电解水制氢产品核心材料和装置、海上风电深远海施工关键技术及装备、海上风电升压站及输电技术、火电厂综合能效提升、智慧港机、光伏发电、智能输送和维护技术、智能化料场、长距离绿色输送技术、电厂噪声综合治理技术、高端钢结构等。

3、非专利技术的重要变化及对公司所产生的影响

针对海上换流站面临的重量大、建造周期长、运输安装难等诸多挑战，公司通过持续的技术创新，研发了一套新型海上换流站产品方案，该方案相比传统海上换流站，建造工期更短、重量更轻的优势，可大幅提高深远海项目送出工程经济性。

基于我国复杂的海洋地质条件和海况，公司成功研发出一套新型 TLP 漂浮式风机基础结构方案，该方案是国内首个获得 DNV 认证的 TLP 漂浮式风机基础方案，具有高刚度、高耐波性等特点，与传统半潜式相比，在位运动量小、浮体结构重量轻、用海面积节约，能够在深远海海上风电建设中发挥引领作用。

在绿氨制备及掺烧成套关键技术研究方面，公司全资子公司曹妃甸重工牵头联合地方高校开展绿氨制备及掺烧成套关键技术研究，已申报 2025 河北省中央引导地方科技发展资金项目。本项目立足于新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027 年），力争解决低负荷炉内燃烧越不充分，发电煤耗剧增，导致基于燃煤量的碳核算数值愈发突出的问题。

公司开发的《节能低碳散料带式输送系统成套技术》，于 2025 年 1 月 20 日成功入选生态环境部等五部委联合发布的《国家重点推广的低碳技术目录(第五批)》，在传统带式输送技术上，结合可记忆低滚动阻力胶带技术、多点驱动分布非等功率平衡控制技术、下运发电储能技术等，保证输送设备可靠、高效运行的同时，大大降低散料运输过程的碳排放，环保效益突出。

公司充分发挥“国家火力发电工程技术研究中心 熔盐储热试验基地”中试平台作用，开展熔盐储热用换热器、电加热器、蒸发器等关键设备的技术攻关，提升熔盐储罐、输盐管道等现场安装能力，具备熔盐储能技术应用推广能力。

公司主编的《钢结构冷却塔技术规程》《燃煤电厂封闭煤场技术规程》《榀卯连接网格结构技术规程》三项中国工程建设标准化协会标准颁布实施，标准聚焦电力行业复杂空间结构技术难点，对相关结构在工程建设中的设计、制作、安装和验收等方面进行了全面规范，进一步提升公司在电力行业空间结构领域的影响力。

由公司作为主要完成单位的《智能跟踪光伏支架》团体标准经中国国际科技促进会标准化工作委员会批准正式发布实施。该标准填补了智能跟踪光伏支架领域的行业标准空白，引导行业向技术创新方向发展，标准的实施为公司跟踪支架产业发展奠定了基础，有利于更好地开拓光伏领域市场。

公司开展了“高效智能化工业噪声自动监测系统”的科技研发工作，通过构建一个集高精度监测、实时数据分析、智能预警于一体的综合平台，实现工业噪声污染的精准监控与高效管理，预计 2025 年 12 月完成。本研发可以为工业企业防治工业噪声污染，提升环境管理水平提供依据，社会经济效益显著，有推广应用前景。

4、土地使用权及海域使用权的重要变化及对公司所产生的影响

截至报告期末，公司未直接拥有土地使用权，下属子公司拥有土地使用权 8 宗，总面积 1,027,719.94 平方米；公司未直接拥有海域使用权，下属子公司拥有海域使用权 2 宗，总面积为 5.0119 公顷。报告期内，公司及下属子公司没有新增的土地使用权和海域使用权。

5、软件著作权的重要变化及对公司所产生的影响

截至报告期末，公司及所属子公司拥有 54 项软件著作权。报告期内，公司新增软件著作权 10 项，具体情况如下：

序号	软件名称	证书号	取得方式	登记公告日
1	水电站动态行为模拟系统 V1.0	14770447	原始取得	2025 年 1 月 17 日
2	一种涂布机自动化控制软件 V1.0	14826971	原始取得	2025 年 1 月 24 日
3	柔性光伏支架编码系统 V1.0	14907223	原始取得	2025 年 2 月 13 日
4	人员定位管理软件（IOS 版）V1.0	15370820	原始取得	2025 年 4 月 30 日
5	人员定位管理软件（网页版）V1.0	15370706	原始取得	2025 年 4 月 30 日
6	人员定位管理软件（Android 版）V1.0	15370693	原始取得	2025 年 4 月 30 日
7	设备定位管理软件（IOS 版）V1.0	15370623	原始取得	2025 年 4 月 30 日
8	设备定位管理软件（网页版）V1.0	15370681	原始取得	2025 年 4 月 30 日
9	设备定位管理软件（Android 版）V1.0	15602043	原始取得	2025 年 6 月 6 日
10	巡检机器人智能云平台 V1.0	15730085	原始取得	2025 年 6 月 24 日

6、行业资质的重要变化及对公司所产生的影响

报告期内，公司无新增重要资质。

公司在报告期内有效期限届满的主要资质维护情况如下：

序号	名称	颁发机构	有效期	证书持有人	续期进展或续期条件的达成情况
1	建筑机电安装工程专业承包贰级	北京市住房和城乡建设委员会	2028 年 12 月 4 日	华电科工	完成延续

2	特种设备（起重机械制造）生产许可证	国家市场监督管理总局	2029 年 7 月 18 日	华电科工	完成延续
---	-------------------	------------	-----------------	------	------

7、其他核心竞争力的重要变化及对公司所产生的影响

报告期内，公司专有设备、经营方式和盈利模式、作为被许可方使用他人资源要素、允许他人使用自己所有的资源要素等其他核心竞争力未发生重要变化。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	3,857,679,477.10	2,931,623,771.71	31.59
营业成本	3,393,510,024.27	2,543,021,631.64	33.44
销售费用	29,664,114.86	33,643,469.90	-11.83
管理费用	203,716,296.33	205,819,384.72	-1.02
财务费用	4,310,754.83	349,730.60	1132.59
研发费用	136,616,051.01	108,920,827.93	25.43
经营活动产生的现金流量净额	-1,137,479,813.34	-1,219,753,104.59	6.75
投资活动产生的现金流量净额	-21,084,911.60	-14,941,553.55	-41.12
筹资活动产生的现金流量净额	-165,449,701.31	-69,646,882.78	-137.56

营业收入变动原因说明：报告期内营业收入较上年同期增长了 31.59%，主要为受上年新签合同增长影响；

营业成本变动原因说明：报告期内营业成本较上年同期增长了 33.44%，主要为受上年新签合同增长影响，收入增长的同时成本同步增长；

财务费用变动原因说明：报告期内财务费用较上年同期增长了 1132.59%，主要为金融机构手续费较上年有所增加，以及利息收入同比减少；

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内投资活动产生的现金流量净额较上年同期下降 41.12%，主要为购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金较上年增加；

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：报告期内筹资活动产生的现金流量净额较上年同期下降了 137.56%，主要为租赁业务上年已支付票据在报告期内解付的影响。

2、 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

√适用 □不适用

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年 增减（%）	营业成本比上年 增减（%）	毛利率比上年增减（%）
专业技术服务业	3,852,037,174.86	3,392,156,728.12	11.94	31.83	33.45	减少 1.07 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年 增减（%）	营业成本比上年 增减（%）	毛利率比上年增减（%）
物料输送系统工程	955,021,946.14	833,826,995.48	12.69	31.49	35.35	减少 2.49 个百分点
热能工程	892,128,022.92	761,189,643.15	14.68	9.95	6.40	增加 2.85 个百分点
高端钢结构工程	1,302,575,260.55	1,105,261,061.48	15.15	21.90	21.80	增加 0.07 个百分点
海洋工程	689,251,541.18	659,298,926.69	4.35	141.11	121.89	增加 8.29 个百分点
氢能工程	13,060,404.07	32,580,101.32	-149.46	-56.16	449.49	减少 229.56 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率（%）	营业收入比上年 增减（%）	营业成本比上年 增减（%）	毛利率比上年增减（%）
东北	288,928,564.33	267,625,182.05	7.37	649.72	693.56	减少 5.12 个百分点
海外	133,303,256.20	98,787,136.54	25.89	243.14	335.08	减少 15.66 个百分点
华北	673,799,773.03	639,146,593.60	5.14	70.52	54.53	增加 9.81 个百分点
华东	923,195,878.56	750,197,219.86	18.74	-14.57	-16.68	增加 2.07 个百分点
华南	653,490,481.31	606,660,653.06	7.17	338.17	396.64	减少 10.93 个百分点
华中	352,782,887.71	284,260,615.12	19.42	-25.66	-29.96	增加 4.95 个百分点
西北	501,042,142.18	459,225,723.53	8.35	-0.71	6.70	减少 6.37 个百分点
西南	325,494,191.54	286,253,604.36	12.06	35.38	34.36	增加 0.67 个百分点

上表是分行业、产品、地区的营业收入、营业成本、毛利率情况，重要变动的原因如下：

报告期内，公司物料输送系统工程收入、成本较上年同期分别增长了 31.49%、35.35%，主要为上年新签合同陆续开工形成收入；热能工程收入、成本较上年同期分别增长了 9.95%、6.40%，主要为公司继续深耕管道传统业务，签订多个管道总包项目；高端钢结构工程收入、成本较上年同期分别增长

了 21.90%、21.80%，主要为光伏及风电塔筒的业务拓展；海洋工程收入、成本较上年同期分别增长了 141.11%、121.89%，主要为已签订的海上风电项目陆续开工执行，收入规模增加；氢能工程收入较上年同期减少了 56.16%，成本较上年同期增长了 449.49%，主要为达茂旗、铁岭等多个制氢项目进入到验收阶段，消缺成本有所增加。

①收入与利润构成情况

公司主要经营业务按行业的收入构成情况如下表所示：

单位：元 币种：人民币

项目	本报告期（1-6 月）			上年同期		
	金额	增长率（%）	占营业收入比例（%）	金额	增长率（%）	占营业收入比例（%）
专业技术服务业	3,852,037,174.86	31.83	99.85	2,921,888,258.69	23.62	99.67
合计	3,852,037,174.86	31.83	99.85	2,921,888,258.69	23.62	99.67

营业收入（按行业）结构变化趋势及原因说明：

近三年，公司主营业务收入一直在营业收入中占绝对多数的比重。报告期内，公司主营业务收入与上年同期相比有所增加。

公司主要经营业务按行业的利润（毛利）构成情况如下表所示：

单位：元 币种：人民币

项目	本报告期（1-6 月）			上年同期		
	金额	增长率（%）	占营业利润比例（%）	金额	增长率（%）	占营业利润比例（%）
专业技术服务业	459,880,446.74	21.02	99.08	379,996,738.75	-3.26	97.79
合计	459,880,446.74	21.02	99.08	379,996,738.75	-3.26	97.79

营业利润（按行业）结构变化趋势及原因说明：

报告期内，公司主营业务利润与上年同期相比有所增长，主要为受上年新签合同增长影响、收入和利润随之增加。

报告期内，主要经营业务按产品的收入构成情况如下表所示：

单位：元 币种：人民币

项目	本报告期（1-6 月）			上年同期	
	金额	增长率（%）	占营业收入比例（%）	金额	占营业收入比例（%）
物料输送系统工程	955,021,946.14	31.49	24.75	726,313,299.36	24.78
热能工程	892,128,022.92	9.95	23.12	811,395,171.48	27.68
高端钢结构工程	1,302,575,260.55	21.90	33.77	1,068,522,840.13	36.45
海洋工程	689,251,541.18	141.11	17.87	285,866,015.12	9.75
氢能工程	13,060,404.07	-56.16	0.34	29,790,932.60	1.02

合计	3,852,037,174.86	31.83	99.85	2,921,888,258.69	99.67
----	------------------	-------	-------	------------------	-------

报告期内，主要经营业务按产品的利润（毛利）构成情况如下表所示：

单位：元 币种：人民币

项目	本报告期（1-6 月）			上年同期	
	金额	增长率（%）	占营业利润比例（%）	金额	占营业利润比例（%）
物料输送系统工程	121,194,950.66	9.91	26.12	110,266,453.41	28.38
热能工程	130,938,379.77	36.37	28.21	96,018,612.69	24.71
高端钢结构工程	197,314,199.07	22.47	42.51	161,108,001.38	41.46
海洋工程	29,952,614.49	366.05	6.45	-11,258,066.90	-2.90
氢能工程	-19,519,697.25	-181.80	-4.21	23,861,738.17	6.14
合计	459,880,446.74	21.02	99.08	379,996,738.75	97.79

报告期内，主要经营业务按地区的收入构成情况如下表所示：

单位：元 币种：人民币

项目	本报告期（1-6 月）			上年同期	
	金额	增长率（%）	占营业收入比例（%）	金额	占营业收入比例（%）
东北	288,928,564.33	649.72	7.48	38,538,352.16	1.31
海外	133,303,256.20	243.14	3.46	38,848,507.98	1.33
华北	673,799,773.03	70.52	17.47	395,154,559.84	13.48
华东	923,195,878.56	-14.57	23.93	1,080,593,773.52	36.86
华南	653,490,481.31	338.17	16.94	149,141,593.23	5.09
华中	352,782,887.71	-25.66	9.14	474,528,776.39	16.19
西北	501,042,142.18	-0.71	12.99	504,646,581.14	17.21
西南	325,494,191.54	35.38	8.44	240,436,114.43	8.20
合计	3,852,037,174.86	31.83	99.85	2,921,888,258.69	99.67

报告期内，主要经营业务按地区的利润（毛利）构成情况如下表所示：

单位：元 币种：人民币

项目	本报告期（1-6 月）	上年同期
----	-------------	------

	金额	增长率（%）	占营业利润比例（%）	金额	占营业利润比例（%）
东北	21,303,382.28	342.55	4.59	4,813,741.75	1.24
海外	34,516,119.66	113.81	7.44	16,143,208.43	4.15
华北	34,653,179.43	287.93	7.47	-18,439,297.41	-4.75
华东	172,998,658.70	-3.98	37.27	180,169,293.89	46.36
华南	46,829,828.25	73.51	10.09	26,988,965.54	6.95
华中	68,522,272.59	-0.20	14.76	68,658,338.83	17.67
西北	41,816,418.65	-43.70	9.01	74,268,203.53	19.11
西南	39,240,587.18	43.24	8.45	27,394,284.19	19.11
合计	459,880,446.74	21.02	99.08	379,996,738.75	97.79

截至报告期末，公司主要涉外项目 14 个，合同金额合计 6.30 亿元，主要分布在秘鲁、印尼、孟加拉、沙特等地。境外重点项目情况如下：

境外项目名称	工期	回款情况	涉及的汇率波动、地缘政治等特殊风险及应对措施
首钢秘铁 5 号矿输送系统项目	2025年10月	70%	人民币合同
印尼宾坦南山工业园氧化铝配套 7 万吨级码头港机项目	2025年9月	48%	人民币合同
印尼巨港克拉马山专用线码头货场工程项目工艺设备	2026年4月	0%	人民币合同
孟加拉博杜阿卡利斗轮机	2025年12月	80%	人民币合同
沙特卡西姆燃机管道配管加工	2025年12月	48%	人民币合同

②销售合同履行情况

金额达到或超过 2 亿元的销售合同截至报告期末的履行情况如下：

单位：元 币种：人民币

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	是否正常履行	合同未正常履行的说明
浙交矿业（肇庆）有限公司高要区小湘镇松树窝至孔湾散装物料运输	浙交矿业（肇庆）有限公司	214,858,988.00	12,334,759.01	11,918,337.37	202,524,228.99	是	无

皮带廊道工程总承包项目合同							
精细化工及原料工程项目原煤、石油焦、灰储存及输送工程总承包（EPC）合同	北方华锦联合石化有限公司	702,060,834.94	468,088,470.30	277,838,255.22	233,972,364.64	是	无
伊泰伊犁能源有限公司100万吨/年煤制油示范项目长距离输煤管带机系统 EPC 总承包合同	伊泰伊犁能源有限公司	215,861,913.00			215,861,913.00	是	无
浙江公司北仑电厂一期节能减排改造项目2×1000MW 超超临界燃煤机组六大管道、管件及工厂化配制采购合同	国能浙江北仑第一发电有限公司	260,851,150.00	218,648,002.43	29,736,563.45	42,203,147.57	是	无
江西赣能上高2×1000MW 清洁煤电项目六大管道管材及工厂配置化采购合同	江西赣能上高发电有限公司	233,751,887.00	213,579,651.39	52,612,805.53	20,172,235.61	是	无
浙能台二电二期扩建工程项目六大管道管材、管件、工厂化配管采购合同	浙江天虹物资贸易有限公司	286,793,980.00	188,926,659.35	177,588,428.66	97,867,320.65	是	无
国能宁夏中卫电厂4×660MW 机组扩建工程直接空冷设备采购合同	国能中卫发电有限公司	394,880,000.00	150,838,264.26	149,122,966.14	244,041,735.74	是	无
汕尾电厂二期5、6号机组（2×1000MW）扩建工程第四批辅机设备（第13包：六大管道管材、管件、支吊架及工厂化	广东红海湾发电有限公司	355,920,978.00	1,744,436.52	1,491,714.46	354,176,541.48	是	无

配管加工) 采购合同							
同热三期2×100万千瓦煤电工程 EPC 总承包项目直接空冷系统设备采购合同	中国能源建设集团山西省电力勘测设计院有限公司	318,000,000.00	21,485.44	21,485.44	317,978,514.56	是	无
新疆华电哈密2×100万千瓦煤电项目钢结构间冷塔 EPC 总承包(C 标段) 合同	新疆华电天山绿色能源有限公司	588,888,870.00	528,141,475.53	42,438,112.05	60,747,394.47	是	无
青海华电格尔木一期2×660MW 煤电项目钢结构间冷塔 EPC 总承包合同	华电(格尔木)能源有限公司	403,690,000.00	185,887,849.25	115,095,957.69	217,802,150.75	是	无
国能龙源射阳 100 万千瓦海上风电项目风机基础制作、施工及风机吊装一标段施工合同	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	1,406,001,624.55	624,404,310.31	2,755,493.68	781,597,314.24	是	无
中广核阳江帆石一海上风电场基础预制、施工及风机安装工程 I 标段施工合同	中广核新能源(阳江杨东)有限公司	937,518,267.33	659,165,386.70	391,265,405.23	278,352,880.63	是	无
浙江华电温岭石塘 200MW 滩涂光伏发电项目 PC 总承包合同	华电新能(温岭)光伏发电有限公司	967,345,129.00	497,522,609.00	129,373,811.84	469,822,520.00	是	无
华电阳江三山岛六 50 万千瓦海上风电场项目 EPC 总承包项目施工总承包合同	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	1,958,142,461.00	84,106,034.01	60,476,413.22	1,874,036,426.99	是	无
内蒙古华电包头市达茂旗 20 万千瓦新能源制氢工程示范项目 PC 总承包	内蒙古华电氢能科技有限公司	321,861,085.20	321,861,085.20			是	无

合同							
河北华电昌黎海上光伏试点项目海上钢结构平台结构件及钢桩基础采购合同	华电秦皇岛新能源有限公司	939,800,000.00	146,486,914.59	146,486,914.59	793,313,085.41	是	无
华电喀什 264 万千瓦项目标段一 1000MW 项目 60 套塔筒采购合同	三一重能股份有限公司	211,044,480.00			211,044,480.00	是	无
云南华电曲靖会泽待补 370MW 风电项目风力发电机组塔筒设备采购	曲靖华电新能源开发有限公司	236,763,201.00	175,822,005.96	21,163,690.75	60,941,195.04	是	无
国信靖江 2×100 万千瓦机组扩建项目六大管道管材及管件采购合同	江苏国信马洲发电有限公司、中煤靖江发电有限公司	255,846,811.50	51,169,362.30	51,169,362.30	204,677,449.20	是	无

在报告期初，公司在执行销售合同金额合计 155.15 亿元，于报告期内形成收入 31.20 亿元。报告期内，公司新签销售合同金额合计 71.23 亿元，于报告期内形成收入 7.38 亿元。截至报告期末，公司在手销售合同总金额为 199.84 亿元，其中已签订合同尚未开工项目 15.02 亿元，在建项目中未完工部分的总金额 184.82 亿元。

截至报告期末，公司缓建项目合同金额 7.37 亿元，累计确认收入 1.04 亿元，累计确认毛利 254.50 万元。

报告期内，公司完工项目合同金额为 26.55 亿元，收入确认均已超过 95%，整体回款率超过 95%。

金额达到或超过 2 亿元的在建重大项目的进展情况如下：

单位：元 币种：人民币

项目名称	对外签约主体	签订日期	项目金额	完工百分比（%）	报告期内成本投入		累计成本投入		回款安排	回款情况	项目执行情况
浙交矿业（肇庆）有限公司高要区小湘镇松树窝至孔湾散装物料运输皮带廊道工程总承包项目合同	华电科工	2024 年 4 月	214,858,988.00	5.03	综合成本	7,330,908.64	综合成本	9,755,186.93	按合同	30,213,333.10	在执行

精细化工及原料工程项目原煤、石油焦、灰储存及输送工程总承包（EPC）合同	华电科工	2024 年 4 月	702,060,834.94	64.84	综合成本	235,946,515.23	综合成本	407,808,439.83	按合同	331,080,484.07	在执行
伊泰伊犁能源有限公司 100 万吨/年煤制油示范项目长距离输煤管带机系统 EPC 总承包合同	华电科工	2025 年 4 月	215,861,913.00	0.32	综合成本	621,709.13	综合成本	621,709.13	按合同	36,320,949.60	在执行
浙江公司北仑电厂一期节能减排改造项目 2×1000MW 超超临界燃煤机组六大管道、管件及工厂化配制采购合同	华电科工	2023 年 10 月	260,851,150.00	78.60	综合成本	24,676,600.27	综合成本	181,442,935.19	按合同	78,255,345.00	已完工
江西赣能上高 2×1000MW 清洁煤电项目六大管道管材及工厂配置化采购合同	华电科工	2023 年 11 月	233,751,887.00	84.09	综合成本	42,847,789.64	综合成本	173,938,946.67	按合同	116,875,943.50	在执行
浙能台二电二期扩建工程项目六大管道管材、管件、工厂化配管采购合同	华电科工	2024 年 4 月	286,793,980.00	59.05	综合成本	140,874,225.69	综合成本	149,868,417.94	按合同	108,717,592.00	在执行
国能宁夏中卫电厂 4×660MW 机组扩建工程直接空冷设备采购合同	华电科工	2024 年 5 月	394,880,000.00	36.82	综合成本	127,204,087.01	综合成本	128,667,427.51	按合同	117,445,050.00	在执行
汕尾电厂二期 5、6 号机组（2×1000MW）扩建工程第四批辅机设备（第 13 包：六大管道管材、管件、支吊架及工厂化配管加工）采购合同	华电科工	2024 年 11 月	355,920,978.00	0.45	综合成本	1,212,459.93	综合成本	1,417,871.47	按合同	35,592,097.80	在执行
同热三期 2×100 万千瓦煤电工程 EPC 总承包项目直接空冷系统设备采购合同	华电科工	2025 年 1 月	318,000,000.00	0.01	综合成本	18,500.82	综合成本	18,500.82	按合同	31,800,000.00	在执行
新疆华电哈密 2×100 万千瓦煤电项目钢结构间冷塔 EPC 总承包（C 标段）合同	华电科工	2023 年 10 月	588,888,870.00	83.94	综合成本	35,703,199.52	综合成本	449,083,567.18	按合同	467,882,567.60	在执行
青海华电格尔木一期 2×660MW 煤电项目钢结构间冷塔 EPC 总承包合同	华电科工	2024 年 12 月	403,690,000.00	41.35	综合成本	94,111,295.98	综合成本	151,475,002.09	按合同	105,222,138.00	在执行
国能龙源射阳 100 万千瓦海上风电项目风机基础制作、施工及风机吊装一标段施工合同	华电科工	2022 年 12 月	1,406,001,624.55	41.72	综合成本	2,400,520.96	综合成本	526,367,247.58	按合同	498,370,530.06	在执行
中广核阳江帆石一海上风电场基础预制、施工及风机安装工程 I 标段施工合同	华电科工	2024 年 6 月	937,518,267.33	69.24	综合成本	348,516,688.29	综合成本	581,102,567.37	按合同	498,051,047.61	在执行
浙江华电温岭石塘 200MW 滩涂光伏发电项目 PC 总承包合同	华电科工	2024 年 5 月	967,345,129.00	49.64	综合成本	110,435,754.58	综合成本	433,381,425.63	按合同	499,359,697.78	在执行
华电阳江三山岛六 50 万千瓦海上风电场项目 EPC 总承包项目施工总承包合同	华电科工	2024 年 12 月	1,958,142,461.00	4.07	综合成本	52,592,286.33	综合成本	73,141,384.99	按合同	228,758,201.42	在执行
内蒙古华电包头市达茂旗 20 万千瓦新能源制氢工程示范项目	华电科工	2022 年 9 月	321,861,085.20	94.19	综合成本	19,502,223.27	综合成本	272,035,381.46	按合同	304,930,075.52	已完工

河北华电昌黎海上光伏试点项目海上钢结构平台结构件及钢桩基础采购合同	曹妃甸重工	2025 年 1 月	939,800,000.00	15.59	综合成本	116,896,264.84	综合成本	116,896,264.84	按合同	281,940,000.00	在执行
华电喀什 264 万项目标段一 1000MW 项目 60 套塔筒采购合同	重工机械	2025 年 3 月	211,044,480.00		综合成本		综合成本		按合同	16,883,558.41	在执行
云南华电曲靖会泽待补 370MW 风电项目风力发电机组塔筒设备采购	武汉华电	2021 年 10 月	236,763,201.00	74.26	综合成本	25,448,594.77	综合成本	149,213,023.67	按合同	190,636,151.73	已完工
国信靖江 2×100 万千瓦机组扩建项目六大管道及管件	华电金源	2024 年 5 月	255,846,811.50	20.00	综合成本	50,977,503.80	综合成本	50,977,503.80	按合同	26,982,681.15	在执行

说明：我公司产品成本包括直接材料、直接人工、制造费用等，但我公司非单一主体公司，成本涉及子公司等多个主体，层次较多，链条较长，难以做到详细划分。

③主要销售客户情况

报告期内，公司对前五名客户的销售收入及其占营业收入的比重情况如下：

本报告期内，前五名客户销售额 192,741.55 万元，占公司当期营业收入的 49.96%；其中前五名客户销售额中关联方销售 78,959.66 万元，占当期销售总额的 20.47%。

单位：元 币种：人民币

序号	客户名称	本期实现收入金额	占营业收入的比例（%）	是否构成关联交易
1	中国华电集团有限公司	789,596,584.98	20.47	是
2	中国广核集团有限公司	384,821,408.96	9.98	否
3	国家能源投资集团有限责任公司	286,480,793.01	7.43	否
4	中国兵器工业集团有限公司	249,868,514.93	6.47	否
5	中国能源建设集团有限公司	216,648,192.12	5.61	否
合计	/	1,927,415,494.00	49.96	/

④主要供应商情况

报告期内，公司对前五名供应商的采购额及其占营业成本的比重情况如下：

本报告期内，前五名供应商采购额 70,512.14 万元，占当期营业成本的 20.78%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占当期营业成本的 0%。

单位：元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购金额	占营业成本的比例（%）	是否构成关联交易
1	北京神锋贸易有限公司	260,201,772.74	7.67	否
2	中国能源建设集团有限公司	115,272,111.98	3.40	否

3	天津市汇鑫贸易有限公司	112,302,164.34	3.30	否
4	中国建筑集团有限公司	110,493,640.60	3.26	否
5	中国宝武钢铁集团有限公司	106,851,660.94	3.15	否
合计	/	705,121,350.60	20.78	/

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司非主营利润构成的变化情况如下表所示：

单位：元 币种：人民币

项目	本期数			上年同期数	
	金额	增长率（%）	占利润总额比例（%）	金额	占利润总额比例（%）
非主营业务	-11,335,694.46	-143.04	-17.27	26,336,312.25	46.32
其中：投资收益	-14,245.43	67.05	-0.02	-43,235.83	-0.08
资产减值	-21,425,774.71	-237.48	-32.65	15,584,811.45	27.41
营业外收支	-297,952.88	-212.88	-0.45	263,958.53	0.46
其他	10,402,278.55	-1.22	15.85	10,530,778.10	18.52
合计	-11,335,694.46	-143.04	-17.27	26,336,312.25	46.32

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上年期末数	上年期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上年期末变动比例（%）	情况说明
货币资金	1,247,216,509.75	11.34	2,557,729,005.25	22.61	-51.24	新签项目陆续执行，采购支付资金较期初增加
应收款项	2,681,661,417.17	24.38	2,152,984,080.25	19.04	24.56	
存货	889,457,028.16	8.09	651,883,847.96	5.76	36.44	新签项目陆续执行，原材料

						及在产品增加
合同资产	3,074,465,593.56	27.95	2,715,195,727.36	24.01	13.23	
固定资产	858,558,579.28	7.81	865,286,549.30	7.65	-0.78	
在建工程	99,852,000.60	0.91	128,810,737.37	1.14	-22.48	
使用权资产	121,038,392.09	1.10	56,915,303.60	0.50	112.66	租赁合同续签、使用权资产增加
合同负债	1,129,794,599.32	10.27	624,660,296.52	5.52	80.87	新签合同陆续执行,项目预收款项增加
长期借款	26,000,000.00	0.24	26,016,972.22	0.23	-0.07	
租赁负债	82,387,080.74	0.75	753,502.34	0.01	10,833.89	租赁合同续签、租赁负债增加

其他说明
无

2、 境外资产情况

√适用 □不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产7,786.01（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为0.00%。
上述境外资产包括公司境外银行账户中的 2,675,204.14 印尼盾和 922.28 美元。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

其他说明
无

3、 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

截至报告期末，公司及所属子公司被抵押、质押的资产包括应收款项融资 0 元、固定资产 0 元、无形资产 8,656,521.88 元，以及保证金形式的货币资金 26,749,643.72 元、冻结资金 23,621,535.09 元，总计 59,027,700.69 元。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

（四）投资状况分析

1、对外股权投资总体分析

☐适用 ☒不适用

(1). 重大的股权投资

☐适用 ☒不适用

(2). 重大的非股权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

☐适用 ☒不适用

证券投资情况

☐适用 ☒不适用

证券投资情况的说明

☐适用 ☒不适用

私募基金投资情况

☐适用 ☒不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

序号	子公司名称	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
1	曹妃甸重工	制造业	大型物料输送设备生产制造	412,000,000.00	1,826,817,402.71	458,976,472.63	497,154,061.12	12,032,886.93
2	重工机械	制造业	高端钢结构产品及物料输送设备生产制造	220,000,000.00	1,353,058,274.38	505,492,272.14	458,280,636.25	20,071,606.48
3	武汉华电	制造业	高端钢结构产品生产制造	100,000,000.00	1,115,561,166.55	412,649,051.47	593,213,669.76	26,057,390.90
4	华电金源	制造业	电站四大管道加工、管件制造	50,000,000.00	581,241,308.29	134,429,642.51	227,773,469.66	15,002,526.75
5	华电蓝科	制造业	港口和海洋装备研发、设计、生产	80,000,000.00	130,074,319.59	76,669,638.79	28,047,986.70	-6,009,526.28
6	通用氢能	制造业	氢燃料电池关键材料的开发与生产	43,461,904.76	180,979,903.19	178,853,915.48	1,221,248.63	-9,536,597.07
7	华电巴彦淖尔	制造业	光伏产品研发、设计、生产	50,000,000.00	234,299,317.79	77,595,346.89	113,790,885.23	4,749,586.87
8	华电海洋科技	制造业	海洋工程装备技术研发、风力发电技术服务	300,000,000.00				
9	华电海风运维	制造业	海洋风力发电运行维护、维修	100,000,000.00	37,488,707.43	10,710,537.17	27,247,422.57	601,971.02

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

序号	子公司名称	主营业务收入	主营业务利润
1	曹妃甸重工	497,154,061.12	57,372,817.43
2	重工机械	454,996,685.07	71,322,586.85
3	武汉华电	592,229,223.75	70,499,523.27
4	华电金源	226,732,889.57	36,283,601.52
5	华电蓝科	28,047,986.70	543,297.32
6	通用氢能	1,221,248.63	110,634.85
7	华电巴彦淖尔	113,457,560.27	9,395,593.99
8	华电海洋科技		
9	华电海风运维	27,247,422.57	837,717.26

其他说明

√适用 □不适用

曹妃甸重工主要从事散料装备、海洋重工装备、智慧港机、氢能装备、高端运维等业务,包括大型港口机械、散状物料输送、绿色采矿、海洋风电、海上光伏、智慧港机、氢能装备等重工装备的研发、设计、制造、安装、调试及维保,主要产品有装船机、卸船机、斗轮堆取料机、圆形料场堆取料机、翻车机、转载机、胶带机、海上风电塔筒、桩基基础、导管架、海上光伏桁架、新型岸桥、新型链斗卸船机、螺旋卸船机、场桥、碱性电解槽,具备工程总承包能力,涉及电力、冶金、化工、建材、煤炭、港口、海洋重工、新能源等领域。曹妃甸重工拥有特种设备(起重机械)安装改造维修、机电安装总承包贰级、结构制造企业特级等资质,多种产品填补河北省装备制造空白并荣获“河北省名牌产品”称号,业务遍及印度、印尼、菲律宾、越南、柬埔寨、澳大利亚等国家和地区。曹妃甸重工获得全国工人先锋称号、国家知识产权优势企业和示范企业、知识产权管理体系贯标认证、国家高新技术企业、河北省“绿色工厂”、河北省科技型中小企业、河北省先进基层党组织、第六批河北省“专精特新”中小企业、省级技术创新中心、河北省企业技术中心、河北省安全文化示范企业等多项荣誉。生产的翻车机、卸船机被认定为“河北省高新技术产品”、荣获“河北省名牌产品”、“河北省知名品牌”称号。曹妃甸重工以“创造绿色生产、促进生态文明”为使命,践行“求实、创新、团结、奋进”的核心价值观,秉持“客户至上、价值导向”的经营理念,致力于建设成为具有国际竞争力、国内领先的一流装备制造企业。

重工机械主要从事风电塔筒、重型钢结构、物料输送设备、氢能、储能、生物质能、环保设备等产品的设计、制造和技术服务,产品范围涉及电站、港口、化工、新能源、物料、市政等多领域,是国家级高新技术企业、天津市科技领军企业、天津市企业技术中心、天津市企业培训中心、天津市“专精特新”中小企业,拥有中国钢结构特级生产资质及 D1、D2 级压力容器制造资质,通过 CE 认证、AISC 认证、三体系认证、安全生产标准化三级企业认证,重工机械拥有各类生产加工设备 890 余台套,具备制作单件重量 160 吨大型钢结构构件及陆上所有机型风电机组塔筒的制造能力,年钢结构产能 17 万吨。重工机械积极落实华电集团“1+1+N”氢能发展布局,具备碱性水电解制氢设备 100 台套,PEM 电解水制氢设备 50 台套,气体扩散层 100 万平米,CCM 喷涂 10 万平米,MEA 10 万平米,质子交换膜 5 万平米,碱性电解水隔离膜 10 万平米的年生产能力,致力于打造成为行业领先、国际一流的智造科创基地、科技研发基地、产业孵化基地和人才培养基地。

武汉华电主要从事风电塔筒、光伏支架、电站锅炉钢结构、电站主厂房钢结构、管带机、管桁架、栈桥、桥梁钢结构、建筑钢结构的设计、制作和销售业务,工程业绩遍布全国各地及东南亚、中亚、欧美、非洲等国家和地区,是国家高新技术企业、湖北省专精特新小巨人企业、湖北省两化融合试点示范企业、鄂州市新能源装备智慧建造技术创新中心、华电集团安全环保先进单位、本质安全五星级企业、三星级科工企业、“三清”企业创建先进单位、首批创一流标杆企业等,具有中国钢结构制造企业一级资质、中国钢结构协会锅炉钢结构制造能力一级资质、压力容器制造许可证,通过了欧洲钢结构制造体系 EN1090 认证、美国钢结构协会 AISC 认证。武汉华电配套各类设备 400 余台套,具备最大单件 200 吨的钢结构生产能力,自制产能 5 万吨,全年移动工厂产能可达 10 万吨,年产值超过 10 亿元,生产基地分布在湖北武汉、内蒙古巴彦淖尔、山西朔州、湖北监利、四川盐源等地。

华电金源主要服务于国家战略发展方向,为公司及华电集团、华电科工集团的发展提供配套服务,围绕能源产业发展趋势,提升装备制造、配套和专业承包业务能力,建设国内大容量、高参数机组电站管道主要加工基地。华电金源是高新技术企业,被授予河南省企业技术中心、工信部工业企业知识产权运用试点企业、河南省质量诚信 AAA 企业、河南省电站管道预制工程技术中心、河南省“瞪羚”企业、河南省及郑州市专精特新中小型企业、郑州市卓越绩效管理孵化基地等荣誉称号,荣获 2021 年度港区主任质量奖,建有河南省工程技术研究中心、省企业技术中心研发平台,金属实验室通过 CNAS 认证。拥有大型弯管、焊接、热处理、机加工、起重、运输以及各种检验、试验设备 270 余台(套),ZW1420 中频弯管机加工能力国内领先,具备年加工管道类产品 40000 吨的能力;具备 A 级锅炉部件、A2、A3 类压力容器特种设备资质和 A 级压力管道元件制造许可证,美国机械工程师协会(ASME)

颁发的“S”（锅炉）和“PP”（动力管道）授权钢印和证书，中国合格评定国家认可委员会（CNAS）实验室认证证书，具备对外贸易经营、进出口报关资格，持有安全标准化“三级企业”证书，通过了质量、安全、环境三体系和两化融合体系认证，通过了 ISO 3834-2 国际焊接质量管理体系认证。华电金源与国内各大能源集团、电气集团、中广核工程公司等国内大型企业，以及安德里茨（ANDRITZ）、博莱克威奇（B&V）、维美德（Valmet）等国际知名公司建立长期合作关系，保持着国内外电力、造纸等行业管道预制多项纪录，产品出口日本、韩国、印尼、越南、巴西、阿根廷、波黑等国家，业务覆盖煤电、核电、石化、军工以及燃气、光伏、抽水蓄能、生物质发电、废液污泥焚烧锅炉等高温高压管道预制供货，保持国内 660 兆瓦以上超超临界火电机组管道预制市场占有率第一的领先地位。

华电蓝科是一家基于华电集团十大重点科技项目研发的科技成果产业化转化而设立的高科技公司，聚焦港口行业关键痛点及技术难题，主要从事绿色智慧港口的前沿技术研究、原创技术装备研发、产品的试制试验、先进制造工艺开发、首台套示范及产业化布局，着力打造高效、智能、节能、环保、减碳的港口与海洋大型先进装备原创技术策源地，实现绿色创新引领。华电蓝科是国家高新技术企业、北京市创新型中小企业、北京科技型中小企业、北京市知识产权优势单位、专精特新中小企业、丰台区“两区”建设重点企业，拥有特种设备生产许可证(含安装、维修、改造)、三体系认证证书。

通用氢能致力于氢及燃料电池关键材料气体扩散层、质子交换膜等的研发与批量化制造，解决 PEM 电解水制氢和氢燃料电池领域的“卡脖子”问题，填补行业空白，通过关键材料的降本增效助力我国氢能产业的快速发展。同时，针对当前氢能领域多元化的需求，以材料开发与产业化为基础，适时拓展下游应用领域的产品与项目开发工作，逐步形成材料、设备、技术服务、工程项目等四个业务方向，拓宽业务范围，打造高质量发展新的利润增长点。

华电巴彦淖尔成立于 2023 年 8 月 9 日，位于内蒙古巴彦淖尔市磴口县工业园区，建设光伏支架全自动生产线 4 条，年产光伏支架 10 万吨以上，可满足年装机 5GW 项目的供货。主要产品包括屋顶光伏支架系统、地面光伏支架系统。

华电海洋科技是公司控股的专业化海上风电运维公司，依托公司强大的技术实力和丰富的管理经验，致力于为海上风电项目提供全方位的运维服务。业务涵盖海上风电场的运行维护、设备检修、技术咨询、备件供应等多个方面，旨在保障海上风电场的安全、稳定和高效运行，着力在补短板、强弱项、固底板、扬优势上下功夫，全力打造华电海上风电运维服务平台，全面提升运维公司智慧运维、试验检验、备品备件保障、科技创新、人才培养等能力，致力于成为世界一流的海洋能源运维系统解决方案服务商。

华电海风运维专注于海上风电场的运维服务，业务范围涵盖风电场运维管理、技术支持与咨询、应急抢修与救援、海上作业服务、风电行业从业人员培训与教育等，致力于为海上风电行业提供全面、高效、安全、专业、智能化的运维解决方案，以高端智慧运维为方向，坚持科技引领，加强先进运维技术及装备研发，构建自主可控的海上风电运维产业链和质量控制体系，打造华电海上风电维护、检修品牌，助力华电集团海上风电高质量发展。华电海风运维具有丰富的海洋资源和先进的海上风电技术，拥有一支由经验丰富的工程师、技术专家和海上作业团队组成的精英队伍，具备在复杂海洋环境下的作业能力。目前已通过质量管理体系认证、环境管理体系认证和职业健康安全管理体系认证，拥有建筑业劳务分包资质等海上风电运维所需资质证书，能充分保证服务质量和客户满意度。

（七） 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、客户集中风险

华电科工作为华电集团科工业务板块平台，承接了部分华电集团所控制电力企业的输煤系统、电站四大管道系统等辅机系统工程项目，导致报告期内来自华电集团及其控制企业的营业收入占比较高。2025 年 1-6 月，公司营业收入中来自华电集团及其控股企业的收入金额为 78,959.66 万元，占当期营业收入的比例为 20.47%。另外，本公司持续将业务领域拓展至港口、冶金、石油、化工、煤炭、建材及采矿等行业，并积极利用自身优势承揽大型集团的工程项目，并与其保持长期良好的合作关系，导致本公司报告期内来自相关大型集团的收入占比较高。按照受同一集团控制的客户合并计算，2025 年 1-6 月，本公司前五大集团客户的收入金额为 192,741.55 万元，占当期营业收入的比例为 49.96%。

该等大型集团客户仍然是本公司的主要客户，本公司也需要持续保持与该等大型集团客户良好的业务合作关系。在未来的经营中，若包括华电集团在内的大型集团客户降低对本公司的业务需求，而本公司又不能及时开拓新的可替代客户，将对本公司业绩产生较大不利影响。

应对措施：积极开拓集团外市场，加强大客户管理，在巩固与原有大客户的长期友好合作关系的同时，积极寻找新的客户和商业机会，降低客户集中风险。

2、毛利率波动风险

2025 年 1-6 月，公司综合毛利率为 12.03%相比上年同期减少 1.23 个百分点，主营业务毛利率为 11.94%。若宏观经济、下游行业固定资产投资、原材料价格等因素发生变化，则可能导致公司发生毛利率波动风险。

应对措施：完善投标、合同评审、项目策划、项目执行管理，通过技术创新、设计优化以及供应链整合降低成本，减少毛利率降低的风险。

3、应收账款回收风险

本公司的应收账款主要为应收工程款，大部分应收账款为 0-6 个月账龄，主要形成于工程结算和付款的时间差，符合行业特点。随着业务规模扩大，报告期末，本公司的应收账款余额 26.82 亿元，相比上年同期增加 24.56%。本公司应收账款的主要客户分布于电力、港口、采矿、化工及煤炭等行业，该等行业拥有一定程度的周期性，若未来宏观经济持续低迷，导致多数下游行业的景气度下降，则会影响客户的偿付能力，从而影响公司应收账款的回收。

应对措施：推进应收账款回款和“两金”压降工作，坚持压降存量与控制增量相结合，降低应收账款风险。

4、关联交易风险

2025 年 1-6 月，本公司关联销售收入总金额为 78,959.66 万元，占当期营业收入的比例为 20.47%，关联销售相比上年同期减少了 29.46%；本公司关联采购（未含租赁）总金额为 2,189.57 万元，占当期营业成本的比例为 0.65%，关联采购（未含租赁）相比上年同期减少了 32.93%。报告期内的关联销售主要为本公司向华电集团控制的电力、煤炭等企业提供物料输送系统、热能工程系统、高端钢结构系统、氢能等整体解决方案产生的关联交易；关联采购主要为向关联方采购低值设备、监理监造服务等。未来，若华电集团对本公司的业务需求持续增长或本公司对其他大客户的开拓不力，则可能导致本公司的关联销售收入占比上升。此外，若上述关联交易未能履行相关决策和批准程序或不能严格按照公允价格执行，则可能损害公司和股东的利益。

应对措施：严格执行公司《章程》《关联交易管理制度》《与中国华电集团财务有限公司关联交易的风险控制制度》等规章制度，履行必要审议决策程序，充分发挥独立董事和监事会的作用，在协议签订、交易定价、资金往来等各环节加强管理与监督，真实、准确、完整、及时、有效地履行相关信息披露义务，切实保护全体股东的合法权益。

5、汇率波动

在海外业务方面，公司既涉及装卸船机等技术装备出口，又涉及管材管件、燃机等设备进口，部分以外币计价。受全球经济复苏和美联储货币政策等不确定因素影响，人民币兑外币汇率也具有不确定性，可能给公司带来汇兑损失或收益。2025 年 1-6 月，汇率变动给公司带来收益 13.90 万元。

2019 年 6 月 14 日，商务部发布《关于调整原产于美国和欧盟的进口相关高温承压用合金钢无缝钢管所适用的反倾销税率的公告》（2019 年第 24 号），决定自 2019 年 6 月 14 日起，对原产于美国和欧盟的进口相关高温承压用合金钢无缝钢管（即 P92 无缝钢管）按新裁定的税率征收反倾销税，其中美国威曼高登锻造有限公司生产的 P92 无缝钢管的反倾销税税率由 14.1%调整至 101%；瓦卢瑞克德国公司和瓦卢瑞克法国公司生产的 P92 无缝钢管的反倾销税税率由 13%调整至 57.9%。公司热能工程四大管道业务的 P92 无缝钢管采购成本相应提升。

2025 年 2 月 1 日，美国以“芬太尼供应链问题”为由，对所有中国输美商品加征 10%关税，并取消 800 美元以下包裹免税政策（T86 清关政策）；2025 年 3 月 3 日，关税从 10%上调至 20%，部分商品综合税率超 40%；2025 年 4 月 2 日，美国宣布对所有贸易伙伴实施 10%基准关税，并对中国加征 34%额外关税（叠加此前 20%后达 54%）；2025 年 4 月 8 日，美国进一步将对华关税提高至 84%（叠加此前税率后部分商品达 104%）；2025 年 4 月 9 日，美国再次加码至 125%（累计税率达 145%），主要针对工业品和消费品；2025 年 4 月 16 日，美国白宫宣布对中国部分商品加征 245%的进口关税。

应对措施：关于汇率波动风险，在投标阶段对汇率变动风险进行充分评估，通过签订多币种进口采购合同减小人民币兑美元贬值风险。关于反倾销税风险，公司积极采取有关风险应对措施，例如选用无反倾销税生产厂家的产品等，以降低 P92 无缝钢管反倾销税提升的风险。关于关税战风险，公司将更加注重识别进口的工程设备、高端材料及软件，寻求供应链多元化和加速国产替代，与更多国内、欧盟、日韩、东南亚等替代供应商合作，防范化解风险，将关税风险挑战转化为供应链重构和技术升级的契机；同时，重点布局“一带一路”沿线的国家和地区基建项目，加快开拓新兴市场步伐，抓住国家大型能源基地建设机遇，充分挖掘内需市场。

（二）其他披露事项

√适用 □不适用

1、“提质增效重回报”专项行动方案进展：

（1）做大做强核心业务，持续提升经营质量

1) 抢抓发展机遇，进一步开拓市场

公司聚焦大客户，深耕优势板块，国内国外协同发力。国内业务方面，热能事业部签订首个百万机组直接空冷系统项目，为大容量直接空冷机组的市场开发打开局面；华电金源中标首台套 650℃百万千瓦级超超临界机组高温管件供货，突破高参数技术壁垒，取得国内大容量、高参数机组新技术、新材料方面首台套业绩。国际业务方面，签订巨港码头总承包工程、齐力氧化铝卸船机供货等重点项目，进一步巩固和扩大公司在印尼散料输送和矿业重型装备市场的知名度和影响力；签订沙特卡西姆燃机配管加工供货项目，推动高端制造业务向中东市场延伸。品牌推广方面，积极参加国内外氢能、储能、数智化、矿电工程机械等领域的展览会和行业研讨会十余次，不断向国内外潜在客户宣传推广公司新能源业务和核心优势产品，持续扩大公司品牌影响力和知名度。

2025 年上半年，公司新签销售合同金额 71.23 亿元，截至报告期末，公司在手销售合同总金额为 199.84 亿元，其中已签订合同尚未开工项目 15.02 亿元，在建项目中未完工部分的总金额 184.82 亿元。

2) 深化提质增效，提升价值创造能力

公司围绕年度经营目标，统筹各项经营发展和改革任务，制定年度提质增效工作方案，明确重点措施，强化责任落实，沉着应对内外部困难和挑战，坚持“外拓市场”和“内挖潜力”相结合，实现经营质效双提升。在重点项目建设方面，承建的哈密全球体量最大、高度最高的双曲线钢结构间冷塔项目正式投产；全球海拔最高的格尔木双曲线钢结构间冷塔顺利封顶；温岭、汉阴、梭嘎、大洋等项目顺利达成既定目标；青海首个绿色制氢示范项目实现商运；印尼南山 5 台港机设备成功滚装上岸。在产品产能提升方面，曹妃甸重工设置自动化焊接工作站，提升智能化自动化水平，重工机械启用国内首座风场内大直径风电塔筒移动工厂，大幅缩短服务半径，提升响应速度，各制造子公司全力推进生产，产量创下历史新高。在传统产业转型升级方面，积极探索部署大模型应用，将数字技术与公司制造、设计优势紧密结合，河南华电电源管道有限公司智能工厂项目管理平台入选河南省数字化转型示范目录。在资质建设方面，制定年度资质工作计划和方案，积极开展资质延续、申办和升级工作。此外，公司持续开展两金压降工作，制定专项工作方案，加强应收款项管理，全力改善现金流，提升资产质量。

2025 年上半年，公司实现营业收入 385,767.95 万元，较上年同期增长 31.59%，归属于上市公司股东的净利润 5,409.34 万元，较上年同期增长 47.07%。

(2) 大力实施科技创新，加快发展新质生产力

1) 强化科技创新，突破关键核心技术

公司有序推进北京市共性技术平台建设，中摩绿色能源与先进材料联合实验室在摩洛哥揭牌启用。申报 5 项国重课题，18 项重要科技奖项，2 项国家能源局能源领域首台（套）重大技术装备，申报的 1 项工信部制造业单项冠军进入实审阶段。氢能关键装备入选全国电力行业大国重器名录。在数智化产品和平台建设方面，5 支队伍在华电科工集团人工智能创意大赛中取得佳绩，自主开发的“科工数建”平台在甘肃金昌、浙江温岭等 30 个项目落地应用，温岭项目获评中电建协智慧工程典型案例，楚新项目实现智能巡检管控平台首次一体化集成应用，AI 大模型智能输送管控技术首次在金昌电厂应用，新一代四卷筒抓斗卸船机无人值守系统在可门电厂完成重载运行，新型岸桥作业效率获大世界基尼斯之最。

2025 年上半年，公司新增专利 98 项（新增发明专利 48 项），新增软件著作权 10 项。

2) 加快战新业务布局，积蓄发展新动能

在氢能业务方面，内蒙古华电达茂旗 20 万千瓦风光氢储用一体化示范项目实现全容量投产后，进行了一系列升级改造并首次实现工业锅炉绿氢掺烧，单日产氢达到 21.6 吨；辽宁华电铁岭 25MW 风电离网制氢一体化项目在全容量投产的基础上，自主升级完善了离网制氢能量管理系统（EMS），实现了风电离网制氢系统的安全稳定运行；青海华电德令哈项目实现商业化供氢；华润沧州项目已完成全部设备安装和施工工作；推进氢能中试平台建设，完成 0.1 标方、1 标方、10 标方、50 标方电解水制氢装置小试中试平台，推进 30MW 碱性电解槽实证平台建设。在新型储能业务方面，依托重力储能仿真研究取得的成果，开展 MW 级重力储能方案设计，逐步设计并完善重力储能全流程工艺包；积极与相关客户开展重力储能业务对接，联合国内知名高校及企业共同开展重力储能科技示范项目的申报工作。在海洋工程业务方面，依托海上运维子公司，承接阳江、玉环等运维项目，海上运维合同额同比增长 200%，“海上自升式作业平台半浮态作业方法”荣获第二十五届中国专利优秀奖，再次在海洋工程技术领域取得国家级荣誉。在绿色智慧港口业务方面，港口全自动化轨道式集装箱起重机完成总体方案研发，正在推进成果转化，签订的 5 台自动化轨道式集装箱龙门起重机设备供货合同，完成了研发、设计、制造和安装，正在开展码头现场调试工作；高效势能回收全自动场桥已完成设计研发，签订的 2 台供货合同已完成制造工作；“穿越式双小车自动化岸桥”创作业效率世界纪录（54 循环/小时），入选国资委科技创新目录。

（3）健全完善治理机制，不断提高规范运作水平

1）优化治理结构，发挥治理效能

公司已经建立了较为完善的治理结构和内部控制体系，并依据法律法规、监管要求以及自身发展实际需要，不断优化法人治理结构，完善内部控制体系，有效防范各类重大经营风险，切实保障公司和股东的合法权益，为公司持续、健康、快速发展提供坚实保障。

2025 年上半年，公司根据《上市公司治理准则》（中国证券监督管理委员会公告（2025）5 号）、《上市公司章程指引》（中国证券监督管理委员会公告（2025）6 号），对《章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《董事会审计委员会工作细则》、《董事会战略委员会工作细则》、《董事会提名与薪酬委员会工作细则》等公司治理制度进行修改，强化章程在公司治理中的基础性作用，进一步明确各治理主体的职责边界。首次在召开股东会时采用交易所“一键通”服务，向全体股东发出股东会召开提醒与投票链接，切实保障股东权益。优化所属子公司法人治理结构，组织、指导所属子公司完成撤销监事会及章程修改工作。严格执行信息披露管理制度，真实、准确、完整、公平、及时、公平地披露重大信息，持续提升定期报告和临时公告质量。

2）强化内控合规约束，防范化解重大经营风险

公司持续健全内控合规风险一体化管理体系，完善现代企业制度体系，制定并发布 2025 年制度建设计划、2025 年制度监督检查计划，推进内控合规风险一体化管理信息平台建设和应用，督导相关单位及时、准确回复预警提示函，创新开展合规体系内审、外审，系统性、前瞻性地管理合规风险，做到主动预防、及时发现并有效应对，不断提升管理体系运行效率，防范重大经营风险，保障公司依法经营、规范运作。完成年度风险评估工作和内控评价工作，针对识别的重大风险和内控一般缺陷，组织制定专项管控措施和整改措施，加强协调督导，确保重大经营风险可控在控，上半年，公司未发生重大风险事件。持续完善公司环境、社会责任及公司治理（ESG）管理体系和相关信息的收集和整理，适度扩大 ESG 披露信息范围，提高 ESG 报告的易读性、可比性，连续两年获得 Wind ESG A 级评级。

（4）强化“关键少数”责任担当，激发价值创造活力

1）加强履职培训，提升履职能力

2025 年上半年，公司组织董事、监事、高级管理人员及相关人员参加北京证监局、上海证券交易所、中国上市公司协会、北京上市公司协会举办的专项培训共计 8 场次，加深“关键少数”对证券期货相关法律法规的理解和认识，提升其规范管理意识和实务能力。通过邮件、会议等方式，向控股股东及董事、监事、高级管理人员传达监管要求和政策动态，公司各项经营活动符合监管规定，不存在违规情形。

2）完善考核激励，保障充分行权

公司已建立绩效与薪酬联动机制，2025 年上半年，完成了《2025 年度经营业绩责任书》、《年度绩效目标责任书》的签订工作。组织开展 2024 年度特殊贡献奖申报与评选，对于在经营业绩、提质增效、创新发展等专项工作成绩突出的单位、团队、个人实施奖励，激发广大干部职工的工作积极性和干事创业热情。制订购董监事及高级管理人员责任保险方案，降低公司经营和履职风险，促进“关键少数”充分行使权力、履行职责，该方案已经公司 2024 年年度股东会审议通过。

（5）以投资者为中心，共享高质量发展成果

1）积极开展市值管理，维护投资者权益

公司根据《公司法》、《证券法》、《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》、《上市公司信息披露管理办法》、《上市公司监管指引第 10 号—市值管理》，结合自身实际情况，研究制订市值管理制度和市值管理专项方案，进一步规范市值管理行为，维护公司和投资者

的合法权益。2025 年上半年，公司努力提升经营业绩，新签销售合同及中标待签销售合同总额超 100 亿元，营业收入、净利润等主要业绩指标实现同比大幅增长；积极与投资者进行沟通交流，接待投资者线上线下调研，及时回复上证 e 互动平台投资者提出的问题；协助控股股东开展二级市场增持相关工作，及时发布增持计划公告和增持进展公告；积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，制定并披露《2025 年度“提质增效重回报”行动方案》；组织董监高及相关人员参加市值管理专题培训；科学制定 2024 年度利润分配方案，提高现金分红比例。

2) 坚持长期稳定的利润分配政策，逐步提升投资者回报水平

公司高度重视投资者回报，努力为股东创造长期可持续的投资价值。2025 年上半年，公司实施了 2024 年度利润分配方案，派发现金红利 39,669,529.87 元（含税），占公司 2024 年合并报表口径归属于母公司净利润的 34.44%，分配金额和分配比例较上年均有所增长。公司始终秉持为股东提供持续、稳定、合理的投资回报理念，已连续 8 年实施现金分红，每年现金分红占当年合并报表归属于上市公司股东净利润的比例均超过 30%，自 2014 年上市以来，公司累计现金分红总额超过 6 亿元。

(6) 加强投资者沟通，传递公司投资价值

1) 完善投关管理机制，提高投关管理质效

公司已建立投资者关系管理制度体系，并每年制定投资者沟通专项方案，根据实际情况，不断调整优化投资者关系管理工作原则、机制和分工，确保投资者关系管理工作有制度可依，有方案引领，有范例推广。2025 年上半年，公司通过上证 e 互动平台、股东会、业绩说明会、投资者调研和来电来访等多种途径与投资者进行深入沟通交流，在合规的前提下，不断提高经营信息透明度，确保投资者及时、公平获得关于公司发展战略、深化改革、生产经营、科技创新、投资并购、社会责任、企业文化等方面的信息，多渠道、多平台、多方式开展投资者关系管理。

2) 创新投关管理方式方法，增进投资者价值认同

公司常态化开展各类投资者座谈交流，高质量召开 2024 年度暨 2025 年第一季度业绩说明会，相关董事、高级管理人员在合法合规的前提下，认真、谨慎、坦诚、客观地回答投资者提出的全部问题。公司丰富投资者关系管理方式方法，利用进门财经、腾讯会议等平台接待投资者调研，在合法合规的前提下，回答投资者关于生产经营、改革发展、战略规划、新业务推进等方面的问题，增加投资者对公司经营发展方向、举措和成效的了解，增进投资者对公司价值的认同，获得投资者对公司重大经营事项的理解和支持。

2025 年上半年，公司共接待投资者线上线下调研 55 人次，回答上证 e 互动平台问题 30 个，获得券商高水平研究报告 5 份。

综上，2025 年上半年，公司 2025 年度“提质增效重回报”行动方案的各项举措均按照节点进度有序推进，2025 年下半年，公司将努力通过良好的业绩表现、规范的公司治理、积极的投资者回报回馈广大投资者的信任与支持。

2、报告期内已披露公告情况：

序号	公告类别	公告编号	公告名称	刊登日期	报刊、网站
1	临时公告	临 2025-001	关于变更指定信息披露媒体的公告	2025 年 1 月 3 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
2	临时公告	临 2025-002	关于重大合同的公告	2025 年 1 月 3 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站

3	临时公告	临 2025-003	2025 年第一次临时股东会决议公告	2025 年 1 月 21 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
4	临时公告	临 2025-004	关于重大合同的公告	2025 年 1 月 23 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
5	临时公告	临 2025-005	关于变更签字注册会计师及项目质量控制复核人的公告	2025 年 3 月 5 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
6	临时公告	临 2025-006	部分股权激励限制性股票回购注销实施公告	2025 年 3 月 14 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
7	临时公告	临 2025-007	股票交易异常波动公告	2025 年 3 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
8	临时公告	临 2025-008	关于郭树旺先生辞去公司董事职务的公告	2025 年 3 月 29 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
9	临时公告	临 2025-009	关于租入风机安装平台设备的进展公告	2025 年 3 月 29 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
10	临时公告	临 2025-010	第五届董事会第十四次会议决议公告	2025 年 4 月 8 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
11	临时公告	临 2025-011	关于召开 2025 年第二次临时股东会的通知	2025 年 4 月 8 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
12	临时公告	临 2025-012	关于 2025 年第二次临时股东会增加临时提案的公告	2025 年 4 月 15 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
13	临时公告	临 2025-013	关于控股股东增持公司股份计划的公告	2025 年 4 月 16 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站

14	临时公告	临 2025-014	2025 年第二次临时股东会决议公告	2025 年 4 月 24 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
15	临时公告	临 2025-015	第五届董事会第十五次会议决议公告	2025 年 4 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
16	临时公告	临 2025-016	第五届监事会第十一次会议决议公告	2025 年 4 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
17	临时公告	临 2025-017	2024 年度利润分配方案公告	2025 年 4 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
18	临时公告	临 2025-018	关于续聘会计师事务所的公告	2025 年 4 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
19	临时公告	临 2025-019	关于购买董监事及高级管理人员责任保险的公告	2025 年 4 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
20	临时公告	临 2025-020	关于与华电商业保理（天津）有限公司签署《商业保理框架协议》暨关联交易的公告	2025 年 4 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
21	临时公告	临 2025-021	关于与华鑫国际信托有限公司签署《金融渠道产品及服务协议》暨关联交易的公告	2025 年 4 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
22	临时公告	临 2025-022	关于为全资及控股子公司提供财务资助的公告	2025 年 4 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
23	定期报告	/	2024 年年度报告摘要	2025 年 4 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站

24	定期报告	/	2024 年年度报告	2025 年 4 月 25 日	网站：上海证券交易所网站
25	定期报告	/	2025 年第一季度报告	2025 年 4 月 25 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
26	临时公告	临 2025-023	关于控股股东增持公司股份获得贷款承诺函的公告	2025 年 4 月 29 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
27	临时公告	临 2025-024	关于召开 2024 年度暨 2025 年第一季度业绩说明会的公告	2025 年 4 月 30 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
28	临时公告	临 2025-025	关于重大合同的公告	2025 年 4 月 30 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
29	临时公告	临 2025-026	关于控股股东增持公司股份的进展公告	2025 年 5 月 17 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
30	临时公告	临 2025-027	第五届董事会第十六次会议决议公告	2025 年 5 月 22 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
31	临时公告	临 2025-028	第五届监事会第十二次会议决议公告	2025 年 5 月 22 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
32	临时公告	临 2025-029	关于召开 2024 年年度股东大会的通知	2025 年 5 月 22 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
33	临时公告	临 2025-030	关于完成工商变更登记的公告	2025 年 6 月 7 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站

34	临时公告	临 2025-031	2024 年年度股东会决议公告	2025 年 6 月 20 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
35	临时公告	临 2025-032	关于调整 2024 年度利润分配方案每股分配比例的公告	2025 年 6 月 21 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
36	临时公告	临 2025-033	第五届董事会第十七次会议决议公告	2025 年 6 月 28 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站
37	临时公告	临 2025-034	关于终止租入风机安装平台设备的公告	2025 年 6 月 28 日	报刊：《上海证券报》《证券时报》 网站：上海证券交易所网站

第四节 公司治理、环境和社会

一、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	变动情形
周云山	副董事长	选举
董海秀	监事会主席	选举
郭树旺	副董事长	离任
李军	监事会主席	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

2025 年 3 月 28 日，公司董事会收到郭树旺的书面辞职申请，因职务变动原因，郭树旺申请辞去公司董事、副董事长及董事会专门委员会相关职务。2025 年 4 月 23 日，公司召开 2025 年第二次临时股东会，选举周云山为公司第五届董事会董事，选举董海秀为公司第五届监事会监事，李军不再担任公司监事。2025 年 5 月 21 日，公司召开第五届董事会第十六次会议和第五届监事会第十二次会议，分别选举周云山为第五届董事会副董事长、选举董海秀为第五届监事会主席。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无。	

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情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
2020 年底，公司启动限制性股票激励计划，召开第四届董事会第四次临时会议、第四届监事会第二次临时会议审议通过了《关于公司限制性股票激励计划（草案）及其摘要的议案》等相关议案。 2021 年，公司收到国务院国资委《关于华电重工股份有限公司实施限制性股票激励计划的批复》（国资考分[2021]130 号）；召开 2021 年第一次临时股东大会审议通过限制性股票激励计划相关议案；召开第四届董事会第八次临时会议、第四届监事会第六次临时会议审议通过了《关于向限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的议案》；完成了限制性股票授予及登记工作。 2022 年底，公司召开第四届董事会第十二次临时会议、第四届监事会第八次临时会议、2022 年第二次临时股东大会审议通过了《关于回购注销部分已获授但尚未解除限售的限制性股票及调整回购价格的议案》。公司于 2023 年 2 月完成了部分已获授但尚未解除限售的限制性股票回购注销及变更登记工作。	具体内容详见公司于 2020 年 12 月 30 日在《中国证券报》《证券日报》和上海证券交易所网站披露的相关公告，于 2021 年 4 月 7 日、2021 年 4 月 29 日、2021 年 5 月 14 日、2021 年 6 月 3 日在《上海证券报》《证券时报》和上海证券交易所网站披露的相关公告，于 2022 年 12 月 10 日、12 月 27 日在《中国证券报》《证券日报》和上海证券交易所网站披露的相关公告，于 2023 年 2 月 24 日、2023 年 11 月 8 日在《上海证券报》《证券时报》和上海证券交易所网站披露的相关公告，于 2024 年 10 月 11

2023 年，公司召开第四届董事会第十次会议、第四届监事会第十次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过了《关于回购注销部分已获授但尚未解除限售的限制性股票及调整回购价格的议案》。公司于 2023 年 11 月完成了部分已获授但尚未解除限售的限制性股票回购注销及变更登记工作。 2024 年，公司召开第五届董事会第十次会议、第五届监事会第七次会议、2024 年第二次临时股东大会审议通过了《关于回购注销部分已获授但尚未解除限售的限制性股票及调整回购价格的议案》。公司于 2025 年 3 月完成了部分已获授但尚未解除限售的限制性股票回购注销及变更登记工作。	日、2024 年 11 月 14 日在《中国证券报》《证券日报》和上海证券交易所网站披露的相关公告，于 2025 年 3 月 14 日在《上海证券报》《证券时报》和上海证券交易所网站披露的相关公告。
---	---

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☒适用 ☐不适用

1、为抢抓市场机遇，更快地推动首创新型高效岸桥技术的成果转化，公司于 2021 年 5 月 13 日召开第四届董事会第八次临时会议，审议通过了《关于对外投资设立合资公司的议案》《关于在新设合资公司实施员工持股方案的议案》，具体详见公司于 2021 年 5 月 14 日在《上海证券报》《证券时报》及上海证券交易所网站披露的相关公告。合资公司已于 2021 年 6 月 2 日注册成立，名称为华电蓝科科技股份有限公司，天津蓝海起源企业管理合伙企业（有限合伙）作为华电蓝科的员工持股平台认缴出资 800 万元，占比 10%。

2、报告期内，公司组织开展 2024 年度特殊贡献奖申报，并对做出特殊贡献的单位给予表彰。

3、报告期内，公司依据 2024 年与各单位签订的《年度绩效目标责任书》及公司《绩效管理办法》组织开展 2024 年度公司各单位（部门）、领导干部、员工年末绩效考核，根据考核成绩，核算并发放绩效工资，强化考核结果运用，发挥绩效管理的正向激励作用。

4、报告期内，公司与各部门负责人签订《2025 年度绩效目标责任书》，明确工作任务目标，建立绩效与薪酬联动机制，并作为领导干部职务晋升，员工岗级调整、先进评选、培训教育等重要依据。

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☒适用 ☐不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		2
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	华电曹妃甸重工装备有限公司	河北省企业环境信息依法披露系统 http://121.29.48.71:8080/#/fill/detail?enpId=0F08CF1D-1512-4771-BAA1-7212E3D5C4C5&year=2024
2	武汉华电工程装备有限公司	企业环境信息依法披露系统（湖北） http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/portal/index.html#/home/enterpriseInfo?XTXH=444220f9-f415-499

		c-afd7-febc3b4cd7cc&XH=1682677493936029335552&year=2024
--	--	---

其他说明
☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	40.00	购买扶贫产品
其中：资金（万元）		
物资折款（万元）		
惠及人数（人）	4,126	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	消费扶贫	阿图什和乌恰县消费帮扶

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	华电工程（华电科工集团）	华电工程关于避免同业竞争的承诺： 2012 年：华电工程作为华电重工的控股股东，已通过重组，将与重工业务生产经营相关的全部业务投入华电重工，华电工程保留的业务与华电重工业务不存在竞争；截至该承诺函签署日，华电工程及华电工程控制的企业没有从事与华电重工及其全资或控股子公司相同或相似的业务，以避免与华电重工及其全资或控股子公司产生同业竞争；华电工程及华电工程控制的企业不会在中国境内或境外，以直接从事、直接控股或间接控制的方式参与与华电重工及其全资或控股子公司构成竞争的任何业务或活动。如华电重工及其全资或控股子公司今后进一步拓展业务范围，华电工程及华电工程控制的企业将不与华电重工及其全资或控股子公司拓展后的产品或业务相竞争。上述承诺在华电重工发行的股票于上海证券交易所上市且华电工程持有华电重工 5%以上股份期间持续有效。如有任何违反上述承诺的事项发生，华电工程愿承担由此给华电重工造成的一切损失。 2014 年：作为华电重工股份有限公司的控股股东，本公司已向发行人出具《减少和规范关联交易承诺函》、《避免同业竞争承诺函》。本公司同时承诺：因未履行上述承诺而给发行人及其他股东造成损失的，本公司将承担相应的赔偿责任。	2012 年 1 月 4 日；2014 年 1 月 24 日	是	长期有效	是	不适用	不适用
	解	华电工	华电工程关于减少和规范关联交易的承诺：	2012 年 1 月	是	长	是	不适用	不适用

	决 关 联 交 易	程（华电 科工集 团）	2012 年：华电工程将尽力减少华电工程及华电工程所实际控制企业与华电重工之间的关联交易。对于无法避免的任何业务来往或交易均应严格遵守有关法律、法规以及公司章程、关联交易决策制度等规定，按照公平、公允和等价有偿的原则进行，定价公允，程序合法，并按规定履行信息披露义务。华电工程及华电工程所实际控制企业与华电重工之间就关联交易相关事宜所做出的任何约定及安排，均不妨碍华电重工为其自身利益、在市场同等竞争条件下与任何第三方进行业务往来或交易。华电工程保证严格遵守中国证券监督管理委员会、上海证劵交易所有关规章及华电重工《公司章程》、《关联交易管理制度》、《对外担保管理办法》等公司管理制度的规定，与其他股东一样平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控股股东的地位谋取不当的利益，不损害华电重工及其他股东的合法权益。 2014 年：作为华电重工股份有限公司的控股股东，本公司已向发行人出具《减少和规范关联交易承诺函》、《避免同业竞争承诺函》。本公司同时承诺：因未履行上述承诺而给发行人及其他股东造成损失的，本公司将承担相应的赔偿责任。	4 日；2014 年 1 月 24 日		期 有 效			
	解 决 同 业 竞 争	华电集 团	华电集团关于避免同业竞争的承诺： 2012 年：华电集团作为华电重工的实际控制人，目前没有且将来也不会在中国境内或境外，以任何方式（包括但不限于其单独经营、通过合资经营或通过拥有另一公司或企业的股份及其他权益）直接或间接参与与华电重工及其全资或控股子公司构成竞争的任何业务或活动。上述承诺在华电重工发行的股票于国内证劵交易所上市且华电集团为华电重工实际控制人期间持续有效。如有任何违反上述承诺的事项发生，华电集团愿承担由此给华电重工造成的一切损失（包括直接损失和间接损失）。 2014 年：作为华电重工股份有限公司的实际控制人，本公司已向发行人出具《减少和规范关联交易承诺函》、《避免同业竞争承诺函》。本公司同时承诺：因未履行上述承诺而给发行人及其他股东造成损失的，本公司将承担相应的赔偿责任。	2012 年 1 月 4 日；2014 年 1 月 24 日	是	长 期 有 效	是	不适用	不适用
	解	华电集	华电集团关于减少和规范关联交易的承诺：	2012 年 1 月	是	长	是	不适用	不适用

	决 关 联 交 易	团	2012 年：华电集团将尽力减少华电集团及华电集团所实际控制企业与华电重工之间的关联交易。对于无法避免的任何业务来往均应严格遵守有关法律、法规以及公司章程、关联交易决策制度等规定，按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格严格按市场公认的合理价格确定，并按规定履行信息披露义务。华电集团及华电集团所实际控制企业与华电重工之间就关联交易相关事宜所做出的任何约定及安排，均不妨碍华电重工为其自身利益、在市场同等竞争条件下与任何第三方进行业务往来或交易。华电集团保证严格遵守中国证券监督管理委员会、上海证券交易所有关规章及华电重工《公司章程》、《关联交易管理办法》、《对外担保管理办法》等公司管理制度的规定，敦促中国华电工程（集团）有限公司与其他股东一样平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用实际控制人的地位谋取不当的利益，不损害华电重工及其他股东的合法权益。 2014 年：作为华电重工股份有限公司的实际控制人，本公司已向发行人出具《减少和规范关联交易承诺函》、《避免同业竞争承诺函》。本公司同时承诺：因未履行上述承诺而给发行人及其他股东造成损失的，本公司将承担相应的赔偿责任。	4 日；2014 年 1 月 24 日		期 有 效			
--	-----------------------	---	---	------------------------	--	-------------	--	--	--

说明：

- 1、根据公司《关于控股股东增持公司股份计划的公告》（公告编号：临 2025-013），华电科工集团拟自 2025 年 4 月 16 日起 6 个月内通过上海证券交易所交易系统集中竞价或大宗交易方式增持公司 A 股股份，累计增持金额不低于 2,000 万元、不超过 4,000 万元且累计增持比例不超过公司总股本的 2%。本次增持计划不设定价格区间，资金来源为自有资金或自筹资金。关于本次增持的相关情况详见公司于 2025 年 4 月 16 日、4 月 29 日、5 月 17 日在《上海证券报》《证券时报》和上海证券交易所网站披露的相关公告。截至 2025 年 6 月 30 日，华电科工集团已按照增持计划增持股份 3,887,300 股，占公司总股本的 0.33%。
- 2、本公司、股东、实际控制人或其他关联方没有前述承诺及股份增持计划外的其他承诺。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况

☐适用 ☒不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

☐适用 ☒不适用

六、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

截至报告期末，公司诉讼、仲裁事项共计 8 件，涉及金额合计 5,868.33 万元。报告期内，公司发生诉讼、仲裁事项 6 件，涉及金额合计 2,847.61 万元，未发生重大诉讼、仲裁事项。

八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人没有未履行法院生效判决的情况。

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人没有所负数额较大的债务到期未清偿情况。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
公司分别于 2025 年 4 月 24 日、2025 年 6 月 19 日召开第五届董事会第十五次会议、2024 年年度股东会，审议通过了《关于与华电商业保理（天津）有限公司签署〈商业保理框架协议〉的议案》《关于与华鑫国际信托有限公司签署〈金融渠道产品及服务协议〉的议案》。	具体内容详见公司于 2025 年 4 月 25 日、2025 年 6 月 20 日在《上海证券报》《证券时报》和上海证券交易所网站披露的相关公告。

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

2023 年 6 月 16 日，公司 2022 年年度股东大会审议通过了《关于与中国华电集团财务有限公司签署〈金融服务协议〉的议案》，公司及公司的子公司从华电财务公司获得综合授信余额不超过 250,000.00 万元，在华电财务公司的每日最高存款余额合计原则上不高于公司最近一个会计年度合并报表经审计的总资产金额的 25%（含），且日均存款余额不超过人民币 25 亿元。截至报告期末，公司及控股子公司向华电财务公司贷款余额 0 万元，报告期内公司及控股子公司在华电财务公司的单日最高存款余额为 251,151.37 万元，日均存款余额为 163,642.75 万元，使用华电财务公司授信额度 39,779.11 万元。

2024 年 6 月 25 日，公司 2023 年年度股东大会审议通过了《关于与华鑫国际信托有限公司签署〈金融渠道产品及服务协议〉的议案》，在协议有效期内，华鑫信托接受公司委托成立的信托业务合计年度交易上限为人民币 14.00 亿元，收费总金额上限为 70.00 万元。报告期内，华鑫信托接受公司委托成立的服务类信托（原分类为“单一资金信托”）39,950.00 万元，财产信托 39,950.00 万元。

3、 临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币										
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	占同类交易金额的比例（%）	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场价格差异较大的原因
华电科工集团创业投资	母公司控制的子公司	接受服务	采购服务	参考市价	不适用	9,866,297.29	45.06	按合同	不适用	不适用

有限公司										
华电招标有限公司	集团兄弟公司	接受服务	采购服务	参考市价	不适用	5,406,893.41	24.69	按合同	不适用	不适用
厦门克利尔能源工程有限公司	母公司控制的子公司	购买商品	采购货物	参考市价	不适用	2,654,867.26	12.13	按合同	不适用	不适用
郑州国电机械设计研究所有限公司	母公司控制的子公司	接受服务	采购服务	参考市价	不适用	1,928,518.50	8.81	按合同	不适用	不适用
北京华电万方认证有限公司	母公司控制的子公司	接受服务	采购认证服务	参考市价	不适用	723,584.89	3.30	按合同	不适用	不适用
北京华电数智云链科技有限公司	集团兄弟公司	接受服务	采购服务	参考市价	不适用	513,383.99	2.34	按合同	不适用	不适用
北京华滨物业管理有限公司上海分公司	集团兄弟公司	接受服务	采购物业服务	参考市价	不适用	402,219.37	1.84	按合同	不适用	不适用
国电南京自动化股份有限公司	集团兄弟公司	购买商品	采购货物	参考市价	不适用	269,911.50	1.23	按合同	不适用	不适用
华电海南物资有限公司	集团兄弟公司	接受服务	采购服务	参考市价	不适用	120,419.70	0.55	按合同	不适用	不适用
上海华滨投资有限公司	集团兄弟公司	接受服务	采购服务	参考市价	不适用	9,523.81	0.04	按合同	不适用	不适用
电力工业产品质量标准研究所有限公司	母公司控制的子公司	接受服务	采购服务	参考市价	不适用	110.09	0.01	按合同	不适用	不适用
中国华电科	母公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	143,429,988.43	18.14	按合同	不适用	不适用

工集团有限 公司										
华电新能 （温岭）光 伏发电有限 公司	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	117,064,153.85	14.83	按合同	不适用	不适用
华电（格尔 木）能源有 限公司	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	104,913,237.95	13.29	按合同	不适用	不适用
新疆华电天 山绿色能源 有限公司	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	95,916,190.13	12.15	按合同	不适用	不适用
华电秦皇岛 新能源有限 公司	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	73,370,490.56	9.29	按合同	不适用	不适用
华电融资租 赁有限公司	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	43,109,168.44	5.46	按合同	不适用	不适用
华电龙口发 电有限公司	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	28,338,881.10	3.59	按合同	不适用	不适用
华新（松桃） 新能源有限 公司	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	24,831,442.65	3.14	按合同	不适用	不适用
四川广元华 电新能源有 限公司	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	23,388,292.03	2.96	按合同	不适用	不适用
华电福新南 丹新能源有 限公司	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	21,060,495.57	2.67	按合同	不适用	不适用
华电（曲靖） 新能源开发 有限公司	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	18,728,929.87	2.37	按合同	不适用	不适用

内蒙古华通瑞盛能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	11,684,840.37	1.48	按合同	不适用	不适用
重庆市潼南区华电新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	10,963,398.23	1.39	按合同	不适用	不适用
华电喀什能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	9,335,851.84	1.18	按合同	不适用	不适用
甘肃华电腾格里绿色能源有限公司金昌发电分公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	9,215,031.95	1.17	按合同	不适用	不适用
华电（印江）新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	8,977,129.20	1.14	按合同	不适用	不适用
华电巫溪县新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	7,905,075.22	1.00	按合同	不适用	不适用
福建华电福瑞能源发展有限公司连江可门分公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	7,067,198.03	0.90	按合同	不适用	不适用
上海华电电力发展有限公司望亭发电分公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	6,609,027.73	0.84	按合同	不适用	不适用
四川华电内江燃气发电	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	6,240,998.32	0.79	按合同	不适用	不适用

有限公司										
广东华电福新阳江海上风电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	3,124,386.38	0.40	按合同	不适用	不适用
江苏华电灌云风力发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	2,917,431.19	0.37	按合同	不适用	不适用
华电江苏能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	2,473,167.05	0.31	按合同	不适用	不适用
国电南京自动化股份有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	1,960,613.28	0.25	按合同	不适用	不适用
华电（日喀则）新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	1,842,398.17	0.23	按合同	不适用	不适用
华电郑州机械设计研究院有限公司	母公司控制的子公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	1,525,628.32	0.19	按合同	不适用	不适用
华电重庆新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	1,145,404.42	0.15	按合同	不适用	不适用
福建华电可门发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	844,152.65	0.11	按合同	不适用	不适用
陕西华电新能源发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	840,707.96	0.11	按合同	不适用	不适用
华电福新（雅江）能源发展有限	集团兄弟公司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	724,311.95	0.09	按合同	不适用	不适用

公司										
其他关联客 户	集团兄弟公 司	销售商品	科工产品	成本加成	不适用	48,562.14	0.01	按合同	不适用	不适用
合计				/	/	811,492,314.79	200.00	/	/	/
大额销货退回的详细情况					无					
关联交易的说明					1、公司从事的业务为向客户提供工程整体解决方案，采用项目制进行运营和管理，与普通的商品销售存在较大差异。公司针对物料输送系统工程、热能工程、高端钢结构工程、海洋工程、氢能、光伏等主要经营业务的特点，每一项工程均需根据客户需要、当地环境设计不同的工程施工方案，所需采购的设备、备品备件等也非标准产品，因此难以在市场上找到可比的第三方交易价格。另外，本公司业务集工程系统设计、工程总承包以及核心高端装备研发、设计、制造于一体，包括物料输送系统工程、热能工程、高端钢结构工程、海洋工程、氢能、光伏等业务板块，目前市场上也难以找到与本公司从事相同业务的公司。因此，难以从市场第三方的交易价格判断本公司报告期内关联交易的定价水平，也难以就一项特定关联交易定价水平比较类似的非关联交易。 2、本公司的关联采购交易一般参考市场价格定价并按照支付条款进行，与非关联方之间同类型交易相比，定价不存在区别对待。 3、2025年1月20日，公司召开2025年第一次临时股东会，审议通过了《关于公司2025年度日常关联交易预计的议案》，预计2025年全年关联交易收入为54亿元，关联采购金额为2.38亿元。2025年1-6月，公司实际关联交易收入为7.90亿元；实际关联采购金额（含租赁）为0.34亿元。					

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额

安徽华电六安电厂有限公司	集团兄弟公司	813,435.52		813,435.52			
白音华金山发电有限公司	集团兄弟公司	206,855.36	9,998.13	216,853.49			
包头东华热电有限公司	集团兄弟公司				9,440.91	-9,440.91	
北京华电电子商务科技有限公司	集团兄弟公司	47,841.00	-47,841.00				
北京华电数智云链科技有限公司	集团兄弟公司		702,945.00	702,945.00		498,346.00	498,346.00
北京华电万方认证有限公司	母公司控制的子公司		27,000.00	27,000.00	399,420.99	-129,281.00	270,139.99
北京华科恒基数智科技有限公司	母公司控制的子公司	1,210,567.56	-1,210,567.56				
丹东金山热电有限公司	集团兄弟公司	1,778,107.67	0.04	1,778,107.71			
电力工业产品质量标准研究所有限公司	母公司控制的子公司	6,116.00	-6,116.00				
福建华电储运有限公司	集团兄弟公司	2,734,117.75	-2,734,117.75			11,259.00	11,259.00
福建华电电力工程有限公司	集团兄弟公司	19,266.00	32,832.00	52,098.00			
福建华电福瑞能源发展有限公司连江可门分公司	集团兄弟公司	110,874,838.15	-13,644,661.87	97,230,176.28			
福建华电可门发电有限公司	集团兄弟公司	22,947,930.96	-2,347,284.46	20,600,646.50			
福建华电邵武能源有限公司	集团兄弟公司	198.00	-198.00				
甘肃华电腾格里绿色能源有限公司金昌发电分公司	集团兄弟公司				15,990,950.16	9,406,119.90	25,397,070.06
甘肃华电玉门风力发电有限公司	集团兄弟公司				0.01		0.01
甘肃天祝华电能源发展有限公司	集团兄弟公司	8,298,133.00	-8,298,133.00				
甘肃万胜矿业有限公司	集团兄弟公司	4,833,089.96		4,833,089.96			

广东华电福新阳江海上风电有限公司	集团兄弟公司	6,506,955.18	-2,942,588.25	3,564,366.93			
广东华电惠州能源有限公司	集团兄弟公司	4,487,802.46	89,653.14	4,577,455.60			
广西钦州华电新能风力发电有限公司	集团兄弟公司	8,096,287.20	-3,147,688.98	4,948,598.22			
贵州大方发电有限公司	集团兄弟公司		31,803.18	31,803.18			
贵州华电桐梓发电有限公司	集团兄弟公司				5,280.01	-5,280.01	
国电南京自动化股份有限公司	集团兄弟公司	29,205,608.43	-4,040,549.71	25,165,058.72	10,126,560.00	-2,716,000.00	7,410,560.00
杭州华电半山发电有限公司	集团兄弟公司	78,758,804.64	-11,063,319.08	67,695,485.56			
杭州华电能源工程有限公司	集团兄弟公司	2,853,130.40	-2,139,847.80	713,282.60			
杭州建德华电福新能源有限公司	集团兄弟公司	1,178,000.00	-117,800.00	1,060,200.00			
河北华电曹妃甸储运有限公司	集团兄弟公司	193,716,501.13	-28,007,917.47	165,708,583.66			
河北华电石家庄裕华热电有限公司	集团兄弟公司	21,485.10	-21,485.10				
河北华电蔚州风电有限公司	集团兄弟公司	15,348,692.95		15,348,692.95	6,262,760.23	-0.00	6,262,760.23
呼和浩特和林格尔新区华电能源有限公司	集团兄弟公司	30,767,058.72	-10,929,791.04	19,837,267.68			
湖南华电常德发电有限公司	集团兄弟公司	0.18	-0.00	0.18	114,975.41	-114,975.41	
华电（包头）清洁能源有限公司	集团兄弟公司	7,799,918.04	-5,461,019.04	2,338,899.00			
华电（福建）风电有限公司	集团兄弟公司	11,900,000.00		11,900,000.00	2,352,222.54		2,352,222.54
华电（格尔木）能源有限公司	集团兄弟公司	30,722,891.56	32,585,238.50	63,308,130.06		9,021,238.94	9,021,238.94

司							
华电（海西）新能源有限公司	集团兄弟公司	31,167,070.55	-10,383,192.00	20,783,878.55			
华电（拉萨堆龙德庆区）新能源有限公司	集团兄弟公司	4,588,498.90		4,588,498.90			
华电（莱州）新能源有限公司	集团兄弟公司	1,951,487.30	-1,951,487.30				
华电（曲靖）新能源开发有限公司	集团兄弟公司				14,814,145.76	-0.01	14,814,145.75
华电（台州湾新区）新能源有限公司	集团兄弟公司	266,000.00	-26,600.00	239,400.00			
华电（印江）新能源有限公司	集团兄弟公司				4,057,662.40	4,564,870.20	8,622,532.60
华电（正蓝旗）新能源有限公司	集团兄弟公司	1,407,638.51		1,407,638.51			
华电（正镶白旗）新能源有限公司	集团兄弟公司	2,665,604.00		2,665,604.00			
华电（重庆）燃机发电有限公司	集团兄弟公司					5,874,745.71	5,874,745.71
华电（遵义播州）新能源有限公司	集团兄弟公司	5,360,642.00		5,360,642.00			
华电安徽新能源有限公司	集团兄弟公司	7,796,852.97		7,796,852.97			
华电电科新技术（杭州）有限公司	母公司控制的子公司	335,250.00		335,250.00			
华电电力科学研究院有限公司	集团兄弟公司	599,600.00	-419,720.00	179,880.00			
华电丰镇市丰地风力发电有限公司	集团兄弟公司	10,738,000.00		10,738,000.00			
华电福新（雅江）能源发展有限公司	集团兄弟公司					79,346.46	79,346.46
华电福新广州能源有限公	集团兄弟公司				309,074.14	-309,074.14	

司							
华电福新能源股份有限公司北京分公司	集团兄弟公司				44,855.82	-44,855.82	
华电福新仪征新能源有限公司	集团兄弟公司	173,225.00	-173,225.00				
华电国际电力股份有限公司奉节发电厂	集团兄弟公司				69,544.37	-69,544.37	
华电国际电力股份有限公司清远分公司	集团兄弟公司				0.01	-0.01	
华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂	集团兄弟公司	5,729,156.95	-4,048,506.01	1,680,650.94	387,693.93	-387,693.93	
华电国际电力股份有限公司朔州热电分公司	集团兄弟公司				81,034.74		81,034.74
华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司	集团兄弟公司	28,671,565.37	-539,778.63	28,131,786.74	1,017,887.85	-1,017,887.85	
华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	集团兄弟公司	1,157,919.35	-276,645.65	881,273.70			
华电海南物资有限公司	集团兄弟公司		120,419.74	120,419.74			
华电和祥工程咨询有限公司	集团兄弟公司	27,240.00		27,240.00	488,264.00		488,264.00
华电湖北发电有限公司黄石热电分公司	集团兄弟公司	5,599.60	-0.00	5,599.60			
华电环球（北京）贸易发展有限公司	集团兄弟公司	16,160,622.81	-5,417,477.81	10,743,145.00			
华电济南章丘热电有限公司	集团兄弟公司	1,699,199.75	531.20	1,699,730.95			
华电江苏能源有限公司	集团兄弟公司	90,384.75	1,291,728.63	1,382,113.38			
华电喀什能源有限公司	集团兄弟公司				45,055,732.21	26,235,914.89	71,291,647.10
华电科工集团创业投资有限公司	母公司控制的子公司				4,841,508.36	-1,679,039.27	3,162,469.09
华电莱州发电有限公司	集团兄弟公司				17,066.64	-17,066.64	

华电龙口发电有限公司	集团兄弟公司	6,053,302.10	15,453,466.24	21,506,768.34	16,673,816.46	-16,657,159.27	16,657.19
华电漯河发电有限公司	集团兄弟公司	383,880.97		383,880.97			
华电内蒙古能源有限公司 土默特发电分公司	集团兄弟公司	425,315.54		425,315.54			
华电能源股份有限公司物 资分公司	集团兄弟公司		13,551.00	13,551.00			
华电秦皇岛新能源有限公 司	集团兄弟公司	69,037,217.04	-69,037,217.04			122,270,095.25	122,270,095.25
华电青岛发电有限公司	集团兄弟公司	6,235,942.90	-249,934.82	5,986,008.08			
华电融资租赁有限公司	集团兄弟公司	31,765,041.99	-10,923,675.99	20,841,366.00	14,865,634.04	35,279,914.26	50,145,548.30
华电山东物资有限公司	集团兄弟公司	198,040.00		198,040.00	78,862.67	-36,940.58	41,922.09
华电水务工程有限公司	母公司控制的 子公司				323,402.99	21,292.97	344,695.96
华电水务秦皇岛有限公司	母公司控制的 子公司	2,767,426.59		2,767,426.59			
华电滕州新源热电有限公 司	集团兄弟公司	3,773,086.89	-2,000,000.01	1,773,086.88			
华电潍坊发电有限公司	集团兄弟公司				72,206.00	-72,206.00	
华电巫溪县新能源有限公 司	集团兄弟公司		2,466,735.00	2,466,735.00	3,586,000.00	-3,586,000.00	
华电西藏能源有限公司巴 玉分公司	集团兄弟公司	1,350,000.00		1,350,000.00			
华电忻州广宇煤电有限公 司	集团兄弟公司	9,088.80		9,088.80	751,473.95	-450,299.80	301,174.15
华电新疆发电有限公司昌 吉分公司	集团兄弟公司	56,574.66	-51,574.66	5,000.00			
华电新疆发电有限公司红 雁池分公司	集团兄弟公司	28,208.74	-28,208.74				
华电新疆发电有限公司乌 鲁木齐分公司	集团兄弟公司	563,194.52	-563,194.52				
华电新疆天润托里新能源	集团兄弟公司	1,650,976.00		1,650,976.00			

有限公司							
华电新能（温岭）光伏发电有限公司	集团兄弟公司	52,354,072.21	-50,051,552.15	2,302,520.06			
华电新能江西宜春新能源有限公司	集团兄弟公司	101,617.20	-101,617.20				
华电新能新疆木垒新能源有限公司	集团兄弟公司	7,122,376.85		7,122,376.85			
华电新能源集团股份有限公司	集团兄弟公司		88,500.00	88,500.00			
华电新乡发电有限公司	集团兄弟公司		14,850.00	14,850.00	80,318.39	-80,318.39	
华电兴化太阳能发电有限公司	集团兄弟公司	172,095.00	-172,095.00				
华电云冈经济技术开发区新能源有限公司	集团兄弟公司	3,680,354.33	-1,785,156.96	1,895,197.37			
华电云阳县新能源有限公司	集团兄弟公司	603,917.74		603,917.74			
华电章丘发电有限公司	集团兄弟公司	2,832,972.79		2,832,972.79			
华电招标有限公司	集团兄弟公司	13,351,909.00	-164,372.00	13,187,537.00	3,299,155.00	-3,299,155.00	
华电郑州机械设计研究院有限公司	母公司控制的子公司	13,501,083.89	1,599,439.81	15,100,523.70	8,789,177.23	-638.03	8,788,539.20
华电重庆新能源有限公司	集团兄弟公司	3,201,763.20	1,294,307.00	4,496,070.20			
华电重庆新能源有限公司奉节分公司	集团兄弟公司	10,060,215.00	-4,297,237.00	5,762,978.00			
华电淄博热电有限公司	集团兄弟公司	3,675,000.00	-3,675,000.00				
华电邹县发电有限公司	集团兄弟公司	727,390.50	-398,790.32	328,600.18			
华新（松桃）新能源有限公司	集团兄弟公司		13,097,115.58	13,097,115.58			
华信保险经纪有限公司	集团兄弟公司				17,590.76		17,590.76
江苏华电灌云风力发电有限公司	集团兄弟公司		3,180,000.00	3,180,000.00			
江苏华电句容发电有限公司	集团兄弟公司	328,159.79	-171,000.00	157,159.79			

司							
江苏华电扬州中燃能源有限公司	集团兄弟公司	83,858.87	7,669.13	91,528.00		7,669.13	7,669.13
江苏华电仪化热电有限公司	集团兄弟公司	2,702,633.13	529,129.39	3,231,762.52		385,601.15	385,601.15
辽宁华电铁岭发电有限公司	集团兄弟公司	4,115,643.87	-3,288,661.17	826,982.70			
辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	集团兄弟公司	51,474,000.01		51,474,000.01			
南丹华电福瑞新能源有限公司	集团兄弟公司	1,139,278.64	19,584,328.12	20,723,606.76			
南京南自华盾数字技术有限公司	集团兄弟公司				657,400.00		657,400.00
内蒙古华电氢能科技有限公司	集团兄弟公司	7,121,274.45	0.01	7,121,274.46			
内蒙古华电腾格里绿色能源有限公司巴彦浩特光伏分公司	集团兄弟公司		5,770,321.03	5,770,321.03			
内蒙古华电乌达热电有限公司	集团兄弟公司	1,715,640.86		1,715,640.86			
内蒙古华通瑞盛能源有限公司	集团兄弟公司		8,623,096.00	8,623,096.00	1,506,980.00	-1,506,980.00	
内蒙古华伊卓资热电有限公司	集团兄弟公司	8,220,019.00		8,220,019.00			
内蒙古蒙泰不连沟煤业有限公司煤研石热电厂	集团兄弟公司				28,704.47	-28,704.47	
钦州华电福瑞新能源有限公司	集团兄弟公司	4,948,598.22	-4,948,598.22				
厦门克利尔能源工程有限公司	母公司控制的子公司				14,106,462.32	-982,275.02	13,124,187.30
山西华电福新发展华朔能	集团兄弟公司		4,978,143.00	4,978,143.00			

源有限公司							
山西锦兴能源有限公司	集团兄弟公司	2,942,837.32	-2,942,837.32		56,498.31	1,500.00	57,998.31
山西石泉煤业有限责任公司	集团兄弟公司	699,700.00		699,700.00			
陕西华电榆横煤电有限责任公司	集团兄弟公司	1,119,542.02	-1,046,367.67	73,174.35		0.01	0.01
陕西华电榆横煤电有限责任公司榆横发电厂	集团兄弟公司				1,105,078.98		1,105,078.98
汕头华电发电有限公司	集团兄弟公司	6,178,000.01	4,983,789.98	11,161,789.99	2,910,502.11		2,910,502.11
上海华电电力发展有限公司望亭发电分公司	集团兄弟公司	5,851,744.00	2,887,290.00	8,739,034.00	308,932.66	-308,932.66	
四川广元华电新能源有限公司	集团兄弟公司		7,400,055.60	7,400,055.60	7,484,253.45	-7,484,253.45	
四川华电珙县发电有限公司	集团兄弟公司	112,254.88		112,254.88			
四川华电内江燃气发电有限公司	集团兄弟公司		2,448,772.25	2,448,772.25	916,786.72	-916,786.72	
四川盐源华电新能源有限公司	集团兄弟公司				6,590,871.19		6,590,871.19
苏尼特左旗华电风力发电有限公司	集团兄弟公司	1,461,000.00		1,461,000.00			
天津军粮城发电有限公司	集团兄弟公司	386,085.89	-386,085.89			312,636.08	312,636.08
桐梓华新新能源发展有限公司	集团兄弟公司		8,041,888.50	8,041,888.50			
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	集团兄弟公司	6,978,178.98		6,978,178.98			
新疆华电高昌热电有限公司	集团兄弟公司	35,275,025.25	-97,051.75	35,177,973.50			
新疆华电哈密热电有限责任公司	集团兄弟公司	3,762,565.00	-3,455,050.34	307,514.66			
新疆华电木垒新能源有限	集团兄弟公司	4,291,716.50	-4,291,716.50				

公司							
新疆华电天山绿色能源有限公司	集团兄弟公司	79,361,780.16	6,803,536.98	86,165,317.14		3,876,984.59	3,876,984.59
新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	集团兄弟公司	31,463,783.60		31,463,783.60			
新疆华电珍珠泉新能源有限公司	集团兄弟公司	20,000.00	-20,000.00				
云南华电大黑山风力发电有限公司	集团兄弟公司	11,074,950.58		11,074,950.58			
云南华电巡检司发电有限公司	集团兄弟公司	498,637.00	-220,000.00	278,637.00			
浙江磐安华电福新新能源有限公司	集团兄弟公司	2,356,000.00	-235,600.00	2,120,400.00			
浙江玉环华电风力发电有限公司	集团兄弟公司	78,684,367.61	85,646.14	78,770,013.75			
郑州国电机械设计研究所有限公司	母公司控制的子公司				2,323,162.95	1,045,391.59	3,368,554.54
中国华电集团财务有限公司	集团兄弟公司	164,360.57	-164,360.57			853,730.72	853,730.72
中国华电集团高级培训中心有限公司	集团兄弟公司	3,500.00		3,500.00	3,840.00		3,840.00
中国华电集团有限公司	集团兄弟公司				22,000,000.00		22,000,000.00
中国华电科工集团有限公司	母公司	323,698,138.00	-3,378,656.48	320,319,481.52	13,050,978.08		13,050,978.08
重庆市潼南区华电新能源有限公司	集团兄弟公司		3,624,472.61	3,624,472.61			
合计		1,609,640,529.39	-139,674,917.90	1,469,965,611.49	228,034,169.22	177,835,868.09	405,870,037.31
关联债权债务形成原因	上述关联债权债务均为日常交易所形成的经营性资金往来余额。						
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响	公司根据已建立的内部控制及全面风险管理体系的要求，定期进行往来款项的核对，对于已形成的债权债务，根据工程进度及时与对方进行清理结算。公司目前与关联方存在的债权债务均处于正常的信用期间内。						

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1、 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国华电集团财务有限公司	集团兄弟公司		0.11%-0.83%	2,505,498,640.95	5,918,772,500.26	7,239,632,393.08	1,184,638,748.13
合计	/	/	/	2,505,498,640.95	5,918,772,500.26	7,239,632,393.08	1,184,638,748.13

2、 贷款业务

□适用 √不适用

3、 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国华电集团财务有限公司	集团兄弟公司	综合授信业务	2,180,000,000.00	397,791,100.00

4、 其他说明

√适用 □不适用

2023 年 6 月 16 日，公司 2022 年年度股东大会审议通过了《关于与中国华电集团财务有限公司签署〈金融服务协议〉的议案》，公司及公司的子公司从华电财务公司获得综合授信余额不超过 250,000.00 万元，在华电财务公司的每日最高存款余额合计原则上不高于公司最近一个会计年度合并报表经审计的总资产金额的 25%（含），且日均存款余额不超过人民币 25 亿元。

截至报告期末，公司及控股子公司向华电财务公司贷款余额 0 万元，报告期内公司及控股子公司在华电财务公司的单日最高存款余额为 251,151.37 万元，日均存款余额为 163,642.75 万元，使用华电财务公司授信额度 39,779.11 万元。

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☒适用 ☐不适用

1、 托管情况

☐适用 ☒不适用

2、 承包情况

☐适用 ☒不适用

3、 租赁情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁方名称	租赁资产情况	租赁资产涉及金额	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益	租赁收益确定依据	租赁收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
华电科工集团创业投资有限公司	华电科工	北京市丰台区汽车博物馆东路华电发展大厦A座机房及4、5层部分房间，B座3、7、8、9、10、11层	20,680,875.28	2020年2月1日	2025年1月31日		不适用	不适用	是	母公司的全资子公司
华电科工集团创业投资有限	华电科工	北京市丰台区汽车博物馆东路华电发展大厦A座2	21,199,729.08	2025年2月1日	2030年1月31日		不适用	不适用	是	母公司的全资子公司

公司		层机房及 4 层部分 房间，B 座 3、5 层 部分房间及 7-11 层								
上海华滨 投资有限公司	华电科工 上海分公 司	上海市浦东新区 国展路 839 号华电 大厦 12 层	4,442,017.32	2020 年 6 月 1 日	2025 年 5 月 31 日		不适用	不适用	是	集团兄 弟公司
上海华滨 投资有限公司	华电科工 上海分公 司	上海市浦东新区 国展路 839 号华电 大厦 12 层	4,442,017.32	2025 年 6 月 1 日	2028 年 5 月 31 日		不适用	不适用	是	集团兄 弟公司
天津意风 区资产经 营管理有 限公司	华电科工 天津分公 司	天津市河北区胜 利路 407 号	2,428,527.50	2024 年 7 月 1 日	2027 年 6 月 30 日		不适用	不适用	否	
华电郑州 机械设计 研究院有 限公司	华电科工 郑州分公 司	郑州市郑东新区 龙子湖湖心岛湖 心环路 27 号 6 层 和 7 层部分房屋	1,758,774.91	2024 年 12 月 1 日	2026 年 12 月 31 日		不适用	不适用	是	母公 司的全 资子公 司
曹妃甸重 工	唐山曹妃 甸区明信 物流有限 公司	码头岸线租赁		2023 年 6 月 1 日	2025 年 7 月 31 日	1,280,000.00	按合同	增加其他业 务收入	否	
华电科工 集团创业 投资有限 公司	华电蓝科	北京市丰台区汽 车博物馆东路 6 号 院华电产业园 C 座 7 层	1,604,204.78	2023 年 10 月 30 日	2026 年 10 月 29 日		不适用	不适用	是	母公 司的全 资子公 司
深圳市大 工业区(深 圳出口加 工区)开发 管理集团	通用氢能	深圳市锦绣东路 14 号深福保现代 光学厂区一期厂 房 D 栋 101A 区	825,211.32	2024 年 12 月 16 日	2025 年 12 月 15 日		不适用	不适用	否	

有限公司										
深圳市大工业区（深圳出口加工区）开发管理集团有限公司	通用氢能	深圳市锦绣东路14号深福保现代光学厂区C栋301	509,922.00	2024年12月16日	2027年12月15日		不适用	不适用	否	
阳江市琳涛房地产有限公司	华电海风运维	阳江市江城区体育路179号阳江国贸中心10层1010、1012房	196,112.40	2025年3月1日	2027年2月28日		不适用	不适用	否	

租赁情况说明

- 1、公司于2020年签订的承租华电科工集团创业投资有限公司北京市丰台区汽车博物馆东路华电发展大厦A座机房及4、5层部分房间，B座3、7、8、9、10、11层的价格为20,680,875.28元/年，于2025年签订的承租华电科工集团创业投资有限公司北京市丰台区汽车博物馆东路华电发展大厦A座2层机房及4层部分房间，B座3、5层部分房间及7-11层的价格为21,199,729.08元/年。
- 2、公司上海分公司于2020年、2025年签订的承租上海华滨投资有限公司上海市浦东新区国展路839号华电大厦12层的价格均为370,168.11元/月，即4,442,017.32元/年。
- 3、公司天津分公司承租天津意风区资产经营管理有限公司天津市河北区胜利路407号（1,901平方米）的价格为2,428,527.50元/年。
- 4、公司郑州分公司承租华电郑州机械设计研究院有限公司郑州市郑东新区龙子湖湖心岛湖心环路27号6层和7层部分房屋的价格约为1,758,774.91元/年。
- 5、公司全资子公司曹妃甸重工为唐山曹妃甸区明信物流有限公司提供码头靠泊服务，签订合同为固定单价合同，具体结算金额以不同货物实际发生的吞吐量乘以对应单价结算，报告期内实际结算租金为1,280,000.00元。
- 6、公司控股子公司华电蓝科承租华电科工集团创业投资有限公司北京市丰台区汽车博物馆东路6号院华电产业园C座7层的价格为1,604,204.78元/年。
- 7、公司控股子公司通用氢能承租深圳市大工业区（深圳出口加工区）开发管理集团有限公司深圳市锦绣东路14号深福保现代光学厂区一期厂房D栋101A区的合同价格为68,767.61元/月，即825,211.32元/年。
- 8、公司控股子公司通用氢能承租深圳市大工业区（深圳出口加工区）开发管理集团有限公司深圳市锦绣东路14号深福保现代光学厂区C栋301的合同价格为42,493.50元/月，即509,922.00元/年。
- 9、公司控股子公司华电海风运维承租阳江市琳涛房地产有限公司阳江市江城区体育路179号阳江国贸中心10层1010、1012房的合同价格为16,342.70元/月，即196,112.40元/年。

除上述房屋租赁外，公司与北京政源拆迁有限公司签订《中关村科技园区丰台园人才公租房租赁协议》，租赁望园东里31号10套房屋，总建筑面积698.94平方米，年租金总计405,994.35元。公司与北京市丰台区房屋经营管理中心签订《中关村科技园区丰台园人才公租房租赁协议》，租赁丰台区小屯西路96号院8号楼10套房屋，总建筑面积480.04平方米，年租金总计265,558.13元。公司与北京市丰台区房屋经营管理中心签订《中关村科技园区丰台园人才公租房租赁协议》，租赁丰台区康庄东路9号院2号楼13套房屋，总建筑面积611.59平方米，年租金总计478,508.02元。

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他重大合同

√适用 □不适用

(1) 销售合同

报告期内签订的金额 10,000 万元以上的销售合同如下：

单位：万元 币种：人民币

序号	合同名称	公司对外签约主体	合同对方	合同金额	签订日期
1	同热三期 2×100 万千瓦煤电工程 EPC 总承包项目直接空冷系统设备采购合同	华电科工	中国能源建设集团山西省电力勘测设计院有限公司	31,800.00	2025 年 1 月
2	河北华电昌黎海上光伏试点项目海上钢结构平台结构件及钢桩基础采购合同	曹妃甸重工	华电秦皇岛新能源有限公司	93,980.00	2025 年 1 月
3	东锅中卫项目连接管采购	华电金源	东方电气集团东方锅炉股份有限公司	10,700.03	2025 年 1 月
4	内蒙古华电阿拉善高新区防沙治沙和风电光伏一体化项目工程 80 万千瓦光伏发电项目	武汉华电	内蒙古华电阿拉善绿色能源有限公司高新技术产业开发区光伏分公司	10,110.85	2025 年 1 月
5	新疆华电天山北麓基地 610 万千瓦新能源风电塔筒供货项目一标段-金风科技	重工机械	金风科技股份有限公司	17,575.37	2025 年 2 月
6	华电喀什 264 万项目标段一 1000MW 项目 60 套塔筒采购合同	重工机械	三一重能股份有限公司	21,104.45	2025 年 3 月
7	青海华电格尔木一期 2×660MW 煤电项目第三批辅助设备（四大管道设备、管件工厂化配制及支吊架）采购合同	华电科工	华电（格尔木）能源有限公司	14,598.37	2025 年 3 月
8	伊泰伊犁能源有限公司 100 万吨/年煤制油示范项目长距离输煤管带机系统 EPC 总承包合同	华电科工	伊泰伊犁能源有限公司	21,586.19	2025 年 4 月
9	唐山顺恒祥云岛海上项目塔筒采购	曹妃甸重工	中船海装风电有限公司	19,819.11	2025 年 4 月
10	河北建投祥云岛 250MW 海上风电项目 20 台风电机组基础制作项目	曹妃甸重工	中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	13,793.98	2025 年 4 月
11	甘肃腾格里沙漠河西新能源基地配套金昌 2×1000 兆瓦调峰煤电项目四大管道管材、管件、配管及支吊架	华电科工	甘肃华电腾格里绿色能源有限公司金昌发电分公司	14,598.37	2025 年 5 月
12	印尼齐力氧化铝卸船机项目	曹妃甸重工	PT. KALIMANTAN ALUMINA NUSANTARA	17,397.96	2025 年 6 月
13	四川华电凉山盐源 383.75MW 风电项目	武汉华电	四川盐源华电新能源有限公司	16,945.55	2025 年 6 月
14	新疆昌吉木垒县国家电投风电项目-金风	重工机械	金风科技股份有限公司	15,783.32	2025 年 6 月
15	新疆华电乌鲁木齐点对点供电 25 万千瓦风电制氢制储加用一	华电科工	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	15,500.00	2025 年 6 月

	体化项目（EPC）				
16	四川华电凉山木里沙湾一期 256.25MW 风电项目	重工机械	四川华电木里唐央新能源有限公司	14,855.94	2025 年 6 月
17	沙特卡西姆燃机配管加工（供货）	华电金源	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	14,377.25	2025 年 6 月
18	邹县公司 7、8 号主蒸汽与再热热段管道综合治理项目管材、管件、配管及支吊架采购合同	华电科工	华电邹县发电有限公司	14,176.57	2025 年 6 月
19	华电新疆伊犁州伊宁风电项目	重工机械	浙江运达新能源股份有限公司	13,581.82	2025 年 6 月
20	印尼巨港克拉马山专用线码头货场工程工艺系统	华电科工	中铁第四勘察设计院集团有限公司	13,255.30	2025 年 6 月
21	延长石油湖北武穴 2×660MW 煤电工程 EPC 总承包项目四大管道管材、管件及配管设备	华电科工	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	11,397.90	2025 年 6 月

（2）采购合同

报告期内签订的金额 10,000 万元以上的采购合同如下：

单位：万元 币种：人民币

序号	合同名称	公司对外签约主体	合同对方	合同金额	签订日期
1	浙江华电温岭石塘 200MW 滩涂光伏发电项目 PC 总承包消浪设施及施工	华电科工	中交路桥华东工程有限公司	11,996.02	2025 年 2 月
2	广东红海湾发电有限公司汕尾电厂二期 5、6 号机组 (2×1000MW) 扩建工程六大管道 P92 管材	华电科工	北京一深控制技术有限公司	13,110.20	2025 年 4 月
3	华电阳江三山岛六海上风电场项目 EPC 总承包项目施工总承包工程钢管桩制作及运输（四）	华电科工	中国水利水电第四工程局有限公司	10,268.11	2025 年 4 月
4	华电阳江三山岛六海上风电场项目 EPC 总承包项目施工总承包工程钢管桩制作及运输（三）	华电科工	广东蓝水新能源装备制造有限公司	10,252.88	2025 年 4 月
5	华电阳江三山岛六海上风电场项目 EPC 总承包项目施工总承包工程导管架制造及运输（一）	华电科工	广东蓝水新能源装备制造有限公司	34,534.50	2025 年 5 月
6	华电阳江三山岛六海上风电场项目 EPC 总承包项目施工总承包工程导管架制造及运输（一）	华电科工	广东蓝水新能源装备制造有限公司	34,534.50	2025 年 5 月
7	华电阳江三山岛六海上风电场项目 EPC 总承包项目施工总承包工程导管架制造及运输（三）	华电科工	中国水利水电第四工程局有限公司	16,171.15	2025 年 5 月
8	河北华电昌黎海上光伏试点项目网架钢平台成套设备	曹妃甸重工	中建钢构股份有限公司	70,338.36	2025 年 5 月

(3) 借款合同

截至报告期末，公司借款余额为 2,600.00 万元，没有股权融资、融资租赁及除借款之外的其他债权融资的情况。

报告期内，公司没有单笔 10,000 万元以上的银行借款合同。根据公司现有的资金规模、授信情况、项目执行情况，公司不存在带息负债到期无法偿付的风险。

十二、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）		本次变动后	
	数量	比例（%）	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	4,376,300	0.38	-877,700	-877,700	3,498,600	0.30
3、其他内资持股	4,376,300	0.38	-877,700	-877,700	3,498,600	0.30
境内自然人持股	4,376,300	0.38	-877,700	-877,700	3,498,600	0.30
二、无限售条件流通股份	1,162,223,700	99.62	0	0	1,162,223,700	99.70
1、人民币普通股	1,162,223,700	99.62	0	0	1,162,223,700	99.70
三、股份总数	1,166,600,000	100.00	-877,700	-877,700	1,165,722,300	100.00

2、 股份变动情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司根据限制性股票激励计划的有关规定，对已不在公司任职的限制性股票激励计划激励对象赵胜国、林传荣、任改运、张雪安、李卫军、陈华、李苇林、牛文献、皮岩峰、洪晓峰、刘星、胡婕、徐连江、许超、于自强、徐斌、安志才共计 17 人持有的共计 877,700 股已获授但尚未解除限售的限制性股票进行回购注销。具体内容详见公司于 2025 年 3 月 14 日在《上海证券报》《证券时报》以及上海证券交易所网站披露的相关公告。

3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √不适用

4、 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

(二) 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	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
限制性股票激励计划激励对象	432,300	432,300	0	0	股权激励	自授予完成登记之日起 36 个月后的首个交易日起至授予完成登记之日起 48 个月内的最后一个交易日当日止。
限制性股票激励计划激励对象	3,944,000	445,400	0	3,498,600	股权激励	自授予完成登记之日起 48 个月后的首个交易日起至授予完成登记之日起 60 个月内的最后一个交易日当日止。
合计	4,376,300	877,700	0	3,498,600	/	/

注：限售股变动情况详见“本节（一）2、股份变动情况说明”。

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	38,151
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国华电科工集团有限公司	3,887,300	733,007,656	62.88	0	无	0	国有法人
施玮	10,320,000	25,900,000	2.22	0	无	0	境内自然人
王天森	-1,000,000	17,000,000	1.46	0	无	0	境内自然人
蔡福益	-160,000	16,500,000	1.42	0	无	0	境内自然人

香港中央结算有限公司	-626,818	6,629,962	0.57	0	无	0	其他
袁李	3,100	4,614,500	0.40	0	无	0	境内自然人
丛丰收	133,000	4,135,000	0.35	0	无	0	境内自然人
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	301,700	1,875,800	0.16	0	无	0	其他
交通银行股份有限公司－广发中证基建工程交易型开放式指数证券投资基金	-531,600	1,854,700	0.16	0	无	0	其他
孙红霞	331,500	1,832,900	0.16	0	无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
中国华电科工集团有限公司	733,007,656			人民币普通股	733,007,656		
施玮	25,900,000			人民币普通股	25,900,000		
王天森	17,000,000			人民币普通股	17,000,000		
蔡福益	16,500,000			人民币普通股	16,500,000		
香港中央结算有限公司	6,629,962			人民币普通股	6,629,962		
袁李	4,614,500			人民币普通股	4,614,500		
丛丰收	4,135,000			人民币普通股	4,135,000		
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	1,875,800			人民币普通股	1,875,800		
交通银行股份有限公司－广发中证基建工程交易型开放式指数证券投资基金	1,854,700			人民币普通股	1,854,700		
孙红霞	1,832,900			人民币普通股	1,832,900		
前十名股东中回购专户情况说明	不适用						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用						
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、公司未知前 10 名股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人的情况。 2、公司未知前 10 名无限售流通股股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人的情况。 3、公司未知前 10 名无限售流通股股东与前 10 名股东之间是否存在关联关系或属于《上						

	市公司收购管理办法》规定的一致行动人的情况。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用

持股 5%以上股东、前十名股东及前十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

前十名股东及前十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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

☒适用 ☐不适用

单位：股

序号	有限售条件 股东名称	持有的有限 售条件股份 数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易 时间	新增可上市交易 股份数量	
1	郭树旺	40,800	/	/	股权激励对象持有的限制性股票解除限售条件详见公司于 2020 年 12 月 30 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《限制性股票激励计划（草案）》。
2	袁新勇	34,000	/	/	股权激励对象持有的限制性股票解除限售条件详见公司于 2020 年 12 月 30 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《限制性股票激励计划（草案）》。
3	赵江	34,000	/	/	股权激励对象持有的限制性股票解除限售条件详见公司于 2020 年 12 月 30 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《限制性股票激励计划（草案）》。
4	亓炳生	34,000	/	/	股权激励对象持有的限制性股票解除限售条件详见公司于 2020 年 12 月 30 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《限制性股票激励计划（草案）》。
5	肖东玉	34,000	/	/	股权激励对象持有的限制性股票解除限售条件详见公司于 2020 年 12 月 30 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《限制性股票激励计划（草案）》。
6	刘玉飞	32,300	/	/	股权激励对象持有的限制性股票解除限售条件详见公司于 2020 年 12 月 30 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《限制性股票激励计划（草案）》。
7	白建明	32,300	/	/	股权激励对象持有的限制性股票解除限售条件详见公司于 2020 年 12 月 30 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《限制性股票激励计划（草案）》。
8	高星江	32,300	/	/	股权激励对象持有的限制性股票解除限售条件详见公司于 2020 年 12 月 30 日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《限制性股票激励计划（草案）》。

9	李诗玉	32,300	/	/	股权激励对象持有的限制性股票解除限售条件详见公司于2020年12月30日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《限制性股票激励计划（草案）》。
10	王二峰	32,300	/	/	股权激励对象持有的限制性股票解除限售条件详见公司于2020年12月30日在上海证券交易所（www.sse.com.cn）披露的《限制性股票激励计划（草案）》。
上述股东关联关系或一致行动的说明		1、2021年，公司因实施限制性股票激励计划，向179名激励对象授予12,010,000股限制性股票。 2、激励对象为公司董事和高级管理人员的，其获授限制性股票解除限售后在任职期间每年转让的股份不得超过其所持有本公司股份总数的25%；在离职后半年内，不得转让其所持有的本公司股份。 3、上述前10名有限售条件股东均为公司员工，因参与公司限制性股票激励计划获授股票成为公司有限售条件股东。 4、公司前10名有限售条件股东之间不存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人的情况。			

注：公司于2025年8月22日召开第五届董事会第十八次会议、第五届监事会第十三次会议审议通过了《关于回购注销已获授但尚未解除限售的限制性股票及调整回购价格的议案》，根据限制性股票激励计划的有关规定，肖东玉、袁新勇、白建明、高星江因在限制性股票锁定期内不在公司任职，公司拟回购上述4人持有的尚未解除限售的限制性股票；另，因限制性股票激励计划第三个解除限售期公司业绩考核目标未达成，公司将对其他激励对象对应第三个解除限售期已获授但尚未解除限售的限制性股票进行回购注销。具体内容详见公司于2025年8月23日在《上海证券报》《证券时报》和上海证券交易所网站披露的相关公告。上述回购注销事项尚需提交公司股东会审议。

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
皮岩峰	党委副书记、董事、总经理	63,650	0	-63,650	限制性股票回购注销
亓炳生	党委委员、副总经理	100,000	100,000	0	/
赵迎九	党委委员、总工程师	80,000	80,000	0	/
刘玉飞	党委委员、副总经理	63,650	63,650	0	/
郭树旺（离任）	党委书记、副董事长	120,000	120,000	0	/

其他情况说明

☒适用 ☐不适用

公司于 2024 年 10 月 10 日、2024 年 11 月 13 日召开第五届董事会第十次会议、第五届监事会第七次会议和 2024 年第二次临时股东大会审议通过了《关于回购注销部分已获授但尚未解除限售的限制性股票及调整回购价格的议案》，根据限制性股票激励计划的有关规定，皮岩峰因在限制性股票锁定期内不在公司任职，公司拟回购其持有的尚未解除限售的限制性股票，具体内容详见公司于 2024 年 10 月 11 日、2024 年 11 月 14 日在《中国证券报》《证券日报》和上海证券交易所网站披露的相关公告。报告期内，皮岩峰所持有的尚未解除限售的限制性股票已回购注销完毕。具体内容详见公司于 2025 年 3 月 14 日在《上海证券报》《证券时报》和上海证券交易所网站披露的相关公告。

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

☐适用 ☒不适用

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位： 华电科工股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,247,216,509.75	2,557,729,005.25
应收票据		36,563,642.02	67,383,966.64
应收账款		2,681,661,417.17	2,152,984,080.25
应收款项融资		296,801,590.75	277,176,450.84
预付款项		670,925,012.75	275,499,217.93
其他应收款		75,573,514.69	58,516,273.38
存货		889,457,028.16	651,883,847.96
合同资产		3,074,465,593.56	2,715,195,727.36
其他流动资产		93,793,069.61	103,448,900.05
流动资产合计		9,066,457,378.46	8,859,817,469.66
非流动资产：			
其他非流动金融资产		1,020,000.00	1,020,000.00
固定资产		858,558,579.28	865,286,549.30
在建工程		99,852,000.60	128,810,737.37
使用权资产		121,038,392.09	56,915,303.60
无形资产		246,250,936.30	252,935,400.70
开发支出		38,117,194.55	37,465,043.62
商誉		132,918,414.72	132,918,414.72
长期待摊费用		3,139,262.50	2,054,041.63
递延所得税资产		59,584,233.27	56,388,545.48
其他非流动资产		373,087,171.97	916,439,805.16
非流动资产合计		1,933,566,185.28	2,450,233,841.58
资产总计		11,000,023,563.74	11,310,051,311.24
流动负债：			
应付票据		1,248,679,997.12	2,037,771,273.47
应付账款		3,658,095,096.81	3,618,111,915.03
合同负债		1,129,794,599.32	624,660,296.52
应付职工薪酬		46,674,499.82	55,156,714.20
应交税费		10,203,686.56	103,073,916.94
其他应付款		105,062,798.51	162,854,167.32
一年内到期的非流动负债		25,858,178.19	57,394,037.59
其他流动负债		138,117,175.94	147,728,728.26
流动负债合计		6,362,486,032.27	6,806,751,049.33
非流动负债：			
长期借款		26,000,000.00	26,016,972.22

租赁负债		82,387,080.74	753,502.34
预计负债		1,416,955.44	1,419,259.01
递延收益		3,150,205.84	4,010,772.69
递延所得税负债		7,310,654.60	7,316,163.14
非流动负债合计		120,264,896.62	39,516,669.40
负债合计		6,482,750,928.89	6,846,267,718.73
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,165,722,300.00	1,166,600,000.00
资本公积		1,255,227,530.27	1,256,441,600.02
减：库存股		9,529,880.59	11,621,650.34
专项储备		19,975,464.19	19,023,657.81
盈余公积		201,882,766.73	201,882,766.73
未分配利润		1,703,263,372.50	1,649,169,947.59
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		4,336,541,553.10	4,281,496,321.81
少数股东权益		180,731,081.75	182,287,270.70
所有者权益（或股东权益）合计		4,517,272,634.85	4,463,783,592.51
负债和所有者权益（或股东权益）总计		11,000,023,563.74	11,310,051,311.24

公司负责人：彭刚平 主管会计工作负责人：黄坚 会计机构负责人：钱晓彤

母公司资产负债表

2025 年 6 月 30 日

编制单位：华电科工股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		782,203,737.18	1,845,097,384.40
应收票据		36,533,642.02	64,297,293.89
应收账款		1,388,046,287.55	1,191,843,888.37
应收款项融资		65,461,847.87	159,843,466.23
预付款项		311,981,041.50	169,778,601.82
其他应收款		87,791,812.08	74,309,056.52
应收股利		46,852,659.42	46,852,659.42
存货		20,857,586.11	21,074,294.67
合同资产		2,509,654,957.84	1,998,207,378.04
其他流动资产		464,727,291.29	473,609,814.31
流动资产合计		5,667,258,203.44	5,998,061,178.25
非流动资产：			
长期股权投资		1,184,759,470.50	1,184,759,470.50
其他非流动金融资产		1,020,000.00	1,020,000.00
固定资产		194,853,782.16	214,536,132.08
在建工程		80,265,460.32	74,766,279.79
使用权资产		98,758,259.44	27,745,232.01
无形资产		2,427,123.95	3,467,533.90
开发支出		23,813,983.65	23,813,983.65
长期待摊费用		694,484.08	

递延所得税资产		45,478,602.38	43,123,869.74
其他非流动资产		249,659,714.14	762,769,379.78
非流动资产合计		1,881,730,880.62	2,336,001,881.45
资产总计		7,548,989,084.06	8,334,063,059.70
流动负债：			
应付票据		369,886,659.79	1,239,524,105.13
应付账款		2,623,114,214.95	2,629,265,867.34
合同负债		431,810,225.70	296,165,732.47
应付职工薪酬		44,069,821.89	51,970,843.98
应交税费		329,754.69	4,349,159.45
其他应付款		172,861,420.93	199,742,088.24
一年内到期的非流动负债		21,437,078.41	49,708,491.82
其他流动负债		51,817,227.08	98,979,570.89
流动负债合计		3,715,326,403.44	4,569,705,859.32
非流动负债：			
租赁负债		81,238,995.21	
预计负债		1,416,955.44	1,419,259.01
递延收益		388,014.43	388,014.43
递延所得税负债		3,294,488.97	3,294,488.97
非流动负债合计		86,338,454.05	5,101,762.41
负债合计		3,801,664,857.49	4,574,807,621.73
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,165,722,300.00	1,166,600,000.00
资本公积		1,260,431,348.73	1,261,645,418.48
减：库存股		9,529,880.59	11,621,650.34
盈余公积		201,882,766.73	201,882,766.73
未分配利润		1,128,817,691.70	1,140,748,903.10
所有者权益（或股东权益）合计		3,747,324,226.57	3,759,255,437.97
负债和所有者权益（或股东权益）总计		7,548,989,084.06	8,334,063,059.70

公司负责人：彭刚平

主管会计工作负责人：黄坚

会计机构负责人：钱晓彤

合并利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入		3,857,679,477.10	2,931,623,771.71
其中：营业收入		3,857,679,477.10	2,931,623,771.71
二、营业总成本		3,780,726,724.53	2,901,026,846.88
其中：营业成本		3,393,510,024.27	2,543,021,631.64
税金及附加		12,909,483.23	9,271,802.09
销售费用		29,664,114.86	33,643,469.90
管理费用		203,716,296.33	205,819,384.72
研发费用		136,616,051.01	108,920,827.93
财务费用		4,310,754.83	349,730.60
加：其他收益		10,402,278.55	10,530,778.10

投资收益（损失以“－”号填列）		-14,245.43	-43,235.83
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-23,416,504.55	11,014,874.99
资产减值损失（损失以“-”号填列）		1,990,729.84	4,569,936.45
资产处置收益（损失以“－”号填列）		9,374.45	-76,275.71
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		65,924,385.43	56,593,002.83
加：营业外收入		154,267.05	288,386.09
减：营业外支出		452,219.93	24,427.56
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		65,626,432.55	56,856,961.36
减：所得税费用		13,089,196.59	19,396,916.48
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		52,537,235.96	37,460,044.88
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		52,537,235.96	37,460,044.88
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“－”号填列）		54,093,424.91	36,780,687.53
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-1,556,188.95	679,357.35
六、其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		52,537,235.96	37,460,044.88
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		54,093,424.91	36,780,687.53
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-1,556,188.95	679,357.35
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.0466	0.0317
（二）稀释每股收益(元/股)		0.0465	0.0317

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 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：彭刚平

主管会计工作负责人：黄坚

会计机构负责人：钱晓彤

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入		2,264,162,329.57	1,719,499,079.36
减：营业成本		2,051,331,032.67	1,518,971,752.08
税金及附加		2,671,058.18	1,753,407.58
销售费用		20,548,834.28	21,132,365.87
管理费用		151,092,212.14	158,098,461.55
研发费用		40,299,783.00	43,714,236.52
财务费用		526,698.99	-387,172.54
加：其他收益		285,429.41	448,974.51
投资收益（损失以“－”号填列）		6,292,085.45	10,465,827.94
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-17,463,692.52	3,842,345.65
资产减值损失（损失以“-”号填列）		1,763,171.34	10,974,927.60
资产处置收益（损失以“－”号填列）		9,374.45	-906.65
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		-11,420,921.56	1,947,197.35
加：营业外收入		42,138.24	85,909.14
减：营业外支出		353,854.52	16,347.17

三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-11,732,637.84	2,016,759.32
减：所得税费用		198,573.56	6,493,963.24
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		-11,931,211.40	-4,477,203.92
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		-11,931,211.40	-4,477,203.92
五、其他综合收益的税后净额			
六、综合收益总额		-11,931,211.40	-4,477,203.92
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：彭刚平

主管会计工作负责人：黄坚

会计机构负责人：钱晓彤

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,854,293,483.31	2,505,050,075.97
收到的税费返还		13,303,978.13	3,768,072.94
收到其他与经营活动有关的现金		136,302,742.21	110,679,151.94
经营活动现金流入小计		4,003,900,203.65	2,619,497,300.85
购买商品、接受劳务支付的现金		4,360,333,041.14	3,228,869,130.98
支付给职工及为职工支付的现金		359,040,726.54	335,749,891.91
支付的各项税费		162,590,178.26	73,809,878.62
支付其他与经营活动有关的现金		259,416,071.05	200,821,503.93
经营活动现金流出小计		5,141,380,016.99	3,839,250,405.44
经营活动产生的现金流量净额		-1,137,479,813.34	-1,219,753,104.59
二、投资活动产生的现金流量：			
取得投资收益收到的现金		28,309.75	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		32,000.00	618,850.00
投资活动现金流入小计		60,309.75	618,850.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		21,145,221.35	15,560,403.55
投资活动现金流出小计		21,145,221.35	15,560,403.55
投资活动产生的现金流量净额		-21,084,911.60	-14,941,553.55
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			3,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			3,000,000.00
取得借款收到的现金			15,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			18,000,000.00
偿还债务支付的现金			20,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		86,809.07	414,250.55
支付其他与筹资活动有关的现金		165,362,892.24	67,232,632.23
筹资活动现金流出小计		165,449,701.31	87,646,882.78

筹资活动产生的现金流量净额		-165,449,701.31	-69,646,882.78
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-561.66	
五、现金及现金等价物净增加额		-1,324,014,987.91	-1,304,341,540.92
加：期初现金及现金等价物余额		2,520,860,318.85	2,427,809,731.13
六、期末现金及现金等价物余额		1,196,845,330.94	1,123,468,190.21

公司负责人：彭刚平

主管会计工作负责人：黄坚

会计机构负责人：钱晓彤

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,369,848,505.51	1,764,850,362.20
收到的税费返还		8,237,566.20	292,802.13
收到其他与经营活动有关的现金		79,486,159.91	73,909,630.67
经营活动现金流入小计		2,457,572,231.62	1,839,052,795.00
购买商品、接受劳务支付的现金		2,952,242,663.08	2,271,019,972.22
支付给职工及为职工支付的现金		250,028,660.96	233,810,969.50
支付的各项税费		24,925,047.24	32,360,313.56
支付其他与经营活动有关的现金		153,160,342.94	122,726,421.35
经营活动现金流出小计		3,380,356,714.22	2,659,917,676.63
经营活动产生的现金流量净额		-922,784,482.60	-820,864,881.63
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		75,000,000.00	70,000,000.00
取得投资收益收到的现金		6,407,126.53	7,063,464.59
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,024,000.00	50.00
投资活动现金流入小计		82,431,126.53	77,063,514.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		7,463,997.45	2,450,681.06
投资支付的现金		75,000,000.00	147,000,000.00
投资活动现金流出小计		82,463,997.45	149,450,681.06
投资活动产生的现金流量净额		-32,870.92	-72,387,166.47
三、筹资活动产生的现金流量：			
支付其他与筹资活动有关的现金		161,048,126.13	61,221,008.66
筹资活动现金流出小计		161,048,126.13	61,221,008.66
筹资活动产生的现金流量净额		-161,048,126.13	-61,221,008.66
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-561.66	
五、现金及现金等价物净增加额		-1,083,866,041.31	-954,473,056.76
加：期初现金及现金等价物余额		1,842,448,243.40	1,673,533,973.86
六、期末现金及现金等价物余额		758,582,202.09	719,060,917.10

公司负责人：彭刚平

主管会计工作负责人：黄坚

会计机构负责人：钱晓彤

合并所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年期末余额	1,166,600,000.00	1,256,441,600.02	11,621,650.34	19,023,657.81	201,882,766.73	1,649,169,947.59	4,281,496,321.81	182,287,270.70	4,463,783,592.51
二、本年期初余额	1,166,600,000.00	1,256,441,600.02	11,621,650.34	19,023,657.81	201,882,766.73	1,649,169,947.59	4,281,496,321.81	182,287,270.70	4,463,783,592.51
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-877,700.00	-1,214,069.75	-2,091,769.75	951,806.38		54,093,424.91	55,045,231.29	-1,556,188.95	53,489,042.34
（一）综合收益总额						54,093,424.91	54,093,424.91	-1,556,188.95	52,537,235.96
（二）所有者投入和减少资本	-877,700.00	-1,214,069.75	-2,091,769.75						
1.所有者投入的普通股	-877,700.00						-877,700.00		-877,700.00
4.其他		-1,214,069.75	-2,091,769.75				877,700.00		877,700.00
（三）利润分配									
3.对所有者（或股东）的分配									
（五）专项储备				951,806.38			951,806.38		951,806.38
1.本期提取				8,473,020.40			8,473,020.40		8,473,020.40
2.本期使用				-7,521,214.02			-7,521,214.02		-7,521,214.02
四、本期期末余额	1,165,722,300.00	1,255,227,530.27	9,529,880.59	19,975,464.19	201,882,766.73	1,703,263,372.50	4,336,541,553.10	180,731,081.75	4,517,272,634.85

项目	2024 年半年度								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		

一、上年期末余额	1,166,600,000.00	1,259,474,609.39	19,287,735.18	17,095,686.28	201,290,328.35	1,564,273,286.46	4,189,446,175.30	178,565,702.45	4,368,011,877.75
二、本年期初余额	1,166,600,000.00	1,259,474,609.39	19,287,735.18	17,095,686.28	201,290,328.35	1,564,273,286.46	4,189,446,175.30	178,565,702.45	4,368,011,877.75
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				1,067,468.80		36,780,687.53	37,848,156.33	1,144,569.31	38,992,725.64
（一）综合收益总额						36,780,687.53	36,780,687.53	679,357.35	37,460,044.88
（二）所有者投入和减少资本								3,000,000.00	3,000,000.00
1.所有者投入的普通股								3,000,000.00	3,000,000.00
4.其他									
（三）利润分配								-2,534,788.04	-2,534,788.04
3.对所有者（或股东）的分配								-2,534,788.04	-2,534,788.04
（五）专项储备				1,067,468.80			1,067,468.80		1,067,468.80
1.本期提取				6,631,425.65			6,631,425.65		6,631,425.65
2.本期				-5,563,956.85			-5,563,956.85		-5,563,956.85

使用									
四、本期期末余额	1,166,600,000.00	1,259,474,609.39	19,287,735.18	18,163,155.08	201,290,328.35	1,601,053,973.99	4,227,294,331.63	179,710,271.76	4,407,004,603.39

公司负责人：彭刚平

主管会计工作负责人：黄坚

会计机构负责人：钱晓彤

母公司所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度						
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	1,166,600,000.00	1,261,645,418.48	11,621,650.34		201,882,766.73	1,140,748,903.10	3,759,255,437.97
二、本年期初余额	1,166,600,000.00	1,261,645,418.48	11,621,650.34		201,882,766.73	1,140,748,903.10	3,759,255,437.97
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-877,700.00	-1,214,069.75	-2,091,769.75			-11,931,211.40	-11,931,211.40
（一）综合收益总额						-11,931,211.40	-11,931,211.40
（二）所有者投入和减少资本	-877,700.00	-1,214,069.75	-2,091,769.75				
1．所有者投入的普通股	-877,700.00						-877,700.00
2．其他权益工具持有者投入资本							
3．股份支付计入所有者权益的金额							
4．其他		-1,214,069.75	-2,091,769.75				877,700.00
（五）专项储备							
1．本期提取				2,872,349.21			2,872,349.21
2．本期使用				-2,872,349.21			-2,872,349.21
四、本期期末余额	1,165,722,300.00	1,260,431,348.73	9,529,880.59		201,882,766.73	1,128,817,691.70	3,747,324,226.57

项目	2024 年半年度						
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	1,166,600,000.00	1,263,736,077.01	19,287,735.18		201,290,328.35	1,165,105,804.33	3,777,444,474.51
二、本年期初余额	1,166,600,000.00	1,263,736,077.01	19,287,735.18		201,290,328.35	1,165,105,804.33	3,777,444,474.51
三、本期增减变动金额（减少以						-4,477,203.92	-4,477,203.92

“—”号填列)							
(一) 综合收益总额						-4,477,203.92	-4,477,203.92
(二) 所有者投入和减少资本							
1. 所有者投入的普通股							
4. 其他							
(五) 专项储备							
1. 本期提取				2,071,868.43			2,071,868.43
2. 本期使用				-2,071,868.43			-2,071,868.43
四、本期期末余额	1,166,600,000.00	1,263,736,077.01	19,287,735.18		201,290,328.35	1,160,628,600.41	3,772,967,270.59

公司负责人：彭刚平

主管会计工作负责人：黄坚

会计机构负责人：钱晓彤

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

华电科工股份有限公司（以下简称“本公司”、“公司”或“华电科工”）根据中国华电集团有限公司《关于同意华电重工装备有限公司整体变更为华电重工股份有限公司的批复》（中国华电资[2011]608号）由华电重工装备有限公司整体变更设立的股份有限公司。

2011年6月10日华电重工装备有限公司召开2011年第二次临时股东会决议以截至2011年4月30日经大信事务所大信审字[2011]第1-2307号审计报告审计的账面净资产93,311.78万元为基础，按1:0.6644的比例折合成总股本62,000.00万股，整体变更为华电重工股份有限公司。同日，华电重工装备有限公司全部9名股东即中国华电科工集团有限公司、绵阳科技城产业投资基金（有限合伙）、深圳市汇鑫股权投资基金合伙企业（有限合伙）、天津邦泰股权投资基金合伙企业（有限合伙）、安信乾宏投资有限公司、深圳市泰昌瑞投资发展有限公司、北京舍尔投资有限公司、赣州市凯昱兴贸易有限公司、上海泽玛克敏达机械设备有限公司作为发起人共同签署了《华电重工股份有限公司发起人协议》。

2011年7月13日，大信会计师事务所对本公司设立验资事项进行了审验并出具《验资报告》（大信验字[2011]第1-0078号）。2011年7月26日，本公司在北京工商局完成注册登记，并领取了注册号为110000011554141的《企业法人营业执照》，注册资本和实收资本均为62,000.00万元。2011年度，本公司发起人及其持股比例如下：

股东名称	持股数量（万股）	持股比例（%）
中国华电科工集团有限公司	50,000.00	80.65
绵阳科技城产业投资基金（有限合伙）	5,000.00	8.06
深圳市汇鑫股权投资基金合伙企业（有限合伙）	1,800.00	2.90
天津邦泰股权投资基金合伙企业（有限合伙）	1,600.00	2.58
安信乾宏投资有限公司	1,300.00	2.10
深圳市泰昌瑞投资发展有限公司	1,000.00	1.61
北京舍尔投资有限公司	500.00	0.81
赣州市凯昱兴贸易有限公司	500.00	0.81
上海泽玛克敏达机械设备有限公司	300.00	0.48
合计	62,000.00	100.00

2014年，本公司经中国证券监督管理委员会《关于核准华电重工股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2014]1186号文）核准，公开发行15,000.00万股人民币普通股（A股）股票，本次发行完成后公司注册资本变更为人民币77,000.00万元。

2015年5月28日，本公司召开2014年年度股东大会，审议通过了《公司2014年度利润分配方案》，以总股本77,000.00万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，即每股转增0.5股，共计转增38,500.00万股，转增后公司总股本将增加至115,500.00万股。

2021年4月28日，本公司召开2021年度第一次临时股东大会决议，审议通过授予限制性股票。2021年5月18日，限制性股票激励对象完成认购1,201.00万股。2021年6月1日，在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记，并取得了《证券变更登记证明》。2023年9月7日，公司召开2023年第一次临时股东大会，审议通过《关于回购注销部分已获授但尚未解除限售的限制性股票及调整回购价格的议案》，同意根据限制性股票激励计划股票授予登记情况，将公司注册资本由人民币116,701.00万元减少至人民币116,660.00万元。2024年11月13日，公司召开2024年第二次临时股东大会，审议通过《关于回购注销部分已获授但尚未解除限售的限制性股票及调整回购价格的议案》，同意根据限制性股票激励计划股票授予登记情况，将公司注册资本由人民币116,660.00万元减少至人民币116,572.23万元。

2024年9月4日，本公司召开2024年第一次临时股东大会，审议通过了《关于变更公司名称暨修改公司章程的议案》，公司将中文全称由“华电重工股份有限公司”变更为“华电科工股份有限公司”，英文全称保持不变。

本公司统一社会信用代码为911100006835529627，企业注册地为北京市丰台区汽车博物馆东路6号院1号楼B座11层。

本公司的母公司为中国华电科工集团有限公司，实际控制人为中国华电集团有限公司。

本公司是集技术研发、系统设计、大型装备研制、工程总包于一体的系统工程整体解决方案提供商，专注于向客户提供物料输送工程、热能工程、高端钢结构工程、海洋环境工程等多方面的综合解决方案。公司主要业务为向电力、港口、冶金、采矿以及化工等行业的客户提供散状物料输送系统工程、热能工程、高端钢结构、海洋环境工程及相关技术。

经营范围：设计、安装、调试及委托生产大、中型火电、水电、风电、及核电、煤炭、石油、化工、天然气、港口、交通、市政、冶金、建材、粮食行业的重工装备、散装物料输送系统、管道系统、空冷系统、施工机械、起重机械和钢结构；工程设计；施工总承包；专业承包；技术咨询、技术服务；货物进出口业务。（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。）

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

☒适用 ☐不适用

公司评价自报告期末起 12 个月内，不存在影响公司持续经营能力的重大事项。

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：

☐适用 ☒不适用

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

☒适用 ☐不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☒适用 ☐不适用

项目	重要性标准
重要在建工程	在建工程余额超过 1,000 万元
重要预付账款	金额大于 1,000 万元
重要的应收账款转回	金额大于 1,000 万元
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	金额大于 1,000 万元
重要的合同负债	金额大于 1,000 万元
账龄超过 1 年的重要应付账款	金额大于 3,000 万元

账龄超过 1 年的重要其他应付款	金额大于 1,000 万元
重要非全资子公司	非全资子公司且资产总额占合并报表资产总额比例超过 1%

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本公司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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

（1）调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动以及持有的其他权益工具投资公允价值变动而产生的其他综合收益除外。

（2）确认商誉（或计入当期损益的金额）。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形

（1）判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

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

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

（2）分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

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

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当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子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

（3）分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

本公司合并财务报表的合并范围应当以控制为基础予以确定。

控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。被投资方的相关活动应当根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

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

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司按照《企业会计准则第33号——合并财务报表》编制。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

1. 合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征：

（1）各参与方均受到该安排的约束；（2）两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

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。

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：（1）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；（2）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；（3）确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；（4）按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；（5）确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

9、现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的

外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

1. 金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

(1) 收取金融资产现金流量的权利届满；

(2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且(a)实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或(b)虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

2. 金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司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分类为：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

(1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。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，均计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择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，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

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

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

3. 金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量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：（1）该项指定能够消除或显著减少会计错配；（2）根据正式书面文件载明的集团风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在集团内部以此为基础向关键管理人员报告；（3）该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。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。

金融负债的后续计量取决于其分类：

（1）以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

（2）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。

4. 金融工具抵销

同时满足下列条件的，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：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；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。

5. 金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对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（债务工具）的预期信用损失进行估计。

（1）预期信用损失一般模型

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司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。

通常逾期超过 30 日，本公司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。

具体来说，本公司将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

(2) 本公司对在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，选择不与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果企业确定金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，也不一定会降低借款人履行其支付合同现金流量义务的能力，那么该金融工具可被视为具有较低的信用风险。

(3) 应收款项及租赁应收款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本公司作出会计政策选择，选择采用预期信用损失的简化模型，即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。

6. 金融资产转移

本公司已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。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

1. 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收票据，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期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。

对于包含重大融资成分的应收票据，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合分类	预期信用损失会计估计政策
商业承兑汇票	管理层评价该类款项预期信用损失率较低

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

1. 应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收账款，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期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。对于包含重大融资成分的应收账款，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

□适用 √不适用

14、 应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

1. 应收款项融资的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项融资，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期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。

对于包含重大融资成分的应收款项融资，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

2. 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

组合分类	预期信用损失会计估计政策
银行承兑汇票	管理层评价该类款项预期信用损失率较低

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

15、 其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司对其他应收款采用预期信用损失的一般模型，详见（十一）金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

16、 存货

☒适用 ☐不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

☒适用 ☐不适用

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用移动加权平均法、个别计价法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

☒适用 ☐不适用

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、 合同资产

☒适用 ☐不适用

合同资产的确认方法及标准

☒适用 ☐不适用

本公司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。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（除应收款项）列示为合同资产。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

☒适用 ☐不适用

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的合同资产，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期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。

对于包含重大融资成分的合同资产，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

☐适用 ☒不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

☐适用 ☒不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

☒适用 ☐不适用

详见下述内容。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☒适用 ☐不适用

本公司将同时满足下列条件的公司组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：（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，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指企业与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本公司将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，应当根据处置组中除商誉外适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。企业因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后企业是否保留部分权益性投资，应当在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

终止经营的认定标准和列报方法

☒适用 ☐不适用

终止经营，是指企业满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的定义包含以下三方面含义：

（1）终止经营应当是企业能够单独区分的组成部分。该组成部分的经营和现金流量在企业经

营和编制财务报表时是能够与企业的其他部分清楚区分的。

(2) 终止经营应当具有一定的规模。终止经营应当代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区，或者是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分。

(3) 终止经营应当满足一定的时点要求。符合终止经营定义的组成部分应当属于以下两种情况之一，该组成部分在资产负债表日之前已经处置，包括已经出售和结束使用（如关停或报废等）；该组成部分在资产负债表日之前已经划分为持有待售类别。

19、 长期股权投资

√适用 □不适用

1. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价）；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

2. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，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，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

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

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

3. 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制，是指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回报金额；重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

4. 长期股权投资的处置

(1) 部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

(2) 部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其他相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

20、 投资性房地产

不适用

21、 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-40	3-5	2.38-4.85
机器设备	年限平均法	2-15	3-5	6.33-48.50
运输工具	年限平均法	4-10	3-5	9.50-24.25
其他设备	年限平均法	2-30	3-5	3.17-48.50

22、 在建工程

√适用 □不适用

1. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

2. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

23、 借款费用

√适用 □不适用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

(1) 当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；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超

过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

24、 生物资产

☐适用 ☒不适用

25、 油气资产

☐适用 ☒不适用

26、 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

☒适用 ☐不适用

无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项目	摊销年限（年）
土地使用权	权证使用年限
专利权和非专利技术	3-10
软件	1-10
海域使用权	50
新型网架技术使用许可权	25

使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；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，截至期末本公司无使用寿命不确定或尚未达到可使用状态的无形资产。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

☒适用 ☐不适用

(1) 研发支出的归集范围

本公司将与开展研发活动相关的各项费用归集为研发支出，包括研发人员工资、材料费、折旧与摊销、委外研发费、差旅费、办公费、技术服务费以及专利费等。

(2) 研发支出相关会计处理方法

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

本公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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

27、 长期资产减值

☒ 适用 ☐ 不适用

企业应当在资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象。

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

存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

(1)资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；(2)企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；(3)市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；(4)有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；(5)资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；(6)企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；(7)其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

资产存在减值迹象的，应当估计其可收回金额。

可收回金额应当根据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较高者确定。

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等。

资产预计未来现金流量的现值，应当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。预计资产未来现金流量的现值，应当综合考虑资产的预计未来现金流量、使用寿命和折现率等因素。

可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，应当将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

28、 长期待摊费用

☒ 适用 ☐ 不适用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

29、 合同负债

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司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。本公司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。

30、 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司在职工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。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

√适用 □不适用

本公司职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本公司以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本公司在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

31、 预计负债

√适用 □不适用

1. 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公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

2. 本公司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。

32、 股份支付

√适用 □不适用

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

(1) 存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。

(2) 不存在活跃市场的，采用估值技术确定，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的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

(2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按本公司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和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，本公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，本公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果本公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，本公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，本公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果本公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒适用 ☐不适用

1. 收入的确认

本公司的收入主要包括工程承包业务收入、商品销售收入等。

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

2. 本公司依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

(1) 本公司满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

②客户能够控制本公司履约过程中在建的资产。

③本公司履约过程中所产出的资产具有不可替代用途，且本公司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。

公司的工程承包业务，项目周期较长，待产品整体完工后交付客户，客户能够控制本公司履约过程中在建的资产，建造期间根据合同约定的特定履约进度分期进行结算，符合在某一时段内履行履约义务的条件，本公司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。本公司考虑商品的性质，采用投入法确定恰当的履约进度。结合实际运营情况，具体核算流程如下：

合同总收入、预算总成本的确定：本公司以同客户正式签订的项目合同总价（不含税）作为初始确认的合同总收入，后续实施过程中，对于因项目实际需要产生的设计、施工等变更，本公司及时与客户进行沟通，在取得对方关于合同变更的书面批复后，再相应调整合同总收入。合同签订前本公司根据工程要求、技术情况，以及相关采购的市场价格走势预期，并结合过往项目经验，在充分论证的基础上合理预计设备采购、施工安装等各项成本费用，编制销售合同评审表。销售合同签订后，本公司依据项目细节，对预计的合同执行总成本予以修订，并由销售部移交至执行部。执行部填制项目立项表，以立项表中的预计总成本作为初始确认的预算总成本。后续实施过程中，如果因客户变更或采购价格变化等原因，预算总成本发生大幅变化时，执行部重新合

理预计，并报分管副总审批后方可调整。

履约进度的确定：本公司以项目累计归集的实际成本占预算总成本的比例计算履约进度。

成本费用的归集与分配：合同实际总成本是指为建造某项合同而发生的相关费用，包括从合同签订开始至合同完成止所发生的、与执行合同有关的直接费用和间接费用。实际发生的成本主要包括项目使用的设备、材料等产品，以及施工、安装等劳务所产生的成本和与项目有关的设计、管理人员发生的费用。①成本费用的归集与分配原则：按照总承包合同项目作为成本核算对象，并对成本核算对象进行成本归集。②设备、材料的成本归集具体方法：根据执行进度及客户要求，在即将使用设备或材料前向供应商、委托加工商下达发货指令。根据发货验收单据，以及供应商或委托加工商确认的对应金额归集汇总会计期间内项目使用设备、材料等产品的成本。③施工、安装的成本归集具体方法：定期对劳务分包商的施工、安装工程量进行验收，并根据双方之间的合同约定及工程量核定对应的金额。根据会计期间内确认的分包商工程量归集汇总为项目提供施工、安装等劳务所产生的成本。

汇总确认截至资产负债表日项目累计发生的成本后计算履约进度：履约进度=项目累计发生的成本/项目预算总成本。

再按照如下公式确认当期应确认的项目收入、成本：

当期确认的合同收入=合同总收入×履约进度-以前会计期间累计已确认的收入；

当期确认的合同成本=合同预算总成本×履约进度-以前会计期间累计已确认的成本。

(2) 对于不属于在某一时段内履行的履约义务，属于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：

①本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。

②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

③本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

⑤客户已接受该商品。

⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

3. 收入的计量

本公司应当按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，本公司考虑可变对价、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。

(1) 可变对价

本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，应当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。公司在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，应当同时考虑收入转回的可能性及其比重。

(2) 重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本公司应当按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，应当在合同期间内采用实际利率法摊销。

(3) 非现金对价

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

(4) 应付客户对价

针对应付客户对价的，应当将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

公司应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，应当采用与本公司其他采购相一致的方式确认所购买的商品。公司应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，公司应当将应付客户对价全额冲减交易价格。

(2). 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

☐适用 ☒不适用

35、 合同成本

☒适用 ☐不适用

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司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。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产；但是，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，本公司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。

36、 政府补助

☒适用 ☐不适用

1. 政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

2. 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，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

3. 政府补助采用总额法：

（1）与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

（2）与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

4. 对于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，整体归类为与收益相关的政府补助。

5. 本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

☒适用 ☐不适用

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

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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，转回减记的金额。

4. 本公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

38、 租赁

☒ 适用 ☐ 不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

（1）判断依据

短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁。包含购买选择权的租赁不属于短期租赁。

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。

承租人在判断是否是低价值资产租赁时，应基于租赁资产的全新状态下的价值进行评估，不应考虑资产已被使用的年限。

（2）会计处理方法

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

（1）融资租赁

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，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，并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。

（2）经营租赁

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

☐ 适用 ☒ 不适用

40、 重要会计政策和会计估计的变更

（1）.重要会计政策变更

☐ 适用 ☒ 不适用

（2）.重要会计估计变更

☐ 适用 ☒ 不适用

（3）. 2025 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

☐ 适用 ☒ 不适用

41、 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务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，差额部分为应缴增值税	13%、9%、6%、3%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税额	7%、5%、1%
教育费附加	实际缴纳的流转税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
广东华电海洋科技有限公司	25
华电（阳江）海上风电运维有限公司	25

2、税收优惠

√适用 □不适用

本公司系国家重点扶持的高新技术企业，享受 15%的企业所得税税率，于 2022 年 11 月 2 日取得高新技术企业证书，证书编号 GR202211002006，证书有效期三年。

本公司所属子公司华电重工机械有限公司系国家重点扶持的高新技术企业，享受 15%的企业所得税税率，于 2022 年 11 月 15 日取得高新技术企业证书，证书编号 GR202212001177，证书有效期三年。

本公司所属子公司华电曹妃甸重工装备有限公司系国家重点扶持的高新技术企业，享受 15%的企业所得税税率，于 2022 年 12 月 1 日取得高新技术企业证书，证书编号 GR202213004192，证书有效期三年。

本公司所属子公司武汉华电工程装备有限公司系国家重点扶持的高新技术企业，享受 15%的企业所得税税率，于 2023 年 10 月 16 日取得高新技术企业证书，证书编号 GR202342000754，证书有效期三年。

本公司所属子公司河南华电金源管道有限公司系国家重点扶持的高新技术企业，享受 15%的企业所得税税率，于 2024 年 10 月 28 日取得高新技术企业证书，证书编号 GR202441000443，证书有效期三年。

本公司所属子公司华电蓝科科技股份有限公司系国家重点扶持的高新技术企业，享受 15%的企业所得税税率，于 2022 年 11 月 2 日取得高新技术企业证书，证书编号 GR202211002101，证书有效期三年。

本公司所属子公司华电(巴彦淖尔)新能源高端装备有限公司系设在西部地区的鼓励类产业企业，根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部税务总局国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）文件规定“自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。”

3、其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	46,141.52	31,382.81
银行存款	11,965,898.09	17,979,436.09
其他货币资金	50,371,178.81	34,219,545.40
存放财务公司存款	1,184,833,291.33	2,505,498,640.95
合计	1,247,216,509.75	2,557,729,005.25
其中：存放在境外的款项总额	7,786.01	8,636.91

其他说明

无

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据	36,563,642.02	67,383,966.64
合计	36,563,642.02	67,383,966.64

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
商业承兑票据		2,357,918.75
合计		2,357,918.75

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额		账面价值	账面余额		账面价值
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
按组合合计	36,563,642.02	100.00	36,563,642.02	67,383,966.64	100.00	67,383,966.64

提坏账准备						
合计	36,563,642.02	/	36,563,642.02	67,383,966.64	/	67,383,966.64

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况:

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	2,231,436,646.84	1,773,697,767.36
6 个月以内 (含 6 个月)	1,705,158,791.42	1,390,833,434.65
6 个月-1 年 (含 1 年)	526,277,855.42	382,864,332.71
1 至 2 年	395,636,371.35	350,322,980.36

2 至 3 年	116,328,123.58	72,827,138.84
3 年以上		
3 至 4 年	44,998,476.15	45,146,946.31
4 至 5 年	10,139,004.70	4,973,264.29
5 年以上	118,819,216.49	116,895,766.14
合计	2,917,357,839.11	2,363,863,863.30

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	60,277,326.18	2.07	60,277,326.18	100.00		60,982,655.15	2.58	60,982,655.15	100.00	
按组合计提坏账准备	2,857,080,512.93	97.93	175,419,095.76	6.14	2,681,661,417.17	2,302,881,208.15	97.42	149,897,127.90	6.51	2,152,984,080.25
其中：										
账龄组合	2,857,080,512.93	97.93	175,419,095.76	6.14	2,681,661,417.17	2,302,881,208.15	97.42	149,897,127.90	6.51	2,152,984,080.25
合计	2,917,357,839.11	/	235,696,421.94	/	2,681,661,417.17	2,363,863,863.30	/	210,879,783.05	/	2,152,984,080.25

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
辽宁中科天道新能源装备工业有限公司	1,081,754.00	1,081,754.00	100.00	难以收回
青海文通盐桥化肥有限公司	770,112.45	770,112.45	100.00	难以收回
青海盐湖海纳化工有限公司	32,355,479.50	32,355,479.50	100.00	难以收回
青海盐湖机电装备技术有限公司	260,402.62	260,402.62	100.00	难以收回
青海盐湖镁业有限公司	18,918,746.08	18,918,746.08	100.00	难以收回
青海盐湖硝酸盐业股份有限公司	6,890,831.53	6,890,831.53	100.00	难以收回
合计	60,277,326.18	60,277,326.18	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

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)	1,705,158,791.42		
6 个月-1 年 (含 1 年)	526,277,855.42	26,313,892.77	5.00
1 至 2 年	395,511,292.23	39,563,305.66	10.00
2 至 3 年	116,328,123.58	23,253,448.29	19.99
3 至 4 年	44,998,476.15	22,499,238.09	50.00
4 至 5 年	10,033,526.37	5,016,763.20	50.00
5 年以上	58,772,447.76	58,772,447.76	100.00
合计	2,857,080,512.93	175,419,095.76	6.14

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额		期末余额
		计提	收回或转回	
按单项计提坏账准备	60,982,655.15		705,328.97	60,277,326.18
按组合计提坏账准备	149,897,127.90	32,033,602.97	6,511,635.11	175,419,095.76
合计	210,879,783.05	32,033,602.97	7,216,964.08	235,696,421.94

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况
☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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（%）	坏账准备期末余额
中国华电科工集团有限公司	195,978,803.46	99,143,018.32	295,121,821.78	4.90	1,378,083.42
河北华电曹妃甸储运有限公司	143,136,853.41	20,687,259.25	163,824,112.66	2.72	3,630,163.43
中广核新能源（阳江阳东）有限公司	27,013,890.29	134,100,448.81	161,114,339.10	2.68	1,341,004.48

中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司		148,447,909.59	148,447,909.59	2.47	1,458,447.51
国能浙江北仑第一发电有限公司		140,392,657.43	140,392,657.43	2.33	1,403,926.57
合计	366,129,547.16	542,771,293.40	908,900,840.56	15.10	9,211,625.41

其他说明
无

其他说明：
☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
工程承包业务相关的合同资产	2,120,441,122.08	20,222,150.88	2,100,218,971.20	1,974,043,994.86	26,177,662.02	1,947,866,332.84
质保金	979,006,742.10	4,760,119.74	974,246,622.36	771,214,439.76	3,885,045.24	767,329,394.52
合计	3,099,447,864.18	24,982,270.62	3,074,465,593.56	2,745,258,434.62	30,062,707.26	2,715,195,727.36

注：合同资产包括已完工未结算资产和应收质保金。本公司根据与客户签订的工程承包业务合同提供工程承包服务，并根据履约进度在合同期内确认收入。本公司的客户根据合同规定与公司就工程施工服务履约进度进行结算，并在结算后根据合同规定的信用期支付工程价款。本公司根据履约进度确认的收入金额超过已办理结算价款的部分确认为合同资产，根据其流动性，列示于合同资产或其他非流动资产；质保金系在项目交付验收后从合同价款中预留用于保证项目质量款项，质保期满且未发生质量问题，客户按照合同约定支付，根据其流动性，列示于合同资产或其他非流动资产。

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
按组合 计提坏 账准备	3,099,447,864.18	100.00	24,982,270.62	0.81	3,074,465,593.56	2,745,258,434.62	100.00	30,062,707.26	1.10	2,715,195,727.36
其中：										
账龄组 合	3,099,447,864.18	100.00	24,982,270.62	0.81	3,074,465,593.56	2,745,258,434.62	100.00	30,062,707.26	1.10	2,715,195,727.36
合计	3,099,447,864.18	/	24,982,270.62	/	3,074,465,593.56	2,745,258,434.62	/	30,062,707.26	/	2,715,195,727.36

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	3,099,447,864.18	24,982,270.62	0.81
合计	3,099,447,864.18	24,982,270.62	0.81

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额		期末余额	原因
		计提	收回或转回		
工程承包业务相关的合同资产	26,177,662.02		5,955,511.14	20,222,150.88	余额减少
质保金	3,885,045.24	1,506,393.35	631,318.85	4,760,119.74	余额增加
合计	30,062,707.26	1,506,393.35	6,586,829.99	24,982,270.62	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况
☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	296,801,590.75	277,176,450.84
合计	296,801,590.75	277,176,450.84

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 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

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

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		93,581,832.14
合计		93,581,832.14

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

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：

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 坏账准备的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☐适用 ☒不适用

(8). 其他说明：

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	651,269,667.70	97.07	266,982,292.68	96.91
1 至 2 年	15,691,157.79	2.34	4,195,284.25	1.52
2 至 3 年	379,428.17	0.06	837,003.11	0.30
3 年以上	3,584,759.09	0.53	3,484,637.89	1.26
合计	670,925,012.75	100.00	275,499,217.93	100.00

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：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
北京一深控制技术有限公司	56,783,882.31	8.46
舞阳钢铁有限责任公司	50,811,516.45	7.57
河北神锋管道装备有限公司	46,652,997.42	6.95
新疆八一钢铁股份有限公司	45,544,634.88	6.79
北京神锋贸易有限公司	40,222,744.29	6.00
合计	240,015,775.35	35.77

其他说明：

无

其他说明

☐适用 ☒不适用

9、其他应收款

项目列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	75,573,514.69	58,516,273.38
合计	75,573,514.69	58,516,273.38

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 重要逾期利息

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 坏账准备的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐ 适用 ☒ 不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1). 应收股利

☐适用 ☒不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	66,998,215.73	55,099,258.75
6 个月以内（含 6 个月）	60,179,844.85	36,686,074.31
6 个月-1 年（含 1 年）	6,818,370.88	18,413,184.44
1 至 2 年	8,959,236.52	4,098,994.10
2 至 3 年	3,248,747.06	1,182,707.74
3 年以上		
3 至 4 年	297,445.50	2,945,577.25
4 至 5 年	310,046.29	290,046.29
5 年以上	9,719,204.23	10,259,204.23
合计	89,532,895.33	73,875,788.36

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
投标保证金	55,102,283.07	44,744,970.43
单位往来	25,132,675.02	19,262,702.74
专利权使用许可保证金	8,000,000.00	8,000,000.00
个人往来及备用金	1,051,109.14	1,711,915.19
安全保证金	246,828.10	156,200.00
合计	89,532,895.33	73,875,788.36

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2025年1月1日余额	14,999,514.98		360,000.00	15,359,514.98
2025年1月1日余额在本期	14,999,514.98		360,000.00	15,359,514.98
本期计提	586,182.06			586,182.06
本期转回	1,986,316.40			1,986,316.40
2025年6月30日余额	13,599,380.64		360,000.00	13,959,380.64

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额		期末余额
		计提	收回或转回	
按单项计提坏账准备	360,000.00			360,000.00
按组合计提坏账准备	14,999,514.98	586,182.06	1,986,316.40	13,599,380.64
合计	15,359,514.98	586,182.06	1,986,316.40	13,959,380.64

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额 合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
华电招标有限公司	13,187,537.00	14.73	投标保证金	6个月以内、1-2年	1,145,775.80
国家税务总局北京市丰台区税务局	12,459,669.90	13.92	应收出口退税	6个月以内、1-2年	3,943.54
上海泽玛克敏达机械设备有限公司	8,000,000.00	8.94	专利权使用许可保证金	5年以上	8,000,000.00
中煤招标有限责任公司	3,600,000.00	4.02	投标保证金	6个月以内	
中广核工程有限公司	2,795,415.80	3.12	投标保证金	6个月以内	
合计	40,042,622.70	44.72	/	/	9,149,719.34

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履 约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履 约成本减值准备	账面价值
原材料	179,028,918.18	4,427,361.89	174,601,556.29	141,416,576.45	4,471,900.27	136,944,676.18
在产品	713,160,947.69	1,725,745.92	711,435,201.77	513,905,615.77	1,728,697.44	512,176,918.33
库存商品	5,113,725.33	2,067,872.89	3,045,852.44	4,526,497.26	2,138,402.15	2,388,095.11

周转材料	375,132.09	714.43	374,417.66	374,997.48	839.14	374,158.34
合计	897,678,723.29	8,221,695.13	889,457,028.16	660,223,686.96	8,339,839.00	651,883,847.96

(2). 确认为存货的数据资源

☐适用 ☒不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期减少金额	期末余额
		转回或转销	
原材料	4,471,900.27	44,538.38	4,427,361.89
在产品	1,728,697.44	2,951.52	1,725,745.92
库存商品	2,138,402.15	70,529.26	2,067,872.89
周转材料	839.14	124.71	714.43
合计	8,339,839.00	118,143.87	8,221,695.13

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5). 合同履行成本本期摊销金额的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、一年内到期的非流动资产

☐适用 ☒不适用

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本	93,793,069.61	103,448,900.05
合计	93,793,069.61	103,448,900.05

其他说明：

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

☐适用 ☒不适用

债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

☐适用 ☒不适用

(2). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

☐适用 ☒不适用

(2). 本期存在终止确认的情况说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

19、其他非流动金融资产

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,020,000.00	1,020,000.00
合计	1,020,000.00	1,020,000.00

其他说明：

无

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

21、固定资产

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	858,558,579.28	865,286,549.30
合计	858,558,579.28	865,286,549.30

其他说明：

无

固定资产

(1). 固定资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	719,417,608.25	884,286,322.93	24,100,881.37	70,184,993.03	1,697,989,805.58
2. 本期增加 金额	38,876,628.03	2,875,009.17	226,231.86	3,347,146.85	45,325,015.91

(1) 购置	842,629.93	1,800,465.04	226,231.86	3,347,146.85	6,216,473.68
(2) 在建工程转入	38,033,998.10	1,074,544.13			39,108,542.23
3. 本期减少金额		223,887.86	237,289.74	69,637.48	530,815.08
(1) 处置或报废		223,887.86	237,289.74	69,637.48	530,815.08
4. 期末余额	758,294,236.28	886,937,444.24	24,089,823.49	73,462,502.40	1,742,784,006.41
二、累计折旧					
1. 期初余额	264,166,909.89	493,326,294.60	16,474,016.20	58,736,035.59	832,703,256.28
2. 本期增加金额	13,812,314.02	34,775,667.09	824,297.86	2,583,614.44	51,995,893.41
(1) 计提	13,812,314.02	34,775,667.09	824,297.86	2,583,614.44	51,995,893.41
3. 本期减少金额		182,141.69	225,425.25	66,155.62	473,722.56
(1) 处置或报废		182,141.69	225,425.25	66,155.62	473,722.56
4. 期末余额	277,979,223.91	527,919,820.00	17,072,888.81	61,253,494.41	884,225,427.13
三、减值准备					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	480,315,012.37	359,017,624.24	7,016,934.68	12,209,007.99	858,558,579.28
2. 期初账面价值	455,250,698.36	390,960,028.33	7,626,865.17	11,448,957.44	865,286,549.30

(2). 暂时闲置的固定资产情况

☐适用 ☒不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

☐适用 ☒不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
综合站房	720,134.72	政府部门欲收城市配套费，与本公司之子公司搬迁之前承诺不符，正在与政府部门协商
综合楼	5,138,073.73	政府部门欲收城市配套费，与本公司之子公司搬迁之前承诺不符，正在与政府部门协商
办公楼	6,541,763.65	政府部门欲收城市配套费，与本公司之子公司搬迁之前承诺不符，正在与政府部门协商
油漆厂房	1,735,763.93	政府部门欲收城市配套费，与本公司之子公司搬迁之前承诺不符，正在与政府部门协商
管道厂房	39,030,761.08	政府部门欲收城市配套费，与本公司之子公司搬迁之前承诺不符，正在与政府部门协商
一期厂房、综合楼	25,547,688.60	正在办理中
合计	78,714,185.71	

(5). 固定资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

固定资产清理

☐适用 ☒不适用

22、 在建工程

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	99,852,000.60	128,810,737.37
合计	99,852,000.60	128,810,737.37

其他说明：

无

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	账面余额	账面价值	账面余额	账面价值
高效可再生能源 PEM 电解水制氢装备开发（氢能方向）	47,677,328.29	47,677,328.29	47,330,310.29	47,330,310.29
天津华电科创基地 6MW 屋顶分布式光伏发电项目			31,616,239.32	31,616,239.32
可再生能源制氢关键技术研究及核心装备开发	24,795,066.21	24,795,066.21	24,795,066.21	24,795,066.21
第二路 10kv 配电站及变配电室工程			6,309,672.40	6,309,672.40
碱性制氢装置	3,402,092.49	3,402,092.49	4,450,765.06	4,450,765.06
天津华电科创基地配套工程改造项目	4,994,536.04	4,994,536.04	4,216,635.68	4,216,635.68
高效可再生能源 PEM 电解水制氢装备开发	2,542,082.30	2,542,082.30	2,485,478.53	2,485,478.53
火电机组熔融盐储热深度调峰系统集成及仿真调控技术研究	5,500,566.70	5,500,566.70	2,293,885.29	2,293,885.29
风电塔架涂装快速装夹装置研究	2,253,158.63	2,253,158.63	2,253,158.63	2,253,158.63
华电（天津）高端智造科创基地配套工程改造项目-质子交换膜	921,755.05	921,755.05	912,770.29	912,770.29
河南华电金源管道有限公司数字化转型项目	1,135,058.72	1,135,058.72	900,943.39	900,943.39
熔盐储热试验平台配套厂房	2,427,373.74	2,427,373.74	514,698.23	514,698.23
重工机械 VOCs 废气处理设备改造	224,089.16	224,089.16	184,699.11	184,699.11
HHI-KJ-2024-302 物-北京分-源荷协同新型电力装备共性技术平台-智能巡检机器人实验平台（资助）	2,292,499.12	2,292,499.12		
HHI-KJ-2024-006 新型高效传动机构实验平台（科技）	952,000.00	952,000.00		
HHI-KJ-2022-038 低碳零碳港口关键技术研究与应用（科技）	283,185.84	283,185.84		
华电（巴彦淖尔）磴口 20 万吨光伏支架项目（一期）	38,834.36	38,834.36		
其他	412,373.95	412,373.95	546,414.94	546,414.94
合计	99,852,000.60	99,852,000.60	128,810,737.37	128,810,737.37

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币												
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
可再生能源制氢关键技术研究及核心装备开发	35,000,000.00	24,795,066.21				24,795,066.21	70.84	70.84				自有资金
高效可再生能源 PEM 电解水制氢装备开发（氢能方向）	74,740,000.00	47,330,310.29	347,018.00			47,677,328.29	63.79	63.79				自有资金
天津华电科创基地 6MW 屋顶分布式光伏发电项目	47,578,200.00	31,616,239.32	108,086.38	31,724,325.70			100.00	100.00				自有资金
合计	157,318,200.00	103,741,615.82	455,104.38	31,724,325.70		72,472,394.50	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

☐适用 ☒不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

工程物资

☐适用 ☒不适用

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

其他说明

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

(1). 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋建筑物	其他设备	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	135,346,824.06	535,555,067.70	670,901,891.76
2. 本期增加金额	108,608,983.48		108,608,983.48
(1) 租入	108,608,983.48		108,608,983.48
3. 本期减少金额		512,603,372.15	512,603,372.15
4. 期末余额	243,955,807.54	22,951,695.55	266,907,503.09
二、累计折旧			
1. 期初余额	105,956,288.27	508,030,299.89	613,986,588.16
2. 本期增加金额	16,961,127.18	26,201,241.27	43,162,368.45
(1) 计提	16,961,127.18	26,201,241.27	43,162,368.45
3. 本期减少金额		511,279,845.61	511,279,845.61
(1) 处置		511,279,845.61	511,279,845.61
4. 期末余额	122,917,415.45	22,951,695.55	145,869,111.00
三、减值准备			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	121,038,392.09		121,038,392.09
2. 期初账面价值	29,390,535.79	27,524,767.81	56,915,303.60

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：
无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	专利权	非专利技术	海域使用权	新型网架技术使用许可证	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	231,274,384.98	30,963,336.59	286,971.65	22,503,889.28	526,249.50	108,981,519.07	394,536,351.07
4. 期末余额	231,274,384.98	30,963,336.59	286,971.65	22,503,889.28	526,249.50	108,981,519.07	394,536,351.07
二、累计摊销							
1. 期初余额	67,109,064.36	26,883,044.03	138,005.03	7,734,437.70	139,780.68	39,596,618.57	141,600,950.37
2. 本期增加金额	2,309,735.01	1,165,985.21	11,650.87	1,009,223.97	8,238.96	2,179,630.38	6,684,464.40
(1) 计提	2,309,735.01	1,165,985.21	11,650.87	1,009,223.97	8,238.96	2,179,630.38	6,684,464.40
4. 期末余额	69,418,799.37	28,049,029.24	149,655.90	8,743,661.67	148,019.64	41,776,248.95	148,285,414.77
三、减值准备							
四、账面价值							
1. 期末账面价值	161,855,585.61	2,914,307.35	137,315.75	13,760,227.61	378,229.86	67,205,270.12	246,250,936.30
2. 期初账面价值	164,165,320.62	4,080,292.56	148,966.62	14,769,451.58	386,468.82	69,384,900.50	252,935,400.70

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例0%

(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

□适用 √不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1)、商誉账面原值

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	期末余额
深圳市通用氢能科技有限公司	132,918,414.72	132,918,414.72
合计	132,918,414.72	132,918,414.72

(2)、商誉减值准备

☐适用 ☒不适用

(3)、商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

☒适用 ☐不适用

名称	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
深圳市通用氢能科技有限公司	非同一控制下企业合并时确定的资产组	是

资产组或资产组组合发生变化

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(5)、业绩承诺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：

☐适用 ☒不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	期末余额
工程设备	93,311.65			93,311.65
装修费	546,942.12	887,396.33	447,842.38	986,496.07
其他	1,413,787.86	708,434.15	62,767.23	2,059,454.78
合计	2,054,041.63	1,595,830.48	510,609.61	3,139,262.50

其他说明：

无

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	347,259,640.07	52,088,946.01	329,670,206.97	49,450,532.00
内部交易未实现利润	44,399,518.53	6,659,927.78	22,697,890.87	3,404,683.63
预计负债	1,416,955.44	212,543.31	1,419,259.01	212,888.85
公允价值变动	-723,464.80	-108,519.72		
股权激励	5,060,779.20	759,116.88		
租赁	-185,206.60	-27,780.99		
合计	397,228,221.84	59,584,233.27	353,787,356.85	53,068,104.48

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,576,477.40	386,471.61	2,613,201.40	391,980.21
合并层面未实现损益调整	571,819.60	85,772.94	22,435,969.07	3,365,395.36
公允价值变动			99,109.93	14,866.49
固定资产税前一次性扣除	2,541,049.00	381,157.35	2,541,049.00	381,157.35
租赁	20,640,847.07	3,096,127.06		
合计	26,330,193.07	3,949,528.96	27,689,329.40	4,153,399.41

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产	抵销后递延所	递延所得税资产	抵销后递延所

	产和负债互抵 金额	得税资产或负 债余额	和负债互抵金额	得税资产或负 债余额
递延所得税资产	4,494,003.84		5,439,340.69	3,320,441.00
递延所得税负债	4,494,003.84	3,361,125.64	5,439,340.69	3,162,763.73

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	202,342,232.55	176,150,945.22
合计	202,342,232.55	176,150,945.22

(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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2032 年	6,405,554.46	6,405,554.46	仅为确定部分的金额
2033 年	21,633,469.85	21,633,469.85	仅为确定部分的金额
2034 年	174,303,208.24	148,111,920.91	仅为确定部分的金额
合计	202,342,232.55	176,150,945.22	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
工程承包业务相关的合同资产	292,870,244.34	67,154,318.71	225,715,925.63	759,092,181.69	63,694,998.40	695,397,183.29
质保金	146,110,161.30	730,550.77	145,379,610.53	220,032,856.00	1,100,164.28	218,932,691.72
其他	1,991,635.81		1,991,635.81	2,109,930.15		2,109,930.15
合计	440,972,041.45	67,884,869.48	373,087,171.97	981,234,967.84	64,795,162.68	916,439,805.16

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	50,371,178.81	50,371,178.81	其他	保证金、冻结	36,868,686.40	36,868,686.40	其他	保证金、冻结
无形资产	8,656,521.88	8,656,521.88	抵押	抵押	8,775,922.18	8,775,922.18	抵押	抵押
合计	59,027,700.69	59,027,700.69	/	/	45,644,608.58	45,644,608.58	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

☐适用 ☒不适用

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

33、交易性金融负债

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

34、衍生金融负债

☐适用 ☒不适用

35、应付票据

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,248,679,997.12	2,037,771,273.47
合计	1,248,679,997.12	2,037,771,273.47

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。到期未付的原因是/

36、应付账款

(1). 应付账款列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	2,435,501,944.21	2,730,131,299.86
1-2 年（含 2 年）	954,475,527.75	541,570,337.48
2-3 年（含 3 年）	133,352,172.83	225,300,090.78
3 年以上	134,765,452.02	121,110,186.91
合计	3,658,095,096.81	3,618,111,915.03

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浙江双箭橡胶股份有限公司	71,894,481.87	未到付款时点
中交路桥建设有限公司	62,649,625.35	未到付款时点
南通泰胜蓝岛海洋工程有限公司	54,762,383.36	未到付款时点

合计	189,306,490.58	/
----	----------------	---

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

☐适用 ☒不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

☐适用 ☒不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收账款	1,129,794,599.32	624,660,296.52
合计	1,129,794,599.32	624,660,296.52

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

☐适用 ☒不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	50,290,888.40	266,373,306.41	274,419,442.51	42,244,752.30
二、离职后福利-设定提存计划	4,865,825.80	36,728,243.37	37,164,321.65	4,429,747.52
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				

合计	55,156,714.20	303,101,549.78	311,583,764.16	46,674,499.82
----	---------------	----------------	----------------	---------------

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		213,590,558.46	213,548,997.68	41,560.78
二、职工福利费		11,506,211.16	11,506,211.16	
三、社会保险费	24,521,642.64	16,703,527.98	21,236,092.86	19,989,077.76
其中：医疗保险费	23,523,215.11	15,231,126.91	19,764,759.11	18,989,582.91
工伤保险费	998,427.53	1,453,705.73	1,452,638.41	999,494.85
生育保险费		18,695.34	18,695.34	
四、住房公积金	805,950.50	18,494,378.20	18,493,441.20	806,887.50
五、工会经费和职工教育经费	24,963,295.26	1,995,914.78	5,551,983.78	21,407,226.26
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		4,082,715.83	4,082,715.83	-
合计	50,290,888.40	266,373,306.41	274,419,442.51	42,244,752.30

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	2,008,540.83	25,790,715.59	25,761,714.47	2,037,541.95
2、失业保险费	84,154.96	896,437.14	895,530.90	85,061.20
3、企业年金缴费	2,773,130.01	10,041,090.64	10,507,076.28	2,307,144.37
合计	4,865,825.80	36,728,243.37	37,164,321.65	4,429,747.52

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,846,294.61	80,296,166.01
企业所得税	5,402,372.27	7,356,521.13
个人所得税	443,767.30	2,716,461.97
城市维护建设税	198,674.68	5,466,991.69
房产税	342,056.56	442,516.30
土地使用税	265,875.22	265,875.22
教育费附加	141,910.48	3,904,994.06
印花税	559,862.98	2,621,627.58
环境保护税	2,872.46	2,762.98
合计	10,203,686.56	103,073,916.94

其他说明：

无

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	105,062,798.51	162,854,167.32
合计	105,062,798.51	162,854,167.32

(2). 应付利息

□适用 √不适用

(3). 应付股利

□适用 √不适用

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
单位往来	85,767,530.32	132,945,473.62
保证金	9,103,585.76	8,839,829.94
安全抵押金	2,343,783.62	2,170,060.50
个人往来及备用金	2,097,295.63	16,087,149.23
其他	5,750,603.18	2,811,654.03
合计	105,062,798.51	162,854,167.32

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国华电集团有限公司	22,000,000.00	尚未结算
合计	22,000,000.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的租赁负债	25,858,178.19	57,394,037.59

合计	25,858,178.19	57,394,037.59
----	---------------	---------------

其他说明：

无

44、其他流动负债

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	138,117,175.93	75,902,119.59
未终止确认票据		71,826,608.67
合计	138,117,175.94	147,728,728.26

短期应付债券的增减变动：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	26,000,000.00	26,016,972.22
合计	26,000,000.00	26,016,972.22

长期借款分类的说明：

无

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

转股权会计处理及判断依据

☐ 适用 ☒ 不适用

(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

☐适用 ☒不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

47、租赁负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	105,315,821.89	58,147,539.93
重分类至一年内到期的非流动负债	22,928,741.15	57,394,037.59
合计	82,387,080.74	753,502.34

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

☐适用 ☒不适用

长期应付款

☐适用 ☒不适用

专项应付款

☐适用 ☒不适用

49、长期应付职工薪酬

☐适用 ☒不适用

50、预计负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
产品质量保证	411,604.34	411,604.34	某项目约定年限内免费提供备品备件及服务
待执行的亏损合同	1,005,351.10	1,007,654.67	某项目销售合同价格偏低，双方涉诉中

合计	1,416,955.44	1,419,259.01	/
----	--------------	--------------	---

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

51、递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种人民币

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	4,010,772.69	145,800.00	1,006,366.85	3,150,205.84	政府补助形成
合计	4,010,772.69	145,800.00	1,006,366.85	3,150,205.84	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

52、其他非流动负债

☐适用 ☒不适用

53、股本

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）		期末余额
		其他	小计	
股份总数	1,166,600,000.00	-877,700.00	-877,700.00	1,165,722,300.00

其他说明：

无

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

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

☐适用 ☒不适用

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：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

55、资本公积

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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

资本溢价（股本溢价）	1,247,588,175.53	1,214,069.75	1,246,374,105.78
其他资本公积	8,853,424.49		8,853,424.49
合计	1,256,441,600.02	1,214,069.75	1,255,227,530.27

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

报告期资本公积变动原因为回购注销部分已获授但尚未解除限售的限制性股票影响。

56、库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期减少	期末余额
限制性股票回购义务	11,621,650.34	2,091,769.75	9,529,880.59
合计	11,621,650.34	2,091,769.75	9,529,880.59

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

报告期资本公积变动原因为回购注销部分已获授但尚未解除限售的限制性股票影响。

57、其他综合收益

□适用 √不适用

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	19,023,657.81	8,473,020.40	7,521,214.02	19,975,464.19
合计	19,023,657.81	8,473,020.40	7,521,214.02	19,975,464.19

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
法定盈余公积	201,882,766.73	201,882,766.73
合计	201,882,766.73	201,882,766.73

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	1,649,169,947.59	1,564,273,286.46
调整后期初未分配利润	1,649,169,947.59	1,564,273,286.46
加：本期归属于母公司所有者的净利润	54,093,424.91	115,177,946.12
减：提取法定盈余公积		592,438.38
应付普通股股利		29,688,846.61
期末未分配利润	1,703,263,372.50	1,649,169,947.59

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 元。
- 2、由于会计政策变更,影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正,影响期初未分配利润0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元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,852,037,174.86	3,392,156,728.12	2,921,888,258.69	2,541,891,519.94
其他业务	5,642,302.24	1,353,296.15	9,735,513.02	1,130,111.70
合计	3,857,679,477.10	3,393,510,024.27	2,931,623,771.71	2,543,021,631.64

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

☒ 适用 ☐ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
物料输送系统工程	955,021,946.14	833,826,995.48
热能工程	893,168,603.01	761,189,643.15
高端钢结构工程	1,307,176,982.70	1,106,614,357.63
海洋工程	689,251,541.18	659,298,926.69
氢能业务	13,060,404.07	32,580,101.32
按经营地区分类		
东北	288,928,564.33	267,625,182.05
海外	133,303,256.20	98,787,136.54
华北	675,852,984.92	640,499,889.75
华东	923,226,852.02	750,197,219.86
华南	653,615,903.52	606,660,653.06
华中	354,505,086.28	284,260,615.12
西北	502,657,415.28	459,225,723.53
西南	325,589,414.55	286,253,604.36
合计	3,857,679,477.10	3,393,510,024.27

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 履约义务的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	2,561,554.71	984,593.47
教育费附加	1,953,005.47	878,008.43
房产税	2,510,286.81	2,391,368.00
土地使用税	2,716,525.84	2,804,983.57
车船使用税	10,830.00	19,325.00
印花税	2,774,333.74	2,152,990.12
环保税	51,098.02	20,453.32
其他	331,848.64	20,080.18
合计	12,909,483.23	9,271,802.09

其他说明：

无

63、销售费用

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	22,378,822.90	20,364,464.44
中标服务费	840,786.21	4,507,422.43
业务招待费	1,714,284.70	3,782,448.75
差旅费	2,970,253.94	3,139,554.38
其他	1,759,967.11	1,849,579.90
合计	29,664,114.86	33,643,469.90

其他说明：

无

64、管理费用

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	139,932,412.18	147,534,773.47
租赁	11,548,169.43	12,753,737.70
折旧及摊销	12,579,526.21	10,700,620.95
物业费	5,949,190.47	4,244,124.18
差旅费	5,236,453.90	5,058,093.14

咨询费	2,758,410.32	1,349,098.80
修理费	677,254.37	916,970.89
办公费	3,881,713.41	2,962,817.69
安全生产费	1,911,823.02	2,019,570.55
业务招待费	1,276,826.28	2,738,948.87
信息化费用	83,448.65	15,995.53
行政车辆费	924,861.52	951,500.73
中介费	1,321,690.78	1,016,996.61
其他	15,634,515.79	13,556,135.61
合计	203,716,296.33	205,819,384.72

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
材料费	75,253,022.36	42,028,220.18
职工薪酬	55,742,187.55	59,316,733.06
折旧与摊销	1,963,845.50	2,812,866.67
其他	3,656,995.60	4,763,008.02
合计	136,616,051.01	108,920,827.93

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,882,329.13	1,602,459.58
减：利息收入	4,197,343.67	5,607,172.70
汇兑损益	-139,012.88	596,037.46
其他	6,764,782.25	3,758,406.26
合计	4,310,754.83	349,730.60

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	10,402,278.55	10,530,778.10
合计	10,402,278.55	10,530,778.10

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产在持有期间的投资收益	28,309.75	
债权投资在持有期间取得的利息收入		-43,235.83
处置其他债权投资取得的投资收益	-42,555.18	
合计	-14,245.43	-43,235.83

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-24,816,638.89	11,914,793.70
其他应收款坏账损失	1,400,134.34	-899,918.71
合计	-23,416,504.55	11,014,874.99

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	5,080,436.64	-1,214,353.63
十二、其他非流动资产减值损失	-3,089,706.80	5,784,290.08
合计	1,990,729.84	4,569,936.45

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	9,374.45	-76,275.71
合计	9,374.45	-76,275.71

其他说明：

☐适用 ☒不适用

74、营业外收入

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
政府补助	1,500.00		1,500.00
无需支付的款项	0.04	-18,151.32	0.04
违约及罚款收入	91,864.43	88,432.42	91,864.43
其他	60,902.58	218,104.99	60,902.58
合计	154,267.05	288,386.09	154,267.05

其他说明：

☐适用 ☒不适用

75、营业外支出

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
赔偿金、违约金及罚款支出	358,553.75	19,832.70	358,553.75
其他	93,666.18	4,594.86	93,666.18
合计	452,219.93	24,427.56	452,219.93

其他说明：

无

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	16,290,504.29	16,787,244.26
递延所得税费用	-3,201,307.70	2,609,672.22
合计	13,089,196.59	19,396,916.48

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	65,626,432.55
按法定/适用税率计算的所得税费用	12,079,286.23
子公司适用不同税率的影响	406,847.22
调整以前期间所得税的影响	5,638,149.27
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	68,717.15
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-322,407.13
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	-3,014,863.53
研发费用加计	-1,766,532.61

所得税费用	13,089,196.59
-------	---------------

其他说明：

☐适用 ☒不适用

77、其他综合收益

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
投标保证金	67,720,090.08	64,275,908.12
单位往来款	62,127,533.08	33,062,390.89
政府补助款	906,255.44	6,389,489.43
利息收入	4,197,343.67	6,665,704.65
押金及其他	1,351,519.94	285,658.85
合计	136,302,742.21	110,679,151.94

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	57,614,597.83	56,228,773.10
投标保证金	81,264,103.29	73,405,147.75
单位往来款	99,123,936.82	29,741,533.03
押金及其他	21,413,433.11	41,446,050.05
合计	259,416,071.05	200,821,503.93

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

(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

☐适用 ☒不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
租赁负债付款	162,791,529.04	67,232,632.23
票据贴现利息	375,835.61	
回购股份支付	2,195,527.59	
合计	165,362,892.24	67,232,632.23

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

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

☐适用 ☒不适用

(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

☐适用 ☒不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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	52,537,235.96	37,460,044.88
加：资产减值准备	-1,990,729.84	-4,569,936.45
信用减值损失	23,416,504.55	11,014,874.99
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	53,357,763.24	47,682,609.60
使用权资产摊销	43,162,368.45	90,783,335.82
无形资产摊销	6,684,464.40	6,658,854.30
长期待摊费用摊销	510,609.61	816,307.07
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）	-9,374.45	76,275.71
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		146,153.84
财务费用（收益以“－”号填列）	4,310,754.83	349,730.60

投资损失（收益以“－”号填列）	14,245.43	43,235.83
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-3,195,687.79	2,555,595.71
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	5,508.54	22,034.39
存货的减少（增加以“－”号填列）	-237,795,774.55	62,944,766.54
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-684,095,857.47	-74,648,098.85
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-394,391,844.25	-1,401,088,888.57
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-1,137,479,813.34	-1,219,753,104.59
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,196,845,330.94	1,123,468,190.21
减：现金的期初余额	2,520,860,318.85	2,427,809,731.13
现金及现金等价物净增加额	-1,324,014,987.91	-1,304,341,540.92

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

☐适用 ☒不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,196,845,330.94	2,520,860,318.85
其中：库存现金	46,141.52	31,382.81
可随时用于支付的银行存款	1,196,799,189.42	2,520,828,936.04
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	1,196,845,330.94	2,520,860,318.85

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
银行承兑汇票保证金	23,337,444.77	29,723,211.79	资金使用受限
履约保函信用证保证金	1,934,402.23	4,266,333.61	资金使用受限
信用证保证金	1,477,796.72	230,000.00	资金使用受限
涉诉冻结资金	23,621,535.09	2,649,141.00	资金使用受限
合计	50,371,178.81	36,868,686.40	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

☒适用 ☐不适用

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			7,786.01
其中：美元	922.28	7.1586	6,602.23
港币	2,675,204.14	0.0004	1,183.78
应收账款			65,335,921.12
其中：美元	9,126,913.24	7.1586	65,335,921.12

其他说明：

无

(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). 作为承租人

☒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

项目	本期发生额
简化处理的短期租赁费用和低价值资产租赁费用	980,672.73

售后租回交易及判断依据

☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额163,836,570.50(单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋租赁	302,282.67	
合计	302,282.67	

作为出租人的融资租赁
☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表
☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额
☐适用 ☒不适用

(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

其他说明
无

83、数据资源
☐适用 ☒不适用

84、其他
☐适用 ☒不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
材料费	129,962,602.16	48,198,388.88
职工薪酬	70,934,385.52	60,623,469.49
委外研发费	249,143.80	
折旧与摊销	2,200,621.51	2,815,716.84
差旅费	283,086.86	351,994.28
技术服务费	1,158,025.66	2,321,003.08
专利费	371,637.00	140,469.34
其他	2,154,847.07	3,264,544.50
合计	207,314,349.58	117,715,586.41
其中：费用化研发支出	206,662,198.65	108,920,827.93
资本化研发支出	652,150.93	8,794,758.48

其他说明：
无

2、符合资本化条件的研发项目开发支出
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	期末余额
		内部开发支出	
新型门架式链斗卸船机关键技术研究与应用	7,753,365.55	511,388.81	8,264,754.36

高效可再生能源 PEM 电解水制氢装备开发	23,813,983.65		23,813,983.65
港口全自动化轨道式集装箱起重机关键技术应用项目	4,864,995.30	140,762.12	5,005,757.42
智能工厂建设与应用	1,032,699.12		1,032,699.12
合计	37,465,043.62	652,150.93	38,117,194.55

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明

无

3、 重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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：

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

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

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
华电曹妃甸重工装备有限公司	河北唐山	412,000,000.00	河北唐山	散装物料输送系统设计、制造、风电塔筒桩基钢结构制造、设备售后运行与维护	100.00		设立
武汉华电工程装备有限公司	湖北鄂州	100,000,000.00	湖北鄂州	钢结构机械制造、风电塔筒制造	100.00		设立
河南华电金源管道有限公司	河南郑州	50,000,000.00	河南郑州	管道加工、管件销售	60.00		设立
华电重工机械有限公司	天津	220,000,000.00	天津	钢结构机械制造、风电塔筒制造、新型球型网钢架制造	100.00		同一控制下企业合并
华电蓝科科技股份有限公司	北京	80,000,000.00	北京	科技推广和应用服务业	49.00		设立
深圳市通用氢能科技有限公司	深圳	43,461,904.76	深圳	科技推广和应用服务业	51.00		非同一控制下企业合并
华电(巴彦淖尔)新能源高端装备有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	50,000,000.00	内蒙古自治区巴彦淖尔市	金属制品业	100.00		设立
华电(阳江)海上风电运维有限公司	广东阳江	100,000,000.00	广东阳江	海洋风力发电运行维护、维修	70.00		设立
广东华电海洋科技有限公司	广东汕尾	300,000,000.00	广东汕尾	研究和试验发展	70.00		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

2021年7月,公司与天津蓝海起源企业管理合伙企业(有限合伙)(以下简称“蓝海起源”)签署了《一致行动协议》,约定自协议签署之日起,蓝海起源在与华电蓝科科技股份有限公司(以下简称“华电蓝科”)的经营相关的一切事项上,与公司始终保持意思表示一致,并委托公司代

其行使作为华电蓝科相应股权所有者享有的除分红权外的相关股东权利。公司持有华电蓝科 49% 股份，蓝海起源持有华电蓝科 10% 股份，共计持有华电蓝科 59% 股份。另外，华电蓝科董事会设董事 5 名，其中公司派出董事 2 名，蓝海起源派出董事 1 名，合计派出董事占华电蓝科董事会成员半数以上，公司对华电蓝科形成实际控制。因此，公司表决权比例为 59%。

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：
无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：
无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
河南华电金源管道有限公司	40	6,001,010.70		52,677,250.75
华电蓝科科技股份有限公司	51	-3,064,858.40		35,941,015.79
深圳市通用氢能科技有限公司	49	-4,672,932.56		88,813,078.55
华电(阳江)海上风电运维有限公司	30	180,591.31		3,299,736.66

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
河南华电电源管道有限公司	439,070,620.93	142,170,687.36	581,241,308.29	446,811,665.78		446,811,665.78	267,217,295.26	109,540,151.02	376,757,446.28	257,832,781.38		257,832,781.38
华电蓝科技股份有限公司	108,355,727.50	21,718,592.09	130,074,319.59	53,338,044.13	66,636.67	53,404,680.80	127,302,911.81	21,007,923.53	148,310,835.34	64,811,531.26	820,139.01	65,631,670.27
深圳市通用氢能科技有限公司	122,493,763.20	58,486,139.99	180,979,903.19	203,610.77	1,922,376.94	2,125,987.71	130,225,521.75	59,901,054.60	190,126,576.35	176,205.54	1,559,858.26	1,736,063.80
华电(阳江)海上风电运维有限公司	37,488,707.43		37,488,707.43	26,778,170.26		26,778,170.26	10,133,402.72		10,133,402.72			

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
河南华电电源管道有限公司	227,773,469.66	15,002,526.75	15,002,526.75	49,453,071.53	145,639,121.75	8,423,161.97	8,423,161.97	-14,376,607.97
华电蓝科技股份有限公司	28,047,986.70	-6,009,526.28	-6,009,526.28	-26,988,697.63	35,931,017.34	767,117.93	767,117.93	-44,827,464.59
深圳市通用氢能科技有限公司	1,221,248.63	-9,536,597.07	-9,536,597.07	-9,123,138.13	278,839.31	-6,288,035.89	-6,288,035.89	-5,193,823.31
华电(阳江)海上风电运维有限公司	27,247,422.57	601,971.02	601,971.02	-1,635,854.34				

其他说明：
无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

☐适用 ☒不适用

(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:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

☐适用 ☒不适用

4、 重要的共同经营

☐适用 ☒不适用

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:

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

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 币种: 人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补 助金额	本期转入其他 收益	期末余额	与资产/收益 相关
递延收益	4,010,772.69	145,800.00	1,006,366.85	3,150,205.84	与资产相关
合计	4,010,772.69	145,800.00	1,006,366.85	3,150,205.84	/

3、 计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

类型	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

与资产相关	1,006,366.85	771,814.10
与收益相关	9,395,911.70	9,758,964.00
合计	10,402,278.55	10,530,778.10

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具，包括货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本公司的运营融资。本公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险及市场风险。

1. 金融工具的分类

(1) 资产负债表日的各类金融资产的账面价值

金融资产项目	2025 年 6 月 30 日				2024 年 12 月 31 日			
	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当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计	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当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	1,247,216,509.75			1,247,216,509.75	2,557,729,005.25			2,557,729,005.25
应收票据	36,563,642.02			36,563,642.02	67,383,966.64			67,383,966.64
应收账款	2,681,661,417.17			2,681,661,417.17	2,152,984,080.25			2,152,984,080.25
应收款项融			296,801,590.75	296,801,590.75			277,176,450.84	277,176,450.84

资								
其他应收款	75,573,514.69			75,573,514.69	58,516,273.38			58,516,273.38
其他非流动金融资产		1,020,000.00		1,020,000.00		1,020,000.00		1,020,000.00

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

金融负债项目	2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	其他金融负债	合计	其他金融负债	合计
应付票据	1,248,679,997.12	1,248,679,997.12	2,037,771,273.47	2,037,771,273.47
应付账款	3,658,095,096.81	3,658,095,096.81	3,618,111,915.03	3,618,111,915.03
其他应付款	105,062,798.51	105,062,798.51	162,854,167.32	162,854,167.32
其他流动负债	138,117,175.94	138,117,175.94	71,826,608.67	71,826,608.67
一年内到期的非流动负债	25,858,178.19	25,858,178.19	57,394,037.59	57,394,037.59
长期借款	26,000,000.00	26,000,000.00	26,016,972.22	26,016,972.22
租赁负债	82,387,080.74	82,387,080.74	753,502.34	753,502.34

2. 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，本公司会对新客户的信用风险进行评估，包括外部信用评级和在某些情况下的银行资信证明（当此信息可获取时）。公司对每一客户均设置了赊销限额，该限额为无需获得额外批准的最大额度。公司通过对已有客户信用评级的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保公司的整体信用风险在可控的

范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。被评为“高风险”级别的客户会放在受限制客户名单里，并且只有在额外批准的前提下，公司才可在未来期间内对其赊销，否则必须要求其提前支付相应款项。

3. 流动性风险

流动风险，是指公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 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。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

金融负债项目	2025 年 6 月 30 日			2024 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计	1 年以内	1 年以上	合计
应付票据	1,248,679,997.12		1,248,679,997.12	2,037,771,273.47		2,037,771,273.47
应付账款	3,658,095,096.81		3,658,095,096.81	3,618,111,915.03		3,618,111,915.03
其他应付款	105,062,798.51		105,062,798.51	162,854,167.32		162,854,167.32
其他流动负债	138,117,175.94		138,117,175.94	71,826,608.67		71,826,608.67
一年内到期的非流动负债	25,858,178.19		25,858,178.19	57,394,037.59		57,394,037.59
长期借款		26,000,000.00	26,000,000.00		26,016,972.22	26,016,972.22
租赁负债		82,387,080.74	82,387,080.74		753,502.34	753,502.34

4. 市场风险

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

(1) 汇率风险 汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避外汇风险的目的。截止报告日本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。本公司以美元计价的金融资产和金融负债金额较小，因此不存在重大汇率风险。

(2) 其他价格风险

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司未持有其他上市公司的权益投资。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

(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

其他说明

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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				
（六）应收款项融资		296,801,590.75		296,801,590.75
（七）其他非流动金融资产			1,020,000.00	1,020,000.00
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			1,020,000.00	1,020,000.00
持续以公允价值计量的资产总额		296,801,590.75	1,020,000.00	297,821,590.75

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

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

本公司第二层次公允价值计量项目中的应收款项融资，其剩余期限较短，账面余额与公允价值相近。

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

☒适用 ☐不适用

本公司第三层次公允价值计量项目系其他非流动金融资产，本公司委托外部评估师对其公允价值进行评估，采用的估值技术和输入值等具体信息如下：

项目	2025 年 6 月 30 日 公允价值	估值 技术	估值模型	不可观察输入值	对公允价值的影响
其他非流动金融资产-合伙企业债权	520,000.00	收益法	股利分配模型（DDM）	分红增长率、全市场期望报酬率（折现率）、特性风险系数	分红增长率越高，公允价值越高；全市场期望报酬率越高，公允价值越低；特性风险系数越高，公允价值越低
其他非流动金融资产-信托受益权债权	500,000.00	收益法	股利分配模型（DDM）	收益增长率、全市场期望报酬率（折现率）、特性风险系数	收益增长率越高，公允价值越高；全市场期望报酬率越高，公允价值越低；特性风险系数越高，公允价值越低

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

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

9、其他

☐适用 ☒不适用

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国华电科工集团有限公司	北京	工程	84,315.00	62.88	62.88

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是中国华电集团有限公司

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国华电集团有限公司及所属子公司	集团兄弟公司
中国华电科工集团有限公司及所属子公司	母公司的控股子公司

其他说明

除持有本公司 5%（含 5%）以上股份的股东作为本公司关联方外，本公司实际控制人中国华电集团有限公司的子公司以及与本公司存在关联交易的中国华电集团有限公司的合营企业、联营企业均为本公司的关联方。

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
华电科工集团创业投资有限公司	餐费、车位费	9,866,297.29	6,139,830.56
华电招标有限公司	采购服务	5,406,893.41	6,468,155.67

厦门克利尔能源工程有限公司	采购物资	2,654,867.26	7,153,805.31
郑州国电机械设计研究所有限公司	设计服务	1,928,518.50	2,751,496.10
北京华电万方认证有限公司	认证服务	723,584.89	696,509.46
北京华电数智云链科技有限公司	采购服务	513,383.99	
北京华滨物业管理有限公司上海分公司	物业费	402,219.37	477,854.65
国电南京自动化股份有限公司	采购物资	269,911.50	8,522,123.89
华电海南物资有限公司	中标服务费	120,419.70	
上海华滨投资有限公司	物业费	9,523.81	11,428.57
电力工业产品质量标准研究所有限公司	检测服务	110.09	
华电中光新能源技术有限公司	采购服务		188,679.25
中国华电集团高级培训中心有限公司	培训服务		88,033.02
华电郑州机械设计研究院有限公司	设计服务		78,925.00
华电国际项目管理有限公司	咨询服务		63,867.92
北京华电电子商务科技有限公司	采购服务		4,800.00

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国华电科工集团有限公司	科工产品	143,429,988.43	119,820,324.56
华电新能（温岭）光伏发电有限公司	科工产品	117,064,153.85	
华电（格尔木）能源有限公司	科工产品	104,913,237.95	
新疆华电天山绿色能源有限公司	科工产品	95,916,190.13	160,178,268.42
华电秦皇岛新能源有限公司	科工产品	73,370,490.56	
华电融资租赁有限公司	科工产品	43,109,168.44	89,114,999.75
华电龙口发电有限公司	科工产品	28,338,881.10	
华新（松桃）新能源有限公司	科工产品	24,831,442.65	
四川广元华电新能源有限公司	科工产品	23,388,292.03	
华电福新南丹新能源有限公司	科工产品	21,060,495.57	
华电（曲靖）新能源开发有限公司	科工产品	18,728,929.87	
内蒙古华通瑞盛能源有限公司	科工产品	11,684,840.37	
重庆市潼南区华电新能源有限公司	科工产品	10,963,398.23	
华电喀什能源有限公司	科工产品	9,335,851.84	
甘肃华电腾格里绿色能源有限公司金昌发电分公司	科工产品	9,215,031.95	
华电（印江）新能源有限公司	科工产品	8,977,129.20	
华电巫溪县新能源有限公司	科工产品	7,905,075.22	6,407,079.64
福建华电福瑞能源发展有限公司连江可门分公司	科工产品	7,067,198.03	169,500,428.50
上海华电电力发展有限公司望亭发电分公司	科工产品	6,609,027.73	
四川华电内江燃气发电有限公司	科工产品	6,240,998.32	6,100,290.03
广东华电福新阳江海上风电有限公司	科工产品	3,124,386.38	
江苏华电灌云风力发电有限公司	科工产品	2,917,431.19	
华电江苏能源有限公司	科工产品	2,473,167.05	
国电南京自动化股份有限公司	科工产品	1,960,613.28	31,160,642.32
华电（日喀则）新能源有限公司	科工产品	1,842,398.17	
华电郑州机械设计研究院有限公司	科工产品	1,525,628.32	3,384,309.73
华电重庆新能源有限公司	科工产品	1,145,404.42	
福建华电可门发电有限公司	科工产品	844,152.65	6,216,255.67
陕西华电新能源发电有限公司	科工产品	840,707.96	63,790,194.69

华电福新（雅江）能源发展有限公司	科工产品	724,311.95	
广西钦州华电新能风力发电有限公司	科工产品		5,622,415.12
河北华电曹妃甸储运有限公司	科工产品		2,735,845.96
河北华电蔚州风电有限公司	科工产品		16,133,057.65
河南华电福新能源有限公司	科工产品		4,343,995.23
呼和浩特和林格尔新区华电能源有限公司	科工产品		50,645,071.69
华电（海西）新能源有限公司	科工产品		18,293,428.69
华电（遵义播州）新能源有限公司	科工产品		12,590,865.81
华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	科工产品		6,416,937.62
华电济南章丘热电有限公司	科工产品		3,392,374.58
华电青岛发电有限公司	科工产品		12,136,512.10
华电新能新疆木垒新能源有限公司	科工产品		120,860,444.42
华电新乡发电有限公司	科工产品		14,391,237.64
华电云阳县新能源有限公司	科工产品		4,092,035.40
辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	科工产品		21,414,915.33
南丹华电福瑞新能源有限公司	科工产品		50,851,221.27
四川盐源华电新能源有限公司	科工产品		7,733,550.35
新疆华电高昌热电有限公司	科工产品		4,033,765.05
浙江玉环华电风力发电有限公司	科工产品		107,226,677.17
其他客户	科工产品	48,562.14	841,297.61

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(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：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☐适用 ☒不适用

本公司作为承租方：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额		上期发生额	
		支付的租金	承担的租赁负债利息支出	支付的租金	承担的租赁负债利息支出
华电科工集团创业投资有限公司	办公用房及物业	8,412,590.91	1,031,854.91	10,095,109.09	388,171.79
华电科工集团创业投资有限公司	车位费	182,533.69	4,921.65	186,843.20	8,938.26
华电科工集团创业投资有限公司	办公用房及物业	763,907.04	40,776.19	763,907.04	69,923.51
上海华滨投资有限公司	餐厅	1,762,705.30	43,090.55	2,115,246.36	110,780.81
华电郑州机械设计研究院有限公司	办公用房				

关联租赁情况说明

☐适用 ☒不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方

☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明

☐适用 ☒不适用

(5). 关联方资金拆借

☐适用 ☒不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

☐适用 ☒不适用

(7). 关键管理人员报酬

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	494.96	482.17

(8). 其他关联交易

☐适用 ☒不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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	白音华金山发电有限公司			193,915.36	
应收账款	北京华科恒基数智科技有限公司			1,210,567.56	1,210,567.56
应收账款	丹东金山热电有限公司	628,107.34	31,405.37	628,107.34	
应收账款	福建华电储运有限公司			244,517.75	
应收账款	福建华电福瑞能源发展有限公司连江可门分公司	84,780,152.58	1,829,980.39	59,964,799.21	
应收账款	福建华电可门发电有限公司	16,364,396.80	1,547,218.63	19,577,428.36	903,524.63
应收账款	福建华电邵武能源有限公司			198.00	
应收账款	甘肃万胜矿业有限	2,975,959.00	2,699,030.79	2,975,959.00	2,699,030.79

	公司				
应收账款	广东华电福新阳江海上风电有限公司	1,739,813.41		3,561,356.27	
应收账款	广东华电惠州能源有限公司	3,435,863.60	334,620.75	3,346,210.46	291,484.73
应收账款	广西钦州华电新能源风力发电有限公司			8,096,287.20	491,962.27
应收账款	国电南京自动化股份有限公司	3,912,458.73	1,520,887.68	5,185,558.72	2,520,887.68
应收账款	杭州华电半山发电有限公司	9,818,353.00			
应收账款	杭州华电能源工程有限公司	356,282.60	17,814.13	2,496,130.40	141,383.82
应收账款	杭州建德华电福新能源有限公司			117,800.00	
应收账款	河北华电曹妃甸储运有限公司	143,136,853.41	3,423,290.83	66,829,438.84	4,939,539.43
应收账款	河北华电石家庄裕华热电有限公司			21,485.10	1,074.26
应收账款	呼和浩特和林格尔新区华电能源有限公司	100.32	5.02	10,929,891.36	
应收账款	华电（福建）风电有限公司	11,900,000.00	595,000.00	11,900,000.00	
应收账款	华电（格尔木）能源有限公司	3,494,348.11			
应收账款	华电（海西）新能源有限公司	6,022,953.80	573,597.73	6,022,953.80	272,450.04
应收账款	华电（台州湾新区）新能源有限公司			26,600.00	
应收账款	华电（正蓝旗）新能源有限公司	1,407,638.51	140,763.85	1,407,638.51	140,763.85
应收账款	华电（正镶白旗）新能源有限公司	2,665,604.00	266,560.40	2,665,604.00	266,560.40
应收账款	华电（遵义播州）新能源有限公司	1,152,563.19	57,628.16	1,152,563.19	
应收账款	华电安徽新能源有限公司	7,796,852.97	472,471.28	7,796,852.97	82,628.63
应收账款	华电电力科学研究院有限公司	149,900.00	7,495.00	569,620.00	
应收账款	华电丰镇市丰地风力发电有限公司	10,738,000.00	3,528,200.00	10,738,000.00	3,528,200.00
应收账款	华电福新仪征新能源有限公司			173,225.00	34,645.00
应收账款	华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司	26,839,715.96			
应收账款	华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	89,909.96		57,022.00	5,702.20

应收账款	华电环球（北京）贸易发展有限公司	3,612,442.90		3,115,893.70	291,451.22
应收账款	华电江苏能源有限公司	1,382,113.38		90,384.75	9,038.48
应收账款	华电漯河发电有限公司	383,880.97	38,388.10	383,880.97	38,388.10
应收账款	华电内蒙古能源有限公司土默特发电分公司	425,315.54	331,442.86	425,315.54	165,721.43
应收账款	华电青岛发电有限公司			249,934.82	12,424.43
应收账款	华电融资租赁有限公司	5,104,008.00	255,200.40	11,058,684.00	222,740.70
应收账款	华电水务秦皇岛有限公司	2,767,426.59	1,472,422.93	2,767,426.59	1,387,908.40
应收账款	华电滕州新源热电有限公司	471,291.95	23,564.59	471,291.96	
应收账款	华电巫溪县新能源有限公司	2,466,735.00			
应收账款	华电新疆发电有限公司昌吉分公司			43,293.90	21,646.95
应收账款	华电新疆天润托里新能源有限公司	1,650,976.00	165,097.60	1,650,976.00	82,548.80
应收账款	华电新能江西宜春新能源有限公司			101,617.20	5,080.86
应收账款	华电新能源集团股份有限公司	88,500.00			
应收账款	华电新乡发电有限公司	14,850.00			
应收账款	华电兴化太阳能发电有限公司			172,095.00	34,419.00
应收账款	华电云冈经济技术开发区新能源有限公司	1,895,197.37		375,949.40	18,797.47
应收账款	华电云阳县新能源有限公司	603,917.74	30,195.89	603,917.74	
应收账款	华电章丘发电有限公司	2,832,972.79	566,594.56	2,832,972.79	566,594.56
应收账款	华电郑州机械设计研究院有限公司	9,942,217.52	499,843.55	8,964,082.28	51,639.44
应收账款	华电重庆新能源有限公司	2,294,307.00	100,000.00	1,000,000.00	88,309.22
应收账款	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	737,163.00		5,080,000.00	508,000.00
应收账款	华电邹县发电有限公司	328,600.00	11,429.53	727,390.50	
应收账款	华新（松桃）新能源有限公司	13,097,115.58			
应收账款	江苏华电灌云风力发电有限公司	3,180,000.00			

应收账款	江苏华电句容发电有限公司	22,191.08	4,438.22	193,191.08	19,319.11
应收账款	江苏华电扬州中燃能源有限公司			996.99	
应收账款	江苏华电仪化热电有限公司	325,546.91	11,564.74	115,647.36	5,782.37
应收账款	辽宁华电铁岭发电有限公司	694,343.70	69,434.37	3,983,004.70	398,300.47
应收账款	辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	9,324,791.18	932,479.12	9,324,791.18	853,444.12
应收账款	南丹华电福瑞新能源有限公司	20,723,606.76		1,139,278.64	56,963.93
应收账款	内蒙古华电氢能科技有限公司	7,121,274.45	356,063.72	7,121,274.44	
应收账款	内蒙古华电乌达热电有限公司	1,715,640.86	857,820.43	1,715,640.86	857,820.43
应收账款	内蒙古华通瑞盛能源有限公司	3,555,600.00			
应收账款	内蒙古华伊卓资热电有限公司	8,220,019.00	648,952.31	8,220,019.00	277,240.48
应收账款	陕西华电榆横煤电有限责任公司			1,046,367.67	412,353.16
应收账款	汕头华电发电有限公司	14,790.00			
应收账款	上海华电电力发展有限公司望亭发电分公司	7,314,680.00	81,000.80	5,851,744.00	
应收账款	四川广元华电新能源有限公司	7,400,055.60			
应收账款	四川华电珙县发电有限公司	112,254.88	22,450.98	112,254.88	22,450.98
应收账款	四川华电内江燃气发电有限公司	1,261,693.99			
应收账款	苏尼特左旗华电风力发电有限公司	1,461,000.00	146,100.00	1,461,000.00	146,100.00
应收账款	天津军粮城发电有限公司			386,085.89	38,608.59
应收账款	桐梓华新新能源发展有限公司	4,020,944.20	201,047.21		
应收账款	新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	6,978,178.98	6,887,654.71	6,978,178.98	6,887,654.71
应收账款	新疆华电高昌热电有限公司	26,272,274.25	1,482,454.33	26,369,326.00	329,140.09
应收账款	新疆华电哈密热电有限责任公司	307,514.56	27,726.87	3,762,564.90	186,715.95
应收账款	新疆华电木垒新能源有限公司			4,291,716.50	214,585.82
应收账款	新疆华电天山绿色能源有限公司			3,950,130.64	

应收账款	新疆华电珍珠泉新能源有限公司			20,000.00	20,000.00
应收账款	云南华电大黑山风力发电有限公司	11,074,950.58	1,642,082.45	11,074,950.58	1,107,495.06
应收账款	云南华电巡检司发电有限公司	278,637.00	13,960.74	498,637.00	22,057.79
应收账款	浙江磐安华电福新能源有限公司			235,600.00	
应收账款	浙江玉环华电风力发电有限公司	149,805.00	7,490.25	5,229,557.27	
应收账款	中国华电科工集团有限公司	195,978,803.46	530,195.75	185,957,074.73	361,028.95
应收账款	重庆市潼南区华电新能源有限公司	3,624,472.61			
合同资产	安徽华电六安电厂有限公司	813,435.52	8,134.36		
合同资产	白音华金山发电有限公司	216,853.49	1,702.08	12,940.00	64.70
合同资产	丹东金山热电有限公司	1,060,547.24	10,605.47	1,150,000.33	11,500.00
合同资产	福建华电福瑞能源发展有限公司连江可门分公司	12,413,372.10	72,213.72	50,873,387.34	508,733.87
合同资产	福建华电可门发电有限公司	1,522,666.04	14,576.38	270,227.20	1,351.14
合同资产	甘肃天祝华电能源发展有限公司			8,298,133.00	41,490.67
合同资产	广东华电福新阳江海上风电有限公司	162,053.52	1,620.53	1,830,067.87	18,300.68
合同资产	广东华电惠州能源有限公司	1,141,592.00	9,988.93		
合同资产	广西钦州华电新能源风力发电有限公司	4,948,598.22	24,742.99		
合同资产	贵州大方发电有限公司	31,803.18	318.03		
合同资产	国电南京自动化股份有限公司	21,252,599.99	210,992.36	24,020,049.71	238,666.86
合同资产	杭州华电半山发电有限公司	37,895,641.50	378,956.42	59,998,164.64	599,981.65
合同资产	杭州华电能源工程有限公司	357,000.00	1,785.00	200,140.00	1,000.70
合同资产	杭州建德华电福新能源有限公司	1,060,200.00	10,307.50	1,060,200.00	10,307.50
合同资产	河北华电曹妃甸储运有限公司	20,687,259.25	206,872.60	66,094,581.97	660,945.82
合同资产	河北华电蔚州风电有限公司	15,348,692.95	76,743.46	15,348,692.95	76,743.46
合同资产	呼和浩特和林格尔新区华电能源有限公司	19,837,167.36	99,185.84	19,837,167.36	99,185.84

合同资产	湖南华电常德发电有限公司	0.18			
合同资产	华电（包头）清洁能源有限公司	2,338,899.00	11,694.50		
合同资产	华电（格尔木）能源有限公司	59,813,781.95	598,137.83	30,722,891.56	307,228.92
合同资产	华电（海西）新能源有限公司	4,377,732.75	43,777.33	4,377,732.75	43,777.33
合同资产	华电（拉萨堆龙德庆区）新能源有限公司	4,588,498.90	22,942.49		
合同资产	华电（莱州）新能源有限公司			1,951,487.30	9,757.44
合同资产	华电（台州湾新区）新能源有限公司	239,400.00	2,327.50	239,400.00	2,327.50
合同资产	华电（遵义播州）新能源有限公司	4,208,078.81	21,040.39	4,208,078.81	21,040.39
合同资产	华电电力科学研究院有限公司	29,980.00	149.90	29,980.00	149.90
合同资产	华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂	1,680,650.94	8,403.25	4,055,895.40	40,393.45
合同资产	华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司	285,661.68	2,856.62	1,920,118.10	9,600.59
合同资产	华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	791,363.74	3,956.82	1,000,897.35	6,033.97
合同资产	华电环球（北京）贸易发展有限公司	156,831.35	1,568.31		
合同资产	华电济南章丘热电有限公司	1,699,730.95	16,997.31	1,699,199.75	16,992.00
合同资产	华电龙口发电有限公司	21,506,768.34	184,767.67	25,478.67	254.79
合同资产	华电秦皇岛新能源有限公司			69,037,217.04	345,186.06
合同资产	华电青岛发电有限公司	5,986,008.08	58,962.18	5,806,427.86	58,064.28
合同资产	华电融资租赁有限公司	15,737,358.00	78,686.79	15,737,358.00	78,686.79
合同资产	华电山东物资有限公司			198,040.00	1,980.40
合同资产	华电滕州新源热电有限公司	1,301,794.93	6,508.97	1,301,794.93	6,508.97
合同资产	华电西藏能源有限公司巴玉分公司	1,350,000.00	13,500.00	1,350,000.00	13,500.00
合同资产	华电新疆发电有限公司昌吉分公司			8,280.76	82.81
合同资产	华电新疆发电有限公司红雁池分公司			28,208.74	282.09
合同资产	华电新疆发电有限			563,194.52	5,631.95

	公司乌鲁木齐分公司				
合同资产	华电新能（温岭）光伏发电有限公司	2,302,520.06	23,025.20	32,354,072.21	323,540.72
合同资产	华电新能新疆木垒新能源有限公司	7,122,376.85	35,611.88	7,122,376.85	35,611.88
合同资产	华电郑州机械设计研究院有限公司	5,158,306.18	28,999.49	848,714.00	4,243.57
合同资产	华电重庆新能源有限公司	2,201,763.20	11,008.82		
合同资产	华电重庆新能源有限公司奉节分公司	5,025,815.00	25,129.08		
合同资产	华电邹县发电有限公司	0.18			
合同资产	江苏华电句容发电有限公司	134,968.71	1,349.69		
合同资产	江苏华电扬州中燃能源有限公司	91,528.00	457.64	82,861.88	414.31
合同资产	江苏华电仪化热电有限公司	2,612,210.99	18,275.74	2,277,843.56	16,240.77
合同资产	辽宁华电铁岭发电有限公司	132,639.00	663.20	132,639.00	663.20
合同资产	辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司	42,149,208.83	421,492.09	34,181,322.40	341,813.22
合同资产	内蒙古华电氢能科技有限公司	0.01			
合同资产	内蒙古华电腾格里绿色能源有限公司巴彦浩特光伏分公司	5,770,321.03	57,703.21		
合同资产	内蒙古华通瑞盛能源有限公司	5,067,496.00	50,674.96		
合同资产	钦州华电福瑞新能源有限公司			4,948,598.22	24,742.99
合同资产	山西华电福新发展华朔能源有限公司	4,978,143.00	49,781.43		
合同资产	山西石泉煤业有限责任公司	699,700.00	6,997.00		
合同资产	陕西华电榆横煤电有限责任公司			64,920.64	649.21
合同资产	汕头华电发电有限公司	6,178,000.00	61,780.00		
合同资产	上海华电电力发展有限公司望亭发电分公司	1,424,354.00	7,125.21		
合同资产	四川华电内江燃气发电有限公司	1,187,078.26	11,870.78		
合同资产	桐梓华新新能源发展有限公司	4,020,944.30	20,104.72		

合同资产	新疆华电高昌热电有限公司	8,840,971.91	88,409.72	8,905,699.25	89,056.99
合同资产	新疆华电哈密热电有限责任公司	0.10		0.10	
合同资产	新疆华电天山绿色能源有限公司	86,165,317.14	672,739.11	75,411,649.52	754,116.50
合同资产	浙江磐安华电福新能源有限公司	2,120,400.00	20,615.00	2,120,400.00	20,615.00
合同资产	浙江玉环华电风力发电有限公司	78,620,208.75	599,559.57	68,084,354.04	493,614.46
合同资产	中国华电科工集团有限公司	99,143,018.32	847,887.67	124,380,197.32	9,041,621.69
其他非流动资产	安徽华电六安电厂有限公司			813,435.52	8,134.36
其他非流动资产	丹东金山热电有限公司	89,453.13	894.53		
其他非流动资产	福建华电可门发电有限公司	2,160,135.16	21,143.85	2,485,011.50	24,088.78
其他非流动资产	甘肃万胜矿业有限公司	1,857,130.96	18,571.31	1,857,130.96	18,571.31
其他非流动资产	广东华电福新阳江海上风电有限公司	1,662,500.00	16,625.00		
其他非流动资产	广东华电惠州能源有限公司			1,141,592.00	9,988.93
其他非流动资产	杭州华电半山发电有限公司	19,981,491.06	199,814.91	18,760,640.00	187,606.40
其他非流动资产	杭州华电能源工程有限公司			156,860.00	784.30
其他非流动资产	河北华电曹妃甸储运有限公司	1,884,471.00	9,422.35	56,565,143.32	535,468.58
其他非流动资产	湖南华电常德发电有限公司			0.18	
其他非流动资产	华电（包头）清洁能源有限公司			7,799,918.04	38,999.60
其他非流动资产	华电（海西）新能源有限公司	10,383,192.00	51,915.96	20,766,384.00	103,831.92
其他非流动资产	华电（拉萨堆龙德庆区）新能源有限公司			4,588,498.90	22,942.49
其他非流动资产	华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂			1,673,261.55	8,366.31
其他非流动资产	华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司	1,006,409.10	10,064.09	26,751,447.27	244,361.48
其他非流动资产	华电海南物资有限公司	120,419.74			
其他非流动资产	华电湖北发电有限公司黄石热电分公司	5,599.60	56.00	5,599.60	56.00
其他非流	华电环球（北京）贸	6,973,870.75	34,869.34	13,044,729.11	86,627.76

动资产	易发展有限公司				
其他非流动资产	华电龙口发电有限公司			6,027,823.43	30,139.12
其他非流动资产	华电青岛发电有限公司			179,580.22	897.90
其他非流动资产	华电融资租赁有限公司			4,968,999.99	49,690.00
其他非流动资产	华电山东物资有限公司	198,040.00	1,980.40		
其他非流动资产	华电云冈经济技术开发区新能源有限公司			3,304,404.93	33,044.05
其他非流动资产	华电郑州机械设计研究院有限公司			3,688,287.61	18,542.88
其他非流动资产	华电重庆新能源有限公司			2,201,763.20	11,008.82
其他非流动资产	华电重庆新能源有限公司奉节分公司			4,980,215.00	24,901.08
其他非流动资产	江苏华电句容发电有限公司			134,968.71	1,349.69
其他非流动资产	江苏华电仪化热电有限公司	294,004.62	1,470.02	309,142.21	1,545.71
其他非流动资产	辽宁华电铁岭发电有限公司			0.17	
其他非流动资产	辽宁铁岭华电氢能源科技发展有限公司			7,967,886.43	79,678.86
其他非流动资产	内蒙古华电氢能科技有限公司			0.01	-
其他非流动资产	山西锦兴能源有限公司			2,942,837.32	29,428.37
其他非流动资产	山西石泉煤业有限责任公司			699,700.00	6,997.00
其他非流动资产	陕西华电榆横煤电有限责任公司	73,174.35	731.74	8,253.71	82.54
其他非流动资产	汕头华电发电有限公司	4,968,999.99	49,690.00	6,178,000.01	61,780.00
其他非流动资产	新疆华电高昌热电有限公司	64,727.34	647.27		
其他非流动资产	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	31,463,783.60	31,463,783.60	31,463,783.60	31,463,783.60
其他非流动资产	浙江玉环华电风力发电有限公司			5,370,456.30	53,704.56
其他非流动资产	中国华电科工集团有限公司	25,197,659.74	8,131,801.60	9,852,812.53	49,264.06
其他应收款	北京华电数智云链科技有限公司	702,945.00			
其他应收款	电力工业产品质量标准研究所有限公			120.00	

	司				
其他应收款	福建华电电力工程有限公司	52,098.00	963.30	19,266.00	
其他应收款	福建华电福瑞能源发展有限公司连江可门分公司	36,651.60	1,832.58	36,651.60	
其他应收款	福建华电可门发电有限公司	553,448.50	82,822.58	615,263.90	33,746.47
其他应收款	华电国际电力股份有限公司邹县发电厂			100,000.00	100,000.00
其他应收款	华电和祥工程咨询有限公司	27,240.00	1,362.00	27,240.00	
其他应收款	华电能源股份有限公司物资分公司	13,551.00			
其他应收款	华电新疆发电有限公司昌吉分公司	5,000.00	5,000.00	5,000.00	5,000.00
其他应收款	华电招标有限公司	13,187,537.00	1,145,775.80	12,927,355.00	626,367.75
其他应收款	中国华电集团财务有限公司			164,360.57	
应收款项融资	福建华电储运有限公司			2,000,000.00	
应收款项融资	广东华电福新阳江海上风电有限公司			1,115,531.04	
应收款项融资	河北华电曹妃甸储运有限公司			1,000,000.00	
应收款项融资	华电滕州新源热电有限公司			2,000,000.00	
应收款项融资	华电新能（温岭）光伏发电有限公司			20,000,000.00	
应收款项融资	华电淄博热电有限公司			3,675,000.00	
应收款项融资	中国华电科工集团有限公司			850,000.00	
应收票据	福建华电储运有限公司			489,600.00	
应收票据	河北华电曹妃甸储运有限公司			3,227,337.00	
应收票据	中国华电科工集团有限公司			2,658,053.42	
预付账款	北京华电电子商务科技有限公司			47,841.00	
预付账款	北京华电万方认证有限公司	27,000.00			
预付账款	电力工业产品质量标准研究所有限公司			5,996.00	
预付账款	华电电科新能技术（杭州）有限公司	335,250.00		335,250.00	

预付账款	华电忻州广宇煤电有限公司	9,088.80		9,088.80	
预付账款	华电招标有限公司			424,554.00	
预付账款	中国华电集团高级培训中心有限公司	3,500.00		3,500.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北京华电数智云链科技有限公司	498,346.00	
应付账款	北京华电万方认证有限公司	170,539.99	345,420.99
应付账款	国电南京自动化股份有限公司	7,410,560.00	10,126,560.00
应付账款	华电（福建）风电有限公司	2,352,222.54	2,352,222.54
应付账款	华电和祥工程咨询有限公司	488,264.00	488,264.00
应付账款	华电科工集团创业投资有限公司	1,185,297.06	3,788,524.32
应付账款	华电水务工程有限公司	288,917.05	288,917.05
应付账款	华电招标有限公司		3,299,155.00
应付账款	华电郑州机械设计研究院有限公司	8,788,539.20	8,788,539.20
应付账款	华信保险经纪有限公司	17,590.76	17,590.76
应付账款	南京南自华盾数字技术有限公司	657,400.00	657,400.00
应付账款	厦门克利尔能源工程有限公司	13,124,187.30	14,106,462.32
应付账款	郑州国电机械设计研究所有限公司	3,368,434.54	2,323,042.95
应付账款	中国华电科工集团有限公司	1,599,633.61	1,599,633.61
合同负债	包头东华热电有限公司		8,429.38
合同负债	福建华电储运有限公司	10,052.68	
合同负债	甘肃华电腾格里绿色能源有限公司金昌发电分公司	22,675,955.41	14,277,634.07
合同负债	甘肃华电玉门风力发电有限公司	0.01	0.01
合同负债	贵州华电桐梓发电有限公司		4,714.29
合同负债	河北华电蔚州风电有限公司	5,542,265.69	5,542,265.69
合同负债	湖南华电常德发电有限公司		102,656.62
合同负债	华电（格尔木）能源有限公司	7,983,397.29	
合同负债	华电（曲靖）新能源开发有限公司	13,109,863.50	13,109,863.50
合同负债	华电（印江）新能源有限公司	7,630,559.82	3,590,851.68
合同负债	华电（重庆）燃机发电有限公司	5,245,308.67	
合同负债	华电福新（雅江）能源发展有限公司	70,845.05	
合同负债	华电福新广州能源有限公司		275,959.05
合同负债	华电福新能源股份有限公司北京分公司		40,049.84
合同负债	华电国际电力股份有限公司奉节发电厂		62,093.19
合同负债	华电国际电力股份有限公司清远分公司		0.01
合同负债	华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂		346,155.29
合同负债	华电国际电力股份有限公司朔州热电分公司	72,352.45	72,352.45
合同负债	华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司		908,828.44
合同负债	华电喀什能源有限公司	63,582,066.33	40,157,142.32
合同负债	华电莱州发电有限公司		15,238.07
合同负债	华电龙口发电有限公司		14,872,463.63
合同负债	华电秦皇岛新能源有限公司	108,203,624.12	

合同负债	华电融资租赁有限公司	44,376,591.42	13,155,428.57
合同负债	华电山东物资有限公司	37,430.44	70,413.10
合同负债	华电潍坊发电有限公司		64,469.64
合同负债	华电巫溪县新能源有限公司		3,173,451.33
合同负债	华电忻州广宇煤电有限公司	268,905.49	670,958.88
合同负债	华电新乡发电有限公司		71,712.85
合同负债	江苏华电扬州中燃能源有限公司	6,847.44	
合同负债	江苏华电仪化热电有限公司	344,286.74	
合同负债	内蒙古华通瑞盛能源有限公司		1,345,517.86
合同负债	内蒙古蒙泰不连沟煤业有限公司煤研石热电厂		25,628.99
合同负债	山西锦兴能源有限公司	51,784.21	50,444.92
合同负债	陕西华电榆横煤电有限责任公司	0.01	
合同负债	陕西华电榆横煤电有限责任公司榆横发电厂	986,677.66	986,677.66
合同负债	汕头华电发电有限公司	2,598,662.60	2,598,662.60
合同负债	上海华电电力发展有限公司望亭发电分公司		275,832.73
合同负债	四川广元华电新能源有限公司		6,623,233.14
合同负债	四川华电内江燃气发电有限公司		818,559.57
合同负债	四川盐源华电新能源有限公司	5,832,629.37	5,832,629.37
合同负债	天津军粮城发电有限公司	279,139.36	
合同负债	新疆华电天山绿色能源有限公司	3,461,593.38	
其他流动负债	包头东华热电有限公司		1,011.53
其他流动负债	福建华电储运有限公司	1,206.32	
其他流动负债	甘肃华电腾格里绿色能源有限公司金昌发电分公司	2,721,114.65	1,713,316.09
其他流动负债	甘肃华电玉门风力发电有限公司	-	
其他流动负债	贵州华电桐梓发电有限公司		565.72
其他流动负债	河北华电蔚州风电有限公司	720,494.54	720,494.54
其他流动负债	湖南华电常德发电有限公司		12,318.79
其他流动负债	华电（格尔木）能源有限公司	1,037,841.65	
其他流动负债	华电（曲靖）新能源开发有限公司	1,704,282.25	1,704,282.26
其他流动负债	华电（印江）新能源有限公司	991,972.78	466,810.72
其他流动负债	华电（重庆）燃机发电有限公司	629,437.04	
其他流动负债	华电福新（雅江）能源发展有限公司	8,501.41	
其他流动负债	华电福新广州能源有限公司		33,115.09
其他流动负债	华电福新能源股份有限公司北京分公司		4,805.98
其他流动负债	华电国际电力股份有限公司奉节发电厂		7,451.18
其他流动负债	华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂		41,538.64
其他流动负债	华电国际电力股份有限公司朔州热电分公司	8,682.29	8,682.29
其他流动负债	华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司		109,059.41
其他流动负债	华电喀什能源有限公司	7,709,580.77	4,898,589.89
其他流动负债	华电莱州发电有限公司		1,828.57
其他流动负债	华电龙口发电有限公司		1,784,695.64
其他流动负债	华电秦皇岛新能源有限公司	14,066,471.13	
其他流动负债	华电融资租赁有限公司	5,768,956.88	1,710,205.47
其他流动负债	华电山东物资有限公司	4,491.65	8,449.57
其他流动负债	华电潍坊发电有限公司		7,736.36
其他流动负债	华电巫溪县新能源有限公司		412,548.67
其他流动负债	华电忻州广宇煤电有限公司	32,268.66	80,515.07

其他流动负债	华电新乡发电有限公司		8,605.54
其他流动负债	江苏华电扬州中燃能源有限公司	821.69	
其他流动负债	江苏华电仪化热电有限公司	41,314.41	
其他流动负债	内蒙古华通瑞盛能源有限公司		161,462.14
其他流动负债	内蒙古蒙泰不连沟煤业有限责任公司煤研石热电厂		3,075.48
其他流动负债	山西锦兴能源有限公司	6,214.10	6,053.39
其他流动负债	陕西华电榆横煤电有限责任公司		
其他流动负债	陕西华电榆横煤电有限责任公司榆横发电厂	118,401.32	118,401.32
其他流动负债	汕头华电发电有限公司	311,839.51	311,839.51
其他流动负债	上海华电电力发展有限公司望亭发电分公司		33,099.93
其他流动负债	四川广元华电新能源有限公司		861,020.31
其他流动负债	四川华电内江燃气发电有限公司		98,227.15
其他流动负债	四川盐源华电新能源有限公司	758,241.82	758,241.82
其他流动负债	天津军粮城发电有限公司	33,496.72	
其他流动负债	新疆华电天山绿色能源有限公司	415,391.21	
其他应付款	北京华电万方认证有限公司	99,600.00	54,000.00
其他应付款	华电科工集团创业投资有限公司	1,977,172.03	1,052,984.04
其他应付款	华电龙口发电有限公司	16,657.19	16,657.19
其他应付款	华电水务工程有限公司	55,778.91	34,485.94
其他应付款	华电郑州机械设计研究院有限公司		638.03
其他应付款	郑州国电机械设计研究所有限公司	120.00	120.00
其他应付款	中国华电集团财务有限公司	853,730.72	
其他应付款	中国华电集团高级培训中心有限公司	3,840.00	3,840.00
其他应付款	中国华电集团有限公司	22,000,000.00	22,000,000.00
其他应付款	中国华电科工集团有限公司	11,451,344.47	11,451,344.47

(3). 其他项目

☐适用 ☒不适用

7、关联方承诺

☒适用 ☐不适用

公司2025年4月16日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露了《关于控股股东增持公司股份计划的公告》，公司控股股东中国华电科工集团有限公司基于对中国资本市场的坚定信心，基于对公司投资价值的认可和未来发展前景的信心，拟自2025年4月16日起6个月内通过上海证券交易所交易系统集中竞价或大宗交易方式增持公司A股股份，累计增持金额不低于人民币2,000万元、不超过4,000万元且累计增持比例不超过公司总股本的2%，本次增持计划不设定价格区间，资金来源为自有资金或自筹资金。

增持计划的实施进展：2025年6月30日，华电科工集团通过上海证券交易所集中竞价交易方式增持公司股份3,887,300股，占公司已发行总股份的0.33%；截至2025年6月30日，华电科工集团持有公司股份733,007,656股，占公司已发行总股份的62.88%。

8、其他

☐适用 ☒不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	注 1
授予日权益工具公允价值的确定方法	
授予日权益工具公允价值的重要参数	
可行权权益工具数量的确定依据	公司根据在职激励对象对应的权益工具、本年度及未来年度公司业绩、激励对象绩效考核的预测进行确认
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	8,740,677.00

其他说明

注 1：限制性股票的授予价格的定价基准日为限制性股票激励计划草案公布日。授予价格不得低于股票票面金额，且不得低于下列价格较高者：1. 限制性股票激励计划草案公告前 1 个交易日公司标的股票交易均价的 60%；2. 限制性股票激励计划草案公告前 20、60、120 个交易日的公司标的股票交易均价之一的 60%。

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

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司已开具尚未结清的信用证金额为 441,010.00 美元；已开具尚未到期的保函金额为 5,392,500.00 美元、1,814,392,632.67 元人民币。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

☐适用 ☒不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☐适用 ☒不适用

3、其他

☐适用 ☒不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、利润分配情况

☐适用 ☒不适用

3、销售退回

☐适用 ☒不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2). 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2). 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、年金计划

☒适用 ☐不适用

公司为中层及以上干部和满足条件的员工建立了年金计划,企业缴费直接在成本费用中列支,个人缴费由企业从员工个人工资中代扣缴纳,企业和个人缴费标准符合国家有关规定。截至 2025 年 6 月 30 日,公司共有 800 人参与了企业年金计划。

5、 终止经营

☐适用 ☒不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

☒适用 ☐不适用

1. 报告分部的确定依据与会计政策

满足下列三个条件之一可确认为经营分部：

- (1) 该分部的分部收入占所有分部收入合计的 10%或者以上；
- (2) 该分部的分部利润（亏损）的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的 10%或者以上；
- (3) 该分部的分部资产占所有分部资产合计额的 10%或者以上。

未满足这些条件，但公司认为披露该经营分部信息对财务报告使用者有用的，也可将其确定为报告分部。报告分部的数量通常不超过 10 个。报告分部的数量超过 10 个需要合并的，以经营分部的合并条件为基础，对相关的报告分部予以合并。报告分部的对外交易收入合计额占合并总收入或公司总收入的比重未达到 75%的，将其他分部确定为报告分部（即使它们未满足规定的条件），直到该比重达到 75%。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	物料输送系统工程	热能工程	高端钢结构工程	海洋工程	氢能工程	合计
一、营业收入	955,021,946.14	893,168,603.01	1,307,176,982.70	689,251,541.18	13,060,404.07	3,857,679,477.10
二、营业成本	833,826,995.48	761,189,643.15	1,106,614,357.63	659,298,926.69	32,580,101.32	3,393,510,024.27
三、毛利	121,194,950.66	131,978,959.86	200,562,625.07	29,952,614.49	-19,519,697.25	464,169,452.83

(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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,106,145,212.26	948,199,140.85

6 个月以内（含 6 个月）	755,968,359.55	694,324,143.30
6 个月-1 年（含 1 年）	350,176,852.71	253,874,997.55
1 至 2 年	231,258,125.36	221,070,595.74
2 至 3 年	88,990,759.49	51,725,714.34
3 年以上		
3 至 4 年	33,375,398.63	29,060,460.29
4 至 5 年	7,125,217.19	3,294,257.60
5 年以上	117,452,694.21	115,513,459.92
合计	1,584,347,407.14	1,368,863,628.74

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比 例 (%)	
按单项计提 坏账准备	60,277,326.18	3.80	60,277,326.18	100.00		60,982,655.15	4.45	60,982,655.15	100.00	
按组合计提 坏账准备	1,524,070,080.96	96.20	136,023,793.41	8.93	1,388,046,287.55	1,307,880,973.59	95.55	116,037,085.22	8.87	1,191,843,888.37
其中：										
账龄组合	1,524,070,080.96	96.20	136,023,793.41	8.93	1,388,046,287.55	1,307,880,973.59	95.55	116,037,085.22	8.87	1,191,843,888.37
合计	1,584,347,407.14	/	196,301,119.59	/	1,388,046,287.55	1,368,863,628.74	/	177,019,740.37	/	1,191,843,888.37

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由

辽宁中科天道新能源装备工业有限公司	1,081,754.00	1,081,754.00	100.00	无法收回
青海文通盐桥化肥有限公司	770,112.45	770,112.45	100.00	无法收回
青海盐湖海纳化工有限公司	32,355,479.50	32,355,479.50	100.00	无法收回
青海盐湖机电装备技术有限公司	260,402.62	260,402.62	100.00	无法收回
青海盐湖镁业有限公司	18,918,746.08	18,918,746.08	100.00	无法收回
青海盐湖硝酸盐业股份有限公司	6,890,831.53	6,890,831.53	100.00	无法收回
合计	60,277,326.18	60,277,326.18	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：
☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：
☒适用 ☐不适用
组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

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）	755,968,359.55		
6 个月-1 年（含 1 年）	350,176,852.71	17,508,842.63	5.00
1 至 2 年	231,133,046.24	23,113,304.63	10.00
2 至 3 年	88,990,759.49	17,798,151.90	20.00
3 至 4 年	33,375,398.63	16,687,699.33	50.00
4 至 5 年	7,019,738.86	3,509,869.44	50.00
5 年以上	57,405,925.48	57,405,925.48	100.00
合计	1,524,070,080.96	136,023,793.41	

按组合计提坏账准备的说明：
☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额		期末余额
		计提	收回或转回	
按单项计提坏账准备	60,982,655.15		705,328.97	60,277,326.18
按组合计提坏账准备	116,037,085.22	19,986,708.19		136,023,793.41
合计	177,019,740.37	19,986,708.19	705,328.97	196,301,119.59

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况
☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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（%）	坏账准备期末余额
中国华电科工集团有限公司	85,640,123.36	119,130,624.64	204,770,748.00	4.62	8,953,639.00
河北华电曹妃甸储运有限公司	143,136,853.41	22,571,730.25	165,708,583.66	3.74	3,639,585.78
中广核新能源（阳江阳东）有限公司	27,013,890.29	134,100,448.81	161,114,339.10	3.63	1,341,004.48
北方华锦联合石化有限公司	16,068,540.12	120,939,446.11	137,007,986.23	3.09	1,209,394.47
揭阳前詹风电有限公司	4,751,999.83	129,247,914.40	133,999,914.23	3.02	1,270,254.45
合计	276,611,407.01	525,990,164.21	802,601,571.22	18.11	16,413,878.18

其他说明
无

其他说明：
□适用 √不适用

2、其他应收款

项目列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	46,852,659.42	46,852,659.42
其他应收款	40,939,152.66	27,456,397.10
合计	87,791,812.08	74,309,056.52

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 重要逾期利息

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

按组合计提坏账准备：

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐ 适用 ☒ 不适用

(5). 坏账准备的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1). 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
河南华电金源管道有限公司	3,802,182.06	3,802,182.06
华电曹妃甸重工装备有限公司	11,971,470.04	11,971,470.04
华电重工机械有限公司	31,079,007.32	31,079,007.32
合计	46,852,659.42	46,852,659.42

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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
华电曹妃甸重工装备有限公司	11,971,470.04	5年以上	资金紧张	否
华电重工机械有限公司	31,079,007.32	5年以上	资金紧张	否
合计	43,050,477.36	/	/	/

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	31,529,817.03	22,396,320.82
6 个月以内（含 6 个月）	28,162,893.54	13,032,063.82
6 个月-1 年（含 1 年）	3,366,923.49	9,364,257.00
1 至 2 年	10,336,069.49	5,187,958.91
2 至 3 年	1,119,470.00	205,430.68
3 年以上		
3 至 4 年	95,000.00	2,745,577.25
4 至 5 年	160,046.29	140,046.29
5 年以上	9,334,322.23	10,234,322.23
合计	52,574,725.04	40,909,656.18

(2). 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
投标保证金	18,423,939.35	21,793,153.00
单位往来	25,269,372.42	10,914,193.18
专利权使用许可保证金	8,000,000.00	8,000,000.00
个人往来及备用金	825,213.27	46,110.00
安全保证金	56,200.00	156,200.00
合计	52,574,725.04	40,909,656.18

(3). 坏账准备计提情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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	整个存续期预	整个存续期预期	

	信用损失	期信用损失(未发生信用减值)	信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	469,316.85	12,983,942.23		13,453,259.08
本期转回	1,817,686.70			1,817,686.70
2025年6月30日余额	-1,348,369.85	12,983,942.23		11,635,572.38

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
		收回或转回	
按组合计提坏账准备	13,453,259.08	1,817,686.70	11,635,572.38
合计	13,453,259.08	1,817,686.70	11,635,572.38

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明
无

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：
☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：
☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
国家税务总局北京市丰台区税务局	12,459,669.90	23.70	单位往来	0-6 个月， 1-2 年	3,943.54
上海泽玛克敏达机械设备有限公司	8,000,000.00	15.22	专利权使用许可保	5 年以上	8,000,000.00

司			证金		
华电招标有限公司	5,962,057.00	11.34	投标保证金	0-6 个月, 1-2 年	1,080,775.80
中招国际招标有限公司	1,761,800.00	3.35	投标保证金	0-6 个月	
浙江天音管理咨询有限公司	1,749,881.00	3.33	投标保证金	0-6 个月, 6 个月-1 年	7,469.05
合计	29,933,407.90	56.93	/	/	9,092,188.39

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

3、 长期股权投资

☒ 适用 ☐ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额		期初余额	
	账面余额	账面价值	账面余额	账面价值
对子公司投资	1,184,759,470.50	1,184,759,470.50	1,184,759,470.50	1,184,759,470.50
合计	1,184,759,470.50	1,184,759,470.50	1,184,759,470.50	1,184,759,470.50

(1). 对子公司投资

☒ 适用 ☐ 不适用

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位	期初余额 (账面价值)	期末余额 (账面价值)
华电曹妃甸重工装备有限公司	413,299,285.50	413,299,285.50
华电重工机械有限公司	294,378,170.63	294,378,170.63
武汉华电工程装备有限公司	100,451,209.00	100,451,209.00
河南华电金源管道有限公司	30,634,887.00	30,634,887.00
深圳市通用氢能科技有限公司	249,795,918.37	249,795,918.37
华电蓝科科技股份有限公司	39,200,000.00	39,200,000.00
华电(巴彦淖尔)新能源高端装备有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00
华电(阳江)海上风电运维有限公司	7,000,000.00	7,000,000.00

(2). 对联营、合营企业投资

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明:

☐ 适用 ☒ 不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,264,162,329.57	2,051,331,032.67	1,719,499,079.36	1,518,971,752.08
合计	2,264,162,329.57	2,051,331,032.67	1,719,499,079.36	1,518,971,752.08

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
高端钢结构工程	179,004,885.46	133,318,926.75
海洋工程	574,392,352.42	551,508,265.93
氢能业务	11,454,881.10	31,047,034.44
热能工程	821,326,166.16	726,671,387.91
物料输送系统工程	677,984,044.43	608,785,417.64
按经营地区分类		
东北	249,984,488.45	236,601,801.29
海外	133,303,256.20	110,279,857.04
华北	218,790,933.54	241,695,906.83
华东	521,531,857.01	406,552,010.49
华南	449,676,214.48	434,809,881.28
华中	209,124,070.92	185,184,844.14
西北	468,583,416.38	426,344,422.89
西南	13,168,092.59	9,862,308.71
合计	2,264,162,329.57	2,051,331,032.67

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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		3,802,182.06
交易性金融资产在持有期间的投资收益	28,309.75	
债权投资在持有期间取得的利息收入	6,241,800.70	6,663,645.88
处置其他债权投资取得的投资收益	21,975.00	
合计	6,292,085.45	10,465,827.94

其他说明：

无

6、其他

☐适用 ☒不适用

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 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	9,374.45	
计入当期损益的政府补助，但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	1,428,591.32	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	705,328.97	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	154,267.05	
减：所得税影响额	344,634.27	
少数股东权益影响额（税后）	511,389.73	
合计	1,441,537.79	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	1.26	0.0466	0.0465
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.22	0.0454	0.0453

3、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

董事长：彭刚平

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 22 日

修订信息

☐适用 ☒不适用