

公司代码：601226

公司简称：华电重工

华电重工股份有限公司

2020 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、准确、完整，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、公司负责人文端超、主管会计工作负责人赵江及会计机构负责人（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、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

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、重大风险提示

国家能源局 2016 年 10 月发布《关于进一步调控煤电规划建设的通知》，提出进一步调控煤电规划建设，规范煤电开工建设秩序，严肃处理违规建设项目，化解煤电潜在过剩风险。2016 年 11 月，国家能源局发布《电力发展“十三五”规划（2016-2020 年）》，提出加快煤电转型升级，取消和推迟煤电建设项目 1.5 亿千瓦以上，装机规模控制在 11 亿千瓦以内。2017 年 7 月，国家发展改革委、国家能源局等 16 部委联合印发《关于推进供给侧结构性改革 防范化解煤电产能过剩风险的意见》，提出“十三五”期间淘汰落后煤电产能 0.2 亿千瓦以上。各发电集团都对已核准的火电项目不同程度地采取了缓建或停建措施。2019 年，全国新增煤电装机容量为 2,989 万千瓦，比上年少投产 67 万千瓦。公司物料、热能、电站钢结构中的部分传统业务或产品面临在手合同执行进度放缓、新合同获取难度加大、项目利润空间变小、项目执行难度提升等风险。为顺应国家能源产业发展趋势，公司正在大力发展海上风电、料场封闭、燃机设备成套、噪声治理、智能输送、供热管网等新兴业务，积极构建可持续健康发展的新业务结构。另外，我国“新型基础设施建设”的发展以及电力行业自身转型，将给电源侧基建带来一定机遇，从 2020 年省级重点能源项目情况来看，山西、陕西、内蒙、新疆等多个地区明确了新建煤电项目。

十、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	公司业务概要.....	9
第四节	经营情况的讨论与分析.....	23
第五节	重要事项.....	46
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	81
第七节	优先股相关情况.....	83
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	84
第九节	公司债券相关情况.....	85
第十节	财务报告.....	86
第十一节	备查文件目录.....	186

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		
华电重工、本公司、公司	指	华电重工股份有限公司
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
河南华电	指	河南华电金源管道有限公司
华电科工	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
五大发电集团	指	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、中国国电集团有限公司、国家电力投资集团有限公司
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
环保部	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
央行	指	中国人民银行
保荐机构、招商证券	指	招商证券股份有限公司
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	华电重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	华电重工股份有限公司
公司的中文简称	华电重工
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	文端超

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	赵江	高萍
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
公司注册地址的邮政编码	100070
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	报告期内，公司基本情况未发生变更

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	《中国证券报》、《证券日报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	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	报告期内，公司信息披露及备置地点未发生变更。

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	华电重工	601226	/

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	3,291,525,506.55	2,941,341,949.99	11.91
归属于上市公司股东的净利润	-24,475,547.86	27,026,646.80	-190.56
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-32,398,523.12	17,595,077.24	-284.13
经营活动产生的现金流量净额	-196,966,857.92	-231,425,453.70	14.89
	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	3,599,842,273.55	3,624,607,231.69	-0.68
总资产	9,028,081,784.59	9,167,741,433.72	-1.52

(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)	-0.0212	0.0234	-190.60
稀释每股收益(元/股)	-0.0212	0.0234	-190.60
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.0281	0.0152	-284.87
加权平均净资产收益率(%)	-0.68	0.76	减少1.44个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-0.90	0.49	减少1.39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、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下降 190.56%、284.13%，主要原因为受市场环境、新冠疫情等因素影响，项目利润下降。

2、基本每股收益、稀释每股收益较上年同期下降 190.60%，扣除非经常性损益后的每股收益较上年同期下降 284.87%，主要是净利润较上年同期减少。

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)
非流动资产处置损益	63,333.71	处置固定资产及无形资产等长期资产净收益

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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	6,645,021.77	
委托他人投资或管理资产的损益	7,867,666.05	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,027,811.55	
少数股东权益影响额	-193,003.22	
所得税影响额	-1,432,231.50	
合计	7,922,975.26	

十、其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 报告期内公司所从事的主要业务及其经营模式



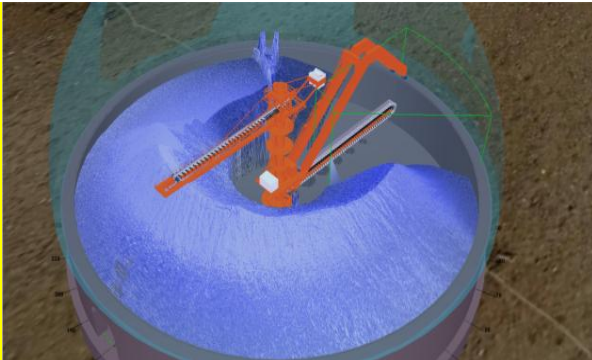
本公司作为工程整体解决方案供应商，业务集工程系统设计、工程总承包以及核心高端装备研发、设计、制造于一体，主要为客户在物料输送系统工程、热能工程、高端钢结构工程、海洋与环境工程、煤炭清洁高效利用工程等方面提供工程系统整体解决方案。公司是细分领域中具有丰富工程总承包经验和突出技术创新能力的骨干企业之一，经过多年发展，积累了丰富的客户资源，树立了良好的市场品牌，目前业务已拓展至电力、港口、冶金、石油、化工、煤炭、建材及采矿等多个行业，项目遍及全国各地及海外十余个国家。

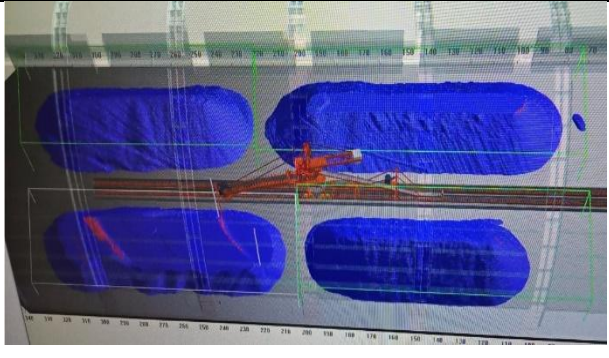
1、物料输送系统工程业务

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、排土机、翻车机等，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）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	<p>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。</p>	
港口码头装卸运输系统	<p>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。</p>	

系统/ 产品	说明	
新一代四卷筒抓斗卸船机	<p>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。</p>	
管状带式输送机系统	<p>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。</p>	
长距离曲线带式输送机系统	<p>长距离曲线带式输送机系统是公司的特色产品，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。</p>	
电厂输煤系统	<p>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。</p>	
全自动堆取料控制系统	<p>公司自主研发了圆形料场全自动无人堆取料机控制系统、条形料场全自动堆取料控制系统，并在工程中成功应用。</p> <p>圆形料场全自动无人堆取料机控制系统是一种结合堆场物料实时监测、堆取料机空间状态实时监测、设备自动化控制系统和燃料信息化平台等多个子系统为一体的综合型系统，目的是全面提升设备的智能化水平，改善操作人员的作业环境，提高设备作业效率。</p>	

系统/ 产品	说明
	<p>条形料场全自动堆取料控制系统通过科学合理的堆取料作业程序实现堆料、取料作业的无人化、自动化作业。斗轮堆取料机在自动化作业模式下，堆料效率与前沿设备的效率完全匹配，自动化取料作业过程中的平均效率大幅提高。相比传统人工取料，全自动取料的料堆平整、流量稳定，可实现一键启停，有效减少司机操作疲劳，更安全，更绿色。</p> 

(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，业务遍及印度、印尼、菲律宾、越南、柬埔寨、澳大利亚等国家和地区。

(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、标的金额的不同，将采购方式分为招标采购、询价采购、竞争性谈判采购（公开和邀请）、单一来源采购、规模采购、自有产品采购、集团内采购和其他方式采购等，采购活动遵循“公平高效、透明规范、诚实信用”的原则，依据《供方管理办法》、《采购控制程序》等制度对供应商进行严格管理，有效控制项目成本，确保采购产品和服务的质量，提高效益，实现定成本与高品质之间的平衡。

(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。首先由事业部项目经理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主要是为火电厂、燃气电厂提供四大管道系统、空冷系统、燃气电厂燃机系统设备成套的解决方案。电站四大管道系统业务主要是向火电厂提供四大管道系统整体解决方案，包括系统设计、管材、管件供货以及管道工厂化配制、安装指导等。电站空冷系统业务主要是向缺水地区的火电厂提供空冷系统整体解决方案，包括空冷技术研发、系统设计、核心设备研发制造及成套供货、安装调试等。燃气电厂燃机系统设备成套业务主要为用户提供燃气轮机及联合循环电厂主机设备的成套供货及服务，包括燃气轮机、蒸汽轮机、发电机等主机设备成套供货及服务。本公司已取得特种设备设计许可证（压力管道）、ASME（S）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。	
重型燃机主机岛成套	成套供应西门子E级及以上重型燃机产品用于燃气联合循环电站。	

(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河南华电予以实施。

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。

燃气电厂燃机系统设备成套业务，目前主要提供燃气轮机、蒸汽轮机和发电机等设备的成套供货，其中燃机设备由西门子独家提供，并提供安装及调试的技术指导；未来将着力于建设和提高燃气循环电站系统的工程技术能力、工程管理能力 and 维保能力，向燃气联合循环电站系统方案解决商方向发展。

(2) 采购模式

热能工程业务采购的主要方式包括竞争性谈判采购、询价采购、单一来源采购和委托招标采购等。

(3) 营销模式

本公司热能工程业务主要针对火力发电、燃气发电企业。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，目前已与五大发电集团、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、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业务、热能工程业务、海洋与环境工程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二级、机电设备安装工程专业承包企业资质证书（三级）、环保工程专业承包叁级等钢结构工程资质。

系统/ 产品	说明	
散料 仓储 封闭 系统 工程	<p>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。</p>	
钢结 构冷 却塔	<p>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形式的间冷塔产品。承揽华电土右电厂 2×660MW 空冷机组工程和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。</p>	
民用 建筑 钢结 构工 程	<p>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。</p>	
工业 项目 钢结 构供 货业 务	<p>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。</p>	

系统/ 产品	说明	
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连接结构工程项目。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	公司先后为干河口第七风电场、玉门黑崖子电厂风电场等风电工程提供风电塔架。	

(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。采购模式为通过竞争性谈判、询价等采购方式,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委托招标、竞争性谈判和询价采购的方式,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

海上风电业务致力于成为国内一流的海上风电工程系统方案提供商。公司开展海上风电业务以来,与众多行业内相关公司进行技术交流与合作,掌握了海上风电场建设在设计、制造、施工等多个环节的关键技术。通过汲取欧洲 20 多年发展海上风电的技术和经验,并结合国内风场的实际情况,制定出一整套适合国情的、以单桩基础和分体式安装为典型技术路线的海上风电建设施工方案。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叁级资质、中国钢结构制造企业资质证书(特级)等,具备了从事海上风电工程 EPC 总承包的设计、施工资质,拥有“华电 1001”自升式海上作业平台等关键船机设备。

系统/产品	说明	
海上风电系统	<p>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、风机塔筒的制造及海上运输；风机基础施工、升压站基础施工、测风塔基础施工、过渡段安装；风电机组及塔筒安装、升压站结构及设备组件安装、海上测风塔安装、海缆敷设；海上风电场运营期维护等。</p>	

(1) 运营模式

本公司一方面依托自有施工船机设备、临港生产制造基地、其他战略合作伙伴资源等各方面优势，带动海上风电业务施工总承包的销售，同时通过加强施工船机设备的管理，提高其工作效率，严格把控生产制造质量，以提高施工总承包的整体质量，两者相互促进，使得公司的海上风电业务在业内拥有较高的市场认知度。

另一方面依托华电集团内项目和国内外设计方面合作伙伴力量，积极筹备 EPC 模式的实施，已于报告期内以 EPC 总承包模式签订广东揭阳海上风电项目。

(2) 采购模式

本公司海上风电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、必备损耗品的采购以及必要的制造分包等，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。根据不同采购标的、金额，本公司海上风电业务的采购方式分为询价采购、竞争性谈判采购、单一来源采购、招标采购等。本公司依据《供方管理办法》及《采购控制程序》等制度对供应商进行严格管理。

(3) 生产模式

海上风电塔架及桩基础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。本公司根据业主方提供的设计图纸，由本公司自有生产基地负责实施生产，必要时进行分包。本公司自有生产基地负责实施生产时，首先由事业部项目经理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) 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”自升式海上作业平台或合作伙伴的其他配套船只及设备完成打桩和安装施工。风机主机由主机厂家运输至施工现场，利用本公司自有的“华电 1001 号”自升式海上作业平台完成吊装。

5、工业噪声治理工程

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，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其密切相关的厂房建筑结构，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、石化等其它领域噪声治理市场。本公司已取得环境工程（物理污染防治工程）专项乙级工程设计资质、环保工程专业承包三级资质、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、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。	

(1) 运营模式


以噪声控制新技术、新产品研发为龙头，以电厂噪声控制、建筑结构设计为支撑，集成与噪声治理密切相关的钢结构主厂房、建筑结构的业务，为客户提供专业、科学、经济高效的系统解决方案和高品质的产品，实施从现场测试、咨询、方案设计、施工图设计、产品设计及制造、安装、调试、验收一体化服务，致力于成为工业噪声控制领域国内领先的系统方案解决商。公司专业齐全，建筑、结构、噪声专业共同发展，噪声治理技术可以应用于工业与民用建筑领域，通过噪声治理业务发展建立建筑、结构、噪声一体式 EPC 模式。

(2) 采购模式

公司噪声治理业务的采购主要包括原辅材料、成型产品采购及施工分包。原辅材料包括吸音棉、阻尼、钢材、金属板材等，成型产品包括隔声门、隔声窗、消声器等。根据不同采购标的、金额，采购方式主要包括询价采购、竞争性谈判采购、招标采购等。建立了噪声治理产品采购数据库，可快速查询、比较各个供应商及各产品的近期价格水平；扩大合格供应商资源，优化整合，打造噪声治理业务优质、稳健的产业链，优化设计，降低采购成本、提高效益。

6、煤炭清洁高效利用工程

以煤炭清洁高效利用为业务主线，采用“工艺包开发”等发展策略，逐渐发展煤焦油加氢、蒽油加氢等业务，向用户提供工艺包设计、基础设计、供货、培训、开车运行等一条龙的总承包服务，为相关企业提供工程系统解决方案。

系统/产品	说明	
煤焦油（蒽油）加氢系统	以焦化厂的高温煤焦油及焦炉煤气为原料，通过先进的加氢处理技术，生产低硫低氮低凝点的燃料油。系统反应温度约 400℃，操作压力 18MPa，液收可达 96%以上。	

公司从事煤炭清洁高效利用工程业务主要采用 EPC 模式，即向客户提供包括工艺包开发、系统工程设计、材料和设备采购、施工安装以及开车试运行在内的“交钥匙”服务，公司就项目整体质量、进度、成本对项目业主负责。针对项目业主的不同需求，业务模式可调整为设计+供货（EP 模式）或单独提供工艺包开发及工程设计服务。

(二) 报告期内公司业绩驱动因素变化情况

1、宏观因素变化情况

2020 年上半年，我国国内生产总值 456,614 亿元，同比下降 1.6%。分季度看，一季度下降 6.8%，二季度增长 3.2%。分产业看，第一产业增加值 26,053 亿元，同比增长 0.9%；第二产业增加值 172,759 亿元，同比下降 1.9%；第三产业增加值 257,802 亿元，同比下降 1.6%。

(1) 工业生产逐步恢复

2020 年上半年，全国规模以上工业增加值同比下降 1.3%，降幅比一季度收窄 7.1 个百分点。采矿业增加值下降 1.1%，制造业增加值下降 1.4%，电力、热力、燃气及水生产和供应业增加值下降 0.9%，降幅分别比一季度收窄 0.6、8.8、4.3 个百分点。高技术制造业和装备制造业增加值分别同比增长 4.5%、0.4%。1-5 月份，全国规模以上工业企业实现利润 18,435 亿元，同比下降 19.3%，降幅持续收窄。6 月份，中国制造业采购经理指数为 50.9%，比 5 月份上升 0.3 个百分点，连续 4 个月位于临界点之上。

(2) 固定资产投资降幅收窄

2020 年上半年，全国固定资产投资（不含农户）281,603 亿元，同比下降 3.1%，降幅较一季度收窄 13.0 个百分点。分领域看，基础设施投资同比下降 2.7%，制造业投资同比下降 11.7%，较一季度分别收窄 17.0、13.5 个百分点；房地产开发投资同比增长 1.9%。分产业看，第一产业投资同比增长 3.8%，第二产业投资同比下降 8.3%，第三产业投资同比下降 1.0%。高技术产业投资同比增长 6.3%。其中，高技术制造业和高技术服务业投资分别增长 5.8% 和 7.2%。高技术制造业中，医药制造业、计算机及办公设备制造业投资分别同比增长 13.6%、8.2%。高技术服务业中，电子商务服务业、科技成果转化服务业投资分别同比增长 32.0%、21.8%。

(3) 货物进出口情况好于预期

2020 年上半年，货物进出口总额 142,379 亿元，同比下降 3.2%，降幅比一季度收窄 3.3 个百分点。其中，出口 77,134 亿元，同比下降 3.0%，进口 65,245 亿元，同比下降 3.3%，贸易顺差 11,889 亿元。上半年，一般贸易进出口占进出口总额的比重为 60.1%，比上年同期提高 0.4 个百分点。机电产品出口占出口总额的比重为 58.6%，比上年同期提高 0.5 个百分点。全国规模以上工业企业实现出口交货值 54,250 亿元，同比下降 4.9%，降幅比一季度收窄 5.4 个百分点。

(4) 货币政策为稳经济保就业提供支持

2020 年上半年，全社会融资规模增量累计为 20.83 万亿元，比上年同期增加 6.22 万亿元。人民币贷款增量 12.09 万亿元，比上年同期增加 2.42 万亿元。截止 6 月底，广义货币 (M2) 余额 213.49 万亿元，同比增长 11.1%；社会融资规模存量 271.8 万亿元，同比增长 12.8%。上半年，我国货币政策更加灵活，金融总量充足，服务实体经济效率较高，有效支持了疫情防控和经济社会发展，在稳企业、保就业方面发挥了重要作用。

(5) 人民币汇率先升后降

2020 年上半年，人民币兑美元汇率中间价由 6.9762 贬值至 7.0795，贬值了 1.5%，呈现先升后降的特点。2020 年 1 月 15 日，中美签署第一阶段贸易协议，人民币兑美元汇率由去年年底的 6.9662 升至 6.8613，微升 1.53%。此后，随着全球新冠肺炎疫情日益严峻、中美关系不确定性增大，人民币兑美元汇率在震荡中下行。截止 6 月底，人民币兑美元汇率报收于 7.0741，较 2019 年末下降 1.53%。

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、排土机等装备由公司子公司负责生产制造，原材料主要是钢材。现就钢铁行业分析如下：

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，而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。自 2016 年 2 月国务院发布《关于钢铁行业化解过剩产能实现脱困发展的意见》以来，随着供给侧改革不断深入，环保标准不断提高，经过一番行业洗牌，钢铁行业逐步步入良性发展通道。上半年，我国钢材市场供需形势较好，表现出了较强的韧性。

(1) 内需拉动钢铁消费较快增长

上半年，全国粗钢表观消费量为 47,652 万吨，同比增长 3.1%，其中一季度增速较低，二季度增速显著提高。从下游行业用钢情况看，与一季度相比，二季度房地产新开工施工面积、汽车产量、船舶产量分别增长 145.8%、87.1%、55.9%，有力地支撑了钢铁消费的增长。

根据海关统计，上半年，我国进口钢材 734.3 万吨，同比增长 26.1%；出口钢材 2,870.4 万吨，同比下降 16.5%。6 月份进口钢材同比增长 98.5%；出口钢材同比下降 30.2%。

(2) 钢铁产品供应平稳

上半年，国民经济指标持续改善给钢铁行业提供了较好的外部环境，钢铁行业复工复产有序推进，生产经营保持平稳运行态势。上半年，全国生铁产量为 4.33 亿吨，同比增长 2.2%；粗钢产量为 4.99 亿吨，同比增长 1.4%；钢材产量为 6.06 亿吨，同比增长 2.7%。其中，6 月份全国生铁、粗钢、钢材产量的分别为 7,764 万吨、9,158 万吨和 11,585 万吨，分别同比增长 4.1%、4.5% 和 7.5%。

（3）钢铁行业效益收窄

上半年，钢铁行业产能释放较快，钢价低迷，钢铁企业经营压力较大，整体经济效益收窄。上半年，黑色金属冶金及压延加工业实现营业收入 31,860.4 亿元，同比下降 3.8%；实现利润总额 840.8 亿元，同比下降 40.3%。从成本端看，上半年我国铁矿石进口量价齐增，累计进口 54,691 万吨，同比增长 9.6%；进口均价 90.2 美元/吨，同比增长 0.9%。从收入端看，根据中国钢铁工业协会监测，上半年中国钢材价格指数平均为 101.0 点，同比下降 7.7%，其中，长材平均下降 8.2%，板材平均下降 7.5%。

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、海洋与环境工程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，公司业务向电力、港口、煤炭三大行业集中。现就电力、煤炭、港口三大行业分析如下：

（1）电力行业

上半年，受新冠肺炎疫情影响，我国用电需求较上年同期有所下降，全社会用电量 33,547 亿千瓦时，同比下降 1.3%。分产业看，第一产业用电量 373 亿千瓦时，同比增长 8.2%；第二产业用电量 22,510 亿千瓦时，同比下降 2.5%；第三产业用电量 5,333 亿千瓦时，同比下降 4.0%；城乡居民生活用电量 5,331 亿千瓦时，同比增长 6.6%。随着新冠肺炎疫情得到有效控制、复工复产稳步有序推进，全社会用电需求逐步恢复，6 月份全国全社会用电量 6,350 亿千瓦时，同比增长 6.1%，其中第一、二、三产业用电量同比增长分别为 12.9%、4.3% 和 7.0%，城乡居民生活用电量同比增长 14.3%。

电力生产方面，截至 6 月底，全国 6,000 千瓦及以上电厂装机容量 19.4 亿千瓦，同比增长 5.3%，增速比上年同期回落 0.4 个百分点。其中，水电装机容量 3.2 亿千瓦，火电装机容量 12.0 亿千瓦（燃煤发电装机容量 10.5 亿千瓦、燃气发电装机容量 9,295 万千瓦），核电装机容量 4,877 万千瓦，并网风电装机容量 2.2 亿千瓦，并网太阳能发电装机容量 1.6 亿千瓦。上半年，全国规模以上电厂发电量 33,645 亿千瓦时，同比下降 1.4%，增速比上年同期回落 4.7 个百分点。

电力投资方面，我国大力推动“新基建”建设，明确提出加强“新基建”项目配套电力建设，国内电力投资快速增长。根据中国电力企业联合会披露的数据，上半年，纳入行业投资统计体系的主要电力企业合计完成投资 3,395 亿元，同比增长 21.6%。其中，全国主要发电企业电源工程完成投资 1,738 亿元，同比增长 51.5%。分类别来看，水电完成投资 399 亿元，同比增长 25.3%；火电完成投资 183 亿元，同比下降 31.9%；核电完成投资 156 亿元，同比下降 1.5%；风电完成投资 854 亿元，同比增长 152.2%。水电、核电、风电等清洁能源完成投资占电源完成投资的 92.5%，比上年同期提高 10.4 个百分点。

（2）煤炭行业

在煤炭生产方面，上半年，我国原煤产量 18.1 亿吨，同比增长 0.6%，煤炭产量进一步向主产区集中。山西、内蒙古、陕西、新疆四省区产量过亿吨，产量合计 14 亿吨，占全国产量的 77.6%，比重比上年同期提高 1.1 个百分点。

在煤炭价格方面，整体表现为先跌后涨。2 月中旬起，受供需关系影响，国内煤炭库存高企，煤价出现恐慌性下跌，跌幅达 107 元/吨。随着煤炭供应阶段性收紧和下游需求回升，5 月煤价出现反弹，不到一个月的时间上涨 79 元/吨。从 6 月 15 日开始，随着电厂和发运港库存回升，下游对市场煤采购有所减少，煤价止涨趋稳。

在煤炭进口方面，上半年，我国进口煤炭 1.7 亿吨，同比增长 12.7%；累计进口金额 123.9 亿美元，同比增长 2.3%。

（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。

上半年，我国港口行业受新冠肺炎疫情影响较大，全国港口完成货物吞吐量67.52亿吨，同比增长0.6%，较上年同期减少6.7个百分点；完成集装箱吞吐量1.20亿TEU，同比下降6.8%，较上年同期减少10.5个百分点。

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48.83亿元，同比增长10.23%。在实现收入方面，公司主营业务实现收入32.92亿元，同比增长11.91%。其中物料输送系统工程实现收入8.96亿元，同比减少7.90%；热能工程实现收入4.33亿元，同比减少19.05%；高端钢结构工程实现收入10.36亿元，同比增长51.10%；海洋与环境工程实现收入9.18亿元，同比增长37.88%。

公司采取了多种措施积极应对市场环境变化：

——积极推进业务转型升级，顺应能源产业发展趋势，实现从以火电项目为主向火电、新能源、清洁能源和节能环保项目全面发展的转变。

——强化科技创新对公司发展的战略支撑作用，加大华电重工在技术研发领域的资源投入，加快研发平台建设，立足高端科技和战略新兴产业市场，构建“产学研用”深度融合的技术创新体系，培育具有自主知识产权和市场竞争力系统和产品，为公司转型升级和可持续发展提供有力的支撑。

——增强全生命周期服务能力，在原有业务市场需求乏力的情况下，努力延伸服务流程，挖掘市场深度，拓展存量市场，由主要面向新增基建市场向面向存量业务的升级改造及运维服务转型，大力拓展客户全生命周期内的业务机会。

——加快走出去步伐，以国家“一带一路”战略、华电集团海外发展战略和华电科工“大海外”战略为契机，通过借船出海、联合出海，积极拓展海外业务，推动业务从面向国内市场向面向国内外两个市场转型。

——推动市场营销创新，加强各单位的沟通协调，形成相互支持、相互协调的市场营销网络，打造高效有序的营销管理平台，创新市场营销手段，完善售后服务体系，加大销售激励力度，持续提升市场开拓能力。

——持续提升精细化管理水平，发挥预算的引领与管控作用，多管齐下压降“两金”，加强“四算”管理，推行项目经营目标责任制，控制工程项目成本，创新供应链管理，优化采购招标投标模式，降低采购成本、提高采购效率。

——充分利用入选“双百企业”机遇，聚焦“五突破、一加强”目标任务，推动治理结构优化和管理创新，在法人治理结构、市场化经营机制、激励约束机制等重要领域和关键环节寻求突破，使公司经营机制更加灵活，稳步提升公司经营发展质量。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

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，人才结构比较合理，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。报告期内，公司核心竞争力未发生重大变化。

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，公司核心管理团队有部分调整。2020年3月31日，公司召开第三届董事会第二十次临时会议，聘任郭树旺为公司总经理，郭树旺不再担任公司副总经理。

在此期间，公司生产、经营活动均正常有序开展。新聘任高级管理人员已于报告期内履行职责。

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603项，其中发明专利105项，实用新型专利498项。报告期内，公司新增专利76项，其中新增发明专利14项，具体情况如下：

序号	专利号	专利名称	类型	授权日期
1	201811265126.6	一种高回收利用率的结构板梁件制作装置	发明	2020/1/10
2	201811265119.6	一种H型长梁上用板的加工工艺	发明	2020/1/10
3	201610940062.X	一种下运带式输送机的安全保护系统	发明	2020/2/28
4	201710134964.9	一种余热锅炉的安装方法	发明	2020/4/17
5	201810532489.5	一种输送机的故障识别方法、装置及系统	发明	2020/5/1
6	201811265225.4	一种金属板材的切割加工系统	发明	2020/5/8
7	201811265093.5	一种发电锅炉支架所用板材的制造系统	发明	2020/5/8
8	201811265120.9	一种金属板材的全自动加工装置	发明	2020/5/8
9	201811265095.4	一种电力设备支撑框架上平面部件的生成设备	发明	2020/5/8
10	201811265243.2	一种构梁板件的下料设备	发明	2020/5/8
11	201811265256.X	一种火力发电厂建设用大板梁的制造工艺	发明	2020/5/8
12	201811265130.2	一种金属板逐块型高精加工装置	发明	2020/5/15
13	201811265116.2	一种支撑梁组成板件的精加工系统	发明	2020/5/15
14	201811265094.X	一种电厂建造用板料的加工及回收综合装置	发明	2020/5/19
15	201920333034.0	一种法兰定位装置	新型	2020/1/17
16	201920333046.3	一种火焰抽条机钢板放置装置	新型	2020/1/17
17	201920568860.3	海洋风电塔筒立式运输防雨封罩工装及支撑系统	新型	2020/1/3
18	201920453521.0	一种辅助抗冰锥套筒与锥壳板对接的装置	新型	2020/2/7
19	201920478389.9	一种剪板机辅助导料装置	新型	2020/2/18
20	201920775704.4	一种头部漏斗及输送机	新型	2020/2/28
21	201920698400.2	自动样瓶传输装置及具有其的煤电厂验收系统	新型	2020/2/28
22	201921169473.9	一种发电托辊及托辊式输送线	新型	2020/2/28
23	201920939392.6	一种噪音在线监测装置及系统	新型	2020/3/6
24	201920841799.5	一种不锈钢焊接焊口冷却装置	新型	2020/3/31
25	201920842339.4	一种不锈钢材质管材下料用切削液封堵装置	新型	2020/3/31
26	201921275682.1	一种可俯仰式密封导料装置	新型	2020/4/9
27	201920727539.5	一种用于海上风电海缆J型管施工的辅助工具	新型	2020/4/17
28	201920727536.1	一种用于海上风电单桩基础沉桩施工的稳桩平台	新型	2020/4/17
29	201920720201.7	一种抱桩系统	新型	2020/4/17
30	201920627307.2	传统岸桥外置下小车的行走钢丝绳缠绕系统及行走机构	新型	2020/4/17
31	201920950884.5	一种空冷管路系统	新型	2020/4/17
32	201920624603.7	一种升级改造后的岸桥系统	新型	2020/4/17
33	201920794744.3	海上风电基础及导管架和筒形基础的连接结构	新型	2020/4/17
34	201920950883.0	管板总成及旋转胀头组件	新型	2020/4/17
35	201920950598.9	管板总成及旋转胀头组件	新型	2020/4/17
36	201921117365.7	一种吸风式直接蒸汽冷却系统	新型	2020/4/17
37	201920921940.2	展宽平台	新型	2020/4/17
38	201920879576.8	新型料斗防尘支架及卸料系统	新型	2020/4/21
39	201921766566.X	一种岸桥拉杆的夹持装置	新型	2020/4/26
40	201921765984.7	一种大口径厚壁钢管的承托装置	新型	2020/4/26

41	201921766544.3	一种风电塔架的阻尼器的支架	新型	2020/4/26
42	201921765960.1	一种回转平台的水冷机构	新型	2020/4/26
43	201921769169.8	一种通风冷却塔的挂载装置	新型	2020/4/26
44	201921769175.3	一种悬臂吊的弹性连接机构	新型	2020/4/26
45	201921769208.4	一种余热锅炉的防弹性网罩	新型	2020/4/26
46	201921109960.6	新型 17#车钩提销装置	新型	2020/4/28
47	201920727567.7	一种沉桩定位工装	新型	2020/5/6
48	201920727543.1	一种封堵结构	新型	2020/5/6
49	201920808015.9	屏障结构	新型	2020/5/6
50	201920647071.9	应用于传统岸桥外置作业小车的钢丝绳缠绕系统	新型	2020/5/6
51	201921116925.7	鼓风吸风联合蒸汽冷凝系统	新型	2020/5/6
52	201920991751.2	一种榫式节点网架和管桁架的插板连接结构	新型	2020/5/15
53	201920991731.5	一种榫式节点网架和管桁架的盖板连接结构	新型	2020/5/15
54	201921211196.3	一种三角网格钢结构冷却塔	新型	2020/5/25
55	201921013378.X	一种用于桁架结构中实现双向滑动的节点连接结构	新型	2020/5/26
56	201922264787.3	一种运输设备巡检系统	新型	2020/5/26
57	201921855842.X	一种用于穿越式岸桥拖链系统	新型	2020/5/26
58	201921866391.X	一种高速岸桥小车起升滑轮避振系统	新型	2020/5/26
59	201921674705.6	一种用于穿越式岸桥拖绳架	新型	2020/5/26
60	201921855606.8	一种用于穿越式岸桥平衡重节能系统	新型	2020/5/26
61	201921855845.3	一种具有减振功能的岸桥减速箱平衡重节能系统	新型	2020/5/26
62	201921855972.3	一种用于穿越式岸桥拖绳系统	新型	2020/5/26
63	201921861535.2	一种高速岸桥小车防偏轮避振系统	新型	2020/5/26
64	201921866364.2	一种用于高速岸桥小车的避振系统	新型	2020/5/26
65	201921866392.4	一种高速岸桥小车牵引轮避振系统	新型	2020/5/26
66	201921866393.9	一种高速岸桥小车车轮避振系统	新型	2020/5/26
67	201921248777.4	一种装配式钢结构墙板	新型	2020/5/29
68	201921250356.5	一种装配式钢结构节点和装配式钢结构柱	新型	2020/5/29
69	201922115981.5	一种新型吊具防摇装置	新型	2020/6/11
70	201922232000.5	一种悬缆支架结构	新型	2020/6/12
71	201922203563.1	一角度测量装置及其具有的设备	新型	2020/6/12
72	201922250903.6	一种防尘除尘保护装置	新型	2020/6/12
73	201921515153.4	一种降噪结构及余热锅炉	新型	2020/6/12
74	201920727567.7	一种沉桩定位工装	新型	2020/6/12
75	201922232639.3	皮带机重锤拉紧装置用导向机构以及皮带机重锤拉紧装置	新型	2020/6/30
76	201921515078.1	一种锅炉汽包消声结构及余热锅炉	新型	2020/6/30

上述新增专利是公司为了保护自主研发的智能化料场存储系统、新型集装箱岸桥、散料输送系统、燃气电厂噪声综合治理技术、海上风电施工关键技术、热能高效利用技术、新型钢结构网架技术等产品或技术而申请的专利，这些研发的产品或技术属于高端智能装备、可再生能源、环保技术和装备等领域，符合国家鼓励发展的产业政策，具有较好的市场发展空间。上述技术所形成的科技成果已推广应用。

3、非专利技术的重要变化及对公司所产生的影响

报告期内，公司自主研发的“长距离带式输送机绿色工程关键技术研究与应用”科技成果于2020年5月18日通过中国电力工业联合会组织的科技成果鉴定，鉴定结论为“该项目整体技术达到国际先进水平”。该项目带式输送机栈桥工艺设备组合后达到整体的轻量化与性能化，双路带式输送机整合为一路带式输送机，带式输送机整体复杂多体动力学实现栈桥减振、降噪及节能。长距离带式输送机绿色工程关键技术研究成果，实现了输送大宗散装物料的同时将物料势能转化为电能并综合利用，该技术在电力行业及其它行业类似工程中的应用前景较为广阔。

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7宗，总面积961,719.90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10项软件著作权。报告期内，公司新增软件著作权1项，具体情况如下：

序号	软件名称	证书号	取得方式
1	华电空间结构杆件快速设计和优化软件 V1.0	4929306	原始取得

6、行业资质的重要变化及对公司所产生的影响

报告期内，公司没有新增重要资质。

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	特种设备生产许可证（压力管道设计）	北京市市场监督管理局	2028.01	华电重工	已取得新证书
2	中国钢结构制造企业资质证书（特级）	中国钢结构协会	2023.12	华电重工	已取得新证书

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。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

2020 年上半年，面对新冠肺炎疫情带来的严峻考验，公司紧盯全年经营目标不放松，一手抓疫情防控，一手抓复工复产，全力降低疫情对公司生产经营所造成的不利影响，各项工作取得积极成效。

（一）疫情防控措施得力、复工复产成效显著

公司高度重视新冠肺炎疫情防控工作，第一时间成立新冠疫情应急工作领导小组及办公室，多次召开专题会议和进行专项检查，发布系列文件通知，落实疫情防控报告制度，做细各项防控措施，系统各单位疫情防控形势总体平稳可控。疫情期间，公司印发了《项目现场新型冠状病毒传染防疫指南》、《境外项目及人员新冠肺炎防控工作指引》，积极有序推动公司在建项目和所属子公司复工复产，保障项目按期完成重要节点工作。

（二）市场营销稳步推进

报告期内，公司新签销售合同 48.83 亿元，同比增长 10.23%，另，已中标暂未签订销售合同 13.04 亿元。其中，物料输送业务中标方洋物流徐圩新区干散货输送栈桥一期管带机系统总承包项目，该项目管带机的总长度及单条长度均刷新该系列产品国内记录；热能业务克服材料上涨、关税调整等困难，签订江西丰城电厂三期扩建工程项目主汽、热段管道管材及配管合同；钢结构业务积极推进杭州华电半山发电有限公司去工业化改造项目噪声治理及辅助工程，为公司噪声源头治理技术、高效环保型机力通风冷却塔、建筑噪声一体化技术的后续推广打下坚实基础；海洋与环境业务签订华电玉环 1 号海上风电场项目一期工程施工总承包项目、盐城国能大丰 H5 海上风电场工程风机基础及安装工程，进一步巩固了公司在海上风电领域的市场地位。

（三）科技创新稳步推进

报告期内，公司新增专利授权 76 件，其中新增发明专利授权 14 件；“长距离带式输送机绿色工程关键技术研究与应用”通过中国电力工业联合会组织的科技成果鉴定，整体达到国际先进水平；进一步完善科技研发管理体系，编制了《“十四五”科技发展规划》，修订了《研发费用管理办法》；大力推进技术研发，完成螺旋卸船机试验平台制作，依托内蒙不连沟大路煤矸石电厂夏季尖峰冷技改项目推进综合能效提升和灵活性改造技术落地。

（四）安全质量总体稳定

报告期内，公司以疫情防控、复工复产、本安企业创建、质量提升为工作重点，层层落实安全环保责任，注重源头防范化解，安全、环保、质量总体稳定。以安全 1 号文形式发布《2020 年安全环境工作提升要点》，明确全年安全环保工作思路和重点任务，通过线上视频和现场检查，开展疫情防控及春季安全监督检查、起重作业安全专项检查、“反违章”专项整治活动，消除安全隐患，惩戒违章行为。积极开展质量监督检查和无损检测专项抽查，通过工艺培训、QC 小组、技能比武、质量检查，夯实质量管理基础。子公司方面，曹妃甸重工入选 2020 年河北省战略性新兴产业领军百强企业；重工机械月产量连续突破 5,000 吨，创建厂以来最好水平；河南华电荣获郑州航空港经济试验区“先进企业”称号。

（五）项目过程管理和成本管控有效加强

报告期内，公司以“科工十大重点工程”为抓手，利用月度工程管理与安全质量例会，持续加强重点项目的过程管控。为进一步控制工程建设成本，继续扩大框架（规模）采购范围，修订《销售项目工程造价管理办法》，印发《关于进一步加强项目“四算管理”的通知》。

（六）持续深化“双百”改革，推进管理效能提升

报告期内，公司继续深化干部人事、劳动用工、薪酬分配三项制度改革，构建优上劣下的长效机制，激发干部队伍的生机与活力；健全市场用工机制，对不同岗位实行差异化选聘，实行国际化人才、新兴产业人才、急需紧缺人才、资质技术人才、高级技能人才优先引进策略。印发《2020 年度提质增效和两金管理工作方案》，细化重点难点项目分解，加强源头管理，强化过程监控。发布《合规管理办法》和《合规管理手册》，稳步推进三体系、内控体系、合规体系、风险管理体系、规章制度体系的协同和融合，做到风险管理全面覆盖、责任导向、协同联动、适用有效，不断提升企业管理效能。

(七) 党建及党风廉政建设保障有力

报告期内，公司认真落实党建工作要点、严格执行党建工作考评办法、党组织书记述职评议等管理制度；推进党建创新，形成《“双百行动”综合改革中加强党的建设研究》等政研成果；扎实开展“三清”企业创建工作，成立领导小组和工作小组，明确目标、标准和责任，通过主题党日、反腐倡廉教育月等活动进行大力宣传；深入开展工程建设管理和境外经营管理专项治理，不断增强各级党员干部的规矩意识。

二、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	3,291,525,506.55	2,941,341,949.99	11.91
营业成本	3,038,747,555.57	2,613,459,255.04	16.27
销售费用	20,522,622.34	19,523,182.48	5.12
管理费用	135,307,966.30	138,323,582.09	-2.18
财务费用	2,174,083.69	7,583,735.64	-71.33
研发费用	58,234,553.50	66,555,977.13	-12.50
经营活动产生的现金流量净额	-196,966,857.92	-231,425,453.70	14.89
投资活动产生的现金流量净额	3,473,214.09	55,807,807.43	-93.78
筹资活动产生的现金流量净额	-13,208,362.88	-54,899,711.55	75.94

财务费用变动原因说明:本期财务费用较上年同期减少 71.33%，主要为本期利息支出减少，利息收入增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:本期投资活动产生的现金流量净额较上年同期减少 93.78%，主要为结构性存款流入净额同比减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:本期筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 75.94%，主要为本期借贷资金的净流入同比增加。

2 其他

(1) 公司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

单位:元 币种:人民币

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	3,284,040,280.36	3,036,775,659.59	7.53	14.83	19.75	-3.80
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	896,371,237.77	820,131,866.79	8.51	-7.90	-1.95	-5.55
热能工程	432,795,233.12	377,197,491.81	12.85	-19.05	-20.30	1.37
高端钢结构工程	1,036,490,595.90	966,681,034.68	6.74	51.10	58.76	-4.50
海洋与环境工程	918,383,213.57	872,765,266.31	4.97	37.88	41.38	-2.35
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	154,444,691.31	140,759,636.58	8.86	20.62	13.51	5.71
海外	234,813,884.57	197,756,854.24	15.78	-44.89	-38.32	-8.97
华北	740,298,105.40	680,540,863.63	8.07	18.20	17.61	0.46
华东	742,614,556.51	722,513,338.42	2.71	-6.50	5.46	-11.03
华南	627,736,883.94	578,649,019.27	7.82	71.33	67.54	2.09
华中	218,172,724.58	204,928,583.33	6.07	29.32	35.09	-4.01
西北	500,969,039.29	450,332,291.25	10.11	239.62	242.22	-0.68
西南	64,990,394.76	61,295,072.87	5.69	-67.93	-69.18	3.83

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业务收入和成本较上年同期分别下降 7.90%、1.95%，主要是受国内新冠肺炎疫情影响，项目开工延迟收入、成本同步减少；热能工程业务收入和成本较上年同期分别下降 19.05%、20.30%，主要是新签合同额减少，收入、成本同步下降；高端钢结构工程业务收入和

成本较上年同期分别增加 50.10%、58.76%，主要是受国内市场环境变化，收入增加的同时成本同步增加；海洋与环境工程业务收入和成本分别增长了 37.88%、41.38%，主要是海洋与环境工程业务抓住市场机遇，实现了海上风电业务从施工总承包向 EPC 工程总承包的突破，项目规模持续增长。

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	3,284,040,280.36	14.83	99.77	2,859,888,602.44	15.45	97.23
合计	3,284,040,280.36	14.83	99.77	2,859,888,602.44	15.45	97.23

营业收入（按行业）结构变化趋势及原因说明：

公司的主营业务收入一直在营业收入中占有绝对多数的比重。报告期内，公司主营业务收入与上年同期相比有所增长。

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	247,264,620.77	-23.67	97.82	323,936,436.82	13.97	98.80
合计	247,264,620.77	-23.67	97.82	323,936,436.82	13.97	98.80

营业利润（按行业）结构变化趋势及原因说明：

公司主营业务利润一直在营业利润中占绝对多数的比重，报告期内，公司业务规模不断扩大，受国内市场环境影响本期主营业务利润较上年同期有所下降。

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	896,371,237.77	-7.90	27.23	973,257,076.60	33.09
热能工程	432,795,233.12	-19.05	13.15	534,617,328.58	18.18
高端钢结构工程	1,036,490,595.90	51.10	31.49	685,962,005.78	23.32

海洋与环境工程	918,383,213.57	37.88	27.90	666,052,191.48	22.64
合计	3,284,040,280.36	14.83	99.77	2,859,888,602.44	97.23

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	76,239,370.98	-44.27	30.16	136,800,321.94	41.72
热能工程	55,597,741.31	-9.39	21.99	61,356,693.26	18.71
高端钢结构工程	69,809,561.22	-9.41	27.62	77,065,238.43	23.50
海洋与环境工程	45,617,947.26	-6.36	18.05	48,714,183.19	14.86
合计	247,264,620.77	-23.67	97.82	323,936,436.82	98.80

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	154,444,691.31	20.62	4.69	128,040,888.99	4.35
海外	234,813,884.57	-44.89	7.13	426,085,807.91	14.49
华北	740,298,105.40	18.20	22.49	626,294,650.74	21.29
华东	742,614,556.51	-6.50	22.56	794,218,478.14	27.00
华南	627,736,883.94	71.33	19.07	366,397,965.36	12.46
华中	218,172,724.58	29.32	6.63	168,711,360.93	5.74
西北	500,969,039.29	239.62	15.22	147,509,973.27	5.02
西南	64,990,394.76	-67.93	1.97	202,629,477.10	6.89
合计	3,284,040,280.36	14.83	99.77	2,859,888,602.44	97.23

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	13,685,054.73	238.88	5.41	4,038,322.12	1.23

海外	37,057,030.33	-64.86	14.66	105,461,521.15	32.16
华北	59,757,241.77	25.41	23.64	47,650,573.73	14.53
华东	20,101,218.09	-81.57	7.95	109,089,317.58	33.27
华南	49,087,864.67	133.62	19.42	21,011,982.95	6.41
华中	13,244,141.25	-22.15	5.24	17,011,668.63	5.19
西北	50,636,748.04	218.11	20.03	15,917,948.14	4.85
西南	3,695,321.89	-1.59	1.46	3,755,102.52	1.15
合计	247,264,620.77	-23.67	97.82	323,936,436.82	98.80

报告期内，公司主要涉外项目 9 个，合同金额合计 8.71 亿元，主要分布在印度尼西亚、越南、孟加拉、巴基斯坦、津巴布韦、巴林等地。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
越南沿海二期 2X660MW 燃煤电厂工程输煤系统	2021年06月	回款 65%	人民币合同
华电（印尼）玻雅 2X660MW 坑口电站工程输煤系统	2021年10月	回款 20%	人民币合同
越南沿海二期 2x660MW 燃煤电厂工程干煤棚网架结构和维护系统设计、供货、施工工程合同	2020年10月	回款 6%	美元回收周期短，借助银行做好汇率预测及预警。
孟加拉帕亚拉一期超超临界发电厂工程（2×660MW）圆形堆取料机设备采购合同	2019年11月	回款 71%	人民币合同
越南沿海二期 2x660MW 燃煤电厂工程钢结构供货合同	2020年09月	回款 80%	人民币合同
巴基斯坦塔尔煤田一区块 2×660MW 燃煤电站项目	2021年03月	/	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

序号	合同名称	对外签约主体	合同对方	合同金额	签订日期	回款安排
1	唐山港京唐港区煤炭储运堆场工程堆场设备系统	华电重工	唐山港集团股份有限公司	595,560,000.00	2017.03	按合同
2	河南豫北管带机 A 标段设备	华电重工	河南煤炭储配交易中心有限公司	261,860,000.00	2015.09	按合同
3	华电储运唐山港曹妃甸港区煤码头三期	华电重工	河北华电曹妃甸储运有限公司	875,936,781.00	2014.08	按合同

4	辽宁宝来动力站输煤系统 EPC 总承包合同	华电重工	辽宁宝来化工有限公司	214,567,200.00	2018.08	按合同
5	广西华谊工业气体岛项目卸储煤装置工程总承包合同	华电重工	广西华谊能源化工有限公司	239,802,134.18	2019.03	按合同
6	天津华电南港热电工程输煤系统工程总承包 (PC) 协议	华电重工	华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司	279,780,000.00	2019.12	按合同
7	深圳钰湖 2×F 级改进型热电联产工程机岛设备项目	华电重工	深圳钰湖电力有限公司	739,080,195.64	2018.06	按合同
8	华电广州增城燃气冷热电三联供工程主机岛设备项目	华电重工	华电福新广州能源有限公司	1,048,180,000.00	2018.03	按合同
9	山西国际能源裕光煤电有限责任公司孟县电厂 2×100 万千瓦发电项目四大管道管材、管件及配管设备供货合同	华电重工	中国电力建设工程咨询有限公司	273,587,700.00	2018.12	按合同
10	深能 (河源) 电力 2×1000MW 燃煤发电机组工程六大管道管材采购合同	华电重工	深能 (河源) 电力有限公司	231,352,678.00	2019.07	按合同
11	华电国际电力股份有限公司邹县发电厂煤场扬尘治理改造项目	华电重工	华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	275,900,000.00	2018.01	按合同
12	华电康保卧虎石 300MW 风电项目塔筒商务合同	重工机械	河北华电康保风电有限公司	316,330,000.00	2019.06	按合同
13	中电投大丰 H3#300MW 海上风电项目单桩与海上升压站基础施工、塔架制造、风电机组设备安装、海缆敷设及海上升压站建造与安装	华电重工	国家电投集团江苏海上风力发电有限公司	1,368,003,906.00	2017.09	按合同
14	唐山乐亭菩提岛海上风电场 300 兆瓦示范工程单桩风机基础施工	华电重工	河北建投海上风电有限公司	434,420,400.00	2017.11	按合同
15	三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒 300MW 海上风电项目第一批次风机基础及安装工程	华电重工	三峡新能源阳江发电有限公司	1,020,009,754.00	2018.08	按合同
16	福建华电福清海坛海峡 300MW 海上风电场试桩、风机基础制作与施工、风机安装及海缆敷设工程	华电重工	华电 (福建) 风电有限公司	1,449,266,718.00	2018.09	按合同
17	华能射阳新能源发电有限公司射阳海上南区 H1#30 万千瓦风电项目风机基础施工及风机安装施工工程 (标段 I) 基建工程施工合同	华电重工	华能射阳新能源发电有限公司	610,763,461.70	2019.05	按合同
18	国家电投滨海南区 H3#300MW 海上风电工程主体	华电重工	滨海智慧风力发电有限公司	773,629,351.00	2019.08	按合同

	施工一标段施工合同		司			
19	国家电投滨海南区 H3#300MW 海上风电工程主体施工二标段施工合同	华电重工	滨海智慧风力发电有限公司	882,346,146.00	2019.08	按合同
20	国家电力投资集团有限公司揭阳神泉一 400MW 海上风电场项目 EPC 总承包 I 标段合同	华电重工	揭阳前詹风电有限公司	1,379,850,236.00	2019.11	按合同
21	盐城国能大丰 H5#海上风电场工程风机基础及安装工程合同	华电重工	盐城国丰海上风力发电有限公司	976,050,211.00	2020.02	按合同
22	华电玉环 1 号海上风电场项目一期工程施工总承包合同	华电重工	浙江玉环华电风力发电有限公司	1,716,324,600.00	2020.06	按合同

在报告期初，公司在执行销售合同金额合计 254.74 亿元，于报告期内形成收入 29.97 亿元。报告期内，公司新签销售合同金额合计 48.83 亿元，于报告期内形成收入 2.09 亿元。

截至报告期末，公司缓建项目合同金额 21.14 亿元，累计确认收入 1.94 亿元，累计确认毛利-52.45 万元。

报告期内，公司完工项目合同金额为 17.72 亿元，收入确认均已超过 90%，整体回款率超过 80%。

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	项目金额	完工百分比 (%)	报告期内确认收入	报告期内成本投入		累计确认收入	累计成本投入		回款情况	项目进展出现重大变化或者重大差异的说明
				综合成本			综合成本			
唐山港京唐港区煤炭储运堆场工程堆场设备系统	595,560,000.00	84.27	75,214,036.69	综合成本	71,850,853.56	431,646,980.36	综合成本	415,292,298.86	465,101,534.99	在执行
河南豫北管带机 A 标段设备	261,860,000.00	88.61	8,224,450.10	综合成本	7,782,319.13	208,728,990.95	综合成本	179,108,106.43	206,188,890.75	在执行
华电储运唐山港曹妃甸港区煤码头三期	875,936,781.00	67.69	44,042,609.21	综合成本	33,804,648.59	506,770,604.32	综合成本	397,278,068.25	429,291,932.94	在执行
辽宁宝来动力站输煤系统 EPC 总承包合同	214,567,200.00	92.56	77,326,858.41	综合成本	69,846,873.30	176,687,419.98	综合成本	164,791,667.26	149,660,392.05	已完工

广西华谊工业气体岛项目卸储煤装置工程总承包合同	239,802,134.18	20.65	39,139,403.03	综合成本	38,375,721.55	44,424,077.06	综合成本	45,916,823.78	54,905,095.97	在执行
天津华电南港热电工程输煤系统工程总承包(PC)协议	279,780,000.00	13.56	34,369,144.68	综合成本	30,896,014.45	34,369,144.68	综合成本	30,896,014.45	71,060,373.32	在执行
深圳钰湖2×F级改进型热电联产工程机岛设备项目	739,080,195.64	/	/	综合成本	/	/	综合成本	/	/	等待业主书面通知
华电广州增城燃气冷热电三联供工程主机岛设备项目	1,048,180,000.00	75.44	8,274,753.43	综合成本	3,493,081.22	675,882,172.08	综合成本	650,521,360.84	806,619,640.84	在执行
山西国际能源裕光煤电有限责任公司孟县电厂2×100万千瓦发电项目四大管道管材、管件及配管设备供货合同	273,587,700.00	91.37	126,376,025.93	综合成本	120,917,649.79	215,504,963.53	综合成本	206,167,801.18	82,076,310.00	在执行
深能(河源)电力2×1000MW燃煤发电机组工程六大管道管材采购合同	231,352,678.00	11.12	23,197,969.40	综合成本	21,976,774.77	24,206,057.18	综合成本	22,961,713.14	73,588,080.60	在执行
华电国际电力股份有限公司邹县发电厂煤场扬尘治理改造项目	275,900,000.00	87.84	8,054,046.56	综合成本	14,315,589.77	211,964,854.09	综合成本	188,104,759.99	197,656,943.10	在执行
华电康保卧虎石300MW风电项目塔筒商务合同	316,330,000.00	75.64	127,262,337.01	综合成本	112,888,667.57	182,963,691.94	综合成本	157,509,072.27	179,500,337.30	在执行
中电投大丰H3#300MW海上风电项目单桩与海上升压站基础施工、塔架制造、风电机组设备安装、海缆敷设及海上升压站建造与安装	1,368,003,906.00	89.13	14,751,682.01	综合成本	13,586,106.82	1,070,853,369.65	综合成本	970,939,514.29	1,128,689,865.50	在执行
唐山乐亭菩提岛海上风电场300兆瓦示范工程单桩风机基础施工	434,420,400.00	88.83	13,080,502.84	综合成本	12,211,930.26	366,119,756.45	综合成本	341,808,643.51	347,536,316.48	在执行
三峡新能源广东省阳江市阳西沙扒300MW海上风电项目第一批次风机基础及安装工程	1,020,009,754.00	59.74	90,980,035.27	综合成本	88,992,699.82	534,965,653.00	综合成本	525,214,474.45	367,494,663.36	在执行
福建华电福清海坛海峡300MW海上风电场试桩、风机基础制作与施工、风机安装及海缆敷设工程	1,449,266,718.00	10.49	55,564,943.38	综合成本	52,230,970.35	134,079,663.54	综合成本	126,034,878.28	270,282,198.51	在执行
华能射阳新能源发电有限公司射阳海上南区H1#30万千瓦风电项目风机基础施工及风机安装施工工程(标段I)基建工程施工合同	610,763,461.70	68.57	127,805,473.36	综合成本	120,971,983.51	384,199,381.58	综合成本	363,657,048.72	411,052,615.86	在执行

国家电投滨海新区 H3#300MW 海上风电工程主体施工一标段施工合同	773,629,351.00	38.44	126,366,452.58	综合成本	118,336,314.48	266,769,208.07	综合成本	255,454,062.54	302,157,019.00	在执行
国家电投滨海新区 H3#300MW 海上风电工程主体施工二标段施工合同	882,346,146.00	41.07	262,075,483.99	综合成本	250,914,147.94	325,998,131.97	综合成本	313,619,444.71	329,423,056.84	在执行
国家电力投资集团有限公司揭阳神泉一 400MW 海上风电场项目 EPC 总承包 I 标段合同	1,379,850,236.00	9.50	101,343,115.38	综合成本	94,532,012.11	118,191,764.21	综合成本	114,392,696.00	311,781,854.40	在执行
盐城国能大丰 H5#海上风电场工程风机基础及安装工程合同	976,050,211.00	1.34	11,966,821.04	综合成本	11,010,193.05	11,966,821.04	综合成本	11,010,193.05	146,407,531.65	在执行
华电玉环 1 号海上风电场项目一期工程施工总承包合同	1,716,324,600.00	/	/	综合成本	/	/	综合成本	/	/	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。

截至报告期末，公司存货中已完工未结算累计完工金额 125.12 亿元，已经计提资产减值准备 0.44 亿元，已办理结算的金额 108.30 亿元，已完工未结算的余额 16.38 亿元。前五大已完工未结算项目的情况如下：

单位：元 币种：人民币

已完工未结算项目	累计完工金额	预计损失	已办理结算金额	已完工未结算的余额
三峡新能源广东阳西沙扒 300MW 海上风电第一批次风机基础及安装工程	623,314,225.26		357,488,667.31	265,825,557.95
山西国际能源裕光煤电孟县电厂管道总包项目	161,444,298.79			161,444,298.79
甘肃电投常乐调峰电厂管材及管件项目	103,746,310.78			103,746,310.78
黄骅港综合港区皮带机项目	221,002,892.27	3,819,182.30	148,025,015.46	69,158,694.51
神华胜利电厂管道总包项目	86,763,378.12		29,764,971.22	56,998,406.90
合计	1,196,271,105.22	3,819,182.30	535,278,653.99	657,173,268.93

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 209,784.24 万元，占公司当期营业收入的 63.73%；其中前五名客户销售额中关联方销售 135,387.59 万元，占当期销售总额的 41.13%。

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	1,353,875,853.12	41.13	是
2	滨海智慧风力发电有限公司	388,441,936.57	11.80	否
3	华能射阳新能源发电有限公司	127,805,473.36	3.88	否
4	中国电力建设工程咨询有限公司	126,376,025.93	3.84	否
5	揭阳前詹风电有限公司	101,343,115.38	3.08	否
合计	/	2,097,842,404.36	63.73	/

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 64,330.90 万元，占当期营业成本的 21.17%；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	江苏海力风电设备科技有限公司	211,500,258.41	6.96	否
2	上海博强重工集团有限公司	137,166,571.56	4.51	否
3	天津市汇鑫贸易有限公司	125,836,949.66	4.14	否
4	首钢京唐钢铁联合有限责任公司	88,088,377.29	2.90	否
5	南通泰胜蓝岛海洋工程有限公司	80,716,814.16	2.66	否
合计	/	643,308,971.08	21.17	/

(2) 其他

适用 不适用

(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	-51,379,463.76	20.71	199.68	-64,796,538.90	-373.58

其中：投资收益	7,867,666.05	5.91	-30.58	7,428,792.97	42.83
资产减值	-60,864,340.03	-20.26	236.55	-76,325,157.21	-440.04
营业外收支	-5,027,811.55	-260.13	19.54	-1,396,115.74	-8.05
其他	6,645,021.77	20.91	-25.83	5,495,941.08	31.69
合计	-51,379,463.76	20.71	199.68	-64,796,538.90	-373.58

报告期内，公司投资收益主要来自对部分暂时闲置募集资金进行现金管理，具体情况如下表所示：

单位：元 币种：人民币

合作方名称	现金管理产品类型	现金管理金额	现金管理起始日期	现金管理终止日期	报酬确定方式	预计收益	实际收回本金金额	实际获得收益	资金来源并说明是否为募集资金
广发银行西客站支行	保本浮动收益型	300,000,000.00	2019-12-25	2020-2-4	参考市场	1,213,150.68	300,000,000.00	1,213,150.68	是
北京银行慧园支行	保本浮动收益型	200,000,000.00	2019-12-25	2020-2-4	参考市场	808,767.12	200,000,000.00	808,767.12	是
广发银行西客站支行	保本浮动收益型	300,000,000.00	2020-2-13	2020-4-13	参考市场	1,804,931.51	300,000,000.00	1,804,931.51	是
北京银行慧园支行	保本浮动收益型	200,000,000.00	2020-2-13	2020-4-13	参考市场	1,203,287.67	200,000,000.00	1,203,287.67	是
广发银行西客站支行	保本浮动收益型	300,000,000.00	2020-4-14	2020-5-25	参考市场	1,213,150.68	300,000,000.00	1,213,150.68	是
北京银行慧园支行	保本浮动收益型	200,000,000.00	2020-4-14	2020-5-25	参考市场	808,767.12	200,000,000.00	808,767.12	是
广发银行西客站支行	保本浮动收益型	200,000,000.00	2020-5-27	2020-8-25	参考市场	1,676,712.33	200,000,000.00	/	是
北京银行慧园支行	保本浮动收益型	300,000,000.00	2020-5-27	2020-8-25	参考市场	2,515,068.49	300,000,000.00	/	是
合计	/	2,000,000,000.00	/	/	/	11,243,835.60	2,000,000,000.00	7,052,054.78	/

(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 (%)	上年同期期末数	上年同期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年同期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	1,423,993,844.65	15.77	1,064,140,373.81	11.61	33.82	收入增加，项目回款增加
应收账款	1,644,650,063.04	18.22	2,906,756,491.10	31.71	-43.42	执行新收入准则变化影响
应收款项融资	224,597,241.45	2.49	166,129,367.91	1.81	35.19	因票据到期及背书转让，期末余额较上期减少
预付款项	634,821,319.35	7.03	461,004,347.46	5.03	37.70	业务规模增大，采购预付款增加
其他应收款	46,153,202.16	0.51	61,872,739.22	0.67	-25.41	/
存货	952,849,467.86	10.55	2,033,570,595.03	22.18	-53.14	执行新收入准则变化影响
合同资产	2,406,264,651.18	26.65				执行新收入准则变化影响
其他流动资产	511,192,846.30	5.66	541,365,369.68	5.91	-5.57	/
流动资产合计	7,844,522,635.99	86.89	7,234,839,284.21	78.92	8.43	/
固定资产	828,134,276.00	9.17	879,014,233.15	9.59	-5.79	/
在建工程	3,622,046.52	0.04	1,034,482.76	0.01	250.13	本期新增在建项目
无形资产	278,445,827.60	3.08	285,649,904.86	3.12	-2.52	/
长期待摊费用	453,020.09	0.01	564,534.21	0.01	-19.75	/
递延所得税资产	72,903,978.39	0.81	62,857,757.55	0.69	15.98	/
非流动资产合计	1,183,559,148.60	13.11	1,229,120,912.53	13.41	-3.71	/

资产总计	9,028,081,784.59	100.00	8,463,960,196.74	92.32	6.66	/
短期借款	379,500,000.00	4.20	347,000,000.00	3.79	9.37	/
应付票据	371,507,107.22	4.12	365,666,487.33	3.99	1.60	/
应付账款	2,517,447,734.97	27.88	2,570,251,098.58	28.04	-2.05	/
预收款项			1,295,399,032.31	14.13	-100.00	执行新收入准则变化影响
合同负债	1,737,826,533.97	19.25				执行新收入准则变化影响
应付职工薪酬	14,498,654.74	0.16	13,408,861.56	0.15	8.13	/
应交税费	145,604,906.23	1.61	31,509,525.95	0.34	362.10	执行新收入准则变化影响
其他应付款	219,412,366.59	2.43	101,133,670.99	1.10	116.95	E 信通及押汇
一年内到期的非流动负债			78,200,000.00	0.85	-100.00	曹妃甸重工贷款到期还款
流动负债合计	5,385,797,303.72	59.66	4,802,568,676.72	52.39	12.14	/
长期借款			20,000,000.00	0.22	-100.00	曹妃甸重工贷款提前还款
预计负债	4,117,528.50	0.05	10,769,767.85	0.12	-61.77	随着实际成本发生, 预计负债减少
递延收益	8,362,204.17	0.09	14,416,202.25	0.16	-41.99	/
递延所得税负债	173,216.77	0.00	229,008.28	0.00	-24.36	/
非流动负债合计	12,652,949.44	0.14	45,414,978.38	0.50	-72.14	/
负债合计	5,398,450,253.16	59.80	4,847,983,655.10	52.88	11.35	/
实收资本(或股本)	1,155,000,000.00	12.79	1,155,000,000.00	12.60		/
资本公积	1,220,083,800.42	13.51	1,220,083,800.42	13.31		/
专项储备	11,733,131.22	0.13	13,007,825.01	0.14	-9.80	/
盈余公积	150,532,595.91	1.67	144,814,383.44	1.58	3.95	/
未分配利润	1,062,492,746.00	11.77	1,054,806,468.02	11.51	0.73	/
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	3,599,842,273.55	39.87	3,587,712,476.89	39.13	0.34	/

少数股东权益	29,789,257.88	0.33	28,264,064.75	0.31	5.40	/
所有者权益（或股东权益）合计	3,629,631,531.43	40.20	3,615,976,541.64	39.44	0.38	/
负债和所有者权益（或股东权益）总计	9,028,081,784.59	100.00	8,463,960,196.74	92.32	6.66	/

其他说明

无

2. 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、质押的资产包括固定资产 60,346,373.07 元、无形资产 18,973,643.19 元，以及保证金形式的货币资金 44,542,378.26 元，总计 123,862,394.52 元。

3. 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

报告期内，公司除对合并报表范围内的子公司曹妃甸重工、重工机械、武汉华电、河南华电存在长期股权投资外，无新增对外股权投资项目。

(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

截至 2020 年 6 月 30 日，公司募投项目情况如下：

单位：元 币种：人民币

项目名称	本年度投入	累计实际投入	资金来源	项目进度
华电曹妃甸重工装备有限公司曹妃甸重工装备制造基地二期项目	0.00	52,000,000.00	募集资金	9.50%
华电重工研发中心建设项目	0.00	0.00	募集资金	0%

未达到计划进度和收益的原因说明：

1) 华电曹妃甸重工装备有限公司曹妃甸重工装备制造基地二期项目

本项目主要产品排土机、转载机、连续卸船机和集装箱岸桥等属于物料搬运机械，自 2015 年以来，其服务的电力、煤炭、港口等行业出现产能过剩，国家对该等行业进行结构性调整，实行供给侧改革。

在电力方面，国家能源局于 2016 年发布了《关于进一步调控煤电规划建设的通知》，进一步调控煤电规划建设，规范煤电开工建设秩序，严肃处理违规建设项目，化解煤电潜在过剩风险。国家能源局《电力发展“十三五”规划（2016-2020 年）》提出加快煤电转型升级，取消和推迟煤电建设项目 1.50 亿千瓦以上，到 2020 年全国煤电装机规模力争控制在 11 亿千瓦以内。各发电集团对已核准的火电项目不同程度地采取了缓建或停建措施。

在煤炭方面，自 2015 年起，国家为解决产能过剩、污染严重、综合利用效率低等煤炭行业问题，密集出台了一系列调控政策。2015 年，国家能源局先后发布了《关于促进煤炭工业科学发展的指导意见》、《国务院关于进一步加大淘汰落后产能工作的通知》和《工信部国家发展改革委国家能源局等部门关于印发淘汰落后产能工作考核实施方案的通知》，对优化煤炭开发布局、调整煤炭产业结构、加强煤炭规划管理等工作，提出具体意见，拟淘汰煤炭行业落后产能 7,779.00 万吨/年，淘汰煤矿数量 1,254 座。2016 年初，国家发布了《国务院关于煤炭行业化解过剩产能实现脱困发展的意见（国发〔2016〕7 号）》，指出未来 3-5 年产能退出和减量重组分别为 5 亿吨左右。2019 年 8 月 19 日，国家发展改革委员会、财政部、自然资源部、生态环保部、国家能源局、国家煤矿安监局印发《关于印发〈30 万吨/年以下煤矿分类处置工作方案〉的通知》（发改能源

(2019)1377 号)指出应通过三年时间,力争到 2021 年底全国 30 万吨/年以下煤矿数量减少至 800 处以内,华北、西北地区(不含南疆)30 万吨/年以下煤矿基本退出,其他地区 30 万吨/年以下煤矿数量原则上比 2018 年底减少 50%以上。

在港口方面,受经济增速放缓影响,近年来我国水上运输业固定资产投资完成额持续负增长。根据交通运输部《2019 年交通运输行业发展统计公报》,全国 2019 年全年完成水运建设投资 1,137 亿元,比上年下降 4.4%。

在上述政策、行业及市场环境的影响下,近年来,曹妃甸重工卸船机等港机相关产品的生产并不饱和,可以满足当前订单的生产需求。

2) 华电重工研发中心建设项目

本项目拟针对大型带式输送机实验室及关键零部件检测装置、2500t/h 环梁起重机等九个课题研发,建设实验室并采购相关设备和软件。由于该等研究项目与公司业务发展联系紧密,且时效性较强,而相关募集资金取得较晚,因此,公司利用已有资源进行了同步研制。其中,大型带式输送机实验室及关键零部件检测装置课题由物料输送事业部利用北京技术中心资源进行研究,该课题已结题并应用于豫北管带机、峨胜四期下运胶带机、亚东水泥胶带机等项目;2500t/h 环梁起重机、10000TPH 斗轮堆取料机、1500t/h 及以上连续卸船机课题由物料输送事业部利用上海分公司资源进行研究,该等课题已结题,暂无依托项目;绿色采矿系统及关键设备、大型设备远程在线及服务系统开发课题由物料输送事业部利用北京技术中心和上海分公司资源进行研究,该等课题已结题,暂无依托项目;间接空冷技术与核心部件研发课题由热能事业部进行研究,该课题已结题并应用于华仪锦龙热电有限公司 2×100MW 机力通风冷却塔、华能西宁热电 2×350MW 热电联产工程间接空冷系统等项目;1000MW 机组管道预制工艺研究由公司控股子公司河南华电金源管道有限公司进行研究,该课题已结题,并应用于华电国际莱州电厂、江苏新海电厂等 8 个电厂 16 台机组;海上风电基础设计及优化分析课题由海洋与环境工程事业部利用天津分公司资源进行研究,该课题已结题并应用于国家电投滨海 H1#100MW 海上风电项目、国家电投滨海 H2#400MW 海上风电项目、国家电投大丰 H3#300MW 海上风电项目。

综上,华电重工研发中心建设项目全部 9 个研发课题均已结题,其中,4 个课题的研究成果已应用于工程项目,另外 5 个课题属于物料搬运机械相关技术,受电力、煤炭、港口等下游行业环境变化影响,暂无依托项目。电力、煤炭、港口行业环境变化情况请见“华电曹妃甸重工装备有限公司曹妃甸重工装备制造基地二期项目”的相关分析。因此,目前已无继续围绕上述课题投资建设实验室并购买设备的必要。

公司自成立以来,一直重视技术研发、系统设计和自主创新,已积累大量的技术成果和研发经验,为公司巩固市场地位和保持产品竞争力贡献着重要力量。“十三五”期间,公司坚持以创新驱动发展,围绕传统产业升级与新兴战略产业开拓,通过自主创新和合作创新相结合,积极有效地开展科技研发工作。

综上所述,公司拟在履行必要审批程序后,根据“十三五”规划调整优化变更华电曹妃甸重工装备有限公司曹妃甸重工装备制造基地二期项目、华电重工研发中心建设项目的实施内容。

(3) 以公允价值计量的金融资产

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

截至报告期末，公司拥有 4 家控股子公司，具体情况如下：

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	华电曹妃甸重工装备有限公司	制造业	大型物料输送设备生产制造	362,000,000.00	1,352,754,123.02	359,192,354.78	238,498,744.42	-21,944,243.60
2	华电重工机械有限公司	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	1,111,731,096.45	312,618,487.06	505,925,128.87	4,574,995.91
3	武汉华电工程装备有限公司	制造业	高端钢结构产品生产制造	50,000,000.00	551,579,908.23	124,537,618.20	353,136,820.47	15,070,035.21
4	河南华电金源管道有限公司	制造业	电站四大管道加工、管件制造	50,000,000.00	278,140,125.42	74,473,144.73	48,755,209.19	661,656.49

报告期内，公司没有参股子公司，4 家控股子公司主营业务收入和利润情况如下：

单位：元 币种：人民币

序号	子公司名称	主营业务收入	主营业务利润
1	华电曹妃甸重工装备有限公司	234,493,250.37	17,523,206.50
2	华电重工机械有限公司	504,023,286.22	30,384,149.40
3	武汉华电工程装备有限公司	351,691,700.90	33,279,004.03
4	河南华电金源管道有限公司	48,622,439.27	8,284,339.80

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

三、其他披露事项**(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明**

√适用 □不适用

2020年1-6月，公司实现营业收入32.92亿元，同比增加11.91%；实现归属于上市公司股东的净利润-2,447.55万元，同比减少190.56%。2019年，公司新签销售合同101.78亿元，其中，于2019年确认收入20.44亿元；2020年1-6月，公司新签销售合同48.83亿元。

国家能源局2016年10月发布《关于进一步调控煤电规划建设的通知》，提出进一步调控煤电规划建设，规范煤电开工建设秩序，严肃处理违规建设项目，化解煤电潜在过剩风险。2016年11月，国家能源局发布《电力发展“十三五”规划（2016-2020年）》，提出加快煤电转型升级，取消和推迟煤电建设项目1.5亿千瓦以上，装机规模控制在11亿千瓦以内。2017年7月，国家发展改革委、国家能源局等16部委联合印发《关于推进供给侧结构性改革 防范化解煤电产能过剩风险的意见》，提出“十三五”期间淘汰落后煤电产能0.2亿千瓦以上。各发电集团都对已核准的火电项目不同程度地采取了缓建或停建措施。2019年，全国新增煤电装机容量为2,989万千瓦，比上年少投产67万千瓦。公司物料、热能、电站钢结构中的部分传统业务或产品面临在手合同执行进度放缓、新合同获取难度加大、项目利润空间变小、项目执行难度提升等风险。为顺应国家能源产业发展趋势，公司正在大力发展海上风电、料场封闭、燃机设备成套、噪声治理、智能输送、供热管网等新兴业务，积极构建可持续健康发展的新业务结构。另外，我国“新型基础设施建设”的发展以及电力行业自身转型，将给电源侧基建带来一定机遇，从2020年省级重点能源项目情况来看，山西、陕西、内蒙、新疆等多个地区明确了新建煤电项目。

受新冠肺炎疫情影响，春节以后公司复工时间有所推迟，公司市场开拓、生产制造和项目执行受到一定影响。若疫情持续时间较长且不能得到控制或消除，会给公司经营业绩造成不利影响。目前我国疫情得到了有效控制，随着全国各地各行业有序推进复工复产，公司将在做好疫情防控的同时，积极开拓市场、恢复生产、推进项目执行，尽可能减小疫情对经营业绩的影响。

(二) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、客户集中风险

华电重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。2020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135,387.59万元，占当期营业收入的比例为41.13%。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，2020年1-6月，本公司前五大集团客户的收入金额为209,784.25万元，占当期营业收入的比例为63.73%。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

受国家发改委《关于完善风电上网电价政策的通知》等政策影响，报告期内国内在建海上风电场迅速增多，船机租赁、法兰等价格大幅上涨，致使工程项目施工成本增高，项目毛利率有所

下降。2020 年 1-6 月，公司综合毛利率为 7.68%，相比上年同期减少 3.47 个百分点，主营业务毛利率为 7.53% 相比上年同期减少 3.80 个百分点。若宏观经济、下游行业固定资产投资、原材料价格、汇率等因素发生变化，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 16.45 亿元相比上年同期减少了 43.42%。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

2020 年 1-6 月，本公司关联销售收入总金额为 135,387.59 万元，占当期营业收入的比例为 41.13%，关联销售相比上年同期增加了 18.89%；本公司关联采购（不含租赁）总金额为 629.62 万元，占当期营业成本的比例为 0.21%，关联采购（不含租赁）相比上年减少了 25.09%。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、汇率波动及反倾销税风险

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加息等不确定因素影响，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。2020 年 1-6 月，汇率变动给公司带来损失 88.78 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 无缝钢管采购成本将相应提升。

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。

6、燃煤电站建设调控风险

国家能源局 2016 年 10 月发布《关于进一步调控煤电规划建设的通知》，提出进一步调控煤电规划建设，规范煤电开工建设秩序，严肃处理违规建设项目，化解煤电潜在过剩风险。2016 年 11 月，国家能源局发布《电力发展“十三五”规划（2016-2020 年）》，提出加快煤电转型升级，取消和推迟煤电建设项目 1.5 亿千瓦以上，装机规模控制在 11 亿千瓦以内。2017 年 7 月，国家发展改革委、国家能源局等 16 部委联合印发《关于推进供给侧结构性改革 防范化解煤电产能过剩风险的意见》，提出“十三五”期间淘汰落后煤电产能 0.2 亿千瓦以上。各发电集团都对已核准的火电项目不同程度地采取了缓建或停建措施。2019 年，全国新增煤电装机容量为 2,989 万千瓦，比上年少投产 67 万千瓦。公司物料、热能、电站钢结构中的部分传统业务或产品面临在手合同执行进度放缓、新合同获取难度加大、项目利润空间变小、项目执行难度提升等风险。

应对措施：为顺应国家能源产业发展趋势，公司正在大力发展海上风电、料场封闭、燃机设备成套、噪声治理、智能输送、供热管网等新兴业务，积极构建可持续健康发展的新业务结构。另外，我国“新型基础设施建设”的发展以及电力行业自身转型，将给电源侧基建带来一定机遇，从2020年省级重点能源项目情况来看，山西、陕西、内蒙、新疆等多个地区明确了新建煤电项目。

7、新冠疫情可能带来的风险

受新冠肺炎疫情影响，春节以后公司复工时间有所推迟，公司市场开拓、生产制造和项目执行受到一定影响。若疫情持续时间较长且不能得到控制或消除，会给公司经营业绩造成不利影响。

应对措施：目前我国疫情得到了有效控制，随着全国各地各行业有序推进复工复产，公司将在做好疫情防控的同时，积极开拓市场、恢复生产、推进项目执行，尽可能减小疫情对经营业绩的影响。

(三) 其他披露事项

√适用 □不适用

序号	公告类别	公告编号	公告名称	刊登日期	报刊、网站
1	临时报告	临 2020-001	关于 2019 年第二次临时股东大会取消议案的公告	2020/1/18	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
2	临时报告	临 2020-002	2019 年第二次临时股东大会决议公告	2020/1/22	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
3	临时报告	临 2020-003	关于职工监事变更的公告	2020/1/22	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
4	临时报告	临 2020-004	关于使用闲置募集资金进行现金管理的进展公告	2020/2/14	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
5	临时报告	临 2020-005	第三届董事会第十九次临时会议决议公告	2020/3/3	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
6	临时报告	临 2020-006	第三届监事会第十三次临时会议决议公告	2020/3/3	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
7	临时报告	临 2020-007	关于重大合同的公告	2020/3/3	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
8	临时报告	临 2020-008	关于重大合同进展的公告	2020/3/21	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
9	临时报告	临 2020-009	第三届董事会第二十次临时会议决议公告	2020/4/1	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
10	临时报告	临 2020-010	关于使用闲置募集资金进行现金管理的进展公告	2020/4/16	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站

11	临时报告	临 2020-011	第三届董事会第九次会议决议公告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
12	临时报告	临 2020-012	第三届监事会第九次会议决议公告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
13	临时报告	临 2020-013	2019 年度利润分配方案公告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
14	临时报告	临 2020-014	2019 年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
15	临时报告	临 2020-015	关于 2019 年度日常关联交易执行情况和 2020 年度日常关联交易预计事项公告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
16	临时报告	临 2020-016	关于续聘会计师事务所的公告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
17	临时报告	临 2020-017	关于会计政策变更的公告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
18	临时报告	临 2020-018	关于使用部分闲置募集资金进行现金管理的公告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
19	临时报告	临 2020-019	关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的公告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
20	临时报告	临 2020-020	关于与中国华电集团财务有限公司签署《金融服务协议》暨关联交易的公告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
21	临时报告	临 2020-021	关于变更证券事务代表的公告	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
22	定期报告	/	2019 年年度报告摘要	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
23	定期报告	/	2019 年年度报告	2020/4/24	网站：上海证券交易所网站
24	定期报告	/	2020 年第一季度报告正文	2020/4/24	报刊：《中国证券报》、《证券日报》
25	定期报告	/	2020 年第一季度报告	2020/4/24	网站：上海证券交易所网站
26	临时报告	临 2020-022	关于归还募集资金的公告	2020/5/27	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站

27	临时报告	临 2020-023	关于使用闲置募集资金进行现金管理的进展公告	2020/5/29	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
28	临时报告	临 2020-024	第三届董事会第二十一一次临时会议决议公告	2020/5/30	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
29	临时报告	临 2020-025	第三届监事会第十四次临时会议决议公告	2020/5/30	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
30	临时报告	临 2020-026	为全资子公司提供担保的公告	2020/5/30	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
31	临时报告	临 2020-027	关于召开 2019 年年度股东大会的通知	2020/5/30	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
32	临时报告	临 2020-028	关于完成工商变更登记及备案的公告	2020/6/10	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
33	临时报告	临 2020-029	关于选举职工监事的公告	2020/6/13	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站
34	临时报告	临 2020-030	2019 年年度股东大会决议公告	2020/6/20	报刊：《中国证券报》、《证券日报》 网站：上海证券交易所网站

第五节 重要事项

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2019 年第二次临时股东大会	2020 年 1 月 21 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2020 年 1 月 22 日
2019 年年度股东大会	2020 年 6 月 19 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2020 年 6 月 20 日

股东大会情况说明

适用 不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 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、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	承诺时间及期限	是否有履行期限	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
与首次公开发行的承诺	其他	华电重工	<p>华电重工关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的承诺：</p> <p>1、《招股说明书》所载之内容不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏之情形，且本公司对《招股说明书》所载内容之真实性、准确性、完整性承担相应的法律责任。2、若证券监督管理部门或其他有权部门认定《招股说明书》所载之内容存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏之情形，且该等情形对判断本公司是否符合法律规定的发行条件构成重大且实质影响的，则本公司承诺将按如下方式依法回购本公司首次公开发行的全部新股：（1）若上述情形发生于本公司首次公开发行的新股已完成发行但未上市交易之阶段内，则本公司将公开发行人募集资金，于上述情形发生之日起5个工作日内，按照发行价并加算银行同期存款利息返还给网上中签投资者及网下配售投资者；（2）若上述情形发生于本公司首次公开发行的新股已完成上市交易之后，则本公司将于上述情形发生之日起20个交易日内，公司将根据相关法律、法规、规章及公司章程的规定召开董事会，并提议召开股东大会，启动股份回购措施，回购价格按照发行价格或证券监督管理部门认可的其他价格通过上海证券交易所交易系统回购本公司首次公开发行的全部新股（如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，须按照中国证监会、上海证券交易所的有关规定作相应调整）。3、若《招股说明书》所载之内容存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，则本公司将依法赔偿投资者损失。赔偿金额依据本公司与投资者协商确定的金额，或证券监督管理部门、司法机关认定的方式或金额确定。若本公司未履行上述承诺措施，则本公司将在股东大会及</p>	<p>承诺时间： 2014年3月17日</p> <p>承诺期限： 长期有效</p>	是	是	不适用	不适用

			中国证监会指定报刊上公开就未履行承诺措施向股东和社会公众投资者道歉，并按中国证监会及有关司法机关认定的实际损失向投资者进行赔偿。					
股份限售	华电工程（华电科工）	华电工程关于股份锁定及减持意向的承诺： 一、自华电重工股份有限公司（以下简称“发行人”）在上海证券交易所首次公开发行股票并上市之日起 36 个月内，本公司不转让或者委托他人管理首次公开发行前本公司直接或间接持有发行人的股票，也不由发行人回购该部分股票。二、对于本次发行前本公司所持的发行人股票，在股票锁定期满后的第 1 至第 24 个月内，本公司通过证券交易所减持的价格不低于本次发行价格；锁定期满后的第 25 至第 36 个月内，通过证券交易所减持的价格不低于最近一期经审计的每股净资产；减持方式包括但不限于交易所集中竞价交易、大宗交易、协议转让等方式。本公司将在减持前通知发行人，并由发行人在减持前 3 个交易日予以公告，并按照证券交易所的规则及时、准确地履行信息披露义务。自发行人股票上市至本公司减持期间，发行人如有派息、送股、资本公积金转增股本、配股等除权除息事项，减持底价下限将相应进行调整。三、发行人股票上市之日后 6 个月内，如发行人股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者上市后 6 个月期末收盘价低于发行价，则本公司持有发行人股票的锁定期自动延长 6 个月。若本公司未履行上述承诺，则应在不违反法律法规及规范性文件的前提下，于 10 个交易日内回购上述违规减持的股票，且自减持之日起自动延长本公司所持发行人全部股份的锁定期 3 个月；因未履行承诺而获得收益的，所得收益归发行人所有，并在获得收益的五个工作日内将所获收益支付给发行人指定账户；因未履行承诺给发行人或者其他股东和公众投资者造成损失的，本公司依法承担赔偿责任。	承诺时间： 2014 年 1 月 24 日 承诺期限： 2014 年 12 月 11 日至 2020 年 12 月 10 日	是	是	不适用	不适用	
其他	华电工程（华电科工）	华电工程关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的承诺： 一、本公司为华电重工首次公开发行股票并上市制作、出具的文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。二、若证券监督管理部门或其他有权部门认定《招股说明书》所载之内容存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏之情形，且该等情形对判断华电重工是否符合法律规定的发行条件构成重大且实质影响的，本公司将极力促使发行人依法回购其首次公开发行的全部新股。三、若因本公司为华电重工制作、出具的首次公开发行文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，本公司将依法承担	承诺时间： 2014 年 3 月 17 日 承诺期限： 长期有效	是	是	不适用	不适用	

		<p>赔偿责任。（一）证券监督管理部门或其他有权部门认定华电重工《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，且本公司因此应当依法承担责任的，本公司在收到该等认定书面通知后三个工作日内，将启动赔偿投资者损失的相关工作。（二）本公司将积极与发行人、中介机构、投资者沟通协商确定赔偿范围、赔偿顺序、赔偿金额、赔偿方式。（三）经前述方式协商确定赔偿金额，或者经证券监督管理部门、司法机关认定赔偿金额后，依据前述沟通协商的方式或其它法定形式进行赔偿。若本公司未履行上述措施，则本公司将在发行人股东大会及中国证监会指定报刊上公开就未履行承诺措施向发行人股东和社会公众投资者道歉，并在违反承诺发生之日起五个工作日内，停止在发行人处领取股东分红，同时本公司持有的发行人股份将不得转让，直至本公司按照承诺采取相应的措施并实施完为止。</p>					
解决同业竞争	华电工程（华电科工）	<p>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。</p>	<p>承诺时间： 2012年1月4日、2014年1月24日 承诺期限： 长期有效</p>	是	是	不适用	不适用
解决关联交易	华电工程（华电科工）	<p>华电工程关于减少和规范关联交易的承诺： 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</p>	<p>承诺时间： 2012年1月4日、2014年1月24日</p>	是	是	不适用	不适用

		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、上海证券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。	日 承诺期限： 长期有效				
其他	华电集团	华电集团关于招股说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的承诺： 一、本公司为华电重工首次公开发行股票并上市制作、出具的文件不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。二、若证券监督管理部门或其他有权部门认定《招股说明书》所载之内容存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏之情形，且该等情形对判断华电重工是否符合法律规定的发行条件构成重大且实质影响的，本公司将极力促使发行人依法回购其首次公开发行的全部新股。三、若因本公司为华电重工制作、出具的首次公开发行文件有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，给投资者造成损失的，本公司将依法承担赔偿责任。（一）证券监督管理部门或其他有权部门认定华电重工《招股说明书》存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，且本公司因此承担责任的，本公司在收到该等认定书面通知后三个工作日内，将启动赔偿投资者损失的相关工作。（二）本公司将积极与发行人、中介机构、投资者沟通协商确定赔偿范围、赔偿顺序、赔偿金额、赔偿方式。（三）经前述方式协商确定赔偿金额，或者经证券监督管理部门、司法机关认定赔偿金额后，依据前述沟通协商的方式或其它法定形式进行赔偿。若本公司未履行上述措施，则本公司将在中国证监会指定报刊上公开就未履行承诺措施向发行人股东和社会公众投资者道歉。	承诺时间： 2014年3月 17日 承诺期限： 长期有效	是	是	不适用	不适用
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	承诺时间： 2012年1月 4日、2014	是	是	不适用	不适用

		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券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。	年1月24日 承诺期限: 长期有效				
解决关联交易	华电集团	华电集团关于减少和规范关联交易的承诺: 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。	承诺时间: 2012年1月4日、2014年1月24日 承诺期限: 长期有效	是	是	不适用	不适用

说明:

1、根据《华电重工股份有限公司关于稳定公司股价的预案的公告》(公告编号:临 2015-041),自公告披露之日 2015 年 7 月 11 日至 2015 年 12 月 31 日,若华电重工股票价格连续十个交易日内累计跌幅超过 30%,且华电重工股票价格低于本预案公告之日前 20 个交易日的最低收盘价格 12.44 元/股,本公司控股股东华电科工将通过上海证券交易所交易系统以集中竞价交易方式,以不低于 3,000 万元的自有资金增持华电重工社会公众股份,连续 12 个月增持股份总数不超过华电重工股份总数的 2%,增持计划实施期间将不出售其所持有的全部股份。截至报告期末,华电科工先后于 2015 年 8 月 26 日、9 月 15 日两次增持公司股票,相关情况详见公司于 2015 年 8 月 27 日、2015 年 9 月 16 日披露的相关公告。

2、2019 年公司控股股东华电科工就公司收购其所持华电郑州机械设计研究院有限公司 100%股权事项作出关于业绩补偿的承诺和关于应收账款的承诺，该等承诺尚需相关议案经股东大会审议通过方能生效，具体内容请见公司于 2019 年 12 月 19 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》披露的相关公告。

3、本公司、股东、实际控制人或其他关联方在报告期内或持续到报告期内没有前述承诺及稳定股价预案外的其他承诺。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

2020年4月23日，公司召开第三届董事会第九次会议，审议通过了《关于聘请公司2020年度审计机构和内部控制审计机构的议案》。2020年6月19日，公司召开2019年年度股东大会，审议通过了《关于聘请公司2020年度审计机构和内部控制审计机构的议案》，决定聘请天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司提供2020年度财务审计和内部控制审计服务，服务费用共计65万元。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

五、破产重整相关事项

适用 不适用

六、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

报告期内，公司发生诉讼、仲裁事项19件，涉及金额合计29,822.28万元。其中，作为被告方的诉讼、仲裁10起，涉及金额5,615.31万元；作为原告方的诉讼、仲裁9起，涉及金额24,206.97万元。未发生重大诉讼、仲裁事项。

七、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、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

八、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

（一）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。

（二）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。

九、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

（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

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

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

2020年6月19日，公司2019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》，具体请见公司于2020年4月24日、2020年6月20日在上海证券交易所网站及《中国证券报》、《证券日报》披露的相关公告。

报告期内，公司及控股子公司向华电财务公司贷款0万元。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为450万元。截至报告期末，公司及控股子公司在华电财务公司存款余额为133,559.11万元。

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	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
华电环保系统工程有限公司	母公司全资子公司	购买商品	采购物资	参考市价	不适用	3,114,406.85	49.46	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	采购物资	参考市价	不适用	1,371,681.42	21.79	按合同	不适用	不适用
华电招标有限公司	集团兄弟公司	接收劳务	中标服务费	参考市价	不适用	773,614.15	12.29	按合同	不适用	不适用
杭州华电工程咨询有限公司	母公司全资子公司	接收劳务	技术服务	参考市价	不适用	568,867.92	9.04	按合同	不适用	不适用
华电和祥工程咨询有限公司	母公司全资子公司	接收劳务	技术服务	参考市价	不适用	366,330.19	5.82	按合同	不适用	不适用
中国华电集团物资有限公司	集团兄弟公司	接收劳务	中标服务费	参考市价	不适用	98,490.57	1.56	按合同	不适用	不适用
华电招标有限公司	集团兄弟公司	购买商品	购买标书	参考市价	不适用	2,830.19	0.04	按合同	不适用	不适用
中国华电科工集团有限公司	母公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	152,936,013.28	11.30	按合同	不适用	不适用
河北华电康保风电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	127,262,337.01	9.40	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	重工产品	成本加成	不适用	126,177,316.34	9.32	按合同	不适用	不适用
新疆华电高昌热电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	97,228,484.00	7.18	按合同	不适用	不适用
新疆华电伊州热电有限责任公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	74,508,393.24	5.50	按合同	不适用	不适用
华电环球(北京)贸易发展有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	61,384,473.10	4.53	按合同	不适用	不适用
河北华电曹妃甸储运有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	55,704,822.62	4.11	按合同	不适用	不适用

华电（福建）风电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	55,564,943.38	4.10	按合同	不适用	不适用
内蒙古华电金源新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	53,257,062.00	3.93	按合同	不适用	不适用
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	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	34,369,144.68	2.54	按合同	不适用	不适用
湖南华电常德发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	29,878,575.57	2.21	按合同	不适用	不适用
华电（漳平）能源有限公司风电分公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	28,598,807.39	2.11	按合同	不适用	不适用
陕西华电发电有限责任公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	26,309,450.58	1.94	按合同	不适用	不适用
华电福新广州能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	22,975,078.81	1.70	按合同	不适用	不适用
安徽华电宿州发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	22,835,453.14	1.69	按合同	不适用	不适用
华电福新山西五寨新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	22,785,406.41	1.68	按合同	不适用	不适用
陕西华电旬邑风电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	22,340,368.69	1.65	按合同	不适用	不适用
泽州县华电风电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	21,990,914.12	1.62	按合同	不适用	不适用
河北华电石家庄热电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	20,141,509.44	1.49	按合同	不适用	不适用
华电福新（尤溪）新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	19,812,471.85	1.46	按合同	不适用	不适用
华电（福清）风电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	18,977,723.04	1.40	按合同	不适用	不适用
陕西华电神木新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	18,118,502.04	1.34	按合同	不适用	不适用
华电莱州发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	17,846,850.38	1.32	按合同	不适用	不适用
华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	12,611,416.47	0.93	按合同	不适用	不适用
河南华电福新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	12,368,672.77	0.91	按合同	不适用	不适用
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	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	12,249,233.79	0.90	按合同	不适用	不适用
华电福新山西定襄风力发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	12,144,178.50	0.90	按合同	不适用	不适用
山西华电应县新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	12,028,235.75	0.89	按合同	不适用	不适用
四川盐源华电新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	11,505,762.84	0.85	按合同	不适用	不适用

湖南华电长沙发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	10,875,686.49	0.80	按合同	不适用	不适用
昌图华电风力发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	9,998,379.10	0.74	按合同	不适用	不适用
陕西华电定边风力发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	9,939,906.98	0.73	按合同	不适用	不适用
陕西华电榆阳新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	9,825,354.25	0.73	按合同	不适用	不适用
华电福新江西宜春新能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	8,921,282.78	0.66	按合同	不适用	不适用
华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	6,802,805.71	0.50	按合同	不适用	不适用
华电宁夏灵武发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	6,667,710.24	0.49	按合同	不适用	不适用
华电滕州新源热电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	6,515,463.46	0.48	按合同	不适用	不适用
湖南华电福新油麻风力发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	6,231,248.46	0.46	按合同	不适用	不适用
安徽华电六安电厂有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	6,218,070.43	0.46	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	重工产品	成本加成	不适用	4,929,279.08	0.36	按合同	不适用	不适用
江苏华电句容发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	4,719,448.94	0.35	按合同	不适用	不适用
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	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	4,449,984.07	0.33	按合同	不适用	不适用
华电龙口发电股份有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	3,900,687.08	0.29	按合同	不适用	不适用
华电国际电力股份有限公司清远分公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	3,766,642.86	0.28	按合同	不适用	不适用
华电新疆发电有限公司昌吉分公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	3,672,634.62	0.27	按合同	不适用	不适用
湖南华电永州风电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	3,668,930.96	0.27	按合同	不适用	不适用
华电新乡发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	3,455,218.94	0.26	按合同	不适用	不适用
华电潍坊发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	3,310,796.30	0.24	按合同	不适用	不适用
华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	3,303,774.31	0.24	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	重工产品	成本加成	不适用	3,036,406.55	0.22	按合同	不适用	不适用
南京国电南自新能源工程技术有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	2,811,289.29	0.21	按合同	不适用	不适用

福建华电储运有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	2,806,069.05	0.21	按合同	不适用	不适用
陕西华电蒲城发电有限责任公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	2,535,804.94	0.19	按合同	不适用	不适用
华电章丘发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	2,293,627.41	0.17	按合同	不适用	不适用
天津军粮城发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	2,037,609.89	0.15	按合同	不适用	不适用
陕西华电瑶池发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	1,754,703.53	0.13	按合同	不适用	不适用
福建华电邵武能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	1,662,081.26	0.12	按合同	不适用	不适用
华电翁牛特旗风电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	1,506,825.01	0.11	按合同	不适用	不适用
华电淄博热电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	1,333,038.28	0.10	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	重工产品	成本加成	不适用	1,217,147.96	0.09	按合同	不适用	不适用
安徽华电芜湖发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	1,215,253.81	0.09	按合同	不适用	不适用
华电渠东发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	1,099,554.23	0.08	按合同	不适用	不适用
阜新华电新能源发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	982,063.73	0.07	按合同	不适用	不适用
华电广东顺德能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	704,563.69	0.05	按合同	不适用	不适用
华电山东物资有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	544,568.34	0.04	按合同	不适用	不适用
湖北华电武昌热电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	250,317.30	0.02	按合同	不适用	不适用
山西锦兴能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	206,636.58	0.02	按合同	不适用	不适用
华电忻州广宇煤电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	205,792.40	0.02	按合同	不适用	不适用
陕西华电杨凌热电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	172,566.37	0.01	按合同	不适用	不适用
华电青岛发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	163,586.94	0.01	按合同	不适用	不适用
江苏华电昆山热电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	130,983.88	0.01	按合同	不适用	不适用
内蒙古华电乌套海风电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	77,612.85	0.01	按合同	不适用	不适用
广东华电韶关热电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	22,079.28	0.00	按合同	不适用	不适用
江苏华电扬州发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	11,679.21	0.00	按合同	不适用	不适用
辽宁华电铁岭发电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	5,093.48	0.00	按合同	不适用	不适用
河北华电石家庄裕华热电有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	2,486.48	0.00	按合同	不适用	不适用
北京华电北燃能源有限公司	集团兄弟公司	销售商品	重工产品	成本加成	不适用	1,505.09	0.00	按合同	不适用	不适用
合计				/	/	1,360,172,074.40	200.00	/	/	/

大额销货退回的详细情况	无
关联交易的说明	<p>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、海上风电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、热能工程及高端钢结构工程、海上风电等业务板块，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。</p> <p>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。</p> <p>3、2020年6月19日，公司召开2019年年度股东大会，审议通过了《关于公司2019年度日常关联交易执行情况和2020年度日常关联交易预计的议案》，预计全年关联交易收入为41.25亿元，关联采购金额为33,650.00万元。2020年1-6月，公司实际关联交易收入为13.54亿元，实际含关联租赁的关联采购金额为0.22亿元。</p>

(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

事项概述	查询索引
为深化国有企业改革，增强公司技术实力，提升公司市场竞争力，公司拟以现金 41,485.55 万元收购控股股东华电科工持有的华电郑州机械设计研究院有限公司 100%股权。公司于 2019 年 12 月 6 日召开第三届董事会第十七次临时会议对《关于现金收购华电郑州机械设计研究院有限公司 100%股权暨关联交易的议案》进行审议，关联董事文端超、彭刚平、田立对本议案回避表决，会议审议通过了该议案，并同意提交 2019 年第二次临时股东大会	具体情况请见公司于 2019 年 12 月 7 日、2019 年 12 月 10 日、2019 年 12 月 17 日、2019 年 12 月 19 日、2019 年 12 月 20 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》披露的相关公告以及于 2020 年 1 月 18 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及《中国证券报》、《证券日报》披露的相关公告。

审议。董事会审计委员会事前召开会议审议该事项，发表了同意意见。独立董事就该事项发表了事前认可及独立意见，同意提交公司董事会、股东大会审议。2020 年 1 月 17 日，鉴于收购华电郑州机械设计研究院有限公司 100% 股权的审计报告、资产评估报告已过期，经审慎研究，公司决定取消已提交 2019 年第二次临时股东大会审议的《关于现金收购华电郑州机械设计研究院有限公司 100% 股权暨关联交易的议案》、《关于变更部分募投项目的议案》，公司 2019 年第二次临时股东大会未就上述两项议案进行投票表决。	
---	--

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
中国华电科工集团有限公司	母公司	164,292,505.13	9,514,859.30	173,807,364.43			
华电山东物资有限公司	集团兄弟公司	87,808,792.03	-19,867,017.60	67,941,774.43			
江苏华电句容发电有限公司	集团兄弟公司	74,575,867.08	-1,784,284.72	72,791,582.36			
华电融资租赁有限公司	集团兄弟公司	68,325,139.04	-43,217,663.10	25,107,475.94			
华电青岛发电有限公司	集团兄弟公司	44,443,491.14	-2,020,950.91	42,422,540.23			
福建华电邵武能源有限公司	集团兄弟公司	38,535,166.44	-6,972,983.10	31,562,183.34			
新疆华电喀什热电有限责任公司	集团兄弟公司	28,741,459.30	-1,428,100.00	27,313,359.30			
华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	集团兄弟公司	28,688,029.57	-7,266,735.02	21,421,294.55			
华电莱州发电有限公司	集团兄弟公司	27,316,241.51	-10,927,501.75	16,388,739.76			
新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	集团兄弟公司	24,632,723.87		24,632,723.87			
华电邹县发电有限公司	集团兄弟公司	23,171,129.90	-2,173,369.47	20,997,760.43			
华电章丘发电有限公司	集团兄弟公司	20,934,295.09		20,934,295.09			
华电新乡发电有限公司	集团兄弟公司	19,767,557.37	-3,604,964.17	16,162,593.20			
华电新疆发电有限公司昌吉分	集团兄弟公司	18,131,538.00	-9,500,000.00	8,631,538.00			

公司							
华电山西能源有限公司运城石槽沟风电分公司	集团兄弟公司	17,256,370.94	-10,361,788.20	6,894,582.74			
辽宁华电铁岭发电有限公司	集团兄弟公司	16,630,557.48		16,630,557.48			
天津军粮城发电有限公司	集团兄弟公司	16,106,383.65	-1,830,827.58	14,275,556.07			
贵州华电桐梓发电有限公司	集团兄弟公司	13,762,284.00		13,762,284.00			
内蒙古华电乌达热电有限公司	集团兄弟公司	10,564,522.33		10,564,522.33			
新疆华电苇湖梁新能源有限公司	集团兄弟公司	10,539,040.46		10,539,040.46			
陕西华电蒲城发电有限责任公司	集团兄弟公司	10,439,674.64	-9,239,613.57	1,200,061.07			
新疆华电白杨河风力发电有限责任公司	集团兄弟公司	8,620,000.00		8,620,000.00			
华电忻州广宇煤电有限公司	集团兄弟公司	8,609,855.72	-4,143,041.72	4,466,814.00			
华电新疆发电有限公司乌鲁木齐分公司	集团兄弟公司	8,596,821.16		8,596,821.16			
山西锦兴能源有限公司	集团兄弟公司	8,297,346.91		8,297,346.91			
新疆华电十三间房风电有限责任公司	集团兄弟公司	7,935,340.00	6,583,009.00	14,518,349.00			
甘肃万胜矿业有限公司	集团兄弟公司	7,475,959.00		7,475,959.00			
内蒙古蒙泰不连沟煤业有限责任公司煤研石热电厂	集团兄弟公司	7,456,661.00	-3,912,700.00	3,543,961.00			
福建华电可门发电有限公司	集团兄弟公司	7,423,998.53	-2,542,656.53	4,881,342.00			
华电滕州新源热电有限公司	集团兄弟公司	7,418,036.02	-5,800,000.00	1,618,036.02			
华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	集团兄弟公司	7,390,686.95	2,333,958.00	9,724,644.95			
华电新疆发电有限公司红雁池分公司	集团兄弟公司	7,042,100.00		7,042,100.00			
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	集团兄弟公司	6,980,000.00		6,980,000.00			
福建华电泉惠能源有限公司	集团兄弟公司	6,887,202.00	-3,935,544.00	2,951,658.00			

湖南华电郴州风力发电有限公司油麻分公司	集团兄弟公司	6,872,285.27	3,227,187.90	10,099,473.17			
陕西华电发电有限责任公司	集团兄弟公司	6,794,413.08	9,068,461.52	15,862,874.60			
广东华电韶关热电有限公司	集团兄弟公司	6,576,918.21		6,576,918.21			
新疆华电珍珠泉新能源有限公司	集团兄弟公司	5,720,000.00		5,720,000.00			
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	5,268,016.00	-4,268,016.00	1,000,000.00			
陕西华电瑶池发电有限公司	集团兄弟公司	5,248,294.55	-460,000.00	4,788,294.55			
陕西华电杨凌热电有限公司	集团兄弟公司	5,204,419.99	8,609,189.40	13,813,609.39			
新疆华电伊州热电有限责任公司	集团兄弟公司	4,706,735.14	1,651,680.01	6,358,415.15			
白音华金山发电有限公司	集团兄弟公司	4,026,095.10		4,026,095.10			
华电内蒙古能源有限公司包头发电分公司	集团兄弟公司	4,000,000.00	-4,000,000.00				
陕西华电定边风力发电有限公司	集团兄弟公司	3,823,700.00	5,181,970.44	9,005,670.44			
湖北华电武昌热电有限公司	集团兄弟公司	3,560,000.00	-3,560,000.00				
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	3,355,576.69	2,763,024.94	6,118,601.63			
华电福新安徽新能源有限公司	集团兄弟公司	3,082,667.00	-2,882,667.00	200,000.00			
北京华电北燃能源有限公司	集团兄弟公司	3,035,114.16		3,035,114.16			
华电广东顺德能源有限公司	集团兄弟公司	2,905,180.43	-497,712.40	2,407,468.03			
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	2,797,825.30	2,880,000.00	5,677,825.30			
四川华电珙县发电有限公司	集团兄弟公司	2,364,388.95		2,364,388.95			
中国华电集团贵港发电有限公司	集团兄弟公司	2,143,426.07	-2,143,426.07				
中国华电集团物资有限公司	集团兄弟公司	1,853,500.00		1,853,500.00			
天津华电南疆热电有限公司	集团兄弟公司	1,745,990.00		1,745,990.00			
华电水务秦皇岛有限公司	集团兄弟公司	1,605,177.29	-729,697.20	875,480.09			

北京中电恒基能源技术有限公司	母公司的全资子公司	1,210,567.56		1,210,567.56			
云南华电大黑山风力发电有限公司	集团兄弟公司	1,076,358.13	-1,076,357.84	0.29			
包头东华热电有限公司	集团兄弟公司	1,069,000.00		1,069,000.00			
湖南华电长沙发电有限公司	集团兄弟公司	833,031.00	11,222,091.13	12,055,122.13			
华电呼伦贝尔褐煤多联产有限公司	集团兄弟公司	817,645.30		817,645.30			
华电能源股份有限公司富拉尔基发电厂	集团兄弟公司	715,758.00	1,806,227.16	2,521,985.16			
江苏华电煤炭物流有限公司	集团兄弟公司	710,000.00		710,000.00			
巴里坤东方民生新能源有限公司	集团兄弟公司	549,870.12		549,870.12			
陕西华电榆横煤电有限责任公司	集团兄弟公司	417,552.80		417,552.80			
华电江苏能源有限公司	集团兄弟公司	275,095.44	274,995.44	550,090.88			
上海奉贤燃机发电有限公司	集团兄弟公司	231,230.00	-208,107.00	23,123.00			
华电渠东发电有限公司	集团兄弟公司	190,586.00	-190,586.00				
华电宁夏灵武发电有限公司	集团兄弟公司	155,196.27	-92,950.00	62,246.27			
华电(北京)热电有限公司	集团兄弟公司	140,000.00		140,000.00			
河北华电曹妃甸储运有限公司	集团兄弟公司	122,047.74	84,723,645.70	84,845,693.44			
华电莱州港务有限公司	集团兄弟公司	120,000.00		120,000.00			
华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	集团兄弟公司	66,832.00		66,832.00			
广东华电福新阳江海上海上风电有限公司	集团兄弟公司	45,000.00		45,000.00			
安徽华电芜湖发电有限公司	集团兄弟公司	33,750.00	-33,750.00				
河北华电石家庄热电有限公司	集团兄弟公司	26,870.00	10,648,130.00	10,675,000.00			
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			
华电郑州机械设计研究院有限	母公司的全资	16,000.00		16,000.00			

公司	子公司						
电力工业产品质量标准研究所有限公司	集团兄弟公司	15,000.00	-15,000.00				
上海华电奉贤热电有限公司	集团兄弟公司	12,371.55		12,371.55			
安徽华电芜湖发电有限公司	集团兄弟公司		33,750.00	33,750.00			
河北华电曹妃甸储运有限公司	集团兄弟公司		282,544.97	282,544.97			
河北华电康保风电有限公司	集团兄弟公司		27,557,431.71	27,557,431.71			
华电（漳平）能源有限公司风电分公司	集团兄弟公司		11,835,108.33	11,835,108.33			
华电福新尤溪新能源有限公司	集团兄弟公司		2,960,121.42	2,960,121.42			
华电山东物资有限公司（华电国际）	集团兄弟公司		14,919,017.60	14,919,017.60			
华电淄博热电有限公司	集团兄弟公司		926,414.96	926,414.96			
宁夏中宁发电有限责任公司	集团兄弟公司		19,700.00	19,700.00			
陕西华电新能源发电有限公司	集团兄弟公司		160,000.00	160,000.00			
陕西华电旬邑风电有限公司	集团兄弟公司		5,236,404.24	5,236,404.24			
陕西华电杨凌热电有限公司	集团兄弟公司		19,500.00	19,500.00			
新疆华电高昌热电有限公司	集团兄弟公司		1,396,947.88	1,396,947.88			
华电环保系统工程有限公司	集团兄弟公司	1,200,000.00	-1,200,000.00				
中国华电集团物资有限公司	集团兄弟公司	299,400.00		299,400.00			
杭州华电工程咨询有限公司	母公司的全资子公司	185,812.00	-185,812.00				
华电招标有限公司	集团兄弟公司	101,500.00	-101,500.00				
中国华电集团物资有限公司	集团兄弟公司	4,335,000.00	-175,532.00	4,159,468.00			
华电招标有限公司	集团兄弟公司	3,417,803.80	1,178,469.00	4,596,272.80			
北京华电煤业物资有限公司	集团兄弟公司	800,000.00		800,000.00			
中国华电集团公司企业年金理事会	集团兄弟公司	776,723.54	-776,723.54				
华电新疆发电有限公司昌吉分公司	集团兄弟公司	605,000.00		605,000.00			

天津军粮城发电有限公司	集团兄弟公司	200,000.00		200,000.00			
福建华电可门发电有限公司	集团兄弟公司	157,000.00	18,600.00	175,600.00			
华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	集团兄弟公司	100,000.00		100,000.00			
华电江苏能源有限公司	集团兄弟公司	100,000.00		100,000.00			
华电淄博热电有限公司	集团兄弟公司	100,000.00		100,000.00			
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	集团兄弟公司	100,000.00		100,000.00			
华电工程集团创业投资有限公司	母公司的全资子公司	90,000.00	-90,000.00				
华电邹县发电有限公司	集团兄弟公司	83,550.00		83,550.00			
华电莱州发电有限公司	集团兄弟公司	40,000.00		40,000.00			
中国华电集团电子商务平台	集团兄弟公司	5,900.00		5,900.00			
湖南华电常德发电有限公司	集团兄弟公司		10,000.00	10,000.00			
华电商业保理（天津）有限公司	集团兄弟公司		2,100,000.00	2,100,000.00			
中国华电集团高级培训中心有限公司	集团兄弟公司		24,210.00	24,210.00			
中国华电科工集团有限公司	母公司				122,120,195.38	-56,266,018.82	65,854,176.56
河北华电康保风电有限公司	集团兄弟公司				65,916,754.29	-65,916,754.29	
华电融资租赁有限公司	集团兄弟公司				58,509,127.49	-55,662,649.31	2,846,478.18
阜新华电新能源发电有限公司	集团兄弟公司				58,103,633.18	-7,666,552.51	50,437,080.67
华电（福建）风电有限公司	集团兄弟公司				44,167,057.47	64,051,087.93	108,218,145.40
华电（福清）风电有限公司	集团兄弟公司				37,528,540.00	-15,704,099.91	21,824,440.09
华电福新广州能源有限公司	集团兄弟公司				37,022,273.41	-6,744,360.53	30,277,912.88
华电（正镶白旗）新能源有限公司	集团兄弟公司				35,365,654.00	-4,068,615.06	31,297,038.94
华电福新山西五寨新能源有限公司	集团兄弟公司				32,662,511.20	-22,929,930.87	9,732,580.33
苏尼特左旗华电风力发电有限	集团兄弟公司				32,578,969.50	-3,748,023.04	28,830,946.46

公司							
泽州县华电风电有限公司	集团兄弟公司				31,618,129.73	-15,903,001.73	15,715,128.00
华电潍坊发电有限公司	集团兄弟公司				29,184,689.74	-15,573,733.42	13,610,956.32
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				27,703,164.00	10,775,539.70	38,478,703.70
新疆华电高昌热电有限公司	集团兄弟公司				26,908,685.92	-24,045,759.12	2,862,926.80
安徽华电宿州发电有限公司	集团兄弟公司				24,462,511.20	-9,959,189.29	14,503,321.91
四川盐源华电新能源有限公司	集团兄弟公司				23,551,444.04	4,096,414.18	27,647,858.22
河南华电福新能源有限公司	集团兄弟公司				22,059,464.50	-12,570,204.10	9,489,260.40
南京国电南自新能源工程技术有限公司	集团兄弟公司				21,308,854.80	13,893,406.33	35,202,261.13
昌图华电风力发电有限公司	集团兄弟公司				20,407,860.00	-12,346,186.00	8,061,674.00
新疆华电伊州热电有限责任公司	集团兄弟公司				19,977,258.95	4,235,299.52	24,212,558.47
江苏华电句容发电有限公司	集团兄弟公司				18,944,817.15	7,363,488.09	26,308,305.24
内蒙古华电金源新能源有限公司	集团兄弟公司				18,806,400.00	21,469,253.10	40,275,653.10
华电青岛发电有限公司	集团兄弟公司				18,723,093.86	-18,723,093.86	
山西华电应县新能源有限公司	集团兄弟公司				16,115,773.05	-13,882,262.72	2,233,510.33
华电福新山西定襄风力发电有限公司	集团兄弟公司				14,795,683.60	-14,795,683.60	
华电（漳平）能源有限公司风电分公司	集团兄弟公司				14,291,144.06	-14,291,144.06	
国电南京自动化股份有限公司	集团兄弟公司				13,557,675.55	-5,250,073.61	8,307,601.94
华电山东物资有限公司	集团兄弟公司				11,128,761.97	-236,184.54	10,892,577.43
陕西华电发电有限责任公司	集团兄弟公司				10,082,712.66	-1,206,942.18	8,875,770.48
陕西华电旬邑风电有限公司	集团兄弟公司				9,759,833.36	-9,759,833.36	
华电福新（尤溪）新能源有限公司	集团兄弟公司				9,699,325.64	-9,699,325.64	
华电福新江西宜春新能源有限	集团兄弟公司				9,324,969.40	-3,157,384.27	6,167,585.13

公司							
华电龙口发电股份有限公司	集团兄弟公司				8,894,966.64	-5,949,795.33	2,945,171.31
华电章丘发电有限公司	集团兄弟公司				8,171,991.56	-6,785,275.81	1,386,715.75
华电翁牛特旗风电有限公司	集团兄弟公司				7,927,630.18	-2,418,853.27	5,508,776.91
安徽华电六安电厂有限公司	集团兄弟公司				7,737,000.00	5,972,983.34	13,709,983.34
华电莱州发电有限公司	集团兄弟公司				7,152,168.00	-5,081,809.55	2,070,358.45
福建华电储运有限公司	集团兄弟公司				6,967,334.30	10,681,401.02	17,648,735.32
福建华电可门发电有限公司	集团兄弟公司				6,966,282.28	-2,226,422.20	4,739,860.08
内蒙古华电乌达热电有限公司	集团兄弟公司				6,094,266.65		6,094,266.65
华电滕州新源热电有限公司	集团兄弟公司				6,038,736.97	-3,880,197.28	2,158,539.69
华电淄博热电有限公司	集团兄弟公司				5,580,689.15	-5,580,689.15	
华电环球（北京）贸易发展有限公司	集团兄弟公司				5,514,111.04	53,552,817.64	59,066,928.68
江苏华电扬州发电有限公司	集团兄弟公司				5,294,870.80	-605,171.98	4,689,698.82
湖南华电常德发电有限公司	集团兄弟公司				5,161,999.26	-5,019,163.78	142,835.48
福建华电邵武能源有限公司	集团兄弟公司				4,363,228.91	972,935.38	5,336,164.29
华电新乡发电有限公司	集团兄弟公司				3,734,743.98	-3,734,743.98	
天津军粮城发电有限公司	集团兄弟公司				3,702,265.85	-2,005,316.39	1,696,949.46
华电福新安庆风力发电有限公司	集团兄弟公司				2,638,134.15	4,633,414.20	7,271,548.35
华电新疆发电有限公司昌吉分公司	集团兄弟公司				2,605,920.38	790,489.22	3,396,409.60
陕西华电瑶池发电有限公司	集团兄弟公司				2,566,505.99	666,454.80	3,232,960.79
华电广东顺德能源有限公司	集团兄弟公司				1,355,364.74	-639,141.35	716,223.39
安徽华电芜湖发电有限公司	集团兄弟公司				1,215,253.81	-1,215,253.81	
陕西华电风力发电有限公司靖边分公司	集团兄弟公司				900,000.00	-900,000.00	
包头东华热电有限公司	集团兄弟公司				675,383.46	62,727.27	738,110.73
陕西华电蒲城发电有限责任公司	集团兄弟公司				483,414.65	-483,414.65	

河北华电石家庄裕华热电有限公司	集团兄弟公司				443,985.01	54,786.70	498,771.71
辽宁华电铁岭发电有限公司	集团兄弟公司				410,777.91	908,419.27	1,319,197.18
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				403,633.15	-403,633.15	
华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂	集团兄弟公司				360,809.05	-360,809.05	
华电新疆发电有限公司乌鲁木齐分公司	集团兄弟公司				356,592.51	398,290.02	754,882.53
湖北华电武昌热电有限公司	集团兄弟公司				293,538.42	-107,735.13	185,803.29
北京华电北燃能源有限公司	集团兄弟公司				281,078.07	-1,505.09	279,572.98
陕西华电杨凌热电有限公司	集团兄弟公司				240,980.31	5,397,957.66	5,638,937.97
山西锦兴能源有限公司	集团兄弟公司				238,994.33	-206,636.48	32,357.85
陕西华电定边风力发电有限公司	集团兄弟公司				118,681.04	-118,681.04	
中国华电集团有限公司江苏望亭发电分公司	集团兄弟公司				73,757.19		73,757.19
江苏华电戚墅堰发电有限公司	集团兄弟公司				50,222.15	-50,222.15	
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	-4,805.98	40,049.84
内蒙古蒙泰不连沟煤业有限责任公司煤研石热电厂	集团兄弟公司				44,506.07		44,506.07
华电（北京）热电有限公司	集团兄弟公司				13,210.04	-1,090.73	12,119.31
华电忻州广宇煤电有限公司	集团兄弟公司				11,960.59	339,494.00	351,454.59
华电江苏能源有限公司	集团兄弟公司				9,444.10	-9,444.10	
贵州华电桐梓发电有限公司	集团兄弟公司				5,280.01		5,280.01
甘肃万胜矿业有限公司	集团兄弟公司					553,856.42	553,856.42
湖南华电永州风电有限公司	集团兄弟公司					7,079,646.02	7,079,646.02
湖南华电长沙发电有限公司	集团兄弟公司					1,359,696.31	1,359,696.31
华电（正蓝旗）新能源有限公司	集团兄弟公司					28,204,630.09	28,204,630.09

华电福新山西定襄风力发电有限公司	集团兄弟公司					2,586,037.45	2,586,037.45
华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	集团兄弟公司					6,600,436.27	6,600,436.27
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					203,900.00	203,900.00
华电宁夏灵武发电有限公司	集团兄弟公司					8,595,764.14	8,595,764.14
华电新疆发电有限公司红雁池分公司	集团兄弟公司					592,565.29	592,565.29
陕西华电神木新能源有限公司	集团兄弟公司					20,837,942.12	20,837,942.12
陕西华电榆阳新能源有限公司	集团兄弟公司					12,772,960.46	12,772,960.46
新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	集团兄弟公司					202,403.54	202,403.54
新疆华电十三间房风电有限责任公司	集团兄弟公司					6,583,009.00	6,583,009.00
华电郑州机械设计研究院有限公司	母公司的全资子公司				18,417,871.60	-9,246,076.64	9,171,794.96
国电南京自动化股份有限公司	集团兄弟公司				2,251,315.60	363,280.00	2,614,595.60
华电和祥工程咨询有限公司	集团兄弟公司				202,372.09	388,310.00	590,682.09
江苏国电南自海吉科技有限公司	集团兄弟公司				134,600.00	-134,600.00	
南京南自信息技术有限公司	集团兄弟公司				111,500.00	-111,500.00	
青岛华拓科技有限公司	集团兄弟公司				109,200.00		109,200.00
华电电力科学研究院有限公司	集团兄弟公司				100,300.00	-100,300.00	
北京华电万方管理体系认证中心	母公司的全资子公司				34,987.50		34,987.50
北京华电天恒科技公司	集团兄弟公司					15,380.00	15,380.00
杭州华电工程咨询有限公司	母公司的全资子公司					328,912.50	328,912.50
华电环保系统工程技术有限公司	母公司的全资子公司					294,364.00	294,364.00

宜宾华电电力工程有限公司	集团兄弟公司					704,464.61	704,464.61
浙江华电智能电站设备股份有限公司	集团兄弟公司					159,800.00	159,800.00
中国华电集团有限公司	控股股东				22,000,000.00		22,000,000.00
中国华电科工集团有限公司	母公司				14,610,945.50	5,311.95	14,616,257.45
陕西华电杨凌热电有限公司	集团兄弟公司				200,000.00		200,000.00
华电轻型燃机服务有限公司	集团兄弟公司				75,000.00		75,000.00
华电龙口发电股份有限公司	集团兄弟公司				16,657.19		16,657.19
国电南京自动化股份有限公司	集团兄弟公司				9,670.00		9,670.00
中国华电集团高级培训中心有限公司	集团兄弟公司				3,840.00	-3,840.00	
中国华电集团公司企业年金理事会	集团兄弟公司					3,389,460.58	3,389,460.58
中国华电集团物资有限公司	集团兄弟公司					66,044.00	66,044.00
华电邹县发电有限公司	集团兄弟公司					83,550.00	83,550.00
华电工程集团创业投资有限公司	集团兄弟公司					6,411,137.55	6,411,137.55
华电招标有限公司	集团兄弟公司					2,031,969.00	2,031,969.00
华电钢结构有限责任公司	集团兄弟公司					200,000.00	200,000.00
合计		973,055,435.84	55,949,071.56	1,029,004,507.40	1,109,809,797.10	-156,561,643.25	953,248,153.85
关联债权债务形成原因	上述关联债权债务均为日常关联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) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

十一、 重大合同及其履行情况

1 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
华电工程集团创业投资有限公司	华电重工	北京市丰台区汽车博物馆东路华电发展大厦 B 座 3、7、8、9、10、11 层、A 座机房	20,507,924.00	2020/2/1	2025/1/31	不适用	不适用	不适用	是	母公司的全资子公司
上海华滨投资有限公司	华电重工	上海市浦东新区国展路 839 号华电大厦 12 层	4,442,017.32	2020/6/1	2025/5/31	不适用	不适用	不适用	是	集团兄弟公司
天津市海河风貌建设发展有限公司	华电重工天津分公司	天津市意风区中央商务区 C 座	2,428,527.50	2018/7/1	2021/6/30	不适用	不适用	不适用	否	
郑州卓远物业服务有限公司	华电重工郑州分公司	郑州市紫荆山路 219 号鑫泰大厦 15 层 1505-1512 号房间	514,068.00	2019/8/3	2020/8/2	不适用	不适用	不适用	否	
林喜攀	华电重工广东分公司	阳江市新江北路 12 号嘉华财智大厦 907 号	24,000.00	2020/2/12	2020/8/11	不适用	不适用	不适用	否	

租赁情况说明

上表中列示的租赁资产具体情况如下：

- 1、公司承租华电工程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 B 座 3、7、8、9、10、11 层、A 座机房的价格为 20,507,924.00 元/年。
- 2、公司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市海河风貌建设发展有限公司天津市意风区中央商务区 C 座（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郑州卓远物业服务有限公司郑州市紫荆山路 219 号鑫泰大厦 15 层 1505-1512 号房间的价格为 514,068.00 元/年。
- 5、公司广东分公司承租林喜攀的阳江市新江北路 12 号嘉华财智大厦 907 号的价格为 4,000.00 元/月。

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 405,944.35 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 258,069.50 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 451,353.42 元。

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0.00
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0.00
公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	150,000,000.00
报告期末对子公司担保余额合计（B）	150,000,000.00
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	150,000,000.00
担保总额占公司净资产的比例（%）	4.17
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0.00

直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	150,000,000.00
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	0.00
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	150,000,000.00
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	报告期内，未到期担保的被担保对象经营正常，未发现可能承担连带清偿责任的情况。
担保情况说明	<p>1、报告期内，公司对外担保均是为所属全资子公司、控股子公司提供担保，相关担保事项均已按照公司《章程》的相关规定履行了必要的审议审批程序，独立董事就相关担保事项发表了同意的独立意见。</p> <p>2、截至报告期末，公司对全资子公司重工机械的担保余额为15,000.00万元。</p> <p>3、除上述担保事项外，报告期内公司与所属全资子公司作为贷款一方向银行申请贷款，公司按照担保审批程序对该等事项进行了审议。截至报告期末，公司与全资子公司曹妃甸重工作为贷款一方向银行贷款余额为10,500.00万元。</p>

3 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	保利长大阳江桩基合同	曹妃甸重工	保利长大工程有限公司	15,084.90	2020年1月
2	丰华应城东岗风电场 EPC 总承包工程项目风机塔筒货物采购合同	武汉华电	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	10,026.91	2020年2月
3	盐城国能大丰 H5#海上风电场工程风机基础及安装工程合同	华电重工	盐城国丰海上风力发电有限公司	97,605.02	2020年2月
4	河南京煤滑州热电有限责任公司2×350MW 热电联产工程厂外输煤系统（火车接卸、存储及破碎系统）EPC 总承包（I 标段）	华电重工	河南京能滑州热电有限责任公司	13,460.00	2020年3月

5	华电玉环1号海上风电场项目一期工程施工总承包合同	华电重工	浙江玉环华电风力发电有限公司	171,632.46	2020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	国家电投广东揭阳神泉一 400MW 海上风电项目 10 套单桩基础及附属构件供货与运输	华电重工	广州文船重工有限公司	13,913.50	2020 年 1 月
2	盐城国能大丰 H5#海上风电场工程风机基础及安装工程桩基钢板采购	华电重工	中信泰富钢铁贸易有限公司	19,506.67	2020 年 3 月
3	国家电投广东揭阳神泉一 400MW 海上风电项目浮吊船及配套船机租赁服务	华电重工	江苏宇航海洋工程有限公司	14,265.60	2020 年 4 月
4	福建华电福清海坛海峡 300MW 海上风电场试桩、风机基础制作与施工、风机安装及海缆敷设工程浅水区高桩承台风机基础施工标段二	华电重工	中交路桥建设有限公司	31,210.87	2020 年 5 月
5	福建华电福清海坛海峡 300MW 海上风电场试桩、风机基础制作与施工、风机安装及海缆敷设工程浅水区高桩承台风机基础施工标段一	华电重工	中国葛洲坝集团路桥工程有限公司	29,563.63	2020 年 5 月
6	工装采购及施工辅助设施租赁项目风机安装船租赁	华电重工	尚和（上海）海洋工程设备有限公司	43,200.00	2020 年 6 月

(3) 借款合同

截至报告期末，公司借款余额为 37,950.00 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 10,000 万元以上的银行借款合同如下：

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	流动资金借款合同	曹妃甸重工	中国工商银行唐山曹妃甸支行	15,000.00	2020/5/21

十二、 上市公司扶贫工作情况

□适用 √不适用

十三、 可转换公司债券情况

□适用 √不适用

十四、 环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

□适用 √不适用

(二) 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

√适用 □不适用

公司及所属子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位。公司本部不开展生产活动，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、风电塔筒、新型空间结构等核心装备由子公司生产制造或加工，相关子公司环保情况如下：

(1) 曹妃甸重工环保情况

1) 主要排污信息

污染物名称	排放方式	排放浓度	是否超标排放	污染物排放标准	核定的排放总量
预处理喷砂废气	有组织排放	颗粒物：4.1mg/m ³	否	18mg/m ³	非甲烷总烃:0.9504 (t/a) 甲苯与二甲苯:0.891 (t/a) 颗粒物：0.68 (t/a)
表面处理喷砂喷丸废气		颗粒物：3.7mg/m ³	否	18mg/m ³	
预处理喷漆废气		非甲烷总烃：13.5mg/m ³ 颗粒物：4.2mg/m ³	否	非甲烷总烃:60mg/m ³ 苯:1mg/m ³ 甲苯与二甲苯:20mg/m ³ 颗粒物：18mg/m ³	
表面处理喷漆废气		非甲烷总烃：9.2mg/m ³ 甲苯与二甲苯：7.21mg ³ 颗粒物：4.3mg/m ³	否	非甲烷总烃:60mg/m ³ 苯:1mg/m ³ 甲苯与二甲苯:20mg/m ³	

				颗粒物：18mg/m ³	
--	--	--	--	-------------------------	--

2) 防止污染设施的建设和运行情况

环保设备名称及技术	治理部位及污染源	运行状况	设备运转率	净化效率	排放达标率
旋风+滤筒二级净化装置	钢材预处理除锈废气	良好	100%	>98%	100%
活性炭吸附+催化燃烧装置	预处理喷漆废气	良好	100%	>95%	100%
移动式焊烟净化器	联合厂房切割、焊接烟气	良好	100%	>90%	100%
集气罩+袋式除尘装置	防腐车间喷丸清理废气	良好	100%	>99%	100%
活性炭吸附+催化燃烧装置	防腐车间喷漆涂装废气	良好	100%	>95%	100%

3) 突发环境应急预案

曹妃甸重工针对因废气、固体废物处理设施发生故障导致的环境污染、危险化学品及其他有毒有害物品在生产、使用、储存、厂内运输过程中发生的火灾、爆炸、泄漏等事故次生/衍生环境污染、生产过程中因意外事故引起的突发性环境污染等突发环境事件建立了《突发环境事件应急预案》，对环境风险进行了识别和评估，明确了应急组织机构和职责，对预防和预警、应急响应、报告与信息發布、善后处置、应急保障、监督管理等进行了规定。

4) 环境自行监测方案

曹妃甸重工已按照相关法规及标准，结合实际生产情况，识别排污节点并针对各类污染源采取防治措施，委托有资质的第三方机构对预处理除锈废气、预处理喷漆废气、表面处理喷丸废气、表面处理喷漆废气等的排放口和生活污水总排放口进行监测并出具监测报告，对厂界环境噪声进行定期测定。

(2) 重工机械

1) 主要排污信息

污染物名称	排放方式	排放浓度	是否超标排放	污染物排放标准	核定的排放总量	
A 车间东手工打砂间南侧排气筒工业粉尘 P1	有组织排放	34.1 mg/m ³	否	120 mg/m ³	/	
A 车间东手工打砂间北侧排气筒工业粉尘 P2		28.2 mg/m ³	否		/	
AB 车间中间跨抛丸机工业粉尘 P3		43.8 mg/m ³	否		/	
50T 喷丸间排气筒工业粉尘 P4		42.6 mg/m ³	否		/	
63T 喷丸间排气筒（西）工业粉尘 P5		95 mg/m ³	否		/	
63T 喷丸间排气筒（西）工业粉尘 P6		52 mg/m ³	否		/	
50T 喷涂车间 P7	有组织排放	苯	未检出	苯:1mg/m ³ 甲苯与二甲苯:40mg/m ³	/	
		甲苯与二甲苯合计	0.055 mg/m ³		否	/
		VOCs	0.043 mg/m ³			/
63T 喷涂车间 P8	有组织排放	苯	0.011 mg/m ³	VOCs:90mg/m ³	/	
		甲苯与二甲苯合计	0.049 mg/m ³		否	/
		VOCs	4.64 mg/m ³			/

A 车间移动喷漆房	苯	有组织排放	未检出	否		/
	甲苯与二甲苯合计		0.079 mg/m ³			/
	VOCs		2.1 mg/m ³			/
食堂	油烟	有组织排放	0.752 mg/m ³	否	2.0mg/m ³	/
移动喷漆房	苯	有组织排放	未检出	否	苯:1mg/m ³ 甲苯与二甲苯:40mg/m ³ VOCs:90mg/m ³	/
	甲苯与二甲苯合计		0.114 mg/m ³			/
	VOCs		15.8 mg/m ³			/

2) 防止污染设施的建设和运行情况

2019 年重工机械在 A 车间新建一移动式喷涂间，2020 年上半年完成环保验收工作。目前，重工机械的抛丸喷砂工业粉尘除尘器、喷涂废气处理装置运行正常。

3) 突发环境应急预案

重工机械委托第三方机构开展突发环境应急预案的编制和评审，2018 年 8 月 9 日通过天津市北辰区环保局的评审，报地方政府备案。

4) 环境自行监测方案

重工机械每年委托天津市利维特安全技术咨询有限公司对其废气、噪声、废水、颗粒物、的排放情况分四次进行监测，对地下水的监测每单月完成一次。

(3) 武汉华电

1) 主要排污信息

污染物名称	排放方式	排放浓度	是否超标排放	污染物排放标准	核定的排放总量
非甲烷总烃	有组织排放	7.74mg/m ³	未超标	150mg/m ³	/
苯		0.026mg/m ³		1mg/m ³	/
甲苯		0.099mg/m ³		40mg/m ³	/
二甲苯		0.032mg/m ³			/
非甲烷总烃	无组织排放	0.82mg/m ³		5mg/m ³	/
苯		未检出		0.1mg/m ³	/
甲苯		0.0005mg/m ³		0.6mg/m ³	/
二甲苯		未检出		0.2mg/m ³	/

2) 防止污染设施的建设和运行情况

武汉华电已建成危险废物暂存间，与资质厂商签订了处置合同，并制定相应管理制度，完善了危废回收及转运台账。2019 年 12 月，完成 VOCs 吸附脱附催化燃烧一体化治理设施建设并投入使用，确保车间 VOCs 废气有组织达标排放。针对车间焊接烟尘颗粒物排放，各拼焊班组均已配置移动式烟尘收

集装置用于焊接烟尘收集，2020 年 4 月份完成联合厂房南跨区域 4 台悬臂式焊接烟尘除尘器改造工作，使其烟气收集口可随焊接工位移动，避免焊接烟尘除尘器使用不规范问题。2020 年 5 月完成垃圾池建造工作，有效改善垃圾露天存放及生活垃圾、工业垃圾混放的问题。

3) 突发环境应急预案

武汉华电结合自身实际情况，制定了《安全生产综合应急预案》、《丙烷气体泄漏、火灾及爆炸事故应急预案》、《危险废物运输应急预案》，上述预案均对相关风险进行了识别与评估，明确了应急组织机构和职责，对预防和预警、应急响应、培训与演练等进行了规定。

4) 环境自行监测方案

武汉华电每年委托资质单位对排放的废水、废气及厂界噪声进行 1 次监测。

(4) 河南华电

1) 主要排污信息

污染物名称	排放方式	排放浓度	是否超标排放	污染物排放标准	核定的排放总量
抛丸废气	收集过滤后排放	5.1mg/m ³	否	120mg/m ³	/
焊接废气	焊接烟尘处理器处理后排放	20mg/h	否	/	/
热处理炉废气	清洁能源高空排放	颗粒物 18mg/m ³ 氮氧化物 20mg/m ³	否	颗粒物 30mg/m ³ 氮氧化物 400mg/m ³	/
刷漆废气	废气处理设备处理后排放	甲苯与二甲苯合计：0.012mg/m ³	否	40mg/m ³	/

2) 防止污染设施的建设和运行情况

河南华电拥有一套抛丸废气除尘系统、一套刷漆废气处理设备以及 39 台移动式焊接烟尘处理器，该等防止污染设施目前均运行正常。

3) 突发环境应急预案

河南华电结合自身实际情况，针对生产、储存、使用、转运危险废物发生的各类突发环境事件制定了《环境应急预案和危险废物事故防范措施》，识别了危险废物种类和产生工序，明确了应急组织机构和职责，对意外事故防范措施、应急救援的组织、响应、实施、环境监测、训练和演习等进行了规定，特别针对油漆、稀料泄漏、废油漆桶存放场所等突发环境事件制定了现场处置方案。

4) 环境自行监测方案

目前，港区环保局安排在公司安装了涉污设备用电在线监测、摄像监控。

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

(四) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

十五、 其他重大事项的说明

(一) 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

适用 不适用

1、会计政策变更概述

2017年7月5日，财政部颁布了《企业会计准则第14号—收入》（财会[2017]22号），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自2018年1月1日起施行；其他境内上市企业，自2020年1月1日起施行。公司根据上述新收入准则中的要求，对原会计政策进行相应变更，并按以上文件规定的起始日开始执行上述企业会计准则。

2、会计政策变更的具体情况对公司的影响

本次会计政策变更前，公司执行财政部发布的《企业会计准则—基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释公告以及其他相关规定。本次会计政策的变更是公司按照财政部相关规定进行的合理变更，自2020年1月1日起施行。

根据新收入准则，公司将在资产负债表中新增“合同资产”科目，反映公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利金额；新增“合同负债”科目，反映公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务金额。

新收入准则将原收入和建造合同两项准则纳入统一的收入确认模型；以控制权转移替代风险报酬转移作为收入确认时点的判断标准；对于包含多重交易安排的合同的会计处理提供了更明确的指引；对于某些特定交易（或事项）的收入确认和计量给出了明确规定。新收入准则能够更加客观、公允地反映公司的财务状况和经营成果，符合相关法律法规规定和公司实际情况。

公司按照新收入准则重新评估了公司主要合同收入的确认和计量、核算和列报等方面，对公司资产总额、负债总额、净资产、净利润及收入确认方式无重大影响，对公司财务状况、经营成果和现金流量无重大影响，也无需进行追溯调整，亦不存在损害公司及股东利益的情况。

3、会计政策变更的审议和披露情况

本次会计政策变更事项已经2020年4月23日公司第三届董事会第九次会议审议通过，独立董事、监事会发表了同意的独立意见，天职会计师出具了专项说明，具体内容详见公司于2020年4月24日在《中国证券报》、《证券日报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于会计政策变更的公告》（临2020-017）、《关于华电重工股份有限公司执行新收入准则并变更相关会计政策的说明》（天职业字[2020]23627号）。

(二) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

第六节 普通股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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

二、股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末普通股股东总数(户)	36,597
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股股东(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							
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	0	729,120,356	63.13	0	无	0	国有法 人
中国证券金融股份有限 公司	0	33,717,462	2.92	0	无	0	国有法 人
王天森	0	19,000,000	1.65	0	无	0	境内自 然人
中央汇金资产管理有限 责任公司	0	9,997,800	0.87	0	无	0	国有法 人

北京舍尔投资有限公司	0	7,500,000	0.65	0	无	0	境内非 国有法 人
唐德兵	720,000	4,000,000	0.35	0	无	0	境内自 然人
王新红	289,900	3,239,900	0.28	0	无	0	境内自 然人
何芳	21,800	3,189,637	0.28	0	无	0	境内自 然人
丛丰收	130,000	1,993,000	0.17	0	无	0	境内自 然人
徐斌	0	1,877,900	0.16	0	无	0	境内自 然人
前十名无限售条件股东持股情况							
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	729,120,356	人民币普通股	729,120,356				
中国证券金融股份有限公司	33,717,462	人民币普通股	33,717,462				
王天森	19,000,000	人民币普通股	19,000,000				
中央汇金资产管理有限责任 公司	9,997,800	人民币普通股	9,997,800				
北京舍尔投资有限公司	7,500,000	人民币普通股	7,500,000				
唐德兵	4,000,000	人民币普通股	4,000,000				
王新红	3,239,900	人民币普通股	3,239,900				
何芳	3,189,637	人民币普通股	3,189,637				
丛丰收	1,993,000	人民币普通股	1,993,000				
徐斌	1,877,900	人民币普通股	1,877,900				
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						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(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、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(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

其它情况说明

适用 不适用

(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

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
袁新勇	董事	选举
王琨	独立董事	选举
王燕云	监事	选举
王旭锋	职工监事	选举
李更祥	职工监事	选举
郭树旺	总经理	聘任
侯旭华	董事	离任
陈磊	独立董事	离任
杨和俊	监事	离任
闫平	职工监事	离任
周云山	职工监事	离任
郭树旺	副总经理	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

2020年1月21日，公司召开2019年第二次临时股东大会，选举王琨为独立董事，陈磊不再担任独立董事。2020年1月21日，公司召开职工代表大会，选举王旭锋、李更祥为公司第三届监事会职工监事，闫平、周云山不再担任职工监事。2020年6月19日，公司召开2019年年度股东大会完成董事会、监事会换届选举工作，选举袁新勇为公司第四届董事会董事，侯旭华不再担任董事；选举王燕云为第四届监事会监事，杨和俊不再担任监事。

2020年3月31日，公司召开第三届董事会第二十次临时会议，聘任郭树旺为总经理，郭树旺不再担任副总经理。

三、其他说明

适用 不适用

第九节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十节 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

2020 年 6 月 30 日

编制单位：华电重工股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,423,993,844.65	1,732,824,021.00
应收账款		1,644,650,063.04	2,524,065,400.29
应收款项融资		224,597,241.45	367,095,916.84
预付款项		634,821,319.35	614,505,012.12
其他应收款		46,153,202.16	64,326,487.61
其中：应收利息		1,583,561.65	295,890.41
存货		952,849,467.86	2,131,301,551.39
合同资产		2,406,264,651.18	
其他流动资产		511,192,846.30	527,751,667.22
流动资产合计		7,844,522,635.99	7,961,870,056.47
非流动资产：			
固定资产		828,134,276.00	857,159,129.04
在建工程		3,622,046.52	80,706.16
无形资产		278,445,827.60	283,758,782.54
长期待摊费用		453,020.09	644,382.27
递延所得税资产		72,903,978.39	64,228,377.24
非流动资产合计		1,833,559,148.60	1,205,871,377.25
资产总计		9,028,081,784.59	9,167,741,433.72
流动负债：			
短期借款		379,500,000.00	365,000,000.00
应付票据		371,507,107.22	727,566,606.30
应付账款		2,517,447,734.97	2,381,341,602.32
预收款项			1,829,490,410.95
合同负债		1,737,826,533.97	
应付职工薪酬		14,498,654.74	19,416,818.75
应交税费		145,604,906.23	49,952,597.85
其他应付款		219,412,366.59	103,611,990.50
一年内到期的非流动负债			4,500,000.00
流动负债合计		5,385,797,303.72	5,480,880,026.67
非流动负债：			
长期借款			15,000,000.00
预计负债		4,117,528.50	6,167,160.10
递延收益		8,362,204.17	11,389,203.21
递延所得税负债		173,216.77	173,216.77

非流动负债合计		12,652,949.44	32,729,580.08
负债合计		5,398,450,253.16	5,513,609,606.75
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,155,000,000.00	1,155,000,000.00
资本公积		1,220,083,800.42	1,220,083,800.42
专项储备		11,733,131.22	12,022,541.50
盈余公积		150,532,595.91	150,532,595.91
未分配利润		1,062,492,746.00	1,086,968,293.86
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		3,599,842,273.55	3,624,607,231.69
少数股东权益		29,789,257.88	29,524,595.28
所有者权益（或股东权益）合计		3,629,631,531.43	3,654,131,826.97
负债和所有者权益（或股东权益）总计		9,028,081,784.59	9,167,741,433.72

法定代表人：文端超

主管会计工作负责人：赵江

会计机构负责人：钱晓彤

母公司资产负债表

2020年6月30日

编制单位：华电重工股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,192,075,310.53	1,093,514,283.18
应收账款		1,303,987,580.19	2,132,091,624.55
应收款项融资		185,488,280.34	313,342,631.37
预付款项		379,095,971.31	362,372,596.60
其他应收款		83,427,673.14	100,945,572.47
其中：应收利息		1,583,561.65	295,890.41
应收股利		43,050,477.36	43,050,477.36
存货		22,581,228.94	1,426,549,450.90
合同资产		2,228,090,862.48	
其他流动资产		754,840,481.75	776,622,549.14
流动资产合计		6,149,587,388.68	6,205,438,708.21
非流动资产：			
长期股权投资		736,385,720.62	736,385,720.62
固定资产		10,630,680.59	10,681,194.80
无形资产		9,234,839.81	9,991,759.88
递延所得税资产		67,792,793.82	59,479,573.25
非流动资产合计		824,044,034.84	816,538,248.55
资产总计		6,973,631,423.52	7,021,976,956.76
流动负债：			
应付票据		40,348,899.64	361,610,186.40
应付账款		1,935,249,797.14	1,858,010,816.54
预收款项			1,153,381,551.28
合同负债		1,218,459,951.79	
应付职工薪酬		12,261,789.72	17,170,441.84
应交税费		78,732,230.55	31,533,659.19

其他应付款		188,191,203.76	75,423,239.66
流动负债合计		3,473,243,872.60	3,497,129,894.91
非流动负债：			
预计负债		4,117,528.50	6,167,160.10
非流动负债合计		4,117,528.50	6,167,160.10
负债合计		3,477,361,401.10	3,503,297,055.01
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,155,000,000.00	1,155,000,000.00
资本公积		1,225,201,043.36	1,225,201,043.36
盈余公积		150,532,595.91	150,532,595.91
未分配利润		965,536,383.15	987,946,262.48
所有者权益（或股东权益）合计		3,496,270,022.42	3,518,679,901.75
负债和所有者权益（或股东权益）总计		6,973,631,423.52	7,021,976,956.76

法定代表人：文端超

主管会计工作负责人：赵江

会计机构负责人：钱晓彤

合并利润表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入		3,291,525,506.55	2,941,341,949.99
其中：营业收入		3,291,525,506.55	2,941,341,949.99
二、营业总成本		3,265,939,688.66	2,859,200,543.18
其中：营业成本		3,038,747,555.57	2,613,459,255.04
税金及附加		10,952,907.26	13,754,810.80
销售费用		20,522,622.34	19,523,182.48
管理费用		135,307,966.30	138,323,582.09
研发费用		58,234,553.50	66,555,977.13
财务费用		2,174,083.69	7,583,735.64
加：其他收益		6,645,021.77	5,488,201.60
投资收益（损失以“-”号填列）		7,867,666.05	7,428,792.97
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-59,711,233.83	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-1,153,106.20	-76,325,157.21
资产处置收益（损失以“-”号填列）		63,333.71	7,739.48
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-20,702,500.61	18,740,983.65
加：营业外收入		483,941.41	1,457,121.22
减：营业外支出		5,511,752.96	2,853,236.96
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-25,730,312.16	17,344,867.91
减：所得税费用		-1,519,426.90	-9,706,907.10
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-24,210,885.26	27,051,775.01

(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		-24,210,885.26	27,051,775.01
(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)		-24,475,547.86	27,026,646.80
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		264,662.60	25,128.21
六、其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		-24,210,885.26	27,051,775.01
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-24,475,547.86	27,026,646.80
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		264,662.60	25,128.21
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		-0.0212	0.0234
(二) 稀释每股收益(元/股)		-0.0212	0.0234

法定代表人: 文端超

主管会计工作负责人: 赵江

会计机构负责人: 钱晓彤

母公司利润表

2020 年 1—6 月

单位: 元 币种: 人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入		2,348,277,351.09	2,356,375,556.64
减: 营业成本		2,190,483,430.05	2,139,071,014.53
税金及附加		4,798,176.25	6,321,139.50
销售费用		13,112,160.19	12,958,021.50
管理费用		107,780,903.73	109,430,910.23
研发费用		21,620,832.31	20,819,497.90
财务费用		-9,441,775.05	-8,771,855.99
加: 其他收益		2,678,521.78	70,100.00
投资收益(损失以“-”号填列)		7,867,666.05	7,428,792.97
信用减值损失(损失以“-”号填列)		-54,268,364.28	
资产减值损失(损失以“-”号填列)		-1,153,106.20	-69,983,928.36
资产处置收益(损失以“-”号填列)		105,835.10	
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		-24,845,823.94	14,061,793.58
加: 营业外收入		0.01	118,804.36
减: 营业外支出		222,417.59	2,057,946.42
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		-25,068,241.52	12,122,651.52
减: 所得税费用		-2,658,362.19	-9,464,980.53
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		-22,409,879.33	21,587,632.05
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		-22,409,879.33	21,587,632.05

五、其他综合收益的税后净额			
六、综合收益总额		-22,409,879.33	21,587,632.05
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：文端超

主管会计工作负责人：赵江

会计机构负责人：钱晓彤

合并现金流量表

2020年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019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		3,366,586,919.42	2,164,640,095.82
收到的税费返还		33,975,190.76	32,710,955.48
收到其他与经营活动有关的现金		83,434,639.93	64,030,508.45
经营活动现金流入小计		3,483,996,750.11	2,261,381,559.75
购买商品、接受劳务支付的现金		3,245,542,115.47	2,107,269,150.20
支付给职工及为职工支付的现金		218,172,581.90	208,657,816.62
支付的各项税费		72,223,825.01	41,067,888.23
支付其他与经营活动有关的现金		145,025,085.65	135,812,158.40
经营活动现金流出小计		3,680,963,608.03	2,492,807,013.45
经营活动产生的现金流量净额		-196,966,857.92	-231,425,453.70
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,500,000,000.00	800,000,000.00
取得投资收益收到的现金		7,052,054.78	8,127,808.22
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		237,636.00	660.00
投资活动现金流入小计		1,507,289,690.78	808,128,468.22
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,816,476.69	2,320,660.79
投资支付的现金		1,500,000,000.00	750,000,000.00
投资活动现金流出小计		1,503,816,476.69	752,320,660.79
投资活动产生的现金流量净额		3,473,214.09	55,807,807.43
三、筹资活动产生的现金流量：			
取得借款收到的现金		190,000,000.00	150,000,000.00
筹资活动现金流入小计		190,000,000.00	150,000,000.00
偿还债务支付的现金		195,000,000.00	191,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		8,208,362.88	13,899,711.55
筹资活动现金流出小计		203,208,362.88	204,899,711.55

筹资活动产生的现金流量净额		-13,208,362.88	-54,899,711.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-206,702,006.71	-230,517,357.82
加：期初现金及现金等价物余额		1,586,153,473.10	1,187,624,217.03
六、期末现金及现金等价物余额		1,379,451,466.39	957,106,859.21

法定代表人：文端超

主管会计工作负责人：赵江

会计机构负责人：钱晓彤

母公司现金流量表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019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		2,602,191,160.60	1,692,672,803.53
收到的税费返还		33,868,020.63	25,968,096.58
收到其他与经营活动有关的现金		204,593,255.26	182,781,482.38
经营活动现金流入小计		2,840,652,436.49	1,901,422,382.49
购买商品、接受劳务支付的现金		2,318,962,883.37	1,739,532,407.65
支付给职工及为职工支付的现金		154,814,126.21	143,576,154.07
支付的各项税费		42,768,611.98	20,638,609.89
支付其他与经营活动有关的现金		231,965,310.36	234,042,550.81
经营活动现金流出小计		2,748,510,931.92	2,137,789,722.42
经营活动产生的现金流量净额		92,141,504.57	-236,367,339.93
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,500,000,000.00	800,000,000.00
取得投资收益收到的现金		7,052,054.78	8,127,808.22
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		147,300.00	
投资活动现金流入小计		1,507,199,354.78	808,127,808.22
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		779,832.00	27,360.00
投资支付的现金		1,500,000,000.00	750,000,000.00
投资活动现金流出小计		1,500,779,832.00	750,027,360.00
投资活动产生的现金流量净额		6,419,522.78	58,100,448.22
三、筹资活动产生的现金流量：			
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		98,561,027.35	-178,266,891.71
加：期初现金及现金等价物余额		1,092,814,283.18	922,452,870.51

额			
六、期末现金及现金等价物余额		1,191,375,310.53	744,185,978.80

法定代表人：文端超

主管会计工作负责人：赵江

会计机构负责人：钱晓彤

合并所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 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	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年期末余额	1,155,000,000.00	1,220,083,800.42	12,022,541.50	150,532,595.91	1,086,968,293.86	3,624,607,231.69	29,524,595.28	3,654,131,826.97
二、本年期初余额	1,155,000,000.00	1,220,083,800.42	12,022,541.50	150,532,595.91	1,086,968,293.86	3,624,607,231.69	29,524,595.28	3,654,131,826.97
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)			-289,410.28		-24,475,547.86	-24,764,958.14	264,662.60	-24,500,295.54
(一)综合收益总额					-24,475,547.86	-24,475,547.86	264,662.60	-24,210,885.26
(五)专项储备			-289,410.28			-289,410.28		-289,410.28
1.本期提取			20,225,491.36			20,225,491.36		20,225,491.36
2.本期使用			20,514,901.64			20,514,901.64		20,514,901.64
四、本期期末余额	1,155,000,000.00	1,220,083,800.42	11,733,131.22	150,532,595.91	1,062,492,746.00	3,599,842,273.55	29,789,257.88	3,629,631,531.43

项目	2019 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	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年期末余额	1,155,000,000.00	1,220,083,800.42	13,553,155.47	144,814,383.44	1,027,779,821.22	3,561,231,160.55	28,238,936.54	3,589,470,097.09
二、本年期初余额	1,155,000,000.00	1,220,083,800.42	13,553,155.47	144,814,383.44	1,027,779,821.22	3,561,231,160.55	28,238,936.54	3,589,470,097.09
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)			-545,330.46		27,026,646.80	26,481,316.34	25,128.21	26,506,444.55
(一)综合收益总额					27,026,646.80	27,026,646.80	25,128.21	27,051,775.01
(五)专项储备			-545,330.46			-545,330.46		-545,330.46
1.本期提取			6,054,607.78			6,054,607.78		6,054,607.78
2.本期使用			6,599,938.24			6,599,938.24		6,599,938.24
四、本期期末余额	1,155,000,000.00	1,220,083,800.42	13,007,825.01	144,814,383.44	1,054,806,468.02	3,587,712,476.89	28,264,064.75	3,615,976,541.64

法定代表人:文端超

主管会计工作负责人:赵江

会计机构负责人:钱晓彤

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年半年度				
	实收资本 (或股本)	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	1,155,000,000.00	1,225,201,043.36	150,532,595.91	987,946,262.48	3,518,679,901.75
二、本年期初余额	1,155,000,000.00	1,225,201,043.36	150,532,595.91	987,946,262.48	3,518,679,901.75
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)				-22,409,879.33	-22,409,879.33
(一) 综合收益总额				-22,409,879.33	-22,409,879.33
四、本期期末余额	1,155,000,000.00	1,225,201,043.36	150,532,595.91	965,536,383.15	3,496,270,022.42

项目	2019 年半年度				
	实收资本 (或股本)	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	1,155,000,000.00	1,225,201,043.36	144,814,383.44	953,807,351.14	3,478,822,777.94
二、本年期初余额	1,155,000,000.00	1,225,201,043.36	144,814,383.44	953,807,351.14	3,478,822,777.94
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)				21,587,632.05	21,587,632.05
(一) 综合收益总额				21,587,632.05	21,587,632.05
四、本期期末余额	1,155,000,000.00	1,225,201,043.36	144,814,383.44	975,394,983.19	3,500,410,409.99

法定代表人: 文端超

主管会计工作负责人: 赵江

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

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。

根据华电重工装备有限公司于2011年6月10日作出的2011年第二次临时股东会决议，华电重工装备有限公司以截至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

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。

本公司于2015年5月28日召开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。

2015年8月26日，本公司控股股东中国华电科工集团有限公司通过上海证券交易所交易系统，以平均11.57元/股的价格，增持了公司50.00万股股份，占公司总股本的0.04%；2015年9月15日，本公司控股股东中国华电科工集团有限公司通过上海证券交易所交易系统，以平均9.85元/股的价格，增持了公司55.018万股股份，占公司总股本的0.05%。目前，中国华电科工集团有限公司持有本公司72,912.0356万股，占公司总股本的63.13%。

绵阳科技城产业投资基金（有限合伙）分别于2016年6月27日至2016年8月10日，2016年12月27日通过集中竞价方式减持股份1,143.45万股，通过大宗交易方式减持股份6,356.55万股，减持比例6.49%。

公司统一社会信用代码：911100006835529627，企业注册地：北京市丰台区汽车博物馆东路6号院1号楼B座11层，组织形式：其他股份有限公司(上市)。

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，专注于向电力、港口、冶金、采矿以及化工等行业的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。（企业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；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

截至2020年6月30日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
华电曹妃甸重工装备有限公司
华电重工机械有限公司
武汉华电工程装备有限公司
河南华电金源管道有限公司

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。根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2. 持续经营

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. 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。

(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。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

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。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

8. 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。

9. 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。

10. 金融工具

√适用 □不适用

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和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）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下两类：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和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）、其他金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

本公司按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用，但下列情况除外：（1）持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本计量；（2）在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

本公司采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；（2）与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本计量；（3）不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：（1）按照《企业会计准则第13号——或有事项》确定的金额；（2）初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照如下方法处理：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，将实际收到的金额与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。（2）可供出售金融资产的公允价值变动计入其他综合收益；持有期间按实际利率法计算的利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益；处置时，将实际收到的金额与账面价值扣除原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之后的差额确认为投资收益。

当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时，终止确认该金融资产；当金融负债的现时义务全部或部分解除时，相应终止确认该金融负债或其一部分。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

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了转入方的，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，继续确认所转移的金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。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：（1）放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；（2）未放弃对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所转移金融资产的账面价值；（2）因转移而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

4. 主要金融资产和金融负债的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值；不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术（包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等）确定其公允价值；初始取得或源生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

5. 金融资产的减值测试和减值准备计提方法

资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。

按摊余成本计量的金融资产，期末有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额确认减值损失。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值时，将该权益工具投资或衍生金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失。

可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，确认其减值损失，并将原直接计入其他综合收益的公允价值累计损失一并转出计入减值损失。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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）的应收款项，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。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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)的应收款项,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。

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应收账款预期信用损失进行估计。

1. 对于个别认定计提坏账的款项,将存在客观证据表明将无法按应收款项的原有条款收回款项的应收账款,确定为信用风险自初始确认后显著增加的应收账款,按照该应收账款的账面金额与预期能收到的现金流量现值的差额,确定应收账款的预期信用损失,计提坏账准备。

2. 对于未单独测试的应收账款或者单独测试后不存在减值迹象的应收账款,公司编制应收账款账龄表,参考历史信用损失经验,根据以前年度的实际信用损失,并考虑本年的前瞻性信息,按资产负债表日余额确定应收账款的预期信用损失。

13. 应收款项融资

适用 不适用

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。

本公司将持有的应收款项,以贴现或背书等形式转让,且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的,其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售,按照金融工具准则的相关规定,将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司对其他应收款采用预期信用损失的一般模型进行处理。

本公司考虑所有合理且有依据的信息,以单项或组合的方式对其他应收款预期信用损失进行估计。

1. 对于个别认定计提坏账的款项,将存在客观证据表明将无法按应收款项的原有条款收回款项的其他应收款,确定为信用风险自初始确认后显著增加的其他应收款,按照该其他应收款的账面金额与预期能收到的现金流量现值的差额,确定其他应收款的预期信用损失,计提坏账准备。

2. 对于未单独测试的其他应收款或者单独测试后不存在减值迹象的其他应收款,公司编制其他应收款账龄表,参考历史信用损失经验,根据以前年度的实际信用损失,并考虑本年的前瞻性信息,按资产负债表日余额确定其他应收款的预期信用损失。

15. 存货

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。主要包括原材料、周转材料、委托加工材料、包装物、低值易耗品、在产品、自制半成品、产成品(库存商品)等,以及对于按照建造合同准则进行核算的工程项目,工程施工大于工程结算的金额,与相关科目相抵后计入的存货。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用加权平均法、个别计价法。

3. 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货或存货类别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。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(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。

16. 合同资产

(1). 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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于不包含重大融资成分的合同资产，本公司采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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。

17. 持有待售资产

适用 不适用

本公司将同时满足下列条件的企业组成部分（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本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

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本准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的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本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

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。

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 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它相关金融资产。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。

22. 投资性房地产

不适用

23. 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
房屋建筑物	平均年限法	20-40	3-5	2.38-4.85
机器设备	平均年限法	2-15	3-5	6.33-48.50
运输工具	平均年限法	4-10	3-5	9.50-24.25
其他设备	平均年限法	2-30	3-5	3.17-48.50

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法√适用 不适用

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：

- (1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；
- (2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；
- (3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分[通常占租赁资产使用寿命的75%以上（含75%）]；
- (4) 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含90%）]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含90%）]；
- (5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

24. 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。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及软件等，按成本进行初始计量。

2. 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
土地使用权	权证使用年限
专利权	3-10
软件	1-10
海域使用权	50
新型网架技术使用权	25

3. 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。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

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。

30. 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。

31. 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。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

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。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

职工薪酬,是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利,也属于职工薪酬。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

(1) 设定提存计划

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。

(2) 设定受益计划

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

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

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

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

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

(3)、辞退福利的会计处理方法

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

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按有关设定提存计划的规定进行处理；除此之外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

34. 租赁负债

适用 不适用

35. 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。

36. 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。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 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。

对于在某一时段内履行的履约义务，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，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

(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。企业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。

应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，采用与其他采购相一致的方式确认所购买的商品。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，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导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 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。

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

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

2. 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；

3. 该成本预期能够收回。

本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。

40. 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。

6. 本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照下列方法进行会计处理：以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

41. 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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期

损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

本公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

本公司为承租人时，在租赁期开始日，本公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

本公司为出租人时，在租赁期开始日，本公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

1、存货可变现净值的确定依据：①产成品可变现净值为估计售价减去估计的销售费用和相关税费后金额；②为生产而持有的材料等，当用其生产的产成品的可变现净值高于成本时按照成本计量；当材料价格下降表明产成品的可变现净值低于成本时，可变现净值为估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。③持有待售的材料等，可变现净值为市场售价。

2、固定资产可收回金额根据资产公允价值减去处置费用后净额与资产预计未来现金流量的现值两者孰高确定。固定资产的公允价值减去处置费用后净额，如存在公平交易中的销售协议价格，则按照销售协议价格减去可直接归属该资产处置费用的金额确定；或不存在公平交易销售协议但存在资产活跃市场或同行业类似资产交易价格，按照市场价格减去处置费用后的金额确定。

3、使用寿命有限的无形资产使用寿命估计：本公司对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：①运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；②技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；③以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；④现在或潜在的竞争者预期采取的行动；⑤为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；⑥对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；⑦与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。

4、长期股权投资的公允价值净额按照下述顺序进行估计：如存在公平交易的协议价格，则按照协议价格减去相关处置费用；若不存在公平交易销售协议但存在资产活跃市场或同行业类似资产交易价格，按照市场价格减去相关处置费用；即不存在资产销售协议又不存在资产活跃市场的情况下，参考同行业类似资产的最近交易价格或者结果进行估计。仍无法可靠估计的应当以长期资产预计未来现金流量的现值作为可收回金额。

44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
2017年7月5日,财政部颁布了《企业会计准则第14号—收入》(财会[2017]22号),要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业,自2018年1月1日起施行;其他境内上市企业,自2020年1月1日起施行。公司根据上述新收入准则中的要求,对原会计政策进行相应变更,并按以上文件规定的起始日开始执行上述企业会计准则。	本次会计政策变更事项已经2020年4月23日公司第三届董事会第九次会议审议通过,独立董事、监事会发表了同意的独立意见,天职会计师出具了专项说明。	公司按照新收入准则重新评估了公司主要合同收入的确认和计量、核算和列报等方面,对公司资产总额、负债总额、净资产、净利润及收入确认方式无重大影响,对公司财务状况、经营成果和现金流量无重大影响,也无需进行追溯调整,亦不存在损害公司及股东利益的情况。

其他说明:

无

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2020年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	1,732,824,021.00	1,732,824,021.00	
应收账款	2,524,065,400.29	1,314,326,655.65	-1,209,738,744.64
应收款项融资	367,095,916.84	367,095,916.84	
预付款项	614,505,012.12	614,505,012.12	
其他应收款	64,326,487.61	64,326,487.61	
其中:应收利息	295,890.41	295,890.41	
存货	2,131,301,551.39	726,944,218.39	-1,404,357,333.00
合同资产		2,614,096,077.64	2,614,096,077.64
其他流动资产	527,751,667.22	527,751,667.22	
流动资产合计	7,961,870,056.47	7,961,870,056.47	
非流动资产:			

固定资产	857,159,129.04	857,159,129.04	
在建工程	80,706.16	80,706.16	
无形资产	283,758,782.54	283,758,782.54	
长期待摊费用	644,382.27	644,382.27	
递延所得税资产	64,228,377.24	64,228,377.24	
非流动资产合计	1,205,871,377.25	1,205,871,377.25	
资产总计	9,167,741,433.72	9,167,741,433.72	
流动负债：			
短期借款	365,000,000.00	365,000,000.00	
应付票据	727,566,606.30	727,566,606.30	
应付账款	2,381,341,602.32	2,381,341,602.32	
预收款项	1,829,490,410.95		-1,829,490,410.95
合同负债		1,684,818,578.68	1,684,818,578.68
应付职工薪酬	19,416,818.75	19,416,818.75	
应交税费	49,952,597.85	194,624,430.12	144,671,832.27
其他应付款	103,611,990.50	103,611,990.50	
一年内到期的非流动负债	4,500,000.00	4,500,000.00	
流动负债合计	5,480,880,026.67	5,480,880,026.67	
非流动负债：			
长期借款	15,000,000.00	15,000,000.00	
预计负债	6,167,160.10	6,167,160.10	
递延收益	11,389,203.21	11,389,203.21	
递延所得税负债	173,216.77	173,216.77	
非流动负债合计	32,729,580.08	32,729,580.08	
负债合计	5,513,609,606.75	5,513,609,606.75	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,155,000,000.00	1,155,000,000.00	
资本公积	1,220,083,800.42	1,220,083,800.42	
专项储备	12,022,541.50	12,022,541.50	
盈余公积	150,532,595.91	150,532,595.91	
未分配利润	1,086,968,293.86	1,086,968,293.86	
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计	3,624,607,231.69	3,624,607,231.69	
少数股东权益	29,524,595.28	29,524,595.28	
所有者权益（或股东权益） 合计	3,654,131,826.97	3,654,131,826.97	
负债和所有者权益（或股 东权益）总计	9,167,741,433.72	9,167,741,433.72	

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

财政部于2017年修订并颁布了《企业会计准则第14号——收入》(财会[2017]22号)，本公司于2020年1月1日起执行上述新收入准则。公司首次执行新收入准则当年年初合并资产负债表

中调整应收账款-1,209,738,744.64元、存货1,404,357,333.00元、合同资产2,614,096,077.64元、预收账款-1,829,490,410.95元、合同负债1,684,818,578.68元、应交税费144,671,832.27元。

母公司资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	1,093,514,283.18	1,093,514,283.18	
应收账款	2,132,091,624.55	1,326,879,916.70	-805,211,707.85
应收款项融资	313,342,631.37	313,342,631.37	
预付款项	362,372,596.60	362,372,596.60	
其他应收款	100,945,572.47	100,945,572.47	
其中: 应收利息	295,890.41	295,890.41	
应收股利	43,050,477.36	43,050,477.36	
存货	1,426,549,450.90	22,192,117.90	-1,404,357,333.00
合同资产		2,209,569,040.85	2,209,569,040.85
其他流动资产	776,622,549.14	776,622,549.14	
流动资产合计	6,205,438,708.21	6,205,438,708.21	
非流动资产:			
长期股权投资	736,385,720.62	736,385,720.62	
固定资产	10,681,194.80	10,681,194.80	
无形资产	9,991,759.88	9,991,759.88	
递延所得税资产	59,479,573.25	59,479,573.25	
非流动资产合计	816,538,248.55	816,538,248.55	
资产总计	7,021,976,956.76	7,021,976,956.76	
流动负债:			
应付票据	361,610,186.40	361,610,186.40	
应付账款	1,858,010,816.54	1,858,010,816.54	
预收款项	1,153,381,551.28		-1,153,381,551.28
合同负债		1,086,906,187.79	1,086,906,187.79
应付职工薪酬	17,170,441.84	17,170,441.84	
应交税费	31,533,659.19	98,009,022.68	66,475,363.49
其他应付款	75,423,239.66	75,423,239.66	
流动负债合计	3,497,129,894.91	3,497,129,894.91	
非流动负债:			
预计负债	6,167,160.10	6,167,160.10	
非流动负债合计	6,167,160.10	6,167,160.10	
负债合计	3,503,297,055.01	3,503,297,055.01	
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	1,155,000,000.00	1,155,000,000.00	
资本公积	1,225,201,043.36	1,225,201,043.36	
盈余公积	150,532,595.91	150,532,595.91	

未分配利润	987,946,262.48	987,946,262.48	
所有者权益（或股东权益）合计	3,518,679,901.75	3,518,679,901.75	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	7,021,976,956.76	7,021,976,956.76	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

财政部于 2017 年修订并颁布了《企业会计准则第 14 号——收入》（财会[2017]22 号），本公司于 2020 年 1 月 1 日起执行上述新收入准则。母公司首次执行新收入准则当年年初资产负债表中调整应收账款-805,211,707.85 元、存货-1,404,357,333.00 元、合同资产 2,209,569,040.85 元、预收账款-1,153,381,551.28 元、合同负债 1,086,906,187.79 元、应交税费 66,475,363.49 元。

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 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	16%、13%、10%、9%、6%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税额	7%或 5%
企业所得税	应纳税所得额	15%
教育费附加	按实际缴纳的流转税额	3%
地方教育附加	按实际缴纳的流转税额	2%

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

2. 税收优惠

适用 不适用

本公司系 2010 年 9 月 17 日经北京市批准的高新技术企业，证书有效期三年，自 2010 年 1 月 1 日起享受 15% 的所得税税率；公司已通过高新技术企业复审，并于 2016 年 12 月 1 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR201611000820），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于 2013 年 6 月 27 日取得天津市高新技术企业证书，证书有效期三年，自 2013 年 1 月 1 日起享受 15% 的所得税税率；2016 年 12 月 9 日通过复审，高新技术企业证书（证书编号：GR201612000484），证书有效期三年；并于 2019 年 10 月 28 日通过复审，取得天津市科学技术局、天津市财政局、天津市国家税务局及天津市地方税务局联合颁发的高新技术

企业证书（证书编号：GR201912000141），证书有效期三年。

所属子公司华电曹妃甸重工装备有限公司于2013年7月22日取得河北省高新技术企业证书，证书有效期三年，自2013年1月1日起享受15%的所得税税率；并于2019年10月通过高新复审（证书编号：GR201913001564），证书有效期三年。

所属子公司武汉华电工程装备有限公司于2017年11月30日通过复审，取得湖北省科学技术厅、湖北省财政厅、湖北省国家税务局、湖北省地方税务局发放的高新技术企业证书（证书编号：GR201742002035），自2017年1月1日起享受15%的所得税税率，证书有效期三年。

所属子公司河南华电金源管道有限公司于2015年8月3日取得河南省高新技术企业证书（证书编号：GR201541000175），证书有效期三年，自2015年1月1日起享受15%的所得税税率；2018年11月29日通过复审，取得河南省科学技术厅、河南省财政厅和国家税务总局河南省税务局联合颁布的《高新技术企业证书》（证书号：GR201841000948），证书有效期三年。

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	99,702.70	99,449.57
银行存款	1,377,849,267.39	1,593,033,186.53
其他货币资金	46,044,874.56	139,691,384.90
合计	1,423,993,844.65	1,732,824,021.00

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

(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

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内（含 6 个月）	714,310,578.69
6 个月-1 年（含 1 年）	396,564,807.95
1 年以内小计	1,110,875,386.64
1 至 2 年	370,645,808.14
2 至 3 年	187,316,127.43
3 年以上	
3 至 4 年	53,807,034.04
4 至 5 年	86,530,541.03
5 年以上	169,083,262.37
合计	1,978,258,159.65

(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	83,691,275.01	4.23	83,691,275.01	100.00		95,655,056.02	6.17	95,655,056.02	100.00	
按组合计提坏账准备	1,894,566,884.64	95.77	249,916,821.60	13.19	1,644,650,063.04	1,551,231,145.27	94.19	236,904,489.62	15.27	1,314,326,655.65
合计	1,978,258,159.65	/	333,608,096.61	/	1,644,650,063.04	1,646,886,201.29	/	332,559,545.64	/	1,314,326,655.65

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	难以收回
青海文通盐桥化肥有限公司	1,044,000.00	1,044,000.00	100	难以收回
青海盐湖工业股份有限公司	1,126,227.73	1,126,227.73	100	难以收回
青海盐湖工业股份有限公司化工分公司	5,353,695.04	5,353,695.04	100	难以收回
青海盐湖工业股份有限公司钾肥分公司	9,703,489.23	9,703,489.23	100	难以收回
青海盐湖海纳化工有限公司	35,460,026.51	35,460,026.51	100	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	难以收回
青海盐湖镁业有限公司	19,618,155.13	19,618,155.13	100	难以收回
青海盐湖硝酸盐业股份有限公司	10,043,524.75	10,043,524.75	100	难以收回
合计	83,691,275.01	83,691,275.01	100	/

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内 (含 6 个月)	714,310,578.69		
6 个月-1 年 (含 1 年)	396,564,807.95	19,828,240.40	5.00
1 至 2 年	370,645,808.14	37,064,580.81	10.00
2 至 3 年	187,316,127.43	37,463,225.50	20.00
3 至 4 年	53,807,034.04	26,903,517.02	50.00
4 至 5 年	86,530,541.03	43,265,270.52	50.00
5 年以上	85,391,987.36	85,391,987.36	100.00
合计	1,894,566,884.64	249,916,821.61	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

□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	95,655,056.02		11,963,781.01	83,691,275.01
按组合计提坏账准备	236,904,489.62	13,012,331.98		249,916,821.60
合计	332,559,545.64	13,012,331.98	11,963,781.01	333,608,096.61

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□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情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额			
	应收账款	坏账准备	账龄	占应收账款总额的比例 (%)
上海电力大丰海上风电有限公司	163,897,765.96	16,389,776.60	1-2 年	8.28
中国华电科工集团有限公司	109,731,657.28	1,583,842.46	6 个月-1 年	5.55
上海锅炉厂有限公司	73,163,205.46	1,528,423.85	1-2 年	3.70
国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	64,660,407.77	10,554,217.56	2-3 年	3.27
新疆天富能源股份有限公司	47,529,000.00	5,748,300.00	2-3 年	2.40
合计	458,982,036.47	35,804,560.47	/	23.20

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、应收款项融资

√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	208,529,900.33	320,279,117.58
商业承兑汇票	16,067,341.12	46,816,799.26
合计	224,597,241.45	367,095,916.84

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**7、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	591,966,941.35	93.25	561,450,027.92	91.33
1至2年	6,141,656.69	0.97	13,073,968.62	2.13
2至3年	1,001,938.20	0.16	6,024,472.56	0.98
3年以上	35,710,783.11	5.63	34,189,743.02	5.56
合计	634,821,319.35	100.00	614,738,212.12	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：

单位名称	期末余额	账龄	未及时结算的原因
原平市宏泰建筑安装有限责任公司	8,241,000.00	3年以上	未达到结算条件
中国能源建设集团山西电力建设有限公司	6,571,935.98	2年以内、3年以上	未达到结算条件
新疆汇通水利电力工程建设有限公司	6,348,318.54	3年以上	未达到结算条件
合计	21,161,254.52	/	/

(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

单位名称	金额	账龄	占预付款项期末余额合计数比例(%)
中信泰富钢铁贸易有限公司	105,440,134.52	1年内	16.61
湖南华菱湘潭钢铁有限公司	72,388,036.05	1年内	11.40

首钢京唐钢铁联合有限责任公司	44,352,156.39	1 年内	6.99
中交路桥建设有限公司	35,058,881.90	1 年内	5.52
广州文船重工有限公司	34,783,737.50	1 年内	5.48
合计	292,022,946.36	/	46.00

其他说明

适用 不适用

8、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
应收利息	1,583,561.65	295,890.41
其他应收款	44,569,640.51	64,030,597.20
合计	46,153,202.16	64,326,487.61

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
理财收益	1,583,561.65	295,890.41
合计	1,583,561.65	295,890.41

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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). 坏账准备计提情况

□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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内（含 6 个月）	30,954,029.87
6 个月-1 年（含 1 年）	8,180,646.30
1 年以内小计	39,134,676.17
1 至 2 年	5,935,888.19
2 至 3 年	1,112,087.46
3 年以上	
3 至 4 年	1,397,711.89
4 至 5 年	1,298,500.00
5 年以上	11,880,914.37
合计	60,759,778.08

(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	29,459,756.48	23,949,966.80
单位往来	13,622,071.44	38,308,396.23
专利权使用许可保证金	8,000,000.00	8,000,000.00
安全保证金	2,336,770.00	1,631,170.00
个人往来及备用金	7,341,180.16	5,454,398.73
合计	60,759,778.08	77,343,931.76

(3). 坏账准备计提情况

□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	
按组合计提坏账准备	13,313,334.56	2,979,303.01	102,500.00	16,190,137.57
合计	13,313,334.56	2,979,303.01	102,500.00	16,190,137.57

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海泽玛克敏达机械设备有限公司	专利权使用许可保证金	8,000,000.00	5年以上	13.17	8,000,000.00
中国电能成套设备有限公司	投标保证金及单位往来	5,625,144.00	1年以内	9.26	79,942.80
华电招标有限公司	投标保证金	4,596,272.80	2年以内	7.56	438,954.56
中国华电集团物资有限公司	投标保证金	4,159,468.00	2年以内	6.85	344,603.60
华电商业保理（天津）有限公司	单位往来	2,100,000.00	6个月以内	3.46	
合计	/	24,480,884.80	/	40.30	8,863,500.96

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、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	146,002,014.06	18,605,174.39	127,396,839.67	163,997,905.40	18,605,174.39	145,392,731.01
在产品	826,369,028.19	916,400.00	825,452,628.19	573,842,563.47	916,400.00	572,926,163.47
库存商品				8,625,323.91		8,625,323.91
合计	972,371,042.25	19,521,574.39	952,849,467.86	746,465,792.78	19,521,574.39	726,944,218.39

(2). 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	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	18,605,174.39					18,605,174.39
在产品	916,400.00					916,400.00
库存商品						
合计	19,521,574.39					19,521,574.39

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4). 合同履约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

10、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产-质保金	823,729,614.09	55,785,879.85	767,943,734.24	1,209,738,744.64		1,209,738,744.64
合同资产-债权性存货	1,682,252,731.73	43,931,814.79	1,638,320,916.94	1,404,357,333.00		1,404,357,333.00
合计	2,505,982,345.82	99,717,694.64	2,406,264,651.18	2,614,096,077.64		2,614,096,077.64

(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). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产-质保金	58,662,682.86			
合同资产-债权性存货	1,153,106.20			
合计	59,815,789.06			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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

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
理财产品	500,000,000.00	500,000,000.00
应交税费负数重分类列报	8,699,585.15	23,911,763.72
待摊费用	2,493,261.15	3,839,903.50
合计	511,192,846.30	527,751,667.22

其他说明：

无

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

□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

15、其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□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

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) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

适用 不适用

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). 非交易性权益工具投资的情况

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

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	828,134,276.00	857,159,129.04
合计	828,134,276.00	857,159,129.04

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	661,029,828.96	546,750,250.76	24,031,862.91	94,901,953.65	1,326,713,896.28
2. 本期增加金额	82,584.40	1,036,841.29	1,040,522.13	1,004,336.48	3,164,284.30
(1) 购置	82,584.40	1,036,841.29	1,040,522.13	1,004,336.48	3,164,284.30
3. 本期减少金额		3,230,685.70	1,354,647.47	1,321,295.40	5,906,628.57
(1) 处置或报废		3,230,685.70	1,354,647.47	1,321,295.40	5,906,628.57
4. 期末余额	661,112,413.36	544,556,406.35	23,717,737.57	94,584,994.73	1,323,971,552.01
二、累计折旧					
1. 期初余额	159,133,976.08	243,989,044.63	18,455,967.40	47,975,779.13	469,554,767.24
2. 本期增加金额	10,139,811.82	18,236,079.03	481,562.06	3,013,393.97	31,870,846.88
(1) 计提	10,139,811.82	18,236,079.03	481,562.06	3,013,393.97	31,870,846.88
3. 本期减少金额		3,045,562.47	2,196,812.49	345,963.15	5,588,338.11
(1) 处置或报废		3,045,562.47	2,196,812.49	345,963.15	5,588,338.11
4. 期末余额	169,273,787.90	259,179,561.19	16,740,716.97	50,643,209.95	495,837,276.01
三、减值准备					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	491,838,625.46	285,376,845.16	6,977,020.60	43,941,784.78	828,134,276.00
2. 期初账面价值	501,895,852.88	302,761,206.13	5,575,895.51	46,926,174.52	857,159,129.04

说明：期末未办妥产权证书的固定资产账面价值 107,967,931.86 元，目前正在办理中。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

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	3,622,046.52	80,706.16
合计	3,622,046.52	80,706.16

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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
重工机械液氧站施工				68,615.50		68,615.50
武汉华电 VOC 治理设备	2,626,651.69		2,626,651.69	12,090.66		12,090.66
车棚	794,477.39		794,477.39			
视频监控系统	200,917.44		200,917.44			
合计	3,622,046.52		3,622,046.52	80,706.16		80,706.16

(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	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	资金来源
重工机械液氧站施工	152,478.89	68,615.50		68,615.50		100.00	100.00%	自有资金
武汉华电 VOC 治理设备	3,500,000.00	12,090.66	2,614,561.03		2,626,651.69	75.05	75.05%	自有资金
车棚	850,000.00		794,477.39		794,477.39	93.47	93.47%	自有资金
视频监控系统	250,000.00		200,917.44		200,917.44	80.37	80.37%	自有资金
合计	4,752,478.89	80,706.16	3,609,955.86	68,615.50	3,622,046.52	/	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

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

适用 不适用

25、使用权资产

适用 不适用

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	专利权	软件	海域使用权	新型网架技术使用许可权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	225,564,061.89	104,854.70	25,036,584.53	526,249.50	109,172,296.98	360,404,047.60
2. 本期增加金额		71,886.78	447,266.70			519,153.48
(1) 购置		71,886.78	447,266.70			519,153.48
4. 期末余额	225,564,061.89	176,741.48	25,483,851.23	526,249.50	109,172,296.98	360,923,201.08
二、累计摊销						
1. 期初余额	44,563,712.73	24,100.00	14,144,956.60	87,244.08	17,825,251.65	76,645,265.06
2. 本期增加金额	2,252,631.72	4,037.70	1,386,739.38	5,253.66	2,183,445.96	5,832,108.42
(1) 计提	2,252,631.72	4,037.70	1,386,739.38	5,253.66	2,183,445.96	5,832,108.42
4. 期末余额	46,816,344.45	28,137.70	15,531,695.98	92,497.74	20,008,697.61	82,477,373.48
三、减值准备						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	178,747,717.44	148,603.78	9,952,155.25	433,751.76	89,163,599.37	278,445,827.60
2. 期初账面价值	181,000,349.16	80,754.70	10,891,627.93	439,005.42	91,347,045.33	283,758,782.54

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). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉**(1). 商誉账面原值**

□适用 √不适用

(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

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、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	本期摊销金额	期末余额
办公楼防水项目	475,015.98	86,695.56	388,320.42
临时露天堆场	109,306.23	59,621.58	49,684.65
电缆改装费	60,060.06	45,045.04	15,015.02
合计	644,382.27	191,362.18	453,020.09

其他说明：

无

30、递延所得税资产/递延所得税负债**(1). 未经抵销的递延所得税资产**

√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	递延所得税	可抵扣暂时性差	递延所得税

	异	资产	异	资产
资产减值准备	475,437,863.38	71,315,679.48	408,406,363.18	61,260,954.47
内部交易未实现利润			6,167,160.10	925,074.02
递延收益	8,362,204.33	1,254,330.64	11,389,203.21	1,708,380.48
合并层面未实现损益调整	2,226,455.14	333,968.27	2,226,455.14	333,968.27
合计	486,026,522.85	72,903,978.39	428,189,181.63	64,228,377.24

(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
合并层面未实现损益调整	1,154,778.44	173,216.77	1,154,778.44	173,216.77
合计	1,154,778.44	173,216.77	1,154,778.44	173,216.77

(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

(4). 未确认递延所得税资产明细

□适用 √不适用

(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

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

□适用 √不适用

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证借款	155,000,000.00	60,000,000.00
信用借款	224,500,000.00	305,000,000.00
合计	379,500,000.00	365,000,000.00

短期借款分类的说明：

无

(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

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	351,507,272.22	679,866,606.30
建行E信通业务	19,999,835.00	47,700,000.00
合计	371,507,107.22	727,566,606.30

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

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）	2,032,651,448.97	1,777,053,869.86
1-2 年（含 2 年）	229,036,425.31	342,287,929.62
2-3 年（含 3 年）	109,702,701.73	98,536,712.31
3 年以上	146,057,158.96	163,463,090.53
合计	2,517,447,734.97	2,381,341,602.32

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

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
徐州通域空间结构有限公司	18,830,325.00	未到付款时点
中冶南方武汉钢铁设计研究院有限公司	17,021,224.00	未到付款时点
东方电气集团东方汽轮机有限公司	15,048,000.00	未到付款时点
河北港口集团港口机械有限公司	11,669,780.00	未到付款时点

上海博强机械制造有限公司	10,538,835.74	未到付款时点
合计	73,108,164.74	/

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

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
1 年以内（含 1 年）	1,643,628,038.97	1,629,284,847.48
1-2 年（含 2 年）	93,434,986.93	14,157,921.33
2-3 年（含 3 年）		6,565,511.35
3 年以上	763,508.07	34,810,298.52
合计	1,737,826,533.97	1,684,818,578.68

(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

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	17,277,818.75	204,771,100.17	207,550,264.18	14,498,654.74
二、离职后福利-设定提存计划	2,139,000.00	8,166,299.62	10,305,299.62	

三、辞退福利		115,680.00	115,680.00	
合计	19,416,818.75	213,053,079.79	217,971,243.80	14,498,654.74

(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	4,600,000.00	149,085,918.73	153,685,918.73	
二、职工福利费		6,761,189.64	6,761,189.64	
三、社会保险费	2,301,475.85	7,887,252.63	7,887,252.63	2,301,475.85
其中：医疗保险费	2,301,475.85	7,116,755.41	7,116,755.41	2,301,475.85
工伤保险费		372,875.34	372,875.34	
生育保险费		397,621.88	397,621.88	
四、住房公积金		11,597,636.00	11,597,636.00	
五、工会经费和职工教育经费	10,376,342.90	4,663,893.30	2,843,057.31	12,197,178.89
八、其他短期薪酬		24,775,209.87	24,775,209.87	
合计	17,277,818.75	204,771,100.17	207,550,264.18	14,498,654.74

(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	2,139,000.00	4,281,285.58	6,420,285.58	
2、失业保险费		296,958.69	296,958.69	
3、企业年金缴费		3,588,055.35	3,588,055.35	
合计	2,139,000.00	8,166,299.62	10,305,299.62	

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	5,045,362.11	14,358,856.21
企业所得税	1,770,831.81	31,488,305.20
个人所得税	316,607.61	1,793,515.40
城市维护建设税	89,517.64	971,723.14
教育费附加	57,547.05	687,400.57
土地使用税	291,399.16	265,875.22

房产税	405,000.78	350,124.42
其他	137,628,640.07	144,708,629.96
合计	145,604,906.23	194,624,430.12

其他说明：

应交税费的其他项为执行新收入准则后，将原预收账款中的待结转销项税列示在此栏。

41、其他应付款

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
其他应付款	219,412,366.59	103,611,990.50
合计	219,412,366.59	103,611,990.50

其他说明：

无

应付利息

适用 不适用

应付股利

适用 不适用

其他应付款

(1). 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	183,648,489.46	71,619,779.89
保证金	19,508,300.00	19,135,365.60
安全抵押金	9,081,453.00	7,975,207.00
拨付奖励款	2,231,870.23	2,230,000.00
个人往来及备用金	4,942,253.90	2,651,638.01
合计	219,412,366.59	103,611,990.50

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

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	21,000,000.00	未结算
合计	21,000,000.00	/

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年内到期的长期借款		4,500,000.00
合计		4,500,000.00

其他说明：

无

44、其他流动负债

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		15,000,000.00
合计		15,000,000.00

长期借款分类的说明：

无

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

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

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

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

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	期初余额	期末余额	形成原因
未决诉讼	2,283,160.10	2,488,302.00	根据未决诉讼的一审判决很可能存在的负债
产品质量保证	3,884,000.00	1,629,226.50	某项目约定年限内免费提供备品备件及服务
合计	6,167,160.10	4,117,528.50	/

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	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	11,389,203.21	3,026,999.04	8,362,204.17	政府补助形成
合计	11,389,203.21	3,026,999.04	8,362,204.17	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期计入其他收益金额	期末余额	与资产相关/与收益相关
曹妃甸一期技改补贴	5,914,833.01	1,543,000.02	4,371,832.99	与资产相关
曹妃甸一期改造基建资金补贴	3,224,298.74	841,121.52	2,383,177.22	与资产相关
曹妃甸工业区财政局建设补贴资金	2,250,071.46	642,877.50	1,607,193.96	与资产相关

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	期末余额
股份总数	1,155,000,000.00	1,155,000,000.00

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	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,220,083,800.42	1,220,083,800.42
合计	1,220,083,800.42	1,220,083,800.42

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

56、库存股

适用 不适用

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	12,022,541.50	20,225,491.36	20,514,901.64	11,733,131.22
合计	12,022,541.50	20,225,491.36	20,514,901.64	11,733,131.22

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	150,532,595.91	150,532,595.91
合计	150,532,595.91	150,532,595.91

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	1,086,968,293.86	1,027,779,821.22
调整后期初未分配利润	1,086,968,293.86	1,027,779,821.22
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-24,475,547.86	82,231,686.03
减：提取法定盈余公积		5,718,212.47
应付普通股股利		17,325,000.92
期末未分配利润	1,062,492,746.00	1,086,968,293.86

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	3,284,040,280.36	3,036,775,659.59	2,859,888,602.44	2,535,952,165.62
其他业务	7,485,226.19	1,971,895.98	81,453,347.55	77,507,089.42
合计	3,291,525,506.55	3,038,747,555.57	2,941,341,949.99	2,613,459,255.04

(2). 合同产生的收入的情况

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

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	2,085,632.24	4,156,642.19
教育费附加	1,460,884.23	2,893,820.23
房产税	2,247,419.11	2,356,093.42
土地使用税	2,507,077.94	2,596,411.73
车船使用税	25,310.00	25,060.00
印花税	2,576,679.61	1,659,008.89
其他	49,904.13	67,774.34
合计	10,952,907.26	13,754,810.80

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	11,980,152.96	10,396,631.15
业务招待费	2,106,651.02	2,244,955.24
差旅费	1,403,884.90	2,190,196.75
办公费	131,156.75	110,851.59
其他	4,900,776.71	4,580,547.75
合计	20,522,622.34	19,523,182.48

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	85,852,022.77	88,355,725.61
租赁费	14,040,121.05	13,394,645.47
折旧及摊销	7,530,254.26	7,316,442.57
差旅费	3,756,909.92	5,905,745.98
办公费	2,161,186.02	2,299,071.26
业务招待费	1,675,629.70	1,653,369.26
咨询费	2,414,220.28	1,861,686.73
行政车辆费	770,156.67	1,197,461.14
其他	17,107,465.63	16,339,434.07
合计	135,307,966.30	138,323,582.09

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
材料费用	24,982,134.27	34,022,582.58
职工薪酬	28,920,508.07	27,496,882.13
折旧与摊销	1,574,959.34	1,491,643.69
差旅费	257,827.87	544,619.07
其他	2,499,123.95	3,000,249.66
合计	58,234,553.50	66,555,977.13

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	13,082,291.79	16,881,217.39
减：利息收入	-14,814,003.17	-12,279,441.25
汇兑损益	887,846.58	236,933.98
金融机构手续费等	3,017,948.49	2,745,025.52
合计	2,174,083.69	7,583,735.64

其他说明：

无

67、其他收益

√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
政府补助	6,645,021.77	5,488,201.60
合计	6,645,021.77	5,488,201.60

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
理财收益	7,867,666.05	7,428,792.97
合计	7,867,666.05	7,428,792.97

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
其他应收款坏账损失	-2,876,803.01	
合同资产减值损失	-1,048,550.97	
应收账款坏账损失	-55,785,879.85	
合计	-59,711,233.83	

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、坏账损失		-66,810,742.00
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-1,153,106.20	-9,514,415.21
合计	-1,153,106.20	-76,325,157.21

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	63,333.71	7,739.48
合计	63,333.71	7,739.48

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
非流动资产处置利得合计	205,593.77	402.24	205,593.77
其中：固定资产处置利得	205,593.77	402.24	205,593.77
政府补助		611,105.84	
赔偿金、违约金及罚款收入	189,374.01	707,491.43	189,374.01
其他	88,973.63	138,121.71	88,973.63
合计	483,941.41	1,457,121.22	483,941.41

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

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
非流动资产处置损失合计	71,559.65	8,524.36	71,559.65
其中：固定资产处置损失	71,559.65	8,524.36	71,559.65
赔偿金、违约金及罚款	240,413.37	2,619,470.83	240,413.37
预计未决诉讼		225,241.77	
其他	5,199,779.94		5,199,779.94
合计	5,511,752.96	2,853,236.96	5,511,752.96

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	7,156,174.25	1,293,465.76
递延所得税费用	-8,675,601.15	-11,000,372.86
合计	-1,519,426.90	-9,706,907.10

(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	-25,730,312.16
按法定/适用税率计算的所得税费用	-3,859,546.82
调整以前期间所得税的影响	-1,452,176.29
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	12,467,897.36
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	-8,675,601.15
所得税费用	-1,519,426.90

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)、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	45,785,224.17	25,063,587.02
单位往来款	13,868,047.59	15,383,184.28
利息收入	15,064,002.65	13,055,896.47
政府补助款	3,293,917.80	5,127,266.73
押金及其他	5,423,447.72	5,400,573.95
合计	83,434,639.93	64,030,508.45

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2)、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
投标保证金	48,173,952.00	47,637,897.89
单位往来款	22,943,881.80	7,593,771.45
付现费用	43,949,124.42	66,138,057.21
押金及其他	29,958,127.43	14,442,431.85
合计	145,025,085.65	135,812,158.40

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

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	-24,210,885.26	27,051,775.01
加：资产减值准备	59,711,233.83	76,325,157.21
信用减值损失	1,153,106.20	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	31,870,846.88	31,363,939.87
无形资产摊销	5,832,108.42	5,262,161.02
长期待摊费用摊销	191,362.18	406,001.43
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）	-63,333.71	-7,739.48
财务费用（收益以“-”号填列）	2,174,083.69	7,583,735.64
投资损失（收益以“-”号填列）	-7,867,666.05	-7,428,792.97
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-8,675,601.15	-11,000,372.86
存货的减少（增加以“-”号填列）	-234,530,573.38	-297,475,323.20
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-78,284,907.90	-556,983,928.06
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	55,733,368.33	493,477,932.69
经营活动产生的现金流量净额	-196,966,857.92	-231,425,453.70
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	1,379,451,466.39	957,106,859.21
减：现金的期初余额	1,586,153,473.10	1,187,624,217.03
现金及现金等价物净增加额	-206,702,006.71	-230,517,357.82

(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	1,379,451,466.39	1,586,153,473.10
其中：库存现金	99,702.70	99,449.57
可随时用于支付的银行存款	1,379,351,763.69	1,586,054,023.53
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	1,379,451,466.39	1,586,153,473.10

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、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	44,542,378.26	保证金、司法冻结资金
固定资产	60,346,373.07	房产抵押获取银行授信
无形资产	18,973,643.19	土地抵押获取银行授信
合计	123,862,394.52	/

其他说明：

无

82、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
应收账款			6,050,171.85
其中：美元	854,604.40	7.0795	6,050,171.85
应付账款			10,474,896.29

其中：美元	1,451,300.36	7.0795	10,274,480.90
欧元	25,174.65	7.9610	200,415.39

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

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

1. 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与资产相关的政府补助	3,026,999.04	递延收益	3,026,999.04
其他与企业日常活动相关的政府补助	3,618,022.73	其他收益	3,618,022.73

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明

无

85、其他

适用 不适用

八、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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

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

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)	取得方式
				直接	
华电曹妃甸重工装备有限公司	河北唐山	河北唐山	物料系统制造	100	设立
华电重工机械有限公司	天津	天津	钢结构机械制造、物料核心产品制造	100	同一控制下企业合并
武汉华电工程装备有限公司	湖北鄂州	湖北鄂州	钢结构机械制造	100	设立
河南华电金源管道有限公司	河南郑州	河南郑州	管道加工	60	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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：

不适用

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

不适用

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用

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	264,662.60		29,789,257.88

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	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	负债合计
河南华电金源管道有限公司	164,203,322.70	113,936,802.72	278,140,125.42	203,666,980.69	203,666,980.69	164,490,963.88	116,296,407.21	280,787,371.09	206,975,882.85	206,975,882.85

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
河南华电金源管道有限公司	48,755,209.19	661,656.49	661,656.49	-36,539,760.03	58,720,111.40	62,820.52	62,820.52	13,502,235.96

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、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司经营管理层全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。经营管理层通过职能部门递交的月度工作报告来审查已执行程序的有效性以及风险管理目标和政策的合理性。本公司的内部审计师也会审计风险管理的政策和程序，并且将有关发现汇报给审计委员会。本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

（一）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。

（二）市场风险

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

（1）利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行长期借款。公司目前的政策是全部外部借款均为浮动利率借款。为维持该状况，本公司可能运用利率互换以实现预期的利率结构。尽管该政策不能使本公司完全避免支付的利率超出现行市场利率的风险，也不能完全消除与利息支付波动相关的现金流量风险，但是管理层认为该政策实现了这些风险之间的合理平衡。

（2）汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司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。

(3) 其他价格风险

截止2019年6月30日，本公司未持有其他上市公司的权益投资。

(三) 流动风险

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。

十一、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

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

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

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

十二、 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	63.13	63.13
--------------	----	----	--------	-------	-------

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

本企业的子公司情况详见本附注“九、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
无

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
华电环保系统工程有限公司	采购物资	3,114,406.85	
国电南京自动化股份有限公司	采购物资	1,371,681.42	
华电招标有限公司	中标服务费	773,614.15	590,912.28
杭州华电工程咨询有限公司	技术服务	568,867.92	826,415.09
华电和祥工程咨询有限公司	技术服务	366,330.19	84,906.50
中国华电集团物资有限公司	中标服务费	98,490.57	1,376,792.45
华电招标有限公司	购买标书	2,830.19	2,830.19

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	重工产品	152,936,013.28	185,977,886.37
河北华电康保风电有限公司	重工产品	127,262,337.01	3,755,754.04
华电融资租赁有限公司	重工产品	126,177,316.34	
新疆华电高昌热电有限公司	重工产品	97,228,484.00	170,438.27
新疆华电伊州热电有限责任公司	重工产品	74,508,393.24	21,633,648.08
华电环球(北京)贸易发展有限公司	重工产品	61,384,473.10	
河北华电曹妃甸储运有限公司	重工产品	55,704,822.62	10,631,027.60
华电(福建)风电有限公司	重工产品	55,564,943.38	8,141,538.60
内蒙古华电金源新能源有限公司	重工产品	53,257,062.00	
华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司	重工产品	34,369,144.68	
湖南华电常德发电有限公司	重工产品	29,878,575.57	1,851,561.55
华电(漳平)能源有限公司风电分公司	重工产品	28,598,807.39	
陕西华电发电有限责任公司	重工产品	26,309,450.58	
华电福新广州能源有限公司	重工产品	22,975,078.81	332,585,747.38
安徽华电宿州发电有限公司	重工产品	22,835,453.14	
华电福新山西五寨新能源有限公司	重工产品	22,785,406.41	
陕西华电旬邑风电有限公司	重工产品	22,340,368.69	
其他关联销售	重工产品	339,759,722.88	574,011,501.90

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	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
华电工程集团创业投资有限公司	办公用房	10,415,166.46	11,975,365.19
中国华电科工集团有限公司	车位		164,571.43
上海华滨投资有限公司	办公楼	1,980,447.50	1,953,487.83

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

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
华电重工机械有限公司	150,000,000.00	2019-8-23	2020-8-22	否

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	237.98	192.20

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、关联方应收应付款项

(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
应收账款及合同资产	安徽华电芜湖发电有限公司	33,750.00	3,375.00	33,750.00	1,687.50
应收账款及合同资产	巴里坤东方民生新能源有限公司	549,870.12	549,870.12	549,870.12	274,935.06
应收账款及合同资产	白音华金山发电有限公司	4,026,095.10	201,304.76	4,026,095.10	
应收账款及合同资产	包头东华热电有限公司	1,069,000.00	106,900.00	1,069,000.00	106,900.00
应收账款及合同资产	北京华电北燃能源有限公司	3,035,114.16	303,511.42	3,035,114.16	303,511.42
应收账款及合同资产	北京中电恒基能源技术有限公司	1,210,567.56	605,283.78	1,210,567.56	242,113.51
应收账款及合同资产	电力工业产品质量标准研究所有限公司			15,000.00	750.00
应收账款及合同资产	福建华电可门发电有限公司	4,881,342.00	284,648.36	7,423,998.53	288,351.81
应收账款及合同资产	福建华电泉惠能源有限公司	2,951,658.00	147,582.90	6,887,202.00	
应收账款及合同资产	福建华电邵武能源有限公司	31,562,183.34	3,944,643.27	38,535,166.44	3,853,516.64
应收账款及合同资产	甘肃万胜矿业有限公司	7,475,959.00	4,716,968.50	7,475,959.00	3,737,979.50
应收账款及合同资产	广东华电福新阳江海上风电有限公司	45,000.00	2,250.00	45,000.00	
应收账款及合同资产	广东华电韶关热电有限公司	6,576,918.21	984,957.64	6,576,918.21	657,691.82
应收账款及合同资产	贵州华电桐梓发电有限公司	13,762,284.00	6,881,142.00	13,762,284.00	4,552,379.70
应收账款及合同资产	河北华电曹妃甸储运有限公司	84,845,693.44		122,047.74	
应收账款及合同资产	河北华电曹妃甸储运有限公司	282,544.97			
应收账款及合同资产	河北华电康保风电有限公司	27,557,431.71			
应收账款及合同资产	河北华电石家庄热电有限公司	10,675,000.00		26,870.00	
应收账款及合同资产	河北华电石家庄裕华热电有限公司	21,485.10	2,148.51	21,485.10	2,148.51
应收账款及合同资产	湖北华电武昌热电有限公司			3,560,000.00	1,000.00
应收账款及合同资产	湖南华电郴州风力发电有限公司油麻分公司	10,099,473.17	326,228.53	6,872,285.27	404,721.51
应收账款及合同资产	湖南华电长沙发电有限公司	12,055,122.13		833,031.00	
应收账款及合同资产	华电(北京)热电有限公司	140,000.00	7,000.00	140,000.00	

应收账款及合同资产	华电（漳平）能源有限公司风电分公司	11,835,108.33			
应收账款及合同资产	华电福新安徽新能源有限公司	200,000.00	40,000.00	3,082,667.00	568,656.80
应收账款及合同资产	华电福新尤溪新能源有限公司	2,960,121.42			
应收账款及合同资产	华电广东顺德能源有限公司	2,407,468.03	240,746.80	2,905,180.43	145,259.02
应收账款及合同资产	华电国际电力股份有限公司朔州热电分公司	1,000,000.00		5,268,016.00	526,801.60
应收账款及合同资产	华电国际电力股份有限公司邹县发电厂	9,724,644.95		7,390,686.95	
应收账款及合同资产	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	21,421,294.55	884,401.48	28,688,029.57	
应收账款及合同资产	华电国际宁夏新能源发电有限公司宁东分公司	66,832.00	3,341.60	66,832.00	
应收账款及合同资产	华电呼伦贝尔褐煤多联产有限公司	817,645.30	817,645.30	817,645.30	817,645.30
应收账款及合同资产	华电江苏能源有限公司	550,090.88		275,095.44	
应收账款及合同资产	华电莱州发电有限公司	16,388,739.76	819,436.99	27,316,241.51	
应收账款及合同资产	华电莱州港务有限公司	120,000.00	12,000.00	120,000.00	
应收账款及合同资产	华电内蒙古能源有限公司包头发电分公司			4,000,000.00	400,000.00
应收账款及合同资产	华电内蒙古能源有限公司土默特发电分公司	5,677,825.30	259,565.06	2,797,825.30	435,995.06
应收账款及合同资产	华电能源股份有限公司富拉尔基发电厂	2,521,985.16	143,151.60	715,758.00	143,151.60
应收账款及合同资产	华电宁夏灵武发电有限公司	62,246.27	6,224.63	155,196.27	6,224.63
应收账款及合同资产	华电青岛发电有限公司	42,422,540.23	2,121,127.01	44,443,491.14	
应收账款及合同资产	华电渠东发电有限公司			190,586.00	
应收账款及合同资产	华电融资租赁有限公司	25,107,475.94	2,130,830.83	68,325,139.04	3,416,256.95
应收账款及合同资产	华电山东物资有限公司	67,941,774.43	6,793,596.54	87,808,792.03	3,662,238.72
应收账款及合同资产	华电山东物资有限公司（华电国际）	14,919,017.60	745,950.88		
应收账款及合同资产	华电山西能源有限公司运城石槽沟风电分公司	6,894,582.74	344,729.14	17,256,370.94	472,159.87
应收账款及合同资产	华电水务秦皇岛有限公司	875,480.09	11,342.36	1,605,177.29	7,734.72
应收账款及合同资产	华电滕州新源热电有限公司	1,618,036.02	80,901.80	7,418,036.02	
应收账款及合同资产	华电忻州广宇煤电有限公司	4,466,814.00		8,609,855.72	
应收账款及合同资产	华电新疆发电有限公司昌吉分公司	8,631,538.00	431,576.90	18,131,538.00	178,733.10
应收账款及合同资产	华电新疆发电有限公司红雁池分公司	7,042,100.00	1,408,420.00	7,042,100.00	1,408,420.00
应收账款及合同资产	华电新疆发电有限公司乌鲁木齐分公司	8,596,821.16	942,066.75	8,596,821.16	682,967.59
应收账款及合同资产	华电新乡发电有限公司	16,162,593.20	806,602.22	19,767,557.37	27,244.26
应收账款及合同资产	华电章丘发电有限公司	20,934,295.09	1,046,714.75	20,934,295.09	

应收账款及合同资产	华电郑州机械设计研究院有限公司	16,000.00	16,000.00	16,000.00	16,000.00
应收账款及合同资产	华电淄博热电有限公司	926,414.96			
应收账款及合同资产	华电邹县发电有限公司	20,997,760.43	594,352.02	23,171,129.90	223,591.33
应收账款及合同资产	江苏华电句容发电有限公司	72,791,582.36	2,726,081.28	74,575,867.08	
应收账款及合同资产	江苏华电煤炭物流有限公司	710,000.00	355,000.00	710,000.00	142,000.00
应收账款及合同资产	辽宁华电铁岭发电有限公司	16,630,557.48	831,527.87	16,630,557.48	
应收账款及合同资产	内蒙古华电乌达热电有限公司	10,564,522.33	1,388,446.31	10,564,522.33	1,388,446.31
应收账款及合同资产	内蒙古蒙泰不连沟煤业有限责任公司煤研石热电厂	3,543,961.00	658,992.20	7,456,661.00	1,441,532.20
应收账款及合同资产	宁夏中宁发电有限责任公司	19,700.00	3,940.00		
应收账款及合同资产	山西锦兴能源有限公司	8,297,346.91	676,339.48	8,297,346.91	358,907.77
应收账款及合同资产	陕西华电定边风力发电有限公司	9,005,670.44	1,911,850.00	3,823,700.00	1,864,750.00
应收账款及合同资产	陕西华电发电有限责任公司	15,862,874.60		6,794,413.08	
应收账款及合同资产	陕西华电蒲城发电有限责任公司	1,200,061.07		10,439,674.64	
应收账款及合同资产	陕西华电新能源发电有限公司	160,000.00			
应收账款及合同资产	陕西华电旬邑风电有限公司	5,236,404.24			
应收账款及合同资产	陕西华电杨凌热电有限公司	13,813,609.39	467,072.04	5,204,419.99	499,201.00
应收账款及合同资产	陕西华电杨凌热电有限公司	19,500.00			
应收账款及合同资产	陕西华电瑶池发电有限公司	4,788,294.55	103,492.34	5,248,294.55	
应收账款及合同资产	陕西华电榆横煤电有限责任公司	417,552.80	208,776.40	417,552.80	83,510.56
应收账款及合同资产	陕西华电榆横煤电有限责任公司榆横发电厂	6,118,601.63		3,355,576.69	
应收账款及合同资产	上海奉贤燃机发电有限公司	23,123.00	1,156.15	231,230.00	
应收账款及合同资产	上海华电奉贤热电有限公司	12,371.55	1,237.15	12,371.55	618.58
应收账款及合同资产	四川华电珙县发电有限公司	2,364,388.95	2,364,388.95	2,364,388.95	2,364,388.95
应收账款及合同资产	天津华电南疆热电有限公司	1,745,990.00	349,198.00	1,745,990.00	349,198.00
应收账款及合同资产	天津军粮城发电有限公司	14,275,556.07	965,734.71	16,106,383.65	539,921.97
应收账款及合同资产	新疆华电白杨河风力发电有限责任公司	8,620,000.00	8,620,000.00	8,620,000.00	4,310,000.00
应收账款及合同资产	新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	6,980,000.00	1,825,000.00	6,980,000.00	1,640,000.00
应收账款及合同资产	新疆华电高昌热电有限公司	1,396,947.88			
应收账款及合同资产	新疆华电喀什热电有限责任公司	27,313,359.30	26,965,820.80	28,741,459.30	14,370,729.65
应收账款及合同资产	新疆华电十三间房风电有限责任公司	14,518,349.00	3,967,670.00	7,935,340.00	3,967,670.00

应收账款及合同资产	新疆华电苇湖梁新能源有限公司	10,539,040.46	8,772,748.18	10,539,040.46	4,765,348.92
应收账款及合同资产	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司	24,632,723.87	5,159,043.87	24,632,723.87	4,324,023.41
应收账款及合同资产	新疆华电伊州热电有限责任公司	6,358,415.15		4,706,735.14	
应收账款及合同资产	新疆华电珍珠泉新能源有限公司	5,720,000.00	5,720,000.00	5,720,000.00	2,860,000.00
应收账款及合同资产	云南华电大黑山风力发电有限公司	0.29	0.01	1,076,358.13	6,902.75
应收账款及合同资产	中国华电集团贵港发电有限公司			2,143,426.07	249,723.10
应收账款及合同资产	中国华电集团物资有限公司	1,853,500.00	926,750.00	1,853,500.00	370,700.00
应收账款及合同资产	中国华电科工集团有限公司	173,807,364.43	1,583,842.46	164,292,505.13	
其他应收款	北京华电煤业物资有限公司	800,000.00	40,000.00	800,000.00	
其他应收款	福建华电可门发电有限公司	175,600.00	74,480.00	157,000.00	62,900.00
其他应收款	湖南华电常德发电有限公司	10,000.00			
其他应收款	华电工程集团创业投资有限公司			90,000.00	
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	20,000.00	100,000.00	20,000.00
其他应收款	华电江苏能源有限公司	100,000.00	50,000.00	100,000.00	20,000.00
其他应收款	华电莱州发电有限公司	40,000.00	17,000.00	40,000.00	17,000.00
其他应收款	华电商业保理(天津)有限公司	2,100,000.00			
其他应收款	华电新疆发电有限公司昌吉分公司	605,000.00	605,000.00	605,000.00	484,000.00
其他应收款	华电招标有限公司	4,596,272.80	438,954.56	3,417,803.80	666,460.76
其他应收款	华电淄博热电有限公司	100,000.00	50,000.00	100,000.00	20,000.00
其他应收款	华电邹县发电有限公司	83,550.00	16,710.00	83,550.00	16,710.00
其他应收款	天津军粮城发电有限公司	200,000.00	160,000.00	200,000.00	160,000.00
其他应收款	新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	100,000.00	100,000.00	100,000.00	80,000.00
其他应收款	中国华电集团电子商务平台	5,900.00	430.00	5,900.00	445.00
其他应收款	中国华电集团高级培训中心有限公司	24,210.00			
其他应收款	中国华电集团公司企业年金理事会			776,723.54	
其他应收款	中国华电集团物资有限公司	4,159,468.00	344,603.60	4,335,000.00	61,123.81
预付账款	杭州华电工程咨询有限公司			185,812.00	
预付账款	华电环保系统工程技术有限公司			1,200,000.00	
预付账款	华电招标有限公司			101,500.00	
预付账款	中国华电集团物资有限公司	299,400.00		299,400.00	

应收款项融资	华电山西能源有限公司			2,000,000.00	
应收款项融资	江苏华电句容发电有限公司	17,130,000.00		32,130,000.00	
应收款项融资	江苏华电昆山热电有限公司			2,364,775.80	
应收款项融资	陕西华电神木新能源有限公司	2,960,800.00		2,960,800.00	
应收款项融资	陕西华电新能源发电有限公司	7,966,500.00		9,026,500.00	
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	华电新疆发电有限公司昌吉分公司	500,000.00			
应收款项融资	华电内蒙古能源有限公司土默特发电分公司	1,200,000.00			
应收款项融资	华电国际电力股份有限公司朔州热电分公司	4,000,000.00			
应收款项融资	新疆华电高昌热电有限公司	10,000,000.00			
应收款项融资	陕西华电蒲城发电有限责任公司	3,470,000.00			
应收款项融资	陕西华电发电有限责任公司	5,000,000.00			
应收款项融资	福建华电储运有限公司	10,000,000.00			
应收款项融资	华电宁夏灵武发电有限公司	15,930,000.00			
应收款项融资	新疆华电喀什热电有限责任公司	1,398,945.80			
应收款项融资	华电国际宁夏新能源发电有限公司六盘山分公司	11,000,000.00			

(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	北京华电天恒科技公司	15,380.00	
应付账款	北京华电万方管理体系认证中心	34,987.50	34,987.50
应付账款	国电南京自动化股份有限公司	2,614,595.60	2,251,315.60
应付账款	杭州华电工程咨询有限公司	328,912.50	
应付账款	华电电力科学研究院有限公司		100,300.00
应付账款	华电和祥工程咨询有限公司	590,682.09	202,372.09
应付账款	华电环保系统工程有限公司	294,364.00	
应付账款	华电郑州机械设计研究院	1,275,000.00	
应付账款	华电郑州机械设计研究院有限公司	7,896,794.96	18,417,871.60

应付账款	江苏国电南自海吉科技有限公司		134,600.00
应付账款	南京南自信息技术有限公司		111,500.00
应付账款	青岛华拓科技有限公司	109,200.00	109,200.00
应付账款	宜宾华电电力工程有限公司	704,464.61	
应付账款	浙江华电智能电站设备股份有限公司	159,800.00	
预收账款及合同负债	安徽华电六安电厂有限公司	13,709,983.34	7,737,000.00
预收账款及合同负债	安徽华电芜湖发电有限公司		1,215,253.81
预收账款及合同负债	安徽华电宿州发电有限公司	14,503,321.91	24,462,511.20
预收账款及合同负债	包头东华热电有限公司	738,110.73	675,383.46
预收账款及合同负债	北京华电北燃能源有限公司	279,572.98	281,078.07
预收账款及合同负债	昌图华电风力发电有限公司	8,061,674.00	20,407,860.00
预收账款及合同负债	福建华电储运有限公司	17,648,735.32	6,967,334.30
预收账款及合同负债	福建华电可门发电有限公司	4,739,860.08	6,966,282.28
预收账款及合同负债	福建华电邵武能源有限公司	5,336,164.29	4,363,228.91
预收账款及合同负债	阜新华电新能源发电有限公司	50,437,080.67	58,103,633.18
预收账款及合同负债	甘肃华电环县风力发电有限公司		
预收账款及合同负债	甘肃万胜矿业有限公司	553,856.42	
预收账款及合同负债	贵州华电桐梓发电有限公司	5,280.01	5,280.01
预收账款及合同负债	国电南京自动化股份有限公司	8,307,601.94	13,557,675.55
预收账款及合同负债	河北华电曹妃甸储运有限公司		
预收账款及合同负债	河北华电康保风电有限公司		65,916,754.29
预收账款及合同负债	河北华电石家庄热电有限公司		
预收账款及合同负债	河北华电石家庄裕华热电有限公司	498,771.71	443,985.01
预收账款及合同负债	河南华电福新能源有限公司	9,489,260.40	22,059,464.50
预收账款及合同负债	湖北华电武昌热电有限公司	185,803.29	293,538.42
预收账款及合同负债	湖南华电常德发电有限公司	142,835.48	5,161,999.26
预收账款及合同负债	湖南华电永州风电有限公司	7,079,646.02	
预收账款及合同负债	湖南华电长沙发电有限公司	1,359,696.31	
预收账款及合同负债	华电（北京）热电有限公司	12,119.31	13,210.04
预收账款及合同负债	华电（福建）风电有限公司	108,218,145.40	44,167,057.47

预收账款及合同负债	华电（福清）风电有限公司	21,824,440.09	37,528,540.00
预收账款及合同负债	华电（漳平）能源有限公司风电分公司		14,291,144.06
预收账款及合同负债	华电（正蓝旗）新能源有限公司	28,204,630.09	
预收账款及合同负债	华电（正镶白旗）新能源有限公司	31,297,038.94	35,365,654.00
预收账款及合同负债	华电福新（尤溪）新能源有限公司		9,699,325.64
预收账款及合同负债	华电福新安庆风力发电有限公司	7,271,548.35	2,638,134.15
预收账款及合同负债	华电福新广州能源有限公司	30,277,912.88	37,022,273.41
预收账款及合同负债	华电福新江西宜春新能源有限公司	6,167,585.13	9,324,969.40
预收账款及合同负债	华电福新能源股份有限公司北京分公司	40,049.84	44,855.82
预收账款及合同负债	华电福新山西定襄风力发电有限公司	2,586,037.45	
预收账款及合同负债	华电福新山西定襄风力发电有限公司		14,795,683.60
预收账款及合同负债	华电福新山西五寨新能源有限公司	9,732,580.33	32,662,511.20
预收账款及合同负债	华电广东顺德能源有限公司	716,223.39	1,355,364.74
预收账款及合同负债	华电国际电力股份有限公司莱城发电厂	6,600,436.27	
预收账款及合同负债	华电国际电力股份有限公司十里泉发电厂		360,809.05
预收账款及合同负债	华电国际电力股份有限公司朔州热电分公司	203,900.00	
预收账款及合同负债	华电国际电力股份有限公司天津开发区分公司	38,478,703.70	27,703,164.00
预收账款及合同负债	华电环球（北京）贸易发展有限公司	59,066,928.68	5,514,111.04
预收账款及合同负债	华电江苏能源有限公司		9,444.10
预收账款及合同负债	华电莱州发电有限公司	2,070,358.45	7,152,168.00
预收账款及合同负债	华电龙口发电股份有限公司	2,945,171.31	8,894,966.64
预收账款及合同负债	华电内蒙古能源有限公司土默特发电分公司		403,633.15
预收账款及合同负债	华电宁夏灵武发电有限公司	8,595,764.14	
预收账款及合同负债	华电青岛发电有限公司		18,723,093.86
预收账款及合同负债	华电融资租赁有限公司	2,846,478.18	58,509,127.49
预收账款及合同负债	华电山东物资有限公司	10,892,577.43	11,128,761.97
预收账款及合同负债	华电滕州新源热电有限公司	2,158,539.69	6,038,736.97
预收账款及合同负债	华电潍坊发电有限公司	13,610,956.32	29,184,689.74
预收账款及合同负债	华电翁牛特旗风电有限公司	5,508,776.91	7,927,630.18
预收账款及合同负债	华电忻州广宇煤电有限公司	351,454.59	11,960.59

预收账款及合同负债	华电新疆发电有限公司昌吉分公司	3,396,409.60	2,605,920.38
预收账款及合同负债	华电新疆发电有限公司红雁池分公司	592,565.29	
预收账款及合同负债	华电新疆发电有限公司乌鲁木齐分公司	754,882.53	356,592.51
预收账款及合同负债	华电新乡发电有限公司		3,734,743.98
预收账款及合同负债	华电章丘发电有限公司	1,386,715.75	8,171,991.56
预收账款及合同负债	华电淄博热电有限公司		5,580,689.15
预收账款及合同负债	江苏华电句容发电有限公司	26,308,305.24	18,944,817.15
预收账款及合同负债	江苏华电戚墅堰发电有限公司		50,222.15
预收账款及合同负债	江苏华电扬州发电有限公司	4,689,698.82	5,294,870.80
预收账款及合同负债	辽宁华电铁岭发电有限公司	1,319,197.18	410,777.91
预收账款及合同负债	南京国电南自新能源工程技术有限公司	35,202,261.13	21,308,854.80
预收账款及合同负债	内蒙古华电金源新能源有限公司	40,275,653.10	18,806,400.00
预收账款及合同负债	内蒙古华电乌达热电有限公司	6,094,266.65	6,094,266.65
预收账款及合同负债	内蒙古蒙泰不连沟煤业有限责任公司煤研石热电厂	44,506.07	44,506.07
预收账款及合同负债	山西华电应县新能源有限公司	2,233,510.33	16,115,773.05
预收账款及合同负债	山西锦兴能源有限公司	32,357.85	238,994.33
预收账款及合同负债	陕西华电定边风力发电有限公司		118,681.04
预收账款及合同负债	陕西华电发电有限责任公司	8,875,770.48	10,082,712.66
预收账款及合同负债	陕西华电风力发电有限公司靖边分公司		900,000.00
预收账款及合同负债	陕西华电蒲城发电有限责任公司		483,414.65
预收账款及合同负债	陕西华电神木新能源有限公司	20,837,942.12	
预收账款及合同负债	陕西华电旬邑风电有限公司		9,759,833.36
预收账款及合同负债	陕西华电杨凌热电有限公司	5,638,937.97	240,980.31
预收账款及合同负债	陕西华电瑶池发电有限公司	3,232,960.79	2,566,505.99
预收账款及合同负债	陕西华电榆阳新能源有限公司	12,772,960.46	
预收账款及合同负债	四川盐源华电新能源有限公司	27,647,858.22	23,551,444.04
预收账款及合同负债	苏尼特左旗华电风力发电有限公司	28,830,946.46	32,578,969.50
预收账款及合同负债	天津军粮城发电有限公司	1,696,949.46	3,702,265.85
预收账款及合同负债	新疆华电昌吉热电二期有限责任公司	202,403.54	
预收账款及合同负债	新疆华电高昌热电有限公司	2,862,926.80	26,908,685.92

预收账款及合同负债	新疆华电十三间房风电有限责任公司	6,583,009.00	
预收账款及合同负债	新疆华电伊州热电有限责任公司	24,212,558.47	19,977,258.95
预收账款及合同负债	泽州县华电风电有限公司	15,715,128.00	31,618,129.73
预收账款及合同负债	中国华电集团物资有限公司		
预收账款及合同负债	中国华电集团有限公司江苏望亭发电分公司	73,757.19	73,757.19
预收账款及合同负债	中国华电科工集团有限公司	65,854,176.56	122,120,195.38
其他应付款	国电南京自动化股份有限公司	9,670.00	9,670.00
其他应付款	华电（北京）热电有限公司		
其他应付款	华电钢结构有限责任公司	200,000.00	
其他应付款	华电工程集团创业投资有限公司	6,411,137.55	
其他应付款	华电龙口发电股份有限公司	16,657.19	16,657.19
其他应付款	华电轻型燃机服务有限公司	75,000.00	75,000.00
其他应付款	华电招标有限公司	2,031,969.00	
其他应付款	华电郑州机械设计研究院有限公司		
其他应付款	华电邹县发电有限公司	83,550.00	
其他应付款	陕西华电杨凌热电有限公司	200,000.00	200,000.00
其他应付款	中国华电集团高级培训中心有限公司		3,840.00
其他应付款	中国华电集团公司	21,000,000.00	
其他应付款	中国华电集团公司企业年金理事会	3,389,460.58	
其他应付款	中国华电集团物资有限公司	66,044.00	
其他应付款	中国华电集团有限公司	1,000,000.00	22,000,000.00
其他应付款	中国华电科工集团有限公司	14,616,257.45	14,610,945.50

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

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

(一) 保函及保证金

截至2020年6月30日，本公司已开具尚未结清的信用证金额为美元7,472,513.47元，欧元45,504,355.02元；已开具的尚未到期的保函金额为美元27,009,989.96元，人民币1,540,805,283.73元。

(二) 未决诉讼

天津海盛石化建筑安装工程有限公司（以下简称“天津海盛”）诉华电重工建设工程施工合同纠纷案

由于华电重工与天津海盛就伊泽项目建设工程施工合同相关结算事宜经多次协商分歧较大，天津海盛将华电重工诉至内蒙古鄂尔多斯市中级人民法院，请求华电重工支付工程款等约2,983.80万元，华电重工应付天津海盛账面记录金额为432.89万元。华电重工于2015年7月22日提起管辖权异议，内蒙古鄂尔多斯市中级人民法院于2015年9月4日作出（2015）鄂商初字第92号民事裁定书，裁定本案继续由该院管辖。华电重工不服，上诉至内蒙古自治区高级人民法院，内蒙古自治区高级人民法院于2015年12月7日作出（2015）内立一终字第00049号民事裁定，裁定驳回上诉，维持原裁定。后内蒙古鄂尔多斯市中级人民法院公开开庭审理了本案，于2018年10月30日作出（2015）鄂商初字第92号民事判决书，判决如下：

1、被告华电重工股份有限公司于本判决生效之日起十五日内支付原告天津海盛石化建筑安装工程有限公司工程款5,831,467.00元及迟延履行违约金（以5,831,467.00元为基数，按中国人民银行同期贷款利率，从2015年3月6日起计算至实际给付之日止）；

2、被告华电重工股份有限公司于本判决生效之日起十五日内退还原告天津海盛石化建筑安装工程有限公司履约保证金360.00万元及利息（以360.00万元为基数，按中国人民银行同期贷款利率，从2015年7月6日起计算至实际给付之日止）；

3、驳回原告天津海盛石化建筑安装工程有限公司的其他诉讼请求；

4、反诉被告天津海盛石化建筑安装工程有限公司于本判决生效之日十五日内向反诉原告华电重工股份有限公司交付其实际已完工程的关键性竣工资料；

5、驳回反诉原告华电重工股份有限公司的其他反诉请求。

2018年12月11日，华电重工提交上诉状，2018年12月21日，华电重工收到天津海盛上诉状。2019年7月10日，本案在内蒙古自治区高级人民法院二审开庭。截至2020年6月30日，内蒙古自治区高级人民法院尚未作出二审判决。

华电重工根据一审判决结果，确认预计负债 2,488,302.00 元。

(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

十五、 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

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	34,650,000.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	34,650,000.00

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

十六、 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、 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2020年6月30日,公司共有510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

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	物料输送工程	热能工程	高端钢结构	海洋与环境工程	合计
一、营业收入	896,994,129.04	432,928,003.04	1,039,837,558.12	921,765,816.35	3,291,525,506.55
二、营业成本	820,469,349.62	377,197,491.81	966,814,231.19	874,266,482.95	3,038,747,555.57
三、毛利	76,524,779.42	55,730,511.23	73,023,326.93	47,499,333.40	252,777,950.98

(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

十七、 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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内	501,440,082.81
6 个月-1 年	310,296,263.74
1 年以内小计	811,736,346.55
1 至 2 年	335,126,087.90
2 至 3 年	170,156,419.30
3 年以上	
3 至 4 年	53,524,323.52
4 至 5 年	86,530,541.03
5 年以上	167,954,555.17
合计	1,625,028,273.47

(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	83,691,275.01	5.15	83,691,275.01	100.00		95,655,056.02	5.82	95,655,056.02	100.00	
按组合计提坏账准备	1,541,336,998.46	94.85	237,349,418.27	15.40	1,303,987,580.19	1,547,641,849.87	94.18	220,761,933.17	14.26	1,326,879,916.70
合计	1,625,028,273.47	/	321,040,693.28	/	1,303,987,580.19	1,643,296,905.89	/	316,416,989.19	/	1,326,879,916.70

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	难以收回
青海文通盐桥化肥有限公司	1,044,000.00	1,044,000.00	100	难以收回
青海盐湖工业股份有限公司	1,126,227.73	1,126,227.73	100	难以收回
青海盐湖工业股份有限公司化工分公司	5,353,695.04	5,353,695.04	100	难以收回
青海盐湖工业股份有限公司钾肥分公司	9,703,489.23	9,703,489.23	100	难以收回
青海盐湖海纳化工有限公司	35,460,026.51	35,460,026.51	100	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	难以收回
青海盐湖镁业有限公司	19,618,155.13	19,618,155.13	100	难以收回
青海盐湖硝酸盐业股份有限公司	10,043,524.75	10,043,524.75	100	难以收回
合计	83,691,275.01	83,691,275.01	100	/

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
6 个月以内 (含 6 个月)	501,440,082.81		
6 个月-1 年 (含 1 年)	310,296,263.74	15,514,813.19	5
1 至 2 年	335,126,087.90	33,512,608.79	10
2 至 3 年	170,156,419.30	34,031,283.86	20
3 至 4 年	53,524,323.52	26,762,161.76	50
4 至 5 年	86,530,541.03	43,265,270.52	50
5 年以上	84,263,280.16	84,263,280.16	100
合计	1,541,336,998.46	237,349,418.27	/

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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	95,655,056.02		11,963,781.01	83,691,275.01
按组合计提坏账准备	220,761,933.17	16,587,485.10		237,349,418.27
合计	316,416,989.19	16,587,485.10	11,963,781.01	321,040,693.28

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

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情况

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
上海电力大丰海上风电有限公司	163,897,765.96	10.09	16,389,776.60
中国华电科工集团有限公司	101,313,929.15	6.23	1,395,285.53
河北华电曹妃甸储运有限公司	84,845,693.44	5.22	
国家电投集团滨海海上风力发电有限公司	64,660,407.77	3.98	10,554,217.56
新疆天富能源股份有限公司	47,529,000.00	2.92	5,748,300.00
合计	462,246,796.32	28.45	34,087,579.69

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

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
应收利息	1,583,561.65	295,890.41
应收股利	43,050,477.36	43,050,477.36
其他应收款	38,793,634.13	57,599,204.70
合计	83,427,673.14	100,945,572.47

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
理财收益	1,583,561.65	295,890.41
合计	1,583,561.65	295,890.41

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□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
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	43,050,477.36	43,050,477.36

(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	3-4年	资金紧张	否
华电重工机械有限公司	31,079,007.32	2-3年	资金紧张	否
合计	43,050,477.36	/	/	/

(3). 坏账准备计提情况

□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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月	26,203,310.05
6 个月-1 年	8,105,425.20
1 年以内小计	34,308,735.25
1 至 2 年	5,013,827.54
2 至 3 年	882,451.46
3 年以上	
3 至 4 年	890,911.89
4 至 5 年	1,298,500.00
5 年以上	11,818,917.51
合计	54,213,343.65

(2). 按款项性质分类

√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	24,251,337.48	18,311,341.00
单位往来	14,218,226.04	39,264,192.69
专利权使用许可保证金	8,000,000.00	8,000,000.00
安全保证金	2,081,770.00	1,436,170.00
个人往来及备用金	5,662,010.13	3,149,956.97
合计	54,213,343.65	70,161,660.66

(3). 坏账准备计提情况

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	
按组合计提坏账准备	12,562,455.96	2,857,253.56	15,419,709.52
合计	12,562,455.96	2,857,253.56	15,419,709.52

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海泽玛克敏达机械设备有限公司	专利权使用许可保证金	8,000,000.00	5年以上	14.76	8,000,000.00
中国电能成套设备有限公司	投标保证金	5,625,144.00	1年以内	10.38	79,942.80
华电招标有限公司	单位往来	4,184,969.00	2年以内	7.72	436,993.80
中国华电集团物资有限公司	投标保证金	4,159,468.00	2年以内	7.67	344,603.60
华电商业保理(天津)有限公司	单位往来	2,100,000.00	6个月内	3.87	
合计	/	24,069,581.00	/	44.40	8,861,540.20

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

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	736,385,720.62	736,385,720.62	736,385,720.62	736,385,720.62
合计	736,385,720.62	736,385,720.62	736,385,720.62	736,385,720.62

(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	期末余额
华电曹妃甸重工装备有限公司	362,606,500.00	362,606,500.00
华电重工机械有限公司	293,779,220.62	293,779,220.62
武汉华电工程装备有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00
河南华电金源管道有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00
合计	736,385,720.62	736,385,720.62

(2) 对联营、合营企业投资

□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	2,348,277,351.09	2,190,483,430.05	2,356,337,679.88	2,139,071,014.53
其他业务			37,876.76	
合计	2,348,277,351.09	2,190,483,430.05	2,356,375,556.64	2,139,071,014.53

(2). 合同产生的收入情况

□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

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
持有理财产品收益	7,867,666.05	7,428,792.97
合计	7,867,666.05	7,428,792.97

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	63,333.71	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	6,645,021.77	
委托他人投资或管理资产的损益	7,867,666.05	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,027,811.55	
所得税影响额	-1,432,231.50	
少数股东权益影响额	-193,003.22	
合计	7,922,975.26	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

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	-0.68	-0.0212	-0.0212
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.90	-0.0281	-0.0281

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

第十一节 备查文件目录

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《中国证券报》、《证券日报》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。

说明：公司已将上述文件的原件或具有法律效力的复印件同时置备于公司住所、上海证券交易所，以供社会公众查阅。

董事长：文端超

董事会批准报送日期：2020 年 8 月 26 日

修订信息

适用 不适用