

公司代码：601985

公司简称：中国核电

中国核能电力股份有限公司 2026 年半年度报告

重要提示

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

二、 未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	张国华	因公无法出席	詹应武
董事	肖林兴	因公无法出席	武汉璟
董事	刘为民	因公无法出席	武汉璟

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人卢铁忠、主管会计工作负责人刘焕冰及会计机构负责人（会计主管人员）施庆声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

2026年8月27日，公司第五届董事会第十三次会议审议通过《关于中国核电2026年中报分红事项的议案》，公司拟实施中报分红，每股派发股息0.02元（含税），中报分红金额约4.10亿元（实际中报分红金额以中报分红股权登记日公司股本总额为基数计算）。

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，敬请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节“管理层讨论与分析”第五小节“其他披露事项”第（一）部分“可能面对的风险”，该部分描述了公司未来发展可能面对的风险因素及对策。

十一、 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..... 7

第三节 管理层讨论与分析..... 10

第四节 公司治理、环境和社会 26

第五节 重要事项..... 28

第六节 股份变动及股东情况 37

第七节 债券相关情况..... 42

第八节 财务报告 64

备查文件目录	经法定代表人签字和公司盖章的2026年半年报正文和摘要
	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表
	公司董事和高级管理人员签署的对本次半年报的书面确认意见
	报告期内在证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

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		
证监会	指	中国证券监督管理委员会
中核集团	指	中国核能电力股份有限公司控股股东，中国核工业集团有限公司
公司、本公司、中国核电	指	中国核能电力股份有限公司
秦山核电	指	秦山核电有限公司、核电秦山联营有限公司、秦山第三核电有限公司和中核核电运行管理有限公司四家公司的简称
秦山一核	指	秦山核电有限公司，原秦山核电公司，为本公司直接持有 72% 股权的控股子公司
方家山核电	指	秦山核电有限公司所属的秦山核电厂扩建项目
秦山二核	指	核电秦山联营有限公司，为本公司直接持有 50%股权的控股子公司
秦山三核	指	秦山第三核电有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司
中核运行	指	中核核电运行管理有限公司，为本公司直接持有 100%股权的全资子公司
江苏核电	指	江苏核电有限公司，为本公司直接持有 50%股权的控股子公司
福清核电	指	福建福清核电有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司
海南核电	指	海南核电有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司
三门核电	指	三门核电有限公司，为本公司直接持有 56%股权的控股子公司
霞浦核电	指	中核霞浦核电有限公司，为本公司直接持有 55%股份的控股子公司
漳州能源	指	中核国电漳州能源有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司
中核武汉	指	中核武汉核电运行技术股份有限公司，为本公司直接和间接持有 55.72%股权的控股子公司
运行研究院	指	核电运行研究（上海）有限公司，为本公司直接持有 100%股权的全资子公司
中核运维	指	中核运维技术有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司
辽宁核电	指	中核辽宁核电有限公司，为本公司直接持有 54%股份的控股子公司
山东核电	指	中核山东核能有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司
中核浙能	指	中核浙能能源有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司
中核苏能	指	中核苏能核电有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司
中核海洋	指	中核海洋核动力发展有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司
河北核电	指	中核华电河北核电有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司
庄河核电	指	中核大唐庄河核电有限公司，为本公司直接持有 51%股权的控股子公司

中核光电	指	中核光电科技(上海)有限公司, 为本公司直接和间接持有 79% 股权的控股子公司
桃花江核电	指	湖南桃花江核电有限公司, 为本公司直接持有 51.16% 股权的控股子公司
中核汇能	指	中核汇能有限公司, 为本公司直接持有 62.7074% 股权的控股子公司
华龙一号	指	中国拥有完全自主知识产权的三代压水堆技术, 采用“能动与非能动”相结合的安全设计理念, 首堆示范工程电功率 116.1 万千瓦, 设计寿命 60 年
CP300	指	中核集团自主设计的 30 万千瓦的压水堆技术
CP600	指	中核集团在吸收国际压水堆技术的基础上, 自主设计的 60 万千瓦二代改进型压水堆技术
CP1000	指	中核集团在吸收国际压水堆技术的基础上, 自主设计的 100 万千瓦二代改进型压水堆技术
VVER-1000	指	俄罗斯设计准三代压水堆技术, 设置双层安全壳、堆芯捕集器, 电功率 100 万千瓦, 设计寿命 40 年
VVER-1200	指	俄罗斯设计的三代压水堆技术, 设置双层安全壳、堆芯捕集器, 采用“能动与非能动”相结合的安全设计理念。电功率 120 万千瓦, 设计寿命 60 年
AP1000	指	西屋公司开发的三代压水堆技术, 采用非能动安全设施和简化的电厂设计, 电功率 125 万千瓦, 设计寿命 60 年
CAP1000	指	全面消化吸收西屋公司开发的形成国产化三代压水堆技术, 采用非能动安全设施和简化的电厂设计, 电功率 125 万千瓦, 设计寿命 60 年
重水堆、CANDU-6	指	加拿大设计的以重水作为慢化剂和冷却剂、天然铀为燃料、采用不停堆更换燃料的反应堆技术, 电功率 70 万千瓦, 设计寿命 40 年
FCD	指	核岛第一罐混凝土浇筑
玲龙一号	指	以我国现有压水堆设计为基础, 采用一体化反应堆技术路线, 以热、水、电多用途为目标, 安全性可达到第三代核能系统技术水平的一体化小型压水堆 (简称 ACP100)。电功率 12.5 万千瓦, 设计寿命 60 年
核电设备利用小时数	指	机组在统计期内的发电量除以机组装机容量, 如统计期内有新机组首次并网, 则新机组的装机容量应折算, 折算比例为该机组实际运行小时数除以统计期日历小时数
能力因子	指	机组可用发电量与额定发电量的比值, 用百分比表示, 机组能力因子反映核电厂在优化计划停堆活动和降低非计划能量损失方面管理的有效性, 全部机组的平均能力因子为各机组能力因子的算数平均值
负荷因子	指	机组实际发电量与额定发电量的比值, 用百分比表示, 负荷因子反映机组长期运行的经济效益。
WANO	指	世界核电运营者协会 (World Association of Nuclear Operators, WANO), 为 1985 年 5 月在莫斯科成立的非营利性、非政府的世界性组织, 联合世界范围内所有运行商用核电站的国家与企业, 致力于推动核电运行达到最高可能性的安全标准
ERP	指	经营管理平台 (Enterprise Resource Planning, ERP)
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《原子能法》	指	《中华人民共和国原子能法》

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	中国核能电力股份有限公司
公司的中文简称	中国核电
公司的外文名称	China National Nuclear Power Co., Ltd
公司的外文名称缩写	CNNP
公司的法定代表人	卢铁忠

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张红军	姜静
联系地址	北京市海淀区玲珑路9号院东区10号楼	北京市海淀区玲珑路9号院东区10号楼
电话	010-81920188	010-81920188
传真	010-81920369	010-81920369
电子信箱	cnnp_zqb@cnnp.com	cnnp_zqb@cnnp.com

三、基本情况变更简介

公司注册地址	北京市海淀区玲珑路9号院东区10号楼
公司注册地址的历史变更情况	2020年8月将公司注册地址由北京市西城区三里河南四巷一号迁至新址
公司办公地址	北京市海淀区玲珑路9号院东区10号楼
公司办公地址的邮政编码	100,097
公司网址	www.cnnp.com.cn
电子信箱	cnnp_zqb@cnnp.com
报告期内变更情况查询索引	

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	上海证券报、中国证券报、证券时报、经济参考报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	

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	中国核电	601985	

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	38,397,892,469.60	40,972,997,115.04	-6.28
利润总额	9,291,668,386.29	13,924,476,185.43	-33.27
归属于上市公司股东的净利润	3,641,153,734.88	5,666,339,869.26	-35.74
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	3,593,756,809.74	5,631,262,882.61	-36.18
经营活动产生的现金流量净额	19,177,441,758.45	18,723,658,421.31	2.42
	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	119,423,494,333.79	118,717,605,893.86	0.59
总资产	787,670,814,378.79	749,261,994,107.31	5.13

注：本报告期利润总额、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下降主要系核电大修增加、新能源弃电率增加导致发电量减少，同时电价下降导致发电收入减少，大修机组增加和新能源折旧增加导致成本增加。

(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）	0.177	0.275	-35.64
稀释每股收益（元 / 股）	0.177	0.275	-35.64
扣除非经常性损益后的基本每股收 益（元 / 股）	0.175	0.273	-35.90
加权平均净资产收益率（%）	3.05	5.07	减少2.02个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率（%）	3.01	5.04	减少2.03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

八、境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

九、非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-2,130,989.18	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	27,913,596.50	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值		

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益	1,060,813.68	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	373,350.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	71,961,221.55	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	21,399,617.18	
少数股东权益影响额（税后）	30,381,450.24	
合计	47,396,925.14	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐适用 ☒不适用

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）业务范围

核能、风能、太阳能等清洁能源项目及配套设施的开发、投资、建设、运营与管理；输配电项目投资、投资管理；核能等清洁能源运行、安全技术研究及相关技术服务、技术推广与咨询业务；清洁技术产业项目投资开发及运营管理；发电、输电、供电业务；综合能源服务。

（二）经营模式

公司盈利主要来源于电力（包括核能发电与风、光发电）销售业务、核电相关技术服务与咨询业务。公司以投资、建设、运营核电项目为核心业务，大力开拓非核清洁能源产业，创新开发核电技术服务市场，稳步推进核能多用途利用产业，积极探索战略新兴产业，努力培育新的经济增长点。

公司所生产的电力主要销售给电网公司。其中秦山一核销售至国网浙江省电力有限公司，秦山二核和秦山三核、方家山核电销售至国家电网有限公司华东分部，江苏核电销售至国网江苏省电力有限公司，福清核电、漳州核电销售至国网福建省电力有限公司，海南核电销售至海南电网有限责任公司，三门核电销售至国网浙江省电力有限公司。公司所辖的可再生能源发电项目销售至所在省区电力公司。公司电费收入通常每月与上述电网公司结算一次。在建核电项目一般在并网发电前与当地电网签订并网调度协议和购售电合同。

（三）产业布局

中国核电立足“三新一高”要求，结合国家“双碳”目标，贯彻落实“集约化、标准化、数智化”新发展战略，大力发展核能、非核清洁能源、战略新兴产业等三大产业，打造核能发电、核能多用途利用、核电技术服务、非核清洁能源、战略新兴产业等五个业务板块。

（四）行业情况

2026 年上半年，全国全社会用电量 50,999 亿千瓦时，同比增长 5.3%。上半年全国规模以上电厂发电量 47,501 亿千瓦时，同比增长 3.5%，其中核电 2,346 亿千瓦时，同比下降 0.7%。截至 6 月底，全国发电装机容量 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%，其中核电 6,614 万千瓦，同比增长 8.6%。

上半年，全国发电设备累计平均利用小时为 1,392 小时，其中核电 3,598 小时，火电 1,895 小时，水电 1,452 小时，并网风电 917 小时，并网太阳能发电 527 小时。

（五）公司情况

1.核电情况

2026 年上半年，公司控股核电在运机组 27 台，装机容量 2,621.20 万千瓦，发电量 979.72 亿千瓦时，同比下降 1.89%；上网电量 916.09 亿千瓦时，同比下降 2.08%；机组平均利用小时数 3,738 小时。

2.新能源情况

2026 年上半年，公司新能源控股在运装机容量 3,500.44 万千瓦，包括风电 1,109.80 万千瓦、光伏 2,390.64 万千瓦，另控股独立储能电站 186.10 万千瓦，发电量 216.97 亿千瓦时，同比下降 1.00%，其中：风力发电量 96.01 亿千瓦时，同比下降 6.09%；光伏发电量 120.96 亿千瓦时，同比增长 3.46%；上网电量 213.10 亿千瓦时，同比下降 1.13%。

3.战略性新兴产业

发布《战新产业 2026 年工作要点》，积极推进战新产业发展，培育公司第二增长曲线。加

强同位素产业能力建设和市场开发，完成秦山科技热实验室项目建议书审批，成功举办“中核·海盐‘核能+’产业对接合作会”，按计划完成同位素出货。有序推进钙钛矿产业发展，稳定性通过行业标准认证，获得两个集团外订单。加速培育核工业机器人产业，成立中国核电机机器人中心，梳理 159 项核电厂应用需求，组织编制集采、集研实施方案，明确年度部署计划，以实现降低安全风险、降本增效、产业拓展目标。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2026 年上半年，中国核电坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻习近平总书记重要指示批示精神，全面贯彻落实党的二十大和二十届历次全会精神，贯彻中央经济工作会议精神，坚决落实集团公司党组决策部署，坚持稳中求进工作总基调，完整准确全面贯彻新发展理念，统筹高质量发展和高水平安全，坚持实干笃行，全面加快建设世界一流企业，取得阶段性成果。公司上半年经营情况总结如下：

（一）严守安全底线，稳控机组工况，保障可靠发电

一是压实安全质量主体责任。推进安全质量标准化建设，扎实开展“人员行为规范年”专项行动。完善人员绩效监测指标，制作典型事件警示教育视频，严查习惯性违章。针对各类典型事故事件，开展“一件事”全链条调查，实施安全管理定点帮扶，筑牢安全质量防线。全面开展危险源辨识，闭环整改各类隐患，落实重大隐患、风险TOP10 挂牌督办机制。

二是保障机组安全稳定运行。以核安全文化为引领，狠抓责任落实，保安全、减非停、提绩效、促协同。持续开展设备可靠性提升，有效落实重大专项提升行动。全面推进运行生产可视化建设，建成QC数字化管理平台，确保机组安全稳定运行。上半年完成 10 次核电机组大修，三星率 96.86%；预测 18 台机组WANO综合指数满分，平均 97.74 分。

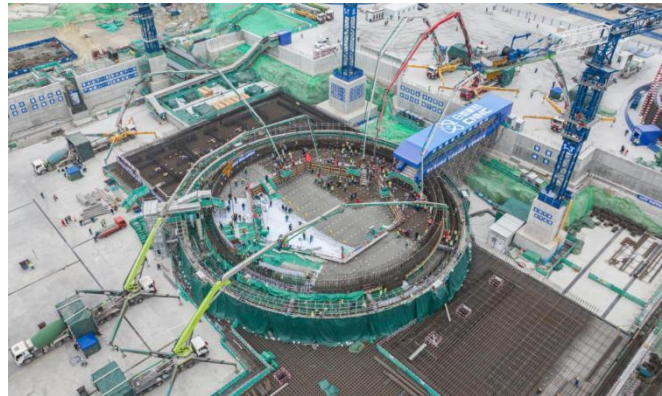
（二）推进项目开发，稳步推进工程，加速产业开发

一是核能项目开发有序推进。聚焦“十五五”规划目标要求，按照每年 6 台机组具备核准条件的目标全力推进，辽宁庄河核电项目 1、2 号机组和浙江金七门核电项目 3、4 号机组于 2026 年 7 月 31 日通过核准，其中庄河核电 1、2 号单台机组装机容量为 125.00 万千瓦，金七门核电 3、4 号单台机组装机容量为 123.00 万千瓦。积极推动已纳入国家规划项目获取国家“路条”，有序开展厂址普选工作，确保“十五五”开好局起好步。

二是核电工程建设稳步推进。截至本报告披露日，公司控股核电在建及核准待建机组共计 22 台，总装机容量 2,563.50 万千瓦，各在建项目高质量精细化管控目标整体受控。上半年漳州 2 号机组实现商业运行；徐圩 1 号、金七门 2 号机组FCD顺利实现；漳州 3 号、徐大堡 1 号机组完成反应堆厂房穹顶吊装转入安装阶段；三门 3 号、田湾 8 号机组启动冷态功能试验转入调试阶段。



福建漳州 1、2 号机组已投入商运



江苏徐圩 1 号机组混凝土浇筑现场



福建漳州 3 号机组核岛穹顶吊装



辽宁徐大堡 1 号机组核岛穹顶吊装



江苏田湾 8 号机组冷态功能试验

三是非核清洁能源开发取得新突破。截至 2026 年 6 月 30 日，公司新能源控股在运装机容量较 2025 年末增加 136.34 万千瓦，增幅 4.05%，其中风电增加 47.12 万千瓦，增幅 4.43%，光伏增加 89.22 万千瓦，增幅 3.88%；控股在建装机容量 924.06 万千瓦，包括风电 398.17 万千瓦，光伏 525.89 万千瓦，均按进度计划稳步推进。

四是战新产业和国际化业务加速推进。有序推进钙钛矿产业发展，稳定性通过行业标准认证。成立中国核机器人中心。完成秦山科技热实验室项目建议书审批，完成新同位素开发的关键技术分析。新签埃及达巴核电厂、巴基斯坦C-5 等技术服务合同。

（三）改革提质增效，创新驱动发展，深化“三化”战略

一是追求卓越，改革破局。全板块聚焦产业发展、成本管控、效益提升、科技赋能、治理增效等重点领域，追求卓越、协同发力、改革破局，取得一系列积极成效。以卓越绩效为抓手，优化治理体系，按照“应导尽导”要求，组织全板块深入开展卓越绩效贯标工作。高分段单位数量及领域专家队伍建设位列集团第一。中国核电成功入选国资委首批“世界一流专业领军企业名单”；中核武汉在 2025 年度中央企业“科改行动”专项考核中获评优秀。

二是系统谋划“十五五”科研规划。完成 24 个技术领域图谱分解，发布首批集中研发指南，布局 34 项重点研究任务，推动功率提升、先进检维修及数智图纸等一批关键技术研发。聚焦智能监测、特种作业机器人、关键设备自主化等方面，一批关键科研项目通过验收并应用，有效提升了核电运维的安全水平与管控效能。“核电数智化运维与核能应用工程研究中心”获批省级工程研究中心。夯实关键设备自主保障能力，搭建产学研用协同创新机制。申请专利超 470 件，其中

发明专利占比超 90%，新增授权专利超 270 件；荣获日内瓦国际发明展 1 金 4 银奖项；1 项标准荣获浙江省标准创新重大贡献奖。

三是深入开展数智建设，推动转型升级。发布数字化转型顶层规划（第三版），完善“十五五”网信规划。完成核智枢ERP三批次 44 家法人单位、核电安全健康档案系统建设一阶段及战略到执行管理与运营平台一阶段上线，落实集团统建系统建设推广要求。全面推进标准化系统建设与推广，系统上线率达 89.71%，助力板块管理标准化提升。深入推进全板块全域数据治理专项，识别构筑物、系统、型号设备等 14 个主数据并开展标准梳理，国家数据局高质量数据集等产业协同项目按计划推进。

（四）深耕资本运作，筑牢资本平台，赋能实业提质增效

一是大力开展股份回购。公司于 2025 年 4 月 27 日召开的第五届董事会第三次会议审议通过了《关于公司 2025 年度回购A股股票方案的议案》，同意公司使用自有资金和自筹资金以集中竞价交易方式回购公司A股股份。公司本次回购工作于 2026 年 4 月 27 日到期完成，累计回购股份 0.54 亿股，总投入资金 4.84 亿元（不含佣金等交易费用），向资本市场明确公司对自身长期价值的认可。

二是持续优化分红机制。公司长期保持持续稳定的高分红政策，2025 年实施年度分红叠加中期分红，全年分红比例 39.69%，累计分红总额超 36 亿元；上市以来平均分红率超 36%，累计分红超 279 亿元。2026 年半年度公司拟每股派发 0.02 元，本次年中利润分配方案已经公司于 2026 年 8 月 27 日召开的第五届董事会第十三次会议审议通过，公司将在董事会批准本方案后 2 个月内完成本次股利派发。

三是创新资本工具应用，提升产业价值认同。推动中核汇能成功发行新能源公募REITs，募资规模 13.24 亿元，本次REITs成功打通新能源项目投融建运完整闭环，为新能源板块高质量发展提供坚实资本支撑。同时，公司成功纳入中证核能精选指数（代码：932688），该指数为国内首只可发行涉核ETF产品的指数，选取核能全产业链的代表性上市公司证券作为样本，入选该指数进一步提升了公司行业影响力与资本市场认可度。

（五）坚持党建引领，聚焦提质增效，赋能高质量发展

一是强化理论武装。将学习贯彻习近平党建思想作为重要政治任务，制定印发学习贯彻专项方案，坚持读原著、学原文、悟原理，深入学习《习近平党建文选》，对照“四个坚持”检视剖析党的建设方面存在的具体问题并扎实整改。上半年，开展“第一议题”学习 15 次、中心组学习 7 次、专题读书班 2 次，第一时间学习贯彻落实习近平总书记最新重要讲话和指示批示精神。

二是扎实开展树立和践行正确政绩观学习教育。坚持一体推进“学查改”，通过党委会、学习教育专班会议专题研究部署学习教育工作；党委书记面向全系统讲授专题党课，领导班子带头深入查摆具体问题并扎实整改，实现学习教育和中心工作双促进。

三是推动党建工作创效赋能。连续八年开展“党建优秀 管理一流”主题活动，明确党建融入中心工作载体，提升融合成效；紧扣“人员行为规范年”、核安全专项提升行动，编制党建引领安全生产“反违章”专项行动工作指引；“党建引领、大修卓越”机制首次在“华龙一号”批量化建设首台机组大修中应用，有力保障了大修关键节点顺利实现。

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

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）政策支撑优势

2026 年 3 月，全国人大审议通过的《中华人民共和国国民经济和社会发展第十五个五年规划纲要》明确提出：着力构建新型电力系统，建设能源强国，坚持风光水核等多能并举，统筹就地消纳和外送，促进清洁能源高质量发展。党的二十届四中全会提出：加快建设新型能源体系，积极稳妥推进和实现碳达峰，加快形成绿色生产生活方式。党的二十大报告、2025 年施行的《中华人民共和国原子能法》均明确提出：积极安全有序发展核电。核能具备持续稳定出力、低碳零碳的基础优势，能够与风电、光伏等新能源深度协同、优势互补，推动能源系统优化配置、提升综合利用效能，共同构建清洁低碳、安全高效、稳定可靠的能源供给体系，在落实国家“双碳”战略进程中发挥重要支撑作用。

（二）创新驱动优势

公司深入贯彻党中央、国务院关于科技创新的重大战略部署，以卓越绩效理念为指引，紧扣培育新质生产力与高质量发展核心目标，全面导入集成产品开发（IPD）管理模式，构建起“需求牵引—技术攻关—平台支撑—成果转化”全链条创新体系。系统谋划“十五五”科技创新规划，发布“十五五”第一批集中研发指南项目，推动科研管理向集约化、标准化、数智化转型升级。立足核能主业深耕实干，聚力攻坚关键运维技术，在核工业特种机器人、功率提升、老化延寿、PSA 自主化等领域实现突破，核心技术自主可控水平持续提升。深化推进国产化项目，从源头筑牢产业链与供应链安全屏障。高能级创新平台矩阵加速成形，成功获批多个省级工程研究中心等科研平台。科研投入与产出效能持续跃升，有效专利授权总量超 5500 项，科研成果多次斩获国内外科技奖项，存量成果分类评估与增量转化双轮驱动，成果转化合同金额稳步增长。

（三）市场开发优势

核电新项目开发稳健有序。当前我国正处于能源结构转型的关键期，核电是实现“双碳”目标的重要支撑。依托中核集团核工业全产业链优势，按照“走稳热堆、走实快堆、走好聚变堆”的发展原则，坚定落实好“热堆-快堆-聚变堆”的核能“三步走”战略，坚持创新驱动，积极探索具有核工业特色的新质生产力发展路径，形成型谱化、系列化核能技术产品矩阵。“十四五”期间，核电项目核准台数位列行业第一，领先同行，公司正在开展前期准备工作的核电机组超过 10 台。

年份	核准台数	核准项目
2021	5	江苏核电 7、8 号机组，辽宁核电 3、4 号机组 海南核电小型示范堆机组
2022	4	三门核电 3、4 号机组，漳州能源 3、4 号机组
2023	4	辽宁核电 1、2 号机组，金七门核电 1、2 号机组
2024	3	徐圩核能供热发电厂一期工程
2025	2	三门核电 5、6 号机组
2026	4	庄河核电 1、2 号机组，金七门核电 3、4 号机组
合计	22	

公司“十四五”期间及 2026 年核电机组核准情况

公司围绕国资委“9+6”新质生产力布局，以核为主、以能为辅，大力开拓新业态、新模式下的战略新兴产业，聚焦核能综合利用、钙钛矿太阳能电池、同位素生产、数智产业等重点领域，加快培育发展新质生产力；完善优化产业管理体系，统筹优势资源，引导向战新产业倾斜，力争形成新的经济增长点。公司响应国家“一带一路”倡议，大力推广“八方核护”一站式核电技术服务品牌，与国内外多家机构和企业集团签署战略合作协议。

（四）工程管理优势

公司依托多年多技术路线的核电工程建设经验，始终注重在建核电项目的体系化管控与全过程过程监控。公司深入践行“六大控制七个零”高质量精细化标杆模式，全面推动“集约化、标准化、数智化”战略要求的落地实施。在此基础上，聚焦群堆安全、质量、进度和投资治理能力的系统提升，通过构建与核电事业发展阶段相适应的管控体系，持续强化造价管控、设计审查、设备监造集约化以及制度标准化等重点工作的协同推进，确保管理流程高效闭环。公司不断加大板块资源优势投入与人才培育力度，为在建工程项目稳妥有序推进提供坚实保障。

（五）安全运行优势

公司具有多年核电运营管理实践，始终视安全为第一责任，按照“集约化、标准化、数智化”战略，充分发挥多堆型优势，不断提升核电机组安全运行水平。集约化平台效应日趋显现，核心能力和处突能力有效提升；标准化管理不断优化，通过快速复制和系统支持，确保新建机组高绩效投运；运行生产数字化转型逐步深入，数字化规程、生产管理、大修数智管控平台等标准系统推广应用，助力提升运维质效。截至目前公司所属核电机组自投运以来已累计发电超过 2.14 万亿千瓦时，安全运行超过 333 堆年。2026 年上半年，满足统计条件的 26 台运行机组，预测 18 台 WANO 综合指数满分，安全运行绩效水平保持先进水平。

（六）人才管理优势

公司构建了核能领域全链条人才培养体系，形成涵盖工程建设管理、生产运营及经营管理的复合型人才梯队。作为国内核电机组类型最齐全的企业，公司运营及在建机组覆盖华龙一号、CP300/CP600/CP1000、VVER-1000/1200、AP1000/CAP1000、高温气冷堆、ACP100、CANDU-6 等多种技术路线。多样化的机组配置推动公司形成了全面的技术储备和管理体系，公司在核电调试、大修管理、设备维保、培训认证等 12 个专业领域建立技术优势，并具备成熟的对外技术输出与服务体系，以建设高质量干部队伍保障核工业高质量发展。

在人才战略方面，系统谋划人才强企布局，打造卓越人力资源管理体系：一是健全人才管理机制，构建多层次人才梯队，通过人才助推、“揭榜挂帅”机制、菁英人才奖励、高层次人才遴选，创新体系强化人才引用育留。二是开展人力资源战略研究，强化顶层设计，构建“分层分类、科学规范、可持续改进”的内部劳动力市场体系。三是深化激励机制改革，提升人工效能，并加大青年骨干培养力度，为企业可持续发展提供强有力的人才保障。

（七）企业治理优势

公司严格贯彻新版《公司法》、证监会《上市公司章程指引》（证监会公告〔2025〕6 号）及监管部署，持续抓好公司治理体系建设。高质量完成董事会及股东会会议筹备，筑牢科学决策根基，严格落实重大事项决策的合规性、规范性要求，上会议案全部通过审批。持续优化全板块治理制度体系，编制发布公司重大事项权责清单，创新编制中国核电重大事项决策流程手册，梳理重大事项全链条决策流程，厘清董事会与管理层权责边界，构建权责明晰、制衡有效、协同高效的治理运行机制。深化董事会规范化运作，董事会专门委员会及独立董事专门会议机制规范、高效运行。强化董事、高级管理人员职业责任保险体系，筑牢履职保障防线，推动治理层合规行权、审慎履职。从严审核下属成员企业三会议案合规性，指导完善章程及法人治理结构，推动全体系依法合规经营，全面提升治理现代化水平。

（八）品牌文化优势

公司深入实施品牌强企、文化赋能战略，以特色企业文化引领高质量发展，搭建长效品牌建设体系，持续将文化软实力转化为企业经营发展的核心动能，为建设世界一流核电企业筑牢品牌文化根基，公司持续完善品牌建设制度体系，优化升级“CNNP”品牌战略体系与“14510”品牌工作模型，统筹推进产品、技术服务、公益文化多维品牌建设，构建立体化、专业化品牌发展格局，持续擦亮“华龙一号”“玲龙一号”等自主核电大国重器品牌，做强“八方核护”技术服务品牌，深耕

“魅力之光”核科普、“核谐之美”社会责任文化品牌，持续提升企业及行业美誉度。同时公司构建全域全媒体传播矩阵，品牌传播声量稳步提升，截至 2026 年 6 月 30 日，全媒体粉丝超 115 万，全网总传播量突破 2700 万次，央视新闻 22 次聚焦报道公司核电技术迭代、核能综合利用等创新成果，依托系统化品牌建设实践，成功塑造“可靠、可亲、低碳、赋能”的四维核心品牌形象，品牌辨识度与影响力持续提升。在 2026 中国品牌价值评价中，中国核电品牌价值达 898.36 亿元，位列能源化工组第 9 位，秦山核电、江苏核电、三门核电同步上榜，持续升级的品牌文化软实力有效赋能企业产业升级与价值增值，进一步夯实行业领先地位，为公司高质量发展提供坚实支撑。

（九）全产业链优势

公司控股股东——中国核工业集团有限公司拥有完整的核科技工业体系，包括天然铀的探、采及核燃料制造、核电技术研发、工程建设总包，到整个核燃料循环及后端的放射性废物处理处置等，这不仅是公司发展的坚强后盾，也为提升产业链整体价值提供了支撑和保障。

报告期内，公司核心竞争力未发生重大变化。

四、报告期内主要经营情况

（一） 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	38,397,892,469.60	40,972,997,115.04	-6.28
营业成本	24,392,925,651.25	22,415,321,749.20	8.82
销售费用	38,652,973.00	40,451,051.40	-4.45
管理费用	1,534,723,417.25	1,798,693,020.29	-14.68
财务费用	3,507,299,850.45	3,504,386,196.42	0.08
研发费用	362,026,798.48	440,941,387.64	-17.90
经营活动产生的现金流量净额	19,177,441,758.45	18,723,658,421.31	2.42
投资活动产生的现金流量净额	-34,640,026,713.93	-43,709,815,574.46	20.75
筹资活动产生的现金流量净额	18,277,488,112.53	36,935,837,132.76	-50.52

营业收入变动原因说明：营业收入较上年同期减少 6.28%，主要系核电大修增加、新能源弃电率增加导致电量减少，同时市场化电价下降。

营业成本变动原因说明：营业成本较上年同期增加 8.82%，主要系核电大修费增加和新能源折旧费用增加。

销售费用变动原因说明：销售费用较上年同期减少 4.45%，主要系核电电力营销费用减少。

管理费用变动原因说明：管理费用较上年同期减少 14.68%，主要系薪酬结构调整导致管理人员费用下降和成本管控压降相关管理费用。

财务费用变动原因说明：财务费用较上年同期增加 0.08%，主要系新增漳州 2 号机组商运导致利息费用同比增加，同时受汇率波动影响汇兑收益增加，本期为汇兑收益，上期为汇兑损失。

研发费用变动原因说明：研发费用较上年同期减少 17.90%，主要系本期研发项目支出同比减少。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流入量净额较上年同期增加 2.42%，主要系发电收到售电款减少低于购买商品、接受劳务和支付税费现金流减少。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流出量净额较上年同期减少 20.75%，主要系核电项目和新能源项目投资减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流入量净额较上年同期减少 50.52%，主要系根据投资发展策略，本期筹资净流入小于上年同期。

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

□适用 √不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(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 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
货币资金	18,432,078,432.77	2.34	15,581,642,746.58	2.08	18.29	主要系经营及筹资现金净流入大于投资活动净流出。
应收票据	30,717,772.81	0.00	51,520,531.45	0.01	-40.38	主要系银行承兑汇票到期承兑。
应收账款	27,686,691,082.63	3.52	25,373,223,624.85	3.39	9.12	主要系应收电费余额增加和新能源应收电费补贴款增加。
存货	40,517,890,131.03	5.14	36,321,655,980.12	4.85	11.55	主要系保证核电机组正常安全运行，购买核燃料增加。
合同资产	164,611,175.01	0.02	181,059,981.95	0.02	-9.08	主要系技术服务合同收入的款项满足结算确认为应收账款。
一年内到期的非流动资产	58,634,265.28	0.01	0.00	0.00	100	主要系重分类的债权投资增加。
债权投资	29,126,971.69	0.00	86,636,774.46	0.01	-66.38	主要系债权投资将于一年内到期，重分类导致。
长期股权投资	10,724,612,017.79	1.36	10,385,288,524.32	1.39	3.27	主要系本公司追加对联营合营企业的投资和权益法确认的投资收益增加导致。
投资性房地产	355,606,029.97	0.05	367,525,989.14	0.05	-3.24	
固定资产	359,937,788,886.69	45.70	352,016,402,014.66	46.98	2.25	主要系核电机组转固所致。
在建工程	256,230,277,981.41	32.53	240,079,034,481.60	32.04	6.73	主要系新增在建核电机组投资和新能源项目自建投资。

使用权资产	6,285,837,792.13	0.80	6,505,655,353.94	0.87	-3.38	
短期借款	24,607,062,498.02	3.12	25,271,882,773.42	3.37	-2.63	
应付票据	3,273,979,366.00	0.42	2,057,648,103.48	0.27	59.11	主要系新增票据结算导致。
应付账款	31,794,000,299.98	4.04	26,607,087,264.69	3.55	19.49	主要系核电项目待合同结算款增加。
合同负债	569,938,453.73	0.07	418,561,324.03	0.06	36.17	主要系预收服务合同款增加。
应交税费	3,794,525,531.75	0.48	5,771,844,407.25	0.77	-34.26	主要系本期缴纳所得税费用和乏燃料基金所致。
其他应付款	6,390,387,683.14	0.81	3,226,438,239.79	0.43	98.06	主要系根据股东会决议，确认应付股利。
其他流动负债	1,038,516,097.89	0.13	1,625,211,862.13	0.22	-36.10	主要系新能源短期融资债券到期归还导致。
长期借款	389,191,295,740.88	49.41	363,175,954,939.03	48.47	7.16	
应付债券	15,494,388,469.91	1.97	11,963,885,287.65	1.60	29.51	主要系新增发行科技创新公司债。
租赁负债	4,656,120,795.00	0.59	4,726,352,365.30	0.63	-1.49	

其他说明
无。

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产1,322,622,258.16（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为0.17%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

其他说明
无。

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	273,404,711.26	履约保证金、保函保证金等
应收票据	16,120,657.95	借款质押、电费收费权质押
应收账款	15,230,831,886.80	借款质押、电费收费权质押
固定资产	18,414,172,499.02	借款抵押
在建工程	275,500,223.28	借款抵押

4、 其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	业务性质	持股比例（%）		本期变动	变动幅度（%）	变动
		直接	间接			
华能海南昌江核电有限公司	核电开发、建设	49.00		254,067,400.00	7.13	增加投资
北京冶核技术发展有限责任公司	设计服务		48.00	2,485,012.35	19.53	权益法核算
中核财务有限责任公司	财务公司		10.80	60,898,304.68	4.33	权益法核算
山东核电有限公司	核电开发、建设	5.00		21,088,054.06	1.80	权益法核算
中国铀业股份有限公司	核燃料加工	3.77		17,352,169.00	1.97	权益法核算
中核融资租赁有限公司	融资租赁	13.61	0.21	-36,835,420.74	-4.53	权益法核算
中核(上海)企业发展有限公司	房地产开发经营	28.00		-2,984,857.77	-0.48	权益法核算
福建永泰闽投抽水蓄能有限公司	其他电力生产		40.00	1,762,604.66	0.32	权益法核算
中国聚变能源有限公司	新能源技术推广服务	6.65		-13,105,573.11	-2.39	权益法核算
江苏国信连云港抽水蓄能发电有限公司	水力发电、发电业务		20.00	0.00	0.00	
中核田湾（北京）核电股权投资基金合伙企业（有限合伙）	其他非公开募集证券投资基金	15.00		14,292,249.62	14.21	增加投资、权益法核算
中核秦山同位素有限公司	放射性同位素生产		45.00	4,446,000.00	4.37	权益法核算
华能霞浦核电有限公司	核电开发、建设	10.00		0.00	0.00	
中核同兴（浙江）核技术有限公司	核技术应用		49.00	4,428,405.11	6.95	权益法核算
中原运维海外工程有限公司	工程服务	19.00		279,660.89	0.45	权益法核算
中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	物业管理		32.67	-3,967,284.62	-7.64	权益法核算
福建融核新能源发展有限公司	燃气生产和供应业		21.00	16,798,944.35	82.95	增加投资、权益法核算
浙江零碳热力有限责任公司	热力生产和供应		49.00	-1,159,565.66	-3.05	权益法核算
海南行者新材料科技有限公司	新兴能源技术研发		24.00	0.00	0.00	
周口融汇储能科技有限责任公司	研究和试验发展		39.00	-102,323.52	-0.50	权益法核算
雄安兴融核电创新中心有限公司	能源技术开发	20.00		0.00	0.00	
中核（玉林）辐照有限公司	电力、热力生产和供应		49.00	0.00	0.00	
中核碳资产经营有限公司	投资与资产管理	15.00		-258,259.06	-2.10	权益法核算

浙江海博智储新能源科技有限公司	工程和技术研究和试验发展		35.00	12,068.54	0.17	权益法核算
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	核辐射防护	10.00		-174,095.31	-3.62	权益法核算
湖北五峰抽水蓄能有限公司	水力发电、发电业务		20.00	0.00	0.00	

(1) 重大的股权投资

☐适用 ☒不适用

(2) 重大的非股权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

☐适用 ☒不适用

证券投资情况

☐适用 ☒不适用

证券投资情况的说明

☐适用 ☒不适用

私募基金投资情况

☐适用 ☒不适用

衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币								
公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
秦山核电有限公司	子公司	核能发电	501,338.05	2,138,551.22	846,955.80	370,322.36	159,478.95	122,849.65
核电秦山联营有限公司	子公司	核能发电	537,995.50	1,426,505.82	982,660.51	376,126.29	152,212.52	115,082.64
秦山第三核电有限公司	子公司	核能发电	100,000.00	1,392,201.97	693,593.88	215,383.30	112,747.12	84,398.74
江苏核电有限公司	子公司	核能发电	1,544,967.00	6,422,568.28	2,277,712.77	743,672.47	190,861.50	143,437.09
三门核电有限公司	子公司	核能发电	1,926,717.00	8,649,489.00	2,087,613.99	322,205.62	91,473.62	76,988.60
福建福清核电有限公司	子公司	核能发电	1,809,343.00	7,488,635.24	2,348,834.15	675,814.68	154,070.32	128,482.34
海南核电有限公司	子公司	核能发电	517,310.92	1,734,808.33	503,476.53	166,706.69	1,091.04	1,061.99
中核辽宁核电有限公司	子公司	核能发电	1,591,470.00	7,172,479.49	1,414,970.29	914.81	436.40	313.82
中核国电漳州能源有限公司	子公司	核能发电	1,402,752.60	6,846,086.05	1,381,763.68	252,973.19	44,744.15	44,588.27
中核苏能核电有限公司	子公司	核能发电	1,289,101.00	5,844,421.15	1,120,449.38			
中核汇能有限公司	子公司	新能源发电	286,481.12	21,453,309.53	6,628,152.25	691,244.87	-747.73	-23,125.53
中核运维技术有限公司	子公司	核电相关服务	30,000.00	419,396.01	110,715.68	198,510.51	59,756.75	58,340.11

报告期内取得和处置子公司的情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 安全生产风险

风险表现：公司核安全、工业安全、质量控制、生态环境各类风险交织叠加；在建、运行项目同步推进，高风险作业较为集中，人员行为规范管理仍存在短板；安全标准化、数字化管理体系仍需持续提升。

应对措施：认真贯彻落实习近平总书记关于安全生产和核安全重要论述，健全核安全责任体系，纵深推进“1·12”核安全专项提升行动，常态化组织独立蓝军监督、安全质量总监巡查等督导检查，推动隐患排查治理全流程闭环管控；严格执行安全生产十条硬措施，聚焦有限空间、高处作业、起重吊装等高风险作业实施专项整治；健全经验反馈数字化机制，从源头减少人因失误；全面实施质量三年提升行动，常态化开展联合质保监查，持续夯实全过程质量管控根基；统筹推进生态环境治理，加快安质环标准化管理系统迭代落地，全面筑牢安全质量环保综合防控防线。

2. 工程管理风险

风险表现：在核电机组规模化建造的形势下，核电产业正步入战略机遇与风险挑战交织并存的紧要关口。国内主要制造厂产线总体趋于饱和，按期供货保障面临压力；核电工程建设将迎来多机组集中调试的高峰期，项目调试工作须应对“任务繁重、机型多样、人力资源紧缺”三重难题；一线施工班组人员流动性偏大，且队伍老龄化趋势日渐明显，对工程项目按期推进造成挑战；安全质量管控持续保持承压态势，防范和化解群堆环境下各类风险的能力仍有待进一步增强。

应对措施：公司主动适应核电项目发展趋势，积极应对工程建设风险。实行“1+N”集约化采购，对同类型堆型设备实施批量化采购，持续健全设备转序衔接及互为备用的工作机制，提前锁定制造厂产能与产线资源，同时推行设备集约化监造模式，强化经验反馈的落实与督导，前瞻性地消除设备制造环节的质量隐患，开展重要设备制造厂关键环节监督检查，协同保障设备按计划供应；针对调试资源短缺的现实，建立覆盖全板块的调试资源协同机制，充分释放整体协同效应，发挥集约化、一体化运营优势，整合各成员单位在调试、运行、维修、技术等全领域的资源力量，推动各项目调试工作安全、经济、高效地推进；面对产业工人资源日趋紧张的态势，在建工程全面实行“一体化”项目管理模式，践行设计建造一体化等管控机制，在新工艺、新工法方面持续深耕，培育工程建设领域的新质生产力，稳步实现从“人员密集型”向“技术密集型”建造模式的转变；持续加大施工一线安全质量监督资源的投入，保持对在建工程安全质量管控的严管态势，常态化开展安全质量检查与随机抽查，对重要转阶段控制点实施专项督查，建立健全一体化经验反馈平台，集中攻坚在建领域的安全质量风险，通过整合板块资源，确保在建工程“六大控制”始终处于平稳可控状态。

3. 电力市场化交易风险

风险表现：当前，我国电力市场化改革持续深化、全国统一电力市场体系加速推进，市场交易规模显著提升，价格波动风险进一步加剧，对公司电力业务领域的政策研判、交易策略及运营管理能力提出更高要求；其中，核电作为稳定可靠的基荷零碳电源，需持续探索市场化价值实现路径并密切关注相关结算机制动向，新能源发电则正从“计划电”向“市场电”转变，大发时段边际出清电价偏低，可能面临弃电风险与低电价风险并存的局面。

应对措施：公司针对不同电源特性构建差异化市场化风险应对体系：依托核电领域已有的三家独立售电公司成熟运营经验，公司持续开展市场化课题研究，积极参与电力市场建设和行业规则研讨，联合同行集团共同推动利于核电行业健康可持续发展的入市方案，通过流程优化与数字化工具应用提升市场开发与管理水平，积极探索基荷零碳电源的市场化价值实现路径；同时组建新能

源专业化交易团队，依托气象预测与负荷数据分析能力精准制定中长期合约及现货市场交易策略，积极参与绿电、绿证及碳市场交易，最大化发电收益与绿色溢价，整体提升电力市场风险控制能力。

4. 新能源产业政策与市场波动风险

风险表现：新能源行业仍处于快速发展与深度调整期，其景气度受国家宏观经济形势及产业政策导向的影响较大。同时，行业竞争已从“蓝海”转向“红海”，存在产能过剩的风险，可能引发非理性价格战，进而影响新能源业务的盈利能力。

应对措施：为积极应对当前经营形势，公司坚持存量提质、增量做优的总体思路，强化市场协同、优化区域布局与风光结构、推动新能源融合集成发展等举措，系统提升抗风险能力。以省为单元组建专业化营销队伍，通过中长期购电协议锁定量价基本盘，优化现货交易策略，确保电能量价格与绿色电力环境价值收益增长。强化政策前瞻性研究，密切跟踪产业动态，及时调整投资与产能布局，着力开发资源条件好、消纳有保障的优质项目。

(二) 其他披露事项

√适用 □不适用

公司紧紧围绕中央经济工作会和中央金融工作会议精神，按照国务院、国资委、证监会相关要求，以公司高质量发展为基础，强化市值管理和实践，充分发挥上市公司平台作用，引导公司价值合理回归，实现科学发展、高质量发展，与股东共享发展红利，制定了“提质增效重回报”行动方案（以下简称方案），并于 2024 年 3 月 12 日披露了《关于落实“提质增效重回报”行动方案的公告》（公告编号：2024-014）。方案内容及执行情况如下：

1. 完善中国特色现代企业制度，健全国有控股上市公司治理机制

2026 年上半年，公司以规范运作、精益管控、科学决策为抓手，严格对标各级监管机构与上级单位管理要求，全方位夯实董事会运行底层根基，系统性升级治理综合能力，为公司合规经营、重大事项审慎研判筑牢制度与流程保障。一是高质量完成董事会及股东会会议筹备，筑牢科学决策根基。截至本报告披露日，今年累计召开股东会 3 次，董事会 5 次，审议议题 59 项，上会议案一次审议通过率 100%，严格落实重大事项决策的合规性、规范性要求。二是系统性完善全板块治理制度体系，统一管控标准。对照中核集团公司新版公司治理制度，编制发布公司重大事项权责清单，创新编制中国核电重大事项决策流程手册，梳理重大事项全链条决策流程；严格审核 14 家成员单位提报的“三重一大”、董事会授权等制度 54 份，确保制度要求有效落地，助力成员单位建强治理体系。

2. 夯实发展基础，多措并举增加公司价值创造能力

2026 年上半年，公司严守安全生产底线，始终把机组安全稳定运行放在第一位。上半年控股在运核电机组累计发电 979.72 亿千瓦时，完成 10 次大修，三星率 96.86%；预测 18 台机组 WANO 综合指数满分，平均 97.74 分。

公司稳步推进机组建设与清洁能源发展。截至 2026 年 6 月 30 日，公司控股核电在运机组 27 台，装机容量 2,621.20 万千瓦；控股在建及核准待建机组 18 台，装机容量 2,067.50 万千瓦。公司新能源控股在运装机容量 3,500.44 万千瓦，包括风电 1,109.80 万千瓦、光伏 2,390.64 万千瓦，另控股独立储能电站 186.10 万千瓦；控股在建装机容量 924.06 万千瓦，包括风电 398.17 万千瓦，光伏 525.89 万千瓦。

3. 持续稳定分红，落实股东回报

公司在《中国核能电力股份有限公司章程》中承诺，每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 30%。实际上公司自上市以来，每年平均分红率超 36%。

公司积极响应证监会、上交所及国资委关于提高现金分红频次、稳定投资者分红预期的监管

要求，除年度分红以外，于 2024 年 12 月实施临时权益分派，分红 3.78 亿元；2026 年 1 月实施 2025 年半年度利润分配，分红 4.11 亿元；2026 年半年度拟每股分派 0.02 元，公司将在董事会批准本方案后 2 个月内完成本次股利派发；2025 年 4 月启动股份回购，截至 2026 年 4 月 27 日（股份回购方案实施期限截止日），累计回购 0.54 亿股，已支付的总金额 4.84 亿元（不含佣金等交易费用）。

截至 2026 年 6 月 30 日，公司累计现金分红 13 次，现金分红金额超 279 亿元。

4.坚持贯彻创新思维，以价值为基做好传播

公司严守合规底线，持续提升信息披露质量与市场透明度，荣获上海证券交易所 2024-2025 年度信息披露工作 A 级评价（连续四年、上市以来第九次获此殊荣）。

公司以业绩披露与投资者沟通为核心，通过多元创新渠道向资本市场传递投资价值与发展前景。2026 年上半年以线上线下结合方式召开 3 场业绩说明会，由公司高管团队出席解读经营与发展；开展 1 次核电项目反路演，邀请投资者实地调研，展示核电建设运营实力，增强市场信心。

公司 2026 年上半年累计通过业绩说明会、重要股东拜访、券商策略会、举办反路演等形式开展投关活动 54 场次，对接交流 657 人次，接听投资者咨询热线、回复上证 E 互动提问均做到及时响应、专业解答。

公司上半年获得证券时报第十七届天马奖“投资者关系管理股东回报奖”。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

☐适用 ☒不适用

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

☐适用 ☒不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0.20
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	
公司拟每股派发股息 0.02 元（含税），以截至 2026 年 6 月 30 日的扣除累计回购股份数量后的总股本 205.14 亿股测算，中报分红金额约 4.10 亿元（实际中报分红金额以中报分红股权登记日公司股本总额为基数计算）	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐适用 ☒不适用

（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

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

☒适用 ☐不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		3
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	秦山核电有限公司	浙江省企业环境信息依法披露系统 http://112.124.244.142:8088/eps/index/enterprise-search
2	核电秦山联营有限公司	浙江省企业环境信息依法披露系统 http://112.124.244.142:8088/eps/index/enterprise-search
3	秦山第三核电有限公司	浙江省企业环境信息依法披露系统 http://112.124.244.142:8088/eps/index/enterprise-search

其他说明
☐适用 ☒不适用

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

☒适用 ☐不适用

公司充分发挥党组织领导作用，构建起“党建引领强治理、产业赋能促增收、文化铸魂聚人心、生态宜居美家园”的四维帮扶体系，持续探索具有核电特色的乡村全面振兴路径。

一是积极履行央企社会责任，动员旗下所属单位大幅提升帮扶力度，切实助力石柱土家族自治县、同心县、白河县、旬阳市等国家帮扶重点县域巩固拓展脱贫攻坚成果，推进乡村全面振兴。

二是围绕产业、人才、文化、生态、组织五大振兴，统筹谋划系统帮扶布局。号召各成员单位与地方结对帮扶村建立“一对一”包联机制，精准对接需求，量身定制帮扶计划，推动结对帮扶走深走实。

三是 2026 年“魅力之光”西北赛区活动首次来到宁夏吴忠市，通过院士专家讲座、校园科普课堂、核科普图书公益捐赠、“核护英雄”青少年榜样赋能等活动助力西北地区科教振兴，推动当地青少年科学素质和核认知不断提升，为清洁能源产业发展和“双碳”目标落地营造良好的社会氛围。

中国核电将总结典型经验，编制乡村振兴帮扶案例集，既为内部互学互鉴提供鲜活教材，也为社会各界参与乡村振兴贡献企业方案与智慧。并同步打造中国核电乡村振兴公益品牌，将“科技赋能 产业造福”的企业使命融入乡村全面振兴的发展大局中，为推动社会进步、增进民生福祉贡献核电力量。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	解决同业竞争	中核集团	一、除因本公司与中国核工业建设集团公司合并原因形成的本公司控制的其他企业存在的新能源发电业务外，本公司及本公司控制的其他企业（不含中国核电及中国核电控制的企业，下同）目前和将来不在境内或境外从事或参与任何与中国核电开展业务构成实质性竞争的业务或活动。二、如本公司及本公司控制的其他企业发现与中国核电开展业务相同或相似的业务机会，将立即通知中国核电，中国核电拥有取得该业务机会的优先选择权。三、如中国核电放弃上述业务机会，且本公司及本公司控制的其他企业取得上述业务机会，则中国核电有权以公允价格随时一次性或分多次向本公司及本公司控制的其他企业收购上述业务机会中的任何股权、资产及其他权益，或由中国核电根据相关规定许可的方式选择委托经营、租赁或承包经营本公司及本公司控制的其他企业在上述业务机会中的资产及其他权益。四、如本公司及本公司控制的其他企业拟转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用与中国核电开展业务构成实质性竞争的业务或资产时，将立即通知中国核电，中国核电拥有取得该业务或资产的优先选择权。五、本公司不会利用作为中国核电控股股东的地位，损害中国核电及其他股东的利益。六、如果本公司未能履行上述承诺，本公司将按照相关规定及监管部门要求承担相应责任。	签署之日起生效，在中核集团作为中国核电控股股东期间，上述承诺对本公司具有约束力	否	长期	是		
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中核集团	（1）在《避免同业竞争协议》有效期内，除持有中广核电力股权外，中核集团将不以投资、并购、联营、合资、合作、合伙承包或租赁经营、参股等形式从事与本公司及本公司附属企业的主营业务构成竞争的业务；将促使其所属企业不经营导致与本公司及本公司附属企业主营业务产生竞争性的业务；（2）履行中核集团在《避免同业竞争协议》中的所有相关义务以及承诺，包括但不限于在《避免同业竞争协议》有效期内根据国家法律法规许可，通过委托管理、出让等方式由本公司或无关联关系第三方实际控制或收购部分或全部中广核电力股权；授予本公司有关新业务机会的优先选择权以及优先受让权；（3）中核集团将采取一切合理措施保证上述各项承诺的落实，包括但不限于通过有关内部决议、签署相关协议，满足《避免同业竞争承诺函》以及《避免同业竞争协议》的相关约定。	签署之日起生效，并对中核集团持续有效，直至《避免同业竞争协议》终止时为止	否	长期	是		
与首次公开发行相关的	解决关联交易	中核集团	中核集团及其直接、间接控制的公司、企业将尽力减少及规范与发行人及其子公司的关联交易；对于无法减少或必要的关联交易，将本着公平、公开、公正的原	签署之日起生效，并对中核	否	长期	是		

承诺			则确定关联交易价格，保证关联交易的公允性。	集团持续有效					
与再融资相关的承诺	其他	中核集团	根据证监会相关规定，对公司公开发行可转换公司债券和非公开发行股票摊薄即期回报及填补措施能够得到切实履行作出如下承诺：（一）不越权干预上市公司的经营管理活动，不侵占上市公司的利益。（二）若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，中核集团同意按照证监会和上海证券交易所等证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对中核集团做出相关处罚或采取相关管理措施。	签署之日起生效，并对中核集团持续有效	否	长期	是		
	其他	公司董事高管	根据证监会相关规定，对公司公开发行可转换公司债券和非公开发行股票摊薄即期回报及填补措施能够得到切实履行作出如下承诺：（一）承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不得采用其他方式损害公司利益；（二）承诺对本人的职务消费行为进行约束；（三）承诺不得动用公司资产从事与其履行职责无关的投资、消费活动；（四）承诺由董事会或薪酬委员会制订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；（五）如公司未来实施股权激励计划，承诺将该等股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。若违反、未履行或未履行上述承诺，将根据证券监管机构的有关规定承担相应的法律责任。	任职期间有效	是	长期	是		
	解决同业竞争	中核集团	中核集团作为中国核电控股股东，就避免与中国核电在风力、太阳能发电等新能源发电领域进行同业竞争相关事宜，特郑重承诺如下：（一）除因本公司与中国核工业建设集团公司合并原因形成的本公司控制的其他企业存在的新能源发电业务外，本公司及本公司控制的其他企业（不含中国核电及中国核电控制的企业，下同）目前和将来不在境内或境外从事或参与任何与中国核电开展业务构成实质性竞争的业务或活动。（二）如本公司及本公司控制的其他企业发现与中国核电开展业务相同或相似的业务机会，将立即通知中国核电，中国核电拥有取得该业务机会的优先选择权。（三）如中国核电放弃上述业务机会，且本公司及本公司控制的其他企业取得上述业务机会，则中国核电有权以公允价格随时一次性或多次向本公司及本公司控制的其他企业收购上述业务机会中的任何股权、资产及其他权益，或由中国核电根据相关规定许可的方式选择委托经营、租赁或承包经营本公司及本公司控制的其他企业在上述业务机会中的资产及其他权益。（四）如本公司及本公司控制的其他企业拟转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用与中国核电开展业务构成实质性竞争的业务或资产时，将立即通知中国核电，中国核电拥有取得该业务或资产的优先选择权。（五）本公司不会利用作为中国核电控股股东的地位，损害中国核电及其他股东的利益。（六）如果本公司未能履行上述承诺，则本公司将按照相关规定及监管部门要求承担相应责任。（七）在本公司作为中国核电控股股东期间，上述承诺对本公司具有约束力。特此承诺。	签署之日起生效，并对中核集团持续有效	否	长期	是		

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用

三、违规担保情况

☐适用 ☒不适用

四、半年报审计情况☐适用 ☒不适用**五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况**☐适用 ☒不适用**六、破产重整相关事项**☐适用 ☒不适用**七、重大诉讼、仲裁事项**☐本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项**八、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况**☐适用 ☒不适用**九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**☒适用 ☐不适用

报告期内公司及公司控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
2026 年 8 月 1 日，公司披露《关于江苏徐圩核能供热发电厂一期工程高温堆工程承包项目采购策划方案暨关联交易的公告》，中国核电控股子公司中核苏能拟向中核能源采购江苏徐圩核能供热发电厂一期工程高温堆工程的承包服务。本次交易构成关联交易，但不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。交易立项金额为 103.22 亿元，交易双方尚未签署交易协议。本次交易已于 2026 年 8 月 17 日经中国核电 2026 年第二次临时股东会审批通过，股东会同意董事会授权经理层在采购策划方案范围内批准具体交易方案及交易协议后，再由交易双方签署交易协议。	1.中国核电关于江苏徐圩核能供热发电厂一期工程高温堆工程承包项目采购策划方案暨关联交易的公告（公告编号：2026-038） 2.中国核电 2026 年第二次临时股东会决议公告（公告编号：2026-041）

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

(1) 与中核集团《综合关联交易协议》约定，2026 年全年交易类型及额度为：发放委托贷款不超过 300 亿元，报告期内执行情况详见本节“（四）关联债权债务往来”；保理服务不超过 65 亿元，报告期内已执行 0 亿元；采购商品及接受劳务不超过 190 亿元，报告期内已执行 119.06 亿元；出售商品及提供劳务不超过 10 亿元，报告期内已执行 0.78 亿元；上述各项均符合协议约定。

(2) 与中国核电工程有限公司签订《工程建设承包服务协议》，2026 年全年交易类型及额度为中国核电工程有限公司提供核电项目工程建设总承包服务、承包服务、设计与技术支持服务等不超过 900 亿元，报告期内已执行 10.63 亿元，符合协议约定。

(3) 与中国原子能工业有限公司《采购代理及加工服务协议》，2026 年全年交易类型及额度为中国原子能工业有限公司提供核燃料供应及服务、设备及技术进口代理服务不超过 160 亿元，报告期内已执行 29.21 亿元，符合协议约定。

(4) 与中核融资租赁有限公司签订《融资、保理业务合作协议》，2026 年全年交易类型及额度为中核融资租赁有限公司提供租入或租出资产的年交易总额不超过 100 亿元，报告期内余额变动情况详见本节“（四）关联债权债务往来”。

(5) 与中核财务有限责任公司签订《金融服务协议》，执行情况详见本节“（五）公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务”。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（二）资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

（三）共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

（四）关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

(1) 报告期内，公司控股股东中核集团向公司提供资金，期初余额 24,235,446,970.83 元，期末余额 23,818,117,555.57 元，报告期内减少 417,329,415.26 元。报告期内，公司控股股东的子公司中核融资租赁有限责任公司向公司提供资金，期初余额 3,742,814,318.06 元，期末余额 4,094,541,070.07 元，报告期内增加 351,726,752.01 元。

(2) 关联债权债务形成原因

经公司 2023 年第二次临时股东大会审议通过，公司与中核集团、中核财务、中核财资以及中核融资租赁分别签署了 2024-2026 年度《中核集团与中国核电综合关联交易协议》《中国核电与中核财务金融服务协议》《中国核电与中核财资金融服务协议》以及《中国核电与中核融资租赁融资、保理业务合作协议》，相关协议对有关关联债权、债务额度进行了约定，包括中核集团对公司提供委托贷款、保理额度，中核财务、中核财资对公司提供存款、贷款服务的交易额，中核融资租赁公司对公司提供融资租赁、保理额度。

(3) 关联债权债务对公司的影响

上述关联债权债务未对公司经营成果及财务状况构成不利影响。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

1、存款业务

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中核财务有限责任公司	同一母公司、联营企业	260	0.100%-1.650%	78.67	1,680.14	1,655.14	103.67
合计	/	/	/	78.67	1,680.14	1,655.14	103.67

2、贷款业务

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中核财务有限责任公司	同一母公司、联营企业	650	1.50%-2.93%	421.65	64.46	42.42	443.69
合计	/	/	/	421.65	64.46	42.42	443.69

3、授信业务或其他金融业务

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中核财务有限责任公司	同一母公司、联营企业	授信	700.00	457.80

注：本公司在中核财务有限责任公司综合授信额度为 700.00 亿元，其中贷款额度 650.00 亿元，报告期末贷款余额 443.69 亿元；其他金融服务 50.00 亿元，报告期末保函余额 4.23 亿元、票据余额 9.88 亿元。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(六) 其他重大关联交易

☐适用 ☒不适用

(七) 其他

☐适用 ☒不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

☐适用 ☒不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
向特定对象发行股票	2020 年 12 月 21 日	760,000.00	759,756.79	759,756.79		766,620.59		100.90				
向特定对象发行股票	2024 年 12 月 24 日	1,400,000.00	1,399,765.43	1,399,765.43		918,476.88		65.62		64,040.51	4.58	
合计	/	2,160,000.00	2,159,522.22	2,159,522.22		1,685,097.47		/	/	64,040.51	/	

其他说明

□适用 √不适用

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额 (1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额 (2)	截至报告期末累计投入进度 (%)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划	投入进度未达计划的具	本年实现的效益	本项目已实现的效益或	项目可行性是否发生重大变化，如	节余金额
--------	------	------	------------------	----------	----------------	--------	----------------------	------------------	---------------	-------	------------	------------	---------	------------	-----------------	------

			诺投资项目					(3)= (2)/(1)			的进 度	体原 因		者研 发成 果	是，请 说明具 体情况	
向特定对象发行股票	福建漳州核电厂一期工程项目	生产建设	是	否	535,100.00		541,963.80	101.28	1 号机组已于 2025 年 1 月 1 日正式投入商业运行；2 号机组已于 2026 年 1 月 1 日正式投入商业运行。	否	是		44,600.30			
向特定对象发行股票	补充流动资金	补流还贷	是	否	224,656.79		224,656.79	100.00	不适用	不适用	是					
向特定对象发行股票	辽宁徐大堡核电站 1、2 号机组项目	生产建设	是	否	274,200.00	26,036.27	140,319.07	51.17	尚未建设投产	否	是			尚未建设投产		
向特定对象发行股票	辽宁徐大堡核电站 3、4 号机组项目	生产建设	是	否	314,700.00	12,517.67	235,492.45	74.83	尚未建设投产	否	是			尚未建设投产		
向特定对象发行股票	福建漳州核电站 3、4 号机组项目	生产建设	是	否	539,065.43	25,486.57	341,269.30	63.31	尚未建设投产	否	是			尚未建设投产		
向特定对象发行股票	江苏田湾核电站 7、8 号机组项目	生产建设	是	否	271,800.00		201,396.06	74.10	尚未建设投产	否	是			尚未建设投产		
合计	/	/	/	/	2,159,522.22	64,040.51	1,685,097.47	/	/	/	/	/	44,600.30	/	/	

2、超募资金明细使用情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内募投项目重新论证的具体情况

☐适用 ☒不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

☐适用 ☒不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

☐适用 ☒不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

☐适用 ☒不适用

4、 其他

☐适用 ☒不适用

(五) 中介机构对募集资金存储与使用情况核查异常的相关情况说明

☐适用 ☒不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

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

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
------	--------	---------	-----------	----------	------	--------

		售股数				
中国核工业集团有限公司	240,673,886	0	0	240,673,886	非公开发行	2028 年 1 月 13 日
全国社会保障基金理事会	1,444,043,321	0	0	1,444,043,321	非公开发行	2028 年 1 月 13 日
合计	1,684,717,207	0	0	1,684,717,207	/	/

二、股东情况

(一) 股东总数:

截至报告期末普通股股东总数(户)	416,746
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位: 股

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持 股数量	比例 (%)	持有有限售 条件股份数 量	质押、标记或冻结 情况		股东性 质
					股份状态	数量	
中国核工业集团有限公司	0	11,449,937,095	55.67	240,673,886	无	0	国有法人
全国社会保障基金理事会	0	1,444,043,321	7.02	1,444,043,321	无	0	境内非国有法人
国新产业资本管理有限公司	207,113,388	968,706,699	4.71	0	无	0	境内非国有法人
中国平安人寿保险股份有限公司—自有资金	874,701,910	884,234,611	4.30	0	无	0	境内非国有法人
浙江浙能电力股份有限公司	0	465,574,629	2.26	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	10,359,570	279,130,057	1.36	0	无	0	境内非国有法人

太平人寿保险有限公司—传统—普通保险产品—022L-CT001 沪	0	236,164,102	1.15	0	无	0	境内非国有法人
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	42,832,100	78,429,000	0.38	0	无	0	其他
中核产业基金管理有限公司—中核（浙江）新兴产业股权投资基金（有限合伙）	0	74,626,865	0.36	0	无	0	其他
郭宏伟	61,000,000	61,000,000	0.30	0	无	0	境外自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
国新产业资本管理有限公司	968,706,699	人民币普通股	968,706,699				
中国平安人寿保险股份有限公司—自有资金	884,234,611	人民币普通股	884,234,611				
浙江浙能电力股份有限公司	465,574,629	人民币普通股	465,574,629				
香港中央结算有限公司	279,130,057	人民币普通股	279,130,057				
太平人寿保险有限公司—传统—普通保险产品—022L-CT001 沪	236,164,102	人民币普通股	236,164,102				
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	78,429,000	人民币普通股	78,429,000				
中核产业基金管理有限公司—中核（浙江）新兴产业股权投资基金（有限合伙）	74,626,865	人民币普通股	74,626,865				
郭宏伟	61,000,000	人民币普通股	61,000,000				

中国长江三峡集团有限公司	50,000,000	人民币普通股	50,000,000
中国太平洋人寿保险股份有限公司—传统保险高分红股票管理组合	49,563,300	人民币普通股	49,563,300
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	中核产业基金管理有限公司为中国核电控股股东中国核工业集团有限公司的全资子公司，因此中国核工业集团有限公司与中核产业基金管理有限公司为一致行动人		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况
☐适用 ☒不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化
☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
☒适用 ☐不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国核工业集团有限公司	240,673,886	2028 年 1 月 13 日	0	非公开发行股东承诺
2	全国社会保障基金理事会	1,444,043,321	2028 年 1 月 13 日	0	非公开发行股东承诺
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东
☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董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、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026 年 8 月 31 日 后的最近 回售日	到期日	债券余 额	利率 (%)	还本 付息 方式	交易 场所	主承 销商	受 托 管 理 人	投 资 者 适 当 性 安 排	交 易 机 制	是 否 存 在 终 止 上 市 或 挂 牌 的 风 险
中国核能电力股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新公司债券（第二期）	26 核电 K2	245303	2026-05-26	2026-05-28	2031-05-28	2031-05-28	20.00	1.66	按年付息，到期还本	上海证 券交易 所	中信建 投，中 信证 券，华 泰联合	中信 建投	面向 合格 投资者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中国核能电力	26 核电 K1	244973	2026-04-09	2026-04-13	2029-04-13	2029-04-13	20.00	1.60	按年付息，到	上海证 券交易	中信建 投，中	中信 建投	面向 合格	竞价、 报价、	否

股份有限公司 2026 年 面向专业投资者公开发 行科技创新公司债券（第 一期）									期还本	所	信证 券，国 泰海通		投资者	询价和 协议交 易	
中国核 能电力 股份有 限公司 2025 年 面向专业投资者公开发 行科技创新公司债券（第 一期）	25 核电 K1	244158	2025-11-06	2025-11-10	2028-11-10	2028-11-10	10.00	1.75	按年付 息，到 期还本	上海证 券交易 所	中信建 投，中 信证 券，中 金公 司，国 泰海 通，华 泰联合	中信 建投	面向 合格 投资者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中国核 能电力 股份有 限公司 2025 年 面向专业投资者公开发 行科技创 新可续期公司债	核电 YK01	244074	2025-10-23	2025-10-27	2028-10-27	2028-10-27	10.00	2.03	按年付 息，到 期还本	上海证 券交易 所	中信建 投，中 信证 券，中 金公 司，国 泰海 通，华 泰联合	中信 建投	面向 合格 投资者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

券（第一期）															
福建福清核电有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	23 福电 Y1	240367	2023-12-01	2023-12-05	2026-12-05	2026-12-05	10.00	3.17	按年付息，到期还本	上海证券交易所	中信证券	中信证券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
江苏核电有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行绿色科技创新公司债券(第一期)	GK 苏核 01	243662	2025-08-22	2025-08-25	2028-08-25	2028-08-25	5.00	1.95	按年付息，到期还本	上海证券交易所	中信证券	中信证券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
江苏核电有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新	26 苏核 K1	245268	2026-06-03	2026-06-05	2029-06-05	2029-06-05	5.00	1.60	按年付息，到期还本	上海证券交易所	中信证券	中信证券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司债 券(第一 期)															
中核汇 能有限 公司 2023 年 面向专 业投资 者公开 发行可 续期公 司债券 (第一 期)(品 种二)	23 汇能 Y2	240254	2023-11-15	2023-11-17	2026-11-17	2026-11-17	10.00	3.18	按年付 息，到 期还本	上海证 券交易 所	中信证 券， 中信建 投， 国开证 券	中信 建投	面向 合格 投资者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中核汇 能有限 公司 2023 年 面向专 业投资 者公开 发行绿 色可续 期公司 债券(第 一期) (品种 二)	GY 汇 能 02	240339	2023-11-23	2023-11-27	2026-11-27	2026-11-27	15.00	3.18	按年付 息，到 期还本	上海证 券交易 所	中信证 券， 中信建 投， 国开证 券	中信 建投	面向 合格 投资者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施
☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3、 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

其他说明

不涉及。

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

□适用 √不适用

(二) 公司债券募集资金情况

√ 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

□ 本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

1、 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
245303	26 核电 K2	是	科技创新债券	20.00	0.00	0.00
244973	26 核电 K1	是	科技创新债券	20.00	0.00	0.00
245268	26 苏核 K1	是	科技创新债券	5.00	0.00	0.00

2、 募集资金用途变更调整情况

□适用 √不适用

3、 募集资金的使用情况

(1) 实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务（不含公司债券）金额	偿还公司债券金额	补充流动资金金额	固定资产投资项目及金额	股权投资、债权投资或资产收购涉及金额	其他用途金额
245303	26 核电 K2	20.00	10.00	0.00	0.00	10.00	0.00	0.00
244973	26 核电 K1	20.00	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
245268	26 苏核 K1	5.00	5.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

(2) 募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

√适用 □不适用

债券代码	债券简称	偿还公司债券的具体情况	偿还其他有息债务 (不含公司债券) 的具体情况
245303	26 核电 K2	0.00	10.00
244973	26 核电 K1	0.00	20.00
245268	26 苏核 K1	0.00	5.00

(3) 募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

□适用 √不适用

(4) 募集资金用于特定项目

□适用 √不适用

(5) 募集资金用于其他用途

□适用 √不适用

(6) 临时补流

□适用 √不适用

4、 募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
245303	26 核电 K2	用于生产性支出，包括科技创新领域相关支出、偿还公司债务、补充流动资金等符合法律法规要求的用途	用于生产性支出，包括科技创新领域相关支出、偿还公司债务、补充流动资金等符合法律法规要求的用途	是	是	是
244973	26 核电 K1	用于生产性支出，包括科技创新领域相关支出、偿还公司债务、补充流动资金等符合法律法规要求的用途	用于生产性支出，包括科技创新领域相关支出、偿还公司债务、补充流动资金等符合法律法规要求的用途	是	是	是
245268	26 苏核 K1	偿还有息债务	偿还有息债务	是	是	是

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况

☒ 不涉及违规或者整改情形 ☐ 涉及违规或者整改情形

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

☒ 适用 ☐ 不适用

1、 公司为可交换公司债券发行人

☐ 适用 ☒ 不适用

2、 公司为绿色公司债券发行人

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	243662
债券简称	GK 苏核 01
专项债券类型	科技创新绿色公司债券
募集总金额	5.00
已使用金额	5.00
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00
绿色项目数量	1
绿色项目名称	本期债券募集资金用于偿还绿色中期票据“23 江苏核电 MTN001（碳中和债）”，穿透后用于田湾核电站 3、4 号机组项目，该项目已完工，报告期内运营状况良好。
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0.00
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	本期债券募集资金用于偿还绿色中期票据“23 江苏核电 MTN001（碳中和债）”，穿透后用于田湾核电站 3、4 号机组项目，该项目已完工，报告期内运营状况良好。
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	无
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	本期债券募集资金用于偿还绿色中期票据“23 江苏核电 MTN001（碳中和债）”，穿透后用于田湾核电站 3、4 号机组项目。田湾核电站 3、4 号机组满足第三代核电技术安全性要求，提高了核电站安全标准，通过提高单堆容量和可利用率、延长设计寿命等方式增加核电厂的经济性。该项目符合国家、地

	方产业政策要求，已按照相关管理办法办理合规性手续。 该项目的二氧化碳减排量测算参考生态环境部公布的《2024 年度减排项目中国区域电网基准线排放因子》及原银保监会《绿色融资统计制度》(2020 版)中的绿色信贷项目节能减排量测算指引等；标准煤节约量及烟尘、二氧化硫和氮氧化物减排量的测算参考《中国电力行业年度发展报告 2025》。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	2026 年 1-6 月，田湾核电站 3、4 号机组项目上网电量为 71.48 亿 kWh，经测算，可实现二氧化碳减排量 367.41 万吨，节约标准煤 215.80 万吨，减排烟尘 85.78 吨，减排 SO ₂ 550.40 吨，减排 NO _x 893.50 吨；本期债券募集资金 5 亿元，穿透后绿色项目总投资为 398.14 亿元，按照资金使用比例对应产生的环境效益进行折算，本期债券募集资金对应的穿透后项目 2026 年 1-6 月可实现二氧化碳减排量 4.61 万吨，节约标准煤 2.71 万吨，减排烟尘 1.08 吨，减排 SO ₂ 6.91 吨，减排 NO _x 11.22 吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	不涉及
募集资金管理方式及具体安排	设立资金监管专项账户并签署协议，由资金监管行承担对募集资金使用的监督、审查职责，并严格按照发行文件中所约定的用途使用，确保募集资金专款专用。
募集资金的存放及执行情况	本期债券募集资金已使用完毕，存放及执行情况均符合募集说明书相关约定。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	无
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	无
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240339
债券简称	GY 汇能 02
专项债券类型	绿色可续期公司债券
募集总金额	15.00
已使用金额	15.00
临时补流金额	0.00
未使用金额	0.00
绿色项目数量	8
绿色项目名称	1.黑龙江省肇源新龙顺德风电场项目 2.双柏县石头村光伏电站项目 3.甘肃中帛源能科技有限公司 250MW/1000MWh 独立共享储能项目 4.华亭市神峪乡光伏发电项目

	5.中核寒亭固堤街道 300MW 光伏发电乡村振兴示范基地项目 6.中核阳山 300MWp 农光互补项目 7.老窝镇中元复合型光伏电站 8.三岔沟 130MW 复合型光伏项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	☒ 是 ☐ 否
募集资金用途是否变更	☐ 是 ☒ 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	☐ 是 ☐ 否 ☒ 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	不适用
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况,包括但不限于各项目概述、所属目录类别,项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	1.黑龙江省肇源新龙顺德风电场项目建设单位为肇源新龙顺德风力发电有限公司,项目包含两期。一期建设地址位于大庆肇源西北约 50 公里处,项目新建 33 台单机容量为 1500kW 的风电机组,总装机容量 49.5MW,一期项目已投运。肇源新龙顺德二期风电场位于肇源县大兴乡和浩德乡境内,项目总装机容量 49.5MW,新建 24 台单机容量为 2MW 风力发电机组和 1 台单机容量为 1.5MW 风力发电机组。两期项目总投资共计约 91,024.68 万元,二期项目已投运。 2.双柏县石头光伏电站项目建设单位为双柏汇科新能源有限公司,项目位于云南省双柏县法脿镇。项目安装太阳能电池组件 106MW(交流侧),配套建设逆变器基础、箱变基础、集电线路、道路以及相应电压等级的升压站一座。项目总投资共计约 64,591.34 万元,项目已投运。 3.甘肃中帛源能源科技有限公司 250MW/1000MWh 独立共享储能项目建设单位为甘肃中帛源能源科技有限公司,项目位于甘肃省张掖市山丹县东乐北滩。项目总用地面积约 150 亩,建设 250MW/1000MWh 独立共享储能电站、升压站输电线路等配套设施。本期绿色公司债券涉及项目为一期工程,建设规模为 50MW/200MWh,一期项目总投资 63,764.31 万元,项目已投运。 4.华亭市神峪乡光伏发电项目建设单位为平凉汇核新能源有限公司,项目位于平凉市华亭市神峪乡,总用地面积约 1.88km,建设 100MW 光伏发电场、储能、升压站、输电线路等相关配套设施。项目总投资 50,117.451 万元,项目正在建设中。 5.中核寒亭固堤街道 300MW 光伏发电乡村振兴示范基地项目建设单位为潍坊寒亭区汇科新能源有限公司,项目位于寒亭区固堤街道,项目总投资 185,924.99 万元,项目已投运。 6.中核阳山 300MW 农光互补项目建设单位为阳山中核能源有限公司,项目位于清远市阳山县小江镇罗汉村、下坪村、外洞村。项目由光伏阵列区和综合管理区(220kV 升压站)两大区域组成,占地面积约为 4,666,666.7 平方米,总投资共计约 126,259.00 万元,项目正在建设中。 7.老窝镇中元复合型光伏电站项目建设单位为泸水汇能新能

	源有限公司，建设地点位于泸水市老窝镇中元村。项目采用“光伏+农业+畜牧业”等模式在泸水市建设复合型光伏发电项目，用地面积约 850 亩，项目总投资 18,454.74 万元，项目已投运。 8.永德县三岔沟 130MW 复合型光伏项目建设单位为永德汇科新能源有限公司。本项目在永德县班卡乡放牛场村、班卡村、鱼塘村，崇岗乡大落水村、包山村，大雪山乡太平掌村之间建设 130MW 复合型光伏电站 1 座，新建 110kV 升压站 1 座。项目光伏场址拟使用面积约 6,500 亩。同步在项目区域内进行农业种植，提高土地利用率，增加当地居民收入。项目总投资 72,699.40 万元，项目正在建设中。
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	无
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	参考中国银行保险监督管理委员会《绿色融资统计制度》（2020 版）中的绿色信贷项目节能减排测算指引对二氧化碳减排量进行测算，公式为： $[CO_2]_2 = \omega_g \times \alpha_i$ 式中：CO₂ 为二氧化碳当量减排量，单位：吨二氧化碳/年； ω_g 为项目年上网电量，单位：MWh； α_i 为清洁能源发电项目所在地区区域电网的二氧化碳基准线排放因子，单位：tCO₂/MWh；根据 UNFCCC《电力系统排放因子计算工具（7.0 版）》，对于光伏发电项目， $\alpha_i = 75\% \times EF_{grid,OM,y} + 25\% \times EF_{grid,BM,y}。$
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	按照资金使用比例对所产生的环境效益进行折算再进行累计加和，与同等发电量的火力发电项目相比，募投项目中已投运项目 2026 年度上半年实现减排二氧化碳 9.89 万吨，节约标准煤 3.98 万吨，减排烟尘（颗粒物）1.67 吨，减排 SO₂10.26 吨，减排 NO_x16.63 吨；在建项目全部投运后预计实现半年度减排二氧化碳 1.84 万吨，节约标准煤 0.78 万吨，减排烟尘（颗粒物）0.31 吨，减排 SO₂22.00 吨，减排 NO_x3.25 吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	不涉及
募集资金管理方式及具体安排	公司已在中信银行股份有限公司开立监管账户，对募集资金实行专户资金监管。
募集资金的存放及执行情况	债券募集资金严格按照监管要求设置专户管理，确保募集资金的合理有效使用。截至当前，15 亿元募集资金已使用完毕，募集资金全部用于募集说明书所披露内容。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	联合赤道环境评价股份有限公司(以下简称联合赤道)审阅了本期绿色公司债券募集说明书等系列文件，评估了中核汇能在绿色产业项目评估与筛选、募集资金使用与管理、信息披露与报告等方面的相关工作，认定本期绿色公司债券募集资金能够全部用于绿色产业项目，符合《绿色债券评估认证行

	为指引(暂行)》(中国人民银行、证监会公告[2017]第 20 号)、《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第 2 号——专项品种公司债券(2026 年修订)》(上证发[2026]11 号)、《绿色金融支持项目目录(2025 年版)》《可持续金融共同分类目录》(Common Ground Taxonomy)(2024 年 11 月更新版)及《中国绿色债券原则》(绿色债券标准委员会公告[2022]第 1 号)等相关要求。
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息(如有)	无
其他事项	无

3、 公司为可续期公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	244074
债券简称	核电 YK01
债券余额	10.00
续期情况	3+N
利率跳升情况	未到第一个周期结束
利息递延情况	无
强制付息情况	按年付息
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240367
债券简称	23 福电 Y1
债券余额	10.00
续期情况	3+N
利率跳升情况	未到第一个周期结束
利息递延情况	无
强制付息情况	按年付息
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240339
债券简称	GY 汇能 02
债券余额	15.00
续期情况	3+N
利率跳升情况	未到第一个周期结束
利息递延情况	无
强制付息情况	按年付息
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240254
债券简称	23 汇能 Y2
债券余额	10.00
续期情况	3+N
利率跳升情况	未到第一个周期结束
利息递延情况	无
强制付息情况	按年付息
是否仍计入权益及相关会计处理	计入权益
其他事项	无

4、 公司为扶贫公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

5、 公司为乡村振兴公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

6、 公司为一带一路公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

7、 公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	245303
债券简称	26 核电 K2
债券余额	20.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	公司满足科创企业类发行主体要求，本期债券募集资金扣除发行费用后全部用于生产性支出，包括科技创新领域相关支出、偿还公司债务、补充流动资金等符合法律法规要求的用途。
促进科技创新发展效果	发行人拥有形成核心技术和应用于主营业务，并形成能够产业化的发明专利。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	244973
债券简称	26 核电 K1
债券余额	20.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	公司满足科创企业类发行主体要求，本期债券募集资金扣除发行费用后全部用于生产性支出，包括科技创新领域相关支出、偿还公司债务、补充流动资金等符合法律法规要求的用途。

	途。
促进科技创新发展效果	发行人拥有形成核心技术和应用于主营业务，并形成能够产业化的发明专利。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	244158
债券简称	25 核电 K1
债券余额	10.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	公司满足科创企业类发行主体要求，本期科技创新公司债券的募集资金全部用于偿还债务。
促进科技创新发展效果	发行人拥有形成核心技术和应用于主营业务，并形成能够产业化的发明专利。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	244074
债券简称	核电 YK01
债券余额	10.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	公司满足科创企业类发行主体要求，本期科技创新公司债券的募集资金全部用于偿还债务。
促进科技创新发展效果	发行人拥有形成核心技术和应用于主营业务，并形成能够产业化的发明专利。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	243662
债券简称	GK 苏核 01
债券余额	5.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	公司满足科创企业类发行主体要求，本期科技创新公司债券的募集资金全部用于偿还绿色中期票据“23 江苏核电 MTN001（碳中和债）”。
促进科技创新发展效果	截至 2026 年 6 月 30 日，发行人获得专利授权 1,015 件（发明 403 件，实用新型 595 件，外观设计 17 件），其中获得海外专利授权 47 件（发明 42 件，实用新型 5 件）；发行人荣获省部级以上科技奖项 314 个，其中国防科技奖 5 项；国家能源局科技奖 5 项；江苏省科技进步奖 3 项、国际科技合作奖 1 项；四川省科技进步奖 1 项；国家档案局优秀科技成果奖 1 项；全

	国行业协会科技奖 182 项；中核集团科技奖 116 项，科技成果应用于机组并积极推进对外转化。凭借持续创新能力、专业团队和规范的企业管理，发行人连续多次获评国家级“高新技术企业”称号。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	☒ 科创企业类 ☐ 科创升级类 ☐ 科创投资类 ☐ 科创孵化类 ☐ 金融机构
债券代码	245268
债券简称	26 苏核 K1
债券余额	5.00
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	公司满足科创企业类发行主体要求，本期科技创新公司债券的募集资金全部用于偿还到期债务。
促进科技创新发展效果	截至 2026 年 6 月 30 日，发行人获得专利授权 1,015 件（发明 403 件，实用新型 595 件，外观设计 17 件），其中获得海外专利授权 47 件（发明 42 件，实用新型 5 件）；发行人荣获省部级以上科技奖项 314 个，其中国防科技奖 5 项；国家能源局科技奖 5 项；江苏省科技进步奖 3 项、国际科技合作奖 1 项；四川省科技进步奖 1 项；国家档案局优秀科技成果奖 1 项；全国行业协会科技奖 182 项；中核集团科技奖 116 项，科技成果应用于机组并积极推进对外转化。凭借持续创新能力、专业团队和规范的企业管理，发行人连续多次获评国家级“高新技术企业”称号。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人☐ 适用 ☒ 不适用**9、 公司为纾困公司债券发行人**☐ 适用 ☒ 不适用**10、 公司为中小微企业支持债券发行人**☐ 适用 ☒ 不适用**11、 其他专项品种公司债券事项**☐ 适用 ☒ 不适用**（四）报告期内公司债券相关重要事项**☐ 适用 ☒ 不适用

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余 额	利率 (%)	还本付息 方式	交易场 所	投资者 适当性 安排 (如 有)	交易机 制	是否存 在终止 上市交 易的风 险
中国核能 电力股份 有限公司 2021 年 度第二期 中期票据 (品种 二)	21 核能电 力 MTN002B	102102261	2021/11/3	2021/11/5	2026/11/5	10.00	3.44	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中国核能 电力股份 有限公司 2023 年 度第一期 中期票据 (品种 一)	23 核能电 力 MTN001A	102381847	2023/7/25	2023/7/27	2026/7/27	10.00	2.73	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中国核能 电力股份 有限公司 2023 年	23 核能电 力 MTN001B	102381848	2023/7/25	2023/7/27	2033/7/27	10.00	3.25	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和	否

度第一期 中期票据 (品种 二)											协议交 易	
中国核能 电力股份 有限公司 2023 年 度第二期 中期票据	23 核能电 力 MTN002	102382378	2023/9/4	2023/9/6	2026/9/6	30.00	2.68	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中国核能 电力股份 有限公司 2024 年 度第一期 中期票据 (品种 一)	24 核能电 力 MTN001A	102481460	2024/4/11	2024/4/15	2027/4/15	15.00	2.35	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中国核能 电力股份 有限公司 2024 年 度第一期 中期票据 (品种 二)	24 核能电 力 MTN001B	102481461	2024/4/11	2024/4/15	2034/4/15	5.00	2.7	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中国核能 电力股份 有限公司 2024 年 度第二期	24 核能电 力 MTN002A (乡村振 兴)	102484604	2024/10/23	2024/10/25	2027/10/25	25.00	2.18	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

中期票据 (品种一)												
中国核能 电力股份 有限公司 2024 年 度第二期 中期票据 (品种二)	24 核能电 力 MTN002B (乡村振 兴)	102484605	2024/10/23	2024/10/25	2029/10/25	5.00	2.33	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
福建福清 核电有限 公司 2026 年 度第一期 超短期融 资券	26 福清核 电 SCP001	012680990	2026/4/15	2026/4/16	2026/12/29	4.00	1.42	到期一次 还本付息	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
三门核电 有限公司 2025 年 度第一期 科技创新 债券	25 三门核 电 MTN001(科 创债)	102583686	2025/8/26	2025/8/28	2028/8/28	5.00	2.14	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
三门核电 有限公司 2025 年 度第二期 绿色科技 创新债券	25 三门核 电 MTN002(科 创债)	102585300	2025/12/18	2025/12/23	2028/12/23	5.00	1.96	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

江苏核电有限公司 2025 年度第一期 科技创新 债券	25 江苏核 MTN001(科 创债)	102582964	2025/7/17	2025/7/21	2028/7/21	10.00	1.97	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
江苏核电有限公司 2026 年度第一期 科技创新 债券	26 江苏核 SCP001(科 创债)	012680329	2026/1/29	2026/1/30	2026/10/23	5.00	1.67	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
江苏核电有限公司 2026 年度第二期 科技创新 债券	26 江苏核 MTN002(科 创债)	102681641	2026/4/23	2026/4/24	2029/4/24	5.00	1.65	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中核汇能有限公司 2026 年度第一期 中期票据	26 中核汇 能 MTN001	102682344	2026/6/24	2026/6/25	2029/6/25	10.00	1.81	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中核汇能有限公司 2025 年度第二期 中期票据	25 中核汇 能 MTN002	102584066	2025/9/23	2025/9/24	2028/9/24	15.00	2.27	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中核汇能 2025 年 度第一期	25 中核汇 能 MTN001A	102582678	2025/6/27	2025/6/30	2028/6/30	10.00	1.97	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和	否

中期票据 (品种一)											协议交易	
中核汇能 2025 年 度第一期 中期票据 (品种二)	25 中核汇 能 MTN001B	102582679	2025/6/27	2025/6/30	2030/6/30	15.00	2.16	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中核汇能 有限公司 2024 年 度第四期 中期票据	24 中核汇 能 MTN004	102484284	2024/9/25	2024/9/26	2034/9/26	10.00	2.47	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中核汇能 有限公司 2024 年 度第三期 中期票据	24 中核汇 能 MTN003	102482293	2024/6/13	2024/6/17	2027/6/17	10.00	2.29	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中核汇能 有限公司 2024 年 度第二期 中期票据	24 中核汇 能 MTN002	102481923	2024/5/7	2024/5/9	2034/5/9	20.00	2.81	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
中核汇能 有限公司 2024 年 度第一期 中期票据	24 中核汇 能 MTN001	102480350	2024/1/26	2024/1/30	2034/1/30	10.00	3.05	按年付 息，到期 还本	银行间 债券	面向合 格投资 者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明

☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

不涉及。

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

☐适用 ☒不适用

其他说明

不涉及。

5、 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

(七) 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

(八) 主要会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减（%）	变动原因
流动比率	0.87	0.82	6.10	流动资产增加大于流动负债增加
速动比率	0.51	0.47	8.51	速动资产增加大于流动负债增加
资产负债率（%）	70.45	69.01	增加 1.44 个百分点	投资增加所需借款增加，导致权益增幅低于负债增幅
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比 上年同期增	变动原因

			减(%)	
扣除非经常性损益后净利润	35.94	56.31	-36.18	主要系公司归母净利润减少
EBITDA 全部债务比	4.34%	5.52%	减少 1.18 个百分点	负债增长高于息税折旧及摊销前利润增长
利息保障倍数	2.21	3.19	-30.72	净利润减少且利息支出增加
现金利息保障倍数	3.35	3.46	-3.18	经营净现金流增加幅度低于利息支出增加幅度
EBITDA 利息保障倍数	4.21	5.14	-18.09	净利润减少且利息支出增加
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：中国核能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七 1	18,432,078,432.77	15,581,642,746.58
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七 4	30,717,772.81	51,520,531.45
应收账款	七 5	27,686,691,082.63	25,373,223,624.85
应收款项融资	七 7		
预付款项	七 8	2,929,042,216.54	2,696,254,173.05
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七 9	2,782,184,256.64	2,182,402,632.93
其中：应收利息			
应收股利	七 9	20,476,442.79	230,107.59
买入返售金融资产			
存货	七 10	40,517,890,131.03	36,321,655,980.12
其中：数据资源			
合同资产	七 6	164,611,175.01	181,059,981.95
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七 12	58,634,265.28	
其他流动资产	七 13	4,237,168,122.73	3,689,668,424.56
流动资产合计		96,839,017,455.44	86,077,428,095.49
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七 14	29,126,971.69	86,636,774.46
其他债权投资			
长期应收款	七 16	19,240,250.24	19,240,250.24
长期股权投资	七 17	10,724,612,017.79	10,385,288,524.32
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七 19	54,924,333.61	54,924,333.61
投资性房地产	七 20	355,606,029.97	367,525,989.14
固定资产	七 21	359,937,788,886.69	352,016,402,014.66
在建工程	七 22	256,230,277,981.41	240,079,034,481.60
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七 25	6,285,837,792.13	6,505,655,353.94
无形资产	七 26	7,553,902,709.67	7,679,698,669.52
其中：数据资源			
开发支出	八	1,766,873,126.16	1,703,646,094.41
其中：数据资源			
商誉	七 27	5,418,885,467.77	5,418,885,467.77
长期待摊费用	七 28	1,178,211,724.93	1,102,836,722.45
递延所得税资产	七 29	2,080,262,132.20	2,004,661,362.24
其他非流动资产	七 30	39,196,247,499.09	35,760,129,973.46
非流动资产合计		690,831,796,923.35	663,184,566,011.82
资产总计		787,670,814,378.79	749,261,994,107.31
流动负债：			
短期借款	七 32	24,607,062,498.02	25,271,882,773.42
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七 35	3,273,979,366.00	2,057,648,103.48
应付账款	七 36	31,794,000,299.98	26,607,087,264.69
预收款项	七 37	12,493,643.51	12,659,286.47
合同负债	七 38	569,938,453.73	418,561,324.03
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七 39	653,581,485.58	568,005,148.11
应交税费	七 40	3,794,525,531.75	5,771,844,407.25
其他应付款	七 41	6,390,387,683.14	3,226,438,239.79
其中：应付利息			
应付股利	七 41	3,738,492,217.81	576,840,442.90
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七 43	39,350,951,468.09	39,954,136,040.66
其他流动负债	七 44	1,038,516,097.89	1,625,211,862.13
流动负债合计		111,485,436,527.69	105,513,474,450.03
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七 45	389,191,295,740.88	363,175,954,939.03
应付债券	七 46	15,494,388,469.91	11,963,885,287.65
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七 47	4,656,120,795.00	4,726,352,365.30
长期应付款	七 48	25,669,418,386.95	23,512,447,922.90
长期应付职工薪酬	七 49	358,324,639.23	371,680,381.21
预计负债	七 50	7,423,762,899.50	6,993,916,498.42
递延收益	七 51	103,719,605.04	106,341,743.27

递延所得税负债	七 29	552,144,077.27	672,195,419.33
其他非流动负债			
非流动负债合计		443,449,174,613.78	411,522,774,557.11
负债合计		554,934,611,141.47	517,036,249,007.14
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七 53	20,568,002,074.00	20,568,002,074.00
其他权益工具	七 54	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债	七 54	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
资本公积	七 55	43,759,230,202.83	43,444,432,173.93
减：库存股	七 56	483,816,660.72	374,840,539.48
其他综合收益	七 57	-123,685,128.57	-123,944,261.15
专项储备	七 58	665,012,306.27	524,120,270.74
盈余公积	七 59	7,166,406,459.16	7,166,406,459.16
一般风险准备			
未分配利润	七 60	46,872,345,080.82	46,513,429,716.66
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		119,423,494,333.79	118,717,605,893.86
少数股东权益		113,312,708,903.53	113,508,139,206.31
所有者权益（或股东权益）合计		232,736,203,237.32	232,225,745,100.17
负债和所有者权益（或股东权益）总计		787,670,814,378.79	749,261,994,107.31

公司负责人：卢铁忠

主管会计工作负责人：刘焕冰

会计机构负责人：施庆

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：中国核能电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		7,634,280,003.38	6,422,911,718.55
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九 1	4,050,000.00	4,050,000.00
应收款项融资			
预付款项		140,000.00	
其他应收款	十九 2	33,127,107.69	230,347.59
其中：应收利息			
应收股利	十九 2	20,476,442.79	230,107.59
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		3,825,145,763.19	2,647,394,706.11
其他流动资产		4,119,598,685.56	7,404,134.10
流动资产合计		15,616,341,559.82	9,081,990,906.35
非流动资产：			
债权投资		14,744,072,278.28	11,734,898,964.68
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九 3	84,466,445,418.47	82,009,513,332.89
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		10,370,432.37	10,370,432.37
投资性房地产			
固定资产		774,005,403.25	792,516,379.67
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		86,522,195.74	92,923,485.51
其中：数据资源			
开发支出		150,777,746.20	150,777,746.20
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		100,232,193,474.31	94,791,000,341.32
资产总计		115,848,535,034.13	103,872,991,247.67
流动负债：			
短期借款			

交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		65,482,032.08	63,074,860.71
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		19,256,168.74	19,249,562.88
应交税费		9,048,862.06	9,108,292.84
其他应付款		3,315,203,853.01	417,524,853.83
其中：应付利息			
应付股利		3,282,238,370.72	410,530,938.34
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		6,737,555,656.27	5,109,661,981.52
其他流动负债			
流动负债合计		10,146,546,572.16	5,618,619,551.78
非流动负债：			
长期借款		2,408,940,000.00	2,411,940,000.00
应付债券		9,505,995,770.86	7,001,257,072.80
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		11,914,935,770.86	9,413,197,072.80
负债合计		22,061,482,343.02	15,031,816,624.58
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		20,568,002,074.00	20,568,002,074.00
其他权益工具		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
资本公积		34,620,282,974.79	34,618,829,192.64
减：库存股		483,816,660.72	374,840,539.48
其他综合收益		-4,153,162.31	-3,107,709.00
专项储备			
盈余公积		6,336,859,598.20	6,336,859,598.20
未分配利润		31,749,877,867.15	26,695,432,006.73
所有者权益（或股东权益）合计		93,787,052,691.11	88,841,174,623.09
负债和所有者权益（或股东权益）总计		115,848,535,034.13	103,872,991,247.67

公司负责人：卢铁忠

主管会计工作负责人：刘焕冰

会计机构负责人：施庆

合并利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		38,397,892,469.60	40,972,997,115.04
其中：营业收入	七 61	38,397,892,469.60	40,972,997,115.04
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		30,473,497,603.34	28,819,149,077.23
其中：营业成本	七 61	24,392,925,651.25	22,415,321,749.20
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七 62	637,868,912.91	619,355,672.28
销售费用	七 63	38,652,973.00	40,451,051.40
管理费用	七 64	1,534,723,417.25	1,798,693,020.29
研发费用	七 65	362,026,798.48	440,941,387.64
财务费用	七 66	3,507,299,850.45	3,504,386,196.42
其中：利息费用	七 66	3,378,657,159.15	3,309,504,415.41
利息收入	七 66	63,288,543.64	85,186,043.59
加：其他收益	七 67	1,231,532,341.37	1,663,985,089.70
投资收益（损失以“-”号填列）	七 68	84,907,574.18	136,169,263.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七 68	83,846,760.50	97,115,700.84
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七 71	-40,178,906.66	-47,086,320.45
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七 72	13,987,478.77	4,980,368.64
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七 73	307,148.40	-3,851,988.17
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		9,214,950,502.32	13,908,044,451.19
加：营业外收入	七 74	86,872,482.78	56,862,696.12
减：营业外支出	七 75	10,154,598.81	40,430,961.88
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		9,291,668,386.29	13,924,476,185.43
减：所得税费用	七 76	2,182,760,615.34	2,821,817,655.85
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		7,108,907,770.95	11,102,658,529.58
（一）按经营持续性分类			

1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		7,108,907,770.95	11,102,658,529.58
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		3,641,153,734.88	5,666,339,869.26
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		3,467,754,036.07	5,436,318,660.32
六、其他综合收益的税后净额	七 77	1,004,501.59	-1,609,270.10
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七 77	259,132.58	94,167.42
1.不能重分类进损益的其他综合收益	七 77		158,845.53
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益	七 77		158,845.53
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益	七 77	259,132.58	-64,678.11
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	七 77	-1,267,521.16	2,616,607.75
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额	七 77	1,526,653.74	-2,681,285.86
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七 77	745,369.01	-1,703,437.52
七、综合收益总额		7,109,912,272.54	11,101,049,259.48
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		3,641,412,867.46	5,666,434,036.68
（二）归属于少数股东的综合收益总额		3,468,499,405.08	5,434,615,222.80
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.177	0.275
（二）稀释每股收益(元/股)		0.177	0.275

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

公司负责人：卢铁忠

主管会计工作负责人：刘焕冰

会计机构负责人：施庆

母公司利润表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九 4	34,829.35	265.49
减：营业成本			
税金及附加		5,852,277.01	4,907,234.24
销售费用			
管理费用		89,752,275.95	98,937,660.68
研发费用		1,320,754.72	17,041.55
财务费用		171,506,630.63	130,451,785.24
其中：利息费用		188,348,403.95	183,140,589.96
利息收入		17,150,803.33	54,400,084.79
加：其他收益		746,842.03	874,491.83
投资收益（损失以“-”号填列）	十九 5	8,604,341,017.12	7,477,013,969.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		64,688,985.48	88,069,403.43
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		8,336,690,750.19	7,243,575,004.83
加：营业外收入		40,001.37	
减：营业外支出		46,520.42	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		8,336,684,231.14	7,243,575,004.83
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		8,336,684,231.14	7,243,575,004.83
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		8,336,684,231.14	7,243,575,004.83
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-1,045,453.31	2,890,058.68
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			158,845.53
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			158,845.53

3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-1,045,453.31	2,731,213.15
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-1,045,453.31	2,731,213.15
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		8,335,638,777.83	7,246,465,063.51
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：卢铁忠

主管会计工作负责人：刘焕冰

会计机构负责人：施庆

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		41,593,478,325.19	42,999,255,770.48
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		86,419,197.59	175,588,905.15
收到其他与经营活动有关的现金	七 78	2,436,853,678.88	3,251,352,500.61
经营活动现金流入小计		44,116,751,201.66	46,426,197,176.24
购买商品、接受劳务支付的现金		10,354,341,291.91	10,945,031,360.65
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		3,955,412,076.36	3,749,938,815.43
支付的各项税费		9,658,620,244.08	11,822,949,174.95
支付其他与经营活动有关的现金	七 78	970,935,830.86	1,184,619,403.90
经营活动现金流出小计		24,939,309,443.21	27,702,538,754.93
经营活动产生的现金流量净额	七 79	19,177,441,758.45	18,723,658,421.31
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			106,893.33
取得投资收益收到的现金		63,817,672.17	42,076,163.81
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,066,386.24	50,625,881.60
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七 78	246,450,775.37	357,591,906.04
投资活动现金流入小计		315,334,833.78	450,400,844.78
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		34,603,304,797.77	42,998,052,034.81
投资支付的现金		285,176,619.48	585,810,961.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	七 79	10,867,888.31	100,808,297.03
支付其他与投资活动有关的现金	七 78	56,012,242.15	475,545,126.40
投资活动现金流出小计		34,955,361,547.71	44,160,216,419.24

投资活动产生的现金流量净额		-34,640,026,713.93	-43,709,815,574.46
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		4,863,421,503.09	6,011,682,191.16
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,863,421,503.09	6,011,682,191.16
取得借款收到的现金		79,492,473,620.12	113,223,783,271.38
收到其他与筹资活动有关的现金	七 78	152,218,949.00	1,116,660,330.44
筹资活动现金流入小计		84,508,114,072.21	120,352,125,792.98
偿还债务支付的现金		53,491,598,180.39	68,721,669,358.66
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		11,955,349,894.47	10,212,054,023.65
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		8,035,880,859.69	6,740,325,165.74
支付其他与筹资活动有关的现金	七 78	783,677,884.82	4,482,565,277.91
筹资活动现金流出小计		66,230,625,959.68	83,416,288,660.22
筹资活动产生的现金流量净额		18,277,488,112.53	36,935,837,132.76
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		11,883,956.69	-2,292,655.37
五、现金及现金等价物净增加额	七 79	2,826,787,113.74	11,947,387,324.24
加：期初现金及现金等价物余额	七 79	15,331,886,607.77	19,570,105,259.73
六、期末现金及现金等价物余额	七 79	18,158,673,721.51	31,517,492,583.97

公司负责人：卢铁忠

主管会计工作负责人：刘焕冰

会计机构负责人：施庆

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		79,316,770.08	111,074,537.33
经营活动现金流入小计		79,316,770.08	111,074,537.33
购买商品、接受劳务支付的现金		57,117,793.52	105,889,219.47
支付给职工及为职工支付的现金		36,026,012.24	36,272,426.72
支付的各项税费		18,333,103.97	14,985,441.74
支付其他与经营活动有关的现金		30,657,080.71	51,066,586.47
经营活动现金流出小计		142,133,990.44	208,213,674.40
经营活动产生的现金流量净额		-62,817,220.36	-97,139,137.07
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,088,110,000.00	4,749,300,000.00
取得投资收益收到的现金		8,584,148,727.96	7,626,822,359.30

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		9,672,258,727.96	12,376,122,359.30
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		235,400.00	30,136,964.04
投资支付的现金		11,823,956,619.48	9,156,888,961.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		306,717.27	1,668,963.83
投资活动现金流出小计		11,824,498,736.75	9,188,694,888.87
投资活动产生的现金流量净额		-2,152,240,008.79	3,187,427,470.43
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		4,000,000,000.00	75,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		4,000,000,000.00	75,000,000.00
偿还债务支付的现金		3,000,000.00	2,399,523,569.10
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		461,598,364.78	116,910,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		108,976,121.24	75,641,963.62
筹资活动现金流出小计		573,574,486.02	2,592,075,532.72
筹资活动产生的现金流量净额		3,426,425,513.98	-2,517,075,532.72
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			40,616.00
五、现金及现金等价物净增加额		1,211,368,284.83	573,253,416.64
加：期初现金及现金等价物余额		6,422,911,718.55	14,920,758,286.12
六、期末现金及现金等价物余额		7,634,280,003.38	15,494,011,702.76

公司负责人：卢铁忠

主管会计工作负责人：刘焕冰

会计机构负责人：施庆

合并所有者权益变动表
2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
		优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		43,444,432,173.93	374,840,539.48	-123,944,261.15	524,120,270.74	7,166,406,459.16		46,513,429,716.66		118,717,605,893.86	113,508,139,206.31	232,225,745,100.17	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		43,444,432,173.93	374,840,539.48	-123,944,261.15	524,120,270.74	7,166,406,459.16		46,513,429,716.66		118,717,605,893.86	113,508,139,206.31	232,225,745,100.17	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					314,798,028.90	108,976,121.24	259,132.58	140,892,035.53			358,915,364.16		705,888,439.93	-195,430,302.78	510,458,137.15	
（一）综合收益总额							259,132.58				3,641,153,734.88		3,641,412,867.46	3,468,499,405.08	7,109,912,272.54	
（二）所有者投入和减少资本					317,203,552.31	108,976,121.24					208,227,431.07		208,227,431.07	4,545,730,153.70	4,753,957,584.77	
1. 所有者投入的普通股														3,863,421,503.09	3,863,421,503.09	
2. 其他权益工具持有者投入资本														999,442,000.00	999,442,000.00	
3. 股份支付计入所有者权益的金额																
4. 其他					317,203,552.31	108,976,121.24							208,227,431.07	-317,133,349.39	-108,905,918.32	
（三）利润分配											-3,282,238,370.72		-3,282,238,370.72	-8,334,310,615.10	-11,616,548,985.82	
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者（或股东）的分配											-3,282,238,370.72		-3,282,238,370.72	-8,050,660,615.10	-11,332,898,985.82	
4. 其他														-283,650,000.00	-283,650,000.00	
（四）所有者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本（或股本）																
2. 盈余公积转增资本（或股本）																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																
5. 其他综合收益结转留存收益																
6. 其他																
（五）专项储备									140,892,035.53				140,892,035.53	124,650,753.54	265,542,789.07	
1. 本期提取									200,028,216.90				200,028,216.90	179,116,343.29	379,144,560.19	
2. 本期使用									-59,136,181.37				-59,136,181.37	-54,465,589.75	-113,601,771.12	
（六）其他					-2,405,523.41								-2,405,523.41		-2,405,523.41	
四、本期期末余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		43,759,230,202.83	483,816,660.72	-123,685,128.57	665,012,306.27	7,166,406,459.16		46,872,345,080.82		119,423,494,333.79	113,312,708,903.53	232,736,203,237.32	

中国核能电力股份有限公司2026 年半年度报告

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		40,206,007,529.54		-129,604,210.02	470,544,958.88	6,444,059,555.69		41,658,017,873.57		110,217,027,781.66	99,150,932,062.41	209,367,959,844.07
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		40,206,007,529.54		-129,604,210.02	470,544,958.88	6,444,059,555.69		41,658,017,873.57		110,217,027,781.66	99,150,932,062.41	209,367,959,844.07
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					1,668,463,795.42	74,943,238.47	94,167.42	108,269,403.29			2,350,418,017.42		4,052,302,145.08	2,830,566,322.56	6,882,868,467.64
（一）综合收益总额							94,167.42				5,666,339,869.26		5,666,434,036.68	5,434,615,222.80	11,101,049,259.48
（二）所有者投入和减少资本					1,667,914,101.12	74,943,238.47					1,592,970,862.65		4,374,658,905.44	5,967,629,768.09	
1. 所有者投入的普通股														6,011,682,191.16	6,011,682,191.16
2. 其他权益工具持有者投入资本					-20,481.70								-20,481.70		-20,481.70
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					1,667,934,582.82	74,943,238.47							1,592,991,344.35	-1,637,023,285.72	-44,031,941.37
（三）利润分配											-3,315,921,851.84		-3,315,921,851.84	-7,070,522,199.54	-10,386,444,051.38
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-3,289,621,851.84		-3,289,621,851.84	-6,811,472,199.54	-10,101,094,051.38
4. 其他											-26,300,000.00		-26,300,000.00	-259,050,000.00	-285,350,000.00
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								108,269,403.29					108,269,403.29	91,814,393.86	200,083,797.15
1. 本期提取								186,322,522.12					186,322,522.12	166,358,305.27	352,680,827.39
2. 本期使用								-78,053,118.83					-78,053,118.83	-74,543,911.41	-152,597,030.24
（六）其他					549,694.30								549,694.30		549,694.30
四、本期期末余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		41,874,471,324.96	74,943,238.47	-129,510,042.60	578,814,362.17	6,444,059,555.69		44,008,435,890.99		114,269,329,926.74	101,981,498,384.97	216,250,828,311.71

公司负责人：卢铁忠

主管会计工作负责人：刘焕冰

会计机构负责人：施庆

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		34,618,829,192.64	374,840,539.48	-3,107,709.00		6,336,859,598.20	26,695,432,006.73	88,841,174,623.09
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		34,618,829,192.64	374,840,539.48	-3,107,709.00		6,336,859,598.20	26,695,432,006.73	88,841,174,623.09
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					1,453,782.15	108,976,121.24	-1,045,453.31			5,054,445,860.42	4,945,878,068.02
（一）综合收益总额							-1,045,453.31			8,336,684,231.14	8,335,638,777.83
（二）所有者投入和减少资本						108,976,121.24					-108,976,121.24
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他						108,976,121.24					-108,976,121.24
（三）利润分配										-3,282,238,370.72	-3,282,238,370.72
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-3,282,238,370.72	-3,282,238,370.72
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他					1,453,782.15						1,453,782.15
四、本期期末余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		34,620,282,974.79	483,816,660.72	-4,153,162.31		6,336,859,598.20	31,749,877,867.15	93,787,052,691.11

项目	2025 年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		34,462,442,658.38		-9,573,639.32		5,614,512,694.73	23,920,762,665.65	85,556,146,453.44
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		34,462,442,658.38		-9,573,639.32		5,614,512,694.73	23,920,762,665.65	85,556,146,453.44
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					743,649.76	74,943,238.47	2,890,058.68			3,927,653,152.99	3,856,343,622.96
（一）综合收益总额							2,890,058.68			7,243,575,004.83	7,246,465,063.51
（二）所有者投入和减少资本					-20,481.70	74,943,238.47					-74,963,720.17
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本					-20,481.70						-20,481.70
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他						74,943,238.47					-74,943,238.47
（三）利润分配										-3,315,921,851.84	-3,315,921,851.84
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-3,289,621,851.84	-3,289,621,851.84
3．其他										-26,300,000.00	-26,300,000.00
（四）所有者权益内部结转											
1．资本公积转增资本（或股本）											
2．盈余公积转增资本（或股本）											
3．盈余公积弥补亏损											
4．设定受益计划变动额结转留存收益											
5．其他综合收益结转留存收益											
6．其他											
（五）专项储备											
1．本期提取											
2．本期使用											
（六）其他					764,131.46						764,131.46
四、本期期末余额	20,568,002,074.00		1,000,000,000.00		34,463,186,308.14	74,943,238.47	-6,683,580.64		5,614,512,694.73	27,848,415,818.64	89,412,490,076.40

公司负责人：卢铁忠

主管会计工作负责人：刘焕冰

会计机构负责人：施庆

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中国核能电力股份有限公司（以下简称公司、本公司或中国核电）由中核核电有限公司整体变更设立，于 2011 年 12 月 31 日在国家工商行政管理总局登记注册，总部位于北京市。公司现持有统一社会信用代码为 91110000710935425T 的营业执照，公司股票于 2015 年 6 月 10 日在上海证券交易所挂牌交易，注册资本为 2,056,800.21 万元，股份总数为 20,568,002,074.00 股。其中，有限售条件的流通股份 1,684,717,207.00 股；无限售条件的流通股份 18,883,284,867.00 股。

本公司属电力、热力生产和供应业。

经营范围：发电、输电、供电业务；通用设备修理；智能输配电及控制设备销售；输配电及控制设备制造；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；清洁能源项目投资、开发；输配电项目投资、投资管理。

本财务报表业经公司董事会于 2026 年 8 月 27 日批准报出。

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。本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

2、持续经营

√适用 □不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

□适用 √不适用

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2026 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2026 年 1-6 月的合并及母公司经营成果和现金流量。

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。本财务报表所载财务信息的会计期间为 2026 年 1 月 1 日起至 2026 年 6 月 30 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的按单项计提坏账准备的应收账款	单项金额占资产总额比例 0.25%及以上
重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项	单项金额占资产总额比例 0.25%及以上
期末重要的债权投资	单项金额占资产总额比例 0.25%及以上
账龄超过一年或逾期的重要应付账款	单项金额占资产总额比例 0.25%及以上
账龄超过一年或逾期的重要其他应付款项	单项金额占资产总额比例 0.25%及以上
重要的在建工程	单项金额占资产总额比例 0.5%及以上
重要的投资活动有关的现金	单项金额占资产总额比例 0.5%及以上
重要的合营企业	合营企业长期股权投资账面价值占合并资产总额 0.1%及以上
重要的联营企业	联营企业长期股权投资账面价值占合并资产总额 0.1%及以上
重要的非全资子公司	非全资子公司资产总额/总收入占合并资产总额/总收入金额 5%及以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

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

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1、控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

2、合并程序

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

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

（1）增加子公司或业务

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

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

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

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，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的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

(2) 处置子公司

①一般处理方法

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

②分步处置子公司

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

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 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。

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

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

(3) 购买子公司少数股权

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

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、（19）长期股权投资”。

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1、外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

2、外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率（或：采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率。提示：若采用此种方法，应明示何种方法何种口径）折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

一业务模式是以收取合同现金流量为目标；

一合同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。

本公司将同时符合下列条件且未被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，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（债务工具）：

一业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

一合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。

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

3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2、金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

一收取金融资产现金流量的合同权利终止；
 一金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
 一金融资产已转移，虽然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，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。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，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）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，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

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

4、 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

6、 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

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

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

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

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

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

对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

（1）具体组合及计量预期信用损失的方法

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
应收账款——一般风险组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——低风险组合		
应收账款——新能源补贴组合		
其他应收款——一般风险组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——低风险组合		
其他应收款——新能源补贴组合		
合同资产——一般风险组合	款项性质	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，根据合同资产的款项性质，编制整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
合同资产——低风险组合		

注：低风险组合主要为应收政府款、应收关联方款、应收电费款、押金、保证金、备用金等，一般组合为除新能源补贴组合和低风险组合外的其他款项。

(2) 应收款项及合同资产—账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	应收款项及合同资产—一般风险组合预期信用损失（%）	应收款项及合同资产—低风险组合预期信用损失（%）	应收款项—新能源补贴组合预期信用损失（%）
1 年以内（含，下同）	3		3
1-2 年	5	5	
2-3 年	20	10	
3-4 年	50	20	
4-5 年	80	50	
5 年以上	100	100	

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

参考附注五、11.金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

参考附注五、11.金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

□适用 √不适用

14、 应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

参考附注五、11.金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

15、 其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

参考附注五、11.金融工具。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

1、存货的分类和成本

存货分类为：核燃料、在途物资、战略备件、一般材料、备品备件、重水、委托加工物资等。

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

2、发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法和移动加权平均法，除重水与核燃料采用先进先出法外，其他存货采用移动加权平均法。

3、存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法；

(2) 包装物采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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

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

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

□适用 √不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

17、 合同资产

√适用 □不适用

合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“11.6、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

□适用 √不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

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

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

终止经营的认定标准和列报方法

□适用 √不适用

19、 长期股权投资

√适用 □不适用

1、共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

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

2、初始投资成本的确定

- （1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

（2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

3、后续计量及损益确认方法

（1）成本法核算的长期股权投资

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

（2）权益法核算的长期股权投资

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

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

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

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得

时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

20、 投资性房地产

(1) 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

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

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

21、 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

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

(1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

(2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

(2) 折旧方法

√适用 □不适用

固定资产折旧采用年限平均法或工作量法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
土地资产	——	——	——	——
房屋及建筑物	年限平均法	20-60	0.00	1.67-5.00
通用设备	年限平均法	5-25	3.00	3.88-19.40
专用设备	工作量法	5-45	0.00	——
运输工具	年限平均法	5-10	3.00	9.70-19.40
其他设备	年限平均法	5-15	3.00-5.00	4.74-19.40

专用设备按工作量法计提折旧的计算公式如下：

核电机组预计总工作量 = $\sum(\text{机组功率} \times 24 \text{ 小时} \times 365 \text{ 天} \times \text{预计使用年限} \times \text{负荷因子})$

单位工作量折旧额 = $\{\text{固定资产原价} \times (1 - \text{预计净残值率}) - \text{已提折旧额}\} / (\text{预计总工作量} - \text{已完工作量})$

月折旧额 = 当月实际工作量 × 单位工作量折旧额

年度终了，对固定资产的使用寿命或工作量、预计净残值和折旧方法进行复核，如有改变则进行调整，并作为会计估计变更处理。

(3) 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

22、 在建工程

√适用 □不适用

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

23、 借款费用

√适用 □不适用

1、借款费用资本化的确认原则

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

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

2、借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

(2) 借款费用已经发生；

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

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

3、暂停资本化期间

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

4、借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

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

24、 生物资产

☐适用 ☒不适用

25、 油气资产

☐适用 ☒不适用

26、 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

☒适用 ☐不适用

1、无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

2、使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

使用寿命有限的无形资产自取得当月起按预计使用年限、法律规定年限、合同规定年限三者最短者分期平均摊销。法律、合同均未规定年限的，摊销年限不超过 10 年。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

3、使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

使用寿命不确定的无形资产不摊销，公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法进行复核，如有改变则进行调整，并作为会计估计变更处理；每个会计期间，对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，对于有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

☒适用 ☐不适用

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

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

(1)完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

- (2)具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
 - (3)无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
 - (4)有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
 - (5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。
- 无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

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

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

29、 合同负债

√适用 □不适用

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

30、 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 设定提存计划

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

(2) 设定受益计划

本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

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

31、 预计负债

√适用 □不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

(1) 该义务是本公司承担的现时义务；

- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
(3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、 股份支付

☒ 适用 ☐ 不适用

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

1、以权益结算的股份支付及权益工具

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

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

2、以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照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，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司根据所发行优先股/永续债的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

本公司发行的永续债/优先股等金融工具满足以下条件之一，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为金融负债：

- (1) 存在本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产履行的合同义务；
- (2) 包含交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；
- (3) 包含以自身权益进行结算的衍生工具（例如转股权等），且该衍生工具不以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算；

(4) 存在间接地形成合同义务的合同条款；

(5) 发行方清算时永续债与发行方发行的普通债券和其他债务处于相同清偿顺序的。

不满足上述任何一项条件的永续债/优先股等金融工具，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为权益工具。

34、 收入

(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

☒ 适用 ☐ 不适用

1) 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：①客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；②客户能够控制公司履约过程中在建商品；③公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：①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。

2) 收入计量原则

①公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

②合同中存在可变对价的，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，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。

③合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

④合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

3) 收入确认的具体方法

①电力销售业务

公司电力销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在电力输送至售电合同规定的电网即客户取得电力的控制权时确认收入。

②核技术相关服务

公司提供核技术相关服务属于在某一时段内履行的履约义务，公司在确认核技术相关服务收入的履约进度时，确定交易的履约进度优先采用产出法，产出法是根据已转移给客户的服务对于客户的价值确定履约进度，并按履约进度确认收入。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐ 适用 ☒ 不适用

35、 合同成本

√适用 □不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 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。

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；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

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，本公司对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。以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、 政府补助

√适用 □不适用

1、类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。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，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。

2、确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

3、会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行, 由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的, 本公司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。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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

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

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产, 以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减, 以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限, 确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异, 除特殊情况外, 确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

- 商誉的初始确认;
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损), 且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

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

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

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

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

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

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

38、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

租赁, 是指在一定期间内, 出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日, 本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价, 则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的, 本公司将合同予以分拆, 并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的, 承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

本公司作为承租人

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“五、（27）长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

（2）租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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

当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

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

（4）租赁变更

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

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

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

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

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

（1）经营租赁会计处理

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

（2）融资租赁会计处理

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

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、（11）金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

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

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

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

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、（11）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

（3）售后租回交易

公司按照本附注“五、（34）收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、（11）金融工具”。

2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、（11）金融工具”。

39、 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 乏燃料处置费

乏燃料处置费指核电厂卸出乏燃料的处理费用。包括乏燃料的运输、中间贮存和处置等相关费用。压水堆核电站乏燃料处置费执行国家有关规定计提的标准为 0.026 元/千瓦时；重水堆核电站乏燃料处置费参照压水堆方式并结合技术论证数据确定计提标准。

(2) 中低放废物处置费

中低放废物处置费指对核电站运行产生的中低活度放射性废物分类收集、放射性测量、打包或装桶和核清洁等所有过程所发生的费用，不包含核电站退役过程中所发生的相关费用。

中低放废物处置费执行国家有关规定，根据权责发生制原则，逐年提取中低放废物处置费。实际发生中低放废物处置时，优先使用已计提的预计负债，不足部分直接在当期成本中列支。

(3) 弃置费用

存在弃置义务的固定资产。核电机组设备，在确认初始价值时，预计弃置费用，并通过“固定资产-弃置费”科目单独核算。弃置费按固定资产总投资的一定比例提取。

(4) 安全生产费

安全生产费是企业计提用以保障生产安全和员工的人身安全、预防和处理生产过程中的安全事故等的费用。依据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》财资〔2022〕136 号第二章第十二节电力生产与供应企业规定提取，并通过“专项储备”科目单独核算。

(5) 分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

40、 重要会计政策和会计估计的变更**(1) 重要会计政策变更**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
执行《企业会计准则解释第 19 号》 财政部于 2025 年 12 月 19 日发布了《企业会计准则解释第 19 号》（财会〔2025〕32 号，以下简称“解释第 19 号”），该解释自 2026 年 1 月 1 日起施行。 ①关于非同一控制下企业合并中补偿性资产的会计处理 ②关于处置原通过同一控制下企业合并取得子公司时相关资本公积的会计处理 ③关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认 ④关于金融资产合同现金流量特征的评估及相关披露 ⑤关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露	执行该解释规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。	/
执行《企业会计准则解释第 20 号》 财政部于 2026 年 6 月 17 日发布了《企业会计准则解释第 20 号》（财会〔2026〕7 号，以下简称“解释第 20 号”），该解释自公布之日起施行。	执行该解释规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。	/

①关于金融资产合同现金流量特征的评估 ②关于货币缺乏可兑换性时的会计处理及相关披露		
执行《企业会计准则第 25 号——保险合同》（2020 年修订） 财政部于 2020 年 12 月 24 日修订发布了《企业会计准则第 25 号——保险合同》（财会〔2020〕20 号）（财会〔2020〕20 号，以下简称“新保险合同准则”）。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 2023 年 1 月 1 日起执行；其他执行企业会计准则的企业自 2026 年 1 月 1 日起执行。	执行该准则未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。	/

其他说明

无。

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

☐适用 ☒不适用

41、 其他

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

☒适用 ☐不适用

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13.00、9.00、6.00、5.00、3.00
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30% 后余值的 1.20% 计缴；从租计征的，按租金收入的 12.00% 计缴	1.20、12.00、0.60、6.00
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7.00、5.00、3.5、2.5
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3.00、1.50
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2.00、1.00
企业所得税	应纳税所得额	25.00、16.50、15.00、12.50、7.50、5.00、免税

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

☒适用 ☐不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
中核核电运行管理有限公司等 4 家	15.00
江苏核电有限公司等 91 家[注 1]	免税、12.50
察布查尔锡伯自治县中核天山新能源有限公司等 95 家[注 2]	15.00
中核玉门七墩滩风电有限公司等 82 家[注 1]、[注 2]	免税、7.50、15.00

嘉兴中核汇能能源有限公司等 21 家[注 3]	5.00
重庆汇新能源有限公司等 6 家[注 1]、[注 3]	免税
师宗汇能新能源有限公司[注 1]、[注 2]、[注 3]	5.00
大庆市中丹瑞好风力发电有限公司等 4 家[注 4]	15.00
汇能国际能源有限公司	16.50
WPP100MWTABAIILLP 等 2 家[注 5]	免税
除上述以外的其他纳税主体	25.00

2、 税收优惠

√适用 □不适用

1、 增值税

(1) 根据财政部、中华人民共和国海关总署及国家税务总局《关于调整风力发电等增值税政策的公告》(财政部海关总署税务总局 2025 年第 10 号)的规定:①自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日,对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品,实行增值税即征即退 50%的政策。②2025 年 10 月 31 日前已正式商业投产的核电机组,继续按照《财政部国家税务总局关于核电行业税收政策有关问题的通知》(财税〔2008〕38 号)有关增值税规定执行;2025 年 10 月 31 日前国务院已核准但尚未正式商业投产的核电机组,核力发电企业生产销售电力产品,自正式商业投产次月起 10 个年度内,实行增值税先征后退政策,退税比例为已入库税款的 50%,其他增值税规定继续按照《财政部国家税务总局关于核电行业税收政策有关问题的通知》(财税〔2008〕38 号)执行。2025 年 11 月 1 日后核准的核电机组,不再实行增值税先征后退政策。

本公司下属子公司秦山核电有限公司、核电秦山联营有限公司、江苏核电有限公司、三门核电有限公司、福建福清核电有限公司、海南核电有限公司、中核国电漳州能源有限公司 1 号机组属于 2025 年 10 月 31 日前已正式商业投产的核电机组,继续执行《财政部国家税务总局关于核电行业税收政策有关问题的通知》(财税〔2008〕38 号)有关增值税规定,自核电机组正式商业投产次月起 15 个年度内,实行增值税先征后退政策,返还比例分三个阶段逐级递减。具体返还比例为:1)自正式商业投产次月起 5 个年度内,返还比例为已入库税款的 75.00%;2)自正式商业投产次月起的第 6 至第 10 个年度内,返还比例为已入库税款的 70.00%;3)自正式商业投产次月起的第 11 至第 15 个年度内,返还比例为已入库税款的 55.00%;4)自正式商业投产次月起满 15 个年度以后,不再实行增值税先征后退政策。增值税退税款专项用于还本付息,不征收企业所得税。

本公司下属子公司中核国电漳州能源有限公司 2 号机组于 2026 年 1 月 1 日正式商业投产,该机组属于 2025 年 10 月 31 日前国务院已核准但尚未正式商业投产的核电机组,自核电机组正式商业投产次月起 10 个年度内,实行增值税先征后退政策,退税比例为已入库税款的 50%。

本公司下属风电企业自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日,对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品,实行增值税即征即退 50%的政策。

(2) 根据财政部税务总局公告 2023 年第 1 号《财政部、税务总局关于明确增值税小规模纳税人减免增值税等政策的公告》,自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日,增值税加计抵减政策按照以下规定执行:1)允许生产性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳税额。2)允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10%抵减应纳税额。根据 2023 年 8 月 1 日财政部税务总局公告 2023 年第 19 号《财政部税务总局关于增值税小规模纳税人减免增值税政策的公告》,上述增值税加计抵减政策延期执行至 2027 年 12 月 31 日。本公司之部分子公司本期享受上述税收优惠。

2、 企业所得税

(1) 本公司子公司中核武汉核电运行技术股份有限公司于 2023 年 12 月 8 日取得高新技术企业证书,证书编号为 GR202342008299,有效期为 3 年;2023 年至 2025 年减按 15%的税率征收企业所得税。

本公司子公司中核核电运行管理有限公司于 2024 年 12 月 6 日取得高新技术企业证书,有效期 3 年,证书编号为 GR202433002608,2024 至 2026 年减按 15%的税率征收企业所得税。

本公司子公司核电运行研究（上海）有限公司于 2024 年 12 月 26 日取得高新技术企业证书，证书编号为 GR202431003653，有效期为三年，2024 年至 2026 年减按 15.00%的税率征收企业所得税。

本公司子公司海南核电有限公司于 2023 年 12 月 8 日取得高新技术企业证书，证书编号为 GR202346000306，有效期为三年。2023 年至 2025 年减按 15.00%的税率征收企业所得税。

（2）企业所得税其他优惠政策如下：

[注 1]根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46 号），于 2008 年 1 月 1 日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

[注 2]根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）的规定，延续西部大开发企业所得税政策，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15.00%的税率征收企业所得税。

[注 3]根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财税〔2023〕12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额，减按 25.00%计入应纳税所得额，按 20.00%的税率缴纳企业所得税。

[注 4]根据《黑龙江省人民政府关于同意杜尔伯特蒙古族自治县实施民族自治地区企业所得税政策的批复》黑政函〔2021〕102 号，杜尔伯特蒙古族自治县（以下简称杜蒙县）自 2022 年 1 月 1 日起，免征该县企业应缴纳的企业所得税中属于地方分享部分（包括省、市、县分享部分）。

[注 5]根据哈国 2016 年第 13 号法令

（theDecreeoftheGovernmentoftheRepublicofKazakhstandatedJanuary14,2016No.13）可再生能源项目被列入“实施投资项目的优先业务活动清单

（theListofpriorityactivitiesforimplementationofinvestmentprojects）”。就外国投资者而言，投资该等优先发展业务可以获得税收优惠、关税减免和政府实物赠与等方面的优惠待遇，前提是外国投资者需要在哈国设立公司通过与政府订立投资协议；WPP100MW TABAI ILLP 和 WPP50MW TABAI 2LLP 两家公司与政府签订投资协议，于 2020 年-2030 年重点经营相关活动（如发电以及与其重点经营活动相关的其他收入）免征企业所得税；对于重点经营活动以外的其他经营活动取得的所得，仍应当适用 20%的哈萨克斯坦标准企业所得税税率。

3、城镇土地使用税

根据《财政部、国家税务总局关于核电站用地征免城镇土地使用税的通知》（财税〔2007〕124 号），对核电站的核岛、常规岛、辅助厂房和通讯设施用地（不包括地下线路用地）、生活办公用地之外的其他用地，免征城镇土地使用税；核电站应税土地在基建期内减半征收城镇土地使用税。

4、海域使用金

根据《关于海域使用金减免管理等有关事项的通知》（财综〔2008〕71 号），国务院审批或核准的固定资产投资项 目，属于国家发展改革委《产业结构调整指导目录》鼓励类的，海域使用金减免金额最高不超过应缴金额的 20.00%。

5、六税两费

根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财税〔2023〕12 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

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		2,969.61
银行存款	7,803,457,104.38	7,594,547,578.33
其他货币资金	261,223,094.45	348,934,036.30
存放财务公司存款	10,367,398,233.94	7,638,158,162.34
合计	18,432,078,432.77	15,581,642,746.58
其中：存放在境外的款项总额	254,113,746.46	221,719,971.42

其他说明

(1) 所有权或使用权受限的款项详见本附注“79、现金流量表补充资料(4) 现金和现金等价物的构成、(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金”之说明。

(2) 外币货币资金明细情况详见本附注“81、外币货币性项目”之说明。

2、交易性金融资产

☐适用 ☒不适用

3、衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	30,717,772.81	51,021,531.45
商业承兑票据		499,000.00
合计	30,717,772.81	51,520,531.45

(2) 期末公司已质押的应收票据

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	16,120,657.95
合计	16,120,657.95

(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) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	10,960,180,380.99	11,021,008,788.11
其中：1 年以内分项		
1 年以内	10,960,180,380.99	11,021,008,788.11
1 至 2 年	4,189,077,519.33	4,582,643,244.95
2 至 3 年	3,865,331,869.11	3,017,480,768.95
3 年以上		
3 至 4 年	2,514,528,980.05	2,075,562,183.11
4 至 5 年	1,983,274,487.28	2,072,279,699.46
5 年以上	4,848,603,034.94	3,237,590,526.11
合计	28,360,996,271.70	26,006,565,210.69

(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	48,432,398.76	0.17	48,432,398.76	100.00		48,432,398.76	0.19	48,432,398.76	100.00	
其中：										
按单项计提坏账准备	48,432,398.76	0.17	48,432,398.76	100.00		48,432,398.76	0.19	48,432,398.76	100.00	
按组合计提坏账准备	28,312,563,872.94	99.83	625,872,790.31	2.21	27,686,691,082.63	25,958,132,811.93	99.81	584,909,187.08	2.25	25,373,223,624.85
其中：										
一般风险组合	236,475,358.64	0.83	12,903,467.39	5.46	223,571,891.25	205,155,820.45	0.79	10,361,925.95	5.05	194,793,894.50
低风险组合	8,205,856,877.16	28.93	16,862,373.80	0.21	8,188,994,503.36	6,985,122,856.37	26.86	11,511,637.01	0.16	6,973,611,219.36
新能源补贴组合	19,870,231,637.14	70.07	596,106,949.12	3.00	19,274,124,688.02	18,767,854,135.11	72.16	563,035,624.12	3.00	18,204,818,510.99
合计	28,360,996,271.70	/	674,305,189.07	/	27,686,691,082.63	26,006,565,210.69	/	633,341,585.84	/	25,373,223,624.85

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
国网黑龙江省电力有限公司	26,495,866.68	26,495,866.68	100.00	预计无法收回
海南电网有限责任公司	10,800,000.00	10,800,000.00	100.00	预计无法收回
国网甘肃省电力公司	4,488,415.10	4,488,415.10	100.00	预计无法收回
国网山东省电力公司	4,185,374.30	4,185,374.30	100.00	预计无法收回
云南电网有限责任公司	2,462,742.68	2,462,742.68	100.00	预计无法收回
合计	48,432,398.76	48,432,398.76	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 一般风险组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	185,141,274.71	5,554,238.23	3.00
1 至 2 年	31,405,429.59	1,570,271.49	5.00
2 至 3 年	15,539,543.49	3,107,908.70	20.00
3 至 4 年	3,246,121.20	1,623,060.61	50.00
4 至 5 年	475,006.45	380,005.16	80.00
5 年以上	667,983.20	667,983.20	100.00
合计	236,475,358.64	12,903,467.39	

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

组合计提项目: 低风险组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	7,987,181,324.17		
1 至 2 年	155,126,721.94	7,756,336.11	5.00
2 至 3 年	46,940,893.22	4,694,089.32	10.00
3 至 4 年	15,226,236.83	3,045,247.37	20.00
4 至 5 年	30,000.00	15,000.00	50.00
5 年以上	1,351,701.00	1,351,701.00	100.00
合计	8,205,856,877.16	16,862,373.80	

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

组合计提项目: 新能源补贴组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	2,787,857,782.11	83,635,733.39	3.00
1 至 2 年	4,002,545,367.80	120,076,361.06	3.00
2 至 3 年	3,802,851,432.40	114,085,543.06	3.00
3 至 4 年	2,496,056,622.02	74,881,698.61	3.00
4 至 5 年	1,971,969,480.83	59,159,084.44	3.00
5 年以上	4,808,950,951.98	144,268,528.56	3.00
合计	19,870,231,637.14	596,106,949.12	

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用**(3) 坏账准备的情况**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	48,432,398.76					48,432,398.76
按组合计提坏账准备	584,909,187.08	40,963,603.23				625,872,790.31
合计	633,341,585.84	40,963,603.23				674,305,189.07

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(4) 本期实际核销的应收账款情况☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网甘肃省电力公司	4,332,645,326.46		4,332,645,326.46	15.18	126,264,922.78
国网新疆电力有限公司	3,573,341,893.28		3,573,341,893.28	12.52	104,747,440.99
国网福建省电力有限公司	2,290,990,031.18		2,290,990,031.18	8.03	3,732,131.42
国网宁夏电力有限公司	1,801,476,463.85		1,801,476,463.85	6.31	52,923,745.84
国家电网有限公司华东分部	1,762,690,619.17		1,762,690,619.17	6.18	
合计	13,761,144,333.94		13,761,144,333.94	48.23	287,668,241.03

其他说明

无。

其他说明：

□适用 √不适用

6、合同资产

(1) 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
已执行的履约合同资产	173,823,576.50	9,212,401.49	164,611,175.01	204,259,862.21	23,199,880.26	181,059,981.95
合计	173,823,576.50	9,212,401.49	164,611,175.01	204,259,862.21	23,199,880.26	181,059,981.95

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面 价值	账面余额		坏账准备		账面 价值
	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	
按单项计提坏账 准备										
其中：										
按组合计提坏账 准备	173,823,576.50	100.00	9,212,401.49	5.30	164,611,175.01	204,259,862.21	100.00	23,199,880.26	11.36	181,059,981.95
其中：										
一般风险组合	73,298,062.41	42.17	8,540,839.49	11.65	64,757,222.92	145,730,157.16	71.35	22,876,529.33	15.70	122,853,627.83
低风险组合	100,525,514.09	57.83	671,562.00	0.67	99,853,952.09	58,529,705.05	28.65	323,350.93	0.55	58,206,354.12
合计	173,823,576.50	/	9,212,401.49	/	164,611,175.01	204,259,862.21	/	23,199,880.26	/	181,059,981.95

按单项计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明:

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☒适用 ☐不适用

组合计提项目: 一般风险组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
一般风险组合	73,298,062.41	8,540,839.49	11.65
合计	73,298,062.41	8,540,839.49	

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

组合计提项目: 低风险组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	100,525,514.09	671,562.00	0.67
合计	100,525,514.09	671,562.00	

按组合计提坏账准备的说明

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用**(4) 本期合同资产计提坏账准备情况**☒适用 ☐不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
一般风险组合	22,876,529.33	-14,335,689.84				8,540,839.49	
低风险组合	323,350.93	348,211.07				671,562.00	
合计	23,199,880.26	-13,987,478.77				9,212,401.49	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

无。

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☐适用 ☒不适用

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	2,950,000,000.00	
合计	2,950,000,000.00	

(4) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无。

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
银行承兑汇票		2,950,000,000.00	2,950,000,000.00			
应收账款		30,000,000.00	30,000,000.00			
合计		2,980,000,000.00	2,980,000,000.00			

(8) 其他说明：

□适用 √不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	2,491,154,497.63	85.05	1,950,353,949.39	72.34
1 至 2 年	247,208,206.76	8.44	535,822,481.35	19.87
2 至 3 年	92,961,083.21	3.17	66,425,962.65	2.46
3 年以上	97,718,428.94	3.34	143,651,779.66	5.33
合计	2,929,042,216.54	100.00	2,696,254,173.05	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：

核能发电所需的核燃料生产周期一般较长，需要提前采购，预付核燃料款导致预付款项账龄在 1 年以上金额较大。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国原子能工业有限公司	1,315,217,220.24	44.90
TVEL Joint-Stock Company (JSC TVEL)	286,693,657.70	9.79
中核北方核燃料元件有限公司	111,362,000.00	3.80
中核建中核燃料元件有限公司	104,416,704.46	3.56
中核包头核燃料元件股份有限公司	61,836,908.35	2.11
合计	1,879,526,490.75	64.16

其他说明：

无。

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	20,476,442.79	230,107.59
其他应收款	2,761,707,813.85	2,182,172,525.34
合计	2,782,184,256.64	2,182,402,632.93

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

□适用 √不适用

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国铀业股份有限公司	20,246,335.20	
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	230,107.59	230,107.59
合计	20,476,442.79	230,107.59

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无。

(6) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,050,239,811.26	1,470,351,426.53
其中：一年以内分项		
1 年以内	2,050,239,811.26	1,470,351,426.53
1 至 2 年	228,682,044.05	280,095,977.82
2 至 3 年	207,700,181.68	180,279,620.73
3 年以上		
3 至 4 年	383,844,689.63	367,871,395.55
4 至 5 年	12,200,064.52	6,684,006.00
5 年以上	270,938,037.39	270,803,522.86
合计	3,153,604,828.53	2,576,085,949.49

(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
应收政府补助款	1,129,668,116.01	875,635,532.27
代垫款项	720,785,395.74	754,924,952.70
押金、质保金、保证金	540,640,748.89	562,393,276.64
住房管理中心存出款	49,441,368.69	55,434,961.99
应收赔偿款	7,391,900.00	16,196,850.00

其他	705,677,299.20	311,500,375.89
合计	3,153,604,828.53	2,576,085,949.49

(3) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026年1月1日余额	4,244,733.95	13,236,505.98	376,432,184.22	393,913,424.15
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段	-1,294,846.17	1,294,846.17		
—转入第三阶段		-9,695,009.07	9,695,009.07	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	685,306.23	8,047,912.51	-5,934,943.27	2,798,275.47
本期转回	-898,717.15	-2,192,278.82	-491,976.07	-3,582,972.04
本期转销			1,231,712.90	1,231,712.90
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	2,736,476.86	10,691,976.77	378,468,561.05	391,897,014.68

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	41,851,310.60	24,000.00	373,350.00	1,705,994.70		39,795,965.90
按组合计提坏账准备	352,062,113.55	2,774,275.47	3,209,622.04	-474,281.80		352,101,048.78
合计	393,913,424.15	2,798,275.47	3,582,972.04	1,231,712.90		391,897,014.68

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无。

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
财政部福建监管局	665,729,634.18	21.11	应收政府补助款	1 年以内（含 1 年）	
连云港市自然资源和规划局	325,380,000.00	10.32	代垫款项	3-4 年	65,076,000.00
阳江市财政局	200,000,000.00	6.34	保证金	1 年以内（含 1 年）	
财政部浙江监管局	158,361,199.41	5.02	应收政府补助款	1 年以内（含 1 年）	
浙西核电项目筹建处	123,100,000.00	3.90	代垫款项	5 年以上	123,100,000.00
合计	1,472,570,833.59	46.69	/	/	188,176,000.00

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

10、 存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履 约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履 约成本减值准备	账面价值
核燃料	9,409,394,668.65		9,409,394,668.65	9,207,734,970.08		9,207,734,970.08
战略备件	900,584,248.43		900,584,248.43	932,640,344.30		932,640,344.30
一般材料	386,889,505.52	14,917,718.11	371,971,787.41	333,000,897.76	15,619,712.28	317,381,185.48
备品备件	10,209,606,547.60	1,086,174,796.37	9,123,431,751.23	9,443,125,660.73	1,098,680,706.67	8,344,444,954.06
重水	156,129,833.25		156,129,833.25	156,812,545.42		156,812,545.42
委托加工物资	20,533,206,306.63		20,533,206,306.63	17,344,338,379.12		17,344,338,379.12
其他	25,726,882.22	2,555,346.79	23,171,535.43	20,859,768.45	2,556,166.79	18,303,601.66
合计	41,621,537,992.30	1,103,647,861.27	40,517,890,131.03	37,438,512,565.86	1,116,856,585.74	36,321,655,980.12

(2) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
一般材料	15,619,712.28			701,994.17		14,917,718.11
备品备件	1,098,680,706.67			12,505,910.30		1,086,174,796.37
其他	2,556,166.79			820.00		2,555,346.79
合计	1,116,856,585.74			13,208,724.47		1,103,647,861.27

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5) 合同履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

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	58,634,265.28	
合计	58,634,265.28	

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无。

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	4,165,719,055.60	3,390,333,775.30
预缴其他税金	71,449,067.13	70,274,367.49
定期存款本金及利息		229,060,281.77
合计	4,237,168,122.73	3,689,668,424.56

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：

无。

14、债权投资

(1) 债权投资情况

√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
委托贷款	58,253,943.38	29,126,971.69	29,126,971.69	115,763,746.15	29,126,971.69	86,636,774.46
合计	58,253,943.38	29,126,971.69	29,126,971.69	115,763,746.15	29,126,971.69	86,636,774.46

债权投资减值准备本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
委托贷款	29,126,971.69			29,126,971.69
合计	29,126,971.69			29,126,971.69

(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

单位：元 币种：人民币

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预期信 用损失(未发生信 用减值)	整个存续期预期信 用损失(已发生信 用减值)	
2026年1月1日余 额		29,126,971.69		29,126,971.69
2026年1月1日余 额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				

一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日 余额		29,126,971.69		29,126,971.69

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无。

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：
☐适用 ☒不适用

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

(4) 本期实际的核销债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的债权投资情况核销情况
☐适用 ☒不适用

债权投资的核销说明：
☐适用 ☒不适用

其他说明：
无。

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况
☐适用 ☒不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3) 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况
☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
垫款	19,240,250.24		19,240,250.24	19,240,250.24		19,240,250.24	3.50%
合计	19,240,250.24		19,240,250.24	19,240,250.24		19,240,250.24	/

(2) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减 值 准 备 期 末 余 额
			追加投资	减 少 投 资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业												
华能海南昌江核电 有限公司	3,561,253,766.00		254,067,400.00								3,815,321,166.00	
北京冶核技术发展 有限责任公司	12,723,328.10				6,823,319.65	-18,307.30	-4,320,000.00				15,208,340.45	
小计	3,573,977,094.10		254,067,400.00		6,823,319.65	-18,307.30	-4,320,000.00				3,830,529,506.45	
二、联营企业												
中核财务有限责任 公司	1,407,565,422.98				61,288,899.22	-390,594.54					1,468,463,727.66	
山东核电有限公司	1,171,616,191.86				20,632,421.53		455,632.53				1,192,704,245.92	
中国铀业股份有限 公司	879,842,593.52				-21,876,320.75	-1,045,453.31	900,181.76	20,246,335.20		59,620,096.50	897,194,762.52	
中核融资租赁有限 公司	812,349,081.21				23,014,966.81			59,850,387.55			775,513,660.47	
中核(上海)企业发 展有限公司	616,103,516.66				-3,078,592.46		93,734.69				613,118,658.89	
福建永泰闽投抽水 蓄能有限公司	558,410,127.96				2,755,037.49		-992,432.83				560,172,732.62	
中国聚变能源有限 公司	548,720,438.68				-13,105,573.11						535,614,865.57	
江苏国信连云港抽 水蓄能发电有限公 司	171,000,000.00										171,000,000.00	
中核田湾（北京）核 电股权投资基金合 伙企业（有限合伙）	100,552,307.76		14,309,219.48		-16,969.86						114,844,557.38	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准 备期末 余额
			追加投资	减少 投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备	其他		
中核秦山同位素有限公司	101,713,500.00				4,320,000.00		126,000.00				106,159,500.00	
华能霞浦核电有限公司	88,886,200.00										88,886,200.00	
中核同兴(浙江)核技术有限公司	63,684,226.33				4,497,374.92		-68,969.81				68,112,631.44	
中原运维海外工程有限公司	62,131,366.53				259,282.14		20,378.75				62,411,027.42	
中核金辰(江苏)核技术发展有限公司	51,952,773.43							3,967,284.62			47,985,488.81	
福建融核新能源发展有限公司	20,252,117.53		16,800,000.00		-1,055.65						37,051,061.88	
浙江零碳热力有限责任公司	38,063,965.02				-1,159,565.66						36,904,399.36	
海南行者新材料科技有限公司	32,747,046.89										32,747,046.89	
周口融汇储能科技有限责任公司	20,354,893.29				-102,323.52						20,252,569.77	
雄安兴融核电创新中心有限公司	19,651,312.67										19,651,312.67	
中核(玉林)辐照有限公司	19,600,000.00										19,600,000.00	
中核碳资产经营有限公司	12,278,927.94				-258,259.06						12,020,668.88	
浙江海博智储新能源科技有限公司	7,025,089.92				12,068.54						7,037,158.46	
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	4,810,330.04				-157,949.73		-16,145.58				4,636,234.73	
湖北五峰抽水蓄能有限公司	2,000,000.00										2,000,000.00	
小计	6,811,311,430.22		31,109,219.48		77,023,440.85	-1,436,047.85	518,379.51	84,064,007.37		59,620,096.50	6,894,082,511.34	
合计	10,385,288,524.32		285,176,619.48		83,846,760.50	-1,454,355.15	-3,801,620.49	84,064,007.37		59,620,096.50	10,724,612,017.79	

(2) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

无。

18、其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

☐适用 ☒不适用

(2) 本期存在终止确认的情况说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	54,924,333.61	54,924,333.61
其中：权益工具投资	54,924,333.61	54,924,333.61
合计	54,924,333.61	54,924,333.61

其他说明：

无。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额	784,668,219.86	784,668,219.86
2.本期增加金额	1,886,934.93	1,886,934.93
(1) 外购		
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	1,886,934.93	1,886,934.93
(3) 企业合并增加		
3.本期减少金额	1,900,171.46	1,900,171.46
(1) 处置	1,900,171.46	1,900,171.46
(2) 其他转出		
4.期末余额	784,654,983.33	784,654,983.33
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额	417,142,230.72	417,142,230.72
2.本期增加金额	13,603,561.76	13,603,561.76
(1) 计提或摊销	12,470,115.76	12,470,115.76
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	1,133,446.00	1,133,446.00
3.本期减少金额	1,696,839.12	1,696,839.12
(1) 处置	1,696,839.12	1,696,839.12
(2) 其他转出		
4.期末余额	429,048,953.36	429,048,953.36
三、减值准备		
1.期初余额		
2.本期增加金额		
(1) 计提		
3、本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4.期末余额		
四、账面价值		
1.期末账面价值	355,606,029.97	355,606,029.97
2.期初账面价值	367,525,989.14	367,525,989.14

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

☐适用 ☒不适用

(3) 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒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	359,924,719,351.78	351,984,137,399.58
固定资产清理	13,069,534.91	32,264,615.08
合计	359,937,788,886.69	352,016,402,014.66

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	土地	运输设备	通用设备	专用设备	其他设备	合计
一、账面原值：							
1.期初余额	102,391,725,410.23	77,486,196.00	548,635,201.49	4,339,381,681.42	271,484,627,209.16	153,474,205,054.30	532,316,060,752.60
2.本期增加金额	3,964,166,262.26		6,078,875.90	128,208,424.19	12,912,623,543.15	1,960,831,470.35	18,971,908,575.85
(1) 购置	88,285,820.04		5,878,263.68	119,469,215.88	88,932,676.57	631,681,908.27	934,247,884.44
(2) 在建工程转入	3,786,680,250.28		200,612.22	8,429,563.35	12,796,114,976.65	1,320,787,944.36	17,912,213,346.86
(3) 企业合并增加							
(4) 其他	89,200,191.94			309,644.96	27,575,889.93	8,361,617.72	125,447,344.55
3.本期减少金额	12,261,173.82		3,074,499.56	35,480,956.23	112,238,210.77	144,710,522.31	307,765,362.69
(1) 处置或报废	10,374,238.89		3,074,499.56	35,480,956.23	54,758,346.96	40,487,666.47	144,175,708.11
(2) 转入投资性房地产	1,886,934.93						1,886,934.93
(3) 其他转出					57,479,863.81	104,222,855.84	161,702,719.65
4.期末余额	106,343,630,498.67	77,486,196.00	551,639,577.83	4,432,109,149.38	284,285,012,541.54	155,290,326,002.34	550,980,203,965.76
二、累计折旧							
1.期初余额	30,958,908,239.39		321,284,342.42	2,669,711,325.58	118,680,644,681.78	27,125,230,172.44	179,755,778,761.61
2.本期增加金额	1,795,122,924.15		20,806,133.83	151,850,400.39	5,127,508,227.23	3,722,889,133.80	10,818,176,819.40
(1) 计提	1,794,820,055.84		20,806,133.83	151,849,799.77	5,127,508,227.23	3,721,370,594.35	10,816,354,811.02
(2) 企业合并增加							
(3) 其他	302,868.31			600.62		1,518,539.45	1,822,008.38
3.本期减少金额	3,987,018.56		2,934,310.47	23,652,484.25	53,453,927.58	10,587,817.58	94,615,558.44
(1) 处置或报废	2,853,572.56		2,934,310.47	23,652,484.25	53,453,927.58	10,587,817.58	93,482,112.44
(2) 转入投资性房地产	1,133,446.00						1,133,446.00
(3) 其他转出							
4.期末余额	32,750,044,144.98		339,156,165.78	2,797,909,241.72	123,754,698,981.43	30,837,531,488.66	190,479,340,022.57
三、减值准备							

1.期初余额	2,438,967.69			18,832,668.62	520,512,820.00	34,360,135.10	576,144,591.41
2.本期增加金额							
(1) 计提							
(2) 企业合并增加							
(3) 其他							
3.本期减少金额							
(1) 处置或报废							
(2) 转入投资性房地产							
(3) 其他转出							
4.期末余额	2,438,967.69			18,832,668.62	520,512,820.00	34,360,135.10	576,144,591.41
四、账面价值							
1.期末账面价值	73,591,147,386.00	77,486,196.00	212,483,412.05	1,615,367,239.04	160,009,800,740.11	124,418,434,378.58	359,924,719,351.78
2.期初账面价值	71,430,378,203.15	77,486,196.00	227,350,859.07	1,650,837,687.22	152,283,469,707.38	126,314,614,746.76	351,984,137,399.58

(2) 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
运输设备	70,085.47	67,982.91		2,102.56	
通用设备	74,385.81	74,159.40		226.41	
其他设备	709,176.98	707,811.98		1,365.00	
合计	853,648.26	849,954.29		3,693.97	

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	3,623,715,463.55	正在办理中
合计	3,623,715,463.55	

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	1,575,142.01	22,150,110.77
运输设备	95,835.41	84,239.26
通用设备	1,556,978.10	1,552,365.15
专用设备	6,397,436.31	7,432,572.28
其他设备	3,444,143.08	1,045,327.62
合计	13,069,534.91	32,264,615.08

其他说明：

无。

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	255,418,293,965.96	239,367,374,831.29
工程物资	811,984,015.45	711,659,650.31
合计	256,230,277,981.41	240,079,034,481.60

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
江苏核电 7、8 号机组	39,790,909,033.02	39,838,252.00	39,751,070,781.02	36,716,089,266.61	39,838,252.00	36,676,251,014.61
辽宁徐大堡核电项目二期工程	37,836,565,669.70		37,836,565,669.70	34,033,516,120.60		34,033,516,120.60
三门核电 3、4 号机组	31,776,872,935.93		31,776,872,935.93	29,176,358,065.60		29,176,358,065.60
辽宁徐大堡核电项目一期工程	24,530,874,845.21		24,530,874,845.21	21,612,442,941.61		21,612,442,941.61
漳州能源二期工程	14,971,197,742.18		14,971,197,742.18	12,639,369,270.98		12,639,369,270.98
金七门核电一期	15,885,156,980.18		15,885,156,980.18	12,228,011,557.01		12,228,011,557.01
光伏发电项目	13,148,577,097.08	7,449,368.77	13,141,127,728.31	10,481,305,420.00	7,449,368.77	10,473,856,051.23
江苏徐圩核能供热厂一期工程	12,712,635,097.60		12,712,635,097.60	10,053,549,132.26		10,053,549,132.26
风力发电项目	7,499,180,811.17	39,356,296.05	7,459,824,515.12	5,395,021,860.15	39,356,296.05	5,355,665,564.10
三门核电 5、6 号机组	6,302,180,108.30		6,302,180,108.30	5,261,785,209.17		5,261,785,209.17
其他	51,051,595,327.42	807,765.01	51,050,787,562.41	61,857,377,669.13	807,765.01	61,856,569,904.12
合计	255,505,745,647.79	87,451,681.83	255,418,293,965.96	239,454,826,513.12	87,451,681.83	239,367,374,831.29

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
江苏核电 7、8 号机组	46,678,830,000.00	36,716,089,266.61	3,074,819,766.41			39,790,909,033.02	85.24	85.00	2,578,633,521.24	398,331,563.07	2.39	自有资金、借款、募集资金

辽宁徐大堡 核电项目二期工程	48,260,900,000.00	34,033,516,120.60	3,820,179,289.42	17,129,740.32		37,836,565,669.70	78.44	79.00	2,236,068,801.63	369,004,183.85	2.25	自有资金、 借款、募集 资金
三门核电 3、 4 号机组	46,175,210,000.00	29,176,358,065.60	2,600,514,870.33			31,776,872,935.93	68.82	69.00	3,710,241,676.06	318,896,444.57	2.41	自有资金、 借款
辽宁徐大堡 核电项目一期工程	38,935,780,000.00	21,612,442,941.61	2,938,226,810.51	19,794,906.91		24,530,874,845.21	63.05	63.00	4,214,585,915.33	223,150,162.93	2.19	自有资金、 借款、募集 资金
漳州能源二期工程	36,090,050,000.00	12,639,369,270.98	2,431,481,166.27		99,652,695.07	14,971,197,742.18	41.76	42.00	545,338,181.31	163,505,377.05	2.71	自有资金、 借款、募集 资金
金七门核电 一期	41,447,160,000.00	12,228,011,557.01	3,657,145,423.17			15,885,156,980.18	38.33	38.00	379,179,928.21	127,851,546.51	2.37	自有资金、 借款
江苏徐圩核 能供热厂一期 工程	67,872,930,000.00	10,053,549,132.26	2,659,085,965.34			12,712,635,097.60	18.73	19.00	335,815,945.04	110,554,126.56	2.41	自有资金、 借款
三门核电 5、 6 号机组	40,516,990,000.00	5,261,785,209.17	1,040,394,899.13			6,302,180,108.30	15.55	16.00	236,951,806.05	58,364,857.68	2.38	自有资金、 借款
合计	365,977,850,000.00	161,721,121,563.84	22,221,848,190.58	36,924,647.23	99,652,695.07	183,806,392,412.12	/	/	14,236,815,774.87	1,769,658,262.22	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
风力发电项目	39,356,296.05			39,356,296.05	
光伏发电项目	7,449,368.77			7,449,368.77	
江苏核电 7、8 号机组	39,838,252.00			39,838,252.00	
其他	807,765.01			807,765.01	
合计	87,451,681.83			87,451,681.83	/

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√适用 □不适用

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
专用材料	77,868,626.84		77,868,626.84	70,648,375.32		70,648,375.32
专用设备	141,840,117.06		141,840,117.06	89,977,729.53		89,977,729.53
备品备件	591,139,498.24		591,139,498.24	548,557,616.09		548,557,616.09
为生产准备的工具及器具	1,135,773.31		1,135,773.31	2,475,929.37		2,475,929.37
合计	811,984,015.45		811,984,015.45	711,659,650.31		711,659,650.31

其他说明：

无。

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、 油气资产

(1) 油气资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地	通用设备	专用设备	合计
一、账面原值						
1.期初余额	3,078,246,989.95	661,529,043.48	4,112,858,390.06	306,355.04	23,582,186.22	7,876,522,964.75
2.本期增加金额	173,598,939.69	23,836,696.60	21,676,919.94			219,112,556.23
(1) 新增租赁	11,944,314.43	23,836,696.60	14,097,275.54			49,878,286.57
(2) 企业合并增加						
(3) 重估调整						
(4) 其他	161,654,625.26		7,579,644.40			169,234,269.66
3.本期减少金额	18,524,208.43		163,240,141.55			181,764,349.98
(1) 处置	10,944,564.03		1,585,516.29			12,530,080.32
(2) 处置子公司						
(3) 其他转出	7,579,644.40		161,654,625.26			169,234,269.66
4.期末余额	3,233,321,721.21	685,365,740.08	3,971,295,168.45	306,355.04	23,582,186.22	7,913,871,171.00
二、累计折旧						
1.期初余额	501,688,711.72	151,743,705.62	701,321,168.14	250,011.81	15,864,013.52	1,370,867,610.81
2.本期增加金额	141,978,071.81	18,155,138.34	106,297,469.96	43,715.35	598,690.55	267,073,086.01
(1) 计提	135,552,700.22	18,155,138.34	104,534,761.94	43,715.35	598,690.55	258,885,006.40
(2) 企业合并增加						
(3) 重估调整						
(4) 其他	6,425,371.59		1,762,708.02			8,188,079.61
3.本期减少金额	1,896,430.07		8,010,887.88			9,907,317.95
(1) 处置	133,722.05		1,585,516.29			1,719,238.34
(2) 处置子公司						
(3) 其他转出	1,762,708.02		6,425,371.59			8,188,079.61
4.期末余额	641,770,353.46	169,898,843.96	799,607,750.22	293,727.16	16,462,704.07	1,628,033,378.87

三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额						
(1)计提						
3.本期减少金额						
(1)处置						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	2,591,551,367.75	515,466,896.12	3,171,687,418.23	12,627.88	7,119,482.15	6,285,837,792.13
2.期初账面价值	2,576,558,278.23	509,785,337.86	3,411,537,221.92	56,343.23	7,718,172.70	6,505,655,353.94

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

26、无形资产

(1) 无形资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合同权益	合计
一、账面原值						
1.期初余额	3,461,302,277.62	541,417,247.18	1,962,273,685.08	2,397,286,533.77	1,652,171,450.89	10,014,451,194.54
2.本期增加金额	51,177,840.22	9,281,381.21	29,880,472.75	79,868,800.91		170,208,495.09
(1) 购置	51,177,607.53	78.00	2,437,006.11	39,691,655.14		93,306,346.78
(2) 内部研发		9,281,303.21	27,443,466.64	25,165,899.85		61,890,669.70
(3) 企业合并增加						
(4) 其他	232.69			15,011,245.92		15,011,478.61

3.本期减少金额		5,455,372.37	224,306.22	1,525,404.85		7,205,083.44
(1) 处置		113.00	224,306.22	133,704.85		358,124.07
(2) 处置子公司						
(3) 其他转出		5,455,259.37		1,391,700.00		6,846,959.37
4.期末余额	3,512,480,117.84	545,243,256.02	1,991,929,851.61	2,475,629,929.83	1,652,171,450.89	10,177,454,606.19
二、累计摊销						
1.期初余额	484,940,711.76	192,818,307.36	1,201,232,465.78	297,875,755.66	125,651,508.09	2,302,518,748.65
2.本期增加金额	59,932,745.87	25,284,488.41	67,742,872.71	86,324,363.90	49,913,422.36	289,197,893.25
(1) 计提	59,932,513.18	25,284,488.41	67,742,872.71	86,324,363.90	49,913,422.36	289,197,660.56
(2) 企业合并增加						
(3) 其他	232.69					232.69
3.本期减少金额		40,510.68	224,306.22	133,704.85		398,521.75
(1) 处置		34.49	224,306.22	133,704.85		358,045.56
(2) 处置子公司						
(3) 其他转出		40,476.19				40,476.19
4.期末余额	544,873,457.63	218,062,285.09	1,268,751,032.27	384,066,414.71	175,564,930.45	2,591,318,120.15
三、减值准备						
1.期初余额					32,233,776.37	32,233,776.37
2.本期增加金额						
(1) 计提						
(2) 企业合并增加						
(3) 其他						
3.本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 处置子公司						
(3) 其他转出						
4.期末余额					32,233,776.37	32,233,776.37
四、账面价值						
1.期末账面价值	2,967,606,660.21	327,180,970.93	723,178,819.34	2,091,563,515.12	1,444,372,744.07	7,553,902,709.67

2.期初账面价值	2,976,361,565.86	348,598,939.82	761,041,219.30	2,099,410,778.11	1,494,286,166.43	7,679,698,669.52
----------	------------------	----------------	----------------	------------------	------------------	------------------

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0.61%

(2) 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	154,414,292.38	尚在办理中
合计	154,414,292.38	

(4) 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
通道协合风力发电有限公司	80,386,921.44					80,386,921.44
哈密源和发电有限责任公司	61,668,624.34					61,668,624.34
宁夏晶科光伏发电有限公司	8,747,921.81					8,747,921.81
哈密浚鑫光伏发电有限公司	21,906,790.20					21,906,790.20
尚德（哈密）太阳能发电有限公司	11,675,521.01					11,675,521.01
和静旭双太阳能科技有限公司	11,278,082.13					11,278,082.13
阿图什市兴光能源有限公司	3,771,814.52					3,771,814.52
平罗中电科能源有限公司	105,420,465.16					105,420,465.16
千阳县宝源光伏电力开发有限公司	32,891,669.37					32,891,669.37
阿图什市源光能源有限公司	12,889,897.57					12,889,897.57
广西光和投资有限公司	41,095,988.85					41,095,988.85
合浦县百熠新能源发展有限公司	24,594,220.13					24,594,220.13
华坪协合太阳能发电有限公司	52,662,316.01					52,662,316.01
永仁协合太阳能发电有限公司	51,503,559.33					51,503,559.33
遂溪县旭辉农业科技有限公司	23,115,997.22					23,115,997.22
中海油新能源玉门风电有限公司	74,841,160.62					74,841,160.62
大柴旦明阳新能源有限公司	109,659,679.76					109,659,679.76
金昌新阳光光伏电力有限公司	52,971,768.15					52,971,768.15
兰州太科光伏电力有限公司	53,431,106.43					53,431,106.43
武威久源金属构件有限公司	7,880,734.26					7,880,734.26

金昌市中科新能源有限公司	32,999,593.34					32,999,593.34
肃南裕固族自治县中能产业园有限公司	42,053,348.01					42,053,348.01
中海油新能源潍坊风电有限公司	37,444,967.03					37,444,967.03
中海油新能源琦泉平阴风电有限公司	17,471,853.08					17,471,853.08
肥城市天辰光伏发电有限公司	20,174,781.19					20,174,781.19
肥城盛阳新能源有限公司	14,693,664.75					14,693,664.75
徐州丰晟新能源有限公司	21,647,890.21					21,647,890.21
丰县耀辉新能源有限公司	98,736,282.06					98,736,282.06
沛县伟科特太阳能科技开发有限公司	14,295,814.39					14,295,814.39
丰县日昌太阳能发电有限公司	9,789,190.88					9,789,190.88
中海油新能源化德风电有限责任公司	12,727,084.40					12,727,084.40
中海油新能源二连浩特风电有限公司	27,498,026.74					27,498,026.74
常州隆昌电力有限责任公司	34,652,797.72					34,652,797.72
合肥徽闽新能源科技有限公司	58,584,841.42					58,584,841.42
沐阳新晖太阳能发电有限公司	2,629,874.24					2,629,874.24
溧阳新晖光伏发电有限公司	20,869,604.64					20,869,604.64
中利腾晖（常熟）新能源有限公司	31,267,004.08					31,267,004.08
宿州市云阳新能源发电有限公司	47,475,497.77					47,475,497.77
浚县豫能风力发电有限公司	85,827,646.25					85,827,646.25
河北国威新能源科技有限公司	72,760,961.68					72,760,961.68
巨鹿县明晖太阳能发电有限公司	5,240,637.81					5,240,637.81
贵溪市中元太阳能电力有限公司	63,117,961.64					63,117,961.64
冠县乾投新能源科技有限公司	387,312.87					387,312.87
获嘉县汇能发电有限公司	29,188,906.22					29,188,906.22
柘城县风尚发电有限公司	47,824,981.99					47,824,981.99
定远昊晖光伏发电有限公司	21,304,463.97					21,304,463.97
肥西宏晖光伏发电有限公司	9,425,582.40					9,425,582.40
安徽国华农业科技有限公司	61,816,563.30					61,816,563.30
山东惠民恒漆能源科技有限公司	29,374,181.12					29,374,181.12
德兴市精工能源科技有限公司	4,003,953.19					4,003,953.19
枣阳协合风力发电有限公司	58,712,720.22					58,712,720.22
巢湖国辉光伏发电有限公司	4,465,567.59					4,465,567.59
合肥聚日源光伏发电有限公司	28,468,478.56					28,468,478.56
贵港市桂之源新能源有限公司	5,677,366.31					5,677,366.31
北屯海天达光伏发电有限公司	19,509,629.10					19,509,629.10
新疆九州方园新能源有限公司	53,737,933.32					53,737,933.32
和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司	29,645,536.49					29,645,536.49
玉门市永联科技新能源有限公司	30,040,273.55					30,040,273.55
玉门中利腾晖新能源电力有限公司	41,829,741.04					41,829,741.04

中机国能五家渠新能源发电有限公司	40,421,851.76					40,421,851.76
霍城县图颢新能源科技开发有限公司	21,781,860.25					21,781,860.25
巴楚县华光发电有限责任公司	79,988.20					79,988.20
河北三龙电力科技有限公司	68,918,114.59					68,918,114.59
尚义县顺能光伏电力有限公司	35,697,051.11					35,697,051.11
沽源县行天下能源科技有限公司	28,068,247.43					28,068,247.43
巨鹿县风脉新能源有限公司	105,344,080.33					105,344,080.33
襄阳峪龙风力发电有限公司	104,523,890.73					104,523,890.73
锡林郭勒盟镶黄旗协鑫能源有限公司	154,198,696.66					154,198,696.66
长岭县秋林光伏发电开发有限公司	4,885,811.52					4,885,811.52
常州九洲裕光新能源有限公司	28,269,805.63					28,269,805.63
雷州市亚玛顿新能源有限公司	27,371,130.81					27,371,130.81
富川协合风力发电有限公司	324,563,762.07					324,563,762.07
郟城县伟晟新能源有限公司	131,976,698.37					131,976,698.37
大庆市杜蒙胡镇奶牛场风力发电有限公司	83,264,531.91					83,264,531.91
大庆市杜蒙奶牛场风力发电有限公司	85,452,799.65					85,452,799.65
大庆市中丹瑞好风力发电有限公司	22,658,495.27					22,658,495.27
大庆市杜蒙胡吉吐莫风电有限公司	67,719,374.26					67,719,374.26
宁夏旭宁新能源科技有限公司	41,427,848.93					41,427,848.93
汇联新能源（海原）有限公司	8,526,889.02					8,526,889.02
石河子蓝天新能源科技有限公司	1,293,996.53					1,293,996.53
富川协合新造风力发电有限公司	168,357,338.80					168,357,338.80
山西西易风能电力有限公司	110,586,569.92					110,586,569.92
乡宁县恒华清洁能源有限公司	8,927,251.01					8,927,251.01
平定璞润朗新能源有限公司	8,972,740.37					8,972,740.37
阿克塞哈萨克族自治县陆泰新能源开发有限公司	37,845,946.45					37,845,946.45
金昌迪生太阳能发电有限公司	89,184,382.84					89,184,382.84
固原清风风电有限公司	98,234,805.47					98,234,805.47
肇源新龙顺德风力发电有限公司	233,997,149.94					233,997,149.94
林甸东明园风力发电有限公司	194,973,395.38					194,973,395.38
叶县将军山新能源有限公司	157,033,920.31					157,033,920.31
金昌国能太阳能发电有限公司	114,137,468.08					114,137,468.08
民勤县国能太阳能发电有限公司	120,053,597.35					120,053,597.35
合浦远启风力发电有限公司	81,679,751.84					81,679,751.84
郑州亚新电气设备有限公司	65,159,973.99					65,159,973.99
伊金霍洛旗润景新能源有限公司	34,238,524.33					34,238,524.33
通道驰远新能源开发有限公司	54,696,470.19					54,696,470.19
安阳县美亮光伏电力有限公司	53,498,077.91					53,498,077.91
张家口泰源新能源有限公司	45,343,816.38					45,343,816.38

甘肃石漠纳阳新能源有限责任公司	40,119,094.24					40,119,094.24
古交市晋甃新能源有限公司	35,838,038.84					35,838,038.84
合肥市长兵九能源有限公司	31,976,925.93					31,976,925.93
茌平县鑫佳源光伏农业有限公司	31,857,600.40					31,857,600.40
郟县瑞辉太阳能科技有限公司	31,396,223.40					31,396,223.40
正晖光伏（荆州市）有限公司	22,002,457.66					22,002,457.66
林口胜利风力发电有限公司	20,427,777.25					20,427,777.25
临朐优盛光伏发电有限公司	14,766,457.07					14,766,457.07
山西风运达新能源有限公司	12,437,672.99					12,437,672.99
葫芦岛市南票区众合电力新能源有限公司	4,394,915.99					4,394,915.99
甘肃亿恒新能源有限公司	132,954,338.29					132,954,338.29
阿克塞哈萨克族自治县天润新能风电有限公司	161,348,711.11					161,348,711.11
保山长山顺风尚德新能源有限公司	20,837,051.87					20,837,051.87
武威航天日泽新能源发展有限公司	74,722,030.18					74,722,030.18
定西安定区创新新能源发展有限公司	4,352,661.91					4,352,661.91
通榆强风电力有限公司	58,565,320.69					58,565,320.69
临泽县肃源新能源有限公司	28,586,999.69					28,586,999.69
通榆湘通新能源有限公司	51,026,478.26					51,026,478.26
哈密市伊州区峡电新能源有限公司	55,548,289.66					55,548,289.66
微山鑫能光伏电力有限公司	89,593,188.71					89,593,188.71
WPP100MW TABAI2LLP	6,130,725.50					6,130,725.50
合计	6,082,015,818.11					6,082,015,818.11

(2) 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
中海油新能源玉门风电有限公司	35,664,133.95					35,664,133.95
广西光和投资有限公司	12,999,159.32					12,999,159.32
中海油新能源化德风电有限责任公司	12,727,084.40					12,727,084.40
巨鹿县明晖太阳能发电有限公司	5,240,637.81					5,240,637.81
新疆九州方园新能源有限公司	9,959,272.15					9,959,272.15
和布克赛尔蒙古自治县海天达光伏发电有限公司	12,054,359.65					12,054,359.65
贵港市桂之源新能源有限公司	2,229,290.36					2,229,290.36
阿克塞哈萨克族自治县天润新能风电有限公司	81,553,400.59					81,553,400.59
甘肃石漠纳阳新能源有限责任公司	40,119,094.24					40,119,094.24
阿克塞哈萨克族自治县陆泰新能源开发有限公司	37,845,946.45					37,845,946.45
林甸东明园风力发电有限公司	72,130,147.93					72,130,147.93

甘肃亿恒新能源有限公司	132,954,338.29					132,954,338.29
肥城市天辰光伏发电有限公司	4,321,101.50					4,321,101.50
郯城县伟晟新能源有限公司	6,522,937.49					6,522,937.49
通榆强风电力有限公司	58,075,445.97					58,075,445.97
大庆市杜蒙奶牛场风力发电有限公司	44,871,049.45					44,871,049.45
肇源新龙顺德风力发电有限公司	20,188,266.74					20,188,266.74
富川协合新造风力发电有限公司	2,086,557.74					2,086,557.74
合浦远启风力发电有限公司	54,039,243.22					54,039,243.22
临泽县肃源新能源有限公司	13,498,513.88					13,498,513.88
叶县将军山新能源有限公司	4,050,369.21					4,050,369.21
合计	663,130,350.34					663,130,350.34

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	39,017,181.01	5,334,074.35	17,253,074.14		27,098,181.22
征地费用	225,647,137.24	151,935,144.06	9,108,355.08		368,473,926.22
专用道路	505,858,586.64		56,175,486.74		449,683,099.90

储能租赁费	164,429,332.21		3,695,041.20		160,734,291.01
其他	167,884,485.35	16,648,073.38	12,310,332.15		172,222,226.58
合计	1,102,836,722.45	173,917,291.79	98,542,289.31		1,178,211,724.93

其他说明：

无。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
减值准备	2,515,590,137.75	582,058,574.05	2,494,734,114.33	574,950,043.51
可抵扣亏损	41,998,925.69	7,026,137.06	21,943,812.10	3,291,571.82
预计负债	441,743,920.63	103,947,671.94	409,093,120.63	96,441,443.55
待到票已确认成本	1,592,188,455.19	307,051,581.81	1,435,298,262.98	287,880,721.79
非同一控制企业合并资产评估减值	5,388,772,207.00	1,347,185,694.87	5,731,637,637.61	1,405,939,835.20
租赁负债	4,934,435,201.76	1,168,965,950.86	4,672,619,801.57	1,105,961,444.76
其他	280,829,479.29	52,366,567.22	162,086,174.09	29,431,054.57
合计	15,195,558,327.31	3,568,602,177.81	14,927,412,923.31	3,503,896,115.20

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制下企业合并资产评估增值	2,039,923,959.55	507,220,558.00	2,087,223,291.57	518,615,254.67
固定资产税会差异	298,682,361.40	71,675,226.94	304,842,160.41	73,215,176.68
固定资产加速折旧	1,304,122,945.82	316,876,569.19	1,791,962,480.07	438,894,828.56
使用权资产	4,854,844,981.93	1,144,711,768.75	4,852,509,422.68	1,140,704,912.38
合计	8,497,574,248.70	2,040,484,122.88	9,036,537,354.73	2,171,430,172.29

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	1,488,340,045.61	2,080,262,132.20	1,499,234,752.96	2,004,661,362.24
递延所得税负债	1,488,340,045.61	552,144,077.27	1,499,234,752.96	672,195,419.33

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	306,351,334.67	315,476,978.64
可抵扣亏损	5,172,737,097.84	3,627,171,029.77
合计	5,479,088,432.51	3,942,648,008.41

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2026 年	41,145,874.59	41,455,594.66
2027 年	291,525,129.80	292,332,676.06
2028 年	939,705,960.62	954,429,938.08
2029 年	1,027,815,627.46	1,027,817,436.50
2030 年	851,502,104.02	898,963,444.87
2031 年	1,518,362,711.97	48,997,390.71
2032 年		
2033 年	53,809,584.85	53,809,584.85
2034 年	255,220,488.72	255,220,488.72
2035 年	54,144,475.32	54,144,475.32
2036 年	139,505,140.49	
合计	5,172,737,097.84	3,627,171,029.77

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣工程进项税额	27,949,281,425.60		27,949,281,425.60	25,105,492,846.27		25,105,492,846.27
预付长期资产采购款	11,144,966,073.49		11,144,966,073.49	10,552,637,127.19		10,552,637,127.19
信托业保障基金	102,000,000.00		102,000,000.00	102,000,000.00		102,000,000.00
合计	39,196,247,499.09		39,196,247,499.09	35,760,129,973.46		35,760,129,973.46

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

其他说明：

无。

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	273,404,711.26	273,404,711.26	其他	履约保证金、保函保证金等	249,756,138.81	249,756,138.81	其他	履约保证金、保函保证金等
应收票据	16,120,657.95	16,120,657.95	质押	借款质押、电费收费权质押	13,305,654.20	13,305,654.20	质押	借款质押、电费收费权质押
应收账款	15,771,017,630.26	15,230,831,886.80	质押	借款质押、电费收费权质押	13,942,719,905.05	13,519,112,494.45	质押	借款质押、电费收费权质押
固定资产	21,365,183,665.13	18,414,172,499.02	抵押	借款抵押	19,919,228,368.99	17,925,439,990.31	抵押	借款抵押
在建工程	275,500,223.28	275,500,223.28	抵押	借款抵押	236,255,557.52	236,255,557.52	抵押	借款抵押
合计	37,701,226,887.88	34,210,029,978.31	/	/	34,361,265,624.57	31,943,869,835.29	/	/

其他说明：

无。

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
质押借款	16,469,666.67	66,597,348.60
信用借款	24,590,592,831.35	25,205,285,424.82
合计	24,607,062,498.02	25,271,882,773.42

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

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,529,123,775.95	970,785,321.79
信用证	1,744,855,590.05	1,086,862,781.69
合计	3,273,979,366.00	2,057,648,103.48

本期末已到期未支付的应付票据总额为0.00 元。到期未付的原因是无。

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	25,753,631,238.13	20,525,652,667.33
1—2 年	3,110,663,199.34	3,171,214,816.91
2—3 年	1,413,692,292.91	1,567,942,462.17
3 年以上	1,516,013,569.60	1,342,277,318.28
合计	31,794,000,299.98	26,607,087,264.69

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	5,722,311.46	7,536,844.24
1—2 年	6,390,594.30	4,824,410.48
2—3 年	101,211.13	43,343.25
3 年以上	279,526.62	254,688.50
合计	12,493,643.51	12,659,286.47

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债**(1) 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收工程款	44,054,753.61	3,656,752.18
预收项目服务费	381,797,625.34	259,143,217.05
线路租赁款	117,579,619.42	106,285,186.89
升压站租赁款	8,343,932.66	26,307,041.57
其他	18,162,522.70	23,169,126.34
合计	569,938,453.73	418,561,324.03

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1) 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	528,182,132.32	3,776,294,075.67	3,697,225,095.60	607,251,112.39
二、离职后福利-设定提存计划	39,823,015.79	679,070,513.97	672,563,156.57	46,330,373.19
三、辞退福利		344,600.75	344,600.75	
四、一年内到期的其他福利				
合计	568,005,148.11	4,455,709,190.39	4,370,132,852.92	653,581,485.58

(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	77,752,794.65	2,670,827,651.25	2,618,300,572.34	130,279,873.56
二、职工福利费		253,754,709.71	253,754,709.71	
三、社会保险费	17,358,907.20	278,026,980.10	276,028,727.29	19,357,160.01
其中：医疗保险费	15,934,284.46	260,900,602.92	258,762,422.58	18,072,464.80
工伤保险费	818,593.40	15,352,576.88	15,410,821.35	760,348.93
生育保险费	606,029.34	1,773,800.30	1,855,483.36	524,346.28
四、住房公积金	10,841,711.00	345,038,273.83	342,716,257.69	13,163,727.14
五、工会经费和职工教育经费	371,765,086.91	136,714,255.57	144,176,473.83	364,302,868.65

六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	50,463,632.56	91,932,205.21	62,248,354.74	80,147,483.03
合计	528,182,132.32	3,776,294,075.67	3,697,225,095.60	607,251,112.39

(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	29,720,798.89	404,989,375.14	405,131,861.46	29,578,312.57
2、失业保险费	981,619.15	17,278,705.08	17,308,218.97	952,105.26
3、企业年金缴费	9,120,597.75	256,802,433.75	250,123,076.14	15,799,955.36
合计	39,823,015.79	679,070,513.97	672,563,156.57	46,330,373.19

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	447,721,932.41	482,349,616.75
企业所得税	1,089,380,890.85	1,049,406,093.14
个人所得税	31,016,905.13	266,569,530.54
房产税	154,711,375.44	224,012,782.75
土地使用税	72,654,960.44	67,172,833.31
城市维护建设税	28,262,489.10	25,491,905.75
教育费附加	26,240,920.25	23,432,546.97
乏燃料处置基金	1,544,302,857.63	3,490,915,577.15
其他	400,233,200.50	142,493,520.89
合计	3,794,525,531.75	5,771,844,407.25

其他说明：

无。

41、其他应付款

(1) 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	3,738,492,217.81	576,840,442.90
其他应付款	2,651,895,465.33	2,649,597,796.89
合计	6,390,387,683.14	3,226,438,239.79

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
上市公司普通股股利-中国核工业集团有限公司	1,843,930,233.60	228,998,741.90
上市公司普通股股利-其他股东	1,438,308,137.12	181,532,196.44
永续债利息	208,650,000.00	
核动力运行研究所	96,823,374.56	
水发丰远能源有限公司	69,399,666.07	70,784,190.05
东方日升（宁波）电力开发有限公司	40,000,000.00	40,000,000.00
上海亚玛顿新能源有限公司	18,656,893.21	18,656,893.21
易事特集团股份有限公司	16,042,607.80	23,143,496.70
无锡产业聚丰投资合伙企业（有限合伙）	2,981,553.68	2,981,553.68
河南省光彩城投实业有限公司	1,384,168.60	4,584,168.60
工融金投绿能（北京）股权投资合伙企业（有限合伙）	693,480.85	
济南润和创投合伙企业（有限合伙）	586,746.25	586,746.25
明阳智慧能源集团股份公司	361,306.63	361,306.63
深圳市科陆能源服务有限公司	292,830.48	292,830.48
吉林省秋林集团有限公司	233,674.82	233,674.82
中核融资租赁有限公司	63,000.00	
晶科电力科技股份有限公司	44,644.14	44,644.14
中国核工业集团资本控股有限公司	39,900.00	
永州隆合新能源技术有限公司		2,940,000.00
山西西易能源集团股份有限公司		1,700,000.00
合计	3,738,492,217.81	576,840,442.90

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
无。

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付、代付款项	2,112,994,506.04	2,049,180,021.98
保证金、押金等	150,048,729.26	153,739,666.22
应付职工个人款项	18,308,821.59	22,829,416.23
住房维修金	12,974,908.00	18,746,127.98
其他	357,568,500.44	405,102,564.48
合计	2,651,895,465.33	2,649,597,796.89

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、一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
一年内到期的长期借款	29,975,816,511.60	31,037,926,833.91
一年内到期的应付债券	6,836,085,050.62	5,218,220,830.15
一年内到期的租赁负债	357,731,697.25	397,862,075.43
一年内到期的长期应付款	2,147,398,208.62	3,266,206,301.17
一年内到期的长期应付职工薪酬	33,920,000.00	33,920,000.00
合计	39,350,951,468.09	39,954,136,040.66

其他说明：

无。

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	133,833,275.96	108,892,684.02
短期应付债券	904,682,821.93	1,516,319,178.11
合计	1,038,516,097.89	1,625,211,862.13

短期应付债券的增减变动：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
25 江苏核电 SCP001（科创票据）	100	1.79	2025/4/23	270.00	500,000,000.00	506,179,178.08		441,369.87		506,620,547.95		否
26 江苏核电 SCP001(科创债)	100	1.67	2026/1/29	266.00	500,000,000.00		500,000,000.00	3,500,136.99			503,500,136.99	否
25 中核汇能 SCP001	100	1.69	2025/5/26	270.00	1,000,000,000.00	1,010,140,000.03		2,361,369.83		1,012,501,369.86		否
26 福清核电 SCP001	100	1.42	2026/4/16	258.00	400,000,000.00		400,000,000.00	1,182,684.94			401,182,684.94	否
合计	/	/	/	/	2,400,000,000.00	1,516,319,178.11	900,000,000.00	7,485,561.63		1,519,121,917.81	904,682,821.93	/

其他说明：
□适用 √不适用

45、长期借款**(1) 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	26,068,358,726.14	26,377,885,022.37
抵押借款	133,465,022.91	133,465,022.91
保证借款	85,801,438.01	13,241,203.41
信用借款	361,240,550,334.45	334,115,363,880.12
保证+抵押+质押	1,663,120,219.37	2,535,999,810.22
合计	389,191,295,740.88	363,175,954,939.03

长期借款分类的说明：

无。

其他说明

□适用 √不适用

46、应付债券**(1) 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
23 核能电力 MTN001B	1,001,182,518.92	998,255,281.13
24 核能电力 MTN001B	500,437,191.88	500,328,104.28
24 核能电力 MTN001A		1,501,126,587.49
24 核能电力 MTN002A（乡村振兴）	2,503,848,598.55	2,501,291,492.82
24 核能电力 MTN002B（乡村振兴）	500,360,429.12	500,242,733.08
25 核电 K1	1,000,090,117.98	1,000,012,874.00
26 核电 K1	2,000,051,572.88	
26 核电 K2	2,000,025,341.53	
GK 苏核 01	500,000,000.00	500,000,000.00
26 苏核 K1	500,000,000.00	
26 江苏核电 MTN002(科创债)	500,000,000.00	
24 中核汇能 MYN001	982,729,001.26	997,833,617.20
24 中核汇能 MTN002	2,009,715,887.21	1,981,283,542.06
24 中核汇能 MTN004	995,947,810.58	983,511,055.59
25 三门核电 MTN002（科创债）	500,000,000.00	500,000,000.00
合计	15,494,388,469.91	11,963,885,287.65

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
23 核能电力 MTN001B	100.00	3.25	2023/7/25	10	1,000,000,000.00	998,255,281.13		16,249,999.98	218,904.48	13,541,666.67	1,001,182,518.92	否
23 核能电力 MTN002	100.00	2.68	2023/9/4	3	3,000,000,000.00			40,200,000.00	597,446.70	40,797,446.70		否
24 核能电力 MTN001B	100.00	2.70	2024/4/11	10	500,000,000.00	500,328,104.28		6,750,000.00	109,087.60	6,750,000.00	500,437,191.88	否
24 核能电力 MTN001A	100.00	2.35	2024/4/11	3	1,500,000,000.00	1,501,126,587.49		15,266,509.43	369,849.14	1,516,762,946.06		否
24 核能电力 MTN002A (乡村振兴)	100.00	2.18	2024/10/25	3	2,500,000,000.00	2,501,291,492.82		24,891,509.45	605,247.72	22,939,651.44	2,503,848,598.55	否
24 核能电力 MTN002B (乡村振兴)	100.00	2.33	2024/10/25	5	500,000,000.00	500,242,733.08		5,824,999.98	117,696.06	5,825,000.00	500,360,429.12	否
25 核电 K1	100.00	1.75	2025/11/10	3	1,000,000,000.00	1,000,012,874.00		8,749,999.98	77,244.00	8,750,000.00	1,000,090,117.98	否
26 核电 K1	100.00	1.60	2026/4/13	3	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	5,333,333.33	51,572.87	5,333,333.32	2,000,051,572.88	否
26 核电 K2	100.00	1.66	2026/5/28	5	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	2,766,666.47	25,341.53	2,766,666.47	2,000,025,341.53	否
GK 苏核 01	100.00	1.95	2025/8/25	3	500,000,000.00	500,000,000.00		4,808,219.18		4,808,219.18	500,000,000.00	否
26 苏核 K1	100.00	1.60	2026/6/5	3	500,000,000.00		500,000,000.00	547,945.21		547,945.21	500,000,000.00	否
26 江苏核电 MTN002(科创债)	100.00	1.65	2026/4/23	3	500,000,000.00		500,000,000.00	1,514,383.56		1,514,383.56	500,000,000.00	否
24 中核汇能 MYN001	100.00	3.05	2024/1/30	10	1,000,000,000.00	997,833,617.20		15,124,657.53	271,105.75	30,500,379.22	982,729,001.26	否
24 中核汇能 MTN002	100.00	2.81	2024/5/9	10	2,000,000,000.00	1,981,283,542.06		27,869,041.10	557,767.99	-5,536.06	2,009,715,887.21	否
24 中核汇能 MTN004	100.00	2.47	2024/9/25	10	1,000,000,000.00	983,511,055.59		12,248,493.15	186,109.94	-2,151.90	995,947,810.58	否
25 三门核电 MTN002（科创债）	100.00	1.96	2025/12/18	3	500,000,000.00	500,000,000.00		4,927,222.22		4,927,222.22	500,000,000.00	否
合计	/	/	/	/	20,000,000,000.00	11,963,885,287.65	5,000,000,000.00	193,072,980.57	3,187,373.78	1,665,757,172.09	15,494,388,469.91	/

(3) 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	4,656,120,795.00	4,726,352,365.30
合计	4,656,120,795.00	4,726,352,365.30

其他说明：

无。

48、 长期应付款

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
长期应付款	23,343,094,360.80	21,997,069,600.03
专项应付款	2,326,324,026.15	1,515,378,322.87
合计	25,669,418,386.95	23,512,447,922.90

其他说明：

注：中核集团代融资款系 2011 年 6 月 30 日中国核工业集团有限公司与国家开发银行股份有限公司签订的《人民币资金借款合同》，专项用于本公司下属子公司福清核电 3、4 号机组工程项目建设。借款人为中国核工业集团有限公司，项目用款人为福建福清核电有限公司。合同金额 128.03 亿元，借款期限 20 年，截至 2026 年 6 月 30 日剩余借款金额 73.43 亿元，其中 14.00 亿元重分类至一年内到期的非流动负债。

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付售后租回融资款	11,496,367,042.94	9,577,784,228.74
重水堆乏燃料处置费	5,022,262,513.20	4,905,495,941.60
中核集团代融资款	5,943,000,000.00	6,643,000,000.00
海域使用权费	881,464,804.66	870,789,429.69
合计	23,343,094,360.80	21,997,069,600.03

其他说明：

无。

专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
贮存专项	114,073,205.12	11,348,662.12		125,421,867.24	
老化项目	600,000.00			600,000.00	
调试专项	10,144,424.04			10,144,424.04	
其他	1,390,560,693.71	801,967,637.15	2,370,595.99	2,190,157,734.87	
合计	1,515,378,322.87	813,316,299.27	2,370,595.99	2,326,324,026.15	/

其他说明：

无。

49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1) 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	358,324,639.23	371,680,381.21
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	358,324,639.23	371,680,381.21

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

√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、期初余额	371,680,381.21	396,670,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	3,370,000.00	7,240,000.00
1.当期服务成本		
2.过去服务成本		
3.结算利得（损失以“-”表示）		
4、利息净额	3,370,000.00	7,240,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		862,611.77
1.精算利得（损失以“-”表示）		862,611.77

四、其他变动	-16,725,741.98	-33,092,230.56
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-16,725,741.98	-33,092,230.56
五、期末余额	358,324,639.23	371,680,381.21

计划资产：

☐适用 ☒不适用

设定受益计划净负债（净资产）

☒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、期初余额	371,680,381.21	396,670,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	3,370,000.00	7,240,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本		862,611.77
四、其他变动	-16,725,741.98	-33,092,230.56
五、期末余额	358,324,639.23	371,680,381.21

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

☐适用 ☒不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

50、预计负债

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
资产弃置义务	6,893,947,456.53	6,502,367,855.45	存在弃置义务
中低放废物处置准备金	484,893,460.63	446,626,660.63	
预计退还返税款	44,921,982.34	44,921,982.34	
合计	7,423,762,899.50	6,993,916,498.42	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

51、递延收益

递延收益情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	106,086,743.27	5,218,440.00	7,840,578.23	103,464,605.04	政府补助
其他	255,000.00			255,000.00	
合计	106,341,743.27	5,218,440.00	7,840,578.23	103,719,605.04	/

其他说明：

√适用 □不适用

涉及政府补助的项目：

负债项目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入当 期损益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
与资产相关的政府补助	78,942,576.04	640,240.00	6,441,948.05		73,140,867.99	与资产相关
与收益相关的政府补助	27,144,167.23	4,578,200.00	398,630.18	1,000,000.00	30,323,737.05	与收益相关
合计	106,086,743.27	5,218,440.00	6,840,578.23	1,000,000.00	103,464,605.04	

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

53、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新 股	送股	公积金 转股	其他	小计	
股份总数	20,568,002,074.00						20,568,002,074.00

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

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股息率或利息率	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
核电 YK01	2025/10/27	权益类	2.03	100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00	2028/10/27		
合计				100.00	10,000,000.00	1,000,000,000.00			

(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

单位：元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
核电 YK01	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
合计	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

55、资本公积

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	39,582,253,113.39	317,203,552.31		39,899,456,665.70
其他资本公积	3,862,179,060.54		2,405,523.41	3,859,773,537.13
合计	43,444,432,173.93	317,203,552.31	2,405,523.41	43,759,230,202.83

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1、资本公积-股本溢价本期增加 317,203,552.31 元系（1）子公司增资扩股导致股本溢价增加 192,414,193.10 元；（2）本公司子公司发行公募 reits 导致股本溢价增加 123,869,880.60 元；（3）子公司并购业务增加股本溢价 919,478.61 元。

注 2、资本公积-其他资本公积减少 2,405,523.41 元系本公司及下属子公司权益法核算产生。

56、库存股

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
实行股权激励回购	374,840,539.48	108,976,121.24		483,816,660.72
合计	374,840,539.48	108,976,121.24		483,816,660.72

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期发生金额						期末 余额
		本期所得税 前发生额	减：前期计 入其他综合 收益当期转 入损益	减：前期计 入其他综合 收益当期转 入留存收益	减：所 得税费 用	税后归属于 母公司	税后归属于 少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-85,035,483.07							-85,035,483.07
其中：重新计量设定受益计划变动额	-88,048,570.84							-88,048,570.84
权益法下不能转损益的其他综合收益	3,013,087.77							3,013,087.77
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-38,908,778.08	1,004,501.59				259,132.58	745,369.01	-38,649,645.50
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-16,121,637.69	-1,454,355.15				-1,267,521.16	-186,833.99	-17,389,158.85
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金 额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-22,787,140.39	2,458,856.74				1,526,653.74	932,203.00	-21,260,486.65
其他综合收益合计	-123,944,261.15	1,004,501.59				259,132.58	745,369.01	-123,685,128.57

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无。

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	524,120,270.74	200,028,216.90	59,136,181.37	665,012,306.27
合计	524,120,270.74	200,028,216.90	59,136,181.37	665,012,306.27

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	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	7,131,221,426.56			7,131,221,426.56
任意盈余公积	35,185,032.60			35,185,032.60
合计	7,166,406,459.16			7,166,406,459.16

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	46,513,429,716.66	41,658,017,873.57
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	46,513,429,716.66	41,658,017,873.57
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,641,153,734.88	9,304,211,536.74
减：提取法定盈余公积		722,346,903.47
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	3,282,238,370.72	3,700,152,790.18
转作股本的普通股股利		
应付永续债利息		26,300,000.00
期末未分配利润	46,872,345,080.82	46,513,429,716.66

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本**(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	38,185,537,629.07	24,339,359,853.43	40,799,468,079.59	22,342,821,819.33
其他业务	212,354,840.53	53,565,797.82	173,529,035.45	72,499,929.87
合计	38,397,892,469.60	24,392,925,651.25	40,972,997,115.04	22,415,321,749.20

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
核电	30,789,856,832.71	18,818,846,028.75
风电	2,598,430,043.78	1,801,724,998.01
光伏	3,893,341,632.75	3,060,894,390.88
核电相关服务	420,625,819.83	369,513,582.49
储能	207,195,457.16	193,221,628.86
其他	488,442,683.37	148,725,022.26
合计	38,397,892,469.60	24,392,925,651.25
按经营地区分类		
华北地区	1,014,122,719.02	723,571,468.46
华东地区	30,866,269,410.92	18,491,072,380.54
华南地区	2,373,026,132.75	1,996,938,284.60
华中地区	710,846,358.62	450,461,838.51
西北地区	2,193,421,298.75	1,831,377,711.57
西南地区	799,804,187.57	635,482,311.98
东北地区	343,789,092.24	224,116,320.90
境外	96,613,269.73	39,905,334.69
合计	38,397,892,469.60	24,392,925,651.25

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无。

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
房产税	244,601,002.82	178,937,980.49
城市维护建设税	152,137,793.84	182,882,469.44
教育费附加	135,731,421.66	163,993,719.07
土地使用税	74,580,741.16	60,981,383.63
印花税	23,083,807.07	25,996,310.56
车船使用税	158,220.07	176,696.98
其他	7,575,926.29	6,387,112.11
合计	637,868,912.91	619,355,672.28

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
销售服务费	31,026,752.21	32,119,869.54
职工薪酬	3,974,146.55	2,870,394.35
差旅费	465,860.13	903,786.45
会议费		47,081.14
其他	3,186,214.11	4,509,919.92
合计	38,652,973.00	40,451,051.40

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	603,432,022.96	755,505,503.78
折旧费	350,633,891.86	353,347,115.07
核电项目前期开发费	20,776,752.16	26,314,934.50
长期待摊费用摊销	51,355,244.27	41,615,729.25
无形资产摊销	91,670,633.38	86,710,354.16
修理费	15,041,015.79	17,646,371.58
车辆费/交通运输费	47,037,417.57	67,070,175.10
聘请中介机构费	33,779,900.79	65,968,657.91
差旅费	39,247,531.03	47,303,356.04
房租水电费	33,910,684.39	23,347,415.14
宣传费	5,646,301.40	10,660,432.64
办公费	12,558,141.47	12,295,291.07
协会会费	10,769,385.17	22,745,675.25
其他	218,864,495.01	268,162,008.80
合计	1,534,723,417.25	1,798,693,020.29

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
外委研发费	285,359,400.14	345,161,061.04
职工薪酬	15,341,201.02	34,291,227.41
材料费	4,027,021.42	3,550,508.39
折旧摊销费	41,225,078.18	41,474,672.25
差旅费	1,052,964.23	1,196,233.42
其他	15,021,133.49	15,267,685.13
合计	362,026,798.48	440,941,387.64

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
利息费用	3,378,657,159.15	3,309,504,415.41
其中：租赁负债利息费用	87,349,981.80	58,849,197.27
减：利息收入	63,288,543.64	85,186,043.59
汇兑损益	-2,071,500.16	92,613,890.78
其他支出	194,002,735.10	187,453,933.82
合计	3,507,299,850.45	3,504,386,196.42

其他说明：

无。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	1,221,266,999.48	1,656,031,197.46
进项税加计抵减	35,943.40	13,000.00
手续费返还	10,229,398.49	7,940,892.24
合计	1,231,532,341.37	1,663,985,089.70

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
权益法核算的长期股权投资收益	83,846,760.50	97,115,700.84

债权投资持有期间取得的利息收入	1,060,813.68	1,060,813.68
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益		217,000.00
债务重组产生的投资收益		38,101,940.89
其他		-326,191.75
合计	84,907,574.18	136,169,263.66

其他说明：

无。

69、净敞口套期收益

☐适用 ☒不适用

70、公允价值变动收益

☐适用 ☒不适用

71、信用减值损失

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-40,963,603.23	-63,411,223.50
其他应收款坏账损失	784,696.57	16,324,903.05
合计	-40,178,906.66	-47,086,320.45

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
合同资产减值损失	13,987,478.77	4,980,368.64
合计	13,987,478.77	4,980,368.64

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
非流动资产处置利得（损失以“-”填列）	307,148.40	-3,851,988.17
其中：固定资产处置利得（损失以“-”填列）	307,148.40	-4,824,076.48
使用权资产资产处置利得（损失以“-”填列）		972,088.31
合计	307,148.40	-3,851,988.17

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
非流动资产毁损报废利得	154,487.17	188,895.48	154,487.17
其中：固定资产	154,487.17	188,895.48	154,487.17
与企业日常活动无关的政府补助	7,194,900.00	5,961,416.12	7,194,900.00
违约赔偿收入	34,215,484.47	1,633,835.05	34,215,484.47
保险赔款收入	17,378,895.81	12,294,661.20	17,378,895.81
各种奖励款收入	126,680.00	68.50	126,680.00
收购子公司利得		8,294,534.35	
无法支付的应付款项	14,760.00	129,433.96	14,760.00
其他	27,787,275.33	28,359,851.46	27,787,275.33
合计	86,872,482.78	56,862,696.12	86,872,482.78

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	2,592,624.75	7,332,279.48	2,592,624.75
其中：固定资产处置损失	2,592,624.75	7,332,230.56	2,592,624.75
无形资产处置损失		48.92	
对外捐赠	320,579.92	585,794.80	320,579.92
罚款支出	4,685,263.84	29,880,307.41	4,685,263.84
其他	2,556,130.30	2,632,580.19	2,556,130.30
合计	10,154,598.81	40,430,961.88	10,154,598.81

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	2,378,261,860.38	2,802,995,877.72
递延所得税费用	-195,501,245.04	18,821,778.13
合计	2,182,760,615.34	2,821,817,655.85

(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	9,291,668,386.29
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,322,917,096.57
子公司适用不同税率的影响	-46,503,523.36
调整以前期间所得税的影响	31,907,704.26
非应税收入的影响	-268,592,337.31
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	161,302,342.20
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-21,188,048.59
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	331,849,074.66
所得税减免优惠的影响	-321,571,243.94
其他	-7,360,449.16
所得税费用	2,182,760,615.34

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注 57、其他综合收益。

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
税费返还	944,744,892.49	1,280,901,377.35
利息收入	43,678,038.46	83,373,356.93
收押金、保证金	68,578,888.80	15,756,247.26
租金	14,107,414.95	8,229,181.94
收备用金、往来及垫付款项	374,359,229.50	691,168,038.57
科研经费	13,288,100.00	37,122,911.03
其他	978,097,114.68	1,134,801,387.53
合计	2,436,853,678.88	3,251,352,500.61

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
备用金、往来及垫付款项	228,414,352.50	532,342,307.14
保险费	298,529,962.33	186,551,898.75
差旅费	113,190,722.40	103,606,889.29

离退休人员费	21,186,940.98	25,678,113.17
办公费	21,173,827.04	14,402,799.67
水电费	75,162,379.39	28,701,027.02
中介费、咨询费	22,125,913.77	35,896,067.70
退还保证金等款项	3,547,336.37	11,937,167.56
其他	187,604,396.08	245,503,133.60
合计	970,935,830.86	1,184,619,403.90

支付的其他与经营活动有关的现金说明：
无。

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购建长期资产	34,603,304,797.77	42,998,052,034.81
非同控取得子公司支付的现金净额	10,867,888.31	100,808,297.03
对外股权投资-长期股权投资（权益法）	285,176,619.48	585,810,961.00
合计	34,899,349,305.56	43,684,671,292.84

支付的重要的投资活动有关的现金说明
无。

收到的其他与投资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
受限货币资金转回	226,000,000.00	340,000,000.00
利息收入	3,069,611.50	7,256,781.20
收保证金、押金	17,829.04	3,890,780.00
其他	17,363,334.83	6,444,344.84
合计	246,450,775.37	357,591,906.04

收到的其他与投资活动有关的现金说明：
无。

支付的其他与投资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付保证金、押金	10,400.00	5,351,000.00
支付受限货币资金	55,563,200.00	253,431,017.88
其他	438,642.15	216,763,108.52
合计	56,012,242.15	475,545,126.40

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到售后租回融资款	137,083,573.39	1,116,476,986.11
并购前原股东垫款	15,126,066.67	
其他	9,308.94	183,344.33
合计	152,218,949.00	1,116,660,330.44

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与筹资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁款	601,002,243.21	3,299,695,605.99
归还并购前股东借款	61,213,540.12	30,000,000.00
回股股份支付的现金	108,976,121.24	74,943,238.47
其他	12,485,980.25	1,077,926,433.45
合计	783,677,884.82	4,482,565,277.91

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐适用 ☒不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	7,108,907,770.95	11,102,658,529.58
加：资产减值准备	-13,987,478.77	-4,980,368.64
信用减值损失	40,178,906.66	47,086,320.45

固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	10,785,036,153.60	9,962,732,473.11
使用权资产摊销	246,189,896.58	280,532,814.81
无形资产摊销	287,403,889.91	240,125,661.93
长期待摊费用摊销	98,542,289.31	88,670,438.90
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）	-307,148.40	3,851,988.17
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	2,438,137.58	7,143,384.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	3,566,476,094.98	3,584,077,097.97
投资损失（收益以“-”号填列）	-84,907,574.18	-136,169,263.66
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-75,600,769.96	28,433,651.33
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-120,051,342.06	-9,611,873.20
存货的减少（增加以“-”号填列）	-4,183,025,426.44	-3,950,797,198.40
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,982,654,783.33	-3,882,919,352.91
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	4,502,803,142.02	1,362,824,117.87
其他		
经营活动产生的现金流量净额	19,177,441,758.45	18,723,658,421.31
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	18,158,673,721.51	31,517,492,583.97
减：现金的期初余额	15,331,886,607.77	19,570,105,259.73
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	2,826,787,113.74	11,947,387,324.24

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	10,867,888.31
其中：微山鑫能光伏电力有限公司	8,639,888.31
包头市光炽太阳能有限责任公司	2,158,000.00
山西天诚市政工程有限公司	70,000.00
取得子公司支付的现金净额	10,867,888.31

其他说明：

无。

(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	18,158,673,721.51	15,331,886,607.77
其中：库存现金		2,969.61
可随时用于支付的银行存款	18,158,375,434.58	15,206,413,233.68
可随时用于支付的其他货币资金	298,286.93	125,470,404.48
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	18,158,673,721.51	15,331,886,607.77
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

☐适用 ☒不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
履约保证金	48,349,115.09	49,658,002.83	不符合现金及现金等价物标准
保函保证金	10,554,196.71	10,553,179.95	不符合现金及现金等价物标准
土地复垦保证金	194,153,506.29	138,597,996.86	不符合现金及现金等价物标准
诉讼仲裁冻结资金	16,714,860.04	47,313,633.29	不符合现金及现金等价物标准
其他	3,633,033.13	3,633,325.88	不符合现金及现金等价物标准
合计	273,404,711.26	249,756,138.81	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
货币资金			253,287,104.98
其中：美元	67,221.29	6.8109	457,837.48
卢布	3,850,203.19	0.08827	339,857.44
卢比	46,336,029.87	0.02444	1,132,452.57
哈萨克斯坦坚戈	17,937,586,557.20	0.0140	251,356,957.49
应收账款			41,508,451.25
其中：美元	141,142.80	6.8109	961,309.50
哈萨克斯坦坚戈	2,893,565,677.51	0.0140	40,547,141.75
其他应收款			22,964,942.50
其中：哈萨克斯坦坚戈	1,638,847,191.76	0.0140	22,964,942.50
应付职工薪酬			21,192.24
其中：哈萨克斯坦坚戈	1,512,342.00	0.0140	21,192.24
长期借款			470,913,324.05
其中：哈萨克斯坦坚戈	33,605,787,544.02	0.0140	470,913,324.05
应付账款			5,608,684.07
其中：哈萨克斯坦坚戈	400,252,521.24	0.0140	5,608,684.07
其他应付款			10,694,223.47
其中：哈萨克斯坦坚戈	763,171,869.57	0.0140	10,694,223.47
一年内到期的非流动负债			57,739,148.97
其中：哈萨克斯坦坚戈	4,120,438,888.00	0.0140	57,739,148.97

其他说明：

无。

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 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

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

82、租赁

(1) 作为承租人

☒适用 ☐不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

☒适用 ☐不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 3,311,157.58（单位：元币种：人民币）。

售后租回交易及判断依据

☐适用 ☒不适用

与租赁相关的现金流出总额429,166,862.69(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	16,466,657.45	
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入		
合计	16,466,657.45	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

☐适用 ☒不适用

未来五年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

☐适用 ☒不适用

其他说明

无。

83、数据资源

☐适用 ☒不适用

84、其他

☐适用 ☒不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
外委研发费	399,285,253.73	506,103,132.43
职工薪酬	42,291,052.16	73,347,922.76
材料费	14,652,632.70	6,486,712.60
折旧摊销费	41,231,669.11	43,058,104.43
差旅费	2,932,068.57	2,584,585.79
其他	25,298,969.12	17,701,275.49

合计	525,691,645.39	649,281,733.50
其中：费用化研发支出	362,026,798.48	440,941,387.64
资本化研发支出	163,664,846.91	208,340,345.86

其他说明：

无。

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
商业级大面积高效稳定钙钛矿太阳能电池产品及中试产线研发	106,768,647.28	20,277,057.48					127,045,704.76
燃料棒材料替代研究	110,306,745.97	93,209.75					110,399,955.72
关键技术及装备研发	85,878,780.87	6,957,554.15					92,836,335.02
平台可控建设	75,867,787.60	4,179,201.33					80,046,988.93
大修数智管控平台开发	51,536,624.10	1,098,673.06					52,635,297.16
压力管材料性能分析及寿命评估技术研究	41,990,337.94	10,523,617.56					52,513,955.50
自主可控终端管理配套软件采购	51,231,948.58						51,231,948.58
采购服务平台开发	37,952,732.24	2,602,175.73					40,554,907.97
燃料通道压力管在役检查与氢浓度测量国产化科研项目	30,976,963.42	642,387.00					31,619,350.42
中国核电数字化维修规程管理平台开发及应用研究工费	25,283,018.87	1,521,326.34					26,804,345.21
检查装备研制	23,328,532.93						23,328,532.93
废物处理中心技术优化研究	21,973,136.90	13,688.49					21,986,825.39
反应堆提升研究	21,536,342.88	3,636.10					21,539,978.98
其他	1,019,486,192.94	115,752,319.92		61,890,669.70		38,547,145.46	1,034,800,697.70
合计	1,704,117,792.52	163,664,846.91		61,890,669.70		38,547,145.46	1,767,344,824.27

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

√适用 □不适用

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	减值测试情况
其他	471,698.11			471,698.11	
合计	471,698.11			471,698.11	/

其他说明

无。

3、重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权 的时点	丧失控制 权时点的 处置价款	丧失控 制权时 点的处 置比例 (%)	丧失控制权时 点的处置方式	丧失控制权时点 的判断依据	处置价款与 处置投资对 应的合并财 务报表层面 享有该子公 司净资产份 额的差额	丧失控 制权之 日剩余 股权的 比例 (%)	丧失控制 权之日合 并财务报 表层面剩 余股权的 账面价值	丧失控制 权之日合 并财务报 表层面剩 余股权的 公允价值	按照公允 价值重新 计量剩余 股权产生 的利得或 损失	丧失控制权 之日合并财 务报表层面 剩余股权公 允价值的确 定方法及主 要假设	与原子公司 股权投资相 关的其他综 合收益转入 投资损益 或留存收益 的金额
隆化县汇信 百达新能源 有限公司	2026/3/13		51.00	零对价转让股 权（未实际出 资）	完成工商变更登 记，本公司不再 持有该公司股权							
杭州汇杭新 能源有限公 司	2026/3/18		95.00	零对价转让股 权（未实际出 资）	完成工商变更登 记，本公司不再 持有该公司股权							

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

（1）新设立子公司

单位：元 币种：人民币

序号	名称	期末净资产	本期净利润
1	福清市福和清洁能源有限公司		
2	中核（象山）核能有限公司		
3	铜陵市郊区汇辰新能源有限公司		
4	中航中核汇能新能源封闭式基础设施证券投资基金	1,325,152,891.65	1,352,888.56

（2）不再纳入合并范围的子公司

序号	企业名称	注册地	业务性质	持股比例（%）	表决权比例（%）	本期不再成为子公司的原因
1	平泉市汇微新能源有限公司	平泉市	电力、热力生产和供应业	80.00	80.00	注销
2	亳州汇中新能源有限公司	安徽省亳州市	电力、热力生产和供应业	90.00	90.00	注销
3	兴安盟汇能宸宇新能源有限公司	内蒙古自治区兴安盟	电力、热力生产和供应业	60.00	60.00	注销

6、其他

□适用 √不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

√适用 □不适用

截至 2026 年 6 月 30 日，纳入本公司合并报表范围的企业户数 544 户，其中：本公司及二级子企业 34 户、三级子企业 194 户、四级子企业 316 户，二级子企业具体明细如下：

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	

秦山核电有限公司	浙江海盐	501,338.05	浙江海盐	核能发电	72.00		同一控制下企业合并
核电秦山联营有限公司	浙江海盐	537,995.50	浙江海盐	核能发电	50.00		同一控制下企业合并
秦山第三核电有限公司	浙江海盐	100,000.00	浙江海盐	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
江苏核电有限公司	江苏连云港	1,544,967.00	江苏连云港	核能发电	50.00		同一控制下企业合并
三门核电有限公司	浙江三门	1,926,717.00	浙江三门	核能发电	56.00		同一控制下企业合并
福建福清核电有限公司	福建福清	1,809,343.00	福建福清	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
海南核电有限公司	海南昌江	517,310.92	海南海口	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
湖南桃花江核电有限公司	湖南益阳	114,922.70	湖南益阳	核能发电	51.17		同一控制下企业合并
中核辽宁核电有限公司	辽宁兴城	1,591,470.00	辽宁兴城	核能发电	54.00		同一控制下企业合并
福建三明核电有限公司	福建三明	9,520.00	福建三明	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
中核河南核电有限公司	河南南阳	10,000.00	河南南阳	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
中核核电运行管理有限公司	浙江海盐	30,000.00	浙江海盐	核电运行	100.00		投资设立
中核国电漳州能源有限公司	福建漳州	1,402,752.60	福建漳州	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
中核华电河北核电有限公司	河北沧州	58,930.20	河北沧州	核能发电	51.00		投资设立
中核霞浦核电有限公司	福建宁德	900.00	福建宁德	核能发电	55.00		投资设立
中核海洋核动力发展有限公司	上海市	100,000.00	上海市	核能发电	51.00		投资设立
中核技术投资有限公司	上海市	67,850.00	上海市	核能发电	100.00		投资设立
中国核电(英国)有限公司	英国	865.61	英国	核能发电	100.00		投资设立
中核台海清洁能源(山东)有限公司	山东烟台	10,000.00	山东烟台	其他电力生产	50.00		投资设立
中核苏能核电有限公司	江苏连云港	1,289,101.00	江苏连云港	核能发电	46.00		投资设立
核电运行研究(上海)有限公司	上海市	8,000.00	上海市	核能相关研究	100.00		投资设立
中核海南核电有限公司	海南昌江	193,613.00	海南昌江	核能发电	100.00		投资设立
中核汇能有限公司	北京市	286,481.12	北京市	新能源发电	62.71		同一控制下企业合并
中核山东核能有限公司	山东烟台	557,131.00	山东烟台	核能发电	51.00		投资设立
中核燕龙科技有限公司	北京市	50,000.00	北京市	核能利用	51.00		投资设立
中核东华茂名绿能有限公司	广东茂名	50,000.00	广东茂名	核能发电	51.00		投资设立
中核(山东)技术服务有限公司	山东青岛	20,000.00	山东青岛	技术服务	100.00		同一控制下企业合并
中核大唐庄河核电有限公司	辽宁大连	50,000.00	辽宁大连	核能发电	51.00		投资设立
中核运维技术有限公司	浙江杭州	30,000.00	浙江杭州	技术服务	51.00		投资设立
中核玉林核电有限公司	广西玉林	50,000.00	广西玉林	核能发电	51.00		投资设立

中核浙能能源有限公司	浙江象山	262,768.63	浙江象山	核能发电	51.00		非同一控制下企业合并
中核核能开发（北京）有限公司	北京市	50,000.00	北京市	核能开发	100.00		投资设立
中核（山东）能源发展有限公司	山东威海	50,000.00	山东威海	核能发电	100.00		投资设立

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：
本公司持有核电秦山联营有限公司、江苏核电有限公司、中核台海清洁能源(山东)有限公司、中核苏能核电有限公司半数或以下表决权，本公司能对上述公司的生产经营实施控制，故将其纳入合并财务报表范围。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无。

其他说明：
无。

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币				
子公司名称	少数股东持股比例（%）	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
秦山核电有限公司	28.00	359,517,219.02	341,600,000.00	2,312,191,784.78
核电秦山联营有限公司	50.00	589,477,271.29	722,500,000.00	4,915,533,248.74
秦山第三核电有限公司	49.00	399,371,869.94	651,210,000.00	3,375,063,864.00
江苏核电有限公司	50.00	664,982,299.77	1,584,200,000.00	11,778,437,994.13
三门核电有限公司	44.00	365,528,660.05	427,600,000.00	9,545,813,721.30
福建福清核电有限公司	49.00	660,969,820.50	2,308,730,000.00	12,008,753,020.63

海南核电有限公司	49.00	-36,186,410.61		2,419,232,901.90
中核辽宁核电有限公司	46.00	1,443,585.37		6,244,470,595.87
中核国电漳州能源有限公司	49.00	142,000,375.38	540,323,000.00	6,680,449,671.34
中核苏能核电有限公司	46.00			6,133,225,950.57
中核汇能有限公司	37.29	104,243,890.26	262,182,640.67	42,648,269,960.39
中核运维技术有限公司	49.00	261,296,275.78	490,000,000.00	453,191,941.76

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
泰山核电有限公司	5,361,064,023.82	16,024,448,163.82	21,385,512,187.64	5,333,942,453.80	7,582,011,711.09	12,915,954,164.89	4,324,902,462.89	16,641,030,026.78	20,965,932,489.67	4,623,123,897.77	7,900,748,058.57	12,523,871,956.34
核电泰山联营有限公司	5,407,477,952.79	8,857,580,258.19	14,265,058,210.98	3,382,627,252.56	1,055,825,826.08	4,438,453,078.64	5,031,578,360.45	9,327,498,479.41	14,359,076,839.86	3,160,176,145.97	1,102,824,765.39	4,263,000,911.36
泰山第三核电有限公司	3,257,547,507.53	10,664,472,189.55	13,922,019,697.08	1,205,608,578.82	5,780,472,318.51	6,986,080,897.33	3,963,482,894.60	9,919,745,938.85	13,883,228,833.45	836,416,327.58	5,637,146,985.11	6,473,563,312.69
江苏核电有限公司	12,233,746,280.05	51,991,936,481.13	64,225,682,761.18	13,589,107,828.18	27,859,447,236.64	41,448,555,064.82	11,035,462,738.63	53,708,183,921.21	64,743,646,659.84	11,923,636,693.62	28,360,251,176.41	40,283,887,870.03
三门核电有限公司	6,246,618,352.61	80,248,271,602.43	86,494,889,955.04	10,509,394,305.72	55,109,355,716.41	65,618,750,022.13	5,614,923,386.54	77,204,988,433.36	82,819,911,819.90	7,122,890,443.89	55,338,692,105.38	62,461,582,549.27
福建福清核电有限公司	11,814,811,988.92	63,071,540,369.36	74,886,352,358.28	14,193,568,432.25	37,204,442,413.79	51,398,010,846.04	11,194,089,504.42	64,302,949,526.09	75,497,039,030.51	13,948,079,999.23	34,677,862,610.18	48,625,942,609.41
海南核电有限公司	2,540,829,467.22	14,807,253,812.86	17,348,083,280.08	5,761,657,613.46	6,551,660,351.81	12,313,317,965.27	2,538,284,229.70	15,286,609,954.42	17,824,894,184.12	5,736,257,595.73	7,076,282,913.81	12,812,540,509.54
中核辽宁核电有限公司	1,980,933,265.72	69,743,861,665.01	71,724,794,930.73	8,771,705,018.06	48,803,386,992.02	57,575,092,010.08	723,522,760.40	62,225,453,592.61	62,948,976,353.01	10,984,000,768.63	39,225,828,870.61	50,209,829,639.24
中核国电漳州能源有限公司	5,171,608,293.57	63,289,252,255.44	68,460,860,549.01	5,091,065,457.01	49,552,158,242.30	54,643,223,699.31	4,090,208,904.42	60,153,511,582.67	64,243,720,487.09	3,979,455,481.16	47,032,358,340.52	51,011,813,821.68
中核苏能核电有限公司	1,006,882,467.17	57,437,329,053.46	58,444,211,520.63	5,266,096,686.66	41,973,620,984.09	47,239,717,670.75	455,103,211.16	51,282,389,020.73	51,737,492,231.89	3,460,611,153.46	37,940,867,228.55	41,401,478,382.01
中核汇能有限公司	31,088,895,539.00	183,444,199,794.74	214,533,095,333.74	31,060,397,132.46	117,191,175,689.97	148,251,572,822.43	27,421,610,166.12	180,953,266,509.78	208,374,876,675.90	31,636,028,368.32	111,968,349,757.83	143,604,378,126.15
中核运维技术有限公司	2,947,220,297.09	1,246,739,839.60	4,193,960,136.69	3,086,733,979.06	69,365.41	3,086,803,344.47	2,187,789,944.13	1,253,424,672.13	3,441,214,616.26	1,867,958,185.59	59,332,644.72	1,927,290,830.31

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
秦山核电有限公司	3,703,223,617.71	1,228,496,535.44	1,228,431,355.86	1,416,694,943.83	3,396,881,758.87	935,197,217.65	935,089,538.37	387,095,293.65
核电秦山联营有限公司	3,761,262,875.92	1,150,826,400.64	1,150,810,421.29	1,471,279,075.34	3,669,573,122.40	1,030,008,996.34	1,029,972,287.11	171,792,396.26
秦山第三核电有限公司	2,153,833,015.19	843,987,394.10	843,659,651.19	1,134,773,624.09	2,174,805,008.61	812,484,965.65	812,448,256.42	905,583,938.86
江苏核电有限公司	7,436,724,668.09	1,434,370,925.43	1,434,370,925.43	3,695,355,686.59	8,341,552,723.08	2,266,107,713.58	2,266,107,713.58	4,462,760,657.26
三门核电有限公司	3,222,056,230.06	769,886,037.35	769,886,037.35	1,704,671,185.39	3,292,685,711.15	735,159,658.25	735,159,658.25	913,391,825.96
福建福清核电有限公司	6,758,146,752.76	1,284,823,375.65	1,284,823,375.65	3,247,293,250.66	8,915,461,385.46	3,343,118,375.44	3,343,118,375.44	5,556,070,904.95
海南核电有限公司	1,667,066,925.84	10,619,864.83	10,619,864.83	805,083,556.13	1,706,862,823.05	164,232,920.12	164,232,920.12	321,025,304.14
中核辽宁核电有限公司	9,148,115.73	3,138,229.07	3,138,229.07	-341,807,637.20	9,375,894.84	3,036,203.24	3,036,203.24	-497,792,940.66
中核国电漳州能源有限公司	2,529,731,913.05	445,882,706.61	445,882,706.61	1,878,746,338.62	1,620,550,790.64	565,723,302.89	565,723,302.89	1,006,834,002.26
中核苏能核电有限公司								
中核汇能有限公司	6,912,448,654.86	-231,255,299.62	-228,796,442.88	4,442,304,532.02	7,600,156,839.46	1,137,972,944.84	1,133,654,713.80	4,063,409,280.82
中核运维技术有限公司	1,985,105,051.56	583,401,146.83	583,401,146.83	209,115,126.24	1,236,872,091.65	317,076,632.78	317,076,632.78	28,391,997.80

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

(1) 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

√适用 □不适用

2024 年 11 月 16 日, 中国核电第四届董事会第二十六次会议, 审议通过了《关于中核汇能增资引战暨关联交易的议案》, 同意控股子公司中核汇能有限公司采用非公开协议方式进行增资, 由中国核工业集团有限公司、中国核工业集团资本控股有限公司以及除珠海德擎混改三号股权投资合伙企业(有限合伙)、国家军民融合产业投资基金有限责任公司外的中核汇能有限公司其他原股东作为增资主体, 各方向中核汇能有限公司共计增资 789,598.36 万元, 其中 65,275.41 万元计入注册资本、724,322.95 万元计入资本公积。本次增资后, 公司将持有中核汇能有限公司

62.71%股权, 仍为中核汇能有限公司控股股东。

截至 2026 年 6 月 30 日, 中核汇能有限公司各股东方实际资金到位 789,598.36 万元。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

中核汇能有限公司	
购买成本/处置对价	
--现金	1,000,000,000.00
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	1,000,000,000.00
减: 按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	807,585,806.90
差额	192,414,193.10
其中: 调整资本公积	192,414,193.10

其他说明

√适用 □不适用

调整资本公积 192,414,193.10 元系截至 2026 年 6 月 30 日中核汇能有限公司各股东累计增资影响额。

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业
				直接	间接	

						投资的会计处理方法
华能海南昌江核电有限公司	海南	海南	核能发电	49.00		权益法核算
中核财务有限责任公司	北京	北京	金融企业		10.80	权益法核算
山东核电有限公司	烟台	烟台	核能发电	5.00		权益法核算
中国铀业股份有限公司	北京	北京	有色金属矿采选	3.77		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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

1) 本公司已实际合并管理秦山核电有限公司、核电秦山联营有限公司、秦山第三核电有限公司的对外投资，公司通过下属子公司合计持有中核财务有限责任公司 10.80%股权，成为中核财务有限责任公司的第二大股东，并在中核财务有限责任公司的董事会中派有 2 名代表，参与中核财务有限责任公司财务和经营政策制定过程，能够对中核财务有限责任公司实施重大影响。

2) 本公司投资山东核电有限公司 5.00%股权，成为山东核电有限公司的第四大股东，并在山东核电有限公司的董事会中派有 1 名代表，参与山东核电有限公司财务和经营政策制定过程，能够对山东核电有限公司实施重大影响。

3) 本公司投资中国铀业股份有限公司 3.77%股权，成为中国铀业股份有限公司的第五大股东，并在中国铀业股份有限公司的董事会中派有 1 名代表，参与中国铀业股份有限公司财务和经营政策制定过程，能够对中国铀业股份有限公司实施重大影响。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	华能海南昌江核电有限公司	华能海南昌江核电有限公司
流动资产	1,272,371,055.23	2,314,185,504.44
其中：现金和现金等价物	15,432,722.00	1,057,387,200.81
非流动资产	35,539,515,298.83	33,259,024,546.43
资产合计	36,811,886,354.06	35,573,210,050.87
流动负债	647,152,213.08	299,493,864.59
非流动负债	25,378,364,500.98	25,005,851,546.28
负债合计	26,025,516,714.06	25,305,345,410.87
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	10,786,369,640.00	10,267,864,640.00
按持股比例计算的净资产份额	5,285,321,123.60	5,031,253,673.60
调整事项	-1,469,999,957.60	-1,469,999,907.60
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-1,469,999,957.60	-1,469,999,907.60
对合营企业权益投资的账面价值	3,815,321,166.00	3,561,253,766.00
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		

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

其他说明

无。

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额			期初余额/ 上期发生额		
	中核财务有限责任公司	山东核电有限公司	中国铀业股份有限公司	中核财务有限责任公司	山东核电有限公司	中国铀业股份有限公司
流动资产	27,606,181,625.28	4,998,662,621.61	25,450,586,708.30	24,926,997,753.97	5,150,179,437.83	24,195,833,092.52
非流动资产	69,192,891,801.34	88,803,263,060.12	8,489,483,740.36	68,197,886,227.57	85,988,713,592.70	7,974,877,984.46
资产合计	96,799,073,426.62	93,801,925,681.73	33,940,070,448.66	93,124,883,981.54	91,138,893,030.53	32,170,711,076.98
流动负债	83,111,789,997.14	11,627,318,265.90	9,205,095,659.02	79,992,510,482.89	11,596,353,472.14	7,399,070,076.38
非流动负债	51,109,720.59	58,397,976,820.41	5,906,353,606.76	62,527,740.01	56,134,591,937.14	6,440,653,423.18
负债合计	83,162,899,717.73	70,025,295,086.31	15,111,449,265.78	80,055,038,222.90	67,730,945,409.28	13,839,723,499.56
少数股东权益		139,405,210.36	1,469,788,173.75		90,821,784.12	1,433,011,070.05
归属于母公司股东权益	13,636,173,708.89	23,637,225,385.06	17,358,833,009.13	13,069,845,758.64	23,317,125,837.13	16,897,976,507.37
按持股比例计算的净资产 产份额	1,472,570,398.82	1,181,861,269.25	653,594,780.46	1,411,412,643.48	1,165,856,291.86	636,242,611.46
调整事项	-4,106,671.16	10,842,976.67	243,599,982.06	-3,847,220.50	5,759,900.00	243,599,982.06
--商誉						
--内部交易未实现利润						
--其他	-4,106,671.16	10,842,976.67	243,599,982.06	-3,847,220.50	5,759,900.00	243,599,982.06
对联营企业权益投资的 账面价值	1,468,463,727.66	1,192,704,245.92	897,194,762.52	1,407,565,422.98	1,171,616,191.86	879,842,593.52
存在公开报价的联营企 业权益投资的公允价值						
营业收入	917,281,433.02	3,015,001,948.58	10,821,315,842.66	869,066,588.62	3,486,683,725.90	10,177,011,408.92
净利润	559,580,441.96	412,381,356.87	1,102,439,200.25	471,711,391.47	609,901,781.06	816,909,162.12
终止经营的净利润						
其他综合收益	6,747,508.29		-43,078,353.11	-3,635,804.79		40,617,698.96
综合收益总额	566,327,950.25	412,381,356.87	1,059,360,847.14	468,075,586.68	609,901,781.06	857,526,861.08
本年度收到的来自联营 企业的股利					27,571,396.69	

其他说明
无。

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	15,208,340.45	12,723,328.10
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	6,823,319.65	-2,427,456.84
--其他综合收益		
--综合收益总额	6,823,319.65	-2,427,456.84
联营企业：		
投资账面价值合计	3,335,719,775.24	3,352,287,221.86
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	16,978,440.85	136,806,332.25
--其他综合收益		
--综合收益总额	16,978,440.85	136,806,332.25

其他说明

无。

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

√适用 □不适用

应收款项的期末余额1,129,668,116.01（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	78,942,576.04	640,240.00		6,441,948.05		73,140,867.99	与资产相关
递延收益	27,144,167.23	4,578,200.00		398,630.18	1,000,000.00	30,323,737.05	与收益相关
合计	106,086,743.27	5,218,440.00		6,840,578.23	1,000,000.00	103,464,605.04	/

3、计入当期损益的政府补助

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	6,441,948.05	6,257,848.10
与收益相关	1,243,771,332.86	1,680,309,593.49
合计	1,250,213,280.91	1,686,567,441.59

其他说明：

无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

☒适用 ☐不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括利率风险、汇率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

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

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

1.信用风险管理实务

(1)信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。

公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

1)定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；

2)定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

(2)违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

1)债务人发生重大财务困难；

2)债务人违反合同中对债务人的约束条款；

3)债务人很可能破产或进行其他财务重组；

4)债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2.预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3.信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施：

(1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项

本公司定期对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2026 年 6 月 30 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 48.53%（2025 年 12 月 31 日：48.36%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

(二) 流动性风险

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

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。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			
	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款	512,942,790,681.16	60,145,072,996.58	91,557,911,872.23	361,239,805,812.35
其他负债	91,984,808,348.87	52,106,624,075.52	14,252,913,004.87	25,625,271,268.48
合计	604,927,599,030.03	112,251,697,072.10	105,810,824,877.10	386,865,077,080.83

单位：元 币种：人民币

项目	上年年末余额			
	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款	496,733,485,084.49	60,183,898,173.93	94,299,630,115.62	342,249,956,794.94
其他负债	85,855,554,573.37	43,241,361,054.14	14,948,067,410.09	27,666,126,109.14
合计	582,589,039,657.86	103,425,259,228.07	109,247,697,525.71	369,916,082,904.08

(三) 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，包括利率风险、汇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。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

于 2026 年 6 月 30 日，在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 100 个基点，则本公司的净利润将减少或增加 4,413,464,126.42 元（2025 年 12 月 31 日：3,953,600,511.30 元）。管理层认为 100 个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围。

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。

本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。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汇率风险的目的。于本期及上期，本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

本公司面临的汇率风险主要来源于以哈萨克斯坦坚戈计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			上年年末余额		
	哈萨克斯坦坚戈	其他外币	合计	哈萨克斯坦坚戈	其他外币	合计
货币资金	251,356,957.49	1,930,147.49	253,287,104.98	217,291,656.51	2,260,457.06	219,552,113.57
应收账款	40,547,141.75	961,309.50	41,508,451.25	34,593,089.39	992,064.51	35,585,153.90
其他应收款	22,964,942.50		22,964,942.50	76,458.81		76,458.81
资产合计	314,869,041.74	2,891,456.99	317,760,498.73	251,961,204.71	3,252,521.57	255,213,726.28
应付账款	5,608,684.07		5,608,684.07	4,164,849.71		4,164,849.71
应付职工薪酬	21,192.24		21,192.24	34,450.30		34,450.30
其他应付款	10,694,223.47		10,694,223.47	2,102,886.68		2,102,886.68
一年内到期的长期借款	57,739,148.97		57,739,148.97	57,370,948.44	255,349,532.11	312,720,480.55
长期借款	470,913,324.05		470,913,324.05	496,634,047.80	440,599,250.00	937,233,297.80
负债合计	544,976,572.80		544,976,572.80	560,307,182.93	695,948,782.11	1,256,255,965.04

于 2026 年 6 月 30 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对哈萨克斯坦坚戈升值或贬值 5%，则公司将增加或减少净利润 11,505,376.55 元（2025 年 12 月 31 日：15,417,298.91 元）。管理层认为 5%合理反映了下一年度人民币对哈萨克斯坦坚戈可能发生变动的合理范围。

3.其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

于 2026 年 6 月 30 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌 1%，则本公司将增加或减少净利润 549,243.34 元、（2025 年 12 月 31 日：净利润 539,243.34 元）。管理层认为 1%合理反映了下一年度权益工具价值可能发生变动的合理范围。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明
☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计
☐适用 ☒不适用

其他说明
☐适用 ☒不适用

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

其他说明
☐适用 ☒不适用

3、 金融资产转移

(1) 转移方式分类
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
福费廷	应收款项融资	30,000,000.00	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
票据贴现	应收款项融资	2,950,000,000.00	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	2,980,000,000.00	/	/

(2) 因转移而终止确认的金融资产
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	保理、票据贴现等	2,980,000,000.00	
合计	/	2,980,000,000.00	

(3) 继续涉入的转移金融资产
☐适用 ☒不适用

其他说明
☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值
☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值
----	--------

	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资				
(四) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
(六) 其他非流动金融资产			54,924,333.61	54,924,333.61
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			54,924,333.61	54,924,333.61
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资			54,924,333.61	54,924,333.61
持续以公允价值计量的资产总额			54,924,333.61	54,924,333.61
(六) 交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				

二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国核工业集团有限公司	北京市	核军工、核能、核技术产业	5,950,000.00	55.67	55.67

本企业的母公司情况的说明

无。

本企业最终控制方是中国核工业集团有限公司。

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“十、在其他主体中的权益 1、在子公司中的权益”。

☐适用 ☒不适用

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“七、合并财务报表项目注释 17、长期股权投资”和“十、在其他主体中的权益 3、在合营安排或联营企业中的权益”。

☐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

合营或联营企业名称	与本企业关系
华能海南昌江核电有限公司	合营企业
北京冶核技术发展有限责任公司	合营企业
中核财务有限责任公司	联营企业
山东核电有限公司	联营企业
中国铀业股份有限公司	联营企业
中核融资租赁有限公司	联营企业
中核(上海)企业发展有限公司	联营企业
福建永泰闽投抽水蓄能有限公司	联营企业
中国聚变能源有限公司	联营企业
江苏国信连云港抽水蓄能发电有限公司	联营企业
中核田湾（北京）核电股权投资基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
中核泰山同位素有限公司	联营企业
华能霞浦核电有限公司	联营企业
中核同兴（浙江）核技术有限公司	联营企业
中原运维海外工程有限公司	联营企业
中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	联营企业
福建融核新能源发展有限公司	联营企业
浙江零碳热力有限责任公司	联营企业
海南行者新材料科技有限公司	联营企业
周口融汇储能科技有限责任公司	联营企业
雄安兴融核电创新中心有限公司	联营企业
中核（玉林）辐照有限公司	联营企业
中核碳资产经营有限公司	联营企业
浙江海博智储新能源科技有限公司	联营企业
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	联营企业
湖北五峰抽水蓄能有限公司	联营企业

其他说明

☐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
北京核工业医院	同一母公司
核动力运行研究所	同一母公司
核工业北京地质研究院	同一母公司
核工业北京化工冶金研究院	同一母公司
核工业标准化研究所	同一母公司
核工业第八研究所	同一母公司
核工业二〇三研究所	同一母公司
核工业二八〇研究所	同一母公司
核工业二三〇研究所	同一母公司
核工业二四〇研究所	同一母公司
核工业管理干部学院	同一母公司
核工业航测遥感中心	同一母公司
核工业机关服务中心	同一母公司
核工业计算机应用研究所	同一母公司
核工业理化工程研究院	同一母公司
核工业西南物理研究院	同一母公司
核工业新疆矿冶局	同一母公司
核工业研究生部	同一母公司
核工业总医院	同一母公司
同方股份有限公司	同一母公司
新华水力发电有限公司	同一母公司
中国辐射防护研究院	同一母公司
中国核电工程有限公司	同一母公司
中国核动力研究设计院	同一母公司
中国核工业集团资本控股有限公司	同一母公司
中国核工业建设股份有限公司	同一母公司
中国核科技信息与经济研究院	同一母公司
中国同辐股份有限公司	同一母公司
中国原子能工业有限公司	同一母公司
中国原子能科学研究院	同一母公司
中国中原对外工程有限公司	同一母公司
中核（北京）传媒文化有限公司	同一母公司
中核第四研究设计工程有限公司	同一母公司
中核高温堆控股有限公司	同一母公司
中核工程咨询有限公司	同一母公司
中核聚力兴核（北京）企业管理合伙企业（有限合伙）	同一母公司
中核龙原科技有限公司	同一母公司
中核能源科技有限公司	同一母公司
中核四〇四有限公司	同一母公司
中核兴业控股有限公司	同一母公司
中核战略规划研究总院有限公司	同一母公司
中核智慧城（天津）教育管理有限公司	同一母公司
中国聚变能源有限公司	同一母公司、联营企业
中核财务有限责任公司	同一母公司、联营企业
宝丰县鑫泰光伏电力科技开发有限公司	同一最终控制方
宝应兴能可再生能源有限公司	同一最终控制方
北京博瑞赛科技有限责任公司	同一最终控制方

北京国原新技术有限公司	同一最终控制方
北京同方软件有限公司	同一最终控制方
北京新华凯昆新能源有限公司	同一最终控制方
北京中核华辉科技发展有限公司	同一最终控制方
北京中智核安科技有限公司	同一最终控制方
亳州红日能源有限公司	同一最终控制方
苍南欣华新能源有限公司	同一最终控制方
成都海光核电技术服务有限公司	同一最终控制方
成都核总核动力研究设计工程有限公司	同一最终控制方
成都天核科技有限公司	同一最终控制方
成都中核高通同位素股份有限公司	同一最终控制方
成都中核海川核技术有限公司	同一最终控制方
大理鹤庆云华新能源有限公司	同一最终控制方
大连东方国顺能源科技有限公司	同一最终控制方
大连中核凯利企业管理有限责任公司	同一最终控制方
大庆远能科技有限公司	同一最终控制方
大庆中清能太阳能科技有限公司	同一最终控制方
大同市新荣区中能华泰科技有限公司	同一最终控制方
德州协衡新能源有限公司	同一最终控制方
邓州市中能众和能源有限公司	同一最终控制方
定边县智信达新能源有限公司	同一最终控制方
敦煌万发新能源有限公司	同一最终控制方
峨山永鑫光伏发电有限公司	同一最终控制方
额敏县国信风力发电有限公司	同一最终控制方
奉新伟恒风力发电有限公司	同一最终控制方
府谷县正阳高川新能源有限公司	同一最终控制方
阜宁新能光伏电力有限公司	同一最终控制方
甘肃黑河水电新能源开发有限责任公司	同一最终控制方
甘肃宏远光电有限责任公司	同一最终控制方
甘肃新盈新能源有限公司	同一最终控制方
高台新瑞盛新能源有限公司	同一最终控制方
高唐县协鑫晶辉光伏有限公司	同一最终控制方
古浪绿舟光伏发电有限公司	同一最终控制方
古浪振业沙漠光伏发电有限公司	同一最终控制方
哈密新华风能有限公司	同一最终控制方
海丰县协鑫光伏电力有限公司	同一最终控制方
海南中晖新能源有限公司	同一最终控制方
海南州春蕾新能源有限公司	同一最终控制方
海南州明晖新能源有限公司	同一最终控制方
海南州普天新能源电力有限公司	同一最终控制方
海兴县江山新能源有限公司	同一最终控制方
海原县振发光伏电力有限公司	同一最终控制方
海原县振兴光伏发电有限公司	同一最终控制方
汉寿广森新能源有限公司	同一最终控制方
合阳东旭太阳能发电有限公司	同一最终控制方
和布克赛尔蒙古自治县中核新能源有限公司	同一最终控制方
河北航遥科技有限公司	同一最终控制方
河北新华新能源开发有限公司	同一最终控制方
河南国绿新能源科技有限公司	同一最终控制方

河南核净洁净技术有限公司	同一最终控制方
河南九峰山抽水蓄能有限公司	同一最终控制方
河南新华五岳抽水蓄能发电有限公司	同一最终控制方
河南至坚智慧新能源有限公司	同一最终控制方
河南中核五院研究设计有限公司	同一最终控制方
核八所（海南）科技有限公司	同一最终控制方
核工业第二研究设计院有限公司	同一最终控制方
核工业工程研究设计有限公司	同一最终控制方
核工业理化工程研究院有限公司	同一最终控制方
核海国际环保（上海）有限公司	同一最终控制方
鹤壁市鹤风新能源有限公司	同一最终控制方
葫芦岛中核凯利核能服务有限公司	同一最终控制方
湖北中核建设工程质量检测有限公司	同一最终控制方
湖南核工业宏华机械有限公司	同一最终控制方
湖南冷水江新华能源发展有限公司	同一最终控制方
湖南潇湘水利电力有限责任公司	同一最终控制方
湖南新华供电有限公司	同一最终控制方
湖南新华水利电力有限公司	同一最终控制方
湖南新华浯溪水电开发有限公司	同一最终控制方
湖南兆阳新能源开发有限公司	同一最终控制方
湖南中核勘探有限责任公司	同一最终控制方
花垣县供电有限责任公司	同一最终控制方
华东新华能源投资有限公司	同一最终控制方
化隆县瑞启达新能源有限公司	同一最终控制方
怀安巨人新能源科技有限公司	同一最终控制方
淮安金鑫光伏电力有限公司	同一最终控制方
黄冈驰能新能源有限公司	同一最终控制方
黄骅市正骅新能源有限公司	同一最终控制方
黄骅市正阳新能源有限公司	同一最终控制方
霍城县图开新能源科技开发有限公司	同一最终控制方
霍林郭勒竞日能源有限公司	同一最终控制方
济宁君阳电力有限公司	同一最终控制方
济源大峪江山光伏发电有限公司	同一最终控制方
佳县大华新能源开发有限公司	同一最终控制方
佳县智华新能源开发有限公司	同一最终控制方
嘉峪关市宁晟新能源有限公司	同一最终控制方
嘉峪关索通清能光伏科技有限公司	同一最终控制方
嘉峪关协合新能源有限公司	同一最终控制方
江苏宁光新能源有限公司	同一最终控制方
江苏中核华兴工程检测有限公司	同一最终控制方
江苏中核华兴建筑科技有限公司	同一最终控制方
江西雄宇新能源有限公司	同一最终控制方
金昌国源电力有限公司	同一最终控制方
金昌珈伟新能源电力有限公司	同一最终控制方
金昌金耀发电有限公司	同一最终控制方
金昌锦泰嘉威新能源有限公司	同一最终控制方
金昌新业新能源有限公司	同一最终控制方
金昌振新西坡光伏发电有限公司	同一最终控制方
金湖振合新能源发电有限公司	同一最终控制方

金塔昊明新能源电力有限公司	同一最终控制方
金塔县永嘉新能源有限公司	同一最终控制方
精河新华新能源有限公司	同一最终控制方
靖边县江靖新能源有限公司	同一最终控制方
靖边县秦能新能源有限公司	同一最终控制方
靖边县盛鸿新能源有限公司	同一最终控制方
巨鹿县阳普新能源科技有限公司	同一最终控制方
喀什国新电力有限公司	同一最终控制方
凯润（昌黎）滦河口风力发电有限公司	同一最终控制方
柯坪天华新能源电力有限公司	同一最终控制方
科左中旗欣盛光电有限公司	同一最终控制方
垦利神舟新能源有限公司	同一最终控制方
库车天华新能源电力有限公司	同一最终控制方
连云港连洋新能源科技有限公司	同一最终控制方
连云港绿色动力新能源发展有限公司	同一最终控制方
临潭天朗新能源科技有限公司	同一最终控制方
灵武市国电中兴光伏发电有限公司	同一最终控制方
浏阳新华电力有限公司	同一最终控制方
龙口吉君电力有限公司	同一最终控制方
潞城市盛洋能源有限公司	同一最终控制方
滦州尚恩新能源有限公司	同一最终控制方
洛宁中硅道得光伏有限公司	同一最终控制方
洛阳德盈能源开发有限公司	同一最终控制方
绿能（富民）太阳能科技有限公司	同一最终控制方
绿清能（富民）太阳能科技有限公司	同一最终控制方
麦盖提力诺太阳能电力有限公司	同一最终控制方
麦盖提县恒基伟业光伏电力有限公司	同一最终控制方
芒市天辉新能源有限公司	同一最终控制方
勐海协鑫光伏农业电力有限公司	同一最终控制方
南通安达光伏科技有限公司	同一最终控制方
南县新旭新能源有限公司	同一最终控制方
南阳富达鸭河荒山光伏电站有限公司	同一最终控制方
南阳富达鸭河滩涂光伏电站有限公司	同一最终控制方
内蒙古利硕光伏发电有限公司	同一最终控制方
内蒙古香岛新能源发展有限公司	同一最终控制方
内蒙古中核实业有限公司	同一最终控制方
宁夏储能技术服务有限公司	同一最终控制方
宁夏含光新能源有限公司	同一最终控制方
宁夏恒阳新能源有限公司	同一最终控制方
宁夏庆阳新能源有限公司	同一最终控制方
宁夏沙坡头水利枢纽有限责任公司	同一最终控制方
宁夏盛景太阳能科技有限公司	同一最终控制方
宁夏中利常晖新能源有限公司	同一最终控制方
宁夏中利明晖新能源有限公司	同一最终控制方
宁夏中利祥晖新能源有限公司	同一最终控制方
宁夏中利中晖新能源有限公司	同一最终控制方
沛县弘岳太阳能发电有限公司	同一最终控制方
平山县宏济太阳能发电有限公司	同一最终控制方
平山县宏润太阳能发电有限公司	同一最终控制方

平山源鑫新能源科技有限公司	同一最终控制方
铅山县瑞宇光伏电力有限公司	同一最终控制方
青岛胶州市云华新能源有限公司	同一最终控制方
青海明晶新能源发展投资有限公司	同一最终控制方
曲周县联德新能源有限公司	同一最终控制方
荣成吉君电力有限公司	同一最终控制方
三门峡天骏新能源有限公司	同一最终控制方
三亚驰能新能源有限公司	同一最终控制方
山东莱芜东鑫新能源有限公司	同一最终控制方
山东潍京新能源有限公司	同一最终控制方
山西艾特科创风电有限责任公司	同一最终控制方
山西同方数字科技产业园管理有限公司	同一最终控制方
山西同方知网数字出版技术有限公司	同一最终控制方
山西中辐核仪器有限责任公司	同一最终控制方
陕西容泽新能源有限公司	同一最终控制方
陕西新华水利水电投资有限公司	同一最终控制方
上海浦原对外经贸有限公司	同一最终控制方
上海浦原实业有限公司	同一最终控制方
上海中核八所科技有限公司	同一最终控制方
上海中核仪表自控系统有限公司	同一最终控制方
莘县绿洲太阳能科技有限公司	同一最终控制方
神池县艾科光电有限责任公司	同一最终控制方
神木市晶富电力有限公司	同一最终控制方
神木市晶普电力有限公司	同一最终控制方
神木市平西电力有限公司	同一最终控制方
神木市平元电力有限公司	同一最终控制方
神木市紫旭新能源有限公司	同一最终控制方
神木县晶登电力有限公司	同一最终控制方
沈丘县新绿洲新能源科技有限公司	同一最终控制方
嵊州懿晖光伏发电有限公司	同一最终控制方
施甸国信阳光能源有限公司	同一最终控制方
施甸旷达国信光伏科技有限公司	同一最终控制方
沭阳国信阳光电力有限公司	同一最终控制方
四川红华实业有限公司	同一最终控制方
四川中核艾瑞特工程检测有限公司	同一最终控制方
泗水新晖光伏发电有限公司	同一最终控制方
苏州市第七人民医院	同一最终控制方
天津滨海新华能源发展有限公司	同一最终控制方
天津蓟州华新综合能源服务有限公司	同一最终控制方
天津静海新华新能源有限公司	同一最终控制方
天津清禾纳蓝新能源科技有限公司	同一最终控制方
天津市滨海新华综合能源服务有限公司	同一最终控制方
天津新贸光伏发电有限公司	同一最终控制方
天水云华新能源有限公司	同一最终控制方
通道子舞风能开发有限公司	同一最终控制方
通渭锦泰新能源有限公司	同一最终控制方
同方节能工程技术有限公司	同一最终控制方
同方赛威讯信息技术有限公司	同一最终控制方
同方威视技术股份有限公司	同一最终控制方

万年县投宇光伏有限公司	同一最终控制方
乌什县华阳伟业太阳能科技有限公司	同一最终控制方
无为湘能新能源有限公司	同一最终控制方
吴忠市昊泽新能源有限公司	同一最终控制方
武汉汇新工程技术有限公司	同一最终控制方
武威新诚新能源有限公司	同一最终控制方
舞阳中晖光伏发电有限公司	同一最终控制方
西安核设备有限公司	同一最终控制方
西安新耀绿色能源有限公司	同一最终控制方
西安中核核仪器股份有限公司	同一最终控制方
西咸新区协鑫光伏电力有限公司	同一最终控制方
夏县天润风电有限公司	同一最终控制方
襄阳旭昊晟新能源有限公司	同一最终控制方
项城市晶昌新能源科技有限公司	同一最终控制方
忻州太科光伏电力有限公司	同一最终控制方
新华（阿克陶）电力投资有限公司	同一最终控制方
新华（布尔津）抽水蓄能发电有限公司	同一最终控制方
新华（布尔津）新能源发电有限公司	同一最终控制方
新华（沙湾）电力开发有限公司	同一最终控制方
新华（莎车）电力投资有限公司	同一最终控制方
新华（疏附）能源投资有限公司	同一最终控制方
新华（万宁）电力投资有限公司	同一最终控制方
新华博泰（博乐）电力投资有限公司	同一最终控制方
新华电力（朔州）新能源开发有限公司	同一最终控制方
新华电力发展投资有限公司	同一最终控制方
新华发电定边新能源开发有限公司	同一最终控制方
新华丰鲁（东营）新能源有限公司	同一最终控制方
新华喀什齐热哈塔尔水电开发有限公司	同一最终控制方
新华陇南电力投资有限公司	同一最终控制方
新华若羌抽水蓄能发电有限公司	同一最终控制方
新疆巴州新华水电开发有限公司	同一最终控制方
新疆新华波波娜水电开发有限公司	同一最终控制方
新疆新华冲乎尔水利水电开发有限公司	同一最终控制方
新疆新华风电开发有限公司	同一最终控制方
新疆新华吉勒布拉克水电开发有限公司	同一最终控制方
新疆新华木扎提河水电开发有限公司	同一最终控制方
新疆新华恰木萨水电开发有限公司	同一最终控制方
新疆新华圣树光伏发电有限公司	同一最终控制方
新疆新华水电投资股份有限公司	同一最终控制方
新疆新华叶尔羌河流域水利水电开发有限公司	同一最终控制方
新疆新华鳌高水电开发有限公司	同一最终控制方
新疆中核二一六建设有限公司	同一最终控制方
新疆中核天山铀业有限公司	同一最终控制方
新余仙女湖区新华新能源有限公司	同一最终控制方
兴原认证中心有限公司	同一最终控制方
徐闻县衍鑫能源投资有限公司	同一最终控制方
徐州核瑞环保投资有限公司	同一最终控制方
延安润高新能源有限公司	同一最终控制方
延安新立德风能发电有限公司	同一最终控制方

盐池县国电中兴光伏发电有限公司	同一最终控制方
盐源县白鸟新能源科技有限公司	同一最终控制方
阳江思瑞特农业科技有限公司	同一最终控制方
阳西华欣农业科技有限公司	同一最终控制方
杨凌新华水务有限公司	同一最终控制方
叶县国博大石崖风力发电有限公司	同一最终控制方
英吉沙县天华伟业太阳能科技有限公司	同一最终控制方
榆林丰能基业新能源有限公司	同一最终控制方
榆林轩能新能源有限公司	同一最终控制方
玉门新奥新能源有限公司	同一最终控制方
玉溪易门云华新能源有限公司	同一最终控制方
原能（海南）资源有限公司	同一最终控制方
云南龙江水利枢纽开发有限公司	同一最终控制方
云南新华水利水电投资有限公司	同一最终控制方
郓城鑫华能源开发有限公司	同一最终控制方
扎囊国光光伏发电有限公司	同一最终控制方
扎囊民信新能源科技有限公司	同一最终控制方
张北巨人能源有限公司	同一最终控制方
张北绿巨人新能源发展有限公司	同一最终控制方
张能涿鹿光伏电力开发有限公司	同一最终控制方
漳州核电科创园发展有限公司	同一最终控制方
长沙驰能新能源开发有限公司	同一最终控制方
郑州市晟华光伏发电有限公司	同一最终控制方
中国核工业第二二建设有限公司	同一最终控制方
中国核工业第五建设有限公司	同一最终控制方
中国核工业电机运行技术开发有限公司	同一最终控制方
中国核工业二三建设有限公司	同一最终控制方
中国核工业二四建设有限公司	同一最终控制方
中国核工业华兴建设有限公司	同一最终控制方
中国核工业中原建设有限公司	同一最终控制方
中国同位素上海有限公司	同一最终控制方
中国原子能出版传媒有限公司	同一最终控制方
中核（内蒙古）矿业投资有限公司	同一最终控制方
中核（山西）核七院监理有限公司	同一最终控制方
中核（上海）供应链管理有限公司	同一最终控制方
中核（沈阳）水务有限公司	同一最终控制方
中核包头核燃料元件股份有限公司	同一最终控制方
中核北方核燃料元件有限公司	同一最终控制方
中核北方铀业有限公司	同一最终控制方
中核产业基金管理有限公司	同一最终控制方
中核大地生态科技有限公司	同一最终控制方
中核第七研究设计院有限公司	同一最终控制方
中核二十五建设有限公司	同一最终控制方
中核甘肃矿业有限公司	同一最终控制方
中核核电后勤服务有限公司	同一最终控制方
中核核信信息技术（北京）有限公司	同一最终控制方
中核华辰工程管理有限公司	同一最终控制方
中核华辰建筑工程有限公司	同一最终控制方
中核华泰建设有限公司	同一最终控制方

中核华纬工程设计研究有限公司	同一最终控制方
中核华誉工程有限责任公司	同一最终控制方
中核环保产业有限公司	同一最终控制方
中核环保甘肃金安隆科技有限公司	同一最终控制方
中核环保工程设计研究有限公司	同一最终控制方
中核环境产业投资股份有限公司	同一最终控制方
中核混凝土股份有限公司	同一最终控制方
中核机械工程有限公司	同一最终控制方
中核检修有限公司	同一最终控制方
中核建中核燃料元件有限公司	同一最终控制方
中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	同一最终控制方
中核聚变（成都）设计研究院有限公司	同一最终控制方
中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	同一最终控制方
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	同一最终控制方
中核勘察设计研究有限公司	同一最终控制方
中核控制系统工程有限公司	同一最终控制方
中核矿业科技集团有限公司	同一最终控制方
中核兰州铀浓缩有限公司	同一最终控制方
中核利华消防工程有限公司	同一最终控制方
中核内蒙古矿业有限公司	同一最终控制方
中核齐齐哈尔太阳能发电有限公司	同一最终控制方
中核清原环境技术工程有限责任公司	同一最终控制方
中核融资租赁（海南）有限公司	同一最终控制方
中核瑞能有限公司	同一最终控制方
中核陕西铀浓缩有限公司	同一最终控制方
中核深圳凯利集团有限公司	同一最终控制方
中核生态环境有限公司	同一最终控制方
中核四川环保工程有限责任公司	同一最终控制方
中核四达建设监理有限公司	同一最终控制方
中核苏阀科技实业股份有限公司	同一最终控制方
中核物业服务有限公司	同一最终控制方
中核新华黄龙抽水蓄能发电有限公司	同一最终控制方
中核医疗器械（苏州）有限公司	同一最终控制方
中核智能安防科技（西安）有限公司	同一最终控制方
中核装备技术研究（上海）有限公司	同一最终控制方
中科恒源（玉门）新能源科技有限公司	同一最终控制方
中民新能木垒电力有限公司	同一最终控制方
中民新能木垒新能源有限公司	同一最终控制方
中民新能宁夏盐池光电能源有限公司	同一最终控制方
中宁县振发光伏电力有限公司	同一最终控制方
中原新华水利水电投资有限公司	同一最终控制方
中国铀业股份有限公司	同一最终控制方、联营企业
中核（宁夏）同心防护科技有限公司	同一最终控制方、联营企业
中核（上海）企业发展有限公司	同一最终控制方、联营企业
中核秦山同位素有限公司	同一最终控制方、联营企业
中核融资租赁有限公司	同一最终控制方、联营企业
中核碳资产经营有限公司	同一最终控制方、联营企业
中核同兴（浙江）核技术有限公司	同一最终控制方、联营企业
中原运维海外工程有限公司	同一最终控制方、联营企业

福建省投资开发集团有限责任公司	子公司参股股东
河北建投能源投资股份有限公司	子公司参股股东
河南省光彩城投实业有限公司	子公司参股股东
湖南省京湘电力开发有限公司	子公司参股股东
华电国际电力股份有限公司	子公司参股股东
吉林省秋林集团有限公司	子公司参股股东
宁波保税区弘信新能源有限公司	子公司参股股东
山西西易能源集团股份有限公司	子公司参股股东
上海亚玛顿新能源有限公司	子公司参股股东
深圳市锦联新能源科技有限公司	子公司参股股东
永州隆合新能源技术有限公司	子公司参股股东
上海光华仪表有限公司	母公司的合营企业
北京江河润泽工程管理咨询有限公司	母公司的联营企业
北京中核四达工程设计咨询有限公司	母公司的联营企业
常州电站辅机股份有限公司	母公司的联营企业
河北中核岩土工程有限责任公司	母公司的联营企业
湖南江河能源科技股份有限公司	母公司的联营企业
华龙国际核电技术有限公司	母公司的联营企业
华能山东石岛湾核电有限公司	母公司的联营企业
江苏道众能源科技有限公司	母公司的联营企业
青海聚能热力有限公司	母公司的联营企业
山东核电有限公司	母公司的联营企业
深圳普达核工业数字测控有限公司	母公司的联营企业
浙江宏伟供应链集团股份有限公司	母公司的联营企业
中科电建新能源股份有限公司	母公司的联营企业
连云港中核房地产开发有限公司	曾为同一最终控制方
中核港航工程有限公司	曾为同一最终控制方

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	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
中国核电工程有限公司	采购商品、接受劳务	15,056,383,072.97			9,238,477,002.56
中国铀业股份有限公司	采购商品	5,512,740,854.88			5,497,941,094.78
中国原子能工业有限公司	采购代理、加工服务	2,822,359,385.23			2,551,394,672.63
中核能源科技有限公司	接受劳务	1,690,741,081.62			1,741,208,470.75
河南中核五院研究设计有限公司	接受劳务	1,130,214,019.76			155,212,199.94
中核检修有限公司	采购商品、接受劳务	318,316,763.36			191,752,747.67
中国核工业第二建设有限公司	接受劳务	217,618,566.51			179,507,844.33
中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	接受劳务	198,856,795.33			92,973,609.37
中核工程咨询有限公司	接受劳务	170,439,358.24			139,416,575.19
中国核动力研究设计院	采购商品、接受劳务	135,130,873.41			119,928,640.57
中国核工业集团有限公司	接受劳务	128,004,581.94			984.62
中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	接受劳务	127,059,347.67			106,068,097.64
中核建中核燃料元件有限公司	采购商品	102,579,000.00			15,853.60
核工业西南物理研究院	接受劳务	94,339,622.64			

成都海光核电技术服务有限公司	接受劳务	92,460,126.52		59,523,572.40
中国核工业第五建设有限公司	接受劳务	74,317,975.15		18,549,906.06
中国核工业华兴建设有限公司	接受劳务	70,297,584.04		224,513,983.70
中国核工业二三建设有限公司	接受劳务	60,339,533.22		131,479,273.70
漳州核电科创园发展有限公司	接受劳务	51,477,597.00		
西安中核核仪器股份有限公司	采购商品、接受劳务	49,361,250.83		33,201,448.66
中国核工业二四建设有限公司	接受劳务	46,757,898.84		153,508,329.14
中核（上海）供应链管理有限公司	采购商品、接受劳务	43,864,138.49		27,608,946.08
中核环保产业有限公司	采购商品	39,881,837.57		18,270,412.91
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	接受劳务	34,963,656.67		37,072,050.02
中核四川环保工程有限责任公司	采购商品、接受劳务	32,526,882.32		19,679,580.99
中国辐射防护研究院	采购商品、接受劳务	26,423,244.48		60,794,264.81
中核战略规划研究总院有限公司	接受劳务	24,352,465.67		1,911,019.97
中核核信信息技术（北京）有限公司	采购商品、接受劳务	24,223,301.05		41,712,616.97
山西中核核仪器有限责任公司	采购商品、接受劳务	23,815,995.64		15,884,335.94
中核第四研究设计工程有限公司	接受劳务	13,829,962.59		19,182,399.46
河南核净洁净技术有限公司	采购商品、接受劳务	12,554,238.95		6,747,316.65
中核控制系统工程有限公司	采购商品、接受劳务	10,423,571.90		7,832,065.44
中核（上海）企业发展有限公司	采购商品	9,152,466.17		
核工业工程研究设计有限公司	接受劳务	8,720,363.10		2,774,585.59
核工业航测遥感中心	接受劳务	7,831,832.50		5,312,751.49
中核混凝土股份有限公司	接受劳务	7,535,849.75		11,879,995.52
中核机械工程有限公司	接受劳务	7,452,806.89		13,403,222.57
上海浦原实业有限公司	采购商品	6,905,766.40		4,403,268.49
西安核设备有限公司	采购商品	6,624,231.98		3,792,552.43
核工业北京化工冶金研究院	接受劳务	6,473,136.42		9,321,179.25
葫芦岛中核凯利核能服务有限公司	接受劳务	6,462,512.13		4,828,529.37
同方威视技术股份有限公司	接受劳务	4,704,716.81		
中核苏阀科技实业股份有限公司	采购商品、接受劳务	4,213,732.22		33,668,633.50
中核环境产业投资股份有限公司	接受劳务	4,117,136.01		1,605,896.23
中核（宁夏）同心防护科技有限公司	采购商品	4,078,164.56		7,415,983.11
核动力运行研究所	接受劳务	3,500,713.29		6,852,115.81
江苏中核华兴建筑科技有限公司	接受劳务	3,218,413.68		
中核北方核燃料元件有限公司	采购商品			4,336,074.46
中核清原环境技术工程有限责任公司	接受劳务	2,771,087.15		17,911,163.60
北京博瑞赛科技有限责任公司	采购商品	2,691,265.49		
湖北中核建设工程质量检测有限公司	接受劳务	2,577,457.43		3,158,083.95
河北航遥科技有限公司	采购商品	2,211,725.89		
中国原子能科学研究院	接受劳务	1,623,900.65		174,925,635.85
核工业北京地质研究院	接受劳务	1,592,920.35		
徐州核瑞环保投资有限公司	接受劳务	1,515,343.56		1,085,031.45
四川中核艾瑞特工程检测有限公司	接受劳务	1,456,683.23		10,217,756.71
中核华纬工程设计研究有限公司	采购商品	1,350,851.88		34,125,054.55
中核核电后勤服务有限公司	采购商品	1,238,762.00		
中国原子能出版传媒有限公司	接受劳务	938,660.42		375,600.00
成都核总核动力研究设计工程有限公司	接受劳务	920,000.00		1,349,640.00
成都天核科技有限公司	接受劳务	853,584.90		
北京核工业医院	接受劳务	784,919.77		780,188.68
中核物业服务有限公司	接受劳务	709,967.48		2,990,814.53
大连中核凯利企业管理有限责任公司	接受劳务	692,874.37		
北京国原新技术有限公司	接受劳务	680,688.68		340,344.34
成都中核海川核技术有限公司	接受劳务	669,811.32		
北京中智核安科技有限公司	接受劳务	566,658.71		
中核四达建设监理有限公司	接受劳务	510,593.51		1,302,310.84
中核装备技术研究（上海）有限公司	接受劳务	402,525.00		1,986,793.20
中核（北京）传媒文化有限公司	接受劳务	350,000.00		1,533,018.87
核工业计算机应用研究所	采购商品、接受劳务	329,056.60		211,320.75
上海中核八所科技有限公司	采购商品	317,348.68		215,377.86
核工业总医院	接受劳务	273,970.00		
中国核工业电机运行技术开发有限公司	接受劳务	268,444.25		341,451.32
兴原认证中心有限公司	接受劳务	253,745.75		326,415.09
中核勘察设计研究有限公司	接受劳务	109,419.33		57,584.91
中核华辰建筑工程有限公司	接受劳务	103,928.30		228,456.62
核工业标准化研究所	接受劳务	94,339.62		
中核四〇四有限公司	接受劳务	87,714.64		
核工业管理干部学院	接受劳务	82,791.26		282,348.54
中国核科技信息与经济研究院	接受劳务	5,660.38		15,000.00

中核智慧城（天津）教育管理有限公司	接受劳务	2,762.25		
华能山东石岛湾核电有限公司	接受劳务			14,635,436.99
北京冶核技术发展有限责任公司	接受劳务	5,626,816.97		11,976,533.03
中国中原对外工程有限公司	接受劳务			10,961,400.57
江苏中核华兴工程检测有限公司	接受劳务	3,218,413.68		6,516,793.58
中核第七研究设计院有限公司	接受劳务			4,166,161.85
江苏道众能源科技有限公司	接受劳务	3,689,802.29		2,858,442.81
中国同辐股份有限公司	采购商品、接受劳务			2,453,097.38
同方股份有限公司	采购商品、接受劳务			1,919,150.95
北京中核华辉科技发展有限公司	接受劳务			1,730,139.10
同方节能工程技术有限公司	接受劳务			1,398,727.09
浙江零碳热力有限责任公司	接受劳务			1,394,495.42
山西同方数字科技产业园管理有限公司	采购商品			1,122,817.13
中核兴业控股有限公司	接受劳务			766,589.92
中核智能安防科技（西安）有限公司	采购商品			465,663.72
中核（山西）核七院监理有限公司	接受劳务			308,923.04
湖南核工业宏华机械有限公司	采购商品			238,938.06
内蒙古中核实业有限公司	接受劳务			84,905.66
山西同方知网数字出版技术有限公司	接受劳务			78,833.34
中核大地生态科技有限公司	接受劳务			72,036.79
中核深圳凯利集团有限公司	接受劳务			11,915.98

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
中核龙原科技有限公司	提供劳务	237,681,913.33	260,532,126.80
华能海南昌江核电有限公司	提供劳务	177,727,861.43	379,245.28
中国核工业集团有限公司	提供劳务	53,184,720.41	320,754.72
中国核电工程有限公司	提供劳务	36,765,892.30	33,582,493.33
中核同兴（浙江）核技术有限公司	提供劳务	22,416,926.75	22,804,995.51
中核秦山同位素有限公司	提供劳务	13,293,725.16	
中核四〇四有限公司	提供劳务	12,505,309.73	
中国核动力研究设计院	提供劳务	12,339,075.47	8,794,404.97
成都中核高通同位素股份有限公司	提供劳务	9,817,277.01	9,817,277.01
中国原子能科学研究院	提供劳务	6,907,766.02	13,552,593.90
山东核电有限公司	提供劳务	4,998,935.84	
中国同位素上海有限公司	提供劳务	3,324,778.76	
中核工程咨询有限公司	提供劳务	2,030,621.50	339,622.64
中核（沈阳）水务有限公司	提供劳务	1,633,242.05	
中核能源科技有限公司	提供劳务	1,211,792.45	
核动力运行研究所	提供劳务	970,000.00	11,556,603.77
中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	提供劳务	706,557.76	154,331.74
中国核工业第五建设有限公司	提供劳务	697,659.16	2,127,222.69
中国中原对外工程有限公司	提供劳务	683,018.86	
华龙国际核电技术有限公司	提供劳务	567,758.49	
中核检修有限公司	提供劳务	389,765.70	882,000.05
核工业西南物理研究院	提供劳务	377,358.49	
中核金辰（江苏）核科技发展有限公司	出售商品	373,457.78	
核工业北京化工冶金研究院	提供劳务	360,000.00	
中原运维海外工程有限公司	提供劳务	310,754.71	209,734.51
核工业第八研究所	提供劳务	306,976.23	
中核战略规划研究总院有限公司	提供劳务	256,603.77	15,094.34
中核财务有限责任公司	提供劳务	199,528.30	564,622.64
中核四川环保工程有限责任公司	提供劳务	159,643.14	1,664,052.08
河南核净洁净技术有限公司	提供劳务	138,502.36	503,773.58
中核混凝土股份有限公司	提供劳务	126,853.55	
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	提供劳务	114,716.93	
中国辐射防护研究院	出售商品	107,199.97	

浙江宏伟供应链集团股份有限公司	提供劳务	88,495.58	
成都天核科技有限公司	提供劳务	87,852.17	
中国核工业二四建设有限公司	提供劳务	77,112.74	
北京核工业医院	提供劳务	63,735.99	
中核大地生态科技有限公司	提供劳务	63,412.84	
中国核工业二三建设有限公司	提供劳务	58,018.87	3,585,642.74
原能（海南）资源有限公司	提供劳务	50,377.98	
核工业二三〇研究所	提供劳务	28,183.48	
核工业第二研究设计院有限公司	提供劳务	19,657.05	
中核（北京）传媒文化有限公司	提供劳务	14,611.32	
中国核工业华兴建设有限公司	提供劳务	11,042.62	
中核控制系统工程有限公司	提供劳务		4,509,433.96
华能山东石岛湾核电有限公司	提供劳务		2,366,973.89
新疆中核天山铀业有限公司	销售商品/提供劳务		1,814,050.12
上海中核八所科技有限公司	提供劳务		388,588.98
核工业理化工程研究院	提供劳务		298,389.38
核工业管理干部学院	提供劳务		283,018.87
中核装备技术研究（上海）有限公司	提供劳务		92,400.00
中核环保产业有限公司	提供劳务		54,716.98
中核生态环境有限公司	提供劳务		47,169.81
中国核工业第二二建设有限公司	提供劳务		624.11

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

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国核电工程有限公司	房屋	2,671,622.07	
中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	房屋	815,179.93	662,340.41
中国核工业第五建设有限公司	房屋	460,398.85	
中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	房屋	348,883.21	251,584.22
中核工程咨询有限公司	房屋	252,488.53	165,688.06
中核四川环保工程有限责任公司	房屋	154,128.44	
中核混凝土股份有限公司	房屋	109,405.33	
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	房屋	99,243.66	
中核秦山同位素有限公司	房屋	80,000.00	80,000.00
中核大地生态科技有限公司	房屋	63,412.84	
北京核工业医院	房屋	59,105.40	
原能（海南）资源有限公司	房屋	50,377.98	62,972.48
中国核工业二四建设有限公司	房屋	32,627.51	41,669.73
核工业二三 0 研究所	房屋	28,183.48	39,633.03
核工业第二研究设计院有限公司	房屋	17,379.33	
中国辐射防护研究院	房屋	6,295.87	
中核（上海）供应链管理有限公司	房屋		102,637.57
中国核工业华兴建设有限公司	房屋		71,428.57
北京冶核技术发展有限公司	房屋		4,197.62

本公司作为承租方：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
中核融资租赁有限公司	机器设备									791,239.56	
中核融资租赁（海南）有限公司	机器设备								181,793,040.89	663,905.34	
中核内蒙古矿业有限公司	房屋建筑物			558,059.63	30,909.93				608,285.00	62,227.34	
中核（上海）企业发展有限公司	房屋建筑物			3,672,575.33	1,495,389.08				15,616,610.61	2,964,834.31	
中国核工业第五建设有限公司（本部）	房屋建筑物									1,493.58	
新疆中核天山铀业有限公司	土地				6,731.00				166,714.77	10,862.98	
中核甘肃矿业有限公司	房屋建筑物			275,229.36	1,617.58						539,302.95
山西同方数字科技产业园管理有限公司	房屋建筑物			2,729,784.77	20,332.95				2,975,465.40	79,276.80	

关联租赁情况说明
□适用 √不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

☐适用 ☒不适用

本公司作为被担保方

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中核财务有限责任公司	20,000.00	2025/11/6	2028/8/1	否
中核财务有限责任公司	5,100.00	2025/4/14	2028/8/1	否
中核财务有限责任公司	4,000.00	2025/6/9	2027/3/31	否
中核财务有限责任公司	2,040.29	2022/11/16	2028/10/23	否
中核财务有限责任公司	2,000.00	2025/1/1	2026/3/31	是
中核财务有限责任公司	1,500.00	2023/11/23	2029/9/15	否
中核财务有限责任公司	1,500.00	2023/3/24	2028/10/19	否
中核财务有限责任公司	1,297.67	2023/4/11	2027/12/30	否
中核财务有限责任公司	1,100.00	2025/11/28	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	1,013.28	2023/4/11	2027/12/30	否
中核财务有限责任公司	840.78	2024/3/14	2027/12/31	否
中核财务有限责任公司	790.98	2024/12/11	2033/9/30	否
中核财务有限责任公司	610.00	2025/11/6	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	325.00	2026/6/27	2027/12/31	否
中核财务有限责任公司	311.42	2026/3/31	2027/3/31	否
中核财务有限责任公司	302.21	2025/7/23	2026/2/28	是
中核财务有限责任公司	240.00	2024/11/25	2026/6/30	是
中核财务有限责任公司	200.00	2024/12/5	2026/6/30	是
中核财务有限责任公司	200.00	2025/12/17	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	200.00	2024/12/2	2026/2/28	是
中核财务有限责任公司	200.00	2026/3/15	2027/3/15	否
中核财务有限责任公司	200.00	2026/3/15	2026/4/21	是
中核财务有限责任公司	200.00	2026/4/14	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	168.00	2024/11/20	2026/11/20	否
中核财务有限责任公司	150.00	2025/9/22	2027/12/31	否
中核财务有限责任公司	121.50	2026/6/1	2031/5/31	否
中核财务有限责任公司	111.60	2025/4/15	2026/4/30	是
中核财务有限责任公司	100.00	2024/11/27	2026/2/28	是
中核财务有限责任公司	94.26	2025/4/9	2027/8/31	否
中核财务有限责任公司	85.45	2025/5/13	2026/10/20	否
中核财务有限责任公司	59.75	2025/9/28	2026/7/30	否
中核财务有限责任公司	45.49	2026/5/21	2027/1/18	否
中核财务有限责任公司	43.17	2025/11/25	2027/12/31	否
中核财务有限责任公司	40.00	2025/9/5	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	38.36	2025/9/30	2026/7/26	否
中核财务有限责任公司	28.00	2026/5/19	2027/10/30	否
中核财务有限责任公司	26.56	2021/2/23	2026/4/30	是
中核财务有限责任公司	20.00	2025/9/30	2026/12/30	否
中核财务有限责任公司	19.85	2025/9/23	2026/4/30	是

中核财务有限责任公司	18.93	2025/9/28	2026/9/20	否
中核财务有限责任公司	18.40	2025/12/16	2027/12/9	否
中核财务有限责任公司	18.00	2024/11/22	2029/11/30	否
中核财务有限责任公司	17.75	2025/7/25	2026/11/30	否
中核财务有限责任公司	17.75	2025/7/25	2026/3/30	是
中核财务有限责任公司	17.10	2026/3/16	2029/3/10	否
中核财务有限责任公司	16.52	2026/2/4	2026/12/31	否
中核财务有限责任公司	15.65	2025/7/25	2026/12/30	否
中核财务有限责任公司	13.65	2025/9/30	2027/11/1	否
中核财务有限责任公司	13.50	2025/9/22	2026/7/16	否
中核财务有限责任公司	13.12	2024/11/22	2028/12/31	否
中核财务有限责任公司	12.75	2026/5/6	2026/9/7	否
中核财务有限责任公司	12.02	2025/10/31	2026/12/17	否
中核财务有限责任公司	11.70	2026/6/11	2031/5/19	否
中核财务有限责任公司	11.10	2025/10/23	2030/1/29	否
中核财务有限责任公司	11.01	2025/9/30	2026/11/15	否
中核财务有限责任公司	11.00	2025/9/28	2026/5/30	是
中核财务有限责任公司	10.00	2026/6/30	2029/6/30	否
中核财务有限责任公司	9.71	2026/1/29	2028/12/14	否
中核财务有限责任公司	9.33	2026/3/16	2026/12/31	否
中核财务有限责任公司	9.33	2026/5/21	2027/10/31	否
中核财务有限责任公司	9.30	2025/12/9	2028/4/21	否
中核财务有限责任公司	9.17	2025/12/9	2028/7/15	否
中核财务有限责任公司	8.86	2025/2/21	2027/10/31	否
中核财务有限责任公司	8.55	2025/9/22	2026/8/30	否
中核财务有限责任公司	8.51	2025/7/25	2026/12/30	否
中核财务有限责任公司	8.51	2025/7/25	2026/6/30	是
中核财务有限责任公司	7.53	2025/9/30	2026/2/15	是
中核财务有限责任公司	7.19	2025/9/30	2026/12/30	否
中核财务有限责任公司	7.18	2025/9/30	2026/12/10	否
中核财务有限责任公司	6.36	2026/4/20	2029/1/22	否
中核财务有限责任公司	5.60	2025/9/22	2026/3/31	是
中核财务有限责任公司	5.22	2025/12/15	2027/12/30	否
中核财务有限责任公司	5.00	2025/4/1	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	4.80	2025/10/30	2028/12/9	否
中核财务有限责任公司	4.50	2025/9/22	2026/2/28	是
中核财务有限责任公司	4.38	2025/10/30	2026/6/25	是
中核财务有限责任公司	4.21	2026/5/19	2027/5/31	否
中核财务有限责任公司	4.20	2025/7/17	2026/11/19	否
中核财务有限责任公司	3.57	2025/10/31	2028/9/17	否
中核财务有限责任公司	3.52	2025/9/30	2028/4/14	否
中核财务有限责任公司	3.15	2025/8/22	2028/10/29	否
中核财务有限责任公司	2.67	2026/1/20	2026/12/18	否
中核财务有限责任公司	2.34	2025/11/10	2028/9/24	否
中核财务有限责任公司	2.25	2025/9/22	2029/2/28	否
中核财务有限责任公司	2.00	2025/6/20	2027/5/7	否
中核财务有限责任公司	1.91	2025/5/29	2026/5/31	是
中核财务有限责任公司	1.59	2026/3/16	2026/11/30	否
中核财务有限责任公司	1.25	2024/10/15	2026/3/31	是

中核财务有限责任公司	1.17	2025/12/9	2026/11/26	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	712.92	2024/6/12	2031/6/12	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	117.00	2024/7/17	2031/6/12	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	109.68	2024/6/12	2026/5/21	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	63.00	2023/9/15	2031/6/20	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	25.43	2024/11/27	2031/6/12	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	21.19	2024/12/27	2032/12/27	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	18.00	2024/7/17	2026/5/21	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	17.10	2023/9/15	2026/6/20	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	3.39	2024/11/27	2026/5/21	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	1.55	2024/12/27	2026/6/27	是
湖南省京湘电力开发有限公司	733.20	2025/6/26	2033/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	253.66	2024/2/2	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	214.60	2023/8/24	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	172.21	2024/2/6	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	159.19	2023/8/10	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	120.33	2023/10/26	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	97.51	2025/1/26	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	96.40	2023/10/16	2030/1/27	否
湖南省京湘电力开发有限公司	83.25	2023/12/4	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	79.35	2022/1/27	2030/1/27	否
湖南省京湘电力开发有限公司	72.22	2025/6/12	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	53.52	2023/8/24	2026/6/21	是
湖南省京湘电力开发有限公司	47.07	2023/12/12	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	38.40	2025/6/26	2026/6/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	25.40	2024/4/29	2031/10/25	否
湖南省京湘电力开发有限公司	24.13	2023/10/16	2026/1/21	是
湖南省京湘电力开发有限公司	22.40	2024/2/2	2026/6/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	19.03	2022/1/27	2026/1/21	是
湖南省京湘电力开发有限公司	17.31	2025/2/28	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	16.38	2025/3/10	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	15.92	2023/8/10	2026/6/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	15.21	2024/2/6	2026/6/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	10.63	2023/10/26	2026/6/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	8.61	2025/1/26	2026/6/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	7.35	2023/12/4	2026/6/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	6.36	2025/6/12	2026/6/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	4.16	2023/12/12	2026/6/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	2.24	2024/4/29	2026/6/21	是
湖南省京湘电力开发有限公司	1.53	2025/2/28	2026/6/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	1.45	2025/3/10	2026/6/22	是

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

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
-----	------	-----	-----	----

拆入				
中核财务有限责任公司	5,932,932,915.08			不定期
中核融资租赁有限公司	564,000,000.00			不定期
中核融资租赁（海南）有限公司	153,929,289.73			不定期

注：2026 年 1-6 月，公司及其下属单位累计偿还关联方资金拆借 4,494,202,370.02 元，其中中核财务有限责任公司 4,026,720,573.48 元、中国核工业集团有限公司 300,000,000.00 元、中核融资租赁有限公司 165,381,796.54 元、中核融资租赁（海南）有限公司 2,000,000.00 元、福建省投资开发集团有限责任公司 100,000.00 元。

(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	270.33	356.16

(8) 其他关联交易

☒ 适用 ☐ 不适用

1) 收取资金利息

单位：元 币种：人民币

关联方	本期发生额	上期发生额
中核财务有限责任公司	34,524,081.88	37,520,353.54
合计	34,524,081.88	37,520,353.54

2) 支付资金利息

单位：元 币种：人民币

关联方	本期发生额	上期发生额
中核财务有限责任公司	514,210,678.92	480,364,665.92
中核聚力兴核（北京）企业管理合伙企业（有限合伙）	205,596,341.90	86,738,741.46
中核融资租赁有限公司	102,733,881.09	80,456,387.82
中国核工业集团有限公司	100,904,859.71	132,410,711.12
中核融资租赁（海南）有限公司	17,589,883.76	4,354,001.00
华电国际电力股份有限公司	7,820,608.41	7,820,608.41
河北建投能源投资股份有限公司	965,379.85	2,761,397.60
福建省投资开发集团有限责任公司	445,227.57	353,881.69
湖南省京湘电力开发有限公司		5,470.23
合计	950,266,861.21	795,265,865.25

3) 手续费支出

单位：元 币种：人民币

关联方	本期发生额	上期发生额
中核财务有限责任公司	598,022.54	828,054.50
合计	598,022.54	828,054.50

4) 授信业务

单位：亿元 币种：人民币

关联方	关联关系	总额	实际发生额
中核财务有限责任公司	同一母公司、联营企业	700.00	457.80

注：本公司在中核财务有限责任公司综合授信额度为 700.00 亿元，其中贷款额度 650.00 亿元，报告期末贷款余额 443.69 亿元；其他金融服务 50.00 亿元，报告期末保函余额 4.23 亿元、票据余额 9.88 亿元。

5) 其他金融业务

单位：元 币种：人民币

关联方	业务类型	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
中核财务有 限责任公司	通过财务公司发放合 并范围外委托贷款	115,763,746.15	1,124,462.51		116,888,208.66
中核财务有 限责任公司	通过财务公司开具票 据	1,091,339,321.79	987,646,220.49	1,091,339,321.79	987,646,220.49
中核财务有 限责任公司	通过财务公司开具保 函	425,230,625.88	32,333,685.29	34,626,416.56	422,937,894.61

6) 共同投资

单位：万元 币种：人民币

共同投资企业名 称	本方单位	关联股东	与关联股东 的关联关系	本方单位持股 比例（%）	本期投资 金额	备注
中核田湾(北京) 核电股权投资基 金合伙企业（有 限合伙）	本公司	中核产业 基金管理 有限公司	同一最终控 制方	18.59	1,430.92	2026 年 上半年 出资

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	中核龙原科技有限公司	88,547,215.04	10,625.00	96,591,797.37	10,625.00
	中国中原对外工程有限公司	67,008,130.11	2,671,603.36	42,784,130.11	2,016,252.18
	中国核电工程有限公司	20,489,279.02	18,613.30	15,296,463.29	498,748.30
	中原运维海外工程有限公司	16,963,000.00	11,850.00	16,633,600.00	
	中核泰山同位素有限公司	11,840,000.00		14,333,024.00	
	成都中核高通同位素股份有限公司	11,316,000.00	784,576.00	7,996,640.00	460,184.00
	中核四〇四有限公司	10,805,125.31		650,708.24	65,070.82
	中核同兴（浙江）核技术有限公司	7,621,100.00			
	同方股份有限公司	7,007,433.06	347,700.00	6,954,000.00	347,700.00
	中国核工业二三建设有限公司	6,753,297.40	361,211.63	6,791,754.64	137,564.42
	中核四川环保工程有限责任公司	6,199,081.79	60,001.33	8,115,581.79	
	中国核动力研究设计院	5,647,000.00		9,647,000.00	
	中核（沈阳）水务有限公司	4,589,822.51	12,897.07	2,744,212.12	12,897.07
	中国原子能科学研究院	4,280,365.70	246,034.85	7,176,650.44	218,629.18
	中核清原环境技术工程有限责任公司	3,863,000.00	63,500.00	3,863,000.00	29,500.00
	中国同位素上海有限公司	3,757,000.00			
	中国核工业第五建设有限公司	2,009,087.57	97,887.84	2,201,592.72	50,708.52
	新华水力发电有限公司	1,883,198.89	3,000.02	12,794,900.53	3,000.02
	中核能源科技有限公司	1,289,399.91			
	中核兰州铀浓缩有限公司	938,160.00		2,046,960.00	
	中核工程咨询有限公司	885,995.78		1,349,981.55	
	中核陕西铀浓缩有限公司	852,173.90		852,173.90	
	中国核工业集团有限公司	723,489.34			
	核工业西南物理研究院	400,000.00			
	中核战略规划研究总院有限公司	256,000.00			

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
	中民新能木垒新能源有限公司	206,063.45		206,063.45	
	中民新能木垒电力有限公司	206,063.45		206,063.45	
	西安核设备有限公司	185,000.00	9,250.00	185,000.00	
	核工业第八研究所	155,013.91		59,869.32	
	中核北方核燃料元件有限公司	146,588.12	7,329.41	146,588.12	7,329.41
	河南新华五岳抽水蓄能发电有限公司	100,551.87		100,551.87	
	中国辐射防护研究院	100,000.00			
	成都天核科技有限公司	93,123.30			
	金塔昊明新能源电力有限公司	83,432.56		83,432.56	
	中核（北京）传媒文化有限公司	70,979.85	797.10	1,330.68	66.53
	天津静海新华新能源有限公司	63,947.73		63,947.73	
	中核环保产业有限公司	58,000.00		145,645.30	
	金昌新业新能源有限公司	55,626.91		55,626.91	
	武威新诚新能源有限公司	41,716.28		41,716.28	
	天津蓟州华新综合能源服务有限公司	39,214.67		44,875.05	
	金湖振合新能源发电有限公司	36,155.37		36,155.37	
	金昌振新西坡光伏发电有限公司	34,764.78		34,764.78	
	天津清禾纳蓝新能源科技有限公司	33,374.19		33,374.19	
	靖边县江靖新能源有限公司	27,813.45		27,813.45	
	金昌国源电力有限公司	27,811.82		27,811.82	
	古浪绿舟光伏发电有限公司	27,811.82		27,811.82	
	山西艾特科创风电有限责任公司	26,699.35		26,699.35	
	河北新华新能源开发有限公司	26,262.44		26,262.44	
	黄骅市正晔新能源有限公司	25,030.64		25,030.64	
	金昌珈伟新能源电力有限公司	20,862.04		20,862.04	
	敦煌万发新能源有限公司	16,688.07		16,688.07	
	甘肃新盈新能源有限公司	15,755.40		15,755.40	
	嘉峪关协合新能源有限公司	13,905.91		13,905.91	
	古浪振业沙漠光伏发电有限公司	13,905.91		13,905.91	
	滦州尚恩新能源有限公司	11,769.21		15,881.47	
	潞城市盛洋能源有限公司	11,125.38		11,125.38	
	靖边县盛鸿新能源有限公司	11,125.38		11,125.38	
	山东莱芜东鑫新能源有限公司	11,117.58		11,117.58	
	核工业二四〇研究所	10,000.00	5,000.00		
	核工业二八〇研究所	10,000.00	5,000.00		
	黄骅市正阳新能源有限公司	8,343.55		8,343.55	
	甘肃宏远光电有限责任公司	8,343.55		8,343.55	
	延安新立德风能发电有限公司	8,340.14		8,340.14	
	霍林郭勒竞日能源有限公司	8,340.14		8,340.14	
	天津市滨海新华综合能源服务有限公司	7,231.08		7,231.08	
	天津新贸光伏发电有限公司	6,507.97		14,998.54	
	延安润高新能源有限公司	5,562.69		5,562.69	
	平山县宏济太阳能发电有限公司	5,562.69		5,562.69	
	中科恒源（玉门）新能源科技有限公司	5,562.36		5,562.36	
	新华电力（朔州）新能源开发有限公司	5,562.36		5,562.36	
	神池县艾科光电有限责任公司	5,562.36		5,562.36	
	临潭天朗新能源科技有限公司	5,562.36		5,562.36	
	海兴县江山新能源有限公司	5,562.36		5,562.36	
	嵊州懿晖光伏发电有限公司	5,506.75		5,506.75	
	合阳东旭太阳能发电有限公司	5,506.74		5,506.74	
	连云港连洋新能源科技有限公司	4,561.14		33,792.43	
	北京新华凯昆新能源有限公司	3,144.13		3,144.13	
	荣成吉君电力有限公司	2,839.86		2,839.86	
	中国核工业华兴建设有限公司	2,716.98			
	金塔县永嘉新能源有限公司	2,503.06		2,503.06	
	中宁县振发光伏电力有限公司			8,340.14	
	中科电建新能源股份有限公司			358.88	
	中核新华黄龙抽水蓄能发电有限公司			281,657.90	
	中核齐齐哈尔太阳能发电有限公司			834.79	
	中核检修有限公司			322,700.00	
	中核大地生态科技有限公司			10,000.00	5,000.00
	中核财务有限责任公司			11,971.70	
	中国同辐股份有限公司			1,760,000.00	
	郑州市晟华光伏发电有限公司			3,612.24	
	长沙驰能新能源开发有限公司			101,596.54	

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
	张能涿鹿光伏电力开发有限公司			5,562.69	
	张北绿巨人新能源发展有限公司			55,291.43	
	张北巨人能源有限公司			222,484.22	
	扎囊民信新能源科技有限公司			41,210.27	
	扎囊国光光伏发电有限公司			41,210.27	
	郅城鑫华能源开发有限公司			11,125.38	
	云南新华水利水电投资有限公司			15,813.06	
	云南龙江水利枢纽开发有限公司			99,756.14	
	玉溪易门云华新能源有限公司			5,336.44	
	玉门新奥新能源有限公司			194,686.37	
	榆林轩能新能源有限公司			13,349.68	
	榆林丰能基业新能源有限公司			13,349.68	
	英吉沙县天华伟业太阳能科技有限公司			5,562.36	
	叶县国博大石崖风力发电有限公司			20,548.90	
	杨凌新华水务有限公司			19,638.02	
	阳西华欣农业科技有限公司			5,562.69	
	阳江思瑞特农业科技有限公司			8,340.14	
	盐源县白乌新能源科技有限公司			13,902.83	
	徐闻县衍鑫能源投资有限公司			11,125.38	
	新余仙女湖区新华新能源有限公司			38,938.83	
	新疆中核天山铀业有限公司			460,737.75	
	新疆新华鳌高水电开发有限公司			51,452.94	
	新疆新华叶尔羌河流域水利水电开发有限公司			209,977.92	
	新疆新华水电投资股份有限公司			28,117.72	
	新疆新华圣树光伏发电有限公司			50,056.41	
	新疆新华恰木萨水电开发有限公司			56,461.70	
	新疆新华木扎提河水电开发有限公司			44,501.53	
	新疆新华吉勒布拉克水电开发有限公司			44,501.53	
	新疆新华风电开发有限公司			41,583.65	
	新疆新华冲乎尔水利水电开发有限公司			30,590.90	
	新疆新华波波娜水电开发有限公司			44,179.21	
	新疆巴州新华水电开发有限公司			45,468.95	
	新华若羌抽水蓄能发电有限公司			281,657.90	
	新华陇南电力投资有限公司			107,788.79	
	新华喀什齐热哈塔尔水电开发有限公司			58,404.35	
	新华丰鲁（东营）新能源有限公司			139,059.47	
	新华发电定边新能源开发有限公司			104,488.18	
	新华博泰（博乐）电力投资有限公司			542,414.82	
	新华（万宁）电力投资有限公司			139,122.50	
	新华（疏附）能源投资有限公司			751,087.75	
	新华（莎车）电力投资有限公司			222,494.60	
	新华（沙湾）电力开发有限公司			657,201.78	
	新华（布尔津）新能源发电有限公司			610,258.80	
	新华（布尔津）抽水蓄能发电有限公司			187,771.94	
	新华（阿克陶）电力投资有限公司			111,247.30	
	忻州太科光伏电力有限公司			13,905.91	
	项城市晶昌新能源科技有限公司			7,505.34	
	襄阳旭昊晟新能源有限公司			7,091.85	
	夏县天润风电有限公司			68,562.31	
	西咸新区协鑫光伏电力有限公司			1,724.20	
	西安新耀绿色能源有限公司			479,265.17	
	舞阳中晖光伏发电有限公司			5,562.69	
	武汉汇新工程技术有限公司			249,000.00	
	吴忠市吴泽新能源有限公司			100,614.44	
	无为湘能新能源有限公司			174,299.32	
	乌什县华阳伟业太阳能科技有限公司			5,562.36	
	通渭锦泰新能源有限公司			27,813.45	
	通道子舞风能开发有限公司			13,902.83	
	天水云华新能源有限公司			214,889.26	
	天津滨海新华能源发展有限公司			37,554.39	
	泗水新晖光伏发电有限公司			5,562.69	
	沭阳国信阳光电力有限公司			2,781.18	
	施甸旷达国信光伏科技有限公司			8,343.55	
	施甸国信阳光能源有限公司			8,343.55	
	沈丘县新绿洲新能源科技有限公司			8,340.14	

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
	神木县晶登电力有限公司			38,938.83	
	神木市紫旭新能源有限公司			13,902.83	
	神木市平元电力有限公司			13,902.83	
	神木市平西电力有限公司			13,902.83	
	神木市晶普电力有限公司			38,938.83	
	神木市晶富电力有限公司			11,125.38	
	莘县绿洲太阳能科技有限公司			5,562.69	
	陕西容泽新能源有限公司			16,688.07	
	山东潍京新能源有限公司			4,598,617.34	155,388.50
	山东核电有限公司			229,233.66	14,522.36
	三亚驰能新能源有限公司			2,601.53	
	三门峡天骏新能源有限公司			13,902.83	
	曲周县联德新能源有限公司			1,669.59	
	青海明晶新能源发展投资有限公司			5,562.69	
	青岛胶州市云华新能源有限公司			48,516.15	
	铅山县瑞宇光伏电力有限公司			22,250.76	
	平山源鑫新能源科技有限公司			5,562.69	
	平山县宏润太阳能发电有限公司			8,340.14	
	沛县弘岳太阳能发电有限公司			11,117.58	
	宁夏中利中晖新能源有限公司			5,562.69	
	宁夏中利祥晖新能源有限公司			27,813.45	
	宁夏中利明晖新能源有限公司			8,340.14	
	宁夏中利常晖新能源有限公司			5,562.69	
	宁夏盛景太阳能科技有限公司			8,340.14	
	宁夏沙坡头水利枢纽有限责任公司			33,454.16	
	宁夏庆阳新能源有限公司			45,476.75	
	宁夏恒阳新能源有限公司			8,340.14	
	宁夏含光新能源有限公司			14,524.84	
	宁夏储能技术服务有限公司			66,423.80	
	内蒙古香岛新能源发展有限公司			44,774.59	
	内蒙古利硕光伏发电有限公司			8,340.14	
	南阳富达鸭河滩涂光伏电站有限公司			5,562.69	
	南阳富达鸭河荒山光伏电站有限公司			5,562.69	
	南县新旭新能源有限公司			35,260.00	
	南通安达光伏科技有限公司			2,317.14	
	勐海协鑫光伏农业电力有限公司			7,575.56	
	芒市天辉新能源有限公司			25,129.13	
	麦盖提县恒基伟业光伏电力有限公司			5,562.36	
	麦盖提力诺太阳能电力有限公司			5,562.36	
	绿清能（富民）太阳能科技有限公司			13,902.83	
	绿能（富民）太阳能科技有限公司			11,406.25	
	洛阳德盈能源开发有限公司			5,562.69	
	洛宁中硅道得光伏有限公司			553.93	
	龙口吉君电力有限公司			1,640.90	
	浏阳新华电力有限公司			30,189.50	
	连云港绿色动力新能源发展有限公司			27,813.45	
	库车天华新能源电力有限公司			5,562.36	
	垦利神舟新能源有限公司			11,125.38	
	科左中旗欣盛光电有限公司			27,813.45	
	柯坪天华新能源电力有限公司			5,562.36	
	凯润（昌黎）滦河口风力发电有限公司			41,583.65	
	喀什国新电力有限公司			5,562.36	
	巨鹿县阳普新能源科技有限公司			13,629.76	
	靖边县秦能新能源有限公司			11,124.73	
	精河新华新能源有限公司			952,765.59	
	金昌锦泰嘉威新能源有限公司			27,813.45	
	金昌金耀发电有限公司			13,905.91	
	江西雄宇新能源有限公司			10,064.34	
	江苏宁光新能源有限公司			7,535.01	
	江苏道众能源科技有限公司			100,000.00	3,000.00
	嘉峪关索通清能光伏科技有限公司			227,922.08	
	嘉峪关市宁晟新能源有限公司			469,429.84	
	佳县智华新能源开发有限公司			13,627.79	
	佳县大华新能源开发有限公司			13,905.91	
	济源大峪江山光伏发电有限公司			5,562.69	

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
	济宁君阳电力有限公司			10,875.72	
	霍城县图开新能源科技开发有限公司			13,902.83	
	黄冈驰能新能源有限公司			5,008.76	
	淮安金鑫光伏电力有限公司			5,000.96	
	怀安巨人新能源科技有限公司			75,108.78	
	化隆县瑞启达新能源有限公司			19,468.28	
	华能山东石岛湾核电有限公司			408,000.00	12,240.00
	华东新华能源投资有限公司			533,046.42	
	花垣县供电有限责任公司			11,613.69	
	湖南兆阳新能源开发有限公司			14,161.99	
	湖南新华涪溪水电开发有限公司			33,374.52	
	湖南新华供电有限公司			48,087.83	
	湖南潇湘水利电力有限责任公司			57,287.91	
	湖南冷水江新华能源发展有限公司			17,277.93	
	鹤壁市鹤风新能源有限公司			13,902.83	
	核工业二四〇研究所			10,000.00	5,000.00
	核工业二八〇研究所			10,000.00	5,000.00
	核动力运行研究所			1,459,800.00	
	河南至坚智慧新能源有限公司			7,895.43	
	河南九峰山抽水蓄能有限公司			281,657.90	
	河南国绿新能源科技有限公司			16,688.07	
	汉寿广森新能源有限公司			36,892.99	
	海原县振兴光伏发电有限公司			13,902.83	
	海原县振发光伏电力有限公司			13,902.83	
	海南州普天新能源电力有限公司			8,340.14	
	海南州明晖新能源有限公司			30,583.10	
	海南州春蕾新能源有限公司			5,562.36	
	海南中晖新能源有限公司			27,813.45	
	海丰县协鑫光伏电力有限公司			23,132.37	
	哈密新华风能有限公司			13,770.20	
	高唐县协鑫晶辉光伏有限公司			8,340.14	
	高台新瑞盛新能源有限公司			93,885.97	
	甘肃黑河水电新能源开发有限责任公司			27,805.65	
	阜宁新能光伏电力有限公司			8,340.14	
	府谷县正阳高川新能源有限公司			13,348.90	
	奉新伟恒风力发电有限公司			55,587.90	
	额敏县国信风力发电有限公司			55,626.91	
	峨山水鑫光伏发电有限公司			13,965.24	
	定边县智信达新能源有限公司			13,902.83	
	邓州市中能众和能源有限公司			5,562.69	
	德州协衡新能源有限公司			5,562.69	
	大同市新荣区中能华泰科技有限公司			5,562.69	
	大庆中清能太阳能科技有限公司			13,902.83	
	大庆远能科技有限公司			11,125.38	
	大连东方国顺能源科技有限公司			27,813.45	
	大理鹤庆云华新能源有限公司			14,103.98	
	苍南欣华新能源有限公司			28,165.80	
	亳州红日能源有限公司			9,916.10	
	宝应兴能可再生能源有限公司			8,347.94	
	宝丰县鑫泰光伏电力科技开发有限公司			27,813.45	
预付款项					
	中国原子能工业有限公司	1,315,217,220.24		1,100,989,006.35	
	中核北方核燃料元件有限公司	111,362,000.00		72,085,000.00	
	中核建中核燃料元件有限公司	104,416,704.46		108,209,004.46	
	中核包头核燃料元件股份有限公司	61,836,908.35		15,552,000.00	
	河南中核五院研究设计有限公司	13,756,824.23		2,133,052.33	
	同方股份有限公司	12,439,276.01		13,608,329.26	
	西安中核核仪器股份有限公司	8,259,080.04		13,125,230.04	
	中国核工业第五建设有限公司	7,363,108.16		2,571,630.50	
	中核混凝土股份有限公司	5,570,836.27			
	同方节能工程技术有限公司	5,061,647.83			
	中核工程咨询有限公司	4,005,234.87		1,471,734.87	
	中国核动力研究设计院	3,909,000.00		1,935,000.00	
	中国核工业二三建设有限公司	3,702,570.46		3,891,887.14	
	中核华纬工程设计研究有限公司	2,746,382.93			

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
	核工业工程研究设计有限公司	2,019,000.00			
	中核苏阀科技实业股份有限公司	1,977,107.87		2,445,820.25	
	中核第七研究设计院有限公司	1,411,561.87		532,561.87	
	核工业二三〇研究所	422,000.00			
	核工业二〇三研究所	230,000.00			
	中核第四研究设计工程有限公司	167,000.00		9,452.83	
	中核核信信息技术（北京）有限公司	123,919.00		49,567.60	
	核工业管理干部学院	23,550.00		22,113.30	
	中核龙原科技有限公司	3,776.40		1,026.90	
	中核四达建设监理有限公司			325,500.00	
	中核四川环保工程有限责任公司			627,150.00	
	中核检修有限公司			5,364,097.50	
	中核机械工程有限公司			489,605.71	
	中核大地生态科技有限公司			653,635.49	
	中核（上海）供应链管理有限公司			349,973.53	
	中核（北京）传媒文化有限公司			159,000.00	
	新华水力发电有限公司			700.00	
	金塔昊明新能源电力有限公司			865,995.30	
	湖南中核勘探有限责任公司			223,200.00	
	湖南江河能源科技股份有限公司			111,555.00	
	葫芦岛中核凯利核能服务有限公司			1,425,578.03	
	核工业二三〇研究所			422,000.00	
	核动力运行研究所			2,575,299.96	
	河北中核岩土工程有限责任公司			238,631.00	
	河北航遥科技有限公司			114,600.00	
	北京中智核安科技有限公司			14,911.51	
合同资产					
	中国核工业集团有限公司	45,645,402.77		1,850,045.52	
	中国核动力研究设计院	24,234,087.68		12,496,351.83	
	中核四〇四有限公司	3,204,424.78		2,750,336.28	
	中国核电工程有限公司	3,101,880.43	16,048.78	7,547,472.25	33,523.07
	核动力运行研究所	1,671,373.25	539,901.51	701,373.25	35,068.66
	中国核工业二三建设有限公司	830,420.58	41,521.03	1,083,996.42	
	中核控制系统工程有限公司	500,000.00	25,000.00	500,000.00	25,000.00
	中国核工业第五建设有限公司	321,436.23	16,071.81	377,600.25	
	中核龙原科技有限公司	200,471.71		27,956,186.83	
	中核工程咨询有限公司	87,951.59			
	中核四达建设监理有限公司	66,037.74	33,018.87		
	中核装备技术研究（上海）有限公司			97,944.00	
	中核能源科技有限公司			22,080.82	
	中核高温堆控股有限公司			776,302.26	77,630.23
	中核财务有限责任公司			56,462.26	
	中核（北京）传媒文化有限公司			48,706.06	2,435.30
	中国中原对外工程有限公司			84,905.66	16,981.13
	中国原子能科学研究院			1,559,099.77	45,124.80
	同方股份有限公司			9,115.17	
	山东核电有限公司			4,602,049.05	147,401.10
	华能山东石岛湾核电有限公司			214,150.94	171,320.75
	华能海南昌江核电有限公司			7,895,895.45	1,579,179.09
	华龙国际核电技术有限公司			175,245.28	5,257.36
	成都海光核电技术服务有限公司			545,688.68	54,568.87
	北京中核四达工程设计咨询有限公司			66,037.74	33,018.87
其他应收款					
	华能海南昌江核电有限公司	49,956,514.67	1,498,695.44	61,843,307.12	2,536,862.59
	中国核电工程有限公司	31,388,247.18		42,338,717.54	
	成都中核高通同位素股份有限公司	28,664,887.52	1,055,496.38	21,109,927.52	677,748.38
	中核同兴（浙江）核技术有限公司	17,206,747.04			
	中国原子能工业有限公司	15,665,117.18	356,529.33	28,138,802.35	906,369.54
	中核（上海）企业发展有限公司	10,822,926.66		10,822,926.66	410,390.58
	河南中核五院研究设计有限公司	10,074,370.08		10,384,540.86	8,511.37
	中国核工业第五建设有限公司	1,218,210.99		445,395.05	19,845.42
	中核检修有限公司	385,358.50		87,066.23	
	中原运维海外工程有限公司	338,847.28		338,847.28	
	中核四〇四有限公司	260,936.70			
	四川红华实业有限公司	203,872.30			

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
	中国核工业华兴建设有限公司	197,006.91			
	中国辐射防护研究院	194,000.00		194,000.00	9,700.00
	中核北方核燃料元件有限公司	176,889.94			
	中核四川环保工程有限责任公司	168,000.00			
	中国核动力研究设计院	146,368.68			
	中核秦山同位素有限公司	116,068.68			
	核工业北京化工冶金研究院	114,480.00			
	中核建中核燃料元件有限公司	54,360.00		54,360.00	5,436.00
	中国核工业二三建设有限公司	53,442.22		86,200.00	
	北京核工业医院	34,277.34			
	中核聚变（成都）设计研究院有限公司	30,512.70			
	中核龙原科技有限公司	27,788.54		2,108.02	105.40
	中核混凝土股份有限公司	22,811.48		126,583.40	
	中国原子能科学研究院	17,647.20			
	中核大地生态科技有限公司	16,275.96		5,707.16	
	中国核工业第二二建设有限公司	13,000.00		13,000.00	650.00
	中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	11,718.19		5,814.81	
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司	8,731.96			
	核工业二三〇研究所	1,268.26			
	核工业第二研究设计院有限公司	272.92		10,000.01	
	(空白)				
	中核清原环境技术工程有限责任公司			35,297.85	
	中核能源科技有限公司			18,123.22	
	中核内蒙古矿业有限公司			123,750.00	24,750.00
	中核金辰（江苏）核技术发展有限公司			401,746.66	
	中核华辰建筑工程有限公司			57,562.74	
	中核工程咨询有限公司			57,077.15	
	中核第四研究设计工程有限公司			2,704.24	
	中国核工业建设股份有限公司			8,952.00	
	新华电力发展投资有限公司			9,621.91	
	武威新诚新能源有限公司			3,099,721.40	309,972.14
	陕西新华水利水电投资有限公司			8,040.79	
	山西中辐核仪器有限责任公司			1,011.37	
	山东核电有限公司			6,399,217.09	789,735.17
	连云港中核房地产开发有限公司			829,737.64	829,737.64
	湖南新华水利电力有限公司			8,563.83	
	核工业新疆矿冶局			50,000.00	50,000.00
	核工业理化工程研究院有限公司			64,400.00	3,220.00
	核工业管理干部学院			2,550.00	
	和布克赛尔蒙古自治县中核新能源有限公司			269,501.47	8,085.04
	成都核总核动力研究设计工程有限公司			928.71	
	成都海光核电技术服务有限公司			5,103.67	
	北京江河润泽工程管理咨询有限公司			106,610.36	3,815.12
应收股利					
	中国铀业股份有限公司	20,246,335.20			
	中核（宁夏）同心防护科技有限公司	230,107.59		230,107.59	
其他非流动资产					
	中国核电工程有限公司	1,182,013,636.94		221,113,390.48	
	中国原子能工业有限公司	851,152,323.87		834,388,179.49	
	中国核工业华兴建设有限公司	794,900,533.93		792,221,544.69	
	中国核工业二三建设有限公司	689,686,480.40		592,219,967.48	
	中国核工业第二二建设有限公司	569,060,778.76		504,013,624.05	
	中核北方核燃料元件有限公司	523,757,440.80		392,818,080.60	
	中核兴业控股有限公司	500,000,000.00		500,000,000.00	
	河南中核五院研究设计有限公司	207,866,786.44		324,090,143.96	
	中核包头核燃料元件股份有限公司	92,569,816.71			
	中国核工业二四建设有限公司	81,153,567.60		320,618,004.98	
	核工业北京地质研究院	47,904,200.00		47,574,200.00	
	中核华辰建筑工程有限公司	34,339,823.20		24,585,425.20	
	中核华誉工程有限责任公司	33,356,483.90		13,253,059.90	
	同方股份有限公司	33,158,982.05		32,291,144.31	
	中核清原环境技术工程有限责任公司	24,960,588.80		24,960,588.80	
	中国核动力研究设计院	18,547,394.60		18,547,394.60	
	西安核设备有限公司	6,524,455.20		6,524,455.20	
	中核能源科技有限公司	2,313,788.00		2,313,788.00	

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
	同方威视技术股份有限公司	1,818,000.00		4,656,800.00	
	成都天核科技有限公司	1,262,404.50		1,262,404.50	
	中国原子能科学研究院	1,156,000.00		1,156,000.00	
	核动力运行研究所	446,247.95		446,247.95	
	中核工程咨询有限公司	68,000.00		4,271,220.00	
	中核四达建设监理有限公司			2,886.79	
	中核华纬工程设计研究有限公司			2,314,534.32	
	中核华泰建设有限公司			1,702,813.79	
	中核核信信息技术（北京）有限公司			1,140,621.80	
	中核第七研究设计院有限公司			863,000.00	
	中国辐射防护研究院			1,189,048.80	
	核工业管理干部学院			2,400.00	
	核工业工程研究设计有限公司			22,317,798.88	
	核工业二三〇研究所			177,600.00	
	核工业二〇三研究所			230,000.00	

(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
应付票据			
	中国原子能工业有限公司	2,288,650,850.12	1,599,893,103.48
	中国铀业股份有限公司	289,445,585.00	
	中核建中核燃料元件有限公司	92,831,170.00	
	中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	65,096,744.26	
	中国原子能科学研究院		325,900,000.00
	核工业西南物理研究院		60,000,000.00
应付账款			
	中国核电工程有限公司	3,882,645,922.59	3,492,570,105.04
	中国铀业股份有限公司	4,596,817,486.69	1,175,997,022.83
	中国原子能工业有限公司	1,087,864,505.83	1,006,471,319.68
	中国核工业二四建设有限公司	580,825,568.09	120,174,981.47
	中核能源科技有限公司	572,671,663.91	33,839,177.21
	中国核工业第二二建设有限公司	454,809,842.31	628,609,059.59
	河南中核五院研究设计有限公司	380,297,584.41	389,115,149.14
	中国核动力研究设计院	316,499,165.63	248,245,813.20
	中核检修有限公司	285,883,081.20	221,652,921.64
	中国核工业二三建设有限公司	255,000,274.70	173,989,845.95
	中国核工业华兴建设有限公司	190,867,676.44	145,123,503.59
	中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	133,470,937.69	77,471,025.17
	成都海光核电技术服务有限公司	113,635,897.08	61,501,980.34
	核工业西南物理研究院	94,339,622.64	
	中核华泰建设有限公司	79,172,805.96	67,707,255.44
	西安中核核仪器股份有限公司	65,103,297.63	52,378,110.21
	中核核信信息技术（北京）有限公司	61,872,991.89	62,469,229.12
	中国辐射防护研究院	61,164,369.59	83,184,261.05
	核动力运行研究所	58,380,540.49	90,054,918.39
	漳州核电科创园发展有限公司	51,477,597.00	
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司	46,069,157.99	47,277,119.92
	中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	45,790,392.33	61,030,033.92
	成都核总核动力研究设计工程有限公司	44,430,683.02	43,510,683.02
	中核（上海）供应链管理有限公司	38,994,397.40	53,662,093.16
	核工业北京地质研究院	37,274,052.43	47,292,452.83
	中国核工业第五建设有限公司	37,059,562.11	20,475,003.12

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	中核（上海）企业发展有限公司	34,685,200.93	7,928,748.51
	中核清原环境技术工程有限责任公司	32,572,121.61	68,071,089.65
	中核战略规划研究总院有限公司	31,344,885.21	18,471,585.60
	中核控制系统工程有限公司	28,891,118.60	28,291,417.24
	中核工程咨询有限公司	28,551,020.19	23,228,341.85
	北京冶核技术发展有限责任公司	27,223,364.98	44,470,780.68
	中核环保产业有限公司	24,693,351.95	32,773,268.16
	核工业管理干部学院	20,594,160.17	21,225,812.46
	河南核净洁净技术有限公司	18,471,543.69	18,072,668.01
	中核（宁夏）同心防护科技有限公司	15,284,457.31	18,349,046.84
	山西中辐核仪器有限责任公司	15,136,360.92	19,796,495.80
	核工业航测遥感中心	14,177,863.30	16,466,332.70
	核工业工程研究设计有限公司	13,124,832.62	11,600,907.42
	中核四川环保工程有限责任公司	13,055,046.46	18,236,809.00
	中核苏阀科技实业股份有限公司	11,801,121.96	15,509,779.43
	中核华辰建筑工程有限公司	11,478,831.67	17,148,647.86
	中核环保甘肃金安隆科技有限公司	11,037,735.85	11,037,735.85
	同方威视技术股份有限公司	10,617,624.79	8,569,938.07
	浙江宏伟供应链集团股份有限公司	9,130,138.30	13,908,396.62
	同方股份有限公司	8,805,484.62	26,674,124.54
	核工业北京化工冶金研究院	8,321,458.52	5,805,802.50
	中核华纬工程设计研究有限公司	7,877,791.18	7,881,509.27
	中核第四研究设计工程有限公司	7,328,065.64	6,772,637.00
	江苏道众能源科技有限公司	7,074,827.05	15,265,729.10
	同方节能工程技术有限公司	5,845,354.82	4,284,910.90
	西安核设备有限公司	5,028,049.94	2,134,488.20
	中核北方核燃料元件有限公司	4,919,490.56	24,249,744.14
	核工业计算机应用研究所	4,722,851.90	4,924,175.68
	中国原子能科学研究院	4,390,574.54	17,216,965.11
	中核环境产业投资股份有限公司	3,779,084.68	
	中核第七研究设计院有限公司	3,619,654.92	9,112,477.11
	中核机械工程有限公司	3,609,438.95	387,197.13
	中核包头核燃料元件股份有限公司	3,522,846.88	3,522,846.88
	中核混凝土股份有限公司	3,055,007.00	1,113,980.59
	上海浦原实业有限公司	2,811,259.48	1,399,193.47
	中核物业服务有限公司	2,409,964.09	4,019,744.96
	湖南核工业宏华机械有限公司	2,210,897.33	5,786,024.91
	北京中智核安科技有限公司	2,018,039.24	2,189,380.53
	北京同方软件有限公司	1,996,277.69	1,936,843.73
	北京博瑞赛科技有限责任公司	1,821,238.94	681,415.93
	中核装备技术研究（上海）有限公司	1,578,576.34	3,077,435.76
	核工业标准化研究所	1,566,037.73	2,843,160.37
	徐州核瑞环保投资有限公司	1,519,899.40	4,555.84
	上海中核八所科技有限公司	1,468,424.34	1,546,526.54
	江苏中核华兴工程检测有限公司	1,440,925.50	
	核八所（海南）科技有限公司	1,414,675.85	
	湖北中核建设工程质量检测有限公司	1,331,546.40	2,830,188.64
	中核核电后勤服务有限公司	1,238,762.00	
	中核勘察设计研究有限公司	1,181,850.00	1,798,168.87
	核工业总医院	1,132,075.44	4,022,377.12
	北京中核华辉科技发展有限公司	972,960.00	2,956,040.58
	大连中核凯利企业管理有限责任公司	913,522.50	549.27
	成都天核科技有限公司	853,584.90	214,992.76
	四川中核艾瑞特工程检测有限公司	728,341.61	728,341.61
	成都中核海川核技术有限公司	669,811.32	

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	中国原子能出版传媒有限公司	653,914.50	1,139,018.29
	中核（北京）传媒文化有限公司	628,301.89	1,202,830.19
	兴原认证中心有限公司	568,391.27	1,267,258.95
	上海中核仪表自控系统有限公司	471,509.43	433,544.83
	北京核工业医院	402,998.49	764,232.71
	中核环保工程设计研究有限公司	393,120.12	393,120.12
	核工业二三〇研究所	382,849.06	
	北京国原新技术有限公司	340,344.34	1,840,533.02
	中国核工业电机运行技术开发有限公司	268,444.25	385,840.00
	葫芦岛中核凯利核能服务有限公司	267,244.81	900,367.92
	中国同辐股份有限公司	265,309.73	1,415,672.83
	湖南中核勘探有限责任公司	223,200.00	223,200.00
	中国核工业集团有限公司	218,721.80	218,721.80
	中国核科技信息与经济研究院	178,301.89	178,301.89
	中核四达建设监理有限公司	165,066.04	4,256,153.91
	苏州市第七人民医院	124,253.00	
	山西同方知网数字出版技术有限公司	78,834.28	78,834.28
	中核大地生态科技有限公司	33,440.75	33,440.75
	中核北方铀业有限公司	26,598.81	26,598.81
	中国核工业中原建设有限公司	12,775.50	245,952.38
	核工业研究生部	7,183.50	7,183.50
	中核高温堆控股有限公司	37.74	37.74
	中核医疗器械（苏州）有限公司		444,212.44
	中核碳资产经营有限公司		141,019.47
	中核泰山同位素有限公司		5,371,355.81
	中核龙原科技有限公司		160,795.72
	中核利华消防工程有限公司		57,654.90
	中核华誉工程有限责任公司		1,303,617.92
	中核华辰工程管理有限公司		191,962.08
	中核二十五建设有限公司		44,462.38
	浙江零碳热力有限责任公司		5,758,954.97
	新疆中核二一六建设有限公司		3,548.74
	新华电力发展投资有限公司		8,291,114.21
	同方赛威讯信息技术有限公司		228,900.00
	深圳市锦联新能源科技有限公司		750,218.29
	深圳普达核工业数字测控有限公司		61,787.88
	上海浦原对外经贸有限公司		660,500.00
	上海光华仪表有限公司		463,054.23
	山东核电有限公司		1,849,056.60
	青海聚能热力有限公司		234,427.36
	宁夏储能技术服务有限公司		2,093,584.91
	湖南江河能源科技股份有限公司		54,405.00
	核海国际环保（上海）有限公司		1,840,499.73
	核工业二三〇研究所		406,849.06
	河北中核岩土工程有限责任公司		2,561,504.87
	河北航遥科技有限公司		2,195,718.97
	常州电站辅机股份有限公司		983,190.77
	北京中核四达工程设计咨询有限公司		25,000.00
	北京江河润泽工程管理咨询有限公司		2,235,000.00
预收款项			
	中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	57,413.95	
	中核工程咨询有限公司	51,284.43	63,119.28
	中国核工业二四建设有限公司	50,095.42	28,073.39
	原能（海南）资源有限公司	41,544.50	41,544.50

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	中核大地生态科技有限公司	10,568.79	
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司	7,490.55	
	中核四川环保工程有限责任公司	6,747.86	
	中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	0.30	3,383.56
	中民新能宁夏盐池光电能源有限公司		300,873.09
	盐池县国电中兴光伏发电有限公司		150,436.55
	灵武市国电中兴光伏发电有限公司		150,436.55
合同负债			
	中国核工业集团有限公司	32,466,113.53	56,342,858.52
	中国核动力研究设计院	15,129,830.19	14,727,830.19
	中国中原对外工程有限公司	11,648,095.56	11,648,095.56
	中国核电工程有限公司	10,703,953.35	10,130,490.90
	中核兰州铀浓缩有限公司	6,228,320.00	
	中国原子能科学研究院	4,911,754.72	3,070,754.72
	中核工程咨询有限公司	1,131,186.97	339,622.64
	核工业理化工程研究院	647,400.00	
	中核建中核燃料元件有限公司	562,759.43	562,759.43
	中核龙原科技有限公司	221,673.56	1,020,374.76
	中核融资租赁有限公司	92,452.84	92,452.84
	中原新华水利水电投资有限公司		3,600.00
	中民新能宁夏盐池光电能源有限公司		155,707.55
	中核泰山同位素有限公司		94,339.62
	中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司		285,382.17
	中国核工业二三建设有限公司		100,000.00
	浙江宏伟供应链集团股份有限公司		244,500.00
	盐源县白乌新能源科技有限公司		84,575.47
	新疆新华水电投资股份有限公司		4,953.23
	新疆新华吉勒布拉克水电开发有限公司		43,785.41
	新疆新华冲乎尔水利水电开发有限公司		30,102.46
	西安新耀绿色能源有限公司		84,575.47
	武威新诚新能源有限公司		96,739.00
	万年县投宇光伏有限公司		188,679.25
	沈丘县新绿洲新能源科技有限公司		150,943.40
	深圳市锦联新能源科技有限公司		91,743.12
	宁夏沙坡头水利枢纽有限责任公司		32,921.15
	宁夏庆阳新能源有限公司		84,575.47
	内蒙古香岛新能源发展有限公司		84,575.47
	凯润（昌黎）滦河口风力发电有限公司		212,264.15
	巨鹿县阳普新能源科技有限公司		42,452.83
	华能海南昌江核电有限公司		10,200,000.00
	湖南新华水利电力有限公司		64,547.17
	核工业西南物理研究院		300,000.00
其他应付款			
	中国核工业集团有限公司	24,771,308.78	22,806,911.66
	中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	18,551,009.99	3,771,464.28
	上海亚玛顿新能源有限公司	13,000,000.00	13,000,000.00
	中核高温堆控股有限公司	11,676,896.60	11,676,896.60
	宁波保税区弘信新能源有限公司	9,925,000.00	9,925,000.00
	中国原子能工业有限公司	4,829,112.70	4,917,141.67
	核动力运行研究所	3,166,769.68	3,166,769.68
	中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	656,022.00	676,022.00

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	中国核电工程有限公司	511,960.96	449,700.00
	中国核工业第五建设有限公司	499,183.32	122,624.70
	中国中原对外工程有限公司	382,512.80	150,620.00
	中核能源科技有限公司	322,114.72	9,348.00
	中国原子能科学研究院	188,920.23	125,088.97
	中核检修有限公司	162,074.64	104,324.70
	中核控制系统工程有限公司	132,371.70	
	中核瑞能有限公司	131,512.20	
	中国核工业二三建设有限公司	88,847.62	20,400.00
	中国核科技信息与经济研究院	88,450.00	
	中国核工业第二二建设有限公司	79,700.00	96,200.00
	中核智慧城（天津）教育管理有限公司	68,989.20	
	中国核工业华兴建设有限公司	67,792.06	80,966.79
	中国核工业建设股份有限公司	44,760.00	
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司	42,100.00	52,100.00
	中核混凝土股份有限公司	26,000.00	27,000.00
	中核大地生态科技有限公司	23,040.00	23,040.00
	中国核工业二四建设有限公司	20,000.00	20,002.00
	成都海光核电技术服务有限公司	20,000.00	20,000.00
	原能（海南）资源有限公司	18,304.00	18,304.00
	湖北中核建设工程质量检测有限公司	15,397.45	15,397.45
	核工业二三〇研究所	14,400.00	
	北京核工业医院	12,000.00	
	核工业第二研究设计院有限公司	10,000.00	10,000.00
	中核（上海）供应链管理有限公司	8,000.00	38,000.00
	中核泰山同位素有限公司	7,000.00	7,000.00
	中核机械工程有限公司	6,509.85	11,509.85
	中核物业服务有限公司	6,200.00	6,200.00
	西安中核核仪器股份有限公司	5,200.00	5,200.00
	中国辐射防护研究院	5,100.00	254,449.00
	山西中辐核仪器有限责任公司	5,000.00	5,000.00
	核工业航测遥感中心	5,000.00	235,700.00
	中国核动力研究设计院	2,100.00	2,000.00
	中核工程咨询有限公司	200.00	65,900.00
	中原新华水利水电投资有限公司		136,303.76
	中核四川环保工程有限责任公司		564,643.59
	中核四〇四有限公司		13,883.60
	中核陕西铀浓缩有限公司		81,783.50
	中核融资租赁有限公司		1,248,464.07
	中核清原环境技术工程有限责任公司		200,000.00
	中核勘察设计研究有限公司		1,000.00
	中核环保产业有限公司		20,000.00
	中核华誉工程有限责任公司		5,000.00
	中核华泰建设有限公司		12,000.00
	中核核信信息技术（北京）有限公司		1,000.00
	中核港航工程有限公司		5,000.00
	中核第四研究设计工程有限公司		1,000.00
	中核北方核燃料元件有限公司		13,324.70
	中国聚变能源有限公司		13,324.70
	云南新华水利水电投资有限公司		273,280.00
	四川红华实业有限公司		13,324.70
	山东核电有限公司		4,265,771.22
	江苏道众能源科技有限公司		1,000.00
	湖南省京湘电力开发有限公司		346,988.47

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	核工业机关服务中心		8,569.90
	核工业工程研究设计有限公司		4,207,075.80
	核工业二三〇研究所		14,400.00
	河南中核五院研究设计有限公司		31,280.00
	北京冶核技术发展有限责任公司		5,000.00
	北京国原新技术有限公司		1,000.00
应付股利			
	中国核工业集团有限公司	1,843,930,233.60	228,998,741.90
	核动力运行研究所	96,823,374.56	
	上海亚玛顿新能源有限公司	18,656,893.21	18,656,893.21
	河南省光彩城投实业有限公司	1,384,168.60	4,584,168.60
	吉林省秋林集团有限公司	233,674.82	233,674.82
	中核融资租赁有限公司	63,000.00	
	中国核工业集团资本控股有限公司	39,900.00	
	永州隆合新能源技术有限公司		2,940,000.00
	山西西易能源集团股份有限公司		1,700,000.00
租赁负债			
	中核（上海）企业发展有限公司	47,398,036.77	48,565,498.04
	新疆中核天山铀业有限公司	486,199.55	481,280.22
	中国核工业第五建设有限公司	85,714.27	85,714.27
	中核内蒙古矿业有限公司		929,004.52
	山西同方数字科技产业园管理有限公司		5,891,193.00
一年内到期的非流动负债			
	华电国际电力股份有限公司	96,551,831.16	96,551,831.16
	中核（上海）企业发展有限公司	92,906,604.66	94,793,254.11
	福建省投资开发集团有限责任公司	19,065,122.22	19,161,346.43
	中核内蒙古矿业有限公司	2,046,208.90	1,644,354.08
	新疆中核天山铀业有限公司	150,729.78	150,729.78
	中核甘肃矿业有限公司		273,611.78
	山西同方数字科技产业园管理有限公司		2,711,130.69
长期借款			
	华电国际电力股份有限公司	231,362,128.05	231,362,128.05
	河北建投能源投资股份有限公司	40,481,669.49	40,481,669.49
长期应付款			
	中国核电工程有限公司	7,036,982.35	17,099,121.91
	中国核动力研究设计院	1,310,000.00	1,310,000.00
	中核矿业科技集团有限公司		250,000.00

(3) 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

√适用 □不适用

1) 本公司归集至集团的资金

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司的资金

单位：元 币种：人民币

项目名称	期末余额	上年年末余额
------	------	--------

	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	10,367,398,233.94		7,638,158,162.34	
其他流动资产			229,060,281.77	
合计	10,367,398,233.94		7,867,218,444.11	
其中：因资金集中管理 支取受限的资金				

2) 本公司从集团母公司或成员单位拆借的资金

单位：元 币种：人民币

项目名称	期末余额	上年年末余额
短期借款、其他流动负债、一年内到期的非 流动负债、长期借款：		
中核财务有限责任公司	44,369,354,319.07	42,164,657,299.79
中核聚力兴核(北京)企业管理合伙企业(有 限合伙)	16,469,712,291.68	16,586,258,263.88
中核融资租赁有限公司	38,205,922.06	1,134,727,110.77
中国核工业集团有限公司	1,405,405,263.89	1,006,188,706.95
中核融资租赁(海南)有限公司	2,824,000.00	5,287,387.44
长期应付款：		
中国核工业集团有限公司	5,943,000,000.00	6,643,000,000.00
中核融资租赁(海南)有限公司	1,253,449,924.02	1,143,722,925.98
中核融资租赁有限公司	2,800,061,223.99	1,459,076,893.87
合计	72,282,012,944.71	70,142,918,588.67

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1) 明细情况

☐适用 ☒不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、 本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

已签订的正在或准备履行的大额发包合同

截至资产负债表日，本公司尚有已签订但未支付的约定大额发包合同支出共计 13,502,136.56 万元，具体情况如下：

单位：万元 币种：人民币

项目名称	合同金额	已付金额	未付金额
江苏核电工程-3、4 号机组	1,875,479.63	1,873,167.61	2,312.02
江苏核电工程-5、6 号机组	2,116,043.65	2,107,403.14	8,640.51
中核苏能工程-7、8 号机组	1,920,921.08	1,855,313.92	65,607.16
中核苏能工程-连云港核能供热项目	5,847,888.00	926,223.13	4,921,664.87
三门核电工程 1、2 号机组	2,994,926.48	2,137,152.29	857,774.19
三门核电工程 3、4 号机组	2,879,106.30	2,107,531.84	771,574.46
三门核电工程 5、6 号机组	978,058.10	506,451.54	471,606.56
福清核电工程	2,934,342.73	2,933,842.73	500.00
漳州核电工程-1、2 号机组	2,984,892.01	2,860,536.53	124,355.48
漳州核电工程-3、4 号机组	2,749,891.00	1,279,222.71	1,470,668.29
金七门核电工程-1、2 号机组	3,164,598.00	954,890.88	2,209,707.12
金七门核电工程-3、4 号机组	299,370.00	32,460.43	266,909.57
中核海南小堆工程	321,700.00	306,813.21	14,886.79
辽宁核电工程-1、2 号机组	3,323,219.19	1,880,324.81	1,442,894.38
辽宁核电工程-3、4 号机组	5,025,864.15	4,152,828.99	873,035.16
合计	39,416,300.32	25,914,163.76	13,502,136.56

2、 或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

□适用 √不适用

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、 其他

√适用 □不适用

(1) 子公司之间提供的担保情况

单位：元 币种：人民币

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中核汇能有限公司	WPP100MW TABA11LLP	367,911,757.49	2024/6/20	2036/12/21	否
中核汇能	WPP50MW TABA12LLP	155,454,190.80	2024/6/20	2036/12/21	否

有限公司					
------	--	--	--	--	--

(2) 未结清保函

单位：万元 币种：人民币

单位名称	业务种类	保函余额
中核（福建）电能服务有限公司	履约保函	25,100.00
三门核电有限公司	付款保函	10,013.46
中核坤华能源发展有限公司	履约保函	6,240.94
中核国电漳州能源有限公司	付款保函	5,397.65
中核江苏电能服务有限公司	履约保函	4,000.00
中核辽宁核电有限公司	付款保函	3,000.00
中核武汉核电运行技术股份有限公司	履约保函	2,855.59
中核武汉核电运行技术股份有限公司	预付款退款保函	2,561.20
中核汇能河北新能源有限公司	履约保函	1,910.00
中核浙江电能服务有限公司	履约保函	1,680.00
汇智（北京）能源有限公司	履约保函	1,650.00
中核汇能（甘肃）能源有限公司	履约保函	1,260.00
中核苏能核电有限公司	履约保函	1,199.24
中核浙能能源有限公司	履约保函	1,044.30
中核武汉核电运行技术股份有限公司	质量保函	1,008.39
中核汇能宁夏新能源有限公司	履约保函	800.00
中核汇能（广东）能源有限公司	履约保函	787.50
中核汇能(浙江)新能源有限公司	履约保函	500.00
安塞汇升新能源有限公司	履约保函	419.14
中核汇海风电投资有限公司	履约保函	400.00
中核汇能（湖南）新能源有限公司	履约保函	400.00
威县汇中新能源有限公司	履约保函	333.80
核电运行研究（上海）有限公司	履约保函	321.42
三门核电有限公司	关税保函	300.00
中核汇能安徽新能源有限公司	履约保函	145.00
福建中核汇能能源有限公司	履约保函	100.00
中核汇能云南能源开发有限公司	履约保函	100.00
中核武汉核电运行技术股份有限公司	质押保函	94.54
中核汇能（辽宁）能源有限公司	履约保函	1.00
合计		73,623.17

十七、资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

☐适用 ☒不适用

2、 利润分配情况

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	4.10
-----------	------

说明：2026 年 8 月 27 日，公司第五届董事会第十三次会议审议通过《关于中国核电 2026 年中报分红事项的议案》，公司拟实施中报分红，每股派发股息 0.02 元（含税），中报分红金额约 4.10 亿元（实际中报分红金额以中报分红股权登记日公司股本总额为基数计算）。

3、 销售退回

☐适用 ☒不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

☐适用 ☒不适用

十八、其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

☐适用 ☒不适用

(2) 未来适用法

☐适用 ☒不适用

2、 重要债务重组

☐适用 ☒不适用

3、 资产置换

(1) 非货币性资产交换

☐适用 ☒不适用

(2) 其他资产置换

☐适用 ☒不适用

4、 年金计划

☒适用 ☐不适用

本公司根据劳动和社会保障部印发的《企业年金试行办法》(劳动和社会保障部令第 20 号)和当地政府劳动和社会保障部门规定的办法以及企业年金方案，对在册的试用期满且依法参加基本养老保险职工实施企业年金。企业年金资金由公司和职工个人共同缴纳，公司缴纳部分作为职工薪酬计入当期损益。

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

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部，并以地区分部为基础确定报告分部。

公司以地区分部为基础确定报告分部，主营业务收入、主营业务成本按最终实现销售地进行划分，资产和负债按经营实体所在地进行划分。

(2) 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

项目	华北地区	华东地区	华南地区	华中地区	西北地区	西南地区	东北地区	境外	分部间抵销	合计
主营业务收入	10.55	341.47	24.23	11.24	22.93	8.22	3.62	0.98	-41.38	381.86
主营业务成本	7.87	213.81	20.93	8.21	20.30	6.71	2.44	0.38	-37.26	243.39
资产总额	2,229.00	5,039.05	460.95	259.35	896.92	316.20	830.88	18.00	-2,173.64	7,876.71
负债总额	643.10	3,573.38	304.69	178.00	586.15	218.76	649.72	8.38	-612.83	5,549.35

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

☐适用 ☒不适用

(4) 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）		
其中：1 年以内分项		
1 年以内小计		
1 至 2 年		
2 至 3 年	4,500,000.00	4,500,000.00
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
合计	4,500,000.00	4,500,000.00

(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										
其中：										
按组合计提坏账准备	4,500,000.00	100.00	450,000.00	10.00	4,050,000.00	4,500,000.00	100.00	450,000.00	10.00	4,050,000.00
其中：										
低风险组合	4,500,000.00	100.00	450,000.00	10.00	4,050,000.00	4,500,000.00	100.00	450,000.00	10.00	4,050,000.00
合计	4,500,000.00	/	450,000.00	/	4,050,000.00	4,500,000.00	/	450,000.00	/	4,050,000.00

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：低风险组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
低风险组合	4,500,000.00	450,000.00	10.00
合计	4,500,000.00	450,000.00	

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	450,000.00					450,000.00
合计	450,000.00					450,000.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明

无。

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国核电工程有限公司	4,500,000.00		4,500,000.00	100.00	450,000.00
合计	4,500,000.00		4,500,000.00	100.00	450,000.00

其他说明

无。

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	20,476,442.79	230,107.59
其他应收款	12,650,664.90	240.00
合计	33,127,107.69	230,347.59

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

□适用 √不适用

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

无。

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国铀业股份有限公司	20,246,335.20	
中核（宁夏）同心防护科技有限公司	230,107.59	230,107.59
合计	20,476,442.79	230,107.59

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

无。

(6) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	12,650,664.90	240.00
其中：1 年以内分项		
1 年以内合计	12,650,664.90	240.00
1 至 2 年		
2 至 3 年		
3 年以上		
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上	123,128,285.66	123,128,285.66
合计	135,778,950.56	123,128,525.66

(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
代垫款项	132,465,890.04	123,100,000.00
押金、质保金、保证金	13,212.44	13,212.44
合并范围内关联方款项	3,284,534.86	
其他	15,313.22	15,313.22
合计	135,778,950.56	123,128,525.66

(3) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月 预期信用损 失	整个存续期预期 信用损失(未发 生信用减值)	整个存续期预 期信用损失(已 发生信用减值)	
2026年1月1日余额			123,128,285.66	123,128,285.66
2026年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额			123,128,285.66	123,128,285.66

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计 提	收回或转 回	转销或 核销	其他 变动	
按组合计提坏账准备	123,128,285.66					123,128,285.66
合计	123,128,285.66					123,128,285.66

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明

无。

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额 合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
浙西核电项目筹建处	123,100,000.00	90.66	代垫款项	5 年以上	123,100,000.00
中核山东核能有限公司	472,750.00	0.35	合并范围内关联方款项	1 年以内	
中核辽宁核电有限公司	472,750.00	0.35	合并范围内关联方款项	1 年以内	
中核华电河北核电有限公司	406,993.90	0.30	合并范围内关联方款项	1 年以内	
中核运维技术有限公司	354,562.50	0.26	合并范围内关联方款项	1 年以内	
合计	124,807,056.40	91.92	/	/	123,100,000.00

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	76,346,123,428.58		76,346,123,428.58	74,143,463,428.58		74,143,463,428.58
对联营、合营企业投资	8,120,321,989.89		8,120,321,989.89	7,866,049,904.31		7,866,049,904.31
合计	84,466,445,418.47		84,466,445,418.47	82,009,513,332.89		82,009,513,332.89

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
秦山核电有限公司	2,500,456,400.36						2,500,456,400.36	
核电秦山联营有限公司	1,900,000,000.00						1,900,000,000.00	
秦山第三核电有限公司	510,000,000.00						510,000,000.00	
江苏核电有限公司	7,737,201,146.84						7,737,201,146.84	
三门核电有限公司	10,435,301,213.02		266,510,000.00				10,701,811,213.02	
福建福清核电有限公司	9,238,714,604.84						9,238,714,604.84	
湖南桃花江核电有限公司	588,010,000.00						588,010,000.00	
海南核电有限公司	2,646,558,171.93						2,646,558,171.93	
中核辽宁核电有限公司	6,934,208,843.89		999,960,000.00				7,934,168,843.89	
福建三明核电有限公司	48,552,000.00						48,552,000.00	
中核核电运行管理有限公司	76,259,692.22						76,259,692.22	
中核河南核电有限公司	51,000,000.00						51,000,000.00	
中核国电漳州能源有限公司	6,122,956,073.16		621,210,000.00				6,744,166,073.16	

中核华电河北核电有限公司	301,387,410.21						301,387,410.21	
中核霞浦核电有限公司	10,167,114.65						10,167,114.65	
中国核电(英国)有限公司								
中核海洋核动力发展有限公司	511,157,875.33						511,157,875.33	
中核技术投资有限公司	679,048,349.50						679,048,349.50	
中核台海清洁能源(山东)有限公司	43,496,413.86						43,496,413.86	
中核苏能核电有限公司	4,752,018,210.77		314,980,000.00				5,066,998,210.77	
中核海南核电有限公司	1,770,520,000.00						1,770,520,000.00	
核电运行研究(上海)有限公司	89,423,256.87						89,423,256.87	
中核汇能有限公司	11,927,981,534.06						11,927,981,534.06	
中核燕龙科技有限公司	255,000,000.00						255,000,000.00	
中核山东核能有限公司	2,841,433,567.91						2,841,433,567.91	
中核(山东)技术服务有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
中核大唐庄河核电有限公司	253,200,000.00						253,200,000.00	
中核浙能能源有限公司	1,338,911,549.16						1,338,911,549.16	
中核玉林核电有限公司	127,500,000.00						127,500,000.00	
中核运维技术有限公司	153,000,000.00						153,000,000.00	
中核核能开发(北京)有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
合计	74,143,463,428.58		2,202,660,000.00				76,346,123,428.58	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
华能海南昌江核电有限公司	3,561,253,766.00		254,067,400.00								3,815,321,166.00	
小计	3,561,253,766.00		254,067,400.00								3,815,321,166.00	
二、联营企业												
山东核电有限公司	1,171,616,191.86				20,632,421.53		455,632.53				1,192,704,245.92	
华能霞浦核电有限公司	88,886,200.00										88,886,200.00	
中核融资租赁有限公司	800,202,952.65				22,670,850.28			58,955,513.02			763,918,289.91	
中核(上海)企业发展有限公司	616,103,516.66				-3,078,592.46		93,734.69				613,118,658.89	
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	4,810,330.04				-157,949.73		-16,145.58				4,636,234.73	
雄安兴融核电创新中心有限公司	19,651,312.67										19,651,312.67	
中国铀业股份有限公司	879,842,593.52				37,743,775.75	-1,045,453.31	900,181.76	20,246,335.20			897,194,762.52	
中原运维海外工程有限公司	62,131,366.53				259,282.14		20,378.75				62,411,027.42	
中核碳资产经营有限公司	12,278,927.94				-258,259.06						12,020,668.88	
中核田湾（北京）核电股权投资基金合伙企业（有限合伙）	100,552,307.76		14,309,219.48		-16,969.86						114,844,557.38	
中国聚变能源有限公司	548,720,438.68				-13,105,573.11						535,614,865.57	
小计	4,304,796,138.31		14,309,219.48	-	64,688,985.48	-1,045,453.31	1,453,782.15	79,201,848.22			4,305,000,823.89	
合计	7,866,049,904.31		268,376,619.48	-	64,688,985.48	-1,045,453.31	1,453,782.15	79,201,848.22			8,120,321,989.89	

(3) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

4、营业收入和营业成本**(1) 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	34,829.35		265.49	
其他业务				
合计	34,829.35		265.49	

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	8,258,400,668.81	7,116,792,552.90
权益法核算的长期股权投资收益	64,688,985.48	88,069,403.43
债权投资在持有期间取得的利息收入	281,251,362.83	272,152,012.89
合计	8,604,341,017.12	7,477,013,969.22

其他说明：

无。

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-2,130,989.18	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	27,913,596.50	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益	1,060,813.68	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	373,350.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	71,961,221.55	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-21,399,617.18	
少数股东权益影响额（税后）	-30,381,450.24	
合计	47,396,925.14	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.05	0.177	0.177
扣除非经常性损益后归属于公司普通股 股东的净利润	3.01	0.175	0.175

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

法定代表人：卢铁忠

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 27 日

修订信息

☐适用 ☒不适用