

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 2025 年年度报告

## 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	邹正宇	因公无法出席	肖林兴
董事	赵军	因公无法出席	武汉璟
董事	詹应武	因公无法出席	武汉璟

三、立信会计师事务所为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

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）张泉声明：保证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

经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，截至2025年12月31日，公司当年归属于上市公司普通股股东的净利润为927,820.39万元，累计可供上市公司普通股股东分配利润为2,666,942.43万元。综合考虑对投资者的合理回报和公司的长远发展，结合公司的现金状况，建议以实施利润分配时股权登记日的公司总股本为基数，每股派发现金股利0.16元（含税）。截至2026年4月27日，公司总股本为2,056,800.2074万股，公司采用集中竞价方式已回购的股份数量为5,401.2257万股，公司通过回购专用证券账户所持有的股份不参与本次利润分配，以此测算股利分配总额约为328,223.84万元。该利润分配预案需提交公司股东会审议。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

### 六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，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年度报告的真实性、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”第六小节“关于公司未来发展的讨论与分析”第（四）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.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	11
第四节	公司治理、环境和社会.....	49
第五节	重要事项.....	71
第六节	股份变动及股东情况.....	86
第七节	债券相关情况.....	95
第八节	财务报告.....	121

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
	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

### 一、 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）
SPV	指	关键敏感设备（Single Point Vulnerability，SPV）
6E2I	指	中国核电发布的“6E”数字化平台和“2I”IT 基础平台。“6E”为：指标管理平台、生产管理平台、设备管理平台、安质管理平台、经营管理平台、综合管理平台“2I”为：IT 基础设施、IT 基础软件
《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	cnpn_zqb@cnpn.com	cnpn_zqb@cnpn.com

## 三、基本情况简介

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.cnpn.com.cn
电子信箱	cnpn_zqb@cnpn.com

## 四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	上海证券报
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

## 五、公司股票简况

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、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市朝阳区安定路5号院7号楼中海国际中心A座17-20层
	签字会计师姓名	蔡晓丽、张文娟
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦
	签字的保荐代表人姓名	黄艺彬、李婉璐
	持续督导的期间	2021年1月5日至2026年12月31日

## 七、近三年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	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
营业收入	82,075,495,244.95	77,272,058,526.64	6.22	74,957,180,264.96
利润总额	23,289,068,043.10	22,563,914,985.46	3.21	22,981,157,781.10
归属于上市公司股东的净利润	9,304,211,536.74	8,777,342,050.34	6.00	10,623,826,706.60
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	9,147,550,856.73	8,569,314,128.82	6.75	10,396,409,868.77
经营活动产生的现金流量净额	37,408,396,868.53	40,720,532,971.06	-8.13	43,126,075,120.59
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	118,717,605,893.86	110,217,027,781.66	7.71	90,949,623,632.10
总资产	749,261,994,107.31	659,739,168,841.27	13.57	539,267,250,476.02

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.453	0.463	-2.16	0.554
稀释每股收益(元/股)	0.453	0.463	-2.16	0.554
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.446	0.452	-1.33	0.542
加权平均净资产收益率(%)	8.21	9.44	减少1.23个百分点	12.19
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	8.07	9.22	减少1.15个百分点	11.93

报告期末公司前三年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

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

## 九、2025年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	20,272,701,537.69	20,700,295,577.35	20,661,679,087.70	20,440,819,042.21
归属于上市公司股东的净利润	3,136,994,872.40	2,529,344,996.86	2,336,101,469.20	1,301,770,198.28
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	3,133,300,538.09	2,497,962,344.52	2,326,930,836.21	1,189,357,137.91
经营活动产生的现金流量净额	5,737,704,455.13	12,985,953,966.18	11,542,670,708.42	7,142,067,738.80

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

## 十、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	2025 年金额	附注 (如适用)	2024 年金额	2023 年金额
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	17,451,133.93		75,176,561.28	57,929,544.69
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	103,179,108.92		81,738,938.06	46,614,947.98
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	-9,554,165.21		4,699,333.91	124,558.80
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	2,109,905.66		3,251,935.57	4,323,279.61
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	200,800.00		1,092,274.00	3,622,756.55
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	61,979,909.83		140,503,360.25	94,097,738.60

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	18,818,400.00			
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			7,276,115.78	7,253,448.75
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	94,215,566.59		31,700,851.60	241,202,197.95
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	45,554,570.84		46,032,196.51	98,454,079.57
少数股东权益影响额（税后）	86,185,408.87		91,379,252.42	129,297,555.53
合计	156,660,680.01		208,027,921.52	227,416,837.83

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

#### 十一、 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

#### 十二、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资				
股权投资	53,924,333.61	54,924,333.61	1,000,000.00	
交易性金融资产				
合计	53,924,333.61	54,924,333.61	1,000,000.00	

### 十三、其他

□适用 √不适用

## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、报告期内公司从事的业务情况

#### （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；售电；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，积极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分布全国 30 余省区，均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

中国核电全面对接国家“建设能源强国、构建新型能源体系、坚持风光水核等多能并举”战略部署，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、战略新兴清洁技术等五个业务板块。

**1.核能发电方面**，截至 2025 年 12 月 31 日，公司控股核电在运机组 26 台，控股核电在建及核准待建机组 19 台，在建机组“六大控制”整体可控。

**2.核能多用途利用方面**，江苏核电“和气一号”连续安全稳定运行超 11,000 小时；海南核电核能供汽项目顺利投产。

**3.技术服务方面**，国内市场持续开拓，大力推介“八方核护”技术服务产品，加强国际经营能力建设，推动核电技术服务“走出去”，扩大技术服务国际市场规模。

**4.新能源发电方面**，截至 2025 年 12 月 31 日，公司控股新能源在运装机容量 3,364.10 万千瓦，控股新能源在建装机容量 793.17 万千瓦。公司 2025 年在运装机增长超 400 万千瓦。

**5.战略新兴产业方面**，公司战略性新兴产业加快布局，钙钛矿太阳能电池技术指标达到行业领先，秦山核电首批商用堆产碳-14、镭-177 正式投放市场。

#### （四）公司控股机组情况

截至 2025 年 12 月 31 日，公司控股核电在运机组 26 台，装机容量 2,500.00 万千瓦；控股核电在建及核准待建机组 19 台，装机容量 2,185.90 万千瓦。2026 年 1 月 1 日，公司控股投资的中核国电漳州能源有限公司福建漳州核电站 2 号机组投入商运（详见公司 2026-002 号公告），公司控股核电在运机组增至 27 台，装机容量增至 2,621.20 万千瓦；控股核电在建及核准待建机组变为 18 台，装机容量相应变为 2,064.70 万千瓦。截至 2025 年 12 月 31 日，公司控股新能源在运

装机容量 3,364.10 万千瓦，包括风电 1,062.68 万千瓦、光伏 2,301.42 万千瓦，另控股独立储能电站 165.10 万千瓦；控股新能源在建装机容量 793.17 万千瓦，包括风电 260.74 万千瓦，光伏 532.43 万千瓦。

电力品种	在运装机容量（万千瓦）			发电量（亿千瓦时）			上网电量（亿千瓦时）		
	2025 年末	2024 年末	同比	2025 年	2024 年	同比	2025 年	2024 年	同比
核电	2,500.00	2,375.00	5.26%	2,008.07	1,831.22	9.66%	1,878.47	1,712.60	9.69%
新能源	3,364.10	2,959.62	13.67%	436.23	332.27	31.29%	429.00	326.63	31.34%
合计	5,864.10	5,334.62	9.93%	2,444.30	2,163.49	12.98%	2,307.47	2,039.23	13.15%

公司 2025 年在运装机与发电情况

注：本报告中，公司核电发电量、上网电量相关数据已包含蒸汽供能折算电量。2025 年，江苏核电蒸汽供能 341.28 万吨，折合发电量 10.24 亿千瓦时。核电市场化交易电量相关数据不含上述蒸汽供能折算电量，下同。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

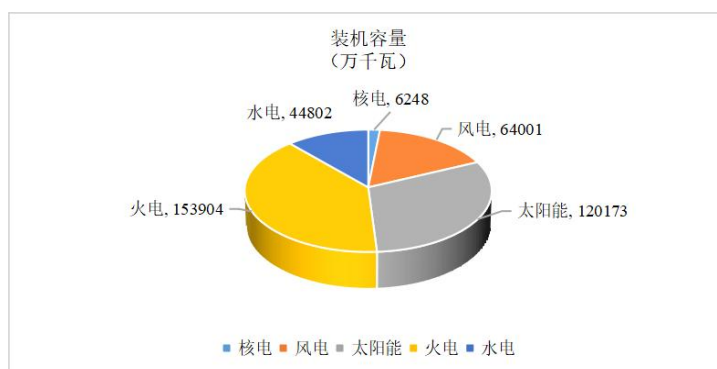
## 二、报告期内公司所处行业情况

### （一）全球 2025 年核电装机容量

根据世界核协会（WNA）统计，截至 2025 年 12 月 31 日，世界范围内并网发电的核电机组共 436 台，总装机容量为 3.98 亿千瓦；与 2024 年 12 月 31 日（440 台，装机容量 3.99 亿千瓦）相比，在运机组数量和总装机容量均保持相对稳定；截至 2025 年底，全球共有 73 台在建核电机组，总装机容量约 0.81 亿千瓦。

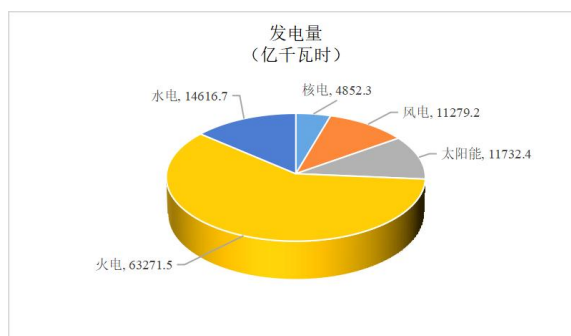
### （二）全国 2025 年电力装机及发电情况

根据国家能源局发布的 2025 年全国电力统计数据，截至 2025 年 12 月 31 日，全国发电装机容量约 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%。其中，核电装机容量约 6,248 万千瓦，同比增长约 2.7%，占比约 1.6%；风电装机容量约 64,001 万千瓦，同比增长约 22.9%，占比约 16.4%；太阳能发电装机容量约 120,173 万千瓦，同比增长约 35.4%，占比约 30.9%。



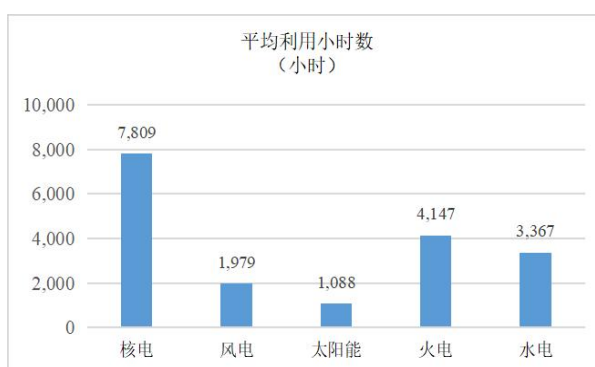
全国电力装机容量统计（截至 2025 年 12 月 31 日，全口径）

2025 年度，全国发电量约 105,752.5 亿千瓦时，同比增长 4.8%。其中，核能发电量约 4,852.3 亿千瓦时，同比增长约 7.6%，占比约 4.6%；风力发电量约 11,279.2 亿千瓦时，同比增长约 13.1%，占比约 10.7%；太阳能发电量约 11,732.4 亿千瓦时，同比增长约 39.8%，占比约 11.1%。



全国发电量统计（2025 年度，全口径）

2025 年度，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时数约 3,119 小时。其中，核电设备利用小时数约 7,809 小时，并网风电设备利用小时数约 1,979 小时，太阳能发电设备利用小时数约 1,088 小时。



全国发电设备平均利用小时数（2025 年度，6,000 千瓦及以上电厂）

### 三、经营情况讨论与分析

2025 年是中国核工业创建 70 周年，是“十四五”收官之年，是谋划“十五五”关键之年。中国核电以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻落实习近平总书记重要指示批示精神和国务院国资委工作要求，坚定不移贯彻新发展理念，在董事会的坚强领导与大力支持下，统筹发展和安全，顶压前行、迎难而上，以高水平安全护航高质量发展，以卓越绩效理念为指引，抓体系、育方法、锻能力，在变局中开新局，在攻坚中攀高峰，擎旗追求卓越，高质量发展跃上新台阶。

2025 年，公司圆满完成年度生产经营目标，经济效益总体平稳；核电运行业绩继续保持领先，22 台机组 WANO 综合指数满分，先进指标占比约 80%；在建机组按既定目标稳步推进，核能厂址核准纳规全面推进；战略新兴产业加速布局，全国首个同位素生产技术品牌“和福一号”正式发布，钙钛矿太阳能电池技术指标达到行业领先；“集约化、标准化、数智化”战略迸发强劲动力，集约化中心实体化运作成效显著，标准化 2.0 成果和领域专家建设全面落地，核能行业首家获得数字化转型成熟度与数据管理能力成熟度双四级认证。改革创新取得新突破，入选国资委首批“国有企业世界一流专业领军企业名单”。连续四年信息披露工作获得上海证券交易所 A 级评价，荣获第十五届中国证券金紫荆“卓越投资者关系管理上市公司奖”、第二十届上市公司董事会金圆桌奖“最佳董事会”奖、中上协“2025 年上市公司董事会最佳实践案例”奖、“2025 年上市公司董事会办公室最佳实践案例”奖以及 2025 京津冀企业百强等奖项，资本市场认可度进一步提升。

## 一、筑牢安全根基，稳运行提质效，经营指标稳中向好

### （一）坚持能源保供，持续提升绿色发电能力

公司坚决把能源安全保供作为核心任务、重要使命，不断提升安全运行水平，确保核电、新能源机组安全稳定发电，公司2025年全年累计商运发电量2,444.30亿千瓦时，同比增长12.98%；其中，核电机组发电量首次突破2,000亿千瓦时，达到2,008.07亿千瓦时，同比增长9.66%；新能源机组发电量436.23亿千瓦时，同比增长31.29%。公司全年累计上网电量2,307.47亿千瓦时，同比增长13.15%；其中，核电机组上网电量1,878.47亿千瓦时，同比增长9.69%，新能源机组上网电量429.00亿千瓦时，同比增长31.34%。公司发电量再创历史新高，助力我国能源结构优化和绿色低碳转型。

### （二）全力以赴稳增长，持续优化公司经营指标

公司全力以赴稳增长，推动全年经济指标增速势头稳中向好：2025年度实现营业收入820.75亿元，同比增长6.22%，其中核电营业收入671.07亿元，同比增长4.02%。公司实现归母净利润93.04亿元，同比增长6.00%，其中核电归母净利润89.58亿元，同比增长18.53%。

## 二、增强核心功能、激发改革成效，公司各领域重点任务圆满完成

### （一）筑牢安全根基，核电运行与建设业绩取得新突破

1.生产运行业绩保持较好水平。截至2025年12月31日，中国核电商运机组共计26台，总装机容量2,500.00万千瓦，各在运机组安全稳定运行。全年在运机组非停率为0.077次/堆年（全年2次）；22台机组WANO综合指数满分，平均分达到98.84分；负荷因子达到91.76%，机组平均利用小时数首次突破8,000小时；安全高效完成16次机组大修任务，能力因子提升至94.79%，大修指标三星率达到97.52%。

2.工程项目建设稳妥有序推进。截至2025年12月31日，公司控股核电在建及核准待建机组共计19台，总装机容量2,185.90万千瓦，各在建项目高质量精细化管控目标持续受控。年度内有序实现金七门1号FCD；三门4号机组完成反应堆厂房穹顶吊装转入安装阶段；海南小堆、田湾7号、徐大堡3号机组启动冷态功能试验转入调试阶段；漳州1号机组实现商业运行；漳州2号机组处于满功率试运行阶段。

### （二）致力三业并举，产业开发争先进位

1.核能项目开发工作有序推进。全力推动核能厂址开发，2025年浙江三门核电5、6号机组获得国家核准；“十四五”期间公司共获核准机组18台，占比约39%，处于行业领先地位。积极开展浙江、广东、福建、广西、海南、山东、江苏、辽宁等沿海优良核电厂址储备，推动相关核电厂址纳入国家规划。

2.非核清洁能源开发取得新突破。截至2025年12月31日，新能源工程建设项目在建项目46个，在建容量793.17万千瓦，包括风电260.74万千瓦，光伏532.43万千瓦。2025年度，公司新能源业务累计新获指标超1,000万千瓦，其中风电指标超800万千瓦，光伏指标超200万千瓦。

3.战略性新兴产业加速布局。公司坚持“以核为主、以能为辅”，聚焦核能综合利用、同位素、钙钛矿光伏及未来能源等领域。江苏核电“和气一号”累计供汽超480万吨，海南核电供汽项目投产。推出“和福一号”同位素品牌，首批商用堆生产的碳-14、镭-177投放市场。建成百兆瓦级刚性钙钛矿全自动量产线、BIPV示范项目及分布式验证电站。参股中国聚变能源有限公司，助力可控核聚变商业化进程。

### （三）持续深化改革，激发科技创新新动能

1.集约化改革走稳走实成效显著。大修中心优势凸显，全年大修平均工期 28.2 天，相比主要同行少 5.8 天，较计划增发电量 10 亿度；设备管理中心业绩保持优秀，26 台机组非停率 0.077 次/堆年，保持较低水平；技术支持中心完成 4 台机组一回路水压试验优化推广应用与规范切换，助力机组能力因子提高；采购中心全面落地中国核电实质性二级集采，全板块实现降本节资超 6 亿元；数创中心发布核电行业首个千亿级参数“核智龙灵”大模型；培训中心开展共性培训，实现人员资格跨单位互认；工程造价中心、设计审查中心、财务中心、审计中心、法律合规中心正式运行。

2.改革深化行动顺利收官。深入贯彻国资委深化改革的指示精神，落实改革深化提升行动部署要求，公司通过一系列组织保障举措，全力推进全板块改革深化提升行动，确保各项改革任务落地见效，实现三年改革任务举措 100%达成目标。公司参加国资委国企改革大家谈第六期活动，展现中核集团在“优化组织体系，提升效率效益”方面的成效，受到国资委表扬和推介。

3.科技创新取得丰硕成果。规划引领与平台建设稳步推进，形成并发布指引中国核电“十五五”科技创新发展规划的 24 个技术图谱；结合技术图谱方向整合公司科研平台资源，推动产学研用深度融合；进一步深化与清华大学、浙江大学等高校院所合作，提升数字核电、先进运维等领域的关键技术水平。科研管理与投入效能持续提升，优化完善科研项目集约化管理、科研激励、成果转化等核心管理机制；知识产权与标准建设成果丰硕，新增授权发明专利超 700 项，联合发布国际标准 1 项、主导发布国家标准 8 项，获得省部级等各类科技奖项超 100 项，科技创新综合实力得到充分彰显。

4.基于企业架构全面推进数字化转型。围绕“6E2I”建设目标，推进标准系统建设，年度推广率达 55%，自主可控全面完成年度指标；数字化规程应用稳步推进，数字化运行规程执行超 15 万次，数字化维修规程开展试点应用；打通标准化业务架构与核智枢 ERP 架构，确保核智枢 ERP 在中国核电顺利推广；数字孪生与人工智能技术深度应用，核电 SPV 数据集项目入选国资委人工智能高质量数据集优秀成果，国内首个基于仿真的全场级实时数字孪生系统在福清核电上线；深化“以生产管理的方式管理网络安全”理念，系统推进“三同步”管控，网络安全能力评估得分蝉联集团第一。

#### **（四）深化标准化建设，治企强企卓有成效**

1.持续深入推动党的领导融入公司治理。公司深入贯彻“两个一以贯之”要求，扎实推进公司治理提升。圆满完成公司章程修订及监事会撤销工作，组织 32 家成员单位修订章程、“三重一大”等制度 72 份；大力开展董事会标准化建设，在集团子企业董事会评价中获评“优秀”；搭建中国核电公司治理系统，实现董事会/股东会议案全流程数字化审核。

2.坚持守正创新推进管理提升。全面贯彻新发展理念，深化开展世界一流企业建设与“专精特新”发展，持续推进“育策选推用”全周期、全流程的管理创新体系与信息化平台建设，坚持科技自立自强和原始创新管理，全年获得省部级以上奖项 10 项，蝉联集团公司管理创新优秀组织奖。扎实推动管理创新成果与标准化 2.0 建设深度融合，对 40 项年度获奖成果进行评估，深化板块优秀成果复制推广落地。

3.统筹推进企业标准化建设。围绕五个子体系、两个维度、二十个要素，组建 530 余名高水平专家队伍，完成业务架构、流程架构、制度与企标、指标体系、标准信息系统、标准机构、品牌文化以及管理体系重塑等 30 余项主线工作，建立和发布匹配各业态、适用各阶段的标准化成果，并逐步在各单位落地执行，形成各单位“同向、共赢、合力”的良好局面，提升公司管理能力和管理水平。

### （五）深耕资本市场运作，赋能实业提质增效

1.大力开展股份回购。截至2025年12月31日，公司累计回购股份数量为0.41亿股，占公司总股本的比例为0.20%，已支付的总金额为3.75亿元（不含佣金等交易费用）。

2.持续优化分红机制。公司于2025年11月14日召开2025年第二次临时股东会，审议通过《中国核电2025年中报分红事项的议案》，拟以实施权益分派时股权登记日的公司总股本为基数，每股派发现金股利0.02元（含税）。公司于2026年1月13日完成了权益分派实施，共计派发现金红利4.11亿元（含税），有效提升分红频率，稳定股东回报，增强市场信心。

### （六）坚持党建引领，提升党建工作实效

1.强化思想引领，严格落实党委会“第一议题”制度。坚决做到“两个维护”，2025年学习传达习近平总书记重要讲话和指示批示精神71项，开展党委理论学习中心组集中学习11次、专题研讨12次，确保党中央决策部署与公司改革发展实践精准对接、闭环落实。

2.强化作风建设，扎实开展深入贯彻中央八项规定精神学习教育。构建“党委统一领导、专班统筹推进、督办系统跟踪”工作格局，一体推进学查改，以作风建设新成效推动更好发挥“三个作用”，争当“三个排头兵”。

3.创新管控模式，创新构建卓越党群管控模式。高质量统筹推进完成党建专项同行评估等一体化任务，卓越党群管控模式的创新实践被中国电力思想政治工作研究会收录为典型案例。

4.深化融合赋能，紧密围绕中心工作，推动党建促安全生产、党建促重大工程、党建促产业开发、党建促科技创新等工作机制提档升级，实现以“卓越党建”引领“卓越管理”，为公司安全生产、项目建设、产业开发、改革创新等方面工作提供坚强政治保障。

## 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

### （一）政策支持优势

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。国家“十五五”规划建议稿提出，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。党的二十大报告及2025年新发布的《原子能法》中均提出：积极安全有序发展核电。核能与风光新能源可以通过协同和互补，实现能源系统的优化配置和高效利用，形成绿色低碳、安全高效、稳定可靠的能源供应，在支撑国家实现“双碳”目标过程中发挥更大的作用。

### （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，紧扣高质量发展首要任务和培育新质生产力核心要求，秉持“目标导向、追求卓越、科技赋能、产业创新”理念，将科技创新置于发展全局的核心位置，作为提升核心竞争力、赋能产业升级的关键抓手。立足核能主业深耕实干，聚焦关键核心技术与国产化项目攻关，优化创新战略布局，构建产学研用协同、争创高能级科技创新研发平台。科研管理与投入效能持续提升，优化科研项目集约化管理、科研激励、成果转化等核心管理机制，加强科技成果管理顶层设计与战略统筹，推动创新链与产业链、人才链深度融合，全力助推公司集约化、标准化、数智化转型，以高质量科技创新夯实发展根基。

### （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，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；“十五五”时期，提前谋划在广东、浙江、山东、广西、福建、海南等沿海省份开发核电新厂址，实现新项目厂址储备量、质双升，助力我国核电产业高质量发展。公司严格按照最新法律法规标准开展厂址选择、技术论证和厂址储备，项目核准数量保持第一梯队；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
合计	18	

#### 公司“十四五”期间核电机组核准情况

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，挖掘形成新质生产力；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

随着全球核能复兴步伐加快及我国《原子能法》正式施行，核能作为大国重器的战略地位愈发凸显。面对在建机组数量的持续扩增，公司紧扣“热堆—快堆—聚变堆”三步走战略，高度重视工程建设管理人才的培育与流动，项目管理水平与治理能力不断进阶。公司统筹管理的机型已覆盖“华龙一号”、CAP1000、VVER 以及小堆等多种技术路线。

在工程建设管控方面，公司注重在建工程项目体系化管控和全领域过程监控，深入践行“六大控制七个零”高质量精细化标杆模式，全面落实“集约化、标准化、数智化”战略要求。聚焦群堆安全、质量、进度和投资治理能力提升；通过构建与核电事业发展阶段相匹配的管控体系，推动工程建设领域集约化模式落地见效；强化板块资源优势投入与人才培育，确保在建工程项目稳妥有序推进。已开工项目详见下述清单明细。

核电机组	装机容量 (万千瓦)	土建 阶段	安装 阶段	调试 阶段	并网 阶段	计划商 运时间
江苏核电田湾 7 号机组	126.5			√		2026 年
海南核电小堆机组	12.5			√		2026 年
辽宁核电徐大堡 3 号机组	127.4			√		2027 年
三门核电 3 号机组	125.1			√		2027 年
江苏核电田湾 8 号机组	126.5		√			2027 年
三门核电 4 号机组	125.1		√			2027 年
辽宁核电徐大堡 1 号机组	129.1		√			2028 年
辽宁核电徐大堡 4 号机组	127.4		√			2028 年
漳州核电 3 号机组	121.2		√			2029 年
辽宁核电徐大堡 2 号机组	129.1	√				2029 年

漳州核电 4 号机组	121.2	√				2029 年
金七门 1 号机组	121.5	√				2030 年
徐圩 1 号机组	122.2	√				2031 年
合计	1,514.8					
公司控股在建核电项目工程进展情况（截至 2026 年 3 月 31 日）						
备注：核电机组在建设过程中可能受多种因素影响，因此投入运行的实际日期可能与预计日期不符。如果投产计划发生变化，公司将根据相关规则要求及时公布最新资料。						

### （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，不断提升核电机组安全运行水平。截至 2025 年 12 月 31 日，公司所属核电机组自投运以来已累计发电超过 1.99 万亿千瓦时，安全运行超过 318 堆年。2025 年，中国核电安全运行绩效保持先进水平，26 台运行机组中 22 台 WANO 综合指数达到满分。

	2023 年	2024 年	2025 年
WANO 综合指数有效机组数量	25	25	26
WANO 综合指数满分机组数量	18	22	22

公司近年 WANO 综合指数表现

### （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、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 CP300/CP600/CP1000、VVER-1000/1200、AP1000/CAP1000、华龙一号、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，公司在职工中，专业技术人才占比 48%，技能人才占比 25%，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，为核电行业高质量发展提供了坚强的人才支撑。

在人才战略方面，坚持人才是第一资源，不断深化人才发展体制机制改革：一是构建系统完善的人才工作制度体系，推行具有核电特色的“五通道一体化职位体系”，形成了具有核电特色的人才“选录用留”机制。二是建立充满活力的人才工作组织体系，搭建国家级/省部级重点实验室、企业院士工作站、国家级/省部级技能大师工作室多元化培养平台。三是构建丰富多元的人才工作资源保障体系，开展人才助推、建立“揭榜挂帅”机制、设立菁英人才奖励，持续加强科研投入与人才激励。

### （七）企业治理优势

公司严格贯彻新修订《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，系统性完善治理架构。依规修订公司章程，优化治理组织设置，撤销监事会，由董事会审计与风险委员会承接相关监督职能，精简治理链条、提升监督效能。优化股权与董事会结构，引入全国社保基金会、国新投资等优质战略投资者，顺利完成第五届董事会换届，择优选配专业董事，强化董事会独立性、专业性与履职能力。持续完善“三重一大”决策制度，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，建立独立董事专门会议机制，健全董事、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，全面提升集团整体治理现代化水平。

#### （八）品牌文化优势

公司持续深化品牌建设，系统构建“CNNP”品牌战略体系，打造核电鲜明特色品牌，通过文化赋能，为生产经营注入持续发展动能。2025年，中国核电“华龙一号”“玲龙一号”“和气一号”等大国重器重大节点相关新闻共9次登上《新闻联播》；“中国核电”企业品牌入选中核集团首批品牌引领行动优秀成果并正式发布品牌手册和“CNNP”价值理念；成功举办“魅力之光”“核谐之美”等品牌活动，获新华社等主流媒体报道，全网传播量超10亿；举办首届国际公众沟通活动，持续提升国际影响力；中国核电新媒体指数位居国资委2025中央企业二级账号新媒体指数榜22名，进一步提升中国核电“可靠、可亲、低碳、赋能”企业形象，为企业高质量发展提供文化软实力支撑。

#### （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要变化。

### 五、报告期内主要经营情况

2025年，公司实现营业收入820.75亿元，同比增长6.22%；利润总额232.89亿元，同比增长3.21%；净利润179.71亿元，同比增长8.56%；归属于上市公司股东的净利润93.04亿元，同比增长6.00%。截至2025年12月31日，公司总资产7,492.62亿元，同比增长13.57%；资产负债率69.01%，同比上升0.74个百分点；归属于上市公司股东的净资产1,187.18亿元，同比增长7.71%。

#### （一）主营业务分析

##### 1、利润表及现金流量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	82,075,495,244.95	77,272,058,526.64	6.22
营业成本	48,161,106,764.31	44,115,695,715.99	9.17
销售费用	99,677,501.57	62,491,705.89	59.51
管理费用	4,118,634,067.34	4,027,041,173.66	2.27
财务费用	6,834,483,614.48	6,843,597,272.48	-0.13
研发费用	1,439,607,763.06	1,374,577,821.56	4.73
经营活动产生的现金流量净额	37,408,396,868.53	40,720,532,971.06	-8.13
投资活动产生的现金流量净额	-94,678,503,227.29	-94,944,650,543.15	-0.28
筹资活动产生的现金流量净额	53,040,005,838.14	64,489,630,574.30	-17.75

营业收入变动原因说明：营业收入较上年同期增加6.22%，主要系在运核电机组同比增加和新能源装机规模同比增加带来发电量增加。

营业成本变动原因说明：营业成本较上年同期增加9.17%，主要系在运机组及发电量增加，对应的发电成本增加。

销售费用变动原因说明：销售费用较上年同期增加 59.51%，主要系本期新能源电力营销费用增加。

管理费用变动原因说明：管理费用较上年同期增加 2.27%，主要系随着新核电机组投运，计入当期的管理费用随之增加。

财务费用变动原因说明：财务费用较上年同期减少 0.13%，主要系商运核电项目贷款逐步归还和取得低利率借款导致利息费用同比减少，另受汇率波动影响，汇兑损失同比增加。

研发费用变动原因说明：研发费用较上年同期增加 4.73%，主要系本期研发项目支出同比增加。

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净流入较上年同期减少 8.13%，主要系发电收到售电款增加低于购买商品、接受劳务和支付税费现金流增加。

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 0.28%，主要系核电项目基建投入增加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 17.75%，主要系根据新能源发展策略，本期筹资净流入小于上年同期。

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

## 2、收入和成本分析

适用 不适用

### (1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力行业	79,621,922,281.62	46,765,000,302.05	41.27	6.07	9.96	减少 2.08 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力	79,621,922,281.62	46,765,000,302.05	41.27	6.07	9.96	-2.08
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
华东地区	64,480,389,847.65	36,641,861,697.29	43.17	4.50	5.20	减少 0.38 个百分点
华北地区	2,208,209,918.07	1,262,923,453.13	42.81	19.59	30.25	减少 4.68 个百分点
东北地区	724,591,089.49	434,074,848.56	40.09	5.57	18.85	减少 6.70 个百分点
华中地区	1,374,529,490.32	673,967,264.98	50.97	35.62	51.80	减少 5.22 个百分点
华南地区	4,826,429,179.68	3,667,153,031.48	24.02	9.30	13.32	减少 2.69 个百分点
西南地区	1,452,614,249.99	1,026,513,149.79	29.33	23.60	96.64	减少 26.25 个百分点
西北地区	4,376,597,300.84	2,974,064,443.02	32.05	5.75	39.87	减少 16.57 个百分点
境外	178,561,205.58	84,442,413.80	52.71	105.83	124.79	减少 3.99 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)

直销	79,621,922,281.62	46,765,000,302.05	41.27	6.07	9.96	减少 2.08 个百分点
----	-------------------	-------------------	-------	------	------	--------------

#### 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

电力收入较上年增加 6.07%，主要系本期核电和新能源装机规模增长导致发电量增加。电力成本较上年增加 9.96%，主要系发电机组及发电量增加，发电成本随之增加。

华东地区收入较上年增长 4.50%，主要系核电发电量增加导致发电收入增加。电力成本较上年增加 5.20%，系发电量增加而成本增加。

华北地区收入较上年增长 19.59%，主要系新能源规模扩大发电收入增加；成本较上年增加 30.25%，系发电量增加而成本增加。

东北地区收入较上年增长 5.57%，主要系新能源规模扩大发电收入增加；成本较上年增加 18.85%，系发电量增加而成本增加。

华中地区收入较上年增长 35.62%，主要系新能源规模扩大发电收入增加；成本较上年增加 51.80%，系发电量增加而成本增加。

华南地区收入较上年增长 9.30%，主要系新能源规模扩大发电收入增加；成本较上年增加 13.32%，系新能源发电增加而成本增加。

西南地区收入较上年增长 23.60%，主要系新能源规模扩大发电收入增加；成本较上年增加 96.64%，系发电量增加而成本增加。

西北地区收入较上年增长 5.75%，主要系新能源规模扩大发电收入增加；成本较上年增加 39.87%，系发电量增加而成本增加。

境外收入较上年增长 105.83%，主要系境外新能源规模扩大发电收入增加；成本较上年增加 124.79%，系发电量增加而成本增加。

#### (2). 产销量情况分析表

适用 不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
核能发电	亿千瓦时	2,008.07	1,878.47	0	9.66%	9.69%	/
风力发电	亿千瓦时	193.14	188.77	0	27.42%	27.61%	/
光伏发电	亿千瓦时	243.08	240.23	0	34.53%	34.42%	/

#### 产销量情况说明

2025 年全年公司累计商运发电量 2,444.30 亿千瓦时，比去年同期增加发电量 280.81 亿千瓦时，同比增长 12.98%；累计上网电量 2,307.47 亿千瓦时，同比增长 13.15%。其中：

1.核电机组发电量 2,008.07 亿千瓦时，同比增长 9.66%；上网电量累计为 1,878.47 亿千瓦时，同比增长 9.69%；

2.风力发电量 193.14 亿千瓦时，同比增长 27.42%；上网电量累计为 188.77 亿千瓦时，同比增长 27.61%。

3.光伏发电量 243.08 亿千瓦时，同比增长 34.53%；上网电量累计为 240.23 亿千瓦时，同比增长 34.42%。

#### (3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

#### (4). 成本分析表

单位：万元 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构	本期金额	本期占	上年同期金	上年同	本期金	情况

	成项目		总成本 比例(%)	额	期占总 成本比 例(%)	额较上 年同期 变动比 例(%)	说明
电力行业	固定资 产折旧	2,026,773.66	42.08	1,730,367.31	39.22	17.13	核电和新能源装机规模增长，导致折旧费用增加；核电发电量增加，导致核燃料成本增加；漳州1号机组商运和新能源自建机组投运，导致人员费用增加；福清和江苏核电计提乏燃料处置费增加。
	核燃料 成本	870,477.81	18.07	755,606.01	17.13	15.20	
	人员费 用	622,771.38	12.93	606,044.72	13.74	2.76	
	乏燃料 处置基 金	373,339.09	7.75	352,116.21	7.98	6.03	
	运维及 其他	922,748.74	19.16	967,435.32	21.93	-4.62	
分产品情况							
分产品	成本构 成项目	本期金额	本期占 总成本 比例(%)	上年同期金 额	上年同 期占总 成本比 例(%)	本期金 额较上 年同期 变动比 例(%)	情况 说明
核能发电	营业成 本	3,818,389.54	79.28	3,678,044.47	83.37	3.82	核电和新能源装机规模增长，导致折旧费用增加；核电发电量增加，导致核燃料成本增加；漳州1号机组商运和新能源自建机组投运，导致人员费用增加；福清和江苏核电计提乏燃料处置费增加。
新能源发电	营业成 本	858,110.49	17.82	575,041.61	13.03	49.23	

#### 成本分析其他情况说明

核电和新能源装机规模增长，导致折旧费用增加；核电发电量增加，导致核燃料成本增加；漳州1号机组商运和新能源自建机组投运，导致人员费用增加；福清和江苏核电计提乏燃料处置费增加。

#### (5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

#### (6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

#### (7). 主要销售客户及主要供应商情况

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明：

根据《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第2号——年度报告的内容与格式》要求，本公司在披露2025年度前五名客户、前五名供应商相关信息时，严格遵循“属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外”的原则执行。

本公司控股股东为中国核工业集团有限公司（以下简称中核集团），截至报告期末对本公司持股比例 55.67%，对本公司拥有绝对控制权。报告期内，对于与本公司存在交易往来、且属于中核集团控制范围内的所有客户及供应商，本公司均按照同一控制口径合并计算其销售额及采购额，并统一以“中国核工业集团有限公司”为主体进行列示。具体合并计算方式如下：

若多个客户（或供应商）受中核集团直接或间接控制，本公司将该等客户（或供应商）报告期内与本公司发生的全部销售金额（或采购金额）进行汇总合并，合并后计入中核集团名下，作为单一客户（或供应商）列示于前五名客户（或供应商）相关信息中，不单独列示该等受中核集团控制的单个客户（或供应商）的交易金额。

#### A. 公司主要销售客户及主要供应商情况

适用  不适用

前五名客户销售额808.32亿元，占年度销售总额98.48%；其中前五名客户销售额中关联方销售额11.56亿元，占年度销售总额1.41%。

前五名供应商采购额1,118.12亿元，占年度采购总额91.43%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额1,086.57亿元，占年度采购总额88.85%。

#### B. 报告期内向单个客户的销售比例超过总额的50%、前5名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用  不适用

单位：亿元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	国家电网有限公司	726.05	88.46
2	中国南方电网有限责任公司	60.51	7.37
3	中国核工业集团有限公司	11.56	1.41
4	内蒙古电力（集团）有限责任公司	6.52	0.79
5	江苏方洋控股有限公司	3.68	0.45
前五名客户合计		808.32	98.48

#### 报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的50%、前5名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用  不适用

单位：亿元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例（%）
1	中国核工业集团有限公司	1,086.57	88.85
2	上海电气控股集团有限公司	10.44	0.85
3	国家电力投资集团有限公司	8.85	0.72
4	中国交通建设集团有限公司	8.49	0.69
5	久立集团股份有限公司	3.77	0.31
前五名供应商合计		1,118.12	91.43

#### C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用  不适用

前五名供应商

适用  不适用

#### D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用  不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

其他说明：

无。

### 3、费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
销售费用	99,677,501.57	62,491,705.89	59.51
管理费用	4,118,634,067.34	4,027,041,173.66	2.27
研发费用	1,439,607,763.06	1,374,577,821.56	4.73
财务费用	6,834,483,614.48	6,843,597,272.48	-0.13

### 4、研发投入

#### (1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	1,439,607,763.06
本期资本化研发投入	888,767,277.77
研发投入合计	2,328,375,040.83
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.84
研发投入资本化的比重 (%)	38.17

#### (2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	4,146
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	18.59%
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	108
硕士研究生	901
本科	3,052
专科	84
高中及以下	1
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	1,217
30-40岁(含30岁,不含40岁)	1,669
40-50岁(含40岁,不含50岁)	947
50-60岁(含50岁,不含60岁)	302
60岁及以上	11

**(3). 情况说明**

√适用 □不适用

2025年，将卓越绩效模式导入科技创新和科研管理全过程，高水平推进建设先进核电技术研发基地，加快布局核技术应用产业与战略性新兴产业，紧密围绕公司提质增效，以“3-888”科研布局为引领，形成并发布引领中长期科技研发的技术图谱，系统推进顶层设计优化、关键核心技术攻关、自主可控技术替代工作，着眼高价值成果转化，在重大专项推进、核心能力建设、知识产权布局等方面取得显著成效。

坚持“集中资源、精准投入、高效产出”原则，坚持“做有组织的科研、做有价值的科研”理念，统筹推进涵盖经济性提升、核电功率提升、核工业特种机器人、数字化转型、老化延寿、冷源安全、经验反馈智能化等关键方向的科研项目。加速推动数字化运行规程、国产化时序数据处理系统、DCS健康管理平台等重大科技创新成果落地应用，形成小支管热应力监测、埋地管道沉降检测等一批实用技术。启动核电厂老化管理与延寿技术研究（第二阶段）研发工作，开展先进废物处理中心技术优化、安全壳结构整体性试验优化等研究。持续推动科技创新引擎作用，为公司高水平科技自立自强发展提供坚实支撑。

**(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响**

□适用 √不适用

**5、 现金流**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	变动比例 (%)
销售商品、提供劳务收到的现金	92,408,760,735.14	86,130,350,248.32	7.29
收到的税费返还	336,386,140.58	283,570,338.64	18.63
收到其他与经营活动有关的现金	6,058,705,746.65	5,139,302,203.76	17.89
经营活动现金流入小计	98,803,852,622.37	91,553,222,790.72	7.92
购买商品、接受劳务支付的现金	32,049,501,095.63	26,103,035,438.28	22.78
支付给职工以及为职工支付的现金	9,008,395,228.59	8,454,056,762.56	6.56
支付的各项税费	18,166,831,517.08	14,247,760,299.78	27.51
支付其他与经营活动有关的现金	2,170,727,912.54	2,027,837,319.04	7.05
经营活动现金流出小计	61,395,455,753.84	50,832,689,819.66	20.78
经营活动产生的现金流量净额	37,408,396,868.53	40,720,532,971.06	-8.13
收回投资收到的现金	479,640,332.14	19,900,000.00	2,310.25
取得投资收益收到的现金	249,902,216.91	239,071,312.10	4.53
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	65,287,999.09	921,075.24	6,988.24
收到其他与投资活动有关的现金	660,855,168.22	641,438,637.90	3.03
投资活动现金流入小计	1,455,685,716.36	901,331,025.24	61.50
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	93,683,638,145.11	90,708,324,096.21	3.28
投资支付的现金	1,704,755,449.00	1,070,575,622.37	59.24
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	150,618,145.89	2,093,807,198.69	-92.81
支付其他与投资活动有关的现金	595,177,203.65	1,973,274,651.12	-69.84
投资活动现金流出小计	96,134,188,943.65	95,845,981,568.39	0.30
投资活动产生的现金流量净额	-94,678,503,227.29	-94,944,650,543.15	-0.28
吸收投资收到的现金	19,524,447,228.83	40,934,007,602.18	-52.30

其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	18,524,447,228.83	26,934,307,612.01	-31.22
取得借款收到的现金	194,827,244,730.50	170,142,425,763.40	14.51
收到其他与筹资活动有关的现金	9,233,200,914.29	6,471,180,053.05	42.68
筹资活动现金流入小计	223,584,892,873.62	217,547,613,418.63	2.78
偿还债务支付的现金	137,158,015,076.04	114,076,620,325.25	20.23
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	20,925,515,342.04	21,937,494,773.94	-4.61
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	7,286,848,959.80	6,951,248,855.94	4.83
支付其他与筹资活动有关的现金	12,461,356,617.40	17,043,867,745.14	-26.89
筹资活动现金流出小计	170,544,887,035.48	153,057,982,844.33	11.43
筹资活动产生的现金流量净额	53,040,005,838.14	64,489,630,574.30	-17.75

## (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

适用 不适用

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 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	15,581,642,746.58	2.08	19,738,017,438.85	2.99	-21.06	主要系上年末定向增发股票募集资金本年陆续支出。
应收票据	51,520,531.45	0.01	34,317,714.70	0.01	50.13	主要系本期收到尚未到期的银行承兑汇票增加。
应收账款	25,373,223,624.85	3.39	24,650,947,763.36	3.74	2.93	主要系应收电费款增加。
存货	36,321,655,980.12	4.85	30,860,055,929.67	4.68	17.70	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	181,059,981.95	0.02	199,195,030.97	0.03	-9.10	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	0.00	0.00	55,273,302.78	0.01	-100.00	主要系重分类的债权投资到期归还。
债权投资	86,636,774.46	0.01	40,777,760.36	0.01	112.46	主要系债权投资到期续借。
长期股权投资	10,385,288,524.32	1.39	8,411,163,024.19	1.27	23.47	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。
固定资产	352,016,402,014.66	46.98	299,236,825,336.71	45.36	17.64	主要系核电项目和新能源自建项目转固。
在建工程	240,079,034,481.60	32.04	215,765,752,291.72	32.70	11.27	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	6,505,655,353.94	0.87	7,519,428,919.44	1.14	-13.48	主要系新能源融资租赁直租到期转为固定资产。
开发支出	1,703,646,094.41	0.23	1,255,200,131.10	0.19	35.73	主要系研发资本化项目投入增加。
短期借款	25,271,882,773.42	3.37	29,075,733,890.52	4.41	-13.08	主要系新能源项目到期归还短期借款。
应付账款	26,607,087,264.69	3.55	25,082,026,161.46	3.80	6.08	主要系核电项目待合同结算款增加。
预收款项	12,659,286.47	0.00	7,461,767.24	0.00	69.66	主要系预收房屋租金等款项增加。
合同负债	418,561,324.03	0.06	433,205,942.99	0.07	-3.38	主要系预收服务合同款减少。
其他流动负债	1,625,211,862.13	0.22	2,565,800,453.15	0.39	-36.66	主要系新能源项目短期融资租赁到期归还和核电超短期融资券到期归还导致。
长期借款	363,175,954,939.03	48.47	304,303,896,338.74	46.12	19.35	主要系本期投资所需长期借款增加。
租赁负债	4,726,352,365.30	0.63	4,207,993,507.14	0.64	12.32	主要系新能源土地和设备租赁付款额增加。
长期应付款	23,512,447,922.90	3.14	17,773,875,358.68	2.69	32.29	主要系收到专项款项增加。
递延收益	106,341,743.27	0.01	168,436,991.87	0.03	-36.87	主要系本期收到与收益相关的政府补助减少。
递延所得税负债	672,195,419.33	0.09	488,424,013.05	0.07	37.63	主要系16号解释确认因租赁产生的暂时性差异变动导致。

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1,304,751,188.83（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

## 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	249,756,138.81	履约保证金、保函保证金等
应收票据	13,305,654.20	借款质押、电费收费权质押
应收账款	13,519,112,494.45	借款质押、电费收费权质押
固定资产	17,925,439,990.31	借款抵押
在建工程	236,255,557.52	借款抵押

## 4、其他说明

适用 不适用

## (四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

## 电力行业经营性信息分析

### 1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量（万千瓦时）			上网电量（万千瓦时）			上网电价（元/千瓦时）
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
浙江省							
核电	7,314,700.00	7,553,600.00	-3.16%	6,837,100.00	7,067,000.00	-3.25%	0.4155
光伏	99,577.14	43,534.24	128.73%	98,957.18	43,303.90	128.52%	0.4005
江苏省							
核电	5,274,100.00	5,176,300.00	1.89%	4,928,400.00	4,832,600.00	1.98%	0.3739
风电	22,706.10	21,197.92	7.11%	22,242.19	20,781.91	7.03%	0.3830
光伏	89,637.94	81,720.92	9.69%	88,612.79	80,935.92	9.49%	0.3821
福建省							
核电	6,490,500.00	4,614,600.00	40.65%	6,092,600.00	4,331,100.00	40.67%	0.3839
风电	28,917.06	27,311.40	5.88%	28,382.70	26,755.07	6.08%	0.3717
光伏	32,706.63	18,519.56	76.61%	32,510.80	18,420.26	76.49%	0.3954
海南省							
核电	1,001,400.00	967,700.00	3.48%	926,600.00	895,300.00	3.51%	0.4099
光伏	5,291.05	2,396.10	120.82%	5,291.05	2,396.10	120.82%	0.3949
辽宁省							
风电	12,523.46	15,635.60	-19.90%	12,376.44	15,479.95	-20.05%	0.3469
光伏	21,571.73	19,620.66	9.94%	21,198.10	19,142.49	10.74%	0.3977
山东省							
风电	50,513.89	52,544.70	-3.86%	49,546.93	51,601.80	-3.98%	0.3499
光伏	112,827.29	83,713.98	34.78%	111,691.63	83,159.99	34.31%	0.3413
河北省							

经营地区/发电类型	发电量（万千瓦时）			上网电量（万千瓦时）			上网电价（元/千瓦时）
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
风电	73,146.35	70,758.29	3.37%	71,491.30	69,082.48	3.49%	0.3597
光伏	71,380.01	65,026.17	9.77%	70,840.37	64,545.91	9.75%	0.3526
安徽省							
光伏	57,618.03	48,486.88	18.83%	57,487.11	48,333.21	18.94%	0.3874
新疆维吾尔自治区							
风电	189,578.95	165,345.71	14.66%	182,820.15	160,302.13	14.05%	0.2346
光伏	191,381.81	157,113.57	21.81%	186,371.58	154,313.67	20.77%	0.1755
宁夏回族自治区							
风电	38,302.35	32,830.39	16.67%	37,403.53	32,019.73	16.81%	0.1998
光伏	152,072.70	124,484.18	22.16%	150,097.05	122,481.73	22.55%	0.1451
广西壮族自治区							
风电	82,404.64	98,535.59	-16.37%	80,737.10	96,821.35	-16.61%	0.3253
光伏	202,433.65	133,689.92	51.42%	201,924.94	133,219.92	51.57%	0.3934
云南省							
光伏	109,587.50	100,273.37	9.29%	108,616.52	99,459.76	9.21%	0.2590
贵州省							
风电	25,064.93	17,104.86	46.54%	24,305.16	16,620.17	46.24%	0.3318
光伏	242,107.12	195,275.27	23.98%	240,165.56	193,986.34	23.81%	0.3462
甘肃省							
风电	352,501.20	247,927.07	42.18%	345,787.73	241,764.23	43.03%	0.1632
光伏	355,184.94	341,357.90	4.05%	349,431.83	335,883.53	4.03%	0.1452
青海省							
风电	115,212.10	59,541.52	93.50%	113,017.45	58,590.72	92.89%	0.2256
光伏	196,566.50	141,508.00	38.91%	192,822.05	140,153.04	37.58%	0.2208
山西省							
风电	135,682.03	99,995.49	35.69%	134,369.90	96,681.96	38.98%	0.2929
光伏	59,630.48	42,220.98	41.23%	59,275.71	41,878.63	41.54%	0.2735

经营地区/发电类型	发电量（万千瓦时）			上网电量（万千瓦时）			上网电价（元/千瓦时）
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
内蒙古自治区							
风电	360,230.91	242,528.19	48.53%	351,369.46	237,189.94	48.14%	0.2347
光伏	87,069.74	43,086.07	102.08%	86,058.68	42,788.22	101.13%	0.2322
河南省							
风电	64,314.72	59,046.52	8.92%	62,475.29	57,279.69	9.07%	0.3254
光伏	64,916.67	24,323.71	166.89%	64,831.44	24,258.06	167.26%	0.3699
湖南省							
风电	74,836.18	71,095.83	5.26%	72,802.79	69,336.69	5.00%	0.4012
光伏	59,704.07	19,321.46	209.00%	59,310.05	19,158.91	209.57%	0.4289
湖北省							
风电	25,824.92	28,217.26	-8.48%	25,410.99	27,549.98	-7.76%	0.3200
光伏	44,665.50	11,132.33	301.22%	44,477.18	11,029.42	303.26%	0.4058
黑龙江省							
风电	103,576.93	118,892.87	-12.88%	101,751.83	116,498.03	-12.66%	0.2197
光伏	16,827.73	2,562.93	556.58%	16,671.56	2,541.85	555.88%	0.2765
陕西省							
风电	21,908.49	14,657.69	49.47%	21,453.22	14,345.90	49.54%	0.3201
光伏	26,589.57	14,079.89	88.85%	25,814.89	13,873.51	86.07%	0.3221
四川省							
风电	11,563.58	4,180.98	176.58%	11,305.07	4,063.36	178.22%	0.4009
光伏	1,953.81	/	/	1,921.63	/	/	0.2948
吉林省							
风电	51,452.38	39,560.19	30.06%	50,357.84	38,586.90	30.51%	0.2668
光伏	3,419.17	3,397.30	0.64%	3,409.57	3,363.17	1.38%	0.2856
江西省							
光伏	21,572.25	16,002.82	34.80%	21,497.45	15,602.60	37.78%	0.3748
广东省							

经营地区/发电类型	发电量（万千瓦时）			上网电量（万千瓦时）			上网电价（元/千瓦时）
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
光伏	79,387.04	55,403.86	43.29%	78,601.59	54,771.04	43.51%	0.4151
天津市							
光伏	822.15	/	/	813.93	/	/	0.4119
上海市							
光伏	509.12	161.61	215.03%	508.92	161.20	215.71%	0.4881
重庆市							
风电	11,652.30	173.22	6626.88%	11,226.60	162.03	6828.72%	0.3851
光伏	4,686.99	2,525.20	85.61%	4,623.03	2,478.04	86.56%	0.4560
西藏自治区							
风电	25,190.23	2,083.43	1109.07%	24,692.50	2,048.67	1105.29%	0.3348
光伏	19,122.87	15,936.94	19.99%	18,420.17	15,437.25	19.32%	0.2958
阿拜州（哈萨克斯坦）							
风电	54,334.82	26,646.83	103.91%	52,388.31	25,707.87	103.78%	0.3811
<b>合计</b>	<b>24,442,959.72</b>	<b>21,634,887.37</b>	<b>12.98%</b>	<b>23,074,668.84</b>	<b>20,392,348.23</b>	<b>13.15%</b>	<b>0.3899</b>

## 2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量（万千瓦时）	同比	售电量（万千瓦时）	同比	收入	上年同期数	变动比例（%）	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例（%）	上年同期金额	上年同期占总成本比例（%）	本期金额较上年同期变动比例（%）
风力发电	1,931,438.52	27.42%	1,887,714.48	27.61%	54.44	50.86	7.04	营业成本	31.64	6.77	25.40	5.97	24.57

光伏发电	2,430,821.20	34.53%	2,402,254.36	34.42%	87.25	70.63	23.53	营业成本	54.17	11.58	32.11	7.55	68.70
核能发电	20,080,700.00	9.66%	18,784,700.00	9.69%	654.53	629.17	4.03	营业成本	381.84	81.65	367.80	86.48	3.82
合计	<b>24,442,959.72</b>	<b>12.98%</b>	<b>23,074,668.84</b>	<b>13.15%</b>	<b>796.22</b>	<b>750.66</b>	<b>6.07</b>	-	<b>467.65</b>	<b>100.00</b>	<b>425.31</b>	<b>100.00</b>	<b>9.96</b>

### 3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

	核电	风电	光伏
在运机组装机容量（万千瓦）	2,621.20	1,062.68	2,301.42
在建机组装机容量（万千瓦）	1,514.80	260.74	532.43
合计（万千瓦）	<b>4,136.00</b>	<b>1,323.42</b>	<b>2,833.85</b>

公司在运在建机组情况（截至2026年3月31日）

#### 1.核电装机容量情况分析

截至2026年3月31日：

1) 中国核电控股在运核电机组 27 台，总装机容量为 2,621.2 万千瓦，其中：

浙江地区：秦山核电 9 台机组，装机容量 670.2 万千瓦（其中，秦二厂 2 号机组容量已由 67.00 万千瓦变更为 70.80 万千瓦，详见编号为 2025-051 的《中国核电 2025 年上半年发电量完成情况公告》）；三门核电 2 台机组，装机容量 250.0 万千瓦；

江苏地区：田湾核电 6 台机组，装机容量 660.8 万千瓦；

福建地区：福清核电 6 台机组，装机容量 667.8 万千瓦；漳州核电 2 台机组，装机容量 242.4 万千瓦；

海南地区：昌江核电 2 台机组，装机容量 130.0 万千瓦。

2) 公司控股在建核电机组 13 台，装机容量 1,514.8 万千瓦，其中：

辽宁地区：徐大堡 1 号、2 号、3 号、4 号机组，装机容量 513.0 万千瓦；

江苏地区：田湾核电 7 号、8 号机组，装机容量 253.0 万千瓦；徐圩核能供热发电厂一期工程 1 号机组，装机容量 122.2 万千瓦；

浙江地区：三门核电 3 号、4 号机组，装机容量 250.2 万千瓦；金七门 1 台机组，装机容量 121.5 万千瓦；

福建地区：漳州能源 3 号、4 号机组，装机容量 242.4 万千瓦；

海南地区：海南小堆，装机容量 12.5 万千瓦。

3) 公司控股核准待开工机组 5 台，装机容量 552.7 万千瓦，其中：

浙江地区：金七门 2 号机组，装机容量 121.5 万千瓦；三门核电 5 号、6 号机组，装机容量 243.0 万千瓦；

江苏地区：徐圩核能供热发电厂一期工程2号机组及高温气冷堆，装机容量188.2万千瓦。

## 2. 新能源装机容量情况分析

截至2026年3月31日，公司新能源控股在运装机容量3,364.10万千瓦，包括风电1,062.68万千瓦、光伏2,301.42万千瓦，另控股独立储能电站165.10万千瓦；控股在建装机容量793.17万千瓦，包括风电260.74万千瓦，光伏532.43万千瓦；控股抽水蓄能在建装机容量180.00万千瓦。

## 4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

公司始终将机组安全稳定运行作为核心要务，不断提升机组运行可靠性，圆满完成能源保供任务，很好的履行了社会责任。2025年，核电机组发电量首次超过2,000亿千瓦时<sup>注</sup>，负荷因子达到91.76%，能力因子提升至94.79%，平均利用小时数首次突破8000小时，综合厂用电率6.45%，整体运行绩效达到行业领先水平，为能源保供筑牢坚实屏障。

机组	能力因子			负荷因子			平均利用小时数		
	2025年	2024年	2023年	2025年	2024年	2023年	2025年	2024年	2023年
秦一厂1号机组	89.31	84.71	94.68	84.64	82.73	93.01	7414	7267	8148
秦二厂1号机组	94.62	92.66	99.97	93.99	92.31	99.11	8233	8109	8682
秦二厂2号机组	86.50	99.94	94.99	84.29	99.32	91.28	7384	8724	7996
秦二厂3号机组	99.98	94.78	95.56	98.88	93.34	94.02	8662	8199	8236
秦二厂4号机组	93.63	94.33	99.96	90.77	93.53	98.46	7951	8215	8625
秦三厂1号机组	94.13	100.00	91.74	92.67	98.24	89.81	8118	8630	7867
秦三厂2号机组	100.00	92.25	100.00	97.44	90.31	97.62	8536	7933	8552
方家山1号机组	90.02	99.99	94.29	88.75	98.53	93.18	7774	8655	8163
方家山2号机组	93.79	89.59	100.00	92.56	88.28	98.79	8108	7754	8654
田湾1号机组	99.62	90.26	93.18	97.12	84.38	90.78	8508	7412	7952
田湾2号机组	91.21	90.21	100.00	86.04	85.99	92.64	7537	7554	8115
田湾3号机组	100.00	90.13	84.98	95.86	85.57	76.47	8397	7516	6699
田湾4号机组	90.46	100.00	92.35	88.65	93.86	83.72	7766	8245	7334
田湾5号机组	93.09	93.46	89.98	90.47	92.85	87.51	7925	8156	7666
田湾6号机组	94.00	99.70	93.70	88.56	91.99	90.60	7758	8081	7937
福清1号机组	91.43	85.36	100.00	91.05	84.87	99.85	7976	7455	8747

福清 2 号机组	100.00	89.55	92.93	97.07	87.17	88.77	8503	7657	7776
福清 3 号机组	100.00	94.27	92.46	94.71	88.62	86.48	8297	7785	7576
福清 4 号机组	100.00	33.05	67.27	99.35	33.00	64.67	8703	2899	5665
福清 5 号机组	100.00	92.56	92.02	97.74	87.93	89.55	8562	7724	7845
福清 6 号机组	86.28	91.18	80.91	81.56	89.10	78.28	7145	7827	6857
昌江 1 号机组	99.86	93.31	90.83	91.80	85.83	87.82	8042	7539	7693
昌江 2 号机组	92.54	91.94	99.90	84.07	83.66	96.60	7364	7348	8462
三门 1 号机组	92.65	94.57	98.65	88.87	92.85	97.41	7785	8156	8533
三门 2 号机组	91.49	99.99	92.25	88.24	96.49	90.98	7730	8476	7970
漳州 1 号机组	100.00	-	-	96.18	-	-	8426	-	-
CNNP 平均值	94.79	91.11	93.30	91.76	87.78	89.63	8038	7710	7852

注：核电电量数据包括蒸汽供能折算电量，折算系数根据供能项目调试试验结果设定（0.03 亿千瓦时/万吨）。2025 年，江苏核电蒸汽供能 341.28 万吨，折合发电量 10.24 亿千瓦时。

## 5、资本性支出情况

√适用 □不适用

### (1) 募集资金支出情况表

单位：亿元 币种：人民币

项目名称	总投资	项目进度	2025 年度投入金额	累计实际投入金额	报告期项目收益
田湾核电站扩建工程 5、6 号机组项目	307.85	5 号机组于 2020 年 9 月投产发电；6 号机组于 2021 年 6 月投产发电。	0	294.25	10.74
江苏田湾核电站 7、8 号机组项目	506.29	7 号机组正在进行装料前准备，计划于 2026 年建成投产；8 号机组正在进行冷试前准备，计划于 2027 年建成投产。	20.14	20.14	项目尚未投产
福清核电厂 5、6 号机组项目	389.55	5 号机组于 2021 年 1 月投产发电；6 号机组于 2022 年 3 月投产发电。	0.00	386.32	20.70
福建漳州能源一期工程项目	403.14	1 号机组于 2025 年 1 月 1 日正式投入商运；2 号机组于 2026 年 1 月 1 日正式投入商运。	2.57	76.66	11.25

福建漳州核电站 3、4 号机组项目	396.62	3 号机组：反应堆厂房内部结构施工至 16.5m 平台。4 号机组：反应堆厂房内部结构施工至 0m 平台。	31.58	31.58	项目尚未投产
辽宁徐大堡核电站 1、2 号机组项目	421.88	1 号机组于 2023 年 11 月实现 FCD，项目处于土建阶段（1 号机组反应堆压力容器已到场，并于 2025 年 11 月完成常规岛主行车载荷试验），计划于 2028 年建成投产；2 号机组于 2024 年 7 月实现 FCD，项目处于土建阶段，计划于 2029 年建成投产。	11.43	11.43	项目尚未投产
辽宁徐大堡核电站 3、4 号机组项目	523.47	3 号机组于 2021 年 7 月实现 FCD，项目处于安装调试阶段（3 号机组于 2025 年 4 月完成主管道焊接，并于 2025 年 12 月完成冷试），计划于 2027 年建成投产；4 号机组完成反应堆厂房穹顶焊接，并于 2025 年 3 月开始主管道焊接工作，于 2025 年 7 月开始安装汽轮机，计划于 2028 年建成投产。	22.30	22.30	项目尚未投产

## 2) 自有资金（含贷款）支出情况表

单位：亿元 币种：人民币

项目名称	预算数	项目进度	2025 年度投入金额	累计实际投入金额	报告期项目收益	资金来源
海南昌江陆域商用多用途模块化小型科技示范堆	37.65	海南小堆于 2025 年 10 月 16 日完成冷态试验，目前处于调试阶段，计划于 2026 年建成投产。	5.16	34.16	项目尚未投产	资本金及贷款
三门核电 3、4 号机组	461.75	3 号机组于 2025 年 9 月完成核岛反应堆冷却剂系统移交，正在准备冷态试验相关准备工作，计划于 2027 年建成投产；4 号机组于 2025 年 10 月完成核岛反应堆穹顶吊装，转入安装阶段，计划于 2027 年建成投产。	54.45	332.67	项目尚未投产	资本金及贷款

三门核电 5、6 号机组	405.17	5、6 号机组于 2025 年 4 月 27 日获得核准，目前处于高质量开工准备阶段。6 号机组计划 2026 年 10 月底开工，预计于 2031 年 10 月底建成投产；5 号机组计划 2027 年 8 月底开工，预计于 2032 年 8 月底建成投产。	23.90	56.75	项目尚未投产	资本金及贷款
江苏徐圩核能供热发电厂一期工程	719.61	结合本项目核安全审评安排，设计、采购、合同等领域进度总体正常。现场施工方面，2025 年 7 月 29 日至 8 月 1 日，生态环境部华东核与辐射安全监督站组织对 1 号机组核岛开展基坑验槽核安全检查，8 月 13 日晚印发《江苏徐圩核能供热发电厂一期工程 1 号机组核岛基坑验槽核安全检查报告》并放行现场施工，11 月 11 日，1 号核岛具备 FCD 前核安全检查条件，11 月 25-28 日，国家核安全局开展徐圩一期 1 号机组核岛基础 FCD 前准备情况核安全检查，现场正在开展常态化维护工作。	56.24	113.93	项目尚未投产	资本金及贷款
浙江金七门核电厂 1、2 号机组	445.7401	浙江金七门 1、2 号机组于 2023 年 12 月获得国务院核准，1 号机组于 2025 年 8 月 10 日浇筑核岛第一罐混凝土（FCD），目前正在开展高质量施工建设，计划于 2031 年建成投产。2 号机组于 2026 年 4 月 4 日浇筑核岛第一罐混凝土（FCD）。	64.95	131.43	项目尚未投产	资本金及贷款

## 6、 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量（亿千瓦时）	1,633.36	1,092.48	49.51%
总上网电量（亿千瓦时）	2,307.47	2,039.23	13.15%
占比	70.79%	53.57%	提高 17.22 个百分点

## 7、 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2025年，在市场电价普遍下行的压力下，公司按计划完成全年电力营销工作，全年综合电价为0.3899元/千瓦时（含增值税），较2024年综合电价（0.4160元/千瓦时）下降6.27%；全年核电综合电价为0.3937元/千瓦时（含增值税），较2024年核电综合电价（0.4151元/千瓦时）下降5.16%；全年新能源综合电价为0.3732元/千瓦时（含增值税），较2024年新能源综合电价（0.4203元/千瓦时）下降11.21%。2025年，售电公司代理总电量298.63亿千瓦时，其中核电代理总电量276.99亿千瓦时，新能源代理总电量21.64亿千瓦时。

## 8、其他说明

√适用 □不适用

### 分类别电力市场化交易

单位：亿千瓦时

核电	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的电量	1,340.54	869.74	54.13%
上网电量	1,878.47	1,712.60	9.69%
占比	71.36%	50.78%	提高 20.58 个百分点
新能源	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的电量	292.82	222.74	31.46%
上网电量	429.00	326.63	31.34%
占比	68.26%	68.19%	提高 0.07 个百分点

下表为截至2025年12月31日，公司在运核电机组的持股比例、投产时间、计划内电力销售的上网电价(含增值税)、机型及机组容量。

核电机组	中国核电持股比例	投产时间	上网电价（含增值税）元/每千瓦时	机型	机组容量（MWE）
秦山一期	72%	1994.04.01	0.4056	CP300	350
秦山二期 1 号机组	50%	2002.04.15	0.3998	CP600	670
秦山二期 2 号机组		2004.05.03	0.3998	CP600	708
秦山二期 3 号机组		2010.10.05	0.4153	CP600	670
秦山二期 4 号机组		2011.12.30	0.4153	CP600	670

核电机组	中国核电持股比例	投产时间	上网电价（含增值税）元/每千瓦时	机型	机组容量（MWE）
秦山三期 1 号机组	51%	2002.12.31	0.4481	CANDU6	728
秦山三期 2 号机组		2003.07.24	0.4481	CANDU6	728
方家山 1 号机组	72%	2014.12.15	0.4153	M310	1089
方家山 2 号机组		2015.02.12	0.4153	M310	1089
田湾 1 号机组	50%	2007.05.17	0.4390	VVER1000	1060
田湾 2 号机组		2007.08.16	0.4390	VVER1000	1060
田湾 3 号机组		2018.02.15	0.3910	VVER1200	1126
田湾 4 号机组		2018.12.22	0.3910	VVER1200	1126
田湾 5 号机组		2020.09.08	0.3910	M310	1118
田湾 6 号机组		2021.06.02	0.3910	M310	1118
福清 1 号机组	51%	2014.11.22	0.4153	M310	1089
福清 2 号机组		2015.10.16	0.3916	M310	1089
福清 3 号机组		2016.10.24	0.3590	M310	1089
福清 4 号机组		2017.09.17	0.3779	M310	1089
福清 5 号机组		2021.01.29	0.3932	华龙一号	1161
福清 6 号机组		2022.03.25	0.3932	华龙一号	1161
海南 1 号机组	51%	2015.12.25	0.4153	CP600	650
海南 2 号机组		2016.08.12	0.4153	CP600	650
三门 1 号机组	51%	2018.09.21	0.4203	AP1000	1250
三门 2 号机组		2018.11.05	0.4203	AP1000	1250
漳州 1 号机组	51%	2025.01.01	0.3932	华龙一号	1212
漳州 2 号机组		2026.01.01	0.3932	华龙一号	1212

注：2026年1月1日，漳州2号机组投入商运。根据国家发展和改革委员会《关于明确核电上网电价政策的复函》，漳州核电2号机组与1号机组的电价均执行当地燃煤机组标杆上网电价。

**(五) 投资状况分析****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 (%)	变动原因
		直接	间接			
华能海南昌江核电有限公司	核电开发、建设	49.00		833,087,000.00	30.54	增加投资
北京冶核技术发展有限责任公司	设计服务		48.00	1,416,180.52	12.52	权益法核算
中核财务有限责任公司	财务公司		10.80	45,001,086.34	3.30	增加投资、权益法核算
山东核电有限公司	核电开发、建设	5.00		144,538,841.66	14.07	增加投资、权益法核算
中国铀业股份有限公司	核燃料加工	3.77		224,276,123.08	34.21	权益法核算
中核融资租赁有限公司	融资租赁	13.61	0.21	32,703,439.26	4.19	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		-7,648,681.18	-1.23	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	6,541,567.78	1.19	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		548,720,438.68		增加投资、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	28,500,000.00	20.00	增加投资
中核秦山同位素有限公司	放射性同位素生产		45.00	11,236,500.00	12.42	权益法核算
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		100,552,307.76		增加投资、权益法核算
华能霞浦核电有限公司	核电开发、建设	10.00				
中核同兴(浙江)核技术有限公司	核技术应用		49.00	-19,939,192.62	-23.84	权益法核算
中原运维海外工程有限公司	工程服务	19.00		673,248.27	1.10	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	8,302,625.36	19.02	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	242,282.87	0.64	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	-2,537,325.16	-7.19	权益法核算
周口融汇储能科技有限责任公司	研究和试验发展		39.00	12,554,893.29	160.96	增加投资、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	-747,882.47	-3.56	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		294.49		权益法核算
中核(玉林)辐照有限公司	电力、热力生产和供应		49.00			

中核碳资产经营有限公司	投资与资产管理	15.00		-1,625,906.07	-11.69	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	7,025,089.92		增加投资、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		1,252,568.35	35.21	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			

### 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

### 4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

## (六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

## (七) 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
秦山一核	子公司	核能发电	501,338.05	2,096,593.25	844,206.05	682,848.99	177,623.70	135,622.36
秦山二核	子公司	核能发电	537,995.50	1,435,907.68	1,009,607.59	739,665.35	231,105.74	160,612.48
秦山三核	子公司	核能发电	100,000.00	1,388,322.88	740,966.55	447,490.82	206,370.27	147,624.73
田湾核电	子公司	核能发电	1,544,967.00	6,474,364.67	2,445,975.88	1,681,904.96	447,075.59	351,119.75
三门核电	子公司	核能发电	1,806,507.00	8,281,991.18	2,035,832.93	661,119.29	136,023.02	106,472.35
福清核电	子公司	核能发电	1,809,343.00	7,549,703.90	2,687,109.64	1,731,687.99	638,630.19	520,044.48
海南核电	子公司	核能发电	517,310.92	1,782,489.42	501,235.37	359,406.14	3,256.81	2,780.93
辽宁核电	子公司	核能发电	1,282,843.00	6,294,897.64	1,273,914.67	1,737.94	761.05	539.73
漳州能源	子公司	核能发电	1,199,742.60	6,424,372.05	1,323,190.67	337,983.03	112,539.42	112,752.14
中核苏能	子公司	核能发电	1,032,856.00	5,173,749.22	1,033,601.38			
中核汇能	子公司	新能源发电	286,481.12	20,837,487.67	6,477,049.85	1,496,851.69	188,363.44	144,742.46
中核运维	子公司	核电相关服务	30,000.00	344,121.46	151,392.38	393,274.38	150,209.49	111,964.90

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
陕西鑫鸿浩业建筑工程有限公司（合并）	购买	较小
山西天诚市政工程有限公司	购买	较小
固阳县长岚风力发电有限公司	购买	较小

其他说明

适用 不适用

**(八) 公司控制的结构化主体情况**

适用 不适用

## 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

#### 1. 所处行业政策分析

2025年，国家“十五五”规划建议稿明确提出加快建设新型能源体系，强调坚持“风光水核等多能并举”。中国核电积极服务国家战略，通过大力打造核电板块核心竞争力，带动核工业产业链高质量发展，并围绕“以核带新，核新耦合”的能源发展思路，全面巩固提高一体化国家战略体系和能力，坚定支持国家战略任务的实施，坚决落实国家能源发展的重大部署，助力碳达峰、碳中和目标实现。

2025年3月，国家发展改革委、国家能源局、工业和信息化部、商务部、国家数据局等五部门印发《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》，其中明确，到2027年，绿证市场交易制度基本完善，强制消费与自愿消费相结合的绿色电力消费机制更加健全，绿色电力消费核算、认证、标识等制度基本建立，绿证与其他机制衔接更加顺畅，绿证市场潜力加快释放，绿证国际应用稳步推进，实现全国范围内绿证畅通流动。

2025年8月，中共中央办公厅、国务院办公厅印发《推进绿色低碳转型加强全国碳市场建设的意见》，旨在通过市场机制推动绿色低碳转型，构建更加有效、更有活力和更具国际影响力的全国碳市场。

2025年9月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《新型储能规模化建设专项行动方案（2025-2027年）》，旨在推动新型储能规模化、市场化发展，支撑新型电力系统建设。

2025年9月12日，中华人民共和国第十四届全国人民代表大会常务委员会第十七次会议通过《原子能法》。该法以保障原子能研究、开发与和平利用，推进科技进步和产业提升，促进经济社会高质量发展，维护国家安全，增进人民福祉为立法宗旨，明确相关活动需坚持党的领导，贯彻总体国家安全观与理性、协调、并进的核安全观，统筹发展和安全，保护生态环境。

#### 2. 新一轮国企改革行动助力公司高质量发展

新一轮国企改革深化提升行动方案的出台，为中国核电实现高质量发展提供了指引，国家将大力支持做强做优做大国有资本和国有企业，发挥国有经济的战略支撑作用。中国核电作为国家大型能源央企，通过着力提高核心竞争力，加强自身核心能力，应对外部环境变化的不确定性；通过全面落实上级部门和集团公司深化改革要求，持续加大集约化改革力度，提升公司运营效率，不断催化企业发展新活力；通过着力增强核心功能，心怀“国之大者”，更好地服务国家战略。

#### 3. 数智化为核电发展提供了革新性方式

中国核电在机组设计、建造、运维等方面开展了卓有成效的数字化和智能化探索，显著提高了核电站的安全性、经济性和实用性。随着数字技术革命的推进，核工业的科技创新与产业发展正迎来新的契机。智慧核电站作为新动能和新业态的代表，正在引领行业变革。核电的数字化转型发展不仅极大提升生产力和劳动生产率，降低运营成本，还将加速技术的更新迭代，推动整个产业转型升级，预示着中国核电未来更为广阔的发展前景。

#### 4. 战新产业正处于发展的起步阶段

在供热和供汽领域，核能市场需求日渐扩大，小型堆、浮动堆、低温供热堆、高温气冷堆已列入国家核能发展战略和规划，核能综合利用迎来重要的发展窗口期。公司核能及其他战略性新兴产业具有科技含量高、市场潜力大、带动能力强、综合效益好的优势特性。同位素产业、钙钛矿产业等既紧密契合国家产业政策的总体导向，也是公司新的经济增长点。

#### 5. 能源转型和“双碳”目标实施为核能及新能源产业发展提供广阔空间

我国将在“十五五”末实现碳达峰目标，既是对我国能源电力绿色转型的重大考验，也是全国核能及新能源发展的重要机遇。2026年3月，中国宣布加入《三倍核能宣言》，为促进全球核

能可持续发展和能源绿色低碳转型注入强劲动力。地方政府为实现能耗双控和推动经济发展，将发展核电和新能源作为重要选项。核能和新能源作为重要的清洁能源，将在实现“双碳”目标中扮演关键角色。

## (二) 公司发展战略

√适用 □不适用

### 1. 指导思想

公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，深入贯彻党的二十大和二十届历次全会精神及习近平总书记关于核工业指示批示精神，落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，把握新形势、抢抓新机遇，全面对接规划纲要中“建设能源强国、构建新型能源体系、坚持风光水核等多能并举”战略部署，为推动“双碳”目标实现发挥重要作用。坚持安全第一，保持卓越运行业绩，大力打造新质生产力，进一步全面深化改革，深入贯彻实施卓越绩效模式，推动公司高质量发展，有力支撑集团公司“三位一体”目标实现，推动生态文明建设，为中国式现代化建设贡献中国核电力。

### 2. 发展思路

中国核电将紧扣公司“十五五”战略布局，系统梳理“十五五”期间“做强、做优、做大”的发展方向 and 核心目标，坚持安全第一，进一步全面深化改革，贯彻实施卓越绩效模式，积极践行“集约化、标准化、数智化”战略，聚焦“产品卓越、品牌卓著、创新领先、治理现代”核心内涵，奋力打造成为世界一流清洁能源服务企业。

### 3. 发展目标

#### (1) 总体战略目标

成为具有全球竞争力和影响力的世界一流清洁能源服务企业。

#### (2) 2030 年战略目标

确保核安全万无一失。2030 年，在运核电装机容量超过 4,000 万千瓦，核电运行业绩全球领先，WANO 综合指数继续保持世界领先。核能项目核准数量行业领先，非核清洁能源高质量发展，核能综合利用建立品牌优势，核能技术服务和战略性新兴产业营收持续增长。通过集约化管理、标准化管理、科技创新、数智化建设等措施推动企业价值创造能力进一步增强，加快建成世界一流核能企业。

## (三) 经营计划

√适用 □不适用

针对中国核电高质量发展面临的新形势、新要求，公司将“集约化、标准化、数智化”战略作为行动的引领和提升效能的关键抓手，以蓄势跃升的韧性在变局中破浪前行，锚定战略目标优化资源配置，确保各项关键指标、重点任务高质量完成，为公司开创高质量发展新局面提供坚实支撑。

(1) 全面筑牢企业安全与质量的发展根基，持续提高安全文化、质量文化水平，加强领域人才队伍建设，推动数字化技术在安全、质量、环保等领域应用，不断提升安全质量监督能力、环保治理能力、消防管控和应急处置能力，有效防范化解安全、质量、环保风险，以高水平安全保障中国核电高质量发展。

(2) 持续激活以科技创新为核心的内在动能，紧密围绕核能“三步走”战略，集团“三位一体”奋斗目标和核电发展需求，进一步完善科技创新体制机制，以各层次科研人才和科研平台为依托，在运维和在建、产业化、应用基础等三个领域开展科研攻关，形成一批具有重大影响的科技成果，助力中国核电高质量发展。

(3) 全力推进产业开发实现争先进位，高质量做好新厂址保护开发工作和推动纳入国家规划，实现厂址储备质的飞跃。推动规划内厂址尽快具备核准条件，项目核准数量领先同行，同时加快推动新能源及核能多用途产业化发展以及百万千瓦商用快堆取得突破。持续扩大技术服务规

模，开拓战新产业发展。

(4) 深度促进全产业链的协同与融合发展，推进先进核能产业链建设，牵引上下游产业发展，以协同攻坚高效推进前期厂址开发，以利益共享优化工程建设合作机制，以深化合作挖掘在运机组发电潜力。

(5) 高效协同攻坚各项重点工程建设任务，围绕抓好新建项目开工准备、实施集约化发展路径、压实业主责任提升精细化管控水平“三路并进”系统抓实，配置相关资源，做好规划及建设工作，整合板块资源保障战略项目和重点项目高质量发展。

(6) 稳步优化生产运行以创造更优绩效，机组综合运行绩效保持世界领先，能力因子达到世界先进水平，在运机组稳定运行，按计划稳步提升机组功率，在建机组高绩效投运，实现集约化改革核心能力建设总体目标，生产领域数字化转型规划统建项目全面建成，可控生产成本实现量化最优管理。

(7) 深化数智技术驱动业务价值创造，锚定“6E2I”数字化建设目标，以端到端的流程与数据贯通为核心路径，深度融合人工智能等新兴技术，全面驱动提质增效，逐年优化减少外委比例，全力打造“全面感知、数据驱动、智慧生产”的数智核电。

(8) 积极开拓并耕耘国际目标市场，坚持国际化发展，加强国际化经营能力，提升国际影响力，推动技术服务“走出去”，主动发力，打开国际技术服务市场，推动国际交流，引领国际核能发展。

(9) 系统提升公司经营与治理效能，做好工程建设、核燃料及生产运行成本管控，拓展电力销售渠道，提升市场电量销售能力，高效实施投资闭环管理提升项目经济性。提高证券事务和资本运作水平，推进采购集约化改革建设精益供应链，全面提高“三服务”工作能力，保障公司各领域工作高效有序运转。

(10) 将深化改革向纵深领域持续推进，推进重点领域和关键环节的改革，全面导入卓越绩效，提高核心竞争力。巩固优化中国核电集约化管理新模式，以标准化、数智化建设着力解决制约发展的功能性、机制类问题，持续释放企业价值创造能力。

(11) 扎实培育人才以稳固发展根基，构建世界一流的卓越人才队伍，打造全球示范的卓越人力资源体系；健全人才管理机制，构建多层次人才梯队，充分释放高端人才创新动能。

(12) 切实推动党建与核心业务同频共振，健全高质量党建工作体系，把政治建设摆在首位，加强党建工作与生产经营深度融合，坚定不移推进全面从严治党，持续完善全级次穿透式监管体系，筑牢清明严实的政治生态防线。

#### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

##### 1. 安全生产风险

**风险表现：**公司传统安全风险与新风险交织叠加；新单位、新项目安全管理水平有待进一步提升；核电建安、调试、大修期间的人员和高风险作业密集，工业安全风险形势复杂，安全生产管理水平需进一步提升。

**应对措施：**认真贯彻落实习近平总书记关于安全生产重要论述和指示批示精神，构建严密的核安全责任体系，持续开展重大事故隐患排查、反“三违”专项行动，有效运转事故隐患内部报告奖励机制，鼓励全员排查各类习惯性违章和事故隐患；组织中国核电工业安全“一件事”全链条专项提升组，有效整治各类高风险作业；统筹中国核电安全质量总监巡查、“四不两直”安全检查、工业安全帮扶等活动，对各成员安全生产工作及时问诊把脉，持续提升各单位安全管理水平；组织开展“人员行为规范年”专项活动，加强人员培训，提升人员安全意识、技术和技能，持续做好人因管理工作；坚持科技兴安，研究应用人员行为分析系统，精准识别和预警人员不安全行为，有效遏制生产安全事故发生。

##### 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，核电产业进入战略机遇与风险挑战并存的关键阶

段，国内主要制造厂产线趋于饱和，部分长周期主设备、泵阀类设备产能不足，存在按期保供风险；核电工程建设将进入多机组集中调试的高峰阶段，项目调试工作将面临“任务重、机型多、资源少”的三重挑战；一线施工班组流动性较大，人员老龄化趋势逐步显现，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，防范化解群堆风险挑战的能力需进一步加强。

**应对措施：**公司积极适应核电项目发展趋势，开展同类堆型设备批量化采购，持续健全设备转序与互为备用机制，紧前锁定制造厂产能、产线资源，同时实行设备集约化监造模式，强化经验反馈落实督导，前瞻性消除设备制造过程中的质量风险，协同推进项目群设备按计划保供；在调试资源紧缺的背景下，建立全板块调试资源协同机制，充分发挥整体协同优势，释放集约化、一体化运作能效，整合各成员单位调试、运行、维修、技术等全领域资源，推动各项目调试工作安全、经济、高效开展；在产业工人资源趋紧的背景下，在建工程实行“一体化”项目管理模式，践行设计建造一体化等管控机制，在新工艺新工法等领域持续发力，培育工程建设领域新质生产力，实现从“人员密集型”向“技术密集型”建造模式的平稳过渡；对施工一线安全质量监督资源持续投入，保持对在在建工程安全质量管控的高压态势，常态化开展安全质量检查与抽查，对重要阶段控制点进行专项督查，采取专项组模式对共性薄弱环节进行集中督导，建立健全一体化经验反馈平台，实现对在建领域安全质量风险的集中攻坚，整合板块资源保持在建工程“六大控制”平稳可控。

### 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把控能力。

### 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：**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，确保战略方向与国家能源转型目标同频共振。

## (五) 其他

√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

公司严格落实新版《公司法》《上市公司章程指引》及监管要求，修订公司章程，撤销监事会，由董事会审计与风险委员会行使相关职权，持续优化治理体系。引入社保基金等战略投资

者，完成第五届董事会换届，优化股权与董事结构；完善“三重一大”决策机制，建立独立董事专门会议，形成权责清晰、协同高效、制衡有效的治理格局。

公司同步推进成员单位治理建设，指导修订章程、落实监事会改革，推进董事会标准化建设并设立董办专门机构。开展“两层三级”公司治理综合评价，上线数字化治理系统，提升议案审核效率，全面提升整体治理效能。

## 2. 夯实发展基础，多措并举增加公司价值创造能力

2025年度，公司经营业绩稳健增长，实现营业收入820.75亿元，同比增长6.22%，其中核电营业收入671.07亿元，同比增长4.02%；实现归母净利润93.04亿元，同比增长6.00%，其中核电归母净利润89.58亿元，同比增长18.53%。

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。全年在运机组非停率为0.077次/堆年（全年2次）；22台机组WANO综合指数满分，平均分达到98.84分；负荷因子达到91.76%，机组平均利用小时数首次突破8000小时；安全高效完成16次机组大修任务，能力因子提升至94.79%，大修指标三星率达到97.52%。

公司稳步推进机组建设与清洁能源发展。截至2025年末，公司控股核电在运机组26台，装机容量2,500.00万千瓦；控股核电在建及核准待建机组19台，装机容量2,185.90万千瓦。控股新能源在运装机容量3,364.10万千瓦，另控股独立储能电站165.10万千瓦；控股新能源在建装机容量793.17万千瓦。

公司以稳定高效的电力供应，持续为股东创造长期可持续回报。公司2025年全年度累计商运发电量为2,444.30亿千瓦时，同比增长12.98%。

## 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，每年以现金分红分配的比例不低于当年实现的可分配利润的35%，且为切实增强投资者回报，公司2024年年度现金分红比例达到历史最高值41.90%，共计派发现金红利36.67亿元。

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，于2024年12月实施临时权益分派，分红3.78亿元；2025年7月实施2024年度利润分配，分红32.90亿元；2026年1月实施2025年半年度利润分配，分红4.11亿元。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3月末，公司累计现金分红12次，现金分红金额超246亿元。

## 4. 坚持贯彻创新思维，以价值为基做好传播

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。2025年全年以线上线下结合方式召开8场业绩说明会，由公司高管团队出席解读经营与发展；开展2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。

2025年9月11日，公司于上海创新举办中国核电上市十周年暨核能产业链协同交流会，系统总结中国核电上市十年发展成就，发布《中国核电上市十周年发展白皮书》及《2024年度可持续发展报告》（中英文版）；邀请核能产业链相关单位，围绕核能产业链协同、聚变能源等前沿议题开展深入研讨，生动展现核能发展广阔前景。活动获得参会股东方与资本市场投资者高度认可，有效提升公司品牌形象与美誉度。

公司坚持数字化创新，在微信公众号平台推出“投资者关系”板块，帮助投资者更全面、及时地了解企业战略布局、经营动态与价值内核；同时创新引入AI小助手回复功能，将AI工具与投资者关系结合，让投资者更加快捷、流畅地与公司互动，进一步强化“透明、规范、互动”的治理理念，推动公司治理水平与投资者服务质量的双重提升。

**七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明**

适用 不适用

**第四节 公司治理、环境和社会****一、公司治理相关情况说明**

适用 不适用

公司对标世界先进企业的治理模式，持续优化现代国有企业治理体系和内控制度体系。2025年，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《关于在上市公司建立独立董事的指导意见》《上海证券交易所股票上市规则》以及证监会有关法律法规规章的要求，不断完善公司法人治理结构建设，做好规范运作。公司持续健全完善以“一章三制四规则”为核心的公司治理制度体系，修订公司章程，全面承接《上市公司章程指引》要求，撤销监事会，由董事会审计与风险委员会承接监事会监督职能，修订完善股东会议事规则等配套制度，促进公司治理水平不断提升；做好投资者关系管理，公司治理的实际情况符合有关法律法规的规定。公司在控股股东和实际控制人行为规范、公司规范运作和公司治理方面情况良好，公司控股股东和实际控制人能够认真履行职责，严格按照规范要求，全力支持公司持续健康发展，努力维护投资者的权益；公司董事、高管等人员严格遵守法律法规，股东会、董事会运作规范，内部控制严密；公司切实履行了上市公司信息披露义务，做到信息披露真实准确、完整、及时，公司信息披露工作获得上交所A级评价。公司全面开展风险管理体系建设，进一步完善内部控制体系，提高风险管控能力。公司荣获中上协上市公司董事会最佳实践案例、“2025京津冀企业百强”“2025北京上市公司百强”“2025北京企业百强”等荣誉。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

**二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划**

适用 不适用

公司在资产、人员、财务、机构和业务方面均与控股股东中核集团及其控制的其他企业相互独立，具有独立完整的业务体系及面向市场自主经营的能力。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

控股股东与公司不存在同业竞争。2020年12月11日，公司召开第三届董事会第二十次会议，审议通过《关于公司拟收购中核汇能有限公司100%股权暨关联交易的议案》，同意公司向控股股东中国核工业集团有限公司收购其持有的中核汇能有限公司100%股权，具体情况详见公司于2020年12月12日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《中国核能电力股份有限公司关于拟收购中国核工业集团有限公司持有的中核汇能有限公司股权暨关联交易的公告》（公告编号：2020-087）。同日，中核集团出具了《中国核工业集团有限公司关于在新能源发电领域避免与中国核能电力股份有限公司同业竞争的承诺函》，根据该函，中核集团承诺除重组时保留的业务外，中核集团及其附属企业将不从事与本公司主营业务构成实质竞争的业务或活动。2021年1月6日，中核汇能100%股权转让过户手续已完成，中核汇能已成为公司全资子公司。2022年5月，中核汇能完成增资扩股。2024年12月，中核汇能完成第二次增资扩股。至本报告披露日中国核电控股62.7074%，中核汇能仍为公司控股子公司。2023年11月24日，公司与中核集团签署《关于新华水力发电有限公司委托管理协议》，约定中核集团将新华水力发电有限公司57.65%股权及经营管理权委托给公司行使，托管期限自协议生效日起至2026年12月31日止，

公司将根据协议约定收取相应委托管理费用，每年度委托管理费用为人民币 50 万元（含税），本次托管不会导致公司合并报表范围发生变更。

## 三、董事和高级管理人员的情况

## (一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
卢铁忠	董事长	男	50	2021.7	2028.1	205,246	205,246	0	/	179.14	否
邹正宇	董事、总经理	男	57	董事 2023.5 总经理 2023.4	2028.1	0	0	0	/	175.79	否
录大恩	独立董事	男	65	2021.12	2028.1	0	0	0	/	14.40	否
秦玉秀	独立董事	女	60	2021.12	2028.1	0	0	0	/	14.40	否
戴新民	独立董事	男	64	2025.5	2028.1	0	0	0	/	8.83	否
于良民	独立董事	男	65	2025.5	2028.1	0	0	0	/	8.83	否
张国华	董事、总法律顾问	男	55	董事 2023.3 总法律顾问 2025.1	2028.1	0	0	0	/	160.68	否
武汉璟	董事	男	58	2020.4	2028.1	0	0	0	/	0	是
赵军	董事	男	57	2025.5	2028.1	0	0	0	/	0	是
肖林兴	董事	男	41	2025.5	2028.1	0	0	0	/	0	是
刘为民	董事	男	58	2025.11	2028.1	0	0	0	/	0	是
詹应武	职工董事、人力资源部主任	男	42	2023.12	2028.1	42,700	42,700	0	/	89.82	否

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额(万元)	是否在公司关联方获取薪酬
刘焕冰	总会计师	男	52	2022.11	2028.1	0	0	0	/	147.16	否
陈富彬	副总经理	男	56	2021.7	2028.1	205,246	205,246	0	/	157.11	否
张红军	董事会秘书	男	45	2024.5	2028.1	0	0	0	/	142.49	否
毛延翩	董事(离任)	男	53	2024.5	2025.5	0	0	0	/	0	是
虞国平	董事(离任)	男	60	2019.6	2025.10	0	0	0	/	0	是
于开治	副总经理(离任)	男	47	2025.7	2025.12	0	0	0	/	105.94	否
合计	/	/	/	/	/	453,192	453,192	0	/	1,204.59	/

姓名	主要工作经历
卢铁忠	现任中国核能电力股份有限公司董事长。历任成员公司运行处副处长兼电站值长、生产计划处副处长、处长、副总工程师兼设计管理二处处长，副总经理、总经理、党委副书记。
邹正宇	现任中国核能电力股份有限公司董事、总经理。历任成员公司值长、运行处副处长、处长、总经理助理兼运行处处长、副总经理、总经理、党委副书记。
录大恩	现任中国核能电力股份有限公司独立董事。历任企业财务处处长，副总会计师，副厂长，厂长；企业集团总经理、副董事长、董事长。
秦玉秀	现任中国核能电力股份有限公司独立董事。历任企业集团法律处副处长，资金部执行经理、副总经理，法务事务部副总经理、总经理，市场与项目管理部总经理，副总法律顾问，总法律顾问。

姓名	主要工作经历
戴新民	现任中国核能电力股份有限公司独立董事。历任财政部科员、主任科员，国家国有资产管理局副处长、处长、副司长，中国华能集团公司副总会计师、部门主任等。
于良民	现任中国核能电力股份有限公司独立董事。历任国网山东省电力公司党委书记、副总经理，国网英大国际控股集团有限公司党组书记、副总经理，国家电网管理学院党组书记、常务副院长、党校常务副校长，国家电网有限公司企业管理协会副理事长，国家电网有限公司一级顾问等。
张国华	现任中国核能电力股份有限公司董事、党委副书记、总法律顾问。历任企业规划发展处处长、政研体改处处长、副总经理、董事长、党委书记等。
武汉璟	现任中国核能电力股份有限公司董事。历任设计院设计总工程师，工程咨询公司项目部主任，企业集团规划部处长、安全质量环保部副主任。
赵军	现任全国社会保障基金理事会股票投资部党支部书记、主任，中国核能电力股份有限公司董事。历任全国社会保障基金理事会境外投资部副主任、养老金管理部副主任等。
肖林兴	现任国新投资有限公司副总经理，中国核能电力股份有限公司董事。曾在海鑫智圣技术有限公司、建投投资有限责任公司、金石投资有限公司任职。
刘为民	现任浙江浙能电力股份有限公司董事长、党委书记，中国核能电力股份有限公司董事。历任浙江浙能电力股份有限公司党委副书记、工会主席，浙江浙能温州发电有限公司董事长、党委书记，浙江浙能乐清发电有限责任公司党委书记等。
詹应武	现任中国核能电力股份有限公司人力资源部主任、职工董事。历任成员公司副科长、科长、副处长、处长。
刘焕冰	现任中国核能电力股份有限公司总会计师。历任企业集团财务审计部预算处副处长、投融资处副处长、预算考核处处长、预算处处长，有限责任公司总会计师。
陈富彬	现任中国核能电力股份有限公司副总经理。历任成员单位物资采购处副处长、处长、设备采购总监、总经理助理、副总经理。
张红军	现任中国核能电力股份有限公司董事会秘书。历任企业集团办公厅秘书处秘书，中国核电工程建设部业务经理、投资者关系部副主任、综合办公室副主任、主任，中核辽宁核电有限公司副总经理、经营总经理等。

其它情况说明

√适用 □不适用

2025年5月20日，公司召开2024年年度股东大会，因原董事毛延翩、原监事栾韬、柳耀权、孔玉春、罗杨、林睿璇辞去董事、监事职务，选举戴新民、于良民、赵军、肖林兴为董事，任期与第五届董事会相同。

2025年7月21日，公司召开第五届董事会第五次会议，聘任于开治为公司副总经理。2025年12月17日，于开治辞去公司副总经理职务。

2025年11月14日，公司召开2026年第二次临时股东会，因原董事虞国平辞去董事职务，选举刘为民为董事，任期与第五届董事会相同。

**(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况****1、 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
卢铁忠	中国核工业集团有限公司	总经理助理	2021.8	
武汉璟	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2019.11	
赵 军	全国社会保障基金理事会	股票投资部党支部书记、主任	2023.03	
刘为民	浙江浙能电力股份有限公司	董事长、党委书记	2025.8	
虞国平	浙江浙能电力股份有限公司	董事长、党委书记	2021.10	2025.8
在股东单位任职情况的说明	无			

**2、 在其他单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
卢铁忠	中核运维技术有限公司	董事长	2023.9	2024.4
卢铁忠	雄安兴融核电创新中心有限公司	董事	2023.11	
邹正宇	中核技术投资有限公司	执行董事、总经理	2023.05	
邹正宇	中国核电（英国）有限公司	执行董事、总经理	2023.05	
录大恩	中国航发动力控制股份有限公司	独立董事	2021.10	
录大恩	成都永峰科技有限公司	董事	2022.9	2025.11
秦玉秀	招商局蛇口工业区控股股份有限公司	独立董事	2024.12	
戴新民	东方电气集团东方汽轮机有限公司	董事	2024.11	
戴新民	东方电气集团科学技术研究院有限公司	董事	2024.8	
于良民	湖北能源集团股份有限公司	独立董事	2024.7	

武汉璟	中国核电工程有限公司	董事	2019.5	2025.9
武汉璟	中核苏阀科技实业股份有限公司	董事	2023.12	2025.9
武汉璟	中国中原对外工程有限公司	董事	2025.11	
毛延翩	中国长电国际（香港）有限公司	董事	2024.2	
虞国平	浙江浙能电力股份有限公司	党委书记	2021.10	2025.07
虞国平	浙江浙能电力股份有限公司	董事长	2021.10	2025.08
虞国平	浙能集团甘肃有限公司	董事	2023.11	
虞国平	中核浙能能源有限公司	董事	2024.11	2025.12
虞国平	浙江省白马湖实验室有限公司	董事	2024.08	2025.09
詹应武	中核国电漳州能源有限公司	董事	2024.9	
刘为民	浙江浙能电力股份有限公司	党委书记	2025.07	
刘为民	浙江浙能电力股份有限公司	董事长	2025.08	
刘为民	浙江浙能电力股份有限公司	总经理	2023.08	2025.12
刘为民	浙江浙能电力股份有限公司	党委副书记	2021.10	2025.07
刘为民	三门核电有限公司	副董事长	2023.11	
刘为民	国能浙江舟山发电有限责任公司	副董事长	2024.02	2025.09
刘为民	浙江省白马湖实验室有限公司	董事	2025.09	
肖林兴	中国铀业股份有限公司	董事	2023.3	
肖林兴	吴华化工科技集团股份有限公司	董事	2023.7	
赵军	京沪高速铁路股份有限公司	董事	2025.3	
赵军	国投电力控股股份有限公司	董事	2025.4	
詹应武	中核核电运行管理有限公司	董事	2024.4	
于开治	中核华电河北核电有限公司	董事	2025.3	

于开治	中核核能开发（北京）有限公司	经理、董事	2025.5	
于开治	中核玉林核电有限公司	董事	2024.2	
于开治	中核东华茂名绿能有限公司	董事	2022.1	
于开治	福建三明核电有限公司	董事	2025.5	
在其他单位任职情况的说明	无			

### (三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	公司制定了《提名、薪酬与考核委员会议事规则》《独立董事工作规定》等制度，建立了规范的决策程序。按照规定，公司独立董事根据股东大会决议领取独立董事津贴，其津贴发放与年度考核结果挂钩；高级管理人员薪酬兑现方案与年度考核结果挂钩，经董事会审议通过后执行。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是。
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	公司第五届董事会提名、薪酬与考核委员会第三次会议审议通过了《关于公司 2024-2025 年独立董事津贴发放的议案》，第八次会议审议通过了《关于公司高级管理人员 2024-2025 年度薪酬方案的议案》，并提交董事会审议。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	公司董事或高级管理人员的薪酬根据本公司业绩与盈利状况、同业水平及市场环境以及个人工作业绩考核结果确定。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	2024 年实际支付薪酬已在上文《现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况》中披露。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	在本公司领取报酬的全体董事和高级管理人员实际获得的报酬合计为 1,204.59 万元。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	根据公司经理层成员任期制和契约化管理有关要求及公司经营班子成员经营业绩考核管理办法等开展考核，依据考核结果发放薪酬。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	高级管理人员绩效年薪标准的 20%延期至任期结束后根据任期考核结果、经董事会审议后发放。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用。

### (四) 公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
戴新民	独立董事	选举	新增
于良民	独立董事	选举	新增
赵军	董事	选举	新增
肖林兴	董事	选举	新增

刘为民	董事	选举	新增
于开治	副总经理	聘任	新增
于开治	副总经理	离任	工作原因
毛延翩	董事	离任	工作原因
虞国平	董事	离任	工作原因

**(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明**

□适用 √不适用

**(六) 其他**

□适用 √不适用

**四、董事履行职责情况****(一) 董事参加董事会和股东大会的情况**

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
卢铁忠	否	8	8	0	0	0	否	3
邹正宇	否	8	7	0	1	0	否	2
录大恩	是	8	7	0	1	0	否	2
秦玉秀	是	8	8	0	0	0	否	2
戴新民	是	5	5	0	0	0	否	2
于良民	是	5	4	0	1	0	否	2
张国华	否	8	6	0	2	0	否	2
武汉璟	否	8	8	0	0	0	否	2
赵军	否	5	3	0	2	0	否	1
肖林兴	否	5	5	0	0	0	否	1
虞国平	否	7	4	1	2	0	否	1
刘为民	否	1	0	0	1	0	否	1
毛延翩	否	2	2	0	0	0	否	1
詹应武	否	8	8	0	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

□适用 √不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	7
通讯方式召开会议次数	1
现场结合通讯方式召开会议次数	1

**(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况**

□适用 √不适用

## (三) 其他

□适用 √不适用

## 五、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

## (一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计与风险委员会	录大恩、秦玉秀、戴新民、武汉璟、肖林兴
提名、薪酬与考核委员会	秦玉秀、录大恩、于良民、赵军、肖林兴
安全与环境委员会	邹正宇、戴新民、张国华、武汉璟、刘为民
战略与投资委员会	卢铁忠、邹正宇、录大恩、于良民、张国华、赵军、刘为民

## (二) 报告期内战略与投资委员会召开6次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025.1.20	关于公司 2025 年度投资计划的议案	根据相关制度规定，投资计划安排合理合规。	无
2025.2.28	关于参股中国聚变能源有限公司暨关联交易的议案	同意会议议案提交董事会审议。	无
2025.4.27	1.关于设立中核田湾基金的议案 2.关于公司 2025 年度经营计划的议案	参与设立该项基金符合公司长远发展规划并支持重大项目融资需求，具备加深中俄合作，支持国家战略的重要意义。2025 年经营计划安排合理合规	无
2025.7.21	1.关于设立中核山东能源发展有限公司的议案	设立中核山东能源发展有限公司合理合规，符合公司发展战略。	无
2025.8.26	1.关于徐大堡核电 1、2 号机组初步设计概算的议案 2.关于中国核电调整“三化”战略情况的报告	徐大堡核电 1、2 号机组初步设计概算指标合理合规，符合当前经济形势及投资管控要求。“集约化、标准化、数智化”战略符合公司高质量发展需要。	无
2025.10.28	关于设立中核核能共享业务管理有限公司的议案	同意会议议案提交董事会审议。	无

## (三) 报告期内审计与风险委员会召开7次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025.1.20	1.关于公司 2025 年度财务预算方案的议案 2.关于公司 2024 年内部审计工作报告及 2025 年工作计划的议案	在重点工作安排中提到要有序推动清洁能源发展，统筹发展速度与质量，建议进一步细化具体措施。同时建议将集约化成果走实走深，把核电领域的良好实践有效迁移并应用到新能源产业，推动公司整体高质	无

	3.关于公司 2024 年度法治工作（含合规管理）报告的议案	量发展。	
2025.2.28	关于参股中国聚变能源有限公司暨关联交易的议案	同意会议议案提交董事会审议。	无
2025.4.27	1.关于公司 2024 年度财务决算报告的议案 2.关于会计政策变更的议案 3.关于聘任 2025 年度审计机构的议案 4.关于中国核电 2024 年度会计师事务所履职情况评估报告的议案 5.关于公司 2024 年度股利分配方案的议案 6.关于公司募集资金存放与实际使用情况专项报告的议案 7.关于公司 2024 年年度报告及摘要的议案 8.关于公司 2025 年第一季度报告的议案 9.关于公司 2025 年度回购 A 股股票方案的议案 10.关于变更注册资本并修订《公司章程》的议案 11.关于公司 2025 年度重大经营风险预测评估报告的议案 12.关于公司董事会风险与审计委员会 2024 年度履职情况报告的议案 13.关于公司 2024 年度内部控制评价报告的议案	要加强市场对接管理,挖掘潜力、提升效益,在宏观经济进入了下行周期的情况下,尽量保证收益率和利润下降的速度慢且下降的幅度小。关注新能源在内的安全运营管理,新单位、新项目安全管理水平要进一步提升。提高电力市场交易议价的能力,高度关注电力市场政策和交易规则,持续改进电力交易策略,最大限度发挥零碳绿色电力优势,努力提高售电收益。加强预算制定与实际执行的分析,降低执行偏差率。进一步关注中美脱钩对于新建核电的影响,如排查进口部件等,加强国产化替代等。	无
2025.5.19	关于修订《董事会审计与风险委员会实施细则》的议案	审风委的有效履职需要以独立性为前提、专业性为核心、机制化为保障,通过监督财务活动,推动内控完善、风险防控、审计覆盖,切实发挥作用,维护上市公司和股东利益。	无
2025.8.26	1.关于公司募集资金存放与实际使用情况专项报告的议案 2.关于公司 2025 年半年度报告及摘要的议案 3.关于中国核电 2025 年中报分红事项的议案	在募集资金的管理与使用上,进一步加强对资金使用的动态监控,确保资金使用合规合理,重点做好项目进度和投资管控,着力提升募集资金的使用效率和效益;半年度报告内容翔实准确地反映了公司上半年的经营状况、财务成果及各项业务进展,方便投资者及利益相关方更直观地了解公司的主要业务和核心竞争力,后续要密切关注新能源消纳和电价政策影响,结合发展形势调整优化新能源战略规划,进一步加强电力营销,提升新能源项目	无

		精细化管理水平，强化成本管控，持续提高运营效率；增加半年度分红安排，让投资者更频繁获得收益，进一步增强投资者获得感，传递信息、稳定预期，同时分红时预留满足公司日常运营、建设投资和市場开发的资金需求，保障公司长期可持续发展。	
2025.10.28	<p>1.关于公司 2025 年第三季度报告的议案</p> <p>2.关于中核汇能有限公司权益型并表类 REITs（三期）发行方案的议案</p> <p>3.关于修订《关联交易管理办法》的议案</p>	<p>公司三季度报告内容翔实准确地反映了公司前九个月的经营状况、财务成果及各项业务进展，在行业环境的波动影响下，公司整体运营成绩不错；中核汇能类 REITs 方案适应上级单位及监管行业的要求，建议后续强化成本管控，深入分析研判新能源的行业处境和项目风险，提升新能源项目精细化管理水平，提高新能源项目运营效率；《关联交易管理办法》的修订紧密结合上位法规《公司法》《证券法》和公司管理等要求，新增相关追责内容，覆盖资产交易、财务资金等关键领域，契合监管导向，同时审风委也会密切关注该制度执行，保障公司及全体股东合法权益。</p>	无
2025.12.22	<p>1.关于公司 2026 年度重大经营风险预测评估报告的议案</p> <p>2.关于公司 2025 年度财务报表及内部控制审计计划的议案</p>	<p>关于 2026 年度重大经营风险预测评估，报告立足核电行业特性，系统梳理了稳增长目标实现、核电机组稳定运行、工程建设与安全等核心风险，体现了风险识别的全面性与前瞻性。后续需推动管理层针对各类风险制定可落地的应对措施，建立动态监控机制，确保风险防控关口前移。</p> <p>关于 2025 年度审计计划，方案紧扣监管要求与公司治理需要，明确了年报审计与内控审计的核心范围，重点覆盖收入确认、资产减值、资金管理等高风险领域，同时强化了内控缺陷的识别与评价。这与风险导向增值型审计理念相契合，有助于发挥审计的监督与增值作用。请财务部、审计部协同好外部审计机构，统筹推进立信会计师事务所对公司开展的年报审计和内控审计。</p>	无

**(四) 报告期内提名、薪酬与考核委员会召开6次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
------	------	---------	----------

2025.1.20	1.关于聘任公司总经理的议案 2.关于聘任公司董事会秘书的议案 3.关于聘任公司高级管理人员的议案	同意会议议案提交董事会审议。	无
2025.4.27	1.关于公司 2024 年度独立董事述职报告的议案 2.关于公司独立董事年度独立性自查情况的议案 3.关于公司 2024-2025 年独立董事津贴发放的议案 4.关于公司经理层成员 2025 年经营业绩责任书的议案 5.关于提名更换公司部分非独立董事的议案 6.关于选举公司独立董事的议案	与会委员对公司管理等的规范性、精细化给予肯定，各位委员将与公司继续相互配合，开展各项工作，推动公司良好发展。	无
2025.5.19	关于调整董事会专门委员会委员的议案	同意会议议案提交董事会审议。	无
2025.7.18	关于聘任公司高级管理人员的议案	同意会议议案提交董事会审议。	无
2025.10.28	1.关于中国核电本部 2024 年度经营班子成员经营业绩考核结果的议案 2.关于提名更换公司部分非独立董事的议案	同意会议议案提交董事会审议。	无
2025.12.22	1.关于公司高级管理人员 2024-2025 年度薪酬方案的议案 2.关于修订《提名、薪酬与考核委员会议事规则》的议案	同意会议议案提交董事会审议。	无

#### (五) 报告期内安全与环境委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2025.4.27	1.关于公司 2024 年度安全生产工作总结及 2025 年工作计划的议案 2.关于公司 2024 年度可持续发展报告的议案	中国核电要时刻保持“如履薄冰、战战兢兢”的心态，以安全文化建设为引领，层层压实安全生产责任，常态化开展安全生产标准化建设；以双重预防机制推进为抓手，有效防范各类事故发生。扎实推进安全生产治本攻坚三年行动、核电安全质量提升行动等专项行动，统筹开展安全质量总监巡查、核安全“蓝军”检查、安全质量管理提升“结对子”、安全帮扶等活动，持续推进中国核电安全管理体系和能力现代化，提升整体安全生产绩效，以高水平安全保障中国核电高质量发展。	无

#### (六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

## 六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

## 七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

### (一) 员工情况

母公司在职工的数量	90
主要子公司在职工的数量	22,116
在职工的数量合计	22,306
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,693
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理人员	3,468
专业技术人员	8,874
运行操作人员	5,543
技术作业人员	1,711
业务职能人员	2,321
其他	389
合计	22,306
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	139
硕士	2,856
本科	18,202
大专	927
其他	182
合计	22,306

### (二) 薪酬政策

适用 不适用

2025 年，公司进一步优化和完善薪酬管理体系，聚焦公司重大发展战略和管理提升，遵循市场导向、绩效导向和公平导向等原则，依法合规进行薪酬管理。公司薪酬分配向艰苦地区、基层一线、关键岗位和核心人才倾斜。公司制定工作指引，引导构建更加科学合理的员工收入结构模型，进一步提升内部薪酬分配管理规范性和合理性。

### (三) 培训计划

适用 不适用

2025 年，中国核电培训领域在“三化”战略的引领下，以“筑牢根基、创新 赋能”为核心，深化标准化建设，优化培训体系，统筹并拓展实施共性培训；聚焦集约化运营、打破壁垒，实现资源高效共享；加速数智化转型，实现国产化培训管理平台迭代上线；加强集约化运营管理，着力提升核心业务能力及对外服务能力，打造中国核电培训品牌。

### (四) 劳务外包情况

适用 不适用

## 八、利润分配或资本公积金转增预案

### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

为完善和健全公司科学、持续、稳定的分红决策和监督机制，积极回报投资者，根据证监会相关文件精神，公司在《公司章程》中制定了清晰的现金分红政策及其决策和调整机制，规定：

(1) 公司可以采取现金方式、股票方式、现金和股票相结合的方式或法律法规允许的其他方式进行利润分配，并优先采用现金分红方式进行利润分配。利润分配不得超过累计可分配利润的范围，不得损害公司持续经营能力；

(2) 在符合届时法律法规和监管规定的前提下，公司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百分之三十；

(3) 在保证公司正常经营业务发展的前提下，公司坚持以现金分红为主的利润分配原则，当年未进行现金分红的，不得发放股票股利。董事会负有提出现金分红提案的义务，对当年实现的可分配利润中未分配部分，董事会应当说明使用计划安排或原则；

(4) 董事会因公司重大投资计划或重大现金支出等事项未提出现金分红提案的，董事会应在利润分配预案中披露原因及留存资金的具体用途；

(5) 若董事会认为公司未来成长性较好、每股净资产偏高、公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在符合公司现金分红政策的前提下，制定股票股利分配预案；

(6) 公司一般采用年度分红的方式进行利润分配，公司董事会也可以根据公司的盈利和资金需求等状况提出中期利润分配预案；

(7) 公司应合法行使股东权利使子公司以现金方式分配的利润保证公司有能力和实施当年的现金分红方案。

#### 2.公司的差异化现金分红政策

公司董事会应当综合考虑公司所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照本章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

(1) 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

(2) 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

(3) 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。

#### 3.现金分红政策的执行情况

公司于 2015 年至 2024 年连续 10 年年度股东会均审议通过了《年度利润分配方案》，并已执行完毕。

公司自上市 10 年以来连续 10 年以现金方式分红。公司 2025 年度利润分配预案为：以实施利润分配时股权登记日的公司总股本为基数，每 10 股派发现金红利 1.60 元（含税）。截至 2026 年 4 月 27 日，公司总股本为 2,056,800.2074 万股，公司采用集中竞价方式已回购的股份数量为 5,401.2257 万股，公司通过回购专用证券账户所持有的股份不参与本次利润分配，以此测算股利分配总额约为 328,223.84 万元。本年度公司现金分红（包括已分配的现金红利）369,276.93 万元。该利润分配预案需提交公司股东会审议。

#### 4.报告期内现金分红政策调整情况

报告期内，公司无调整现金分红政策的情况。

### (二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	√是 □否
----------------------	-------

分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.60
每 10 股转增数（股）	0
本报告期已实施的中期分红金额（含税）	41,053.09
现金分红金额（含税）	369,276.93
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	927,820.39
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	39.80%
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	369,276.93
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	39.80%

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	1,104,229.74
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	1,104,229.74
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	949,673.84
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	116.27
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	927,820.39
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	2,669,543.20

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关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

## (三) 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

## (四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司已建立高级管理人员绩效管理和年薪制管理机制，并按年度开展高管考评和激励工作。董事会下设提名、薪酬与考核委员会，负责制定董事及高级管理人员考核标准，进行考核并提出建议，研究薪酬政策并核定薪酬方案；按照“战略导向、风险收益对等、多劳多得”的管理理念，加强绩效考核与薪酬激励的联动。高管绩效考核工作依据高管人员签署的《年度经营管理绩效考核责任书》进行。2025年10月28日，公司第五届董事会第七次会议审议通过了《关于公司高级管理人员2024年度绩效考核结果的议案》；2025年12月2日，公司第五届董事会第八次会议审议通过了《关于公司高级管理人员2024-2025年度薪酬方案的议案》。

## 十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

中国核电股东大会享有法律法规和公司章程规定的合法权利，依法行使公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的表决权。中国核电董事会对股东大会负责，依法行使公司的经营决策权。董事会是内部控制的最高决策机构，负责公司内部控制的建立健全和有效实施。董事会下设战略与投资委员会，提名、薪酬与考核委员会，安全与环境委员会，风险与审计委员会4个专门委员会。董事会聘任经理层，负责公司生产经营管理工作，组织实施董事会决议。风险与审计委员会根据公司《董事会风险与审计委员会实施细则》制度的有关规定开展相关工作，是董事会设立的专门工作机构，风险与审计委员会负责公司与外部审计的沟通及对其的监督核查、对内部审计的监管；负责公司全面风险管理工作的有效性及重要风险事项决策；公司内部控制体系的建设与评价；以及对公司重大项目、重要投资事项的风险分析与提示等内容。

中国核电经理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持公司的生产经营管理工作，执行董事会批准的内控政策、制度和程序，负责建立和实施健全有效的内部控制，采取措施纠正内部控制存在的问题，为内部控制工作提供必要的资源保障。公司经营管理部为内控建设归口管理部门，设置1名专职内控建设人员，主要内控职责为：负责组织内部控制体系建设工作，根据公司内控建设相关要求，组织实施编制、修订和维护内部控制管理手册及相关制度，开展内部控制日常监督。公司设立14个职能部门，负责本部门内控建设、实施和维护等工作，各部门确定内控专员，明确分工，落实责任。

公司建立了内控、风险管理和合规管理监督相关制度和企业标准，包括管理程序《全面风险和内部控制管理》《合规管理》《内部控制评价管理》《董事会风险与审计委员会实施细则》，以及企业标准《全面风险管理》《内部控制管理》《内部控制评价规范》。截至2025年底，中国

核电本部制度合计 238 份，适用于中国核电及成员单位的 AA 制度 176 份、适用于中国核电本部的 AB 制度 62 份。

2025 年，公司结合制度体系、组织机构、业务流程架构、内外部环境变化，开展内控制度体系诊断专项活动，以公司卓越绩效过程管理建设情况对应更新内控框架，升版公司《内部控制手册》，对现行制度进行了全面评估，厘清当前制度与各管理要素的对应关系以及规定的主要业务事项，按照标准化 2.0 专项成果，绘制子领域制度框架图，系统的展示出中国核电业务架构。有效解决体系管控的结构性、全面性等方面问题。

公司紧扣国资监管和集团公司信息化建设要求，在各类标准信息系统设计阶段深度融入内控管理要素，覆盖重要单位、重要领域和关键环节，显著提升了系统自动识别并终止超越权限、违规行为的能力。同时，公司积极探索大数据、人工智能等技术应用，推动经营管理决策和执行的全流程控制、自动预警、跟踪评价等在线监管功能的实现，进一步增强了内控体系的实时性和有效性。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

#### 十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

#### 十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

《中国核电 2025 年度内部控制审计报告》全文详见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

#### 十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

本报告期内，公司未出现需整改的问题。

#### 十四、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）		
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 <a href="http://112.124.244.142:8088/eps/index/enterprise-search">http://112.124.244.142:8088/eps/index/enterprise-search</a>
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 <a href="http://112.124.244.142:8088/eps/index/enterprise-search">http://112.124.244.142:8088/eps/index/enterprise-search</a>
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 <a href="http://112.124.244.142:8088/eps/index/enterprise-search">http://112.124.244.142:8088/eps/index/enterprise-search</a>

其他说明

适用 不适用

## 十五、社会责任工作情况

### (一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

《中国核电 2025 年度可持续发展报告》全文详见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

### (二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	1,369.15	用于公共设施建设、教育事业、科普宣传、抢险救灾等，其中捐赠重庆石柱县 420.00 万元、陕西旬阳市 224.00 万元、宁夏同心县 110.00 万元、陕西白河县 60.00 万元，合计完成捐赠 814.00 万元，有力保障了各类帮扶项目的顺利实施。中国核电各成员单位对厂址所在地的帮扶对象也进行大力度支持，全年共计向地方捐赠帮扶资金 555.15 万元，加强企地共建，精准务实开展帮扶工作，共同谋划发展蓝图，筑牢长远发展根基。
其中：资金（万元）	1,369.15	
物资折款（万元）		
惠及人数（人）		

#### 具体说明

适用 不适用

2025 年公司围绕帮扶地区资源禀赋，精准投入产业帮扶资金。

1.向重庆石柱县捐赠 420.00 万元，帮助当地白鹤村木瓜基地产业配套基础设施项目、水火山蔬菜加工二期项目、龙沙镇辣椒智慧产业园二期设施建设项目建设，推动规模化种植项目管理提升，加强技术指导，提升亩产效益；深化“天光地热”零碳供能示范项目、零碳智慧能源综合示范项目，扩大安装范围，惠及更多农户。

2.向旬阳市捐赠 224.00 万元，用于旬阳科技馆展品布设，弘扬“两弹一星”精神，提升公众对核能“三步走”的认知；开展白柳镇西沟河村生态养殖场、蜀河镇小河东农贸市场等项目建设，打造生产与消费的绿色循环，构建产业兴旺与生态宜居的有机统一。

3.向同心县捐赠 110.00 万元，用于清洁能源产业园通勤专线运行，为中核（宁夏）同心防护科技有限公司园区就业群众出行提供便利；实施青少年法治教育基地建设工程，提升青少年法治素养；对河西镇旱天岭村特色农业和清洁能源项目进行提升改造，进一步推动产业发展。

4.向白河县捐赠 60.00 万元，用于教共体卡子初级中学三年提升计划“魅力之光”核科普教育基地基础设施条件提升项目，提升教师专业能力，打造“魅力校园”文化墙，激励师生共同进步，凝聚价值认同，激发内生动力。

5.向其他结对帮扶地区捐赠 555.15 万元，秦山核电无偿捐赠 58.50 万元定向支持浙江平阳县顺溪镇进士村“未来乡村”建设；江苏核电向挂钩帮扶灌云县庄场村捐赠 140.00 万元，重点发展增收产业，培育乡村振兴“摇钱树”；福清核电向福建省闽清县三溪乡山墩村投入 63.65 万元；海南核电向定点帮扶的海尾镇投入帮扶资金 78.00 万元；三门核电投入 150.00 万元用于三核村里峙水库环湖绿道项目和“三核四季”现代农业生态园项目，显著提升村庄生态环境与村民生

活品质；漳州能源向东山县康美镇城垵村投入帮扶资金 50.00 万元；辽宁核电对葫芦岛碱厂乡朱家村开展一对一驻村帮扶工作，投入帮扶资金 15.00 万元。

## 十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	2,597.07	为进一步贯彻落实党中央国务院的战略部署，贯彻落实国务院国资委和中核集团的工作要求，全面履行央企社会责任，中国核电锚定企业年度责任承诺目标，系统谋划，精准施策，狠抓落实，推动乡村振兴及定点帮扶工作取得新进展、新成效，为助力集团定点帮扶县及对口地区巩固拓展脱贫攻坚成果、全面推进乡村振兴贡献了积极力量。2025 年度内对重庆石柱县、宁夏同心县、陕西旬阳市、白河县投入无偿帮扶资金 814.00 万元，各成员单位全年共计向所在地方帮扶对象捐赠帮扶资金 555.15 万元；积极开展消费帮扶，购买定点帮扶县农副产品及其他地区帮扶产品 1,227.92 万元，超额完成年度帮扶指标，帮助拓宽农副产品销售渠道。
其中：资金（万元）	2,597.07	
物资折款（万元）		
惠及人数（人）		
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业帮扶为主，产业帮扶促进就业帮扶、教育帮扶、组织帮扶、文化帮扶。技能培训赋能为辅。	

具体说明

√适用 □不适用

中国核电深入贯彻国家乡村振兴战略及上级单位部署，将社会责任融入企业运营，构建总部统筹、成员单位协同的特色履责模式。公司强化战略引领与品牌赋能，积极落实国家能源局及中核集团工作要求，向四川核工业技师学院捐赠 16.80 万元以解决通渭县学生的教育经费问题；集中力量支持“源味石柱”“鲁渝核工”等特色农产品品牌建设，不仅提供资金，更导入市场理念与渠道资源，助力产业振兴。中国核电持续擦亮“魅力之光”品牌，将其打造为联结公众科普与乡村振兴的特色桥梁。2025 年“魅力之光”（甘肃赛区）核科普活动以“矢志创新发展，建设科技强国”为主题，联合甘肃省科技活动周主场活动在兰州新区启动，邀请来自甘肃省通渭县、渭源县、卓尼县、漳县等偏远地区的 44 位师生代表全程参与，为偏远地区孩子心中种下了科学的种子。在“六一”儿童节开展“核力筑梦”品牌活动，2025 年共点亮孩子们 1,301 个“微心愿”，用萤萤之光照亮孩子们的希望与未来。旗下各成员单位结合属地特点，形成多元化、精准化的实践亮点。江苏核电设立“核力逐梦”乡村振兴奖助学金，帮助灌云县 60 名品学兼优、家庭困难的高中生树梦逐梦、成长成才；福清核电每年持续协调 8.00 万元专项捐款为白鹤村小学生开通上学公交专线，为白鹤村孩子的求学路保驾护航；海南核电挖掘农家美食及菜品特色做法，打造“美味进董”区域餐饮品牌，带动村民参与创业增收。海南核电为 10 名“雨露计划”应届毕业生就业情况进行摸排，并协助推动尽快就业；三门核电依托参建单位，开展焊工等技能

培训，并建立常态化信息共享机制，精准对接村民求职需求与企业用工缺口，已成功推介并实现就业帮扶 20 余人次。

### 十七、其他

适用 不适用

## 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承诺	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、公正的原则确定关联交易价格，保证关联交易的公允性。	签署之日起生效，并对中核集团持续有效	否	长期	是		
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、未履行或未完全履行上述承诺，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) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到  未达到  不适用

(三) 业绩承诺情况

适用  不适用

业绩承诺变更情况

适用  不适用

其他说明

适用  不适用

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、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用  不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用  不适用

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
<p>执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定</p> <p>财政部于 2025 年 7 月 8 日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应</p>	<p>本公司执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。</p>	<p>\</p>

将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。对于按照前述合同约定取得的标准仓单，如果能够消除或显著减少会计错配的，企业可以在初始确认时选择以公允价值计量且其变动计入当期损益，并一致应用于符合选择条件的所有标准仓单。对于初始确认时已选择以公允价值计量且其变动计入当期损益的标准仓单，企业在后续期间不得撤销该选择。		
--	--	--

调整过程及其他说明：

无。

## 2、重要会计估计变更

适用 不适用

### （二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

### （三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

### （四）审批程序及其他说明

适用 不适用

## 六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

现聘任	
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	2,228.44
境内会计师事务所审计年限	5
境内会计师事务所注册会计师姓名	蔡晓丽、张文娟
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	5

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	89.50

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

## 七、面临退市风险的情况

### (一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

### (二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

### (三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 八、破产重整相关事项

适用 不适用

## 九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

## 十、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

福建福清核电有限公司 2025 年 3 月 27 日收到福清市农业农村局作出的行政处罚决定书（闽融农（海）处罚（2025）002 号）。福清市农业农村局对福建福清核电有限公司 2010 年 3 月至 2025 年 2 月期间，未经批准非法用海，2010 年 7 月至 2025 年 2 月，擅自改变海域用海方式事项，依据《中华人民共和国海域使用管理办法》第三条第二款、第二十八条作出罚款人民币 1930.5269 万元的行政处罚。目前福清核电已完成罚款缴纳。根据《上海证券交易所股票上市规则》，上述罚款金额所占公司最近一期经审计的总资产、净资产、净利润的比例均未超过规定的标准，不属于应当单独披露的事项。2025 年 4 月 14 日，福清市农业农村局已出具证明，确认本次违法行为未造成严重后果，不属于重大违法行为。

中核核电运行管理有限公司 2025 年 9 月 10 日收到生态环境部作出的行政处罚决定书（环法（2025）64 号）。生态环境部 4 月 3 日至 7 月 31 日期间，对中核核电运行管理有限公司进行调查，对其违反管理程序要求，未履行大修项目调整审批流程；违规操作温度探测器校验试验；违反管理程序要求，在未参与监护的试验记录上签字，依据《中华人民共和国核安全法》第七十七条第二项规定，作出三个月内完善质量保证体系、罚款 54.59 万元的处罚决定。目前秦山核电已完成罚款缴纳，并按要求完成质量保证体系完善工作。根据《上海证券交易所股票上市规则》，上述罚款金额所占公司最近一期经审计的总资产、净资产、净利润的比例均未超过规定的标准，不属于应当单独披露的事项。

## 十一、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。

## 十二、重大关联交易

### (一)与日常经营相关的关联交易

#### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

#### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

(1) 与中核集团《综合关联交易协议》约定，2025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170亿元，报告期内已执行113.30亿元；出售商品及提供劳务不超过10亿元，报告期内已执行8.09亿元；上述各项均符合协议约定。

(2) 与中国原子能工业有限公司《采购代理及加工服务协议》，2025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140亿元，报告期内已执行38.69亿元，符合协议约定。

(3) 与中核融资租赁有限公司签订《融资、保理业务合作协议》，2025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”。

(4) 与中国核电工程有限公司签订《工程建设承包服务协议》，2025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851.53亿元，符合协议约定。

(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

公司于2025年4月29日披露《关于设立中核田湾基金暨关联交易的公告》（公告编号：2025-033），公司拟与中俄地区核工业合作发展股权投资基金管理（北京）合伙企业（有限合伙）（以下简称中俄核工业基金）、中国人寿保险股份有限公司（以下简称中国人寿）、中核产业基金管理有限公司（以下简称中核基金）共同出资15.01亿元设立中核田湾基金，其中公司出资2.79亿元。中核田湾基金设立后，公司拟通过非公开协议转让的方式将持有的中核苏能核电有限公司（以下简称中核苏能）5%股权转让给中核田湾基金。中核田湾基金于2025年6月26日完成工商注册，于2025年6月30日完成中国基金业协会备案登记（备案编码：SBAN23）。截至2025年12月31日，中核田湾基金各出资人已按照基金管理人缴款通知履行实缴出资义务，累计实缴出资额54,204.00万元，并按照合伙协议约定完成合计54,117.34万元的投资。

公司于2025年7月23日披露《关于参股中国聚变能源有限公司暨关联交易的公告》（公告编号：2025-057），公司拟以增资方式参股中国聚变能源有限公司（以下简称中国聚变）。本次事项已经公司第五届董事会第一次独立董事专门会议、第五届董事会第二次会议及第五届监事会第二次会议审议通过，公司投资金额为100,000万元。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。2025年7月，中国聚变各股东方已按照《增资扩股协议》约定完成首批增资款实缴出资，合计实缴增资款747,706.15万元；中国聚变已于2025年8月28日完成本次增资引战相关工商变更登记手续。

#### 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14,803,843,369.44元，期末余额24,235,446,970.83元，报告期内增加9,431,603,601.39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4,830,430,835.66元，期末余额3,742,814,318.06元，报告期内减少1,087,616,517.60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	0.10%-1.65%	47.14	3,124.65	3,093.12	78.67
合计	/	/	/	47.14	3,124.65	3,093.12	78.67

## 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%	417.03	207.72	203.11	421.65
合计	/	/	/	417.03	207.72	203.11	421.65

## 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	436.81

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 421.65 亿元；其他金融服务 50.00 亿元，报告期末保函余额 4.25 亿元、票据余额 10.91 亿元。

## 4、其他说明

□适用 √不适用

## (六)其他

□适用 √不适用

### 十三、重大合同及其履行情况

#### (一) 托管、承包、租赁事项

##### 1、 托管情况

适用 不适用

##### 2、 承包情况

适用 不适用

##### 3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、 委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
企业间委贷	自有资金	2,236,500.00	115,763,746.15	58,253,943.37

其他情况

适用 不适用**(2). 单项委托贷款情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
中核财务有限责任公司	企业间委托贷	49,700,000.00	2022/8/12	2027/2/12	自有资金	核电项目前期	市场定价	4.50%		7,809,802.78	到期一次性还本付息	是	是	
中核财务有限责任公司	企业间委托贷	48,000,000.00	2020/1/9	2024/7/9	自有资金	核电项目前期	市场定价	4.55%		10,253,943.37	到期一次性还本付息	是	是	29,126,971.69

其他情况

适用 不适用**(3). 委托贷款减值准备**适用 不适用**3、其他情况**适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、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		25,697.60	3.38	
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		854,436.37		61.04		854,436.37	61.04	

合计	/	2,160,000.00	2,159,522.22	2,159,522.22		1,621,056.96		/	/	880,133.97	/	
----	---	--------------	--------------	--------------	--	--------------	--	---	---	------------	---	--

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 币种：人民币

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诺投资项目	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 (%) (3)=(2)/(1)	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的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化, 如是, 请说明具体情况	节余金额
向特定对象发行股票	福建漳州核电厂一期工程	生产建设	是	否	535,100.00	25,697.60	541,963.80	101.28	1号机组已于2024年11月首次调试发电, 2号机组已于2025年11月首次调试发电	否	是		112,505.59			
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	114,282.80	114,282.80	41.68	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	222,974.78	222,974.78	70.85	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	315,782.73	315,782.73	58.58	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	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	880,133.97	1,621,056.96	/	/	/	/	/	112,505.59	/	/	

## 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

2025年1月20日，公司第五届董事会第一次会议审议通过了《关于使用向特定对象发行股票募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，同意公司使用2024年向特定对象发行股票募集资金29.46亿元置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金。

##### 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) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

适用 不适用

立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具《关于中国核能电力股份有限公司2025年度募集资金存放、管理与使用情况专项报告的鉴证报告》，经鉴证，立信会计师事务所（特殊普通合伙）认为，中国核电2025年度募集资金存放、管理与使用情况专项报告在所有重大方面按照中国证券监督管理委员会《上市公司募集资金监管规则》（证监会公告〔2025〕10号）、《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号——规范运作》以及《上海证券交易所上市公司自律监管指南第1号——公告格式》的相关规定编制，如实反映了中国核电2025年度募集资金存放、管理与使用情况。

中信证券股份有限公司出具《中信证券股份有限公司关于中国核能电力股份有限公司2025年度募集资金存放、管理与实际使用情况的专项核查报告》，经核查，保荐人认为，中国核电2025年度募集资金存放和使用符合《上市公司募集资金监管规则》《上海证券交易所上市公司自律监管指引第1号——规范运作》等有关法律、法规和规范性文件的要求，对募集资金进行了专户存放和专项使用，不存在变相改变募集资金用途和损害股东利益的情形，不存在违规使用募集资金的情形。

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

#### 十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

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，公司增加 1,684,717,207 股限售流通股，公司总股本增加至 20,568,002,074 股。

##### 2、股份变动情况说明

适用 不适用

2024 年 12 月 13 日，公司获得中国证监会《关于同意中国核能电力股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2024〕1807 号），向中国核工业集团有限公司与全国社会保障基金理事会定向发行 A 股股份 1,684,717,207 股，并于 2025 年 1 月 10 日就本次向特定对象发行 A 股股票向中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕登记。

本次发行完成后，公司增加 1,684,717,207 股限售流通股，公司总股本增加至 20,568,002,074 股。

##### 3、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、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	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国核工业集团有限公司	0	0	240,673,886	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	0	0	1,444,043,321	1,444,043,321	非公开发行	2028 年 1 月 13 日
合计			1,684,717,207	1,684,717,207	/	/

### 二、证券发行与上市情况

#### (一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

单位：万股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
-------------	------	-----------	------	------	----------	--------

普通股股票类						
A股普通股	2020-12-30	4.02	189,055			
其中：A股普通股			144,279	2021-7-8	144,279	
A股普通股			44,776	2022-7-1	44,776	
A股普通股	2025-1-10	8.31	168,471			
其中：A股普通股			24,067	2028-1-11	24,067	
A股普通股			144,404	2028-1-11	144,404	
可转换公司债券、分离交易可转债						
可转换公司债券	2019-4-14	100	7,800.00	2019-5-8	7,800.00	2022-3-9
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
25 核电 K1	2025-11-6	1.75%	1,000.00	2025-11-13	1,000.00	2028-11-10
核电 YK01	2025-10-23	2.03%	1,000.00	2025-10-31	1,000.00	2028-10-27
其他衍生证券						

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

1.经证监会核准，公司向特定对象发行人民币普通股（A股）1,890,547,263股，已于2022年7月1日上市。本次发行的新增股份已于2020年12月30日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。公司新增股份中，中核集团、中核新兴产业基金认购的股份自办理完毕股份登记手续之日起18个月内不得转让，其他发行对象认购的股份自办理完毕股份登记手续之日起6个月内不得转让，上市流通时间为限售期满的次一交易日。

2.2019年3月21日，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准中国核能电力股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2019〕332号），核准公司向社会公开发行面值总额780,000万元可转换公司债券，期限6年，简称“核能转债”。核能转债已于2019年4月完成发行并于2019年5月8日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“核能转债”，债券代码“113026”。转债的发行规模：780,000万元；票面金额：每张面值人民币100元；票面利率：第一年0.2%、第二年为0.5%、第三年为1.0%、第四年为1.5%、第五年为1.8%、第六年为2.0%；债券期限：本次发行的可转换公司债券的期限为自发行之日起六年，即2019年4月15日至2025年4月14日。公司股票自2021年12月16日至2022年1月17日期间，满足连续三十个交易日内有十五个交易日收盘价格不低于“核能转债”当期转股价格的130%（即7.45元/股）。根据《中国核能电力股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》（以下简称《募集说明书》）的相关规定，已触发“核能转债”的有条件赎回条款。2022年1月17日，公司第四届董事会第二次会议审议通过了《关于提前赎回“核能转债”的议案》，决定行使“核能转债”的提前赎回权利，对赎回登记日登记在册的“核能转债”全部赎回。公司已于2022年3月9日，完成对“核能转债”的赎回工作。（详见公司2022-026号公告）

3.2024年12月13日，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意中国核能电力股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2024〕1807号），核准公司向特定对象发行人民币普通股（A股）。本次发行数量为1,684,717,207股，新增股份已于2025年1月10日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。本次发行对象认购的股份自本次发行结束之日起三十六个月内不得转让上市流通时间为限售期满的次一交易日。

4.公司面向专业机构投资者公开发行不超过100亿元（含100亿元）人民币公司债券的申请，已于2025年4月3日获得中国证券监督管理委员会《关于同意中国核能电力股份有限公司向专业投资者公开发行公司债券注册的批复》（证监许可〔2025〕691号）批准。2025年面向专业投资者公开发行的科技创新公司债券（第一期）于2025年11月6日完成“25核电K1”的发行，实际发行规模10亿元，票面利率1.75%，期限3年。公司2025年面向专业投资者公开发行的科技创新可续期公司债券（第一期）基础期限为3年（含3年），每3个计息年度为一个重定价周期；在每个重定价周期末，发行人有权选择将本品种债券期限延长1个周期（即延长3年），或选择在该周期末到期全额兑付本品种债券。公司已于2025年10月23日完成“核电YK01”的发行，发行规模10亿元，票面利率2.03%。

**(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况**

√适用 □不适用

(一) 经中国证券监督管理委员会（以下简称中国证监会）出具的《关于核准中国核能电力股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2019〕332号）核准，中国核能电力股份有限公司于2019年4月15日公开发行了780万手可转换公司债券，每张面值100元，发行总额780,000万元，期限6年。

(二) 经上海证券交易所自律监管决定书（2019）71号文同意，公司780,000万元可转换公司债券于2019年5月8日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“核能转债”，债券代码“113026”。

(三) 根据《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律法规的规定和《中国核能电力股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》，公司本次发行的“核能转债”自2019年10月21日起可转换为公司A股普通股股票。自2022年1月1日至2022年3月8日，共有7,586,031,000元“核能转债”转换为公司股票，转股数量为1,323,910,885股。

(四) 公司首次股票期权激励计划行权情况：自2021年7月8日至2023年6月23日，公司首次股权激励计划完成自主行权股份登记67,740,097股。

(五) 2024年12月13日，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意中国核能电力股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2024〕1807号），核准公司向特定对象发行人民币普通股（A股）。本次发行数量为1,684,717,207股，新增股份已于2025年1月10日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。本次发行对象认购的股份自本次发行结束之日起三十六个月内不得转让上市流通时间为限售期满的次一交易日。

**1、对公司股本结构的影响**

本次股份变动不会导致公司控制权发生变化，中核集团仍为公司控股股东，国务院国资委仍为公司实际控制人。本次股份变动后，公司股权分布符合《上海证券交易所股票上市规则》规定的上市条件。

**2、对公司资产结构的影响**

本次股份变动未对公司的财务状况、经营成果及现金流产生较大影响。公司股权激励行权增加了公司资本实力，提升了公司抗风险能力。因总股本增加，短期内对公司每股收益有所摊薄。

**(三) 现存的内部职工股情况**

□适用 √不适用

**三、股东和实际控制人情况****(一) 股东总数**

截至报告期末普通股股东总数(户)	451,100
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	494,982
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(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	240,673,886	11,449,937,095	55.67	240,673,886	无		国有法人
全国社会保障基金理事会	1,444,043,321	1,444,043,321	7.02	1,444,043,321	无		境内非国有法人
国新产业资本管理有限公司	693,593,311	761,593,311	3.7		无		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		无		国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	465,406,674	2.26		无		境内非国有法人
香港中央结算有限公司	-291,977,900	268,770,487	1.31		无		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	-109,072,937	236,164,102	1.15		无		境内非国有法人
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	-25,199,819	152,189,785	0.74		无		其他
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	-27,107,785	135,811,762	0.66		无		其他
中国建设银行股份有限公司—易方达沪深 300 交易型开放式指数发起式证券投资基金	-15,533,000	96,919,495	0.47		无		其他

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	761,593,311	人民币普通股	761,593,311	
浙江浙能电力股份有限公司	465,574,629	人民币普通股	465,574,629	
中国证券金融股份有限公司	465,406,674	人民币普通股	465,406,674	
香港中央结算有限公司	268,770,487	人民币普通股	268,770,487	
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	
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	152,189,785	人民币普通股	152,189,785	
中国工商银行股份有限公司—华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	135,811,762	人民币普通股	135,811,762	
中国建设银行股份有限公司—易方达沪深 300 交易型开放式指数发起式证券投资基金	96,919,495	人民币普通股	96,919,495	
中国工商银行股份有限公司—华夏沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	73,960,307	人民币普通股	73,960,307	
中国银行股份有限公司—嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	63,776,600	人民币普通股	63,776,600	
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	无			
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	240,673,886.00	2028年1月13日	0	非公开发行承诺
2	全国社会保障基金理事会	1,444,043,321.00	2028年1月13日	0	非公开发行承诺
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 10 名股东

√适用 □不适用

战略投资者或一般法人的名称	约定持股起始日期	约定持股终止日期
全国社会保障基金理事会	2025年1月12日	无
战略投资者或一般法人参与配售新股约定持股期限的说明	本次发行对象认购的股份自本次发行结束之日起三十六个月内不得转让，相关法规及规范性文件对向特定对象发行的股份限售期另有规定的，依其规定。发行对象认购的股份由于公司送红股、资本公积金转增股本等原因所衍生取得的股份亦应遵守上述限售期安排。若上述股份的限售期承诺与证券监管机构的最新监管意见不相符，将根据相关证券监管机构的监管意见进行相应调整。	

## 四、控股股东及实际控制人情况

### (一) 控股股东情况

#### 1、法人

√适用 □不适用

名称	中国核工业集团有限公司
单位负责人或法定代表人	申彦锋
成立日期	1999年6月29日
主要经营业务	核电业务、核燃料循环业务、核能技术研发与服务等
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	1.报告期内控股的其他境内上市公司（直接持股）：中国核建（56.76%）、同方股份（31.66%）； 2.报告期内控股的其他境外上市公司（直接持股）：中国同辐（33.79%）； 3.报告期内参股的其他境内上市公司（直接持股）：长江电力（1.07%）； 4.报告期内参股的其他境外上市公司（直接持股）：中广核电力（3.32%）。
其他情况说明	无

#### 2、自然人

□适用 √不适用

## 3、 公司不存在控股股东情况的特别说明

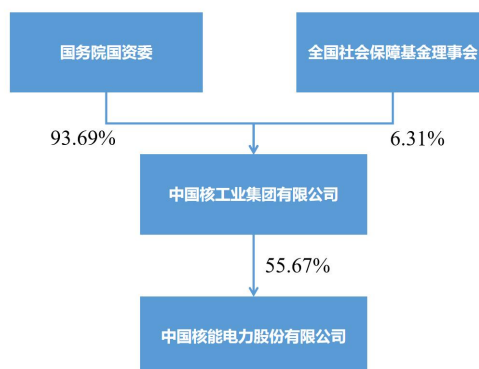
适用 不适用

## 4、 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

## 5、 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



## (二) 实际控制人情况

## 1、 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	未知
成立日期	2003 年
主要经营业务	监管中央所属企业（不含金融类企业）的国有资产，加强国有资产的管理工作等
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	未知
其他情况说明	无

## 2、 自然人

适用 不适用

## 3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

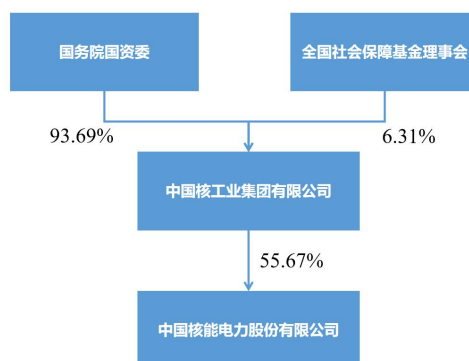
适用 不适用

## 4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

## 5、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



## 6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

□适用 √不适用

## (三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

## 六、其他持股在百分之十以上的法人股东

□适用 √不适用

## 七、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

## 八、股份回购在报告期的具体实施情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

回购股份方案名称	中国核电 2025 年度回购 A 股股票方案
回购股份方案披露时间	2025 年 4 月 29 日
拟回购股份数量及占总股本的比例(%)	约 21,739,130 股至 36,231,884 股，占总股本比例约为 0.11%~0.18%
拟回购金额	30,000 万元~50,000 万元
拟回购期间	2025 年 4 月 28 日~2026 年 4 月 27 日
回购用途	用于员工持股计划或股权激励
已回购数量(股)	54,012,257

已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例(%) (如有)	不适用
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	不适用

说明：根据公司于 2025 年 4 月 29 日发布的《中国核电关于以集中竞价方式回购股份方案的公告》（公告编号：2025-034），回购价格上限为 13.98 元/股；由于公司实施 2024 年年度分红，公司于 2025 年 7 月 18 日发布《中国核电关于 2024 年年度权益分派实施后调整回购价格上限的公告》（公告编号：2025-053），回购价格上限调整至 13.82 元/股，回购股份数量约为 21,707,670 股至 36,179,450 股，占总股本的比例约为 0.11%-0.18%；由于公司实施 2025 年半年度分红，公司于 2026 年 1 月 7 日发布《中国核电关于 2025 年半年度权益分派实施后调整回购价格上限的公告》，回购价格上限调整至 13.80 元/股，回购股份数量约 21,739,130 股至 36,231,884 股，占总股本的比例约为 0.11%~0.18%。

### 九、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4月30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2025年面向专业投资者公开发行科技创新公司债	25核电K1	244158	2025-11-06	2025-11-10	2028-11-10	2028-11-10	10.00	1.7500	按年付息，到期还本	上海证券交易所	中信建投证券,中信证券,中金公司,国泰海通证券,华泰联合证券	中信建投证券	面向合格投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

券(第一期)																
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券(第一期)	核电 YK01	244074	2025-10-23	2025-10-27	2028-10-27	2028-10-27	10.00	2.0300	按年付息, 到期还本	上海证券交易所	中信建投证券, 中信证券, 中金公司, 国泰君安, 华泰联合证券	中信建投证券	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	GK 苏核 01	243662	2025-08-25	2025-08-25	2028-08-25	2028-08-25	5.0	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	

色科技创新公司债券(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 证券 国开证券	中信证券	面向合格投资者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
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 证券 国开证券	中信证券	面向合格投资者	竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

√适用 □不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中国核能电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行可续期公司债券(第一期)	付息兑付工作已于 2025 年 11 月 4 日实施完毕。
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)	付息兑付工作已于 2025 年 12 月 2 日实施完毕。
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)	付息兑付工作已于 2025 年 11 月 17 日实施完毕。
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)	付息兑付工作已于 2025 年 11 月 17 日实施完毕。
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)	付息兑付工作已于 2025 年 11 月 27 日实施完毕。

## 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、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名(如适用)	联系人	联系电话
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街1号国贸写字楼2座28层		裘索夫	010-65051166
国泰海通证券股份有限公司	北京市西城区金融大街甲9号金融街中心南楼17层		韩沛沛	010-83939722
华泰联合证券有限责任公司	北京市西城区丰盛胡同22号丰铭国际大厦A座6层		王昱颖	010-57617040
联合资信评估股份有限公司	北京市朝阳区建国门外大街2号院2号楼17层		刘莉婕	010-85679696
中信证券股份有限公司	朝阳区亮马桥路48号中信		刘杰	010-08386083

	证券大厦 21 层			
大公国际资信评估有限公司	北京市海淀区西三环北路 89 号中国外文大厦 3 层		葛凌	010-67413513
上海市海华永泰律师事务所	上海浦东新区陆家嘴环路 1366 号富士康大厦 12 楼		朱剑锋	13601834528
立信会计师事务所（特殊普通合伙）	北京朝阳区安定路 5 号院 7 号楼中还国际中心 A 座 17-20 层	张文娟	张文娟	13146226540
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京东城区朝阳门内大街南竹轩胡同 2 号银河 5 号楼		王琳博	010-66428877
中信建投证券股份有限公司	北京市东城区朝内大街 2 号凯恒中心 b 座		朱丰弢	010-6451469
国开证券股份有限公司	北京市西城区阜成门外大街 29 号 1-9 层		谭逸歆	010-88300816

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

#### 4、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 5、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
244158	25 核电 K1	是	科技创新债券	10.00	0.00	0.00
244074	核电 YK01	是	科技创新债券	10.00	0.00	0.00
243662	GK 苏核 01	是	科技创新绿色公司债券	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
244158	25 核电 K1	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
244074	核电 YK01	10.00	0.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00
243662	GK 苏核 01	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

单位：亿元 币种：人民币

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
244074	核电 YK01	10.00	0.00
244158	25 核电 K1	0.00	10.00
243662	GK 苏核 01	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
244158	25 核电 K1	偿还债务	偿还债务	是	是	是
244074	核电 YK01	偿还公司债券本金	偿还公司债券本金	是	是	是
243662	GK 苏核 01	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

□适用 √不适用

## (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	240339
债券简称	GY 汇能 02
专项债券类型	绿色永续期公司债券
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.甘肃中昂源能科技有限公司 250MW/1000MWh 独立

	<p>共享储能项目</p> <p>4.华亭市神峪乡光伏发电项目</p> <p>5.中核寒亭固堤街道 300MW 光伏发电乡村振兴示范基地项目</p> <p>6.中核阳山 300MWp 农光互补项目</p> <p>7.老窝镇中元复合型光伏电站</p> <p>8.三岔沟 130MW 复合型光伏项目</p>
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	<p>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。</p> <p>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脞镇。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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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、</p>

	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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，大雪山乡大平掌村之间建设 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，提高土地利用效率，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。</p>
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	<p>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量测算指引对二氧化碳减排量进行测算，公式为：</p> $[CO_2]_{2025} = \omega_g \times \alpha_i$ <p>式中：CO<sub>2</sub> 为二氧化碳当量减排量，单位：吨二氧化碳/年；</p> <p><math>\omega_g</math> 为项目年上网电量，单位：MWh；</p> <p><math>\alpha_i</math> 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：tCO<sub>2</sub>/MWh；根据 UNFCCC 《电力系统排放因子计算工具（5.0 版）》，对于光伏发电项目，<math>\alpha_i = 75\% \times EF_{grid,OM,y} + 25\% \times EF_{grid,BM,y}</math>。</p>
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 2025 年度实现减排二氧化碳 22.12 万吨，节约标准煤 10.15 万吨，减排颗粒物 4.36 吨，减排 SO <sub>2</sub> 25.85 吨，减排 NO <sub>x</sub> 41.96 吨；在建项目全部投运后预计实现年减排二氧化碳 3.67 万吨，节约标准煤 1.57 万吨，减排颗粒物 0.68 吨，减排 SO <sub>2</sub> 4.00 吨，减排 NO <sub>x</sub> 6.50 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）	联合赤道环境评价股份有限公司(以下简称联合赤道)

，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	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

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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 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）	2025 年度，田湾核电站 3、4 号机组项目上网电量为 159.01 亿 kWh，经测算，可实现二氧化碳减排量 773.74 万吨，节约标准煤 480.85 万吨，减排烟尘 206.71 吨，减排 SO <sub>2</sub> 1,224.38 吨，减排 NO <sub>x</sub> 1,987.63 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 2025 年度可实现二氧化碳减排量 9.72 万吨，节约标准煤 6.04 万吨，减排烟尘 2.60 吨，减排 SO <sub>2</sub> 15.38 吨，减排 NO <sub>x</sub> 24.96 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

### 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

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

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

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	<input checked="" type="checkbox"/> 科创企业类 <input type="checkbox"/> 科创升级类 <input type="checkbox"/> 科创投资类 <input type="checkbox"/> 科创孵化类 <input type="checkbox"/> 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。

本次债券所适用的发行人主体类别	<input checked="" type="checkbox"/> 科创企业类 <input type="checkbox"/> 科创升级类 <input type="checkbox"/> 科创投资类 <input type="checkbox"/> 科创孵化类 <input type="checkbox"/> 金融机构
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，并能够产业化的发明专利合计 67 项。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无
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，并能够产业化的发明专利合计 67 项。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无

本次债券所适用的发行人主体类别	<input checked="" type="checkbox"/> 科创企业类 <input type="checkbox"/> 科创升级类 <input type="checkbox"/> 科创投资类 <input type="checkbox"/> 科创孵化类 <input type="checkbox"/> 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	发行人获得专利授权 975 件（发明 240 件，实用新型 723 件，外观设计 12 件），其中获得海外专利授权 39 件（发明 34 件，实用新型 5 件）；发行人荣获省部级以上科技奖项 275 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 156 项；中核集团科技奖 104 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、专业人才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年度第一期中	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、询价和协议交易	否

期票据 (品种二)												
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	102382387	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 MTN001 A	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 MTN001 B	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年度第二期中期票据	24 核能电力 MTN002 A (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

(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 MTN002 B(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
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 MTN002 B	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
江苏核电有限公司2025年度第一期科技创新债券	25 江苏核电 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2025年度第一期绿色超短期融资券	25 江苏核电 SCP001(科创票据)	012581016	2025/4/23	2025/4/24	2026/1/19	5.00	1.79	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

(科创票据)												
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	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	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
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年度第一期中期票据(品种一)	25 中核汇能 MTN001 A	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、询价和协议交易	否
中核汇能2025年度第一期中期票据(品种二)	25 中核汇能 MTN001 B	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2025年度第一期超短期融资券	25 中核汇能 SCP001	12581232	2025/5/26	2025/5/27	2026/2/21	10.00	1.69	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
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
中核汇能有限公司2023年度第一期绿色中期票	23 中核汇能 MTN001 B(碳中和债)	102381582	2023/7/3	2023/7/5	2026/7/5	10.00	3.3	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

据（碳中和债） （品种二）													
------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
中国核能电力股份有限公司 2022 年第一期绿色中期票据	到期还本付息工作已于 2025 年 3 月 3 日实施完毕。
福建福清核电有限公司 2024 年度第三期超短期融资券	到期还本付息工作已于 2025 年 1 月 24 日实施完毕。
江苏核电有限公司 2023 年度第一期绿色长年限含权中期票据(碳中和债/科创票据)	到期还本付息工作已于 2025 年 8 月 31 日实施完毕。
江苏核电有限公司 2025 年度第一期绿色超短期融资券（科创票据）	到期还本付息工作已于 2026 年 1 月 19 日实施完毕。
三门核电有限公司 2023 年度第一期中期票据	到期还本付息工作已于 2025 年 10 月 23 日实施完毕。
中核汇能有限公司 2024 年度第四期中期票据	付息工作已于 2025 年 9 月 26 日实施完毕。
中核汇能有限公司 2024 年度第三期中期票据	付息工作已于 2025 年 6 月 17 日实施完毕。
中核汇能有限公司 2024 年度第二期中期票据	付息工作已于 2025 年 5 月 9 日实施完毕。

中核汇能有限公司 2024 年度第一期中期票据	付息工作已于 2025 年 1 月 30 日实施完毕。
中核汇能有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）（品种一）	到期还本付息工作已于 2025 年 7 月 5 日实施完毕。
中核汇能有限公司 2023 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）（品种二）	付息工作已于 2025 年 7 月 5 日实施完毕。

## 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、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名（如适用）	联系人	联系电话
招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道 7088 号招商银行大厦		滕步琦	18994100616
中国建设银行股份有限公司	北京市西城区金融大街 25 号		董蕊	15251297683
上海市海华永泰律师事务所	上海浦东新区陆家嘴环路 1366 号富士康大厦 12 楼		朱剑锋	13601834528
立信会计师事务所（特殊普通合伙）	北京朝阳区安定路 5 号院 7 号楼中还国际中心 A 座 17-20 层	张文娟	张文娟	13146226540
中诚信国际信用评级有限责任公司	北京东城区朝阳门内大街南竹轩胡同 2 号银河 5 号楼		王琳博	010-66428877
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路 10 号院 1 号楼 6-30 层、32-42 层		冯宁卓	010-66635953
中国邮政储蓄银行股份有限公司	北京市西城区金融大街 3 号		杨昊宁	010-89197662

中国农业银行股份有限公司	北京市西城区宣武门外大街甲1号农业银行北京宣武支行		张嘉慧	010-86380948
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街1号		荀雅梅	010-66592749

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

#### 4、报告期末募集资金使用情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
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）	10.00	10.00	0.00	正常	无	是
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）	10.00	10.00	0.00	正常	无	是
中国核能电力股份有限公司2023年度第一期中期票据（品种二）	10.00	10.00	0.00	正常	无	是
中国核能电力股份有限公司2023年度第二期中期票据	30.00	30.00	0.00	正常	无	是
中国核能电力股份有限公司2024年度第一	15.00	15.00	0.00	正常	无	是

期中中期票据（品种一）						
中国核能电力股份有限公司2024年度第一期中中期票据（品种二）	5.00	5.00	0.00	正常	无	是
中国核能电力股份有限公司2024年度第二期中中期票据（品种一）	25.00	25.00	0.00	正常	无	是
中国核能电力股份有限公司2024年度第二期中中期票据（品种二）	5.00	5.00	0.00	正常	无	是
江苏核电有限公司2025年度第一期科技创新债券	10.00	10.00	0.00	正常	无	是
江苏核电有限公司2025年度第一期绿色超短期融资券（科创票据）	5.00	5.00	0.00	正常	无	是
江苏核电有限公司2026年度第一期绿色超短期融资券（科创票据）	5.00	5.00	0.00	正常	无	是
三门核电有限公司2025年度第一期科技创新债券	5.00	5.00	0.00	正常	无	是
三门核电有限公司2025年度第二期绿色科技创新债券	5.00	5.00	0.00	正常	无	是
中核汇能有限公司2023年度第一期绿色中期票据（碳中和）	10.00	10.00	0.00	正常	无	是

债) (品种二)						
中核汇能有限公司 2024 年度第一期中期 票据	10.00	10.00	0.00	正常	无	是
中核汇能有限公司 2024 年度第二期中期 票据	20.00	20.00	0.00	正常	无	是
中核汇能有限公司 2024 年度第三期中期 票据	10.00	10.00	0.00	正常	无	是
中核汇能有限公司 2024 年度第四期中期 票据	10.00	10.00	0.00	正常	无	是
中核汇能有限公司 2025 年度第一期超短 期融资券	10.00	10.00	0.00	正常	无	是
中核汇能 2025 年度第 一期中期票据 (品种 一)	10.00	10.00	0.00	正常	无	是
中核汇能 2025 年度第 一期中期票据 (品种 二)	15.00	15.00	0.00	正常	无	是
中核汇能有限公司 2025 年度第二期中期 票据	15.00	15.00	0.00	正常	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

5、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、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

7、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) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

(九) 截至报告期末公司近 2 年的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	2025 年	2024 年	本期比上年同期增 减 (%)	变动原因

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	91.48	85.69	6.75	主要系公司净利润增加
流动比率	0.82	0.83	-1.20	流动资产增加小于流动负债增加
速动比率	0.47	0.52	-9.62	速动资产增加小于流动负债增加
资产负债率(%)	69.01	68.27	增加0.74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
EBITDA全部债务比	0.099	0.106	减少0.70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	2.74	2.64	3.79	净利润增加，利息支出减少
现金利息保障倍数	3.44	3.68	-6.52	经营净现金流减少幅度高于利息支出减少幅度
EBITDA利息保障倍数	4.73	4.30	10.00	净利润增加，利息支出减少
贷款偿还率(%)	100	100		
利息偿付率(%)	100	100		

## 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

#### 一、审计意见

我们审计了中国核能电力股份有限公司（以下简称中国核电）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中国核电 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于中国核电，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<b>（一）固定资产减值</b>	
<p>固定资产减值的会计政策及账面金额信息请参阅合并财务报表附注五、27 及附注七、21 所述。</p> <p>截至 2025 年 12 月 31 日，中国核电合并财务报表固定资产原值为 5,323.16 亿元，累计折旧为 1,797.56 亿元，减值准备为 5.76 亿元，账面价值为 3,519.84 亿元，占 2025 年末资产总额的比例为 46.98 %。对财务报表整体具有重要性。</p> <p>中国核电管理层（以下简称管理层）以固定资产预计未来现金流量的现值或公允价值减去处置费用后的净额两者之间的较高者确定固定资产的可收回金额。由于预计未来现金流量和估计固定资产可收回金额方面存在不确定性，同时涉及管理层重大判断的合理性与准确性，因此我们将固定资产减值确定为关键审计事项。</p>	<p>针对固定资产减值，我们实施的审计程序主要包括：</p> <p>(1)了解与固定资产减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；</p> <p>(2)实地勘察相关固定资产，实施监盘程序，询问中国核电有关人员，了解相关资产负债率以及是否存在工艺技术落后或长期闲置等情况；</p> <p>(3)复核管理层进行现金流量预测时采用的关键假设及重要参数，将这些假设及参数与支持性证据进行对比，并考虑所采用的关键假设及重要参数是否与做出预测后的实际情况存在差异；</p> <p>(4)测试管理层对预计未来现金流量现值的计算过程是否准确；</p> <p>(5)检查与固定资产减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>
<b>（二）商誉减值</b>	
<p>商誉减值的会计政策及账面金额信息请参阅合并财务报表附注五、27 及附注七、27 所述。</p> <p>截至 2025 年 12 月 31 日，中国核电合并</p>	<p>针对商誉减值，我们实施的审计程序主要包括：</p> <p>(1)了解与商誉减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执</p>

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>资产负债表中的商誉账面余额为 60.82 亿元，减值准备为 6.63 亿元，账面价值为 54.19 亿元。</p> <p>当与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象时，以及每年年度终了，管理层对商誉进行减值测试。管理层将商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试，相关资产组或者资产组组合的可收回金额按照预计未来现金流量现值计算确定。减值测试中采用的关键假设包括：剩余使用寿命期限、折现率、电量、电价、生产成本及其他相关费用等。</p> <p>由于商誉金额重大，且商誉减值测试涉及重大管理层判断，我们将商誉减值确定为关键审计事项。</p>	<p>行，并</p> <p>测试相关内部控制的运行有效性；</p> <p>(2)了解并评价管理层聘用的外部估值专家的胜任能力、专业素质和客观性；</p> <p>(3)评价管理层对商誉所属资产组的认定和进行商誉减值测试时采用的方法、参数的选取和关键假设。关键假设包括收入增长率、毛利率及折现率等参数，检查相关的假设和方法的合理性；</p> <p>(4)复核管理层编制的商誉所属资产组可收回金额的计算表是否准确；</p> <p>(5)检查与商誉减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。</p>

#### 四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括中国核电 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估中国核电的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督中国核电的财务报告过程。

#### 六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

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

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中国核电持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果

我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中国核电不能持续经营。

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

(六) 就中国核电中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

## 二、财务报表

### 合并资产负债表

2025年12月31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	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七 1	15,581,642,746.58	19,738,017,438.85
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	51,520,531.45	34,317,714.70
应收账款	七 5	25,373,223,624.85	24,650,947,763.36
应收款项融资	七 7		
预付款项	七 8	2,696,254,173.05	2,743,420,995.18
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	2,182,402,632.93	2,092,528,633.48
其中：应收利息			
应收股利	七 9	230,107.59	460,215.18
买入返售金融资产			
存货	七 10	36,321,655,980.12	30,860,055,929.67
其中：数据资源			
合同资产	七 6	181,059,981.95	199,195,030.97
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七 12		55,273,302.78
其他流动资产	七 13	3,689,668,424.56	3,807,921,248.32
流动资产合计		86,077,428,095.49	84,181,678,057.31
<b>非流动资产：</b>			

发放贷款和垫款			
债权投资	七 14	86,636,774.46	40,777,760.36
其他债权投资			
长期应收款	七 16	19,240,250.24	18,793,117.56
长期股权投资	七 17	10,385,288,524.32	8,411,163,024.19
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七 19	54,924,333.61	53,924,333.61
投资性房地产	七 20	367,525,989.14	377,232,994.10
固定资产	七 21	352,016,402,014.66	299,236,825,336.71
在建工程	七 22	240,079,034,481.60	215,765,752,291.72
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七 25	6,505,655,353.94	7,519,428,919.44
无形资产	七 26	7,679,698,669.52	6,161,840,694.88
其中：数据资源			
开发支出	八	1,703,646,094.41	1,255,200,131.10
其中：数据资源			
商誉	七 27	5,418,885,467.77	5,770,571,214.74
长期待摊费用	七 28	1,102,836,722.45	1,167,653,091.47
递延所得税资产	七 29	2,004,661,362.24	1,909,684,676.97
其他非流动资产	七 30	35,760,129,973.46	27,868,643,197.11
非流动资产合计		663,184,566,011.82	575,557,490,783.96
资产总计		749,261,994,107.31	659,739,168,841.27
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七 32	25,271,882,773.42	29,075,733,890.52
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	2,057,648,103.48	1,784,325,944.50
应付账款	七 36	26,607,087,264.69	25,082,026,161.46
预收款项	七 37	12,659,286.47	7,461,767.24
合同负债	七 38	418,561,324.03	433,205,942.99
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	568,005,148.11	514,034,725.34
应交税费	七 40	5,771,844,407.25	7,058,890,048.45
其他应付款	七 41	3,226,438,239.79	3,902,535,346.99
其中：应付利息			
应付股利	七 41	576,840,442.90	173,096,774.82
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	39,954,136,040.66	31,319,101,442.46
其他流动负债	七 44	1,625,211,862.13	2,565,800,453.15
流动负债合计		105,513,474,450.03	101,743,115,723.10

<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七 45	363,175,954,939.03	304,303,896,338.74
应付债券	七 46	11,963,885,287.65	14,963,679,102.61
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七 47	4,726,352,365.30	4,207,993,507.14
长期应付款	七 48	23,512,447,922.90	17,773,875,358.68
长期应付职工薪酬	七 49	371,680,381.21	396,670,000.00
预计负债	七 50	6,993,916,498.42	6,325,117,962.01
递延收益	七 51	106,341,743.27	168,436,991.87
递延所得税负债	七 29	672,195,419.33	488,424,013.05
其他非流动负债			
非流动负债合计		411,522,774,557.11	348,628,093,274.10
负债合计		517,036,249,007.14	450,371,208,997.20
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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	43,444,432,173.93	40,206,007,529.54
减：库存股		374,840,539.48	
其他综合收益	七 57	-123,944,261.15	-129,604,210.02
专项储备	七 58	524,120,270.74	470,544,958.88
盈余公积	七 59	7,166,406,459.16	6,444,059,555.69
一般风险准备			
未分配利润	七 60	46,513,429,716.66	41,658,017,873.57
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		118,717,605,893.86	110,217,027,781.66
少数股东权益		113,508,139,206.31	99,150,932,062.41
所有者权益（或股东权益）合计		232,225,745,100.17	209,367,959,844.07
负债和所有者权益（或股东权益）总计		749,261,994,107.31	659,739,168,841.27

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：张泉

**母公司资产负债表**

2025年12月31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	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		6,422,911,718.55	14,920,758,286.12
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	4,275,000.00
应收款项融资			
预付款项			498,227.60
其他应收款	十九 2	230,347.59	713,302.01
其中：应收利息			
应收股利	十九 2	230,107.59	460,215.18
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		2,647,394,706.11	5,661,489,956.75
其他流动资产		7,404,134.10	2,038,725,143.62
流动资产合计		9,081,990,906.35	22,626,459,916.10
<b>非流动资产：</b>			
债权投资		11,734,898,964.68	7,283,895,569.25
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九 3	82,009,513,332.89	73,448,784,827.25
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		792,516,379.67	827,599,148.34
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		92,923,485.51	102,438,222.92
其中：数据资源			
开发支出		150,777,746.20	59,034,344.39
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			93,209,433.96
非流动资产合计		94,791,000,341.32	81,825,331,978.48
资产总计		103,872,991,247.67	104,451,791,894.58
<b>流动负债：</b>			
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		63,074,860.71	115,378,160.32
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		19,249,562.88	15,589,829.64

应交税费		9,108,292.84	8,583,339.78
其他应付款		417,524,853.83	3,031,053,294.96
其中：应付利息			
应付股利		410,530,938.34	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		5,109,661,981.52	2,551,403,441.61
其他流动负债			
流动负债合计		5,618,619,551.78	5,722,008,066.31
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		2,411,940,000.00	2,170,940,000.00
应付债券		7,001,257,072.80	11,002,697,374.83
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		9,413,197,072.80	13,173,637,374.83
负债合计		15,031,816,624.58	18,895,645,441.14
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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		34,618,829,192.64	34,462,442,658.38
减：库存股		374,840,539.48	
其他综合收益		-3,107,709.00	-9,573,639.32
专项储备			
盈余公积		6,336,859,598.20	5,614,512,694.73
未分配利润		26,695,432,006.73	23,920,762,665.65
所有者权益（或股东权益）合计		88,841,174,623.09	85,556,146,453.44
负债和所有者权益（或股东权益）总计		103,872,991,247.67	104,451,791,894.58

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：张泉

## 合并利润表

2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入		82,075,495,244.95	77,272,058,526.64
其中：营业收入	七 61	82,075,495,244.95	77,272,058,526.64

利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		61,890,130,859.29	57,500,145,062.51
其中：营业成本	七 61	48,161,106,764.31	44,115,695,715.99
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	1,236,621,148.53	1,076,741,372.93
销售费用	七 63	99,677,501.57	62,491,705.89
管理费用	七 64	4,118,634,067.34	4,027,041,173.66
研发费用	七 65	1,439,607,763.06	1,374,577,821.56
财务费用	七 66	6,834,483,614.48	6,843,597,272.48
其中：利息费用	七 66	6,539,822,152.08	6,709,944,667.50
利息收入	七 66	144,919,797.35	155,545,257.14
加：其他收益	七 67	3,150,385,254.10	2,752,622,796.68
投资收益（损失以“-”号填列）	七 68	308,643,045.23	410,726,143.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七 68	277,088,567.41	338,828,822.16
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七 71	-23,533,976.27	-65,902,374.33
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七 72	-495,856,775.14	-498,570,735.46
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七 73	-2,729,203.44	11,230,509.72
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		23,122,272,730.14	22,382,019,803.94
加：营业外收入	七 74	276,708,266.37	260,001,397.75
减：营业外支出	七 75	109,912,953.41	78,106,216.23
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		23,289,068,043.10	22,563,914,985.46
减：所得税费用	七 76	5,318,490,376.10	6,010,819,922.83
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		17,970,577,667.00	16,553,095,062.63
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		17,970,577,667.00	16,553,095,062.63
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）		9,304,211,536.74	8,777,342,050.34
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		8,666,366,130.26	7,775,753,012.29

六、其他综合收益的税后净额	七 77	5,026,645.16	-64,502,917.99
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七 77	5,659,948.87	-43,618,856.37
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七 77	-627,587.67	-21,064,548.99
(1) 重新计量设定受益计划变动额	七 77	-437,683.52	-20,749,102.38
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益	七 77	-189,904.15	-315,446.61
(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	6,287,536.54	-22,554,307.38
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	七 77	6,101,689.57	804,531.51
(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	185,846.97	-23,358,838.89
(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	-633,303.71	-20,884,061.62
七、综合收益总额		17,975,604,312.16	16,488,592,144.64
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		9,309,871,485.61	8,733,723,193.97
（二）归属于少数股东的综合收益总额		8,665,732,826.55	7,754,868,950.67
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.453	0.463
（二）稀释每股收益(元/股)		0.453	0.463

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：张泉

### 母公司利润表

2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	十九 4	267,496.59	402,821.60
减：营业成本			
税金及附加		9,740,655.47	13,146,459.43
销售费用			
管理费用		282,189,761.16	384,624,357.22
研发费用		4,886,589.14	154,942,196.99
财务费用		276,409,299.63	402,200,549.97
其中：利息费用		356,465,463.08	439,655,949.75
利息收入		86,047,100.71	38,503,209.45
加：其他收益		3,163,139.25	883,831.60
投资收益（损失以“—”号填列）	十九 5	7,808,871,780.28	8,807,749,752.32
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九 5	127,049,986.33	128,734,604.37

以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-11,875,788.68	-17,701,183.01
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）		7,227,200,322.04	7,836,421,658.90
加：营业外收入		42,452.83	57,261.55
减：营业外支出		3,773,740.14	3,402,633.11
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		7,223,469,034.73	7,833,076,287.34
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		7,223,469,034.73	7,833,076,287.34
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		7,223,469,034.73	7,833,076,287.34
（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		6,465,930.32	-421,470.42
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-189,904.15	-315,446.61
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		-189,904.15	-315,446.61
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		6,655,834.47	-106,023.81
1.权益法下可转损益的其他综合收益		6,655,834.47	-106,023.81
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		7,229,934,965.05	7,832,654,816.92
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：卢铁忠

主管会计工作负责人：刘焕冰

会计机构负责人：张泉

合并现金流量表  
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		92,408,760,735.14	86,130,350,248.32

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		336,386,140.58	283,570,338.64
收到其他与经营活动有关的现金	七 78	6,058,705,746.65	5,139,302,203.76
经营活动现金流入小计		98,803,852,622.37	91,553,222,790.72
购买商品、接受劳务支付的现金		32,049,501,095.63	26,103,035,438.28
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		9,008,395,228.59	8,454,056,762.56
支付的各项税费		18,166,831,517.08	14,247,760,299.78
支付其他与经营活动有关的现金	七 78	2,170,727,912.54	2,027,837,319.04
经营活动现金流出小计		61,395,455,753.84	50,832,689,819.66
经营活动产生的现金流量净额	七 79	37,408,396,868.53	40,720,532,971.06
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		479,640,332.14	19,900,000.00
取得投资收益收到的现金		249,902,216.91	239,071,312.10
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		65,287,999.09	921,075.24
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	660,855,168.22	641,438,637.90
投资活动现金流入小计		1,455,685,716.36	901,331,025.24
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		93,683,638,145.11	90,708,324,096.21
投资支付的现金		1,704,755,449.00	1,070,575,622.37
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	150,618,145.89	2,093,807,198.69
支付其他与投资活动有关的现金	七 78	595,177,203.65	1,973,274,651.12
投资活动现金流出小计		96,134,188,943.65	95,845,981,568.39
投资活动产生的现金流量净额		-94,678,503,227.29	-94,944,650,543.15
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		19,524,447,228.83	40,934,007,602.18
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		18,524,447,228.83	26,934,307,612.01
取得借款收到的现金		194,827,244,730.50	170,142,425,763.40
收到其他与筹资活动有关的现金	七 78	9,233,200,914.29	6,471,180,053.05

筹资活动现金流入小计		223,584,892,873.62	217,547,613,418.63
偿还债务支付的现金		137,158,015,076.04	114,076,620,325.25
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		20,925,515,342.04	21,937,494,773.94
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		7,286,848,959.80	6,951,248,855.94
支付其他与筹资活动有关的现金	七 78	12,461,356,617.40	17,043,867,745.14
筹资活动现金流出小计		170,544,887,035.48	153,057,982,844.33
筹资活动产生的现金流量净额		53,040,005,838.14	64,489,630,574.30
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-8,118,131.34	-18,114,670.15
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	七 79	-4,238,218,651.96	10,247,398,332.06
加：期初现金及现金等价物余额	七 79	19,570,105,259.73	9,322,706,927.67
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七 79	15,331,886,607.77	19,570,105,259.73

公司负责人：卢铁忠  
泉

主管会计工作负责人：刘焕冰

会计机构负责人：张

### 母公司现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		100,000.00	36,000.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		206,672,077.21	176,491,136.28
经营活动现金流入小计		206,772,077.21	176,527,136.28
购买商品、接受劳务支付的现金		217,072,498.18	370,243,829.58
支付给职工及为职工支付的现金		80,135,006.99	82,146,265.29
支付的各项税费		27,398,077.86	19,681,514.36
支付其他与经营活动有关的现金		93,415,850.23	73,153,074.02
经营活动现金流出小计		418,021,433.26	545,224,683.25
经营活动产生的现金流量净额		-211,249,356.05	-368,697,546.97
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		11,057,833,438.81	7,093,267,709.40
取得投资收益收到的现金		7,952,489,747.52	8,704,181,631.93
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		19,010,323,186.33	15,797,449,341.33
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		61,739,653.04	231,786,494.91
投资支付的现金		21,979,054,069.00	11,143,628,228.37
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		5,845,204.50	1,060,093.55
投资活动现金流出小计		22,046,638,926.54	11,376,474,816.83
投资活动产生的现金流量净额		-3,036,315,740.21	4,420,974,524.50

<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		1,000,000,000.00	13,999,699,990.17
取得借款收到的现金		1,250,000,000.00	5,000,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,250,000,000.00	18,999,699,990.17
偿还债务支付的现金		2,402,523,569.10	4,600,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,721,707,518.85	4,540,266,923.50
支付其他与筹资活动有关的现金		1,376,090,999.36	6,426,771.30
筹资活动现金流出小计		7,500,322,087.31	9,146,693,694.80
筹资活动产生的现金流量净额		-5,250,322,087.31	9,853,006,295.37
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		40,616.00	20,058.52
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-8,497,846,567.57	13,905,303,331.42
加：期初现金及现金等价物余额		14,920,758,286.12	1,015,454,954.70
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		6,422,911,718.55	14,920,758,286.12

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：张泉

合并所有者权益变动表  
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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											小计			
	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		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	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）					3,238,424,644.39	374,840,539.48	5,659,948.87	53,575,311.86	722,346,903.47		4,855,411,843.09		8,500,578,112.20	14,357,207,143.90	22,857,785,256.10
（一）综合收益总额							5,659,948.87				9,304,211,536.74		9,309,871,485.61	8,665,732,826.55	17,975,604,312.16
（二）所有者投入和减少资本					3,076,979,793.86	374,840,539.48							2,702,139,254.38	12,953,896,380.13	15,656,035,634.51
1.所有者投入的普通股														13,026,584,227.12	13,026,584,227.12
2.其他权益工具持有者投入资本														2,496,682,468.05	2,496,682,468.05
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他					3,076,979,793.86	374,840,539.48							2,702,139,254.38	-2,569,370,315.04	132,768,939.34
（三）利润分配									722,346,903.47		-4,448,799,693.65		-3,726,452,790.18	-7,290,934,606.36	-11,017,387,396.54
1.提取盈余公积									722,346,903.47		-722,346,903.47				
2.提取一般风险准备															
3.对所有者（或股东）的分配											-3,700,152,790.18		-3,700,152,790.18	-7,031,884,606.36	-10,732,037,396.54
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								53,575,311.86					53,575,311.86	28,512,543.58	82,087,855.44
1.本期提取								387,020,336.80					387,020,336.80	348,370,462.67	735,390,799.47
2.本期使用								333,445,024.94					333,445,024.94	319,857,919.09	653,302,944.03
（六）其他					161,444,850.53								161,444,850.53		161,444,850.53
四、本期末余额	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



中国核能电力股份有限公司2025 年年度报告

项目	2024 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、上年年末余额	18,883,284,867.00		1,000,000,000.00		27,336,442,866.80		-85,985,353.65	404,939,622.00	5,660,751,926.96		37,750,189,702.99		90,949,623,632.10	71,848,379,059.25	162,798,002,691.35
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	18,883,284,867.00		1,000,000,000.00		27,336,442,866.80		-85,985,353.65	404,939,622.00	5,660,751,926.96		37,750,189,702.99		90,949,623,632.10	71,848,379,059.25	162,798,002,691.35
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	1,684,717,207.00				12,869,564,662.74		-43,618,856.37	65,605,336.88	783,307,628.73		3,907,828,170.58		19,267,404,149.56	27,302,553,003.16	46,569,957,152.72
(一) 综合收益总额							-43,618,856.37				8,777,342,050.34		8,733,723,193.97	7,754,868,950.67	16,488,592,144.64
(二) 所有者投入和减少资本	1,684,717,207.00				12,865,960,124.91								14,550,677,331.91	26,707,277,702.42	41,257,955,034.33
1. 所有者投入的普通股	1,684,717,207.00				12,312,937,055.12								13,997,654,262.12	26,934,307,612.01	40,931,961,874.13
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					553,023,069.79								553,023,069.79	-227,029,909.59	325,993,160.20
(三) 利润分配									783,307,628.73		-4,869,513,879.76		-4,086,206,251.03	-7,187,598,855.94	-11,273,805,106.97
1. 提取盈余公积									783,307,628.73		-783,307,628.73				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配											-4,059,906,251.03		-4,059,906,251.03	-6,951,448,855.94	-11,011,355,106.97
4. 其他											-26,300,000.00		-26,300,000.00	-236,150,000.00	-262,450,000.00
(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								65,605,336.88					65,605,336.88	28,005,206.01	93,610,542.89
1. 本期提取								377,090,481.08					377,090,481.08	61,983,411.04	439,073,892.12
2. 本期使用								311,485,144.20					311,485,144.20	33,978,205.03	345,463,349.23
(六) 其他					3,604,537.83								3,604,537.83		3,604,537.83
四、本期末余额	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

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：张泉

**母公司所有者权益变动表**  
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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、上年年末余额	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）					156,386,534.26	374,840,539.48	6,465,930.32		722,346,903.47	2,774,669,341.08	3,285,028,169.65
（一）综合收益总额							6,465,930.32			7,223,469,034.73	7,229,934,965.05
（二）所有者投入和减少资本					-492,179.81	374,840,539.48					-375,332,719.29
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					-492,179.81	374,840,539.48					-375,332,719.29
（三）利润分配									722,346,903.47	-4,448,799,693.65	-3,726,452,790.18
1.提取盈余公积									722,346,903.47	-722,346,903.47	
2.对所有者（或股东）的分配										-3,700,152,790.18	-3,700,152,790.18
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					156,878,714.07						156,878,714.07
四、本期期末余额	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

中国核能电力股份有限公司2025 年年度报告

项目	2024 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、上年年末余额	18,883,284,867.00		1,000,000,000.00		22,146,743,813.20		-9,152,168.90		4,831,205,066.00	20,957,200,258.07	67,809,281,835.37
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,883,284,867.00		1,000,000,000.00		22,146,743,813.20		-9,152,168.90		4,831,205,066.00	20,957,200,258.07	67,809,281,835.37
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	1,684,717,207.00				12,315,698,845.18		-421,470.42		783,307,628.73	2,963,562,407.58	17,746,864,618.07
（一）综合收益总额							-421,470.42			7,833,076,287.34	7,832,654,816.92
（二）所有者投入和减少资本	1,684,717,207.00				12,312,937,055.12						13,997,654,262.12
1. 所有者投入的普通股	1,684,717,207.00				12,312,937,055.12						13,997,654,262.12
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									783,307,628.73	-4,869,513,879.76	-4,086,206,251.03
1. 提取盈余公积									783,307,628.73	-783,307,628.73	
2. 对所有者（或股东）的分配										-4,059,906,251.03	-4,059,906,251.03
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					2,761,790.06						2,761,790.06
四、本期期末余额	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

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：张泉

### 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。截至 2025 年 12 月 31 日，注册资本为 20,568,002,074.00 元，股份总数为 20,568,002,074 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 4 月 28 日批准报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、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 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

### 3、营业周期

√适用 □不适用

本公司营业周期为12个月。

### 4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

### 5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

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：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 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）：

- 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；
- 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：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 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；
- 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1年,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一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：

核发电机组预计总工作量 =  $\Sigma$ (机组功率 × 24 小时 × 365 天 × 预计使用年限 × 负荷因子)

当月单位工作量折旧额 = (固定资产原值 × 月单位残值率 - 已计提折旧) / (预计总工作量 - 截至上月已完成工作量)

当月应计提折旧额 = 当月单位工作量折旧额 × 当月实际发电量

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。

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。

#### 1、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

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

### 41、2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

### 42、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、9.00、7.50、5.00、4.50、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 99 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 76 家[注 2]	15.00
中核玉门七墩滩风电有限公司等 85 家[注 1]、[注 2]	免税、7.50、15.00
嘉兴中核汇能能源有限公司等 22 家[注 3]	5.00
重庆汇能能源有限公司等 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]	免税
中核（西藏）能源发展有限公司等 2 家[注 2]、[注 4]	9.00
中核尼木新能源有限公司等 5 家[注 1]、[注 2]、[注 4]	4.50、免税
大庆市中丹瑞好风力发电有限公司等 4 家[注 5]	15.00
汇能国际能源有限公司	16.50
WPP100MWTABAIILLP 等 2 家[注 6]	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），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。

本公司下属风电企业根据财政部、国家税务总局印发的《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕第 74 号），自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50.00%的政策。

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，一、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。《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕第 74 号）自 2025 年 11 月 1 日起废止。二、2025 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。

(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《西藏自治区招商引资优惠政策若干规定》，符合“投资太阳能、风能、地热等绿色新能源建设并经营的企业或项目；或符合条件的节能服务公司实施的合同能源管理项目和符合国家环境保护、节能减排要求的其他绿色产业或项目”，自 2022 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，免征企业所得税地方分享部分。

[注 5] 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 6] 根据哈国 2016 年第 13 号法令

（the Decree of the Government of the Republic of Kazakhstan dated January 14, 2016 No. 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

（the List of priority activities for implementation of investment projects）”。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；WPP100MWTABAI1LLP 和

WPP50MWTABAI2LLP 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，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	8,387.40
银行存款	7,594,547,578.33	15,283,639,117.92
其他货币资金	348,934,036.30	161,305,644.99
存放财务公司存款	7,638,158,162.34	4,293,064,288.54
合计	15,581,642,746.58	19,738,017,438.85
其中：存放在境外的款项总额	221,719,971.42	126,464,067.59

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	51,021,531.45	31,905,094.69
商业承兑票据	499,000.00	2,412,620.01
合计	51,520,531.45	34,317,714.70

**(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	13,305,654.20
合计	13,305,654.20

**(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）	11,021,008,788.11	10,711,382,876.44
1年以内	11,021,008,788.11	10,711,382,876.44
1至2年	4,582,643,244.95	4,942,531,455.07
2至3年	3,017,480,768.95	3,279,352,457.96
3年以上		
3至4年	2,075,562,183.11	2,931,106,247.01
4至5年	2,072,279,699.46	1,890,694,346.80
5年以上	3,237,590,526.11	1,530,071,461.29
合计	26,006,565,210.69	25,285,138,844.57

(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	0.19	48,432,398.76	100.00		48,632,398.76	0.19	48,632,398.76	100.00	
其中：										
按单项计提坏账准备	48,432,398.76	0.19	48,432,398.76	100.00		48,632,398.76	0.19	48,632,398.76	100.00	
按组合计提坏账准备	25,958,132,811.93	99.81	584,909,187.08	2.25	25,373,223,624.85	25,236,506,445.81	99.81	585,558,682.45	2.32	24,650,947,763.36
其中：										
一般风险组合	205,155,820.45	0.79	10,361,925.95	5.05	194,793,894.50	206,416,422.73	0.82	13,033,657.18	6.31	193,382,765.55
低风险组合	6,985,122,856.37	26.86	11,511,637.01	0.16	6,973,611,219.36	6,198,362,167.19	24.51	7,573,189.55	0.12	6,190,788,977.64

中国核能电力股份有限公司2025 年年度报告

新能 源补 贴组 合	18,767,854,135.11	72.16	563,035,624.12	3.00	18,204,818,510.99	18,831,727,855.89	74.48	564,951,835.72	3.00	18,266,776,020.17
合计	26,006,565,210.69	/	633,341,585.84	/	25,373,223,624.85	25,285,138,844.57	/	634,191,081.21	/	24,650,947,763.36

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	167,386,084.07	5,021,582.53	3.00
1至2年	29,567,489.65	1,478,374.51	5.00
2至3年	3,776,171.66	755,234.33	20.00
3至4年	2,432,553.93	1,216,276.97	50.00
4至5年	515,317.66	412,254.13	80.00
5年以上	1,478,203.48	1,478,203.48	100.00
合计	205,155,820.45	10,361,925.95	

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	6,823,467,640.04		
1至2年	120,852,044.05	6,042,602.22	5.00
2至3年	37,819,604.78	3,781,960.49	10.00
3至4年	1,601,866.50	320,373.30	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	6,985,122,856.37	11,511,637.01	

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	4,030,155,064.00	120,904,651.90	3.00
1 至 2 年	4,432,223,711.25	132,966,711.35	3.00
2 至 3 年	2,975,884,992.51	89,276,549.75	3.00
3 至 4 年	2,071,527,762.68	62,145,832.91	3.00
4 至 5 年	2,055,749,577.56	61,672,487.35	3.00
5 年以上	3,202,313,027.11	96,069,390.86	3.00
合计	18,767,854,135.11	563,035,624.12	

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	48,632,398.76		200,000.00			48,432,398.76
按组合计提坏账准备	585,558,682.45	55,426,465.12	56,075,960.49			584,909,187.08
合计	634,191,081.21	55,426,465.12	56,275,960.49			633,341,585.84

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	4,090,690,798.71		4,090,690,798.71	15.61	124,715,815.99
国网新疆电力有限公司	3,306,810,549.80		3,306,810,549.80	12.62	98,460,996.89
国家电网有限公司华东分部	1,854,719,278.00		1,854,719,278.00	7.08	
国网福建省电力有限公司	1,667,170,845.25		1,667,170,845.25	6.36	3,752,718.65
国网宁夏电力有限公司	1,656,517,372.69		1,656,517,372.69	6.32	48,393,203.90
合计	12,575,908,844.45		12,575,908,844.45	47.99	275,322,735.43

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	204,259,862.21	23,199,880.26	181,059,981.95	221,020,515.37	21,825,484.40	199,195,030.97
合计	204,259,862.21	23,199,880.26	181,059,981.95	221,020,515.37	21,825,484.40	199,195,030.97

(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

## 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	204,259,862.21	100.00	23,199,880.26	11.36	181,059,981.95	221,020,515.37	100.00	21,825,484.40	9.87	199,195,030.97
其中：										
一般风险组合	145,730,157.16	71.35	22,876,529.33	15.70	122,853,627.83	202,187,128.65	91.48	21,178,031.00	10.47	181,009,097.65
低风险组合	58,529,705.05	28.65	323,350.93	0.55	58,206,354.12	18,833,386.72	8.52	647,453.40	3.44	18,185,933.32
合计	204,259,862.21	/	23,199,880.26	/	181,059,981.95	221,020,515.37	/	21,825,484.40	/	199,195,030.97

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	145,730,157.16	22,876,529.33	15.70
合计	145,730,157.16	22,876,529.33	

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	58,529,705.05	323,350.93	0.55
合计	58,529,705.05	323,350.93	

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**(3). 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
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
一般风险组合	21,178,031.00	1,698,498.33				22,876,529.33	
低风险组合	647,453.40	-324,102.47				323,350.93	
合计	21,825,484.40	1,374,395.86				23,199,880.26	/

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	8,600,000,000.00	
合计	8,600,000,000.00	

#### (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		8,600,000,000.00	8,600,000,000.00			
应收账款		1,136,990,736.65	1,136,990,736.65			
合计		9,736,990,736.65	9,736,990,736.65			

#### (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(含1年)	1,950,353,949.39	72.34	1,968,814,405.11	71.77
1至2年	535,822,481.35	19.87	484,618,859.26	17.66
2至3年	66,425,962.65	2.46	177,238,740.49	6.46
3年以上	143,651,779.66	5.33	112,748,990.32	4.11
合计	2,696,254,173.05	100.00	2,743,420,995.18	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	1,100,989,006.35	40.83
TVEL Joint Stock Company (JSC TVEL)	362,088,896.86	13.43
中核建中核燃料元件有限公司	108,209,004.46	4.01
中国人民财产保险股份有限公司	79,350,484.76	2.94
中核北方核燃料元件有限公司	72,085,000.00	2.67
合计	1,722,722,392.43	63.88

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	230,107.59	460,215.18
其他应收款	2,182,172,525.34	2,092,068,418.30
合计	2,182,402,632.93	2,092,528,633.48

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

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利息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
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	230,107.59	460,215.18
合计	230,107.59	460,215.18

**(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

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股利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）	1,470,351,426.53	1,539,713,303.19
1年以内	1,470,351,426.53	1,539,713,303.19
1至2年	280,095,977.82	226,602,998.76
2至3年	180,279,620.73	376,396,273.55
3年以上		
3至4年	367,871,395.55	8,192,953.00
4至5年	6,684,006.00	8,026,237.76
5年以上	270,803,522.86	333,984,729.39
合计	2,576,085,949.49	2,492,916,495.65

**(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	875,635,532.27	887,090,885.48
代垫款项	754,924,952.70	975,108,982.65
押金、质保金、保证金	562,393,276.64	313,062,085.46
住房管理中心存出款	55,434,961.99	49,274,342.90
应收赔偿款	16,196,850.00	9,378,891.00
其他	311,500,375.89	259,001,308.16
合计	2,576,085,949.49	2,492,916,495.65

**(3). 坏账准备计提情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	8,399,885.11	10,632,649.94	381,815,542.30	400,848,077.35
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-2,621,463.47	2,621,463.47		
--转入第三阶段		-8,618,731.04	8,618,731.04	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				

本期计提	-1,707,813.02	8,601,123.61	4,817,260.88	11,710,571.47
本期转回			-800.00	-800.00
本期转销			18,818,400.00	18,818,400.00
本期核销				
其他变动	174,125.33		-150.00	173,975.33
2025年12月31日余额	4,244,733.95	13,236,505.98	376,432,184.22	393,913,424.15

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	39,677,415.90	2,174,844.70	800.00		-150.00	41,851,310.60
按组合计提坏账准备	361,170,661.45	9,535,726.77		18,818,400.00	174,125.33	352,062,113.55
合计	400,848,077.35	11,710,571.47	800.00	18,818,400.00	173,975.33	393,913,424.15

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	678,208,744.76	26.33	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	12.63	代垫款项	3-4年	65,076,000.00
阳江市财政局	200,000,000.00	7.76	保证金	1年以内(含1年)	
浙西核电项目筹建处	123,100,000.00	4.78	代垫款项	5年以上	123,100,000.00
吉林通榆经济开发区党政办公室	76,775,200.00	2.98	保证金	1年以内(含1年)	
合计	1,403,463,944.76	54.48	/	/	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	9,207,734,970.08		9,207,734,970.08	8,304,162,615.51		8,304,162,615.51
在途物资				5,501,430.97		5,501,430.97
战略备件	932,640,344.30		932,640,344.30	1,178,877,645.16		1,178,877,645.16
一般材料	333,000,897.76	15,619,712.28	317,381,185.48	335,681,833.64	11,047,566.40	324,634,267.24
备品备件	9,443,125,660.73	1,098,680,706.67	8,344,444,954.06	8,576,158,485.50	1,089,101,133.71	7,487,057,351.79
重水	156,812,545.42		156,812,545.42	158,151,702.75		158,151,702.75
委托加工物资	17,344,338,379.12		17,344,338,379.12	13,391,341,155.87		13,391,341,155.87
其他	20,859,768.45	2,556,166.79	18,303,601.66	12,889,665.29	2,559,904.91	10,329,760.38

合计	37,438,512,565.86	1,116,856,585.74	36,321,655,980.12	31,962,764,534.69	1,102,708,605.02	30,860,055,929.67
----	-------------------	------------------	-------------------	-------------------	------------------	-------------------

**(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	11,047,566.40	5,476,753.18		904,607.30		15,619,712.28
备品备件	1,089,101,133.71	100,470,338.44		90,890,765.48		1,098,680,706.67
其他	2,559,904.91	2,683.93		6,422.05		2,556,166.79
合计	1,102,708,605.02	105,949,775.55		91,801,794.83		1,116,856,585.74

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		55,273,302.78
合计		55,273,302.78

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	3,390,333,775.30	3,182,897,103.29
预缴其他税金	70,274,367.49	204,581,296.59
定期存款本金及利息	229,060,281.77	420,442,848.44
合计	3,689,668,424.56	3,807,921,248.32

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	115,763,746.15	29,126,971.69	86,636,774.46	58,253,943.37	17,476,183.01	40,777,760.36
小计	115,763,746.15	29,126,971.69	86,636,774.46	58,253,943.37	17,476,183.01	40,777,760.36

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	17,476,183.01	11,650,788.68		29,126,971.69
合计	17,476,183.01	11,650,788.68		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)	
2025年1月1日余额		17,476,183.01		17,476,183.01
2025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		11,650,788.68		11,650,788.68
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31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：  
适用 不适用

### 15、 其他债权投资

#### (1). 其他债权投资情况

适用 不适用

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

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其他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	18,793,117.56		18,793,117.56	3.50%
合计	19,240,250.24		19,240,250.24	18,793,117.56		18,793,117.56	/

**(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

**(3). 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长期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

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

长期应收款核销说明：

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）	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	2,728,166,766.00	833,087,000.00								3,561,253,766.00	
北京冶核技术发展 有限责任公司	11,307,147.58			-200,277.57		4,320,000.00	2,703,541.91			12,723,328.10	
小计	2,739,473,913.58	833,087,000.00		-200,277.57		4,320,000.00	2,703,541.91			3,573,977,094.10	
二、联营企业											
中核财务有限责任 公司	1,362,564,336.64	473,600,000.00		87,737,137.79	-875,651.45		515,460,400.00			1,407,565,422.98	
山东核电有限公司	1,027,077,350.20	121,004,000.00		51,106,238.35			27,571,396.69			1,171,616,191.86	
中国铀业股份有限 公司	655,566,470.44			-12,234,610.59	6,465,930.32	156,737,494.62			73,307,308.73	879,842,593.52	
中核融资租赁有限 公司	779,645,641.95			73,695,739.06			40,992,299.80			812,349,081.21	
中核(上海)企业发 展有限公司	623,752,197.84			-7,743,334.74		94,653.56				616,103,516.66	
福建永泰闽投抽水 蓄能有限公司	551,868,560.18			88,443,542.16		1,653,138.09	83,555,112.47			558,410,127.96	
中国聚变能源有限 公司		600,000,000.00		-51,279,561.32						548,720,438.68	
江苏国信连云港抽 水蓄能发电有限公 司	142,500,000.00	28,500,000.00								171,000,000.00	
中核泰山同位素有 限公司	90,477,000.00			10,759,500.00		477,000.00				101,713,500.00	
中核田湾（北京） 核电股权投资基金 合伙企业（有限合 伙）		100,514,449.00		37,858.76						100,552,307.76	

中国核能电力股份有限公司2025年年度报告

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	83,623,418.95			31,457,786.05		508,515.77	51,905,494.44			63,684,226.33
中原运维海外工程有限公司	61,458,118.26			584,936.05		88,312.22				62,131,366.53
中核金辰(江苏)核技术发展有限公司	43,650,148.07			8,302,625.36						51,952,773.43
浙江零碳热力有限责任公司	37,821,682.15			291,282.87			49,000.00			38,063,965.02
海南行者新材料科技有限公司	35,284,372.05			-2,537,325.16						32,747,046.89
周口融汇储能科技有限责任公司	7,800,000.00	13,650,000.00		-1,095,106.71						20,354,893.29
福建融核新能源发展有限公司	21,000,000.00			-749,519.98		1,637.51				20,252,117.53
雄安兴融核电创新中心有限公司	19,651,018.18			294.49						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	13,904,834.01			-1,625,906.07						12,278,927.94
浙江海博智储新能源科技有限公司		7,000,000.00		25,089.92						7,025,089.92
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	3,557,761.69			2,112,178.69		-41,746.33	817,864.01			4,810,330.04
湖北五峰抽水蓄能有限公司	2,000,000.00									2,000,000.00
小计	5,671,689,110.61	1,344,268,449.00		277,288,844.98	5,590,278.87	159,519,005.44	720,351,567.41		73,307,308.73	6,811,311,430.22
合计	8,411,163,024.19	2,177,355,449.00		277,088,567.41	5,590,278.87	163,839,005.44	723,055,109.32		73,307,308.73	10,385,288,524.32

## (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	53,924,333.61
其中：权益工具投资	54,924,333.61	53,924,333.61
合计	54,924,333.61	53,924,333.61

其他说明：  
□适用 √不适用

## 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	781,683,742.24	781,683,742.24
2.本期增加金额	40,483,923.64	40,483,923.64
(1) 外购	18,475,413.48	18,475,413.48
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	22,008,510.16	22,008,510.16
(3) 企业合并增加		
3.本期减少金额	37,499,446.02	37,499,446.02
(1) 处置	37,499,446.02	37,499,446.02
(2) 其他转出		
4.期末余额	784,668,219.86	784,668,219.86
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额	404,450,748.14	404,450,748.14

2.本期增加金额	38,952,408.30	38,952,408.30
(1) 计提或摊销	25,469,470.74	25,469,470.74
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	13,482,937.56	13,482,937.56
3.本期减少金额	26,260,925.72	26,260,925.72
(1) 处置	26,260,925.72	26,260,925.72
(2) 其他转出		
4.期末余额	417,142,230.72	417,142,230.72
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	367,525,989.14	367,525,989.14
2.期初账面价值	377,232,994.10	377,232,994.10

## (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	351,984,137,399.58	299,227,045,531.52
固定资产清理	32,264,615.08	9,779,805.19
合计	352,016,402,014.66	299,236,825,336.71

其他说明：

□适用 √不适用

## 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	88,853,180,530.53	77,486,196.00	528,581,447.37	4,192,733,855.53	257,171,709,437.95	108,172,475,165.69	458,996,166,633.07
2.本期增加金额	13,714,029,334.44		43,232,947.34	555,088,883.62	14,635,892,061.31	47,414,033,644.91	76,362,276,871.62
(1) 购置	4,927,608.08		42,316,584.77	333,849,152.30	250,444,918.68	426,019,667.06	1,057,557,930.89
(2) 在建工程转入	13,113,209,039.64		766,971.93	197,573,090.98	13,835,573,330.29	43,042,868,386.22	70,189,990,819.06
(3) 企业合并增加	304,859,534.00			4,605,231.17		2,188,654,589.13	2,498,119,354.30
(4) 其他	291,033,152.72		149,390.64	19,061,409.17	549,873,812.34	1,756,491,002.50	2,616,608,767.37
3.本期减少金额	175,484,454.74		23,179,193.22	408,441,057.73	322,974,290.10	2,112,303,756.30	3,042,382,752.09
(1) 处置或报废	59,442,296.11		9,067,512.54	248,167,650.48	296,127,340.47	479,426,253.51	1,092,231,053.11
(2) 处置子公司							
(3) 转入投资性房地产	22,008,510.16						22,008,510.16
(4) 其他转出	94,033,648.47		14,111,680.68	160,273,407.25	26,846,949.63	1,632,877,502.79	1,928,143,188.82
4.期末余额	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
二、累计折旧							
1.期初余额	27,225,842,916.89		296,937,839.74	2,597,237,389.32	108,332,398,393.68	20,740,413,019.63	159,192,829,559.26
2.本期增加金额	3,770,381,973.87		41,230,855.59	399,518,972.61	10,624,250,036.60	6,549,981,525.76	21,385,363,364.43
(1) 计提	3,570,561,035.63		41,130,156.40	398,927,582.97	10,162,967,187.27	6,279,906,048.59	20,453,492,010.86
(2) 企业合并增加	30,807,490.00			164,061.63		107,770,845.67	138,742,397.30
(3) 其他	169,013,448.24		100,699.19	427,328.01	461,282,849.33	162,304,631.50	793,128,956.27
3.本期减少金额	37,316,651.37		16,884,352.91	327,045,036.35	276,003,748.50	165,164,372.95	822,414,162.08
(1) 处置或报废	23,743,422.82		8,323,131.37	213,209,658.63	274,334,371.89	103,659,704.61	623,270,289.32
(2) 处置子公司							
(3) 转入投资性房地产	13,482,937.56						13,482,937.56
(4) 其他转出	90,290.99		8,561,221.54	113,835,377.72	1,669,376.61	61,504,668.34	185,660,935.20
4.期末余额	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
三、减值准备							
1.期初余额	2,438,967.69			18,832,668.62	520,512,820.00	34,507,085.98	576,291,542.29
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						146,950.88	146,950.88
(1) 处置或报废						146,950.88	146,950.88

中国核能电力股份有限公司2025年年度报告

(2) 处置子公司							
(3) 转入投资性房地产							
(4) 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	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.期初账面价值	61,624,898,645.95	77,486,196.00	231,643,607.63	1,576,663,797.59	148,318,798,224.27	87,397,555,060.08	299,227,045,531.52

注：原值其他转入、其他转出的主要原因为：

中核汇能有限公司下属子公司因租赁到期从使用权资产转至固定资产 1,515,009,471.72 元。

## (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
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	3,793,818,330.67	尚在办理中
合计	3,793,818,330.67	

## (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	22,150,110.77	
运输设备	84,239.26	60,752.94
通用设备	1,552,365.15	212,449.08
专用设备	7,432,572.28	7,915,498.41
其他设备	1,045,327.62	1,591,104.76
合计	32,264,615.08	9,779,805.19

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	239,367,374,831.29	215,010,846,164.24

工程物资	711,659,650.31	754,906,127.48
合计	240,079,034,481.60	215,765,752,291.72

其他说明：

适用 不适用

## 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	36,716,089,266.61	39,838,252.00	36,676,251,014.61	27,912,428,093.84	39,838,252.00	27,872,589,841.84
辽宁徐大堡核电项目二期工程	34,033,516,120.60		34,033,516,120.60	24,747,821,643.54		24,747,821,643.54
三门核电 3、4 号机组	29,176,358,065.60		29,176,358,065.60	24,234,044,933.58		24,234,044,933.58
辽宁徐大堡核电项目一期工程	21,612,442,941.61		21,612,442,941.61	16,550,762,203.20		16,550,762,203.20
漳州能源一期工程	15,425,687,280.34		15,425,687,280.34	32,848,795,540.31		32,848,795,540.31
漳州能源二期工程	12,639,369,270.98		12,639,369,270.98	8,013,795,324.84		8,013,795,324.84
金七门核电一期	12,228,011,557.01		12,228,011,557.01	6,404,813,859.77		6,404,813,859.77
光伏发电项目	10,481,305,420.00	7,449,368.77	10,473,856,051.23	22,328,216,074.52	4,546,261.76	22,323,669,812.76
江苏徐圩核能供热厂一期工程	10,053,549,132.26		10,053,549,132.26	5,298,229,509.02		5,298,229,509.02
风力发电项目	5,395,021,860.15	39,356,296.05	5,355,665,564.10	10,039,231,099.53	25,653,162.68	10,013,577,936.85
三门核电 5、6 号机组	5,261,785,209.17		5,261,785,209.17	3,122,344,458.94		3,122,344,458.94
其他	46,431,690,388.79	807,765.01	46,430,882,623.78	33,580,401,099.59		33,580,401,099.59
合计	239,454,826,513.12	87,451,681.83	239,367,374,831.29	215,080,883,840.68	70,037,676.44	215,010,846,164.24

## (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	27,912,428,093.84	8,803,661,172.77			36,716,089,266.61	78.66	79.00	2,180,301,958.17	696,199,509.00	2.49	自有资金、借款、募集资金

中国核能电力股份有限公司2025 年年度报告

辽宁徐大堡核电项目二期工程	48,260,900,000.00	24,747,821,643.54	9,329,979,577.68	44,285,100.62		34,033,516,120.60	70.61	71.00	1,867,064,617.78	615,247,224.30	2.36	自有资金、借款、募集资金
三门核电 3、4 号机组	42,827,030,000.00	24,234,044,933.58	4,942,313,132.02			29,176,358,065.60	68.13	69.00	3,391,345,231.49	582,584,351.02	2.53	自有资金、借款
辽宁徐大堡核电项目一期工程	38,935,780,000.00	16,550,762,203.20	5,132,776,432.19	71,095,693.78		21,612,442,941.61	55.69	56.00	3,991,435,752.40	362,134,146.85	2.21	自有资金、借款、募集资金
漳州能源一期工程	39,189,110,000.00	32,848,795,540.31	5,702,524,805.35	22,798,454,093.45	327,178,971.87	15,425,687,280.34	98.37	99.00	4,051,015,146.76	343,316,854.39	2.67	自有资金、借款、募集资金
漳州能源二期工程	36,090,050,000.00	8,013,795,324.84	5,090,953,472.71		465,379,526.57	12,639,369,270.98	36.31	37.00	381,832,804.26	221,454,021.19	2.62	自有资金、借款、募集资金
金七门核电一期	41,447,160,000.00	6,404,813,859.77	5,823,197,697.24			12,228,011,557.01	29.50	30.00	251,328,381.70	158,897,952.37	2.50	自有资金、借款
江苏徐圩核能供热厂一期工程	67,872,930,000.00	5,298,229,509.02	4,755,319,623.24			10,053,549,132.26	14.81	15.00	225,261,818.48	132,055,824.03	2.45	自有资金、借款
三门核电 5、6 号机组	34,969,030,000.00	3,122,344,458.94	2,139,440,750.23			5,261,785,209.17	15.05	15.00	178,586,948.37	75,155,424.98	2.34、2.48	自有资金、借款
合计	396,270,820,000.00	149,133,035,567.04	51,720,166,663.43	22,913,834,887.85	792,558,498.44	177,146,808,844.18	/	/	16,518,172,659.41	3,187,045,308.13	/	/

## (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	25,653,162.68	27,787,857.37	14,084,724.00	39,356,296.05	项目不再建设
光伏发电项目	4,546,261.76	2,903,107.01		7,449,368.77	项目不再建设
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	项目不再建设
合计	70,037,676.44	31,498,729.39	14,084,724.00	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

## 工程物资情况

√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
专用材料	70,648,375.32	20,611.07	70,627,764.25	168,683,913.25		168,683,913.25
专用设备	89,977,729.53		89,977,729.53	217,883,336.96		217,883,336.96
备品备件	548,578,227.16		548,578,227.16	365,404,870.56		365,404,870.56
为生产准备的工具及器具	2,475,929.37		2,475,929.37	2,934,006.71		2,934,006.71
合计	711,680,261.38	20,611.07	711,659,650.31	754,906,127.48		754,906,127.48

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	2,035,490,363.63	1,666,601,897.73	4,184,071,344.00	306,355.04	641,972,255.59	8,528,442,215.99
2.本期增加金额	1,159,822,340.82		478,713,568.47			1,638,535,909.29
(1) 新增租赁	1,159,822,340.82		448,455,049.31			1,608,277,390.13
(2) 企业合并增加						
(3) 重估调整						
(4) 其他			30,258,519.16			30,258,519.16
3.本期减少金额	117,065,714.50	1,005,072,854.25	549,926,522.41		618,390,069.37	2,290,455,160.53
(1) 处置	66,852,544.76	128,323,951.19	549,550,835.21		84,151.29	744,811,482.45
(2) 处置子公司						
(3) 其他转出	50,213,169.74	876,748,903.06	375,687.20		618,305,918.08	1,545,643,678.08
4.期末余额	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
二、累计折旧						
1.期初余额	225,766,548.40	230,526,078.16	519,101,031.15	162,581.12	33,457,057.72	1,009,013,296.55
2.本期增加金额	296,371,843.56	69,563,480.97	220,839,733.03	87,430.69	21,344,427.87	608,206,916.12
(1) 计提	296,371,843.56	69,563,480.97	220,487,993.09	87,430.69	21,344,427.87	607,855,176.18
(2) 企业合并增加						
(3) 重估调整						

## 中国核能电力股份有限公司2025年年度报告

(4) 其他			351,739.94			351,739.94
3. 本期减少金额	20,449,680.24	148,345,853.51	38,619,596.04		38,937,472.07	246,352,601.86
(1) 处置	19,380,867.52	25,028,263.41	38,574,239.31		40,721.66	83,024,091.90
(2) 处置子公司						
(3) 其他转出	1,068,812.72	123,317,590.10	45,356.73		38,896,750.41	163,328,509.96
4. 期末余额	501,688,711.72	151,743,705.62	701,321,168.14	250,011.81	15,864,013.52	1,370,867,610.81
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	2,576,558,278.23	509,785,337.86	3,411,537,221.92	56,343.23	7,718,172.70	6,505,655,353.94
2. 期初账面价值	1,809,723,815.23	1,436,075,819.57	3,664,970,312.85	143,773.92	608,515,197.87	7,519,428,919.44

注：原值其他转入、其他转出的主要原因为：

中核汇能有限公司下属子公司因租赁到期从使用权资产转至固定资产 1,515,009,471.72 元。

## (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	合同权益	其他	合计
一、账面原值						
1.期初余额	2,385,533,158.42	1,004,439,153.67	1,333,153,374.30	1,468,471,450.89	1,714,520,144.23	7,906,117,281.51
2.本期增加金额	1,080,149,541.01	35,442,755.25	630,231,612.50	183,700,000.00	689,003,653.80	2,618,527,562.56
(1) 购置	984,681,568.61	674,647.74	11,361,345.43		533,953,519.84	1,530,671,081.62
(2) 内部研发		34,768,105.51	187,588,025.94		153,308,471.88	375,664,603.33
(3) 企业合并增加	9,819,372.20			183,700,000.00		193,519,372.20
(4) 其他	85,648,600.20	2.00	431,282,241.13		1,741,662.08	518,672,505.41
3.本期减少金额	4,380,421.81	498,464,661.74	1,111,301.72		6,237,264.26	510,193,649.53
(1) 处置		155.00	529,140.39		2,192,713.41	2,722,008.80
(2) 处置子公司					127,400.00	127,400.00
(3) 转入投资性房地产						
(4) 其他转出	4,380,421.81	498,464,506.74	582,161.33		3,917,150.85	507,344,240.73
4.期末余额	3,461,302,277.62	541,417,247.18	1,962,273,685.08	1,652,171,450.89	2,397,286,533.77	10,014,451,194.54
二、累计摊销						
1.期初余额	347,415,156.48	449,628,936.05	737,998,937.97	24,540,898.51	184,692,657.62	1,744,276,586.63
2.本期增加金额	137,637,770.28	51,637,649.76	463,683,269.40	101,110,609.58	115,017,325.93	869,086,624.95
(1) 计提	104,426,480.96	51,637,649.76	161,424,415.54	101,110,609.58	115,017,325.93	533,616,481.77
(2) 企业合并增加	541,225.26					541,225.26
(3) 其他	32,670,064.06		302,258,853.86			334,928,917.92
3.本期减少金额	112,215.00	308,448,278.45	449,741.59		1,834,227.89	310,844,462.93
(1) 处置		38.88	449,741.59		1,706,827.89	2,156,608.36
(2) 处置子公司					127,400.00	127,400.00
(3) 转入投资性房地产						
(4) 其他转出	112,215.00	308,448,239.57				308,560,454.57
4.期末余额	484,940,711.76	192,818,307.36	1,201,232,465.78	125,651,508.09	297,875,755.66	2,302,518,748.65
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额				32,233,776.37		32,233,776.37
(1) 计提				32,233,776.37		32,233,776.37
(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) 转入投资性房地产						
(4) 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	2,976,361,565.86	348,598,939.82	761,041,219.30	1,494,286,166.43	2,099,410,778.11	7,679,698,669.52
2.期初账面价值	2,038,118,001.94	554,810,217.62	595,154,436.33	1,443,930,552.38	1,529,827,486.61	6,161,840,694.88

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是3.75%

注：原值其他转入、其他转出的主要原因为：

江苏核电有限公司因分类间调整导致其他增加、其他减少 450,671,169.13 元。

## (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	507,916,142.75	尚在办理中
合计	507,916,142.75	

## (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
威海市汇升新能源有限公司	1,226,160.48			1,226,160.48		
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
沭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
山东惠民恒泰能源科技有限公司	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
常州九州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
共和天朔新能源有限公司	5,203,713.36			5,203,713.36	
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
古交市晋鹰新能源有限公司	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	79,524,743.28			4,802,713.10	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	44,964,304.32			16,377,304.63	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
WPP100MWTABAI2LLP	7,104,341.52			973,616.02	6,130,725.50
合计	6,110,599,325.70		1,226,160.48	27,357,347.11	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
威海市汇升新能源有限公司	1,226,160.48			1,226,160.48		
新疆九州方圆新能源有限公司	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源风电有限公司	14,292,029.59	67,261,371.00				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	22,716,604.27	49,413,543.66				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
郟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	340,028,110.96	324,328,399.86		1,226,160.48		663,130,350.34

注 1：公司商誉的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算，其预计现金流量根据公司批准的电站剩余使用寿命期限现金流量预测为基础，现金流量预测使用的折现率是反映当前市场货币时间价值和资产特定风险的税前利率，但鉴于该资产的利率无法从市场获得，因此使用替代利率估计，在估计替代利率时，充分考虑了资产剩余寿命期间的货币时间价值和其他相关因素，预测期以后的现金流量按照稳定值进行预测。减值测试中采用的其他关键数据包括：电量、电价、生产成本及其他相关费用。公司根据历史经验及对市场发展状况的预测确定上述关键数据。

注 2：根据公司聘请的中水致远资产评估有限公司出具的《评估报告》（中水致远评报字[2026]第 010046 号），通道协合风力发电有限公司、哈密源和发电有限责任公司等 103 家子公司包含商誉的资产组的预计未来现金流现值均高于账面价值，商誉本期未出现减值损失。临泽县肃源新能源有限公司、通榆强风电力有限公司等 11 家子公司包含商誉的资产组的预计未来现金流现值均小于账面价值，本期商誉出现减值损失。

注 3：威海市汇升新能源有限公司本年商誉减少 1,226,160.48 元原因系威海市汇升新能源有限公司注销；武威航天日泽新能源发展有限公司等 4 家公司本年商誉减少 27,357,347.11 元原因系购买日后 12 个月出现了购买日已存在情况的进一步证据，进而双方协商调整了股转对价导致。

**(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	52,408,377.65	10,510,837.15	23,902,033.79		39,017,181.01
征地费用	236,638,503.57	13,907,566.55	24,898,932.88		225,647,137.24
专用道路	588,205,839.20	28,098,106.99	110,445,359.55		505,858,586.64
储能租赁费	171,819,414.61		7,390,082.40		164,429,332.21
其他	118,580,956.44	70,108,571.25	20,805,042.34		167,884,485.35
合计	1,167,653,091.47	122,625,081.94	187,441,450.96		1,102,836,722.45

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	2,494,734,114.33	574,950,043.51	2,476,504,513.81	574,744,856.27

可抵扣亏损	21,943,812.10	3,291,571.82	18,881,689.99	2,832,253.50
预计负债	409,093,120.63	96,441,443.55	367,046,362.63	86,586,225.66
待到票已确认成本	1,435,298,262.98	287,880,721.79	978,984,546.77	175,444,610.24
非同一控制企业合并资产评估减值	5,731,637,637.61	1,405,939,835.20	5,929,095,860.01	1,482,273,965.01
租赁负债	4,672,619,801.57	1,105,961,444.76	3,707,597,154.36	831,555,828.01
其他	162,086,174.09	29,431,054.57	167,887,643.89	28,221,534.33
合计	14,927,412,923.31	3,503,896,115.20	13,645,997,771.46	3,181,659,273.02

## (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	2,087,223,291.57	518,615,254.67	2,110,368,654.30	515,557,262.00
固定资产税会差异	304,842,160.41	73,215,176.68	341,361,559.85	80,954,833.95
固定资产加速折旧	1,791,962,480.07	438,894,828.56	1,210,303,354.39	302,575,838.56
使用权资产	4,852,509,422.68	1,140,704,912.38	3,872,722,007.95	861,310,674.59
合计	9,036,537,354.73	2,171,430,172.29	7,534,755,576.49	1,760,398,609.10

## (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	1,499,234,752.96	2,004,661,362.24	1,271,974,596.05	1,909,684,676.97
递延所得税负债	1,499,234,752.96	672,195,419.33	1,271,974,596.05	488,424,013.05

## (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	315,476,978.64	282,878,257.68
可抵扣亏损	5,353,170,373.73	3,600,953,940.12
合计	5,668,647,352.37	3,883,832,197.80

## (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
2025年		125,884,511.52
2026年	156,555,482.61	156,906,626.48
2027年	441,351,162.84	451,149,526.07
2028年	1,347,268,604.76	1,349,384,054.60
2029年	1,111,307,719.12	1,125,671,079.00
2030年	1,736,568,151.95	
2031年	48,997,390.71	48,997,390.71
2032年		
2033年	71,352,444.39	71,352,444.39
2034年	271,608,307.35	271,608,307.35
2035年	168,161,110.00	
合计	5,353,170,373.73	3,600,953,940.12

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	25,105,492,846.27		25,105,492,846.27	18,917,227,145.94		18,917,227,145.94
预付长期资产采购款	10,552,637,127.19		10,552,637,127.19	8,949,631,051.17		8,949,631,051.17
预付股权投资款				1,785,000.00		1,785,000.00
信托业保障基金	102,000,000.00		102,000,000.00			
合计	35,760,129,973.46		35,760,129,973.46	27,868,643,197.11		27,868,643,197.11

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	249,756,138.81	249,756,138.81	其他	履约保证金、保函保证金等	167,912,179.12	167,912,179.12	其他	履约保证金、保函保证金等

金 应收 票据	13,305,654.20	13,305,654.20	质 押	借款质押、 电费收费权 质押	28,479,838.78	28,479,838.78	质 押	借款质押、 电费收费权 质押
应 收 账 款	13,942,719,905.05	13,519,112,494.45	质 押	借款质押、 电费收费权 质押	13,989,649,809.75	13,463,970,917.65	质 押	借款质押、 电费收费权 质押
固 定 资 产	19,919,228,368.99	17,925,439,990.31	抵 押	借款抵押	3,783,410,632.82	3,136,029,530.95	抵 押	借款抵押
在 建 工 程	236,255,557.52	236,255,557.52	抵 押	借款抵押	935,269,673.10	935,269,673.10	抵 押	借款抵押
合 计	34,361,265,624.57	31,943,869,835.29	/	/	18,904,722,133.57	17,731,662,139.60	/	/

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	66,597,348.60	
信用借款	25,205,285,424.82	29,075,733,890.52
合计	25,271,882,773.42	29,075,733,890.52

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

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

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****(1). 应付票据列示**

√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	970,785,321.79	1,784,325,944.50
信用证	1,086,862,781.69	
合计	2,057,648,103.48	1,784,325,944.50

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

账龄	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	20,525,652,667.33	20,508,718,838.59
1—2年	3,171,214,816.91	2,829,575,299.72
2—3年	1,567,942,462.17	678,829,954.16
3年以上	1,342,277,318.28	1,064,902,068.99
合计	26,607,087,264.69	25,082,026,161.46

**(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). 预收款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	7,536,844.24	6,514,354.48
1—2年	4,824,410.48	692,724.26
2—3年	43,343.25	254,688.50
3年以上	254,688.50	
合计	12,659,286.47	7,461,767.24

**(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
预收项目服务费	259,143,217.05	186,390,534.60
线路租赁款	106,285,186.89	118,176,154.56
升压站租赁款	26,307,041.57	22,963,816.38
预收工程款	3,656,752.18	82,634,545.83
其他	23,169,126.34	23,040,891.62
合计	418,561,324.03	433,205,942.99

**(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	479,914,325.48	9,889,478,932.16	9,841,211,125.32	528,182,132.32
二、离职后福利-设定提存计划	34,120,399.86	1,399,587,628.32	1,393,885,012.39	39,823,015.79
三、辞退福利		348,856.18	348,856.18	
四、一年内到期的其他福利				
合计	514,034,725.34	11,289,415,416.66	11,235,444,993.89	568,005,148.11

**(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	71,487,023.98	7,288,346,210.06	7,282,080,439.39	77,752,794.65
二、职工福利费		748,941,212.53	748,941,212.53	

三、社会保险费	15,997,400.92	493,585,019.69	492,223,513.41	17,358,907.20
其中：医疗保险费	14,743,020.88	417,981,345.08	416,790,081.50	15,934,284.46
工伤保险费	742,205.82	32,974,389.70	32,898,002.12	818,593.40
生育保险费	512,174.22	42,629,284.91	42,535,429.79	606,029.34
四、住房公积金	10,557,897.88	693,929,419.87	693,645,606.75	10,841,711.00
五、工会经费和职工教育经费	346,694,828.65	327,613,951.67	302,543,693.41	371,765,086.91
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	35,177,174.05	337,063,118.34	321,776,659.83	50,463,632.56
合计	479,914,325.48	9,889,478,932.16	9,841,211,125.32	528,182,132.32

### (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	26,181,667.71	829,672,985.38	826,133,854.20	29,720,798.89
2、失业保险费	848,481.95	26,780,208.91	26,647,071.71	981,619.15
3、企业年金缴费	7,090,250.20	543,134,434.03	541,104,086.48	9,120,597.75
合计	34,120,399.86	1,399,587,628.32	1,393,885,012.39	39,823,015.79

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	482,349,616.75	429,232,792.68
企业所得税	1,049,406,093.14	2,601,909,687.64
个人所得税	266,569,530.54	293,615,676.26
房产税	224,012,782.75	176,785,480.53
土地使用税	67,172,833.31	66,372,446.58
城市维护建设税	25,491,905.75	23,510,793.65
教育费附加	23,432,546.97	21,202,464.08
乏燃料处置基金	3,490,915,577.15	3,280,007,633.21
其他	142,493,520.89	166,253,073.82
合计	5,771,844,407.25	7,058,890,048.45

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	576,840,442.90	173,096,774.82
其他应付款	2,649,597,796.89	3,729,438,572.17
合计	3,226,438,239.79	3,902,535,346.99

其他说明：

适用 不适用

## (2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## (3). 应付股利

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
上市公司普通股股利-中国核工业集团有限公司	228,998,741.90	
上市公司普通股股利-其他股东	181,532,196.44	
水发丰远能源有限公司	70,784,190.05	72,673,344.77
东方日升（宁波）电力开发有限公司	40,000,000.00	40,000,000.00
易事特集团股份有限公司	23,143,496.70	23,143,496.70
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	4,584,168.60	2,184,168.60
无锡产业聚丰投资合伙企业（有限合伙）	2,981,553.68	2,981,553.68
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	
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
晶科电力科技股份有限公司	44,644.14	82,697.45
青海聚光高新科技集团有限公司		8,945,708.79
杨志钿		2,954,353.44
合计	576,840,442.90	173,096,774.82

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	2,049,180,021.98	2,991,193,906.50
保证金、押金等	153,739,666.22	200,197,903.41
应付职工个人款项	22,829,416.23	23,531,411.60
住房维修金	18,746,127.98	12,792,019.59
其他	405,102,564.48	501,723,331.07
合计	2,649,597,796.89	3,729,438,572.17

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、1 年内到期的非流动负债**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	31,037,926,833.91	25,110,309,255.06
一年内到期的应付债券	5,218,220,830.15	2,663,038,106.47
一年内到期的租赁负债	397,862,075.43	820,810,250.71
一年内到期的长期应付款	3,266,206,301.17	2,690,183,830.22
一年内到期的长期应付职工薪酬	33,920,000.00	34,760,000.00
合计	39,954,136,040.66	31,319,101,442.46

其他说明：

无。

**44、其他流动负债**

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	108,892,684.02	92,438,816.25
短期应付债券	1,516,319,178.11	1,013,816,438.32
保理融资款		160,000,000.00
短期融资租赁		1,299,545,198.58
合计	1,625,211,862.13	2,565,800,453.15

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(日)	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
24 福清核电 SCP003	1,000,000,000.00	2.05	2024/4/29	270.00	1,000,000,000.00	1,013,816,438.32		1,347,945.24		1,015,164,383.56		否
25 江苏核电 SCP001 (科创票据)	500,000,000.00	1.79	2025/4/23	270.00	500,000,000.00		500,000,000.00	6,179,178.08			506,179,178.08	否
25 中核汇能 SCP001	1,000,000,000.00	1.69	2025/5/26	270.00	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	10,140,000.03			1,010,140,000.03	否
合计	/	/	/	/	2,500,000,000.00	1,013,816,438.32	1,500,000,000.00	17,667,123.35		1,015,164,383.56	1,516,319,178.11	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 45、长期借款

## 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	26,377,885,022.37	28,439,788,112.91
抵押借款	133,465,022.91	214,300,000.00
保证借款	13,241,203.41	400,700,625.91
信用借款	334,115,363,880.12	273,348,181,408.87
保证+抵押+质押	2,535,999,810.22	1,900,926,191.05
合计	363,175,954,939.03	304,303,896,338.74

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
21 核能电力 MTN002B		999,665,594.70
22 核能电力 MTN001（绿色）		
23 核能电力 MTN001A		1,000,626,943.22
23 核能电力 MTN001B	998,255,281.13	1,000,533,980.37
23 核能电力 MTN002		3,001,328,901.18
24 核能电力 MTN001B	500,328,104.28	500,028,954.40
24 核能电力 MTN001A	1,501,126,587.49	1,500,398,498.96
24 核能电力 MTN002A（乡村振兴）	2,501,291,492.82	2,500,096,308.42
24 核能电力 MTN002B（乡村振兴）	500,242,733.08	500,018,193.58
25 核电 K1	1,000,012,874.00	
24 中核汇能 MYN001	997,833,617.20	997,325,810.26
24 中核汇能 MTN002	1,981,283,542.06	1,980,492,142.94
24 中核汇能 MTN004	983,511,055.59	983,163,774.58
GK 苏核 01	500,000,000.00	
三门核电 MTN002（科创债）	500,000,000.00	
合计	11,963,885,287.65	14,963,679,102.61

## (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
21 核能电力 MTN002B	1,000,000,000.00	3.44	2021/11/3	5	1,000,000,000.00	999,665,594.70		34,400,000.00	869,933.84	1,034,935,528.54		否
22 核能电力 MTN001（绿色）	2,400,000,000.00	2.84	2022/3/4	3	2,400,000,000.00			12,685,333.33	241,995.22	12,927,328.55		否
23 核能电力 MTN001A	1,000,000,000.00	2.73	2023/7/25	3	1,000,000,000.00	1,000,626,943.22		27,300,000.00	494,855.21	1,028,421,798.43		否
23 核能电力 MTN001B	1,000,000,000.00	3.25	2023/7/25	10	1,000,000,000.00	1,000,533,980.37		32,500,000.00	429,634.11	35,208,333.35	998,255,281.13	否
23 核能电力 MTN002	3,000,000,000.00	2.68	2023/9/4	3	3,000,000,000.00	3,001,328,901.18		80,400,000.00	1,171,155.20	3,082,900,056.38		否
24 核能电力 MTN001B	500,000,000.00	2.7	2024/4/11	10	500,000,000.00	500,028,954.40		13,500,000.00	299,149.88	13,500,000.00	500,328,104.28	否
24 核能电力 MTN001A	1,500,000,000.00	2.35	2024/4/11	3	1,500,000,000.00	1,500,398,498.96		35,250,000.00	728,088.53	35,250,000.00	1,501,126,587.49	否
24 核能电力 MTN002A（乡村振兴）	2,500,000,000.00	3.05	2024/10/25	3	2,500,000,000.00	2,500,096,308.42		54,500,000.00	1,188,895.10	54,493,710.70	2,501,291,492.82	否
24 核能电力 MTN002B（乡村振兴）	500,000,000.00	2.81	2024/10/25	5	500,000,000.00	500,018,193.58		11,650,000.00	230,828.82	11,656,289.32	500,242,733.08	否
25 核电 K1	1,000,000,000.00	1.75	2025/11/10	3	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	1,458,333.33	12,874.00	1,458,333.33	1,000,012,874.00	否
24 中核汇能 MYN001	1,000,000,000.00	3.05	2024/1/30	10	1,000,000,000.00	997,325,810.26		30,500,000.00	447,778.51	30,439,971.57	997,833,617.20	否
24 中核汇能 MTN002	2,000,000,000.00	2.81	2024/5/9	10	2,000,000,000.00	1,980,492,142.94		56,200,000.00	396,519.16	55,805,120.04	1,981,283,542.06	否
24 中核汇能 MTN004	1,000,000,000.00	2.47	2024/9/25	10	1,000,000,000.00	983,163,774.58		24,700,000.00	172,832.79	24,525,551.78	983,511,055.59	否
GK 苏核 01	500,000,000.00	1.95	2025/8/25	3	500,000,000.00		500,000,000.00	3,445,890.41		3,445,890.41	500,000,000.00	否
三门核电 MTN002（科创债）	500,000,000.00	1.96	2025/12/18	3	500,000,000.00		500,000,000.00	245,000.00		245,000.00	500,000,000.00	否
合计	/	/	/	/	19,400,000,000.00	14,963,679,102.61	2,000,000,000.00	418,734,557.07	6,684,540.37	5,425,212,912.40	11,963,885,287.65	/

**(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	4,726,352,365.30	4,207,993,507.14
合计	4,726,352,365.30	4,207,993,507.14

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	21,997,069,600.03	17,204,001,854.25
专项应付款	1,515,378,322.87	569,873,504.43
合计	23,512,447,922.90	17,773,875,358.68

其他说明：

√适用 □不适用

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 2025 年 12 月 31 日剩余借款金额 76.43 亿元，其中 10.00 亿元重分类至一年内到期非流动负债。

**长期应付款****按款项性质列示长期应付款**

√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	9,577,784,228.74	4,000,559,250.31
重水堆乏燃料处置费	4,905,495,941.60	4,663,020,603.60
中核集团代融资款	6,643,000,000.00	7,643,000,000.00
海域使用权费	870,789,429.69	897,422,000.34
合计	21,997,069,600.03	17,204,001,854.25

其他说明：

无。

## 专项应付款

### 按款项性质列示专项应付款

√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	62,939,958.86	51,133,246.26		114,073,205.12	
老化项目	93,740,000.00		93,140,000.00	600,000.00	
调试专项	10,144,424.04			10,144,424.04	
其他	403,049,121.53	1,032,062,990.78	44,551,418.60	1,390,560,693.71	
合计	569,873,504.43	1,083,196,237.04	137,691,418.60	1,515,378,322.87	/

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	371,680,381.21	396,670,000.00
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	371,680,381.21	396,670,000.00

### (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	396,670,000.00	392,330,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	7,240,000.00	10,250,000.00
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	7,240,000.00	10,250,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	862,611.77	28,129,179.78
1.精算利得（损失以“-”表示）	862,611.77	28,129,179.78
四、其他变动	-33,092,230.56	-34,039,179.78
1.结算时支付的对价		
2.已支付的福利	-33,092,230.56	-34,039,179.78
五、期末余额	371,680,381.21	396,670,000.00

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	396,670,000.00	392,330,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	7,240,000.00	10,250,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	862,611.77	28,129,179.78
四、其他变动	-33,092,230.56	-34,039,179.78
五、期末余额	371,680,381.21	396,670,000.00

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	6,502,367,855.45	5,879,235,217.04	存在弃置义务
中低放废物处置准备金	446,626,660.63	400,960,762.63	
预计退还返税款	44,921,982.34	44,921,982.34	
合计	6,993,916,498.42	6,325,117,962.01	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

## 51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	168,181,991.87	16,814,300.28	78,909,548.88	106,086,743.27	政府补助
其他	255,000.00			255,000.00	
合计	168,436,991.87	16,814,300.28	78,909,548.88	106,341,743.27	/

其他说明：

√适用 □不适用

涉及政府补助的项目：

单位：元 币种：人民币

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	87,060,367.71	5,827,496.28	13,945,287.95		78,942,576.04	与资产相关
与收益相关的	81,121,624.16	10,986,804.00	4,174,260.93	60,790,000.00	27,144,167.23	与收益相关

政府补助						
合计	168,181,991.87	16,814,300.28	18,119,548.88	60,790,000.00	106,086,743.27	

## 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	
股份总额	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	股息率或利率率(%)	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
22 核电 Y2	10,000,000.00	1,000,000,000.00			10,000,000.00	1,000,000,000.00		
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	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）	36,505,273,319.53	3,223,614,190.56	146,634,396.70	39,582,253,113.39
其他资本公积	3,700,734,210.01	161,444,850.53		3,862,179,060.54
合计	40,206,007,529.54	3,385,059,041.09	146,634,396.70	43,444,432,173.93

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 3,223,614,190.56 元系（1）子公司增资扩股导致股本溢价增加 3,189,574,207.79 元；（2）本公司按照不丧失控制权下处置部分股权导致股本溢价增加 24,260,846.15 元；（3）子公司并购业务增加股本溢价 9,779,136.62 元。

注 2、资本公积-股本溢价本期减少 146,634,396.70 元系（1）本公司子公司按照不丧失控制权下处置部分股权导致股本溢价减少 146,142,216.89 元；（2）本公司发行永续债的发行费减少股本溢价 471,698.11 元；（3）20,481.70 元系本公司收到中国证券登记结算有限责任公司退回可转债转股兑付款余额产生。

注 3、资本公积-其他资本公积增加 161,444,850.53 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		374,840,539.48
合计		374,840,539.48		374,840,539.48

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					税后归属于母公司	税后归属于少数股东	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				
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-84,407,895.40	-1,052,515.92				-627,587.67	-424,928.25	-85,035,483.07	
其中：重新计量设定受益计划变动额	-87,610,887.32	-862,611.77				-437,683.52	-424,928.25	-88,048,570.84	
权益法下不能转损益的其他综合收益	3,202,991.92	-189,904.15				-189,904.15		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	-45,196,314.62	6,079,161.08				6,287,536.54	-208,375.46	-38,908,778.08	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-22,223,327.26	5,780,183.02				6,101,689.57	-321,506.55	-16,121,637.69	
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	-22,972,987.36	298,978.06				185,846.97	113,131.09	-22,787,140.39	
其他综合收益合计	-129,604,210.02	5,026,645.16				5,659,948.87	-633,303.71	-123,944,261.15	

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	470,544,958.88	387,020,336.80	333,445,024.94	524,120,270.74
合计	470,544,958.88	387,020,336.80	333,445,024.94	524,120,270.74

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	6,408,874,523.09	722,346,903.47		7,131,221,426.56
任意盈余公积	35,185,032.60			35,185,032.60
合计	6,444,059,555.69	722,346,903.47		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	上期
调整前上期末未分配利润	41,658,017,873.57	37,750,189,702.99
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	41,658,017,873.57	37,750,189,702.99
加：本期归属于母公司所有者的净利润	9,304,211,536.74	8,777,342,050.34
减：提取法定盈余公积	722,346,903.47	783,307,628.73
应付普通股股利	3,700,152,790.18	4,059,906,251.03
应付永续债利息	26,300,000.00	26,300,000.00
其他综合收益结转留存收益		
其他调整因素		
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	81,651,877,592.96	47,906,146,808.18	76,956,098,888.10	43,941,542,078.65
其他业务	423,617,651.99	254,959,956.13	315,959,638.54	174,153,637.34
合计	82,075,495,244.95	48,161,106,764.31	77,272,058,526.64	44,115,695,715.99

## (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	65,453,030,236.44	38,183,895,388.11
风电	5,444,247,991.96	3,164,471,223.92
光伏	8,724,644,053.22	5,416,633,690.02
核电相关服务	1,393,855,475.64	796,529,979.64
咨询服务收入	34,855,060.61	11,060,041.39
其他	1,024,862,427.08	588,516,441.23
合计	82,075,495,244.95	48,161,106,764.31
按经营地区分类		
华北地区	2,427,947,466.31	1,444,222,489.81
华东地区	65,615,855,394.94	37,312,906,700.99
华南地区	5,098,611,873.65	3,770,332,071.40
华中地区	1,916,223,884.82	1,061,962,931.09
西北地区	4,527,070,071.80	2,989,245,014.67
西南地区	1,581,099,792.59	1,063,900,785.37
东北地区	729,999,659.03	434,094,357.18
境外	178,687,101.81	84,442,413.80
合计	82,075,495,244.95	48,161,106,764.31

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	381,888,903.28	276,150,649.45
城市维护建设税	347,063,329.89	325,047,515.40
教育费附加	309,493,580.27	256,303,324.09
土地使用税	133,110,379.53	118,538,987.97
印花税	54,482,658.32	61,390,049.25
车船使用税	358,659.75	395,989.60
其他	10,223,637.49	38,914,857.17
合计	1,236,621,148.53	1,076,741,372.93

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	79,365,158.38	45,891,255.21
职工薪酬	7,997,013.92	6,900,307.65
差旅费	2,048,529.89	2,589,016.65
会议费	128,595.83	37,764.21
其他	10,138,203.55	7,073,362.17
合计	99,677,501.57	62,491,705.89

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	1,770,831,821.79	1,583,366,491.02
折旧费	750,692,537.32	555,040,054.23
聘请中介机构费用	167,168,404.31	332,928,935.85
无形资产摊销	134,688,795.81	116,387,826.85
车辆费/交通运输费	128,085,618.28	186,441,270.31
房租水电费	103,996,144.73	101,604,779.12
长期待摊费用摊销	101,655,803.50	15,380,607.93
核电项目前期开发费	88,991,460.50	221,922,504.31
差旅费	86,764,898.37	95,142,904.44
修理费	75,286,716.49	67,645,701.52
宣传费	53,619,144.68	53,710,110.33
办公费	37,056,506.36	43,312,295.23
物资报废	25,855,165.42	52,352,132.32
其他	593,941,049.78	601,805,560.20
合计	4,118,634,067.34	4,027,041,173.66

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	1,060,395,798.72	1,010,026,163.57
职工薪酬	150,298,583.86	139,069,711.90
折旧摊销费	143,432,259.85	128,652,078.97
材料费	15,066,806.14	20,813,680.96
差旅费	1,434,771.61	3,030,655.18
其他	68,979,542.88	72,985,530.98
合计	1,439,607,763.06	1,374,577,821.56

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	6,539,822,152.08	6,709,944,667.50
其中：租赁负债利息费用	167,128,097.25	128,452,753.20
减：利息收入	144,919,797.35	155,545,257.14

汇兑损益	72,661,212.50	-54,638,318.68
其他支出	366,920,047.25	343,836,180.80
合计	6,834,483,614.48	6,843,597,272.48

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	3,142,335,006.32	2,744,014,860.76
进项税加计抵减		404,055.45
手续费返还	8,037,247.78	8,203,880.47
直接减免的增值税	13,000.00	
合计	3,150,385,254.10	2,752,622,796.68

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	277,088,567.41	338,828,822.16
处置长期股权投资产生的投资收益	20,180,337.37	63,946,051.56
债权投资在持有期间取得的利息收入	2,109,905.66	3,251,935.57
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	217,000.00	
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		15,400,000.00
债务重组产生的投资收益	18,818,400.00	
其他	-9,771,165.21	-10,700,666.09
合计	308,643,045.23	410,726,143.20

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	-849,495.37	80,030,849.98
其他应收款坏账损失	12,732,682.96	-31,604,658.66
债权投资减值损失	11,650,788.68	17,476,183.01
合计	23,533,976.27	65,902,374.33

其他说明：  
无。

## 72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	1,374,395.86	5,917,625.95
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	105,949,775.55	273,891,173.80
五、固定资产减值损失		565,938.23
七、在建工程减值损失	31,498,729.39	1,861,468.03
十、无形资产减值损失	32,233,776.37	
十一、商誉减值损失	324,328,399.86	216,334,529.45
十二、其他	471,698.11	
合计	495,856,775.14	498,570,735.46

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）	-2,729,203.44	11,230,509.72
其中：固定资产处置利得（损失以“-”填列）	-3,411,634.01	9,540,946.80
使用权资产处置利得（损失以“-”填列）	682,430.57	1,611,084.94
无形资产处置利得（损失以“-”填列）		78,477.98
合计	-2,729,203.44	11,230,509.72

其他说明：  
无。

## 74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	510,343.56	552,144.57	510,343.56

其中：固定资产处置利得	510,343.56	552,144.57	510,343.56
与企业日常活动无关的政府补助	10,599,836.54	9,690,969.67	10,599,836.54
违约赔偿收入	129,419,159.25	4,156,288.89	129,419,159.25
保险赔款收入	28,383,580.42	77,420,294.20	28,383,580.42
各种奖励款收入	3,470,564.41	1,754,639.62	3,470,564.41
收购子公司利得	61,979,909.83	140,503,360.25	61,979,909.83
无法支付的应付款项	1,002,077.30	2,819,815.65	1,002,077.30
其他	41,342,795.06	23,103,884.90	41,342,795.06
合计	276,708,266.37	260,001,397.75	276,708,266.37

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	23,663,534.95	22,180,546.86	23,663,534.95
其中：固定资产处置损失	23,084,876.89	18,206,910.15	23,084,876.89
无形资产处置损失	578,658.06	3,973,636.71	578,658.06
对外捐赠支出	36,119,390.42	35,435,722.18	36,119,390.42
罚款支出	43,051,046.71	7,832,310.65	43,051,046.71
其他	7,078,981.33	12,657,636.54	7,078,981.33
合计	109,912,953.41	78,106,216.23	109,912,953.41

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	5,231,565,274.23	5,967,803,783.20
递延所得税费用	86,925,101.87	43,016,139.63
合计	5,318,490,376.10	6,010,819,922.83

### (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	23,289,068,043.10
按法定/适用税率计算的所得税费用	5,822,267,010.78
子公司适用不同税率的影响	-99,514,818.57
调整以前期间所得税的影响	181,433,970.79
非应税收入的影响	-716,765,057.07
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	78,687,782.30
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	12,390,989.95
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	504,968,219.07
所得税减免优惠的影响	-1,047,586,565.78
其他	582,608,844.63
所得税费用	5,318,490,376.10

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	3,016,318,853.45	2,630,553,031.39
利息收入	152,970,208.63	170,594,021.70
收押金、保证金	261,585,491.16	133,521,260.80
租金	29,284,988.63	30,634,777.93
收备用金、往来及垫付款项	921,863,480.68	1,120,616,237.54
科研经费	41,742,800.00	116,569,479.95
其他	1,634,939,924.10	936,813,394.45
合计	6,058,705,746.65	5,139,302,203.76

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	686,033,897.75	632,761,822.60

保险费	193,467,304.84	206,095,760.72
差旅费	263,895,650.19	264,294,271.68
两个细则考核费用		36,796,003.44
离退休人员费	45,056,306.11	39,544,373.63
办公费	79,101,375.15	93,159,963.75
水电费	80,888,105.98	93,141,583.80
中介费、咨询费	15,453,898.99	46,402,227.82
退还保证金等款项	492,239,168.60	241,276,636.24
其他	314,592,204.93	374,364,675.36
合计	2,170,727,912.54	2,027,837,319.04

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	93,683,638,145.11	90,708,324,096.21
非同控取得子公司支付的现金净额	150,618,145.89	2,093,807,198.69
对外股权投资-长期股权投资（权益法）	1,703,755,449.00	1,064,802,800.00
合计	95,538,011,740.00	93,866,934,094.90

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	440,000,000.00	338,596,220.00
利息收入	13,128,296.11	19,083,070.30
收保证金、押金	1,790,329.00	62,788,378.95
其他	205,936,543.11	220,970,968.65
合计	660,855,168.22	641,438,637.90

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	5,069,465.53	54,433,040.24
支付受限货币资金	283,442,391.66	470,602,370.00
信保基金	102,000,000.00	
其他	204,665,346.46	1,448,239,240.88
合计	595,177,203.65	1,973,274,651.12

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	7,992,532,059.48	4,143,000,000.00
并购前原股东垫款		850,003,682.05
收押金、保证金		111,220,816.19
票据贴现	192,409,000.00	1,066,891,136.44
其他	1,048,259,854.81	300,064,418.37
合计	9,233,200,914.29	6,471,180,053.05

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	6,950,369,378.79	14,907,392,603.96
归还并购前股东借款	66,863,765.46	641,728,683.31
偿还永续债支付的现金	4,000,000,000.00	
回购股份支付的现金	374,840,539.48	
其他	1,069,282,933.67	1,494,746,457.87
合计	12,461,356,617.40	17,043,867,745.14

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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	17,970,577,667.00	16,553,095,062.63
加：资产减值准备	495,856,775.14	498,570,735.46
信用减值损失	23,533,976.27	65,902,374.33
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	20,340,666,797.71	17,332,043,758.23
使用权资产摊销	564,699,599.90	449,776,547.22
无形资产摊销	509,822,879.77	366,138,961.03
长期待摊费用摊销	187,441,450.96	161,612,745.46
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	2,729,203.44	-11,230,509.72
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	23,153,191.39	21,628,402.29
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	6,965,033,445.63	6,984,241,868.61
投资损失（收益以“-”号填列）	-308,643,045.23	-410,726,143.20
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-50,816,322.42	162,715,827.09
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	137,711,099.96	-119,699,687.46
存货的减少（增加以“-”号填列）	-5,611,436,949.81	-4,070,170,861.07
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-839,362,185.33	-5,390,437,409.57
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-3,002,570,715.85	8,127,071,299.73
其他		
经营活动产生的现金流量净额	37,408,396,868.53	40,720,532,971.06
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		

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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	15,331,886,607.77	19,570,105,259.73
减: 现金的期初余额	19,570,105,259.73	9,322,706,927.67
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	-4,238,218,651.96	10,247,398,332.06

**(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	100,000.00
其中: 山西天诚市政工程有限公司	100,000.00
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	35,981,437.23
其中: 陕西鑫鸿浩业建筑工程有限公司(合并)	5,170,429.07
固阳县长岚风力发电有限公司	30,710,097.96
山西天诚市政工程有限公司	100,910.20
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	186,499,583.12
其中: 突泉欣盛太阳能发电有限公司	48,750,000.00
包头市光炽太阳能有限责任公司	14,402,000.00
沽源县行天下能源科技有限公司	1,400,000.00
郑县瑞辉太阳能科技有限公司	9,900,000.00
固原清风风电有限公司	350,000.00
巴彦淖尔市湘源新能源技术有限公司	3,825,909.10
陕西鑫鸿浩业建筑工程有限公司	1.00
长岭县秋林光伏发电开发有限公司	794,000.00
霍城县图颢新能源科技开发有限公司	6,413,353.27
阿克塞哈萨克族自治县天润新能风电有限公司	69,528,900.00
正晖光伏(荆州市)有限公司	2,339,280.50
巨鹿县风脉新能源有限公司	28,796,139.25
取得子公司支付的现金净额	150,618,145.89

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	15,331,886,607.77	19,570,105,259.73
其中：库存现金	2,969.61	8,387.40
可随时用于支付的银行存款	15,206,413,233.68	19,570,044,916.52
可随时用于支付的其他货币资金	125,470,404.48	51,955.81
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	15,331,886,607.77	19,570,105,259.73
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	49,658,002.83	43,797,753.20	不符合现金及现金等价物标准
保函保证金	10,553,179.95	4,453,319.66	不符合现金及现金等价物标准
土地复垦保证金	138,597,996.86	111,819,817.32	不符合现金及现金等价物标准
诉讼仲裁冻结资金	47,313,633.29	6,658,489.94	不符合现金及现金等价物标准
其他	3,633,325.88	1,182,799.00	不符合现金及现金等价物标准
合计	249,756,138.81	167,912,179.12	/

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			219,552,113.57
其中：美元	74,353.96	7.0288	522,619.11
欧元	2.16	8.2355	17.79
卢布	6,933,759.05	0.0881	610,864.17
卢比	45,128,107.24	0.0250	1,126,955.99

哈萨克斯坦坚戈	15,606,104,062.29	0.0139	217,291,656.51
应收账款			35,585,153.90
其中：美元	141,142.80	7.0288	992,064.51
哈萨克斯坦坚戈	2,484,510,272.76	0.0139	34,593,089.39
其他应收款			76,458.81
其中：哈萨克斯坦坚戈	5,491,348.00	0.0139	76,458.81
应付账款			4,164,849.71
其中：哈萨克斯坦坚戈	299,123,670.84	0.0139	4,164,849.71
应付职工薪酬			34,450.30
其中：哈萨克斯坦坚戈	2,474,255.00	0.0139	34,450.30
其他应付款			2,102,886.68
其中：哈萨克斯坦坚戈	151,031,424.33	0.0139	2,102,886.68
一年内到期的非流动负债			312,720,480.55
其中：欧元	31,005,953.75	8.2355	255,349,532.11
哈萨克斯坦坚戈	4,120,438,888.00	0.0139	57,370,948.44
长期借款			937,233,297.80
其中：欧元	53,500,000.00	8.2355	440,599,250.00
哈萨克斯坦坚戈	35,668,753,947.30	0.0139	496,634,047.80

其他说明：

无。

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

适用 不适用

## 82、租赁

### (1). 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 4,374,470.45（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4,482,172,419.73(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	34,451,347.90	
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	34,451,347.90	

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	1,550,386,448.46	1,557,899,819.93
职工薪酬	281,694,000.61	251,480,621.01
材料费	266,829,074.52	37,779,018.86
折旧摊销费	149,200,798.80	129,532,532.38
差旅费	6,401,495.64	6,538,625.16
会议费	107,245.28	99,753.79
其他	73,755,977.52	86,921,026.29
合计	2,328,375,040.83	2,070,251,397.42
其中:费用化研发支出	1,439,607,763.06	1,374,577,821.56

资本化研发支出	888,767,277.77	695,673,575.86
---------	----------------	----------------

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	
燃料棒材料替代研究	85,135,946.69	25,170,799.28					110,306,745.97
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	18,336,661.49	88,431,985.79					106,768,647.28
关键技术及装备研发	69,443,989.20	16,434,791.67					85,878,780.87
大修数智管控平台开发	33,758,723.18	17,777,900.92					51,536,624.10
自主可控终端管理配套软件采购	6,305,309.74	44,926,638.84					51,231,948.58
核智枢 ERP 产品及实施方案完善支持服务项目		42,631,353.98					42,631,353.98
压力管材料性能分析及寿命评估技术研究	33,868,850.26	8,121,487.68					41,990,337.94
采购服务平台开发	23,696,394.13	14,256,338.11					37,952,732.24
云平台部署		33,236,433.62					33,236,433.62
燃料通道压力管在役检查与氢浓度测量国产化科研项目	25,145,242.42	5,831,721.00					30,976,963.42
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					25,283,018.87
检查装备研制	23,048,886.92	279,646.01					23,328,532.93
废物处理中心技术优化研究	11,066,448.23	10,906,688.67					21,973,136.90
反应堆提升研究	13,847,785.56	7,688,557.32					21,536,342.88
其他	911,545,893.28	547,789,916.01		375,234,178.80		64,615,437.55	1,019,486,192.94
合计	1,255,200,131.10	888,767,277.77		375,234,178.80		64,615,437.55	1,704,117,792.52

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

## (1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
陕西鑫鸿浩业建筑工程有限公司(合并)	2025/1/17		100.00	购买	2025/1/17	控制权的取得			
山西天诚市政工程有限公司	2025/12/23	100,000.00	100.00	购买	2025/12/23	控制权的取得			
固阳县长岚风力发电有限公司	2025/1/4	18,000,000.00	75.00	购买	2025/1/4	控制权的取得	221,449,496.48	12,601,634.04	173,862,153.13

其他说明：

陕西鑫鸿浩业建筑工程有限公司(合并)含1家子公司长武低碳新能源科技有限公司。

## (2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	陕西鑫鸿浩业建筑工程有限公司(合并)	固阳县长岚风力发电有限公司	山西天诚市政工程有限公司
--现金		18,000,000.00	100,000.00
--非现金资产的公允价值			

--发行或承担的债务的公允价值			
--发行的权益性证券的公允价值			
--或有对价的公允价值			
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值			
--其他			
合并成本合计		18,000,000.00	100,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,929.07	25,908,190.46	100,910.20
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-1,929.07	-7,908,190.46	-910.20

合并成本公允价值的确定方法：

适用 不适用

业绩承诺的完成情况：

适用 不适用

大额商誉形成的主要原因：

适用 不适用

其他说明：

无。

**(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	陕西鑫鸿浩业建筑工程有限公司（合并）		固阳县长岚风力发电有限公司		山西天诚市政工程有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	8,917,579.07	8,917,579.07	2,921,066,457.13	2,869,175,726.41	100,910.20	100,910.20

货币资金	5,170,429.07	5,170,429.07	30,710,097.96	30,710,097.96	100,910.20	100,910.20
应收账款			22,035,498.37	22,035,498.37		
预付款项	3,747,150.00	3,747,150.00	91,372.54	91,372.54		
其他应收款			5,630,052.25	5,630,052.25		
其他流动资产			266,083,969.22	266,083,969.22		
固定资产			2,359,376,957.00	2,535,844,283.06		
无形资产			192,978,146.94	8,736,921.68		
递延所得税资产			44,160,362.85	43,531.33		
负债：	8,915,650.00	8,915,650.00	2,886,522,203.19	2,840,461,896.87		
应付款项			262,691,063.43	262,691,063.43		
应交税费			14,360,217.00	14,360,217.00		
其他应付款	8,915,650.00	8,915,650.00				
一年内到期的非流动负债			41,122,168.37	41,122,168.37		
长期应付款			2,522,288,448.07	2,522,288,448.07		
递延所得税负债			46,060,306.32			
净资产	1,929.07	1,929.07	34,544,253.94	28,713,829.54	100,910.20	100,910.20
减：少数股东权益						
取得的净资产	1,929.07	1,929.07	34,544,253.94	28,713,829.54	100,910.20	100,910.20

辨认资产、负债公允价值的确定方法：

依据被合并方资产评估报告确定。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无。

其他说明：

陕西鑫鸿浩业建筑工程有限公司（合并）的数据为合并报表的数据。

**(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失**

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

**(6). 其他说明**

适用 不适用

**2、 同一控制下企业合并**

适用 不适用

**3、 反向购买**

适用 不适用

**4、 处置子公司**

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 5、其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

### （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	天津汇能可再生能源发展合伙企业（有限合伙）	3,417,702,091.46	5,739,614.16
2	那曲汇新能源有限公司		
3	木垒汇中能源有限公司		
4	枞阳汇辰新能源有限公司		
5	托克逊汇能新能源发电有限公司	1.00	1.00
6	海南昌江汇科新能源有限公司	19,000,000.00	
7	汇能（响水）电力投资有限公司	142,660,000.00	
8	中核天供（北京）新能源有限责任公司		
9	中核核能开发（北京）有限公司	101,169,879.84	1,169,879.84
10	三门第二核电有限公司	496,980,000.00	
11	中核（山东）第二核能有限公司		
12	中核（山东）能源发展有限公司		

### （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	威海市汇升新能源有限公司	山东省威海市	电力、热力生产和供应业	100.00	100.00	注销
2	大连汇核电力新能源有限公司	辽宁省大连市	电力、热力生产和供应业	51.00	51.00	注销
3	安仁汇升新能源有限公司	湖南省郴州市	电力、热力生产和供应业	80.00	80.00	注销

4	滁州汇风新能源有限公司	安徽省滁州市	电力、热力生产和供应业	51.00	51.00	注销
5	汇钧（珠海）新能源有限公司	广东省珠海市	电力、热力生产和供应业	51.00	51.00	注销
6	嵩明汇新新能源有限公司	云南省昆明市	电力、热力生产和供应业	90.00	90.00	注销
7	汇中大安市能源有限公司	吉林省白城市	电力、热力生产和供应业	90.00	90.00	注销
8	酒泉东肃新能源有限公司	甘肃省酒泉市	电力、热力生产和供应业	100.00	100.00	注销
9	启东市汇科新能源有限公司	江苏省启东市	电力、热力生产和供应业	51.00	51.00	注销
10	中核汇瑞（北京）能源有限公司	北京市	电力、热力生产和供应业	51.00	51.00	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 2025 年 12 月 31 日，纳入本公司合并报表范围的企业户数 545 户，其中：本公司及二级子企业 34 户、三级子企业 192 户、四级子企业 319 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	1,806,507.00	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	1,282,843.00	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	1,199,742.60	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	1,032,856.00	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	187,537.00	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	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
-------	--------	--------------	----------------	------------

	比例 (%)			
秦山核电有限公司	28.00	368,171,534.71	355,320,000.00	2,288,954,298.65
核电秦山联营有限公司	50.00	798,493,066.91	609,000,000.00	5,036,204,575.85
秦山第三核电有限公司	49.00	721,215,788.82	494,410,000.00	3,621,371,910.47
江苏核电有限公司	50.00	1,737,378,363.4 2	1,831,900,000.00	12,681,806,703.8 0
三门核电有限公司	44.00	472,124,425.68	515,170,000.00	9,180,649,026.28
福建福清核电有限公司	49.00	2,551,484,884.2 3	1,696,720,000.00	13,651,063,559.5 4
海南核电有限公司	49.00	11,098,690.24		2,449,641,342.56
中核辽宁核电有限公司	46.00	-1,563,053.16		5,835,600,340.71
中核国电漳州能源有限公司	49.00	544,675,261.02		6,469,923,431.90
中核苏能核电有限公司	54.00	-220,646.17		5,579,725,950.57
中核汇能有限公司	37.29	1,097,773,105.4 6	315,361,276.94	41,092,848,449.9 8
中核运维技术有限公司	49.00	483,883,415.16	375,531,100.00	677,078,054.85

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
秦山核电有限公司	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	3,878,009,298.01	17,552,887,328.43	21,430,896,626.44	5,317,393,097.27	7,783,104,945.36	13,100,498,042.63
核电秦山联营有限公司	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	4,495,950,345.22	9,618,637,323.18	14,114,587,668.40	3,672,578,605.70	752,660,508.06	4,425,239,113.76
秦山第三核电有限公司	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	2,364,622,296.51	11,117,953,953.57	13,482,576,250.08	1,210,891,226.97	5,340,996,568.37	6,551,887,795.34
江苏核电有限公司	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	9,839,014,666.04	56,653,114,699.41	66,492,129,365.45	10,222,140,537.28	31,620,710,323.01	41,842,850,860.29
三门核电有限公司	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	4,497,924,694.84	70,581,458,445.76	75,079,383,140.60	10,236,020,773.69	45,597,099,954.08	55,833,120,727.77
福建福清核电有限公司	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	10,513,577,765.05	67,097,875,069.96	77,611,452,835.01	14,043,501,697.07	38,477,396,056.98	52,520,897,754.05
海南核电有限公司	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	2,401,483,075.88	16,250,355,768.41	18,651,838,844.29	4,428,918,581.96	9,234,375,956.04	13,663,294,538.00
中核辽宁核电有限公司	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	258,366,140.60	45,483,197,593.95	45,741,563,734.55	3,033,478,774.64	33,541,884,442.13	36,575,363,216.77
中核国电漳州能源有限公司	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	2,775,708,386.54	48,081,339,044.46	50,857,047,431.00	2,770,437,717.25	37,915,105,716.07	40,685,543,433.32
中核苏能核电有限公司	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	171,213,125.00	36,238,892,396.27	36,410,105,521.27	1,874,298,174.79	27,282,373,496.60	29,156,671,671.39
中核汇能有限公司	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	24,777,610,915.77	162,289,863,526.74	187,067,474,442.51	39,969,292,764.30	93,784,905,070.90	133,754,197,835.20
中核运维技术有限公司	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	1,586,574,703.72	1,130,560,098.68	2,717,134,802.40	1,370,159,522.38	186,061,749.06	1,556,221,271.44

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	6,828,489,863.64	1,356,223,584.92	1,355,821,188.01	1,439,349,232.20	7,020,921,828.57	1,409,645,034.59	1,394,385,547.36	3,990,369,637.12
核电秦山联营有限公司	7,396,653,536.36	1,606,124,758.77	1,605,166,313.24	802,061,508.81	7,548,544,318.40	1,352,895,507.25	1,349,284,423.59	3,175,091,309.82
秦山第三核电有限公司	4,474,908,161.01	1,476,247,324.78	1,475,384,199.65	1,424,779,461.96	4,425,486,287.39	1,120,881,977.37	1,119,297,009.99	2,049,640,583.82
江苏核电有限公司	16,819,049,571.69	3,511,197,489.58	3,511,747,489.58	8,073,610,471.50	18,301,644,161.88	4,043,192,291.29	4,043,202,291.29	10,495,264,417.82
三门核电有限公司	6,611,192,877.38	1,064,723,507.26	1,064,723,507.26	1,479,886,928.80	7,136,863,380.35	1,277,538,060.03	1,277,538,060.03	4,402,857,380.28
福建福清核电有限公司	17,316,879,869.23	5,200,444,834.82	5,200,431,345.86	9,170,018,282.88	15,612,203,333.23	3,812,704,634.43	3,812,700,645.47	8,095,678,050.23
海南核电有限公司	3,594,061,391.45	27,809,289.92	27,809,289.92	1,041,238,567.78	3,724,414,168.79	24,841,450.28	24,841,450.28	1,895,354,018.45
中核辽宁核电有限公司	17,379,412.10	5,397,266.54	5,397,266.54	-768,943,448.24	18,440,809.28	5,247,117.57	5,247,117.57	11,930,176.44
中核国电漳州能源有限公司	3,379,830,257.42	1,127,521,421.00	1,127,521,421.00	1,262,994,680.13	163,976,848.45	81,132,418.59	81,132,418.59	-464,920,923.50
中核苏能核电有限公司								
中核汇能有限公司	14,968,516,943.46	1,447,424,561.89	1,447,723,539.95	11,883,718,691.90	12,761,299,219.86	2,534,699,241.60	2,497,693,979.48	7,666,413,392.47
中核运维技术有限公司	3,932,743,780.29	1,119,649,011.08	1,119,649,011.08	223,324,774.98	3,008,309,655.03	851,164,721.63	851,164,721.63	-37,910,607.10

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

1) 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2025年12月31日，中核汇能有限公司各股东方实际资金到位689,598.36万元。

2) 2025年4月27日，中国核电第五届董事会第三次会议，审议通过了公司与中俄地区核工业合作发展股权投资基金管理（北京）合伙企业（有限合伙）（以下简称中俄核工业基金）、中国人寿保险股份有限公司（以下简称中国人寿）、中核产业基金管理有限公司（以下简称中核基金）共同设立中核田湾基金。中核田湾基金设立后，公司通过非公开协议转让的方式将持有的中核苏能核电有限公司5%股权转让给中核田湾基金。转让后，公司持有中核苏能核电有限公司46.00%股权，仍为中核苏能核电有限公司控股股东。

(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	中核苏能核电有限公司
购买成本/处置对价		
--现金	5,447,991,787.93	479,533,438.81
--非现金资产的公允价值		
购买成本/处置对价合计	5,447,991,787.93	479,533,438.81
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	2,258,417,580.14	455,272,592.66
差额	3,189,574,207.79	24,260,846.15
其中：调整资本公积	3,189,574,207.79	24,260,846.15

其他说明：

√适用 □不适用

调整资本公积 3,189,574,207.79 元系中核汇能有限公司各股东 2025 年增资影响。

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

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
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
中核融资租赁有限公司	北京	北京	金融企业	13.61	0.21	权益法核算

中核(上海)企业发展有限公司	上海	上海	核技术应用	28.00		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) 本公司本期投资中核融资租赁有限公司 13.82%股权，成为中核融资租赁有限公司的第二大股东，并在中核融资租赁有限公司的董事会中派有 1 名代表，参与中核融资租赁有限公司财务和经营政策制定过程，能够对中核融资租赁有限公司实施重大影响。

4) 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	
	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	2,314,185,504.44	19,962,189.97
其中：现金和现金等价物	1,057,387,200.81	19,563,402.07
非流动资产	33,259,024,546.43	27,376,043,219.04
资产合计	35,573,210,050.87	27,396,005,409.01
流动负债	299,493,864.59	708,101,828.84
非流动负债	25,005,851,546.28	21,120,216,340.17
负债合计	25,305,345,410.87	21,828,318,169.01

少数股东权益		
归属于母公司股东权益	10,267,864,640.00	5,567,687,240.00
按持股比例计算的净资产份额	5,031,253,673.60	2,728,166,747.60
调整事项	-1,469,999,907.60	18.40
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-1,469,999,907.60	18.40
对合营企业权益投资的账面价值	3,561,253,766.00	2,728,166,766.00
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	中核融资租赁有限 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	中核融资租赁有限 公司

中国核能电力股份有限公司2025 年年度报告

流动资产	24,926,997,753.97	5,150,179,437.83	24,195,833,092.52	12,943,148,900.31	21,892,797,495.34	4,446,299,855.73	14,861,823,565.41	9,388,126,007.62
非流动资产	68,197,886,227.57	85,988,713,592.70	7,974,877,984.46	18,925,809,067.49	63,058,062,604.21	78,319,522,539.40	5,820,737,217.60	23,679,758,120.66
资产合计	93,124,883,981.54	91,138,893,030.53	32,170,711,076.98	31,868,957,967.80	84,950,860,099.55	82,765,822,395.13	20,682,560,783.01	33,067,884,128.28
流动负债	79,992,510,482.89	11,596,353,472.14	7,399,070,076.38	8,632,169,893.34	72,333,355,361.77	15,339,792,706.73	4,531,802,276.78	11,202,115,298.25
非流动负债	62,527,740.01	56,134,591,937.14	6,440,653,423.18	17,350,889,234.56		46,218,879,631.68	4,264,017,307.97	16,219,266,672.42
负债合计	80,055,038,222.90	67,730,945,409.28	13,839,723,499.56	25,983,059,127.90	72,333,355,361.77	61,558,672,338.41	8,795,819,584.75	27,421,381,970.67
少数股东权益		90,821,784.12	1,433,011,070.05	5,932,648.13		733,052.71	1,216,968,795.80	4,652,373.50
归属于母公司股东权益	13,069,845,758.64	23,317,125,837.13	16,897,976,507.37	5,879,966,191.77	12,617,504,737.78	21,206,417,004.01	10,669,772,402.46	5,641,849,784.11
按持股比例计算的净资产份额	1,411,412,643.48	1,165,856,291.86	636,242,611.46	812,349,081.21	1,362,564,336.64	1,060,320,850.20	456,512,614.10	779,645,641.95
调整事项	-3,847,220.50	5,759,900.00	243,599,982.06			-33,243,500.00	199,053,856.34	
--商誉								
--内部交易未实现利润								
--其他	-3,847,220.50	5,759,900.00	243,599,982.06			-33,243,500.00	199,053,856.34	
对联营企业权益投资的账面价值	1,407,565,422.98	1,171,616,191.86	879,842,593.52	812,349,081.21	1,362,564,336.64	1,027,077,350.20	655,566,470.44	779,645,641.95
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	1,855,569,726.82	6,909,802,354.85	19,894,032,393.79	1,275,795,459.24	2,214,716,115.12	6,482,659,309.20	17,278,778,327.18	1,414,321,187.94
净利润	841,863,664.01	1,029,476,736.95	1,911,783,815.48	536,108,210.02	861,451,031.23	855,179,931.34	1,712,192,317.04	366,310,528.05
终止经营的净利润								
其他综合收益	-9,172,439.52		234,658,679.06		13,376,510.49		-7,608,344.79	
综合收益总额	832,691,224.49	1,029,476,736.95	2,146,442,494.54	536,108,210.02	874,827,541.72	855,179,931.34	1,704,583,972.25	366,310,528.05
本年度收到的来自联营企业的股利	515,460,400.00	27,571,396.69		40,992,299.80	43,111,500.00	38,967,164.42		26,902,272.16

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	12,723,328.10	11,307,147.58
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-200,277.57	-2,427,456.84
--其他综合收益		
--综合收益总额	-200,277.57	-2,427,456.84
联营企业：		
投资账面价值合计	2,539,938,140.65	1,846,835,311.38
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	76,984,340.37	136,806,332.25
--其他综合收益		
--综合收益总额	76,984,340.37	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875,635,532.27（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	87,060,367.71	5,827,496.28		13,945,287.95		78,942,576.04	与资产相关
递延收益	81,121,624.16	10,986,804.00		4,174,260.93	60,790,000.00	27,144,167.23	与收益相关
合计	168,181,991.87	16,814,300.28		18,119,548.88	60,790,000.00	106,086,743.27	/

### 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	13,945,287.95	25,445,874.25
与收益相关	3,186,694,368.48	2,728,259,956.18
合计	3,200,639,656.43	2,728,259,956.18

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2025年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的48.36%（2024年12月31日：49.34%）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	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

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	411,266,370,284.62	57,336,633,603.41	119,965,906,742.44	233,963,829,938.77
其他负债	79,656,734,297.38	39,895,929,224.42	19,805,193,242.32	19,955,611,830.64
合计	490,923,104,582.00	97,232,562,827.83	139,771,099,984.76	253,919,441,769.41

#### (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2025年12月31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3,953,600,511.30元（2024年12月31日：3,341,589,040.57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欧元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		
	欧元	其他外币	合计	欧元	其他外币	合计
货币资金	17.79	219,552,095.78	219,552,113.57	14.68	134,772,825.29	134,772,839.97
应收账款		35,585,153.90	35,585,153.90		59,632,551.78	59,632,551.78
合同资产					18,935,658.41	18,935,658.41
其他应收款		76,458.81	76,458.81			
资产合计	17.79	255,213,708.49	255,213,726.28	14.68	213,341,035.48	213,341,050.16
应付账款		4,164,849.71	4,164,849.71		5,654,297.85	5,654,297.85
应付职工薪酬		34,450.30	34,450.30		66,703.36	66,703.36
其他应付款		2,102,886.68	2,102,886.68		991,302.91	991,302.91
一年内到期的长期借款	255,349,532.11	57,370,948.44	312,720,480.55	189,828,179.96	45,630,404.86	235,458,584.82
长期借款	440,599,250.00	496,634,047.80	937,233,297.80	1,341,079,740.00	558,827,180.20	1,899,906,920.20
负债合计	695,948,782.11	560,307,182.93	1,256,255,965.04	1,530,907,919.96	611,169,889.18	2,142,077,809.14

于2025年12月31日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对欧元升值或贬值5%，则公司将增加或减少净利润34,797,438.22元（2024年12月31日：76,545,395.26元）。管理层认为5%合理反映了下一年度人民币对欧元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2025年12月31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（2024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
保理	应收款项融资	1,068,810,736.65	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
福费廷	应收款项融资	68,180,000.00	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	8,600,000,000.00	终止确认	已经转移了其几乎所有的风险和报酬
合计	/	9,736,990,736.65	/	/

## (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	9,736,990,736.65	-9,771,165.21
合计	/	9,736,990,736.65	-9,771,165.21

## (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

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

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

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
中核秦山同位素有限公司	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
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
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
福建融核新能源发展有限公司	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	

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
上海中核浦原有限公司	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
中国核工业地质局	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
中核财资管理有限公司	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
北京原新科贸发展有限公司	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
亳州新旭新能源有限公司	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
阜宁光扬新能源有限公司	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
广元中核职业技术学院（四川核工业技师学院）	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
湖南金垣电力集团股份有限公司	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
湖南中核环保科技有限公司	同一最终控制方
湖南中核金原新材料有限责任公司	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
江河机电装备工程有限公司	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
南安市中威阳新能源有限公司	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
青海新华电力有限公司	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
上海至坚新能源开发有限公司	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
上海纵核信息技术有限公司	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
沐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
天津亚光科技有限公司	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
通辽铀业置业有限公司	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
同方节能装备有限公司	同一最终控制方
同方科技创新有限公司	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
同方知网数字科技有限公司	同一最终控制方
铜川市耀州区瑞电风力发电有限公司	同一最终控制方
铜川新业风光新能源有限公司	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
吴忠市吴泽新能源有限公司	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
武威新城新能源有限公司	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
西安西部新锆科技股份有限公司	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（漳县）抽水蓄能发电有限公司	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
盐源县白乌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
原子高科股份有限公司	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
中国原子能出版传媒有限公司	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
中核安徽计量检测有限公司	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
中核洁源铀业有限责任公司	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
中核华中新材料有限公司	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
中核南方新材料有限公司	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
中核陕西铀浓缩有限公司	同一最终控制方
中核商业保理有限公司	同一最终控制方
中核韶关锦原铀业有限公司	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
中核物业服务集团有限公司	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
中核长安保险经纪有限公司	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
中核资源发展有限公司	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
江苏中核华兴物业服务集团有限公司	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
中核田湾（北京）核电股权投资基金合伙企业（有限合伙）	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
上海光华仪表有限公司	母公司的合营企业
同方全球人寿保险有限公司	母公司的合营企业
中核通辽铀业有限责任公司	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
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
青海聚能热力有限公司	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
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
杨志钿	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
中核浙能能源有限公司	上期合营企业变更为子公司
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	34,876,774,557.83			24,759,925,307.37
中国原子能工业有限公司	采购代理、加工服务	7,671,661,482.01			5,966,277,802.97
河南中核五院研究设计有限公司	接受劳务	2,442,938,665.06			818,456,059.25
中国铀业股份有限公司	采购商品	9,814,334,028.27			6,850,080,568.54
中国核工业二三建设有限公司	接受劳务	875,686,014.03			420,667,311.16
中核能源科技有限公司	接受劳务	6,053,490,128.50			3,599,144,427.28
中国核工业第二建设有限公司	接受劳务	872,196,705.36			753,329,042.17
中国核工业二四建设有限公司	接受劳务	853,452,761.68			156,166,631.37
中国核工业华兴建设有限公司	接受劳务	758,600,170.16			286,041,804.25
中核检修有限公司	采购商品、接受劳务	629,222,742.80			661,874,732.53
中核工程咨询有限公司	接受劳务	498,302,809.04			358,554,414.78
中国原子能科学研究院	接受劳务	456,744,272.74			513,090,604.55
中国核动力研究设计院	采购商品、接受劳务	419,399,505.50			420,469,349.32
中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	接受劳务	362,152,404.12			356,192,095.04
中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	接受劳务	302,750,902.80			253,140,936.75
成都海光核电技术服务有限公司	接受劳务	211,082,705.82			199,678,284.79
核动力运行研究所	接受劳务	172,358,024.88			170,103,009.49
中国辐射防护研究院	采购商品、接受劳务	149,875,864.96			115,551,765.28
中核北方核燃料元件有限公司	采购商品	139,666,328.01			4,085,523.47
漳州核电科创园发展有限公司	接受劳务	129,665,748.00			27,432,333.00
中核（上海）供应链管理有限公司	采购商品、接受劳务	121,232,199.75			101,535,149.61
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	接受劳务	110,246,994.75			135,109,603.95
中核清原环境技术工程有限责任公司	接受劳务	89,737,505.36			170,904,415.17
中核华泰建设有限公司	接受劳务	83,332,566.09			391,807,759.97
中核环保产业有限公司	采购商品	77,586,523.02			55,049,042.49
中核战略规划研究总院有限公司	接受劳务	71,326,403.25			75,208,349.15

西安中核核仪器股份有限公司	采购商品、接受劳务	71,209,053.58		82,876,075.50
中核四川环保工程有限责任公司	采购商品、接受劳务	70,895,813.93		51,133,924.89
中核核信信息技术(北京)有限公司	采购商品、接受劳务	69,356,829.80		114,598,107.14
核工业西南物理研究院	接受劳务	58,050,943.39		21,147,169.81
中核第四研究设计工程有限公司	接受劳务	54,506,952.07		72,935,707.99
中国核工业第五建设有限公司	接受劳务	47,584,190.06		129,548,450.97
中核苏阀科技实业股份有限公司	采购商品、接受劳务	41,648,787.75		48,336,932.93
山西中辐核仪器有限责任公司	采购商品、接受劳务	40,681,928.87		39,051,271.49
原子高科股份有限公司	接受劳务	38,984,070.80		
中核混凝土股份有限公司	接受劳务	36,918,590.62		123,403,533.56
中国中原对外工程有限公司	接受劳务	32,813,926.76		546,033.66
同方股份有限公司	采购商品、接受劳务	30,459,155.08		17,674,057.33
中核控制系统工程有限公司	采购商品、接受劳务	29,213,115.64		77,896,555.96
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	采购商品	28,081,105.13		25,413,520.69
核工业工程研究设计有限公司	接受劳务	22,153,501.46		18,397,237.15
核工业管理干部学院	接受劳务	21,074,377.77		20,240,658.55
核工业航测遥感中心	接受劳务	19,578,306.48		18,440,543.95
葫芦岛中核凯利核能服务有限公司	接受劳务	18,086,185.55		28,138,511.41
中核华誉工程有限责任公司	接受劳务	17,522,453.32		
中核华辰建筑工程有限公司	接受劳务	17,335,642.03		51,429,580.02
同方威视技术股份有限公司	接受劳务	17,208,104.21		5,232,152.28
中核机械工程有限公司	接受劳务	16,967,637.34		15,969,243.14
河南核净洁净技术有限公司	采购商品、接受劳务	16,748,205.68		15,113,701.30
北京冶核技术发展有限责任公司	接受劳务	15,867,924.55		29,260,951.88
核工业北京化工冶金研究院	接受劳务	15,619,877.42		12,978,301.90
中核(北京)传媒文化有限公司	接受劳务	12,615,801.87		7,887,716.97
中核物业服务有限公司	接受劳务	12,078,390.84		12,670,319.70
江苏中核华兴工程检测有限公司	接受劳务	11,964,604.06		
中核华纬工程设计研究有限公司	采购商品	11,423,383.45		62,335,910.83
江苏道众能源科技有限公司	接受劳务	10,068,018.36		26,953,330.90
上海浦原实业有限公司	采购商品	9,123,867.44		8,498,472.96
湖南核工业宏华机械有限公司	采购商品	8,778,406.65		1,984,244.77
新华电力发展投资有限公司	接受劳务	8,291,114.21		
成都核总核动力研究设计工程有限公司	接受劳务	8,146,102.26		97,717,283.02
中核四达建设监理有限公司	接受劳务	8,141,182.58		5,085,561.57
西安核设备有限公司	采购商品	7,210,952.11		9,001,681.19
浙江零碳热力有限责任公司	接受劳务	6,866,944.68		8,651,583.93
中国同辐股份有限公司	采购商品、接受劳务	6,533,805.34		4,007,575.21
北京中核华辉科技发展有限公司	接受劳务	6,387,017.27		11,026,083.76
中核建中核燃料元件有限公司	采购商品	6,163,350.45		10,830,105.59
湖北中核建设工程质量检测有限公司	接受劳务	5,857,844.77		
中核秦山同位素有限公司	采购商品	5,371,355.81		
核工业计算机应用研究所	采购商品、接受劳务	5,337,747.89		11,657,943.18
四川中核艾瑞特工程检测有限公司	接受劳务	5,248,026.09		2,567,404.20
同方节能工程技术有限公司	接受劳务	5,014,235.64		45,295,099.63
中核环境产业投资股份有限公司	接受劳务	4,751,948.11		832,776.31
中核第七研究设计院有限公司	接受劳务	4,289,773.58		63,550,614.53
核工业标准化研究所	接受劳务	3,885,864.78		8,984,905.66
中核装备技术研究(上海)有限公司	接受劳务	3,787,696.50		2,280,018.87
大连中核凯利企业管理有限责任公司	接受劳务	3,602,839.79		2,248,629.33
中国原子能出版传媒有限公司	接受劳务	3,222,249.31		2,230,249.77
中核碳资产经营有限公司	接受劳务	3,219,966.00		471,698.11
兴原认证中心有限公司	接受劳务	2,865,332.74		3,483,664.79

中核勘察设计研究有限公司	接受劳务	2,451,003.61		4,082,961.63
河北航遥科技有限公司	采购商品	2,419,468.97		
北京核工业医院	接受劳务	2,398,599.05		1,278,549.70
北京中智核安科技有限公司	接受劳务	2,189,380.53		
核工业第八研究所	接受劳务	2,188,506.42		781,415.93
徐州核瑞环保投资有限公司	接受劳务	2,170,062.88		952,709.63
核工业总医院	接受劳务	2,144,203.56		4,101,386.59
北京江河润泽工程管理咨询有限公司	接受劳务	2,108,490.57		
宁夏储能技术服务有限公司	接受劳务	2,093,584.91		
湖南金垣电力集团股份有限公司	接受劳务	2,056,241.49		
苏州市第七人民医院	接受劳务	2,021,928.06		
北京同方软件有限公司	采购商品/接受劳务	1,889,527.11		6,380,424.77
核海国际环保(上海)有限公司	接受劳务	1,840,499.73		
山东核电有限公司	接受劳务	1,829,013.90		
中核内蒙古矿业有限公司	接受劳务	1,693,383.48		
北京博瑞赛科技有限责任公司	采购商品	1,553,982.30		1,216,371.68
上海中核八所科技有限公司	采购商品	1,237,039.81		3,255,348.01
中国核科技信息与经济研究院	接受劳务	1,109,932.83		429,559.43
北京国原新技术有限公司	接受劳务	1,021,033.02		4,619,732.74
中国核工业电机运行技术开发有限公司	接受劳务	967,821.24		793,539.83
中核兴业控股有限公司	接受劳务	766,589.92		
江苏中核华兴物业服务有限公司	接受劳务	547,641.51		
中核智能安防科技(西安)有限公司	采购商品	465,663.72		48,849.56
中核医疗器械(苏州)有限公司	采购商品	444,212.44		
中核(山西)核七院监理有限公司	接受劳务	337,798.67		967,612.28
中核龙原科技有限公司	接受劳务	316,312.67		2,658,194.26
核工业北京地质研究院	接受劳务	311,320.75		47,764,150.95
核工业研究生部	接受劳务	281,320.75		1,788,929.52
上海光华仪表有限公司	采购商品	270,886.72		
常州电站辅机股份有限公司	采购商品	226,598.44		
同方赛威讯信息技术有限公司	接受劳务	202,566.37		
同方知网数字科技有限公司	采购商品	192,452.83		2,509,433.97
广元中核职业技术学院(四川核工业技师学院)	接受劳务	174,000.00		
新疆中核天山铀业有限公司	接受劳务	166,714.77		
中核长安保险经纪有限公司	接受劳务	113,207.55		
中核财资管理有限公司	接受劳务	100,000.00		
内蒙古中核实业有限公司	接受劳务	84,905.66		83,962.26
上海中核仪表自控系统有限公司	采购商品、接受劳务	84,070.80		35,327.45
山西同方知网数字出版技术有限公司	接受劳务	78,833.34		171,667.61
中核大地生态科技有限公司	接受劳务	72,036.79		182,341.51
中核智慧城(天津)教育管理有限公司	接受劳务	62,877.34		79,175.12
深圳普达核工业数字测控有限公司	接受劳务	61,787.88		
新华水力发电有限公司	接受劳务	61,620.85		
核工业二二三〇研究所	接受劳务	43,396.23		896,226.41
中核北方铀业有限公司	采购商品	39,743.12		378,635.18
中核深圳凯利集团有限公司	接受劳务	11,915.98		615,596.31
中国核工业集团有限公司	接受劳务	11,383.00		2,965,129.66
中核(上海)企业发展有限公司	采购商品			42,984,327.29
上海浦原对外经贸有限公司	采购商品			584,513.28
中核环保甘肃金安隆科技有限公司	采购商品			46,280,198.13
中核包头核燃料元件股份有限公司	采购商品			5,243,529.80
河北中核岩土工程有限责任公司	接受劳务			4,323,096.72
山西同方数字科技产业园管理有限公司	接受劳务			4,012,350.22
中核安徽计量检测有限公司	接受劳务			3,051,818.87
成都天核科技有限公司	接受劳务			1,909,405.00
江苏中核华兴建筑科技有限公司	接受劳务			874,935.60
成都中核海川核技术有限公司	接受劳务			669,811.32
中核高温堆控股有限公司	接受劳务			524,606.41

上海纵核信息技术有限公司	接受劳务			504,349.06
中国核工业中原建设有限公司	接受劳务			436,620.19
核工业理化工程研究院	接受劳务			410,619.47
中核华辰工程管理有限公司	接受劳务			365,779.82
同方节能装备有限公司	接受劳务			242,035.40
湖南中核勘探有限责任公司	接受劳务			233,962.26
中核利华消防工程有限公司	接受劳务			57,654.90
北京原新科贸发展有限公司	接受劳务			6,248.77

## 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	706,825,066.22	646,311,015.01
华能海南昌江核电有限公司	提供劳务	131,114,660.60	330,086,307.84
中国核电工程有限公司	提供劳务	91,741,145.26	118,777,911.88
中国原子能科学研究院	提供劳务	39,911,983.47	22,162,370.58
中国中原对外工程有限公司	提供劳务	35,830,175.02	5,016,539.01
中国核动力研究设计院	提供劳务	27,403,020.95	5,114,769.37
中国核工业集团有限公司	提供劳务	23,307,034.53	20,060,319.22
中核同兴（浙江）核技术有限公司	提供劳务	22,804,995.51	21,261,478.72
核动力运行研究所	提供劳务	22,751,226.41	9,589,953.06
中原运维海外工程有限公司	提供劳务	17,132,795.82	134,159.29
中核秦山同位素有限公司	提供劳务	12,717,579.83	431,371.32
华能霞浦核电有限公司	提供劳务	12,264,905.66	11,954,716.98
新华水力发电有限公司	提供劳务	12,014,056.82	1,501,642.83
中核工程咨询有限公司	提供劳务	11,782,464.24	9,670,267.90
成都中核高通同位素股份有限公司	提供劳务	11,232,371.35	11,382,491.21
中核陕西铀浓缩有限公司	提供劳务	8,039,376.42	
中核四川环保工程有限责任公司	提供劳务	6,605,993.61	655,471.70
中核控制系统工程有限公司	提供劳务	5,606,827.12	6,324,358.01
中国核工业二三建设有限公司	提供劳务	4,343,179.30	1,792,626.75
山东核电有限公司	提供劳务	4,172,803.75	4,358,340.56
精河新华新能源有限公司	提供劳务	3,524,960.58	
新疆中核天山铀业有限公司	销售商品/提供劳务	3,494,467.36	3,317,157.40
山东潍京新能源有限公司	提供劳务	3,433,846.30	808,893.81
中核检修有限公司	提供劳务	3,006,995.88	3,278,563.03
华能山东石岛湾核电有限公司	提供劳务	2,755,538.10	9,467,895.56
中核四〇四有限公司	提供劳务	2,750,336.28	562,957.09
新华（疏附）能源投资有限公司	提供劳务	2,739,496.25	
中国核工业第五建设有限公司	提供劳务	2,568,601.02	1,338,221.26
新华博泰（博乐）电力投资有限公司	提供劳务	2,536,076.72	
中核兰州铀浓缩有限公司	提供劳务	2,486,037.74	
中核清原环境技术工程有限责任公司	提供劳务	2,446,226.41	1,669,811.31
新华（沙湾）电力开发有限公司	提供劳务	2,397,059.22	
西安新耀绿色能源有限公司	提供劳务	2,380,487.50	7,735.84
新华（布尔津）新能源发电有限公司	提供劳务	2,232,633.17	
中核（沈阳）水务有限公司	提供劳务	2,200,617.58	228,266.72
中国同辐股份有限公司	提供劳务	2,098,822.12	45,283.02
嘉峪关市宁晟新能源有限公司	提供劳务	1,712,185.15	
嘉峪关索通清洁能源光伏科技有限公司	提供劳务	1,593,039.70	
张北巨人能源有限公司	提供劳务	1,572,013.43	3,867.92
新华（莎车）电力投资有限公司	提供劳务	1,555,104.79	
新疆新华叶尔羌河流域水利水电开发有限公司	提供劳务	1,467,620.68	252,932.08
玉门新奥新能源有限公司	提供劳务	1,370,930.55	7,735.84
河南九峰山抽水蓄能有限公司	提供劳务	1,034,103.54	99,952.83
中核战略规划研究总院有限公司	提供劳务	1,033,962.27	1,124,528.31
中核新华黄龙抽水蓄能发电有限公司	提供劳务	1,030,707.31	405,799.05
新华若羌抽水蓄能发电有限公司	提供劳务	1,030,707.31	143,205.67
新华丰鲁（东营）新能源有限公司	提供劳务	982,131.59	3,867.92
中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	出售商品	844,598.25	2,343,104.85
天水云华新能源有限公司	提供劳务	815,050.28	

新华(阿克陶)电力投资有限公司	提供劳务	777,552.40	
华东新华能源投资有限公司	提供劳务	752,144.19	400,793.39
华龙国际核电技术有限公司	提供劳务	732,977.36	
中核财务有限责任公司	提供劳务	719,942.36	487,893.58
中核能源科技有限公司	提供劳务	705,562.87	86,792.45
核工业第八研究所	提供劳务	694,370.81	756,847.30
新华(布尔津)抽水蓄能发电有限公司	提供劳务	684,874.07	314,078.30
无为湘能新能源有限公司	提供劳务	681,709.37	
核工业管理干部学院	提供劳务	668,679.25	
中核北方核燃料元件有限公司	提供劳务	655,660.38	75,471.70
云南龙江水力枢纽开发有限公司	提供劳务	631,626.77	
金塔昊明新能源电力有限公司	提供劳务	583,143.92	
成都海光核电技术服务有限公司	提供劳务	575,410.85	362,705.19
新华(万宁)电力投资有限公司	提供劳务	536,243.14	11,603.77
河南核净洁净技术有限公司	提供劳务	529,000.00	526,415.09
吴忠市昊泽新能源有限公司	提供劳务	514,713.03	3,867.92
长沙驰能新能源开发有限公司	提供劳务	504,887.51	3,867.92
夏县天润风电有限公司	提供劳务	482,605.96	
武威新诚新能源有限公司	提供劳务	478,951.25	2,447,726.12
天津市滨海新华综合能源服务有限公司	提供劳务	456,201.30	
天津静海新华新能源有限公司	提供劳务	446,956.56	7,735.84
新华陇南电力投资有限公司	提供劳务	443,005.74	
新华发电定边新能源开发有限公司	提供劳务	439,021.10	
宁夏储能技术服务有限公司	提供劳务	428,179.24	
新华喀什齐热哈塔尔水电开发有限公司	提供劳务	408,211.65	
新疆新华恰木萨水电开发有限公司	提供劳务	394,633.68	
张北绿巨人新能源发展有限公司	提供劳务	393,246.64	
金昌新业新能源有限公司	提供劳务	388,798.97	
额敏县国信风力发电有限公司	提供劳务	388,798.97	
奉新伟恒风力发电有限公司	提供劳务	388,526.32	
河南新华五岳抽水蓄能发电有限公司	提供劳务	376,938.75	311,904.70
中核长安保险经纪有限公司	提供劳务	374,304.72	
新疆新华鳌高水电开发有限公司	提供劳务	359,625.42	
新疆新华圣树光伏发电有限公司	提供劳务	349,864.54	
高台新瑞盛新能源有限公司	提供劳务	345,833.27	
青岛胶州市云华新能源有限公司	提供劳务	333,764.92	
宁夏庆阳新能源有限公司	提供劳务	317,855.42	
新疆巴州新华水电开发有限公司	提供劳务	317,800.90	3,867.92
内蒙古香岛新能源发展有限公司	提供劳务	317,735.02	
新疆新华吉勒布拉克水电开发有限公司	提供劳务	313,517.59	34,811.28
新疆新华木扎提河水电开发有限公司	提供劳务	311,039.18	
湖南新华供电有限公司	提供劳务	305,763.72	1,266,016.04
凯润(昌黎)滦河口风力发电有限公司	提供劳务	302,659.91	11,603.77
核工业理化工程研究院	提供劳务	298,389.38	1,834,843.55
新疆新华波波娜水电开发有限公司	提供劳务	293,895.48	7,735.84
新疆新华风电开发有限公司	提供劳务	290,644.95	
天津蓟州华新综合能源服务有限公司	提供劳务	279,427.20	
怀安巨人新能源科技有限公司	提供劳务	273,949.63	
新余仙女湖区新华新能源有限公司	提供劳务	272,159.27	
神木县晶登电力有限公司	提供劳务	272,159.27	
神木市晶普电力有限公司	提供劳务	272,159.27	
金湖振合新能源发电有限公司	提供劳务	252,704.53	
金昌振新西坡光伏发电有限公司	提供劳务	242,985.12	
江苏道众能源科技有限公司	提供劳务	238,247.45	167,256.64
宁夏沙坡头水利枢纽有限责任公司	提供劳务	237,220.91	
湖南新华浯溪水电开发有限公司	提供劳务	236,664.23	3,867.92
武汉汇新工程技术有限公司	提供劳务	234,905.66	
天津清禾纳蓝新能源科技有限公司	提供劳务	233,265.72	3,867.92
湖南潇湘水利电力有限责任公司	提供劳务	230,572.19	3,867.92
新疆新华冲乎尔水利水电开发有限公司	提供劳务	217,208.40	
海南州明晖新能源有限公司	提供劳务	213,757.64	
金昌国源电力有限公司	提供劳务	201,180.55	
通渭锦泰新能源有限公司	提供劳务	197,795.71	

新疆新华水电投资股份有限公司	提供劳务	196,526.15	1,421,145.23
中核(上海)供应链管理有限公司	提供劳务	196,226.42	
靖边县江靖新能源有限公司	提供劳务	194,399.48	3,867.92
宁夏中利祥晖新能源有限公司	提供劳务	194,399.48	
连云港绿色动力新能源发展有限公司	提供劳务	194,399.48	
科左中旗欣盛光电有限公司	提供劳务	194,399.48	
金昌锦泰嘉威新能源有限公司	提供劳务	194,399.48	
海南中晖新能源有限公司	提供劳务	194,399.48	
大连东方国顺能源科技有限公司	提供劳务	194,399.48	
宝丰县鑫泰光伏电力科技开发有限公司	提供劳务	194,399.48	
中民新能木垒新能源有限公司	提供劳务	194,399.48	
中民新能木垒电力有限公司	提供劳务	194,399.48	
古浪绿舟光伏发电有限公司	提供劳务	194,388.09	7,735.84
甘肃黑河水电新能源开发有限责任公司	提供劳务	194,344.95	
汉寿广森新能源有限公司	提供劳务	189,552.33	7,735.84
山西艾特科创风电有限责任公司	提供劳务	186,612.58	
黄骅市正骅新能源有限公司	提供劳务	174,949.29	
西安核设备有限公司	提供劳务	174,528.30	235,849.06
中核(北京)传媒文化有限公司	提供劳务	174,528.30	101,925.30
中国核工业二四建设有限公司	提供劳务	163,696.25	88,341.74
海丰县协鑫光伏电力有限公司	提供劳务	161,681.48	
铅山县瑞宇光伏电力有限公司	提供劳务	155,519.58	
核工业北京化工冶金研究院	提供劳务	150,943.40	
河北新华新能源开发有限公司	提供劳务	146,157.42	
金昌珈伟新能源电力有限公司	提供劳务	145,813.25	
中核深圳凯利集团有限公司	提供劳务	138,450.50	
南县新旭新能源有限公司	提供劳务	138,384.07	
中核环保产业有限公司	提供劳务	137,401.23	202,084.47
天津滨海新华能源发展有限公司	提供劳务	136,974.82	
芒市天辉新能源有限公司	提供劳务	136,424.33	
化隆县瑞启达新能源有限公司	提供劳务	136,071.67	
杨凌新华水务有限公司	提供劳务	122,127.88	
原能(海南)资源有限公司	提供劳务	119,647.71	189,770.65
河南国绿新能源科技有限公司	提供劳务	116,639.69	3,867.92
陕西容泽新能源有限公司	提供劳务	116,639.69	
敦煌万发新能源有限公司	提供劳务	116,639.69	
浏阳新华电力有限公司	提供劳务	115,118.52	3,867.92
甘肃新盈新能源有限公司	提供劳务	113,517.09	
忻州太科光伏电力有限公司	提供劳务	103,986.51	
神木市紫旭新能源有限公司	提供劳务	103,964.94	
苍南欣华新能源有限公司	提供劳务	102,731.12	
盐源县白乌新能源科技有限公司	提供劳务	101,959.77	
佳县大华新能源开发有限公司	提供劳务	100,590.28	
绿清能(富民)太阳能科技有限公司	提供劳务	100,568.71	
鹤壁市鹤风新能源有限公司	提供劳务	100,568.71	
哈密新华风能有限公司	提供劳务	99,641.70	
巨鹿县阳普新能源科技有限公司	提供劳务	98,660.15	
峨山永鑫光伏发电有限公司	提供劳务	97,608.72	
金昌金耀发电有限公司	提供劳务	97,194.05	
嘉峪关协合新能源有限公司	提供劳务	97,194.05	
古浪振业沙漠光伏发电有限公司	提供劳务	97,194.05	
通道子舞风能开发有限公司	提供劳务	97,172.48	7,735.84
神木市平元电力有限公司	提供劳务	97,172.48	
神木市平西电力有限公司	提供劳务	97,172.48	
三门峡天骏新能源有限公司	提供劳务	97,172.48	
霍城县图开新能源科技开发有限公司	提供劳务	97,172.48	
海原县振兴光伏发电有限公司	提供劳务	97,172.48	
海原县振发光伏电力有限公司	提供劳务	97,172.48	
定边县智信达新能源有限公司	提供劳务	97,172.48	
大庆中清能太阳能科技有限公司	提供劳务	97,172.48	
榆林轩能新能源有限公司	提供劳务	96,702.52	
叶县国博大石崖风力发电有限公司	提供劳务	96,697.08	
府谷县正阳高川新能源有限公司	提供劳务	96,697.08	

佳县智华新能源开发有限公司	提供劳务	95,250.17	
中核混凝土股份有限公司	提供劳务	94,257.97	
榆林丰能基业新能源有限公司	提供劳务	93,306.29	3,867.92
中核装备技术研究(上海)有限公司	提供劳务	92,400.00	
云南新华水利水电投资有限公司	提供劳务	87,563.43	425,491.51
绿能(富民)太阳能科技有限公司	提供劳务	86,515.34	
大理鹤庆云华新能源有限公司	提供劳务	83,539.45	
宁夏含光新能源有限公司	提供劳务	81,508.97	236,792.45
潞城市盛洋能源有限公司	提供劳务	81,156.02	
山东莱芜东鑫新能源有限公司	提供劳务	81,101.49	
湖南兆阳新能源开发有限公司	提供劳务	79,976.93	
核工业二三〇研究所	提供劳务	79,266.06	
郧城鑫华能源开发有限公司	提供劳务	77,759.79	
徐闻县衍鑫能源投资有限公司	提供劳务	77,759.79	
神木市晶富电力有限公司	提供劳务	77,759.79	
垦利神舟新能源有限公司	提供劳务	77,759.79	
靖边县盛鸿新能源有限公司	提供劳务	77,759.79	
大庆远能科技有限公司	提供劳务	77,759.79	
靖边县秦能新能源有限公司	提供劳务	77,755.25	
沛县弘岳太阳能发电有限公司	提供劳务	77,705.26	
中国核工业华兴建设有限公司	提供劳务	76,491.03	371,752.94
济宁君阳电力有限公司	提供劳务	76,014.83	
中核物业服务服务有限公司	提供劳务	70,857.14	
江西雄宇新能源有限公司	提供劳务	70,343.72	
亳州红日能源有限公司	提供劳务	69,307.64	
湖南冷水江新华能源发展有限公司	提供劳务	66,982.27	11,603.76
沈丘县新绿洲新能源科技有限公司	提供劳务	66,836.55	
滦州尚恩新能源有限公司	提供劳务	66,130.08	
核工业标准化研究所	提供劳务	66,037.74	
中核大地生态科技有限公司	提供劳务	63,412.85	
平山县宏润太阳能发电有限公司	提供劳务	61,688.81	
宁夏恒阳新能源有限公司	提供劳务	61,688.81	
宝应兴能可再生能源有限公司	提供劳务	58,347.11	
施甸国信阳光能源有限公司	提供劳务	58,316.43	
施甸旷达国信光伏科技有限公司	提供劳务	58,316.43	
黄骅市正阳新能源有限公司	提供劳务	58,316.43	
甘肃宏远光电有限责任公司	提供劳务	58,316.43	
中宁县振发光伏电力有限公司	提供劳务	58,292.58	
阳江思瑞特农业科技有限公司	提供劳务	58,292.58	
延安新立德风能发电有限公司	提供劳务	58,292.58	
宁夏中利明晖新能源有限公司	提供劳务	58,292.58	
宁夏盛景太阳能科技有限公司	提供劳务	58,292.58	
内蒙古利硕光伏发电有限公司	提供劳务	58,292.58	
霍林郭勒竞日能源有限公司	提供劳务	58,292.58	
海南州普天新能源电力有限公司	提供劳务	58,292.58	
高唐县协鑫晶辉光伏有限公司	提供劳务	58,292.58	
阜宁新能光伏电力有限公司	提供劳务	58,292.58	
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	提供劳务	56,857.67	119,182.72
河南至坚智慧新能源有限公司	提供劳务	55,184.37	
天津新贸光伏发电有限公司	提供劳务	53,496.79	
勐海协鑫光伏农业电力有限公司	提供劳务	52,948.64	
项城市晶昌新能源科技有限公司	提供劳务	52,457.87	
襄阳旭昊晟新能源有限公司	提供劳务	49,567.78	
中核内蒙古矿业有限公司	提供劳务	49,056.60	
中核生态环境有限公司	提供劳务	47,169.81	
核工业第二研究设计院有限公司	提供劳务	46,012.74	130,592.69
花垣县供电有限责任公司	提供劳务	42,359.46	
平山县宏济太阳能发电有限公司	提供劳务	42,276.13	
南阳富达鸭河滩涂光伏电站有限公司	提供劳务	38,879.90	
张能涿鹿光伏电力开发有限公司	提供劳务	38,879.90	
阳西华欣农业科技有限公司	提供劳务	38,879.90	
延安润高新能源有限公司	提供劳务	38,879.90	
舞阳中晖光伏发电有限公司	提供劳务	38,879.90	

泗水新晖光伏发电有限公司	提供劳务	38,879.90	
莘县绿洲太阳能科技有限公司	提供劳务	38,879.90	
青海明晶新能源发展投资有限公司	提供劳务	38,879.90	
平山源鑫新能源科技有限公司	提供劳务	38,879.90	
宁夏中利中晖新能源有限公司	提供劳务	38,879.90	
宁夏中利常晖新能源有限公司	提供劳务	38,879.90	
南阳富达鸭河荒山光伏电站有限公司	提供劳务	38,879.90	
洛阳德盈能源开发有限公司	提供劳务	38,879.90	
济源大峪江山光伏发电有限公司	提供劳务	38,879.90	
邓州市中能众和能源有限公司	提供劳务	38,879.90	
德州协衡新能源有限公司	提供劳务	38,879.90	
大同市新荣区中能华泰科技有限公司	提供劳务	38,879.90	
新华电力(朔州)新能源开发有限公司	提供劳务	38,877.61	7,735.84
中科恒源(玉门)新能源科技有限公司	提供劳务	38,877.61	
扎囊民信新能源科技有限公司	提供劳务	38,877.61	
扎囊国光光伏发电有限公司	提供劳务	38,877.61	
英吉沙县天华伟业太阳能科技有限公司	提供劳务	38,877.61	
乌什县华阳伟业太阳能科技有限公司	提供劳务	38,877.61	
神池县艾科光电有限责任公司	提供劳务	38,877.61	
麦盖提县恒基伟业光伏电力有限公司	提供劳务	38,877.61	
麦盖提力诺太阳能电力有限公司	提供劳务	38,877.61	
临潭天朗新能源科技有限公司	提供劳务	38,877.61	
库车天华新能源电力有限公司	提供劳务	38,877.61	
柯坪天华新能源电力有限公司	提供劳务	38,877.61	
喀什国新电力有限公司	提供劳务	38,877.61	
海兴县江山新能源有限公司	提供劳务	38,877.61	
海南州春蕾新能源有限公司	提供劳务	38,877.61	
合阳东旭太阳能发电有限公司	提供劳务	38,488.85	
淮安金鑫光伏电力有限公司	提供劳务	38,349.97	
玉溪易门云华新能源有限公司	提供劳务	37,298.53	
黄冈驰能新能源有限公司	提供劳务	35,008.26	
江苏宁光新能源有限公司	提供劳务	32,254.52	3,867.92
连云港连洋新能源科技有限公司	提供劳务	31,879.65	
河北航遥科技有限公司	提供劳务	29,328.00	
郑州市晟华光伏发电有限公司	提供劳务	25,247.40	
中核韶关锦原铀业有限公司	提供劳务	24,150.94	
荣成吉君电力有限公司	提供劳务	23,245.15	
中核通辽铀业有限责任公司	提供劳务	22,641.51	
通辽铀业置业有限公司	提供劳务	22,641.51	
北京新华凯昆新能源有限公司	提供劳务	21,975.59	
南通安达光伏科技有限公司	提供劳务	19,591.65	
沐阳国信阳光电力有限公司	提供劳务	19,438.81	
金塔县永嘉新能源有限公司	提供劳务	17,494.92	
中核华中新材料有限公司	提供劳务	15,094.34	
中核沽源铀业有限责任公司	提供劳务	15,094.34	
三亚驰能新能源有限公司	提供劳务	14,364.58	
西咸新区协鑫光伏电力有限公司	提供劳务	12,051.13	
曲周县联德新能源有限公司	提供劳务	11,669.42	
龙口吉君电力有限公司	提供劳务	11,468.91	
万年县投宇光伏有限公司	提供劳务	10,679.95	
湖南新华水利电力有限公司	提供劳务	10,188.69	882,638.68
中核南方新材料有限公司	提供劳务	9,811.32	
中核资源发展有限公司	提供劳务	9,056.60	
中民新能宁夏盐池光电能源有限公司	提供劳务	8,813.63	
湖南中核金原新材料有限责任公司	提供劳务	7,547.17	
中核齐齐哈尔太阳能发电有限公司	提供劳务	5,834.71	
嵊州懿晖光伏发电有限公司	提供劳务	5,195.05	
洛宁中硅道得光伏有限公司	提供劳务	3,871.63	
新华(漳县)抽水蓄能发电有限公司	提供劳务	3,396.23	
铜川市耀州区瑞电风力发电有限公司	提供劳务	3,396.23	
江河机电装备工程有限公司	提供劳务	3,396.23	325,108.49
中国铀业股份有限公司	提供劳务	3,018.87	
中科电建新能源股份有限公司	提供劳务	2,508.38	

中国核工业地质局	提供劳务	1,509.43	
中国核工业第二建设有限公司	提供劳务	624.11	151,493.81
中核浙能能源有限公司	提供劳务		120,817,533.40
同方股份有限公司	提供劳务		14,472,753.77
中核高温堆控股有限公司	提供劳务		1,650,943.39
中核智慧城(天津)教育管理有限公司	提供劳务		1,152,053.43
陕西新华水利水电投资有限公司	提供劳务		540,317.92
新华电力发展投资有限公司	提供劳务		438,680.17
中原新华水利水电投资有限公司	提供劳务		340,909.43
中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	提供劳务		322,496.26
中核第四研究设计工程有限公司	提供劳务		300,943.40
北京中核华辉科技发展有限公司	提供劳务		194,339.62
中国辐射防护研究院	出售商品		191,648.54
中核商业保理有限公司	提供劳务		150,943.40
同方威视技术股份有限公司	提供劳务		114,150.95
湖南中核环保科技有限公司	提供劳务		79,266.05
天津亚光科技有限公司	提供劳务		48,867.92
同方科技创新有限公司	提供劳务		28,301.89
北京同方软件有限公司	提供劳务		23,584.91
铜川新业风光新能源有限公司	提供劳务		11,603.76
上海至坚新能源开发有限公司	提供劳务		7,735.85
亳州新旭新能源有限公司	提供劳务		7,735.84
青海新华电力有限公司	提供劳务		3,867.92
南安市中威阳新能源有限公司	提供劳务		3,867.92
阜宁光扬新能源有限公司	提供劳务		3,867.92
中核建中核燃料元件有限公司	提供劳务		0.02

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
中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	房屋	934,882.06	568,334.59
中核工程咨询有限公司	房屋	908,034.42	919,679.54
中核金辰(江苏)核技术发展有限公司	房屋	632,768.90	486,985.79
中国核工业集团有限公司	房屋	548,571.42	1,097,142.84
中核(上海)供应链管理有限公司	房屋	217,785.02	
中核秦山同位素有限公司	房屋	202,345.28	54,857.14
原能(海南)资源有限公司	房屋	119,647.71	189,770.65
核工业二三〇研究所	房屋	79,266.06	

中国核工业二四建设有限公司	房屋	75,351.81	
中国核工业华兴建设有限公司	房屋	71,428.57	
中核物业服务集团有限公司	房屋	70,857.14	70,857.14
核工业第二研究设计院有限公司	房屋	46,012.74	130,592.69
北京冶核技术发展有限责任公司	房屋	4,197.62	
中国核工业第五建设有限公司	房屋		401,633.44
中核检修有限公司	房屋		329,938.16
中核混凝土股份有限公司	房屋		258,907.08
湖南中核环保科技有限公司	房屋		79,266.05
中国核工业第二二建设有限公司	房屋		65,069.70
中国核工业建设股份有限公司	房屋		52,122.69
中核环保产业有限公司	房屋		8,095.79
中国辐射防护研究院	房屋		5,922.78

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（海南）有限公司	机器设备			206,178,855.34	596,376.41				4,917,368.26	4,351,653.33	134,088,458.13
中核（上海）企业发展有限公司	房屋建筑物			78,656,525.60	5,474,519.87	44,078,005.09			37,742,122.19	3,313,101.07	210,328,871.83
山西同方数字科技产业园管理有限公司	房屋建筑物			2,975,465.40	109,393.45						
中核内蒙古矿业有限公司	房屋建筑物			1,845,788.00	112,287.58					173,101.02	1,945,522.02
中核甘肃矿业有限公司	房屋建筑物			275,229.36	9,538.19	539,302.95					
新疆中核天山铀业有限公司	土地			181,719.10	20,587.98				363,438.20	87,997.57	1,190,283.54
中核融资租赁有限公司	机器设备				791,239.56				240,068,937.91	4,973,349.68	
上海中核浦原有限公司	房屋建筑物						1,454,719.27				
中国核工业第五建设有限公司	房屋建筑物				1,997.35						

关联租赁情况说明

√适用 □不适用

无。

## (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：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	200,000,000.00	2025/11/6	2028/8/1	否
中核财务有限责任公司	200,000,000.00	2023/9/26	2025/11/5	是
中核财务有限责任公司	51,000,000.00	2025/4/14	2028/8/1	否
中核财务有限责任公司	40,000,000.00	2025/6/9	2027/3/31	否
中核财务有限责任公司	20,402,909.74	2022/11/16	2028/10/23	否
中核财务有限责任公司	20,000,000.00	2025/1/1	2026/3/31	否
中核财务有限责任公司	20,000,000.00	2024/3/22	2025/7/8	是
中核财务有限责任公司	15,000,000.00	2021/4/14	2025/7/31	是
中核财务有限责任公司	15,000,000.00	2023/11/23	2029/9/15	否
中核财务有限责任公司	15,000,000.00	2023/3/24	2028/10/19	否
中核财务有限责任公司	12,976,702.73	2023/4/11	2027/12/30	否
中核财务有限责任公司	11,000,000.00	2025/11/28	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	10,132,810.36	2023/4/11	2027/12/30	否
中核财务有限责任公司	8,407,813.32	2024/3/14	2027/12/31	否
中核财务有限责任公司	7,909,805.50	2024/12/11	2033/9/30	否
中核财务有限责任公司	6,600,000.00	2025/3/28	2025/12/31	是
中核财务有限责任公司	6,600,000.00	2024/8/12	2025/3/19	是
中核财务有限责任公司	6,100,000.00	2025/11/6	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	3,250,000.00	2024/12/20	2025/12/31	是
中核财务有限责任公司	3,022,066.94	2025/7/23	2026/2/28	否
中核财务有限责任公司	2,793,651.02	2025/3/24	2025/12/31	是
中核财务有限责任公司	2,400,000.00	2024/11/25	2026/6/30	否
中核财务有限责任公司	2,000,000.00	2024/12/5	2026/6/30	否
中核财务有限责任公司	2,000,000.00	2025/12/17	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	2,000,000.00	2024/12/2	2026/2/28	否
中核财务有限责任公司	1,680,000.00	2024/11/20	2026/11/20	否
中核财务有限责任公司	1,668,281.00	2020/5/8	2025/12/31	是
中核财务有限责任公司	1,500,000.00	2025/9/22	2027/12/31	否
中核财务有限责任公司	1,162,737.00	2025/4/9	2025/12/31	是
中核财务有限责任公司	1,116,001.84	2025/4/15	2026/4/30	否
中核财务有限责任公司	1,000,000.00	2024/11/27	2026/2/28	否
中核财务有限责任公司	942,643.84	2025/4/9	2027/8/31	否
中核财务有限责任公司	854,510.60	2025/5/13	2026/10/20	否
中核财务有限责任公司	597,500.00	2025/9/28	2026/7/30	否
中核财务有限责任公司	500,000.00	2023/8/3	2025/4/30	是
中核财务有限责任公司	473,709.33	2023/7/31	2025/2/14	是
中核财务有限责任公司	431,698.96	2025/11/25	2027/12/31	否
中核财务有限责任公司	400,000.00	2025/9/5	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	383,570.55	2025/9/30	2026/7/26	否

中核财务有限责任公司	337,500.00	2025/9/22	2025/10/17	是
中核财务有限责任公司	265,560.00	2021/2/23	2026/4/30	否
中核财务有限责任公司	200,000.00	2025/9/30	2026/12/30	否
中核财务有限责任公司	198,480.95	2025/9/23	2026/4/30	否
中核财务有限责任公司	189,331.95	2025/9/28	2026/9/20	否
中核财务有限责任公司	184,000.00	2025/12/16	2027/12/9	否
中核财务有限责任公司	180,000.00	2024/11/22	2029/11/30	否
中核财务有限责任公司	177,477.30	2025/7/25	2026/11/30	否
中核财务有限责任公司	177,477.30	2025/7/25	2026/3/30	否
中核财务有限责任公司	162,000.00	2025/4/1	2025/12/31	是
中核财务有限责任公司	161,000.00	2025/9/22	2025/11/10	是
中核财务有限责任公司	156,510.22	2025/7/25	2026/12/30	否
中核财务有限责任公司	155,000.00	2025/7/25	2025/12/30	是
中核财务有限责任公司	136,465.42	2025/9/30	2027/11/1	否
中核财务有限责任公司	134,955.56	2025/9/22	2026/7/16	否
中核财务有限责任公司	131,196.16	2024/11/22	2028/12/31	否
中核财务有限责任公司	120,225.00	2025/10/31	2026/12/17	否
中核财务有限责任公司	111,000.00	2025/10/23	2030/1/29	否
中核财务有限责任公司	110,103.00	2025/9/30	2026/11/15	否
中核财务有限责任公司	110,000.00	2025/9/28	2026/5/30	否
中核财务有限责任公司	103,847.48	2024/12/25	2025/3/31	是
中核财务有限责任公司	100,000.00	2025/4/21	2025/12/31	是
中核财务有限责任公司	100,000.00	2023/12/12	2025/6/30	是
中核财务有限责任公司	93,000.00	2025/12/9	2028/4/21	否
中核财务有限责任公司	91,736.74	2025/12/9	2028/7/15	否
中核财务有限责任公司	88,550.00	2025/2/21	2027/10/31	否
中核财务有限责任公司	88,000.00	2025/7/23	2025/9/30	是
中核财务有限责任公司	85,453.00	2025/9/22	2026/8/30	否
中核财务有限责任公司	85,090.00	2025/7/25	2026/6/30	否
中核财务有限责任公司	85,090.00	2025/7/25	2026/12/30	否
中核财务有限责任公司	75,300.00	2025/9/30	2026/2/15	否
中核财务有限责任公司	71,940.00	2025/9/30	2026/12/30	否
中核财务有限责任公司	71,845.00	2025/9/30	2026/12/10	否
中核财务有限责任公司	56,035.63	2025/9/22	2026/3/31	否
中核财务有限责任公司	52,248.00	2025/12/15	2027/12/30	否
中核财务有限责任公司	50,000.00	2025/4/1	2027/6/30	否
中核财务有限责任公司	50,000.00	2023/11/23	2025/6/30	是
中核财务有限责任公司	48,830.00	2024/8/2	2025/6/13	是
中核财务有限责任公司	48,000.00	2025/10/30	2028/12/9	否
中核财务有限责任公司	45,002.86	2025/9/22	2026/2/28	否
中核财务有限责任公司	43,811.50	2025/10/30	2026/6/25	否
中核财务有限责任公司	42,000.00	2025/7/17	2026/11/19	否
中核财务有限责任公司	35,700.00	2025/10/31	2028/9/17	否
中核财务有限责任公司	35,235.00	2025/9/30	2028/4/14	否
中核财务有限责任公司	31,500.00	2025/8/22	2028/10/29	否
中核财务有限责任公司	24,885.00	2024/11/22	2025/11/30	是
中核财务有限责任公司	24,415.00	2024/10/15	2025/10/10	是
中核财务有限责任公司	23,400.00	2025/11/10	2028/9/24	否
中核财务有限责任公司	22,501.43	2025/9/22	2029/2/28	否
中核财务有限责任公司	22,500.00	2024/10/15	2025/10/10	是
中核财务有限责任公司	20,000.00	2025/6/20	2027/5/7	否

中核财务有限责任公司	19,089.54	2025/5/29	2026/5/31	否
中核财务有限责任公司	12,500.00	2024/10/15	2026/3/31	否
中核财务有限责任公司	11,700.00	2025/12/9	2026/11/26	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	8,226,000.00	2024/6/12	2031/6/12	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	1,350,000.00	2024/7/17	2031/6/12	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	1,096,800.00	2024/6/12	2025/11/21	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	822,600.00	2024/6/12	2025/5/21	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	801,000.00	2023/9/15	2031/6/20	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	288,163.72	2024/11/27	2031/6/12	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	227,372.03	2024/12/27	2032/12/27	否
深圳市锦联新能源科技有限公司	180,000.00	2024/7/17	2025/11/21	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	135,000.00	2024/7/17	2025/5/21	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	36,000.00	2023/9/15	2025/6/20	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	25,428.00	2024/11/27	2025/11/21	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	25,428.00	2024/11/27	2025/5/21	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	15,502.64	2024/12/27	2025/6/27	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	15,502.63	2024/12/27	2025/12/29	是
深圳市锦联新能源科技有限公司	9,000.00	2023/9/15	2025/12/20	是
湖南省京湘电力开发有限公司	7,716,000.00	2025/6/26	2033/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	2,760,610.66	2024/2/2	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	2,681,250.00	2023/8/24	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	1,874,192.95	2024/2/6	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	1,751,062.50	2023/8/10	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	1,309,536.36	2023/10/26	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	1,205,313.30	2023/10/16	2030/1/27	否
湖南省京湘电力开发有限公司	1,061,167.51	2025/1/26	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	905,990.12	2023/12/4	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	785,826.26	2025/6/12	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	668,785.57	2022/2/11	2030/1/27	否
湖南省京湘电力开发有限公司	442,317.00	2023/10/16	2025/1/21	是
湖南省京湘电力开发有限公司	365,515.54	2025/6/26	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	363,999.60	2022/1/27	2025/1/21	是
湖南省京湘电力开发有限公司	291,497.34	2024/4/23	2025/8/22	是
湖南省京湘电力开发有限公司	280,601.92	2023/12/12	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	231,649.25	2023/12/12	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	224,030.08	2024/2/2	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	224,030.08	2024/2/2	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	214,126.99	2022/3/29	2030/1/27	否
湖南省京湘电力开发有限公司	188,345.40	2025/2/28	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	178,315.65	2025/3/10	2031/6/21	否
湖南省京湘电力开发有限公司	159,187.50	2023/8/10	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	159,187.50	2023/8/10	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	152,095.19	2024/2/6	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	152,095.19	2024/2/6	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	150,000.00	2023/8/24	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	150,000.00	2023/8/24	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	106,271.97	2023/10/26	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	106,271.97	2023/10/26	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	93,750.00	2023/8/24	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	93,750.00	2023/8/24	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	86,116.50	2025/1/26	2025/6/23	是

湖南省京湘电力开发有限公司	86,116.50	2025/1/26	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	75,755.97	2022/1/27	2030/1/27	否
湖南省京湘电力开发有限公司	73,523.24	2023/12/4	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	73,523.24	2023/12/4	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	63,600.00	2025/6/12	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	63,600.00	2025/6/12	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	41,570.39	2023/12/12	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	41,570.38	2023/12/12	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	22,431.71	2024/4/23	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	22,431.71	2024/4/23	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	18,484.46	2025/6/26	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	18,325.20	2024/4/23	2025/7/21	是
湖南省京湘电力开发有限公司	15,285.00	2025/2/28	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	15,285.00	2025/2/28	2025/12/12	是
湖南省京湘电力开发有限公司	14,470.80	2025/3/10	2025/6/23	是
湖南省京湘电力开发有限公司	14,470.80	2025/3/10	2025/12/12	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	19,628,361,825.53			不定期
中核聚力兴核（北京）企业管理合伙企业（有限合伙）	10,200,000,000.00	2025/6/25	2035/6/26	
华电国际电力股份有限公司	58,407,900.00	2025/12/25	2028/12/22	

注：2025年度，公司及其下属单位累计偿还关联方资金拆借 20,367,037,915.06 元，其中中核财务有限责任公司 19,292,463,015.06 元、中国核工业集团有限公司 900,000,000.00 元、河北建投能源投资股份有限公司 115,627,000.00 元、华电国际电力股份有限公司 58,407,900.00 元、湖南省京湘电力开发有限公司 340,000.00 元、福建省投资开发集团有限责任公司 200,000.00 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	1,204.59	1,266.90

#### (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	71,126,880.85	125,125,577.32
合计	71,126,880.85	125,125,577.32

## 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	973,576,283.91	1,107,538,154.26
中国核工业集团有限公司	237,856,798.57	323,494,998.57
中核聚力兴核（北京）企业管理合伙企业（有限合伙）	232,237,847.22	2,760,416.67
中核融资租赁有限公司	149,285,564.54	242,166,390.61
中核融资租赁（海南）有限公司	22,548,729.68	43,120,476.72
华电国际电力股份有限公司	15,770,840.16	15,814,047.94
河北建投能源投资股份有限公司	5,509,027.70	5,583,820.56
福建省投资开发集团有限责任公司	712,003.46	721,162.94
湖南省京湘电力开发有限公司	11,031.13	6,988.40
中核财资管理有限公司		3,250,780.60
合计	1,637,508,126.37	1,744,457,237.27

## 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	1,826,696.98	2,345,731.12
合计	1,826,696.98	2,345,731.12

## 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	436.81

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 421.65 亿元；其他金融服务 50.00 亿元，报告期末保函余额 4.25 亿元、票据余额 10.91 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	113,527,246.15	2,236,500.00		115,763,746.15
中核财务有限责任公司	通过财务公司开具票据	2,338,131,995.79	2,433,320,969.09	3,680,113,643.09	1,091,339,321.79
中核财务有限责任公司	通过财务公司开具保函	347,365,765.62	347,629,731.73	269,764,871.47	425,230,625.88

## 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
中核汇能有限公司	本公司	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	母公司、同一母公司	62.71	300,000.00	详见注 1
中核财务有限责任公司	本公司控股子公司（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）	中国核工业集团有限公司及其子公司	最终控制方、同一最终控制方	10.799	详见注 2	
中国聚变能源有限公司	本公司	中国核工业集团有限公司	母公司	6.65	60,000.00	2025 年追加投资
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	15.00	10,051.44	2025 年新设

注 1：2024 年，为提升公司新能源产业核心竞争力，做大做强新能源优势业务，进一步募集企业发展资金，公司控股子公司中核汇能有限公司进行增资，增资采用非公开协议方式进行，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 万元计入实收资本、724,322.95 万元计入资本公积。增资后，公司将持有中核汇能 62.71% 股权，仍为中核汇能控股股东。截至 2025 年 12 月 31 日，本公司向中核汇能有限公司支付增资款 300,000.00 万元。

注 2: 2023 年, 中核财务有限责任公司为稳健经营和业务发展需求, 拟以截至 2022 年 12 月 31 日经审计的未分配利润 44.1209 亿元为基数, 将其中的 43.8582 亿元转增注册资本, 转增完成后, 中核财务有限责任公司注册资本由 43.8582 亿元增加至 87.7164 亿元。转增前后, 中核财务有限责任公司各股东单位出资比例保持不变。2025 年, 中核财务有限责任公司完成转增。本次转增前本公司控股子公司秦山核电有限公司、核电秦山联营有限公司、秦山第三核电有限公司合计出资额为 47,360 万元, 出资比例为 10.799%; 转增后合计出资额为 94,720 万元, 出资比例为 10.799%, 出资比例保持不变。

## 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	96,591,797.37	10,625.00	83,857,249.44	
	中国中原对外工程有限公司	42,784,130.11	2,016,252.18	58,986,241.63	6,001,167.84
	中原运维海外工程有限公司	16,633,600.00		49,000.00	1,470.00
	中国核电工程有限公司	15,296,463.29	498,748.30	5,927,131.28	234,306.65
	中核泰山同位素有限公司	14,333,024.00			
	新华水力发电有限公司	12,794,900.53	3,000.02	74,200.30	
	中国核动力研究设计院	9,647,000.00		31,500.00	
	中核四川环保工程有限责任公司	8,115,581.79			
	成都中核高通同位素股份有限公司	7,996,640.00	460,184.00	7,686,080.00	301,760.00
	中国原子能科学研究院	7,176,650.44	218,629.18	3,630,089.44	85,102.81
	同方股份有限公司	6,954,000.00	347,700.00	8,399,800.00	
	中国核工业二三建设有限公司	6,791,754.64	137,564.42	3,662,956.78	53,095.55
	山东潍京新能源有限公司	4,598,617.34	155,388.50	914,050.00	
	中核清原环境技术工程有限责任公司	3,863,000.00	29,500.00	1,090,000.00	
	中核（沈阳）水务有限公司	2,744,212.12	12,897.07	257,941.40	
	中国核工业第五建设有限公司	2,201,592.72	50,708.52	1,314,170.36	
	中核兰州铀浓缩有限公司	2,046,960.00			
	中国同辐股份有限公司	1,760,000.00			
	核动力运行研究所	1,459,800.00		385,920.00	
	中核工程咨询有限公司	1,349,981.55		225,271.20	
	精河新华新能源有限公司	952,765.59			
	中核陕西铀浓缩有限公司	852,173.90			
	新华（疏附）能源投资有限公司	751,087.75			
	新华（沙湾）电力开发有限公司	657,201.78			
	中核四〇四有限公司	650,708.24	65,070.82	2,661,708.24	127,785.41
	新华（布尔津）新能源发电有限公司	610,258.80			
	新华博泰（博乐）电力投资有限公司	542,414.82			
	华东新华能源投资有限公司	533,046.42		363,341.00	
	西安新耀绿色能源有限公司	479,265.17			
	嘉峪关市宁晟新能源有限公司	469,429.84			
	新疆中核天山铀业有限公司	460,737.75		210,296.97	
	华能山东石岛湾核电有限公司	408,000.00	12,240.00	410,235.00	12,307.05
	中核检修有限公司	322,700.00		703,015.22	7,825.51
	中核新华黄龙抽水蓄能发电有限公司	281,657.90			
	新华若羌抽水蓄能发电有限公司	281,657.90			
	河南九峰山抽水蓄能有限公司	281,657.90			
	武汉汇新工程技术有限公司	249,000.00			
	山东核电有限公司	229,233.66	14,522.36	1,531,805.67	189,323.82
	嘉峪关索通清能光伏科技有限公司	227,922.08			
	新华（莎车）电力投资有限公司	222,494.60			
	张北巨人能源有限公司	222,484.22			
	天水云华新能源有限公司	214,889.26			
	新疆新华叶尔羌河流域水利水电开发有限公司	209,977.92			
	中民新能木垒新能源有限公司	206,063.45			
	中民新能木垒电力有限公司	206,063.45			
	玉门新奥新能源有限公司	194,686.37			
	新华（布尔津）抽水蓄能发电有限公司	187,771.94			
	西安核设备有限公司	185,000.00			
	无为湘能新能源有限公司	174,299.32			
	中核北方核燃料元件有限公司	146,588.12	7,329.41	666,352.48	
	中核环保产业有限公司	145,645.30			
	新华（万宁）电力投资有限公司	139,122.50			

新华丰鲁（东营）新能源有限公司	139,059.47		
新华（阿克陶）电力投资有限公司	111,247.30		
新华陇南电力投资有限公司	107,788.79		
新华发电定边新能源开发有限公司	104,488.18		
长沙驰能新能源开发有限公司	101,596.54		
吴忠市吴泽新能源有限公司	100,614.44		
河南新华五岳抽水蓄能发电有限公司	100,551.87		
江苏道众能源科技有限公司	100,000.00	3,000.00	
云南龙江水利枢纽开发有限公司	99,756.14		
高台新瑞盛新能源有限公司	93,885.97		
金塔昊明新能源电力有限公司	83,432.56		
怀安巨人新能源科技有限公司	75,108.78		
夏县天润风电有限公司	68,562.31		
宁夏储能技术服务有限公司	66,423.80		
天津静海新华新能源有限公司	63,947.73		
核工业第八研究所	59,869.32		47,150.30
新华喀什齐热哈塔尔水电开发有限公司	58,404.35		
湖南潇湘水利电力有限责任公司	57,287.91		
新疆新华恰木萨水电开发有限公司	56,461.70		
金昌新业新能源有限公司	55,626.91		
额敏县国信风力发电有限公司	55,626.91		
奉新伟恒风力发电有限公司	55,587.90		
张北绿巨人新能源发展有限公司	55,291.43		
新疆新华鳌高水电开发有限公司	51,452.94		
新疆新华圣树光伏发电有限公司	50,056.41		
青岛胶州市云华新能源有限公司	48,516.15		
湖南新华供电有限公司	48,087.83		1,341,977.00
宁夏庆阳新能源有限公司	45,476.75		
新疆巴州新华水电开发有限公司	45,468.95		
天津蓟州华新综合能源服务有限公司	44,875.05		
内蒙古香岛新能源发展有限公司	44,774.59		
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		
新疆新华波波娜水电开发有限公司	44,179.21		
武威新诚新能源有限公司	41,716.28		15,684.93
新疆新华风电开发有限公司	41,583.65		
凯润（昌黎）滦河口风力发电有限公司	41,583.65		
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		
新余仙女湖区新华新能源有限公司	38,938.83		
神木县晶登电力有限公司	38,938.83		
神木市晶普电力有限公司	38,938.83		
天津滨海新华能源发展有限公司	37,554.39		
汉寿广森新能源有限公司	36,892.99		
金湖振合新能源发电有限公司	36,155.37		
南县新旭新能源有限公司	35,260.00		
金昌振新西坡光伏发电有限公司	34,764.78		
连云港连洋新能源科技有限公司	33,792.43		
宁夏沙坡头水利枢纽有限责任公司	33,454.16		
湖南新华浯溪水电开发有限公司	33,374.52		
天津清禾纳蓝新能源科技有限公司	33,374.19		
新疆新华冲乎尔水利水电开发有限公司	30,590.90		
海南州明晖新能源有限公司	30,583.10		
浏阳新华电力有限公司	30,189.50		
苍南欣华新能源有限公司	28,165.80		
新疆新华水电投资股份有限公司	28,117.72		
通渭锦泰新能源有限公司	27,813.45		
宁夏中利祥晖新能源有限公司	27,813.45		
连云港绿色动力新能源发展有限公司	27,813.45		
科左中旗欣盛光电有限公司	27,813.45		
靖边县江靖新能源有限公司	27,813.45		
金昌锦泰嘉威新能源有限公司	27,813.45		
海南中晖新能源有限公司	27,813.45		
大连东方国顺能源科技有限公司	27,813.45		
宝丰县鑫泰光伏电力科技开发有限公司	27,813.45		
金昌国源电力有限公司	27,811.82		

	古浪绿舟光伏发电有限公司	27,811.82			
	甘肃黑河水电新能源开发有限责任公司	27,805.65			
	山西艾特科风电有限责任公司	26,699.35			
	河北新华新能源开发有限公司	26,262.44			
	芒市天辉新能源有限公司	25,129.13			
	黄骅市正骅新能源有限公司	25,030.64			
	海丰县协鑫光伏电力有限公司	23,132.37			
	铅山县瑞宇光伏电力有限公司	22,250.76			
	金昌珈伟新能源电力有限公司	20,862.04			
	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			
	化隆县瑞启达新能源有限公司	19,468.28			
	湖南冷水江新华能源发展有限公司	17,277.93			
	陕西容泽新能源有限公司	16,688.07			
	河南国绿新能源科技有限公司	16,688.07			
	敦煌万发新能源有限公司	16,688.07			
	滦州尚恩新能源有限公司	15,881.47			
	云南新华水利水电投资有限公司	15,813.06	442,821.00		
	甘肃新盈新能源有限公司	15,755.40			
	天津新贸光伏发电有限公司	14,998.54			
	宁夏含光新能源有限公司	14,524.84			
	湖南兆阳新能源开发有限公司	14,161.99			
	大理鹤庆云华新能源有限公司	14,103.98			
	峨山永鑫光伏发电有限公司	13,965.24			
	忻州太科光伏电力有限公司	13,905.91			
	金昌金耀发电有限公司	13,905.91			
	嘉峪关协合新能源有限公司	13,905.91			
	佳县大华新能源开发有限公司	13,905.91			
	古浪振业沙漠光伏发电有限公司	13,905.91			
	盐源县白乌新能源科技有限公司	13,902.83			
	通道子舞风能开发有限公司	13,902.83			
	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			
	三门峡天骏新能源有限公司	13,902.83			
	绿清能（富民）太阳能科技有限公司	13,902.83			
	霍城县图开新能源科技开发有限公司	13,902.83			
	鹤壁市鹤风新能源有限公司	13,902.83			
	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			
	定边县智信达新能源有限公司	13,902.83			
	大庆中清能太阳能科技有限公司	13,902.83			
	哈密新华风能有限公司	13,770.20			
	巨鹿县阳普新能源科技有限公司	13,629.76			
	佳县智华新能源开发有限公司	13,627.79			
	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			
	府谷县正阳高川新能源有限公司	13,348.90			
	中核财务有限责任公司	11,971.70			
	花垣县供电有限责任公司	11,613.69			
	绿能（富民）太阳能科技有限公司	11,406.25			
	郓城鑫华能源开发有限公司	11,125.38			
	徐闻县衍鑫能源投资有限公司	11,125.38			
	神木市晶富电力有限公司	11,125.38			
	潞城市盛洋能源有限公司	11,125.38			
	垦利神舟新能源有限公司	11,125.38			
	靖边县盛鸿新能源有限公司	11,125.38			
	大庆远能科技有限公司	11,125.38			
	靖边县秦能新能源有限公司	11,124.73			
	山东莱芜东鑫新能源有限公司	11,117.58			
	沛县弘岳太阳能发电有限公司	11,117.58			
	济宁君阳电力有限公司	10,875.72			
	江西雄宇新能源有限公司	10,064.34			
	中核大地生态科技有限公司	10,000.00	5,000.00	10,000.00	2,000.00
	核工业二四〇研究所	10,000.00	5,000.00	10,000.00	2,000.00
	核工业二八〇研究所	10,000.00	5,000.00	10,000.00	2,000.00

	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		
	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		
	黄骅市正阳新能源有限公司	8,343.55		
	甘肃宏远光电有限责任公司	8,343.55		
	中宁县振发光伏电力有限公司	8,340.14		
	阳江思瑞特农业科技有限公司	8,340.14		
	延安新立德风能发电有限公司	8,340.14		
	沈丘县新绿洲新能源科技有限公司	8,340.14		
	平山县宏润太阳能发电有限公司	8,340.14		
	宁夏中利明晖新能源有限公司	8,340.14		
	宁夏盛景太阳能科技有限公司	8,340.14		
	宁夏恒阳新能源有限公司	8,340.14		
	内蒙古利硕光伏发电有限公司	8,340.14		
	霍林郭勒竞日能源有限公司	8,340.14		
	海南海州普天新能源电力有限公司	8,340.14		
	高唐县协鑫晶辉光伏有限公司	8,340.14		
	阜宁新能光伏电力有限公司	8,340.14		
	河南至坚智慧新能源有限公司	7,895.43		
	勐海协鑫光伏农业电力有限公司	7,575.56		
	江苏宁光新能源有限公司	7,535.01		
	项城市晶昌新能源科技有限公司	7,505.34		
	天津市滨海新华综合能源服务有限公司	7,231.08		
	襄阳旭昊晟新能源有限公司	7,091.85		
	张能涿鹿光伏电力开发有限公司	5,562.69		
	阳西华欣农业科技有限公司	5,562.69		
	延安润高新能源有限公司	5,562.69		
	舞阳中晖光伏发电有限公司	5,562.69		
	泗水新晖光伏发电有限公司	5,562.69		
	莘县绿洲太阳能科技有限公司	5,562.69		
	青海明晶新能源发展投资有限公司	5,562.69		
	平山源鑫新能源科技有限公司	5,562.69		
	平山县宏济太阳能发电有限公司	5,562.69		
	宁夏中利中晖新能源有限公司	5,562.69		
	宁夏中利常晖新能源有限公司	5,562.69		
	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		
	洛阳德盈能源开发有限公司	5,562.69		
	济源大峪江山光伏发电有限公司	5,562.69		
	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		
	中科恒源（玉门）新能源科技有限公司	5,562.36		
	英吉沙县天华伟业太阳能科技有限公司	5,562.36		
	新华电力（朔州）新能源开发有限公司	5,562.36		
	乌什县华阳伟业太阳能科技有限公司	5,562.36		
	神池县艾科光电有限责任公司	5,562.36		
	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		
	临潭天朗新能源科技有限公司	5,562.36		
	库车天华新能源电力有限公司	5,562.36		
	柯坪天华新能源电力有限公司	5,562.36		
	喀什国新电力有限公司	5,562.36		
	海兴县江山新能源有限公司	5,562.36		
	海南海州春蕾新能源有限公司	5,562.36		
	嵯州懿晖光伏发电有限公司	5,506.75		
	合阳东旭太阳能发电有限公司	5,506.74		
	玉溪易门云华新能源有限公司	5,336.44		
	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		
	郑州市晟华光伏发电有限公司	3,612.24		
	北京新华凯昆新能源有限公司	3,144.13		
	荣成吉君电力有限公司	2,839.86		
	沭阳国信阳光电力有限公司	2,781.18		
	三亚驰能新能源有限公司	2,601.53		

	金塔县永嘉新能源有限公司	2,503.06			
	南通安达光伏科技有限公司	2,317.14			
	西咸新区协鑫光伏电力有限公司	1,724.20			
	曲周县联德新能源有限公司	1,669.59			
	龙口吉君电力有限公司	1,640.90			
	中核(北京)传媒文化有限公司	1,330.68	66.53	1,330.68	
	中核齐齐哈尔太阳能发电有限公司	834.79			
	洛宁中硅道得光伏有限公司	553.93			
	中科电建新能源股份有限公司	358.88			
	湖南新华水利电力有限公司			665,644.17	
	中核战略规划研究总院有限公司			442,000.00	
	核工业理化工程研究院			382,956.00	19,147.80
	中核控制系统工程有限公司			378,663.90	18,933.20
	成都海光核电技术服务有限公司			186,750.00	
	中国核工业集团有限公司			56,603.77	
	同方威视技术股份有限公司			25,000.00	
	北京同方软件有限公司			25,000.00	
预付款项					
	中国原子能工业有限公司	1,100,989,006.35		1,341,835,483.79	
	中核建中核燃料元件有限公司	108,209,004.46		43,827,671.79	
	中核北方核燃料元件有限公司	72,085,000.00			
	中核包头核燃料元件股份有限公司	15,552,000.00			
	同方股份有限公司	13,608,329.26		35,342,001.92	
	西安中核核仪器股份有限公司	13,125,230.04		7,647,580.04	
	中核检修有限公司	5,364,097.50		1,624,983.75	
	中国核工业二三建设有限公司	3,891,887.14		9,218,486.08	
	核动力运行研究所	2,575,299.96			
	中国核工业第五建设有限公司	2,571,630.50		149,279.16	
	中核苏阀科技实业股份有限公司	2,445,820.25		1,096,242.88	
	河南中核五院研究设计有限公司	2,133,052.33		3,298,185.77	
	中国核动力研究设计院	1,935,000.00		38,321,010.00	
	中核工程咨询有限公司	1,471,734.87		3,468,468.30	
	葫芦岛中核凯利核能服务有限公司	1,425,578.03		1,574,850.63	
	金塔昊明新能源电力有限公司	865,995.30		865,995.30	
	中核大地生态科技有限公司	653,635.49		397,000.00	
	中核四川环保工程有限责任公司	627,150.00			
	中核第七研究设计院有限公司	532,561.87		37,018.87	
	中核机械工程有限公司	489,605.71		489,605.71	
	核工业二二三〇研究所	422,000.00		422,000.00	
	中核(上海)供应链管理有限公司	349,973.53			
	中核四达建设监理有限公司	325,500.00			
	河北中核岩土工程有限责任公司	238,631.00		879,630.00	
	湖南中核勘探有限责任公司	223,200.00		223,200.00	
	中核(北京)传媒文化有限公司	159,000.00			
	河北航遥科技有限公司	114,600.00			
	湖南江河能源科技股份有限公司	111,555.00			
	中核核信信息技术(北京)有限公司	49,567.60			
	核工业管理干部学院	22,113.30		18,390.00	
	北京中智核安科技有限公司	14,911.51		14,911.51	
	中核第四研究设计工程有限公司	9,452.83			
	中核龙原科技有限公司	1,026.90		1,243.50	
	新华水力发电有限公司	700.00		700.00	
	中国核工业第二二建设有限公司			10,247,338.12	
	中国核工业二四建设有限公司			8,718,680.60	
	中国核工业华兴建设有限公司			8,431,961.14	
	西安核设备有限公司			3,432,000.00	
	中核能源科技有限公司			798,693.00	
合同资产					
	中核龙原科技有限公司	27,956,186.83		4,917,362.75	236,264.18
	中国核动力研究设计院	12,496,351.83			
	华能海南昌江核电有限公司	7,895,895.45	1,579,179.09	7,895,895.45	394,794.77
	中国核电工程有限公司	7,547,472.25	33,523.07	1,847,069.01	
	山东核电有限公司	4,602,049.05	147,401.10	3,352,090.58	100,562.72
	中核四〇四有限公司	2,750,336.28			
	中国核工业集团有限公司	1,850,045.52			
	中国原子能科学研究院	1,559,099.77	45,124.80	3,069,477.13	24,622.64

## 中国核能电力股份有限公司2025年年度报告

	中国核工业二三建设有限公司	1,083,996.42		580,266.61	1,318.11
	中核高温堆控股有限公司	776,302.26	77,630.23	776,302.26	38,815.11
	核动力运行研究所	701,373.25	35,068.66	3,798,718.38	246,506.64
	成都海光核电技术服务有限公司	545,688.68	54,568.87	545,688.68	27,284.43
	中核控制系统工程有限公司	500,000.00	25,000.00	1,767,229.48	59,434.72
	中国核工业第五建设有限公司	377,600.25		259,433.96	
	华能山东石岛湾核电有限公司	214,150.94	171,320.75	9,860,030.03	1,521,195.04
	华龙国际核电技术有限公司	175,245.28	5,257.36		
	中核装备技术研究(上海)有限公司	97,944.00			
	中国中原对外工程有限公司	84,905.66	16,981.13		
	北京中核四达工程设计咨询有限公司	66,037.74	33,018.87	66,037.74	13,207.55
	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	48,706.06	
	中核能源科技有限公司	22,080.82		86,792.45	
	同方股份有限公司	9,115.17		268,792.78	
	中核清原环境技术工程有限责任公司			641,509.43	
	江苏道众能源科技有限公司			167,256.64	5,017.70
	中核商业保理有限公司			160,000.00	
其他应收款					
	华能海南昌江核电有限公司	61,843,307.12	2,536,862.59	192,318,778.82	5,769,563.36
	中国核电工程有限公司	42,338,717.54		16,591,082.97	
	中国原子能工业有限公司	28,138,802.35	906,369.54	28,766,087.17	
	成都中核高通同位素股份有限公司	21,109,927.52	677,748.38	18,109,935.04	905,496.75
	中核(上海)企业发展有限公司	10,822,926.66	410,390.58	8,207,811.69	
	河南中核五院研究设计有限公司	10,384,540.86	8,511.37	18,000.00	50.94
	山东核电有限公司	6,399,217.09	789,735.17	3,680,460.59	180,300.41
	武威新诚新能源有限公司	3,099,721.40	309,972.14	3,099,721.40	154,986.07
	连云港中核房地产开发有限公司	829,737.64	829,737.64	65,768,298.82	65,768,298.82
	中国核工业第五建设有限公司	445,395.05	19,845.42	451,118.32	
	中核金辰(江苏)核技术发展有限公司	401,746.66		156,768.67	
	中原运维海外工程有限公司	338,847.28			
	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		
	中国辐射防护研究院	194,000.00	9,700.00	194,000.00	
	中核混凝土股份有限公司	126,583.40		78,383.28	
	中核内蒙古矿业有限公司	123,750.00	24,750.00	123,750.00	12,375.00
	北京江河润泽工程管理咨询有限公司	106,610.36	3,815.12	50,000.00	
	中核检修有限公司	87,066.23			
	中国核工业二三建设有限公司	86,200.00		525,099.00	262,549.50
	核工业理化工程研究院有限公司	64,400.00	3,220.00	64,400.00	
	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			
	中核建中核燃料元件有限公司	54,360.00	5,436.00	295,276.16	2,718.00
	核工业新疆矿冶局	50,000.00	50,000.00	50,000.00	50,000.00
	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		1,164,535.24	
	中国核工业第二二建设有限公司	13,000.00	650.00	2,582,630.31	122,669.32
	核工业第二研究设计院有限公司	10,000.01		2,313.54	
	新华电力发展投资有限公司	9,621.91			
	中国核工业建设股份有限公司	8,952.00			
	湖南新华水利电力有限公司	8,563.83			
	陕西新华水利水电投资有限公司	8,040.79			
	中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	5,814.81		105,035.29	
	中核大地生态科技有限公司	5,707.16			
	成都海光核电技术服务有限公司	5,103.67		48.00	
	中核第四研究设计工程有限公司	2,704.24		2,425.00	
	核工业管理干部学院	2,550.00			
	中核龙原科技有限公司	2,108.02	105.40	2,108.02	
	山西中辐核仪器有限责任公司	1,011.37		1,051.00	
	成都核总核动力研究设计工程有限公司	928.71			
	中核(上海)供应链管理有限公司			4,600,000.00	
	中国核工业集团有限公司			229,344.00	
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司			103,063.50	
	中核华泰建设有限公司			56,586.00	2,829.30
	中核高温堆控股有限公司			30,000.00	
	中核战略规划研究总院有限公司			16,000.00	

	中核华纬工程设计研究有限公司		14,619.71	
	中原新华水利水电投资有限公司		8,468.00	
	核工业二三〇研究所		3,566.97	
	原能(海南)资源有限公司		2,833.76	
	中国核工业华兴建设有限公司		348.00	
应收股利				
	中核(宁夏)同心防护科技有限公司	230,107.59	460,215.18	
其他非流动资产				
	中国原子能工业有限公司	834,388,179.49	396,208,373.68	
	中国核工业华兴建设有限公司	792,221,544.69	581,543,419.33	
	中国核工业二三建设有限公司	592,219,967.48	304,438,156.16	
	中国核工业第二建设有限公司	504,013,624.05	523,790,471.85	
	中核兴业控股有限公司	500,000,000.00	400,000,000.00	
	中核北方核燃料元件有限公司	392,818,080.60		
	河南中核五院研究设计有限公司	324,090,143.96	453,231,098.18	
	中国核工业二四建设有限公司	320,618,004.98	160,463,105.48	
	中国核电工程有限公司	221,113,390.48	577,254,774.16	
	核工业北京地质研究院	47,574,200.00	45,874,200.00	
	同方股份有限公司	32,291,144.31	16,360,810.19	
	中核清原环境技术工程有限责任公司	24,960,588.80		
	中核华辰建筑工程有限公司	24,585,425.20	42,452,107.40	
	核工业工程研究设计有限公司	22,317,798.88		
	中国核动力研究设计院	18,547,394.60	2,682,784.50	
	中核华誉工程有限责任公司	13,253,059.90		
	西安核设备有限公司	6,524,455.20		
	同方威视技术股份有限公司	4,656,800.00	4,656,800.00	
	中核工程咨询有限公司	4,271,220.00	564,000.00	
	中核华纬工程设计研究有限公司	2,314,534.32		
	中核能源科技有限公司	2,313,788.00		
	中核华泰建设有限公司	1,702,813.79		
	成都天核科技有限公司	1,262,404.50		
	中国辐射防护研究院	1,189,048.80		
	中国原子能科学研究院	1,156,000.00	3,216,000.00	
	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		
	核动力运行研究所	446,247.95	446,247.95	
	核工业二〇三研究所	230,000.00		
	核工业二三〇研究所	177,600.00		
	中核四达建设监理有限公司	2,886.79	325,500.00	
	核工业管理干部学院	2,400.00		
	漳州核电科创园发展有限公司		144,660,433.00	
	中核第四研究设计工程有限公司		17,210,972.80	
	华能山东石岛湾核电有限公司		5,116,000.00	
	核工业计算机应用研究所		226,148.97	
	北京同方软件有限公司		178,747.80	

## (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	1,599,893,103.48	1,264,546,999.85
	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	
	中国核电工程有限公司		6,693,859.50
应付账款			
	中国核电工程有限公司	3,492,570,105.04	2,161,002,946.51
	中国铀业股份有限公司	1,175,997,022.83	1,213,086,465.62
	中国原子能工业有限公司	1,006,471,319.68	1,419,936,997.46
	中国核工业第二建设有限公司	628,609,059.59	230,500,629.91
	河南中核五院研究设计有限公司	389,115,149.14	264,228,166.28
	中国核动力研究设计院	248,245,813.20	290,063,756.01
	中核检修有限公司	221,652,921.64	239,004,269.15

## 中国核能电力股份有限公司2025 年年度报告

	中国核工业二三建设有限公司	173,989,845.95	87,031,306.66
	中国核工业华兴建设有限公司	145,123,503.59	104,798,879.50
	中国核工业二四建设有限公司	120,174,981.47	36,784,416.99
	核动力运行研究所	90,054,918.39	116,361,316.34
	中国辐射防护研究院	83,184,261.05	59,996,524.40
	中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	77,471,025.17	83,522,613.65
	中核清原环境技术工程有限责任公司	68,071,089.65	65,882,654.18
	中核华泰建设有限公司	67,707,255.44	43,929,722.83
	中核核信信息技术（北京）有限公司	62,469,229.12	28,682,794.58
	成都海光核电技术服务有限公司	61,501,980.34	59,610,744.36
	中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	61,030,033.92	62,847,750.20
	中核（上海）供应链管理有限公司	53,662,093.16	50,487,183.31
	西安中核核仪器股份有限公司	52,378,110.21	47,895,028.31
	核工业北京地质研究院	47,292,452.83	47,292,452.83
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司	47,277,119.92	51,670,534.22
	北京冶核技术发展有限责任公司	44,470,780.68	45,597,342.94
	成都核总核动力研究设计工程有限公司	43,510,683.02	46,762,566.04
	中核能源科技有限公司	33,839,177.21	33,804,356.19
	中核环保产业有限公司	32,773,268.16	25,440,209.83
	中核控制系统工程有限公司	28,291,417.24	21,132,792.09
	同方股份有限公司	26,674,124.54	41,837,742.46
	中核北方核燃料元件有限公司	24,249,744.14	5,663,879.94
	中核工程咨询有限公司	23,228,341.85	95,623,100.50
	核工业管理干部学院	21,225,812.46	18,145,199.02
	中国核工业第五建设有限公司	20,475,003.12	33,951,521.21
	山西中辐核仪器有限责任公司	19,796,495.80	11,856,360.34
	中核战略规划研究总院有限公司	18,471,585.60	29,425,633.96
	中核（宁夏）同心防护科技有限公司	18,349,046.84	18,953,915.72
	中核四川环保工程有限责任公司	18,236,809.00	11,726,524.31
	河南核净洁净技术有限公司	18,072,668.01	14,189,610.91
	中国原子能科学研究院	17,216,965.11	13,846,526.65
	中核华辰建筑工程有限公司	17,148,647.86	61,726,606.12
	核工业航测遥感中心	16,466,332.70	12,221,999.50
	中核苏阀科技实业股份有限公司	15,509,779.43	10,049,965.27
	江苏道众能源科技有限公司	15,265,729.10	10,458,246.52
	浙江宏伟供应链集团股份有限公司	13,908,396.62	
	核工业工程研究设计有限公司	11,600,907.42	11,545,315.95
	中核环保甘肃金安隆科技有限公司	11,037,735.85	62,087,783.04
	中核第七研究设计院有限公司	9,112,477.11	6,915,004.26
	同方威视技术股份有限公司	8,569,938.07	5,412,329.27
	新华电力发展投资有限公司	8,291,114.21	
	中核（上海）企业发展有限公司	7,928,748.51	
	中核华纬工程设计研究有限公司	7,881,509.27	10,584,201.46
	中核第四研究设计工程有限公司	6,772,637.00	2,247,641.60
	核工业北京化工冶金研究院	5,805,802.50	6,481,155.47
	湖南核工业宏华机械有限公司	5,786,024.91	2,422,297.88
	浙江零碳热力有限责任公司	5,758,954.97	4,294,495.41
	中核泰山同位素有限公司	5,371,355.81	
	核工业计算机应用研究所	4,924,175.68	3,420,219.78
	同方节能工程技术有限公司	4,284,910.90	849,056.60
	中核四达建设监理有限公司	4,256,153.91	1,515,580.00
	核工业总医院	4,022,377.12	3,794,787.51
	中核物业服务集团有限公司	4,019,744.96	5,856,283.22
	中核包头核燃料元件股份有限公司	3,522,846.88	3,900,205.37
	中核装备技术研究（上海）有限公司	3,077,435.76	3,052,553.51
	北京中核华辉科技发展有限公司	2,956,040.58	4,312,794.76
	核工业标准化研究所	2,843,160.37	3,645,983.01
	湖北中核建设工程质量检测有限公司	2,830,188.64	
	河北中核岩土工程有限责任公司	2,561,504.87	2,678,909.27
	北京江河润泽工程管理咨询有限公司	2,235,000.00	
	河北航遥科技有限公司	2,195,718.97	
	北京中智核安科技有限公司	2,189,380.53	
	西安核设备有限公司	2,134,488.20	746,590.29
	宁夏储能技术服务有限公司	2,093,584.91	
	北京同方软件有限公司	1,936,843.73	2,474,905.84
	山东核电有限公司	1,849,056.60	

## 中国核能电力股份有限公司2025 年年度报告

	北京国原新技术有限公司	1,840,533.02	1,965,733.02
	核海国际环保(上海)有限公司	1,840,499.73	
	中核勘察设计研究有限公司	1,798,168.87	3,073,301.43
	上海中核八所科技有限公司	1,546,526.54	1,969,085.98
	中国同辐股份有限公司	1,415,672.83	3,930,584.07
	上海浦原实业有限公司	1,399,193.47	2,346,107.49
	中核华誉工程有限责任公司	1,303,617.92	
	兴原认证中心有限公司	1,267,258.95	1,617,300.80
	中核(北京)传媒文化有限公司	1,202,830.19	4,045,349.06
	中国原子能出版传媒有限公司	1,139,018.29	146,788.99
	中核混凝土股份有限公司	1,113,980.59	3,304,303.74
	常州电站辅机股份有限公司	983,190.77	
	葫芦岛中核凯利核能服务有限公司	900,367.92	1,185.00
	北京核工业医院	764,232.71	694,698.83
	深圳市锦联新能源科技有限公司	750,218.29	
	四川中核艾瑞特工程检测有限公司	728,341.61	
	北京博瑞赛科技有限责任公司	681,415.93	
	上海浦原对外经贸有限公司	660,500.00	584,513.28
	上海光华仪表有限公司	463,054.23	
	中核医疗器械(苏州)有限公司	444,212.44	
	上海中核仪表自控系统有限公司	433,544.83	349,474.03
	核工业二三〇研究所	406,849.06	554,849.06
	中核环保工程设计研究有限公司	393,120.12	393,120.12
	中核机械工程有限公司	387,197.13	4,371,036.73
	中国核工业电机运行技术开发有限公司	385,840.00	159,115.04
	中国核工业中原建设有限公司	245,952.38	1,929,797.06
	青海聚能热力有限公司	234,427.36	
	同方赛威讯信息技术有限公司	228,900.00	
	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
	成都天核科技有限公司	214,992.76	214,992.76
	中核华辰工程管理有限公司	191,962.08	
	中国核科技信息与经济研究院	178,301.89	
	中核龙原科技有限公司	160,795.72	0.01
	中核碳资产经营有限公司	141,019.47	471,698.11
	山西同方知网数字出版技术有限公司	78,834.28	49,820.94
	深圳普达核工业数字测控有限公司	61,787.88	
	中核利华消防工程有限公司	57,654.90	57,654.90
	湖南江河能源科技股份有限公司	54,405.00	
	中核二十五建设有限公司	44,462.38	78,899.64
	中核大地生态科技有限公司	33,440.75	193,290.75
	中核北方铀业有限公司	26,598.81	97,276.93
	北京中核四达工程设计咨询有限公司	25,000.00	25,000.00
	核工业研究生部	7,183.50	7,183.50
	徐州核瑞环保投资有限公司	4,555.84	3,650.18
	新疆中核二一六建设有限公司	3,548.74	3,548.74
	大连中核凯利企业管理有限责任公司	549.27	65,237.86
	中核高温堆控股有限公司	37.74	4,190,173.36
	中核深圳凯利集团有限公司		19,484.43
	中核建中核燃料元件有限公司		2,441,000.00
	中核(山西)核七院监理有限公司		364,996.05
	中国中原对外工程有限公司		546,033.66
	西安西部新锆科技股份有限公司		
	同方知网数字科技有限公司		1,140,000.00
	同方节能装备有限公司		242,035.40
	江苏中核华兴建筑科技有限公司		874,935.60
	核工业西南物理研究院		2,452,830.19
	核工业第八研究所		2,131,902.65
预收款项			
	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	
	中核工程咨询有限公司	63,119.28	63,119.28
	原能(海南)资源有限公司	41,544.50	16,355.51
	中国核工业二四建设有限公司	28,073.39	
	中核金辰(江苏)核技术发展有限公司	3,383.56	0.30

## 中国核能电力股份有限公司2025 年年度报告

合同负债			
	中国核工业集团有限公司	56,342,858.52	28,455,161.00
	中国核动力研究设计院	14,727,830.19	1,371,291.76
	中国中原对外工程有限公司	11,648,095.56	588,734.82
	华能海南昌江核电有限公司	10,200,000.00	
	中国核电工程有限公司	10,130,490.90	25,228,836.43
	中国原子能科学研究院	3,070,754.72	12,457,992.17
	中核龙原科技有限公司	1,020,374.76	1,209,030.10
	中核建中核燃料元件有限公司	562,759.43	46,250.00
	中核工程咨询有限公司	339,622.64	2,655,459.64
	核工业西南物理研究院	300,000.00	
	中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	285,382.17	570,764.37
	浙江宏伟供应链集团股份有限公司	244,500.00	
	凯润（昌黎）滦河口风力发电有限公司	212,264.15	
	万年县投宇光伏有限公司	188,679.25	
	中民新能宁夏盐池光电能源有限公司	155,707.55	
	沈丘县新绿洲新能源科技有限公司	150,943.40	
	中国核工业二三建设有限公司	100,000.00	
	武威新诚新能源有限公司	96,739.00	
	中核泰山同位素有限公司	94,339.62	94,339.62
	中核融资租赁有限公司	92,452.84	92,452.84
	深圳市锦联新能源科技有限公司	91,743.12	
	盐源县白鸟新能源科技有限公司	84,575.47	
	西安新耀绿色能源有限公司	84,575.47	
	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	
	湖南新华水利电力有限公司	64,547.17	
	新疆新华吉勒布拉克水电开发有限公司	43,785.41	
	巨鹿县阳普新能源科技有限公司	42,452.83	
	宁夏沙坡头水利枢纽有限责任公司	32,921.15	
	新疆新华冲乎尔水利水电开发有限公司	30,102.46	
	新疆新华水电投资股份有限公司	4,953.23	
	中原新华水利水电投资有限公司	3,600.00	
	华能山东石岛湾核电有限公司		2,286,000.00
	中核陕西铀浓缩有限公司		803,937.64
	中核检修有限公司		43,556.60
	中核财务有限责任公司		451,706.43
	中核（北京）传媒文化有限公司		157,075.47
	中国核工业第五建设有限公司		972,418.19
	山东核电有限公司		37,735.85
	核工业理化工程研究院		298,389.38
	成都海光核电技术服务有限公司		359,096.70
其他应付款			
	中国核工业集团有限公司	22,806,911.66	26,972,746.48
	上海亚玛顿新能源有限公司	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	
	中国原子能工业有限公司	4,917,141.67	5,399,003.52
	山东核电有限公司	4,265,771.22	2,436,757.32
	核工业工程研究设计有限公司	4,207,075.80	
	中核凯利（深圳）餐饮管理有限公司	3,771,464.28	18,006,381.54
	核动力运行研究所	3,166,769.68	3,166,769.68
	中核融资租赁有限公司	1,248,464.07	1,248,464.07
	中核金辰（江苏）核技术发展有限公司	676,022.00	636,022.00
	中核四川环保工程有限责任公司	564,643.59	564,643.59
	中国核电工程有限公司	449,700.00	5,523,302.00
	湖南省京湘电力开发有限公司	346,988.47	346,988.44
	云南新华水利水电投资有限公司	273,280.00	
	中国辐射防护研究院	254,449.00	5,100.00
	核工业航测遥感中心	235,700.00	235,700.00
	中核清原环境技术工程有限责任公司	200,000.00	200,000.00
	中国中原对外工程有限公司	150,620.00	43,850.00
	中原新华水利水电投资有限公司	136,303.76	
	中国原子能科学研究院	125,088.97	
	中国核工业第五建设有限公司	122,624.70	99,300.00
	中核检修有限公司	104,324.70	45,328.28

## 中国核能电力股份有限公司2025 年年度报告

	中国核工业第二建设有限公司	96,200.00	96,200.00
	中核陕西铀浓缩有限公司	81,783.50	81,783.50
	中国核工业华兴建设有限公司	80,966.79	99,668.66
	中核工程咨询有限公司	65,900.00	10,000.00
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司	52,100.00	10,100.00
	中核(上海)供应链管理有限公司	38,000.00	
	河南中核五院研究设计有限公司	31,280.00	33,911.00
	中核混凝土股份有限公司	27,000.00	27,000.00
	中核大地生态科技有限公司	23,040.00	
	中国核工业二三建设有限公司	20,400.00	20,400.00
	中国核工业二四建设有限公司	20,002.00	30,002.00
	中核环保产业有限公司	20,000.00	20,000.00
	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	22,880.00
	湖北中核建设工程质量检测有限公司	15,397.45	
	核工业二三〇研究所	14,400.00	
	中核四〇四有限公司	13,883.60	13,128.28
	中核北方核燃料元件有限公司	13,324.70	13,128.28
	中国聚变能源有限公司	13,324.70	
	四川红华实业有限公司	13,324.70	
	中核华泰建设有限公司	12,000.00	
	中核机械工程有限公司	11,509.85	5,000.00
	核工业第二研究设计院有限公司	10,000.00	10,000.00
	中核能源科技有限公司	9,348.00	621,385.00
	核工业机关服务中心	8,569.90	
	中核秦山同位素有限公司	7,000.00	
	中核物业服务有限责任公司	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
	中核华誉工程有限责任公司	5,000.00	5,000.00
	中核港航工程有限公司	5,000.00	5,000.00
	山西中辐核仪器有限责任公司	5,000.00	5,000.00
	北京冶核技术发展有限责任公司	5,000.00	5,000.00
	中国核动力研究设计院	2,000.00	2,000.00
	中核勘察设计研究有限公司	1,000.00	23,471.56
	中核核信息技术(北京)有限公司	1,000.00	1,000.00
	中核第四研究设计工程有限公司	1,000.00	1,000.00
	江苏道众能源科技有限公司	1,000.00	1,000.00
	北京国原新技术有限公司	1,000.00	1,000.00
	中核(山西)核七院监理有限公司		276,120.00
	中国同辐股份有限公司		206,920.00
	中核四达建设监理有限公司		46,000.00
	湖南中核环保科技有限公司		14,400.00
	核工业西南物理研究院		13,057.72
	同方全球人寿保险有限公司		
	浙江宏伟供应链集团股份有限公司		
	核工业计算机应用研究所		1,000.00
	中国宝原投资有限公司		55,250.30
应付股利			
	中国核工业集团有限公司	228,998,741.90	
	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	4,584,168.60	2,184,168.60
	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	
	吉林省秋林集团有限公司	233,674.82	233,674.82
	杨志钿		2,954,353.44
租赁负债			
	中核(上海)企业发展有限公司	48,565,498.04	107,956,955.50
	山西同方数字科技产业园管理有限公司	5,891,193.00	
	中核内蒙古矿业有限公司	929,004.52	2,573,358.61
	新疆中核天山铀业有限公司	481,280.22	632,010.01
	中国核工业第五建设有限公司	85,714.27	
一年内到期的非流动负债			
	福建省投资开发集团有限责任公司	19,161,346.43	221,569.47
	河北建投能源投资股份有限公司		115,794,819.74
	华电国际电力股份有限公司	96,551,831.16	58,492,672.58
	中核(上海)企业发展有限公司	94,793,254.11	68,693,263.27

	山西同方数字科技产业园管理有限公司	2,711,130.69	
	中核内蒙古矿业有限公司	1,644,354.08	1,581,095.89
	中核甘肃矿业有限公司	273,611.78	
	新疆中核天山铀业有限公司	150,729.78	146,126.79
	中国核工业第五建设有限公司		83,716.93
	中核融资租赁（海南）有限公司		186,214,440.95
	中核融资租赁有限公司		109,235,027.57
长期借款			
	华电国际电力股份有限公司	231,362,128.05	269,452,113.02
	河北建投能源投资股份有限公司	40,481,669.49	
	福建省投资开发集团有限责任公司		19,140,000.00
长期应付款			
	中国核电工程有限公司	17,099,121.91	7,969,736.11
	中国核动力研究设计院	1,310,000.00	2,400,000.00
	中核矿业科技集团有限公司	250,000.00	
	中国原子能科学研究院		12,406,037.74

### (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	7,638,158,162.34		4,293,064,288.54	
其他流动资产	229,060,281.77		420,442,848.44	
合计	7,867,218,444.11		4,713,507,136.98	
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	42,164,657,299.79	41,703,094,240.83
中核聚力兴核（北京）企业管理合伙企业（有限合伙）	16,586,258,263.88	6,252,760,416.66
中核融资租赁有限公司	1,134,727,110.77	2,069,782,083.71
中国核工业集团有限公司	1,006,188,706.95	908,082,952.78
中核融资租赁（海南）有限公司	5,287,387.44	214,439,743.33
长期应付款：		

项目名称	期末余额	上年年末余额
中国核工业集团有限公司	6,643,000,000.00	7,643,000,000.00
中核融资租赁（海南）有限公司	1,143,722,925.98	
中核融资租赁有限公司	1,459,076,893.87	2,250,759,540.10
合计	70,142,918,588.68	61,041,918,977.41

## 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 14,100,774.31 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	1,872,455.72	3,023.91
江苏核电工程-5、6号机组	2,116,043.65	2,100,337.44	15,706.21
中核苏能工程-7、8号机组	1,899,610.18	1,710,452.89	189,157.29
中核苏能工程-连云港核能供热项目	5,030,260.00	771,384.00	4,258,876.00

项目名称	合同金额	已付金额	未付金额
三门核电工程	5,611,571.68	3,587,640.49	2,023,931.19
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	2,781,408.12	203,483.89
漳州核电工程-3、4号机组	2,749,891.00	1,029,740.86	1,720,150.14
金七门核电工程-1、2号机组	3,234,371.16	807,894.16	2,426,477.00
金七门核电工程-3、4号机组	296,370.00	7,000.00	289,370.00
中核海南小堆工程	321,700.00	295,373.09	26,326.91
辽宁核电工程-1、2号机组	3,277,882.63	1,671,672.19	1,606,210.44
辽宁核电工程-3、4号机组	5,003,534.20	3,665,972.87	1,337,561.33
合计	37,335,948.87	23,235,174.56	14,100,774.31

## 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

#### 未决诉讼

截至2025年12月31日，本公司尚未终结的重要诉讼事项共计4起，涉诉金额共计63,871.08万元。其中本公司作为原告或申请人的重要诉讼事项1起，涉及金额35,161.02万元。本公司作为被告或被申请人的重要诉讼事项3起，涉及金额28,710.06万元，就上述诉讼事项，本公司已咨询相关法律顾问，并由管理层对该等未决纠纷、诉讼或索偿的结果进行了合理估计。对于很可能因纠纷、诉讼导致本公司被索偿的金额，本公司已予以充分计提。

### (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	WPP100MWTABAI1LLP	382,490,668.81	2024/6/20	2036/12/21	否
中核汇能有限公司	WPP50MWTABAI2LLP	165,974,277.47	2024/6/20	2036/12/21	否

### (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

单位名称	业务种类	保函余额
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	5,470.86
中核海南核电有限公司	履约保函	4,200.00
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
中核汇能河北新能源有限公司	履约保函	2,350.00
中核汇能（山东）能源有限公司	履约保函	2,200.00
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	1,200.00
中核苏能核电有限公司	履约保函	1,199.24
中核武汉核电运行技术股份有限公司	履约保函	1,090.00
中核浙能能源有限公司	履约保函	1,044.30
中核汇能（浙江）新能源有限公司	履约保函	1,000.00
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
海南核电有限公司	履约保函	668.43
中核武汉核电运行技术股份有限公司	质量保函	600.69
中核汇能（湖南）新能源有限公司	履约保函	400.00
安化汇升新能源有限公司	履约保函	391.00
三门汇科新能源有限公司	履约保函	356.40
威县汇中新能源有限公司	履约保函	333.80
中核山东核能有限公司	履约保函	302.21
三门核电有限公司	关税保函	300.00
中核汇海风电投资有限公司	履约保函	300.00
中核汇能（广西）能源开发有限公司	履约保函	200.00
中核汇能安徽新能源有限公司	履约保函	200.00
海南润和光伏发电有限公司	履约保函	190.92
海北汇昇新能源有限公司	履约保函	152.80
共和汇曜新能源有限公司	履约保函	140.60
福建中核汇能能源有限公司	履约保函	100.00
中核汇能云南能源有限公司	履约保函	100.00
广州汇天智慧能源有限公司	付款保函	13.20
合计		77,776.35

**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：万元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	328,223.84
-----------	------------

**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**

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

**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	26.09	740.96	51.53	33.57	47.47	18.04	7.83	1.80	-110.77	816.52
主营业务成本	15.88	454.29	39.60	21.16	34.72	11.89	5.04	0.84	-104.36	479.06
资产总额	2,114.17	4,780.56	459.71	256.21	891.63	309.39	735.95	17.47	-2,072.47	7,492.62
负债总额	588.52	3,280.88	303.60	175.65	578.46	213.25	568.80	8.47	-547.27	5,170.36

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）		
1至2年		4,500,000.00
2至3年	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	225,000.00	5.00	4,275,000.00
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	225,000.00	5.00	4,275,000.00
合计	4,500,000.00	/	450,000.00	/	4,050,000.00	4,500,000.00	/	225,000.00	/	4,275,000.00

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	225,000.00	225,000.00				450,000.00
合计	225,000.00	225,000.00				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	230,107.59	460,215.18
其他应收款	240.00	253,086.83
合计	230,347.59	713,302.01

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

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利息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
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	230,107.59	460,215.18
合计	230,107.59	460,215.18

**(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

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股利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）	240.00	253,086.83
1 年以内	240.00	253,086.83
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	123,128,525.66	123,381,372.49

## (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
代垫款项	123,100,000.00	123,100,000.00
押金、质保金、保证金	13,212.44	13,212.44
其他	15,313.22	268,160.05
合计	123,128,525.66	123,381,372.49

## (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)	
2025年1月1日余额			123,128,285.66	123,128,285.66
2025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				
2025年12月31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	99.98	代垫款项	5年以上	123,100,000.00
公司办公室	15,073.22	0.01	其他	5年以上	15,073.22
北京自如生活企业管理有限公司	13,212.44	0.01	押金、质保金、保证金	5年以上	13,212.44
其他	240.00		其他	1年以内 (含1年)	
合计	123,128,525.66	100.00	/	/	123,128,285.66

#### (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	74,143,463,428.58		74,143,463,428.58	67,458,966,353.23		67,458,966,353.23
对联营、合营企业投资	7,866,049,904.31		7,866,049,904.31	5,989,818,474.02		5,989,818,474.02
合计	82,009,513,332.89		82,009,513,332.89	73,448,784,827.25		73,448,784,827.25

## (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	9,993,261,213.02		442,040,000.00				10,435,301,213.02	
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	5,007,738,843.89		1,926,470,000.00				6,934,208,843.89	
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	5,139,489,553.16		983,466,520.00				6,122,956,073.16	
中核华电河北核电有限公司	279,661,410.21		21,726,000.00				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	3,696,409,755.42		1,510,480,000.00			454,871,544.65	4,752,018,210.77	

中核海南核电有限公司	1,510,390,000.00		260,130,000.00							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	1,562,297,467.91		1,279,136,100.00							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	722,991,549.16		615,920,000.00							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	67,458,966,353.23		7,139,368,620.00				454,871,544.65			74,143,463,428.58	

(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)	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	2,728,166,766.00	833,087,000.00									3,561,253,766.00	
小计	2,728,166,766.00	833,087,000.00									3,561,253,766.00	
二、联营企业												
山东核电有限公司	1,027,077,350.20	121,004,000.00		51,106,238.35			27,571,396.69				1,171,616,191.86	
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	767,797,757.40			72,784,583.98			40,379,388.73				800,202,952.65	
中核(上海)企业发展有限公司	623,752,197.84			-7,743,334.74		94,653.56					616,103,516.66	
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	3,557,761.69			2,112,178.69		-41,746.33	817,864.01				4,810,330.04	
雄安兴融核电创新中心有限公司	19,651,018.18			294.49							19,651,312.67	
中国铀业股份有限公司	655,566,470.44			61,072,698.14	6,465,930.32	156,737,494.62					879,842,593.52	
中原运维海外工程有限公司	61,458,118.26			584,936.05		88,312.22					62,131,366.53	

中核碳资产经营有限公司	13,904,834.01			-1,625,906.07						12,278,927.94	
中核田湾（北京）核电股权投资基金合伙企业（有限合伙）		100,514,449.00		37,858.76						100,552,307.76	
中国聚变能源有限公司		600,000,000.00		-51,279,561.32						548,720,438.68	
小计	3,261,651,708.02	821,518,449.00		127,049,986.33	6,465,930.32	156,878,714.07	68,768,649.43			4,304,796,138.31	
合计	5,989,818,474.02	1,654,605,449.00		127,049,986.33	6,465,930.32	156,878,714.07	68,768,649.43			7,866,049,904.31	

### (3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

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

其他说明：

无。

#### 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	94,339.63		222,641.51	
其他业务	173,156.96		180,180.09	
合计	267,496.59		402,821.60	

##### (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	7,118,277,552.90	8,041,242,413.73
权益法核算的长期股权投资收益	127,049,986.33	128,734,604.37
处置长期股权投资产生的投资收益	24,661,894.16	381,609.40
债权投资持有期间取得的利息收入	538,882,346.89	637,391,124.82
合计	7,808,871,780.28	8,807,749,752.32

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

项目	单位：元 币种：人民币	
	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	17,451,133.93	
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	103,179,108.92	
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	-9,554,165.21	
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	2,109,905.66	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	200,800.00	
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	61,979,909.83	
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	18,818,400.00	
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	94,215,566.59	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-45,554,570.84	
少数股东权益影响额（税后）	-86,185,408.87	
合计	156,660,680.01	

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	8.21	0.453	0.453
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.07	0.446	0.446

## 3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

## 4、其他

适用 不适用

董事长：卢铁忠

董事会批准报送日期：2026年4月28日

## 修订信息

适用 不适用