

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 2020 年年度报告

重要提示

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

二、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
独立董事	王岭	公务原因	马恒儒
董事	武汉璟	公务原因	刘修红

三、天健会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人刘敬、主管会计工作负责人张勇及会计机构负责人（会计主管人员）李忠涛声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，截至2020年12月31日，公司可供上市公司普通股股东分配的利润为1,233,193.55万元。综合考虑对投资者的合理回报和公司的长远发展，根据公司章程及平衡2021年资金需求，公司2020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1.3元（含税）。按2020年12月31日的公司总股本1,745,601.5589万股为基数测算，共计派发现金红利226,928.20万元。该利润分配预案需提交公司2020年度股东大会审议。

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，敬请查阅第四节“经营情况讨论与分析”第三小节“公司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	公司业务概要.....	11
第四节	经营情况讨论与分析.....	15
第五节	重要事项.....	41
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	55
第七节	优先股相关情况.....	64
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	65
第九节	公司治理.....	74
第十节	公司债券相关情况.....	77
第十一节	财务报告.....	81
第十二节	备查文件目录.....	288

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和秦山第三核电有限公司三家公司的简称
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
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
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
田湾核电	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
三门核电	指	三门核电有限公司，为本公司直接持有 51% 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
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
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 50% 股权的控股子公司
山东能源	指	中核山东能源有限公司，为本公司直接持有 100% 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 100% 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
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	俄罗斯设计的 100 万千瓦压水堆技术
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
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

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
核电设备利用小时数	等于	机组在统计期内的发电量除以机组成装机容量，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	等于	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

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	刘敬

二、 联系人和联系方式

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

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
公司注册地址的邮政编码	100097
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	100097
公司网址	www.cnnp.com.cn
电子信箱	cnnp_zqb@cnnp.com.cn

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	上海证券报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	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

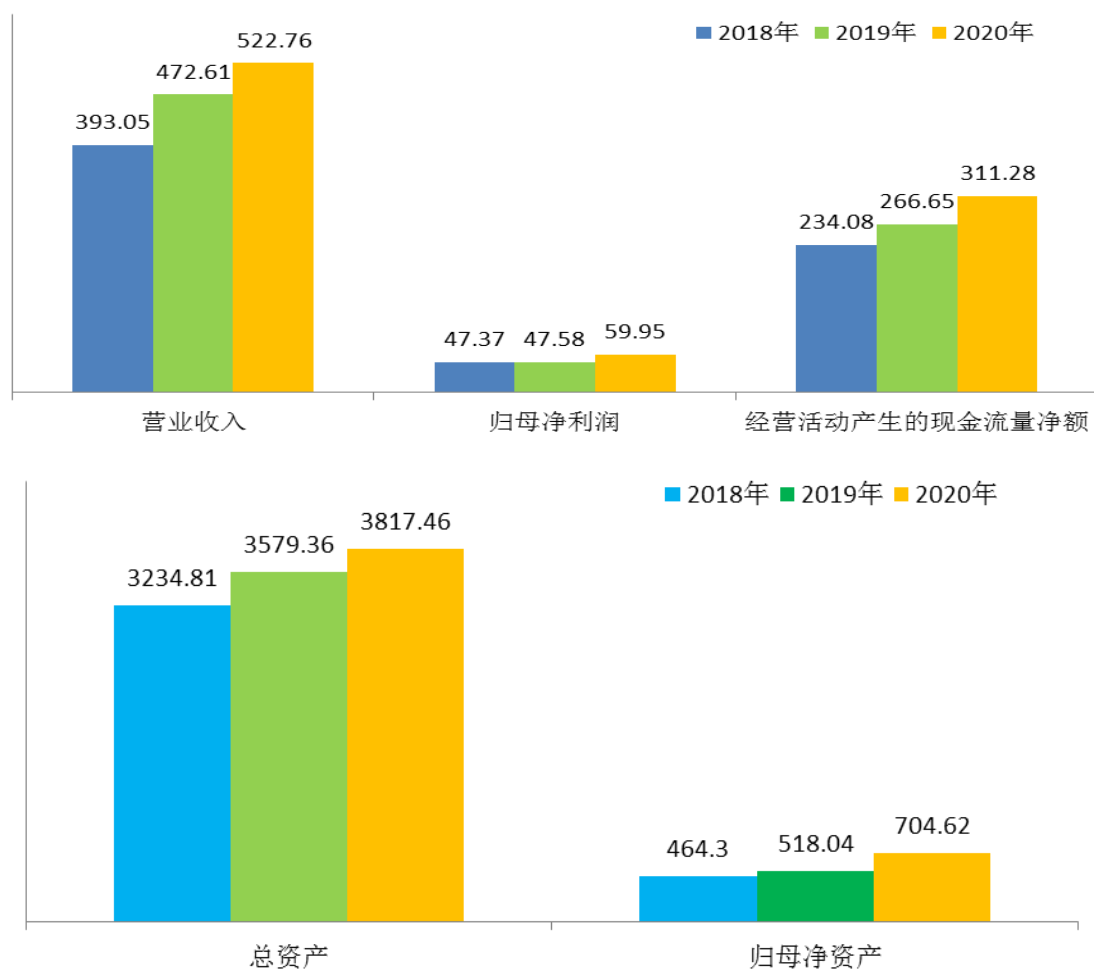
公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	杭州市江干区钱江路 1366 号华润大厦 B 座
	签字会计师姓名	周重揆、谢东良
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦
	签字的保荐代表人姓名	杨博、先卫国（至 2020 年 12 月 4 日止） 杨巍巍、任松涛（自 2020 年 12 月 5 日始）
	持续督导的期间	自 2018 年 1 月 1 日起至 2022 年 12 月 31 日

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

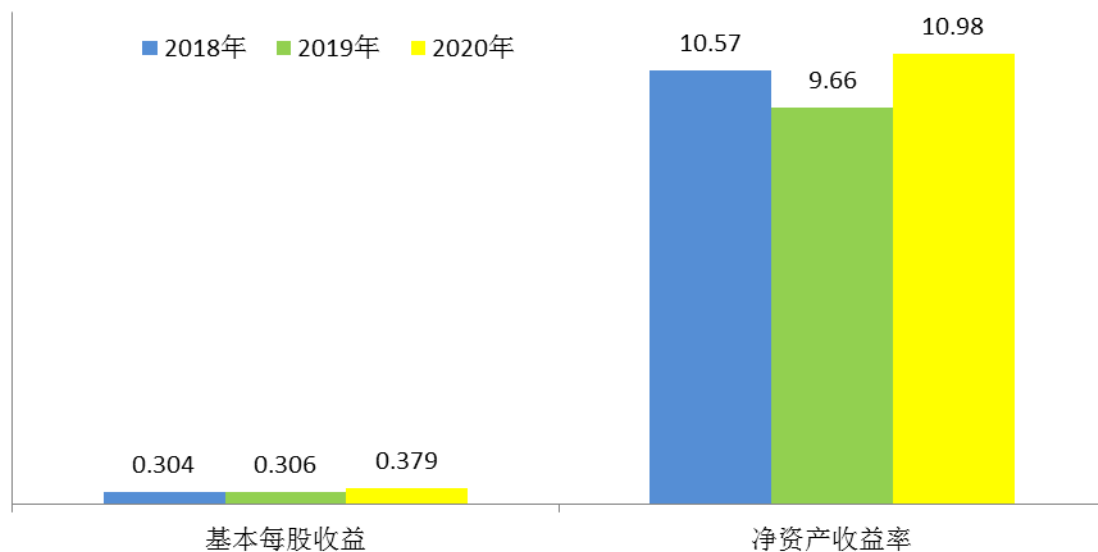
单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2020年	2019年		本期比上年同期增减 (%)	2018年
		调整后	调整前		
营业收入	52,276,451,960.21	47,261,491,749.69	47,261,491,749.69	10.61	39,305,402,286.52
归属于上市公司股东的净利润	5,995,452,045.08	4,757,609,715.32	4,757,609,715.32	26.02	4,736,862,826.82
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	5,898,099,549.91	4,539,006,279.26	4,539,006,279.26	29.94	4,805,155,556.92
经营活动产生的现金流量净额	31,127,766,899.27	26,665,010,020.54	26,665,010,020.54	16.74	23,407,917,662.79
	2020年末	2019年末		本期末比上年同期末增减 (%)	2018年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	70,462,211,297.98	51,804,429,400.55	51,804,429,400.55	36.02	46,429,665,807.73
总资产	381,745,973,172.96	357,936,071,488.51	357,936,071,488.51	6.65	323,481,041,460.78



(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年		本期比上年同期增减 (%)	2018年
		调整后	调整前		
基本每股收益 (元 / 股)	0.379	0.306	0.306	23.86	0.304
稀释每股收益 (元 / 股)	0.367	0.295	0.295	24.41	0.304
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.373	0.282	0.282	32.27	0.309
加权平均净资产收益率 (%)	10.98	9.66	9.66	增加1.32个百分点	10.57
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	10.80	9.10	9.10	增加1.7个百分点	10.73



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、2020 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	10,904,550,196.51	12,983,430,642.92	14,010,740,056.18	14,377,731,064.60
归属于上市公司股东的净利润	1,063,739,740.62	1,995,909,759.02	1,956,036,815.20	979,765,730.24
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,044,460,801.98	1,945,450,748.64	1,950,608,569.93	957,579,429.36
经营活动产生的现金流量净额	5,993,860,175.97	6,189,496,551.82	10,527,843,049.32	8,416,567,122.16

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

√适用 □不适用

本期购买中核汇能公司 100%的股权，形成同一控制下企业合并，根据“企业会计准则”，对比较期进行调整。

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	2020 年金额	附注 (如适用)	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	1,469,940.70		3,282,239.92	3,387,197.25
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	13,628,789.77		244,580,059.57	50,235,144.25
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
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	83,501,445.26		48,082,060.63	8,735,589.13
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
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	247,790,554.24			6,299,838.68
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金				

融负债和其他债权投资取得的投资收益				
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益	6,391,738.39		9,694,006.89	9,694,006.89
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				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入	13,600,216.42	资产托管费收入	10,252,958.07	2,266,702.74
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-137,945,417.30		25,998,142.32	-237,693,395.26
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-23,072,867.70		977,485.46	-682,780.19
少数股东权益影响额	-41,504,430.20		-	75,971,572.25
所得税影响额	-66,507,474.41		10,672,691.87	13,493,394.16
合计	97,352,495.17		218,603,436.06	-68,292,730.10

十一、 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	224,526,696.93	137,287,218.81	-87,239,478.12	0
股权投资	5,800,000.00	17,704,893.00	11,904,893.00	0
利率掉期合约	7,809,812.74		-7,809,812.74	0
合计	238,136,509.67	154,992,111.81	-83,144,397.86	0

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 业务范围

核电项目及配套设施的开发、投资、建设、运营与管理；清洁能源项目的投资、开发；输配电项目投资、投资管理；核电运行安全技术研究及相关技术服务与咨询业务；售电。

(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。同时，公司也在核能综合多用途利用、技术服务和敏捷端新产业等方面积极探索。

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浙江省电力公司，秦山二核和秦山三核、方家山核电销售至华东电网有限公司，江苏核电销售至江苏省电力公司，福清核电销售至福建省电力公司，海南核电销售给海南电网有限公司，三门核电销售至浙江省电力公司。公司所辖的可再生能源发电项目分布全国 20 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。在建核电项目将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。

公司积极开发风电、光伏发电；坚定执行核电新堆型、核能多用途应用产业的战略部署；积极培育技术服务作为新的经济增长点，大力开拓核电技术服务市场；积极开展敏捷端新产业探索。

（三）行业情况

1. 全球 2020 年核电装机容量及发电情况

据国际原子能机构（IAEA）官方数据，截至 2020 年 12 月 31 日，全球有 32 个国家在使用核能发电，共有 443 台在运核电机组，总装机容量约 39,300 万千瓦，约占全球总电力装机容量的 5.3%；全球共有 50 台在建机组。

全球核能总发电量 2,600 亿千瓦时，在电力结构中的占比约为 10%。此外，全球清洁低碳电力中，有近 1/3 来自核电。

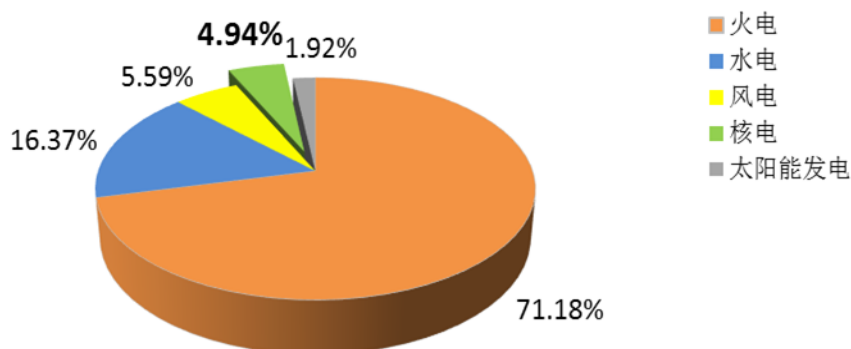
2. 全国 2020 年核电装机及发电情况

截至 2020 年 12 月 31 日，全国发电装机容量 220,058 万千瓦，比上年末增长 9.5%，我国大陆商运核电机组共 48 台，装机容量为 4988 万千瓦（额定装机容量），约占全国总电力装机容量的 2.7%；在建核电机组 17 台，装机容量为 1853 万千瓦。

2020 年全国全口径发电量 74,170.40 亿千瓦时，其中核能发电量为 3,662.43 亿千瓦时，比 2019 年同期上升了 5.02%，约占全国累计发电量的 4.94%；累计上网电量为 3,428.54 亿千瓦时，比 2019 年同期上升了 4.89%。1-12 月，核电设备利用小时数为 7,426.98 小时，平均能力因子为 92.95%，其中田湾核电 5 号机组能力因子达到 100%，是所有运行机组中的最高值。与燃煤发电相比，核能发电相当于减少燃烧标准煤 10,474.19 万吨，减少排放二氧化碳 2,744.38 万吨，减少排放二氧化硫 89.03 万吨，减少排放氮氧化物 77.51 万吨，相当于造林 77.14 万公顷。

数据来源：中国核能行业协会《中国核能发展报告 2021》。

2020年全国发电量构成情况



（四）公司 2020 年总发电量情况

截止 2020 年 12 月 31 日，公司全年累计商运发电量 1539.76 亿千瓦时，比去年同期增加发电量 171.75 亿千瓦时，同比增长 12.55%。与燃煤发电相比，相当于减少燃烧标准煤 4683.8 万吨，减少排放二氧化碳 12281.6 万吨，减少排放二氧化硫 39.9 万吨，减少排放氮氧化物 34.7 万吨，相当于植树造林约 49 万公顷。

（五）公司核电情况

报告期内公司共有 1 台机组投入商业运行，为田湾 5 号机组（采用二代 M310 技术）。福清 5 号机组（采用三代技术，全球首台华龙一号）于 2021 年 1 月 30 日投入商业运行。

截至 2021 年 3 月 31 日，公司投入商业运行的控股核电机组共 23 台，总装机容量达到 2,139.1 万千瓦，约占全国商运核电机组的 42.88%；控股在建核电机组 4 台，装机容量 470.3 万千瓦。

2020 年全年公司核电发电量 1,483.36 亿千瓦时，比上年同期增长 8.9%，约占全国运行核电机组发电量的 40.5%。

（六）公司新能源情况

截至 2020 年 12 月 31 日，公司新能源在运装机容量 524.99 万千瓦，包括风电 175.69 万千瓦和光伏 349.30 万千瓦，在建项目装机容量 170.24 万千瓦，包括风电 34.00 万千瓦和光伏 136.24 万千瓦。

公司新能源发电量 56.40 亿千瓦时，同比增长 860.98%；其中光伏发电量 23.67 亿千瓦时，同比增长 612.88%，占全国光伏发电量 1,409 亿千瓦时的 1.67%；风力发电量 32.73 亿千瓦时，同比增长 1184.25%，占全国风力发电量 4,146 亿千瓦时的 0.78%。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司货币资金、应收票据、应收款项融资、其他应收款、其他流动资产、债权投资、开发支出、商誉、长期待摊费用、递延所得税资产同比变动较大，具体变动原因详见第四节第二条第三款“资产、负债情况分析”所述。

项目	重大变化说明
应收账款	年末应收账款较上年末增加 40.52%，主要系新能源发电规模扩大导致应收新能源电价补贴增加。
长期股权投资	年末长期股权投资较上年末增加 10.92%，主要系向华能海南昌江核电等联营企业增资，并确认对中核财务公司、山东核电有限公司等的投资收益增加。
固定资产	年末固定资产较上年末增加 5.26%，主要系本公司下属子公司江苏核电 5 号机组转固及新能源发电项目资产增加。
在建工程	年末在建工程较上年末增长 6.64%，主要系在建核电机组及新能源项目投资增加。

其中：境外资产 52,929,275.05（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 0.01%。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 技术成熟的清洁能源供应商

核电、风电和光伏等作为技术成熟的低碳、清洁能源，与火电相比，不排放二氧化硫、烟尘、氮氧化物和二氧化碳等物质。核电较少受自然条件的约束，发电效率稳、发电规模大。从现有技术条件分析，核电作为一种可供大规模利用的能源形式，具有不可替代的综合优势。根据国家有关政策，在电力调度上，核电作为清洁能源，调度顺序优先于燃煤、燃气、燃油等火电机组，按优先保障顺序安排发电。

目前，公司在运及在建电源项目均为核电、风电、光伏等清洁低碳能源，在“2030 年碳达峰，2060 年碳中和”的背景下，将发挥更大作用，具有更大发展空间。

2. 可持续发展的市场开发能力

公司严格按照最新法律法规标准开展厂址选择、研究论证和厂址保护，现有储备核电厂址 10 个以上，满足国家核电发展规划的厂址需求。公司大力开拓风电、光伏、地热等新能源市场，研究探索新业态，努力增加新的经济增长点。公司响应国家“一带一路”走出去部署，积极寻求海外能源市场突破，与国内外多家机构和企业集团签署战略合作协议，为后续合作发展奠定了基础。

3. 积累丰富的工程建设、运行管理经验

公司具有多年核电工程建设管理实践，在建核电机组安全、质量、投资、进度等四大控制均受控。“十三五”期间新厂址项目取得重大突破，漳州能源 1、2 号机组获得核准并分别于 2019 年、2020 年实现 FCD（浇筑第一罐混凝土），目前进度正常。四台 VVER 机组-田湾核电 7、8 号和徐大堡核电 3、4 号 VVER 机组项目已进入国家核准流程。在建机组稳步推进，作为第三代核电“华龙一号”全球首堆示范工程福清核电 5、6 号机组进度控制良好，其中 5 号机组已于 2021 年 1 月 30 日投入商业运行；田湾核电 6 号机组进度控制良好，较计划略有提前。

公司始终视安全为社会责任的核心理念，不断提升核电机组安全水平。公司所属核电机组自投运以来，已累计安全运行超过 200 堆年。2020 年，公司核电运行机组 WANO 综合指数平均值稳步上升，15 台机组获得 WANO 综合指数满分，排名并列世界第一。全年核电发电量 1483.36 亿千瓦时。

4. 可靠过硬的技术服务能力和水平

公司拥有国内最丰富的核电在建和运行机组堆型，其中压水堆包括 CP300、CP600、CP1000、VVER-1000、AP1000、华龙一号等，重水堆包括 CANDU-6 等，堆型的多样化促使公司研究、掌握、发展了丰富的技术和管理能力，培养了 5000 余名管理和技术人才，打造了一支拥有 2000 多名核电工匠的专业运维队伍，在生产准备、核电调试、运行支持、核电大修、专业维修、核电培训、技术支持和核电信息化等领域具备核心竞争力及对外服务输出能力。公司技术服务品牌已形成良好的口碑及影响力，针对用户需求，推出了 ERDB（设备可靠性数据库）、燃料运维一体化服务、专家支持团队、核电信息化等多款具有核电特色的技术服务产品，得到业内一致认可。

5. 优秀高素质的科技人才队伍

公司培养和造就了一支高素质的核电厂工程建设管理、生产运行和经营管理人才队伍，这是公司重要的竞争优势之一。公司拥有中核集团科技带头人 2 人，柔性引进集团外 14 名高层次人才，其中院士 5 人。公司重视各层级人才队伍建设，加强各领域人才的培养和培训，形成了结构良好的人才梯队。公司建立了较为完善的人才培养机制，拥有较强的技术培训力量，具备所需的软件和硬件条件，挂牌成立了核电学院。公司与国内外机构开展广泛的交流合作，每年向国际原子能机构（IAEA）、世界核电运营者协会（WANO）支援数十名经验丰富的专家，为各国核电运行、建造领域经验共享与技术、管理能力的提升做出了积极的贡献。

6. 规范高效的经营管理

公司全面推行“一章三制四规则”的现代化公司治理体系，规范治理水平不断提升；依法治企与合规管理能力进一步加强；持续开展事前事中事后全过程管控能力建设，投资管理水平持续提升；目标-考核-激励（MKJ）联动机制不断完善；采购与供应链管理关键绩效达到国资委采购管理对标先进值；产权管理积极创新，有效提升资产利用水平；电力营销“保量优价”工作成果显著；信息化整体水平达到并保持在中央企业 A 级水平；信息披露工作连续五年获得上海证券交易所 A 级评价；成本管控取得实效。

7. 深度融合的企业文化

公司系统推进企业文化落地、社会责任践行、品牌传播推广三大项目，定期开展核安全文化建设和企业文化落地评估，每年组织员工企业文化问卷调查，为公司安全高效发展提供了坚实的文化保障，公司品牌知名度和影响力不断提升。公司荣获“十三五”中国企业文化建设优秀单位，荣膺“金圆桌”最佳董事会，荣获人民社会责任企业“绿色发展奖”，继续入选《财富》杂志中国企业 500 强，位列 225 位；秦山核电、江苏核电等荣获全国文明单位等重大荣誉；三门核电仪

控党支部荣获国资委中央企业基层示范党支部；打好扶贫攻坚战，“十三五”期间公司投入扶贫资金共计 6.7 亿元，共选派 17 名扶贫干部分赴辽宁、江苏、浙江、福建、海南、宁夏、西藏等 7 个省（区）进行驻村帮扶、产业扶贫开发。

8. 完整产业链的坚实支撑

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可能。

报告期内，公司核心竞争力未发生重要变化。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2020 年，中国核电面对疫情大考，立足于危机中育先机、于变局中开新局，守责任、保安全、强创新、促协同，创下了机组安全业绩、运行业绩、经营指标、新能源新增装机 4 大历史最佳成绩，顺利完成了“十三五”收官。2020 年公司疫情防控平稳可控，旗下所有电厂实现“零感染”、“零疑似”；安全生产形势总体良好，安全业绩达历史最优，15 台核电运行机组 WANO 综合指数满分，迈入世界一流核电公司行列；公司积极克服疫情影响，深挖发电潜力，全年发电量达 1539.76 亿度；实现营业收入 522.76 亿元，利润总额超 131 亿，较去年同期增长 24.16%；田湾 5 号机组提前 3 个月商运、华龙首堆并网成功（2021 年 1 月 30 日正式投入商运）；新能源装机实现再翻番，在运在建总装机近 700 万千瓦，成为公司新的经济增长点；成功发行永续债 105 亿元，年内完成 76 亿非公开发行股票发行，资产负债率指标全面完成。以实际业绩和行动向着“为企业创造价值、为股东创造利润、为员工创造幸福、为社会创造财富”的奋斗目标前行。

（一）公司“十三五”期间主要业绩

“十三五”期间，中国核电着力于追求卓越的核能发电业绩，着力于拓展核电装机规模，着力于探索新的经济增长道路，着力于打造关键核心技术能力，着力于提升治理能力与治理水平现代化水平。5 年来，先后取得了秦山核电基地全面建成，田湾核电蓬勃发展、福清核电、海南核电陆续投产，三门核电两台机组建成发电，漳州能源稳步开工，机组发电量、主营收入、利润总额持续上升的良好经营业绩，新能源、核电技术服务、核能多用途应用新业态等新业务也在探索中发展。中国核电主动适应电力体制改革要求，有效应对外部风险挑战，全力保障核电安全稳定运行，不失时机进行产业拓展，公司经营绩效持续提升，核心能力不断增强，强基固本，为高质量发展可持续发展打下坚实基础，“十三五”规划目标基本完成。

1. 经济规模持续增长、主营收入实现翻番

十三五期间，公司直接参控股公司从“十二五”末的 19 家增长到 39 家；2020 年公司主营业务收入达 522.76 亿元，较 2015 年翻一番；公司利润持续稳步增长，利润总额在 2018 年首次突破百亿元大关，2020 年达到 131.79 亿元，较 2015 年增长 60.46%。2020 年底，公司资产总额达到 3817 亿元，较 2015 年增长近 50%。

2. 电力装机稳步提升、公司发展动能强劲

“十三五”期间，公司新核准漳州 1/2 号共 2 台核电机组，海南小堆、徐大堡 3/4 号、田湾 7/8 号已进入核准流程；新投产昌江 2 号、三门 1/2 号、福清 3/4/5 号、田湾 3/4/5 号等 9 台核电机组。截至本报告发布日，公司投入商业运行的控股核电机组共 23 台，装机容量达到 2,139.1 万千瓦，控股在建核电机组 4 台，装机容量 470.3 万千瓦，在运在建核电装机合计 2609.4 万千瓦；风电光伏在运装机达 524.99 万千瓦，在建项目装机容量 170.24 万千瓦。“十三五”期间，

公司累计新增超过 5000 亿度核能发电，与燃煤发电相比，相当于减少燃烧标准煤 1.5 亿吨，减少排放二氧化碳 4.1 亿吨，减少排放二氧化硫 134 万吨，减少排放氮氧化物 116 万吨，相当于植树造林约 144 万公顷。

3. 安全质量管理良好、总体形势基本受控

公司狠抓运行机组及在建项目安全质量工作，安全生产总体受控，“十三五”期间，未发生 INES 一级及以上核事件、较大及以上辐射事故、较大及以上工业安全事故、较大及以上质量事故、一般及以上环境事件、急性职业病、火灾事故和较大及以上设备损坏事故。公司运行绩效水平、发电量全面达到或超越十三五规划目标，2020 年底，中国核电在运核电 22 台机组中，有 15 台达到 WANO 综合指标满分，中国核电运行核电机组满分机组占比达到 66%，能力因子达到 94%，为历史最高水平。

4. 科技创新取得成果、核心能力持续增强

“十三五”期间，江苏核电、福清核电、海南核电三家单位获“国家高新技术企业”，公司“国家高新技术企业”达到 4 家；秦山一期 30 万千瓦机组功率提升至 35 万千瓦，许可证延续项目基本完成；公司主导编制 2 项国际标准，2 项国家标准，5 项行业标准，新获知识产权授权 1456 项；策划编报能源行业标准 12 项，承担国家部委专项 25 项，中核集团集中研发项目 28 项；形成 9 个科研平台，其中材料老化研发中心获批中核集团公司级研发中心。

5. 经营管理取得成效、战略保障能力提升

“十三五”期间，公司全面推行“一章三制四规则”，规范治理水平不断提升；人才培养取得新突破，人才结构不断优化；保障公司发展资金需求，资产负债水平得到改善；采购与供应链管理关键绩效全面超过中核集团考核值达到国资委采购管理对标先进值；目标-考核-激励（MKJ）联动机制不断完善；内控与全面风险管理体系有效运作；依法治企合规管理能力持续提升；信息化整体水平达到并保持中央企业 A 级水平；信息披露工作连续五年获得监管机构 A 级的最高评价，投资者关系管理得到资本市场充分认可；上市公司平台应用进行了有效探索，可转债成功发行，股权激励正式授予，非公开发行股票成功实施；成本管控有效实施，2020 年单位售电成本较“十三五”初期降低超过 10 个百分点。

6. 党的建设不断深化、国企优势发挥明显

“十三五”期间，公司全面贯彻落实全国国有企业党的建设工作会议精神，在各成员单位实行“董书法”一肩挑，落实“党建进章程”等要求；探索实践党委会“3+1+N”议事模式，厘清党委会与其它治理主体的权责边界。党建工作与中心工作深度融合，“华龙一号”等重大工程项目党建联建得到中央组织部、国资委党委充分肯定；“大监督”机制深入推进；全面从严治党向纵深发展；高素质干部人才队伍建设取得突破；“三基工作”进一步夯实；职工干事创业活力动力有效激发。

（二）2020 年经营发展情况

1. 安全生产形势良好，年度发电量超历史新高

2020 年公司安全生产情况总体良好，安全指标全面受控，运行业绩稳步增长，公司全年发电量达 1539.76 亿千瓦时，其中核电发电量 1483.36 亿千瓦时，同比增加 8.90%，五家核电运行基地发电量均达到历史最高水平；风电、光伏等可再生能源机组运行业绩优良，新能源发电量达 56.40 亿千瓦时，同比大幅增加 860.98%。

2020 年，公司 22 台商运机组全年保持安全稳定运行，安全指标全面受控，未发生国际核事件分级表（INES）一级或以上事件，实现安全生产“零工亡”。2020 年共完成 12 次大修，其中 11 次大修较计划提前完成，共提前 50.2 天。2020 年纳入评价范围的 21 台运行机组 WANO 综合指数平均值 97.82，较 2019 年提升 1.35 分；15 台机组 WANO 综合指数满分（WANO 组织内的 425 台机组 78 台满分），运行核电机组满分机组占比达到 66%；能力因子达到 94%，为历史最高水平，整体运行指标国内领先，达到世界先进水平。此外，江苏核电编制的 WANO 导则《大流行病威胁下

核电厂响应指南》（GL 2020-04《Guideline for Members in Response to Pandemic Threat》）在 WANO 官方网站上正式发布，实现了我国核电厂独立编制 WANO 导则“零”的突破。

2020 年，为贯彻落实习近平总书记关于安全生产重要论述，从根本上消除事故隐患，自 4 月 22 日起，中国核电组织开展安全生产专项整治三年行动，制定并发布了 16 份实施方案，探索实施管理创新措施，并取得良好效果，截至 2020 年底，各项行动进展顺利。

结合安全生产整治三年行动计划，中国核电进一步加强安全责任落实，实施安全环保分级管理，开展安全和运行可靠性全面提升工作，推动核电厂设备管理持续优化，提升机组运行可靠性；组织各电厂按照危险源及安全敏感 SSC 分类分级标准推动分级分类，落实安全环保分级管理机制；推动核电厂设备管理持续优化。此外，持续优化群厂经验反馈机制，将独立监督、挂牌督办等各种安全管理活动整合形成一套完整立体、覆盖完全的中国核电群堆安全生产管理阵地，有力促进了电厂安全稳定经济运行。

2. 在建工程进度超前，新项目开发取得新突破

(1) 在建项目主要节点保质超前完成

报告期内，公司积极克服疫情对工程建设的影响，及时协调解决重大问题，各在建项目有序推进，5 台控股在建机组土建、安装、调试进展顺利。其中漳州能源 2 号机组于 2020 年 9 月 4 日实现浇筑第一罐混凝土（FCD），标志着机组正式开工建设。华龙首堆——福清 5 号机组已于 2021 年 1 月 30 日投入商业运行，优于同期建设的其他海内外华龙一号机组工期。

(2) 核电新项目开发工作取得新突破

2020 年，中国核电将核能新项目开发作为公司未来发展战略的重中之重，成立专门的核能开发事业部，统筹推进核电新项目开发与厂址保护，目前各项工作有序推进：1) 海南小堆、4 台 VVER 机组已进入核准流程；2) 绿色核能供热示范项目列入地方政府规划；部分省份与中核集团签订战略合作框架协议。此外，公司积极推进战略性项目落地，核能多用途项目申请有所突破。

3. 创新发展意识不断增强，市场开发成绩显著

(1) 新能源实现跨越式发展

2020 年，中国核电高度重视清洁能源产业发展，将其作为中国核电未来重要经济增长点进行培育，公司抓住新能源市场特点，对控股股东中核集团的可再生能源板块一中核汇能公司积极开展收购整合工作，及时跟进并抓住市场机遇，装机规模、经济效益实现跨越式发展。

截至 2020 年底，新能源在运装机容量 524.99 万千瓦，其中风电 175.69 万千瓦，光伏 349.30 万千瓦；在建装机容量 170.24 万千瓦，其中风电 34.00 万千瓦，光伏 136.24 万千瓦。截至年底，新能源利润总额超额完成年度计划目标值，达 2019 年的两倍。公司首个地热供暖项目和首个清洁能源集中供热供冷项目投入试运行。新能源已逐渐成为公司非核经济增长的重要支撑。

(2) 电力市场开发再创新高

2020 年，公司市场化电量比例较上年略有增长，全年市场化累计交易电量 511.84 亿千瓦，约占公司全年核电总上网电量的 37.06%。市场化电价和综合平均电价与上年均基本持平。各售电公司电力市场开拓成绩显著，其中田湾售电公司 2020 年签约 24 家电力用户，福清售电公司 2020 年签约 345 家电力用户。

(3) 技术服务市场崭露头角

2020 年，中国核电加大内部技术服务挖潜和外部技术服务市场开发，完善技术服务产品，延伸产业价值链，拓展技术服务覆盖领域，累计新签技术合同金额超 11 亿元，并成功将核电运维技术输出至其他工业领域，将无损检测、培训等多个领域的专业技术服务产品输出国门。

4. 持续提升经营管理能力，努力打造高质量的上市公司

(1) 公司现代化治理体系和治理能力不断提升

2020 年，凭借完善的合规治理体系和严谨的信息披露工作，中国核电连续第五年获得上海证券交易所信息披露 A 级评价，成为上市公司信息披露的标杆企业。同时荣获了上市公司“金质量”公司治理奖和“金圆桌”最佳董事会奖。

2020 年，为进一步推动实现公司治理体系与治理能力现代化，围绕公司本部功能定位，以“强市场、提效率”为方向，进一步优化了本部组织体系，加强了安生生产管理，完善了核电厂址开发新机制，强化了公司现代治理体系。

(2) 资本市场取得新突破，上市公司质量持续提高

公司积极利用上市平台，多渠道融资，有效保障项目建设资金需求，统筹安排贷款及债券发行，成功发行 105 亿可续期债券，完成 76 亿元非公开增发工作，荣获上交所“公司债券优秀发行人”荣誉。同时，加强资金统筹安排、多措并举，实现了公司资产负债率下降至 69.49%，降杠杆成效显著。

2020 年，公司开展了收购中核汇能 100%股权、收购三门核电 5%股权及辽宁核电 4%股权、增资中国铀业等资本运作工作，助力公司实现资源整合，打通上下游产业链，进一步增加对产品和现有市场的掌控。

公司定期开展前百大股东信息分析，专门维护并保持股东关系；通过多种方式持续开展与投资者交流，吸引投资者；接待了包括国内外数十家知名券商在内的行业分析师和机构投资者数百人次，近一年获得行业分析师“增持”以上评级近二十次。

(3) 开展“对标+X”管理提升，创新绩效考核机制

中国核电以对标为管理提升的抓手，制定了对标管理办法，建立了公司级-领域级-部门级对标体系，发挥“对标+X”优势，推动公司在八大领域与标杆对象全面深入对标；数字化经营管理体系构建在 2020 年荣获六项省部级以上科技创新、管理创新类荣誉；充分发挥计划导向作用和考核激励作用，对成员单位进行差异化分类考核。特别是针对疫情出台了四份专项激励方案，进一步激发了全体员工创新创效热情，全面超额完成年初各项经济指标。

(4) 加强成本管控，降本增效成果显著

在加强成本管控方面，发挥板块和群堆优势，统筹组织开展成本管理 TOP10 工作，研究建立工单成本管理体系，细化成本核算，开展 120 项降本增效专项行动，继续落实中央过“紧日子”工作要求，杜绝浪费，压缩非生产性开支，营业成本增长率低于营业收入增长率，大修、外委、库存、管理性费用等主要单项成本指标实现同比下降。

(5) 强化库存控制，提升供应链管理能力和

中国核电以采购和供应链管理创新为牵引，以数字化新技术赋能为支撑，精心推进数字化供应链建设。成功建成“安全可靠、集成高效、合规受控、提质增效”的数字供应链集成化体系。同时，将生产准备计划、预防性维修计划与库存情况进行匹配，采取多种库存管控措施，进一步压降了存量库存。

(6) 建设中国核电人才库，提升公司竞争力

打造具有全球竞争力的世界一流核能企业，关键在人，关键在人才。中国核电将人才优先贯穿于“选育管用”各环节，推进中国核电人才队伍的建设。组建成立中国核电的“核电学院”，完成了“中国核电专业技术领域设置”，并组织各成员公司开展了本单位相关领域高水平人员的人才盘点，梳理出各领域高水平人才近三百人。同时，建立“优才通道”，实施“公司发榜”机制，为科技人才成长搭建能力展示平台，进一步促进公司科技创新工作开展，推动了公司核心能力的不断增强。

(7) 做好投资管理工作、加快扩大有效投资

公司积极推进核电、核能新技术和新能源项目投资建设以及新能源收并购项目，将投资与融资进行联动管理，从项目管理源头控制财务风险，严防低效业务占用企业资金支出规模。同时，加强核电项目投资效益分析，优化项目设计，进一步提升核电项目安全性和经济性。

(8) 改善公司资产结构，开展新业态、新产业布局

中国核电作为重资产企业，核电主业建设周期长、资金占用率高，有一定的经营风险，对此，公司主动思考、积极应对，开展敏捷端新产业探索。2020 年，公司积极寻找标的技术与项目，策划制度创新。共计完成 23 家单位调研，对多个产业领域进行分析论证，完成了敏捷端新产业初步规划。

5. 激发改革创新活力，凝聚企业发展内生动力

(1) 全面开展深化改革，进一步解放生产力与创造力

中国核电始终坚持把全面深化改革作为企业解放生产力与创造力的关键引擎，成立深化改革工作组，推进国企改革三年行动，切实加强改革工作的统筹协调。

2020 年公司成功推动中核武汉列入国务院国企改革领导小组确定的“科改示范行动”。同时，中国核电施行产权管理制度改革创新，成功取得 3 项产权管理相关授权，通过推动产权管理制度改革创新，从制度层面促进了核电资产的统筹盘活，有力提升全板块资产经营效率。

(2) 聚焦痛点、补齐短板，不断提升科技创新能力

公司积极构建“核能+非核清洁能源+敏捷端”科技创新产业布局，建立多样化的科技创新平台，提升科技创新能力，通过科技成果应用、科技成果转化，创造科研价值并成为中国核电利润增长点。

2020 年，公司完善了中国核电科研体系，统筹策划运作科研合作平台和科研项目，通过“小核心、大协作”，落实运行研究院实体化运作、联合清华大学成立数字核电联合研发中心；科研投入再创新高，2020 年科技投入占比从 2019 年的 1.74% 提升到 2.58%，推动运行核电机组技改攻关，组织梳理国产化需求清单 97 大类 1800 余项并制定攻关计划；积极成功申报发改委、国资委、中核集团集中研发项目共计 45 个课题，总研究经费超 7 个亿，获得各类资金支持超 2 亿元；系统布局本部战略性科研，策划核能多用途项目总体院模式。

(3) 推动企业数字化转型，拥抱国家新基建大势

2020 年，突如其来的疫情对企业的数字化提出了新的要求，5G、企业云、大数据等国家新基建建设更是成为未来传统行业融合发展的方向，中国核电敏锐把握局势，推动公司数字化转型。

一方面，强化经营管理数字化水平，制定全领域覆盖跟踪监控机制，打造并持续优化中国核电数字化经营管理体系，在 2020 年荣获六项省部级以上科技创新、管理创新类荣誉。

另一方面，推动数字化为高质量发展赋能，按目标高质量推动核电安全生产平台商业化产品部分模块投入使用；以业务为驱动，开展中国核电业务流程与行政管理数字化工作，启动核电生产无线网络建设和工业互联网项目研发项目，促进中国核电向数字化、精益化管理迈进。

(4) 聚焦做强主业、推动产业升级，擘画公司“十四五”发展蓝图

2020 年，中国核电开始谋划“十四五”规划。公司在加强组织领导、科学设立规划体系的基础上，及时落实中央和上级单位新精神新要求，统筹两个大局，对公司“十四五”发展指导思想、目标任务和重大举措予以深化、细化。按照“瞄准国际一流，通过对标来高标准编制规划和设置发展目标”要求，认真对标、研判形势，制定发展目标，确定发展思路，部署重点任务，落实责任主体。

(5) 推进企业文化建设，深化社会责任与品牌建设

公司坚持以文化引导员工奋发向上的动力，全面加强企业文化建设，正式发布了《核电文化标准化评估指南》，企业文化评估体系全面升级；参加中国电力行业战“疫”故事比赛，弘扬核电精神与核电文化，荣获二等奖；公司董事长荣获十三五中国企业文化建设典范人物。

在宣传与品牌建设上，公司与中国核学会联合主办的第八届“魅力之光”活动以网络直播的形式创新呈现，院士、综艺明星、大 V、歌手纷纷为核电“站台”，取得了单场近 10 万次观看的成绩，为公众沟通探索开辟了全新的路径。

(三) 公司发展面临的机遇与挑战

当前，疫情防控已经进入常态化阶段，国内经济形势已逐步复苏。总体看来，我国经济发展长期向好，仍处于重要战略机遇期。能源革命深入推进，清洁低碳能源迎来广阔发展空间，核电发展机遇与挑战并存。

构建“清洁低碳、安全高效”现代能源体系以及“30-60 目标”是我国在新形势下的基本能源政策，清洁低碳能源将成为增量主体，以核电为代表的稳定基荷能源与间歇性、分散性可再生能源互补发展的局面正加快形成。

党的十九届五中全会指出，要积极构建以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局，核能产业迎来“需求牵引供给、供给创造需求”高质量联动新局面，需要进一步扩展核能利用形式，创新核能产品以满足新的社会经济发展需求，同时，国内大循环吸引全球资源要素，对我们进一步统筹国际国内市场提出了更高要求。

此外，电力体制改革向纵深进一步推进，市场主体快速增多，市场规模快速扩大，发电企业将面临更严峻的消纳环境，但是，电力体制改革大幅提升了电力行业市场化程度，使优质高效能源企业有机会进入配售电领域，进而拓展以电为主线的“发电-输电-配电-售电-服务”产业链，中国核电迎来产业转型升级的新机遇。

从公众接受度来说，在日本福岛核事故后，公众对核行业的关注度显著提高，外部因素延缓了我国核电产业的发展。得益近几年全社会的核能科普和公众沟通等工作，公众信心正在恢复。“十三五”中后期以来，社会公众已对核电、核能供热项目等表现出较高的接受度，为核能事业的可持续发展奠定良好基础。

2020 年 9 月 22 日，国家主席习近平在第七十五届联合国大会上提出，“中国将提高国家自主贡献力度，采取更加有力的政策和措施，二氧化碳排放力争于 2030 年前达到峰值，努力争取 2060 年前实现碳中和”，能源生产革命和能源消费革命的进程持续加快。2021 年 3 月 5 日召开的第十三届全国人民代表大会第四次会议上，《政府工作报告》指出“扎实做好碳达峰、碳中和各项工作”、“在确保安全的前提下积极有序发展核电”。3 月 12 日新华社发布《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》指出：“安全稳妥推动沿海核电建设”“建成华龙一号、国和一号、高温气冷堆示范工程，积极有序推进沿海三代核电建设。推动模块式小型堆、60 万千瓦级商用高温气冷堆、海上浮动式核动力平台等先进堆型示范”“核电运行装机容量达到 7000 万千瓦”。我们认为在国家国民经济和社会发展第十四个五年（“十四五”，即 2021 年至 2025 年）及中长期，清洁、稳定及高效的核电在我国能源结构中的定位将更加明确，作用将更加突显。国家中长期发展核电的政策没有变化，核电产业仍处于并将长期处于发展的战略机遇期。

2021 年 4 月 13 日，中国核能行业协会发布了《中国核能发展报告（2021）》。该报告预计，到 2025 年，国内在运核电装机达到 7,000 万千瓦，在建核电装机达到 5,000 万千瓦；到 2030 年，核电在运装机容量达 1.2 亿千瓦，约是目前的 2.3 倍，核电发电量约占全国发电量的 8%；到 2035 年，我国核电在运和在建装机容量将达到 2 亿千瓦左右，发电量约占全国发电量的 10%左右。未来 15 年仍是我国核电发展的重要战略机遇期。十四五期间，国内有望按照每年 6-8 台核电机组的建设规模和节奏推进。该报告还指出，核电运行稳定可靠，换料周期长，可大规模替代传统化石能源，与风、光、水等清洁能源协同发展，为构建清洁低碳安全高效的现代能源体系提供重要支撑。

2021 年，是我们伟大的党成立一百周年，“国之光荣”秦山核电并网三十周年，也是首台华龙机组正式投入商运的年份，在两个“一百年”奋斗目标的历史交汇点上，2060 年实现碳中和的伟大目标正召唤着以核电为代表的清洁能源创造新的辉煌。作为我国核电事业的开拓者和引领者，面向未来，中国核电将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚持安全发展、创新发展，加快实施“核能+非核清洁能源+敏捷新产业”三大产业布局，始终做到“安全第一，质量第一，回报股东，服务社会，促进员工发展”；坚持锚定“三位一体”奋斗目标，以保障核安

全为首责，以发展为第一要务，以人才为第一资源，以创新为第一动力，把握新形势、抢抓新机遇，追求卓越、超越自我，着力提升“系统思维能力、统筹策划能力、整体协同能力、价值创造能力”，倾力打造高质量高科技核电上市公司。

二、报告期内主要经营情况

2020 年，公司经济运行稳中有进，利润总额、发电量再创历史新高。全年公司实际完成利润总额 131.79 亿元、同比增长 24.16%；公司 2020 年实现营业收入 522.76 亿元，比上年同期 472.61 亿元增长 10.61%；营业成本 288.62 亿元，比上年同期 272.86 亿元增长 5.78%；截至 2020 年 12 月 31 日，公司总资产 3,817.46 亿元，同比增长 6.65%；总负债 2,652.56 亿元，同比增长 0.21%；资产负债率 69.49%；股东权益（归属于母公司）704.62 亿元，同比增长 36.02%；实现净利润 109.47 亿元，同比增长 22.98%；归属于母公司所有者的净利润 59.95 亿元，同比增加 26.02%。

（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	52,276,451,960.21	47,261,491,749.69	10.61
营业成本	28,862,043,817.00	27,285,890,371.75	5.78
销售费用	63,439,794.38	55,582,313.01	14.14
管理费用	2,346,408,764.38	2,186,453,083.09	7.32
研发费用	1,026,122,974.86	569,657,536.99	80.13
财务费用	6,960,364,749.08	7,382,327,565.19	-5.72
经营活动产生的现金流量净额	31,127,766,899.27	26,665,010,020.54	16.74
投资活动产生的现金流量净额	-27,567,381,602.14	-27,188,829,152.76	1.39
筹资活动产生的现金流量净额	308,034,658.94	3,520,895,650.26	-91.25

1. 营业收入较上年增加 10.61%，主要系公司发电量增加，发电收入增加。
2. 营业成本较上年增加 5.78%，主要系发电机组及发电量增加，发电成本随之增加。
3. 销售费用较上年增加 14.14%，主要系本年电厂两个细则考核费增加。
4. 管理费用较上年增加 7.32%，主要系新能源业务增加导致管理费用增加及按规定计提退休人员社会化管理费用。
5. 研发费用较上年增加 80.13%，主要系本年加大研发力度，研发支出增加。
6. 财务费用较上年减少 5.72%，主要系外币汇率变动，外币借款汇兑收益增加。
7. 经营活动产生的现金流量净额较上年增加 16.74%，主要系发电量增加，收入增加，收到售电款增加。
8. 投资活动产生的现金流出量净额较上年增加 1.39%，与上年基本持平。
9. 筹资活动产生的现金流入量净额较上年减少 91.25%，主要系公司进一步优化资本结构，本年偿还借款总额大于外部融资总额。

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

公司主营业务收入主要是电力行业电力销售收入，本年占比 99.48%。营业成本中折旧占比 38.39%，燃料及其他原材料占比 22.08%，运行维护费用占比 12.77%，人员费用占比 12.00%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

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	51,193,391,763.41	28,223,851,941.64	44.87	10.41	5.31	增加 2.67 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	51,193,391,763.41	28,223,851,941.64	44.87	10.41	5.31	增加 2.67 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入 比上年 增减 (%)	营业成 本比上 年增减 (%)	毛利率 比上年 增减 (%)
华东地区	35,803,744,777.89	19,962,420,471.00	44.24	9.49	3.60	增加 3.17个 百分点
华北地区	444,437,847.41	205,267,668.72	53.81	20.05	21.94	减少 0.72个 百分点
东北地区	19,715,405.31	8,077,620.32	59.03	-1.57	-2.90	增加 0.56个 百分点
华中地区	326,298,936.70	106,557,317.07	67.34	847.45	919.92	减少 2.32个 百分点
华南地区	13,023,774,080.04	7,297,083,353.12	43.97	3.35	3.26	增加 0.05个 百分点
西南地区	65,020,109.79	20,801,513.63	68.01			
西北地区	1,510,400,606.27	623,643,997.78	58.71	136.64	123.60	增加

						2.41 个百分点
--	--	--	--	--	--	-----------

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

电力收入较上年增加 10.41%，主要系三门核电本年全年发电，核电收入较上年有所增加，以及新能源规模扩大，电力收入增加。电力成本较上年增加 5.21%，主要系成本随发电量的增加而增加。

华东地区收入较上年增加 9.49%，主要系三门核电收入增加影响，成本较上年增加 3.6%，主要系成本随发电量增加而增加。

华北地区收入较上年增加 20.05%，主要系新能源规模扩大发电收入增加，成本较上年增加 21.94%系发电量增加而成本增加。

东北地区收入较上年减少 1.57%，成本减少 2.90%，无重大变化。

华中地区收入较上年增加 847.45%，成本增加 919.92%，主要系新能源规模扩大发电收入增加，成本随之增加。

西南地区收入成本较上年增加，系新能源业务拓展至本地区。

西北地区收入较上年增加 136.64%，成本较上期增加 123.60%，系新能源规模扩大影响。

(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 (%)
核能发电	亿千瓦时	1,483.36	1,380.96		8.90	8.71
光伏发电	亿千瓦时	23.67	23.22		612.88	613.37
风力发电	亿千瓦时	32.73	31.80		1,184.25	1,200.03

产销量情况说明

截至 2020 年 12 月 31 日，公司全年累计商运发电量 1539.76 亿千瓦时，比去年同期增加发电量 171.75 亿千瓦时，同比增长 12.55%，其中核能发电 1483.36 亿千瓦时，同比增长 8.90%；新能源发电 56.40 亿千瓦时，同比增长 860.98%。

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	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
电力行业	固定资产折旧	11,079,864,725.21	38.39	11,166,688,812.72	40.92	-0.80	2020 年大修次数较上年减少，导致运行维护

	燃料及其他材料成本	6,372,061,168.96	22.08	5,764,476,020.40	21.13	10.54	费减少： 2020年1台机组投运和1台机组小修后正常运行，导致核燃料增加。
	电厂运行维护费	3,686,614,028.36	12.77	3,860,152,376.67	14.15	-4.51	
	人员费用	3,462,149,022.70	12.00	3,217,037,421.84	11.79	8.27	
	其他成本	4,261,354,871.77	14.76	3,277,535,740.12	12.01	28.88	
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
电力	固定资产折旧	11,079,864,725.21	38.39	11,166,688,812.72	40.92	-0.80	2020年大修次数较上年减少，导致运行维护费减少； 2020年1台机组投运和1台机组小修后正常运行，导致核燃料增加。
	燃料及其他材料成本	6,372,061,168.96	22.08	5,764,476,020.40	21.13	10.54	
	电厂运行维护费	3,686,614,028.36	12.77	3,860,152,376.67	14.15	-4.51	
	人员费用	3,462,149,022.70	12.00	3,217,037,421.84	11.79	8.27	
	其他成本	4,261,354,871.77	14.76	3,277,535,740.12	12.01	28.88	

成本分析其他情况说明

江苏核电5号机组投入商运，三门核电2号机组小修后正常运行，发电量增加，导致原材料、人工成本等变动成本增加；由于大修周期安排，本年大修次数较上年减少，导致运行维护费减少；2019年下半年执行新折旧政策，2020年全年执行新折旧政策，同时核电产量法折旧随发电量同步增加，新能源折旧随装机规模同步增加，受以上综合影响，本年折旧费与上年基本持平。

(4). 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4,807,623.51万元，占年度销售总额91.97%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0%。

前五名客户

序号	名称	不含税销售额(单位:万元)
1	国家电网有限公司华东分部	1,666,147.37
2	国网江苏省电力有限公司	1,145,591.88
3	国网福建省电力有限公司	943,628.94
4	国网浙江省电力有限公司	731,292.29
5	海南电网有限责任公司	320,963.03

前五名供应商采购额 1,564,339.93 万元，占年度采购总额 38.35%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 1,463,909.01 万元，占年度采购总额 35.89%。

前五名供应商

序号	名称	采购额度（单位：万元）
1	中国原子能工业有限公司	601,231.13
2	中国核电工程有限公司	405,362.42
3	中国铀业有限公司	320,127.47
4	中核北方核燃料元件有限公司	137,187.99
5	中国第一重型机械股份公司	100,430.92

其他说明

无。

3. 费用

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期数	上年同期数	变动比例
销售费用	63,439,794.38	55,582,313.01	14.14
管理费用	2,346,408,764.38	2,186,453,083.09	7.32
财务费用	6,960,364,749.08	7,382,327,565.19	-5.72

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	1,026,122,974.86
本期资本化研发投入	320,153,512.12
研发投入合计	1,346,276,486.98
研发投入总额占营业收入比例（%）	2.58
公司研发人员的数量	2,496
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	17.20
研发投入资本化的比重（%）	23.78

(2). 情况说明

□适用 √不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

项目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
销售商品、提供劳务收到的现金	56,278,834,831.85	50,923,976,112.95	10.52
收到其他与经营活动有关的现金	2,596,625,888.95	1,994,391,920.15	30.20

经营活动现金流入小计	58,875,460,720.80	52,918,368,033.10	11.26
购买商品、接受劳务支付的现金	15,242,277,361.94	14,253,986,967.81	6.93
支付给职工以及为职工支付的现金	4,752,504,583.29	4,205,781,291.40	13.00
支付的各项税费	6,547,564,171.15	6,074,608,704.40	7.79
支付其他与经营活动有关的现金	1,205,347,705.15	1,718,981,048.95	-29.88
经营活动现金流出小计	27,747,693,821.53	26,253,358,012.56	5.69
经营活动产生的现金流量净额	31,127,766,899.27	26,665,010,020.54	16.74
收回投资收到的现金	186,490,000.00	100,212,411.89	86.09
取得投资收益收到的现金	178,170,356.78	77,949,241.54	128.57
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,348,609.20	7,651,838.98	9.11
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	12,000,000.00	3,203,671.41	274.57
收到其他与投资活动有关的现金	182,286,961.42	322,665,400.80	-43.51
投资活动现金流入小计	567,295,927.40	511,682,564.62	10.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	23,932,691,132.52	25,417,455,794.81	-5.84
投资支付的现金	448,172,576.00	350,803,147.30	27.76
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	3,684,006,801.91	1,241,898,488.97	196.64
支付其他与投资活动有关的现金	69,807,019.11	690,354,286.30	-89.89
投资活动现金流出小计	28,134,677,529.54	27,700,511,717.38	1.57
投资活动产生的现金流量净额	-27,567,381,602.14	-27,188,829,152.76	1.39
吸收投资收到的现金	20,032,823,450.49	2,093,188,716.00	857.05
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,933,602,453.23	2,093,188,716.00	-7.62
取得借款收到的现金	45,272,841,021.92	49,017,470,210.10	-7.64
收到其他与筹资活动有关的现金	9,142,350,931.26	1,645,111,363.92	455.73
筹资活动现金流入小计	74,448,015,403.67	52,755,770,290.02	41.12
偿还债务支付的现金	52,158,757,827.96	33,474,972,950.12	55.81
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	15,576,669,973.27	15,170,316,753.56	2.68
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	3,724,180,000.00	3,587,310,000.00	3.82
支付其他与筹资活动有关的现金	6,404,552,943.50	589,584,936.08	986.28
筹资活动现金流出小计	74,139,980,744.73	49,234,874,639.76	50.58
筹资活动产生的现金流量净额	308,034,658.94	3,520,895,650.26	-91.25

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占	上期期末数	上期期末数占	本期期末金额	情况说明

		总资产 的比例 (%)		总资产 的比例 (%)	较上期 期末变 动比例 (%)	
货币资金	15,401,807,863.83	4.03	11,496,750,341.34	3.21	33.97	主要系本公司期末完成非公开发行人股票,收到募集资金影响。
应收票据	7,168,066.28	0.00	62,007,470.57	0.02	-88.44	主要系本公司持有银行承兑汇票承兑导致。
应收账款	10,072,891,756.65	2.64	7,168,101,341.09	2.00	40.52	主要系新能源规模扩大,应收电费补贴款增加。
应收款项融资	137,287,218.81	0.04	224,526,696.93	0.06	-38.85	主要系本公司持有银行承兑汇票承兑导致。
其他应收款	508,179,314.22	0.13	1,295,656,501.96	0.36	-60.78	主要系本公司下属子公司海南核电收回往来款导致。
存货	20,172,633,000.69	5.28	18,977,467,532.89	5.30	6.30	主要系根据机组大修安排需要,购入核燃料及相关大修物资导致。
一年内到期的非流动资产			182,472,894.88	0.05	-100.00	主要系本公司上期一年内到期的委贷本年到期收回导致。
其他流动资产	1,224,992,494.52	0.32	901,907,187.63	0.25	35.82	主要系本公司下属子公司基建期投入待抵扣进项税增加导致。
债权投资	97,078,988.33	0.03	44,542,912.50	0.01	117.94	主要系本公司本期对外委托贷款增加导致。
长期股权投资	3,812,217,842.80	1.00	3,437,788,509.66	0.96	10.89	主要系本公司追加对华能海南昌江核电有限公司的投资导致。
固定资产	223,123,191,519.78	58.45	211,971,563,072.50	59.22	5.26	主要系本公司下属子公司江苏核电5号机组转固及新能源装机规

						模扩大。
在建工程	89,018,410,613.19	23.32	83,474,908,347.26	23.32	6.64	主要系本公司增加在建机组投资导致。
开发支出	929,017,409.77	0.24	643,487,361.30	0.18	44.37	主要系本公司增加研发投入导致。
商誉	1,622,926,812.68	0.43	804,103,830.59	0.22	101.83	主要系本公司下属子公司山东能源非同一控制下溢价并购子公司导致。
长期待摊费用	623,306,910.47	0.16	71,647,935.87	0.02	769.96	主要系本公司下属子公司山东能源非同一控制下并购子公司土地租赁款增加导致。
递延所得税资产	1,145,551,675.94	0.30	581,107,179.14	0.16	97.13	主要系本公司下属子公司山东能源非同一控制下并购子公司评估减值导致。
其他非流动资产	8,439,255,838.94	2.21	11,474,941,051.38	3.21	-26.45	主要系本公司下属子公司秦山核电专用公路完工交付,预付长期工程款减少导致。
短期借款	12,756,608,995.33	3.34	8,411,706,033.63	2.35	51.65	主要系本期流动资金借款增加导致。
应付账款	9,526,211,250.57	2.50	12,444,363,536.45	3.48	-23.45	主要系本期按照合同约定支付合同款导致。
应交税费	2,706,740,863.17	0.71	1,910,613,030.41	0.53	41.67	主要系本公司下属子公司秦山方家山核电开始计提乏燃料处置基金导致。
一年内到期的非流动负债	26,079,670,599.00	6.83	24,798,378,167.56	6.93	5.17	主要系本公司本期一年内到期的长期应付款增加导致。
其他流动负债	915,797,825.48	0.24	253,427,642.67	0.10	261.36	主要系本公司下属子公司福清核电发行短期融资

						券导致。
长期借款	175,757,273,289.12	46.04	185,583,476,794.98	51.85	-5.29	主要系本公司本期还款。
应付债券	7,131,237,451.80	1.87	6,876,814,241.20	1.92	3.70	主要系公司可转债债务工具部分折价摊销导致。
长期应付款	22,411,992,386.62	5.87	17,067,923,343.17	4.77	31.31	主要系本公司下属子公司山东能源非同—控制下并购子公司增加融资租赁款导致。
长期应付职工薪酬	427,120,000.00	0.11	222,510,000.00	0.06	91.96	主要系本公司下属子公司秦山核电本期按规定计提退休人员社会化管理费用导致。
预计负债	4,343,954,525.36	1.14	3,896,639,527.70	1.09	11.48	主要系本公司下属子公司江苏核电新增机组转固,固定资产弃置费增加导致。
递延收益	368,166,902.68	0.10	300,708,601.27	0.08	22.43	主要系本公司下属子公司田湾核电站乏燃料干法中间贮存设施项目国补增加导致。

其他说明

无

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项 目	期末账面价值	受限原因
货币资金	756,146,359.53	保证金、定期存款及利息
固定资产	10,854,794,143.01	融资租入固定资产及长期借款抵押
在建工程	913,528,928.92	融资租赁抵押标的
合 计	12,524,469,431.46	

3. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

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/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
浙江省							
光伏发电	10,649.98			10,585.36			1,190.00
核电	7,121,400	6,285,200	13.30%	6,642,400	5,873,100	13.10%	407.85
江苏省							
光伏发电	6,779.66	158.38	4,180.63%	6,731.96	156.01	4,215.08%	800.00
核电	3,520,600	3,288,900	7.04%	3,264,100	3,056,700	6.79%	395.5
福建省							
风电	28,791.85	3,411.09	744.07%	28,241.01	3,251.01	768.68%	600.00
核电	3,235,700	3,075,300	5.22%	3,018,400	2,873,400	5.05%	355.47
海南省							
核电	956,200	971,900	-1.62%	884,700	899,400	-1.63%	409.96
辽宁省							
风电	1,947.84	2,014.43	-3.31%	1,923.88	1,989.62	-3.30%	600.00
光伏发电	1,428.7	1,422.04	0.47%	1,262.71	1,290.72	-2.17%	850.00
山东省							
风电	28,699.95	6,892.7	316.38%	27,933.5	6,732.31	314.92%	600.00
光伏发电	6,889.94	2,931.4	135.04%	6,781.46	2,910.03	133.04%	980.00
新疆							
风电	39,061.59			38,005.25			520.00
光伏发电	58,253.49	21,006	177.32%	57,029.76	20,623.27	176.53%	1,030.00
广西省							

风电	20,985.55			20,083.49			
光伏发电	7,556.09	7,360.93	2.65%	7,456.62	7,250.21	2.85%	950.00
甘肃省							
风电	86,948.85			85,108.41			340.00
光伏发电	50,799.89			50,083.34			760.00
安徽省							
光伏发电	7,316.48	324.88	2,152.06%	7,277.36	319.76	2,175.88%	620.00
河北省							
光伏发电	37,336.21			36,498.32			970.00
宁夏							
光伏发电	34,244.75			33,323.14			300.00
陕西省							
光伏发电	1,186.69			1,163.08			940.00
云南省							
光伏发电	1,488.5			1,463.91			340.00
贵州省							
光伏发电	1,694			1,691.32			560.00
西藏							
光伏发电	7,146.6			6,984.28			850.00
江西省							
光伏发电	3,930.41			3,867.77			1,200.00
青海省							
风电	28,876.67	11,455.02	152.09%	27,547.39	10,814.7	154.72%	520.00
内蒙古							
风电	34,154.75			33,461.14			450.00
湖南省							
风电	31,103.62	1,710.35	1,718.55%	30,427.32	1,674.85	1,716.72%	580.00
河南省							
风电	26,702.08			25,289.15			570.00

合计	15,397,874.14	13,679,987.22	12.55%	14,359,820.93	12,759,612.49	12.54%
----	---------------	---------------	--------	---------------	---------------	--------

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（%）
火电													
风电	327,272.74	1,184.25	318,020.53	1,200.03	13.9	9.64	44.19	发电成本	6.28	2.19	4.23	1.55	48.46
水电													
光伏发电	236,701.4	612.88	232,200.4	613.37	16.99	5.54	206.68	发电成本	6.2	2.16	2.05	0.75	202.44
核电	14,833,900	8.90	13,809,600	8.71	489.17	455.17	7.47	发电成本	273.63	95.64	264.68	97.68	3.38
合计	15,397,874.14	12.55	14,359,820.93	12.54	520.06	470.35	10.57	-	286.11	100	270.96	100	5.59

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截止 2021 年 1 月 31 日，中国核电控股在运核电机组 23 台，总装机容量为 2139.1 万千瓦，其中：

浙江地区：秦山核电 9 台机组，装机容量 658.4 万千瓦；三门核电 2 台机组，装机容量 250 万千瓦；

江苏地区：田湾核电 5 台机组，装机容量 549 万千瓦；

福建地区：福清核电 5 台机组，装机容量 551.7 万千瓦；

海南地区：昌江核电 2 台机组，装机容量 130 万千瓦。

目前在建核电机组 4 台，总装机容量为 470.3 万千瓦，其中：

江苏地区：田湾核电 6 号机组，装机容量 111.8 万千瓦；

福建地区：福清核电 6 号机组，装机容量 116.1 万千瓦；漳州能源 1、2 号机组，装机容量 242.4 万千瓦。

田湾 6 号机组和福清 6 号机组预计将于 2021 年投入商业运行；漳州 1 号机组预计将于 2024 年投入商业运行，漳州 2 号机组预计将于 2025 年投入商业运行。

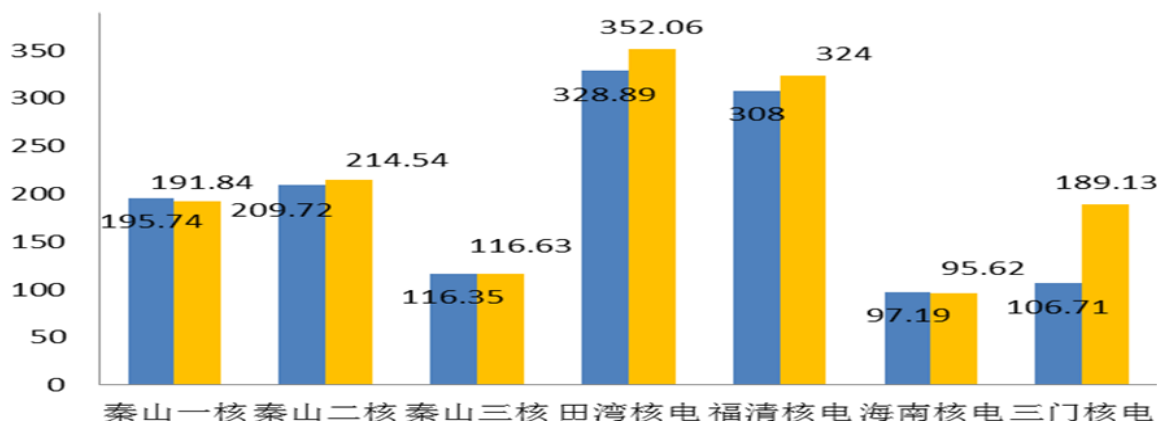
4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

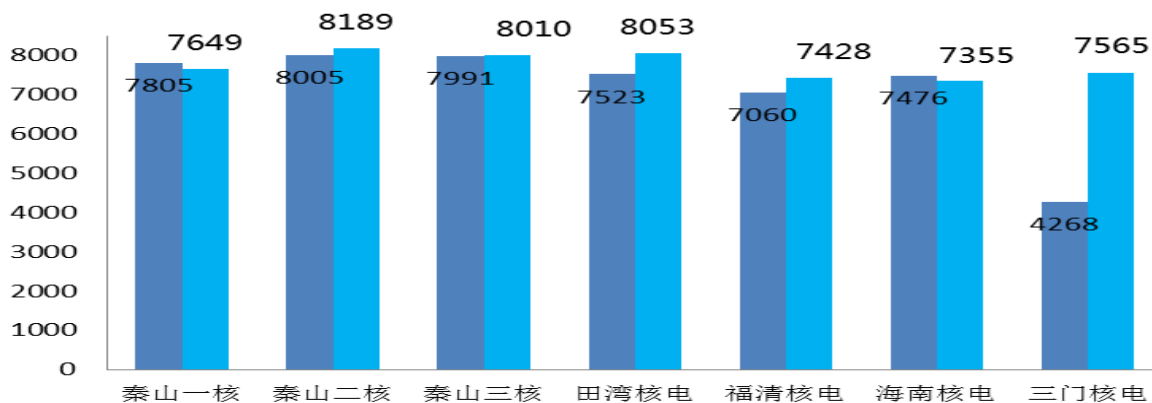
中国核电 2020 年度核电机组生产厂用电率 6.15%，与 2019 年水平相当。

存量机组平均利用小时为 7621 小时（机组能力因子达 94%），同比增长 487 小时。

各核电机组 2019 年和 2020 年发电量对比示意图



各核电机组 2019 年和 2020 年发电利用小时数对比示意图



5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

募集资金支出情况表

单位：亿元

项目名称	预算数	项目进度	本年度投入金额	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	2020年9月，5号机组投产发电，6号机组计划于2021年建成投产。	37.09	263.65	3.15
福清核电厂5、6号机组项目	389.55	2021年1月，5号机组投产发电，6号机组计划于2021年建成投产。	36.68	320.86	
福建漳州能源厂一期工程	403.13	1号机组计划于2024年建成投产，2号机组计划于2025年建成投产。	39.77	107.27	

注1：田湾核电站扩建工程5、6号机组项目，5号机组于2020年9月建成投产，该项目投资估算中所确定的预期收益率(税后)为9.00%，由于本年度该项目产能未完全释放，尚无法核算该项目全部投产情况下的收益情况，本年度实现的净利润为31,511.00万元。

注2：福清核电厂5、6号机组项目工程尚处于建设期，未形成生产能力。

注3：福建漳州能源厂一期工程尚处于建设期，未形成生产能力。

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	511.84	428.23	19.52%
总上网电量	1,380.97	1,270.27	8.71%
占比	37.06%	33.71%	9.94%

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

随着新一轮电改步入深水区，电力产品的商品属性将不断强化，公司通过参与中长期交易、省内直接交易、跨省交易、政策性直供以及电力现货交易等多种交易方式以争取发电份额，参与市场化的比例也进一步扩大。公司紧跟国家改革步伐，响应国家号召，制定电力市场营销策略，各成员单位积极参与省内电力交易中心股份制改造。2020年，秦山核电、江苏核电、福清核电、三门核电以及海南核电总计完成市场化销售电量511.84亿千瓦时，约占公司全年核电总上网电量的37.06%。

8. 其他说明

√适用 □不适用

下表为截止2020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	机型	机组容量(MWE)
秦山一期	72%	1994.04.01	0.4056	CP300	310

秦山二期 1 号机组	50%	2002.04.15	0.3998	CP600	650
秦山二期 2 号机组		2004.05.03	0.3998	CP600	650
秦山二期 3 号机组	50%	2010.10.05	0.4153	CP600	660
秦山二期 4 号机组		2012.04.08	0.4153	CP600	660
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	0.439	VVER1000	1060
田湾 2 号机组		2007.08.16	0.439	VVER1000	1060
田湾 3 号机组		2018.02.15	0.391	VVER1200	1126
田湾 4 号机组		2018.12.22	0.391	VVER1200	1126
田湾 5 号机组		2020.09.08	0.391	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	0.359	M310	1089
福清 4 号机组		2017.09.17	0.3779	M310	1089
福清 5 号机组		2021.01.29		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		2016.12.17	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

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

单位：人民币元

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			
中核浙能能源有限公司	核电开发、建设	50.00				
华能海南昌江核电有限公司	核电开发、建设	49.00		217,560,000.00	120.00	增加投资、权益法核算
北京冶核技术发展有限责任公司	设计服务		48.00	930,763.34	18.14	权益法核算
环球创新核能技术有限公司	核技术研发		50.00	-2,819,014.09	-86.51	权益法核算
中核同兴(北京)核技术有限公司	核技术应用		49.00	912,919.30	2.49	权益法核算
中核融资租赁有限公司	融资租赁	6.46	0.31	-9,996,522.19	-4.33	权益法核算
中核财务有限责任公司	财务公司		10.80	136,362,867.52	13.29	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				
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	核辐射防护	10.00		369,086.45	21.69	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		-5,793.23	-0.03	权益法核算
山东核电有限公司	核电开发、建设	5.00		27,432,913.28	3.68	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		28,000,000.00	45.99	增加投资、权益法核算
海南联网二回项目管理有限	电力项目投资		44.44	-72,829,312.16	-63.93	增加投资、

公司						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	59,996,504.00	29.14	增加投资、权益法核算
连云港金辰实业有限公司	物业管理		32.67	3,405,200.95	13.33	权益法核算

(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

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：人民币元

公司名称	业务性质	持股比例(%)		资产合计	负债合计	营业收入	净利润
		直接	间接				
秦山一核	核能发电	72.00		25,653,820,302.15	18,058,777,573.06	6,364,123,230.21	1,291,383,225.98
秦山二核	核能发电	50.00		16,918,043,264.66	7,444,111,486.49	7,051,274,434.85	1,979,806,626.59
秦山三核	核能发电	51.00		11,524,477,402.55	4,766,115,149.68	4,161,305,634.98	1,584,035,522.79
田湾核电	核能发电	50.00		80,562,090,072.06	60,619,518,425.35	11,432,371,678.69	2,148,527,353.80
三门核电	核能发电	51.00		61,991,953,760.67	49,092,557,866.41	6,469,164,284.15	1,440,690,940.54
福清核电	核能发电	51.00		80,263,880,615.80	58,661,156,497.96	9,528,873,703.87	1,873,770,883.29
桃花江核电	核能发电	51.00		5,457,108,931.24	4,307,881,931.24		
海南核电	核能发电	50.00		21,683,654,490.76	17,069,056,858.11	3,392,007,421.16	70,391,732.07
辽宁核电	核能发电	50.00		14,163,880,958.82	11,050,385,922.50	19,715,405.31	6,371,782.48
山东能源	新能源发电	100.00		21,564,268,089.69	16,516,813,178.96	1,703,834,185.44	500,750,313.97
中核汇能	新能源发电	100.00		11,801,257,424.17	8,582,728,854.86	1,336,549,726.98	220,245,943.25
漳州能源	核能发电	51.00		11,135,923,145.86	8,910,653,207.75	18,004,284.97	1,123,050.76
北京冶核技术发展有限责任公司	设计服务		48.00	47,853,019.02	35,221,733.03	28,392,329.19	5,726,842.33
中核同兴(北京)核技术有限公司	核技术应用		49.00	116,012,724.74	39,299,887.56	133,485,293.02	25,522,224.63
中核财务有限责任公司	财务公司		10.80	82,046,679,425.20	71,284,640,102.01	1,756,437,244.09	1,258,077,208.44
中核融资租赁有限	融资租赁	6.46	0.31	23,302,490,579.24	19,888,305,699.35	695,902,620.04	117,553,661.13

公司							
----	--	--	--	--	--	--	--

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、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. 经济发展长期向好，能源革命深入推进，清洁低碳能源迎来广阔发展空间。

当前和今后一个时期，我国发展仍然处于重要战略机遇期，经济稳中向好、长期向好的基本面没有变。经济增长拉动叠加电能替代扩大实施，以及数据中心、5G 等新兴产业加快建设等因素，电力需求仍将维持中高速增长。构建“清洁低碳、安全高效”现代能源体系以及 2030 碳中和、2060 碳达峰目标是我国在新形势下的基本能源政策，清洁低碳能源将成为增量主体，以核电为代表的稳定基荷能源与间歇性、分散性可再生能源互补发展的局面正加快形成。

2. 新发展格局加快构建，核能产业迎来“需求牵引供给、供给创造需求”高质量联动新局面。

党的十九届五中全会指出，要积极构建以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局。一方面，社会的绿色发展和市场的多元需求促进了核能技术的多样化发展，核能利用需要从发电逐步拓展到供热、供汽、海水淡化、制氢等多种形式来满足社会需求，同时又以高质量供给引领和创造新需求；另一方面，新一轮科技革命方兴未艾，通过国内大循环吸引全球资源要素加快补齐短板弱项，不断提升核能产业国际合作和竞争优势，更好统筹国际国内两个市场、两种资源，积极融入“双循环”格局实现产业加速发展。

3. 电力体制改革持续推进，发电企业经营进一步承压的同时具备了向综合能源服务产业拓展的条件。

新一轮电力体制改革向纵深推进，包括电力现货、辅助服务等各项改革举措全面铺开，市场主体快速增多，市场规模快速扩大，发电企业将面临更严峻的消纳环境。另一方面，电力体制改革大幅提升了电力行业市场化程度，电力终端市场放开，使优质高效能源企业有机会进入配售电领域，进而拓展以电为主线的“发电-输电-配电-售电-服务”产业链；同时，与电力生产联系紧密的储能、氢能等技术已取得一定突破，清洁能源+储能、清洁能源+氢能有望成为未来能源供应常态。

4. 国有经济地位凸显，国企改革深入推进为公司创新发展开辟新路径。

《国企改革三年行动方案》等重大国企改革举措正在深入推进，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。上级单位有关文件进一步鼓励企业主动探索、锐意创新。改革是对组织机构和管理体制的系统性、整体性重构，通过改革解决发展痛点、破除传统制约，“以改革促发展”将成为公司“十四五”期间创新发展的关键手段。中国核电正着力加大科技创新能力建设和成果转化激励力度，建立符合社会主义市场经济规律的管控模式和激励约束机制，持续增强创新发展动力和活力。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

1. 指导思想

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的十九大及十九届二中、三中、四中、五中全会精神，坚持稳中求进工作总基调，立足新发展阶段，贯彻新发展理念，构建新发展格局，全面落实习近平总书记“四个革命、一个合作”能源安全新战略和对核工业重要指示批示精神，以保障核安全为首责，以发展为第一要务，以人才为第一资源，以创新为第一动力，把握新形势、抢抓新机遇，为实现“两个十五年”奋斗目标开好局、起好步。

2. 发展思路

“十四五”期间，中国核电将按照“两个十五年”战略安排，围绕质量变革、效率变革、动力变革三大变革，实施党建引领、人才强企、科技攻关、产业经济升级、治理现代化、成本领先等六大工程，持续提升八大核心能力(一是技术、安全、经济性领先水平；二是管理标准化水平

与输出能力；三是关键岗位人才储备水平；四是厂址资源开发与储备水平；五是供应链管理与战略同盟组合能力；六是大规模投融资能力；七是成本控制能力；八是市场营销能力与品牌影响），实现由核电生产企业向清洁能源生产与服务企业跨越。

3. 发展目标

(1) 十四五规划目标

确保核安全万无一失；到 2025 年，运行电力装机容量达到 5600 万千瓦；核能多用途利用打开新局面，核电技术服务产值实现“翻一番”，非核清洁能源成为百亿级产业，敏捷清洁技术产业取得突破；核电运行业绩全球领先。

(2) 2035 年远景目标

基本实现世界一流清洁能源服务商目标。电力装机容量超过 1 亿千瓦，进入世界 500 强行列；核电运行指标维持在世界第一梯队，非核清洁能源运行业绩行业领先；核能在动力、供热、海水淡化、制氢等领域得到商业化推广和产业化发展；中国核电主导制定的核能行业标准得到广泛采用，具备向全球提供一揽子解决方案能力；敏捷端新产业得到有效拓展，业务收入占比达到 10% 以上。

(3) 2050 年战略目标

成长为具有全球竞争力的世界一流清洁能源服务商。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1. 2020 年经营计划完成情况

报告期内，公司认真落实 2020 年经营计划，认真开展各项生产经营工作，落实年度重点工作部署，取得良好业绩，收入、利润等经营指标均超额完成。2020 年全年公司主营业务收入 520.26 亿元、同比增长 10.57%；实现利润总额 131.79 亿元、同比增长 24.16%。

2. 2021 年经营计划

“十四五”是开启全面建设社会主义现代化国家新征程、向第二个百年奋斗目标进军的第一个五年；也是中国核电全面向建设国际一流核能企业迈进的关键五年。而 2021 年不仅是十四五开局之年，更是奠定基础的关键第一年。公司以高度责任心和追求卓越的价值观，努力开启强核强国高质量发展的新征程。

2021 年，公司计划发电量 1700 亿千瓦时；安排重点任务 75 项，针对经营发展中的重大问题，公司明确年度工作“四项聚焦”。

“四项聚焦”工作分别是：

聚焦安全生产：开展安全整治三年专项行动，完善生产管理体系，加强安全风险分级管控与隐患排查治理；

聚焦深化改革：对标一流，聚焦解放和发展生产力，推进产业组织、发展方式、运作机制改革；

聚焦科技创新：建立科研创新体系，打好关键核心技术攻坚战，加强共性技术平台建设；

聚焦市场开发：重点推进核电及核能综合利用厂址开发，加快推进新能源和技术服务份额增长。

3. 2021 年重点工作：

2021 年，公司将重点组织完成以下工作：

(一) 确保机组安全稳定运行与工程建设“四大控制”，站稳经营发展立足点

力争完成发电任务 1700 亿千瓦时，高标准、高质量、高效率完成 18 次大修。

持续提升设备可靠性。提升 SPV 及其他重要设备在线监测、性能趋势分析和健康评价优化能力，利用大数据、人工智能、物联网等技术手段，发挥设备可靠性管理系统（ERDB）作用，提前防范化解安全风险隐患。实施工单优化，推进以工单为核心的生产流程优化，提升管理效果。推广人因管理指标体系，采用视频监控、人工智能分析等新技术，减少人因失误。实施大修优化，确保大修顺利实施，优化大修评价指标和激励机制，推广大修管理系统。

在工程建设中，落实“源头控制”要求，推进设计优化，加强“四大控制”，探索建立相关各方利益共享机制，协同推进华龙一号优化走深走实，持续降低造价。力争实现江苏核电 6 号机组和福清核电 6 号机组 2021 年按期投运。

（二）全面落实“安全生产专项整治三年行动”，抓准提高机组本质安全着力点

全面落实“从根本上消除事故隐患”重要指示精神和国务院“全国安全生产专项整治三年行动计划”要求，组织实施《安全生产专项整治三年行动实施方案》，有效防范各类安全生产事件发生。

全面落实安全生产责任，加强核安全监督，完善安全质量监督体系。深化风险分级管控和隐患排查治理“双预防”机制，加强各类高风险作业过程管控，加强危险源、危险场所、危险作业和危险废物管控。围绕“零伤亡”目标制定针对性控制措施，实行安全生产一岗一清单。

（三）充分研判地方需求、加强多方战略合作，找准核能新项目开发的发力点

在核能新项目开发方面，开工建设海南小堆等一批项目。同时逐步建立以市场需求为导向的持续设计优化机制，提升核能多用途项目商业推广价值。

在新厂址开发保护方面，“一省一策”、“一厂一策”做好厂址保护与厂址开发。多渠道、多形式做好现有核电厂址保护，推进核电厂址开发；加强与其他集团合作，开展核电厂址联合开发以及退役火电厂址建设核电项目可行性研究等工作。争取更多厂址（项目）列入国家规划，积极推进项目核准开工。

（四）聚焦 30-60 目标，抢抓市场开发战略机遇，抓好公司产业升级的切入点

在电力市场开发方面，积极参与重点区域电力交易中心股份制改造，把握电改趋势，掌握一手数据，力争实现核电足额消纳，非核清洁能源电力消纳不低于所在区域平均水平，争取更好收益。

在非核清洁能源市场开发方面，逐步打造“百亿级市场化独立运作业务板块”。进一步强化核心能力建设，加强非核清洁能源运维能力、建设管理能力和投资并购能力培养，努力达到国内同行先进行列。进一步优化风光电产业布局。

在技术服务市场开发方面，以研发新技术、开创新模式、孵化新产业、开拓新市场，持续提高经营管理水平。以“科研创新”促“技术服务”产品开发。集成中国核电机组运维实践和技术能力，打造中国核电技术服务品牌。

在敏捷端产业拓展方面，2021 年重点聚焦重点领域主攻方向，开展行业分析、技术分析和尽职调查等。策划敏捷端新产业投资平台公司的搭建和产业化公司的设立，出台敏捷端新产业支持鼓励政策。

在资本运作市场方面，加强资本运作力度。开展新能源产业公司整合，有选择地对重要产业链上下游企业、供应链等相关企业实施战略投资，充分发挥上市平台作用。

（五）推进全面深化改革、实施创新驱动，寻找提升公司核心竞争力的着力点

聚焦解放和发展生产力，以解决公司发展中的难点和痛点为出发点，重点围绕产业组织形态、发展方式、运作机制等推进深化改革，坚决破除一切不合时宜的思想观念和体制机制弊端，有效激发干事创业担当作为的积极性、主动性和创造性，焕发永远向上的奋斗精神。

完善科技创新与科技成果应用及转化机制，统筹内外部科技创新资源，谋划并争取一批项目列入国家重大专项，在核电运行技术提升、成熟技术优化、新技术攻关、前沿技术跟踪等方面取得成果，形成产品，产生效益，培养高层次人才。聚焦技术改进，按照中国核电运行机组国产化总体规划，整合资源集中力量高效推进国产化工作。

（六）创新专项激励机制，发力党建与经营深度融合的结合点

建立符合社会主义市场经济规律的激励约束机制。全面推进对标激励，以“对标世界一流管理提升行动”为抓手，按照行业先进指标设定考核指标并实施配套激励。对于核电项目开发、新市场开拓等行为设置专项嘉奖，进一步激发成员单位主动开拓新市场的动力。

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为学习主线，及时学、跟进学、反复学，做到“党委班子、党支部、全体党员”全覆盖。建立“不忘初心、牢记使命”长效机制和制度建设。落实党建工作责任，全面提升党建工作质量，争当国企党建标杆。持续深入推进“大监督”体系建设，落实党委纪委协同工作机制，进一步推进新中核企业文化落地，持续强化品牌建设。

（四）可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 政策风险

风险表现：我国经济长期向好，全社会用电量呈现中高速增长态势，电力行业清洁能源产业处于机遇期，习近平总书记提出二氧化碳力争于 2030 年达峰、2060 年实现碳中和的国际承诺，进一步明确了清洁能源产业高质量发展方向。核电方面，国家维持“安全高效发展”的基本策略，但国家相关部门对核电项目的审查日趋严细，核电项目核准节奏趋缓，各省对核电项目态度不一，核电发展仍面临公众接受挑战。

管控措施：密切跟踪国家相关政策变化，做好各类风险研判和风险管控措施，立足新发展阶段，聚焦主责主业，苦练内功，加强公众沟通，作好属地核电科普宣传工作，在确保安全的前提下，从战略、规划、计划三个层次落实公司十四五发展目标。

2. 安全环保风险

风险表现：由于现场操作或相关人员安全意识不足，违反安全操作规程操作等因素，均可能引发安全环保风险事件。

整改措施：督促落实安全生产责任机制，开展重大危险源和多人危险作业场所辨识，定期统计、分析隐患排查治理情况，对突出的事故风险开展专题提升和群厂经验反馈。加大安全奖惩，开展安全先进评选表彰，严格执行安全事故问责制/安全生产黑名单机制。

3. 工程建设进度风险

风险表现：受疫情、设计变更及设备到货等因素影响，在建项目工程建设进度较计划进度可能存在一定偏差。

管控措施：持续优化工程建设管理模式，明确管控和监督要素，确定考核激励目标，强化各参建单位现场执行。建立工程项目 TOP10 风险和责任制管理机制，推动影响工程建设的重大问题快速解决。合理调配施工资源，紧抓工程建设四大控制，加强风险识别和管理，保障新机组高质量、高效率建设，力争相关机组按计划商运。

4. 电价风险

风险表现：2020 年，全国电力体制改革向纵深推进，电力现货、辅助服务等各项改革举措全面铺开，电力市场结构和市场体系正在形成，交易规模逐步扩张，市场电比例逐年攀升，包括核电在内的发电企业将进一步承受电量消纳和调峰等多方面压力。受地方电改政策影响，电价优惠幅度不断增加，同时由于电力市场竞争加剧，存在上网电价下调的风险。

管控措施：密切关注电力现货交易及直接交易政策，在现基础上积极争取扩大政府授权合约比例。积极面向市场，按照“保量稳价”原则开展电力营销工作。

5. 机组稳定运行风险（技术风险）

风险表现：中国核电所辖运行机组堆型复杂，且部分机组运行年限较长，随着运行机组增多，核电机组参与调峰减载增加，机组的发电量和安全稳定运行将面临较大挑战。

管控措施：2021 年进一步加强电站安全生产运行管理，加强对 23 台在运机组重要设备缺陷的监控、趋势评估和设备可靠性管理，全面落实安全生产责任制，持续开展减非停、安全和运行可靠性全面提升工作，持续开展大修优化，降低设备缺陷给机组安全可靠运行带来的风险，实现在运机组全年无小修和非计划停机停堆。

6. 疫情防控风险

风险表现：2020 年，在疫情的重大影响下，各地出现停工停产现场，2021 年各地仍有疫情散发，对中国核电工程建设、经营管理等造成一定影响。

管控措施：成立专项工作组织机构，统一领导抗疫工作，加强地企合作，建立联防联控机制。同时严格执行人员信息筛查及报备、返程人员隔离观察等政策，加强公共区域卫生消杀及个人防护，确保安全。

（五） 其他

适用 不适用

四、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

第五节 重要事项

一、普通股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

1. 现金分红政策的制定情况

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《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》（证监会公告〔2013〕43号），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。

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%。

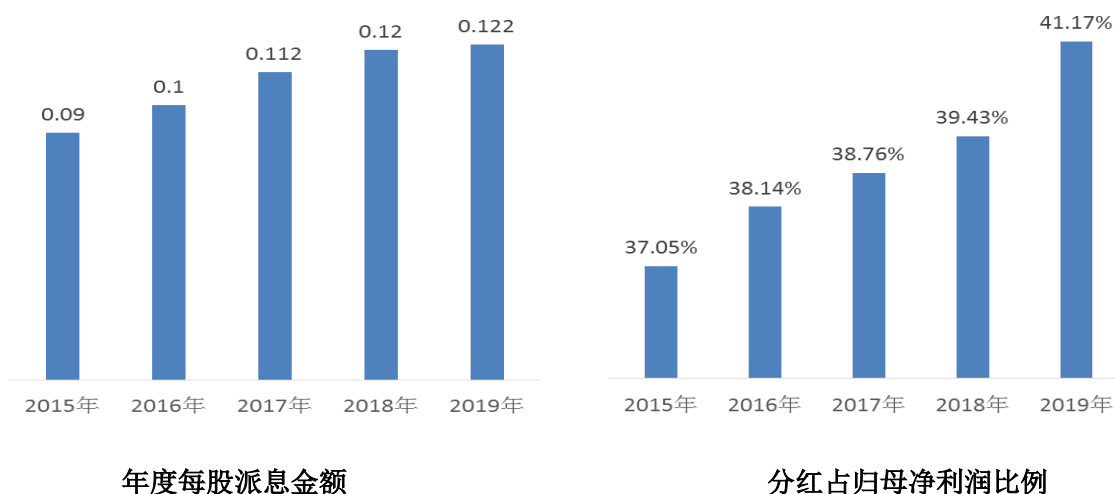
公司董事会认为公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，适用本款规定。”

（详见公司于 2018 年 12 月 13 日披露的《中国核能电力股份有限公司章程》）

2. 现金分红政策的执行情况

公司于 2014 年、2015 年、2016 年、2017 年、2018 年和 2019 年年度股东大会均审议通过了《年度利润分配方案》，并已执行完毕。

公司自上市 5 年以来连续 5 年以现金方式分红，且连续 5 年每股现金分红金额提升。公司 2020 年度利润分配预案为：以实施利润分配时股权登记的公司总股本为基数，每股派发现金红利 0.13 元（含税）。



3. 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) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数 (股)	每 10 股派息数 (元) (含税)	每 10 股转增数 (股)	现金分红的数额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	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 (%)
2020 年	0	1.30	0	2,269,282,026.57	5,897,730,127.27	38.48
2019 年	0	1.22	0	1,898,986,213.68	4,612,558,849.59	41.17
2018 年	0	1.20	0	1,867,851,600.00	4,736,862,826.82	39.43

经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，2020 年母公司实现的净利润为 432,037.13 万元，加年初母公司未分配利润 1,044,030.94 万元，减本年利润分配 189,898.62 万元及提取盈余公积 43,203.71 万元，截至 2020 年 12 月 31 日，公司未分配利润为 1,242,965.74 万元，剔除永续债利息，可供上市公司普通股股东分配的利润为 1,233,193.55 万元。为满足公司发展需求并最大限度保障现有股东利益，根据公司章程及平衡 2021 年资金需求，公司 2020 年度利润分配预案为：以实施利润分配时股权登记的公司总股本为基数，每股派发现金红利 0.13 元（含税）。

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

(四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股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

二、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

(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) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

□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

公司自 2020 年 1 月 1 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》。根据收入新旧准则衔接规定，首次执行日，对涉及前期比较财务报表数据与上述要求不一致的不予调整，执行新准则与原准则的差异计入本报告期期初留存收益或其他综合收益。

公司主要收入类型为核力发电、新能源发电等，在新收入准则下，该类收入确认方式、合同成本的计量等方面无实质性的变化。仅涉及应收账款与合同资产、预收账款与合同负债的会计科目及报表项目重分类。

(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) 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	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	628.13
境内会计师事务所审计年限	6

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天健会计师事务所（特殊普通合伙）	90

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

七、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、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

十一、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

十二、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。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

事项概述	查询索引
根据公司 2019 年度分红方案，公司 2019 年度每股取整派发现金股利 0.1220 元（含税）。根据公司《股票期权激励计划》关于公司派送股票红利时行权价格调整的相关规定，公司实施 2019 年度分红方案之后，自 2020 年 7 月 17 日起，公司股权激励计划授予股票期权行权价格将由 5.21 元/股调整为 5.09 元/股。	中国核能电力股份有限公司关于调整公司股权激励计划首次授予股票期权行权价格的公告（公告编号：2020-057）
2021 年 1 月 5 日，公司发布《中国核能电力股份有限公司非公开发行股票发行结果暨股份变动的公告》（公告编号：2021-002 号），公司非公开发行股票 1,890,547,263 股，总股本增加至 17,456,015,589 股。根据公司股票期	中国核能电力股份有限公司关于调整公司股权激励计划股票期权授予数量及行权价格的公告（公告编号：2021-014）

权激励计划关于公司配股或增发时授予票期权数量及行权价格调整的相关规定，自公司董事会审议通过本次调整事项之日起，公司股权激励计划授予股票期权数量由12277.2万股调整为12511.5万股，行权价格由5.09元/股调整为4.99元/股	
--	--

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
中国核能电力股份有限公司关于2021-2023年度日常关联交易框架协议的公告	上海证券交易所www.sse.com.cn 公告编号：2021-017

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

2018年4月20日公司于上交所网站（www.sse.com.cn）披露了《中国核电关于2018-2020年度日常关联交易框架协议的公告》（编号：2018-018），上述公告报告期内具体执行情况如下：

（1）与中国核工业集团有限公司《综合关联交易协议》约定，2020年全年交易类型及额度为：共同投资不超过5亿元，报告期内已执行0.19亿元；采购商品及接受劳务不超过75亿元，报告期内已执行43.23亿元；出售商品及提供劳务不超过3.3亿元，报告期内已执行1.84亿元；上述各项均符合协议约定；发放委托贷款，执行情况详见本节“（四）关联债权债务往来”。

（2）与中国原子能工业有限公司《采购代理及加工服务协议》，2020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200亿元，报告期内已执行109.40亿元，符合协议约定（注：公司2018年-2020年日常关联交易协议中，核燃料采购类交易包括天然铀采购均与中国原子能工业有限公司签约。2020年中核集团相关公司重组后，上述业务中的天然铀采购由中核集团全资子公司中国铀业有限公司承接；故2020年该类业务执行额度仍计入与中国原子能工业有限公司《采购代理及加工服务协议》，并将在2021-2023年纳入与中国核工业集团有限公司《综合关联交易协议》中管理）。

（3）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“（四）关联债权债务往来”。

(4) 与中核融资租赁有限公司签订《融资、保理业务合作协议》，2020 年全年交易类型及额度为中核融资租赁有限公司提供融资租赁的年交易总额不超过 60 亿元，报告期内新增融资租赁 40.01 亿元，已提供的融资租赁余额为 22.61 亿元，符合协议约定。

(5) 与中国核电工程有限公司签订《工程建设承包服务协议》，2020 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 40.54 亿元，符合协议约定。

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

事项概述	查询索引
中国核能电力股份有限公司关于拟参股投资中国铀业有限公司暨关联交易的公告	上海证券交易所 www. sse. com. cn 公告编号：2020-088
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	上海证券交易所 www. sse. com. cn 公告编号：2020-087
中国核电关于拟收购中核投资有限公司持有的三门核电有限公司及中核辽宁核电有限公司股权暨关联交易的公告	上海证券交易所 www. sse. com. cn 公告编号：2020-083
中国核电关于与特定对象（关联方）签订附生效条件的非公开发行股票认购协议暨关联交易的公告	上海证券交易所 www. sse. com. cn 公告编号：2020-049

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

(1) 报告期内，公司控股股东中核集团向公司提供资金，期初余额 26,628,293,600.00 元，期末余额 25,997,500,000.00 元，报告期内发生额-630,793,600.00 元。

报告期内，公司控股股东的子公司中核财务有限责任公司向公司提供资金，期初余额 35,289,840,000.00 元，期末余额 34,971,760,000.00 元，报告期内发生额-318,080,000.00 元。

报告期内，公司向控股股东的子公司中核财务有限责任公司提供资金，期初余额 6,389,466,688.19 元，期末余额 5,847,304,076.29 元，报告期内发生额-542,162,611.90 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 2,261,244,855.18 元，期末余额 6,262,400,274.05 元，报告期内发生额 4,001,155,418.87 元。

(2) 关联债权债务形成原因

经公司 2017 年年度股东大会审议通过，签署了 2018-2020 年度《中国核工业集团有限公司与中国核能电力股份有限公司综合关联交易协议》、《中核财务有限责任公司与中国核能电力股份有限公司金融服务协议》、《中国核能电力股份有限公司与中核融资租赁有限公司融资、保理业务合作协议》；上述关联债权债务包括中核集团对公司提供委托贷款、中核财务有限责任公司对公司提供贷款及吸收公司存款、中核融资租赁公司对公司提供融资租赁、保理服务的交易额。

(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) 其他

√适用 □不适用

为满足控股子公司桃花江核电的经营发展需求，经公司 2019 年年度股东大会审议通过，公司按照持股比例为桃花江核电的 95,892.95 万元银行贷款提供担保。公司已于 2020 年 4 月 24 日在上海证券交易所网站披露《关于为控股子公司提供担保暨关联交易的公告》（公告编号：2020-017）。此担保已于 2020 年 11 月到期终止。

十五、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	-129,949,351.13	97,066,456.25	

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	企业间委贷	39,150,000.00	2017/8/14	2022/8/14	自有资金	核电项目前期	市场定价	5.70%		7,655,456.25	到期一次还本付息	是	是	
中核企业	企业	48,000,000.00	2020/1/9	2023/1/9	自有	核电	市场	4.75%		2,261,000.00	到期	是	是	

财务有限责任公司	间委贷				资金	项目前期	定价				一次还本付息			
中核财务有限责任公司	企业间委贷	35,300,000.00	2015/1/6	2020/1/6	自有资金	核电项目前期	市场定价	5.7%		10,707,372.49	已收回	是	否	
中核财务有限责任公司	企业间委贷	62,300,000.00	2015/1/6	2020/1/6	自有资金	核电项目前期	市场定价	5.7%		18,897,147.49	已收回	是	否	

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

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况**(一) 上市公司扶贫工作情况**

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

2020 年是全面建成小康社会和“十三五”规划收官之年，也是脱贫攻坚决战决胜之年。作为国有企业，中国核电深入贯彻落实习近平总书记关于扶贫工作的重要论述和党的十九大精神，根据中核集团精准扶贫统一部署，积极推进精准扶贫工作向纵深发展，坚持党建引领、整体谋划、精准施策，推动扶贫攻坚与产业发展实现双丰收、双促进。为决胜建成小康社会的宏伟目标贡献力量

2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

2020年，公司将扶贫攻坚与中心工作统筹谋划，全面完成扶贫责任书任务，实现对口帮扶地区全部脱贫摘帽。海南核电、霞浦核电、漳州能源积极响应并在能源局对口扶贫点通渭县、清水县落实招聘扶贫行动。招聘扶贫的案例入选能源局扶贫案例集。“凝聚核力‘电’亮美好生活”精准扶贫专题报告作为中核集团“1+2”扶贫报告矩阵的重要内容在第八届中国慈展会上发布。全年投入扶贫资金3400余万元，引进帮扶资金912万元；争取政府配套资金超1100万元；产业扶贫项目12个，购买扶贫产品超650万元，西藏特色农牧产品在核电系统销售金额约340万元。从党建引领、产业开发、教育帮扶、工程援建、人才培养、农特产品销售等方面用心用力，为打赢脱贫攻坚战和集团“十三五”发展决战决胜作出了重大贡献。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

一、总体情况	
其中：1. 资金	3,411.064
2. 物资折款	26.36
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	6,867
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	12
1.3 产业扶贫项目投入金额	2,441.43
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	6,807
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	14.7
2.2 职业技能培训人数（人/次）	68
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	3
3. 教育脱贫	
其中：3.1 资助贫困学生投入金额	6.5
3.2 资助贫困学生人数（人）	121
3.3 改善贫困地区教育资源投入金额	16.45
4. 生态保护扶贫	
其中：4.1 项目名称	<input checked="" type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
4.2 投入金额	110
5. 兜底保障	
其中：5.1 帮助“三留守”人员投入金额	10
5.2 帮助“三留守”人员数（人）	80
6. 社会扶贫	
6.1 定点扶贫工作投入金额	249.0675

7. 其他项目	
其中：7.1 项目个数（个）	29
7.2 投入金额	659.8589
7.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	904
7.4 其他项目说明	其他项目为购买定点扶贫县等地区的扶贫产品
三、所获奖项（内容、级别）	
福建省扶贫基金会、福建省扶贫开发协会授予福清核电《扶贫贡献荣誉》（2020年10月）（省部级）	
2019年度海南省打赢脱贫攻坚战先进个人（岳琼国）	
2019年度海南省乡村振兴工作队先进个人（杨俊辉）	
江苏核电获2018-2019年度优秀驻村帮扶工作队员（省部级）	
江苏核电获2018-2019年度全省帮扶工作先进单位（省部级）	
辽宁核电驻村干部龚鑫获2020年度义县优秀团委干部（县级）	
辽宁核电驻村干部龚鑫获2020年度义县道德模范（县级）	
辽宁核电驻村干部董恩成获2020年度铁岭市优秀选派干部（地市级）	
辽宁核电驻村干部董恩成获2020年度开原市优秀第一书记（县级）	
漳州能源驻村干部林达三获漳州市2016—2018年度脱贫攻坚先进个人	
2020年12月产业扶贫课题《国有新能源企业巩固脱贫攻坚成效探索实践——以中核汇能有限公司新能源产业扶贫为例》获中国核工业政研会2020年度课题研究成果一等奖。	
2020年9月产业扶贫课题《非核清洁能源平台结合资源获取与产业扶贫的市场开发体系建设》获中核集团管理创新成果二等奖。	
2020年9月“同心兴隆100MW风电扶贫项目”获中国能源产业发展年会“脱贫攻坚·能源扶贫成果百项特色案例”奖。	
2020年9月“临城晶澳土寨20MW光伏扶贫项目”获中国能源产业发展年会“脱贫攻坚·能源扶贫成果百项特色案例”奖。	
2020年9月扶贫干部马建国获国务院扶贫办“2020年企业扶贫优秀人物”奖。	
2020年1月获同心县脱贫攻坚帮扶工作“先进单位”。	

4. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

2021年，中国核电将继续深入贯彻落实习近平总书记关于扶贫工作的重要论述和党的十九大精神，坚持投入不降、力度不减。将巩固脱贫攻坚成果与厂址开发、核能综合利用、市场开拓、乡村振兴有效衔接，认真研究产业发展规律，按照“党建引领、产业增效、投资带动、精准施策”的工作整体思路，将乡村振兴工作纳入公司年度考核方案，形成“上下联动、统筹推进”的格局，坚决履行好政治责任和社会责任的同时，推动公司发展。

(二) 社会责任工作情况

适用 不适用

公司第三届董事会第二十二次会议审议通过了《公司2020年度社会责任报告》，全文详见2021年4月27日上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

(1) 排污信息

适用 不适用

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

中国核电各运行核电厂按照国家有关法规、标准要求，严格放射性流出物排放管理；核电厂放射性废气、废液和固体废物三废处理设施运行良好；积极开展废物最小化工作，有效控制并尽可能减少放射性废物产生。

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

江苏核电、福清核电、漳州能源在建机组建造阶段环境影响报告书已获得环境保护部门的批复。

(4) 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

中国核电各核电厂编制了《环境保护管理大纲》，以及《突发环境事件应急预案》。

(5) 环境自行监测方案

√适用 □不适用

中国核电各运行核电厂依据《核动力厂环境辐射防护规定》(GB6249-2011)、《核电厂环境辐射监测规定》(EJ/T1131-2001)，编制了《环境监测大纲》；2020年，各核电厂按照环境监测方案，对核电厂周围环境进行了有效监测，环境监测频度和结果满足国家和行业标准要求。

(6) 其他应当公开的环境信息

□适用 √不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

√适用 □不适用

中国核电持续加强环境管控，推动清洁能源的开发和利用，助力新时代能源高质量发展，构建清洁低碳、安全高效的能源体系，共建生态文明。各运行核电厂严格按照国家法规要求，开展流出物排放、环境监测和监督管理。监测结果表明，各运行核电厂流出物排放总量符合国家限值要求，2020年未发生放射性物质超标排放和环境污染事件。

2020年公司累计完成发电量1539.76亿千瓦时，与燃煤发电相比，相当于减少燃烧标准煤4683.8万吨，减少排放二氧化碳12281.6万吨，减少排放二氧化硫39.9万吨，减少排放氮氧化物34.7万吨，相当于植树造林约49万公顷。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

□适用 √不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

□适用 √不适用

(四) 其他说明

□适用 √不适用

十八、可转换公司债券情况

√适用 □不适用

(一) 转债发行情况

√适用 □不适用

中国核电综合市场形势及政策导向，选择发行可转换公司债进行资本市场再融资，发行方案经中国核电董事会、股东大会审议通过后于 2017 年 11 月报证监会并获受理。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。公司于 2019 年 4 月完成发行。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	核能转债	
期末转债持有人数	42,286	
本公司转债的担保人		
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
中国核工业集团有限公司	1,212,009,000	15.54
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国工商银行）	804,039,000	10.31
中核财务有限责任公司	500,000,000	6.41
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国银行）	470,304,000	6.03
登记结算系统债券回购质押专用账户（交通银行）	387,771,000	4.97
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国建设银行）	372,837,000	4.78
中信证券—中国邮政储蓄银行财富系列之“鑫鑫向荣 B 款”人民币理财产品—中信证券新盛 1 号单一资产管理计划	287,462,000	3.69
登记结算系统债券回购质押专用账户（招商银行股份有限公司）	286,358,000	3.67
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国民生银行股份有限公司）	224,959,000	2.88
登记结算系统债券回购质押专用账户（中信建投证券股份有限公司）	119,458,000	1.53

(三) 报告期转债变动情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
核能转债	7,799,896,000	133,000			7,799,763,000

报告期转债累计转股情况

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	核能转债
报告期转股额（元）	133,000
报告期转股数（股）	21,573
累计转股数（股）	38,326
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	0.00025
尚未转股额（元）	7,799,763,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.9970

(四) 转股价格历次调整情况

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

可转换公司债券名称		核能转债		
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2019-7-19	6.20	2019-7-12	上海证券交易所	公司 2018 年度利润分配派发现金红利 0.12 元(含税),核能转债的转股价格根据规定由原来的 6.32 元/股调整为为 6.20 元/股,调整后的转股价格于 2019 年 7 月 19 日生效。
2020-7-17	6.08	2020-7-11	上海证券交易所	公司 2019 年度利润分配派发现金红利 0.122 元(含税),核能转债的转股价格根据规定由原来的 6.20 元/股调整为为 6.08 元/股,调整后的转股价格于 2020 年 7 月 17 日生效。
2021-1-6	5.86	2021-1-5	上海证券交易所	经证监会核准,公司向特定对象发行人民币普通股 1,890,547,263 股,增发新股价格为 4.02 元/股。“核能转债”的转股价格根据规定由原来的 6.08 元/股调整为 5.86 元/股。调整后的转股价格自 2021 年 1 月 6 日起生效,
截止本报告期末最新转股价格		5.86		

(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

√适用 □不适用

公司主体长期信用等级为 AAA 级, 负债处于可控水平, 资信良好, 未发生重大变化, 未来有能力合理安排还债资金。

(六) 转债其他情况说明

□适用 √不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例 (%)	发行新股	送 股	公积金转 股	其他	小计	数量	比例 (%)
一、有限售条件股份			1,890,547,263				1,890,547,263	1,890,547,263	10.83
1、国家持股									
2、国有法人持股			1,890,547,263				1,890,547,263	1,890,547,263	10.83
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	15,565,446,753	100				21,573	21,573	15,565,468,326	89.17
1、人民币普通股	15,565,446,753	100				21,573	21,573	15,565,468,326	89.17
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	15,565,446,753	100	1,890,547,263			21,573	1,890,568,836	17,456,015,589	100

2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

(1) 经中国证券监督管理委员会《关于核准中国核能电力股份有限公司非公开发行股票的批复》(证监许可(2020)2773号)的核准,公司向特定对象发行人民币普通股(A股)1,890,547,263股。根据簿记建档的方式,确定最终发行股份数量为1,890,547,263股。本次发行新增1,890,547,263股A股股份于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登记托管及限售手续。公司有限售流通条件股份数量由2019年12月31日的0股变更为1,890,547,263股。

(2) 2020年1月1日至12月31日,累计共有133,000元“核能转债”已转换成公司股票,转股数为21584股,占可转债转股前公司发行股份总额的0.0001%。截止2020年12月31日,公司无限售流通条件股份数量由2019年12月31日的15,565,446,753股变更为15,565,468,326股。

鉴于上述原因,公司普通股股份数量由2019年12月31日的15,565,446,753股变更为17,456,015,589股。

3、普通股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
太平资产管理有限公司	0	0	559,701,492	559,701,492	参与非公开发行	2021-07-01
中国核工业集团有限公司	0	0	373,134,328	373,134,328	参与非公开发行	2022-07-01
国家军民融合产业投资基金有限责任公司	0	0	248,756,218	248,756,218	参与非公开发行	2021-07-01
中央企业贫困地区产业投资基金股份有限公司	0	0	124,378,109	124,378,109	参与非公开发行	2021-07-01
民生加银基金管理有限公司	0	0	124,378,109	124,378,109	参与非公开发行	2021-07-01
诺德基金管理有限公司	0	0	106,069,651	106,069,651	参与非公开发行	2021-07-01
中核(浙江)新兴产业股权投资基金(有限合伙)	0	0	74,626,865	74,626,865	参与非公开发行	2022-07-01
财通基金管理有限公司	0	0	69,104,477	69,104,477	参与非公开发行	2021-07-01
华泰证券股份有限公司	0	0	49,751,243	49,751,243	参与非公开发行	2021-07-01
上海军民融合产	0	0	49,751,243	49,751,243	参与非公	2021-07-

业股权投资基金合伙企业（有限合伙）					开发行	01
国信证券股份有限公司	0	0	49,751,243	49,751,243	参与非公开发行	2021-07-01
一重集团融创科技发展有限公司	0	0	49,751,243	49,751,243	参与非公开发行	2021-07-01
南方天辰（北京）投资管理有限公司	0	0	11,393,042	11,393,042	参与非公开发行	2021-07-01
合计	0	0	1,890,547,263	1,890,547,263	/	/

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	2015-6-10	3.39 元	389,100	2015-6-10	389,100	
A 股普通股	2020-12-30	4.02	144,279	2021-7-1	144,279	
A 股普通股	2020-12-30	4.02	44,776	2022-7-1	44,776	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
核能转债	2019-4-15	100	780,000	2019-5-8	780,000	2025-4-14
可续期公司债	2020-8-5	3.84%	200,000	2020-8-19	200,000	2023-8-5
可续期公司债	2020-9-16	4.27%	300,000	2020-9-29	300,000	2023-9-16
可续期公司债	2020-10-20	3.94%	300,000	2020-11-2	300,000	2022-10-22
可续期公司债	2020-11-12	3.78%	100,000	2020-11-23	100,000	2022-11-16

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，公司于 2015 年 6 月 10 日在上海证券交易所上市，共发行 A 股人民币普通股 38.91 亿股，均为新股，无老股转让。

2、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。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，预计上市流通时间为限售期满的次一交易日。

3、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。

4、2020 年 6 月 4 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专业投资者公开发行可续期公司债券注册的批复》（证监许可[2020]1084 号），

同意公司向专业投资者公开发行面值总额不超过 100 亿元可续期公司债券。2020 年，公司向专业投资者公开发行 4 期可续期公司债，面值共计 90 亿元，每张面值人民币 100 元。利率和期限明细如下：第一期，3+N，利率为 3.84%；第二期，3+N，利率为 4.27%；第三期，2+N，利率为 3.94%；第四期，2+N，利率为 3.78%。

(二) 公司普通股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

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。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。本次发行前后公司股本结构变动情况如下：

项目	本次发行前		本次变动	本次发行后	
	股份数量（股）	持股比例（%）	股份数量（股）	股份数量（股）	持股比例（%）
有限售条件流通股	-	-	1,890,547,263.00	1,890,547,263.00	10.83
非限售条件流通股	15,565,468,326.00	100.00	-	15,565,468,326.00	89.17
股份总数	15,565,468,326.00	100.00	1,890,547,263.00	17,456,015,589.00	100.00

1、对公司股本结构的影响

本次非公开发行的新股登记完成后，公司增加 1,890,547,263 股有限售条件流通股。同时，本次发行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。本次非公开发行完成后，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

本次发行募集资金到位后，公司总资产和净资产将同时增加，资产负债率将有所下降。本次发行使得公司整体资金实力和偿债能力得到提升，资本结构得到优化，也为公司后续发展提供有效的保障。

(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

截止报告期末普通股股东总数(户)	394,762
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	399,882
截止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) 截止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

股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件 股份数量	质押或冻 结情况		股东 性质
					股份 状态	数 量	
中国核工业集团有 限公司	373,134,328	11,191,487,898	64.11	1,499,999,998.56	无	0	国有 法人
太平人寿保险有限 公司		559,701,492	3.21	559,701,492	无	0	国有 法人
中国证券金融股份 有限公司		465,406,674	2.67	0	无	0	国有 法人
浙江浙能电力股份 有限公司		445,577,124	2.55	0	无	0	国有 法人
国家军民融合产业 投资基金有限责任 公司		248,756,218	1.43	248,756,218	无	0	国有 法人
香港中央结算有限 公司	50,227,153	204,239,334	1.17	0	无	0	未知
中央企业贫困地区 产业投资基金股份 有限公司		124,378,109	0.71	124,378,109	无	0	国有 法人
民生加银基金一中 信理财之慧赢系列 智选天天快车理财 产品一民生加银基 金添鑫 25 号单一资 产管理计划		124,378,109	0.71	124,378,109	无	0	国有 法人
中核产业基金管理 (北京)有限公司一 中核(浙江)新兴 产业股权投资基金 (有限合伙)		74,626,865	0.43	74,626,865	无	0	国有 法人
华泰证券股份有限 公司	45,078,374	50,514,043	0.29	49,751,243	无	0	国有 法人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流 通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国证券金融股份有限公司	465,406,674	人民币普通股	465,406,674				
浙江浙能电力股份有限公司	445,577,124	人民币普通股	445,577,124				
香港中央结算有限公司	204,239,334	人民币普通股	204,239,334				
中国长江三峡集团有限公司	50,000,000	人民币普通股	50,000,000				
博时基金一农业银行一博时 中证金融资产管理计划	33,763,000	人民币普通股	33,763,000				
易方达基金一农业银行一易 方达中证金融资产管理计划	33,763,000	人民币普通股	33,763,000				
大成基金一农业银行一大成 中证金融资产管理计划	33,763,000	人民币普通股	33,763,000				
嘉实基金一农业银行一嘉实 中证金融资产管理计划	33,763,000	人民币普通股	33,763,000				
广发基金一农业银行一广发 中证金融资产管理计划	33,763,000	人民币普通股	33,763,000				

中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	33,763,000	人民币普通股	33,763,000
上述股东关联关系或一致行动的说明	中国核工业集团有限公司和中核（浙江）新兴产业股权投资基金（有限合伙）存在一致行动人关系。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明			

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	太平资产管理有限公司	559,701,492	2021-07-01	559,701,492	参与非公开发行，限售期 6 个月
2	中国核工业集团有限公司	373,134,328	2022-07-01	373,134,328	参与非公开发行，限售期 18 个月
3	国家军民融合产业投资基金有限责任公司	248,756,218	2021-07-01	248,756,218	参与非公开发行，限售期 6 个月
4	中央企业贫困地区产业投资基金股份有限公司	124,378,109	2021-07-01	124,378,109	参与非公开发行，限售期 6 个月
5	民生加银基金管理有限公司	124,378,109	2021-07-01	124,378,109	参与非公开发行，限售期 6 个月
6	诺德基金管理有限公司	106,069,651	2021-07-01	106,069,651	参与非公开发行，限售期 6 个月
7	中核（浙江）新兴产业股权投资基金（有限合伙）	74,626,865	2022-07-01	74,626,865	参与非公开发行，限售期 18 个月
8	财通基金管理有限公司	69,104,477	2021-07-01	69,104,477	参与非公开发行，限售期 6 个月

9	华泰证券股份有限公司	49,751,243	2021-07-01	49,751,243	参与非公开发行，限售期 6 个月
10	上海军民融合产业股权投资基金合伙企业（有限合伙）	49,751,243	2021-07-01	49,751,243	参与非公开发行，限售期 6 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		中国核工业集团有限公司和中核（浙江）新兴产业股权投资基金（有限合伙）存在一致行动人关系。			

(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
太平资产管理有限公司	2020-12-30	2021-07-01
中国核工业集团有限公司	2020-12-30	2021-07-01
国家军民融合产业投资基金有限责任公司	2020-12-30	2021-07-01
中央企业贫困地区产业投资基金股份有限公司	2020-12-30	2021-07-01
民生加银基金管理有限公司	2020-12-30	2021-07-01
诺德基金管理有限公司	2020-12-30	2021-07-01
中核(浙江)新兴产业股权投资基金(有限合伙)	2020-12-30	2021-07-01
财通基金管理有限公司	2020-12-30	2021-07-01
华泰证券股份有限公司	2020-12-30	2021-07-01
上海军民融合产业股权投资基金合伙企业（有限合伙）	2020-12-30	2021-07-01
国信证券股份有限公司	2020-12-30	2021-07-01
一重集团融创科技发展有限公司	2020-12-30	2021-07-01
南方天辰（北京）投资管理有限公司	2020-12-30	2021-07-01
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	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（2020 年 12 月 30 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，预计上市流通时间为限售期满的次一交易日。	

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	余剑锋
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	控股的其他境内上市公司：中国核建（601611）、中核科技（000777）、同方股份（600100）；同方健康（833151）、原子高科（430005）、凯利核服（873366）、江河股份；

	(870729)；控股的其他境外上市公司：中核国际(HK02302)、中国同辐(HK01763)、中国核能科技(HK00611)、同方泰德(HK01206)、同方友友(HK01868)；参股的其他境内上市公司：长江电力(600900)、中国广核(003816)、国泰君安(601211)、中国人寿(601628)、农业银行(601288)、工商银行(601398)；参股的其他境外上市公司：中广核电力(HK1816)
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

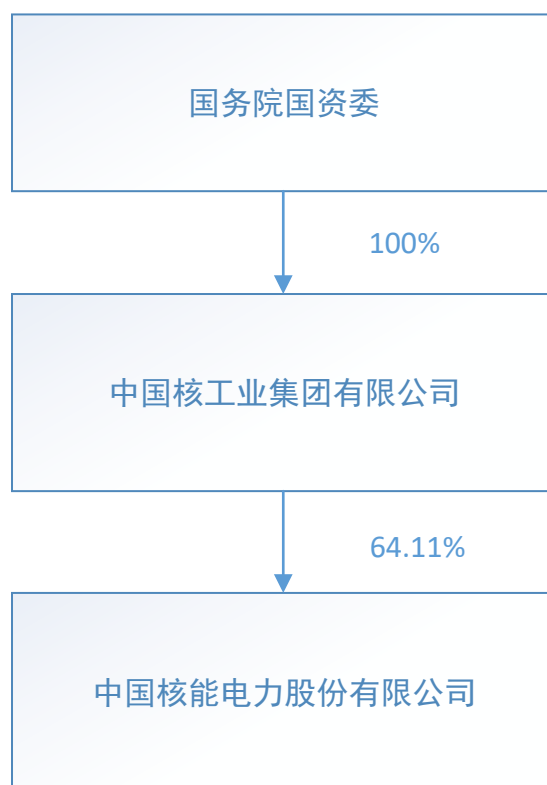
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

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	2008 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

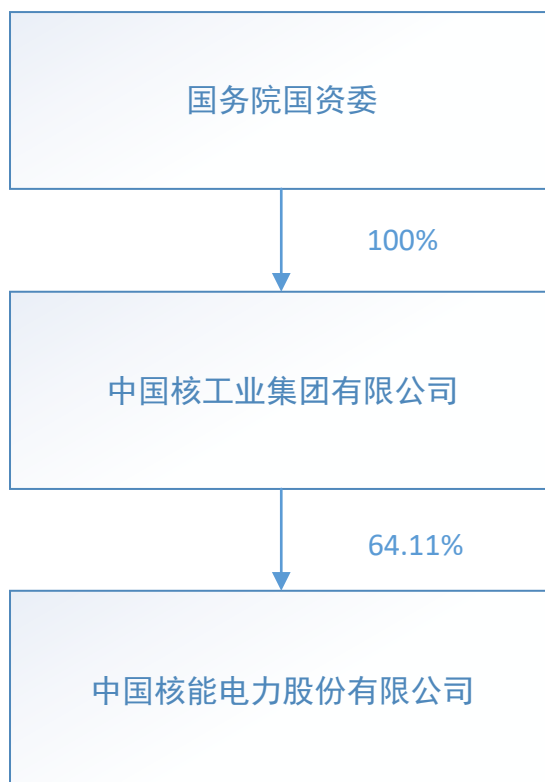
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

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、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

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。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，预计上市流通时间为限售期满的次一交易日。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	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报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
刘敬	董事长	男	54	2020.5	2021.12	0	0	0		83.73	否
马明泽	董事、总经理	男	56	2020.5	2021.12	0	0	0		159.67	否
杜运斌	董事	男	56	2020.8	2021.12	0	0	0		97.41	否
马恒儒	独立董事	男	66	2018.12	2021.12	0	0	0		14.4	否
王岭	独立董事	男	71	2018.12	2021.12	0	0	0		14.4	否
白萍	独立董事	女	66	2018.12	2021.12	0	0	0		14.4	否
周世平	独立董事	男	67	2018.12	2021.12	0	0	0		14.4	否
黄宪培	独立董事	男	67	2018.12	2021.12	0	0	0		14.4	否
车大水	董事	男	58	2018.12	2021.12	0	0	0		106.72	否
刘修红	董事	女	54	2020.4	2021.12	0	0	0			是
关杰林	董事	男		2021.2	2021.12	0	0	0			是
武汉璟	董事	男	54	2020.4	2021.12	0	0	0			是
唐亮	董事	男		2021.2	2021.12	0	0	0			是
虞国平	董事	男	56	2019.6	2021.12	0	0	0			是
赵建华	职工董事	男	49	2019.04	2021.12	0	0	0		68.31	否
郭云峰	监事会主席	男	58	2020.5	2021.12	0	0	0			是
樊孟仁	监事	男	59	2020.4	2021.12	0	0	0			是
陈宝军	监事	男	57	2018.12	2021.12	0	0	0			是
罗笑春	监事	女	55	2018.12	2021.12	0	0	0			是

姜静	职工监事	女	47	2019.01	2021.12	0	0	0		37.51	否
卢鹏	职工监事	男	39	2019.01	2021.12	0	0	0		37.74	否
顾健	副总经理	男	57	2018.12	2021.12	0	22,500	22,500	二级市场买卖	120.65	否
张勇	总会计师	男	52	2017.1	2021.12	0	0	0		122.95	否
罗小未	董事会秘书	男	46	2015.4	2021.12	25,700	40,000	14,300	二级市场买卖	117.74	否
何小剑	董事(已离任)	男	61	2018.12	2020.3	0	60,000	60,000	二级市场买卖	83.94	否
雷鸣泽	董事(已离任)	男	61	2018.12	2020.3	0	0	0		21.08	是
陈桦	董事长(已离任)	男	61	2018.12	2020.5	0	0	0		129.84	否
张涛	董事、总经理(已离任)	男	52	2018.12	2020.5	37,800	37,800	0		129.98	否
于瑾琿	董事(已离任)	女	61	2018.12	2020.7	0	0	0		60.9	是
陈国庆	董事(已离任)	男	57	2018.12	2021.2	0	0	0			是
蒋德宽	董事(已离任)	男	57	2018.12	2021.2	0	0	0			是
何勇	监事会主席(已离任)	男	59	2018.12	2020.5	0	0	0			是
李桃	监事(已离任)	女	60	2018.12	2020.3	0	0	0			是
吴忠俭	副总经理(已离任)	男	58	2018.12	2021.12	0	0	0		123.75	否
郑砚国	副总经理(已离任)	男	55	2019.6	2020.5	0	0	0		148.05	否
合计						63,500	160,300	96,800		1,721.97	

注：执行年薪制人员 2020 年发放数中含 2017-2019 年经营业绩考核期延期绩效年薪兑现部分。

姓名	主要工作经历
刘敬	现任中核集团副总经理兼任中国核电董事长，雄安兴融核电创新中心有限公司董事；历任核工业二院十四室副主任、七室副主任、三室副主任，江苏核电有限公司总工程师助理兼设计处处长、副总工程师兼设计管理处处长、副总经理，中核集团公司核电部副主任，中核核电有限公司副总经理，中国核能电力股份有限公司副总经理，三门核电有限公司总经理、党委副书记，三门核电有限公司董事长、党委书记，三门核电有限公司董事长、党委书记兼中核浙能能源有限公司董事长，中核集团公司经营管理部主任、党支部书记，中核集团公司总经理助理。
马明泽	现任中国核电董事、总经理，兼任中核技术投资有限公司执行董事、总经理，中国核电（英国）有限公司执行董事、总经理；历任秦山核电公司运行部副值长、值长，秦山核电公司生产处副处长、生产计划部经理、总经理助理兼生产计划部经理、副总经理，中核核电运行管理有限公司秦山一分公司总经理、党委副书记，中核核电运行管理有限公司副总经理兼一厂总经理、党委副书记，中国核能电力股份有限公司副总经理，江苏核电有限公司总经理、党委副书记，江苏核电有限公司董事长、党委书记。
马恒儒	现任中国核电独立董事；历任空军十四航校三团机械员，民航飞行学院机械师，航空工业部（航空航天部）科员、副处长，中航工业总公司发动机局处长、副局长，国防科工委科技质量司巡视员、副司长，中国商用飞机有限责任公司总经理助理、规划部部长、试飞中心主任、宽体飞机总经理、中俄宽体飞机项目总经理，中国兵器装备集团公司外部董事。
王岭	现任中国核电独立董事；历任武汉钢铁（集团）公司热轧厂技术员、工程师、厂长，武汉钢铁（集团）公司总经理助理、副总经理，武汉钢铁股份有限公司总经理，中国第一重型机械股份公司独立董事。
白萍	现任中国核电独立董事；历任中航第二集团公司财审部部长、副总会计师，中航工业集团财务管理部部长、副总会计师，中国航空科技工业股份有限公司监事会主席，中航商用航空发动机有限责任公司监事会主席。
周世平	现任中国核电独立董事；历任上海电力工业局生技处副处长，上海电力股份有限公司总经理，中电投华东分公司总经理，上海电力股份有限公司董事长，中国电力投资集团公司总经济师，吉林电力股份有限公司董事长。
黄宪培	现任中国核电独立董事；历任福建省闽东水电厂工人，福建省古田水电厂工程师，福建省电力工业局高级工程师，福建省水口水电建设公司副总经理，福建省电力工业局总工程师、副总经理，中国华电福建分公司总经理，中国华电集团有限公司总经理助理，华电福新能源股份有限公司董事长。
车大水	现任中国核电董事，中国核工业集团有限公司派出专职董事，兼任中国铀业有限公司董事，中核龙安有限公司董事；历任河北石家庄市手表厂动力科员工，核工业第四研究设计院四所助工、工程师、高级工程师、副所长，核工业第四研究设计院计划处、经营计划与企业管理部、经营计划与科技质量部、项目管理部副处长、副主任、核工程所所长、铀矿冶工程研究设计所所长、副院长，中核第四研究设计工程有限公司副总经理、总经理，中国国核海外铀业公司副总经理，中国核工业集团有限公司地矿事业部副主任，尼日尔铀矿业股份有限公司总经理，中核汇能有限公司副总经理。
刘修红	现任中国核电董事，中国核工业集团有限公司派出专职董事，兼任中核苏阀科技股份有限公司董事、中国同辐股份有限公司董事。历任中国核工业总公司财务局基建财务处副处长，中国核工业建设集团公司财务部财务管理处处长、副主任、中核能源科技有限公司财务总监、中国核工业建设集团公司审计部主任、中国核工业集团有限公司系统工程部书记、副主任（正局级）。
杜运斌	现任中国核电董事、党委副书记。历任中国核工业总公司矿冶局干部、工程师、高工，中核金原铀业有限公司计划处副处长、副总工程师、副总经理，中国国核海外铀业有限公司副书记（主持工作）、副总经理，中国国核海外铀业有限公司党委书记、副总经理，中核金原铀业有限责任公司总经理、党组副书记，地矿事业部常务副主任，地矿事业部主任、党组副书记，地矿事业部主任、党委副书记，中国铀业有限公

	司董事长、党委书记，兼核工业地质局局长，兼中核金原铀业有限责任公司总经理、副书记，兼中国国核海外铀业有限公司总经理。
关杰林	现任中国核电董事、中国长江电力股份有限公司副总经理，兼任三峡机电工程技术有限公司董事、湖北能源集团股份有限公司董事。历任葛洲坝电厂三峡施工供电局检修车间副主任、副总工程师，中国长江电力股份有限公司三峡电厂电气维修部主任、技术部主任、副总工程师、总工程师、副厂长，中国长江电力股份有限公司金沙江电力生产筹备工作组副组长，中国长江电力股份有限公司溪洛渡电厂筹建处副主任、主任、厂长等。
武汉璟	现任中国核电董事，中国核工业集团有限公司派出专职董事，兼任中国核电工程有限公司董事，中国原子能工业有限公司董事，中核华电河北核电有限公司董事；历任核工业第二研究设计院设计总工程师，新时代工程咨询有限公司项目部主任、专家咨询委员会副主任，中国核工业建设集团公司规划部处长、安全质量环保部副主任，中核晶环有限公司董事长，中核高温堆控股有限公司总经理等职位。
唐亮	现任中国核电董事、太平人寿保险有限公司投资管理部副总经理。历任太平人寿保险有限公司投资管理部 ED(兼太平保利投资管理有限公司投资总监)，深圳市世联同创资产管理有限公司总经理等。
虞国平	现任中国核电董事，浙江浙能电力股份有限公司总经理、党委副书记，历任浙江镇海发电公司副总工程师、副总经理，浙江兰溪发电公司总经理，浙能中煤舟山煤电公司总经理，浙能燃气公司总经理、省天然气开发公司总经理，浙江省能源集团有限公司新疆分公司总经理，浙能集团新疆准东能源化工公司总经理，伊犁新天煤化工有限责任公司董事长。
赵建华	现任中国核电职工代表董事，中国核电人力资源部主任；历任核电秦山联营有限公司秘书科副科长、科长、劳动人事处副处长、处长，中核核电运行管理有限公司人力资源中心绩效薪酬处处长、薪酬管理处处长，中国核电人力资源部副主任。
郭云峰	现任中国核电监事会主席、中国核工业集团有限公司副总工程师，历任中国水利电力对外公司项目经理、驻罗马尼亚代表处副经理、进出口部副经理、第六分公司经理，江河机电装备工程有限公司总经理，新华水力发电有限公司副总经理、党委书记，总经理、党委副书记，中国核工业建设集团有限公司副总工程师，中国核工业建设股份有限公司党委委员、安全总监。
樊孟仁	现任中国核电监事，中国核工业集团有限公司派出专职监事，兼任中国中原对外工程有限公司监事、中核第七研究设计院有限公司上海分公司监事会主席。历任核工业新疆矿冶局七三一矿财务科副科长、科长、副总会计师、总会计师，核工业新疆矿冶局财务处副处长、处长，中核金原铀业有限责任公司新疆分公司总会计师，新疆中核天山铀业有限公司总会计师，中核龙瑞科技有限公司总会计师。
陈宝军	现任中国核电监事，中核集团派出专职监事，兼任中核工程咨询有限公司监事会主席；历任中核集团公司计划部项目管理处副处长，中核集团公司综合计划部军品生产合同管理办公室副主任（副处级），中核集团公司资产经营部高新技术产业处处长、规划重组处处长，中核汇能有限公司副总经理，中核核环保工程事业部纪检组长，中核核环保工程事业部纪委书记。
罗笑春	现任中国核电监事，中核集团派出专职监事，兼任中核苏阀科技实业股份有限公司监事，中国中原对外工程有限公司监事会主席；历任核工业第二研究设计院国际业务部法律顾问，核工业第二研究设计院经营计划处法律顾问，核工业第二研究设计院院办公室主任助理，核工业第二研究设计院院办公室副主任，中核集团公司办公厅法规处副处长，中核集团公司办公厅法规处处长，中核瑞能科技有限公司筹备组成员，中核瑞能有限公司副总经理。
姜静	现任中国核能电力股份有限公司职工监事，综合管理部（党委办公室、董事会办公室）/证券部业务经理；历任秦山核电集团筹备组、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驻京办事处副主任、驻京办主管，中核核电运行管理有限公司北京办事处副主任，中国核电投资者关系部高级主管。
卢鹏	现任中国核能电力股份有限公司职工监事，安全质量部高级主管；2005年7月-2015

	年10月，就职于三门核电有限公司，2015年10月-2017年11月，任中国核能电力股份有限公司安全质量部中级主管。
顾健	现任中国核电副总经理，兼任核电运行研究（上海）有限公司董事长，核建高温堆控股有限公司董事长、党委书记，中核新能源有限公司董事长，山东核电有限公司董事，中国广核电力股份有限公司董事；历任秦山核电公司运行部副值长、值长、副处长，秦山核电公司巴项现场调试经理部、运行部副经理，核电秦山联营有限公司运行处副处长、计划合同处副处长、生产计划处副处长、设计与技术管理处处长，福建福清核电有限公司总经理助理、副总经理，中核国电漳州能源有限公司党委书记、副总经理，中核国电漳州能源有限公司总经理、党委副书记。
张勇	现任中国核电总会计师、总法律顾问，兼任中核融资租赁有限公司董事，中核财务有限责任公司董事，中核核电运行管理有限公司、秦山核电有限公司和秦山第三核电有限公司监事会主席，核电秦山联营有限公司监事；历任中国核工业总公司离退休干部局副处长，中国核工业集团公司审计部副处长、处长、副主任，中国核工业海外铀业有限公司副总经理、总会计师，中国核工业集团公司地矿事业部副主任，中国核燃料有限公司总会计师。
罗小未	现任中国核电董事会秘书、工会主席，曾就职于中核集团办公厅、原国防科工委办公厅、国家能源局综合司，历任秘书、副处长、处长、党组秘书等职务。

其它情况说明

□适用 √不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

√适用 □不适用

单位：万股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股份	报告期股票期权行权股份	股票期权行权价格(元)	期末持有股票期权数量	报告期末市价(元)
马明泽	董事、总经理	33.93	0	0	0	0	33.93	
赵建华	职工董事	27.84	0	0	0	0	27.84	
顾健	副总经理	31.22	0	0	0	0	31.22	
张勇	总会计师	34.94	0	0	0	0	34.94	
罗小未	董事会秘书	35.49	0	0	0	0	35.49	
陈桦	董事长（已辞职）	38.76	0	0	0	0	0	
张涛	董事、总经理（已辞职）	38.76	0	0	0	0	0	
吴忠俭	副总经理（已辞职）	34.94	0	0	0	0	34.94	
何小剑	董事（已辞职）	36.58	0	0	0	0	0	
于瑾璋	董事（已辞职）	33.30	0	0	0	0	0	
郑砚国	副总经理（已辞职）	33.3	0	0	0	0	33.3	
合计	/	379.06	0	0	0	0	231.66	/

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 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
刘敬	中国核工业集团有限公司	副总经理	2021.4	
刘敬	中国核工业集团有限公司	总经理助理	2020.2	2021.3
车大水	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2018.12	
刘修红	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2020.4	
关杰林	中国长江电力股份有限公司	副总经理	2015.9	
武汉璟	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2020.4	
唐亮	太平人寿保险有限公司	投资管理部副总经理	2019.6	
虞国平	浙江浙能电力股份有限公司	总经理	2019.4	
郭云峰	中国核工业集团有限公司	副总工程师	2018.8	
吴忠俭	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2021.4	
樊孟仁	中国核工业集团有限公司	派出专职监事	2020.4	
陈宝军	中国核工业集团有限公司	派出专职监事	2018.12	
罗笑春	中国核工业集团有限公司	派出专职监事	2018.12	
于瑾璋	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2018.12	2020.7
何小剑	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2018.12	2020.3
蒋德宽	中国核工业集团有限公司	派出专职董事	2018.12	2021.2
何勇	中国核工业集团有限公司	派出专职监事	2018.12	2020.5
李桃	中国核工业集团有限公司	派出专职监事	2018.12	2020.3
陈国庆	中国长江电力股份有限公司	董事、总经理	2018.6	2020.7
在股东单位任职情况的说明	刘敬 2020 年 2 月至 2021 年 3 月担任中国核工业集团公司总经理助理，2021 年 3 月起任中国核工业集团有限公司副总经理			

(二) 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
刘敬	雄安兴融核电创新中心有限公司	董事	2020.10	
马明泽	中核技术投资有限公司	执行董事、总经理	2021.1	
马明泽	中国核电（英国）有限公司	执行董事、总经理	2021.1	
王岭	中国第一重型机械股份公司	独立董事	2015.4	2019
车大水	中国铀业有限公司	董事	2020	
车大水	中核龙安有限公司	董事	2020	
刘修红	中核苏阀科技股份有限公司	董事	2020	
刘修红	中国同辐股份有限公司	董事	2020	
刘修红	中核建融资租赁股份有限公司	监事会主席	2016.11	2020.12
关杰林	三峡机电工程技术有限公司	董事	2019.9	
关杰林	湖北能源集团股份有限公司	董事	2020.6	
武汉璟	中国核电工程有限公司	董事	2020	
武汉璟	中国原子能工业有限公司	董事	2020	
武汉璟	中核华电河北核电有限公司	董事	2019.10	
樊孟仁	中国中原对外工程有限公司	监事	2020	
樊孟仁	中核第七研究设计院有限公司上海分公	监事会主席	2020	

	司			
陈宝军	中核工程咨询有限公司	监事会主席	2020	
罗笑春	中核苏阀科技实业股份有限公司	监事	2020	
罗笑春	中国中原对外工程有限公司	监事会主席	2020	
吴忠俭	中核（上海）企业发展有限公司	副董事长	2019.11	
顾健	中国广核电力股份有限公司	董事	2019.12	
顾健	核电运行研究（上海）有限公司	董事长	2019.8	
顾健	核建高温堆控股有限公司	董事长	2021.2	
顾健	山东核电有限公司	董事	2018.11	
张勇	中核融资租赁有限公司	董事	2017.3	
张勇	中核财务有限责任公司	董事	2017.6	
张勇	环球创新核能技术有限公司	董事	2017.11	2021.1
张勇	秦山核电有限公司	监事会主席	2019.4	
张勇	秦山第三核电有限公司	监事会主席	2019.4	
张勇	核电秦山联营有限公司	监事	2019.4	
张勇	中核核电运行管理有限公司	监事会主席	2018.4	
张勇	中核坤华能源发展有限公司	董事长	2018.12	2021.1
陈桦	蓝天台海核能工程管理（山东）有限公司	董事长	2018.11	
陈桦	雄安兴融核电创新中心有限公司	董事	2019.1	2020.10
张涛	中核技术投资有限公司	总经理	2017.5	2021.1
张涛	中国核电（英国）有限公司	执行董事、总经理	2017.9	2021.1
张涛	中国华能集团有限公司	副总工程师	2020	
张涛	华能核电开发有限公司	执行董事	2020	
于瑾琿	中核苏阀科技实业股份有限公司	董事	2017.5	2020.7
于瑾琿	上海中核浦原有限公司	董事	2018	2020.7
陈国庆	长电资本控股有限责任公司	董事	2011.12	2020.5
陈国庆	三峡电能有限公司	董事长	2016.5	2020.4
陈国庆	中共中国长江电力股份有限公司党校	校长	2017.1	2020.4
陈国庆	国务院国资委	中央企业专职外部董事	2020.7	
蒋德宽	中核华建资产管理有限公司	董事	2017.3	
蒋德宽	中核投资有限公司	董事	2017.3	
郑砚国	中核霞浦核电有限公司	董事长、党委书记	2019.10	
郑砚国	福建三明核电有限公司	董事长	2019.10	
郑砚国	华能霞浦核电有限公司	董事	2019.2	2020.5
在其他单位任职情况的说明				

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司制定了《中国核能电力股份有限公司董事会提名、薪酬与考核委员会实施细则》，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，高级管理人员年度考核得分与薪酬兑现方案挂钩，年度绩效考核与薪酬方案经总经理办公会、董事会、股东大会审议通过后执行。
---------------------	--

董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司 2019 年年度股东大会审议通过了《关于公司 2020 年独立董事津贴方案的议案》，2020 年度独立董事津贴标准为 14.4 万元/人年（税前）公司第三届董事会第十八次会议审议通过了《关于公司高级管理人员 2019 年度绩效考核结果与 2019-2020 年度薪酬方案的议案》，高管人员薪酬根据公司 2019 年度考核得分情况和个人考核结果确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	2020 年实际支付薪酬已在上文《现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况》表中披露。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	在本公司领取报酬的全体董事、监事和高级管理人员报告期内实际获得的报酬合计为 1721.97 万元。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
刘敬	董事长	选举	新增
马明泽	董事、总经理	选举	新增
杜运斌	董事	选举	新增
刘修红	董事	选举	新增
武汉璟	董事	选举	新增
关杰林	董事	选举	新增
唐亮	董事	选举	新增
郭云峰	监事会主席	选举	新增
樊孟仁	监事	选举	新增
陈桦	董事长	离任	到龄退休
张涛	董事、总经理	离任	工作变动
于瑾琿	董事	离任	到龄退休
何小剑	董事	离任	到龄退休
雷鸣泽	董事	离任	到龄退休
陈国庆	董事	离任	工作变动
蒋德宽	董事	离任	工作变动
何勇	监事会主席	离任	工作变动
李桃	监事	离任	到龄退休
吴忠俭	副总经理	离任	工作变动
郑砚国	副总经理	离任	工作变动

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	90
主要子公司在职员工的数量	14,416
在职员工的数量合计	14,506
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,224
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数

生产人员	
销售人员	
技术人员	
财务人员	
行政人员	
经营管理人员	2,079
专业技术人员	5,333
运行操作人员	3,320
技能作业人员	1,218
业务职能人员	2,247
其他	309
合计	14,506
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	39
硕士	1,257
本科	11,884
大专	1,142
其他	184
合计	14,506

(二) 薪酬政策√适用 不适用

公司制定了《中国核能电力股份有限公司薪酬管理制度》及《中国核能电力股份有限公司工资总额管理制度》等制度，遵循战略导向、市场导向、绩效导向、公平导向原则并合法合规进行薪酬管理。开展薪酬体系一体化建设，建立绩效薪酬联动机制，通过市场对标调整薪酬水平，保证薪酬竞争力。

(三) 培训计划√适用 不适用

紧密围绕公司核心业务，秉承“事业发展，人才先行；人才发展，培训先行”的理念，以“全员培训、终身教育”为宗旨，开展核电学院建设，完成核电学院揭牌；以岗位培训为基础，开展新员工和员工能力提升培训，提高干部员工核职业素养和专业技术能力，服务员工职业发展；组织开展面向管理人员的核职业领导力研讨班，增强中高层管理人员的核职业领导力；对于操纵员和高级操纵员采用 IAEA 推荐的系统化培训方法开展培训，按照“培训-考核-授权-上岗”培养模式进行培养，确保操纵人员的知识技能水平、良好工作态度及工作习惯得到保持和提高。同时，积极研究和掌握公司发展战略要求的重点工作、公司年度工作计划中重点任务，收集培训需求，主动为公司重点任务、攻坚任务的实施提供培训支持，全力助推中国核电核心业务工作开展。

(四) 劳务外包情况 适用 不适用**七、其他** 适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

一、持续提升公司治理水平

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。报告期内，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、规范运作，公司全面推行“一章三制四规则”，规范治理水平不断提升；加强公司制度建设，做好投资者关系管理工作，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、监事、高管人员严格遵守法律法规，认真履行“三会”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，连续五年上市公司信息披露获得上交所 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。

2020 年，公司以《“三重一大”决策管理实施办法》《党委会议事规则》《董事会议事规则》《股东大会会议事规则》等制度为基础，开发议题管理信息化系统，实现议题申请、审批流程电子化，并搭建了议题库对所有议题进行统一管理，议题审核质量得到了提高，会议审议事项的效率和执行力显著提升。公司以高效的决策系统为支撑，逐步形成体系化、标准化、规范化的公司决策管理局面，有效巩固和完善了公司治理结构。

二、坚定不移推进党建与经营深度融合，把稳企业发展方向盘

公司始终把习近平总书记在全国国有企业党的建设工作会议上的重要讲话精神作为引领企业高质量发展的指导思想，全面贯彻落实“两个一以贯之”，将党的政治优势、组织优势和群众优势转化为企业的竞争优势、发展优势，为公司高质量发展指明方向、凝聚力量。

（一）依托党组织发挥作用，疫情防控取得实效

中国核电党委将疫情防控及安全生产工作放在首位，成立疫情防控领导小组和专项工作组，制定发布《中国核电新型冠状病毒肺炎防控工作方案》《中国核电本部新冠肺炎疫情应急预案》《中国核电本部应对核电厂生产运行领域 COVID-2019 疫情预案》，确保疫情防控与复工复产两手抓、两手硬。

公司经理层在党委的统一领导下，按照地方政府和中核集团的工作要求，严密组织、全面摸排、周密部署、全面防护，抓紧抓实各项防控方案及措施，建立人员动向台账、持续强化涉外疫情管理、统筹防疫物资发放，充分发挥各级党组织战斗堡垒和党员干部的先锋模范作用，2020 年，中国核电疫情防控整体平稳，本部及各成员单位（除中核武汉外）均“零感染”、“零疑似”。

（二）注重体系建设，开展重大工程党建联建，推动党的领导与公司治理全面融合

推动成员单位全部实现“党建进章程”，建立“一章三制四规则”体系，把党的领导融入公司治理各环节，确保党的领导与企业法人治理相辅相成。在党委指导下，经理层全面落实从严治党，推动党建责任与经营业绩同部署、同考核。

通过党建支撑业务，用党的先进理论与方法论解决发展难题，取得经营实效，深入开展“党建优秀、管理一流”主题创建活动。以合理化建议征集、“减非停”专题组织生活会、“库存压降”支部联学联做等专项活动为抓手，深入开展“党建优秀、管理一流”创建活动，收集职工合理化建议 382 条，落实行动项 202 项。

经理层主动配合并积极参与“重大工程党建联建”，与党委共同在强化组织力和政治功能上下功夫，进一步完善“委员进支部、党员进班组”、党员“红绿灯”“积分卡”等工作机制，在“华龙一号”党建联建基础上，对工作方案进行针对性升版，并在漳州项目中进一步推广，有力保障了国家重点战略任务和重大工程的安全质量。

（三）深入推进“大监督”体系建设，推动公司依法合规运作

经过3年探索，中国核电大监督体系进入运行阶段，建立了一套党、纪、业务三线协同的工作机制，督促指导各成员单位开展“大监督”工作，把党的领导、纪检监察工作融入公司治理，强化政治监督、同级监督、日常监督，深入开展疫情防控、科技创新、巡视整改、库存管理等重点领域的监督工作，为公司的健康发展奠定了基础，“大监督”在服务公司高质量发展上，取得了较好成效。

同时，公司经理层加强自身廉洁建设，聚焦公司发展的重点难点，配合纪委开展各专项监督；积极承担各项整改任务，并在各自负责业务领域履行一岗双责，共同构建清风正气的廉洁氛围。

公司治理与证监会相关规定的要求不存在重大差异。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因
适用 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2020年第一次临时股东大会	2020年4月3日	上海证券交易所 www.sse.com.cn 公告编号：2020-011	2020年4月7日
2019年年度股东大会	2020年5月27日	上海证券交易所 www.sse.com.cn 公告编号：2020-029	2020年5月28日
2020年第二次临时股东大会	2020年8月5日	上海证券交易所 www.sse.com.cn 公告编号：2020-059	2020年8月6日
2020年第三次临时股东大会	2020年12月28日	上海证券交易所 www.sse.com.cn 公告编号：2020-090	2020年12月29日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、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
刘敬	否	7	2	3	2	0	是	1
马明泽	否	7	4	3	0	0	否	2
马恒儒	是	10	4	6	0	0	否	3
王岭	是	10	4	6	0	0	否	2
白萍	是	10	4	6	0	0	否	2
周世平	是	10	3	6	1	0	否	3
黄宪培	是	10	4	6	0	0	否	3
车大水	否	10	3	6	1	0	否	3
刘修红	否	9	4	5	0	0	否	3

杜运斌	否	4	1	1	2	0	否	1
陈国庆	否	10	2	6	2	0	否	0
武汉璟	否	9	4	5	0	0	否	3
蒋德宽	否	10	4	6	0	0	否	3
虞国平	否	10	0	6	4	0	是	0
赵建华	否	10	4	6	0	0	否	4
陈桦	否	3	0	3	0	0	否	2
张涛	否	2	0	2	0	0	否	0
于瑾琿	否	6	1	5	0	0	否	1
何小剑	否	1	0	1	0	0	否	0
雷鸣泽	否	1	0	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

第三届董事会第十九次、第二十次会议，公司董事长刘敬、董事虞国平因公无法出席，书面委托董事、总经理马明泽参会，上述两名董事均非独立董事。

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	6
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立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

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

董事会下设战略与投资委员会、风险与审计委员会、提名薪酬与考核委员会及安全与环境委员会等四个专门委员会。董事会各专门委员会切实发挥专家职能，共召开 16 次会议，其中战略与投资委员会 4 次，风险与审计委员会 6 次，提名薪酬与考核委员会 5 次，安全与环境委员会 1 次。委员们依据公司章程和各委员会实施细则的规定，根据自身的职责及权限，发挥专业优势，以对股东高度负责的态度悉心了解公司情况，在发展战略、重大投资、财务审计、高管薪酬与绩效考核等方面发挥着各自的专业优势，为董事会科学决策提供了强有力的支撑。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、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。2020年10月27日，公司第三届董事会第十八次会议审议通过了《关于公司高级管理人员2019年度绩效考核结果与2019-2020年度薪酬方案的议案》。

公司正在实施股权激励，部分高级管理人员属于激励对象范围，详见“第五节重要事项”中的“十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响”。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司第三届董事会第二十二次会议审议通过了《公司2020年度内部控制评价报告》，全文详见2021年4月27日上海证券交易所网站<http://www.sse.com.cn>。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司第三届董事会第二十二次会议审议通过了《公司2020年度内部控制审计报告》，全文详见2021年4月27日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

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

一、公司债券基本情况

单位：元币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本 付息 方式	交易 场所
中国核电 可转换公 司债券	核能转债	113026	2025-4-15	2025-4-15	7,799,763,000	0.5	按年付 息，到 期还本	上海 证券 交易 所
可续期公 司债	20 核电 Y1	163678	2020-8-5	2023-8-5	2,000,000,000	3.84	按年付 息，到 期还本	上海 证券 交易 所

可续期公司债	20 核电 Y2	175096	2020-9-16	2023-9-16	3,000,000,000	4.27	按年付息, 到期还本	上海证券交易所
可续期公司债	20 核电 Y3	175285	2020-10-20	2022-10-20	3,000,000,000	3.94	按年付息, 到期还本	上海证券交易所
可续期公司债	20 核电 Y5	175425	2020-11-12	2022-11-12	1,000,000,000	3.78	按年付息, 到期还本	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

核能转债按年付息, 到期还本。2020 年 4 月 15 日, 支付首年利息 15,615,341.74 元。

可续期公司债按年付息, 到期还本。本期不涉及利息兑付事宜。

公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

报告期内, 公司发行核能转债情况详见第五节第十八条“可转换公司债券情况”所述。

报告期内, 公司发行可续期公司债情况详见第六节第二部分“证券发行与上市情况”所述。

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中信建投证券股份有限公司
	办公地址	北京市东城区朝内大街 2 号凯恒中心 B 座 2 层
	联系人	李盈坡
	联系电话	010-86451369
资信评级机构	名称	联合信用评级有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 2 号

其他说明:

□适用 √不适用

三、公司债券募集资金使用情况

√适用 □不适用

可转换公司债券共计募集资金 780,000.00 万元, 坐扣承销和保荐费用 248.04 万元后的募集资金为 779,751.96 万元, 另减除律师费、会计师费、验资费、资信评级费、发行手续费和推介宣传费等与发行可转换公司债券直接相关的外部费用 258.40 万元后, 公司本次募集资金净额为 779,493.56 万元。本公司 2019 年 1-12 月实际使用募集资金 438,919.00 万元, 2019 年 1-12 月收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 9,889.52 万元; 2020 年 1-12 月实际使用募集资金 252,967.95 万元, 2020 年 1-12 月收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 5,520.42 万元; 累计已使用募集资金及利息 691,886.96 万元, 累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 15,409.95 万元。

截至 2020 年 12 月 31 日, 募集资金余额为 103,104.20 万元 (包括累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额)。

可续期公司债共计募集资金 900,000.00 万元。本公司 2020 年 1-12 月实际使用募集资金及利息 900,388.58 万元, 2020 年 1-12 月收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 388.96 万元; 累计已使用募集资金 900,000.00 万元, 累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净

额为 388.96 万元。截至 2020 年 12 月 31 日，募集资金余额为 0.38 万元（包括累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额）。

四、公司债券评级情况

适用 不适用

2020 年 6 月 2 日，联合信用评级有限公司出具了《中国核能电力股份有限公司可转换公司债券 2020 年跟踪评级报告》（联合[2020]926 号），维持该公司主体长期信用等级为“AAA”，评级展望“稳定”；维持公司公开发行的可转换公司债券“核能转债”信用等级为“AAA”。详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

公司各期债券无增信机制。报告期内，各期债券的偿债计划及偿债保障措施未发生变更。公司严格按照募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息及兑付债券本金。

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

公司债券存续期内，20 核电 Y1、20 核电 Y2、20 核电 Y3、20 核电 Y5 债券受托管理人中信建投证券股份有限公司严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对公司资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促公司履行公司债券募集说明书中所约定义务，积极行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。

八、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	2020 年	2019 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	320.83	294.89	8.80	主要系公司净利润增加
流动比率	0.95	0.88	7.95	流动资产增加大于流动负债增加
速动比率	0.58	0.50	16.00	速动资产增加大于流动负债增加
资产负债率 (%)	69.49	73.95	减少 4.46 个百分点	严格控制债务规模，权益融资及经营积累增加
EBITDA 全部债务比	12.10%	11.14%	增加 0.96 个百分点	净利润增加大于负债增加
利息保障倍数	1.96	1.81	8.26	净利润增加大于利息支出增加
现金利息保障倍数	3.01	2.70	11.63	经营净现金流增加大于利息支出增加
EBITDA 利息保障倍数	3.11	2.99	4.03	净利润增加大于利息支出增加
贷款偿还率 (%)	100	100		
利息偿付率 (%)	100	100		

九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

适用 不适用

十、公司报告期内的银行授信情况

适用 不适用

公司报告期内共获得银行授信总额 5516 亿元，已使用 2119 亿元，到期贷款均已按时偿还。

十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

适用 不适用

报告期内，公司严格执行公司债券募集说明书相关约定及承诺。为了规范募集资金的管理和使用，提高资金使用效率和效益，保护投资者权益，本公司按照《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《上海证券交易所股票上市规则》及《上海证券交易所上市公司募集资金管理办法(2013 年修订)》等有关法律、法规和规范性文件的规定，结合公司实际情况，制定了《中国核能电力股份有限公司募集资金管理办法》(以下简称《管理办法》)。根据《管理办法》，本公司对可转债募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金专户，并连同主承销商、相关存储银行签订了《募集资金专户存储三方监管协议》，明确了各方的权利和义务。

公司严格按照募集说明书承诺，合法合规使用募集资金，并及时、充分履行信息披露义务。

十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

中国核能电力股份有限公司全体股东：

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2020年12月31日的合并及母公司资产负债表,2020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2020年12月31日的合并及母公司财务状况,以及2020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。

(一) 固定资产减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十六)及五(一)17所述。

截至2020年12月31日,中国核电合并财务报表固定资产原值为人民币3,154.79亿元,累计折旧为人民币923.61亿元,账面价值为人民币2,231.07亿元,占2020年资产总额的比例为58.45%。

核电行业属于资金密集型的重资产行业,中国核电管理层(以下简称管理层)在识别与评估固定资产减值迹象时,运用了对现金流量预测所采用的关键假设和重要参数。

由于固定资产金额重大,且固定资产减值测试涉及重大管理层判断,若固定资产发生减值,将对财务报表产生重大影响,我们将固定资产减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对固定资产减值,我们实施的审计程序主要包括:

(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；

(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，了解相关固定资产负荷率以及是否存在工艺技术落后或长期闲置等情况；

(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，包括将这些假设及参数与支持性证据(如经批准的概算等)进行对比，并考虑管理层进行现金流量预测时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；

(4) 评价管理层在减值测试中使用方法的合理性和一致性；

(5) 测试管理层在减值测试中使用数据的准确性、完整性和相关性，并复核减值测试中有关信息的内在一致性；

(6) 测试管理层对预计未来现金流量现值的计算是否准确；

(7) 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。

(二) 非同一控制下企业合并

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(五)及六(一)1 所述。

中国核电 2020 年度通过非同一控制下企业合并的方式并购了 35 家新能源公司。这些并购业务涉及复杂的会计处理，我们将本期发生的非同一控制下企业合并相关会计处理确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对非同一控制下企业合并相关会计处理，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与投资并购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；

(2) 检查相关股权转让协议，董事会及股东会决议，判断能够对被购买企业实施控制的关键时点，确认购买日；

(3) 判断管理层认定为非同一控制下企业合并的依据的充分性；

(4) 复核评估机构对被购买企业出具的评估报告，确认被购买企业可辨认净资产公允价值；

(5) 重新计算被购买企业可辨认净资产的公允价值与计税基础的差异，判断递延所得税资产或负债的确认是否准确；

(6) 重新计算长期股权投资的初始投资成本确认是否正确，初始投资成本与按比例确认被购买企业可辨认净资产公允价值份额之间的差额处理是否正确；

(7) 检查与企业合并相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

(三) 商誉减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(五)及五(一)21 所述。

截至 2020 年 12 月 31 日，中国核电合并资产负债表中的商誉账面余额为 16.34 亿元，减值准备为人民币 0.11 亿元，账面价值为人民币 16.23 亿元。

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。

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。

2. 审计应对

针对商誉减值，我们实施的审计程序主要包括：

(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，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 评价资产组和资产组组合可回收金额的确定方法是否符合企业会计准则相关规定；

(3) 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；

(4) 评价管理层在减值测试中使用方法的合理性和一致性；

(5) 评价管理层在减值测试中采用的关键假设的合理性，复核相关假设是否与总体经济环境、行业状况、经营情况等相符；

(6) 测试管理层在减值测试中使用数据的准确性、完整性和相关性，并复核减值测试中有关信息的内在一致性；

(7) 测试管理层对预计未来现金流量现值的计算是否准确；

(8) 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。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括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。

中国核电治理层(以下简称治理层)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、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)。

在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

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七 1	15,401,807,863.83	11,496,750,341.34
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七 2		
衍生金融资产	七 3		
应收票据	七 4	7,168,066.28	62,007,470.57
应收账款	七 5	10,072,891,756.65	7,168,101,341.09
应收款项融资	七 6	137,287,218.81	224,526,696.93
预付款项	七 7	4,355,754,485.12	4,176,490,478.57
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 8	508,179,314.22	1,295,656,501.96
其中：应收利息			
应收股利			12,014,820.83
买入返售金融资产			
存货	七 9	20,172,633,000.69	18,977,467,532.89
合同资产	七 10	69,507,941.45	
持有待售资产	七 11		
一年内到期的非流动资产	七 12		182,472,894.88
其他流动资产	七 13	1,224,992,494.52	901,907,187.63
流动资产合计		51,950,222,141.57	44,485,380,445.86
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七 14	97,078,988.33	44,542,912.50
其他债权投资	七 15		
长期应收款	七 16	15,652,878.48	14,924,582.29
长期股权投资	七 17	3,812,217,842.80	3,437,788,509.66
其他权益工具投资	七 18		
其他非流动金融资产	七 19	17,704,893.00	5,800,000.00
投资性房地产	七 20	97,209,507.02	94,016,888.67
固定资产	七 21	223,123,191,519.78	211,971,563,072.50
在建工程	七 22	89,018,410,613.19	83,474,908,347.26
生产性生物资产	七 23		
油气资产	七 24		
使用权资产	七 25		
无形资产	七 26	854,226,140.99	831,859,371.49

开发支出	七 27	929,017,409.77	643,487,361.30
商誉	七 28	1,622,926,812.68	804,103,830.59
长期待摊费用	七 29	623,306,910.47	71,647,935.87
递延所得税资产	七 30	1,145,551,675.94	581,107,179.14
其他非流动资产	七 31	8,439,255,838.94	11,474,941,051.38
非流动资产合计		329,795,751,031.39	313,450,691,042.65
资产总计		381,745,973,172.96	357,936,071,488.51
流动负债：			
短期借款	七 32	12,756,608,995.33	8,411,706,033.63
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七 33		
衍生金融负债	七 34		
应付票据	七 35	227,783,402.16	249,600,000.00
应付账款	七 36	9,526,211,250.57	12,444,363,536.45
预收款项	七 37	1,870,499.23	63,981,313.46
合同负债	七 38	58,904,325.82	
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	306,138,119.57	303,358,855.10
应交税费	七 40	2,706,740,863.17	1,910,613,030.41
其他应付款	七 41	2,048,477,507.50	2,171,980,636.14
其中：应付利息			179,437.50
应付股利		241,764,676.52	220,188,211.81
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	七 42		
一年内到期的非流动负债	七 43	26,079,670,599.00	24,798,378,167.56
其他流动负债	七 44	915,797,825.48	253,427,642.67
流动负债合计		54,628,203,387.83	50,607,409,215.42
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七 45	175,757,273,289.12	185,583,476,794.98
应付债券	七 46	7,131,237,451.80	6,876,814,241.20
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七 47		
长期应付款	七 48	22,411,992,386.62	17,067,923,343.17
长期应付职工薪酬	七 49	427,120,000.00	222,510,000.00
预计负债	七 50	4,343,954,525.36	3,896,639,527.70
递延收益	七 51	368,166,902.68	300,708,601.27
递延所得税负债	七 30	188,349,659.74	135,386,927.32
其他非流动负债	七 52		
非流动负债合计		210,628,094,215.32	214,083,459,435.64
负债合计		265,256,297,603.15	264,690,868,651.06

所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七 53	17,456,015,589.00	15,565,446,753.00
其他权益工具	七 54	10,124,166,635.00	1,124,186,178.80
其中：优先股			
永续债		9,000,000,000.00	
资本公积	七 55	17,952,626,682.28	14,286,884,698.07
减：库存股	七 56		
其他综合收益	七 57	-10,651,066.14	-11,436,367.18
专项储备	七 58	193,032,930.60	167,257,422.81
盈余公积	七 59	3,684,314,568.04	3,252,056,791.43
一般风险准备			
未分配利润	七 60	21,062,705,959.20	17,420,033,923.62
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		70,462,211,297.98	51,804,429,400.55
少数股东权益		46,027,464,271.83	41,440,773,436.90
所有者权益（或股东权益）合计		116,489,675,569.81	93,245,202,837.45
负债和所有者权益（或股东权益）总计		381,745,973,172.96	357,936,071,488.51

法定代表人：刘敬主管会计工作负责人：张勇会计机构负责人：李忠涛

母公司资产负债表

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		9,166,700,056.79	4,149,040,524.20
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七 1	630,500.00	69,000.00
应收款项融资			
预付款项		747,466.49	2,924,019.52
其他应收款	十七 2	660,691.61	15,039,937.34
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		2,895,414,853.17	865,968,495.05
其他流动资产		22,274,867.18	19,864,137.79
流动资产合计		12,086,428,435.24	5,052,906,113.90
非流动资产：			
债权投资		7,011,282,375.45	1,878,111,203.32

其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七 3	44,807,071,653.94	37,992,249,532.74
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		6,597,610.00	
投资性房地产			
固定资产		950,577,335.38	636,851,759.67
在建工程			7,050,540.66
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		584,057.57	830,300.31
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			311,146,270.00
非流动资产合计		52,776,113,032.34	40,826,239,606.70
资产总计		64,862,541,467.58	45,879,145,720.60
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		54,991,401.62	40,093,882.67
预收款项			49,500,000.00
合同负债		31,500,000.00	
应付职工薪酬		10,557,328.27	11,371,437.73
应交税费		4,435,809.59	2,513,140.02
其他应付款		80,605,196.71	215,136,350.95
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		29,249,523.72	
其他流动负债			
流动负债合计		211,339,259.91	318,614,811.37
非流动负债：			
长期借款			
应付债券		7,131,237,451.80	6,876,814,241.20
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		7,131,237,451.80	6,876,814,241.20
负债合计		7,342,576,711.71	7,195,429,052.57
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		17,456,015,589.00	15,565,446,753.00
其他权益工具		10,124,166,635.00	1,124,186,178.80
其中：优先股			
永续债		9,000,000,000.00	
资本公积		14,655,357,433.91	9,131,043,750.60
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		2,854,767,707.08	2,422,730,574.48
未分配利润		12,429,657,390.88	10,440,309,411.15
所有者权益（或股东权益）合计		57,519,964,755.87	38,683,716,668.03
负债和所有者权益（或股东权益）总计		64,862,541,467.58	45,879,145,720.60

法定代表人：刘敬主管会计工作负责人：张勇会计机构负责人：李忠涛

合并利润表

2020年1—12月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
一、营业总收入		52,276,451,960.21	47,261,491,749.69
其中：营业收入	七 61	52,276,451,960.21	47,261,491,749.69
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		39,862,908,186.05	38,042,883,728.74
其中：营业成本	七 61	28,862,043,817.00	27,285,890,371.75
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	604,528,086.35	562,972,858.71
销售费用	七 63	63,439,794.38	55,582,313.01
管理费用	七 64	2,346,408,764.38	2,186,453,083.09
研发费用	七 65	1,026,122,974.86	569,657,536.99
财务费用	七 66	6,960,364,749.08	7,382,327,565.19
其中：利息费用		7,059,579,670.12	7,261,638,554.51
利息收入		168,182,063.07	217,121,603.51
加：其他收益	七 67	959,915,800.89	1,345,577,963.54

投资收益（损失以“-”号填列）	七 68	141,489,734.52	178,047,952.35
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		138,749,801.01	173,809,515.52
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）	七 69		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七 70		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七 71	-63,851,351.24	-36,384,235.35
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七 72	-225,610,685.03	-191,295,778.14
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七 73	316,325.88	3,282,239.92
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		13,225,803,599.18	10,517,836,163.27
加：营业外收入	七 74	258,240,147.51	180,761,416.96
减：营业外支出	七 75	304,672,823.34	83,925,358.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		13,179,370,923.35	10,614,672,222.23
减：所得税费用	七 76	2,232,231,717.20	1,965,175,211.10
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		10,947,139,206.15	8,649,497,011.13
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		10,947,139,206.15	8,649,497,011.13
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）		5,995,452,045.08	4,757,609,715.32
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		4,951,687,161.07	3,891,887,295.81
六、其他综合收益的税后净额		-168,631.00	57,314,433.78
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		785,301.04	36,051,055.07
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		1,878,649.23	-3,201,154.24
（1）重新计量设定受益计划变动额		1,878,649.23	-3,201,154.24
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			

(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-1,093,348.19	39,252,209.31
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		2,788,019.30	37,169,259.82
(2) 其他债权投资公允价值变动			53,910.00
(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		-3,627,214.34	1,565,275.89
(6) 外币财务报表折算差额		-254,153.15	463,763.60
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-953,932.04	21,263,378.71
七、综合收益总额		10,946,970,575.15	8,706,811,444.91
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		5,996,237,346.12	4,793,660,770.39
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		4,950,733,229.03	3,913,150,674.52
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.379	0.306
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.367	0.295

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：220,245,943.25 元，上期被合并方实现的净利润为：242,120,500.33 元。

法定代表人：刘敬主管会计工作负责人：张勇会计机构负责人：李忠涛

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七 4	115,950,188.59	80,337,936.99
减：营业成本	十七 4	79,083,137.54	53,761,488.81
税金及附加		11,230,960.87	3,133,701.64
销售费用			
管理费用		254,395,134.50	276,041,578.05
研发费用		11,365,210.72	
财务费用		223,038,421.41	111,710,177.45
其中：利息费用		299,393,567.84	235,858,896.65
利息收入		78,669,501.85	124,870,316.60
加：其他收益		188,681.93	13,654.06
投资收益（损失以“-”号填列）	十七 5	4,786,348,766.57	4,099,368,193.65
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		59,634,048.61	65,099,342.72

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）		-20,416.94	-6,804,731.30
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			-13,301.38
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		4,323,354,355.11	3,728,254,806.07
加：营业外收入		8,980.84	269.92
减：营业外支出		2,992,009.94	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,320,371,326.01	3,728,255,075.99
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,320,371,326.01	3,728,255,075.99
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,320,371,326.01	3,728,255,075.99
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		4,320,371,326.01	3,728,255,075.99
七、每股收益：			

(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：刘敬主管会计工作负责人：张勇会计机构负责人：李忠涛

合并现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		56,278,834,831.85	50,923,976,112.95
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			
收到其他与经营活动有关的现金	七 78	2,596,625,888.95	1,994,391,920.15
经营活动现金流入小计		58,875,460,720.80	52,918,368,033.10
购买商品、接受劳务支付的现金		15,242,277,361.94	14,253,986,967.81
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		4,752,504,583.29	4,205,781,291.40
支付的各项税费		6,547,564,171.15	6,074,608,704.40

支付其他与经营活动有关的现金	七 78	1,205,347,705.15	1,718,981,048.95
经营活动现金流出小计		27,747,693,821.53	26,253,358,012.56
经营活动产生的现金流量净额		31,127,766,899.27	26,665,010,020.54
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		186,490,000.00	100,212,411.89
取得投资收益收到的现金		178,170,356.78	77,949,241.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		8,348,609.20	7,651,838.98
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		12,000,000.00	3,203,671.41
收到其他与投资活动有关的现金	七 78	182,286,961.42	322,665,400.80
投资活动现金流入小计		567,295,927.40	511,682,564.62
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		23,932,691,132.52	25,417,455,794.81
投资支付的现金		448,172,576.00	350,803,147.30
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		3,684,006,801.91	1,241,898,488.97
支付其他与投资活动有关的现金	七 78	69,807,019.11	690,354,286.30
投资活动现金流出小计		28,134,677,529.54	27,700,511,717.38
投资活动产生的现金流量净额		-27,567,381,602.14	-27,188,829,152.76
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		20,032,823,450.49	2,093,188,716.00
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,933,602,453.23	2,093,188,716.00
取得借款收到的现金		45,272,841,021.92	49,017,470,210.10
收到其他与筹资活动有关的现金	七 78	9,142,350,931.26	1,645,111,363.92
筹资活动现金流入小计		74,448,015,403.67	52,755,770,290.02
偿还债务支付的现金		52,158,757,827.96	33,474,972,950.12
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		15,576,669,973.27	15,170,316,753.56
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润		3,724,180,000.00	3,587,310,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七 78	6,404,552,943.50	589,584,936.08
筹资活动现金流出小计		74,139,980,744.73	49,234,874,639.76
筹资活动产生的现金流量净额		308,034,658.94	3,520,895,650.26
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		3,469,282.58	1,301,257.40

五、现金及现金等价物净增加额		3,871,889,238.65	2,998,377,775.44
加：期初现金及现金等价物余额		10,773,772,265.65	7,775,394,490.21
六、期末现金及现金等价物余额	七 79	14,645,661,504.30	10,773,772,265.65

法定代表人：刘敬主管会计工作负责人：张勇会计机构负责人：李忠涛

母公司现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		92,090,000.00	68,876,400.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		149,890,778.75	225,258,809.45
经营活动现金流入小计		241,980,778.75	294,135,209.45
购买商品、接受劳务支付的现金		179,914,554.35	95,565,345.33
支付给职工及为职工支付的现金		64,429,206.12	59,545,512.52
支付的各项税费		25,414,862.83	14,678,756.68
支付其他与经营活动有关的现金		105,366,806.58	101,269,014.97
经营活动现金流出小计		375,125,429.88	271,058,629.50
经营活动产生的现金流量净额		-133,144,651.13	23,076,579.95
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		9,101,666,824.34	243,540,000.00
取得投资收益收到的现金		4,733,777,965.59	4,668,854,974.90
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		21,848.40	10,080.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		147,394.54	
投资活动现金流入小计		13,835,614,032.87	4,912,405,054.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		172,886,056.15	278,234,972.12
投资支付的现金		21,084,500,893.00	5,502,170,700.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		2,110,553,500.00	

支付其他与投资活动有关的现金		2,628,880.01	741,369.69
投资活动现金流出小计		23,370,569,329.16	5,781,147,041.81
投资活动产生的现金流量净额		-9,534,955,296.29	-868,741,986.91
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		16,599,220,997.26	
取得借款收到的现金			7,797,519,600.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		16,599,220,997.26	7,797,519,600.00
偿还债务支付的现金			2,000,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,912,842,917.50	1,899,100,375.55
支付其他与筹资活动有关的现金		618,599.75	1,239,000.00
筹资活动现金流出小计		1,913,461,517.25	3,900,339,375.55
筹资活动产生的现金流量净额		14,685,759,480.01	3,897,180,224.45
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		5,017,659,532.59	3,051,514,817.49
加：期初现金及现金等价物余额		4,149,040,524.20	1,097,525,706.71
六、期末现金及现金等价物余额		9,166,700,056.79	4,149,040,524.20

法定代表人：刘敬主管会计工作负责人：张勇会计机构负责人：李忠涛

合并所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	2020 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	15,565,446,753.00			1,124,186,178.80	14,286,884,698.07		-11,436,367.18	167,257,422.81	3,252,056,791.43		17,420,033,923.62		51,804,429,400.55	41,440,773,436.90	93,245,202,837.45
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	15,565,446,753.00			1,124,186,178.80	14,286,884,698.07		-11,436,367.18	167,257,422.81	3,252,056,791.43		17,420,033,923.62		51,804,429,400.55	41,440,773,436.90	93,245,202,837.45
三、本期增减变动金额（减少以“－”号	1,890,568,836.00		9,000,000,000.00	-19,543.80	3,665,741,984.21		785,301.04	25,775,507.79	432,257,776.61		3,642,672,035.58		18,657,781,897.43	4,586,690,834.93	23,244,472,732.36

2020 年年度报告

填列)														
(一) 综合收益总额						785,301.04					5,995,452,045.08	5,996,237,346.12	4,950,733,229.03	10,946,970,575.15
(二) 所有者投入和减少资本	1,890,568,836.00	9,000,000,000.00	-19,543.80	3,665,741,984.21							-21,536,019.21	14,534,755,257.20	3,350,462,796.23	17,885,218,053.43
1. 所有者投入的普通股	1,890,547,263.00			3,588,236,642.97								5,478,783,905.97	1,801,389,621.94	7,280,173,527.91
2. 其他权益工具持有者投入资本	21,573.00	9,000,000,000.00	-19,543.80	117,805.88								9,000,119,835.08	1,500,000,000.00	10,500,119,835.08
3. 股份支付计入所有者权益的金额				53,374,738.96								53,374,738.96		53,374,738.96
4. 其他				24,012,796.40							-21,536,019.21	2,476,777.19	49,073,174.29	51,549,951.48
(三) 利润分配									432,257,776.61	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积									432,257,776.61	-	432,257,776.61			
2. 提取一般														

2020 年年度报告

综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							25,775,507.79					25,775,507.79	9,674,809.67	35,450,317.46	
1. 本期提取							212,289,258.47					212,289,258.47	173,212,738.63	385,501,997.10	
2. 本期使用							186,513,750.68					186,513,750.68	163,537,928.96	350,051,679.64	
(六) 其他															
四、本期末余额	17,456,015,589.00	9,000,000,000.00	1,124,166,635.00	17,952,626,682.28		10,651,066.14	193,032,930.60	3,684,314,568.04		21,062,705,959.20		70,462,211,297.98	46,027,464,271.83	116,489,675,569.81	

项目	2019 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	15,565,430,000.00			12,811,367,861.80		47,487,422.25	107,464,307.36	2,883,062,461.95		15,109,828,598.87		46,429,665,807.73	37,140,932,220.66	83,570,598,028.39	
加：会计政策变更															
前期差															

2020 年年度报告

错更正														
同一控制下企业合并				66,303,917.80			7,048,306.48	7,414,230.69		107,110,743.28		187,877,198.25	1,115,589,414.76	1,303,466,613.01
其他								-11,631,125.88		-229,835,062.02		-241,466,187.90	-109,983,046.61	-351,449,234.51
二、本年期初余额	15,565,430,000.00			12,877,671,779.60		47,487,422.25	114,512,613.84	2,878,845,566.76		14,987,104,280.13		46,376,076,818.08	38,146,538,588.81	84,522,615,406.89
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	16,753.00		1,124,186,178.80	1,409,212,918.47		36,051,055.07	52,744,808.97	373,211,224.67		2,432,929,643.49		5,428,352,582.47	3,294,234,848.09	8,722,587,430.56
（一）综合收益总额						36,051,055.07				4,757,609,715.32		4,793,660,770.39	3,913,150,674.52	8,706,811,444.91
（二）所有者投入和减少资本	16,753.00		1,124,186,178.80	1,409,212,918.47						-27,617,247.16		2,505,798,603.11	2,277,343,995.56	4,783,142,598.67
1. 所有者投入的普通股				-121,610,340.97								-121,610,340.97	2,212,137,116.21	2,090,526,775.24
2. 其他权益工具持有者投入资本	16,753.00		1,124,186,178.80	89,729.99								1,124,292,661.79		1,124,292,661.79
3. 股份支				28,837,276.51								28,837,276.51		28,837,276.51

付计入所有者权益的金额														
4. 其他					1,501,896,252.94					-27,617,247.16		1,474,279,005.78	65,206,879.35	1,539,485,885.13
(三) 利润分配									373,211,224.67	2,297,062,824.67		1,923,851,600.00	2,943,450,000.00	4,867,301,600.00
1. 提取盈余公积									373,211,224.67	-373,211,224.67				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										1,923,851,600.00		1,923,851,600.00	2,943,450,000.00	4,867,301,600.00
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本														

(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备							52,744,808.97				52,744,808.97	47,190,178.01	99,934,986.98		
1. 本期提取							192,467,839.63				192,467,839.63	161,000,944.19	353,468,783.82		
2. 本期使用							139,723,030.66				139,723,030.66	113,810,766.18	253,533,796.84		
(六) 其他															
四、本期末余额	15,565,446,753.00		1,124,186,178.80	14,286,884,698.07		11,436,367.18	167,257,422.81	3,252,056,791.43	17,420,033,923.62	51,804,429,400.55	41,440,773,436.90	93,245,202,837.45			

法定代表人：刘敬主管会计工作负责人：张勇会计机构负责人：李忠涛

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位:元币种:人民币

项目	2020 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	15,565,446,753.00			1,124,186,178.80	9,131,043,750.60				2,422,730,574.48	10,440,309,411.15	38,683,716,668.03
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	15,565,446,753.00			1,124,186,178.80	9,131,043,750.60				2,422,730,574.48	10,440,309,411.15	38,683,716,668.03
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	1,890,568,836.00		9,000,000,000.00	-19,543.80	5,524,313,683.31				432,037,132.60	1,989,347,979.73	18,836,248,087.84
(一) 综合收益总额										4,320,371,326.01	4,320,371,326.01
(二) 所有者投入和减少资本	1,890,568,836.00		9,000,000,000.00	-19,543.80	5,524,313,683.31						16,414,862,975.51
1. 所有者投入的普通股	1,890,547,263.00				5,477,200,108.19						7,367,747,371.19
2. 其他权益工具持有者投入资本	21,573.00		9,000,000,000.00	-19,543.80	117,805.88						9,000,119,835.08
3. 股份支付计入所有者权益的金额					53,374,738.96						53,374,738.96
4. 其他					-6,378,969.72						-6,378,969.72
(三) 利润分配									432,037,132.60	2,331,023,346.28	-1,898,986,213.68
1. 提取盈余公积									432,037,132.60	432,037,132.60	

2. 对所有者（或股东）的分配											-	-	
											1,898,986,213.68	1,898,986,213.68	
3. 其他													
（四）所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本（或股本）													
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
（六）其他													
四、本期期末余额	17,456,015,589.00		9,000,000,000.00	1,124,166,635.00	14,655,357,433.91						2,854,767,707.08	12,429,657,390.88	57,519,964,755.87

项目	2019 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	15,565,430,000.00				9,102,116,744.10					2,061,536,192.76	9,057,411,575.76	35,786,494,512.62
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他										-	-	-
										11,631,125.88	104,680,133.00	116,311,258.88

二、本年期初余额	15,565,430,000.00				9,102,116,744.10				2,049,905,066.88	8,952,731,442.76	35,670,183,253.74
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	16,753.00			1,124,186,178.80	28,927,006.50				372,825,507.60	1,487,577,968.39	3,013,533,414.29
（一）综合收益总额										3,728,255,075.99	3,728,255,075.99
（二）所有者投入和减少资本	16,753.00			1,124,186,178.80	28,927,006.50						1,153,129,938.30
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	16,753.00			1,124,186,178.80	89,729.99						1,124,292,661.79
3. 股份支付计入所有者权益的金额					28,837,276.51						28,837,276.51
4. 其他											
（三）利润分配									372,825,507.60	-	-
1. 提取盈余公积									372,825,507.60	372,825,507.60	
2. 对所有者（或股东）的分配										-	-
3. 其他										1,867,851,600.00	1,867,851,600.00
（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											
四、本期期末余额	15,565,446,753.00			1,124,186,178.80	9,131,043,750.60				2,422,730,574.48	10,440,309,411.15	38,683,716,668.03

法定代表人：刘敬主管会计工作负责人：张勇会计机构负责人：李忠涛

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(以下简称公司或本公司)系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,注册资本为1,745,601.5589万元,股份总数为17,456,015,589股(每股面值1.00元),其中,有限售条件的流通股份:A股1,890,547,263股;无限售条件的流通股份A股15,565,468,326股。公司股票于2015年6月10日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属电力行业。经营范围:核电项目及配套设施的开发、投资、建设、运营与管理;清洁能源项目投资、开发;核电运行安全技术研究及相关技术服务与咨询业务;售电。主要产品:电力。

本财务报表已经公司2021年4月25日三届二十二次董事会批准对外报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本公司将秦山核电有限公司、核电秦山联营有限公司和秦山第三核电有限公司等26家子公司纳入本期合并财务报表范围,情况详见本财务报表附注六和七之说明。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

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

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

适用 不适用

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，境外子公司中国核电(英国)有限公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 不适用

(1) 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 不适用

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 不适用

(1) 合营安排分为共同经营和合营企业。

(2) 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- 1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- 2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- 3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- 4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- 5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

8. 现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。

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

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

(2) 外币财务报表折算

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

10. 金融工具

√适用 □不适用

(1) 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：1)以摊余成本计量的金融资产；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；3)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；2)金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；3)不属于上述 1)或 2)的财务担保合同，以及不属于上述 1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；4)以摊余成本计量的金融负债。

(2) 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

2) 金融资产的后续计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一

部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利(属于投资成本收回部分的除外)计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

3) 金融负债的后续计量方法

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和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。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失(包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动)计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将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。

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

③不属于上述①或②的财务担保合同，以及不属于上述①并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：a. 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；b. 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

④以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

4) 金融资产和金融负债的终止确认

①当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

a. 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

b. 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第23号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

②当金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额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债务工具投资)之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：1) 终止确认部分的账面价值；2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(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债务工具投资)之和。

(4) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

1) 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；
2) 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，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

(5) 金融工具减值

1) 金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，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债务工具投资、合同资产、租赁应收款、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以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，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，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，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。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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

其他应收款—低风险组合		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—新能源补贴组合		

3)按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

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		
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		

②应收账款—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	应收账款—一般风险组合预期信用损失率(%)	应收账款—低风险组合预期信用损失率(%)	应收账款—新能源补贴组合预期信用损失率(%)
1年以内(含,下同)	3		3
1-2年	5	5	
2-3年	20	10	
3-4年	50	20	
4-5年	80	50	
5年以上	100	100	

(6)金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：1)公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；2)公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

参见附注 10、金融工具。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

参见附注 10、金融工具。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

当应收票据和应收账款同时满足以下条件时，本公司将其划分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，相关具体会计处理方式见金融工具，在报表中列示为应收款项融资：

(1) 合同现金流量为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付；

(2) 本公司管理应收票据和应收账款的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

参见附注 10、金融工具。

15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

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

(2) 发出存货的计价方法

发出存货采用移动加权平均法和先进先出法，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) 存货可变现净值的确定依据

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

准备的计提或转回的金额。

(4) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

公司将拥有的、无条件(即, 仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示, 将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司对于《企业会计准则第 14 号-收入准则》规范的交易形成且不含重大融资成分的合同资产, 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。会计处理方法, 本公司在资产负债表日计算合同资产预期信用损失, 如果该预期信用损失大于当前合同资产减值准备的账面金额, 本公司将其差额确认为减值损失, 借记“资产减值损失”, 贷记“合同资产减值准备”。相反, 本公司将差额确认为减值利得, 做相反的会计记录。本公司实际发生信用损失, 认定相关合同资产无法收回, 经批准予以核销的, 根据批准的核销金额, 借记“合同资产减值准备”, 贷记“合同资产”。若核销金额大于已计提的损失准备, 按其差额借记“资产减值损失”。

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

参见附注 10、金融工具。

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

参见附注 10、金融工具。

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，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，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

(2) 投资成本的确定

1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日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，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

①在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

②在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”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权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成

本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

(3) 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

(4) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

① 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前，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，调整资本公积(资本溢价)，资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，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之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

② 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“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。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中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。

22. 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

1) 投资性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和已出租的建筑物。

2) 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
土地资产	——	——	——	——
房屋及建筑物	平均年限法	20-60	0	1.67-5.00
通用设备	平均年限法	5-25	3	3.88-19.40
专用设备	工作量法	5-45	0	——
运输工具	平均年限法	5-10	3	9.70-19.40
其他设备	平均年限法	5-15	3	6.47-19.40

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 = Σ (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 × (1 - 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。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分 [通常占租赁资产使用寿命的 75% 以上 (含 75%)]; 4) 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90% 以上 (含 90%)]; 出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90% 以上 (含 90%)]; 5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

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

24. 在建工程

√适用 □不适用

(1) 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造

该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

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

25. 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，在发生时确认为费用，计入当期损益。

(2) 借款费用资本化期间

1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：①资产支出已经发生；②借款费用已经发生；③为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额

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

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

1) 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2)使用寿命有限的无形资产, 在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销, 无法可靠确定预期实现方式的, 采用直线法摊销。其中, 土地使用权从出让起始日起, 按其出让年限平均摊销; 其他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。

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). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

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

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程, 使用寿命有限的无形资产等长期资产, 在资产负债表日有迹象表明发生减值的, 估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产, 无论是否存在减值迹象, 每年都进行减值测试。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。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的, 按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用核算已经支出, 摊销期限在 1 年以上(不含 1 年)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。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

在职工为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。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

①根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

②设定受益计划存在资产的，将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，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；

③期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中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允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

向职工提供的辞退福利，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：1) 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；2) 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。

34. 租赁负债

适用 不适用

35. 预计负债

适用 不适用

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

(2) 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

36. 股份支付

适用 不适用

(1) 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(2) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

1) 以权益结算的股份支付

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

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

2) 以现金结算的股份支付

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

负债。

3) 修改、终止股份支付计划

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

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

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

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

根据金融工具相关准则、《金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定》(财会〔2014〕13号)和《永续债相关会计处理的规定》(财会〔2019〕2号)，对发行的永续债(例如长期限含权中期票据)和可转换公司债券等金融工具，公司依据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该等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。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

1) 收入确认原则

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导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

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。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

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

(2) 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

(3) 该成本预期能够收回。

公司对于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，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于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减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，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。

40. 政府补助

√适用 □不适用

(1) 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：1) 公司能够满足政府补助所附的条件；2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(2) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

(3) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确

认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

(4) 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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

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

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

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

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

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

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

公司为承租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。公司为出租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低

租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

(1) 安全生产费

公司按照财政部、国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财企〔2012〕16号)的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(2) 分部报告

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经营分部。公司的经营分部是指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) 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) 能够通过分析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。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
公司自2020年1月1日起执行财政部修订后的《企业会计准则第14号——收入》(以下简称新收入准则)。根据相关新旧准则衔接规定，对可比期间信息不予调整，首次执行日执行新准则的累积影响数追溯调整本报告期初留存收益及财务报表其他相关项目金额。	董事会三届十次会议审核通过	详见2020年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

其他说明
无。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

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

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	11,496,750,341.34	11,496,750,341.34	
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	62,007,470.57	62,007,470.57	
应收账款	7,168,101,341.09	7,168,101,341.09	
应收款项融资	224,526,696.93	224,526,696.93	
预付款项	4,176,490,478.57	4,176,490,478.57	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	1,295,656,501.96	1,295,656,501.96	
其中: 应收利息			
应收股利	12,014,820.83	12,014,820.83	
买入返售金融资产			
存货	18,977,467,532.89	18,977,467,532.89	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	182,472,894.88	182,472,894.88	
其他流动资产	901,907,187.63	901,907,187.63	
流动资产合计	44,485,380,445.86	44,485,380,445.86	
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资	44,542,912.50	44,542,912.50	
其他债权投资			
长期应收款	14,924,582.29	14,924,582.29	
长期股权投资	3,437,788,509.66	3,437,788,509.66	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	5,800,000.00	5,800,000.00	
投资性房地产	94,016,888.67	94,016,888.67	
固定资产	211,971,563,072.50	211,971,563,072.50	
在建工程	83,474,908,347.26	83,474,908,347.26	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	831,859,371.49	831,859,371.49	
开发支出	643,487,361.30	643,487,361.30	
商誉	804,103,830.59	804,103,830.59	
长期待摊费用	71,647,935.87	71,647,935.87	
递延所得税资产	581,107,179.14	581,107,179.14	
其他非流动资产	11,474,941,051.38	11,474,941,051.38	

非流动资产合计	313,450,691,042.65	313,450,691,042.65	
资产总计	357,936,071,488.51	357,936,071,488.51	
流动负债：			
短期借款	8,411,706,033.63	8,411,706,033.63	
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	249,600,000.00	249,600,000.00	
应付账款	12,444,363,536.45	12,444,363,536.45	
预收款项	63,981,313.46	2,414,975.74	-61,566,337.72
合同负债		57,199,274.17	57,199,274.17
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	303,358,855.10	303,358,855.10	
应交税费	1,910,613,030.41	1,910,613,030.41	
其他应付款	2,171,980,636.14	2,171,980,636.14	
其中：应付利息	179,437.50	179,437.50	
应付股利	220,188,211.81	220,188,211.81	
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	24,798,378,167.56	24,798,378,167.56	
其他流动负债	253,427,642.67	257,794,706.22	4,367,063.55
流动负债合计	50,607,409,215.42	50,607,409,215.42	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	185,583,476,794.98	185,583,476,794.98	
应付债券	6,876,814,241.20	6,876,814,241.20	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	17,067,923,343.17	17,067,923,343.17	
长期应付职工薪酬	222,510,000.00	222,510,000.00	
预计负债	3,896,639,527.70	3,896,639,527.70	
递延收益	300,708,601.27	300,708,601.27	
递延所得税负债	135,386,927.32	135,386,927.32	
其他非流动负债			
非流动负债合计	214,083,459,435.64	214,083,459,435.64	
负债合计	264,690,868,651.06	264,690,868,651.06	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	15,565,446,753.00	15,565,446,753.00	
其他权益工具	1,124,186,178.80	1,124,186,178.80	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	14,286,884,698.07	14,286,884,698.07	

减：库存股			
其他综合收益	-11,436,367.18	-11,436,367.18	
专项储备	167,257,422.81	167,257,422.81	
盈余公积	3,252,056,791.43	3,252,056,791.43	
一般风险准备			
未分配利润	17,420,033,923.62	17,420,033,923.62	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	51,804,429,400.55	51,804,429,400.55	
少数股东权益	41,440,773,436.90	41,440,773,436.90	
所有者权益（或股东权益）合计	93,245,202,837.45	93,245,202,837.45	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	357,936,071,488.51	357,936,071,488.51	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	4,149,040,524.20	4,149,040,524.20	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	69,000.00	69,000.00	
应收款项融资			
预付款项	2,924,019.52	2,924,019.52	
其他应收款	15,039,937.34	15,039,937.34	
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	865,968,495.05	865,968,495.05	
其他流动资产	19,864,137.79	19,864,137.79	
流动资产合计	5,052,906,113.90	5,052,906,113.90	
非流动资产：			
债权投资	1,878,111,203.32	1,878,111,203.32	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	37,992,249,532.74	37,992,249,532.74	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	636,851,759.67	636,851,759.67	
在建工程	7,050,540.66	7,050,540.66	
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产			
无形资产	830,300.31	830,300.31	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产	311,146,270.00	311,146,270.00	
非流动资产合计	40,826,239,606.70	40,826,239,606.70	
资产总计	45,879,145,720.60	45,879,145,720.60	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	40,093,882.67	40,093,882.67	
预收款项	49,500,000.00		-49,500,000.00
合同负债		49,500,000.00	49,500,000.00
应付职工薪酬	11,371,437.73	11,371,437.73	
应交税费	2,513,140.02	2,513,140.02	
其他应付款	215,136,350.95	215,136,350.95	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计	318,614,811.37	318,614,811.37	
非流动负债：			
长期借款			
应付债券	6,876,814,241.20	6,876,814,241.20	
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	6,876,814,241.20	6,876,814,241.20	
负债合计	7,195,429,052.57	7,195,429,052.57	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	15,565,446,753.00	15,565,446,753.00	
其他权益工具	1,124,186,178.80	1,124,186,178.80	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	9,131,043,750.60	9,131,043,750.60	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			

盈余公积	2,422,730,574.48	2,422,730,574.48	
未分配利润	10,440,309,411.15	10,440,309,411.15	
所有者权益（或股东权益）合计	38,683,716,668.03	38,683,716,668.03	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	45,879,145,720.60	45,879,145,720.60	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	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%、9%、6%、5%、3%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30% 后余值的 1.2% 计缴；从租计征的，按租金收入的 12% 计缴	1.2%、12%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%、3%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	1.5%、2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、12.5%、15%、9%、7.5%、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(西藏)实业发展有限公司（以下简称西藏实业）	9
田湾核电	12.5、免税
三门核电	免税
海南核电	12.5
秦山一核方家山核电 2 号机组	12.5
福清核电	12.5、免税
中核辽宁核电有限公司(以下简称辽宁核电)	12.5、免税
中核武汉	15

西藏齐耀新能源开发有限责任公司等 15 家	免税
广西光和投资有限公司等 22 家	12.5
哈密市锦城新能源有限公司等 20 家	15
长沙汇天智慧能源有限公司等 7 家	20
宁夏晶科光伏发电有限公司等 12 家	7.5
昌都市中核英利新能源有限公司等 2 家	免税
除上述以外的其他纳税主体	25

2. 税收优惠

√适用 □不适用

1. 企业所得税

(1) 根据《西藏自治区人民政府关于印发西藏自治区招商引资优惠政策若干规定(试行)的通知》(藏政发[2018]25号),企业自2018年1月1日至2020年12月31日,从事《西部地区鼓励类产业目录》产业且主营业务收入占企业收入总额70%以上的,执行西部大开发15%的企业所得税税率、自2018年1月1日至2021年12月31日,免征企业所得税地方分享部分。根据上述规定,中核(西藏)实业发展有限公司所得税实际税负为9%。

(2) 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)和《关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》(财税[2014]55号)规定,符合从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营所得,自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。

江苏核电3号和4号机组于2018年投入商业运行,本年享受企业所得税减半征收。

江苏核电5号机组于2020年投入商业运行,本年享受企业所得税免征。

三门核电1号和2号机组于2018年投入商业运行,本年享受企业所得税免征。

海南核电1号机组和2号机组分别于2015年和2016年投入商业运行,本年1号和2号机组享受企业所得税减半征收。

福清核电2号机组、3号机组和4号机组分别于2015年、2016年和2017年投入商业运行,本年度2、3、4号机组享受企业所得税减半征收。

秦山核电方家山2号机组于2015年投入商业运行,2020年享受企业所得税减半征收。

辽宁核电光伏发电项目,享受企业所得税减半征收;风力发电项目,享受企业所得税免征。

(3) 子公司武汉运行2020年12月1日取得高新技术企业证书,有效期3年,证书编号为GR202042004110,2020年至2022年减按15%的税率缴纳企业所得税。

(4) 依据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第(二)项以及财务部、国家税务总局、国家发展改革委公布的《公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008年版)》(财税〔2008〕116号),自2008年1月1日后由政府投资主管部门核准的风力发电新建项目,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。

根据《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》(国税发〔2009〕80号)，从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定，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。

中核台海烟台光伏发电有限公司、中核玉门黑崖子新能源有限公司、青岛中核汇能能源有限公司、威海中核能源有限公司、浚县豫能风风力发电有限公司、中核盘州能源有限公司、慈溪正态新能源有限公司、遂溪县旭辉农业科技有限公司、中核桂东风电有限公司、江山市中核新能源有限公司、衢州市衢江区中核新能源有限公司、宁波汇能能源有限公司、福建中核高崙山风电有限公司、临城晶澳光伏发电有限公司三期项目、西藏齐耀新能源开发有限责任公司分别适用上述两项税收优惠政策，2020年度免征企业所得税。

中核山东能源有限公司(以下简称山东能源)子公司广西光和投资有限公司、合浦县百熠新能源发展有限公司、肥城市天辰光伏发电有限公司、通道协合风力发电有限公司、常州隆昌电力有限责任公司、合肥徽闽新能源科技有限公司、贵溪市中元太阳能电力有限公司、定西市明晖新能源有限公司、河北国威新能源科技有限公司、溧阳新晖光伏发电有限公司、巨鹿县明晖太阳能发电有限公司、宿州市云阳新能源发电有限公司、华坪协合太阳能发电有限公司、中海油新能源琦泉平阴风电有限公司、昌乐中核新能源有限公司、迁西中核光伏发电有限公司、嘉兴中核汇能能源有限公司、云霄汇海风电有限公司、富川新能风力发电有限公司、沧州市南大港管理区中科索能光伏发电有限公司、福建中核汇能能源有限公司及临城晶澳光伏发电有限公司分别适用上述两项税收优惠政策，2020年度企业所得税减半征收。

(5) 根据《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税〔2011〕58号)，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业按15%的税率征收企业所得税。

哈密市锦城新能源有限公司、墨玉县新特汇能光伏发电有限责任公司、库尔勒新特汇能能源有限责任公司、嘉峪关中利腾晖新能源有限公司、金昌新阳光光伏电力有限公司、哈密恒鑫新能源科技有限公司、哈密朝翔新能源科技有限公司、哈密浚鑫光伏发电有限公司、哈密益鑫新能源科技有限公司、哈密天宏阳光太阳能科技有限公司、尚德(哈密)太阳能发电有限公司、阿图什市华光能源有限公司、阿图什市兴光能源有限公司、金昌市中科新能源有限公司、武威华东众合新能源有限公司、肃南裕固族自治县中能产业园有限公司、哈密中核风电有限公司、中海油新能源二连浩特风电有限公司、中海油新能源化德风电有限责任公司及中核甘肃风力发电有限公司减按15%的税率征收企业所得税。

(6) 根据《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税〔2019〕13号),自2019年1月1日至2021年12月31日,对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分,减按25%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税;对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分,减按50%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。

中核浙江电能服务有限公司(以下简称秦山售电公司)、长沙汇天智慧能源有限公司、中核(葫芦岛)能源产业有限公司、中核尼木新能源有限公司、嘉兴中核汇能能源有限公司、核电运行研究(上海)有限公司及中核坤华能源发展有限公司符合小型微利企业的相关规定

(7) 根据《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税〔2011〕58号)、《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》(国家税务总局公告2012年第12号),在享受发电收入减半征收基础上,减按15%税率征收企业所得税,实际所得税率相当于7.5%。

宁夏晶科光伏发电有限公司、和静旭双太阳能科技有限公司、平罗中电科能源有限公司、武威久源金属构件有限公司、兰州太科光伏电力有限公司、千阳县宝源光伏电力开发有限公司、金塔万晟光电有限公司、阿图什市源光能源有限公司、新疆中核风电有限公司、察布查尔锡伯自治县中核天山新能源有限公司、中海油新能源玉门风电有限公司和哈密源和发电有限责任公司按7.5%的税率征收企业所得税。

(8) 根据《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税〔2011〕58号)、《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》(国家税务总局公告2012年第12号),在减按15%税率征收企业所得税,同时适用免税,实际所得税率相当于免税。

昌都市中核英利新能源有限公司和中核(宁夏)同心新能源有限公司适用免税

2. 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),秦山一核、秦山二核、江苏核电、三门核电、福清核电、海南核电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。

(2) 中核国电漳州能源有限公司(以下简称漳州能源)青径风电已投产,风力发电属于清洁能源,根据《财政部国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税〔2008〕第156号),利用风力生产的电力,实现的增值税实行即征即退50%的政策。

(3) 一般纳税人提供劳务派遣服务, 根据《财政部、国家税务总局关于进一步明确全面推开营改增试点有关劳务派遣服务、收费公路通行费抵扣等政策的通知》(财税〔2016〕47号)的有关规定, 中核霞浦核电有限公司(以下简称霞浦核电)增值税选择差额纳税, 以取得全部价款和价外费用为价外费用, 扣除代用工单位支付给劳务派遣员工的工资、福利和为其办理社会保险及住房公积金后的余额为销售额, 按照简易计税方法依5%的征收率计算缴纳增值税。

3. 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%。

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	29,083.76	26,872.33
银行存款	15,328,362,935.90	11,412,775,123.11
其他货币资金	73,415,844.17	83,948,345.90
合计	15,401,807,863.83	11,496,750,341.34
其中: 存放在境外的款项总额	15,065,155.03	17,388,117.77

其他说明

项目	期末数	期初数
履约保证金	58,756,597.32	64,476,307.69
提取利息的定期存款本金及利息	682,586,557.26	647,001,700.00
仲裁冻结资金	8,024,746.85	7,223,468.00
土地复垦保证金	6,683,000.00	4,200,100.00
其他	95,458.10	76,500.00
小计	756,146,359.53	722,978,075.69

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	7,168,066.28	62,007,470.57
商业承兑票据		
合计	7,168,066.28	62,007,470.57

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	1,400,000,000.00	
商业承兑票据		
合计	1,400,000,000.00	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

银行承兑汇票的承兑人是商业银行，由于商业银行具有较高的信用，银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	7,084,575,551.60
1 至 2 年	2,201,609,902.02
2 至 3 年	909,843,476.64
3 年以上	
3 至 4 年	64,920,343.80
4 至 5 年	75,169,157.28
5 年以上	6,223,443.35
合计	10,342,341,874.69

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	81,422,329.28	0.79	81,422,329.28	100.00		73,993,662.10	1.01	73,993,662.10	100.00	
其中：										
期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	73,993,662.10	0.71	73,993,662.10	100.00		73,993,662.10	1.01	73,993,662.10	100.00	
期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	7,428,667.18	0.07	7,428,667.18	100.00						
按组合计提坏账准备	10,260,919,545.41	99.21	188,027,788.76	1.83	10,072,891,756.65	7,252,040,143.56	98.99	83,938,802.47	1.16	7,168,101,341.09
其中：										
一般风险组合	119,144,365.52	1.15	13,541,905.42	11.37	105,602,460.10	161,157,201.05	2.20	12,638,017.83	7.84	148,519,183.22
低风险组合	4,390,585,574.01	42.45	1,950,195.15	0.04	4,388,635,378.86	4,740,892,942.99	64.71	801,085.28	0.02	4,740,091,857.71
新能源补贴组合	5,751,189,605.88	55.61	172,535,688.19	3.00	5,578,653,917.69	2,349,989,999.52	32.08	70,499,699.36	3.00	2,279,490,300.16
合计	10,342,341,874.69	/	269,450,118.04	/	10,072,891,756.65	7,326,033,805.66	/	157,932,464.57	/	7,168,101,341.09

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
内蒙古电力(集团)有限责任公司	73,993,662.10	73,993,662.10	100.00	预计无法收回
烟台台海玛努尔核电设备有限公司	4,965,924.50	4,965,924.50	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	81,422,329.28	81,422,329.28	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:低风险组合

单位:元币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	4,360,228,546.06		0.00
1-2年	28,896,152.95	1,444,807.65	5.00
2-3年	623,875.00	62,387.50	10.00
3-4年	335,000.00	67,000.00	20.00
4-5年	252,000.00	126,000.00	50.00
5年以上	250,000.00	250,000.00	100.00
合计	4,390,585,574.01	1,950,195.15	0.04

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

本期坏账准备计提金额的依据:按应收客户货款计提坏账准备的确认标准及说明见附注金融工具。

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	2,670,586,554.75	80,117,596.67	3.00
1-2年	2,121,840,374.08	63,655,211.19	3.00
2-3年	899,543,085.20	26,986,292.59	3.00
3-4年	59,219,591.85	1,776,587.74	3.00
4-5年			3.00
5年以上			3.00
合计	5,751,189,605.88	172,535,688.19	3.00

按组合计提坏账的确认标准及说明:

√适用 □不适用

本期坏账准备计提金额的依据:按应收客户货款计提坏账准备的确认标准及说明见附注金融工具。

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	52,205,141.73	1,566,154.25	3.00
1-2 年	48,917,565.26	2,445,878.26	5.00
2-3 年	8,221,710.73	1,644,342.15	20.00
3-4 年	3,459,436.00	1,729,718.00	50.00
4-5 年	923,495.18	738,796.14	80.00
5 年以上	5,417,016.62	5,417,016.62	100.00
合计	119,144,365.52	13,541,905.42	11.37

按组合计提坏账的确认标准及说明：

√适用 □不适用

本期坏账准备计提金额的依据：按应收客户货款计提坏账准备的确认标准及说明见附注金融工具。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	73,993,662.10	7,428,667.18				81,422,329.28
按组合计提坏账准备	83,938,802.47	36,942,377.89		50,500.00	67,197,108.40	188,027,788.76
合计	157,932,464.57	44,371,045.07		50,500.00	67,197,108.40	269,450,118.04

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	50,500.00

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：无

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位名称	账面余额	占应收账款余	坏账准备
------	------	--------	------

		额的比例(%)	
国网甘肃省电力公司	1,397,610,543.29	13.51	44,473,176.29
国家电网有限公司华东分部	1,342,327,185.74	12.98	
国网江苏省电力有限公司	1,256,079,562.84	12.15	5,932,830.05
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	1,148,764,280.09	11.11	32,068,934.90
国网福建省电力有限公司	884,281,888.73	8.55	
小计	6,029,063,460.69	58.30	82,474,941.24

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

√适用 □不适用

项目	终止确认金额	金融资产转移方式
海南电网有限责任公司	300,000,000.00	应收款保理
国网浙江省电力有限公司	350,000,000.00	应收款保理
国家电网有限公司华东分部	500,000,000.00	应收款保理
小计	1,150,000,000.00	

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	137,287,218.81	224,526,696.93
合计	137,287,218.81	224,526,696.93

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

项目	期初余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额
银行承兑汇票	68,195,346.01	121,284,312.26	118,971,867.94		70,507,790.33
商业承兑汇票	156,331,350.92	551,860,369.54	641,412,291.98		66,779,428.48
合计	224,526,696.93	673,144,681.80	760,384,159.92		137,287,218.81

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	2,883,974,191.45	66.21	3,274,333,809.80	78.40
1 至 2 年	1,126,746,829.23	25.87	741,908,023.87	17.76
2 至 3 年	297,583,065.74	6.83	131,043,486.90	3.14
3 年以上	47,450,398.70	1.09	29,205,158.00	0.70
合计	4,355,754,485.12	100.00	4,176,490,478.57	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一年以上金额较大。

(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

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例 (%)
中国原子能工业有限公司	3,162,198,021.92	72.60
CJSC Rusatom Service	161,615,978.56	3.71
中核北方核燃料元件有限公司	64,586,988.05	1.48
中核建中核燃料元件有限公司	61,073,000.15	1.40
哈尔滨电气动力装备有限公司	37,941,406.38	0.87
小计	3,487,415,395.06	80.06

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		12,014,820.83
其他应收款	508,179,314.22	1,283,641,681.13
合计	508,179,314.22	1,295,656,501.96

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). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(4). 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
中核融资租赁有限公司		12,014,820.83
合计		12,014,820.83

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(7). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内小计	424,046,572.09
1至2年	29,802,586.65
2至3年	6,683,320.31
3年以上	
3至4年	1,962,056.42
4至5年	102,091,008.26
5年以上	320,391,205.63
合计	884,976,749.36

(8). 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	346,882,071.85	395,551,562.10
代垫款项	311,719,565.79	995,353,130.30

押金、质保金、保证金	89,184,106.33	115,907,901.20
住房管理中心存出款	48,826,056.18	98,048,417.96
应收赔偿款	32,374,490.87	35,944,849.76
备用金	5,922,238.96	5,912,925.29
其他	50,068,219.38	42,881,883.74
合计	884,976,749.36	1,689,600,670.35

(9). 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)	
2020年1月1日余额	12,792,821.41	1,688,861.09	391,477,306.72	405,958,989.22
2020年1月1日余额在 本期				
--转入第二阶段	-700,377.33	700,377.33		
--转入第三阶段		-334,166.03	334,166.03	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-9,502,880.47	-563,184.56	35,626,274.77	25,560,209.74
本期转回		1,620.00	1,676,852.39	1,678,472.39
本期转销				
本期核销	7.50		53,083,492.78	53,083,500.28
其他变动	-40,208.85			-40,208.85
2020年12月31日余额	2,629,764.96	1,490,267.83	372,677,402.35	376,797,435.14

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

(10). 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	
单项计提坏账准备	3,549,615.89	107,818.12		3,514,287.89		143,146.12
按组合计提坏账准备	402,409,373.33	25,452,391.62	1,678,472.39	49,569,212.39	40,208.85	376,654,289.02
合计	405,958,989.22	25,560,209.74	1,678,472.39	53,083,500.28	40,208.85	376,797,435.14

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	53,124,252.59

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
海盐县住房资金管理中心	住房管理中心存出款	49,315,392.66	根据海盐县政府常务会决议	经总经理签字审批	否
江苏宇杰钢机有限公司	往来款	3,514,287.89	公司破产预计无法收回	总经理办公会决议通过	否
合计	/	52,829,680.55	/	/	/

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
财政部驻江苏省财政监察专员办事处	增值税退税	128,508,088.90	1年以内	14.52	
连云港中核房地产开发有限公司	土地出让金	123,181,169.92	5年以上	13.92	123,181,169.92
浙西核电项目筹建处	代垫款	123,100,000.00	5年以上	13.91	123,100,000.00
昌江黎族自治县财政局	增值税退税	116,248,340.76	1年以内、3-4年、4-5年	13.14	46,360,848.77
财政部驻浙江省财政监察专员办事处	增值税退税	89,518,269.49	1年以内	10.12	
合计	/	580,555,869.07	/	65.61	292,642,018.69

(13). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
财政部驻江苏省财政监察专员办事处	增值税返还	128,508,088.90	1年以内	
财政部驻浙江省财政监察专员办事处	增值税返还	89,518,269.49	1年以内	
长丰县财政局	光伏发电补助	10,443,720.00	1年以内	
昌江黎族自治县财政局	增值税返还	116,248,340.76	1年以内、2-3年、3-4年	
云霄县税务局	增值税返还	1,205,450.61	1年以内	
二连浩特市财政局	增值税返还	958,202.09	1-2年	
合计		346,882,071.85		

其他说明
无

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

9、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减 值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减 值准备	账面价值
核燃料	5,160,310,279.99		5,160,310,279.99	5,477,323,392.33		5,477,323,392.33
重水	156,695,961.08		156,695,961.08	158,142,830.16		158,142,830.16
备品备件	7,964,708,312.56	556,295,363.44	7,408,412,949.12	7,729,603,875.78	422,181,275.04	7,307,422,600.74
一般材料	357,804,340.54	6,388,281.26	351,416,059.28	313,907,422.76	4,954,021.32	308,953,401.44
战略备件	606,423,106.10		606,423,106.10	292,070,447.03		292,070,447.03
在途物资	3,951,013.68		3,951,013.68	67,877,385.81		67,877,385.81
委托加工物资	6,476,981,845.47		6,476,981,845.47	5,348,160,109.65		5,348,160,109.65
其他	14,353,152.60	5,911,366.63	8,441,785.97	22,605,754.67	5,088,388.94	17,517,365.73
合计	20,741,228,012.02	568,595,011.33	20,172,633,000.69	19,409,691,218.19	432,223,685.30	18,977,467,532.89

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
备品备件	422,181,275.04	143,667,525.47		9,553,437.07		556,295,363.44
一般材料	4,954,021.32	1,517,884.41		83,624.47		6,388,281.26
其他	5,088,388.94	825,721.69		2,744.00		5,911,366.63
合计	432,223,685.30	146,011,131.57		9,639,805.54		568,595,011.33

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

10、合同资产**(1). 合同资产情况**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
已执行的履约合同资产	71,463,492.02	1,955,550.57	69,507,941.45			
合计	71,463,492.02	1,955,550.57	69,507,941.45			

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
已执行的履约合同资产	1,955,550.57			
合计	1,955,550.57			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

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		182,472,894.88
一年内到期的其他债权投资		
合计		182,472,894.88

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

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
待抵扣增值税进项税额	1,097,164,627.75	884,967,755.73
预缴税金	127,827,866.77	15,330,654.88

其他		1,608,777.02
合计	1,224,992,494.52	901,907,187.63

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	97,078,988.33		97,078,988.33	44,542,912.50		44,542,912.50
合计	97,078,988.33		97,078,988.33	44,542,912.50		44,542,912.50

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
福建莆田核电项目筹建处	39,150,000.00	5.70%	5.70%	2022/8/14	39,150,000.00	5.70%	5.70%	2022/8/14
江西核电项目筹建处	48,000,000.00	4.75%	4.75%	2023/1/9				
合计	87,150,000.00	/	/	/	39,150,000.00	/	/	/

(3). 减值准备计提情况

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

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

(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

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

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	
其他[注]	15,652,878.48		15,652,878.48	14,924,582.29		14,924,582.29	4.90%
合计	15,652,878.48		15,652,878.48	14,924,582.29		14,924,582.29	

[注]长期应收款主要系桃花江核电垫付的湖南省桃江县政府修建核电项目入场道路款。

(2). 坏账准备计提情况

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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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												
中核浙能能源有限公司	108,290,000.00										108,290,000.00	
华能海南昌江核电有限公司	181,300,000.00	217,560,000.00									398,860,000.00	
北京冶核技术发展有限责任公司	5,132,253.94			2,752,205.42				1,821,442.08			6,063,017.28	
环球创新核能技术有限公司	3,258,615.52			-2,819,014.09							439,601.43	
小计	297,980,869.46	217,560,000.00		-66,808.67				1,821,442.08			513,652,618.71	
二、联营企业												
中核同兴(北京)核技术有限公司	36,676,370.92			13,056,171.59		694,669.35	12,837,921.64				37,589,290.22	
中核融资租赁有限公司	240,675,776.09			13,101,659.30		-6,444,658.94	16,653,522.55				230,679,253.90	
中核财务有限责任公司	1,025,829,758.98			141,773,492.72	4,405,649.83	47,334,224.97	57,150,500.00				1,162,192,626.50	
中核(上海)企业发展有限公司	649,326,650.09										649,326,650.09	
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	1,701,709.14			619,166.34		65,689.22	315,769.11				2,070,795.59	
雄安兴融核电创新中心有限公司	20,000,000.00			-5,793.23							19,994,206.77	
山东核电有限公司	744,461,048.94	18,740,000.00		46,682,913.28			37,990,000.00				771,893,962.22	
华能霞浦核电有限公司	60,886,200.00	28,000,000.00									88,886,200.00	
海南联网二回项目管理有限公司	113,921,495.16	7,250,000.00		-80,079,312.16							41,092,183.00	
福建永泰闽投抽水蓄能有限公司	205,895,680.00	60,000,000.00		-3,496.00							265,892,184.00	
连云港金辰实业有限公司	25,542,670.85			7,325,984.95			3,920,784.00				28,947,871.80	
内蒙古中核清静新能源投资有限公司	14,890,280.03		12,000,000.00	-2,890,280.03								
小计	3,139,807,640.20	113,990,000.00	12,000,000.00	139,580,506.76	4,405,649.83	41,649,924.60	128,868,497.30				3,298,565,224.09	
合计	3,437,788,509.66	331,550,000.00	12,000,000.00	139,513,698.09	4,405,649.83	41,649,924.60	130,689,939.38				3,812,217,842.80	

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). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
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	17,704,893.00	5,800,000.00
合计	17,704,893.00	5,800,000.00

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	200,313,787.13	200,313,787.13
2. 本期增加金额	21,134,784.12	21,134,784.12
(1) 存货\固定资产\在建工程转入	21,134,784.12	21,134,784.12

项目	房屋、建筑物	合计
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	221,448,571.25	221,448,571.25
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	106,296,898.46	106,296,898.46
2. 本期增加金额	17,942,165.77	17,942,165.77
(1) 计提或摊销	6,468,457.92	6,468,457.92
(2) 固定资产转入	11,473,707.85	11,473,707.85
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	124,239,064.23	124,239,064.23
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	97,209,507.02	97,209,507.02
2. 期初账面价值	94,016,888.67	94,016,888.67

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□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	223,107,412,636.15	211,971,330,348.85
固定资产清理	15,778,883.63	232,723.65
合计	223,123,191,519.78	211,971,563,072.50

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	土地	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	77,486,196.00	62,982,728,862.20	3,876,165,865.13	207,007,680,317.94	358,760,851.44	17,134,744,654.01	291,437,566,746.72
2. 本期增加金额		4,890,517,931.95	237,527,841.86	13,082,713,170.63	36,134,331.28	8,320,437,169.36	26,567,330,445.08
(1) 购置		67,116,477.60	191,109,526.38	105,646,099.25	25,533,493.87	223,521,613.15	612,927,210.25
(2) 在建工程转入		4,025,315,022.04	41,128,368.55	11,522,673,600.50	7,412,700.00	1,502,849,422.45	17,099,379,113.54
(3) 企业合并增加		643,593,174.79	3,893,985.74		3,056,268.11	6,331,599,807.40	6,982,143,236.04
(4) 其他		154,493,257.52	1,395,961.19	1,454,393,470.88	131,869.30	262,466,326.36	1,872,880,885.25
3. 本期减少金额		121,165,171.99	1,542,771,840.66	424,616,385.39	22,822,029.92	414,359,602.55	2,525,735,030.51
(1) 处置或报废		1,489,820.75	52,623,881.05	424,616,385.39	10,292,029.92	261,413,582.47	750,435,699.58
(2) 转入投资性房地产		21,134,784.12					21,134,784.12
(3) 其他转出		98,540,567.12	1,490,147,959.61		12,530,000.00	152,946,020.08	1,754,164,546.81
4. 期末余额	77,486,196.00	67,752,081,622.16	2,570,921,866.33	219,665,777,103.18	372,073,152.80	25,040,822,220.82	315,479,162,161.29
二、累计折旧							
1. 期初余额		13,495,422,643.27	2,345,900,287.61	59,859,230,516.42	230,483,179.64	3,532,015,292.63	79,463,051,919.57
2. 本期增加金额		2,433,811,064.14	324,161,708.17	9,201,747,633.30	27,714,616.97	2,395,768,765.89	14,383,203,788.47
(1) 计提		2,156,237,654.72	322,323,114.35	8,188,218,802.22	26,328,808.73	1,004,528,587.85	11,697,636,967.87
(2) 企业合并增加		265,463,043.14	1,728,178.46		1,338,497.76	1,389,199,506.01	1,657,729,225.37
(3) 其他		12,110,366.28	110,415.36	1,013,528,831.08	47,310.48	2,040,672.03	1,027,837,595.23
3. 本期减少金额		135,346,015.17	939,333,668.18	346,591,947.86	13,601,992.39	50,205,209.72	1,485,078,833.32
(1) 处置或报废		524,092.38	49,338,260.95	346,591,947.86	9,511,999.17	38,099,309.50	444,065,609.86
(2) 转入投资性房地产		11,473,707.85					11,473,707.85
(3) 其他转出		123,348,214.94	889,995,407.23		4,089,993.22	12,105,900.22	1,029,539,515.61
4. 期末余额		15,793,887,692.24	1,730,728,327.60	68,714,386,201.86	244,595,804.22	5,877,578,848.80	92,361,176,874.72
三、减值准备							
1. 期初余额						3,184,478.30	3,184,478.30
2. 本期增加金额						7,388,172.12	7,388,172.12

(1) 计提						7,388,172.12	7,388,172.12
3. 本期减少金额							
4. 期末余额						10,572,650.42	10,572,650.42
四、账面价值							
1. 期末账面价值	77,486,196.00	51,958,193,929.92	840,193,538.73	150,951,390,901.32	127,477,348.58	19,152,670,721.60	223,107,412,636.15
2. 期初账面价值	77,486,196.00	49,487,306,218.93	1,530,265,577.52	147,148,449,801.52	128,277,671.80	13,599,544,883.08	211,971,330,348.85

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
通用设备	74,385.81	74,159.40		226.41	
运输工具	2,688,401.95	2,297,110.20		391,291.75	
其他设备	755,636.98	744,120.00		11,516.98	
小计	3,518,424.74	3,115,389.60		403,035.14	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√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
房屋及建筑物	646,352,760.61	169,998,886.53		476,353,874.08
通用设备	210,682.05	164,671.05		46,011.00
专用设备	1,659,005,973.42	1,138,933,170.87		520,072,802.55
其他设备	12,799,452,144.44	3,690,401,322.57		9,109,050,821.87
小计	15,105,021,560.52	4,999,498,051.02		10,105,523,509.50

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	139,171,178.22
通用设备	1,358,384.05
其他设备	6,321,526.39
小计	146,851,088.66

(5). 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	4,916,351,628.08	部分资产对应的工程项目未竣工，暂不具备办证条件；部分资产已具备条件正在办理中
小计	4,916,351,628.08	

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	376,048.01	
运输设备	25,827.82	28,518.70
通用设备	164,813.60	93,065.71

项目	期末余额	期初余额
专用设备	15,212,194.20	111,139.24
合计	15,778,883.63	232,723.65

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	88,811,981,578.48	83,362,116,920.18
工程物资	206,429,034.71	112,791,427.08
合计	89,018,410,613.19	83,474,908,347.26

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
核电前期工程	771,602,200.14		771,602,200.14	239,268,649.84		239,268,649.84
秦山一核生产基建及技术改造	727,255,274.17		727,255,274.17	655,165,158.79		655,165,158.79
秦山一核方家山扩建工程	42,121,533.06		42,121,533.06	18,175,420.74		18,175,420.74
秦山二核3、4号机组后续工程	116,171,725.17		116,171,725.17	120,778,596.53		120,778,596.53
秦山二核生产基建及改造项目	148,886,529.10		148,886,529.10	128,763,134.02		128,763,134.02
秦山三核生产基建及改造项目	52,895,716.52		52,895,716.52	57,531,743.45		57,531,743.45
江苏核电生产基建	304,420,310.70		304,420,310.70	99,838,555.08		99,838,555.08
江苏核电5、6号机组	10,444,478,976.27	520,512,820.00	9,923,966,156.27	21,808,246,301.04	520,512,820.00	21,287,733,481.04
江苏核电7、8号机组	2,956,853,330.72	39,838,252.00	2,917,015,078.72	1,639,986,170.30	39,838,252.00	1,600,147,918.30
三门核电3、4号机组	8,575,031,922.86		8,575,031,922.86	7,442,107,219.40		7,442,107,219.40
三门核电5、6号机组	49,298,995.80		49,298,995.80	9,211,404.96		9,211,404.96
三门核电生产基建	195,977,168.26		195,977,168.26	23,580,659.14		23,580,659.14
福清核电三期工程	30,136,203,629.38		30,136,203,629.38	27,090,906,475.10		27,090,906,475.10
福清核电生产基建及改造项目	78,475,903.54		78,475,903.54	43,926,809.21		43,926,809.21
湖南桃花江核电项目	4,629,034,221.30		4,629,034,221.30	4,422,034,237.33		4,422,034,237.33
海南核电生产基建及改造项目	259,411,614.88		259,411,614.88	220,643,953.12		220,643,953.12
辽宁徐大堡核电项目一期工程	10,224,795,880.83		10,224,795,880.83	9,502,460,233.19		9,502,460,233.19
辽宁徐大堡核电项目二期工程	3,265,641,149.79		3,265,641,149.79	317,287,572.05		317,287,572.05
福建三明核电工程	525,965,475.47		525,965,475.47	505,064,158.58		505,064,158.58
河南南阳核电项目	137,947,380.00		137,947,380.00	137,957,967.50		137,957,967.50
漳州能源一期工程	9,697,727,011.35		9,697,727,011.35	6,414,038,722.96		6,414,038,722.96
漳州能源二期工程	27,520,001.49		27,520,001.49			
漳州抽水蓄能项目	314,134,974.45		314,134,974.45	15,305,073.72		15,305,073.72
霞浦核电项目	63,124,661.28		63,124,661.28	60,371,056.89		60,371,056.89
风力发电项目	913,267,003.09	8,592,273.95	904,674,729.14	746,173,755.64	8,592,273.95	737,581,481.69
光伏发电项目	2,952,190,602.36	1,138,424.08	2,951,052,178.28	376,318,732.83	1,138,424.08	375,180,308.75
新能源前期工程	3,878,416.22		3,878,416.22	1,981,505.36		1,981,505.36
齐耀光伏电站				195,571,135.02		195,571,135.02

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
河北沧州核电项目	1,667,969,717.55		1,667,969,717.55	1,577,825,240.77		1,577,825,240.77
南阳市再生水水源热泵供热供暖项目	99,782,022.76		99,782,022.76	61,679,047.65		61,679,047.65
合计	89,382,063,348.51	570,081,770.03	88,811,981,578.48	83,932,198,690.21	570,081,770.03	83,362,116,920.18

(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 5、6 号机组	30,785,090,000.00	21,808,246,301.04	3,387,127,748.38	14,750,895,073.15		10,444,478,976.27	81.84	82	1,335,381,980.41	694,416,904.24	4.34	自有资金及借款
三门核电 3、4 号机组		7,442,107,219.40	1,132,924,703.46			8,575,031,922.86			1,267,198,326.27	290,144,710.02	4.82	自有资金及借款
福清核电三期工程	38,954,590,000.00	27,090,906,475.10	3,045,297,154.28			30,136,203,629.38	77.36	80	3,162,290,729.28	968,957,793.50	4.3	自有资金及借款
湖南桃花江核电项目	43,721,840,000.00	4,422,034,237.33	206,999,983.97			4,629,034,221.30	10.59	12	1,867,278,024.89	92,529,906.56	4.71	自有资金及借款
辽宁徐大堡核电项目一期工程	41,306,680,000.00	9,502,460,233.19	722,335,647.64			10,224,795,880.83	24.75	25	2,210,493,742.84	343,041,869.18	4.75	自有资金及借款
辽宁徐大堡核电项目二期工程	52,894,650,000.00	317,287,572.05	2,948,353,577.74			3,265,641,149.79	6.17	6	96,516,510.79	75,008,881.48	4.49	自有资金及借款
福建三明核电工程	33,000,000,000.00	505,064,158.58	20,901,316.89			525,965,475.47	1.59	2	152,886,983.09	20,030,124.58	4.75	自有资金及借款
漳州能源一期工程	40,313,470,000.00	6,414,038,722.96	3,551,181,152.67	267,492,864.28		9,697,727,011.35	24.72	25	853,182,049.71	291,150,890.16	4.52	自有资金及借款
河北沧州核电项目	43,000,000,000.00	1,577,825,240.77	90,144,476.78			1,667,969,717.55	3.88	4	275,754,370.99	65,652,020.69	4.88	自有资金及借款
江苏核电 7、8 号机组	49,764,400,000.00	1,639,986,170.30	1,317,033,493.10	166,332.68		2,956,853,330.72	5.94	6	100,066,240.86	80,881,184.57	4.83	自有资金及借款
合计	373,740,720,000.00	80,719,956,330.72	16,422,299,254.91	15,018,554,270.11		82,123,701,315.52			11,321,048,959.13	2,921,814,284.98		

注：

三门核电 3、4 号机组根据《国家发改委办公厅关于同意浙江三门核电项目 3、4 号机组开展前期工作的复函》(发改办能源[2009]817 号)文件要求开展前期工作，项目尚未核准，暂无投资预算，无工程进度。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资**(4). 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	33,627,345.43		33,627,345.43	25,865,425.59		25,865,425.59
专用设备	1,947,316.99		1,947,316.99	14,566,695.40		14,566,695.40
工器具	6,817,172.12		6,817,172.12	13,244,389.16		13,244,389.16
备品备件	164,035,338.96		164,035,338.96	58,097,683.68		58,097,683.68
其他	1,861.21		1,861.21	1,017,233.25		1,017,233.25
合计	206,429,034.71		206,429,034.71	112,791,427.08		112,791,427.08

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). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

□适用 √不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	326,757,890.93	295,173,843.86	612,276,660.11	103,671,307.21	1,337,879,702.11
2. 本期增加金额	99,514,653.81	3,319,500.50	53,315,518.47	15,060,848.77	171,210,521.55
(1) 购置	7,008,013.11	6,000.00	38,315,330.30		45,329,343.41
(2) 内部研发		3,313,500.50	15,000,188.17	15,060,848.77	33,374,537.44
(3) 企业合并增加	77,613,989.70				77,613,989.70
(4) 其他	14,892,651.00				14,892,651.00
3. 本期减少金额		26,785.00	10,238,792.20	13,125,766.86	23,391,344.06
(1) 处置		26,785.00	10,238,792.20		10,265,577.20
(2) 其他转出				13,125,766.86	13,125,766.86
4. 期末余额	426,272,544.74	298,466,559.36	655,353,386.38	105,606,389.12	1,485,698,879.60
二、累计摊销					
1. 期初余额	89,891,315.60	89,963,928.65	312,063,706.82	14,101,379.55	506,020,330.62
2. 本期增加金额	32,814,920.44	29,741,450.50	62,875,887.19	10,447,416.19	135,879,674.32
(1) 计提	12,068,231.06	29,741,450.50	62,875,887.19	10,447,416.19	115,132,984.94
(2) 企业合并增加	18,631,334.60				18,631,334.60
(3) 其他	2,115,354.78				2,115,354.78
3. 本期减少金额		26,785.00	9,946,592.42	453,888.91	10,427,266.33
(1) 处置		26,785.00	9,946,592.42		9,973,377.42
(2) 其他转出				453,888.91	453,888.91
4. 期末余额	122,706,236.04	119,678,594.15	364,993,001.59	24,094,906.83	631,472,738.61

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	303,566,308.70	178,787,965.21	290,360,384.79	81,511,482.29	854,226,140.99
2. 期初账面价值	236,866,575.33	205,209,915.21	300,212,953.29	89,569,927.66	831,859,371.49

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 3.91%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

√适用 □不适用

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	
核电厂老化管理专题	133,168,939.92	28,757,756.46					161,926,696.38
KY-200907 长周期燃料循环和新型燃料组件引入专项研究	122,942,807.56	18,270,340.19					141,213,147.75
AP1000 首堆调试关键技术研究	88,520,097.04	6,575,796.34					95,095,893.38
37M 燃料开发研发项目	58,444,234.79	35,725,785.03					94,170,019.82
核电厂运行许可证延续专题	50,872,598.43	1,703,957.83					52,576,556.26
长循环燃料管理策略研发	33,125,480.64	12,948,784.95					46,074,265.59
ERP 二期项目	33,091,699.26	27,610,758.75					60,702,458.01
屏蔽主泵维修技术科研项目	9,656,853.42	12,272,110.75					21,928,964.17
海南核电 1、2 号机组运行阶段 PSA 模型及应用工具开发	9,593,245.41	10,448,378.29					20,041,623.70
地热勘察开发利用关键技术项目	7,060,218.16	27,555,099.82					34,615,317.98
三门核电 1、2 号机组运行阶段 PSA 模型及应用工具开发	6,787,664.63	3,878,627.45					10,666,292.08
30 万机组实施维修规则 (MR)	5,077,086.68	826,775.03		5,903,861.71			
AP1000 核电机组严重事故仿真及专家决策支持系统	3,271,498.69	4,210,357.36					7,481,856.05
秦三厂 DCC 系统国产化	3,239,339.66	1,464,943.22					4,704,282.88
数据仓库及数据分析平台项目软件开发	3,221,603.71			3,221,603.71			
其他项目小计	75,413,993.30	127,904,040.65		20,890,581.46	3,471,259.65	1,136,157.12	177,820,035.72
合计	643,487,361.30	320,153,512.12		30,016,046.88	3,471,259.65	1,136,157.12	929,017,409.77

其他说明

无。

28、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	处置	
哈密源和发电有限责任公司	61,668,624.34			61,668,624.34
金昌新阳光光伏电力有限公司	52,971,768.15			52,971,768.15
宁夏晶科光伏发电有限公司	8,747,921.81			8,747,921.81
肥城市天辰光伏发电有限公司	20,174,781.19			20,174,781.19
合浦县百熠新能源发展有限公司	24,594,220.13			24,594,220.13
广西光和投资有限公司	41,095,988.85			41,095,988.85
常州隆昌电力有限责任公司	34,652,797.72			34,652,797.72
沐阳新晖太阳能发电有限公司	2,629,874.24			2,629,874.24
贵溪市市中元太阳能电力有限公司	63,117,961.64			63,117,961.64
合肥徽闽新能源科技有限公司	58,584,841.42			58,584,841.42
大柴旦明阳新能源有限公司	109,659,679.76			109,659,679.76
通道协合风力发电有限公司	80,386,921.44			80,386,921.44
浚县豫能风风力发电有限公司	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
肥城盛阳新能源有限公司		14,693,664.75		14,693,664.75
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
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
平罗中电科能源有限公司		105,420,465.16		105,420,465.16
巨鹿县明晖太阳能发电有限公司		5,240,637.81		5,240,637.81
金昌市中科新能源有限公司		32,999,593.34		32,999,593.34
武威久源金属构件有限公司		7,880,734.26		7,880,734.26
兰州太科光伏电力有限公司		53,431,106.43		53,431,106.43
宿州市云阳新能源发电有限公司		57,041,037.03		57,041,037.03
千阳县宝源光伏电力开发有限公司		32,891,669.37		32,891,669.37
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
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
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
阿图什市源光能源有限公司		12,889,897.57		12,889,897.57
阿图什市兴光能源有限公司		12,771,814.52		12,771,814.52
中海油新能源玉门风电有限公司	74,841,160.62			74,841,160.62
中海油新能源二连浩特风电有限公司	27,498,026.74			27,498,026.74
中海油新能源化德风电有限责任公司	12,727,084.40			12,727,084.40
中海油新能源威海风电有限公司	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
合计	815,322,279.29	818,822,982.09		1,634,145,261.38

(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	处置	
中海油新能源玉门风电有限公司	11,218,448.70			11,218,448.70
合计	11,218,448.70			11,218,448.70

(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的构成	风电、光伏相关资产
资产组或资产组组合的账面价值	10,276,869,131.14
其中：哈密源和发电有限责任公司	496,845,793.21
金昌新阳光光伏电力有限公司	238,582,461.10
宁夏晶科光伏发电有限公司	231,449,369.25
肥城市天辰光伏发电有限公司	85,531,303.60
合浦县百熠新能源发展有限公司	88,238,476.71
广西光和投资有限公司	199,847,239.02
常州隆昌电力有限责任公司	66,866,217.64
沐阳新晖太阳能发电有限公司	35,651,814.72
贵溪市元中太阳能电力有限公司	169,108,712.00
合肥徽闽新能源科技有限公司	179,770,735.04
大柴旦明阳新能源有限公司	1,110,367,930.45
通道协合风力发电有限公司	580,961,614.23
浚县豫能风力发电有限公司	638,113,246.12
河北国威新能源科技有限公司	214,844,260.57
肥城盛阳新能源有限公司	103,052,042.94
溧阳新晖光伏发电有限公司	90,810,388.36
中利腾晖(常熟)新能源有限公司	73,894,905.42
哈密浚鑫光伏发电有限公司	120,439,739.31
尚德(哈密)太阳能发电有限公司	128,723,643.61
和静旭双太阳能科技有限公司	94,349,920.46
平罗中电科能源有限公司	510,258,211.54
巨鹿县明晖太阳能发电有限公司	102,714,034.34

金昌市中科新能源有限公司	191,357,801.69
武威久源金属构件有限公司	199,720,666.68
兰州太科光伏电力有限公司	184,914,731.38
宿州市云阳新能源发电有限公司	156,039,301.08
千阳县宝源光伏电力开发有限公司	81,078,252.62
肃南裕固族自治县中能产业园有限公司	189,478,601.34
徐州丰晟新能源有限公司	37,008,470.31
丰县耀辉新能源有限公司	157,490,578.93
沛县伟科特太阳能科技开发有限公司	41,421,413.37
丰县日昌太阳能发电有限公司	28,999,056.71
华坪协合太阳能发电有限公司	204,579,993.22
永仁协合太阳能发电有限公司	207,534,752.22
遂溪县旭辉农业科技有限公司	195,341,828.07
阿图什市源光能源有限公司	132,888,670.53
阿图什市兴光能源有限公司	106,663,901.72
中海油新能源玉门风电有限公司	1,154,993,066.17
中海油新能源二连浩特风电有限公司	420,525,685.46
中海油新能源化德风电有限责任公司	212,159,722.67
中海油新能源威海风电有限公司	14,084,724.00
中海油新能源潍坊风电有限公司	505,568,410.37
中海油新能源琦泉平阴风电有限公司	294,597,442.96
分摊至本资产组或资产组组合的商誉账面价值及分摊方法	分摊至风电、光伏相关资产，分摊金额 1,622,926,812.68 元
其中：哈密源和发电有限责任公司	61,668,624.34
金昌新阳光光伏电力有限公司	52,971,768.15
宁夏晶科光伏发电有限公司	8,747,921.81
肥城市天辰光伏发电有限公司	20,174,781.19
合浦县百熠新能源发展有限公司	24,594,220.13
广西光和投资有限公司	41,095,988.85
常州隆昌电力有限责任公司	34,652,797.72
沭阳新晖太阳能发电有限公司	2,629,874.24
贵溪市中元太阳能电力有限公司	63,117,961.64
合肥徽闽新能源科技有限公司	58,584,841.42

大柴旦明阳新能源有限公司	109,659,679.76
通道协合风力发电有限公司	80,386,921.44
浚县豫能风力发电有限公司	85,827,646.25
河北国威新能源科技有限公司	72,760,961.68
肥城盛阳新能源有限公司	14,693,664.75
溧阳新晖光伏发电有限公司	20,869,604.64
中利腾晖(常熟)新能源有限公司	31,267,004.08
哈密浚鑫光伏发电有限公司	21,906,790.20
尚德(哈密)太阳能发电有限公司	11,675,521.01
和静旭双太阳能科技有限公司	11,278,082.13
平罗中电科能源有限公司	105,420,465.16
巨鹿县明晖太阳能发电有限公司	5,240,637.81
金昌市中科新能源有限公司	32,999,593.34
武威久源金属构件有限公司	7,880,734.26
兰州太科光伏电力有限公司	53,431,106.43
宿州市云阳新能源发电有限公司	57,041,037.03
千阳县宝源光伏电力开发有限公司	32,891,669.37
肃南裕固族自治县中能产业园有限公司	42,053,348.01
徐州丰晟新能源有限公司	21,647,890.21
丰县耀辉新能源有限公司	98,736,282.06
沛县伟科特太阳能科技开发有限公司	14,295,814.39
丰县日昌太阳能发电有限公司	9,789,190.88
华坪协合太阳能发电有限公司	52,662,316.01
永仁协合太阳能发电有限公司	51,503,559.33
遂溪县旭辉农业科技有限公司	23,115,997.22
阿图什市源光能源有限公司	12,889,897.57
阿图什市兴光能源有限公司	12,771,814.52
中海油新能源玉门风电有限公司	63,622,711.92
中海油新能源二连浩特风电有限公司	27,498,026.74
中海油新能源化德风电有限责任公司	12,727,084.40
中海油新能源威海风电有限公司	1,226,160.48
中海油新能源潍坊风电有限公司	37,444,967.03
中海油新能源琦泉平阴风电有限公司	17,471,853.08

包含商誉的资产组或资产组组合的账面价值	11,899,795,943.82
其中：哈密源和发电有限责任公司	558,514,417.55
金昌新阳光光伏电力有限公司	291,554,229.25
宁夏晶科光伏发电有限公司	240,197,291.06
肥城市天辰光伏发电有限公司	105,706,084.79
合浦县百熠新能源发展有限公司	112,832,696.84
广西光和投资有限公司	240,943,227.87
常州隆昌电力有限责任公司	101,519,015.36
沭阳新晖太阳能发电有限公司	38,281,688.96
贵溪市元中太阳能电力有限公司	232,226,673.64
合肥徽闽新能源科技有限公司	238,355,576.46
大柴旦明阳新能源有限公司	1,220,027,610.21
通道协合风力发电有限公司	661,348,535.67
浚县豫能风力发电有限公司	723,940,892.37
河北国威新能源科技有限公司	287,605,222.25
肥城盛阳新能源有限公司	117,745,707.69
溧阳新晖光伏发电有限公司	111,679,993.00
中利腾晖(常熟)新能源有限公司	105,161,909.50
哈密浚鑫光伏发电有限公司	142,346,529.51
尚德(哈密)太阳能发电有限公司	140,399,164.62
和静旭双太阳能科技有限公司	105,628,002.59
平罗中电科能源有限公司	615,678,676.70
巨鹿县明晖太阳能发电有限公司	107,954,672.15
金昌市中科新能源有限公司	224,357,395.03
武威久源金属构件有限公司	207,601,400.94
兰州太科光伏电力有限公司	238,345,837.81
宿州市云阳新能源发电有限公司	213,080,338.11
千阳县宝源光伏电力开发有限公司	113,969,921.99
肃南裕固族自治县中能产业园有限公司	231,531,949.35
徐州丰晟新能源有限公司	58,656,360.52
丰县耀辉新能源有限公司	256,226,860.99
沛县伟科特太阳能科技开发有限公司	55,717,227.76
丰县日昌太阳能发电有限公司	38,788,247.59

华坪协合太阳能发电有限公司	257,242,309.23
永仁协合太阳能发电有限公司	259,038,311.55
遂溪县旭辉农业科技有限公司	218,457,825.29
阿图什市源光能源有限公司	145,778,568.10
阿图什市兴光能源有限公司	119,435,716.24
中海油新能源玉门风电有限公司	1,218,615,778.09
中海油新能源二连浩特风电有限公司	448,023,712.20
中海油新能源化德风电有限责任公司	224,886,807.07
中海油新能源威海风电有限公司	15,310,884.48
中海油新能源潍坊风电有限公司	543,013,377.40
中海油新能源琦泉平阴风电有限公司	312,069,296.04
资产组或资产组组合是否与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致	是

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

√适用 □不适用

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的，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。

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。

根据公司聘请的上海立信资产评估有限公司出具的《评估报告》(信资评报字[2021]第 A10010 号), 哈密源和发电有限责任公司、金昌新阳光光伏电力有限公司、宁夏晶科光伏发电有限公司、肥城市天辰光伏发电有限公司、合浦县百熠新能源发展有限公司、广西光和投资有限公司、常州隆昌电力有限责任公司、沭阳新晖太阳能发电有限公司、贵溪市中元太阳能电力有限公司、合肥徽闽新能源科技有限公司、大柴旦明阳新能源有限公司、通道协合风力发电有限公司、浚县豫能风力发电有限公司、河北国威新能源科技有限公司、肥城盛阳新能源有限公司、溧阳新晖光伏发电有限公司、中利腾晖(常熟)新能源有限公司、哈密浚鑫光伏发电有限公司、尚德(哈密)太阳能发电有限公司、和静旭双太阳能科技有限公司、平罗中电科能源有限公司、巨鹿县明晖太阳能发电有限公司、金昌市中科新能源有限公司、武威久源金属构件有限公司、兰州太科光伏电力有限公司、宿州市云阳新能源发电有限公司、千阳县宝源光伏电力开发有限公司、肃南裕固族自治县中能产业园有限公司、阿图什市兴光能源有限公司等 29 家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, 商誉并未出现减值损失。根据公司聘请的上海立信资产评估有限公司出具的《评估报告》(信资评报字[2021]第 A10011 号), 中海油新能源玉门风电有限公司、中海油新能源二连浩特风电有限公司、中海油新能源化德风电有限责任公司、中海油新能源威海风电有限公司、中海油新能源潍坊风电有限公司、中海油新能源琦泉平阴风电有限公司等 6 家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, 商誉并未出现减值损失。明细如下:

项目	商誉账面价值	调整后的商誉账面价值	资产组的账面价值	包含商誉的资产组账面价值	包含商誉的资产组的预计未来现金流现值	减值损失
哈密源和发电有限责任公司	61,668,624.34	61,668,624.34	496,845,793.21	558,514,417.55	698,200,000.00	
金昌新阳光光伏电力有限公司	52,971,768.15	52,971,768.15	238,582,461.10	291,554,229.25	370,500,000.00	
宁夏晶科光伏发电有限公司	8,747,921.81	8,747,921.81	231,449,369.25	240,197,291.06	308,200,000.00	
肥城市天辰光伏发电有限公司	20,174,781.19	20,174,781.19	85,531,303.60	105,706,084.79	113,000,000.00	
合浦县百熠新能源发展有限公司	24,594,220.13	24,594,220.13	88,238,476.71	112,832,696.84	118,000,000.00	
广西光和投资有限公司	41,095,988.85	41,095,988.85	199,847,239.02	240,943,227.87	242,000,000.00	
常州隆昌电力有限责任公司	34,652,797.72	34,652,797.72	66,866,217.64	101,519,015.36	102,700,000.00	

项目	商誉账面价值	调整后的商誉账面价值	资产组的账面价值	包含商誉的资产组账面价值	包含商誉的资产组的预计未来现金流量现值	减值损失
沭阳新晖太阳能发电有限公司	2,629,874.24	2,629,874.24	35,651,814.72	38,281,688.96	44,100,000.00	
贵溪市中元太阳能电力有限公司	63,117,961.64	63,117,961.64	169,108,712.00	232,226,673.64	234,600,000.00	
合肥徽闽新能源科技有限公司	58,584,841.42	58,584,841.42	179,770,735.04	238,355,576.46	291,300,000.00	
大柴旦明阳新能源有限公司	109,659,679.76	109,659,679.76	1,110,367,930.45	1,220,027,610.21	1,222,100,000.00	
通道协合风力发电有限公司	80,386,921.44	80,386,921.44	580,961,614.23	661,348,535.67	667,000,000.00	
浚县豫能风力发电有限公司	85,827,646.25	85,827,646.25	638,113,246.12	723,940,892.37	942,000,000.00	
河北国威新能源科技有限公司	72,760,961.68	72,760,961.68	214,844,260.57	287,605,222.25	295,000,000.00	
肥城盛阳新能源有限公司	14,693,664.75	14,693,664.75	103,052,042.94	117,745,707.69	130,800,000.00	
溧阳新晖光伏发电有限公司	20,869,604.64	20,869,604.64	90,810,388.36	111,679,993.00	114,700,000.00	
中利腾晖(常熟)新能源有限公司	31,267,004.08	31,267,004.08	73,894,905.42	105,161,909.50	108,700,000.00	
哈密浚鑫光伏发电有限公司	21,906,790.20	21,906,790.20	120,439,739.31	142,346,529.51	206,500,000.00	
尚德(哈密)太阳能发电有限公司	11,675,521.01	11,675,521.01	128,723,643.61	140,399,164.62	191,100,000.00	
和静旭双太阳能科技有限公司	11,278,082.13	11,278,082.13	94,349,920.46	105,628,002.59	121,200,000.00	
平罗中电科能源有限公司	105,420,465.16	105,420,465.16	510,258,211.54	615,678,676.70	662,600,000.00	
巨鹿县明晖太阳能发电有限公司	5,240,637.81	5,240,637.81	102,714,034.34	107,954,672.15	111,800,000.00	
金昌市中科新能源有限公司	32,999,593.34	32,999,593.34	191,357,801.69	224,357,395.03	326,900,000.00	
武威久源金属构件有限公司	7,880,734.26	7,880,734.26	199,720,666.68	207,601,400.94	316,400,000.00	
兰州太科光伏电力有限公司	53,431,106.43	53,431,106.43	184,914,731.38	238,345,837.81	288,600,000.00	
宿州市云阳新能源发电有限公司	57,041,037.03	57,041,037.03	156,039,301.08	213,080,338.11	228,200,000.00	

项目	商誉账面价值	调整后的商誉账面价值	资产组的账面价值	包含商誉的资产组账面价值	包含商誉的资产组的预计未来现金流现值	减值损失
千阳县宝源光伏电力开发有限公司	32,891,669.37	32,891,669.37	81,078,252.62	113,969,921.99	115,800,000.00	
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	189,478,601.34	231,531,949.35	307,600,000.00	
阿图什市兴光能源有限公司	12,771,814.52	12,771,814.52	106,663,901.72	119,435,716.24	146,800,000.00	
中海油新能源玉门风电有限公司	63,622,711.92	63,622,711.92	1,154,993,066.17	1,218,615,778.09	1,226,300,000.00	
中海油新能源二连浩特风电有限公司	27,498,026.74	27,498,026.74	420,525,685.46	448,023,712.20	454,600,000.00	
中海油新能源化德风电有限责任公司	12,727,084.40	12,727,084.40	212,159,722.67	224,886,807.07	224,000,000.00	
中海油新能源威海风电有限公司	1,226,160.48	1,226,160.48	14,084,724.00	15,310,884.48	16,100,000.00	
中海油新能源潍坊风电有限公司	37,444,967.03	37,444,967.03	505,568,410.37	543,013,377.40	701,300,000.00	
中海油新能源琦泉平阴风电有限公司	17,471,853.08	17,471,853.08	294,597,442.96	312,069,296.04	318,300,000.00	
合计	1,338,285,865.01	1,338,285,865.01	----	10,609,890,232.79	----	

注：表中包含商誉的资产组账面价值如小于包含商誉的资产组的预计未来现金流现值，则不存在减值损失。

除上述 35 家公司单独聘请评估机构进行商誉减值测试外，其他公司因年底并购亦根据购买日评估师预测未现金流量折现系数调整至与商誉减值测试口径一致重新计算预计现金流未来现值，经上表列示计算测试未发生减值。明细如下：

项目	商誉账面价值	调整后的商誉账面价值	资产组的账面价值	包含商誉的资产组账面价值	包含商誉的资产组的预计未来现金流现值	减值损失
徐州丰晟新能源有限公司	21,647,890.21	21,647,890.21	37,008,470.31	58,656,360.52	73,391,847.38	
丰县耀辉新能源有限公司	98,736,282.06	98,736,282.06	157,490,578.93	256,226,860.99	330,162,597.77	
沛县伟科特太阳能科技开发有限公司	14,295,814.39	14,295,814.39	41,421,413.37	55,717,227.76	75,774,257.31	

项目	商誉账面价值	调整后的商誉账面价值	资产组的账面价值	包含商誉的资产组账面价值	包含商誉的资产组的预计未来现金流现值	减值损失
丰县日昌太阳能发电有限公司	9,789,190.88	9,789,190.88	28,999,056.71	38,788,247.59	53,309,712.69	
华坪协合太阳能发电有限公司	52,662,316.01	52,662,316.01	204,579,993.22	257,242,309.23	406,468,024.58	
永仁协合太阳能发电有限公司	51,503,559.33	51,503,559.33	207,534,752.22	259,038,311.55	323,373,344.35	
遂溪县旭辉农业科技有限公司	23,115,997.22	23,115,997.22	195,341,828.07	218,457,825.29	278,268,372.18	
阿图什市源光能源有限公司	12,889,897.57	12,889,897.57	132,888,670.53	145,778,568.10	288,051,272.32	
合计	284,640,947.67	284,640,947.67	----	1,289,905,711.03	----	

注：表中包含商誉的资产组账面价值如小于包含商誉的资产组的预计未来现金流现值，则不存在减值损失。

综上所述预计表明商誉并未出现减值损失。

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	2,008,561.03	11,142,504.80	2,411,090.35		10,739,975.48
租赁费	17,037,367.90	98,157,095.96	10,140,145.99	2,558,124.98	102,496,192.89
征地补偿费	2,453,300.00	227,700.00	127,274.18		2,553,725.82
土地租赁费	30,012,350.22	4,437,603.03	2,977,591.37		31,472,361.88
风场运维、保险及汇集站费摊销	14,609,290.36		772,297.29		13,836,993.07
秦山专用公路(武南线)		474,954,549.00	31,663,636.68		443,290,912.32
工行承诺费、顾问费		6,603,773.61	330,188.67		6,273,584.94
云霄曾江 30MW 风电项目	1,483,283.11		89,444.16		1,393,838.95
潍坊维护改造费	2,174,791.69	2,293,301.38	745,642.88		3,722,450.19
昌乐厂区修复费	329,566.76	637,658.26	265,946.39		701,278.63
光伏电站接入服务费		7,036,697.24	211,100.94		6,825,596.30
其他	1,539,424.80		236,647.00	1,302,777.80	
合计	71,647,935.87	605,490,883.28	49,971,005.90	3,860,902.78	623,306,910.47

其他说明：

无。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,062,669,221.57	265,487,044.03	989,062,834.14	247,012,450.65
信用减值损失	184,276,859.26	32,611,846.57	72,238,844.78	12,105,185.09
股权激励	42,938,348.79	10,446,902.25	15,416,223.43	3,539,113.37
摊销和折旧	105,212,694.65	26,303,173.66	84,898,540.66	21,224,635.17
江苏 5、6 号机组合同补偿款			42,212,305.80	10,553,076.45
待到票已确认成本	261,503,406.10	37,464,461.99	28,320,438.08	3,540,054.76
非同一控制企业合并资产评估减值	2,929,977,609.92	732,494,402.79	873,552,590.92	218,388,147.73
尚未处置的报废资产	24,677,229.16	6,169,307.29	45,960,843.66	11,490,210.92
计提的电网接网费	60,092,219.85	15,023,054.96	120,162,323.88	30,040,580.97
计提的安全生产费	6,363,000.00	1,590,750.00	82,437,270.02	20,609,317.51
延期兑现领导年薪	4,051,756.24	607,763.44	7,378,856.24	1,439,538.44
专项应付款	64,203,898.46	16,050,974.62		
递延收益	4,281,927.36	1,070,481.84	4,659,472.32	1,164,868.08
预计负债	926,050.00	231,512.50		
合计	4,751,174,221.36	1,145,551,675.94	2,366,300,543.93	581,107,179.14

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	114,922,575.54	28,706,838.19	118,813,829.32	29,679,651.64
经营利润弥补基建期联合试车亏损	387,975,894.16	96,993,973.54	410,593,367.80	102,648,341.95
固定资产加速折旧	250,599,910.65	62,648,848.01	12,240,940.17	3,058,933.73
合计	753,498,380.35	188,349,659.74	541,648,137.29	135,386,927.32

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

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	586,949,056.43	538,357,874.94
可抵扣亏损	1,028,021,491.80	2,453,145,749.33
合计	1,614,970,548.23	2,991,503,624.27

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年		460,871,826.08	
2021 年	226,939,861.18	241,288,775.43	
2022 年	251,242,317.03	422,657,311.86	
2023 年	493,965,949.36	495,146,985.28	
2024 年	33,048,164.02	833,180,850.68	
2025 年	22,825,200.21		
合计	1,028,021,491.80	2,453,145,749.33	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、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
待抵扣进项税额	7,148,834,790.14		7,148,834,790.14	8,404,505,602.23		8,404,505,602.23
预付长期资产采购款	1,289,271,048.80		1,289,271,048.80	3,070,435,449.15		3,070,435,449.15
预付股权投资款	1,150,000.00		1,150,000.00			
合计	8,439,255,838.94		8,439,255,838.94	11,474,941,051.38		11,474,941,051.38

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
信用借款	12,756,608,995.33	8,411,706,033.63
合计	12,756,608,995.33	8,411,706,033.63

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

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
商业承兑汇票		
国内信用证	227,783,402.16	
银行承兑汇票		249,600,000.00
合计	227,783,402.16	249,600,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含，下同）	7,101,871,306.86	11,118,705,311.32
1-2 年	2,065,306,916.43	742,702,695.91
2-3 年	205,859,150.29	59,622,053.40
3 年以上	153,173,876.99	523,333,475.82
合计	9,526,211,250.57	12,444,363,536.45

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国核电工程有限公司	1,732,970,572.99	合同尚未结算
明阳智慧能源集团股份公司	164,446,717.61	合同尚未结算
Westinghouse Electric Company LLC	47,838,362.20	合同尚未结算
上海电气能源装备（新疆）有限公司	40,800,000.00	合同尚未结算
国核工程有限公司	25,303,060.08	合同尚未结算
浙江正泰新能源开发有限公司	23,728,190.30	合同尚未结算
哈电集团（秦皇岛）重型装备有限公司	21,444,000.00	合同尚未结算
苏州腾晖光伏技术有限公司	20,205,835.69	合同尚未结算
合计	2,076,736,738.87	/

其他说明

适用 不适用**37、预收款项****(1). 预收账款项列示**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	1,870,499.23	2,414,975.74
1年以上		
合计	1,870,499.23	2,414,975.74

(2). 账龄超过1年的重要预收款项适用 不适用

其他说明

适用 不适用**38、合同负债****(1). 合同负债情况**适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收工程款	33,931,128.88	51,931,128.88
预收废品回收款	6,587,132.65	4,192,313.05
预收供暖费	2,719,827.97	
预收管委项目服务费	14,453,478.88	1,075,832.24
其他	1,212,757.44	
合计	58,904,325.82	57,199,274.17

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	253,072,901.43	5,336,147,071.17	5,309,576,132.80	279,643,839.80
二、离职后福利-设定提存计划	50,285,953.67	591,587,956.56	615,379,630.46	26,494,279.77
三、辞退福利		374,811.00	374,811.00	
合计	303,358,855.10	5,928,109,838.73	5,925,330,574.26	306,138,119.57

(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	95,454,048.15	3,986,533,133.40	4,010,206,753.62	71,780,427.93
二、职工福利费		429,386,475.73	429,386,475.73	
三、社会保险费	19,536,052.74	364,236,095.39	360,478,114.13	23,294,034.00
其中：医疗保险费	18,180,604.98	345,452,696.77	341,218,604.14	22,414,697.61
工伤保险费	777,982.45	6,967,807.39	7,344,629.39	401,160.45
生育保险费	577,465.31	11,815,591.23	11,914,880.60	478,175.94
四、住房公积金	9,723,799.00	354,475,936.15	353,857,066.15	10,342,669.00
五、工会经费和职工教育经费	128,359,001.54	189,842,947.56	143,975,240.23	174,226,708.87
其他短期薪酬		11,672,482.94	11,672,482.94	
合计	253,072,901.43	5,336,147,071.17	5,309,576,132.80	279,643,839.80

(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	12,843,557.39	241,065,820.28	240,925,304.66	12,984,073.01
2、失业保险费	448,922.76	8,092,549.65	8,096,936.43	444,535.98
3、企业年金缴费	36,993,473.52	342,429,586.63	366,357,389.37	13,065,670.78
合计	50,285,953.67	591,587,956.56	615,379,630.46	26,494,279.77

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	216,004,433.94	119,512,366.62
企业所得税	447,710,607.13	503,240,905.10
个人所得税	110,638,328.56	71,340,575.16
城市维护建设税	13,496,916.04	5,660,613.99
资源税	2,997,724.50	
房产税	171,691,125.21	112,758,325.04

土地使用税	57,619,837.06	29,794,278.09
教育费附加（含地方教育附加）	12,465,658.40	5,484,475.18
乏燃料处置基金	1,611,563,870.26	1,008,651,038.59
其他税费	62,552,362.07	54,170,452.64
合计	2,706,740,863.17	1,910,613,030.41

其他说明：
无

41、其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		179,437.50
应付股利	241,764,676.52	220,188,211.81
其他应付款	1,806,712,830.98	1,951,612,986.83
合计	2,048,477,507.50	2,171,980,636.14

其他说明：
□适用 √不适用

应付利息

(1). 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
其他利息		179,437.50
合计		179,437.50

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应付股利

(2). 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
应付股利-江山永泰投资控股有限公司	40,156,122.66	
应付股利-江西顺风光电投资有限公司	5,253,469.29	
应付股利-深圳市科陆能源服务有限公司	5,039,340.00	31,861,920.00
应付股利-晶科电力有限公司	4,039,266.34	13,456,495.74
应付股利-无锡产业聚丰投资合伙企业（有限合伙）	2,981,553.68	15,023,672.08
应付股利-江苏隆昌新能源投资有限公司		16,250,000.00
应付股利-永州界牌协合风力发电有限公司		45,968,028.33

应付股利-宁波保税区弘信新能源有限公司	83,097,615.43	
应付股利-中国核工业集团有限公司	82,149,700.00	82,149,700.00
应付股利-中海油新能源投资有限责任公司	12,093,609.12	12,093,609.12
应付股利-杨志钿	1,300,000.00	1,300,000.00
应付股利-北京晶澳太阳能光伏科技有限公司	2,000,000.00	2,084,786.54
应付股利-王叶明	1,242,360.00	
应付股利-徐华	1,205,820.00	
应付股利-秦超	1,205,820.00	
合计	241,764,676.52	220,188,211.81

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

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证金、押金等	100,988,655.16	124,249,362.23
应付、代付款项	1,531,812,342.61	1,555,061,395.40
应付职工个人款项	29,835,934.27	42,836,156.74
住房维修金	12,796,425.95	13,069,487.94
拆借款		191,563,446.59
其他	131,279,472.99	24,833,137.93
合计	1,806,712,830.98	1,951,612,986.83

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江山永泰投资控股有限公司	449,546,192.42	未到结算时间
常熟中巨新能源投资有限公司	93,813,106.69	未到结算时间
新疆中兴能源有限公司	85,925,101.16	未到结算时间
宁波保税区弘信新能源有限公司	84,486,130.50	未到结算时间
江西顺风光电投资有限公司	59,510,271.15	未到结算时间
合计	773,280,801.92	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

1 年内到期的长期借款	24,479,296,373.05	23,530,637,018.37
1 年内到期的应付债券	29,249,523.72	
1 年内到期的长期应付款	1,534,104,702.23	1,249,161,149.19
1 年内到期的长期应付职工薪酬	37,020,000.00	18,580,000.00
合计	26,079,670,599.00	24,798,378,167.56

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
短期应付债券	506,412,602.74	
待转销项税额	28,060,818.30	19,111,064.53
利率掉期		7,809,812.74
委托贷款		30,800.00
短期融资租赁	381,324,404.44	230,843,028.95
合计	915,797,825.48	257,794,706.22

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	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
超短融	100.00	2020-04-27	270天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	6,412,602.74		500,000,000.00	506,412,602.74
合计	/	/	/	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	6,412,602.74		500,000,000.00	506,412,602.74

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	6,990,372,966.79	5,991,272,133.98
抵押借款	753,458,866.66	154,891,418.41
保证借款	695,732,658.01	1,331,500,000.00
信用借款	165,907,322,967.66	176,590,827,412.59
保证+抵押+质押	1,410,385,830.00	1,514,985,830.00
合计	175,757,273,289.12	185,583,476,794.98

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可转换公司债券	7,131,237,451.80	6,876,814,241.20
合计	7,131,237,451.80	6,876,814,241.20

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

适用 不适用

单位：元币种：人民币

债券名称	面值	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	其他减少	期末余额
核能转债	100.00	2019/4/15	6年	7,800,000,000.00	6,876,814,241.20		33,765,574.19	265,639,902.13	15,732,742.00	29,249,523.72	7,131,237,451.80
合计	/	/	/	7,800,000,000.00	6,876,814,241.20		33,765,574.19	265,639,902.13	15,732,742.00	29,249,523.72	7,131,237,451.80

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

可转债转股期自可转债发行结束之日(2019年4月19日，即募集资金划至发行人账户之日)起满6个月后的第1个交易日起至可转债到期日止，即2019年10月19日至2025年4月14日止(如遇法定节假日或休息日延至其后的第1个工作日；顺延期间付息款项不另计息)。

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

48、长期应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	22,089,868,649.88	16,908,760,560.76
专项应付款	322,123,736.74	159,162,782.41
合计	22,411,992,386.62	17,067,923,343.17

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 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	期初余额	期末余额
融资租赁款	2,736,965,581.40	8,282,443,681.32
重水堆乏燃料处置费	3,528,794,979.36	3,762,067,220.56
中核集团代融资款[注]	10,643,000,000.00	10,043,000,000.00
土地出让金		2,357,748.00

其他说明：

[注]：中核集团代融资款系 2011 年 6 月 30 日中国核工业集团有限公司(以下简称中核集团)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。借款人为中核集团，项目用款人为福清核电。合同金额 128 亿元，借款期限 20 年，截至 2020 年 12 月 31 日剩余借款金额 100.43 亿元。

专项应付款**(2). 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
中核集团公司龙腾项目拨款	61,900,000.00	17,000,000.00		78,900,000.00	《关于下达中核集团“龙腾 2020”科技创新计划“核电厂老化管理和许可证延续技术”研究任务书的通知》
AP1000 首堆调试关键技术研究	77,704,283.95	20,471.95		77,724,755.90	《关于拨付核电重大专项 2016 年新立项课题中央财政经费的通知》
乏燃料基金		80,910,000.00		80,910,000.00	
其他项目	19,558,498.46	70,147,334.67	5,116,852.29	84,588,980.84	
合计	159,162,782.41	168,077,806.62	5,116,852.29	322,123,736.74	

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	427,120,000.00	222,510,000.00
合计	427,120,000.00	222,510,000.00

(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	222,510,000.00	227,630,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	244,330,000.00	7,520,000.00
1. 当期服务成本	69,150,000.00	
2. 结算利得（损失以“-”表示）	-830,000.00	
3. 利息净额	176,010,000.00	7,520,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-2,792,057.31	5,092,757.70
1. 精算利得（损失以“-”表示）	-2,792,057.31	5,092,757.70
四、其他变动	-36,927,942.69	-17,732,757.70
1. 结算时支付的对价	-3,750,000.00	160,000.00
2. 已支付的福利	-33,177,942.69	-17,892,757.70
五、期末余额	427,120,000.00	222,510,000.00

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	222,510,000.00	227,630,000.00
二、计入当期损益的设定受益成本	244,330,000.00	7,520,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-2,792,057.31	5,092,757.70
四、其他变动	-36,927,942.69	-17,732,757.70
五、期末余额	427,120,000.00	222,510,000.00

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	期初余额	期末余额	形成原因
----	------	------	------

对外提供担保			
未决诉讼		1,852,100.00	[注 1]
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
固定资产弃置费	3,809,505,239.55	4,297,180,443.02	存在弃置义务
预计江苏核电 5、6 号机组合同补偿款	42,212,305.81		存在补偿义务
预计退还返税款	44,921,982.34	44,921,982.34	[注 2]
合计	3,896,639,527.70	4,343,954,525.36	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

[注 1]：未决诉讼系本公司下属子公司迁西中核光伏发电有限公司与迁西县钰门里矿业有限公司签订搬迁及补偿协议，现迁西县钰门里矿业有限公司(原告)认为迁西中核光伏发电有限公司仅补偿了“搬迁范围”内的一小部分损失，要求迁西中核光伏发电有限公司补偿剩余损失，并对迁西中核光伏发电有限公司提起诉讼。经一审判决迁西中核光伏发电有限公司一次性补偿迁西县钰门里矿业有限公司因压覆矿产资源造成的可得利益损失 185.21 万元。目前迁西中核光伏发电有限公司已上诉，法院正在调查取证中，二审尚未判决。

[注 2]：预计退还返税款系本公司下属子公司秦山三核根据财政部门检查意见，计提的 1 号发电机组已收到、预计需退还的企业所得税三免三减半政策返税款。

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	300,708,601.27	97,733,274.75	32,727,516.74	365,714,359.28	
未实现售后租回收益		2,333,887.14	68,643.74	2,265,243.40	
科研经费		460,100.00	272,800.00	187,300.00	
合计	300,708,601.27	100,527,261.89	33,068,960.48	368,166,902.68	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
田湾核电站乏燃料干法中间贮存设施项目	273,980,000.00	68,660,000.00				342,640,000.00	与资产相关
一回路设备在役检查及维修技术研究	19,739,228.95	475,800.00		20,215,028.95			与收益相关
其他与收益相关的政府补助	6,989,372.32	20,644,374.75	377,544.96	3,693,042.83	488,800.00	23,074,359.28	与收益相关
小计	300,708,601.27	89,780,174.75	377,544.96	23,908,071.78	488,800.00	365,714,359.28	

其他说明：

√适用 □不适用

[注]：政府补助本期计入当期损益或冲减相关成本金额情况详见本财务报表附注合并财务报表项目注释其他之政府补助说明。

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	15,565,446,753.00	1,890,547,263.00			21,573.00	1,890,568,836.00	17,456,015,589.00

其他说明：

本期增加系公司发行可转债转股新增股数和发行新股数。

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

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，2019年4月19日完成发行。

2020年6月4日，公司收到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可续期公司债券注册的批复》（证监许可[2020]1084号），核准公司向专业投资者公开发行面值总额不超过100亿元可续期公司债券的注册申请。截至资产负债表日公司已发行90亿元。

(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

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
永续债			90,000,000	9,000,000,000.00			90,000,000	9,000,000,000.00
核能转债	77,998,960	1,124,186,178.80			1,330	19,543.80	77,997,630	1,124,166,635.00
合计	77,998,960	1,124,186,178.80	90,000,000	9,000,000,000.00	1,330	19,543.80	167,997,630	10,124,166,635.00

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

本公司发行的核能转债与永续债合同条款中未包括交付现金或其他金融资产给其他方的合同义务，也未包括在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务，符合《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第37号——金融工具列报》以及

《金融负债与权益工具的区分及相关会计处理规定》中对权益工具的定义，故本公司将其确认为其他权益工具。

本期累计共有 1,330 张“核能转债”已转换成公司股票，转股数为 21,573 股。

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）	10,618,936,546.03	5,707,138,413.04	2,118,783,964.19	14,207,290,994.88
其他资本公积	3,667,948,152.04	77,387,535.36		3,745,335,687.40
合计	14,286,884,698.07	5,784,525,948.40	2,118,783,964.19	17,952,626,682.28

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司非公开发行普通股增加股本溢价增加 5,707,020,607.16 元，公司发行可转换公司债券投资者转股导致股本溢价增加 117,805.88 元，公司同一控制下合并中核汇能有限公司导致股本溢价减少 2,110,553,500.00 元，下属子公司购买少数股东权益归属于母公司的部分减少股本溢价 8,230,464.19 元。

公司股权激励费用导致其他资本公积增加 53,374,738.96 元，下属子公司权益法核算归属于母公司的部分导致其他资本公积增加 24,012,796.40 元。

56、库存股

适用 不适用

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	-43,988,651.33	1,878,649.23				1,878,649.23	913,408.08	-42,110,002.10	
其中：重新计量设定受益计划变动额	-43,988,651.33	1,878,649.23				1,878,649.23	913,408.08	-42,110,002.10	
权益法下不能转损益的其他综合收益									
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	32,552,284.15	2,533,866.15	3,627,214.34			-1,093,348.19	-1,867,340.12	31,458,935.96	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	28,439,406.70	2,788,019.30				2,788,019.30	1,617,630.53	31,227,426.00	
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	3,627,214.34		3,627,214.34			-3,627,214.34	-3,484,970.65		
外币财务报表折算差额	485,663.11	-254,153.15				-254,153.15		231,509.96	
其他综合收益合计	-11,436,367.18	4,412,515.38	3,627,214.34			785,301.04	-953,932.04	-10,651,066.14	

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	167,257,422.81	212,289,258.47	186,513,750.68	193,032,930.60
合计	167,257,422.81	212,289,258.47	186,513,750.68	193,032,930.60

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加为本公司依据《中央企业安全生产监督管理暂行办法》、《中核集团企业安全生产费用财务管理办法》的规定，按照实际销售收入的0.75%与0.50%计提安全生产费，本期减少系与安全生产直接相关的费用开支。

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	3,216,871,758.83	432,257,776.61		3,649,129,535.44
任意盈余公积	35,185,032.60			35,185,032.60
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	3,252,056,791.43	432,257,776.61		3,684,314,568.04

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加系根据母公司实现净利润的10.00%提取法定盈余公积及因同一控制下企业合并还原留存收益

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	17,420,033,923.62	15,109,828,598.87
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-122,724,318.74
调整后期初未分配利润	17,420,033,923.62	14,987,104,280.13
加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,995,452,045.08	4,757,609,715.32
减：提取法定盈余公积	432,257,776.61	373,211,224.67
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,898,986,213.68	1,923,851,600.00
转作股本的普通股股利		
权益性交易冲减未分配利润	21,536,019.21	27,617,247.16
期末未分配利润	21,062,705,959.20	17,420,033,923.62

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	52,006,072,407.62	28,610,772,907.15	47,034,653,145.62	27,096,238,722.09
其他业务	270,379,552.59	251,270,909.85	226,838,604.07	189,651,649.66
合计	52,276,451,960.21	28,862,043,817.00	47,261,491,749.69	27,285,890,371.75

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

合同分类	华东地区	华北地区	东北地区	华中地区	华南地区	西南地区	西北地区	合计
按经营地区分类								
核电	3,539,874.73				1,270,481.60			4,810,356.33
风电	14,951.31	13,195.95	1,021.59	28,493.46	25,641.48		55,725.89	139,029.68
光伏	25,548.44	31,247.84	949.95	4,136.44	6,254.32	6,502.01	95,314.18	169,953.17
核技术服务	11,971.13	11,566.98		26,908.78	30,758.99	62.18		81,268.06
咨询服务					5,128.76			5,128.76
经营租赁	916.72	106.89			589.01	7.12		1,619.74
钴调节棒辐 射款	2,231.33							2,231.33
其他	4,286.94	102.62		175.24	13,375.29	6.65	111.39	18,058.12
合计	3,599,780.59	56,220.27	1,971.54	59,713.92	1,352,229.46	6,577.96	151,151.45	5,227,645.20

合同产生的收入说明：

□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

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
消费税		
营业税		
城市维护建设税	140,342,682.40	137,582,762.30
教育费附加	127,867,230.67	122,856,314.37
资源税		
房产税	238,883,704.25	235,897,408.07
土地使用税	63,374,269.33	43,782,602.34
车船使用税	80,558.62	106,514.11
印花税	29,680,831.22	22,350,395.64
契税	3,323,236.14	
其他	975,573.72	396,861.88
合计	604,528,086.35	562,972,858.71

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
两个细则考核费	50,464,930.72	42,384,694.37
职工薪酬	3,267,447.24	4,413,135.25
差旅费	1,152,593.32	2,288,206.82
会议费	213,347.22	22,123.00
其他	8,341,475.88	6,474,153.57
合计	63,439,794.38	55,582,313.01

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	1,134,914,793.23	819,741,313.73
折旧费	253,859,629.65	224,287,262.47
核电项目前期开发费	214,384,698.39	505,324,395.59
交通运输费	99,745,325.56	66,318,062.46
物资报废	92,803,089.57	63,724,572.89
咨询服务及中介费	82,713,311.18	49,197,447.92
修理费	70,092,432.53	59,175,391.95
无形资产摊销	58,108,915.98	43,676,965.12
房租水电费	53,921,048.08	91,862,288.02

差旅费	25,304,496.87	45,364,088.78
宣传费	22,482,342.64	17,105,818.60
其他	238,078,680.70	200,675,475.56
合计	2,346,408,764.38	2,186,453,083.09

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
外委研发费	768,876,027.96	424,571,879.30
职工薪酬	119,656,512.51	40,219,950.95
材料费	48,968,296.99	46,492,256.89
折旧摊销费	45,940,167.00	39,577,822.59
专利费	2,704,031.42	36,113.21
差旅费	263,266.04	257,000.31
会议费	48,702.09	30,112.10
其他	39,665,970.85	18,472,401.64
合计	1,026,122,974.86	569,657,536.99

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	7,059,579,670.12	7,261,638,554.51
减：利息收入	-168,182,063.07	-217,121,603.51
汇兑损失	-199,592,641.41	95,245,798.23
其他支出	268,559,783.44	242,564,815.96
合计	6,960,364,749.08	7,382,327,565.19

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
与收益相关的政府补助	948,195,988.34	1,338,625,347.47
增值税加计抵减	7,091,716.50	3,877,001.58
手续费返还	4,628,096.05	3,075,614.49
合计	959,915,800.89	1,345,577,963.54

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	139,513,698.09	175,707,995.88
处置长期股权投资产生的投资收益	1,181,056.98	425,123.14
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		1,151,833.33
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	787,500.00	763,000.00
其他	7,479.45	
合计	141,489,734.52	178,047,952.35

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
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-44,371,045.07	-16,092,497.33
其他应收款坏账损失	-19,480,306.17	-20,291,738.02
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	-63,851,351.24	-36,384,235.35

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-146,011,131.57	-141,719,322.37
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-7,400,255.33	
六、工程物资减值损失		-7,505.74
七、在建工程减值损失	-70,243,747.56	-49,568,950.03
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他	-1,955,550.57	
合计	-225,610,685.03	-191,295,778.14

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	316,325.88	3,282,239.92
合计	316,325.88	3,282,239.92

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	6,250,977.76	2,867,479.76	6,250,977.76
其中：固定资产处置利得	6,250,977.76	2,867,479.76	6,250,977.76
无形资产处置利得			
债务重组利得			

非货币性资产交换利得			
接受捐赠	279,770.14		279,770.14
政府补助	14,289,423.79	23,113,209.57	14,289,423.79
盘盈利得		46,375.00	
罚款收入	573,923.77	505,463.76	573,923.77
保险赔款收入	4,566,000.43	1,500,393.62	4,566,000.43
主泵赔款收入	7,285,817.91	31,765,314.72	7,285,817.91
合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	83,501,445.26	48,082,060.63	83,501,445.26
无法支付的应付款项	137,215,726.34	64,359,638.00	137,215,726.34
其他	4,277,062.11	8,521,481.90	4,277,062.11
合计	258,240,147.51	180,761,416.96	258,240,147.51

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
三供一业-物业财政补助	7,953,100.00	15,979,100.00	与收益相关
稳岗补贴		6,348,418.61	与收益相关
融资租赁贴息补助金	2,021,000.00		与收益相关
就业补贴	368,978.00		与收益相关
其他	3,946,345.79	785,690.96	与收益相关

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	265,722,741.20	37,025,399.61	265,722,741.20
其中：固定资产处置损失	265,430,541.42	36,136,518.26	265,430,541.42
无形资产处置损失	292,199.78	888,881.35	292,199.78
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	27,036,040.14	7,256,286.93	27,036,040.14
罚款支出	7,523,980.07	799,877.90	7,523,980.07
拆迁补偿支出	37,930.00	1,034,400.00	37,930.00
三供一业		34,494,936.31	

无法收回的应收款项	40,752.31	1,422,799.61	40,752.31
预计未决诉讼损失	1,852,100.00		1,852,100.00
其他	2,459,279.62	1,891,657.64	2,459,279.62
合计	304,672,823.34	83,925,358.00	304,672,823.34

其他说明：

无

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	2,226,420,435.44	1,991,206,654.90
递延所得税费用	38,106,073.82	-48,381,756.73
调整以前年度所得税	-32,294,792.06	22,350,312.93
合计	2,232,231,717.20	1,965,175,211.10

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	13,179,370,923.35
按法定/适用税率计算的所得税费用	3,294,842,730.84
子公司适用不同税率的影响	-139,338,910.75
调整以前期间所得税的影响	-32,294,792.06
非应税收入的影响	-1,338,443,909.17
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	211,981,583.07
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-75,892,695.71
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	403,824,712.64
其他	-92,447,001.66
所得税费用	2,232,231,717.20

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

□适用 □不适用

其他综合收益的税后净额详见本财务报表附注合并资产负债表项目注释之其他综合收益说明。

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	1,257,717,900.56	1,117,214,943.49
利息收入	161,773,417.23	207,385,267.57
收押金、保证金	38,929,072.45	62,797,117.91
租金	17,714,361.48	18,016,302.20
收备用金、往来及垫付款项	841,914,406.73	510,022,988.24
科研经费	87,191,891.49	27,968,200.00
其他	191,384,839.01	50,987,100.74
合计	2,596,625,888.95	1,994,391,920.15

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付备用金、往来及垫付款项	505,230,870.46	862,526,040.98
保险费	152,058,995.04	189,020,172.04
退还保证金等款项	78,042,337.34	122,218,868.14
离退休人员费	35,326,065.35	24,733,691.01
差旅费	53,632,328.76	103,313,720.09
两个细则考核费用	41,002,152.43	70,989,432.25
中介费、咨询费	69,661,462.89	47,000,064.10
办公费	18,848,272.30	47,416,138.86
后勤水电费	46,798,708.01	32,325,721.12
其他	204,746,512.57	219,437,200.36
合计	1,205,347,705.15	1,718,981,048.95

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到受限货币资金	7,223,468.00	
核电机组试运营发电收入	86,000,638.93	152,513,591.38
垫付款项		112,882,459.53
利息收入	32,988,006.26	19,653,823.41
收保证金、押金	7,839,016.03	21,311,180.35
保险返还款		716,669.84
科研经费	20,520,000.00	
其他	27,715,832.20	15,587,676.29
合计	182,286,961.42	322,665,400.80

收到的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(4). 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	19,476,192.93	15,475,878.88
付往来、垫付款		633,725.89
处置子公司		2,093,588.85
融资租赁支付的现金		32,581,895.77
支付受限货币资金	36,746,987.26	636,409,729.79
退回增值税返还	7,176,330.73	
其他	6,407,508.19	3,159,467.12
合计	69,807,019.11	690,354,286.30

支付的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(5). 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
融资租赁收到的现金	7,410,626,520.32	165,000,000.00
三供一业补助		11,039,400.00
票据贴现	1,710,472,100.00	1,401,281,388.11
其他	21,252,310.94	67,790,575.81
合计	9,142,350,931.26	1,645,111,363.92

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

(6). 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
融资租赁支付的现金	4,716,607,755.05	585,298,824.05
分期付款购买构建固定资产		2,920,654.07
归还并购前股东借款	1,669,545,856.95	
减少注册资本支付的现金	17,620,090.06	
其他	779,241.44	1,365,457.96
合计	6,404,552,943.50	589,584,936.08

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	10,947,139,206.15	8,649,497,011.13
加：资产减值准备	223,655,134.46	191,295,778.14
信用减值损失	65,806,901.81	36,384,235.35
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	11,663,091,069.56	11,483,811,625.73
使用权资产摊销		
无形资产摊销	115,472,984.94	120,160,474.20
长期待摊费用摊销	65,367,343.65	8,403,581.82
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）	-316,325.88	-3,282,239.92
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	259,471,763.44	34,158,142.15
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	7,093,215,959.39	7,585,057,185.65
投资损失（收益以“-”号填列）	-141,489,734.52	-178,047,952.35
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-44,948,402.18	-45,329,613.15
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	53,935,545.87	-3,075,393.58
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,331,536,793.83	-1,658,826,589.28
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,870,166,518.52	-1,506,827,005.86
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	4,029,068,764.93	1,951,630,780.51
其他		
经营活动产生的现金流量净额	31,127,766,899.27	26,665,010,020.54
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	14,645,661,504.30	10,773,772,265.65
减：现金的期初余额	10,773,772,265.65	7,775,394,490.21
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	3,871,889,238.65	2,998,377,775.44

(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	3,549,036,061.91
其中：中核汇能有限公司	2,110,553,500.00
河北国威新能源科技有限公司	119,400,000.00
肥城盛阳新能源有限公司	32,040,000.00
溧阳新晖光伏发电有限公司	26,003,779.31
中利腾晖（常熟）新能源有限公司	12,220,000.00
哈密恒鑫新能源科技有限公司	9,840,000.00
哈密朝翔新能源科技有限公司	7,194,782.81
哈密浚鑫光伏发电有限公司	35,240,000.00
哈密益鑫新能源科技有限公司	17,232,000.00
哈密天宏阳光太阳能科技有限公司	22,296,000.00
尚德（哈密）太阳能发电有限公司	29,448,000.00
和静旭双太阳能科技有限公司	5,274,878.49
阿图什市华光能源有限公司	187,961,947.10
阿图什市兴光能源有限公司	87,755,447.23
平罗中电科能源有限公司	135,840,000.00
巨鹿县明晖太阳能发电有限公司	38,655,815.46
金昌市中科新能源有限公司	61,144,000.00
武威华东众合新能源有限公司	6,344,000.00
武威久源金属构件有限公司	32,020,000.00
兰州太科光伏电力有限公司	55,422,280.17
宿州市云阳新能源发电有限公司	42,218,743.75
千阳县宝源光伏电力开发有限公司	55,410,590.53
京电投（铁岭）风力发电有限公司	
肃南裕固族自治县中能产业园有限公司	47,456,000.00
慈溪正态新能源有限公司	3,669,000.00
立基（南京）电力新能源有限公司	
徐州丰晟新能源有限公司	18,550,000.00
丰县耀辉新能源有限公司	72,450,000.00
沛县伟科特太阳能科技开发有限公司	13,300,000.00
丰县日昌太阳能发电有限公司	8,400,000.00
华坪协合太阳能发电有限公司	42,400,000.00
永仁协合太阳能发电有限公司	85,405,000.00
遂溪县旭辉农业科技有限公司	800,000.00
金塔万晟光电有限公司	
阿图什市源光能源有限公司	127,090,297.06
南昌县宝能机电有限公司	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	94,718,920.00
其中：河北国威新能源科技有限公司	16,630.30
肥城盛阳新能源有限公司	259,110.49
溧阳新晖光伏发电有限公司	176,594.46
中利腾晖（常熟）新能源有限公司	23,381,484.19
哈密恒鑫新能源科技有限公司	452,886.67
哈密朝翔新能源科技有限公司	349,850.19
哈密浚鑫光伏发电有限公司	699,964.50
哈密益鑫新能源科技有限公司	19,754.99
哈密天宏阳光太阳能科技有限公司	686,840.89

尚德（哈密）太阳能发电有限公司	626,165.65
和静旭双太阳能科技有限公司	328,059.78
阿图什市华光能源有限公司	327,560.67
阿图什市兴光能源有限公司	389,442.71
平罗中电科能源有限公司	89,610.63
巨鹿县明晖太阳能发电有限公司	1,120,568.22
金昌市中科新能源有限公司	6,428.15
武威华东众合新能源有限公司	528,026.36
武威久源金属构件有限公司	546,667.25
兰州太科光伏电力有限公司	587,180.57
宿州市云阳新能源发电有限公司	1,687,289.57
千阳县宝源光伏电力开发有限公司	1,861,864.13
京电投（铁岭）风力发电有限公司	
肃南裕固族自治县中能产业园有限公司	1,395,039.29
慈溪正态新能源有限公司	970,020.62
立基（南京）电力新能源有限公司	
徐州丰晟新能源有限公司	1,453,060.39
丰县耀辉新能源有限公司	1,246,801.30
沛县伟科特太阳能科技开发有限公司	1,389,794.69
丰县日昌太阳能发电有限公司	1,044,685.88
华坪协合太阳能发电有限公司	24,209,262.64
永仁协合太阳能发电有限公司	24,680,928.98
遂溪县旭辉农业科技有限公司	
金塔万晟光电有限公司	2,570.48
阿图什市源光能源有限公司	4,184,775.36
南昌县宝能机电有限公司	
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	229,689,660.00
其中：常州隆昌电力有限责任公司	14,800,000.00
定西市明晖新能源有限公司	1,200,000.00
贵溪市元中太阳能电力有限公司	6,700,000.00
合肥徽闽新能源科技有限公司	131,558,160.00
嘉峪关中利腾晖新能源有限公司	4,600,000.00
金昌新阳光光伏电力有限公司	5,650,000.00
浚县豫能风力发电有限公司	35,861,500.00
库尔勒新特汇能能源有限责任公司	4,265,000.00
墨玉县新特汇能光伏发电有限责任公司	9,136,000.00
沐阳新晖太阳能发电有限公司	3,700,000.00
通道协合风力发电有限公司	12,219,000.00
取得子公司支付的现金净额	3,684,006,801.91

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

单位：元币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	12,000,000.00
其中：周口中核汇能能源有限公司	12,000,000.00

减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
其中：周口中核汇能能源有限公司	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	12,000,000.00

其他说明：

无

(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	14,645,661,504.30	10,773,772,265.65
其中：库存现金	29,083.76	26,872.33
可随时用于支付的银行存款	14,645,632,420.54	10,773,745,393.32
可随时用于支付的其他货币资金		
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	14,645,661,504.30	10,773,772,265.65
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		

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

由同一控制下企业合并追溯调整 2019 年期初资本公积 66,303,917.80 元、专项储备 7,048,306.48 元、盈余公积 7,414,230.69 元、未分配利润 107,110,743.28 元及少数股东权益 1,115,589,414.76 元。

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	756,146,359.53	保证金、定期存款及利息等
在建工程	913,528,928.92	融资租赁抵押标的
固定资产	10,854,794,143.01	融资租入固定资产及长期借款抵押

合计	12,524,469,431.46	/
----	-------------------	---

其他说明：

本公司子公司秦山二核质押借款为保险权益质押。

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	19,941,479.39
其中：美元	745,758.19	6.5249	4,865,997.61
欧元	40,106.05	8.0250	321,851.05
英镑	989,409.10	8.8903	8,796,143.72
卢布	466,748.32	0.0829	38,693.44
卢比	146,868,326.80	0.0403	5,918,793.57
应收账款	-	-	55,765,516.09
其中：美元	8,411,280.80	6.5249	54,882,766.09
欧元	110,000.00	8.0250	882,750.00
长期借款	-	-	12,870,535,600.24
其中：美元	869,910,000.00	6.5249	5,676,075,759.00
欧元	896,505,899.22	8.0250	7,194,459,841.24
一年内到期的长期借款	-	-	1,590,218,992.82
其中：美元	94,232,937.34	6.5249	614,860,492.82
欧元	121,540,000.00	8.0250	975,358,500.00

其他说明：

无。

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

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与资产相关	342,640,000.00		
与收益相关，且用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失	23,074,359.28	其他收益、营业外收入、制造费用	24,774,416.74

与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失	938,199,795.39	其他收益、营业外收入	938,199,795.39
----------------------------	----------------	------------	----------------

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无。

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√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
河北国威新能源科技有限公司	2020/1/21	149,250,000.00	100.00	股权转让	2020/1/21	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	55,172,927.92	15,286,448.86
肥城盛阳新能源有限公司	2020/1/10	35,600,000.00	80.00	股权转让	2020/1/10	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	21,196,763.26	3,855,861.29
溧阳新晖光伏发电有限公司	2020/3/10	26,003,779.31	100.00	股权转让	2020/3/10	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	17,066,371.69	5,367,588.27
中利腾晖（常熟）新能源有限公司	2020/3/25	15,361,931.24	100.00	股权转让	2020/3/25	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	18,512,522.12	5,852,346.16
哈密恒鑫新能源科技有限公司	2020/1/21	16,400,000.00	100.00	股权转让	2020/1/21	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	25,335,003.22	6,322,490.31
哈密朝翔新能源科技有限公司	2020/3/17	7,194,782.81	100.00	股权转让	2020/3/17	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	20,221,995.94	5,703,043.32
哈密浚鑫光伏发电有限公司	2020/1/21	44,050,000.00	100.00	股权转让	2020/1/21	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	37,521,606.48	11,845,909.77
哈密益鑫新能源科技有限公司	2020/1/21	21,540,000.00	100.00	股权转让	2020/1/21	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	24,310,144.43	6,217,460.41
哈密天宏阳光太阳能科技有限公司	2020/1/21	27,870,000.00	100.00	股权转让	2020/1/21	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	38,190,736.66	12,836,632.74

2020 年年度报告

尚德（哈密）太阳能发电有限公司	2020/1/21	36,810,000.00	100.00	股权转让	2020/1/21	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	37,101,669.61	11,990,694.71
和静旭双太阳能科技有限公司	2020/3/27	5,274,878.49	100.00	股权转让	2020/3/27	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	17,866,549.56	6,965,327.31
阿图什市华光能源有限公司	2020/4/10	224,800,937.47	100.00	股权转让	2020/4/10	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	21,292,129.20	9,708,151.46
阿图什市兴光能源有限公司	2020/4/10	231,262,824.36	100.00	股权转让	2020/4/10	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	21,327,319.01	12,099,394.05
平罗中电科能源有限公司	2020/4/10	169,800,000.00	100.00	股权转让	2020/4/10	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	82,770,378.85	15,512,736.16
巨鹿县明晖太阳能发电有限公司	2020/4/22	42,978,815.46	100.00	股权转让	2020/4/22	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	16,981,567.54	4,480,191.45
金昌市中科新能源有限公司	2020/4/30	76,430,000.00	100.00	股权转让	2020/4/30	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	37,347,889.79	11,412,370.27
武威华东众合新能源有限公司	2020/4/26	7,930,000.00	100.00	股权转让	2020/4/26	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	35,962,173.31	8,366,232.89
武威久源金属构件有限公司	2020/4/26	32,020,000.00	100.00	股权转让	2020/4/26	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	36,677,381.86	10,992,414.29
兰州太科光伏电力有限公司	2020/4/13	61,537,980.05	100.00	股权转让	2020/4/13	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	33,433,408.80	11,235,005.17
宿州市云阳新能源发电有限公司	2020/5/20	100,211,679.42	100.00	股权转让	2020/5/20	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	23,349,453.16	4,148,541.97
千阳县宝源光伏电力开发有限公司	2020/6/5	61,046,865.04	100.00	股权转让	2020/6/5	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	9,705,489.79	3,566,203.20
中京电投(铁岭)风力发电有限公司	2020/6/5		51.00	股权转让	2020/6/5	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权		
肃南裕固族自治县中能产业园有限公司	2020/6/1	59,320,000.00	100.00	股权转让	2020/6/1	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	33,698,251.35	6,368,527.59

2020 年年度报告

慈溪正态新能源有限公司	2020/8/31	18,345,300.00	100.00	股权转让	2020/8/31	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	27,519,124.60	2,483,778.47
立基（南京）电力新能源有限公司	2020/11/23		100.00	股权转让	2020/11/23	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权		
徐州丰晟新能源有限公司	2020/12/29	26,500,000.00	100.00	股权转让	2020/12/29	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权		
丰县耀辉新能源有限公司	2020/12/29	103,500,000.00	100.00	股权转让	2020/12/29	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权		
沛县伟科特太阳能科技开发有限公司	2020/12/29	19,000,000.00	100.00	股权转让	2020/12/29	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权		
丰县日昌太阳能发电有限公司	2020/12/30	12,000,000.00	100.00	股权转让	2020/12/30	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权		
华坪协合太阳能发电有限公司	2020/11/30	84,800,000.00	100.00	股权转让	2020/11/30	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	4,450,978.27	2,177,630.46
永仁协合太阳能发电有限公司	2020/11/23	89,900,000.00	100.00	股权转让	2020/11/23	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	4,943,963.80	1,504,532.82
遂溪县旭辉农业科技有限公司	2020/12/30	800,000.00	100.00	股权转让	2020/12/30	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权		
金塔万晟光电有限公司	2020/11/16		100.00	股权转让	2020/11/16	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	7,591,525.29	1,092,713.00
阿图什市源光能源有限公司	2020/12/18	43,800,000.00	100.00	股权转让	2020/12/18	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权		
南昌县宝能机电有限公司	2020/11/23		100.00	股权转让	2020/11/23	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权		

其他说明：
无

(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	河北国威 新能源科技有限公司	肥城盛阳新能源有 限公司	溧阳新晖光伏发 电有限公司	中利腾晖（常熟） 新能源有限公司	哈密恒鑫新能源 科技有限公司	哈密朝翔新能源 科技有限公司	中京电投（铁岭）风 力发电有限公司	肃南裕固族自 治县中能产业 园有限公司
--现金	149,250,000.00	35,600,000.00	26,003,779.31	15,361,931.24	16,400,000.00	7,194,782.81		59,320,000.00
--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	149,250,000.00	35,600,000.00	26,003,779.31	15,361,931.24	16,400,000.00	7,194,782.81		59,320,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	76,489,038.32	20,906,335.25	5,134,174.67	-15,905,072.84	26,176,594.01	7,716,556.29	1,020.00	17,266,651.99
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	72,760,961.68	14,693,664.75	20,869,604.64	31,267,004.08	-9,776,594.01	-521,773.48	-1,020.00	42,053,348.01

合并成本	哈密密鑫光伏发电有 限公司	哈密益鑫新能源科 技有限公司	哈密天宏阳光太 阳能科技有限公 司	尚德（哈密）太阳 能发电有限公司	和静旭双太阳能科 技有限公司	阿图什市华光能 源有限公司	阿图什市兴光能 源有限公司	慈溪正态新能源有 限公司
--现金	44,050,000.00	21,540,000.00	27,870,000.00	36,810,000.00	5,274,878.49	224,800,937.47	231,262,824.36	18,345,300.00
--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	44,050,000.00	21,540,000.00	27,870,000.00	36,810,000.00	5,274,878.49	224,800,937.47	231,262,824.36	18,345,300.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	22,143,209.80	24,766,487.11	30,985,773.92	25,134,478.99	-6,003,203.64	240,805,786.73	218,491,009.84	33,964,558.84

2020 年年度报告

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	21,906,790.20	-3,226,487.11	-3,115,773.92	11,675,521.01	11,278,082.13	-16,004,849.26	12,771,814.52	-15,619,258.84
-----------------------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	----------------	---------------	----------------

合并成本	平罗中电科能源有限公司	巨鹿县明晖太阳能发电有限公司	金昌市中科新能源有限公司	武威华东众合新能源有限公司	武威久源金属构件有限公司	兰州太科光伏电力有限公司	宿州市云阳新能源发电有限公司	千阳县宝源光伏电力开发有限公司
--现金	169,800,000.00	42,978,815.46	76,430,000.00	7,930,000.00	32,020,000.00	61,537,980.05	100,211,679.42	61,046,865.04
--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	169,800,000.00	42,978,815.46	76,430,000.00	7,930,000.00	32,020,000.00	61,537,980.05	100,211,679.42	61,046,865.04
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	64,379,534.84	37,738,177.65	43,430,406.66	24,241,164.76	24,139,265.74	8,106,873.62	43,170,642.39	28,155,195.67
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	105,420,465.16	5,240,637.81	32,999,593.34	-16,311,164.76	7,880,734.26	53,431,106.43	57,041,037.03	32,891,669.37

合并成本	徐州丰晟新能源有限公司	丰县耀辉新能源有限公司	沛县伟科特太阳能科技开发有限公司	丰县日昌太阳能发电有限公司	华坪协合太阳能发电有限公司	永仁协合太阳能发电有限公司	遂溪县旭辉农业科技有限公司	立基（南京）电力新能源有限公司
--现金	26,500,000.00	103,500,000.00	19,000,000.00	12,000,000.00	84,800,000.00	89,900,000.00	800,000.00	
--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	26,500,000.00	103,500,000.00	19,000,000.00	12,000,000.00	84,800,000.00	89,900,000.00	800,000.00	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	4,852,109.79	4,763,717.94	4,704,185.61	2,210,809.12	32,137,683.99	38,396,440.67	-22,315,997.22	

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	21,647,890.21	98,736,282.06	14,295,814.39	9,789,190.88	52,662,316.01	51,503,559.33	23,115,997.22	
-----------------------------	---------------	---------------	---------------	--------------	---------------	---------------	---------------	--

合并成本	金塔万晟光电有限公司	阿图什市源光能源有限公司	南昌县宝能机电有限公司
—现金		43,800,000.00	
—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		43,800,000.00	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	18,924,523.88	30,910,102.43	
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	-18,924,523.88	12,889,897.57	

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

无

大额商誉形成的主要原因：

收购企业支付的价款高于购买日被收购方可辨认净资产公允价值。

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

	河北国威新能源科技有限公司		肥城盛阳新能源有限公司		溧阳新晖光伏发电有限公司		中利腾晖（常熟）新能源有限公司	
	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	购买日公允价值	购买日账面价值

2020 年年度报告

资产：	341,871,484.69	381,612,586.38	161,185,189.08	177,761,973.23	140,903,167.52	167,496,636.99	144,539,941.57	187,107,405.02
货币资金	16,630.30	16,630.30	259,110.49	259,110.49	176,594.46	176,594.46	23,381,484.19	23,381,484.19
应收款项	94,029,906.58	94,029,906.58	30,109,551.07	30,109,551.07	26,986,733.12	26,986,733.12	27,875,954.53	27,875,954.53
存货								
固定资产	224,990,211.43	277,978,347.02	107,995,850.00	130,278,094.26	92,359,406.00	127,808,254.86	77,790,910.00	134,547,527.93
无形资产			455,300.00	320,400.95	359,260.00	368,370.44		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产								
应收票据								
预付账款	69,910.26	69,910.26	38,469.60	38,469.60	14,706.34	14,706.34	46,997.82	46,997.82
其他应收款	4,064,674.22	4,064,674.22						
其他流动资产	4,158,650.29	4,158,650.29	2,252,771.69	2,252,771.69	287,505.48	287,505.48	1,053,040.49	1,053,040.49
长期应收款			11,000,000.00	11,000,000.00	8,800,000.00	8,800,000.00		
在建工程								
长期待摊费用	1,294,467.71	1,294,467.71	3,503,575.17	3,503,575.17	2,953,683.87	2,953,683.87		
递延所得税资产	13,247,033.90		5,570,561.06		8,965,278.25	100,788.42	14,391,554.54	202,400.06
其他非流动资产								
负债：	265,382,446.37	265,382,446.37	135,052,270.02	135,018,545.26	135,768,992.85	135,768,992.85	160,445,014.41	160,445,014.41
借款								
应付款项	3,671,438.77	3,671,438.77			124,800.00	124,800.00	43,470,058.36	43,470,058.36
递延所得税负债			33,724.76					
应付职工薪酬								
应交税费	1,836,378.94	1,836,378.94	68,923.40	68,923.40	48,522.84	48,522.84	252,958.83	252,958.83
其他应付款	59,874,628.66	59,874,628.66	57,949,621.86	57,949,621.86	67,583,039.01	67,583,039.01	221,997.22	221,997.22
其他流动负债								
一年内到期的非流动负债	200,000,000.00	200,000,000.00	11,000,000.00	11,000,000.00	10,231,967.90	10,231,967.90	12,000,000.00	12,000,000.00
长期借款							104,500,000.00	104,500,000.00
长期应付款			66,000,000.00	66,000,000.00	57,780,663.10	57,780,663.10		
递延收益								
其他非流动负债								
净资产	76,489,038.32	116,230,140.01	26,132,919.06	42,743,427.97	5,134,174.67	31,727,644.14	-15,905,072.84	26,662,390.61
减：少数股东权益			5,226,583.81	8,548,685.59				
取得的净资产	76,489,038.32	116,230,140.01	20,906,335.25	34,194,742.38	5,134,174.67	31,727,644.14	-15,905,072.84	26,662,390.61

	哈密恒鑫新能源科技有限公司		哈密朝翔新能源科技有限公司		哈密凌鑫光伏发电有限公司		哈密益鑫新能源科技有限公司	
	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	购买日公允价值	购买日账面价值

2020 年年度报告

资产：	159,723,733.08	188,428,900.74	161,760,839.30	187,349,842.36	213,861,527.83	262,101,449.41	155,146,291.55	183,490,748.50
货币资金	452,886.67	452,886.67	349,850.19	349,850.19	699,964.50	699,964.50	19,754.99	19,754.99
应收款项	38,751,928.13	38,751,928.13	44,433,338.28	44,433,338.28	60,542,786.35	60,542,786.35	42,377,966.31	42,377,966.31
存货			20,512.82	20,512.82				
固定资产	93,248,920.00	132,287,810.21	91,569,479.84	125,688,150.59	128,174,484.00	192,494,379.44	88,689,010.00	126,481,619.26
无形资产	574,000.00		7,868,406.55	7,868,406.55	99,075.32	99,075.32	9,467,462.25	9,467,462.25
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产								
应收票据								
预付账款			19,021.98	19,021.98				
其他应收款							19,244.53	19,244.53
其他流动资产	13,409,837.81	13,409,837.81	769,207.28	769,207.28	8,131,612.00	8,131,612.00	5,124,701.16	5,124,701.16
长期应收款			8,000,000.00	8,000,000.00				
在建工程								
长期待摊费用	3,526,437.92	3,526,437.92			133,631.80	133,631.80		
递延所得税资产	9,759,722.55		8,731,022.36	201,354.67	16,079,973.86		9,448,152.31	
其他非流动资产								
负债：	133,547,139.07	133,403,639.07	154,044,283.01	154,086,532.95	191,718,318.03	191,718,318.03	130,379,804.44	130,379,804.44
借款								
应付款项	2,592,215.04	2,592,215.04	1,915,002.25	1,964,708.07	15,420,961.72	15,420,961.72	9,593,633.00	9,593,633.00
递延所得税负债	143,500.00							
应付职工薪酬								
应交税费	3,444,079.65	3,444,079.65	346,077.42	338,621.54	4,589,132.19	4,589,132.19	2,443,853.76	2,443,853.76
其他应付款	30,074,792.57	30,074,792.57	96,408,874.26	96,408,874.26	28,708,224.12	28,708,224.12	59,577,892.61	59,577,892.61
其他流动负债								
一年内到期的非流动负债	97,292,551.81	97,292,551.81	16,000,000.00	16,000,000.00	143,000,000.00	143,000,000.00	58,764,425.07	58,764,425.07
长期借款								
长期应付款			39,374,329.08	39,374,329.08				
递延收益								
其他非流动负债								
净资产	26,176,594.01	55,025,261.67	7,716,556.29	33,263,309.41	22,143,209.80	70,383,131.38	24,766,487.11	53,110,944.06
减：少数股东权益								
取得的净资产	26,176,594.01	55,025,261.67	7,716,556.29	33,263,309.41	22,143,209.80	70,383,131.38	24,766,487.11	53,110,944.06

	哈密天宏阳光太阳能科技有限公司		尚德（哈密）太阳能发电有限公司		和静旭双太阳能科技有限公司		阿图什市华光能源有限公司	
	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	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	240,951,360.65	273,822,947.63	217,543,014.51	263,753,423.14	170,533,776.03	200,115,021.71	276,352,184.51	330,388,773.63
货币资金	686,840.89	686,840.89	626,165.65	626,165.65	328,059.78	328,059.78	327,560.67	327,560.67

2020 年年度报告

应收款项	63,724,495.14	63,724,495.14	59,657,680.41	59,657,680.41	43,983,950.52	43,983,950.52	52,678,062.99	52,678,062.99
存货								
固定资产	165,320,450.00	209,149,232.64	136,627,380.00	198,241,258.17	97,658,823.22	137,448,123.38	133,317,892.70	205,366,678.20
无形资产	145,101.89	145,101.89	536,599.18	536,599.18	434,700.00	173,970.55		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产								
应收票据								
预付账款			12,312.50	12,312.50	36,306.74	36,306.74	43,191.53	43,191.53
其他应收款					355.86	355.86	54,854,144.76	54,854,144.76
其他流动资产	117,277.07	117,277.07	4,627,687.92	4,627,687.92	8,474,072.86	8,474,072.86	16,877,632.76	16,877,632.76
长期应收款					8,400,000.00	8,400,000.00		
在建工程								
长期待摊费用			51,719.31	51,719.31	1,070,005.61	1,070,005.61		
递延所得税资产	10,957,195.66		15,403,469.54		10,147,501.44	200,176.41	18,253,699.10	241,502.72
其他非流动资产								
负债：	209,965,586.73	209,965,586.73	192,408,535.52	192,408,535.52	176,536,979.67	176,471,797.31	35,546,397.78	35,546,397.78
借款								
应付款项	4,580,978.74	4,580,978.74	11,303,080.12	11,303,080.12	343,267.01	343,267.01	716,085.82	716,085.82
递延所得税负债					65,182.36			
应付职工薪酬								
应交税费	4,655,962.77	4,655,962.77	5,004,725.68	5,004,725.68	10,476.55	10,476.55	313,108.02	313,108.02
其他应付款	67,882,259.38	67,882,259.38	39,316,181.76	39,316,181.76	92,806,106.86	92,806,106.86	34,517,203.94	34,517,203.94
其他流动负债								
一年内到期的非流动负债	132,846,385.84	132,846,385.84	136,000,000.00	136,000,000.00	83,311,946.89	83,311,946.89		
长期借款								
长期应付款								
递延收益								
其他非流动负债			784,547.96	784,547.96				
净资产	30,985,773.92	63,857,360.90	25,134,478.99	71,344,887.62	-6,003,203.64	23,643,224.40	240,805,786.73	294,842,375.85
减：少数股东权益								
取得的净资产	30,985,773.92	63,857,360.90	25,134,478.99	71,344,887.62	-6,003,203.64	23,643,224.40	240,805,786.73	294,842,375.85

	阿图什市兴光能源有限公司		平罗中电科能源有限公司		巨鹿县明晖太阳能发电有限公司		金昌市中科新能源有限公司	
	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	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	260,552,185.03	313,949,804.18	842,913,250.29	972,875,427.68	164,696,316.78	190,989,815.25	328,507,936.92	402,850,669.10
货币资金	389,442.71	389,442.71	89,610.63	89,610.63	1,120,568.42	1,120,568.42	6,428.15	6,428.15

2020 年年度报告

应收款项	52,683,910.89	52,683,910.89	191,777,870.99	191,777,870.99	39,959,159.29	39,959,159.29	98,680,527.42	98,680,527.42
存货								
固定资产	112,083,869.28	183,280,694.81	532,409,668.00	705,692,571.19	106,113,816.00	141,792,531.82	199,889,962.00	299,013,604.91
无形资产					465,538.40			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产								
应收票据			1,700,000.00	1,700,000.00				
预付账款			113,366.69	113,366.69	254,677.99	254,677.99	26,837.23	26,837.23
其他应收款	65,271,409.74	65,271,409.74	34,622,037.10	34,622,037.10	4,800,105.59	4,800,105.59		
其他流动资产	12,082,843.31	12,082,843.31	38,879,971.08	38,879,971.08	2,768,977.08	2,768,977.08	5,123,271.39	5,123,271.39
长期应收款								
在建工程								
长期待摊费用								
递延所得税资产	18,040,709.10	241,502.72	43,320,725.80		9,213,474.01	293,795.06	24,780,910.73	
其他非流动资产								
负债：	42,061,175.19	42,061,175.19	778,533,715.45	778,533,715.45	126,958,139.13	126,841,754.53	285,077,530.26	285,077,530.26
借款								
应付款项	701,762.97	701,762.97	98,998,989.46	98,998,989.46	897,415.25	897,415.25	6,327,174.65	6,327,174.65
递延所得税负债					116,384.60			
应付职工薪酬								
应交税费	475,944.63	475,944.63	138,938.72	138,938.72	471,468.18	471,468.18	1,350,096.98	1,350,096.98
其他应付款	40,883,467.59	40,883,467.59	158,253,209.00	158,253,209.00	34,272,871.10	34,272,871.10	62,400,258.63	62,400,258.63
其他流动负债					19,200,000.00	19,200,000.00		
一年内到期的非流动负债			521,142,578.27	521,142,578.27			215,000,000.00	215,000,000.00
长期借款								
长期应付款					72,000,000.00	72,000,000.00		
递延收益								
其他非流动负债								
净资产	218,491,009.84	271,888,628.99	64,379,534.84	194,341,712.23	37,738,177.65	64,148,060.72	43,430,406.66	117,773,138.84
减：少数股东权益								
取得的净资产	218,491,009.84	271,888,628.99	64,379,534.84	194,341,712.23	37,738,177.65	64,148,060.72	43,430,406.66	117,773,138.84

	武威华东众合新能源有限公司		武威久源金属构件有限公司		兰州太科光伏电力有限公司		宿州市云阳新能源发电有限公司	
	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	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	387,238,984.48	503,434,465.73	366,933,490.56	438,280,071.66	329,032,747.96	406,678,677.43	314,400,450.46	351,232,503.89
货币资金	528,026.36	528,026.36	546,667.25	546,667.25	587,180.57	587,180.57	1,687,289.57	1,687,289.57
应收款项	95,585,788.71	95,585,788.71	97,323,572.06	97,323,572.06	90,142,602.66	90,142,602.66	66,406,956.36	66,406,956.36
存货								

2020 年年度报告

固定资产	212,169,762.00	367,097,070.33	203,248,258.00	298,377,032.81	193,327,233.00	296,855,138.96	159,592,354.00	208,874,335.11
无形资产	5,309,955.84	5,309,955.84	5,641,449.74	5,641,449.74			1,361,663.50	1,232,231.10
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产								
应收票据	2,200,000.00	2,200,000.00	1,500,000.00	1,500,000.00				
预付账款	44,048.59	44,048.59	79,690.13	79,690.13	150,380.93	150,380.93	23,714.02	23,714.02
其他应收款	20,404,445.20	20,404,445.20	24,430,086.67	24,430,086.67	5,000.00	5,000.00	56,194,263.77	56,194,263.77
其他流动资产	12,265,130.70	12,265,130.70	10,381,573.00	10,381,573.00	3,728,940.36	3,728,940.36	4,661,152.35	4,661,152.35
长期应收款					15,000,000.00	15,000,000.00	11,350,000.00	11,350,000.00
在建工程								
长期待摊费用							558,310.12	558,310.12
递延所得税资产	38,731,827.08		23,782,193.71		26,091,410.44	209,433.95	12,564,746.77	244,251.49
其他非流动资产								
负债：	362,997,819.72	362,997,819.72	342,794,224.82	342,794,224.82	320,925,874.34	320,925,874.34	271,229,808.07	271,197,449.97
借款								
应付款项	8,198,835.15	8,198,835.15	11,789,835.47	11,789,835.47	1,249,584.06	1,249,584.06	33,776,687.61	33,776,687.61
递延所得税负债							32,358.10	
应付职工薪酬								
应交税费	553,689.41	553,689.41	518,106.24	518,106.24	261,321.68	261,321.68	370,218.12	370,218.12
其他应付款	188,156,648.71	188,156,648.71	79,359,388.48	79,359,388.48	121,214,968.60	121,214,968.60	49,669,177.62	49,669,177.62
其他流动负债								
一年内到期的非流动负债	166,088,646.45	166,088,646.45	251,126,894.63	251,126,894.63	30,800,000.00	30,800,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00
长期借款								
长期应付款					167,400,000.00	167,400,000.00	180,381,366.62	180,381,366.62
递延收益								
其他非流动负债								
净资产	24,241,164.76	140,436,646.01	24,139,265.74	95,485,846.84	8,106,873.62	85,752,803.09	43,170,642.39	80,035,053.92
减：少数股东权益								
取得的净资产	24,241,164.76	140,436,646.01	24,139,265.74	95,485,846.84	8,106,873.62	85,752,803.09	43,170,642.39	80,035,053.92

	千阳县宝源光伏电力开发有限公司		中京电投（铁岭）风力发电有限公司		肃南裕固族自治县中能产业园有限公司		慈溪正态新能源有限公司	
	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	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	149,847,989.52	186,437,618.65	334,048.36	334,048.36	357,050,081.88	443,329,504.37	646,756,425.98	650,385,089.96
货币资金	1,861,864.13	1,861,864.13			1,395,039.29	1,395,039.29	970,020.62	970,020.62
应收款项	39,543,979.11	39,543,979.11			107,164,000.18	107,164,000.18	15,474,071.36	15,474,071.36
存货								
固定资产	81,868,400.00	130,813,820.79			191,439,161.00	306,478,390.98	567,684,600.00	572,522,818.64
无形资产	338,000.00	218,563.54			6,283,111.39	6,283,111.39		

2020 年年度报告

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产									
应收票据					1,610,184.84	1,610,184.84			
预付账款	90,523.70	90,523.70			38,232.17	38,232.17			
其他应收款			334,048.36	334,048.36	963,950.92	963,950.92	404,800.00	404,800.00	
其他流动资产	7,356,674.71	7,356,674.71			19,396,594.60	19,396,594.60	60,973,099.80	60,973,099.80	
长期应收款	5,500,000.00	5,500,000.00							
在建工程									
长期待摊费用	963,509.12	963,509.12							
递延所得税资产	12,325,038.75	88,683.55			28,759,807.49		1,249,834.20	40,279.54	
其他非流动资产									
负债：	121,692,793.85	121,662,934.73	332,048.36	332,048.36	339,783,429.89	339,783,429.89	612,791,867.14	612,791,867.14	
借款									
应付款项	1,006,641.97	1,006,641.97	306,500.00	306,500.00	10,645,338.40	10,645,338.40	611,088,000.30	611,088,000.30	
递延所得税负债	29,859.12								
应付职工薪酬			1,393.36	1,393.36					
应交税费	3,616.30	3,616.30			7,321,731.80	7,321,731.80			
其他应付款	36,535,029.42	36,535,029.42	24,155.00	24,155.00	123,076,359.69	123,076,359.69	1,703,866.84	1,703,866.84	
其他流动负债									
一年内到期的非流动负债	12,941,176.48	12,941,176.48			198,740,000.00	198,740,000.00			
长期借款									
长期应付款	71,176,470.56	71,176,470.56							
递延收益									
其他非流动负债									
净资产	28,155,195.67	64,774,683.92	2,000.00	2,000.00	17,266,651.99	103,546,074.48	33,964,558.84	37,593,222.82	
减：少数股东权益			980.00	980.00					
取得的净资产	28,155,195.67	64,774,683.92	1,020.00	1,020.00	17,266,651.99	103,546,074.48	33,964,558.84	37,593,222.82	

	立基（南京）电力新能源有限公司		徐州丰晟新能源有限公司		丰县耀辉新能源有限公司		沛县伟科特太阳能科技开发有限公司	
	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	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：			60,278,457.55	73,489,993.23	232,087,409.50	294,846,348.00	78,249,228.30	91,313,197.90
货币资金			1,453,060.39	1,453,060.39	1,246,801.30	1,246,801.30	1,389,794.69	1,389,794.69
应收款项			17,148,393.33	17,148,393.33	34,681,989.27	34,681,989.27	28,267,509.52	28,267,509.52
存货								
固定资产			36,769,211.87	54,384,592.78	157,490,578.93	241,169,163.60	41,421,413.37	58,840,039.49
无形资产								

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产								
应收票据								
预付账款			112,979.00	112,979.00	172,736.33	172,736.33	104,951.38	104,951.38
其他应收款								
其他流动资产			21,848.69	21,848.69	17,319,215.78	17,319,215.78	2,495,057.79	2,495,057.79
长期应收款								
在建工程								
长期待摊费用			239,258.44	239,258.44		-		-
递延所得税资产			4,533,705.83	129,860.60	21,176,087.89	256,441.72	4,570,501.55	215,845.03
其他非流动资产								
负债：			55,426,347.76	55,426,347.76	227,323,691.56	227,323,691.56	73,545,042.69	73,545,042.69
借款								
应付款项								
递延所得税负债			-					
应付职工薪酬								
应交税费			63,615.08	63,615.08	161,822.61	161,822.61	-	-
其他应付款			55,362,732.68	55,362,732.68	99,948,018.95	99,948,018.95	73,545,042.69	73,545,042.69
其他流动负债								
一年内到期的非流动负债				-	28,213,850.00	28,213,850.00	-	-
长期借款								
长期应付款				-	99,000,000.00	99,000,000.00	-	-
递延收益								
其他非流动负债								
净资产			4,852,109.79	18,063,645.47	4,763,717.94	67,522,656.44	4,704,185.61	17,768,155.21
减：少数股东权益								
取得的净资产	-	-	4,852,109.79	18,063,645.47	4,763,717.94	67,522,656.44	4,704,185.61	17,768,155.21

	丰县日昌太阳能发电有限公司		华坪协合太阳能发电有限公司		永仁协合太阳能发电有限公司		遂溪县旭辉农业科技有限公司	
	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	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	55,268,086.76	64,265,056.60	380,249,370.84	453,525,083.87	333,154,412.73	392,354,314.14	233,553,617.19	273,845,037.36
货币资金	1,044,685.88	1,044,685.88	24,209,262.64	24,209,262.64	24,680,928.98	24,680,928.98	670.87	15,000,670.87
应收款项	20,609,859.99	20,609,859.99	118,067,121.43	118,067,121.43	78,659,928.54	78,659,928.54	5,493,259.20	5,493,259.20

2020 年年度报告

存货					224,920.66	224,920.66		
固定资产	28,999,056.71	40,995,016.49	183,836,555.33	281,537,506.04	183,949,216.00	262,959,726.62	192,204,328.07	225,926,221.63
无形资产			1,537,000.00	1,537,000.00	944,000.00	886,018.45		
以公允价值 计量且其变 动计入当期 损益的金融 资产								
应收票据								
预付账款	65,833.33	65,833.33	56,616.73	56,616.73	195,949.65	195,949.65		
其他应收款					15,434.25	15,434.25		
其他流动资 产	1,392,261.26	1,392,261.26	7,083,396.74	7,083,396.74			24,287,385.66	24,287,385.66
长期应收款								
在建工程								
长期待摊费 用			20,344,816.91	20,344,816.91	23,994,146.41	23,994,146.41	3,137,500.00	3,137,500.00
递延所得 税资产	3,156,389.59	157,399.65	25,114,601.06	689,363.38	20,489,888.24	737,260.58	8,430,473.39	
其他非流 动资产								
负债：	53,057,277.64	53,057,277.64	348,111,686.85	348,111,686.85	294,757,972.06	294,743,476.67	255,869,614.41	255,869,614.41
借款								
应付款项	374.39	374.39	4,067.14	4,067.14	181,443.40	181,443.40	222,905,012.59	222,905,012.59
递延所得 税负债					14,495.39			
应付职工 薪酬								
应交税费	21,921.43	21,921.43	214,150.30	214,150.30	1,207,683.94	1,207,683.94	137,601.82	137,601.82
其他应付款	53,034,981.82	53,034,981.82	144,513,469.41	144,513,469.41	107,496,601.33	107,496,601.33	32,827,000.00	32,827,000.00
其他流动 负债								
一年内到 期的非流 动负债								
长期借款			203,380,000.00	203,380,000.00	183,500,000.00	183,500,000.00		
长期应付款					2,357,748.00	2,357,748.00		
递延收益								
其他非流 动负债								
净资产	2,210,809.12	11,207,778.96	32,137,683.99	105,413,397.02	38,396,440.67	97,610,837.47	-22,315,997.22	17,975,422.95

2020 年年度报告

减：少数股东权益								
取得的净资产	2,210,809.12	11,207,778.96	32,137,683.99	105,413,397.02	38,396,440.67	97,610,837.47	-22,315,997.22	17,975,422.95

	金塔万晟光电有限公司		阿图什市源光能源有限公司		南昌县宝能机电有限公司	
	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：	747,759,837.33	961,101,480.70	258,074,560.38	294,116,467.13		
货币资金	2,570.48	2,570.48	4,184,775.36	4,184,775.36		
应收款项	279,047,797.05	279,047,797.05	86,392,767.85	86,392,767.85		
存货						
固定资产	360,901,682.30	645,357,206.80	130,424,158.87	178,480,034.54		
无形资产	14,208,333.33	14,208,333.33	2,464,511.66	2,464,511.66		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产						
应收票据						
预付账款			1,602,400.28	1,602,400.28		
其他应收款						
其他流动资产	22,485,573.04	22,485,573.04	20,593,318.34	20,593,318.34		
长期应收款						
在建工程						
长期待摊费用						
递延所得税资产	71,113,881.13		12,412,628.02	398,659.10		
其他非流动资产						
负债：	728,835,313.45	728,835,313.45	227,164,457.95	227,164,457.95		
借款						
应付款项	93,728.97	93,728.97	5,722,569.90	5,722,569.90		
递延所得税负债						
应付职工薪酬						
应交税费	21,493,598.50	21,493,598.50	7,280.50	7,280.50		
其他应付款	707,247,985.98	707,247,985.98	87,014,149.79	87,014,149.79		
其他流动负债						
一年内到期的非流动负债						

长期借款					
长期应付款			134,420,457.76	134,420,457.76	
递延收益					
其他非流动负债					
净资产	18,924,523.88	232,266,167.25	30,910,102.43	66,952,009.18	
减：少数股东权益					
取得的净资产	18,924,523.88	232,266,167.25	30,910,102.43	66,952,009.18	

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

对房屋构筑物主要采用成本法进行评估。评估时以房屋建筑物的现时重置成本扣减各项损耗价值来确定被评估资产价值，基本计算公式为重置全价乘以成新率。土地估价选用的估价方法应符合《城镇土地估价规程》的规定和运用的条件，并与估价目的相匹配。本评估中运用的估价方法是按照《城镇土地估价规程》的规定，根据当地地产市场的发育状况，并结合估价对象的具体特点及特定的估价目的等条件来选择的。根据待估宗地的实际情况和被评估单位提供的资料、评估人员的现场勘查及调查收集的有关资料，经综合分析比较，本次评估采用基准地价修正法、成本逼近法分别取权重求和的方法进行评估出让土地的工业土地使用权价格，在此基础上扣减出让金比例，算得划拨土地使用权价格。

河北国威新能源科技有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第047A号)确认。

肥城盛阳新能源有限公司的净资产公允价值经北京天健兴业资产评估有限公司出具的《评估报告》(天兴评报字(2020)第0067号)确认。

溧阳新晖光伏发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第071A号)确认。

中利腾晖(常熟)新能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第058A号)确认。

哈密恒鑫新能源科技有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第037A号)确认。

哈密朝翔新能源科技有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第049A号)确认。

哈密浚鑫光伏发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第038A号)确认。

哈密益鑫新能源科技有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第040A号)确认。

哈密天宏阳光太阳能科技有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第039A号)确认。

尚德(哈密)太阳能发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第041A号)确认。

和静旭双太阳能科技有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第050A号)确认。

阿图什市华光能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第250A号)确认。

阿图什市兴光能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第251A号)确认。

平罗中电科能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第046A号)确认。

巨鹿县明晖太阳能发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 072A 号)确认。

金昌市中科新能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 042A 号)确认。

武威华东众合新能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 045A 号)确认。

武威久源金属构件有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 044A 号)确认。

兰州太科光伏电力有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 074A 号)确认。

宿州市云阳新能源发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 073A 号)确认。

千阳县宝源光伏电力开发有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 075A 号)确认。

中京电投(铁岭)风力发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 068A 号)确认。

肃南裕固族自治县中能产业园有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 043A 号)确认。

慈溪正态新能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 090A 号)确认。

立基(南京)电力新能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 111A 号)确认。

徐州丰晟新能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2021)第 003A 号)确认。

丰县耀辉新能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2021)第 004A 号)确认。

沛县伟科特太阳能科技开发有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》((大正咨报字(2021)第 007A 号))确认。

丰县日昌太阳能发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》((大正咨报字(2021)第 006A 号))确认。

华坪协合太阳能发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 110A 号)确认。

永仁协合太阳能发电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 108A 号)确认。

遂溪县旭辉农业科技有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 109A 号)确认。

金塔万晟光电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 107A 号)确认。

阿图什市源光能源有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 106A 号)确认。

南昌县宝能机电有限公司的净资产公允价值经北京国友大正资产评估有限公司出具的《评估报告》(大正咨报字(2020)第 111A 号)确认。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：
无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

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

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
中核汇能	100%	合并前后均受中核集团最终控制	2020/12/31	股权转让协议已经签署并生效，交割已完成并取得控制权	1,336,549,726.98	220,245,943.25	1,194,336,658.97	242,120,500.33

其他说明：

无

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合并成本	中核汇能有限公司
—现金	2,110,553,500.00
—非现金资产的账面价值	
—发行或承担的债务的账面价值	
—发行的权益性证券的面值	
—或有对价	

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	中核汇能有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	11,801,257,424.17	10,297,138,888.07
货币资金	641,676,005.82	609,906,082.97
应收款项	1,742,563,537.29	1,325,173,969.41
存货	12,691,805.95	9,604,494.21
固定资产	7,028,465,732.91	6,980,223,187.16
无形资产	60,699,998.39	48,997,019.39
应收票据		20,000,086.20
应收款项融资	17,961,476.99	
预付款项	9,393,178.44	16,031,614.27
其他应收款	35,988,424.73	87,926,391.41
其他流动资产	305,559,880.06	175,359,395.92
长期股权投资		14,890,280.03
其他权益工具投资	10,000,000.00	10,000,000.00
在建工程	1,527,544,038.73	472,762,749.71
商誉	159,990,803.65	159,990,803.65
长期待摊费用	22,634,182.15	13,418,211.74
递延所得税资产	9,114,728.39	9,008,111.97
其他非流动资产	216,973,630.67	343,846,490.03
负债：	8,582,728,854.86	7,334,774,453.56
借款	200,235,277.78	
应付款项	396,287,485.03	600,152,817.07
应付票据		49,600,000.00
应付职工薪酬	30,184,877.19	26,170,955.25

应交税费	14,608,180.84	8,336,007.42
其他应付款	239,002,633.23	242,063,505.41
一年内到期的非流动负债	813,639,551.67	558,569,933.26
其他流动负债	473,321.31	230,873,828.95
长期借款	5,447,985,874.47	4,556,414,919.26
长期应付款	1,434,177,625.98	1,057,933,014.62
预计负债	1,852,100.00	
递延收益	4,281,927.36	4,659,472.32
净资产	3,218,528,569.31	2,962,364,434.51
减：少数股东权益	1,337,795,568.28	1,211,666,940.60
取得的净资产	1,880,733,001.03	1,750,697,493.91

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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）合并范围的增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
苍南县昊昌新能源有限公司	投资设立	2020/3/18	21,500,000.00	100%
中核盘州能源有限公司	投资设立	2020/3/18	19,800,000.00	100%
中核六枝能源有限公司	投资设立	2020/6/18	25,700,000.00	100%
乌兰察布市嘉润新能源有限公司	投资设立	2020/8/18	3,000,000.00	100%
中核紫云能源有限公司	投资设立	2020/8/18	139,600,000.00	100%
纳雍县中核新能源有限公司	投资设立	2020/8/18	103,500,000.00	100%
献县汇能能源	投资设立	2020/8/18	24,230,000.00	100%

有限公司				
平山汇中能源有限公司	投资设立	2020/8/18	30,593,600.00	100%
沧州汇能能源有限公司	投资设立	2020/8/18	26,377,600.00	100%
滕州汇中新能源有限公司	投资设立	2020/8/18	38,880,000.00	100%
共和县汇昱新能源有限公司	投资设立	2020/8/18	57,482,000.00	100%
吴忠市利通区中核新能源有限公司	投资设立	2020/8/18	127,764,000.00	100%
克拉玛依市中核新能源有限公司	投资设立	2020/9/18	54,780,000.00	100%
轮台县中核新能源有限公司	投资设立	2020/9/18	14,620,000.00	100%
中核(葫芦岛)能源产业有限公司	投资设立	2020/11/18	8,000,000.00	100%
环江中核新能源有限公司	投资设立	2020/12/8	20,000,000.00	100%
阳山中核能源有限公司	投资设立	2020/12/8	10,000,000.00	100%
共和县中拓新能源有限公司	投资设立	2020/11/18	54,940,700.00	95%
长沙汇天智慧能源有限公司	投资设立	2020/7/18	4,994,200.00	70%

(2) 合并范围的减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
中核河北核电有限公司	注销	2020/12/22	76,756,252.44	-70,353,776.27
周口中核汇能能源有限公司	注销	2020/10/30	-166,000.00	

6、其他

□适用 √不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
秦山一核	浙江海盐	浙江海盐	核能发电	72.00		同一控制下企业合并

秦山二核	浙江海盐	浙江海盐	核能发电	50.00		同一控制下企业合并
秦山三核	浙江海盐	浙江海盐	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
田湾核电	江苏连云港	江苏连云港	核能发电	50.00		同一控制下企业合并
三门核电	浙江三门	浙江三门	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
福清核电	福建福清	福建福清	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
海南核电	海南昌江	海南昌江	核能发电	51.00		同一控制下企业合并
桃花江核电	湖南益阳	湖南益阳	核能发电	50.00		同一控制下企业合并
辽宁核电	辽宁兴城	辽宁兴城	核能发电	50.00		同一控制下企业合并
三明核电	福建三明	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(以下简称河南核电)	河南南阳	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(以下简称运行公司)	浙江海盐	浙江海盐	核电运行	100.00		投资设立
漳州能源	福建漳州	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(以下简称华电河北)	河北沧州	河北沧州	核能发电	51.00		投资设立
霞浦核电	福建宁德	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	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	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	英国	核能发电	100.00		投资设立
西藏实业	西藏拉萨	西藏拉萨	新能源发电	75.00		投资设立
山东能源	山东青岛	山东青岛	新能源发电	100.00		投资设立
坤华能源	浙江杭州	浙江杭州	其他电力生产	100.00		投资设立
中核台海清洁能源(山东)有限公司	山东烟台	山东烟台	其他电力生产	50.00		投资设立
中核苏能	江苏连云港	江苏连云港	核能发电	51.00		投资设立
核电运行研究(上海)有限公司	上海市	上海市	核能相关研究	12.50	87.50	投资设立
中核海南核电有限公司	海南昌江	海南昌江	核能发电	100.00		投资设立
中核汇能	北京市	北京市	新能源发电	100.00		同一控制下企业合并

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的依据：

本公司持有秦山二核、田湾核电、中核台海清洁能源(山东)有限公司、桃花江核电和辽宁核电半数表决权，本公司能对该公司的生产经营实施控制，故将其纳入合并财务报表范围。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无。

其他说明：
无。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

单位：元币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
秦山一核	28.00%	361,587,303.27	466,760,000.00	2,126,611,924.12
秦山二核	50.00%	989,903,313.30	848,000,000.00	4,736,965,889.12
秦山三核	49.00%	776,177,406.17	563,990,000.00	3,311,597,503.94
田湾核电	50.00%	1,074,263,676.90	896,500,000.00	9,966,078,732.85
三门核电	49.00%	705,938,560.86		6,277,479,718.24
福清核电	49.00%	918,147,732.81	904,050,000.00	11,357,404,173.23
海南核电	49.00%	34,491,948.71		2,257,020,611.36
辽宁核电	50.00%	3,185,891.24		1,544,872,499.02
漳州能源	49.00%	550,294.87		1,088,681,754.47

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
秦山一核	4,324,895,665.67	21,328,924,636.48	25,653,820,302.15	8,698,007,628.73	9,360,769,944.33	18,058,777,573.06	5,106,465,106.60	22,272,780,267.16	27,379,245,373.76	10,292,291,835.83	9,168,247,637.41	19,460,539,473.24
秦山二核	4,882,314,076.78	12,035,729,187.88	16,918,043,264.66	3,924,575,974.73	3,519,535,511.76	7,444,111,486.49	5,286,427,708.83	12,903,129,716.46	18,189,557,425.29	4,989,041,160.77	4,039,507,257.91	9,028,548,418.68
秦山三核	6,603,518,275.57	4,920,959,126.98	11,524,477,402.55	484,851,663.99	4,281,263,485.69	4,766,115,149.68	5,889,792,916.88	5,233,896,141.49	11,123,689,058.37	831,587,041.16	3,975,927,726.17	4,807,514,767.33
田湾核电	6,723,807,768.01	73,838,282,304.05	80,562,090,072.06	11,080,975,264.08	49,538,543,161.27	60,619,518,425.35	6,480,109,054.64	73,834,427,508.05	80,314,536,562.69	9,104,223,707.43	52,318,800,157.00	61,423,023,864.43
三门核电	3,533,685,484.95	58,458,268,275.72	61,991,953,760.67	9,319,260,456.73	39,773,297,409.68	49,092,557,866.41	3,518,939,078.77	59,416,636,714.43	62,935,575,793.20	6,417,651,098.82	45,383,521,068.92	51,801,172,167.74
福清核电	6,369,070,451.51	73,894,810,164.29	80,263,880,615.80	8,718,771,559.21	49,942,384,938.75	58,661,156,497.96	5,700,671,177.68	73,547,422,680.51	79,248,093,858.19	7,011,317,843.96	53,165,648,683.21	60,176,966,527.17
海南核电	1,856,372,138.04	19,827,282,352.72	21,683,654,490.76	3,976,207,826.30	13,092,849,031.81	17,069,056,858.11	3,053,236,388.20	20,749,158,944.34	23,802,395,332.54	3,170,571,764.83	16,083,731,835.18	19,254,303,600.01
辽宁核电	43,457,046.68	14,120,423,912.14	14,163,880,958.82	2,941,969,438.88	8,108,416,483.62	11,050,385,922.50	95,084,595.14	11,446,980,197.20	11,542,064,792.34	3,291,711,484.40	5,623,382,044.22	8,915,093,528.62
漳州能源	82,254,747.11	11,053,668,398.75	11,135,923,145.86	1,690,813,207.75	7,219,840,000.00	8,910,653,207.75	106,680,609.46	6,873,310,855.00	6,979,991,464.46	394,021,739.57	5,051,020,000.00	5,445,041,739.57

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
秦山一核	6,364,123,230.21	1,291,383,225.98	1,296,192,603.37	3,871,927,974.89	6,591,071,063.97	1,873,522,061.27	1,905,404,087.62	4,176,917,615.65
秦山二核	7,051,274,434.85	1,979,806,626.59	1,981,069,762.81	3,426,613,995.47	7,035,708,689.12	1,930,736,375.47	1,940,693,960.40	3,180,548,295.24
秦山三核	4,161,305,634.98	1,584,035,522.79	1,585,058,505.28	2,076,316,650.23	4,236,554,124.72	1,310,772,686.14	1,322,547,513.45	2,531,162,082.93
田湾核电	11,432,371,678.69	2,148,527,353.80	2,148,677,353.80	7,097,064,032.59	11,063,578,642.34	2,119,511,567.82	2,119,731,567.82	7,060,457,591.67
三门核电	6,469,164,284.15	1,440,690,940.54	1,433,578,755.55	5,110,403,004.08	3,643,996,020.21	-874,014,236.66	-870,945,068.24	2,810,764,378.38
福清核电	9,528,873,703.87	1,873,770,883.29	1,873,723,094.33	5,024,888,412.66	9,076,951,342.76	2,049,006,389.77	2,048,953,452.94	4,392,637,880.65
海南核电	3,392,007,421.16	70,391,732.07	70,391,732.07	3,085,531,313.81	3,457,191,932.61	302,542,200.69	302,542,200.69	1,963,796,883.29
辽宁核电	19,715,405.31	6,371,782.48	6,371,782.48	10,828,911.58	20,029,281.96	6,591,037.70	6,591,037.70	9,798,997.24
漳州能源	18,004,284.97	1,123,050.76	1,123,050.76	10,044,570.10	17,405,289.44	1,520,757.58	1,520,757.58	11,209,766.24

其他说明：
无。

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
北京冶核技术发展有限责任公司	北京	北京	设计服务		48.00	权益法核算
中核财务有限责任公司	北京	北京	财务公司		10.80	权益法核算
中核同兴(北京)核技术有限公司	北京	北京	核技术应用		49.00	权益法核算
中核融资租赁有限公司	上海	上海	融资租赁	6.46	0.31	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的依据：

本公司已实际合并管理秦山一核、秦山二核、秦山三核的对外投资，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。

本公司本期投资中核融资租赁 6.77% 股权，成为融资租赁公司的第四大股东，并在中核融资租赁的董事会中派有 1 名代表，参与中核融资租赁财务和经营政策制定过程，能够对中核融资租赁实施重大影响。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	北京冶核技术发展有限责任公司	北京冶核技术发展有限责任公司
流动资产	46,667,746.28	56,915,862.41
其中：现金和现金等价物	28,329,534.73	38,716,810.65

非流动资产	1,185,272.74	1,449,474.37
资产合计	47,853,019.02	58,365,336.78
流动负债	35,221,733.03	47,673,141.02
负债合计	35,221,733.03	47,673,141.02
归属于母公司股东权益	12,631,285.99	10,692,195.76
按持股比例计算的净资产份额	6,063,017.28	5,132,253.94
对合营企业权益投资的账面价值	6,063,017.28	5,132,253.94
营业收入	28,392,329.19	20,235,888.83
所得税费用	1,088,485.82	93,186.28
净利润	5,726,842.33	2,732,681.68
综合收益总额	5,726,842.33	2,732,681.68
本年度收到的来自合营企业的股利	1,821,442.08	

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		
	中核同兴(北京)核技术有限公司	中核财务有限责任公司	中核融资租赁有限公司	中核同兴(北京)核技术有限公司	中核财务有限责任公司	中核融资租赁有限公司
流动资产	104,042,384.68	32,559,834,742.42	6,806,116,829.20	101,665,214.66	36,558,071,498.97	2,128,797,460.99
非流动资产	11,970,340.06	49,486,844,682.78	16,496,373,750.04	13,739,479.25	37,490,246,036.78	8,242,368,925.11
资产合计	116,012,724.74	82,046,679,425.20	23,302,490,579.24	115,404,693.91	74,048,317,535.75	10,371,166,386.10
流动负债	39,299,887.56	71,157,105,603.93	5,147,888,395.84	40,554,957.37	65,110,518,921.75	4,904,156,757.80
非流动负债		127,534,498.08	14,740,417,303.51		232,522,315.70	3,264,880,729.56
负债合计	39,299,887.56	71,284,640,102.01	19,888,305,699.35	40,554,957.37	65,343,041,237.45	8,169,037,487.36
归属于母公司股东权益	76,712,837.18	10,762,039,323.19	3,414,184,879.89	74,849,736.54	8,705,276,298.30	2,202,128,898.74
按持股比例计算的净资产份额	37,589,290.22	1,162,192,626.50	230,679,253.90	36,676,370.92	1,025,829,758.98	240,675,776.09
对联营企业权益投资的账面价值	37,589,290.22	1,162,192,626.50	230,679,253.90	36,676,370.92	1,025,829,758.98	240,675,776.09
营业收入	133,485,293.02	1,756,437,244.09	695,902,620.04	126,632,541.27	1,886,729,758.28	553,741,152.33
净利润	25,522,224.63	1,258,077,208.44	117,553,661.13	25,076,816.54	1,122,116,986.46	181,625,538.10
其他综合收益		38,261,144.74			461,226,860.15	
综合收益总额	25,522,224.63	1,296,338,353.18	117,553,661.13	25,076,816.54	1,583,343,846.61	181,625,538.10
本年度收到的来自联营企业的股利	12,837,921.64	57,150,500.00	16,653,522.55	12,374,993.45	50,573,700.00	21,406,370.48

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	507,589,601.43	292,848,615.52
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,885,822.76	-10,603,778.22
--综合收益总额	-2,885,822.76	-10,603,778.22
联营企业：		
投资账面价值合计	1,868,104,053.47	1,836,625,734.20
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-25,460,536.82	12,575,548.32
--综合收益总额	-25,460,536.82	12,575,548.32

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、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险

管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

(一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方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. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报表附注七之说明。

4. 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 2020 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 58.29% (2019 年 12 月 31 日：75.73%) 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。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面价值。

(二) 流动性风险

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

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款	225,170,283,359.73	259,278,424,261.56	40,411,240,984.62	58,686,463,890.44	160,180,719,386.50
其他负债	29,290,609,231.87	31,891,288,966.57	13,689,175,217.12	2,511,480,859.19	15,690,632,890.26
小计	254,460,892,591.60	291,169,713,228.13	54,100,416,201.74	61,197,944,749.63	175,871,352,276.76

(续上表)

项目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款	222,027,852,215.31	276,944,205,888.17	32,817,145,526.58	57,613,412,613.19	186,513,647,748.40
其他负债	36,893,031,903.02	45,802,677,334.64	17,068,387,156.90	3,059,601,887.20	25,674,688,290.54
小计	258,920,884,118.33	322,746,883,222.81	49,885,532,683.47	60,673,014,500.39	212,188,336,038.94

(三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

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。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2020年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币193,228,351,643.51元(2019年12月31日：人民币186,887,937,046.86元)，在其他变量不变的假设下，假定利率上升/下降50个基准点，将会导致本公司股东权益减少/增加人民币777,173,034.59元(2019年12月31日：减少/增加人民币960,494,294.97元)，净利润减少/增加人民币614,553,418.75元(2019年度：减少/增加人民币871,066,965.75元)。

2. 外汇风险

外汇风险，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。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注七 82 之说明。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	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	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资				
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				

1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
应收款项融资			137,287,218.81	137,287,218.81
其他非流动金融资产			17,704,893.00	17,704,893.00
持续以公允价值计量的资产总额			154,992,111.81	154,992,111.81
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

本公司期末持有持续第三层次公允价值系其他非流动金融资产与应收款项融资，其他非流动金融资产系公司持有无控制、共同控制和重大影响的“三无”股权投资，根据被投资单位净资产及本公司所持有的比例确认公允价值。

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

公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款，其账面价值与公允价值相差很小。

9、 其他

□适用 √不适用

十二、 关联方及关联交易**1、 本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：万元币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中核集团	北京	核军工、核能、核技术产业	5,950,000.00	64.11	64.11

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是中核集团

其他说明：

无

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司的子公司情况详见本财务报表附注七之说明

3、 本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本财务报表附注七之说明

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
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	联营企业
中核浙能能源有限公司	合营企业
华能海南昌江核电有限公司	合营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国长江电力股份有限公司	参股股东
中核建中核燃料元件有限公司	集团兄弟公司
中核北方核燃料元件有限公司	集团兄弟公司
中核检修有限公司	集团兄弟公司
连云港金辰实业有限公司	集团兄弟公司
中国核工业二四建设有限公司	集团兄弟公司
中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	集团兄弟公司
成都海光核电技术服务有限公司	集团兄弟公司
中国核工业第二二建设有限公司	集团兄弟公司
中核包头核燃料元件股份有限公司	集团兄弟公司
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	集团兄弟公司
中核环保甘肃金安隆科技有限公司	集团兄弟公司
中国核工业二三建设有限公司	集团兄弟公司
中国核工业华兴建设有限公司	集团兄弟公司
成都核总核动力研究设计工程有限公司	集团兄弟公司
中核环保产业有限公司	集团兄弟公司
中国核工业第五建设有限公司	集团兄弟公司
西安中核核仪器有限公司	集团兄弟公司
山西中辐核仪器有限责任公司	集团兄弟公司
中核混凝土股份有限公司	集团兄弟公司
湖南核工业宏华机械有限公司	集团兄弟公司
中核(上海)供应链管理有限公司	集团兄弟公司
中核控制系统工程有限公司	集团兄弟公司
中核港航工程有限公司	集团兄弟公司
河南核净洁净技术有限公司	集团兄弟公司
中核机械工程有限公司	集团兄弟公司
北京中核华辉科技发展有限公司	集团兄弟公司
核工业工程研究设计有限公司	集团兄弟公司
湖南核工业建设有限公司	集团兄弟公司
中核深圳凯利集团有限公司	集团兄弟公司
中核清原环境技术工程有限责任公司	集团兄弟公司
中国原子能出版传媒有限公司	集团兄弟公司
中核四达建设监理有限公司	集团兄弟公司
上海一鸣过滤技术有限公司	集团兄弟公司
大连中核凯利企业管理有限责任公司	集团兄弟公司
中核北方铀业有限公司	集团兄弟公司
葫芦岛中核凯利核能服务有限公司	集团兄弟公司
中核核信信息技术(北京)有限公司	集团兄弟公司
中核大地勘察设计有限公司	集团兄弟公司
河南中核五院研究设计有限公司	集团兄弟公司
西安核设备有限公司	集团兄弟公司
上海中核仪表自控系统有限公司	集团兄弟公司
中国核工业中原建设有限公司	集团兄弟公司
兴原认证中心有限公司	集团兄弟公司
河北中核岩土工程有限责任公司	集团兄弟公司

中核商业保理有限公司	集团兄弟公司
上海浦原实业有限公司	集团兄弟公司
江苏中核华兴特殊建筑工程有限公司	集团兄弟公司
武汉中核中同蓝博医学检验实验室有限公司	集团兄弟公司
同方知网(北京)技术有限公司	集团兄弟公司
山西中辐科技有限公司	集团兄弟公司
中核核电后勤服务有限公司	集团兄弟公司
中核建融资租赁股份有限公司	集团兄弟公司
郑州中核岩土工程有限公司	集团兄弟公司
中核苏州阀门有限公司	集团兄弟公司
原子高科股份有限公司	集团兄弟公司
中核同兴(北京)核技术有限公司	集团兄弟公司
成都中核高通同位素股份有限公司	集团兄弟公司
中核龙安有限公司	集团兄弟公司
中核四〇四有限公司	集团兄弟公司
湖南中核勘探有限责任公司	集团兄弟公司
西安中核蓝天铀业有限公司	集团兄弟公司
新疆中核天山铀业有限公司	集团兄弟公司
中核抚州金安铀业有限公司	集团兄弟公司
中核赣州金瑞铀业有限公司	集团兄弟公司
中核沽源铀业有限责任公司	集团兄弟公司
中核韶关锦原铀业有限公司	集团兄弟公司
四川红华实业有限公司	集团兄弟公司
北京中核和平里招待所有限公司	集团兄弟公司
河北圣雪大成制药有限责任公司	集团兄弟公司
中核二七二铀业有限责任公司	集团兄弟公司
中核浙江衢州铀业有限责任公司	集团兄弟公司
中核新能源有限公司	集团兄弟公司
中核环保工程设计研究有限公司	集团兄弟公司
连云港中核房地产开发有限公司	集团兄弟公司
上海原子能工业有限公司	集团兄弟公司
武汉汇新工程技术有限公司	集团兄弟公司
中核陕西铀浓缩有限公司	集团兄弟公司
中核兰州铀浓缩有限公司	集团兄弟公司
中核苏阀科技实业股份有限公司	母公司的控股子公司
中国同辐股份有限公司	母公司的控股子公司
中核能源科技有限公司	母公司的控股子公司
中国核电工程有限公司	母公司的全资子公司
中国原子能工业有限公司	母公司的全资子公司
中核工程咨询有限公司	母公司的全资子公司
中国核动力研究设计院	母公司的全资子公司
核动力运行研究所	母公司的全资子公司
中国辐射防护研究院	母公司的全资子公司
核建高温堆控股有限公司	母公司的全资子公司
核工业计算机应用研究所	母公司的全资子公司
中核四川环保工程有限责任公司	母公司的全资子公司
中国原子能科学研究院	母公司的全资子公司
核工业航测遥感中心	母公司的全资子公司

中国核科技信息与经济研究院	母公司的全资子公司
中核第四研究设计工程有限公司	母公司的全资子公司
上海中核浦原有限公司	母公司的全资子公司
核工业研究生部	母公司的全资子公司
中核(北京)传媒文化有限公司	母公司的全资子公司
核工业标准化研究所	母公司的全资子公司
中国中原对外工程有限公司	母公司的全资子公司
核工业管理干部学院	母公司的全资子公司
核工业总医院	母公司的全资子公司
核工业机关服务中心	母公司的全资子公司
北京核工业医院	母公司的全资子公司
中核龙原科技有限公司	母公司的全资子公司
核工业二三〇研究所	母公司的全资子公司
中核铀业有限责任公司	母公司的全资子公司
核工业云南矿冶局	母公司的全资子公司
核工业二八〇研究所	母公司的全资子公司
核工业二九〇研究所	母公司的全资子公司
核工业二七〇研究所	母公司的全资子公司
核工业二四〇研究所	母公司的全资子公司
核工业二一六大队	母公司的全资子公司
核工业甘肃矿冶局	母公司的全资子公司
核工业广东矿冶局	母公司的全资子公司
核工业湖南矿冶局	母公司的全资子公司
核工业江西矿冶局	母公司的全资子公司
核工业北京地质研究院	母公司的全资子公司
核工业二〇三研究所	母公司的全资子公司
核工业新疆矿冶局	母公司的全资子公司
核工业第二研究设计院	母公司的全资子公司
核工业北京化工冶金研究院	母公司的全资子公司
中核动力设备有限公司	其他
武汉海核物业管理有限公司	其他
华龙国际核电技术有限公司	其他
北京中核四达工程设计咨询有限公司	其他

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国核电工程有限公司	接受劳务	9,814,823,348.01	11,996,520,173.29
中国原子能工业有限公司	采购商品接受劳务	4,609,805,086.25	4,000,888,336.44
中核建中核燃料元件有限公司	采购商品	997,164,943.80	1,004,101,801.90

中核北方核燃料元件有限公司	采购商品	798,345,473.46	788,888,887.61
中核检修有限公司	接受劳务	372,997,975.97	271,806,847.73
中国核工业集团有限公司	接受劳务	368,817,369.12	283,518,486.04
中核工程咨询有限公司	接受劳务	360,206,622.31	93,354,200.76
中核包头核燃料元件股份有限公司	采购商品	279,708,257.00	
中核融资租赁有限公司	接受劳务	228,260,310.72	33,114,376.25
连云港金辰实业有限公司	采购商品接受劳务	191,784,102.74	233,016,518.85
中国核动力研究设计院核动力运行研究所	采购商品接受劳务	180,136,444.70	140,135,709.60
	接受劳务	140,066,685.67	50,559,427.00
中国核工业二四建设有限公司	接受劳务	124,482,014.32	84,283,263.48
中国辐射防护研究院	采购商品接受劳务	116,584,012.96	100,812,968.77
中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	接受劳务	98,218,142.19	44,057,393.17
成都海光核电技术服务有限公司	接受劳务	90,261,364.35	119,326,051.74
中国核工业第二二建设有限公司	接受劳务	90,072,854.77	50,675,877.12
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	接受劳务	83,863,218.19	43,590,309.07
核建高温堆控股有限公司	接受劳务	63,011,851.30	
中核环保甘肃金安隆科技有限公司	接受劳务	59,328,302.02	
中国核工业二三建设有限公司	接受劳务	52,802,478.69	26,212,389.11
中国核工业华兴建设有限公司	接受劳务	49,891,598.81	41,802,962.18
成都核总核动力研究设计工程有限公司	接受劳务	39,583,080.70	94,817,916.03
中核环保产业有限公司	接受劳务	38,792,083.16	372,853.33
中国核工业第五建设有限公司	接受劳务	34,490,077.96	27,305,196.37
西安中核核仪器有限公司	采购商品接受劳务	27,082,631.46	38,655,129.14
山西中辐核仪器有限责任公司	接受劳务	25,458,835.03	31,841,918.94
中核混凝土股份有限公司	接受劳务	21,324,850.43	36,264,912.02
核工业计算机应用研究所	采购商品接受劳务	17,540,754.53	23,627,805.73
中核四川环保工程有限责任公司	接受劳务	15,333,246.16	18,961,029.07
中国原子能科学研究院	接受劳务	10,251,443.89	6,602,354.35

湖南核工业宏华机械有限公司	采购商品接受劳务	9,749,388.75	1,135,757.52
中核(上海)供应链管理 有限公司	采购商品接受劳务	8,785,820.28	1,853,635.29
中核(宁夏)同心防护科 技有限公司	采购商品	8,523,473.70	8,728,352.32
中核控制系统工程有限 公司	采购商品接受劳务	8,114,777.25	8,424,168.28
中核港航工程有限公司	接受劳务	7,922,863.06	
核工业航测遥感中心	接受劳务	7,759,479.08	2,172,695.29
河南核净洁净技术有限 公司	采购商品接受劳务	7,451,471.83	11,257,811.18
中核第四研究设计工程 有限公司	接受劳务	6,787,749.17	4,534,342.72
中国核科技信息与经济 研究院	接受劳务	6,743,518.16	1,690,918.80
中核机械工程有限公司	采购商品接受劳务	6,048,974.22	4,013,465.56
北京中核华辉科技发展 有限公司	接受劳务	5,358,713.46	594,716.97
核工业工程研究设计有 限公司	接受劳务	5,291,831.44	448,425.00
上海中核浦原有限公司	接受劳务	5,051,583.00	1,767,001.95
核工业研究生部	接受劳务	4,756,350.00	4,411,052.45
湖南核工业建设有限公 司	接受劳务	4,587,855.52	413,959.42
中核深圳凯利集团有限 公司	接受劳务	4,352,990.02	31,518,062.37
中核(北京)传媒文化有 限公司	接受劳务	2,943,773.54	626,226.42
中核清原环境技术工程 有限责任公司	接受劳务	2,926,606.47	42,880,693.08
中国原子能出版传媒有 限公司	接受劳务	2,704,928.86	3,685,499.79
中核四达建设监理有限 公司	接受劳务	2,492,916.19	2,339,548.98
核工业标准化研究所	接受劳务	2,287,964.74	160,000.00
上海一鸣过滤技术有限 公司	接受劳务	2,275,097.35	
中核苏阀科技实业股份 有限公司	采购商品接受劳务	2,053,425.91	16,219,349.57
大连中核凯利企业管理 有限责任公司	接受劳务	1,907,229.26	
中国中原对外工程有限 公司	接受劳务	1,804,947.88	
中核北方铀业有限公司	接受劳务	1,636,340.92	698,084.00
葫芦岛中核凯利核能服 务有限公司	接受劳务	1,559,950.78	1,894,586.85
中核核信信息技术(北 京)有限公司	采购商品接受劳务	1,343,352.44	26,700,817.11

中核大地勘察设计有限公司	接受劳务	1,297,165.46	4,893,935.52
河南中核五院研究设计有限公司	接受劳务	1,006,250.00	101,015,695.41
西安核设备有限公司	接受劳务	983,967.47	2,852,901.86
上海中核仪表自控系统有限公司	采购商品接受劳务	743,643.89	448,275.86
核工业管理干部学院	接受劳务	630,365.06	295,953.22
核工业总医院	接受劳务	532,507.00	9,217,010.00
中国核工业中原建设有限公司	采购商品接受劳务	508,760.19	1,681,777.34
兴原认证中心有限公司	接受劳务	506,718.04	463,902.22
河北中核岩土工程有限责任公司	接受劳务	488,119.71	1,606,729.11
中核商业保理有限公司	接受劳务	390,780.79	
中国同辐股份有限公司	采购商品接受劳务	193,417.74	16,943.00
上海浦原实业有限公司	接受劳务	192,534.30	
江苏中核华兴特殊建筑工程有限公司	接受劳务	173,162.38	
武汉中核中同蓝博医学检验实验室有限公司	采购商品接受劳务	108,700.00	
同方知网(北京)技术有限公司	接受劳务	51,625.47	
山西中辐科技有限公司	采购商品	48,672.57	252,136.70
中核核电后勤服务有限公司	接受劳务	17,929.91	
中核苏州阀门有限公司	采购商品接受劳务		968,376.00
中核建融资租赁股份有限公司	采购商品接受劳务		4,551,112.67
郑州中核岩土工程有限公司	接受劳务		1,197,568.86
原子高科股份有限公司	采购商品接受劳务		187,735.84
核工业机关服务中心	接受劳务		1,891,104.26
北京核工业医院	接受劳务		26,404.00
合计	—	19,541,587,153.93	19,994,851,827.88

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	322,595,683.01	236,631,679.25
中国核电工程有限公司	提供劳务	142,430,256.50	77,854,075.57
中国中原对外工程有限公司	提供劳务	74,303,878.37	15,260,044.47
中核同兴(北京)核技术有限公司	提供劳务	21,234,210.63	19,759,889.69
中国核工业集团有限公司	提供劳务	19,681,780.81	16,154,634.46

成都中核高通同位素股份有限公司	提供劳务	10,947,698.76	9,768,453.48
中国原子能科学研究院	提供劳务	10,933,381.16	15,938,822.65
中核龙安有限公司	提供劳务	7,402,864.97	5,374,587.72
中核检修有限公司	提供劳务	5,371,258.14	377,250.62
核动力运行研究所	提供劳务	3,851,338.23	
中国核动力研究设计院	提供劳务	3,484,087.46	2,277,358.49
中国核工业二三建设有限公司	提供劳务	2,211,057.94	
中核第四研究设计工程有限公司	提供劳务	1,575,348.14	
中核控制系统工程有限公司	提供劳务	1,543,516.99	
中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	提供劳务	1,290,626.46	311,773.49
核建高温堆控股有限公司	提供劳务	1,240,025.89	728,098.11
中核环保产业有限公司	提供劳务	1,187,924.53	
中核四〇四有限公司	提供劳务	871,418.40	
核工业管理干部学院	提供劳务	721,698.11	136,800.00
核工业标准化研究所	提供劳务	518,867.92	198,113.20
华能海南昌江核电有限公司	提供劳务	394,339.62	
中国辐射防护研究院	提供劳务	377,358.49	2,871.70
中核清原环境技术工程有限责任公司	提供劳务	344,130.90	
中核浙能能源有限公司	提供劳务	91,417.65	97,000.04
中国核工业二四建设有限公司	提供劳务	83,962.26	
中核(北京)传媒文化有限公司	提供劳务	47,169.81	
核工业二三〇研究所	提供劳务	28,301.88	9,433.96
中核工程咨询有限公司	提供劳务	9,679.25	
中核铀业有限责任公司	提供劳务	9,433.96	66,037.73
中核韶关锦原铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核沽源铀业有限责任公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核赣州金瑞铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核抚州金安铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核大地勘察设计有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
中核北方铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
新疆中核天山铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
西安中核蓝天铀业有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96

湖南中核勘探有限责任公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
湖南核工业建设有限公司	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业云南矿冶局	提供劳务	9,433.96	9,433.97
核工业江西矿冶局	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业湖南矿冶局	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业航测遥感中心	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业广东矿冶局	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业甘肃矿冶局	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业二一六大队	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业二四〇研究所	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业二七〇研究所	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业二九〇研究所	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业二八〇研究所	提供劳务	9,433.96	9,433.96
核工业北京地质研究院	提供劳务	9,433.96	
山西中辐核仪器有限责任公司	提供劳务	1,513.76	
中核凯利深圳核能服务股份有限公司	提供劳务	1,100.92	44,403.71
中核浙江衢州铀业有限责任公司	提供劳务		9,433.96
中核四川环保工程有限责任公司	提供劳务		1,221,238.94
中核混凝土股份有限公司	提供劳务		1,415.10
中核二七二铀业有限责任公司	提供劳务		9,433.96
中国核工业第五建设有限公司	提供劳务		28,773.59
中国核工业第二二建设有限公司	提供劳务		471.7
郑州中核岩土工程有限公司	提供劳务		188.68
西安中核核仪器有限公司	提供劳务		188.68
四川红华实业有限公司	提供劳务		28,300.00
连云港金辰实业有限公司	提供劳务		3,047,619.05
核工业新疆矿冶局	提供劳务		9,433.96
核工业二〇三研究所	提供劳务		9,433.96
核工业北京地质研究院	提供劳务		9,433.96
河北中核岩土工程有限责任公司	提供劳务		188.68
河北圣雪大成制药有限责任公司	提供劳务		9,433.96
北京中核和平里招待所有限公司	提供劳务		9,433.96

北京冶核技术发展有限责任公司	提供劳务		1,311,686.89
合计	--	634,992,878.04	406,895,550.54

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	房屋建筑物	1,313,731.28	221,371.43
中国核工业集团有限公司	房屋建筑物	480,000.00	
中核浙能能源有限公司	房屋建筑物	13,285.71	26,571.43
连云港金辰实业有限公司	房屋建筑物		3,047,619.05
中国核电工程有限公司	房屋建筑物		39,000.00

本公司作为承租方:

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中核融资租赁有限公司	机械设备	219,114,855.66	52,166,864.96
中核融资租赁有限公司	核电设备	15,575,767.20	265,231,206.40
上海中核浦原有限公司	房屋建筑物	1,338,385.78	1,767,001.95
中国核工业集团有限公司	房屋建筑物		6,563,299.00

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位: 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
中国核工业集团有限公司	1,242,500,000.00	2013/4/23	2027/12/30	否
中国长江电力股份有限公司	259,468,000.00	2014/2/25	2022/12/15	否

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：万元币种：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	30,000.00	2015/10/28	2024/10/28	L10-2015014
中核财务有限责任公司	30,000.00	2016/9/21	2038/5/26	L10-2015032 (1)
中核财务有限责任公司	30,000.00	2016/5/26	2038/5/26	L10-2015032 (2)
中核财务有限责任公司	65,000.00	2017/3/3	2038/5/26	L10-2015032 (3)
中核财务有限责任公司	20,000.00	2017/1/9	2038/5/26	L10-2015032 (4)
中核财务有限责任公司	18,000.00	2017/9/15	2038/5/26	L10-2015032 (5)
中核财务有限责任公司	12,000.00	2017/9/16	2038/5/26	L10-2015032 (6)
中核财务有限责任公司	10,000.00	2018/2/8	2038/5/26	L10-2015032 (7)
中核财务有限责任公司	15,000.00	2018/12/17	2038/5/26	L10-2015032 (8)
中核财务有限责任公司	40,000.00	2018/1/31	2023/1/23	L10-2018002 (1)
中核财务有限责任公司	20,000.00	2018/2/8	2023/1/23	L10-2018002 (2)
中核财务有限责任公司	50,000.00	2018/4/20	2023/4/20	L10-2018005 (1)
中核财务有限责任公司	19,000.00	2018/9/17	2023/4/20	L10-2018005 (2)
中核财务有限责任公司	10,000.00	2018/9/11	2021/9/11	L10-2018023 (1)
中核财务有限责任公司	13,408.00	2018/9/20	2021/9/11	L10-2018023 (2)
中核财务有限责任公司	10,000.00	2018/11/29	2021/11/29	L10-2018028 (1)
中核财务有限责任公司	35,000.00	2018/12/17	2021/11/29	L10-2018028 (2)
中核财务有限责任公司	31,575.00	2018/12/17	2021/12/17	L10-2018021

中核财务有限责任公司	26,699.00	2018/12/17	2021/12/17	L10-2018029
中核财务有限责任公司	26,324.00	2019/6/27	2022/6/27	L10-2019016
中核财务有限责任公司	52,670.00	2019/12/18	2022/12/18	L10-2019051
中核财务有限责任公司	60,000.00	2020/4/24	2023/4/24	L10-2020014
中核财务有限责任公司	50,000.00	2020/4/24	2021/4/24	L10-2020013
中核财务有限责任公司	9,000.00	2020/11/27	2021/11/27	L10-2020067
中核财务有限责任公司	40,000.00	2020/12/17	2021/12/17	L10-2020082
中核财务有限责任公司	50,000.00	2020/12/24	2021/12/24	L10-2020089
中核财务有限责任公司	13,000.00	2020/12/28	2021/12/28	L10-2020094
中核财务有限责任公司	9,000.00	2020/12/28	2021/12/28	L10-2020093
中核财务有限责任公司	2,000.00	2020/12/29	2021/12/29	L10-2020092
中核财务有限责任公司	40,000.00	2020/5/10	2023/5/10	L10-2020018
中核财务有限责任公司	40,000.00	2020/5/13	2023/5/13	L10-2020019
中核财务有限责任公司	30,000.00	2020/6/9	2023/6/8	L10-2020025
中核财务有限责任公司	24,800.00	2018/1/16	2021/1/16	L10-2017032
中核财务有限责任公司	74,400.00	2018/3/16	2021/3/16	L10-2018003
中核财务有限责任公司	59,500.00	2018/4/20	2021/4/20	L10-2018014
中核财务有限责任公司	39,700.00	2019/1/4	2022/1/4	L10-2018033
中核财务有限责任公司	39,700.00	2019/1/10	2022/1/10	L10-2018032
中核财务有限责任公司	20,000.00	2019/4/1	2022/3/31	L10-2019005
中核财务有限责任公司	3,500.00	2015/11/27	2035/11/27	L10-2015023
中核财务有限责任公司	9,300.00	2015/11/30	2035/11/27	L10-2015023
中核财务有限责任公司	4,300.00	2015/12/10	2035/11/27	L10-2015023
中核财务有限责任公司	8,800.00	2015/12/17	2035/11/27	L10-2015023

中核财务有限责任公司	44,100.00	2015/12/24	2035/11/27	L10-2015023
中核财务有限责任公司	70,000.00	2016/4/28	2026/4/28	L10-2016005
中核财务有限责任公司	44,000.00	2018/1/16	2021/1/16	L10-2018004
中核财务有限责任公司	35,000.00	2016/9/14	2038/9/14	L10-2016019
中核财务有限责任公司	35,000.00	2016/9/20	2038/9/14	L10-2016019
中核财务有限责任公司	8,000.00	2016/9/27	2038/9/14	L10-2016019
中核财务有限责任公司	20,000.00	2016/10/10	2038/9/14	L10-2016019
中核财务有限责任公司	2,000.00	2016/11/16	2038/9/14	L10-2016019
中核财务有限责任公司	20,000.00	2017/5/12	2039/5/12	L10-2017001
中核财务有限责任公司	20,000.00	2017/6/14	2039/5/12	L10-2017001
中核财务有限责任公司	20,000.00	2017/7/5	2039/5/12	L10-2017001
中核财务有限责任公司	16,000.00	2018/2/9	2039/5/12	L10-2017001
中核财务有限责任公司	40,000.00	2018/12/10	2023/12/10	L10-2018013
中核财务有限责任公司	30,000.00	2016/5/26	2038/5/26	L10-2016006 (0071)
中核财务有限责任公司	60,000.00	2017/3/20	2032/3/20	L10-2017002
中核财务有限责任公司	10,000.00	2017/5/2	2032/3/20	L10-2017002
中核财务有限责任公司	20,000.00	2017/5/2	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	20,000.00	2017/5/12	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	20,000.00	2017/6/20	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	20,000.00	2017/7/5	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	20,000.00	2017/7/31	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	40,000.00	2017/8/16	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	30,000.00	2018/2/12	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	30,000.00	2018/3/16	2039/5/2	L10-2017003

中核财务有限责任公司	14,000.00	2018/5/4	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	36,000.00	2018/7/6	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	20,000.00	2019/3/1	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	30,000.00	2019/5/6	2039/5/2	L10-2017003
中核财务有限责任公司	15,000.00	2019/6/21	2029/6/21	L10-2019015
中核财务有限责任公司	5,000.00	2019/6/26	2029/6/21	L10-2019015
中核财务有限责任公司	20,000.00	2019/8/28	2029/6/21	L10-2019015
中核财务有限责任公司	10,000.00	2019/11/11	2029/6/21	L10-2019015
中核财务有限责任公司	50,000.00	2019/12/23	2029/12/23	L10-2019053
中核财务有限责任公司	10,000.00	2020/1/13	2029/12/23	L10-2019053
中核财务有限责任公司	5,000.00	2020/5/25	2029/12/23	L10-2019053
中核财务有限责任公司	10,000.00	2020/9/29	2029/12/23	L10-2019053
中核财务有限责任公司	120,000.00	2020/12/17	2029/12/23	L10-2020086
中核财务有限责任公司	60,000.00	2020/12/24	2029/12/23	L10-2020086
中核财务有限责任公司	49,000.00	2010/1/27	2028/1/27	(2009)年(秦固)字(008)号
中核财务有限责任公司	40,000.00	2020/5/6	2023/5/6	L10-2020017
中核财务有限责任公司	20,000.00	2020/9/28	2021/3/28	L10-2020055
中核财务有限责任公司	20,000.00	2020/11/23	2021/11/23	L10-2020065
中核财务有限责任公司	70,000.00	2020/12/11	2021/12/11	L10-2020078
中核财务有限责任公司	60,000.00	2020/12/17	2021/12/17	L10-2020084
中核财务有限责任公司	60,000.00	2020/12/18	2021/12/29	L10-2020083
中核财务有限责任公司	8,000.00	2012/11/6	2021/11/6	L10-2012047
中核财务有限责任公司	2,700.00	2012/11/26	2021/11/6	L10-2012047
中核财务有限责任公司	4,000.00	2016/7/29	2021/7/29	L10-2016013

中核财务有限责任公司	8,000.00	2016/8/3	2021/7/29	L10-2016013
中核财务有限责任公司	5,000.00	2016/8/15	2021/7/29	L10-2016013
中核财务有限责任公司	4,000.00	2016/8/29	2021/7/29	L10-2016013
中核财务有限责任公司	7,000.00	2016/9/20	2021/7/29	L10-2016013
中核财务有限责任公司	5,000.00	2016/9/27	2021/7/29	L10-2016013
中核财务有限责任公司	18,550.00	2016/11/11	2021/11/11	L10-2016022
中核财务有限责任公司	3,000.00	2016/11/15	2021/11/11	L10-2016022
中核财务有限责任公司	8,450.00	2016/12/1	2021/11/11	L10-2016022
中核财务有限责任公司	9,000.00	2016/12/15	2021/12/15	L10-2016028
中核财务有限责任公司	31,000.00	2016/12/19	2021/12/15	L10-2016028
中核财务有限责任公司	52,000.00	2019/12/18	2022/12/18	L10-2019048
中核财务有限责任公司	25,000.00	2020/11/26	2021/11/24	L10-2020068
中核财务有限责任公司	64,000.00	2020/12/1	2021/12/1	L10-2020071
中核财务有限责任公司	198,000.00	2020/12/17	2021/12/17	L10-2020085
中核财务有限责任公司	40,000.00	2020/12/24	2021/12/24	L10-2020091
中核财务有限责任公司	10,000.00	2020/7/21	2021/1/21	L10-2020039
中核财务有限责任公司	30,000.00	2020/11/19	2021/11/18	L10-2020064
中核财务有限责任公司	20,000.00	2020/11/27	2021/11/18	L10-2020064
中核财务有限责任公司	15,000.00	2020/11/30	2021/11/29	L10-2020073
中核财务有限责任公司	5,000.00	2020/12/10	2021/11/29	L10-2020073
中核财务有限责任公司	25,000.00	2020/12/22	2021/11/30	L10-2020073
中核财务有限责任公司	10,000.00	2019/1/28	2022/1/28	L10-2019001
中核财务有限责任公司	3,000.00	2019/2/1	2022/1/28	L10-2019001
中核财务有限责任公司	27,000.00	2019/5/16	2022/1/28	L10-2019001

中核财务有限责任公司	50,000.00	2019/11/18	2022/11/18	L10-2019042
中核财务有限责任公司	21,800.00	2019/8/28	2041/8/28	L10-2019018(1)
中核财务有限责任公司	17,400.00	2019/9/6	2041/8/28	L10-2019018(2)
中核财务有限责任公司	13,300.00	2019/9/11	2041/8/28	L10-2019018(3)
中核财务有限责任公司	4,000.00	2019/9/20	2041/8/28	L10-2019018(4)
中核财务有限责任公司	5,000.00	2019/10/21	2041/8/28	L10-2019018(5)
中核财务有限责任公司	16,000.00	2019/11/13	2041/8/28	L10-2019018(6)
中核财务有限责任公司	4,000.00	2019/11/5	2041/8/28	L10-2019018(7)
中核财务有限责任公司	39,147.00	2019/12/9	2041/8/28	L10-2019018(8)
中核财务有限责任公司	40,000.00	2019/12/27	2041/12/27	L10-2019018(9)
中核财务有限责任公司	5,000.00	2020/1/20	2041/8/28	L10-2019018(10)
中核财务有限责任公司	12,000.00	2020/3/20	2042/3/20	L10-2019018(11)
中核财务有限责任公司	8,000.00	2020/3/25	2041/8/28	L10-2019018(12)
中核财务有限责任公司	4,353.00	2020/9/9	2042/9/9	L10-2019018(13)
中核财务有限责任公司	10,000.00	2020/12/22	2042/8/28	L10-2019018(14)
中核财务有限责任公司	8,000.00	2020/12/15	2021/12/14	L10-2020087
中核财务有限责任公司	1,700.00	2020/7/30	2021/7/30	L10-2020032(04)
中核财务有限责任公司	1,700.00	2020/8/27	2021/8/27	L10-2020032(05)
中核财务有限责任公司	1,000.00	2020/9/3	2021/8/27	L10-2020032(06)
中核财务有限责任公司	1,500.00	2020/9/18	2021/9/18	L10-2020032(07)
中核财务有限责任公司	3,800.00	2020/9/28	2021/9/28	L10-2020032(08)
中核财务有限责任公司	2,000.00	2020/12/28	2021/12/28	L10-2020032(09)
中核财务有限责任公司	10,416.00	2020/8/17	2035/8/17	L10-2020033
中国核工业集团有限公司	11,000.00	2016/6/13	2021/6/13	L20-2016018(1)

中国核工业集团有限公司	21,000.00	2016/6/16	2021/6/13	L20-2016018 (2)
中国核工业集团有限公司	10,000.00	2016/6/30	2021/6/13	L20-2016018 (3)
中国核工业集团有限公司	15,000.00	2016/8/16	2021/6/13	L20-2016018 (4)
中国核工业集团有限公司	4,200.00	2016/6/20	2021/6/13	L20-2016017 (2)
中国核工业集团有限公司	40,000.00	2016/7/11	2021/6/13	L20-2016017 (3)
中国核工业集团有限公司	110,000.00	2016/6/14	2021/6/14	L20-2016016
中国核工业集团有限公司	100,000.00	2016/6/27	2021/6/27	L20-2016024
中国核工业集团有限公司	3,000.00	2016/6/14	2021/6/14	L20-2016020 (0071)
中国核工业集团有限公司	102,000.00	2016/6/22	2021/6/14	L20-2016020 (0071)
中国核工业集团有限公司	20,000.00	2016/9/23	2021/9/23	L20-2016035 (0374)
中国核工业集团有限公司	60,000.00	2016/9/29	2021/9/23	L20-2016035
中国核工业集团有限公司	11,000.00	2016/10/17	2021/9/23	L20-2016035
中国核工业集团有限公司	79,000.00	2016/12/20	2026/12/20	L20-2016046
中国核工业集团有限公司	29,470.00	2017/12/11	2022/12/11	L20-2017040
中国核工业集团有限公司	15,000.00	2018/3/20	2021/3/20	L20-2018006
中国核工业集团有限公司	15,684.00	2018/5/18	2021/3/20	L20-2018006
中国核工业集团有限公司	5,000.00	2018/9/21	2021/9/21	L20-2018038
中国核工业集团有限公司	3,000.00	2018/11/6	2021/9/21	L20-2018038
中国核工业集团有限公司	14,000.00	2018/12/14	2021/9/21	L20-2018038
中国核工业集团有限公司	30,000.00	2018/12/18	2021/12/18	L20-2018051
中国核工业集团有限公司	65,400.00	2018/12/18	2021/12/18	L20-2018052
中国核工业集团有限公司	15,000.00	2019/3/18	2022/3/18	L20-2019007
中国核工业集团有限公司	80,000.00	2019/4/9	2022/4/9	L20-2019014
中国核工业集团有限公司	113,000.00	2019/4/12	2022/4/12	L20-2019015

中国核工业集团有限公司	5,000.00	2019/6/19	2022/4/12	L20-2019015
中国核工业集团有限公司	2,000.00	2019/7/3	2022/4/12	L20-2019015
中国核工业集团有限公司	13,000.00	2019/11/6	2022/4/12	L20-2019015
中国核工业集团有限公司	17,000.00	2019/11/19	2022/3/18	L20-2019007
中国核工业集团有限公司	10,985.00	2019/12/12	2022/3/18	L20-2019007
中国核工业集团有限公司	32,984.00	2019/12/17	2022/12/17	L20-2019090
中国核工业集团有限公司	1,560.00	2019/12/17	2022/12/17	L20-2019089
中国核工业集团有限公司	9,456.00	2020/3/18	2022/12/17	L20-2019090
中国核工业集团有限公司	28,351.00	2020/3/27	2023/3/27	L20-2020008
中国核工业集团有限公司	20,000.00	2020/5/27	2023/5/27	L20-2020026
中国核工业集团有限公司	5,000.00	2020/8/31	2023/8/31	L20-2020054
中国核工业集团有限公司	4,954.00	2020/9/24	2023/8/31	L20-2020054
中国核工业集团有限公司	35,800.00	2020/12/25	2023/12/25	L20-2020116
中国核工业集团有限公司	10,000.00	2017/6/5	2022/6/5	L20-2017011(001)
中国核工业集团有限公司	20,000.00	2017/6/16	2022/6/5	L20-2017011(003)
中国核工业集团有限公司	11,477.00	2017/7/10	2022/6/5	L20-2017011(004)
中国核工业集团有限公司	10,000.00	2017/8/23	2022/6/5	L20-2017011(005)
中国核工业集团有限公司	26,000.00	2018/5/18	2021/5/18	L20-2018017
中国核工业集团有限公司	35,590.00	2018/6/14	2021/6/14	L20-2018020(001)
中国核工业集团有限公司	3,200.00	2018/12/28	2021/6/14	L20-2018020(002)
中国核工业集团有限公司	19,800.00	2019/1/7	2021/6/14	L20-2018020(003)
中国核工业集团有限公司	7,032.00	2018/7/13	2021/7/13	L20-2018029
中国核工业集团有限公司	44,285.00	2018/12/19	2021/12/19	L20-2018053
中国核工业集团有限公司	15,000.00	2019/4/9	2022/4/1	L20-2019009(1)

中国核工业集团有限公司	3,000.00	2019/4/29	2022/4/9	L20-2019009 (2)
中国核工业集团有限公司	10,000.00	2019/4/29	2022/4/1	L20-2019009 (3)
中国核工业集团有限公司	15,000.00	2019/5/30	2022/4/9	L20-2019009 (4)
中国核工业集团有限公司	15,445.00	2019/6/11	2022/4/9	L20-2019009 (5)
中国核工业集团有限公司	20,000.00	2019/7/2	2022/4/9	L20-2019009 (6)
中国核工业集团有限公司	11,636.00	2019/12/25	2022/12/25	L20-2019097
中国核工业集团有限公司	7,453.00	2020/12/25	2022/4/9	L20-2020114
中国核工业集团有限公司	3,159.00	2020/12/25	2023/12/25	L20-2020115
中国核工业集团有限公司	12,464.00	2017/12/19	2022/12/18	L20-2017050
中国核工业集团有限公司	17,436.00	2018/12/18	2021/12/17	L20-2018055
中国核工业集团有限公司	9,957.00	2019/1/15	2022/1/14	L20-2019002
中国核工业集团有限公司	16,385.00	2019/3/18	2022/3/17	L20-2019002
中国核工业集团有限公司	7,569.00	2019/6/19	2022/6/18	L20-2019034
中国核工业集团有限公司	14,400.00	2019/6/28	2022/6/18	L20-2019034
中国核工业集团有限公司	37,452.00	2019/12/19	2022/12/18	L20-2019082
中国核工业集团有限公司	30,016.00	2019/12/19	2022/12/19	L20-2019091
中国核工业集团有限公司	1,075.00	2017/7/20	2022/7/20	L20-2017017
中国核工业集团有限公司	1,040.00	2017/10/10	2022/10/10	L20-2017029
中国核工业集团有限公司	2,330.00	2017/12/21	2022/12/21	L20-2017051
中国核工业集团有限公司	808.00	2018/4/11	2021/4/11	L20-2018011
中国核工业集团有限公司	942.00	2018/6/27	2021/6/27	L20-2018028
中国核工业集团有限公司	6,212.00	2018/12/17	2021/12/17	L20-2018054
中国核工业集团有限公司	477.00	2019/3/21	2022/3/21	L20-2019008
中国核工业集团有限公司	1,489.00	2019/6/1	2022/6/1	L20-2019031

中国核工业集团有限公司	1,400.00	2019/9/6	2022/9/6	L20-2019048
中国核工业集团有限公司	917.00	2020/3/13	2023/3/13	L20-2020004
中国核工业集团有限公司	6,900.00	2020/8/17	2021/8/16	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	4,500.00	2020/8/17	2021/8/16	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	4,600.00	2020/8/19	2021/8/19	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	7,500.00	2020/9/16	2021/9/15	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	500.00	2020/9/16	2021/9/15	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	2,000.00	2020/9/16	2021/9/15	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	2,500.00	2020/9/17	2021/9/16	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	1,500.00	2020/9/17	2021/9/16	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	1,300.00	2020/10/15	2021/10/14	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	1,500.00	2020/10/22	2021/10/22	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	1,500.00	2020/10/30	2021/10/29	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	6,000.00	2020/10/30	2021/10/29	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	1,300.00	2020/10/30	2021/10/29	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	150.00	2020/10/30	2021/10/29	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	4,000.00	2020/11/20	2021/11/19	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	4,900.00	2020/12/11	2021/12/10	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	1,500.00	2020/12/22	2021/12/21	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	500.00	2020/12/22	2021/12/21	L20-2020045
中国核工业集团有限公司	10,000.00	2020/11/26	未约定终止日期	L20-2020097
中国核工业集团有限公司	40,000.00	2020/11/30	未约定终止日期	L20-2020097
中国核工业集团有限公司	10,000.00	2018/1/19	2021/1/19	L20-2018002
中国核工业集团有限公司	14,312.00	2018/5/29	2021/5/29	L20-2018018

中国核工业集团有限公司	15,000.00	2018/6/8	2021/6/8	L20-2018023
中国核工业集团有限公司	12,531.00	2018/6/21	2021/6/21	L20-2018025
中国核工业集团有限公司	15,000.00	2018/7/21	2021/7/21	L20-2018033
中国核工业集团有限公司	4,000.00	2018/7/31	2021/7/21	L20-2018033
中国核工业集团有限公司	10,000.00	2018/9/7	2021/6/21	L20-2018025
中国核工业集团有限公司	5,000.00	2018/10/11	2021/6/21	L20-2018025
中国核工业集团有限公司	8,000.00	2018/11/6	2021/11/6	L20-2018043
中国核工业集团有限公司	16,025.00	2018/12/17	2021/11/6	L20-2018043
中国核工业集团有限公司	27,517.00	2018/12/18	2021/12/18	L20-2018057
中国核工业集团有限公司	15,323.00	2018/12/29	2021/12/18	L20-2018057
中国核工业集团有限公司	7,000.00	2019/1/21	2021/12/18	L20-2018057
中国核工业集团有限公司	5,000.00	2019/2/15	2021/12/18	L20-2018057
中国核工业集团有限公司	18,151.00	2019/3/18	2021/12/18	L20-2018057
中国核工业集团有限公司	194,194.00	2019/3/26	2022/3/26	L20-2019013
中国核工业集团有限公司	7,235.00	2019/3/26	2022/3/26	L20-2019014
中国核工业集团有限公司	21,877.00	2019/9/11	2022/9/11	L20-2019052
中国核工业集团有限公司	18,000.00	2020/6/20	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	27,000.00	2020/3/7	2023/3/6	L20-2017002
中国核工业集团有限公司	7,000.00	2020/6/20	2022/6/20	L20-2017002
中国核工业集团有限公司	38,567.00	2020/4/7	2023/4/7	L20-2020012
中国核工业集团有限公司	3,933.00	2020/6/19	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	13,689.00	2020/6/19	2022/9/11	L20-2019052
中国核工业集团有限公司	17,690.00	2020/6/19	2023/4/7	L20-2020012
中国核工业集团有限公司	9,000.00	2020/6/30	2023/4/7	L20-2020012

中国核工业集团有限公司	60,000.00	2020/7/10	2023/7/10	L20-2020040
中国核工业集团有限公司	2,000.00	2020/8/13	2023/7/10	L20-2020040
中国核工业集团有限公司	22,366.00	2020/8/28	2023/7/10	L20-2020040
中国核工业集团有限公司	4,000.00	2020/9/4	2023/7/10	L20-2020040
中国核工业集团有限公司	13,790.00	2020/9/18	2023/7/10	L20-2020040
中国核工业集团有限公司	40,920.00	2020/12/1	2023/12/1	L20-2020101
中国核工业集团有限公司	18,571.00	2019/3/26	2022/3/26	L20-2019013
中国核工业集团有限公司	6,000.00	2019/6/20	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	3,500.00	2019/7/25	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	3,000.00	2019/8/13	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	64,123.00	2019/9/11	2022/9/11	L20-2019052
中国核工业集团有限公司	9,000.00	2020/2/27	2022/6/20	L20-2020003
中国核工业集团有限公司	5,000.00	2020/3/18	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	3,600.00	2020/4/10	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	2,000.00	2020/5/20	2022/6/20	L20-2019012
中国核工业集团有限公司	3,400.00	2020/6/19	2022/9/11	L20-2019052
中国核工业集团有限公司	4,000.00	2020/12/18	2023/7/21	L20-2020106
中国核工业集团有限公司	8,777.00	2017/6/16	2022/6/16	L20-2017012
中国核工业集团有限公司	8,072.00	2017/9/11	2022/9/11	L20-2017023
中国核工业集团有限公司	3,400.00	2017/12/1	2022/12/1	L20-2017037
中国核工业集团有限公司	8,611.00	2018/2/11	2023/2/10	L20-2018005
中国核工业集团有限公司	12,600.00	2018/3/23	2023/3/23	L20-2018012
中国核工业集团有限公司	11,000.00	2018/7/24	2021/7/24	L20-2018034
中国核工业集团有限公司	9,231.00	2018/11/9	2021/11/8	L20-2018045

中国核工业集团有限公司	7,600.00	2019/3/29	2022/3/29	L20-2019011
中国核工业集团有限公司	5,440.00	2019/5/27	2022/5/27	L20-2019028
中国核工业集团有限公司	6,620.00	2019/8/2	2022/8/2	L20-2019040
中国核工业集团有限公司	5,145.00	2019/12/19	2022/12/19	L20-2019-95
华龙国际核电技术有限公司	10,000.00	2020/8/10	2021/8/10	L20-2020046

(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	1,721.97	1,232.20

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

关联方	关联交易内容	本期数	上期同期数
中核财务有限责任公司	利息支出	1,329,289,248.77	1,372,541,717.09
中核财务有限责任公司	利息收入	103,214,612.16	108,298,484.62
中核财务有限责任公司	手续费支出	9,726,992.72	9,671,528.90
中国核工业集团有限公司	利息支出	1,175,651,487.87	1,154,500,339.71

注：本公司及子公司银行存款中包括集中于中核财务有限公司管理的金额 6,797,302,118.48 元，其中直接存放于中核财务有限公司的金额 5,863,620,919.10 元。

6、 关联方应收应付款项

7、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	中核龙原科技有限公司	26,989,826.88		176,192.63	
	成都中核高通同位素股份有限公司	12,322,567.52	12,500.00		
	中国核电工程有限公司	7,958,100.62		11,542,867.14	
	中国中原对外工程有限公司	6,036,781.66		14,972,777.26	437,491.53

2020 年年度报告

	中国核工业二三建设有限公司	3,201,164.27		5,565,311.95	
	中国原子能科学研究院	2,319,889.41	10,665.48	16,892,446.40	
	中核控制系统工程有限公司	1,575,547.23			
	中核第四研究设计工程有限公司	910,000.00		440,000.00	
	中核四〇四有限公司	897,800.00			
	中核能源科技有限公司	623,875.00		623,875.00	
	新疆中核天山铀业有限公司	350,105.40			
	中核检修有限公司	257,270.00		53,570.50	
	西安核设备有限公司	50,000.00	10,000.00	50,000.00	5,000.00
	湖南核工业建设有限公司	20,000.00	500.00	10,000.00	
	核工业二八〇研究所	10,000.00		10,000.00	
	中国原子能工业有限公司			45,569,608.17	
	中国核工业集团有限公司			10,178,543.97	
	中核同兴(北京)核技术有限公司			4,879,843.28	
	中核新能源有限公司			303,014.40	
	中核清原环境技术工程有限责任公司			97,302.00	
	核工业标准化研究所			70,000.00	
	中核四川环保工程有限责任公司			69,000.00	
	中核环保工程设计研究有限公司			50,000.00	2,500.00
	四川红华实业有限公司			29,998.00	
	核工业二七〇研究所			10,000.00	
小计		63,522,927.99	33,665.48	111,594,350.70	444,991.53
应收票据					
	中国核工业二三建设有限公司	1,044,400.00			
小计		1,044,400.00			
预付款项					
	中国原子能工业有限公司	3,162,198,021.92		3,020,925,883.59	
	中核北方核燃料元件有限公司	64,586,988.05		170,721,110.43	
	中核建中核燃料元件有限公司	61,073,000.15		25,663,625.00	
	中国核电工程有限公司	33,237,075.37			
	中核包头核燃料元件股份有限公司	21,045,170.71		123,028,352.43	
	中核混凝土股份有限公司	7,457,351.65		11,013,118.38	
	中国核工业第五建设有限公司	6,179,096.32			
	中国核工业二四建设有限公司	2,589,469.50			
	中核环保产业有限公司	209,619.00			

2020 年年度报告

	西安中核核仪器有限公司	108,392.55		2,439,279.46	
	中国核科技信息与经济研究院	13,000.00			
	中核工程咨询有限公司	2,660.38			
	中核检修有限公司			15,223,843.69	
	中核融资租赁有限公司			4,085,866.67	
	中国核工业第二建设有限公司			386,958.26	
	上海一鸣过滤技术有限公司			385,104.00	
	西安核设备有限公司			168,677.10	
小计		3,358,699,845.60		3,374,041,819.01	
其他应收款					
	连云港中核房地产开发有限公司	123,181,169.92	123,181,169.92	123,181,169.92	123,181,169.92
	中国原子能工业有限公司	21,123,815.09		6,483,046.50	5,101.32
	中核融资租赁有限公司	9,094,260.87			
	中国核工业集团有限公司	3,364,265.93		190,480.00	
	中核检修有限公司	514,540.00		785,401.27	13,540.03
	中国核电工程有限公司	351,340.51		25,500,000.00	
	上海中核浦原有限公司	284,067.00		284,067.00	
	中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	53,700.00			
	中国核工业第五建设有限公司	18,050.38		20,247.56	
	中核混凝土股份有限公司	17,336.20			
	中国核工业第二建设有限公司	4,499.50		12,362.76	722.11
	河北中核岩土工程有限责任公司	2,163.50		2,163.50	85.78
	中核第四研究设计工程有限公司	2,000.00			
	上海原子能工业有限公司			18,402,348.66	656,077.42
	中核财务有限责任公司			10,591,970.21	
	中国核动力研究设计院			5,273,373.63	5,373.63
	连云港金辰实业有限公司			3,541,431.27	140,739.45
	核工业标准化研究所			1,604,274.00	
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司			909,988.62	
	中国核工业二三建设有限公司			422,859.62	21,142.98
	成都中核高通同位素股份有限公司			250,000.00	
	中核浙能能源有限公司			27,900.00	
	中国辐射防护研究院			4,082.98	
	中核龙安有限公司			2,641.54	132.08

	核工业第二研究设计院			857.48	857.48
	中核四达建设监理有限公司			369.42	
	北京中核四达工程设计咨询有限公司			3,630.60	
小计		158,011,208.90	123,181,169.92	197,494,666.54	124,024,942.20
应收股利					
	中核融资租赁有限公司			12,014,820.83	
小计				12,014,820.83	
合同资产					
	中国中原对外工程有限公司	395,000.00			
	中国核电工程有限公司	3,451,598.26			
	中核龙原科技有限公司	1,455,051.32			
	中国核工业二四建设有限公司	83,962.26			
	中核检修有限公司	65,981.19			
小计		5,451,593.03			
其他流动资产					
	中核融资租赁有限公司	400,000.01			
小计		400,000.01			
一年内到期的非流动资产					
	中核融资租赁有限公司	82,801,087.96			
小计		82,801,087.96			
其他非流动资产					
	中核四达建设监理有限公司	128,301.89			
	中国核电工程有限公司	621,510,000.00		11,599,580.45	
	中国原子能工业有限公司	120,099,365.97		428,467,271.99	
小计		741,737,667.86		440,066,852.44	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	中国核电工程有限公司	1,152,263,177.62	4,597,933,445.32
	中核大地勘察设计有限公司	546,886,700.30	112,787.58
	中国原子能工业有限公司	362,142,843.94	723,949,963.72
	中核检修有限公司	154,771,022.47	225,264,305.66
	中国核动力研究设计院	115,724,528.89	165,623,679.19
	核动力运行研究所	44,504,896.18	33,848,629.23
	中国核工业第二二建设有限公司	43,778,221.45	38,051,603.01
	中国核工业二四建设有限公司	25,982,299.64	78,507,457.94

	湖南核工业宏华机械有限公司	25,204,922.36	1,135,757.52
	中国辐射防护研究院	23,394,056.44	36,416,871.98
	核建高温堆控股有限公司	22,255,391.51	
	中国核工业华兴建设有限公司	19,940,455.75	32,665,193.08
	西安中核核仪器有限公司	12,897,701.75	15,323,970.93
	中国核工业二三建设有限公司	11,128,667.95	19,554,893.42
	中核苏阀科技实业股份有限公司	10,366,666.54	19,443,017.64
	中核环保甘肃金安隆科技有限公司	10,339,641.51	
	中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	10,063,509.47	13,373,004.60
	中国核工业第五建设有限公司	9,413,271.16	11,760,360.79
	河南中核五院研究设计有限公司	8,035,854.09	22,152,679.22
	中核工程咨询有限公司	6,954,495.37	4,765,546.81
	中核第四研究设计工程有限公司	6,913,258.32	6,914,704.07
	中核控制系统工程有限公司	6,228,990.57	3,748,288.88
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司	5,855,775.43	10,829,129.50
	成都海光核电技术服务有限公司	5,604,162.56	50,757,388.26
	中核四川环保工程有限责任公司	4,262,043.83	7,380,316.66
	山西中辐核仪器有限责任公司	4,081,610.46	8,204,967.23
	中核建中核燃料元件有限公司	4,030,000.00	49,999,804.36
	中核机械工程有限公司	3,174,484.31	3,673,502.24
	河南核净洁净技术有限公司	2,833,673.12	4,645,385.56
	中核清原环境技术工程有限责任公司	2,790,993.20	51,236,741.53
	核工业航测遥感中心	2,370,890.53	702,169.00
	中国原子能科学研究院	2,137,435.55	4,927,075.47
	西安核设备有限公司	1,991,399.85	2,512,581.30
	中核(北京)传媒文化有限公司	1,903,773.58	100,000.00
	中核(宁夏)同心防护科技有限公司	1,849,344.86	4,128,518.20
	核工业计算机应用研究所	1,766,081.39	10,061,508.68
	湖南核工业建设有限公司	1,484,471.35	1,369,461.11

	武汉汇新工程技术有限公司	1,226,415.09	1,226,415.09
	中国核工业中原建设有限公司	1,120,012.36	1,727,166.02
	核工业工程研究设计有限公司	1,027,226.80	4,319,493.04
	中国原子能出版传媒有限公司	1,022,409.18	1,345,045.87
	核工业二八〇研究所	1,000,000.00	
	中国中原对外工程有限公司	749,542.26	14,546,305.60
	上海中核仪表自控系统有限公司	717,834.80	931,316.45
	中核四达建设监理有限公司	658,104.19	382,604.19
	河北中核岩土工程有限责任公司	534,653.12	2,177,656.26
	核工业管理干部学院	529,742.02	
	核工业研究生部	383,258.50	1,622,126.50
	中核环保产业有限公司	323,915.62	8,239,465.85
	中核混凝土股份有限公司	254,981.64	187,500.00
	中国同辐股份有限公司	226,362.00	1,780,736.74
	中国核工业集团有限公司	202,500.00	78,054,538.22
	中核核信信息技术(北京)有限公司	155,237.58	2,618,216.82
	核工业总医院	100,000.00	200,060.00
	中核动力设备有限公司	91,400.00	
	兴原认证中心有限公司	79,732.56	460,081.47
	中核北方铀业有限公司	4,554.10	46,070.20
	上海一鸣过滤技术有限公司	3,097.35	
	中核四〇四有限公司		3,557.00
	中核深圳凯利集团有限公司		5,541,852.19
	中核北方核燃料元件有限公司		2,870,102.56
	中国核科技信息与经济研究院		491,415.10
	郑州中核岩土工程有限公司		632,075.47
	原子高科股份有限公司		36,792.48
	武汉海核物业管理有限公司		42,633.50
	连云港金辰实业有限公司		64,304,677.38
	江苏中核华兴特殊建筑工程有限公司		121,027.00
	核工业第二研究设计院		50,000.00
	核工业标准化研究所		160,000.00

	核工业北京化工冶金研究院		141,509.43
	北京中核华辉科技发展有限公司		1,716,400.57
小计		2,685,737,692.47	6,457,051,550.69
预收款项			
	中核龙原科技有限公司		151,090.01
	中国核工业集团有限公司	135,411.52	0
	中核浙能能源有限公司		78,131.94
	中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	24,200.00	
小计		159,611.52	229,221.95
合同负债			
	中国核电工程有限公司	31,500,000.00	49,500,000.00
	中核陕西铀浓缩有限公司	97,800.00	
	华能海南昌江核电有限公司	2,431,128.88	2,431,128.88
	核工业标准化研究所	574,986.79	343,100.00
	中核龙原科技有限公司	2,222,329.73	2,770,337.50
	中核检修有限公司		1,029,080.00
	核动力运行研究所		2,343,352.03
	中国核工业第二二建设有限公司	22,000.00	22,000.00
	中国核工业集团有限公司	207,445.62	207,445.62
小计		37,055,691.02	58,646,444.03
其他应付款			
	中国核工业集团有限公司	70,593,962.07	251,742,745.72
	中国核电工程有限公司	38,390,285.25	65,785,327.25
	中核凯利(深圳)餐饮管理有限公司	11,178,726.00	1,689,458.00
	中核苏阀科技实业股份有限公司	5,670,205.50	
	中核检修有限公司	4,980,321.03	4,264,372.48
	中国原子能工业有限公司	3,833,013.99	3,788,749.37
	核动力运行研究所	3,472,754.74	3,476,314.80
	中国核动力研究设计院	1,909,500.00	22,380,000.00
	中国核工业二四建设有限公司	1,211,753.00	30,633.00
	中国核工业二三建设有限公司	905,979.00	22,933.81
	大连中核凯利企业管理有限责任公司	512,633.00	
	核工业标准化研究所	295,726.00	
	中国核工业华兴建设有限公司	164,339.06	15,295.58
	中国辐射防护研究院	123,916.96	372,828.12
	成都海光核电技术服务有限公司	120,000.00	124,000.00

	中国核工业第二二建设有限公司	119,400.00	47,080.56
	河南中核五院研究设计有限公司	100,000.00	100,000.00
	山西中辐核仪器有限责任公司	72,247.41	55,200.00
	核工业计算机应用研究所	71,000.00	
	中核四达建设监理有限公司	46,000.00	46,000.00
	中国核工业中原建设有限公司	29,915.58	29,915.58
	中核融资租赁有限公司	25,397.77	
	中核环保产业有限公司	20,000.00	29,530.44
	连云港金辰实业有限公司	20,000.00	
	中核工程咨询有限公司	10,100.00	75,052.03
	中核兰州铀浓缩有限公司	6,171.72	
	中核北方核燃料元件有限公司	5,985.06	9,545.12
	西安中核核仪器有限公司	5,200.00	1,200.00
	中核四川环保工程有限责任公司	1,000.00	80,835.00
	中核凯利深圳核能服务股份有限公司	100.00	270,100.00
	中核深圳凯利集团有限公司		50,360.00
	中核龙原科技有限公司		20,000.00
	中国原子能科学研究院		10,000.00
	中国核工业第五建设有限公司		500,000.00
	湖南核工业建设有限公司		5,000.00
	核工业航测遥感中心		129,161.00
	核工业第二研究设计院		2,000.00
小计		143,895,633.14	355,153,637.86
应付股利			
	中国核工业集团有限公司	82,149,700.00	82,149,700.00
小计		82,149,700.00	82,149,700.00
长期应付款			
	中核融资租赁有限公司	1,787,405,379.95	1,679,032,566.78
	中国核工业集团有限公司	22,823,898.46	10,643,000,000.00
	中核商业保理有限公司	87,321,402.77	
	中国核电工程有限公司	1,312,000.00	
小计		1,898,862,681.18	12,322,032,566.78
一年内到期的非流动负债			
	中核财务有限责任公司	4,318,405,018.31	7,729,309,235.38
	中国核工业集团有限公司	10,157,580,451.69	4,551,972,927.21
	中核融资租赁有限公司	701,155,215.08	243,838,517.74
	中核商业保理有限公司	5,557,572.46	
小计		15,182,698,257.54	12,525,120,680.33

其他流动负债			
	中核融资租赁有限公司	309,627,159.55	
	核工业标准化研究所	18,113.21	
	中核龙原科技有限公司	133,339.77	
小计		309,778,612.53	

8、关联方承诺

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：股币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	
公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	自授予日起，满两周年(24个月)后，该次授予股票期权总数的1/3生效，行权期为1年。自授予日起，满三周年(36个月)后，该次授予股票期权总数的1/3生效，行权期为1年。自授予日起，满四周年(48个月)后，该次授予股票期权总数的1/3生效，行权期为1年。本计划下授出的期权的有效期限最长不超过10年。首次授予的股票期权有效期为自授予日起计算，即员工可在授予日起的5年内按照股票期权激励计划的生效安排进行行权。授予日起满5年后，未行权的股票期权将自动失效。 本次授予的股票期权的行权价格为4.99元。

其他说明

无。

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	公司采用国际通行的布莱克-舒尔斯模型(Black-Scholes模型)期权定价模型对股票期权的公允价值进行评估
可行权权益工具数量的确定依据	根据公司授予对象实际认购数量确定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	82,212,015.47
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	53,374,738.96

其他说明
无。

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

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 2020 年 12 月 31 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

3,747,154.46 万元，具体情况如下：

单位：万元

项目名称	合同金额	已付金额	未付金额
江苏核电工程	3,679,119.65	3,415,848.48	263,271.17
三门核电工程	1,569,843.30	660,823.48	909,019.82
福清核电工程	2,510,251.03	2,309,159.90	201,091.13
桃花江核电项目	70,929.42	68,985.05	1,944.37
漳州能源工程	2,534,725.00	653,369.28	1,881,355.72
海南核电工程	1,460,000.00	1,449,156.17	10,843.83
辽宁核电项目	1,014,703.88	535,075.45	479,628.43
合计	12,839,572.28	9,092,417.81	3,747,154.47

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

1. 本公司子公司华电河北因中冶成都勘探研究总院有限公司与核工业井巷建设集团公司合同纠纷被作为第二被告。原告中冶成都勘探研究总院有限公司申请财产保全，请求冻结华电河北名下财产予以保全，冻结华电河北名下银行存款 2,822,732.61 元。2020 年 12 月 28 日沧州市中级人民法院对该案做出判决，驳回原告上诉，该笔资金已于 2021 年 1 月解冻。

2. 本公司下属公司广西光和投资有限公司与广西建工集团第五建筑工程有限责任公司因 EPC 合同产生纠纷，广西建工集团第五建筑工程有限责任公司申请财产保全，请求对广西光和投资有限公司名下财产予以保全，经广西壮族自治区北海市中级人民法院裁定冻结广西光和投资有限公司名下银行存款 5,202,014.24 元。截止目前上述纠纷由于超出广西壮族自治区北海市铁山港区人民法院受审权限，故移交广西壮族自治区北海市中级人民法院处理，尚未做出判决。

3. 本公司下属公司迁西中核光伏发电有限公司与迁西县钰门里矿业有限公司签订搬迁及补偿协议，现迁西县钰门里矿业有限公司(原告)认为迁西中核光伏发电有限公司仅补偿了“搬迁范围”内的一小部分损失，要求迁西中核光伏发电有限公司补偿剩余损失，并对迁西中核光伏发电有限公司提起诉讼。2019年11月8日一审判决迁西中核光伏发电有限公司一次性补偿迁西县钰门里矿业有限公司因压覆矿产资源造成的可得利益损失185.21万元。目前迁西中核光伏发电有限公司已上诉，法院正在调查取证中，二审尚未判决。

除上述事项外，截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的重大或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、 资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	226,928.20
经审议批准宣告发放的利润或股利	226,928.20

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

2021年1月27日，本公司成功通过上海联合产权交易所公开摘牌的方式以人民币88,965万元取得三门核电5%股权，以11,042.8192万元取得辽宁核电4%股权。

十六、 其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

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。

本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：万元币种：人民币

项目	华东地区	华北地区	东北地区	华中地区	华南地区	西南地区	西北地区	分部间抵销	合计
主营业务收入	3,822,674.15	56,010.77	1,971.54	137,691.55	1,333,136.40	6,564.20	151,040.06	308,481.43	5,200,607.24
主营业务成本	2,206,178.66	28,410.95	864.47	81,893.73	782,763.36	2,336.04	62,364.40	303,734.32	2,861,077.29
资产总额	21,492,208.89	7,500,165.79	1,423,828.33	920,208.59	11,752,769.96	246,267.72	1,670,973.58	6,831,825.54	38,174,597.32
负债总额	14,939,200.72	1,208,556.53	1,108,357.63	624,395.69	8,788,194.74	197,527.47	1,321,640.55	1,662,243.57	26,525,629.76

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	650,000.00
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	650,000.00

(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	650,000.00	100.00	19,500.00	3.00	630,500.00	69,000.00	100.00			69,000.00
其中：										
一般风险组合	650,000.00	100.00	19,500.00	3.00	630,500.00	69,000.00	100.00			69,000.00
合计	650,000.00	/	19,500.00	/	630,500.00	69,000.00	/		/	69,000.00

按单项计提坏账准备：

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
一般风险组合	650,000.00	19,500.00	3.00
合计	650,000.00	19,500.00	3.00

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备		19,500.00				19,500.00
合计		19,500.00				19,500.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例(%)	坏账准备
上海核工程研究设计院有限公司	650,000.00	100.00	19,500.00
小计	650,000.00	100.00	19,500.00

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		10,960,404.03
其他应收款	660,691.61	4,079,533.31
合计	660,691.61	15,039,937.34

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). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 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
中核融资租赁有限公司		10,960,404.03
合计		10,960,404.03

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	644,186.51
1 至 2 年	
2 至 3 年	18,339.00
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	

5 年以上	123,115,073.22
合计	123,777,598.73

(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
押金保证金	18,339.00	2,358,339.00
核电项目筹建垫资款	123,100,000.00	123,100,000.00
研发经费	634,789.28	1,444,274.00
其他	24,470.45	292,910.49
合计	123,777,598.73	127,195,523.49

(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)	
2020年1月1日余额		916.96	123,115,073.22	123,115,990.18
2020年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段		-916.96	916.96	
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提			916.94	916.94
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额			123,116,907.12	123,116,907.12

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	
低风险组 合	123,115,990.18	916.94				123,116,907.12
合计	123,115,990.18	916.94				123,116,907.12

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	款项的性 质	期末余额	账龄	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	坏账准备 期末余额
浙西核电项 目筹建处	核电项目 筹建垫资 款	123,100,000.00	5年以上	99.46	123,100,000.00
中核坤华能 源发展有限 公司	研发经费	634,789.28	1年以内	0.51	
北京自如生 活资产管理 有限公司	保证金及 押金	18,339.00	2-3年	0.01	1,833.90
其他	其他	24,470.45	1年以 内、5年 以上	0.02	15,073.22
合计	/	123,777,598.73	/	100.00	123,116,907.12

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	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	42,547,070,585.37		42,547,070,585.37	35,995,608,148.48		35,995,608,148.48
对联营、合营企业投资	2,260,001,068.57		2,260,001,068.57	1,996,641,384.26		1,996,641,384.26
合计	44,807,071,653.94		44,807,071,653.94	37,992,249,532.74		37,992,249,532.74

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
秦山一核	2,500,456,400.36			2,500,456,400.36		
秦山二核	1,900,000,000.00			1,900,000,000.00		
秦山三核	510,000,000.00			510,000,000.00		
田湾核电	7,232,654,497.39	369,554,683.64		7,602,209,181.03		
三门核电	6,046,329,116.26	165,413,712.20		6,211,742,828.46		
福清核电	8,374,626,591.61	489,139,392.43		8,863,765,984.04		
桃花江核电	588,010,000.00			588,010,000.00		
海南核电	2,621,038,191.82	8,284,303.38		2,629,322,495.20		
辽宁核电	1,351,714,108.74	251,297,129.57		1,603,011,238.31		
三明核电	48,552,000.00			48,552,000.00		
运行公司	57,802,803.23	14,549,839.41		72,352,642.64		
河南核电	51,000,000.00			51,000,000.00		
漳州能源	787,370,268.77	343,315,076.58		1,130,685,345.35		
华电河北	177,651,207.75	11,355,417.22		189,006,624.97		
霞浦核电	6,429,827.79	2,761,413.81		9,191,241.60		

中国核电(英国)有限公司	8,656,100.00			8,656,100.00	
山东能源	1,695,215,647.84	2,751,079,628.62		4,446,295,276.46	
西藏实业	68,966,434.76	6,660,415.94		75,626,850.70	
中核海洋核动力发展有限公司	510,304,553.41	615,725.07		510,920,278.48	
中核技术投资有限公司	678,672,775.85	337,354.34		679,010,130.19	
中核河北核电有限公司	122,500,000.00		122,500,000.00		
坤华能源	100,102,357.08	171,907.73		100,274,264.81	
中核台海清洁能源(山东)有限公司	25,220,601.79	18,424,687.96		43,645,289.75	
中核苏能	230,174,664.03	266,793,050.46		496,967,714.49	
核电运行研究(上海)有限公司	2,000,000.00	2,585,697.50		4,585,697.50	
中核海南核电有限公司	300,160,000.00	90,890,000.00		391,050,000.00	
中核汇能		1,880,733,001.03		1,880,733,001.03	
合计	35,995,608,148.48	6,673,962,436.89	122,500,000.00	42,547,070,585.37	

(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	本期增减变动								期末余额	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											
中核浙能能源有限公司	108,290,000.00									108,290,000.00	
华能海南昌江核电有限公司	181,300,000.00	217,560,000.00								398,860,000.00	
小计	289,590,000.00	217,560,000.00								507,150,000.00	
二、联营企业											

山东核电有限公司	744,461,048.94	18,740,000.00		46,682,913.28			37,990,000.00			771,893,962.22	
华能霞浦核电有限公司	60,886,200.00	28,000,000.00								88,886,200.00	
中核融资租赁有限公司	230,675,776.09			12,337,762.22		-6,444,658.94	15,889,625.47			220,679,253.90	
中核(上海)企业发展有限公司	649,326,650.09									649,326,650.09	
中核(宁夏)同心防护科技有限公司	1,701,709.14			619,166.34		65,689.22	315,769.11			2,070,795.59	
雄安兴融核电创新中心有限公司	20,000,000.00			-5,793.23						19,994,206.77	
小计	1,707,051,384.26	46,740,000.00		59,634,048.61		-6,378,969.72	54,195,394.58			1,752,851,068.57	
合计	1,996,641,384.26	264,300,000.00		59,634,048.61		-6,378,969.72	54,195,394.58			2,260,001,068.57	

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	115,481,131.99	78,835,844.12	79,515,578.50	53,583,085.98
其他业务	469,056.60	247,293.42	822,358.49	178,402.83
合计	115,950,188.59	79,083,137.54	80,337,936.99	53,761,488.81

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	核技术服务	其他	合计
按经营地区分类			
华北地区	115,481,131.99	469,056.60	115,950,188.59
合计	115,481,131.99	469,056.60	115,950,188.59

合同产生的收入说明：

□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

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	4,511,630,000.00	3,947,580,437.42
权益法核算的长期股权投资收益	59,634,048.61	65,099,342.72
处置长期股权投资产生的投资收益	-33,897,885.66	
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入	248,982,603.62	86,688,413.51
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		

合计	4,786,348,766.57	4,099,368,193.65
----	------------------	------------------

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	1,469,940.70	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	13,628,789.77	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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	83,501,445.26	
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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	247,790,554.24	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益	6,391,738.39	

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		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入	13,600,216.42	资产托管费收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-137,945,417.30	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-23,072,867.70	
所得税影响额	-66,507,474.41	
少数股东权益影响额	-41,504,430.20	
合计	97,352,495.17	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	涉及金额	原因
增值税款补助	906,910,049.66	与公司正常的主营业务密切相关；符合国家政策规定，依据《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）；按照入库税款的确定比例自正式商业投产次月起持续15年

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	10.98	0.379	0.367
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.80	0.373	0.362

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表
备查文件目录	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
备查文件目录	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

董事长：刘敬

董事会批准报送日期：2021 年 4 月 27 日

修订信息

适用 不适用