



中国广核电力股份有限公司

2021 年半年度报告

2021 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人杨长利、主管会计工作负责人尹恩刚及会计机构负责人(会计主管人员)程超声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成本公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。本报告第三节“管理层讨论与分析”中，详细描述了公司可能面对的风险，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	6
第三节 管理层讨论与分析	9
第四节 公司治理	27
第五节 环境和社会责任.....	29
第六节 重要事项	34
第七节 股份变动及股东情况	43
第八节 优先股相关情况.....	47
第九节 债券相关情况.....	48
第十节 财务报告	52

备查文件目录

- (一) 载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并加盖公司公章的会计报表。
- (二) 于报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿。
- (三) 在香港联交所网站上公开披露的H股2021年中期业绩公告及中期报告。

释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、中国广核、我们	指	中国广核电力股份有限公司
本集团	指	中国广核电力股份有限公司及其子公司
中广核	指	中国广核集团有限公司，为本公司的控股股东
中广核集团	指	中广核及其子公司（不包括本集团）
中核集团	指	中国核工业集团有限公司，持有本公司已发行股本约 3.32%
WANO	指	世界核运营者协会
香港联交所、港交所	指	香港联合交易所有限公司
惠州核电	指	中广核惠州核电有限公司，为中广核控制的企业
工程公司	指	中广核工程有限公司，为本公司全资子公司
岭东核电	指	岭东核电有限公司，为本公司直接及间接持有 93.14% 股权的控股子公司
阳江核电	指	阳江核电有限公司，为本公司直接及间接持有 61.20% 股权的控股子公司
防城港核电	指	广西防城港核电有限公司，为本公司间接持有 36.6% 股权的控股子公司
宁德核电	指	福建宁德核电有限公司，为本公司间接持有 32.29% 股权的子公司
台山核电	指	台山核电合营有限公司，为本公司直接及间接持有 51% 股权的控股子公司
财务公司	指	中广核财务有限责任公司，曾用名为大亚湾核电财务有限责任公司，为中广核控制的企业。工程公司持有其 30% 的股权
咸宁核电	指	咸宁核电有限公司，为中广核控制的企业
湖北核电	指	湖北核电有限公司，为中广核控制的企业
苍南核电	指	中广核苍南核电有限公司，为中广核控制的企业
广利核	指	北京广利核系统工程有限公司，为中广核控制的企业
新能源汕尾公司	指	中广核新能源海上风电（汕尾）有限公司，为中广核控制的企业
新能源惠州公司	指	中广核新能源（惠州）有限公司，为中广核控制的企业
新能源嵊泗公司	指	中广核（嵊泗）新能源有限公司，为中广核控制的企业
新能源南通公司	指	中广核新能源南通有限公司，为中广核控制的企业
铀业公司	指	中广核铀业发展有限公司，为中广核控制的企业

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	中国广核	股票代码	003816
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	中国广核电力股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	中广核电力		
公司的外文名称（如有）	CGN Power Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	CGN Power		
公司的法定代表人	杨长利		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	尹恩刚	魏瑾
联系地址	中国广东省深圳市福田区深南大道 2002 号中广核大厦南楼	中国广东省深圳市福田区深南大道 2002 号中广核大厦南楼
电话	(+86) 755-84430888	(+86) 755-84430888
传真	(+86) 755-83699089	(+86) 755-83699089
电子信箱	IR@cgnpc.com.cn	IR@cgnpc.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2020 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2020 年年报。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	36,865,672,287.30	31,506,671,856.77	17.01%
归属于上市公司股东的净利润（元）	5,498,143,474.68	5,205,219,112.59	5.63%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	5,432,437,421.60	5,142,932,759.77	5.63%
经营活动产生的现金流量净额（元）	15,735,475,882.69	15,006,857,087.04	4.86%
基本每股收益（元/股）	0.109	0.103	5.83%
稀释每股收益（元/股）	0.109	0.103	5.83%
加权平均净资产收益率	5.65%	5.67%	下降 0.02 个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	398,384,814,218.41	391,898,373,485.73	1.66%
归属于上市公司股东的净资产（元）	96,712,600,684.30	95,273,274,106.93	1.51%

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：万元

项目	金额	说明
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）	9,380.75	主要是收到地方财政局奖励和科研项目政府资助资金等政府补助收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-903.71	主要是乡村振兴的捐赠支出

其他符合非经常性损益定义的损益项目	-952.92	主要是 H 股股份增值权公允价值变动
减：所得税影响额	1,180.14	
少数股东权益影响额（税后）	-226.63	
合计	6,570.61	--

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

公司报告期不存在将根据《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、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第15号——上市公司从事电力相关业务》的披露要求

本公司是中广核核能发电的唯一平台，主营业务为建设、运营及管理核电站，销售该等核电站所发电量，组织开发核电站的设计及科研工作。

截至2021年6月30日，本公司管理24台在运核电机组和7台在建核电机组（其中包含本公司控股股东委托本公司管理的3台在建机组），装机容量分别为27,142兆瓦和8,210兆瓦，占全国在运及在建核电总装机容量的52.04%以及46.79%，占全国核电总装机容量的50.72%。

公司的主要产品是电力。根据中国核能行业协会发布的《2021年1-6月全国核电运行情况》，截至2021年6月30日，我国投入商业运行的核电机组共50台，全国商运核电机组上网电量为1,830.51亿千瓦时。2021年上半年，公司管理的核电站的总上网电量为952.27亿千瓦时，占全国核电机组上网电量的52.02%。

二、核心竞争力分析

1、环保效益显著，促进可持续发展

2021年3月11日，第十三届全国人民代表大会第四次会议表决通过了《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》（以下简称“规划纲要”），规划纲要的“现代能源体系建设工程”专栏中指出“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7,000万千瓦”。2021年4月19日，国家能源局印发《2021年能源工作指导意见》，明确提出“在确保安全的前提下积极有序发展核电”。

截至2021年6月30日，本公司管理24台在运核电机组和7台在建核电机组（其中包含本公司控股股东委托本公司管理的3台在建机组），装机容量分别为27,142兆瓦和8,210兆瓦，占全国在运及在建核电总装机容量的52.04%以及46.79%，占全国核电总装机容量的50.72%。

根据中国核能行业协会发布的《2021年1-6月全国核电运行情况》，截至2021年6月30日，我国投入商业运行的核电机组共50台，全国商运核电机组上网电量为1,830.51亿千瓦时。2021年上半年，公司管理的核电站的总上网电量为952.27亿千瓦时，占全国核电机组上网电量的52.02%。公司2021年上半年累计上网电量等效减少标煤消耗约2,870.13万吨、减排二氧化碳约7,922.84万吨、减排二氧化硫约1.52万吨，减排氮氧化物约1.70万吨，环保效益显著。

未来几年，公司在建核电项目将陆续投产，控股股东拥有的核电项目也将根据不竞争契据的承诺择机注入公司，为公司的可持续发展提供有力保障。

2、核电运营管理保持较高水平

公司拥有超过25年的核电运营管理经验，且拥有十多年群堆、群厂管理经验，通过持续与国内国际同行对标等各种方式，不断改进并提升运营管理水平。

公司始终坚守“核安全高于一切”的理念和“安全第一、质量第一、追求卓越”的基本原则，将核安全置于最高的地位。通过引进、吸收世界先进的安全管理经验，建立了安全管理体系相关的制度和标准，在各核电站实施纵深防御的核安全管理体系、独立的安全监督体系、经验反馈体系、核应急响应及处置体系，并建立了全员核安全文化。

公司持续与WANO压水堆的全部12项业绩指标一年值标杆对比，近年来，公司在运核电机组进入世界前1/4水平（先进水平）和前1/10水平（卓越水平）的指标比例均保持在较高水平。于报告期内，公司管理的在运机组有85.76%的指标处于世界前1/4水平（先进水平），有84.03%的指标处于世界前1/10水平（卓越水平）。能力因子是WANO指数中衡量机组电力产能和可靠性的主要指标，反映核电机组的运行维修的能力。公司管理的在运机组平均能力因子保持较高水平，处于WANO

业绩指标先进水平。

在安全稳定运营的基础上，公司也持续实施成本优化管理，通过管理改进和技术创新，持续降低核电站运维成本，充分实现核电的经济性。

3、设计、建造、运营一体化，协同效应明显，核电项目成本控制能力较强

公司拥有全资子公司工程公司，具有核电工程开发能力，能够提供项目管理、工程设计、工程采购、施工管理、调试启动等一体化服务，拥有设计主导与系统集成能力、产业链资源整合与协同创新能力和项目精细化管理与项目群运作能力。具体而言：

设计主导与系统集成能力：掌握自主设计能力，通过对国外先进核电技术引进、消化、吸收及自主应用，结合国内法律法规要求，经过设计改进完成设计的自主创新，设计标准化、模块化。

产业链资源整合与协同创新能力：通过对设备供应商、土建承包商、安装承包商的合作要求，带动产业链企业技术的培养，推动重大设备的技术改进，推进技术创新平台的建设。

项目精细化管理与项目群运作能力：通过对管理流程精细化、进度测量精确化、设备调配集约化、项目运作协同化的精细化管理，实现对项目有效的掌控，并能够高效的运作多个大型项目。

公司已形成设计、采购、建设、运营各环节的全流程控制，从核电站设计开始即可进行全面成本控制。通过统筹管理核电站的建设和运营，公司不仅可以掌握并优化核电站的建设计划和工程进展，降低工程造价，也可以实现在建核电项目和运营核电站之间的经验反馈，从而提升核电站运营管理的安全性、经济效益和社会效益。

4、拥有技术研发和自主创新能力

公司始终以核电业绩创优作为技术研发的出发点。公司专注于发展压水堆技术路线，自20世纪80年代建设大亚湾核电站起，公司坚持“引进、消化、吸收、创新”的道路，不断进行技术改进和自主创新。

公司在亚湾核电站采用的M310反应堆技术基础上实施了一系列重大技术改进（包括16项安全技术改进），形成了具有自主知识产权的二代改进型CPR1000系列核电技术；对照国际最新安全标准及最新经验反馈，在CPR1000技术基础上实施了31项安全技术改进，开发形成了具有三代核电主要技术特征的ACPR1000技术。

公司研究开发了具有自主知识产权的三代核电技术华龙一号。华龙一号的自主研发，为公司后续核电发展奠定了技术基础。防城港3、4号机组，是华龙一号核电技术的示范项目，已分别于2015年12月24日、2016年12月23日开工建设，目前两台机组建设进展总体正常。本公司控股股东委托本公司管理的惠州1、2号机组和苍南1号机组也使用华龙一号核电技术，分别于2019年12月26日、2020年10月15日和2020年12月31日开工建设。

国内新的核电项目将主要采用三代核电技术，公司已掌握目前世界上主要的三代核电技术，并具备相应的建设和运维能力。同时，公司积极开发小型反应堆技术，持续跟踪国内外第四代反应堆技术发展的最新动态，并积极参与相关技术的研发，保持竞争力，为本集团的可持续发展奠定基础。

我们建立了公司研发体系，拥有一个国家工程技术中心、一个国家重点实验室和五个国家级研发中心，并建成了多个具有行业先进水平的大型实验室。自主研发平台的建立，有助于缩短科技成果转化的周期，提高现有科技成果的成熟性、配套性和工程化水平，加速公司生产技术改造，促进技术更新换代，为公司研发能力的提升提供基本技术支撑。依托公司的自主研发平台，公司持续研究和解决核电站工程建设和运行中的关键技术问题，不断提高机组的安全性、可靠性和经济性。

5、拥有经验丰富的管理团队和专业技术人员

核电行业对从业人员基本素质及专业知识要求很高。公司高级管理团队均在核电行业从业20年以上，具有丰富的核电管理经验，在持续与国际同行对标交流活动中，也培养了一定的国际化视野。

公司关注合理利用并维护公司的人力资本，不断完善人力资源开发与培训体系，注重技术和管理人才的培养。

公司拥有一批高素质和稳定的专业技术人员，截至2021年6月30日，公司员工总数为18,020人，其中技术人员（除行政人员外）总数为16,618人，占比超过92%。

为提升本集团自主创新能力，发挥人才对科技创新的支撑引领作用，公司已选聘各类技术领域首席专家36人，确立了公司关键技术领域的领军人才。我们大力弘扬劳模精神、劳动精神、工匠精神，激励员工扎根一线、爱岗敬业、创造价值、成就自我。公司已成立包括大国工匠乔素凯、全国劳动模范周创彬等人在内的工匠及劳模人才创新工作室14间，为人才的培养

提供更多途径和更好环境。

截至2021年6月30日，本集团（包括联营企业）有效持照的操纵员为422名、高级操纵员为948名。参照核电站操纵员的人数配置，公司现有有效持照的操纵人员可以满足至少几十台核电机组同时运行的人员需求。除主营业务外，公司具备开展其他工程项目管理、总承包服务等业务的能力。

截至2021年6月30日，共有1,502名员工获取或保有了公司工程建设方面的注册资格，包括注册一级建造师8名；压力管道设计审批员17名；注册公用设备工程师93名；注册一级结构工程师39名；注册电气工程师71名；注册咨询工程师109名；压力容器设计审批员20名；特种作业操作证104名；注册监理工程师268名；注册设备监理工程师104名；注册核安全工程师221名；注册一级建造师334名；注册造价工程师114名。

另外，截至2021年6月30日，本集团（包括联营企业）累计有122人参加燃料操作员培训并通过考核认证，取得燃料操作员资格。

报告期内，公司核心竞争力未发生重要变化。

三、主营业务分析

（一）概述

1、行业概览

2021年3月11日，第十三届全国人民代表大会第四次会议表决通过了《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》（以下简称“规划纲要”），规划纲要的“现代能源体系建设工程”专栏中指出“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7,000万千瓦”。2021年4月19日，国家能源局印发《2021年能源工作指导意见》，明确提出“在确保安全的前提下积极有序发展核电”。

2021年4月14日，中国核能行业协会发布的《中国核能发展报告（2021）》指出，核电运行稳定、可靠、换料周期长，可作为基荷电源大规模替代传统化石能源，通过与风、光、水等清洁能源协同发展，共同构建清洁低碳、安全高效的能源体系。随着能源系统清洁化、低碳化转型进程的加快以及煤电的逐步退出，核电是保障国家能源安全、构建以新能源为主体的新型电力系统的有效选择。同日，在中国核能行业协会主办的“中国核能可持续发展论坛”上，该协会还指出，大型核电机组综合利用范围将进一步扩大，小型模块化反应堆也将在供电、供热、制氢、海水淡化等多领域迎来重要发展机遇。我们认为，在十四五及中长期，我国核能产业仍处于并将长期处于发展的重要战略机遇期。在二氧化碳排放力争于2030年前达到峰值、努力争取2060年前实现碳中和的背景下，我国核电及核能综合利用的发展空间和市场前景将更加广阔。

根据国家统计局2021年7月15日公布的资料，2021年上半年国内GDP同比增长12.7%，两年平均增长5.3%，我国经济持续稳定恢复，经济发展呈现稳中加固、稳中向好态势。根据中国电力企业联合会发布的《2021年1-6月份电力工业运行简况》，2021年上半年，全国全社会用电量同比增长16.2%，全国发电设备利用小时1,853小时，同比增加119小时。全国电力供需总体平衡，部分省区用电高峰时段电力供需偏紧。我们认为，下半年全社会用电量有望继续增长。

与此同时，国家电力体制改革步伐加快，各省区电力市场交易份额进一步扩大，电力交易体制逐步完善。我们始终积极与地方政府、电网以及相关企业沟通，在争取更多的上网电量计划指标的同时，深入探索电力市场交易模式，抓住机遇，积极参与市场化交易，争取更多的上网电量及更有利的电价。

2、2021年上半年经营成果

今年以来，我们以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的十九大和十九届二中、三中、四中、五中全会精神，全面落实党中央、国务院决策部署和国资委各项工作要求。2021年上半年，面对疫情考验和外部环境的不确定性，本集团坚持稳中求进工作总基调，推动高质量发展。

2021年上半年，我们管理24台在运机组和7台在建机组（其中包含本公司控股股东委托本公司管理的3台在建机组）。我们管理的在运核电机组安全稳定运行，在建核电机组建设有序推进。2021年上半年，公司管理的在运核电机组全部实现安全稳定运行，累计上网电量为952.27亿千瓦时，较去年同期增长5.40%。其中，公司的子公司运营管理的核电站（含大亚湾核电站、岭澳核电站、岭东核电站、阳江核电站、防城港核电站、宁德核电站和台山核电站）的累计上网电量为790.72亿千

瓦时，较去年同期增长3.95%；公司的联营企业运营管理的核电站（红沿河核电站）的累计上网电量为161.54亿千瓦时，较去年同期增长13.14%。

截至2021年6月30日，公司合并报表口径总资产约为3,983.85亿元，较上年末增长1.66%；负债合计约为2,548.37亿元，资产负债率63.97%；归属于母公司股东的权益约为967.13亿元，较上年末增长1.51%。公司实现合并报表口径营业收入约为368.66亿元，较去年同期增长17.01%；归属于母公司股东的净利润约为54.98亿元，较去年同期增长5.63%；经营活动产生的现金流量净额约为157.35亿元，较去年同期增长4.86%。

公司从安全管理、在运核机组、在建核机组、电力销售和人力资源等五个方面介绍并分析公司2021年上半年的业务表现，并概述未来展望。

（1）安全管理

安全对任何企业而言都是至关重要的。我们高度重视安全，始终将安全放在首位。我们坚守“核安全高于一切”的理念和“安全第一、质量第一、追求卓越”的基本原则，并将这一原则始终贯穿于核电站的设计、建造、运营及退役的各个阶段。我们认为，保证核电安全是对国家、社会、股东、员工及其他利益相关方的高度负责，只有安全，我们的在运机组才能为社会提供稳定可靠的电力，在建机组才能实现高质量投产，公司整体经营业绩才能实现稳定的提升。

我们持续完善安全管理体系，优化管理方式，凭借多年核电运营经验，已经形成了成熟的安全管理体系。2021年上半年，我们继续实施高级管理人员分别带队对各核电基地进行安全管理专项检查督查机制，以上率下，查漏补缺，努力践行“全员参与”的安全理念，共同营造人人关注安全、人人参与安全、人人监督安全的浓厚氛围，推动公司在安全管理方面做到层层落实责任，强化执行力，不断筑牢公司安全管理根基。

同时，我们持续开展公司内部的监督以及动态透明的经验反馈，定期组织不同应急场景下的应急演练，确保安全管理体系的有效运作。

2021年上半年，按照国际原子能机构施行的《国际核事件分级表(INES)》（以下简称“INES分级表”），我们运营管理的核电站继续保持了公司历史未发生2级^注及以上核事件的良好安全记录。

注： INES分级表基于对(i)人和环境、(ii)放射性屏障和控制及(iii)纵深防御三方面的影响，将核事件分为7个级别：1级至3级称为“事件”，4级至7级称为“事故”。该分级表以下则为无安全影响的偏差。

（2）在运核机组

截至2021年6月30日止六个月，我们的24台在运核机组受疫情影响低于2020年同期，在大修天数同比增加的情况下，上网电量实现了增长。各核电站上网电量（单位：亿千瓦时）统计如下：

核电站名称	截至6月30日止六个月		同期变化率(%)
	2021年	2020年	
来自子公司			
大亚湾核电站	73.53	83.68	-12.14
岭澳核电站	72.26	71.26	1.40
岭东核电站	69.79	68.31	2.17
宁德核电站	158.98	138.07	15.15
阳江核电站	227.10	205.70	10.41
防城港核电站	87.70	76.80	14.19
台山核电站	101.36	116.89	-13.28
子公司合计	790.72	760.70	3.95
来自联营企业			
红沿河核电站	161.54	142.78	13.14
子公司及联营企业合计	952.27	903.49	5.40

大亚湾核电站：1号机组于2021年上半年完成了换料大修，去年同期未安排换料大修。

岭澳核电站：1号机组于2021年上半年完成了换料大修，去年同期未安排换料大修。岭澳核电站于2021年上半年配合电网要求进行减载或停机备用的时间少于去年同期。

岭东核电站：1号机组于2021年上半年完成了十年大修，去年同期完成了换料大修，2021年上半年大修时间多于去年同期。2号机组于2021年上半年未安排换料大修，去年同期完成了换料大修。

阳江核电站：1号机组、4号机组及5号机组于2021年上半年完成了换料大修，去年同期未安排换料大修。2号机组及6号机组于2021年上半年配合电网要求进行减载或停机备用的时间少于去年同期。3号机组于2021年上半年未安排换料大修，去年同期完成了换料大修。

防城港核电站：1号机组于2021年上半年未安排换料大修，去年同期完成了换料大修。2号机组于2021年上半年配合电网要求进行减载或停机备用的时间少于去年同期。

宁德核电站：1号机组于2021年上半年未安排换料大修，去年同期完成了换料大修。2号机组及3号机组于2021年上半年完成了换料大修，去年同期未安排换料大修，2021年上半年配合电网要求进行减载或停机备用的时间少于去年同期。4号机组于2021年上半年配合电网要求进行减载或停机备用的时间少于去年同期。

台山核电站：1号机组于2021年上半年配合电网要求进行减载或停机备用的时间少于去年同期。2号机组于2021年上半年完成了机组投运后的首次大修，首次大修时间较长，类似于十年大修。

红沿河核电站：1号机组于2021年上半年配合电网要求进行减载或停机备用的时间少于去年同期。2号机组于2021年上半年未安排换料大修，去年同期完成了换料大修。3号机组于2021年上半年完成了换料大修，去年同期未安排换料大修，2021年上半年配合电网要求进行减载或停机备用的时间少于去年同期。4号机组于2021年上半年的换料大修时间多于去年同期。

2021年上半年，我们的24台在运核电机组按计划完成了11次换料大修。2021年上半年进行的换料大修日历天总数约为408天。

① 运行表现

我们采用能力因子、负荷因子和利用小时数这三个指标来衡量核电机组的利用情况。机组换料大修对这三个指标均存在较大影响。根据年度大修计划的安排，不同机组换料大修工期有一定差异，并且由于换料大修存在跨年度执行的情况，所以对于同一机组的同类型换料大修，可能出现不同年度的大修时间存在少量差异。同时，核电机组的负荷因子和利用小时数也会受到因电力线路检修或电力市场供需情况而进行减载或停机备用的影响。

于2021年上半年，我们运营管理的机组运行情况如下：

核电机组	能力因子(%) 截至6月30日止六个月		负荷因子(%) 截至6月30日止六个月		利用小时数(小时) 截至6月30日止六个月	
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年
来自子公司						
大亚湾1号机组	77.67	99.99	78.87	101.77	3,427	4,446
大亚湾2号机组	99.99	99.99	101.21	101.63	4,397	4,440
岭澳1号机组	79.18	100.00	79.21	81.52	3,440	3,560
岭澳2号机组	99.97	100.00	96.24	90.65	4179	3,958
岭东1号机组	66.58	82.35	64.35	75.47	2,793	3,294
岭东2号机组	100.00	85.46	92.83	77.80	4,029	3,396
阳江1号机组	77.28	97.00	76.35	88.01	3,317	3,844
阳江2号机组	99.96	89.72	96.43	68.47	4,189	2,991
阳江3号机组	98.75	72.56	87.29	66.08	3,792	2,886
阳江4号机组	78.72	94.17	78.28	84.70	3,401	3,699

阳江5号机组	88.72	91.58	83.43	75.95	3,624	3,317
阳江6号机组	96.02	93.73	90.63	79.15	3,937	3,457
防城港1号机组	99.72	82.57	97.94	72.54	4,255	3,467
防城港2号机组	99.99	99.98	99.42	90.53	4,319	4,064
宁德1号机组	99.99	83.26	95.85	68.11	4,164	2,975
宁德2号机组	81.29	99.99	80.41	81.63	3,493	3,566
宁德3号机组	90.06	100.00	81.83	82.65	3,555	3,610
宁德4号机组	99.98	98.51	99.95	79.59	4,342	3,476
台山1号机组	95.85	95.66	90.56	87.69	3,934	3,569
台山2号机组	58.21	97.03	52.08	93.04	2,262	3,594
来自联营企业						
红沿河1号机组	99.98	99.99	97.86	93.08	4,251	4,066
红沿河2号机组	100.00	81.66	97.56	76.05	4,238	3,322
红沿河3号机组	76.14	99.75	75.22	58.28	3,268	2,546
红沿河4号机组	85.70	90.05	83.35	84.81	3,621	3,705
来自子公司及联营企业						
平均值	89.57	93.13	86.55	81.63	3,726	3,545

“追求卓越”是公司基本原则之一，为发现不足，不断提升，我们持续与国际同行对标。近年来，公司与WANO压水堆的全部12项业绩指标一年值标杆对比，我们进入世界前1/4水平（先进水平）和前1/10水平（卓越水平）的指标比例均保持在较高水平，位于国际同行前列。

下表列示截至2021年6月30日止六个月，我们与2020年同期WANO压水堆12项业绩指标一年值标杆对比情况：

	截至6月30日止六个月	
	2021年	2020年
机组数量（台）	24	24
合计指标数量（项）	288	288
其中：		
进入世界前1/4（先进水平）指标数量（项）／占比	247／85.76%	230／79.86%
进入世界前1/10（卓越水平）指标数量（项）／占比	242／84.03%	223／77.43%

②环境表现

我们持续提升放射性废物管理水平，优化控制放射性液体废物和放射性气体废物（以下简称“流出物”）排放过程，严格执行排放控制标准。2021年上半年，我们管理的24台在运机组的放射性废物管理严格遵守国家相关法律及法规，并满足相关技术规范的标准。

下表载列按国家标准比例表示的我们的核电站在报告期内各类放射性废物的排放量。我们核电站流出物的放射性总量远低于适用国家限值。

	大亚湾基地 (包括大亚湾核 电站、	阳江核电站	防城港核电站	宁德核电站	台山核电站	红沿河核电站

	岭澳核电站和 岭东核电站)		截止6月30日止六个月									
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年
按国家标准比例表示的放射性液体废物(非氚放射性核素)排放量	0.12%	0.10%	0.20%	0.20%	0.09%	0.18%	0.27%	0.10%	2.48%	1.52%	0.10%	0.08%
按国家标准比例表示的放射性气体废物(惰性气体)排放量	0.23%	0.21%	0.09%	0.11%	0.14%	0.15%	0.13%	0.14%	2.08%	0.84%	0.57%	0.07%
放射性固体废物(立方米)	76.1	45.5	31.6	64.2	6.8	40.1	21.2	73.6	0	0	55.2	50.8
环境监测结果	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常

注：数据变动的主要原因包括：各机组换料大修的安排不同、检修项目有差异，台山核电站的年排放限值与其他电站不同，电站之间没有可比性。

核电作为一种清洁能源，为社会节能减排做出贡献。2021年上半年，我们累计上网电量等效减少标煤消耗约2,870.13万吨、减排二氧化碳约7,922.84万吨、减排二氧化硫约1.52万吨，减排氮氧化物约1.70万吨。

(3) 在建核电机组

在建核电站的质量对核电机组投产后安全高效运营至关重要。我们精心组织工程建设，严格遵守相关法律法规，所有需要经过国家监管机构检查的重大工程节点，均经检查并确认符合要求后方转入下一阶段工作。我们也注重借鉴国内外其他核电机组建设过程中的经验反馈，不断改进我们工程建设的安全和质量。

截至2021年6月30日，我们共建设7台核电机组，具体情况见下表，其中红沿河5号机组已于2021年7月31日具备商运条件。

我们对建设项目的安全、质量、进度、投资、技术和环境进行控制、监督及管理，确保在建项目的安全和质量符合各项监管规定，机组在投入商业运营后能够实现安全、稳定及经济的运行。

核电机组	土建施工阶段 ¹	设备安装阶段 ²	调试阶段 ³	并网阶段 ⁴	预期投入运行时间
来自子公司					
防城港3号机组			√		2022年
防城港4号机组		√			2022年
来自联营企业					
红沿河5号机组				√	2021年7月31日具备商运条件
红沿河6号机组			√		2022年上半年
来自控股股东委托管理公司					
惠州1号机组	√				2025年
惠州2号机组	√				2026年
苍南1号机组	√				2026年

注：

1. 土建施工阶段：是指核反应堆主厂房从第一罐混凝土浇筑（FCD）至主厂房穹顶吊装就位。

2. 设备安装阶段：是指核反应堆主厂房穹顶吊装后开始核岛系统设备全面安装施工，至核岛主系统具备冷态功能试验条件。
3. 调试阶段：是指核岛主系统冷态功能试验开始，电厂进入全面联合调试。
4. 并网阶段：是指发电机实现与电网首次并网后的调试，也意味着机组具备发电的能力。

核机组在建设过程中可能受多种因素影响，包括交付延期，主要设备及材料成本增加，延迟获得法规批准、许可或牌照，及不可预期的工程、环境或地理问题，国产化率变动以及实施其他中国核安全监管及安全规定，因此投入运行的实际日期可能与预计时间不符，我们将根据相关规则要求不时公布最新资料。

(4) 电力销售

2021年上半年，全国用电需求呈高速增长，电力供需形势较近三年同期偏好。由于各地区经济发展情况不同，我们的核发电机组所在省区的电力供需形势略有差异。公司在2021上半年继续贯彻“争取更多的上网电量计划指标，争取更优的市场电量和电价，争取增量市场的开发和利用，争取更多的跨省区外送电份额”的电力销售策略，超额完成了公司上半年的发电计划，保证了公司的整体经济效益。

2021年上半年，我们的在运核发电机组实现上网电量952.27亿千瓦时，同比增长5.40%。其中市场化交易电量占总上网电量约37.90%，比2020年同期增加12.44个百分点，主要是受宁德核电市场化交易电量增加以及红沿河核电于今年市场化交易结算时间较去年同期提前因素的影响。

2021年上半年，我们的各个售电公司密切跟踪各所在省区的电力市场，积极参与市场交易，代理零售用户42家，代理用户实际用电量为13.97亿千瓦时。

广东省：2021年上半年全社会用电量同比增长22.89%。公司位于广东省的核发电机组继续采取“优价满发”的模式，其中岭澳2号机组和阳江2号机组共20亿千瓦时参与电力市场。广东省的核发电机组受计划大修工期同比增加的影响，上网电量同比减少0.33%。如不计入大修工期的影响，上网电量同比增长6.42%。

福建省：2021年上半年全社会用电量同比增长19.65%。宁德核电受降雨量较少影响，减载时间较2020年上半年大幅减少，上网电量同比增长15.15%。

广西壮族自治区：2021年上半年全社会用电量同比增长18.44%。防城港核电积极开发增量市场，协调优化机组运行方式，上网电量同比增长14.19%。

辽宁省：2021年上半年全社会用电量同比增长10.31%。红沿河核电积极开发电力市场，加大省内交易规模，省内双边交易的成交电量同比增加，上网电量同比增长13.14%。

我们在积极争取上网电量的同时，亦密切关注已商运核发电机组的上网电价。2021年上半年，公司已商运核发电机组的计划电量上网电价保持稳定，未发生变化。随着电力供需形势好转，市场化电量上网电价逐渐理性，与计划电量上网电价的价差收窄。

下表载列了于截至2021年6月30日，本公司在运核发电机组计划内电力销售的上网电价（含增值税）。

核发电机组	客户	上网电价（含增值税） （人民币元/千瓦时）
大亚湾1号及2号机组	广东电网有限责任公司	0.4056
岭澳1号及2号机组	广东电网有限责任公司	0.4143
岭东1号及2号机组	广东电网有限责任公司	0.4153
阳江1号-6号机组	广东电网有限责任公司	0.4153
防城港1号及2号机组	广西电网有限责任公司	0.4063
宁德1号及2号机组	福建省电力有限公司	0.4153
宁德3号机组	福建省电力有限公司	0.3916
宁德4号机组	福建省电力有限公司	0.3590
台山1号及2号机组	广东电网有限责任公司	0.4350
红沿河1号-4号机组	辽宁省电力有限公司	0.3823

2021年7月14日，红沿河核电收到辽宁省发展和改革委员会出具的《省发展改革委关于辽宁红沿河核电二期工程5号机组临时上网电价的批复》（辽发改价格字〔2021〕41号）。根据该批复，红沿河5号机组的临时上网电价为0.3749元/千瓦时（含税），执行时间自红沿河5号机组商业运营之日起至红沿河6号机组商业运营之日止，执行期间如遇国家电价政策调整，则按照新政策同步调整上述临时上网电价。

（5）人力资源

截至2021年6月30日，本集团员工合计18,020名（不包含我们的联营企业）。

我们高度关注每一位参与核电站工作的员工的职业健康，包括承包商人员和其他任何正常进入公司工作场所开展相关活动的人员。我们通过宣传与培训、主动预防、职业危害因素的辨识和管理等多种手段保证每一位人员的职业健康。

我们进入核电站控制区工作的人员（包括员工、承包商和其他人员）平均个人辐射剂量均低于国家标准限值（20毫希/年/人）。下表列示关于我们运营管理的核电站于2021年上半年及2020年同期进入控制区工作的人员的最大个人辐射剂量的信息（单位：毫希）：

核电站/机组	截至6月30日止六个月	
	2021年	2020年
大亚湾核电站、岭澳核电站及岭东核电站	11.198	不适用
阳江核电站	8.807	4.16
防城港核电站1及2号机组	0.822	3.52
宁德核电站	3.981	6.46
台山核电站	3.996	1.29
红沿河核电站1、2、3及4号机组	3.915	5.45

注：数据变化的主要原因是核电站在截至2021年6月30日止六个月内安排的大修工期和维修项目的差异。根据国家有关监管机构意见，自2021年起对位于大亚湾核电基地的大亚湾核电站、岭澳核电站、岭东核电站产生的个人辐射剂量合并统计。

（6）未来展望

在十四五及中长期，核能产业发展仍处于并将长期处于发展的重要战略机遇期，核能行业迎来更大发展空间，公司的发展和也将面临许多新要求和变化。为引领本集团核能产业未来的高质量发展，我们制订了本集团《核能产业中长期发展战略及“十四五”规划》，并已获得本公司董事会批准。2021年是“十四五”开局之年，我们会始终保持诚信透明的核安全文化理念，坚持“安全第一、质量第一、追求卓越”的基本原则，拓展新思路，主动谋划，积极应对。

①公司发展战略

到2035年，建成具有全球竞争力的世界一流核能企业。产业综合竞争力大幅增强，核电在运装机规模超过7,000万千瓦，在运在建总装机规模全球第一，安全运营、工程建设、经营效益等关键业绩指标卓越，核能综合利用综合效益显著。

十四五期间，锚定2035年远景目标，聚焦安全质量一流、工程建设一流、科技创新一流、经营效益一流、企业管理一流等五个“一流”目标，着力固根基、扬优势、补短板、强弱项，推动产业做强做优做大，实现更高质量、更有效率、更加公平、更可持续、更为安全的发展。十四五期间，公司将努力实现红沿河5号及6号机组、防城港3号及4号机组以及惠州1号机组的高质量投产，争取每年开工建设2-3台新机组。

②下半年展望

2021年下半年，我们计划主要开展以下工作：

- 1) 适应新形势的要求，持续开展安全标准化及国际标杆建设，强化防人因新技术集约化方案的落实，加强工业安全、消防和网络信息安全管理，守护核电安全；
- 2) 在保证安全、质量的前提下，按计划推进机组建设（包括委托管理项目），实现红沿河5号机组于2021年内高质量投入商业运营（2021年7月31日，红沿河5号机组已具备商业运营条件）；
- 3) 保持所有在运机组的安全稳定运行，我们计划于第三季度安排两次换料大修，于第四季度安排3次换料大修；

4) 适应电力市场形势变化, 加强电力市场营销体制、机制和市场营销能力建设, 以多渠道及多种方式争取更多的上网电量。我们亦会紧密关注其他省区的电力市场形势, 采取针对性的营销策略, 力争实现年度目标, 即: 2021年机组平均利用小时数不低于近三年机组平均利用小时数的平均值;

5) 以自主创新驱动业务增长, 通过科技创新、技术改造等措施, 提高燃料可靠性和设备可靠性, 提升机组安全系统性能等, 促进公司的可持续发展; 加强科研成果向外部市场的转化应用, 创造更大的经济价值;

6) 持续推进三化管理(标准化、集约化、专业化)策略的实施和精益化管理方案的落实, 加强内部资源统筹与协调, 加强对在建机组建设成本的控制, 持续控制在运机组的运营维护成本;

7) 紧密跟踪国家政策和国内外经济及金融环境的变化, 保持谨慎的原则, 通过风险管理体系的运作, 及时识别风险的变化, 并适时调整现有应对措施, 确保公司的稳健发展。

(二) 主要财务数据同比变动情况

单位: 元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	36,865,672,287.30	31,506,671,856.77	17.01%	主要是①子公司上网电量较上年同期增长3.95%; ②工程公司对惠州核电项目、苍南核电项目以及中广核风电业务的施工量增加。
营业成本	23,174,159,755.12	18,089,579,051.09	28.11%	主要是①部分机组商运满5年后开始缴纳乏燃料处置基金; ②工程公司对惠州核电项目、苍南核电项目以及中广核风电业务的施工量增加。
销售费用	46,008,194.03	25,230,157.33	82.35%	主要是工程公司拓展业务使得销售费用增加。
管理费用	1,108,028,311.77	1,165,418,022.85	-4.92%	
财务费用	3,264,129,077.99	4,314,414,744.95	-24.34%	受项目贷款偿还和平均贷款利率下降等因素影响, 费用化利息支出较上年同期减少人民币6.6亿元, 汇兑收益较上年同期增加人民币4.5亿元。
所得税费用	1,185,327,425.60	1,090,177,148.76	8.73%	主要是净利润增长, 以及部分核电机组所得税“三免三减半”优惠政策逐步到期, 所得税率提高。
研发投入	818,128,747.66	332,938,308.79	145.73%	主要是科研项目投入进度存在差异。

经营活动产生的现金流量净额	15,735,475,882.69	15,006,857,087.04	4.86%	
投资活动产生的现金流量净额	-5,070,091,919.07	-3,270,916,000.93	55.01%	防城港 3、4 号机采购首炉核燃料及工程建设支付的款项较上年同期增加。
筹资活动产生的现金流量净额	-6,804,834,298.10	-15,304,544,810.69	-55.54%	主要是偿还债务支付的现金较上年同期减少人民币 69.6 亿元。
现金及现金等价物净增加额	3,850,353,916.92	-3,527,417,474.92	209.16%	本报告期经营活动、筹资活动和投资活动现金流净额的综合影响。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	36,865,672,287.30	100%	31,506,671,856.77	100%	17.01%
分行业					
电力	27,972,021,433.01	75.88%	27,128,789,861.76	86.10%	3.11%
其他	8,893,650,854.29	24.12%	4,377,881,995.01	13.90%	103.15%
分产品					
销售电力	27,972,021,433.01	75.88%	27,128,789,861.76	86.10%	3.11%
建筑安装和设计服务	8,157,319,557.27	22.13%	3,622,560,075.49	11.50%	125.18%
提供劳务	599,282,435.44	1.09%	666,645,491.32	2.12%	-10.10%
商品销售及其他	51,763,538.67	0.14%	41,690,543.87	0.13%	24.16%
其他业务	85,285,322.91	0.23%	46,985,884.33	0.15%	81.51%
分地区					
广东	22,594,146,569.54	61.29%	19,127,662,545.82	60.71%	18.12%
福建	5,247,917,995.36	14.24%	4,476,617,493.25	14.21%	17.23%
香港	2,367,767,830.92	6.42%	2,805,274,029.55	8.90%	-15.60%
广西	2,741,814,416.73	7.44%	2,456,302,516.78	7.80%	11.62%
辽宁	1,314,630,126.89	3.57%	699,869,737.74	2.22%	87.84%
其他	2,599,395,347.86	7.05%	1,940,945,533.63	6.16%	33.92%

占公司营业收入或营业利润 10% 以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力	2,797,202.14	1,443,048.02	48.41%	3.11%	5.74%	下降 1.28 个百分点
分产品						
销售电力	2,797,202.14	1,443,048.02	48.41%	3.11%	5.74%	下降 1.28 个百分点
建筑安装和设计服务	815,731.96	809,917.58	0.71%	125.18%	123.98%	上升 0.53 个百分点
分地区						
广东	2,259,414.66	1,408,748	37.65%	18.12%	32.99%	下降 6.97 个百分点
福建	524,791.8	329,793.7	37.16%	17.23%	18.95%	下降 0.91 个百分点

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

□ 适用 √ 不适用

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年1-6月	变化率	原因分析
销售费用	4,600.82	2,523.02	82.35%	主要是工程公司拓展业务使得销售费用增加。
研发费用	52,119.09	22,383.12	132.85%	主要是科研项目投入进度存在差异。
其他收益	79,297.61	117,705.23	-32.63%	主要是增值税退税进度差异，导致收到的增值税退税减少。
投资收益	64,851.66	42,224.60	53.59%	主要是对联营企业红沿河核电和中广核一期产业投资基金有限公司的投资收益增加。
公允价值变动收益	-952.92	1,796.76	-153.04%	主要是现金结算的股份支付产生的公允价值变动收益减少。
营业外收入	2,918.02	899.31	224.47%	主要为子公司收到的保险理赔收入、培训违约金和合同罚款。
收到的税费返还	79,422.93	113,123.66	-29.79%	主要是增值税退税进度差异，导致收到的增值税退税减少。
取得投资收益收到的现金	2,251.96	5,198.24	-56.68%	主要是三个月以上定期存款利息收入减少。
投资支付的现金	2,829.54	19,853.63	-85.75%	主要是对联营企业投资进度存在差异。
支付其他与投资活动有	152,437.81	67,565.48	125.61%	主要是存入期限为三个月以上的定期

关的现金				存款的金额增加。
吸收投资收到的现金	-	3,957.60	-100.00%	上年同期为子公司收到的股东投资款。
收到其他与筹资活动有关的现金	58,383.00	10,000.00	483.83%	主要是防城港核电收到注册资本金款项。

四、非主营业务分析

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	64,851.66	6.58%	主要为对联营企业的投资收益。	是
公允价值变动损益	-952.92	-0.10%	主要为 H 股股份增值权的公允价值变动。	否
资产减值	-1.99	0.00%		否
营业外收入	2,918.02	0.30%	主要为子公司收到的保险理赔收入、培训违约金和合同罚款。	否
营业外支出	3,821.73	0.39%	主要为乡村振兴的捐赠支出、非流动资产毁损报废损失等。	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：万元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	1,433,139.17	3.60%	1,212,837.72	3.09%	0.51%	
应收账款	1,029,171.61	2.58%	878,560.71	2.24%	0.34%	主要是应收电费增加，以及工程公司对中广核风电业务和惠州核电项目应收款增加。
合同资产	397,889.16	1.00%	380,332.58	0.97%	0.03%	
存货	1,398,105.34	3.51%	1,502,073.05	3.83%	-0.32%	主要原因是核燃料采购由委托加工模式转变为组件采购模式，核燃料组件到货前支付的款项计入预付款核

						算，导致计入存货的金额减少。
投资性房地产	22,949.14	0.06%	24,474.84	0.06%	0.00%	
长期股权投资	1,250,914.41	3.14%	1,192,406.3	3.04%	0.10%	
固定资产	24,359,548.41	61.15%	24,845,555.64	63.40%	-2.25%	主要是固定资产计提折旧导致金额减少。
在建工程	5,242,783.87	13.16%	4,736,476.94	12.09%	1.07%	主要是防城港二期核电项目持续建设。
使用权资产	82,835.48	0.21%	93,948.8	0.24%	-0.03%	
短期借款	1,714,428.04	4.30%	2,312,399.34	5.90%	-1.60%	
合同负债	573,686.95	1.44%	323,103.87	0.82%	0.62%	主要是工程公司合同负债增加。
长期借款	15,222,543.49	38.21%	15,669,318.9	39.98%	-1.77%	主要是偿还项目贷款使得长期借款下降。
租赁负债	47,813.18	0.12%	57,693.47	0.15%	-0.03%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：万元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产(不含衍生金融资产)	0	0	0	0	0	0	0	0
2.衍生金融资产	0	0	0	0	0	0	0	0
3.其他债权投资	0	0	0	0	0	0	0	0
4.其他权益工具投资	49,818.53	4,138.85	19,469.43	0	1,355.71	0	0	55,313.09
金融资产小计	49,818.53	4,138.85	19,469.43	0	1,355.71	0	0	55,313.09
投资性房地产	0	0	0	0	0	0	0	0

生产性生物资产	0	0	0	0	0	0	0	0
其他	0	0	0	0	0	0	0	0
上述合计	49,818.53	4,138.85	19,469.43	0	1,355.71	0	0	55,313.09
金融负债	0	0	0	0	0	0	0	0

其他变动的内容

无。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

于2021年6月30日，本集团抵押予银行以及其他原因造成所有权受到限制的资产账面价值为人民币243.64亿元，为本集团的贷款提供保证。于2020年12月31日，本集团抵押予银行以及其他原因造成所有权受到限制的资产账面价值为人民币217.05亿元。

于2021年6月30日及2020年12月31日，岭东核电、阳江核电、防城港核电、宁德核电及台山核电的电费收取权利被抵押，以为该等实体取得银行授信及贷款提供保证。

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
7,521,348,526.68	6,576,951,701.12	14.36%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10% 以上的参股公司情况

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
广东核电合营有限公司	子公司	核能发电	332,716.00	1,055,236.95	686,835.41	313,683.07	191,888.68	165,540.28
岭澳核电有限公司	子公司	核能发电	332,322.40	1,298,011.92	714,208.45	266,955.32	84,066.28	71,632.33
岭东核电有限公司	子公司	核能发电	534,800.00	2,127,266.37	760,550.73	253,011	72,152.91	65,655.18
阳江核电有限公司	子公司	核能发电	1,550,600.00	7,868,624.46	2,149,090.39	817,376.72	286,891.55	250,879.9
福建宁德核电有限公司	子公司	核能发电	1,117,750.00	5,192,571.29	1,591,941.61	508,933.4	140,500.6	114,707.05
防城港核电有限公司	子公司	核能发电	585,000.00	6,007,875.53	712,384.66	274,892.97	109,683.72	101,316.09

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
贵州玉屏清洁热能有限公司	设立	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

公司报告期内无应当披露的主要控股参股公司信息。

九、公司控制的结构化主体情况

□ 适用 √ 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、2021年上半年面临的风险和应对措施

(1) 核电站安全稳定运行的风险

风险描述：多基地、多机组11次大修交叉和重叠，资源协调和控制能力亟待加强；部分核电机组运行已经超过10年，同时新机组设备也有待时间验证，因此机组的设备可靠性也是公司需要重点关注的问题。

风险的主要变化：2021年6月30日在运机组累计24台，较上年末持平。

应对措施：公司持续开展核安全法宣贯和全员安全文化再教育，持续深入开展“遵守程序、反对违章”系列活动；致力培养重点技能领域工匠大师，制定各专业领域技能比武计划并落实，提高工作人员技能；加强在线安全监督力量，开展防人因管理对标，优化关键重大设备管理运作机制，加强外部经验反馈的落地，提升设备管理水平，确保在运机组安全运行；加大对生产关键核心人员的疫情防控力度，实行全封闭管理，实现国内生产区域零感染，同时严控费用性开支，严控非生产性支出，深入推进精益化管理。

风险水平与2020年末持平。

(2) 电力销售的风险

风险描述：公司运营管理的核电站受所在地的经济发展、用电需求、电力市场改革加速以及当地发电政策的影响，给各核电基地的电力销售带来挑战。

风险的主要变化：电力市场改革带来电力交易机制的变化，会对电量和电价均产生影响；节假日、冬季供暖期、汛期等应电网要求机组降功率运行；政府、电网等工程项目施工影响线路送出等造成机组降功率运行；因台风影响应电网要求而进行机组降功率运行等。

应对措施：公司依托同区域电厂协调和分级负责机制，努力争取计划电量；制订落实节假日减载应对方案，减少、避免停机减载；加大各区域电力市场营销力度，争取更大容量空间；加强与国家主管部门、地方政府和电网的沟通协调，积极跟进电力市场改革动向。

风险水平与2020年末持平。

(3) 在建工程控制的风险

风险描述：截至2021年6月30日，公司管理的在建核电机组共7台（包含本公司控股股东委托本公司管理的3台机组）。在建项目的安全质量、进度和造价控制是公司面临的挑战。

风险的主要变化：国家在核安全、环境保护等方面监管要求日趋完善，公司需主动适应监管新形势，进一步加强对在在建项目的管控。

应对措施：以质量保进度，制订了专项优化措施，保障工程建设目标；落实项目投资控制目标，加强在建项目设计、采购及施工进度控制；持续开展核安全文化教育，加强高风险作业、重大危险源管理，开展安全责任及风险清单普查，提高人员技能和安全质量意识。

风险水平与2020年末持平。

(4) 财务风险

风险描述：人民币汇率持续波动，公司持有的外币债务（主要为欧元债务）对公司的预期盈利及现金流造成影响；信贷形势变化，市场利率波动，给公司债务融资及成本控制产生影响。

风险水平的主要变化：2021年上半年，欧元兑人民币贬值，外币债务对公司盈利产生了正面影响；2021年上半年，贷款市场报价利率（LPR）保持稳定水平，公司融资成本相对稳定，资产负债率维持稳定，财务结构稳健。

应对措施：陆续通过偿还欧元债务降低欧元债务敞口；通过人民币即期购汇方式支付涉外商务合同款项，控制新增外币

债务；通过组建银团并以长期银行借款满足核电项目投资的长期、稳定资金需求，设置合理的贷款期限及还款进度，与公司长期的现金流相匹配，降低再融资风险。通过发行超短期融资券、中期票据增加直接融资规模，优化债务结构、降低融资成本，降低利率波动对公司经营的影响；抓住市场时机开展中短期债务置换，进一步降低融资成本。

风险水平较2020年末有所下降。

2、2021年下半年风险应对措施

公司将继续推动风险管理优化行动。结合公司“十四五”规划开局的契机，围绕2021年经营目标和重点工作计划的要求，识别影响目标实现的风险，进一步提升公司风险管理的有效性，强化风险管理责任，制定和落实风险防控措施，保障公司发展和经营目标实现，为股东创造价值。

2021年下半年公司风险管理的重点是：守住安全质量底线，管住合法合规红线，确保核安全及资产安全；深化提质增效，加强与政府和电网的沟通协调，力争机组多发满发；抓好重点项目建设开发，为公司可持续增长培育新动能。

我们持续通过内控职能以及业务部门、单位，落实风险管理责任，优化风险监控方式，以减少重大风险对业务发展的影响。

在核电站安全稳定运行方面：贯彻落实《核安全法》要求，持续推进核安全独立监督改进方案各项行动在电厂的落实；充分利用内外部监督力量，发挥独立监督作用；持续优化关键设备管理运作机制，提升设备可靠性；强化防人因新技术集约化方案在各基地落实，深入开展“遵守程序、反对违章”；加强核安全文化建设，持续开展安全标准化及国际标杆建设，提升核电领导力。

电力销售风险方面：积极推动落实核电保障消纳政策；积极参与电力市场，争取更多的上网电量；强化和完善市场化营销管理机制，持续培养和储备电力市场交易人才。

在建工程控制方面：始终坚持“安全第一、质量第一”，持续开展安全、质量管理和环境保护；完善施工组织策划，优化工期，避免赶工、窝工；在保障安全的前提下，做好设计优化和技术改进，持续提升经济性；加强人员技能培训，强化经验反馈，持续提升经验反馈有效性。

面对不确定性日益增加的经营环境，公司将持续而严密地监控风险，为公司经营和战略目标的实现保驾护航。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2020 年度股东大会	年度股东大会	78.11%	2021 年 05 月 26 日	2021 年 05 月 26 日	审议并表决通过了以下全部议案：1.《2020 年度董事会报告》；2.《2020 年度监事会报告》；3.《2020 年度报告》；4.《2020 年度经审计的财务报告》；5.《2020 年度利润分配方案》；6.《未来五年（2021 年-2025 年）股东分红回报规划》；7.《关于 2021 年度投资计划及资本性支出预算的议案》；8.《关于续聘 2021 年度财务报告审计机构的议案》；9.《关于聘任 2021 年度内部控制审计机构的议案》；10.《关于选举非独立董事的议案》；11.《关于选举独立董事的议案》；12.《关于 2021 年度董事和监事薪酬的议案》；13.《关于 2021 年度新增独立董事薪酬的议案》；14.《关于 2021 年至 2023 年金融服务框架协议及其建议年度上限的议案》；15.《关于修订<公司章程>的议案》；16.《关于修订<董事会议事规则>的议案》；17.《关于申请统一注册多品种债务融资工具的议案》；18.《关于授予董事会发行股份一般性授权的议案》；19.《关于授予董事会回购股份一般性授权的议案》。详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2021-033）
2021 年第一次 A 股类别股东大会	临时股东大会	87.85%	2021 年 05 月 26 日	2021 年 05 月 26 日	审议并表决通过了《关于授予董事会回购股份一般性授权的议案》，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2021-033）
2021 年第一次 H 股类别股东大会	临时股东大会	42.14%	2021 年 05 月 26 日	2021 年 05 月 26 日	审议并表决通过了《关于授予董事会回购股份一般性授权的议案》，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2021-033）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
王维	董事	离任	2021年02月25日	工作变动
秦余新	副总裁	聘任	2021年04月14日	增聘副总裁
李明亮	董事	被选举	2021年05月26日	增补董事
邓志祥	独立董事	被选举	2021年05月26日	增选独立董事

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

为激励关键核心人才，为公司股东创造更大价值，于2014年度股东大会，H股股份增值权（以下简称“股份增值权”）计划（以下简称“计划”）获得批准。该计划预计分三期授予，每期分三批生效，首期股份增值权实施计划已于2015年11月5日由董事会批准。目前，首期共三批股份增值权均已生效，因H股股价未达到行权条件，暂未发生行权。其中第一批和第二批股份增值权已分别于2019年12月16日和2020年12月16日到期失效。

第二期股份增值权实施计划已由董事会于2017年12月14日批准。目前，第二期第一批股份增值权和第二批股份增值权已分别于2019年12月16日和2020年12月15日生效，具备行权条件。截至2020年12月31日，第二期股份增值权行权价格为1.8393港元。

本公司于2021年1月13日召开第三届董事会第四次会议，审议通过了《关于批准公司股票增值权（H股）第二期激励计划第二批行权方案的议案》。于2021年4月22日召开第三届董事会第七次会议，审议通过了《关于调整公司股票增值权第二期激励计划行权价格的议案》，决定按照股份增值权第二期激励计划所明确的计算规则，扣除2020年度分红派息金额后调整行权价。公司召开的2020年度股东大会已批准2020年度利润分配方案，行权价格由每股1.8393港元变更为每股1.7427港元。截至2021年6月30日，第二期股份增值权激励计划已发生行权，具体详情见本报告财务报表附注十三。

对于退休/调任的董事、高级管理人员，具体行权安排将根据股份增值权协议书内容执行。计划并不涉及授出有关本公司（或其任何子公司）须予发行的新股份或其他新证券的认股权，故并不属于港交所上市规则第17章规定的范围内，亦不受其所限。股份增值权首期及第二期授予及实施详情已载于本年报的财务报表附注。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

√ 是 □ 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
阳江核电	固体废物/危险固废	暂存、外运处置	不适用	不适用	不适用	《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)、《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)	不适用	不适用	不适用
台山核电	固体废物/危险固废	暂存、外运处置	不适用	不适用	不适用	《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)、《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)	不适用	不适用	不适用

防治污染设施的建设和运行情况

包括阳江核电、台山核电在内的本集团各核电站按照国家有关法规、标准要求，严格放射性流出物排放管理；核电站放射性废气、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。除放射性废物外，各核电站建有非放射性废水处理设施和危险固废贮存设施，各设施均正常运行，废物处理处置效果满足法规标准和监管要求。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

防城港3、4号机组建造阶段环境影响报告书和红沿河5、6号机组运行阶段环境影响报告书已获得国家生态环境部的批复。

突发环境事件应急预案

包括阳江核电、台山核电在内的本集团各核电站均编制了环境管理相关制度程序以及《突发环境事件应急预案》。

环境自行监测方案

包括阳江核电、台山核电在内的本集团各核电站依据《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》；2021年上半年，各核电站按照环境监测方案，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。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	不适用	无	不适用	无	不适用

其他应当公开的环境信息

无。

其他环保相关信息

为持续提升环境管理能力和绩效，本公司按照ISO 14001标准以及《放射性污染防治法》及《中华人民共和国大气污染防治

治法》等国家法律法规的要求，持续完善环境管理体系，各核电站均制定环境管理手册，让环境管理体系与生产管理体系相结合，致力打造生态核电，与周边自然和社会环境建立共生、互生和再生格局。

公司持续提升放射性废物管理水平，优化控制放射性液体废物和放射性气体废物排放过程，严格执行排放控制标准。2021年上半年，公司管理的24台在运机组放射性废物管理均严格遵守国家相关法规标准，并满足相关技术规范，气态和液态流出物排放总量均低于国家批复的限值要求，年度内未发生放射性物质超标排放和环境污染事件。

核电作为一种清洁能源，为社会节能减排做出贡献。我们2021年上半年累计上网电量等效减少标煤消耗约2,870.13万吨、减排二氧化碳约7,922.84万吨、减排二氧化硫约1.52万吨，减排氮氧化物约1.70万吨。

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第15号——上市公司从电力相关业务》的披露要求

报告期内环保政策、法规的执行及修订情况未对公司产生重大影响。

二、社会责任情况

1、履行乡村振兴社会责任情况

(1) 乡村振兴工作规划

2021年是建党100周年，是“十四五”规划开局之年。本集团以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚决贯彻落实党中央、国务院、国资委有关巩固拓展脱贫攻坚成果、全面推进乡村振兴决策部署，践行“严谨细实”的工作作风，认真落实帮扶责任，发挥自身优势，创新帮扶举措，扎实做好定点帮扶工作，着力巩固脱贫成果同乡村振兴有效衔接，继续奋战助力全面推进乡村振兴，促进农业高质高效、乡村宜居宜业、农民富裕富足。本集团全力推进中央单位定点广西百色凌云县和乐业县、广东省定点阳江市崧峒村、福建省古田县廖厝村和明洋村等地的帮扶工作，获得上级主管部门、各帮扶地区党政机关、民众、社会的广泛肯定。中广核连续三年在中央单位定点扶贫考核评价中获评为“好”。2021年2月，本集团的子公司防城港核电获全国脱贫攻坚先进集体表彰。

(2) 半年度乡村振兴工作概要

① 中央单位定点帮扶情况

中广核自2002年起定点帮扶广西百色市凌云、乐业两县。2021年，凌云、乐业两县确定为国家乡村振兴重点帮扶县。本集团严格落实“四个不摘”要求，保持政策不变，帮扶力度不减，与地方党委政府步调一致，同频共振，帮扶工作重点聚焦巩固脱贫成果同乡村振兴有效衔接和全面推进乡村振兴，用心用力用情开展定点帮扶工作。上半年，本集团及时完成定点帮扶挂职干部轮换。在凌云县派驻刘华干挂职凌云县委常委、副县长，派驻李熹挂职凌云县加尤镇陇槐村驻村第一书记。根据年度帮扶计划，本集团对广西凌云和乐业两个定点县投入帮扶资金3,000万元，重点开展产业帮扶、教育帮扶、消费帮扶和整村帮扶等帮扶行动，实施8个帮扶项目。

产业帮扶方面：在凌云县，围绕桑蚕产业发展和提升，在当地重点打造的泗水缤纷田园综合体，一是投入900万元用于桑蚕产业提升体验项目（下甲镇平怀村、加西村）蚕房建设，助力凌云县打造桑蚕产业体验新业态。二是投入300万元帮扶建设蚕沙无害化处置示范项目（下甲镇平怀村），助力凌云县拓展桑蚕产业链。在乐业县，一是继续延伸产业链，发展猕猴桃等水果深加工产业，推动乐业有机水果行业良性发展。投入800万元用于农副产品加工产业园厂房建设。二是建设、运营好乐业风电项目。本集团于2020年投入450万元帮扶资金建设的乐业风电项目一期已于2021年5月份实现首批风机并网发电。二期项目拟参照一期项目帮扶模式。本集团于2021年已投入400万元，帮助乐业县已脱贫的15个深度和极度贫困村入股二期项目。项目投运后按照实际可分配利润给付分红收益，定向用于这15个村的小学教育帮扶，帮助残疾人、留守儿童等特殊群体解决切身困难，帮助发展村集体产业，壮大村集体经济，助力乡村振兴等。三是推动责任单位运营好乐业有机肥项目和百色电子束保鲜项目。2021年上半年，有机肥累计产量2,500吨，累计交付使用2,000吨，全部供应乐业县脱贫奔康产业园。保鲜项目于2021年5月底实现“首订单”突破。

教育帮扶方面：在凌云县，支持白鹭班向小学阶段的延伸，在览金小学开设白鹭班，进一步拓展帮扶范围、强化帮扶措施。本集团继续推进致力于关注留守儿童的彩虹计划。活动方面，已完成3批6人次接力支教，2期圆梦计划，1次趣味活动，为学校采购了图书管理软件，完成2,000余册图书的信息著录和上架。积极引入外部资源，与外部教育机构探讨教学管理和方法的改革，围绕教学质量提升做文章。在乐业县，一是计划投入250万元，支持现有白鹭班（初高中阶段），保持现有办班规模不变，初中6个班，高中3个班。二是计划投入50万元，支持白鹭班向小学阶段的延伸，在谐里小学开设白鹭班，传承文秀精神，帮扶百坭村、谐里村小学生。

消费帮扶方面：在凌云县，投入帮扶资金支持凌云县依托供销中心，按照广西自治区相关要求，建设线下展销馆和线上销售平台，展销特色农副产品。此外，在两县分别投入消费帮扶专项资金，用于搭建线下/线上消费帮扶平台，帮助两县提升农产品品控，拓展销路。

整村帮扶方面：凌云县陇槐村是本集团挂职干部的对口帮扶村，2021年本集团将支持陇槐村打造乡村振兴示范村。一是投入帮扶资金在陇槐村实施村屯道路亮化、道路安全标识安装、村部及各临路屯组风貌亮化提升等。二是投入帮扶资金帮扶建设丝棉片加工厂，扶持发展壮大村集体经济。

② 广东省帮扶工作情况

自2016年起，阳江核电对口帮扶阳江市阳春市河西街道崆峒村，扎实做好广东省新时期定点扶贫工作和乡村振兴“万企帮万村”工作。2021年具体帮扶情况如下：

产业帮扶方面：持续推动光伏发电、益生菌养鸡、肉鸽养殖和甜糯玉米种植等特色产业的有序运营，继续稳步提升村集体和原贫困户收入。其中，帮助原贫困户开展光伏发电结算（含市统筹光伏及村民分布式光伏），平均每户分红近7,000余元；帮助5户贫困户开展益生菌养鸡分红结算，平均每户分红8,000元；持续跟踪肉鸽养殖基地科学运营，按照投资协议收回30万元投资本金（10%）用作村集体收入，获得30万元分红以提升原贫困户收入；协调阳春市农科所进行甜糯玉米技术指导，帮扶42户原贫困户种植60亩甜糯玉米，通过餐厅集中采购和市场化销售等方式，提升原贫困户收入。

教育帮扶方面：设立崆峒村白鹭奖教奖学金，设置“崆峒村优秀教师”、“崆峒村优秀小学生”以及“白鹭班专项奖学金”三个奖项，用于表彰先进，树立榜样力量，促进教学质量的提升；帮扶汶井小学公厕改造升级，开展“厕所革命”，改善校园卫生环境，提升校园如厕文明素养；帮扶崆峒小学建设白鹭文化楼，进一步改善学校设施、优化学校环境，夯实学校“硬实力”。此外，继续在汶井小学“白鹭班”开展“彩虹计划”，组织国学经典培训和趣味课堂等活动，帮助学生拓宽视野、增长见闻。

崆峒村帮扶工作交接：根据广东省扶贫开发领导小组要求，本集团全面梳理各类资料档案，完成《交接台账》、《交接工作清单》的编制以及脱贫攻坚工作档案的整理，于2021年6月24日举行崆峒村脱贫攻坚对口帮扶和定点扶贫交接仪式。此外，为加强扶贫资金和资产的后续管理，推动编制《崆峒村扶贫资金和资产后续管理办法》，确保扶贫资金和资产在巩固拓展脱贫攻坚成果、接续全面推进乡村振兴中持续发挥效益。上半年，广东省委、省政府决定开展驻镇帮镇扶村工作，全域全覆盖全面推进乡村振兴。

2021年，本集团下属阳江核电驻村扶贫工作队被广东省委、省政府评为“广东省脱贫攻坚先进集体”，阳江核电连续四年获评“广东扶贫济困日”活动“募捐之星”。

③ 福建地区帮扶工作情况

按照福建省委组织部统一安排，本集团下属宁德核电选派的福建省第五批驻古田县廖厝村和明洋村第一书记于2021年3月底返回，在3年3个月的驻村帮扶期间顺利完成了脱贫攻坚任务，解决了村民的用电难、吃水难、行路难等困难等多项民生问题。2021年端午员工慰问品采购当中，宁德核电增加了古田县十方田扶贫农产品采购套餐，共计采购4.8万余元扶贫农产品，后续将继续实施和鼓励员工参与消费帮扶。

2021年6月，福建省开始第六批省派驻村干部选派工作，按照省委组织部统一部署，选派本集团王雪松同志担任福鼎市硐门畲族乡渔井村党支部第一书记，目前已经完成派驻前的培训和谈心谈话等准备工作，7月12日正式到村开展工作。后续将在做好调查研究的基础上，根据村情实际持续做好乡村振兴和周边关系的协调推进。

(3) 后续乡村振兴工作计划

2021年是“十四五”规划开局之年，是巩固拓展脱贫攻坚成果、实现同乡村振兴有效衔接的起步之年。五年看头年、开局看起步。我们一定要开好局、起好步。本集团将继续认真贯彻落实习近平总书记有关重要讲话和指示精神，按照党中央、国务院决策部署，不折不扣落实2021年帮扶任务。要以最高的站位、最大的决心、最有力的举措坚决守住脱贫攻坚胜利果实，实现同乡村振兴有效衔接，确保乡村振兴有序推进。

下半年重点做好以下几方面工作：一是发挥党建引领作用，构建乡村振兴基层战斗堡垒。二是发挥本集团产业和科技优势，推进产业帮扶，打造乡村振兴绿色引擎。三是整合内外部资源优势，推进教育帮扶，激发帮扶地区群众的内生动力。四是利用线上线下产销渠道，持续加强消费帮扶力度。五是继续支持帮扶县开展基层干部和专业技术人才培养并做好就业帮扶。六是利用企业治理经验因村施策，与地方党委政府协同推进脱贫村乡村振兴示范村打造工作。七是加强与专业化帮扶机构合作，广泛动员更多社会力量。八是总结典型案例，讲好帮扶故事。

2、信息公开与公众沟通

我们持续探索和完善透明沟通渠道，创新沟通方式，努力与社会、公众缔结互动互信的关系，并积极利用自身优势助力周边社区实现可持续发展。

(1) 主动的信息公开

我们管理的每个核电基地都建立了专业的核与辐射安全信息公开平台，公开内容为核电站的每月运行数据（能力因子、辐射防护、工业安全、一级火险次数、三废管控及环境监测）和事件情况。任何核电机组装料后发生的核事件，均于事件界定当日起两个自然日（不含界定事件的当日）内在该信息公开平台发布事件相关信息。2021年上半年，公司已全部按要求在规定时间内公开相关信息。

我们管理的每个核电基地均建立专门网页以及官方微信等社交媒体，主动向社会公开各核电站的运营信息。公司通过定期召开新闻发布会、邀请采访和参观、主题活动及公开发行出版物等形式，及时向行业主管部门和媒体通报核电站相关信息，并通过电话、传真和邮箱等方式接受社会咨询。2021年上半年，公司及各核电站共召开了6次新闻发布会。

(2) 透明的公众沟通

我们坚持透明沟通，不断探索公开透明的沟通机制，加大核电科普的宣传力度。我们积极深入城市、校园、社区开展互动交流，帮助公众全方位了解核电，增强公众对核电的信赖感。

于2021年4月，中国核能可持续发展论坛—2021年春季高峰会议暨第十四届中国国际核电工业展览会在北京国家会议中心召开。在本次展览会上，公司展示了我们在研发、制造、应用等方面的最新成果，防城港核电站漫游系统、华龙一号主控室漫游系统也首次在核电工业展览会上亮相。VR数字漫游系统完全还原核电站全貌，是公众了解核电站最直观、最便捷的方式，拉近了公众与核电站的距离，增强了公众的互动体验感。

于2021年6月，“六·五”环境日辽宁省核安全主场活动在红沿河核电基地现场举办。活动上，全国首个核与辐射安全云科普馆上线运行，公众通过手机即可登陆云科普馆，便捷、立体、生动地体验核能、核电，了解核安全。同时云科普馆还依托红沿河核电现场设备、厂房制作了线上三维场景，能够立体化、生动化地展示核电站的运行流程、安全措施以及核安全文化，方式更新颖，内容也更丰富，让社会公众进一步了解核电站的运行过程和安全管理工作，增强对核电站安全稳定运营的信心。

于2021年6月，宁德核电的科普志愿者们走进宁德市霞浦县柏洋中心小学，参加活动的志愿者们把核电科普、海洋环境保护、垃圾分类知识转化成一个个生动有趣的小问题，让孩子们在欢声笑语中增长了核电科普知识，也为青少年儿童埋下一颗环保公益的种子。

3、共赢的社区发展

我们秉持“建设一个项目、带动一方经济、造福一方百姓”的理念，在实现企业发展的同时，积极推动社区发展，构建

和谐友好周边关系。

于2021年2月，大亚湾核电运营管理有限责任公司开展新春暖心慰问活动，走访慰问了广东省深圳市大鹏新区鹏城社区、岭澳社区、大坑上村、大坑下村、岭吓村共731户老人和贫困户。

于2021年2月，阳江核电开展了系列扶贫济困活动，向广东省阳江市阳东区允泊村、台山市北陡镇沙咀村和那琴村等三个村委会315户困难群众，赠送年货礼包和新春祝福。这是阳江核电连续第三年参与阳江市“红十字博爱送万家”活动，阳江核电驻村扶贫工作队还发动33个对口党支部陆续到阳江市崆峒村130户困难群众家中走访，开展新春慰问活动，为困难群众排忧解难，巩固脱贫成果。

于2021年5月，来自防城港核电的4名青年志愿者往返800多公里，利用所学知识，给广西百色市凌云县瑶寨里的览金小学送去了一份特别礼物——一个规范管理，整洁有序的校园图书馆。他们为览金小学图书馆规范化管理创造了条件，也收获了学校的认可和赞扬。

于2021年上半年，台山核电围绕周边群众用电安全、身体健康、敬老服务等生活密切相关问题，联合赤溪镇党委为周边群众办实事、解难题：对龙颈村低保户进行用电安全隐患排查及电路升级改造，解决了用电安全隐患；在铜鼓村组织开展义修义诊志愿活动；为群众维修故障家电。

第六节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

公司报告期不存在公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
中广核集团(除新能源汕尾公司、铀业公司、惠州核电、新能源惠州公司、苍南核电、新能源嵊泗公司、新能源南通公司)	控股股东及控股股东的子公司	综合服务、技术服务、工程服务、核燃料服务、委托管理服务	接受综合服务、提供综合服务、接受技术服务、提供技术服务、提供工程服务、接受核燃料服务、提供委托管理服务	政府规定价格及政府指导价、市场价格、协议价格	涉及的产品种类、批次较多，难以披露具体交易价格。关联交易价格严格按照前述定价原则	92,928.36	1.55%	3,337,839.37	否	现金结算	不适用	不适用	不适用
新能源汕尾公司	控股股东的子公司	工程服务	提供工程服务	政府规定价格及政府	涉及的产品种类、批次较多，难以披露具体交易价格。关联交易价格	275,263.87	4.59%		否	现金结算	不适用	不适用	不适用

				指导价格、市场价格、协议价格	严格按照前述定价原则								
铀业公司	控股股东的子公司	综合服务、技术服务、工程服务、核燃料服务	提供综合服务、提供技术服务、提供工程服务、接受核燃料服务	政府规定价格及政府指导价格、市场价格、协议价格	涉及的产品种类、批次较多,难以披露具体交易价格。关联交易价格严格按照前述定价原则	132,596.88	2.21%	否	现金结算	不适用	不适用	不适用	不适用
惠州核电	控股股东的子公司	技术服务、工程服务	提供技术服务、提供工程服务	政府规定价格及政府指导价格、市场价格、协议价格	涉及的产品种类、批次较多,难以披露具体交易价格。关联交易价格严格按照前述定价原则	124,566.27	2.08%	否	现金结算	不适用	不适用	不适用	不适用
新能源惠州公司	控股股东的子公司	工程服务	提供工程服务	政府规定价格及政府指导价格、市场价格、协议价格	涉及的产品种类、批次较多,难以披露具体交易价格。关联交易价格严格按照前述定价原则	113,876.41	1.90%	否	现金结算	不适用	不适用	不适用	不适用
苍南核电	控股股东的子公司	技术服务、工程服务	提供技术服务、提供工程服务	政府规定价格及政府指导价格、市场价格、协议价格	涉及的产品种类、批次较多,难以披露具体交易价格。关联交易价格严格按照前述定价原则	88,406.14	1.48%	否	现金结算	不适用	不适用	不适用	不适用
新能源嵊泗公司	控股股东的子公司	工程服务	提供工程服务	政府规定价格及政府指导价格、市场价格、协议价格	涉及的产品种类、批次较多,难以披露具体交易价格。关联交易价格严格按照前述定价原则	66,892.12	1.12%	否	现金结算	不适用	不适用	不适用	不适用
新能源	控股股	工程服	提供工	政府规	涉及的产品种类、批次	53,722	0.90%	否	现金	不适	不适	不适	不适

南通公司	东的子公司	务	程服务	定价格及政府指导价、市场价格、协议价格	较多,难以披露具体交易价格。关联交易价格严格按照前述定价原则	.01				结算	用	用	用
合计				--	--	948,252.06	--	3,337,839.37	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)				<p>报告期内本集团与中广核及其控制的其他企业发生的日常关联交易均未超出预计金额,均正在履行中。</p> <p>公司第二届董事会第五次会议和 2017 年度股东大会审议通过了《关于审议续签相关持续性关连交易框架协议、补充协议及年度交易金额上限的议案》,其中有关本公司与中广核集团签署《2018 年金融服务框架协议》。根据 2018 年金融服务框架协议,中广核集团下属金融服务提供方向本集团提供金融服务,主要包括但不限于吸收存款,发放贷款,委托贷款、综合常年财务顾问服务、专项财务顾问服务、结算服务、保险服务、融资租赁业务等金融服务。协议有效期为 2018 年 12 月 10 日至 2021 年 12 月 9 日,其中 2021 年上半年:(1)就结算、委托贷款及其他金融服务支付中广核的服务费用上限为人民币 3,100 万元,实际发生人民币 174.46 万元;(2)本集团向中广核存入存款的最高每日存款及利息收入结余上限为人民币 337.50 亿元,实际发生最高结余为人民币 162.59 亿元;(3)中广核提供予本集团的贷款的最高每日结余上限为人民币 411.30 亿元,实际发生最高结余为人民币 253.06 亿元。</p>									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与关联关系的财务公司、公司控股的财务公司往来

√ 适用 □ 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	发生额（万元）	期末余额（万元）
中广核财务有限责任公司	控股股东的子公司	3,375,000.00	0.30%-3.31%	1,190,984.86	39,946,349.23	1,404,343.65

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	发生额（万元）	期末余额（万元）
中广核财务有限责任公司	控股股东的子公司	4,113,000.00	3.00%-4.18%	1,642,009.03	2,612,895.42	1,367,773.97

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
中广核财务有限责任公司	控股股东的子公司	其他金融业务	3,100.00	174.46

6、其他重大关联交易

√ 适用 □ 不适用

于2021年3月18日，本公司第三届董事会第五次会议审议并通过了《关于审议续签中国广核电力股份有限公司金融服务框架协议及年度交易金额上限的议案》，并与中广核签署了《2021年至2023年金融服务框架协议》，中广核集团下属金融服务提供方向本集团提供金融服务，主要包括但不限于吸收存款、发放贷款、委托贷款、综合常年财务顾问服务、专项财务顾问服务、结算服务、保险服务、融资租赁业务等金融服务，协议有效期自2021年12月10日至2023年12月31日。本集团聘请了独立第三方审计机构对中广核集团的财务公司截至2020年12月31日的经营资质、业务及风险状况进行评估，评估认为本集团与财务公司发生的关联交易及存贷款业务风险可控。本公司制定了风险处置预案，并聘请了独立第三方审计机构对风险处置预案进行了评估，评估认为，本公司关于在财务公司办理存贷款业务的风险处置预案满足业务开展需要和风险控制要求，不存在重大不合理情况。于2021年5月26日，本公司2020年度股东大会批准了上述交易。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于公司与中国广核集团有限公司签署《2021年至2023年金融服务框架协议》暨关联交易的公告	2021年03月18日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
中广核财务有限责任公司风险评估报告	2021年03月18日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
中国广核电力股份有限公司关于在中广核财务有限责任公司办理存贷款业务的风险处置预案	2021年03月18日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
2020年度股东大会、2021年第一次A股类别股东大会及2021年第一次H股类别股东大会决议公告	2021年05月26日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

于2016年5月18日，公司与中广核续签了委托管理框架协议，于2017年3月31日签订补充协议，有效期至2021年12月31日，据此，公司提供若干委托服务并代表中广核行使对委托目标公司的权利或权力。截至2021年6月30日，受托目标公司包括：咸宁核电、湖北核电、惠州核电、苍南核电、广利核等。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的托管项目。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

主要为防城港核电、宁德核电及阳江核电等公司租赁后勤保障场所，截至2021年6月30日止，本集团对外签订的不可撤销的经营租赁合同最低租赁付款金额合计约8.14亿元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保

	披露日期						(如有)			
岭东核电有限公司	不适用	133,700	2016年05月13日	133,700	质押	股权		13年	否	否
台山核电合营有限公司	不适用	357,500	2015年12月22日	357,500	质押	股权		20年	否	否
广东大亚湾核电环保有限公司	不适用	0	2014年08月24日	0	一般担保			长期	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)				0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)					0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)				491,200	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)					491,200
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
岭东核电有限公司	不适用	401,100	2016年05月13日	401,100	质押	股权		13年	否	否
台山核电合营有限公司	不适用	1,644,500	2015年12月22日	1,644,500	质押	股权		20年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)				0	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)					0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)				2,045,600	报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)					2,045,600
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)				0	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)					0
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)				2,536,800	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)					2,536,800
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				26.23%						
其中:										

为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)	0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)	0
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)	0
上述三项担保金额合计 (D+E+F)	0
对未到期担保合同，报告期内已发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)	无
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)	无

采用复合方式担保的具体情况说明
未采用。

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、日常经营重大合同

适用 不适用

5、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、控股股东增持公司H股股份暨增持计划

2021年3月26日，本公司收到中广核关于完成2020年H股增持计划的通知。详情请见本公司于2021年3月26日刊发的公告编号为2021-016的公告。

2021年4月27日，本公司收到中广核关于2021年增持本公司H股计划(以下简称“2021年增持计划”)的通知，中广核于2021年4月26日(以下简称“增持日期”)以自有资金通过深圳证券交易所深港通系统增持了本公司H股股份共计10,000,000股，截至增持日期，中广核上述增持股份数占本公司已发行H股股份约0.090%和已发行股份约0.020%。中广核计划自本次增持起12个月内，继续增持本公司H股股份，累计增持比例不超过截至增持日期本公司已发行H股股份总数的5%(含本次已增持股份)。详情请见本公司于2021年4月27日刊发的公告编号为2021-032的公告。

截至2021年6月30日，中广核按照2021年增持计划，通过深圳证券交易所深港通系统累计增持本公司282,003,000股H股股份，累计增持股份比例占本公司已发行H股股份总数的约2.53%，占本公司已发行股份总数的约0.56%。截至2021年6月30日，中广核及其子公司通过深圳证券交易所深港通系统累计增持本公司476,289,000股H股股份，累计增持股份比例占本公司已发行H股股份总数的约4.27%，占本公司已发行股份总数的约0.94%。本公司将持续关注中广核增持本公司股份的有关情况，

并依据相关规定及时履行信息披露义务。

2、分红派息及未来五年分红回报规划

2021年5月26日，本公司2020年度股东大会审议通过了以现金形式派发2020年度末期股息等议案。公司以实施分配方案时股权登记日的总股本为基数，以现金形式派发2020年度末期股息予于股权登记日名列公司名册的股东，2020年度现金股息以人民币计值及宣派，每10股股息为人民币0.80元（含税）。详情请见本公司于2021年6月30日及2021年5月26日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）、《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》刊发的公告（公告编号：2021-038、2021-033）。本公司向H股股东派发股息的实施详情请参见本公司于2021年4月8日于香港联合交易所有限公司网站（www.hkexnews.hk）刊发的通函及于2021年5月26日刊发的公告。2020年度末期股息已于2021年7月8日支付完毕。

本公司始终注重现金分红与股东回报，制定了《未来五年（2021年-2025年）股东分红回报规划》（以下简称“分红规划”）。分红规划已获得本公司2020年度股东大会批准。分红规划中指出，本公司未来五年（2021年至2025年）的分红比例将在2020年基础上保持适度增长。详情请见本公司于2021年3月18日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）刊发的《未来五年（2021年-2025年）股东分红回报规划》。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

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	29,580,630,375	58.58%						29,580,630,375	58.58%
1、国家持股									
2、国有法人持股	29,176,641,375	57.78%						29,176,641,375	57.78%
3、其他内资持股	403,989,000	0.80%						403,989,000	0.80%
其中：境内法人持股									
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、无限售条件股份	20,917,980,725	41.42%						20,917,980,725	41.42%
1、人民币普通股	9,754,355,725	19.31%						9,754,355,725	19.31%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股	11,163,625,000	22.11%						11,163,625,000	22.11%
4、其他									
三、股份总数	50,498,611,100	100.00%						50,498,611,100	100.00%

股份变动的原因

□ 适用 √ 不适用

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

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

2、限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	303,767 户（其中 A 股 300,284 户，H 股 3,483 户）	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0					
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
中国广核集团有限公司	国有法人	58.72%	29,652,930,375	372,563,000	29,176,641,375	476,289,000		
香港中央结算有限公司	境外法人	18.40%	9,291,383,367	547,496,450	0	9,291,383,367		
广东恒健投资控股有限公司	国有法人	6.79%	3,428,512,500	0	0	3,428,512,500		
中国核工业集团有限公司	国有法人	3.32%	1,679,971,125	0	0	1,679,971,125		
中国人寿保险股份有限公司	国有法人	2.88%	1,452,114,000	112,057,000	0	1,452,114,000		
国新央企运营投资基金管理	其他	0.80%	403,989,000	0	403,989,000	0		

(广州)有限公司—国新央企运营(广州)投资基金(有限合伙)								
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	国有法人	0.47%	239,725,551	0	0	239,725,551		
中国工商银行股份有限公司—华夏3年封闭运作战略配售灵活配置混合型证券投资基金(LOF)	其他	0.29%	145,274,400	-76,919,600	0	145,274,400		
顾利明	境内自然人	0.09%	47,443,900	23,165,700	0	47,443,900		
平安银行股份有限公司—博时成长领航灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.08%	39,999,917	39,999,917	0	39,999,917		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名普通股股东的情况(如有)(参见注3)	<p>国新央企运营投资基金管理(广州)有限公司—国新央企运营(广州)投资基金(有限合伙)为公司A股战略配售投资者,其所持股份锁定期为自公司A股上市起36个月,即2022年8月27日可上市交易。</p> <p>中国国有企业结构调整基金股份有限公司、中国工商银行股份有限公司—华夏3年封闭运作战略配售灵活配置混合型证券投资基金(LOF)均为公司A股战略配售投资者,他们所持股份已于2020年8月27日解除限售。</p>							
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、广东恒健投资控股有限公司为中国广核集团有限公司持股10%的股东;</p> <p>2、公司未知其他股东之间是否存在关联关系或属于一致行动人。</p>							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不涉及。							
前10名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
香港中央结算有限公司	9,291,383,367	境外上市外资股	9,206,959,049					
		人民币普通股	84,424,318					
广东恒健投资控股有限公司	3,428,512,500	人民币普通股	3,428,512,500					

中国核工业集团有限公司	1,679,971,125	人民币普通股	1,679,971,125
中国人寿保险股份有限公司	1,452,114,000	境外上市外资股	1,452,114,000
中国广核集团有限公司	476,289,000	境外上市外资股	476,289,000
中国国有企业结构调整基金股份有限公司	239,725,551	人民币普通股	239,725,551
中国工商银行股份有限公司—华夏 3 年封闭运作战略配售灵活配置混合型证券投资基金 (LOF)	145,274,400	人民币普通股	145,274,400
顾利明	47,443,900	人民币普通股	47,443,900
平安银行股份有限公司—博时成长领航灵活配置混合型证券投资基金	39,999,917	人民币普通股	39,999,917
胡利平	36,100,000	人民币普通股	36,100,000
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	公司未知股东之间是否存在关联关系或一致行动。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明 (如有) (参见注 4)	公司未知股东参与融资融券业务情况。		

注：中国广核集团有限公司所持股份包含中广核通过其一家全资子公司持有的 H 股股份。

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

于本报告期，公司现任及报告期内离任的所有董事、监事、高级管理人员均未持有公司股份，不存在持股变动情况。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

√ 适用 □ 不适用

一、企业债券

√ 适用 □ 不适用

1、企业债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
2007 年中国广东核电集团有限公司公司债券	07 广核债	078087	2007 年 12 月 20 日	2007 年 12 月 20 日	2022 年 12 月 20 日	2,000,000,000.00	5.90%	每年付息一次，到期一次还本	银行间市场
投资者适当性安排（如有）			无						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			无						

逾期未偿还债券

□ 适用 √ 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□ 适用 √ 不适用

3、报告期内信用评级结果调整情况

□ 适用 √ 不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

√ 适用 □ 不适用

1、担保情况

中国农业银行股份有限公司为“07广核债”提供连带责任保证，报告期内未发生变化。

2、偿债计划及其他偿债保障措施

“07广核债”偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内未发生变化，公司按照募集说明书约定向债券投资者支付债券利息。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
中国广核电力股份有限公司 2018 年度第三期中期票据	18 广核电力 MTN003	101800935	2018 年 08 月 21 日	2018 年 08 月 23 日	2021 年 08 月 23 日	1,000,000,000.00	4.24%	每年付息一次，到期一次还本	银行间市场
中国广核电力股份有限公司 2018 年度第四期中期票据	18 广核电力 MTN004	101801172	2018 年 10 月 17 日	2018 年 10 月 19 日	2021 年 10 月 19 日	1,000,000,000.00	4.03%	每年付息一次，到期一次还本	银行间市场
中国广核电力股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	19 广核电力 MTN001	101900092	2019 年 01 月 18 日	2019 年 01 月 21 日	2022 年 01 月 21 日	1,500,000,000.00	3.50%	每年付息一次，到期一次还本	银行间市场
中国广核电力股份有限公司 2019 年度第二期中期票据	19 广核电力 MTN002	101900983	2019 年 07 月 22 日	2019 年 07 月 24 日	2022 年 07 月 24 日	1,500,000,000.00	3.55%	每年付息一次，到期一次还本	银行间市场
中国广核电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 广核电力 MTN001	102001640	2020 年 08 月 25 日	2020 年 08 月 26 日	2023 年 08 月 26 日	2,500,000,000.00	3.62%	每年付息一次，到期一次还本	银行间市场
中国广核电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 广核电力 SCP001	012100908	2021 年 03 月 10 日	2021 年 03 月 11 日	2021 年 07 月 09 日	2,000,000,000.00	2.70%	到期一次还本付息	银行间市场

超短期融资券									
中国广核电力股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 广核电力 MTN001	102100672	2021 年 04 月 13 日	2021 年 04 月 14 日	2024 年 04 月 14 日	2,000,000,000.00	3.49%	每年付息一次, 到期一次还本	银行间市场
中国广核电力股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	21 广核电力 SCP002	012102091	2021 年 06 月 07 日	2021 年 06 月 08 日	2022 年 01 月 14 日	1,000,000,000.00	2.42%	到期一次还本付息	银行间市场
中国广核电力股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	21 广核电力 MTN002	102101115	2021 年 06 月 16 日	2021 年 06 月 17 日	2023 年 06 月 17 日	1,500,000,000.00	3.29%	每年付息一次, 到期一次还本	银行间市场
投资者适当性安排 (如有)	无								
是否存在终止上市交易的风险 (如有) 和应对措施	无								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

1、担保情况

公司上述债务融资工具均无担保。

2、偿债计划及其他偿债保障措施

公司上述债务融资工具偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内未发生变化, 公司按照募集说明书约定向债券投资者支付债券利息。

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	82.11%	81.97%	上升 0.14 个百分点
资产负债率	63.97%	63.86%	上升 0.11 个百分点
速动比率	60.75%	57.57%	上升 3.18 个百分点
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	543,243.74	514,293.28	5.63%
EBITDA 全部债务比	7.41%	7.54%	下降 0.13 个百分点
利息保障倍数	3.15	2.78	13.31%
现金利息保障倍数	5.92	4.99	18.64%
EBITDA 利息保障倍数	4.48	3.96	13.13%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：中国广核电力股份有限公司

单位：元

项目	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	14,331,391,690.17	12,128,377,221.65
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	2,400,200,000.00	1,900,481,700.00
应收账款	10,291,716,086.30	8,785,607,103.39
应收款项融资	334,164.00	4,150,220.00
预付款项	20,192,744,411.39	17,994,542,411.57
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	187,170,352.35	86,973,653.03
其中：应收利息		
应收股利	15,057,316.99	10,456,548.88
买入返售金融资产		
存货	13,981,053,439.42	15,020,730,517.39
合同资产	3,978,891,645.35	3,803,325,759.93

持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	3,673,217,527.39	3,520,085,850.74
流动资产合计	69,036,719,316.37	63,244,274,437.70
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资	37,739,834.23	
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	12,509,144,098.13	11,924,063,022.83
其他权益工具投资	553,130,858.81	498,185,300.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产	229,491,381.27	244,748,360.43
固定资产	243,595,484,137.80	248,455,556,392.34
在建工程	52,427,838,745.47	47,364,769,436.18
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	828,354,841.50	939,488,041.02
无形资产	5,019,824,637.66	5,047,179,153.80
开发支出	2,939,787,069.45	2,795,094,194.52
商誉	419,242,673.32	419,242,673.32
长期待摊费用	1,515,787,152.10	1,472,909,966.69
递延所得税资产	2,298,103,303.90	2,177,159,194.01
其他非流动资产	6,974,166,168.40	7,315,703,312.89
非流动资产合计	329,348,094,902.04	328,654,099,048.03
资产总计	398,384,814,218.41	391,898,373,485.73
流动负债：		
短期借款	17,144,280,424.96	23,123,993,448.96
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	3,379,593,033.22	4,418,030,262.41
应付账款	18,002,001,358.50	18,698,517,397.40

预收款项		
合同负债	5,736,869,506.36	3,231,038,661.45
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	105,412,491.74	151,071,758.52
应交税费	1,365,720,124.54	1,469,829,201.53
其他应付款	9,802,954,495.52	4,541,393,615.79
其中：应付利息		
应付股利	5,525,972,951.07	9,053,293.01
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	24,806,013,284.62	20,909,255,816.39
其他流动负债	3,739,468,360.68	609,623,356.68
流动负债合计	84,082,313,080.14	77,152,753,519.13
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	152,225,434,946.78	156,693,189,032.11
应付债券	9,484,576,947.51	7,489,853,934.87
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	478,131,761.92	576,934,707.48
长期应付款		
长期应付职工薪酬	104,114,293.20	75,070,317.95
预计负债	5,189,109,285.61	5,030,926,743.61
递延收益	2,033,714,314.66	2,043,610,971.48
递延所得税负债	1,239,942,946.15	1,205,428,001.19
其他非流动负债		
非流动负债合计	170,755,024,495.83	173,115,013,708.69
负债合计	254,837,337,575.97	250,267,767,227.82
所有者权益：		
股本	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00

其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	10,795,816,398.46	10,784,004,133.34
减：库存股		
其他综合收益	410,100,554.94	405,306,708.13
专项储备	217,722,068.57	248,862,260.50
盈余公积	4,346,624,819.53	4,346,624,819.53
一般风险准备		
未分配利润	30,443,725,742.80	28,989,865,085.43
归属于母公司所有者权益合计	96,712,600,684.30	95,273,274,106.93
少数股东权益	46,834,875,958.14	46,357,332,150.98
所有者权益合计	143,547,476,642.44	141,630,606,257.91
负债和所有者权益总计	398,384,814,218.41	391,898,373,485.73

法定代表人（董事）：杨长利

执行董事：高立刚

主管会计工作负责人：尹恩刚

会计机构负责人：程超

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：		
货币资金	10,266,752,024.80	6,695,085,446.07
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	854,995,468.85	977,738,642.05
应收款项融资		
预付款项	15,207,281.35	6,211,977.97
其他应收款	3,826,700,680.71	3,160,702,645.71
其中：应收利息		
应收股利	3,814,023,687.87	3,132,955,220.01
存货		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	2,808,149,524.80	4,006,366,323.02

其他流动资产	16,575,167,023.02	13,271,092,916.62
流动资产合计	34,346,972,003.53	28,117,197,951.44
非流动资产：		
债权投资	12,731,103,160.59	10,770,963,326.36
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	81,796,366,077.01	81,428,721,532.78
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	95,936,204.37	94,867,611.84
在建工程	91,159,964.51	84,697,347.23
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	31,058,397.82	68,432,591.02
无形资产	266,082,610.77	261,343,338.94
开发支出	2,204,377,796.71	1,938,096,568.12
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	676,746.00	37,910,914.23
非流动资产合计	97,216,760,957.78	94,685,033,230.52
资产总计	131,563,732,961.31	122,802,231,181.96
流动负债：		
短期借款	9,083,866,831.71	6,017,372,311.07
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	372,220,346.47	662,499,472.49
预收款项		
合同负债	13,128,701.35	7,107,834.99
应付职工薪酬	11,221,637.96	29,443,295.64
应交税费	5,043,027.68	7,211,934.95
其他应付款	4,167,246,779.24	114,960,018.44

其中：应付利息		
应付股利	4,044,454,740.93	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	3,833,808,495.13	4,252,913,742.56
其他流动负债	3,018,094,794.53	
流动负债合计	20,504,630,614.07	11,091,508,610.14
非流动负债：		
长期借款	800,000,000.00	800,000,000.00
应付债券	9,484,576,947.51	7,489,853,934.87
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	14,873,225.23	16,298,328.37
长期应付款		
长期应付职工薪酬	5,044,607.27	3,422,541.62
预计负债		
递延收益	2,946,926.67	671,926.67
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	10,307,441,706.68	8,310,246,731.53
负债合计	30,812,072,320.75	19,401,755,341.67
所有者权益：		
股本	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	31,781,612,580.88	31,781,612,580.88
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	3,934,933,379.43	3,934,933,379.43
未分配利润	14,536,503,580.25	17,185,318,779.98
所有者权益合计	100,751,660,640.56	103,400,475,840.29
负债和所有者权益总计	131,563,732,961.31	122,802,231,181.96

3、合并利润表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业总收入	36,865,672,287.30	31,506,671,856.77
其中：营业收入	36,865,672,287.30	31,506,671,856.77
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	28,434,305,371.09	24,134,283,859.30
其中：营业成本	23,174,159,755.12	18,089,579,051.09
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	320,789,155.01	315,810,697.85
销售费用	46,008,194.03	25,230,157.33
管理费用	1,108,028,311.77	1,165,418,022.85
研发费用	521,190,877.17	223,831,185.23
财务费用	3,264,129,077.99	4,314,414,744.95
其中：利息费用	3,604,841,806.53	4,260,085,963.29
利息收入	73,404,727.46	127,128,035.48
加：其他收益	792,976,087.93	1,177,052,331.16
投资收益（损失以“-”号填列）	648,516,633.08	422,246,049.02
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	634,219,486.34	417,541,090.05
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以	-9,529,201.08	17,967,642.12

“—”号填列)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	1,464,621.82	-7,824,874.96
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-19,917.17	0.00
资产处置收益(损失以“-”号填列)	0.00	209,089.84
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	9,864,775,140.79	8,982,038,234.65
加: 营业外收入	29,180,178.30	8,993,071.63
减: 营业外支出	38,217,310.99	39,402,594.26
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	9,855,738,008.10	8,951,628,712.02
减: 所得税费用	1,185,327,425.60	1,090,177,148.76
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	8,670,410,582.50	7,861,451,563.26
(一) 按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	8,670,410,582.50	7,861,451,563.26
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.归属于母公司所有者的净利润	5,498,143,474.68	5,205,219,112.59
2.少数股东损益	3,172,267,107.82	2,656,232,450.67
六、其他综合收益的税后净额	-4,683,889.25	108,066,281.58
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	4,793,846.81	80,854,326.18
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	32,856,180.00	-1,088,665.00
1.重新计量设定受益计划变动额	-1,461,375.00	-1,239,625.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-862,670.00	-598,400.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	35,180,225.00	749,360.00
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	-28,062,333.19	81,942,991.18

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	-28,062,333.19	81,942,991.18
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-9,477,736.06	27,211,955.40
七、综合收益总额	8,665,726,693.25	7,969,517,844.84
归属于母公司所有者的综合收益总额	5,502,937,321.49	5,286,073,438.77
归属于少数股东的综合收益总额	3,162,789,371.76	2,683,444,406.07
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.109	0.103
（二）稀释每股收益	0.109	0.103

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

法定代表人（董事）：杨长利 执行董事：高立刚 主管会计工作负责人：尹恩刚 会计机构负责人：程超

4、母公司利润表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业收入	229,003,214.78	180,274,507.81
减：营业成本	163,018,741.20	143,554,131.90
税金及附加	278,925.70	425,830.80
销售费用		
管理费用	223,112,482.11	219,367,025.58
研发费用	75,061,419.74	4,911,230.05
财务费用	270,566,028.84	204,430,004.60
其中：利息费用	315,977,024.56	303,923,217.85
利息收入	42,021,092.26	83,548,254.15

加：其他收益	3,057,440.67	3,467,799.64
投资收益（损失以“-”号填列）	1,896,449,165.45	2,702,530,764.94
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	161,264,538.43	125,235,441.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-978,210.64	2,218,911.96
信用减值损失（损失以“-”号填列）	4,804.91	189,285.45
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,395,498,817.58	2,315,993,046.87
加：营业外收入	0.00	7,788.02
减：营业外支出	31,200.00	31,200.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,395,467,617.58	2,315,969,634.89
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,395,467,617.58	2,315,969,634.89
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,395,467,617.58	2,315,969,634.89
（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		
5.其他		
(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	1,395,467,617.58	2,315,969,634.89
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	42,233,388,067.97	37,739,642,912.00
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	794,229,302.36	1,131,236,618.30
收到其他与经营活动有关的现金	891,157,523.22	1,257,435,084.24
经营活动现金流入小计	43,918,774,893.55	40,128,314,614.54
购买商品、接受劳务支付的现金	19,494,634,692.69	16,295,851,748.11
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	4,319,984,463.88	3,882,018,475.18
支付的各项税费	3,110,606,453.50	3,272,383,927.40
支付其他与经营活动有关的现金	1,258,073,400.79	1,671,203,376.81
经营活动现金流出小计	28,183,299,010.86	25,121,457,527.50
经营活动产生的现金流量净额	15,735,475,882.69	15,006,857,087.04
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	22,519,555.49	51,982,430.67
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,680,868.25	3,399,093.19
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	3,188,355,240.60	3,334,481,628.12
投资活动现金流入小计	3,216,555,664.34	3,389,863,151.98
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,733,974,158.00	5,786,587,967.60
投资支付的现金	28,295,368.96	198,536,340.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	1,524,378,056.45	675,654,845.31
投资活动现金流出小计	8,286,647,583.41	6,660,779,152.91

投资活动产生的现金流量净额	-5,070,091,919.07	-3,270,916,000.93
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	39,576,042.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	0.00	39,576,042.00
取得借款收到的现金	29,189,096,197.90	28,355,709,022.62
收到其他与筹资活动有关的现金	583,830,000.01	100,000,000.00
筹资活动现金流入小计	29,772,926,197.91	28,495,285,064.62
偿还债务支付的现金	31,076,480,641.01	38,038,993,638.35
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	5,341,585,664.48	5,582,297,521.53
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	1,201,360,505.22	888,295,611.49
支付其他与筹资活动有关的现金	159,694,190.52	178,538,715.43
筹资活动现金流出小计	36,577,760,496.01	43,799,829,875.31
筹资活动产生的现金流量净额	-6,804,834,298.10	-15,304,544,810.69
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-10,195,748.60	41,186,249.66
五、现金及现金等价物净增加额	3,850,353,916.92	-3,527,417,474.92
加：期初现金及现金等价物余额	8,719,143,941.04	14,854,117,616.45
六、期末现金及现金等价物余额	12,569,497,857.96	11,326,700,141.53

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	373,954,595.74	295,340,904.43
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	60,337,168.35	159,920,128.77
经营活动现金流入小计	434,291,764.09	455,261,033.20
购买商品、接受劳务支付的现金	184,637,674.31	213,070,814.27
支付给职工以及为职工支付的现金	236,626,560.70	224,493,457.29
支付的各项税费	278,925.70	1,062,677.05
支付其他与经营活动有关的现金	146,140,420.89	88,732,619.98

经营活动现金流出小计	567,683,581.60	527,359,568.59
经营活动产生的现金流量净额	-133,391,817.51	-72,098,535.39
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	11,030,000,000.00	11,889,000,000.00
取得投资收益收到的现金	1,074,878,204.01	513,776,061.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	51,320.00	
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		3,000,000,000.00
投资活动现金流入小计	12,104,929,524.01	15,402,776,061.86
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	493,295,591.27	276,264,620.76
投资支付的现金	15,252,380,005.80	11,021,962,548.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		3,039,138.35
支付其他与投资活动有关的现金	762,418.22	1,725,105.04
投资活动现金流出小计	15,746,438,015.29	11,302,991,412.15
投资活动产生的现金流量净额	-3,641,508,491.28	4,099,784,649.71
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	10,702,767,311.93	1,956,247,078.38
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	10,702,767,311.93	1,956,247,078.38
偿还债务支付的现金	3,146,414,459.35	7,397,881,676.62
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	196,618,380.71	324,021,230.46
支付其他与筹资活动有关的现金	18,624,250.10	40,927,430.88
筹资活动现金流出小计	3,361,657,090.16	7,762,830,337.96
筹资活动产生的现金流量净额	7,341,110,221.77	-5,806,583,259.58
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	4,365,908.48	16,093,364.60
五、现金及现金等价物净增加额	3,570,575,821.46	-1,762,803,780.66
加：期初现金及现金等价物余额	6,694,196,723.37	11,045,331,156.75
六、期末现金及现金等价物余额	10,264,772,544.83	9,282,527,376.09

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减：库 存股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	50,498,611.100.00				10,784,004.133.34		405,306,708.13	248,862,260.50	4,346,624,819.53		28,989,865.085.43		95,273,274.106.93	46,357,332.150.98	141,630,606,257.91
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	50,498,611.100.00				10,784,004.133.34		405,306,708.13	248,862,260.50	4,346,624,819.53		28,989,865.085.43		95,273,274.106.93	46,357,332.150.98	141,630,606,257.91
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					11,812,265.12		4,793,846.81	-31,140,191.93			1,453,860,657.37		1,439,326,577.37	477,543,807.16	1,916,870,384.53
（一）综合收益总额							4,793,846.81				5,498,143,474.68		5,502,937,321.49	3,162,789,371.76	8,665,726,693.25
（二）所有者投入和减少资本					11,812,265.12								11,812,265.12		11,812,265.12
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															

2. 本期使用								-32,715,540.00						-32,715,540.00		-32,715,540.00
(六) 其他																
四、本期期末余额	50,498,611,100.00				10,795,816,398.46		410,100,554.94	217,722,068.57	4,346,624,819.53		30,443,725,742.80		96,712,600,684.30	46,834,875,958.14		143,547,476,642.44

上期金额

单位：元

项目	2020 年半年度															
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
		优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	50,498,611,100.00				10,702,322,842.13		766,584,661.43	222,401,570.36	3,944,339,314.63		23,667,716,575.70		89,801,976,064.25	45,491,891,427.21		135,293,867,491.46
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	50,498,611,100.00				10,702,322,842.13		766,584,661.43	222,401,570.36	3,944,339,314.63		23,667,716,575.70		89,801,976,064.25	45,491,891,427.21		135,293,867,491.46
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					1,262,000.00		80,854,326.18	-25,262,352.72			1,367,345,502.03		1,424,199,475.49	281,594,145.55		1,705,793,621.04
（一）综合收益总额							80,854,326.18				5,205,219,112.59		5,286,073,438.77	2,683,444,406.07		7,969,517,844.84
（二）所有者					1,262,000.00								1,262,000.00	39,576,145.55		40,838,145.55

投入和减少资本					000.00						000.00	042.00	042.00
1. 所有者投入的普通股												39,576,042.00	39,576,042.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					1,262,000.00						1,262,000.00		1,262,000.00
(三) 利润分配													
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配													
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							-25,262,352.72						-25,262,352.72	-25,262,352.72	
1. 本期提取							15,161,848.45						15,161,848.45	15,161,848.45	
2. 本期使用							-40,424,201.17						-40,424,201.17	-40,424,201.17	
(六) 其他															
四、本期期末余额	50,498,611.00				10,703,584.84		847,431,971.36	197,139,217.64	3,944,339.31		25,035,062.00		91,226,175.54	45,773,485.76	136,999,661.11

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	50,498,611.00				31,781,612,580.88				3,934,933,379.43	17,185,318,779.98		103,400,475,840.29
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	50,498,611.00				31,781,612,580.88				3,934,933,379.43	17,185,318,779.98		103,400,475,840.29
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）										-2,648,815.19		-2,648,815.19
(一) 综合收益总额										1,395,467.61		1,395,467.61

										58		
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										-4,044,282,817.31		-4,044,282,817.31
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-4,044,282,817.31		-4,044,282,817.31
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	50,498,611.10 0.00				31,781,612,580.8				3,934,933,379.43	14,536,503,580.25		100,751,660,640.56

上期金额

单位：元

项目	2020 年半年度											
	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	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	50,498,611.10 0.00				31,781,612,580.88				3,532,647,874.53	17,402,622,842.43		103,215,494,397.84
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	50,498,611.10 0.00				31,781,612,580.88				3,532,647,874.53	17,402,622,842.43		103,215,494,397.84
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)										-1,521,903,975.67		-1,521,903,975.67
(一)综合收益总额										2,315,969,634.89		2,315,969,634.89
(二)所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												

4. 其他												
(三)利润分配										-3,837,873,610.56		-3,837,873,610.56
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-3,837,873,610.56		-3,837,873,610.56
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	50,498,611.10				31,781,612,580.88				3,532,647,874.53	15,880,718,866.76		101,693,590,422.17

三、公司基本情况

中国广核电力股份有限公司(以下简称“本公司”)是根据中国法律、行政法规的有关规定,经国务院国有资产监督管理委员会(以下简称“国资委”)于2013年12月4日以国资改革[2013]1005号《关于中国广核集团有限公司核电主业改制并上市有关事项的批复》及于2014年3月14日以国资委国资改革[2014]123号《关于设立中国广核电力股份有限公司的批复》批准,中国广核集团有限公司(以下简称“中广核”)作为主发起人将其拥有的与核电站的开发、投资、运营、研发等业务相关的11家公司的股权以及与上述业务相关的部分资产和负债(以下简称“注入业务”)进行出资,其他发起人以货币资金进行出资,共同发

起设立的股份有限公司。本公司于2014年3月25日在广东省深圳市注册成立，取得国家工商行政管理局颁发的注册号为440301109037551的企业法人营业执照。

本公司设立时的总股本为人民币35,300,000,000.00元，经北京中企华资产评估有限公司评估，并经国资委《关于中国广核集团有限公司核电主业改制并上市项目资产评估结果核准的批复》(国资产权[2014]108号)最终核准，中广核缴纳出资人民币43,017,097,508.00元(其中注入业务评估作价人民币40,425,171,692.47元，现金出资人民币2,591,925,815.53元)，按69.83%的比例折为本公司股份3,004,030万股，占总股份的85.10%；广东恒健投资控股有限公司缴纳出资人民币5,054,888,074.00元，按69.83%的比例折为本公司股份353,000万股，占总股份的10.00%；中国核工业集团有限公司(原名为“中国核工业集团公司”，以下简称“中核集团”)缴纳出资人民币2,476,895,156.00元，按69.83%的比例折为本公司股份172,970万股，占总股份的4.90%。

经中国证券监督管理委员会于2014年11月3日出具的《关于核准中国广核电力股份有限公司发行境外上市外资股的批复》(证监许可[2014]1165号)及香港联合交易所有限公司(以下简称“香港联交所”)于2014年12月9日出具的上市同意函核准，本公司于2014年12月在境外公开发行境外上市外资股(H股)并在香港联交所主板上市，公开发行境外上市外资股(H股)初始发行规模为8,825,000,000股，行使超额配股权发行及配发1,323,750,000股，每股面值为人民币1.00元，每股发行价格为2.78港元。根据中国有关出售国有股的相关法规，中广核、广东恒健投资控股有限公司和中核集团须向全国社会保障基金理事会(以下简称“社保基金”)转让合计相当于发售股份数目10%的内资股，共计1,014,875,000股，社保基金持有的股份已于本公司上市时，按照一股转换一股的基准转换为H股，数量为1,014,875,000股。

经中国证券监督管理委员会于2019年7月26日出具的《关于核准中国广核电力股份有限公司首次公开发行股票的批复》(证监许可[2019]1381号)核准，本公司于2019年8月公开发行人民币普通股(A股)并在深圳证券交易所中小板上市，本次共发行5,049,861,100股人民币普通股(A股)，每股面值为人民币1.00元，每股发行价格为人民币2.49元，共募集资金人民币12,574,154,139.00元，扣减发行费用后实际募集资金净额人民币12,389,775,559.44元，其中，计入实收股本人民币5,049,861,100.00元，计入资本公积人民币7,339,914,459.44元。募集资金到位情况已经德勤华永会计师事务所(特殊普通合伙)审验，并由其出具德师报(验)字(19)第00386号《验资报告》。

本公司总部位于广东省深圳市，本公司的母公司为中广核，最终实际控制人为国资委。

本公司及其子公司(以下简称“本集团”)经营范围主要包括：以核能为主的电力生产、热力生产和供应，相关专业技术服务；核废物处置，组织实施核电站工程项目的建设和管理；组织核电站运行、维修及相关服务；组织开发核电站的设计和科研工作；从事相关投资及进出口业务。

报告期合并财务报表范围，参见附注(九)“在其他主体中的权益”。合并财务报表范围变化详细情况参见附注(八)“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团执行中华人民共和国财政部(以下简称“财政部”)颁布的企业会计准则及相关规定，并按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定(2014年修订)》披露有关财务信息。此外，本财务报表还按照香港《公司条例》和香港联交所《上市规则》之相关披露要求披露信息。

2、持续经营

本集团对自2021年7月1日起12个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，

本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

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：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团于2021年6月30日的合并及母公司财务状况，以及2021年1月1日至6月30日止期间的合并及母公司经营成果和合并及母公司现金流量。

2、会计期间

本集团的会计年度为公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

营业周期是指企业从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。

4、记账本位币

除本公司之子公司广东核电合营有限公司（以下简称“核电合营公司”）以经营所处的主要经济环境中的货币美元为记账本位币外，本公司及其他子公司经营所处的主要经济环境中的货币为人民币，均以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团取得对另一个或多个企业（或一组资产或净资产）的控制权且其构成业务的，该交易或事项构成企业合并。企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

对于非同一控制下的交易，购买方在判断取得的资产组合等是否构成一项业务时，将考虑是否选择采用“集中度测试”的简化判断方式。如果该组合通过集中度测试，则判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试，仍应按照业务条件进行判断。

当本集团取得了不构成业务的一组资产或净资产时，应将购买成本按购买日所取得各项可辨认资产、负债的相对公允价值基础进行分配，不按照以下企业合并的会计处理方法进行处理。

5.1 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

在企业合并中取得的资产和负债，按合并日其在最终控制方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值 / 发行股份的面值总额的差额，调整资本公积中的股本溢价，股本溢价不足冲减的则调整留存收益。

为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

5.2 非同一控制下的企业合并及商誉

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制，为非同一控制下的企业合并。

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并的，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

购买方在合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债在购买日以公允价值计量。

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，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，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，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，计入当期损益。

因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。

6、合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

子公司的合并起始于本集团获得对该子公司的控制权时，终止于本集团丧失对该子公司的控制权时。

对于本集团处置的子公司，处置日（丧失控制权的日期）前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

对于通过非同一控制下的企业合并取得的子公司，其自购买日（取得控制权的日期）起的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司，无论该项企业合并发生在报告期的任一时点，视同该子公司同受最终控制方控制之日起纳入本集团的合并范围，其自报告期最早期间期初起的经营成果和现金流量已适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

子公司采用的主要会计政策和会计期间按照本公司统一规定的会计政策和会计期间厘定。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵销。

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。

少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余仍冲减少数股东权益。

对于购买子公司少数股权或因处置部分股权投资但没有丧失对该子公司控制权的交易，作为权益性交易核算，调整归属于母公司股东权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付 / 收到对价的公允价值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。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，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子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，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，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，在丧失控制权时转为当期投资收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业，该分类通过考虑该安排的结构、法律形式以及合同条款等因素根据合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务确定。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金是指企业库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指本集团持有的期限短、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

9.1 外币业务

外币交易在初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除：(1) 符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本；(2) 为了规避外汇风险进行套期的套期工具的汇兑差额按套期会计方法处理外，其他汇兑差额计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目仍以交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。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，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

9.2 外币财务报表折算

为编制合并财务报表，以美元作为记账本位币的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的所有资产、负债类项目按资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目按发生时的即期汇率折算；利润表中的所有项目及反映利润分配发生额的项目按交易发生日即期汇率近似的汇率折算；折算后资产类项目与负债类项目和所有者权益类项目合计数的差额确认为其他综合收益并计入合并财务报表股东权益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用与现金流量发生日即期汇率近似的汇率折算，汇率变动对现金及现金等价物

的影响额，作为调节项目，在合并现金流量表中以“汇率变动对现金及现金等价物的影响”单独列示。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将合并资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司股东权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10、金融工具

在本集团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。

对于以常规方式购买或出售金融资产的，在交易日确认将于结算日收到的资产及偿付的债务，或者在交易日终止确认将于结算日交付的金融资产及应收款项并确认相关损益。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。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，相关的交易费用直接计入损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。当本集团按照《企业会计准则第14号——收入》（以下简称“新收入准则”）初始确认未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款时，按照新收入准则定义的交易价格进行初始计量。

实际利率法，是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

10.1 金融资产的分类、确认和计量

10.1.1 本集团金融资产的分类

本集团通常根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，在初始确认时将金融资产分为不同类别：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本集团将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、应收账款和其他应收款等。

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的，则该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本集团视日常资金管理的需要，将部分银行承兑汇票进行贴现和背书，基于出售的频繁程度、金额以及内部管理情况，此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本集团将此类金融资产确认为应收款项融资。

初始确认时，本集团可以单项金融资产为基础，不可撤销地将非同一控制下的企业合并中确认的或有对价以外的非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。此类金融资产作为其他权益工具投资列示。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括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和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，除衍生金融资产外列示于交易性金融资产。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示于其他非流动金融资产。

- 不符合分类为以摊余成本计量的金融资产或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件的金融资产均分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益。
- 在初始确认时，为消除或显著减少会计错配，以及包含嵌入衍生工具的混合合同符合条件，本集团可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产满足下列条件之一的，表明本集团持有该金融资产的目的是交易性的：

- 取得相关金融资产的目的，主要是为了近期出售。
- 相关金融资产在初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式。
- 相关金融资产属于衍生工具。但符合财务担保合同定义的衍生工具以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外。

管理金融资产的业务模式，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本集团所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本集团以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的业务模式。

本集团对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本集团对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

10.1.2 本集团金融资产的后续计量

10.1.2.1 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值、重分类或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。

本集团对以摊余成本计量的金融资产按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本集团根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本集团自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。

10.1.2.2 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产相关的减值损失或利得、采用实际利率法计算的利息收入及汇兑损益计入当期损益，除此以外该金融资产的公允价值变动均计入其他综合收益。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产后，该金融资产的公允价值变动在其他综合收益中进行确认，该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本集团持有该非交易性权益工具投资期间，在本集团收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本集团，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。

10.1.3 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

10.2 金融工具减值

本集团对以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及合同资产以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

本集团对由新收入准则规范的交易形成且未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的合同资产或应收账款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于其他金融工具，除购买或源生的已发生信用减值的金融资产外，本集团在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本集团按照相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。信用损失准备的增加或转回金额，除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，作为减值损失或利得计入当期损益。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本集团在其他综合收益中确认其信用损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本集团在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本集团在当期资产负债表日按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

10.2.1 信用风险显著增加

本集团利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，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，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

本集团在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级 (如有) 的严重恶化；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

无论经上述评估后信用风险是否显著增加，当金融工具合同付款已发生逾期超过(含)30日，则表明该金融工具的信用风险已经显著增加。

10.2.2已发生信用减值的金融资产

当本集团预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 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；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

基于本集团内部信用风险管理，当内部建议的或外部获取的信息中表明金融工具债务人不能全额偿付包括本集团在内的债权人(不考虑本集团取得的任何担保)，则本集团认为发生违约事件。

无论上述评估结果如何，若金融工具合同付款已发生逾期超过(含)90日，则本集团推定该金融工具已发生违约。

10.2.3预期信用损失的确定

本集团对应收票据、应收账款、合同资产在组合基础上采用减值矩阵确定相关金融工具的信用损失。本集团以共同风险特征为依据，将金融工具分为不同组别。本集团采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、剩余合同期限、债务人所处行业等。

对于金融资产，信用损失为本集团应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

本集团计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

10.2.4减记金融资产

当本集团不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

10.3金融资产的转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2)该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3)该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

若本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认该被转移金融资产，并相应确认相关负债。本集团按照下列方式对相关负债进行计量：

- 被转移金融资产以摊余成本计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本集团保留的权利(如果本集团因金融资产转移保留了相关权利)的摊余成本并加上本集团承担的义务(如果本集团因金融资产转移承担了相关义务)的摊余成本，相关负债不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。
- 被转移金融资产以公允价值计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本集团保留的权利(如果本集团因金融资产转移保留了相关权利)的公允价值并加上本集团承担的义务(如果本集团因金融资产转移承担了相关义务)的公允价值，该权利和义务的公允价值为按独立基础计量时的公允价值。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。若本集团转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，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。

金融资产部分转移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，并将终止确认部分收到的对价和原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和与终止确认部分在终止确认日的账面价值之差额计入当期损益。若本集团转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，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。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本集团继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

10.4金融负债和权益工具的分类

本集团根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，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

10.4.1金融负债的分类、确认和计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

10.4.1.1以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和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。除衍生金融负债单独列示外，以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债列示为交易性金融负债。

金融负债满足下列条件之一，表明本集团承担该金融负债的目的是交易性的：

- 承担相关金融负债的目的，主要是为了近期回购。
- 相关金融负债在初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式。
- 相关金融负债属于衍生工具。但符合财务担保合同定义的衍生工具以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外。

本集团将符合下列条件之一的金融负债，在初始确认时可以指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：(1) 该指定能够消除或显著减少会计错配；(2) 根据本集团正式书面文件载明的风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在本集团内部以此为基础向关键管理人员报告；(3) 符合条件的包含嵌入衍生工具的混合合同。

交易性金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。

对于被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，该金融负债由本集团自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，其他公允价值变动计入当期损益。该金融负债终止确认时，之前计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本集团将该金融负债的全部利得或损失(包括自身信用风险变动的影响金额)计入当期损益。

10.4.1.2 其他金融负债

除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外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

本集团与交易对手方修改或重新议定合同，未导致按摊余成本进行后续计量的金融负债终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本集团重新计算该金融负债的账面价值，并将相关利得或损失计入当期损益。重新计算的该金融负债的账面价值，本集团根据将重新议定或修改的合同现金流量按金融负债的原实际利率折现的现值确定。对于修改或重新议定合同所产生的所有成本或费用，本集团调整修改后的金融负债的账面价值，并在修改后金融负债的剩余期限内进行摊销。

10.4.2 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团(借入方)与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，本集团终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。

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

10.4.3 权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本集团不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本集团对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

10.5 衍生工具

衍生金融工具，包括外汇远期合约、货币掉期合约及利率掉期合约等。衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。

10.6 金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团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时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

11、应收账款

11.1 单项计提坏账准备的应收款项

单独计提坏账准备的理由	如有客观证据表明某单项应收款项的信用风险较大，则对该应收款项单独计提坏账准备
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，按照其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

11.2 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

除单项计提坏账准备的应收款项外，按具有类似信用风险特征的应收款项组合进行分组。各组合确定依据及坏账准备计提方法如下：

组合名称	确定组合的依据
组合1	本组合包括同时满足长期合作、历史从未出现坏账和经营状况良好的债务人的款项
组合2	除组合1之外的应收款项

以上组合采用预期信用损失模型计提坏账准备：

账龄	组合1	组合2
1年以内	0.30%	0.30%
1至2年	5%	10%
2至3年	20%	30%
3至4年	30%	50%
4至5年	50%	80%
5年以上	100%	100%

12、存货

12.1 存货的分类

本集团的存货主要包括原材料、核燃料、备品备件、库存商品、委托加工物资、周转材料等。存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和使用状态所发生的支出。

12.2 发出存货的计价方法

存货发出时，核燃料的实际成本采用个别计价法按照换料批次确定，并在本次装料与下次装料的间隔期间按照上网电量分期计入生产成本；其他存货的实际成本采用加权平均法或个别计价法确定，并在实际领用时计入生产成本。

周转材料为能够多次使用、逐渐转移其价值但仍保持原有形态、但未确认为固定资产的材料，包括包装物、低值易耗品和其他周转材料等。包装物、低值易耗品及其他周转材料采用一次转销法进行摊销。

12.3 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

存货按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取存货跌价准备。

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

12.4 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

13、持有待售资产

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

分类为持有待售类别的非流动资产或处置组，需要同时满足以下条件：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本集团已经就一项出售计划作出决议且与其他方签订了具有法律约束力的购买协议，预计出售将在一年内完成。

因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子

公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

本集团以账面价值与公允价值减去出售费用后的净额孰低计量持有待售的非流动资产或处置组。账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，减记账面价值至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，恢复以前减记的金额，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产，分类为持有待售的部分自分类为持有待售之日起不再采用权益法核算。

14、长期股权投资

14.1 共同控制、重要影响的判断标准

控制是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响是指对被投资方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。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

14.2 初始投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份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。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将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，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权投资采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外其他方式取得的长期股权投资，按成本进行初始计量。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第22号—金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

14.3 后续计量及损益确认方法

14.3.1 按成本法核算的长期股权投资

母公司财务报表采用成本法核算对子公司的长期股权投资。子公司是指本集团能够对其实施控制的被投资主体。

采用成本法核算的长期股权投资按初始投资成本计价。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

14.3.2 按权益法核算的长期股权投资

除全部或部分分类为持有待售资产的对联营企业和合营企业的投资外，本集团对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。联营企业是指本集团能够对其施加重大影响的被投资单位，合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。

对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

本集团投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第20号—企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

14.4 长期股权投资处置

处置长期股权投资时，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，原采用权益法核算而确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转；因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者

权益，按比例结转入当期损益。采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。投资性房地产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。投资性房地产的使用寿命、预计净残值率和年折旧率如下：

类别	使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	15-50年	5%	1.90% - 6.33%

投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

16、固定资产

(1) 确认条件

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，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的固定资产，按照估计价值确定其成本，并计提折旧；待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。核电设施的退役费按预计的退役支出经折现后的金额计入固定资产的初始成本。首炉（初装料）核燃料费用的三分之二作为核电设施达到预定可使用状态前的必要支出计入核电设施的建造成本，采用与核电设施一致的方法计提折旧；剩余部分的首炉（初装料）核燃料成本计入存货，在首次装料至下次装料的间隔期间内按照上网电量分期计入生产成本。与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
机械类-核岛	工作量法	30-60 年		当期实际上网电量 ÷ (当期实际上网电量 + 剩余折旧期预计上网电量)
电气类-核岛	工作量法	15-20 年		当期实际上网电量 ÷ (当期实际上网电量 + 剩余折旧期预计上网电量)
仪控类-核岛	工作量法	10-15 年		当期实际上网电量 ÷ (当期实际上网电量 + 剩余折旧期预计上网电量)
房屋-核岛	年限平均法	40/60 年		2.50%/1.67%
构筑物-核岛	年限平均法	25-60 年		1.67%-4.00%
核电设施退役费	工作量法	40/60 年		2.50%/1.67%
机械类-常规岛及辅助系统	工作量法	20-30 年	5%	当期实际上网电量 ÷ (当期实际上网电量 + 剩余折旧期预计上网电量)
电气类-常规岛及辅助系统	工作量法	15-20 年		当期实际上网电量 ÷ (当期实际上网电量 + 剩余折旧期预计上网电量)
仪控类-常规岛及辅助系统	工作量法	10-15 年		当期实际上网电量 ÷ (当期实际上网电量 + 剩余折旧期预计上网电量)
房屋-常规岛及辅助系统	年限平均法	30 年		3.33%
构筑物-常规岛及辅助	年限平均法	25 年		4.00%

系统				
行政用房屋建筑物	年限平均法	20-50 年	5%	1.90%-4.75%
机器设备	年限平均法	5-15 年	5%	6.33%-19%
运输工具	年限平均法	5 年	5%	19.00%
电子及办公设备	年限平均法	5 年	5%	19.00%
船舶	年限平均法	25 年	5%	3.80%

采用产量法计提折旧的计算公式如下：

当期折旧率=当期实际上网电量÷(当期实际上网电量+剩余折旧期预计上网电量)

当期折旧额=[固定资产期末原值×(1-预计净残值率)-期初已计提的折旧额-计提的固定资产减值准备]×当期折旧率

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本集团目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

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

本集团至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

17、在建工程

在建工程按实际成本计量，实际成本包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程不计提折旧。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

18、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借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

19、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产按成本进行初始计量。使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累

计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。各类无形资产的使用寿命如下：

类别	使用寿命
土地使用权	25-50年
计算机软件	5-10年
专利权	10-20年
非专利技术	10年
海域使用权	50年
其他	5-10年

各类无形资产的预计净残值为零。期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

（2）内部研究开发支出会计政策

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

- 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；
- 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- 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；
- 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

20、长期资产减值

本集团在每一个资产负债表日检查长期股权投资、投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产及使用寿命确定的无形资产是否存在可能发生减值的迹象。如果该等资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。可收回金额为资产或者资产组的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之中的较高者。

如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

商誉至少在每年年度终了进行减值测试。对商誉进行减值测试时，结合与其相关的资产组或者资产组组合进行。即，自购买日起将商誉的账面价值按照合理的方法分摊到能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合，如包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额首先抵减分摊到该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其

他各项资产的账面价值。

21、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各年负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间分期平均摊销。

22、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

本集团为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及本集团按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本集团提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，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

离职后福利分类为设定提存计划和设定受益计划。

对于设定提存计划，本集团在职工为其提供服务的会计期间，将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。

对于设定受益计划，本集团根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。设定受益计划产生的职工薪酬成本划分为下列组成部分：

- 服务成本(包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失)；
- 设定受益计划净负债或净资产的利息净额(包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息)；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。

服务成本及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(包括精算利得或损失、计划资产回报扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额、资产上限影响的变动扣除包括在设定受益计划净负债或净资产的利息净额中的金额)计入其他综合收益。

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。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本集团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；本集团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

对于其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述设定提存计划的有关规定进行处理，除此之外按照设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。在报告期末，其他长期职工福利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三个组成部分。这些项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

23、预计负债

当与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，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计量。如果货币时间价值影响重大，则以预计未来现金流出折现后的金额确定最佳估计数。

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

本集团的预计负债主要包括核电设施退役费准备金和中低放废物处置准备金。

(1) 核电设施退役费准备金

核电设施退役费准备金是指核电机组内反应堆服役期满时，为保证工作人员、公众与周边环境不受剩余放射性物质及其他潜在风险的危害，使核反应堆系统安全、永久性地退出服役的过程中预计将发生的费用。核电设施退役费准备金按最佳估计数进行预计，并按其折现后的金额计入固定资产的初始成本。

(2) 中低放废物处置准备金

核电站中低放废物处置准备金是指为处置核电站所产生的中低放射性废物而预计发生的费用。本集团根据权责发生制原则，按最佳估计数提取中低放废物处置准备金。

(3) 待执行合同变成亏损合同

待执行合同变成亏损合同时，有合同标的资产的，本集团先对标的资产进行减值测试并按规定确认减值损失，如预计亏损超过该减值损失，本集团将超过部分确认为预计负债；无合同标的资产的，亏损合同相关义务满足预计负债确认条件时，本集团确认为预计负债。

24、股份支付

本集团的股份支付是为了获取职工提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本集团的股份支付为以现金结算的股份支付。

(1) 以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债。在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应增加负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

(2) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本集团对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，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；若修改增加了所授予权益工具的数量，则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。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式修改股份支付计划的条款和条件，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

25、安全生产费

本公司之子公司中广核工程有限公司（以下简称“工程公司”）按照2012年2月14日财政部和国家安全生产监督管理总局联合发布的财企[2012]16号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》提取安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时转入专项储备。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。使用提取的安全生产费形成固定资产的，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。

26、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

本集团的收入主要来源于以下业务类型：

- 销售电力；
- 建筑安装和设计服务；
- 提供劳务；
- 商品销售及其他。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本集团向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。交易价格，是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本集团预期将退还给客户的款项。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本集团按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1)客户在本集团履约的同时即取得并消耗所带来的经济利益；(2)客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；(3)本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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。否则，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：(1)本集团就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。(2)本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。(3)本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。(4)本集团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。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团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的除外。本集团在确认上述业务的履约进度时，根据其业务的性质，分别采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。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。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

对于附有质量保证条款的销售，如果该质量保证在向客户保证所销售商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独的服务，该质量保证构成单项履约义务。否则，本集团按照《企业会计准则第13号——或有事项》规定对质量保证责任进行会计处理。

本集团根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本集团的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额确定。

本集团向客户预收销售商品或服务款项的，首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。当本集团预收款项无需退回，且客户可能会放弃其全部或部分合同权利时，本集团预期将有权获得与客户所放弃的合同权利相关的金额的，按照客户行使合同权利的模式按比例将上述金额确认为收入；否则，本集团只有在客户要求履行剩余履约义务的可能性极低时，才将上述负债的相关余额转为收入。

(1) 电力销售收入

本集团的商品销售收入主要为电力销售收入。本集团在电力输送至售电合同规定的电网，即客户取得电力的控制权时，确认销售收入的实现。

(2) 建筑安装及设计服务收入

本集团在确认建筑安装及设计服务收入的履约进度时，采用投入法确定恰当的履约进度。投入法是根据本集团履行履约义务的投入确定履约进度的方法，本集团采用发生的成本作为投入指标确定履约进度。本集团在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额，确认为当期收入。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。

(3) 提供劳务收入

本集团在确认提供劳务收入的履约进度时，采用产出法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度的方法，本集团采用已达到的里程碑作为产出指标确定履约进度。本集团在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额，确认为当期收入。如果提供劳务交易的结果不能够可

靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

(4)商品销售

当商品运送到客户的场地且客户已接受该商品时，客户取得商品控制权，与此同时本集团确认收入。

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无。

27、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产。政府补助在能够满足政府补助所附条件并能够收到时予以确认。

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。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

(1)与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。

(2)与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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和损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用和损失的，直接计入当期损益。本集团将难以区分性质的政府补助整体归类为与收益相关的政府补助。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与本集团日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。

28、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

(1)当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。

(2)递延所得税资产及递延所得税负债

对于某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税

基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异,采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

一般情况下所有暂时性差异均确认相关的递延所得税。但对于可抵扣暂时性差异,本集团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,确认相关的递延所得税资产。此外,与商誉的初始确认相关的,以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的暂时性差异,不予确认有关的递延所得税资产或负债。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损及税款抵减,以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认相应的递延所得税资产。

本集团确认与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债,除非本集团能够控制暂时性差异转回的时间,而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对于与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,只有当暂时性差异在可预见的未来很可能转回,且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时,本集团才确认递延所得税资产。

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

除与直接计入其他综合收益或股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益,以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外,其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

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

(3) 所得税的抵销

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

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

29、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

租赁,是指在一定期间内,出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日,本集团评估该合同是否为租赁或者包含租赁。除非合同条款和条件发生变化,本集团不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

29.1 本集团作为承租人

29.1.1 租赁的分拆

合同中同时包含一项或多项租赁和非租赁部分的，本集团将各项单独租赁和非租赁部分进行分拆，按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

29.1.2 使用权资产

除短期租赁和低价值资产租赁外，本集团在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。租赁期开始日，是指出租人提供租赁资产使其可供本集团使用的起始日期。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本集团发生的初始直接费用；
- 本集团为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本集团参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，使用权资产在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

29.1.3 租赁负债

除短期租赁和低价值资产租赁外，本集团在租赁期开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。

租赁付款额是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 本集团合理确定将行使的购买选择权的行权价格；
- 租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

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

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

- 因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本集团按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 根据担保余值预计的应付金额或者用于确定租赁付款额的指数或者比率发生变动，本集团按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。

29.1.4短期租赁和低价值资产租赁

本集团对短期租赁以及低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过12个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本集团将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

29.1.5租赁变更

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

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

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

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

29.2本集团作为出租人

29.2.1租赁的分拆

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团根据《企业会计准则第14号——收入》关于交易价格分摊的规定分摊合同对价，分摊的基础为租赁部分和非租赁部分各自的单独价格。

29.2.2租赁的分类

实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

本集团作为出租人记录经营租赁业务

在租赁期内各个期间，本集团采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。本集团发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

本集团取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

30、其他重要的会计政策和会计估计

编制合并财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

除投资性房地产、固定资产、无形资产、长期待摊费用及使用权资产等资产的折旧及摊销(参见附注五、15、16、19、21和29)和各类资产减值(参见附注七、3、6、7、8、13、14、15、16、17和19以及附注十七、1和2)涉及的会计估计外，其他主要的会计估计如下：

(a)收入的确认-如附注五、26所述，本集团建筑安装及设计服务和提供劳务的相关收入在一段时间内确认，相关收入和利润的确认取决于本集团对于合同结果和履约进度的估计。如果实际发生的总成本金额高于或低于管理层的估计值，将会影响本集团未来期间收入和利润确认的金额。

(b)附注七、21-递延所得税资产的确认；

(c)附注七、35-设定受益计划类的离职后福利；

(d)附注七、36-预计负债；

(e)附注十一-公允价值的披露；及

(f)附注十三-股份支付。

31、重要会计政策和会计估计变更

(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
《企业会计准则解释第 14 号》(财会[2021] 1 号) (“解释第 14 号”)	经公司董事会审批后生效	采用该解释未对本集团的财务状况和经营成果产生重大影响。
《关于调整<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>适用范围的通知》(财会[2021] 9 号)	经公司董事会审批后生效	采用此准则未对本集团财务状况和经营成果产生重大影响。

解释第14号

解释第14号自2021年1月26日(施行日)起施行。

① 政府和社会资本合作项目

解释第14号明确了政府和社会资本合作(PPP)项目合同的特征和条件，规定了社会资本方对PPP项目合同的具体会计处理和披露要求。《企业会计准则解释第2号》(财会[2008] 11号)中关于“五、企业采用建设经营移交方式(BOT)参与公共基础设施

建设业务应当如何处理”的内容同时废止。

② 基准利率改革

解释第14号规定了基准利率改革导致的有关金融工具和租赁负债的修改的相关会计处理和披露要求。

采用该解释未对本集团的财务状况及经营成果产生重大影响。

财会 [2021] 9号

《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会 [2020] 10号)对于满足一定条件的,由新冠肺炎疫情直接引发的租金减让提供了简化方法。结合财会[2021] 9号的规定,该简化方法的租金减让期间为针对2022年6月30日前的应付租赁付款额。

采用上述规定未对本集团的财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 2021年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

不适用

(3) 2021年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳增值税为销项税额减可抵扣进项税额后的余额,销项税额根据相关税法确定的销售额和增值税税率计算	免税、3%、5%、6%、9%、11%、13%
消费税	-	-
城市维护建设税	实缴增值税	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%、15%
教育费附加	实缴增值税	3%
地方教育费附加	实缴增值税	2%
房产税	相关税法规定的计税基础	1.2%或12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
除享受企业所得税税收优惠政策以外的其他纳税主体	25%

2、税收优惠

(1) 增值税先征后退政策

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)的规定,本公司之子公司岭东核电、阳江核电、宁德核电、防城港核电及台山核电销售电力产品,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3个阶段逐级递减。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%;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%;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%;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。

各机组适用先征后退增值税阶段如下表:

适用机组	按75%退税	按70%退税	按55%退税
岭东3号机组	2010年10月-2015年9月	2015年10月-2020年9月	2020年10月-2025年9月
岭东4号机组	2011年9月-2016年8月	2016年9月-2021年8月	2021年9月-2026年8月
阳江1号机组	2014年4月-2019年3月	2019年4月-2024年3月	2024年4月-2029年3月
阳江2号机组	2015年7月-2020年6月	2020年7月-2025年6月	2025年7月-2030年6月
阳江3号机组	2016年2月-2021年1月	2021年2月-2026年1月	2026年2月-2031年1月
阳江4号机组	2017年4月-2022年3月	2022年4月-2027年3月	2027年4月-2032年3月
阳江5号机组	2018年8月-2023年7月	2023年8月-2028年7月	2028年8月-2033年7月
阳江6号机组	2019年8月-2024年7月	2024年8月-2029年7月	2029年8月-2034年7月
宁德1号机组	2013年5月-2018年4月	2018年5月-2023年4月	2023年5月-2028年4月
宁德2号机组	2014年6月-2019年5月	2019年6月-2024年5月	2024年6月-2029年5月
宁德3号机组	2015年7月-2020年6月	2020年7月-2025年6月	2025年7月-2030年6月
宁德4号机组	2016年8月-2021年7月	2021年8月-2026年7月	2026年8月-2031年7月
防城港1号机组	2016年2月-2021年1月	2021年2月-2026年1月	2026年2月-2031年1月
防城港2号机组	2016年11月-2021年10月	2021年11月-2026年10月	2026年11月-2031年10月
台山1号机组	2019年1月-2023年12月	2024年1月-2028年12月	2029年1月-2033年12月
台山2号机组	2019年10月-2024年9月	2024年10月-2029年9月	2029年10月-2034年9月

(2) 增值税即征即退政策

根据国务院《关于印发进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展若干政策的通知》(国发[2011]4号)及财政部、国家税务总局《关于软件产品增值税政策的通知》(财税[2011]100号),北京仿真公司自行开发研制软件产品销售收入按法定税率计缴增值税,对实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。

(3) 所得税税收优惠

根据《中华人民共和国企业所得税法》,本集团享受企业所得税优惠政策的子公司或机组如下:

公司或机组名称	本年 适用优惠税率	上年 适用优惠税率	优惠原因
---------	--------------	--------------	------

阳江核电2号机组	不适用	12.5%	享受国家重点支持的公共基础设施项目 投资经营所得税收优惠
阳江核电3、4号机组	12.5%	12.5%	享受国家重点支持的公共基础设施项目 投资经营所得税收优惠
阳江核电5号机组	12.5%	免税	享受国家重点支持的公共基础设施项目 投资经营所得税收优惠
阳江核电6号机组	免税	免税	享受国家重点支持的公共基础设施项目 投资经营所得税收优惠
防城港核电1、2号机组	7.5%	7.5%	享受西部大开发企业所得税优惠 及国家重点支持的公共基础设施项目投 资经营所得税收优惠
宁德核电3号机组	不适用	12.5%	享受国家重点支持的公共基础设施项目 投资经营所得税收优惠
宁德核电4号机组	12.5%	12.5%	享受国家重点支持的公共基础设施项目 投资经营所得税收优惠
台山核电1号机组	12.5%	免税	享受国家重点支持的公共基础设施项目 投资经营所得税收优惠
台山核电2号机组	免税	免税	享受国家重点支持的公共基础设施项目 投资经营所得税收优惠
核电合营公司	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
岭澳核电	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
岭东核电	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
中广核研究院	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
北京仿真公司	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
苏州院	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
检测公司	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
辐射监测公司	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
工程公司	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
设计公司	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
中广核核电运营	15%	15%	享受高新技术企业优惠政策
海洋能源	20%	20%	享受小型微利企业所得税优惠政策(注)
河北热电	20%	20%	享受小型微利企业所得税优惠政策 (注)
三沙先进能源有限公司	20%	20%	享受小型微利企业所得税优惠政策 (注)
广东大亚湾核电环保有限公司	20%	20%	享受小型微利企业所得税优惠政策 (注)
中广核电进出口有限公司	20%	20%	享受小型微利企业所得税优惠政策 (注)
核鹏监理公司	20%	20%	享受小型微利企业所得税优惠政策 (注)

福建宁核售电有限公司	20%	20%	享受小型微利企业所得税优惠政策 (注)
广西防核售电有限公司	20%	20%	享受小型微利企业所得税优惠政策 (注)

注：根据《中华人民共和国企业所得税法》和《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)规定，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。

根据《关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财税[2021]12号)规定，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，在《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)第二条规定的优惠政策基础上，再减半征收企业所得税。

3、其他

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)，除核电站的核岛、常规岛、辅助厂房、通讯设施用地(不包括地下线路用地)及生活、办公用地外，核电站其他用地免缴城镇土地使用税；核电站应税土地在基建期内减半缴纳城镇土地使用税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金		3,367.06
银行存款	14,293,048,968.84	12,087,634,207.84
其他货币资金	38,342,721.33	40,739,646.75
合计	14,331,391,690.17	12,128,377,221.65
其中：存放在境外的款项总额	70,717,205.81	85,179,449.88
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	38,342,721.33	40,739,646.75

其他说明

于2021年6月30日及2020年12月31日，上述其他货币资金中本集团作为供应商根据购销合同存放于银行的保函保证金及土地复垦保证金分别为人民币38,342,721.33元及人民币40,739,646.75元，其使用受到限制(参见附注(七)62)。

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团三个月以上的定期存款金额分别为人民币1,723,551,110.88元及人民币3,368,493,633.86元。

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	2,400,200,000.00	1,900,481,700.00
合计	2,400,200,000.00	1,900,481,700.00

单位：元

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	
其中：										
其中：										

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

 适用 不适用**(2) 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**

单位：元

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		2,400,000,000.00
合计		2,400,000,000.00

(3) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额

其他说明

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团无因出票人未履约而将其转应收账款的票据。

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

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的应收账款	82,759,091.80	0.80%	82,759,091.80	100.00%		82,759,091.80	0.93%	82,759,091.80	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	10,362,667,484.76	99.20%	70,951,398.46	0.68%	10,291,716,086.30	8,854,349,440.29	99.07%	68,742,336.90	0.78%	8,785,607,103.39
其中：										
组合 1	9,940,255,280.58	95.16%	30,527,035.95	0.31%	9,909,728,244.63	8,449,686,854.10	94.55%	30,959,714.13	0.37%	8,418,727,139.97
组合 2	422,412,204.18	4.04%	40,424,362.51	9.57%	381,987,841.67	404,662,586.19	4.52%	37,782,622.77	9.34%	366,879,963.42
合计	10,445,426,576.56	100.00%	153,710,490.26	1.47%	10,291,716,086.30	8,937,108,532.09	100.00%	151,501,428.70	1.70%	8,785,607,103.39

按单项计提坏账准备：82,759,091.80

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
4 至 5 年	74,259,091.80	74,259,091.80	100.00%	无法收回
5 年以上	8,500,000.00	8,500,000.00	100.00%	无法收回
合计	82,759,091.80	82,759,091.80	--	--

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：30,527,035.95

单位：元

名称	期末余额

	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	9,917,086,492.40	28,691,476.65	0.30%
1 至 2 年	19,900,486.19	995,024.30	5.00%
2 至 3 年	1,514,720.00	302,944.00	20.00%
3 至 4 年	1,696,000.00	508,800.00	30.00%
4 至 5 年	57,581.99	28,791.00	50.00%
合计	9,940,255,280.58	30,527,035.95	--

确定该组合依据的说明：

作为本集团信用风险管理的一部分，本集团利用应收账款账龄来评估具有相同风险特征的组合的应收账款的坏账损失。

组合1：本组合包括同时满足长期合作、历史从未出现坏账和经营状况良好的债务人的款项。

按组合计提坏账准备：40,424,362.51

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	286,850,973.09	860,552.92	0.30%
1 至 2 年	30,344,132.77	3,034,413.27	10.00%
2 至 3 年	87,605,256.22	25,907,045.44	30.00%
3 至 4 年	13,094,560.68	6,547,280.34	50.00%
4 至 5 年	2,211,054.42	1,768,843.54	80.00%
5 年以上	2,306,227.00	2,306,227.00	100.00%
合计	422,412,204.18	40,424,362.51	--

确定该组合依据的说明：

组合2：本组合包括了除组合1之外的应收款项。

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	10,203,937,465.49
1 至 2 年	50,244,618.96

2至3年	89,119,976.22
3年以上	102,124,515.89
3至4年	14,790,560.68
4至5年	76,527,728.21
5年以上	10,806,227.00
合计	10,445,426,576.56

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	68,742,336.90	22,671,459.29	-20,462,397.73			70,951,398.46
整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	82,759,091.80					82,759,091.80
合计	151,501,428.70	22,671,459.29	-20,462,397.73			153,710,490.26

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
广东电网有限责任公司	3,740,134,233.22	35.81%	11,878,157.94
中广核新能源海上风电(汕尾)有限公司	1,156,000,395.15	11.07%	944,451.53
国网福建省电力有限公司	947,110,611.35	9.07%	2,841,331.83
中广核阳江海上风力发电有限公司	687,027,850.89	6.58%	3,034,045.58
港核投	534,614,600.30	5.12%	1,439,619.85
合计	7,064,887,690.91	67.65%	

4、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	334,164.00	4,150,220.00
合计	334,164.00	4,150,220.00

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

□ 适用 √ 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	11,202,795,410.21	55.48%	12,122,820,459.56	67.37%
1至2年	6,209,355,163.60	30.75%	3,661,614,625.24	20.35%
2至3年	1,012,260,091.13	5.01%	217,136,241.60	1.21%
3年以上	1,768,333,746.45	8.76%	1,992,971,085.17	11.07%
合计	20,192,744,411.39	--	17,994,542,411.57	--

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：

账龄超过1年的大额预付款项主要系工程款以及核燃料采购款。由于工程项目周期较长以及核燃料组件加工周期较长，尚未与对方结算。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	金额	占预付款项期末余额合计数的比例
中广核铀业发展有限公司	10,319,966,833.26	51.11%
中国建筑第二工程局有限公司	1,537,039,102.41	7.61%
明阳智慧能源集团股份有限公司	1,233,741,018.41	6.11%
中国核工业华兴建设有限公司	599,093,936.68	2.97%
中天科技海缆股份有限公司	465,178,996.77	2.30%
合计	14,155,019,887.53	70.10%

其他说明：

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	15,057,316.99	10,456,548.88
其他应收款	172,113,035.36	76,517,104.15
合计	187,170,352.35	86,973,653.03

(1) 应收股利**1) 应收股利分类**

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国核工业华兴建设有限公司	15,057,316.99	
中国核工业二三建设有限公司		10,488,012.92
减：坏账准备		-31,464.04
合计	15,057,316.99	10,456,548.88

2) 坏账准备计提情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

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)	
2021 年 1 月 1 日余额	31,464.04			31,464.04
2021 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
本期转回	-31,464.04			-31,464.04
2021 年 6 月 30 日余额	0.00			0.00

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方往来款项	18,520,173.31	23,408,700.64
员工借款及备用金	23,923,123.61	18,067,150.21
土地招拍挂保证金	119,468,600.00	
其他	48,634,175.76	77,390,118.64
减：坏账准备	-38,433,037.32	-42,348,865.34
合计	172,113,035.36	76,517,104.15

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	
2021 年 1 月 1 日余额	191,761.05	41,807,104.29	350,000.00	42,348,865.34
2021 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
本期计提	299,081.80	3,782,471.19		4,081,552.99
本期转回		-7,943,803.29		-7,943,803.29
本期核销		-53,577.72		-53,577.72
2021 年 6 月 30 日余额	490,842.85	37,592,194.47	350,000.00	38,433,037.32

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	163,903,394.71
1 至 2 年	2,548,476.68
2 至 3 年	4,656,785.04
3 年以上	39,437,416.25
3 至 4 年	9,666,305.73
4 至 5 年	1,390,652.01

5 年以上	28,380,458.51
合计	210,546,072.68

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
关联方往来、借款及其他	42,348,865.34	4,081,552.99	-7,943,803.29	-53,577.72		38,433,037.32
合计	42,348,865.34	4,081,552.99	-7,943,803.29	-53,577.72		38,433,037.32

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
往来款	53,577.72

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
陆丰市政府	土地招拍挂保证金	119,468,600.00	1 年以内	56.74%	358,405.80
核服集团	关联方往来款	18,231,439.74	5 年以上	8.66%	18,231,439.74
防城港海关	海关保证金	11,105,524.42	1 年以内	5.27%	28,042.67
广西广投文化旅游投资有限公司	租赁保证金	3,760,000.00	3-4 年	1.79%	1,880,000.00
蒙自中能新能源有	代垫款	2,800,000.00	2-3 年	1.33%	840,000.00

限公司					
合计	--	155,365,564.16	--	73.79%	21,337,888.21

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值
原材料	48,839,787.41		48,839,787.41	40,895,731.87		40,895,731.87
库存商品	1,105,304.88		1,105,304.88	1,403,935.77		1,403,935.77
周转材料	3,690,210.25		3,690,210.25	383,032.57		383,032.57
核燃料	7,113,942,819.64		7,113,942,819.64	7,663,950,506.84		7,663,950,506.84
备品备件	5,977,415,239.68	624,854,314.31	5,352,560,925.37	5,414,371,314.24	631,191,119.07	4,783,180,195.17
委托加工物资	1,460,914,391.87		1,460,914,391.87	2,530,917,115.17		2,530,917,115.17
合计	14,605,907,753.73	624,854,314.31	13,981,053,439.42	15,651,921,636.46	631,191,119.07	15,020,730,517.39

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	631,191,119.07			4,276,891.04	2,059,913.72	624,854,314.31
合计	631,191,119.07			4,276,891.04	2,059,913.72	624,854,314.31

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

首炉(初装料)核燃料费用的三分之一计入存货，在首次装料至下次装料的间隔期间内按照上网电量分期计入生产成本。于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团存货中首炉(初装料)核燃料余额含有借款费用资本化金额为人民币0.00元。

8、合同资产

单位：元

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
建造合同形成的已完工未 结算资产	4,175,377,720. 61	205,749,491.57	3,969,628,229. 04	3,995,640,253. 92	205,750,359.54	3,789,889,894.38
质保金	12,735,590.20	3,472,173.89	9,263,416.31	16,887,254.30	3,451,388.75	13,435,865.55
合计	4,188,113,310. 81	209,221,665.46	3,978,891,645. 35	4,012,527,508. 22	209,201,748.29	3,803,325,759.93

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
建造合同形成的已完工 未结算资产		867.97		
质保金	75,590.18	54,805.04		
合计	75,590.18	55,673.01		--

其他说明：

与建造合同相关的金额为工程公司收到客户根据一系列基于履约的里程碑支付的款项而产生的建造合同下应交付客户的工程余额。本集团先将已执行的工作确认为一项合同资产，在取得对客户的无条件收取合同对价的权利后将确认的合同资产重分类至应收账款。

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税期末留抵税额	3,660,213,508.23	3,493,998,058.37
其他	13,004,019.16	26,087,792.37
合计	3,673,217,527.39	3,520,085,850.74

其他说明：

10、债权投资

单位：元

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

其他	37,739,834.23		37,739,834.23			
合计	37,739,834.23		37,739,834.23			

重要的债权投资

单位：元

债权项目	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

减值准备计提情况

单位：元

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)	
2021 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

11、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
红沿河核电	7,095,488,840.98			251,683,225.78						7,347,172,066.76	
宁德第二核电	263,248,580.00									263,248,580.00	
中广核一期基金	2,502,287,693.42	6,380,005.80		161,264,538.43						2,669,932,237.65	
中国核工业二三建设有限公司	590,363,378.57			32,640,622.22	-862,670.00	11,812,265.12				633,953,595.91	
财务公司	1,416,122,357.66			111,624,482.39						1,527,746,840.05	

中咨工程 有限公司	36,552,17 2.20			1,788,605 .56						38,340,77 7.76	
雄安兴融 核电创新 中心有限 公司	20,000,00 0.00									20,000,00 0.00	
甘肃龙和 环保科技 有限公司		8,750,000 .00								8,750,000 .00	
小计	11,924,06 3,022.83	15,130,00 5.80		559,001,4 74.38	-862,670. 00	11,812,26 5.12				12,509,14 4,098.13	
合计	11,924,06 3,022.83	15,130,00 5.80		559,001,4 74.38	-862,670. 00	11,812,26 5.12				12,509,14 4,098.13	

其他说明

12、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
中核能源科技有限公司	110,000,000.00	110,000,000.00
中国核工业华兴建设有限公司	429,573,800.00	388,185,300.00
福建电力交易中心有限责任公司	10,949,801.98	
广西电力交易中心有限责任公司	2,607,256.83	
合计	553,130,858.81	498,185,300.00

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金 额	指定为以公允价 值计量且其变动 计入其他综合收 益的原因	其他综合收益转 入留存收益的原 因
中核能源科技有 限公司					持有意图并非近 期出售或短期获 利	
中国核工业华兴 建设有限公司	15,057,316.99	194,694,325.53			持有意图并非近 期出售或短期获 利	
福建电力交易中 心有限责任公司					持有意图并非近 期出售或短期获 利	

广西电力交易中心有限责任公司					持有意图并非近期出售或短期获利	
合计	15,057,316.99	194,694,325.53				

其他说明：

13、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	449,104,355.65			449,104,355.65
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额	90,726.26			90,726.26
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 外币报表折算影响	90,726.26			90,726.26
4.期末余额	449,013,629.39			449,013,629.39
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	204,355,995.22			204,355,995.22
2.本期增加金额	15,210,338.08			15,210,338.08
(1) 计提或摊销	15,210,338.08			15,210,338.08
3.本期减少金额	44,085.18			44,085.18
(1) 处置				
(2) 其他转出				
(3) 外币报表折算影响	44,085.18			44,085.18
4.期末余额	219,522,248.12			219,522,248.12

三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3、本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	229,491,381.27			229,491,381.27
2.期初账面价值	244,748,360.43			244,748,360.43

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

于2021年6月30日，本集团有账面价值为人民币48,730,038.43元房屋建筑物的产权证尚在办理过程中，本集团董事认为上述房屋建筑物的产权未办妥事宜不会影响该房产的使用。

14、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	243,595,484,137.80	248,455,556,392.34
合计	243,595,484,137.80	248,455,556,392.34

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子及办公设备	核电设施退役费	船舶	合计
----	--------	------	------	---------	---------	----	----

一、账面原值:							
1.期初余额	71,619,728,753.29	253,366,453,029.48	170,363,963.30	2,991,473,921.71	2,636,862,598.45	420,164,851.04	331,205,047,117.27
2.本期增加金额	49,428,643.63	262,353,431.01	2,664,930.41	79,928,815.99		521,198.11	394,897,019.15
(1) 购置	2,424,524.50	87,637,161.80	2,664,930.41	33,458,383.35		521,198.11	126,706,198.17
(2) 在建工程转入	47,004,119.13	174,716,269.21		46,470,432.64			268,190,820.98
(3) 企业合并增加							
3.本期减少金额	76,491,597.79	363,640,053.87	1,067,498.13	33,582,169.67	1,698,901.24		476,480,220.70
(1) 处置或报废		144,872,644.97	993,261.78	32,718,768.62			178,584,675.37
(2) 外币报表折算影响	61,840,970.29	218,767,408.90	74,236.35	863,401.05	1,698,901.24		283,244,917.83
(3) 其他	14,650,627.50						14,650,627.50
4.期末余额	71,592,665,799.13	253,265,166,406.62	171,961,395.58	3,037,820,568.03	2,635,163,697.21	420,686,049.15	331,123,463,915.72
二、累计折旧							
1.期初余额	15,715,985,447.04	64,398,043,019.69	126,798,851.78	2,050,342,594.18	420,319,757.91	26,610,440.60	82,738,100,111.20
2.本期增加金额	1,043,709,677.83	3,978,967,523.70	6,958,245.02	118,071,747.73	29,403,761.50	8,005,451.99	5,185,116,407.77
(1) 计提	1,043,709,677.83	3,978,967,523.70	6,958,245.02	118,071,747.73	29,403,761.50	8,005,451.99	5,185,116,407.77
3.本期减少金额	43,367,607.01	330,071,654.92	835,447.50	31,115,218.37	1,192,515.44		406,582,443.24
(1) 处置或报废		135,340,297.23	797,022.19	30,386,139.28			166,523,458.70
(2) 外币报表折算影响	43,214,996.32	194,731,357.69	38,425.31	729,079.09	1,192,515.44		239,906,373.85
(3) 其他	152,610.69						152,610.69
4.期末余额	16,716,327,517.86	68,046,938,888.47	132,921,649.30	2,137,299,123.54	448,531,003.97	34,615,892.59	87,516,634,075.73
三、减值准备							

1.期初余额		11,390,613.73					11,390,613.73
2.本期增加 金额							
(1) 计提							
3.本期减少 金额		44,911.54					44,911.54
(1) 处置 或报废							
(2) 外币报表 折算影响		44,911.54					44,911.54
4.期末余额		11,345,702.19					11,345,702.19
四、账面价值							
1.期末账面 价值	54,876,338,281 .27	185,206,881,81 5.96	39,039,746.28	900,521,444.49	2,186,632,693. 24	386,070,156.56	243,595,484,13 7.80
2.期初账面 价值	55,903,743,306 .25	188,957,019,39 6.06	43,565,111.52	941,131,327.53	2,216,542,840. 54	393,554,410.44	248,455,556,39 2.34

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明

于2021年6月30日，本集团有账面价值为人民币589,162,377.53元的房屋建筑物的产权证尚在办理过程中，本公司董事认为上述房屋建筑物的产权未办妥事宜不会影响该房产的使用。

15、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	52,427,838,745.47	47,364,769,436.18
合计	52,427,838,745.47	47,364,769,436.18

(1) 在建工程情况

单位：元

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

防城港核电二期工程	27,064,300,689.52		27,064,300,689.52	23,510,306,511.56		23,510,306,511.56
陆丰核电工程项目	18,996,840,267.69		18,996,840,267.69	18,260,484,723.24		18,260,484,723.24
宝龙产业园项目	1,060,314,933.63		1,060,314,933.63	945,832,249.79		945,832,249.79
其他	5,306,382,854.63		5,306,382,854.63	4,648,145,951.59		4,648,145,951.59
合计	52,427,838,745.47		52,427,838,745.47	47,364,769,436.18		47,364,769,436.18

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

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
防城港核电二期工程	37,489,790,000.00	23,510,306,511.56	3,553,994,177.96			27,064,300,689.52	80.00%	80.00%	2,709,670,935.81	461,012,301.98	4.18%	其他
陆丰核电工程项目		18,260,484,723.24	750,001,484.78	6,237.62	13,639,702.71	18,996,840,267.69		不适用	4,199,112,972.39	301,411,505.35	3.87%	其他
宝龙产业园项目	2,985,010,000.00	945,832,249.79	116,352,510.15		1,869,826.31	1,060,314,933.63	35.52%	35.52%	35,368,927.23	8,391,651.82	4.90%	其他
合计	40,474,800,000.00	42,716,623,484.59	4,420,348,172.89	6,237.62	15,509,529.02	47,121,455,890.84	--	--	6,944,152,835.43	770,815,459.15	--	--

16、使用权资产

单位：元

项目	房屋建筑物	机器设备	合计
1.期初余额	1,434,250,402.74	860,249.76	1,435,110,652.50
2.本期增加金额	31,787,164.22		31,787,164.22
(1) 新增增加	31,787,164.22		31,787,164.22
3.本期减少金额	378,933.04		378,933.04
(1) 外币报表折算影响	378,933.04		378,933.04
4.期末余额	1,465,658,633.92	860,249.76	1,466,518,883.68

1.期初余额	495,488,178.79	134,432.69	495,622,611.48
2.本期增加金额	142,568,630.72	126,221.28	142,694,852.00
(1) 计提	142,568,630.72	126,221.28	142,694,852.00
3.本期减少金额	153,421.30		153,421.30
(1) 外币报表折算影响	153,421.30		153,421.30
4.期末余额	637,903,388.21	260,653.97	638,164,042.18
1.期末账面价值	827,755,245.71	599,595.79	828,354,841.50
2.期初账面价值	938,762,223.95	725,817.07	939,488,041.02

其他说明：

(1) 在损益中确认的金额

单位：元

房屋建筑物及机器设备	2021年1月1日至6月30日止期间	2020年1月1日至6月30日止期间
使用权资产的折旧费用(注1)	142,052,366.66	131,803,439.56
租赁负债的利息费用(注2)	17,483,967.69	20,109,932.04
短期租赁费用	23,617,303.54	23,189,152.38

注1：2021年1月1日至6月30日止期间，资本化的使用权资产的折旧费用金额为人民币642,485.34元。

注2：2021年1月1日至6月30日止期间，资本化的租赁负债的利息费用金额为人民币98,661.60元。

(2) 2021年1月1日至6月30日止期间，本集团租赁现金流出总额为人民币165,421,640.19元。

17、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	计算机软件	海域使用权	其他	合计
一、账面原值							
1.期初余额	4,324,173,690.24	935,182,057.97	662,369,096.25	2,117,271,815.41	263,676,952.00	92,804,022.62	8,395,477,634.49
2.本期增加金额		57,808,271.38	50,574,763.21	105,804,526.67			214,187,561.26
(1) 购置				28,693,718.26			28,693,718.26
(2) 内部研发							
(3) 企							

业合并增加							
(4) 在建工程转入				33,248,847.44			33,248,847.44
(5) 开发支出转入		57,808,271.38	50,574,763.21	43,861,960.97			152,244,995.56
3. 本期减少金额	3,141,679.83			4,718,968.45			7,860,648.28
(1) 处置				2,557,308.96			2,557,308.96
(2) 外币报表折算影响	3,141,679.83			2,161,659.49			5,303,339.32
4. 期末余额	4,321,032,010.41	992,990,329.35	712,943,859.46	2,218,357,373.63	263,676,952.00	92,804,022.62	8,601,804,547.47
二、累计摊销							
1. 期初余额	1,013,083,825.56	334,260,221.69	282,844,890.87	1,649,806,188.45	28,393,882.82	39,909,471.30	3,348,298,480.69
2. 本期增加金额	51,446,844.74	54,186,003.36	28,139,496.09	103,570,668.66	3,164,097.62	234,494.84	240,741,605.31
(1) 计提	51,446,844.74	54,186,003.36	28,139,496.09	103,570,668.66	3,164,097.62	234,494.84	240,741,605.31
3. 本期减少金额	2,628,774.92			4,431,401.27			7,060,176.19
(1) 处置				2,513,074.01			2,513,074.01
(2) 外币报表折算影响	2,628,774.92			1,918,327.26			4,547,102.18
4. 期末余额	1,061,901,895.38	388,446,225.05	310,984,386.96	1,748,945,455.84	31,557,980.44	40,143,966.14	3,581,979,909.81
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加金额							
(1) 计提							
3. 本期减							

少金额							
(1) 处置							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	3,259,130,115.03	604,544,104.30	401,959,472.50	469,411,917.79	232,118,971.56	52,660,056.48	5,019,824,637.66
2.期初账面价值	3,311,089,864.68	600,921,836.28	379,524,205.38	467,465,626.96	235,283,069.18	52,894,551.32	5,047,179,153.80

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 22.89%。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团无未办妥产权证书的土地使用权。

18、开发支出

单位：元

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		
AP1000	481,658,139.01				1,314,175.29	3,233.99		480,340,729.73
华龙一号 / ACPR 1000	286,254,568.86	91,178,430.83			63,610,650.65			313,822,349.04
其他	2,027,181,486.65	208,508,005.67	835,606.23		87,320,169.62	3,580,938.25		2,145,623,990.68
合计	2,795,094,194.52	299,686,436.50	835,606.23		152,244,995.56	3,584,172.24		2,939,787,069.45

其他说明

19、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

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		
中国大亚湾核电 技术研究院有限 公司	7,048,000.00					7,048,000.00
宁德核电	419,242,673.32					419,242,673.32
合计	426,290,673.32					426,290,673.32

(2) 商誉减值准备

单位：元

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		
中国大亚湾核电 技术研究院有限 公司	7,048,000.00					7,048,000.00
合计	7,048,000.00					7,048,000.00

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（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）及商誉减值损失的确认方法：

商誉减值测试的影响

其他说明

20、长期待摊费用

单位：元

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
核电生产准备人员 培训费（注 1）	1,000,788,697.17	37,436,052.38	6,987,570.77		1,031,237,178.78
应急公路（注 2）	353,673,585.00		14,873,887.35		338,799,697.65
其他	118,447,684.52	38,742,944.62	11,017,244.78	423,108.69	145,750,275.67
合计	1,472,909,966.69	76,178,997.00	32,878,702.90	423,108.69	1,515,787,152.10

其他说明

注1：系核电生产准备人员培训期间发生的费用，本集团作为长期待摊费用核算，自培训结束之日起按劳动合同或培训协议约定的剩余工作年限予以摊销，计入相关资产的成本或当期损益。

注2：系岭澳核电、岭东核电、阳江核电、防城港核电及宁德核电出资建设的应急公路，本集团作为长期待摊费用核算，自完工之日起按预计使用年限予以摊销，计入相关资产的成本或当期损益。

21、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**

单位：元

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
内部交易未实现利润	8,538,444,541.52	2,134,611,135.38	8,035,257,551.88	2,008,814,387.97
递延收益	314,509,575.14	47,144,748.77	313,477,687.40	46,989,965.61
预期信用损失	155,571,890.68	23,724,674.68	162,662,012.41	24,908,169.14
其他	978,125,192.62	154,464,433.27	964,804,277.36	152,407,465.27
合计	9,986,651,199.96	2,359,944,992.10	9,476,201,529.05	2,233,119,987.99

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

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	547,543,465.24	136,885,866.31	561,375,213.60	140,343,803.40
固定资产折旧	4,542,778,476.86	1,135,694,619.21	4,392,196,471.77	1,098,049,117.94
其他	194,694,325.53	29,204,148.83	153,305,825.53	22,995,873.83
合计	5,285,016,267.63	1,301,784,634.35	5,106,877,510.90	1,261,388,795.17

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债	抵销后递延所得税资产	递延所得税资产和负债	抵销后递延所得税资产
	期末互抵金额	或负债期末余额	期初互抵金额	或负债期初余额
递延所得税资产	61,841,688.20	2,298,103,303.90	55,960,793.98	2,177,159,194.01
递延所得税负债	61,841,688.20	1,239,942,946.15	55,960,793.98	1,205,428,001.19

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	232,342,527.35	241,256,529.58
可抵扣亏损	2,663,643,861.15	2,210,548,245.62

合计	2,895,986,388.50	2,451,804,775.20
----	------------------	------------------

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2021 年	106,215,488.52	107,290,819.73	
2022 年	78,148,961.20	78,148,961.20	
2023 年	214,235,794.11	214,235,794.11	
2024 年	1,137,311,404.62	1,137,311,404.62	
2025 年	819,600,179.89	673,561,265.96	
2026 年	308,132,032.81	0.00	
合计	2,663,643,861.15	2,210,548,245.62	--

其他说明：

22、其他非流动资产

单位：元

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
增值税期末留抵税额	4,129,307.41 3.67		4,129,307.41 3.67	4,905,495.93 8.40		4,905,495.93 8.40
预付工程设备款	2,844,858.75 4.73		2,844,858.75 4.73	2,372,296.46 0.26		2,372,296.46 0.26
其他				37,910,914.2 3		37,910,914.2 3
合计	6,974,166.16 8.40		6,974,166.16 8.40	7,315,703.31 2.89		7,315,703.31 2.89

其他说明：

23、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	2,400,000,000.00	1,953,001,100.00
信用借款	14,731,153,503.19	21,122,443,315.86

短期借款应付利息	13,126,921.77	48,549,033.10
合计	17,144,280,424.96	23,123,993,448.96

短期借款分类的说明：

质押借款为根据买方付息业务，将承兑汇票向承兑银行提前进行贴现；承兑银行有权向贴现申请人追索未获支付或承兑银行垫付的汇票金额及延误收款期间的利息和有关费用。于2021年6月30日，本集团已贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据金额为人民币24亿元，详见附注(七)62。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团无已逾期未偿还的短期借款。

24、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	53,898,709.40	
银行承兑汇票	3,325,694,323.82	4,418,030,262.41
合计	3,379,593,033.22	4,418,030,262.41

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

25、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	13,305,487,356.59	14,526,762,424.41
1 至 2 年	3,228,189,037.23	3,351,245,049.36
2 至 3 年	652,305,539.49	149,745,265.48
3 年以上	816,019,425.19	670,764,658.15
合计	18,002,001,358.50	18,698,517,397.40

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国核工业二三建设有限公司	222,313,064.58	尚未结算
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	178,643,937.06	尚未结算
中国建筑第二工程局有限公司	139,765,873.60	尚未结算
MITSUBISHI ELECTRIC (H.K.) LTD	93,315,050.78	尚未结算
哈电风能有限公司	88,568,609.60	尚未结算
合计	722,606,535.62	--

其他说明：

26、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
建筑安装及服务合同形成的已结算未完工款项	5,512,419,928.26	3,181,547,355.22
预收销售、技术服务和建筑安装及服务款项	224,449,578.10	49,491,306.23
合计	5,736,869,506.36	3,231,038,661.45

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因

27、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	139,345,790.87	4,422,992,177.60	4,464,831,535.85	97,506,432.62
二、离职后福利-设定提存计划	11,725,967.65	513,077,782.77	516,897,691.30	7,906,059.12
合计	151,071,758.52	4,936,069,960.37	4,981,729,227.15	105,412,491.74

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

1、工资、奖金、津贴和补贴	92,500,000.00	3,147,330,956.82	3,201,780,956.82	38,050,000.00
2、职工福利费		511,069,514.15	511,069,514.15	
3、社会保险费	3,081,227.08	361,088,250.78	360,211,165.40	3,958,312.46
其中：医疗保险费	2,921,377.39	344,335,932.73	343,610,139.13	3,647,170.99
工伤保险费	141,195.67	5,981,730.92	5,945,773.27	177,153.32
生育保险费	18,654.02	10,708,881.63	10,593,547.50	133,988.15
其他		61,705.50	61,705.50	
4、住房公积金	3,712,575.96	300,442,840.57	298,643,676.29	5,511,740.24
5、工会经费和职工教育经费	39,861,171.83	67,830,696.69	75,152,127.93	32,539,740.59
其他短期薪酬	190,816.00	35,229,918.59	17,974,095.26	17,446,639.33
合计	139,345,790.87	4,422,992,177.60	4,464,831,535.85	97,506,432.62

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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	4,065,158.27	299,228,375.93	297,018,462.50	6,275,071.70
2、失业保险费	82,993.81	3,268,744.83	3,241,788.93	109,949.71
3、企业年金缴费	7,577,815.57	210,580,662.01	216,637,439.87	1,521,037.71
合计	11,725,967.65	513,077,782.77	516,897,691.30	7,906,059.12

其他说明：

本集团按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本集团分别按当地政府规定的比例向该等计划缴存养老保险和失业保险费用。另外，根据本集团企业年金管理制度，本集团需要按照本企业上年度职工年薪酬标准的固定比例缴纳企业年金。除上述缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

28、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	318,952,908.61	407,229,775.26
企业所得税	911,230,032.08	874,516,621.97
个人所得税	25,018,321.60	131,204,000.98
城市维护建设税	35,297,834.42	29,329,928.45
房产税	44,258,894.26	2,943,332.65

印花税	1,058,645.62	1,108,352.37
教育费附加	25,252,987.17	20,990,429.64
其他	4,650,500.78	2,506,760.21
合计	1,365,720,124.54	1,469,829,201.53

其他说明：

29、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	5,525,972,951.07	9,053,293.01
其他应付款	4,276,981,544.45	4,532,340,322.78
合计	9,802,954,495.52	4,541,393,615.79

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	5,525,972,951.07	9,053,293.01
合计	5,525,972,951.07	9,053,293.01

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：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
中广核	2,334,131,310.00	
广东恒健投资控股有限公司	274,281,000.00	
中核集团	134,397,690.00	
H股公众股东	849,034,240.00	
A股公众股东	452,610,500.93	
中广核一期基金	251,396,449.27	
中电核电（阳江）有限公司	610,534,233.93	
广东省能源集团有限公司	610,534,233.93	
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	9,053,293.01	9,053,293.01
合计	5,525,972,951.07	9,053,293.01

注：于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团无超过1年的应付股利余额。

(2) 其他应付款**1) 按款项性质列示其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
乏燃料处置基金	965,856,011.65	2,004,120,836.77
关联方往来款项	2,626,432,658.72	2,059,677,003.01
其他	684,692,874.08	468,542,483.00
合计	4,276,981,544.45	4,532,340,322.78

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中广核	66,601,436.36	尚未结算
广西广投能源集团有限公司	1,691,861,440.00	尚未结算
合计	1,758,462,876.36	--

其他说明

30、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	20,515,183,164.24	16,188,601,190.14
一年内到期的应付债券	3,498,864,849.70	3,998,270,796.35
一年内到期的租赁负债	248,854,175.85	247,102,487.71
长期借款应付利息	245,766,097.83	275,296,564.48
应付债券应付利息	293,271,001.03	197,268,124.33
一年内到期的离职后福利计划负债	4,073,995.97	2,716,653.38
合计	24,806,013,284.62	20,909,255,816.39

其他说明：

31、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	3,018,094,794.53	

待转销项税额	721,373,566.15	609,623,356.68
合计	3,739,468,360.68	609,623,356.68

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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
21 广核电力 SCP001	2,000,000,000.00	2021/03/10	120 天	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00	16,569,863.02			2,016,569,863.02
21 广核电力 SCP002	1,000,000,000.00	2021/06/07	220 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	1,524,931.51			1,001,524,931.51
合计	--	--	--	3,000,000,000.00		3,000,000,000.00	18,094,794.53			3,018,094,794.53

其他说明：

32、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	147,224,090,336.47	150,140,469,397.78
抵押借款	1,402,728,070.83	698,914,812.09
保证借款	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
信用借款	21,113,799,703.72	19,042,406,012.38
减：一年内到期的长期借款	-20,515,183,164.24	-16,188,601,190.14
合计	152,225,434,946.78	156,693,189,032.11

长期借款分类的说明：

2012年8月，本公司之子公司广核投与太平资产管理有限公司签订《太平资产—中广核核电项目债权投资计划投资合同》，合同约定太平资产管理有限公司发起设立“太平资产—中广核核电项目债权投资计划”，该投资计划实际募集资金人民币30亿元。募集资金以债权方式投资于广核投，用于广核投下属台山核电和阳江核电核电项目建设。中广核为该合同下广核投应向太平资产管理有限公司履行的全部义务提供全额无条件不可撤销连带责任保证担保。截至2021年6月30日，该借款尚未到期。

质押借款由本集团在电协议、保险合同权益、工程总承包合同权益、工程建设合同权益及所持股权项下的权益提供质押。截至2021年6月30日，广核投、台山投以及中国广核电力股份有限公司以其持有台山核电的股权，广核投、中国广核电力股份有限公司以及中广核核电投资有限公司以其持有岭东核电的股权提供质押用于取得长期借款。关于本集团其他质押情况详见附注(七)62。

抵押借款由本公司之子公司岭东核电、苏州院、工程公司、陆丰核电以土地使用权、房屋建筑物及设备提供抵押，具体情况详见附注(七)62。

其他说明，包括利率区间：

	2021年1月1日至6月30日止期间	2020年1月1日至6月30日止期间
上述借款年利率区间	0.18% - 5.30%	0.38% - 5.30%

33、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期债券	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
中期票据	10,983,441,797.21	9,488,124,731.22
减：一年内到期的应付债券	-3,498,864,849.70	-3,998,270,796.35
合计	9,484,576,947.51	7,489,853,934.87

(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）

单位：元

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
07 广核债	2,000,000,000.00	2007/12/20	15 年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		58,191.78 0.82			2,000,000,000.00
18 广核电力 MTN001	1,000,000,000.00	2018/04/24	3 年	1,000,000,000.00	999,786,582.01			213,417.99	1,000,000,000.00	
18 广核电力 MTN002	1,000,000,000.00	2018/04/24	3 年	1,000,000,000.00	999,787,119.26			212,880.74	1,000,000,000.00	
18 广核电力 MTN003	1,000,000,000.00	2018/08/21	3 年	1,000,000,000.00	999,444,322.62		21,025.75 3.42	427,989.81		999,872,312.43
18 广核电力 MTN004	1,000,000,000.00	2018/10/17	3 年	1,000,000,000.00	999,252,772.46		19,873.97 2.60	463,178.71		999,715,951.17
19 广核电力 MTN001	1,500,000,000.00	2019/01/18	3 年	1,500,000,000.00	1,498,713,590.14		23,157.53 4.25	562,995.96		1,499,276,586.10

19 广核 电力 MTN002	1,500,000 ,000.00	2019/07/2 2	3 年	1,500,000 ,000.00	1,497,854 ,247.38		26,406,16 4.39	695,051.4 0			1,498,549 ,298.78
20 广核 电力 MTN001	2,500,000 ,000.00	2020/08/2 5	3 年	2,500,000 ,000.00	2,493,286 ,097.35		44,878,08 2.19	1,269,832 .32			2,494,555 ,929.67
21 广核 电力 MTN001	2,000,000 ,000.00	2021/04/1 3	3 年	2,000,000 ,000.00		2,000,000 ,000.00	14,916,16 4.38	-5,570,02 0.27			1,994,429 ,979.73
21 广核 电力 MTN002	1,500,000 ,000.00	2021/06/1 6	2 年	1,500,000 ,000.00		1,500,000 ,000.00	1,892,876 .71	-2,958,26 0.67			1,497,041 ,739.33
减：一年 内到期的 应付债券					-3,998,27 0,796.35						-3,498,86 4,849.70
合计	--	--	--	15,000,00 0,000.00	7,489,853 ,934.87	3,500,000 ,000.00	210,342,3 28.76	-4,682,93 4.01	2,000,000 ,000.00		9,484,576 ,947.51

(3) 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

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

本集团于2018年8月21日、2018年10月17日、2019年1月18日、2019年7月22日、2020年8月25日以及2021年4月13日和2021年6月16日分别发行了18广核电力MTN003、MTN004、19广核电力MTN001、MTN002、20广核电力MTN001以及21广核电力MTN001、MTN002，该等中期票据面值分别为人民币1,000,000,000.00元、人民币1,000,000,000.00元、人民币1,500,000,000.00元、人民币1,500,000,000.00元、人民币2,500,000,000.00元、人民币2,000,000,000.00元以及人民币1,500,000,000.00元，发行费用合计人民币31,500,000.00元，分别将于2021年8月、2021年10月、2022年1月、2022年7月、2023年8月、2024年4月以及2023年6月到期。

34、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	726,985,937.77	824,037,195.19

减：一年内到期的租赁负债	-248,854,175.85	-247,102,487.71
合计	478,131,761.92	576,934,707.48

其他说明

租赁负债到期期限：

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年以内	248,854,175.85	247,102,487.71
一年到两年(包含两年)	134,696,187.28	130,309,341.19
两年到五年(包含五年)	149,907,971.41	222,617,971.65
五年以上	193,527,603.23	224,007,394.64
合计	726,985,937.77	824,037,195.19

35、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

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	56,674,995.97	42,022,653.38
以现金结算的股份支付	51,513,293.20	35,764,317.95
减：一年内到期的离职后福利计划负债	-4,073,995.97	-2,716,653.38
合计	104,114,293.20	75,070,317.95

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	42,022,653.38	44,240,999.04
二、计入当期损益的设定受益成本	17,783,000.00	696,000.00
2.过去服务成本	17,120,000.00	
4.利息净额	663,000.00	696,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	1,585,000.00	1,338,977.57
1.精算利得（损失以“-”表示）	1,585,000.00	1,338,977.57
四、其他变动	-4,715,657.41	-1,602,963.40
2.已支付的福利	-4,715,657.41	-1,602,963.40

五、期末余额	56,674,995.97	44,673,013.21
--------	---------------	---------------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
3.精算利得		
1. 已支付的福利		

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	42,022,653.38	44,240,999.04
二、计入当期损益的设定受益成本	17,783,000.00	696,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	1,585,000.00	1,338,977.57
四、其他变动	-4,715,657.41	-1,602,963.40
五、期末余额	56,674,995.97	44,673,013.21

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

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

本集团对于上述设定受益计划结果采用如下的折现率和增长率精算假设：

项目	2021年1月1日至6月30日止期间	2020年1月1日至6月30日止期间
折现率		
离休福利计划	2.90%	2.50%
退休福利计划	3.10%	2.90%
增长率		
离休福利计划	2.10%	2.40%
退休福利计划	2.80%	2.80%

该设定受益计划通常使本集团面临利率风险和长寿风险：

利率风险：折现率的上升将导致计划负债的减少；

长寿风险：于2021年6月30日及2020年12月31日，设定受益计划采用的生命表为中国人寿保险业养老金业务的经验生命表（CL(2010-2013)）。

其他说明：

本集团为部分离退休员工提供补充退休福利计划。根据该计划，本集团支付的补充退休福利包括根据政策发放的护理休养费、过节费、旅游费、体检疫苗费以及按年缴费的补充医疗保险，发放福利至其去世。

本集团聘请了中国人寿养老保险股份有限公司，根据预期累积福利单位法，以精算方式估计其上述退休福利计划义务的现值。这项计划以通货膨胀率和死亡率假设预计未来现金流出，以折现率确定其现值。折现率根据资产负债表日与设定受益计划义

务期限和币种相匹配的评估日相应于计划久期的国债市场收益率确定。本集团根据精算结果确认本集团的负债，相关精算利得或损失计入其他综合收益，并且在后续会计期间不会转回至损益。过去服务成本会在对计划作出修订的期间计入当期损益。通过将设定受益计划净负债或净资产乘以适当的折现率来确定利息净额。

36、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	3,679,668.02	3,679,668.02	
核电设施退役费准备金	4,734,711,447.34	4,601,580,302.59	注 1
中低放废物处置准备金	450,718,170.25	425,666,773.00	注 2
合计	5,189,109,285.61	5,030,926,743.61	--

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：系为本集团核电设施退役而预计发生费用的最佳估计数的折现值。

注2：系为处置核电站产生的中低放废物而预计发生的费用的最佳估计数。

37、递延收益

单位：元

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	2,043,610,971.48	79,095,767.04	88,992,423.86	2,033,714,314.66	
合计	2,043,610,971.48	79,095,767.04	88,992,423.86	2,033,714,314.66	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

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	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
财政部核电装备自主化项目基建支出专项拨款	59,409,000.00			-2,746,500.00			56,662,500.00	与资产相关
小型堆及核主泵运维技术研发和试验验证平台建设项目拨款	74,620,000.00						74,620,000.00	与资产相关

财政部 2011 年能源自主创新项目拨款	17,829,000.00			-5,943,000.00			11,886,000.00	与资产相关
大亚湾乏燃料贮存设施改造工程项目拨款	402,241,756.15					-4,281,804.56	397,959,951.59	与资产相关
上海核工程研究设计院临界热流密度试验研究	62,427,800.00						62,427,800.00	与资产相关
先进核燃料元件大型热工水力综合实验装置建设项目拨款	46,970,000.00						46,970,000.00	与资产相关
广东省促进进口专项资金鼓励重要物资进口贴息资金	70,587,737.89			-1,273,113.65			69,314,624.24	与资产相关
事故容错燃料关键技术研究经费	49,469,533.34			-2,515,400.00			46,954,133.34	与资产相关
其他与收益相关的政府补助	380,043,837.49	29,925,137.66		-29,858,208.85			380,110,766.30	与收益相关
其他与资产相关的政府补助	880,012,306.61	49,170,629.38		-42,374,396.80			886,808,539.19	与资产相关
合计	2,043,610,971.48	79,095,767.04		-84,710,619.30		-4,281,804.56	2,033,714,314.66	

其他说明：

38、股本

单位：元

	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	50,498,611,100						50,498,611,100

	.00						.00
--	-----	--	--	--	--	--	-----

其他说明：

中广核计划自2020年3月26日起12个月内，继续增持本公司H股股份，累计增持比例不超过截至2020年3月26日本公司已发行H股股份总数的2%（“首次增持计划”）。截止至2021年3月26日，中广核首次增持公司H股股份计划实施期限届满，即首次增持计划已实施完毕。2020年3月26日至2021年3月25日期间，中广核及其子公司共计增持本公司194,286,000股H股股份。

中广核计划自2021年4月26日起12个月内，继续增持本公司H股股份，累计增持比例不超过截至2021年4月26日本公司已发行H股股份总数的5%。截至2021年6月30日，中广核及其子公司累计增持本公司H股股份共计476,289,000股（含首次增持计划）。

39、资本公积

单位：元

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）	32,850,511,766.08			32,850,511,766.08
其他资本公积	5,634,972,203.88	11,812,265.12		5,646,784,469.00
改制评估调整	-27,701,479,836.62			-27,701,479,836.62
合计	10,784,004,133.34	11,812,265.12		10,795,816,398.46

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

40、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	111,181,085.59	38,940,830.00			6,208,275.00	32,856,180.00	-123,625.00	144,037,265.59
其中：重新计量设定受益计划变动额	-12,836,316.11	-1,585,000.00				-1,461,375.00	-123,625.00	-14,297,691.11
权益法下不能转损益的其他综合收益	-6,292,550.00	-862,670.00				-862,670.00		-7,155,220.00
其他权益工具投资公允价值变动	130,309,951.70	41,388,500.00			6,208,275.00	35,180,225.00		165,490,176.70
二、将重分类进损益的其他综合收益	294,125,622.54	-37,416,444.25				-28,062,333.19	-9,354,111.06	266,063,289.35
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-1,833,294.26							-1,833,294.26

外币财务报表折算差额	295,958,916 .80	-37,416,44 4.25				-28,062,33 3.19	-9,354,111 .06	267,896, 583.61
其他综合收益合计	405,306,708 .13	1,524,385. 75			6,208,275. 00	4,793,846. 81	-9,477,736 .06	410,100, 554.94

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：

41、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	248,862,260.50	1,575,348.07	32,715,540.00	217,722,068.57
合计	248,862,260.50	1,575,348.07	32,715,540.00	217,722,068.57

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

42、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	4,346,624,819.53			4,346,624,819.53
合计	4,346,624,819.53			4,346,624,819.53

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

43、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	28,989,865,085.43	23,667,716,575.70
调整后期初未分配利润	28,989,865,085.43	23,667,716,575.70
加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,498,143,474.68	5,205,219,112.59
应付普通股股利	4,044,282,817.31	3,837,873,610.56
期末未分配利润	30,443,725,742.80	25,035,062,077.73

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。

44、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	36,780,386,964.39	23,127,473,063.74	31,459,685,972.44	18,055,650,772.20
其他业务	85,285,322.91	46,686,691.38	46,985,884.33	33,928,278.89
合计	36,865,672,287.30	23,174,159,755.12	31,506,671,856.77	18,089,579,051.09

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
其中：				
销售电力	27,972,021,433.01			27,972,021,433.01
建筑安装和设计服务		8,157,319,557.27		8,157,319,557.27
提供劳务	467,939,632.47	131,342,802.97		599,282,435.44
商品销售及其他	51,204,372.30	559,166.37		51,763,538.67
其他业务	37,210,787.68	48,074,535.23		85,285,322.91
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
合计	28,528,376,225.46	8,337,296,061.84		36,865,672,287.30

与履约义务相关的信息：

单位：元

项目	2021年7月1日至12月31日止期间	2022年度	2023年度	2024年1月1日以后	合计
建筑安装和设计服务	13,688,610,473.62	17,050,107,629.56	9,267,654,915.46	17,109,495,687.41	57,115,868,706.05
提供劳务	1,080,022,126.51	397,141,109.64	303,425,846.64	895,350,269.23	2,675,939,352.02
商品销售及其他	484,708,114.52	223,693,846.52	130,709,655.13	103,429,556.82	942,541,172.99
合计	15,253,340,714.65	17,670,942,585.72	9,701,790,417.23	18,108,275,513.46	60,734,349,231.06

2021年6月30日，本集团交易价格中无重大可变对价。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 60,734,349,231.06 元，其中，15,253,340,714.65 元预计将于 2021 年度确认收入，17,670,942,585.72 元预计将于 2022 年度确认收入，9,701,790,417.23 元预计将于 2023 年度确认收入。

其他说明

45、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	135,118,811.22	139,815,523.43
教育费附加	96,635,023.68	100,052,180.34
房产税	61,571,337.23	46,203,458.41
印花税	25,366,882.82	25,601,586.60
其他	2,097,100.06	4,137,949.07
合计	320,789,155.01	315,810,697.85

其他说明：

46、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	36,709,302.08	24,373,260.57
其他	9,298,891.95	856,896.76
合计	46,008,194.03	25,230,157.33

其他说明：

47、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	580,136,814.77	617,380,263.83
折旧摊销	229,785,726.52	232,614,608.75
信息化费用	67,402,183.93	72,617,141.42
后勤服务费	78,259,957.01	84,186,138.62
劳务技术服务费	42,535,977.23	43,699,163.45
专业服务咨询费	317,710.29	2,412,396.77
办公费	4,094,907.66	7,581,450.69

差旅费	6,147,951.68	9,256,509.86
租赁费用	1,103,441.97	2,162,756.57
其他费用	98,243,640.71	93,507,592.89
合计	1,108,028,311.77	1,165,418,022.85

其他说明：

48、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
外包合作研发等委托费用	57,129,931.90	1,330,785.98
职工薪酬	134,971,856.56	46,643,673.66
检验费	278,871,079.28	134,030,449.84
折旧摊销	32,355,381.23	30,857,228.88
其他	17,862,628.20	10,969,046.87
合计	521,190,877.17	223,831,185.23

其他说明：

49、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	4,216,452,906.98	4,694,241,811.57
减：已资本化的利息费用	772,244,362.88	591,827,393.52
减：利息收入	73,404,727.46	127,128,035.48
汇兑（收益）损失	-282,437,451.97	165,917,499.07
减：已资本化的汇兑收益	-179,401.79	-3,336,342.79
核电设施退役费准备金的利息费用	143,149,294.74	137,039,305.46
租赁负债的利息费用	17,483,967.69	20,632,239.78
银行手续费及其他	14,950,049.10	12,202,975.28
合计	3,264,129,077.99	4,314,414,744.95

其他说明：

50、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额

增值税返还	689,935,745.56	1,076,962,675.29
其他政府补助	93,807,461.72	84,070,534.49
个税返还	9,232,880.65	16,019,121.38
合计	792,976,087.93	1,177,052,331.16

51、投资收益

单位：元

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	634,219,486.34	417,541,090.05
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	15,057,316.99	
衍生金融工具收益		5,810,739.91
其他	-760,170.25	-1,105,780.94
合计	648,516,633.08	422,246,049.02

其他说明：

52、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产		-1,753,857.54
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		-1,753,857.54
以现金结算的股份支付产生的公允价值变动（损失）收益	-9,529,201.08	19,721,499.66
合计	-9,529,201.08	17,967,642.12

其他说明：

53、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	3,879,344.14	-3,724,431.57
应收账款坏账损失	-2,446,186.36	-4,089,841.65
应收股利坏账利得	31,464.04	
其他		-10,601.74
合计	1,464,621.82	-7,824,874.96

其他说明：

54、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
十二、合同资产减值损失	-19,917.17	0.00
合计	-19,917.17	0.00

其他说明：

55、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置固定资产收益		209,089.84

56、营业外收入

单位：元

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
其他	29,180,178.30	8,993,071.63	29,180,178.30
合计	29,180,178.30	8,993,071.63	29,180,178.30

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关
------	------	------	------	----------------	------------	------------	------------	-----------------

其他说明：

57、营业外支出

单位：元

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
对外捐赠	27,509,213.39	35,084,244.22	27,509,213.39
其他	10,708,097.60	4,318,350.04	10,708,097.60
合计	38,217,310.99	39,402,594.26	38,217,310.99

其他说明：

58、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,274,814,494.87	1,259,939,953.26
递延所得税费用	-92,637,439.93	-160,869,205.44
调整以前年度所得税	3,150,370.66	-8,893,599.06
合计	1,185,327,425.60	1,090,177,148.76

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	9,855,738,008.10
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,463,934,502.03
调整以前期间所得税的影响	3,150,370.66
非应税收入的影响	-172,634,931.48
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	12,374,011.75
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,075,331.21
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	74,804,507.64
计量递延所得税时适用的税率与当期所得税税率不一致的影响	-10,397,543.96
税收优惠的所得税影响	-968,834,614.54
免税收入的纳税影响	-158,554,871.59
研发费用加计扣除的影响	-51,921,080.53
其他	-5,517,593.17
所得税费用	1,185,327,425.60

其他说明

59、其他综合收益

详见附注 40。

60、现金流量表项目**(1) 收到的其他与经营活动有关的现金**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金及押金	571,133,276.82	447,490,932.99
代收关联方服务款及关联方工程款	42,080,288.57	333,443,054.98
与资产相关的政府补助	49,170,629.38	147,537,997.09
与收益相关的政府补助	58,809,806.09	146,398,336.83
银行结汇及利息	46,971,751.02	120,674,201.80
科研经费	5,327,000.00	17,570,000.00
违约款、退款及代垫款项	36,053,741.83	3,340,579.67
租赁、咨询及其他服务收入	11,357,710.97	3,615,354.23
其他	70,253,318.54	37,364,626.65
合计	891,157,523.22	1,257,435,084.24

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金及押金	468,101,452.15	505,645,912.47
代付关联方服务款及关联方工程款	378,100,391.16	171,311,588.73
差旅费用及其他费用报销	107,988,271.21	94,035,387.09
工会经费	37,512,622.61	73,513,499.34
咨询及其他服务费	15,856,398.14	45,650,404.37
代收代缴的社保及公积金款	47,513,811.06	20,395,382.83
交通服务费	27,602,442.68	42,611,667.04
保险费	21,644,027.28	12,026,648.93
其他	153,753,984.50	706,012,886.01
合计	1,258,073,400.79	1,671,203,376.81

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回到期日超过三个月的定期存款	3,180,547,020.00	3,333,970,000.00
其他	7,808,220.60	511,628.12
合计	3,188,355,240.60	3,334,481,628.12

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
存入到期日超过三个月的定期存款	1,523,427,500.00	657,502,445.40
其他	950,556.45	18,152,399.91
合计	1,524,378,056.45	675,654,845.31

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到防城港核电二期投资预付款	583,830,000.01	100,000,000.00
合计	583,830,000.01	100,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁相关的现金	141,804,336.65	151,048,574.46
其他	17,889,853.87	27,490,140.97
合计	159,694,190.52	178,538,715.43

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

61、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	8,670,410,582.50	7,861,451,563.26
加：资产减值准备	19,917.17	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,153,388,811.42	5,132,028,628.45
使用权资产折旧	142,052,366.66	132,722,028.33
无形资产摊销	240,699,517.65	211,398,486.51
长期待摊费用摊销	32,878,702.90	54,816,279.35
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）		-209,089.84
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	10,523,469.24	
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	9,529,201.08	-17,967,642.12
财务费用（收益以“－”号填列）	3,287,229,139.67	4,289,426,318.42
投资损失（收益以“－”号填列）	-648,516,633.08	-422,246,049.02
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-127,152,384.89	182,330,058.93
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	34,514,944.96	-21,196,373.49
存货的减少（增加以“－”号填列）	1,050,290,773.77	-840,680,655.37
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-2,817,205,159.00	-349,048,760.25
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-1,647,178,125.94	-3,272,490,245.66
其他	2,343,990,758.58	2,066,522,539.54
经营活动产生的现金流量净额	15,735,475,882.69	15,006,857,087.04
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	12,569,497,857.96	11,326,700,141.53
减：现金的期初余额	8,719,143,941.04	14,854,117,616.45
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	3,850,353,916.92	-3,527,417,474.92

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	12,569,497,857.96	8,719,143,941.04
其中：库存现金		3,367.06
可随时用于支付的银行存款	12,569,497,857.96	8,719,140,573.98
三、期末现金及现金等价物余额	12,569,497,857.96	8,719,143,941.04

其他说明：

62、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	38,342,721.33	保函保证金、复垦保证金
应收票据	2,400,000,000.00	质押贷款
固定资产	16,742,906,534.23	抵押贷款
无形资产	340,008,784.74	抵押贷款
应收账款	4,069,095,082.16	质押贷款
在建工程	773,632,000.00	抵押贷款
合计	24,363,985,122.46	--

其他说明：

货币资金注：为集团作为供应商根据供销合同存放于银行的保函保证金以及陆丰公司根据政府规定履行土地复垦义务缴存的复垦保证金。

应收票据注：根据福建宁德核电有限公司与国网福建省电力有限公司买方付息业务，福建宁德核电将承兑汇票向承兑银行提前进行贴现；当汇票到期未获国网福建支付的票款或福建宁德核电有限公司未按本合同约定履行义务，承兑银行有权向福建宁德核电追索未获支付或承兑银行垫付的汇票金额及延误收款期间的利息和有关费用。于2021年6月30日，福建宁德核电已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据金额为人民币24亿元。

应收账款注：2005年8月22日，岭东核电与国家开发银行（以下简称“国开行”）、中国农业银行深圳市分行和中国工商银行深圳市分行签订《广东岭澳核电站二期工程项目贷款共同条款协议》，从各银行共计获得总额为等值美元25.85亿元的借款额度，用于其二期工程项目建设，借款期限为15年至22年。岭东核电将核电站二期工程项目保险合同权益转让给国开行，将在售电收入归集账户内的所有售电收入收款权益质押给国开行。

2008年12月16日，阳江核电与国开行、中国银行等6家金融机构签订《广东阳江核电工程项目共同条款协议》，从各银行共

计获得总额为等值人民币556.52亿元的借款额度，借款期限为自协议签署之日起不超过25年，用于其工程项目建设。阳江核电将广东阳江核电工程项目保险合同权益、工程总承包合同权益转让给国开行，将售电合同应收账款收款权益质押给国开行。

台山核电与国开行、中国银行等6家金融机构签订《广东台山核电站一期工程项目共同条款协议》，从各银行共计获得总额为等值人民币333.98亿元的借款额度，借款期限为自协议签署之日起不超过25年。台山核电将广东台山核电站一期工程项目保险合同权益转让给国开行，将售电合同应收账款收款权益质押给国开行。

防城港核电以防城港一期工程项目售电应收款收款权益为质押，于2010年7月29日与牵头行财务公司、中国建设银行及国开行等多家金融机构签订一系列银团协议，取得总金额为等值人民币199.39亿元的综合额度借款，用于其一期工程项目建设，借款期限为20年。此外，防城港核电以二期工程项目售电应收款收款权益为质押，于2016年2月16日与上述金融机构签订一系列银团协议，取得总金额为等值人民币285.29亿元以及等值美元2.46亿元的综合额度借款，用于其二期工程项目建设，借款期限为25年至30年。

宁德核电以宁德一期工程项目未来售电协议项下的应收款收款权益、工程建设委托合同权益以及工程保险权益为质押，于2008年4月18日与中国工商银行等四家金融机构签订《共同条款协议》，取得总额为等值人民币399.66亿元的借款，借款期限为20年至25年。于2011年12月30日，宁德核电将宁德一期工程项目电费收益权按贷款比例质押，与中国邮政储蓄银行有限责任公司签订《专项融资合同》，取得总额为人民币20亿元的借款，借款期限为10年。上述借款均用于宁德核电一期工程项目建设。

固定资产注：根据岭东核电向国开行出具的《关于土地使用权和设备的承诺函》，在贷款合同有效期内，岭东核电不对原值美元500,000元以上的设备类资产做任何形式的处置，包括但不限于出售、出租、抵押等。

根据苏州院2016年3月与中国农业银行股份有限公司苏州高新区技术产业开发区支行签订的《最高额抵押合同》，苏州院将拥有的西环路土地使用权和房屋建筑物进行抵押。

根据工程公司2019年4月26日与国开行签订的《抵押合同》，工程公司将拥有的1200T自升式海上风电安装平台进行抵押。

在建工程注：根据中广核陆丰核电有限公司分别与中广核国际融资租赁有限公司、招银金融租赁有限公司签订的《融资租赁合同》，陆丰公司将在建工程中的机器设备向两家公司抵押用以置换银行贷款，取得借款总额分别为人民币5亿元和人民币2亿元。

无形资产注：根据苏州院2016年3月与中国农业银行股份有限公司苏州高新区技术产业开发区支行签订的《最高额抵押合同》，苏州院将拥有的西环路土地使用权和房屋建筑物进行抵押。

根据工程公司2018年3月19日与工商银行签订的《中广核工程大厦协议贷款合同》，工程公司将拥有的新能源产业基地土地使用权进行抵押。

63、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

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	--	--	
其中：美元	3,027,127.46	6.4601	19,555,546.10
欧元	17,279,749.88	7.6862	132,815,613.53
港币	500,255,712.29	0.8321	416,252,773.08
英镑	1,131,287.51	8.9410	10,114,841.63
南非兰特	48,715.33	0.4500	21,921.90
人民币	958,680,110.76	1.0000	958,680,110.76
应收账款	--	--	
其中：美元	372,957.60	6.4601	2,409,343.39
欧元	3,831,639.36	7.6862	29,450,746.45
港币			
英镑	15,985.20	8.9410	142,923.67
人民币	3,146,938.94	1.0000	3,146,938.94
其他应收款			
其中：美元	186,113.91	6.4601	1,202,314.47
欧元	7,172,593.85	7.6862	55,129,990.85
港币	7,602.00	0.8321	6,325.47
英镑	346,425.48	8.941	3,097,390.22
人民币	8,589,948.47	1.0000	8,589,948.47
应付账款			
其中：美元	11,598,623.94	6.4601	74,928,270.51
欧元	84,490,061.04	7.6862	649,407,507.17
港币	13,186,892.26	0.8321	10,972,549.31
英镑	1,748,095.28	8.941	15,629,719.90
瑞士法郎	536,228.13	7.0134	3,760,782.37
人民币	83,686,433.08	1.0000	83,686,433.08
其他应付款			
其中：美元		6.4601	
欧元	1,200,087.10	7.6862	9,224,109.47
港币	40,404.00	0.8321	33,619.36
人民币	193,569,321.31	1.0000	193,569,321.31
应付职工薪酬			
其中：人民币	2,860,325.62	1.0000	2,860,325.62

应交税费			
其中：人民币	166,676,252.03	1.0000	166,676,252.03
一年内到期的非流动负债			
其中：欧元	100,116,959.08	7.6862	769,518,970.88
人民币	6,035,930.61	1.0000	6,035,930.61
短期借款			
其中：欧元	3,571,233.62	7.6862	27,449,215.88
英镑	3,762,512.58	8.9410	33,640,625.00
长期借款	--	--	
其中：美元			
欧元	461,322,056.20	7.6862	3,545,813,588.36
港币			
租赁负债			
其中：人民币	9,222,429.59	1.0000	9,222,429.59

其他说明：

(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

核电合营公司的销售客户主要是广核投与港核投，其销售全部以美元进行交易。核电合营公司在筹建期间，核电站建设所需资金主要系融资借款取得，其中融资活动获得的资金主要为美元长期借款，并以美元支付融资活动所需还贷款项。因此，核电合营公司选用美元作为记账本位币。

64、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税返还	689,935,745.56	其他收益	689,935,745.56
财政部核电装备自主化项目 基建支出专项拨款	2,746,500.00	其他收益	2,746,500.00
财政部能源自主创新项目拨款	5,943,000.00	其他收益	5,943,000.00
深圳市科创委企业研发资助 拨款	5,583,000.00	其他收益	5,583,000.00
深圳市场监督管理局标准领	4,229,206.00	其他收益	4,229,206.00

域专项资助			
国家能源应用技术研究及工程示范项目	3,108,394.52	其他收益	3,108,394.52
科创委拨付企业研究开发资助款	3,128,000.00	其他收益	3,128,000.00
深圳市工业和信息化局政府补助款	3,948,779.00	其他收益	3,948,779.00
其他	65,120,582.20	其他收益	65,120,582.20
合计	783,743,207.28		783,743,207.28

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

65、基本每股收益计算过程

基本每股收益以归属于本公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

单位：元

	2021年1月1日至6月30日止期间	2020年1月1日至6月30日止期间
归属于本公司普通股股东的合并净利润	5,498,143,474.68	5,205,219,112.59
本公司发行在外普通股的加权平均数	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
基本每股收益 (元/股)	0.109	0.103

2021年1月1日至6月30日止期间及2020年1月1日至6月30日止期间，本集团不存在具有稀释性的潜在普通股，因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

八、合并范围的变更

1、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

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

2、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：

2021年4月26日，本公司新设立全资子公司贵州玉屏清洁热能有限公司。

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

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	
广核投 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	投资	100.00%		设立
核电合营公司 (注 2)	广东省深圳市	广东省深圳市	核能发电		75.00%	设立
大亚湾运营公司 (注 2)	广东省深圳市	广东省深圳市	核电站运营管理		87.50%	设立
中广核核电投资有限公司 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	投资	77.78%		设立
中广核宁核投资有限公司 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	投资	56.52%		设立
岭澳核电 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	核能发电	70.00%	30.00%	设立
岭东核电 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	核能发电	25.00%	75.00%	设立
阳江核电 (注 2)	广东省阳江市	广东省阳江市	核能发电	34.00%	25.00%	设立
中广核运营公司 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	提供管理、技术及咨询服务	100.00%		设立
中广核研究院 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	核电技术开发	100.00%		设立
检测公司 (注 2)	广东省深圳市	广东省深圳市	电站测试及维修		81.52%	设立
广东大亚湾核电环保有限公司 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	核电环保	100.00%		设立
辐射监测公司 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	辐射检测和评价、仪表检定		100.00%	设立
中国大亚湾核电技术研究院有限公司 (注 1)	北京市	北京市	核电技术开发		100.00%	非同一控制下企业合并
苏州院 (注 1)	江苏省苏州市	江苏省苏州市	核电技术开发	100.00%		非同一控制下企业合并
北京仿真公司 (注 2)	北京市	北京市	核电技术开发		75.00%	非同一控制下企业合并
宁德核电 (注 1) (注 3)	福建省宁德市	福建省宁德市	核能发电		46.00%	非同一控制下企业合并

台山核电 (注 2)	广东省台山市	广东省台山市	核能发电	12.50%	57.50%	同一控制下企业合并
台山投 (注 1)	广东省台山市	广东省台山市	投资	60.00%		同一控制下企业合并
工程公司 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	工程建设	100.00%		同一控制下企业合并
设计公司 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	工程设计		60.00%	同一控制下企业合并
中珙国际 (注 2)	广东省深圳市	广东省深圳市	其他专业技术服务		55.00%	同一控制下企业合并
中广核电进出口有限公司 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	进出口贸易		100.00%	同一控制下企业合并
防城港核电 (注 1)	广西防城港市	广西防城港市	核能发电		61.00%	同一控制下企业合并
陆丰核电 (注 1)	广东省汕尾市	广东省汕尾市	核能发电	100.00%		同一控制下企业合并
售电公司 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	售电	100.00%		同一控制下企业合并
海洋能源 (注 1)	天津市	天津市	海上电站开发、建设、经营	100.00%		同一控制下企业合并
河北热电 (注 1)	河北省承德市	河北省承德市	热电开发	100.00%		同一控制下企业合并
阳西核电有限公司 (注 1)	广东省阳江市	广东省阳江市	核电站的投资、建设与经营		51.00%	设立
防城港投资 (注 1)	广西防城港市	广西防城港市	投资	60.00%		设立
河北中庄清洁热能有限公司 (注 1)	河北省邢台市	河北省邢台市	热力生产	100.00%		设立
三沙先进能源有限公司 (注 1)	海南省三沙市	海南省三沙市	海岛能源开发、智能电网投资、输配电、售电		60.00%	设立
核鹏监理公司 (注 1)	广东省深圳市	广东省深圳市	工程监理、工程管理及技术支持服务	100.00%		设立
福建宁核售电有限公司 (注 1)	福建省福州市	福建省福州市	售电业务；电力供应；配电网维护服务		100.00%	设立
广西防核售电有	广西防城港市	广西防城港市	电力供应、售电		100.00%	设立

限公司 (注 1)			服务、配电网技术服务			
山东招远核电有限公司 (注 1)	山东省烟台市	山东省烟台市	核能发电	100.00%		设立
贵州玉屏清洁能源有限公司 (注 1)	贵州省铜仁市	贵州省铜仁市	热力生产	100.00%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据:

注3: 本公司之子公司中广核宁核投资有限公司持有宁德核电46%股权, 大唐国际发电股份有限公司持有宁德核电44%的股权。中广核宁核投资有限公司与大唐国际发电股份有限公司签署《一致行动人协议》, 大唐国际发电股份有限公司同意在宁德核电股东会 and 董事会有关事项决策采取与中广核宁核投资有限公司一致的行动, 因而自《一致行动人协议》生效后, 本集团可以主导宁德核电的相关活动, 宁德核电亦由本集团的合营公司变为本公司的子公司, 持股比例不变。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体, 控制的依据:

确定公司是代理人还是委托人的依据:

其他说明:

注1: 该公司为在中国成立的有限责任公司。

注2: 该公司为中外合资的有限责任公司。

截至2021年6月30日, 子公司均未发行任何债务证券。

(2) 重要的非全资子公司

单位: 元

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
阳江核电	41.00%	1,028,607,570.25	1,472,464,917.13	8,811,270,610.82
台山核电	30.00%	103,981,824.11		8,907,197,451.91
核电合营公司	25.00%	413,850,698.87	830,077,145.43	1,717,088,527.93
中广核核电投资有限公司	22.22%	132,302,183.55		3,276,040,968.44
中广核宁核投资有限公司	43.48%	229,362,544.20		3,366,744,284.65
宁德核电	54.00%	619,418,078.95		8,596,484,718.25
台山投	40.00%	65,855,728.86		6,014,664,947.90
防城港投资	40.00%	247,806,883.43		3,449,094,776.87
防城港核电	39.00%	395,132,735.64	381,909,363.91	2,778,300,192.92

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
阳江核电	10,492,141,921.32	68,194,102,630.76	78,686,244,552.08	17,729,987,965.25	39,465,352,658.01	57,195,340,623.26	10,669,459,105.87	69,429,774,895.93	80,099,234,001.80	16,365,595,666.22	41,160,155,511.92	57,525,751,178.14
台山核电	5,795,780,776.44	88,780,101,609.67	94,575,882,386.11	18,655,483,290.16	46,229,740,922.93	64,885,224,213.09	5,387,163,035.93	90,344,149,275.98	95,731,312,311.91	19,525,837,705.09	46,861,422,514.16	66,387,260,219.25
核电合营公司	3,813,576,290.54	6,738,793,245.30	10,552,369,535.84	1,176,818,282.28	2,507,197,141.85	3,684,015,424.13	6,318,014,590.05	6,730,348,397.15	13,048,362,987.20	1,976,947,179.70	2,500,739,465.30	4,477,686,645.00
中广核核电投资有限公司	1,530,403,523.12	13,213,255,200.73	14,743,658,723.85				1,530,689,236.60	12,617,560,119.36	14,148,249,355.96	10,000.00		10,000.00
中广核宁核投资有限公司	9,321,235,137.94	43,024,748,435.19	52,345,983,573.13	8,974,564,833.06	27,031,731,895.21	36,006,296,728.27	8,764,662,075.10	43,958,663,371.17	52,723,325,446.27	9,868,304,103.12	27,662,265,328.40	37,530,569,431.52
宁德核电	9,320,207,111.31	42,605,505,761.87	51,925,712,873.18	8,974,564,833.06	27,031,731,895.21	36,006,296,728.27	8,763,484,361.99	43,539,420,697.85	52,302,905,059.84	9,868,294,103.12	27,662,265,328.40	37,530,559,431.52
台山投	537,328.98	15,036,125,040.77	15,036,662,369.75				610,040.85	14,871,486,586.56	14,872,096,627.41	73,579.82		73,579.82
防城港投资	6,118,185,468.32	54,409,907,840.78	60,528,093,309.10	16,329,170,914.87	32,797,885,259.12	49,127,056,173.99	5,206,522,653.10	51,542,696,928.36	56,749,219,581.46	14,899,929,569.16	31,080,993,457.50	45,980,923,026.66
防城港核电	5,668,847,489.63	54,409,907,840.78	60,078,755,330.41	20,157,023,422.73	32,797,885,259.12	52,954,908,681.85	4,868,185,604.86	51,542,696,928.36	56,410,882,533.22	18,239,948,508.52	31,080,993,457.50	49,320,941,966.02

单位：元

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	经营活动现	营业收入	净利润	综合收益总	经营活动现

			额	金流量			额	金流量
阳江核电	8,173,767.22 3.91	2,508,798.95 1.82	2,508,798.95 1.82	4,861,047.33 2.79	7,329,321.72 6.32	2,674,415.72 5.96	2,674,415.72 5.96	5,237,468.66 1.29
台山核电	3,834,476.32 2.66	346,606,080. 36	346,606,080. 36	2,751,229.25 4.50	4,354,527.79 5.95	277,565,917. 14	277,565,917. 14	3,672,560.99 9.29
核电合营公司	3,136,830.74 9.22	1,655,402.79 5.47	1,617,986.35 1.22	1,089,965.90 3.50	3,723,021.30 0.89	2,052,233.77 0.80	2,161,491.09 2.38	1,537,127.80 8.57
中广核核电投资有限公司		595,419,367. 89	595,419,367. 89	-371,793.00		357,885,475. 16	357,885,475. 16	-86,550.43
中广核宁核投资有限公司	5,089,334.03 7.27	1,146,930.83 0.11	1,146,930.83 0.11	2,740,751.89 1.04	4,423,704.01 5.04	780,212,276. 75	780,212,276. 75	2,863,833.83 1.68
宁德核电	5,089,334.03 7.27	1,147,070.51 6.59	1,147,070.51 6.59	2,740,907.92 7.81	4,423,704.01 5.04	780,316,592. 33	780,316,592. 33	2,863,953.19 7.71
台山投		164,639,322. 16	164,639,322. 16	-72,711.87		132,177,905. 72	132,177,905. 72	894,919.94
防城港投资	2,748,929.65 1.75	1,014,649.94 4.22	1,014,649.94 4.22	1,779,914.55 0.75	2,468,955.13 8.87	553,443,840. 88	553,443,840. 88	1,862,389.15 7.34
防城港核电	2,748,929.65 1.75	1,013,160.86 0.62	1,013,160.86 0.62	1,779,095.80 3.49	2,468,955.13 8.87	549,737,502. 97	549,737,502. 97	1,864,264.22 3.93

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团不存在使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制的情形。

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
红沿河核电	辽宁省大连市	辽宁省大连市	核能发电		45.00%	权益法
中广核一期基金	广东省深圳市	北京市	核电投资	31.43%		权益法
财务公司	广东省深圳市	广东省深圳市	金融服务		30.00%	权益法

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：

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

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	红沿河核电	中广核一期基金	财务公司	红沿河核电	中广核一期基金	财务公司
流动资产	8,659,163,769.39	274,039,455.45	25,909,287,287.66	8,638,762,346.36	2,319,776.65	27,698,124,311.69
非流动资产	70,079,286,442.43	8,443,794,613.61	10,304,745,724.15	69,500,873,560.29	8,157,934,168.59	10,613,657,048.68
资产合计	78,738,450,211.82	8,717,834,069.06	36,214,033,011.81	78,139,635,906.65	8,160,253,945.24	38,311,781,360.37
流动负债	7,037,132,744.35	24,221,776.89	31,095,030,534.41	6,702,517,199.69	31,866.97	33,590,571,163.66
非流动负债	53,714,811,396.42		26,513,010.57	54,117,976,104.53		802,337.83
负债合计	60,751,944,140.77	24,221,776.89	31,121,543,544.98	60,820,493,304.22	31,866.97	33,591,373,501.49
归属于母公司股东权益	17,986,506,071.05	8,693,612,292.17	5,092,489,466.83	17,319,142,602.43	8,160,222,078.27	4,720,407,858.88
按持股比例计算的净资产份额	8,093,927,731.97	2,732,402,343.43	1,527,746,840.05	7,793,614,171.09	2,564,757,799.20	1,416,122,357.66
--内部交易未实现利润	-746,755,665.21	-62,470,105.78		-698,125,330.11	-62,470,105.78	
对联营企业权益投资的账面价值	7,347,172,066.76	2,669,932,237.65	1,527,746,840.05	7,095,488,840.98	2,502,287,693.42	1,416,122,357.66
营业收入	5,054,235,077.71		543,916,611.39	4,272,625,537.38		612,986,291.78
净利润	667,363,468.62	511,055,034.87	372,943,176.70	289,017,312.70	398,476,040.93	342,548,008.86
综合收益总额	667,363,468.62	511,055,034.87	372,943,176.70	289,017,312.70	398,476,040.93	342,548,008.86

其他说明

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	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	964,292,953.67	910,164,130.77
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	34,429,227.78	69,504,936.20

--其他综合收益	-862,670.00	-12,252,417.78
--综合收益总额	33,566,557.78	57,252,518.42
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

其他说明

(4) 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

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团不存在联营企业向本集团转移资金的能力存在重大限制的情形。

十、与金融工具相关的风险

与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括货币资金、衍生金融工具、应收票据、应收账款、其他应收款、其他权益工具投资、借款、应付票据、应付账款、其他应付款、应付债券等，各项金融工具的详细情况说明见附注(七)。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制 在限定的范围之内。

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益和股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

1、风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使 股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种 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之内。

(1) 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本集团承受外汇风险主要与港币、美元、欧元和英镑有关，除核电合营公司主要以 美元计价外，本集团其他主要业务活动以人民币计价结算。于2021年6月30日及2020年12月31日，除下列以非记账本位币确 认的资产及负债余额外，本集团的其他资产及负债均为记账本位币余额。下述外币余额的资产和负债产生的外汇风险可能 对本集团的经营业绩产生影响。

(a) 本集团以人民币为记账本位币的外币资产及负债

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
货币资金 - 港币	416,222,154.12	180,945.34
货币资金 - 美元	19,555,546.10	17,731,817.55
货币资金 - 欧元	132,703,245.29	142,491,557.69

货币资金 - 英镑	10,078,496.56	5,697,199.93
货币资金 - 南非兰特	21,921.90	21,737.09
应收账款 - 美元	2,409,343.39	14,062,648.55
应收账款 - 欧元	29,450,746.45	14,854,464.93
应收账款 - 英镑	142,923.67	
其他应收款 - 美元	1,202,314.47	1,214,374.65
其他应收款 - 欧元	55,129,990.85	59,097,766.37
其他应收款 - 英镑	3,097,390.22	3,079,826.44
应付账款 - 港币	4,165,172.91	5,120,870.54
应付账款 - 美元	74,928,270.51	92,419,370.61
应付账款 - 欧元	644,976,317.86	732,244,025.29
应付账款 - 英镑	15,083,531.19	22,428,208.35
应付账款 - 瑞士法郎	3,760,782.37	3,991,360.46
其他应付款 - 港币	6,325.46	6,341.58
其他应付款 - 美元		2,609.96
其他应付款 - 欧元	9,224,109.47	6,217,193.26
一年内到期的非流动负债 - 欧元	769,518,970.88	1,654,088,596.78
短期借款 - 欧元	27,449,215.88	8,890,661.13
短期借款 - 英镑	33,640,625.00	
长期借款 - 欧元	3,545,813,588.36	4,103,828,799.15

(b) 本集团以美元为记账本位币的外币资产及负债

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
货币资金 - 人民币	958,680,110.76	1,003,489,307.71
货币资金 - 英镑	36,345.07	36,130.80
货币资金 - 港币	30,618.96	160,031.20
货币资金 - 欧元	112,368.24	113,271.51
应收账款 - 人民币	3,146,938.94	1,680,042.79
其他应收款 - 人民币	8,589,948.47	10,216,113.30
其他应收款 - 港币	6,325.47	6,341.59
应付账款 - 人民币	83,686,433.08	178,024,921.09
应付账款 - 港币	6,807,376.40	6,824,720.45
应付账款 - 英镑	546,188.70	222,258.21
应付账款 - 欧元	4,431,189.30	4,589,614.90
其他应付款 - 人民币	193,569,321.31	418,105,957.61
其他应付款 - 港币	27,293.89	27,363.43
一年内到期的非流动负债 - 人民币	6,035,930.61	6,608,819.68
租赁负债 - 人民币	9,222,429.59	11,461,507.73

本集团管理层密切关注汇率变动对本集团外汇风险的影响，必要时考虑对冲重大的外汇风险。

外汇风险敏感性分析

假定除汇率以外的其他风险变量不变，本集团于2021年6月30日，对于以人民币作为记账本位币，如果外币升值/贬值5%，则本集团将减少或增加税前利润人民币 250,828,402.38元(2020年12月31日：减少或增加税前利润人民币318,257,778.26元)；对于以美元作为记账本位币，如果外币升值/贬值5%，则本集团将增加或减少税前利润人民币33,313,824.65元 (2020年12月31日：增加或减少税前利润人民币19,491,803.79元)。

2021年6月30日，本集团远期外汇合约和货币掉期合约均已交割。

(2)利率风险—现金流量变动风险

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款(详见附注(七)23、30及32)有关。本集团持续密切关注利率变动对于本集团利率风险的影响，本集团的政策是保持这些借款的浮动利率，目前并无利率互换等安排。

利率风险敏感性分析

2021年6月30日，在其他变量不变的情况下，如果利率增加或减少1%，本集团银行借款(涉及短期借款、长期借款、一年内到期的非流动负债)将减少或增加税前利润人民币1,853,925,070.66元(2020年12月31日：减少或增加人民币1,826,785,153.43元)。

(3)信用风险

资产负债表日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

为降低信用风险，本集团于每个资产负债表日审核应收款的回收情况，以确保对相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收前五名客户的账款外，本集团无其他重大信用风险敞口集中于单一金融资产或有类似特征的金融资产组合。

2021年6月30日应收前五名客户的账款

单位：元

项目	2021年6月30日
应收账款 - 广东电网有限责任公司	3,740,134,233.22
应收账款 - 中广核新能源海上风电(汕尾)有限公司	1,156,000,395.15
应收账款 - 国网福建省电力有限公司	947,110,611.35
应收账款 - 中广核阳江海上风力发电有限公司	687,027,850.89
应收账款 - 港核投	534,614,600.30

合计	7,064,887,690.91
----	------------------

2020年12月31日应收前五名客户的账款

单位：元

项目	2020年12月31日
应收账款 - 广东电网有限责任公司	3,992,793,599.01
应收账款 - 中广核阳江海上风力发电有限公司	1,011,348,526.97
应收账款 - 国网福建省电力有限公司	761,323,042.64
应收账款 - 港核投	490,760,950.11
应收账款 - 广西电网有限责任公司	452,413,930.49
合计	6,708,640,049.22

(4)流动风险

管理流动风险时，本集团保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本集团经营需要，并降低现金流量波动的影响。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

于2021年6月30日，本集团流动负债超过流动资产的金額为人民币15,045,593,763.77元，本集团拥有来自银行及其他金融机构的尚未动用的授信额度为人民币 132,713,495,746.67元，本集团管理层认为，本集团将有充裕的财务资源以应付日后的财务责任及承担。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

本集团持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：元

项目	2021年6月30日				资产负债表 账面价值
	1年以内	1 - 5年	5年以上	合计	
非衍生金融负债：					
短期借款	17,391,852,266.00			17,391,852,266.00	17,144,280,424.96
应付票据	3,379,593,033.22			3,379,593,033.22	3,379,593,033.22
应付账款	18,002,001,358.50			18,002,001,358.50	18,002,001,358.50
其他应付款	9,802,954,495.52			9,802,954,495.52	9,802,954,495.52
其他流动负债	3,032,369,449.46			3,032,369,449.46	3,018,094,794.53
一年内到期的非流动负债	25,354,895,356.96			25,354,895,356.96	24,806,013,284.62
长期借款	6,469,174,289.75	73,719,423,667.52	141,378,198,285.57	221,566,796,242.84	152,225,434,946.78
应付债券	380,359,704.28	9,937,364,311.33		10,317,724,015.61	9,484,576,947.51
租赁负债		334,345,885.87	145,241,253.66	479,587,139.53	478,131,761.92

2、金融资产转移

(1)于2021年6月30日，本集团不存在已转移但未整体终止确认的金融资产。

(2)于2021年6月30日，本集团不存在已整体终止确认但继续涉入已转移金融资产的情形。

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

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资		429,573,800.00	123,557,058.81	553,130,858.81
持续以公允价值计量的资产总额		429,573,800.00	123,557,058.81	553,130,858.81
（八）以现金结算的股份支付		-51,513,293.20		-51,513,293.20
持续以公允价值计量的负债总额		-51,513,293.20		-51,513,293.20
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、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

单位：元

项目	2021年6月30日公允价值	2020年12月31日公允价值	估值技术	输入值
其他权益工具投资	429,573,800.00	388,185,300.00	市场法	可比公司平均市盈率、流动性折扣比率
以现金结算的股份支付	-51,513,293.20	-35,764,317.95	布莱克 - 斯科尔斯模型	股票价格、预计波动、预计股息收益

3、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

单位：元

项目	2021年6月30日公允价值	2020年12月31日公允价值	估值技术	输入值
其他权益工具投资	123,557,058.81	110,000,000.00	成本法	投资成本

4、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

本期本集团上述持续以公允价值计量的资产和负债各层次之间没有发生转换。

5、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

本集团管理层认为，财务报表中按摊余成本计量的金融资产及金融负债的账面价值接近该等资产及负债的公允价值。

十二、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

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
中广核	深圳	核电工业	人民币 1,487,337.30 万元	58.72%	58.72%

本企业的母公司情况的说明

本公司的母公司为中广核，最终实际控制人为国资委。

本企业最终控制方是国资委。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注（九）1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注附注（九）2。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
宁德第二核电	联营企业
红沿河核电	联营企业
中国核工业二三建设有限公司	联营企业
中咨工程有限公司	联营企业
财务公司	联营企业、受同一方控制
中广核一期基金	联营企业、对子公司有重大影响的少数股东

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中广核突泉生物能源有限公司	受同一方控制
安徽芜湖核电有限公司	受同一方控制
北京广利核系统工程有限公司	受同一方控制
湖北核电有限公司	受同一方控制
深圳核电环通汽车服务有限公司	受同一方控制
深圳绿源餐饮管理有限公司	受同一方控制
深圳市白鹭健康服务有限公司	受同一方控制
深圳市核电机电安装维修有限公司	受同一方控制
深圳市核电物业有限公司	受同一方控制
深圳市振核建设工程项目管理有限公司	受同一方控制
咸宁核电有限公司	受同一方控制
中广核不动产管理有限公司	受同一方控制
中广核苍南核电有限公司	受同一方控制
中广核风电有限公司及其子公司	受同一方控制
核服集团	受同一方控制
深圳市科智管理咨询有限公司	受同一方控制
中广核国际融资租赁有限公司	受同一方控制
China Nuclear Power EPC Limited 及其子公司	受同一方控制
中广核核技术发展股份有限公司及其子公司	受同一方控制
中广核华盛投资有限公司	受同一方控制
中广核环保产业有限公司及其子公司	受同一方控制
中广核惠州核电有限公司	受同一方控制
中广核久源（成都）科技有限公司	受同一方控制
中广核节能产业发展有限公司	受同一方控制
中广核能源开发有限责任公司及其子公司	受同一方控制
中广核台山第二核电有限公司	受同一方控制
中广核太阳能（深圳）有限公司	受同一方控制
中广核太阳能开发有限公司及其子公司	受同一方控制
中广核铀业发展有限公司及其子公司	受同一方控制
中广核资本控股有限公司及其子公司	受同一方控制
深圳招银白鹭投资合伙企业（有限合伙）	受同一方控制
深圳市核电物资供应有限公司	受同一方控制

岭湾核电有限公司	受同一方控制
中广核韶关核电有限公司	受同一方控制
Swakop Uranium (Pty) Ltd.	受同一方控制
中广核宏达环境科技有限责任公司	受同一方控制
深圳市核服园林有限公司	受同一方控制
上海中广核工程科技有限公司	受同一方控制
中广核欧洲能源公司及其子公司	受同一方控制
中广核贝谷科技有限公司	受同一方控制
中国广核新能源控股有限公司及其子公司	受同一方控制
中国广核能源国际控股有限公司及其子公司	受同一方控制
港核投	对子公司有重大影响的少数股东
法马通股份有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
德克纳堂木股份有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
北京和利时系统工程有限责任公司	对子公司有重大影响的少数股东
法国电力国际公司及其子公司	对子公司有重大影响的少数股东
EDF (中国) 投资有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
广东省能源集团有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
广西广投能源集团有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
中电核电 (阳江) 有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
大唐国际发电股份有限公司	对子公司有重大影响的少数股东
福建省能源集团有限责任公司及其子公司	对子公司有重大影响的少数股东
Definite Arise Limited	最终控制方之联营公司
华龙国际核电技术有限公司	最终控制方之合营公司
中广核新能源投资 (深圳) 有限公司及其子公司	其他
东方法马通核泵有限责任公司	其他

其他说明

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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
中广核铀业发展有	采购商品 / 接受	1,308,984,734.31		否	433,315,372.56

限公司及其子公司	劳务				
中国核工业二三建设有限公司	采购商品 / 接受劳务	872,398,024.52		否	502,652,936.23
法马通股份有限公司	采购商品 / 接受劳务	690,002,913.04		否	412,490,061.07
核服集团	采购商品 / 接受劳务	190,924,725.80		否	190,703,469.35
深圳绿源餐饮管理有限公司	采购商品 / 接受劳务	80,462,647.43		否	81,703,952.95
深圳核电环通汽车服务有限公司	采购商品 / 接受劳务	74,676,636.38		否	92,732,598.22
北京广利核系统工程有限公司	采购商品 / 接受劳务	61,231,143.17		否	126,646,531.78
深圳市核电机电安装维修有限公司	采购商品 / 接受劳务	49,573,739.39		否	28,534,392.99
深圳市核电物业有限公司	采购商品 / 接受劳务	43,889,807.92		否	26,099,605.78
法国电力国际公司及其子公司	采购商品 / 接受劳务	22,683,363.97		否	27,014,318.48
中广核环保产业有限公司及其子公司	采购商品 / 接受劳务	20,422,339.26		否	27,450,099.73
上海中广核工程科技有限公司	采购商品 / 接受劳务	19,841,359.55		否	4,279,502.56
深圳市科智管理咨询有限公司	采购商品 / 接受劳务	13,488,575.81		否	18,843,093.38
深圳市白鹭健康服务有限公司	采购商品 / 接受劳务	9,100,592.98		否	12,705,337.13
中广核风电有限公司及其子公司	采购商品 / 接受劳务	7,736,863.38		否	68,807.34
大唐国际发电股份有限公司	采购商品 / 接受劳务	6,132,502.47		否	46,466,179.96
中广核久源(成都)科技有限公司	采购商品 / 接受劳务	4,205,763.90		否	2,013,374.62
深圳市核电物资供应有限公司	采购商品 / 接受劳务	3,940,337.81		否	27,944,047.26
中广核	采购商品 / 接受劳务	3,187,021.53		否	13,699,256.24
中广核核技术发展股份有限公司及其	采购商品 / 接受劳务	1,592,956.82		否	47,787.61

子公司					
中广核太阳能开发有限公司及其子公司	采购商品 / 接受劳务	1,347,787.61		否	
其他	采购商品 / 接受劳务	17,414,232.64		否	12,985,925.82
合计		3,503,238,069.69		否	2,088,396,651.06

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
港核投	销售电力	2,367,767,830.92	2,805,274,029.55
红沿河核电	出售商品 / 提供劳务	307,958,925.52	291,053,689.92
China Nuclear Power EPC Limited 及其子公司	出售商品 / 提供劳务	40,462,688.00	123,282,463.20
中广核铀业发展有限公司及其子公司	出售商品 / 提供劳务	17,013,076.43	1,058,288.73
中广核惠州核电有限公司	出售商品 / 提供劳务	15,195,357.09	
中广核苍南核电有限公司	出售商品 / 提供劳务	7,885,510.49	2,900,943.40
中广核太阳能开发有限公司及其子公司	出售商品 / 提供劳务	3,889,688.60	2,567,169.82
中广核风电有限公司及其子公司	出售商品 / 提供劳务	3,482,724.59	10,762,730.40
中广核突泉生物能源有限公司	出售商品 / 提供劳务	1,773,584.91	
北京广利核系统工程有限公司	出售商品 / 提供劳务	1,139,622.63	1,009,276.79
其他	出售商品 / 提供劳务	8,618,782.08	6,651,308.66
合计		2,775,187,791.26	3,244,559,900.47

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

提供建筑安装及设计服务：

关联方	关联方交易内容	本期发生额	上期发生额
中广核风电有限公司及其子公司	提供建筑安装及设计服务	4,168,307,956.02	1,855,942,125.64
中广核惠州核电有限公司	提供建筑安装及设计服务	1,230,467,331.93	768,857,868.51
红沿河核电	提供建筑安装及设计服务	568,188,670.25	436,743,452.45
中广核苍南核电有限公司	提供建筑安装及设计服务	876,175,928.17	251,271,766.28

中广核新能源投资 (深圳) 有限公司及其子公司	提供建筑安装及设计服务	668,921,206.05	94,618,341.08
宁德第二核电	提供建筑安装及设计服务	90,365,528.38	56,071,573.45
其他	提供建筑安装及设计服务	2,165,352.75	12,820,740.23
合计		7,604,591,973.55	3,476,325,867.64

(2) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

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
深圳市白鹭健康服务有限公司	房屋建筑物	1,038,435.57	
北京广利核系统工程有限公	房屋建筑物	743,312.16	555,007.15
深圳市核电机电安装维修有	房屋建筑物	416,935.78	
限公司			
核服集团	房屋建筑物	311,794.63	311,794.63
中广核贝谷科技有限公司	房屋建筑物	79,619.04	
深圳市核电物业有限公司	房屋建筑物	29,714.28	29,714.28
中广核核技术发展股份有限	房屋建筑物		99,523.80
公司及其子公司			
中广核久源 (成都) 科技有	房屋建筑物		3,018.34
限公司			
合计		2,619,811.46	999,058.20

本公司作为承租方：

单位：元

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
中广核	房屋建筑物	25,825,365.87	42,641,342.83
深圳市白鹭健康服务有限公司	房屋建筑物	6,623,057.16	5,218,499.69
中广核不动产管理有限公司	房屋建筑物	4,063,198.84	
上海中广核工程科技有限公	房屋建筑物	1,923,233.95	
司			
深圳市核电物业有限公司	房屋建筑物	1,361,797.38	

核服集团	房屋建筑物	112,860.00	
红沿河核电	房屋建筑物		72,584.46
合计		39,909,513.20	47,932,426.98

关联租赁情况说明

注：交易额包括支付的租赁本金、手续费及利息。

(3) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
------	------	-------	-------	------------

本公司作为被担保方

单位：元

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
中广核	500,000,000.00	2013年02月20日	2022年02月20日	否
中广核	500,000,000.00	2013年07月04日	2022年07月04日	否
中广核	1,000,000,000.00	2013年09月16日	2022年09月16日	否
中广核	1,000,000,000.00	2013年12月02日	2022年12月02日	否
合计	3,000,000,000.00			

关联担保情况说明

(4) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
财务公司	9,613,800,754.31			不定期
中广核华盛投资有限公司	27,973,967.43	2021年06月11日	2022年06月10日	
中广核华盛投资有限公司	16,303,845.00	2021年03月17日	2022年03月16日	
华龙国际核电技术有限公司	46,450,000.00	2021年06月29日	2022年06月28日	
华龙国际核电技术有限公司	100,000,000.00	2021年05月08日	2022年05月07日	
合计	9,804,528,566.74			
偿还				

财务公司	12,345,131,937.19			不定期
中广核国际融资租赁有限公司	5,000,000.00		2021 年 06 月 01 日	
中广核华盛投资有限公司	139,221,412.68		2021 年 06 月 26 日	
华龙国际核电技术有限公司	100,000,000.00		2021 年 04 月 29 日	
合计	12,589,353,349.87			
拆出				

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	7,454,203.45	6,436,214.99

(6) 其他关联交易

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入—财务公司	71,251,138.71	72,961,701.64
合计	71,251,138.71	72,961,701.64
利息支出—财务公司	165,837,605.76	292,115,219.48
利息支出-深圳招银白鹭投资合伙企业(有限合伙)		76,899,155.21
利息支出-中广核	12,871,111.11	14,954,333.33
利息支出-中广核国际融资租赁有限公司	10,118,500.00	8,661,593.05
利息支出-其他	664,085.79	421,736.21
利息支出-中广核华盛投资有限公司	827,804.80	
合计	190,319,107.46	393,052,037.28
手续费支出-财务公司	1,047,332.70	1,076,709.46
合计	1,047,332.70	1,076,709.46

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

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
货币资金	财务公司	14,043,436,527.35		11,909,848,631.74	
货币资金	中广核华盛投资有限公司	61,572,169.62		39,534,441.26	
货币资金	合计	14,105,008,696.97		11,949,383,073.00	
应收账款	中广核风电有限公司及其子公司	2,551,410,119.44	5,177,430.36	1,725,030,037.72	5,182,367.87
应收账款	港核投	534,614,600.30	1,439,619.85	490,760,950.11	1,472,282.85
应收账款	红沿河核电	257,217,718.16	2,753,344.57	229,114,638.68	2,833,337.43
应收账款	China Nuclear Power EPC Limited 及其子公司	162,201,430.53	628,869.08	201,257,026.81	628,869.08
应收账款	中广核苍南核电有限公司	1,413,551.90	424,247.34	153,175,793.83	459,527.38
应收账款	中广核太阳能开发有限公司及其子公司	41,802,328.00	160,459.89	61,240,950.20	198,275.85
应收账款	中广核铀业发展有限公司及其子公司	29,440,532.12	108,838.74	38,508,308.24	115,524.93
应收账款	中广核环保产业有限公司及其子公司			21,757,568.97	65,272.71
应收账款	北京广利核系统工程有限公司	16,848,463.05	260,803.55	21,206,184.73	261,253.55
应收账款	核服集团	13,635,304.77	66,102.46	21,131,243.73	63,393.73
应收账款	中广核惠州核电有限公司	555,447,660.00	28,008.04	19,694,670.19	59,084.01
应收账款	Swakop Uranium (Pty) Ltd.	1,807,967.53	2,918,977.87	14,068,472.35	2,912,867.11
应收账款	中广核核技术发展股份有限公司及其子公司	11,771,733.60	34,625.20	11,518,733.60	34,556.20
应收账款	中广核节能产业发展有限公司	10,632,563.00	33,300.99	11,100,329.49	33,300.99
应收账款	财务公司	6,126,901.48	21,646.16	7,215,388.05	21,646.16
应收账款	中广核	3,718,954.77	18,164.18	6,314,726.00	25,994.18
应收账款	中国广核能源国际控股有限公司及其	3,159,330.00	13,651.30	4,550,431.88	13,651.30

	子公司				
应收账款	深圳市白鹭健康服务有限公司	5,623,641.66	122,335.42	4,530,932.10	120,069.94
应收账款	中广核资本控股有限公司及其子公司			3,965,566.81	11,896.70
应收账款	中广核华盛投资有限公司			3,185,227.04	9,555.68
应收账款	中广核国际融资租赁有限公司			3,132,245.53	9,396.74
应收账款	中国核工业二三建设有限公司	991,758.68	9,625.10	3,064,039.74	9,192.13
应收账款	中广核新能源投资(深圳)有限公司及其子公司	448,239,965.99	6,480.41	2,632,220.00	7,896.66
应收账款	深圳市核电物业有限公司			2,019,194.68	8,877.58
应收账款	中国广核新能源控股有限公司及其子公司	689,040.00	2,157.12	1,997,410.00	7,588.35
应收账款	中广核贝谷科技有限公司	20,900.00	313.50	104,500.00	313.50
应收账款	其他	12,978,584.87	180,940.88	13,972,513.70	78,887.86
应收账款	合计	4,669,793,049.85	14,409,942.01	3,076,249,304.18	14,644,880.47
预付款项	中广核铀业发展有限公司及其子公司	10,319,966,833.26		9,020,394,637.91	
预付款项	中国核工业二三建设有限公司	392,834,858.84		442,192,994.42	
预付款项	北京广利核系统工程技术有限公司	57,395,314.92		51,824,320.42	
预付款项	核服集团	25,110,000.00		21,185,000.00	
预付款项	深圳核电环通汽车服务有限公司	8,900,000.00		10,800,000.00	
预付款项	上海中广核工程科技有限公司			9,068,471.57	
预付款项	华龙国际核电技术有限公司	5,660,377.38		5,660,377.38	
预付款项	中广核	2,592,516.54		3,202,948.54	
预付款项	中咨工程有限公司	2,461,172.26		2,461,172.26	

预付款项	深圳绿源餐饮管理有限公司	5,020,000.00		2,088,000.00	
预付款项	中广核不动产管理有限公司			1,908,657.14	
预付款项	其他	2,227,754.00		3,072,019.73	
预付款项	合计	10,822,168,827.20		9,573,858,599.37	
合同资产	红沿河核电	1,352,798.63		1,203,544.43	
合同资产	其他	266,000.00		145,000.00	
合同资产	合计	1,618,798.63		1,348,544.43	
其他应收款	核服集团	18,231,439.74	20,200,681.36	22,721,699.96	22,335,310.94
其他应收款	中国核工业二三建设有限公司			10,488,281.90	31,464.85
其他应收款	其他	288,733.57		686,731.70	500,020.19
其他应收款	合计	18,520,173.31	20,200,681.36	33,896,713.56	22,866,795.98
其他非流动资产	中广核铀业发展有限公司	1,764,184,172.22		1,384,794,089.22	
其他非流动资产	北京广利核系统工程有限公司	2,361,120.00		2,369,560.00	
其他非流动资产	深圳市核电物资供应有限公司	1,000,000.00		1,000,000.00	
其他非流动资产	其他	11,953.56		2,140,873.56	
其他非流动资产	合计	1,767,557,245.78		1,390,304,522.78	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中广核铀业发展有限公司及其子公司	123,022,224.32	51,857,593.17
应付账款	中国核工业二三建设有限公司	98,047,991.12	301,788,331.23
应付账款	核服集团	94,602,146.93	109,395,389.03
应付账款	北京广利核系统工程有限公司	69,032,110.56	78,225,693.53
应付账款	深圳核电环通汽车服务有限公司	64,259,111.26	57,495,632.65
应付账款	中广核	62,295,721.48	68,578,062.50

应付账款	深圳绿源餐饮管理有限公司	48,598,396.04	53,268,917.61
应付账款	中广核环保产业有限公司及其子公司	45,030,499.21	44,166,662.75
应付账款	深圳市核电机电安装维修有限公司	38,766,730.92	61,543,054.20
应付账款	深圳市核电物业有限公司	30,106,849.73	22,336,782.83
应付账款	法马通股份有限公司	16,862,246.38	49,063,923.45
应付账款	深圳市白鹭健康服务有限公司	16,631,807.38	24,955,522.60
应付账款	深圳市科智管理咨询有限公司	11,357,648.88	16,854,874.35
应付账款	深圳市振核建设工程项目管理有限公司	11,339,264.17	16,015,962.28
应付账款	上海中广核工程科技有限公司	9,674,652.98	68,897,815.02
应付账款	中广核技术发展股份有限公司及其子公司	192,489.65	192,489.65
应付账款	深圳市核服园林有限公司	5,399,602.56	12,205,695.59
应付账款	红沿河核电	4,362,168.78	40,613,112.49
应付账款	中国广核新能源控股有限公司及其子公司	3,614,357.51	2,288,029.98
应付账款	中咨工程有限公司	2,038,965.66	2,219,341.14
应付账款	大唐国际发电股份有限公司	1,830,795.71	15,347,851.40
应付账款	深圳市核电物资供应有限公司	963,988.47	1,513,221.93
应付账款	中广核风电有限公司及其子公司	57,339.45	2,796,290.94
应付账款	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司		23,190,289.68
应付账款	China Nuclear Power EPC Limited 及其子公司	8,702,324.74	6,061,140.81
应付账款	中广核久源（成都）科技有限公司	8,037,519.82	4,885,720.97
应付账款	其他	27,779,836.02	61,453,419.65
应付账款	合计	802,606,789.73	1,197,210,821.43
合同负债	中广核风电有限公司及其子公司	6,882,678.00	6,882,678.00

合同负债	中广核	10,485,459.44	7,075,094.35
合同负债	红沿河核电	5,606,386.62	5,834,649.52
合同负债	其他	1,736,786.00	2,061,786.00
合同负债	合计	24,711,310.06	21,854,207.87
短期借款	财务公司	7,941,294,779.42	10,152,105,550.28
短期借款	华龙国际核电技术有限公司	146,568,578.61	100,130,500.00
短期借款	中广核华盛投资有限公司	61,132,485.77	35,685,056.34
短期借款	合计	8,148,995,843.80	10,287,921,106.62
长期借款	财务公司	5,455,168,546.83	5,984,136,745.69
长期借款	中广核	800,000,000.00	800,000,000.00
长期借款	中广核国际融资租赁有限公司		495,000,000.00
长期借款	合计	6,255,168,546.83	7,279,136,745.69
其他应付款	广西广投能源集团有限公司	2,447,521,440.00	1,863,691,440.00
其他应付款	中广核	153,282,105.94	171,599,077.28
其他应付款	中广核惠州核电有限公司	261,958.79	5,893,141.57
其他应付款	中广核铀业发展有限公司及其子公司	1,865,201.43	2,329,228.54
其他应付款	中广核风电有限公司及其子公司	2,285,843.25	2,279,763.20
其他应付款	深圳市白鹭健康服务有限公司	1,744,729.00	1,587,609.53
其他应付款	上海中广核工程科技有限公司		1,578,938.47
其他应付款	中广核太阳能开发有限公司及其子公司	1,730,706.74	1,550,456.28
其他应付款	核服集团	1,249,208.82	1,282,257.97
其他应付款	红沿河核电	15,766,488.18	1,205,516.87
其他应付款	中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司		9,053,293.01
其他应付款	其他	724,976.57	6,679,573.30
其他应付款	合计	2,626,432,658.72	2,068,730,296.02
租赁负债	深圳市白鹭健康服务有限公司	24,382,112.01	19,698,009.19
租赁负债	中广核不动产管理有限公司	5,795,540.08	13,894,397.52
租赁负债	核服集团	2,088,265.15	2,067,035.57

租赁负债	上海中广核工程科技有限公司		127,870.45
租赁负债	深圳市核电物业有限公司	7,173,358.47	
租赁负债	其他	526,274.36	621,454.64
租赁负债	合计	39,965,550.07	36,408,767.37
一年内到期的非流动负债	财务公司	281,276,397.72	283,847,971.00
一年内到期的非流动负债	中广核华盛投资有限公司		120,426,270.84
一年内到期的非流动负债	中广核	57,814,355.75	78,198,543.15
一年内到期的非流动负债	深圳市白鹭健康服务有限公司	12,041,502.20	13,173,544.10
一年内到期的非流动负债	上海中广核工程科技有限公司	5,796,202.57	7,463,081.39
一年内到期的非流动负债	中广核国际融资租赁有限公司	491,687,437.50	1,761,478.13
一年内到期的非流动负债	核服集团	1,496,527.36	1,551,613.87
一年内到期的非流动负债	其他	3,635,722.68	310,004.47
一年内到期的非流动负债	合计	853,748,145.78	506,732,506.95

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	0.00
公司本期行权的各项权益工具总额	18,748,400.00
公司本期失效的各项权益工具总额	7,146,712.00
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	HKD1.7427-3.50 0.46 年-3.45 年

其他说明

本集团为对本公司战略目标的实现有重大影响的关键员工，包括本公司董事(不含非执行董事及独立非执行董事)及高级管理人员，以及对公司整体业绩和持续发展有直接影响的核心技术骨干和管理骨干(以下简称“激励对象”)制定H股股份增值权(以下简称“股份增值权”)计划(以下简称“计划”)。该计划已于2015年6月12日在年度股东大会上获得批准。本公司监事不作为股权激励对象。

股份增值权的首次授予实施计划已由本公司董事会于2015年11月5日批准。根据计划，本集团已经以行权价每股3.50港元向激励对象(含红沿河核电)授出256,240,000份股份增值权。股份增值权总数的三分之一可于2016年12月19日或之后行使(已于2019年12月16日到期失效)，三分之一可于2017年12月18日或之后行使(已于2020年12月16日到期失效)，及剩余股份增值权(即股份增值权总数的三分之一)可于2018年12月18日或之后行使。

股份增值权的第二期实施计划已由本公司董事会于2017年12月14日批准。根据计划，本集团已经以行权价每股2.09港元向激励对象(含红沿河核电)授出568,970,000份股份增值权。股份增值权总数的三分之一可于2019年12月16日或之后行使，三分之一可于2020年12月15日或之后行使，及剩余股份增值权(即股份增值权总数的三分之一)可于2021年12月15日或之后行使。

根据第二期股权激励计划的行权安排，在行权前上市公司发生资本公积金转增、派送股票红利、股票拆细、缩股、配股、增发、派息等事项时，应当对股份增值权的行权价格进行相应调整，但任何调整不得导致行权价格低于股票面值。2020年1月8日董事会通过第二批股份增值权行权价格调整方案，将第二期授予的股份增值权行权价格由2.09港元/股调整为1.9223港元/股。2020年5月20日本公司董事会通过第二期股份增值权行权价格调整方案，将第二期授予的股份增值权行权价格由1.9223港元/股调整为1.8393港元/股。2021年4月22日本公司董事会通过了关于调整公司股票增值权第二期激励计划行权价格的议案，将第二期授予的股票增值权行权价格由1.8393港元/股调整为1.7427港元/每股。

每份股份增值权将与一股H股抽象挂钩，赋予有关激励对象权利，可自有关H股股份的市场价值上涨中收取规定数量的现金收益。股份增值权的行使要求特定的服务期限，行使期自可行使日期起计为三年。此外，股份增值权亦须根据本集团及激励对象的业绩状况包括达到若干表现指标予以行使。

股份增值权的首次授予实施计划本期失效的各项权益工具总额为2,613,334份，第二期实施计划本期失效的各项权益工具总额为4,533,378份。第二期实施计划本期行权的各项权益工具总额为18,748,400份。

2、以现金结算的股份支付情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

公司承担的、以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值确定方法	布莱克 - 斯科尔斯 期权估值模型	
负债中以现金结算的股份支付产生的累计负债金额		51,513,293.20
本期以现金结算的股份支付而确认的费用总额		15,253,683.30

其他说明

股份增值权公允价值使用布莱克-斯科尔斯模型计算，输入至模型的数据如下：

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
股票价格(港元)	1.73	1.67
预计波动	23.33%-27.93%	21.56% - 28.12%
预计股息收益	5.583%	4.971%

股份增值权的首次授予实施计划：

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
行权价(港元)	3.50	3.50
预计寿命	0.46年	0.96年
无风险利率	0.002%	0.080%

公允价值(港元)	0.000005	0.0004
----------	----------	--------

股份增值权的第二期实施计划:

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
行权价(港元)	1.74	1.84
预计寿命	1.45年-3.45年	1.95-3.95年
无风险利率	0.071%-0.409%	0.085% - 0.217%
公允价值(港元)	0.15-0.16	0.10-0.11

在计算股份增值权公允价值时使用的变量和假设是基于在报表日的最佳估计。股份增值权的价值随着特定的主观假设的不同变量而变化。预计波动率是参照本集团和其他上市发电公司股价的历史波动率来确定的。模型中使用的预计寿命已根据管理层对不可转让性所施加的限制和行为考虑因素的最佳估计加以调整。

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

资本承诺

单位：人民币

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
购建长期资产的承诺	17,720,666,416.41	11,571,964,265.34
大额发包合同	1,033,644,971.31	3,619,409,870.83
合计	18,754,311,387.72	15,191,374,136.17

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

本集团不存在需要披露的重要或有事项。

十五、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

于2021年7月，本公司完成了2021年度第三期超短期融资券的发行，实际发行总额为人民币20亿元。

于2021年8月，本公司完成了2021年度第四期超短期融资券的发行，实际发行总额为人民币8亿元。

十六、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本集团的经营业务划分为2个经营分部，本集团的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本集团确定了2个报告分部，分别为核电业务运营、电力销售及相关技术服务分部、工程建设与相关技术服务分部。这些报告分部是以收入、性质、运营模式等为基础确定的。本集团各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为电力销售、工程建设与技术服务。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量基础披露，这些会计政策、计量基础与编制财务报表时采用的会计政策与计量基础保持一致。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	核电业务运营及电力销售及相关技术服务分部	工程建设与相关技术服务分部	分部间抵销	合计
营业收入	28,793,723,113.29	12,456,196,426.73	-4,384,247,252.72	36,865,672,287.30
对外交易收入	28,528,376,225.46	8,337,296,061.84		36,865,672,287.30
分部间交易收入	265,346,887.83	4,118,900,364.89	-4,384,247,252.72	
营业成本	15,124,435,874.75	12,104,694,943.60	-4,054,971,063.23	23,174,159,755.12
资产总额	384,272,782,653.13	31,882,698,107.47	-17,770,666,542.19	398,384,814,218.41
负债总额	240,857,477,366.03	26,734,189,016.04	-12,754,328,806.10	254,837,337,575.97
对联营企业的投资收益	454,814,092.41	146,053,710.17	33,351,683.76	634,219,486.34
采用权益法核算的长期股权投资	10,773,447,026.05	2,200,041,213.72	-464,344,141.64	12,509,144,098.13
营业利润	9,980,751,114.54	177,055,530.07	-293,031,503.82	9,864,775,140.79
所得税费用	1,177,785,447.98	51,496,703.19	-43,954,725.57	1,185,327,425.60
净利润	8,774,140,316.38	145,347,044.37	-249,076,778.25	8,670,410,582.50

(3) 其他说明

按收入来源地划分的对外交易收入和资产所在地划分的非流动资产

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
来源于境内的对外交易收入	34,455,633,800.85	28,580,642,082.17
来源于境外的对外交易收入	2,410,038,486.45	2,926,029,774.60

合计	36,865,672,287.30	31,506,671,856.77
----	-------------------	-------------------

单位：元

项目	期末余额	期初余额
位于境内的非流动资产	329,311,759,791.51	328,615,662,748.07
位于境外的非流动资产	36,335,110.53	38,436,299.96
合计	329,348,094,902.04	328,654,099,048.03

对主要客户的依赖程度

单位：元

项目	本期营业收入	占本集团营业收入的比重	上期营业收入	占本集团营业收入的比重
广东电网有限责任公司	17,778,540,041.06	48.23%	17,450,972,614.05	55.39%
国网福建省电力有限公司	4,690,486,900.67	12.72%	4,420,545,919.80	14.03%
中广核新能源海上风电(汕尾)有限公司	2,752,638,693.33	7.47%	59,689,511.43	0.19%
广西电网有限责任公司	2,739,172,710.30	7.43%	2,456,302,516.78	7.80%
港核投	2,367,767,830.92	6.42%	2,805,274,029.55	8.90%

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	855,842,762.90	100.00%	847,294.05	0.10%	854,995,468.85	978,590,851.01	100.00%	852,208.96	0.09%	977,738,642.05
其中：										
合并报表范围内子	686,605,	80.23%		0.00%	686,605,9	715,147,9	73.08%			715,147,96

公司应收账款	917.01				17.01	67.71				7.71
组合 1	169,225,525.14	19.77%	846,161.98	0.50%	168,379,363.16	262,721,562.55	26.85%	850,045.00	0.32%	261,871,517.55
组合 2	11,320.75	0.00%	1,132.07	10.00%	10,188.68	721,320.75	0.07%	2,163.96	0.30%	719,156.79
合计	855,842,762.90	100.00%	847,294.05	0.10%	854,995,468.85	978,590,851.01	100.00%	852,208.96	0.09%	977,738,642.05

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备: 0

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
合并报表范围内子公司	686,605,917.01		0.00%
合计	686,605,917.01		--

确定该组合依据的说明:

合并报表范围内子公司。

按组合计提坏账准备: 846,161.98

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 1	169,225,525.14	846,161.98	0.50%
合计	169,225,525.14	846,161.98	--

确定该组合依据的说明:

本组合包括同时满足长期合作、历史从未出现坏账和经营状况良好的债务人的款项。

按组合计提坏账准备: 1,132.07

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
组合 2	11,320.75	1,132.07	10.00%
合计	11,320.75	1,132.07	--

确定该组合依据的说明:

除组合1之外按组合计提坏账准备的应收款项。

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	668,136,543.77
1 至 2 年	99,118,883.01
2 至 3 年	88,587,336.12
合计	855,842,762.90

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款	852,208.96		4,914.91			847,294.05
合计	852,208.96		4,914.91			847,294.05

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

（3）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
台山核电	111,074,414.60	12.98%	
岭澳核电	74,127,760.74	8.66%	
核电合营	74,091,594.90	8.66%	
岭东核电	74,091,594.89	8.66%	
宁德核电	68,009,254.55	7.95%	
合计	401,394,619.68	46.91%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	3,814,023,687.87	3,132,955,220.01
其他应收款	12,676,992.84	27,747,425.70
合计	3,826,700,680.71	3,160,702,645.71

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
阳江核电	1,221,068,467.86	
岭东核电	799,166,346.22	849,166,346.22
岭澳核电	901,292,681.66	1,391,292,681.66
工程公司	679,626,192.13	679,626,192.13
中广核运营公司	212,870,000.00	212,870,000.00
减：坏账准备		
合计	3,814,023,687.87	3,132,955,220.01

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
岭澳核电	901,292,681.66	1 至 2 年	集团资金统筹	没有发生减值，岭澳核电经营状况良好
岭东核电	523,770,206.97	1 至 2 年	集团资金统筹	没有发生减值，岭东核电经营状况良好
工程公司	679,626,192.13	2 至 3 年	集团资金统筹	没有发生减值，工程公司经营状况良好
合计	2,104,689,080.76	--	--	--

3) 坏账准备计提情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

(2) 其他应收款**1) 其他应收款按款项性质分类情况**

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方往来款项	11,639,134.33	26,704,134.19
其他	1,040,997.80	1,046,430.80
合计	12,680,132.13	27,750,564.99

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	
2021 年 1 月 1 日余额	3,139.29			3,139.29
2021 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
2021 年 6 月 30 日余额	3,139.29			3,139.29

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	12,646,526.56
1 至 2 年	33,605.57
合计	12,680,132.13

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款	3,139.29					3,139.29
合计	3,139.29					3,139.29

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
防城港核电	代垫费	4,655,011.51	1 年以内	36.72%	
核电合营	代垫费	2,327,505.75	1 年以内	18.36%	
岭澳核电	代垫费	2,327,505.75	1 年以内	18.36%	
岭东核电	代垫费	2,327,505.75	1 年以内	18.36%	
中核集团	租赁保证金	716,013.20	1 年以内	5.65%	2,148.04
合计	--	12,353,541.96	--	97.45%	2,148.04

3、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税期末留抵税额	51,610,089.68	38,238,544.39
对子公司的委托贷款	16,509,000,000.00	13,219,000,000.00
应收委托贷款利息	14,556,933.34	13,854,372.23
合计	16,575,167,023.02	13,271,092,916.62

4、债权投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	15,484,963,326.36	14,758,963,326.36
其他	37,739,834.23	-
减：一年内到期的债权投资	2,791,600,000.00	3,988,000,000.00
净额	12,731,103,160.59	10,770,963,326.36

5、长期股权投资

单位：元

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	78,959,049,781.8 0		78,959,049,781.8 0	78,759,049,781.8 0		78,759,049,781.8 0
对联营、合营企业投资	2,837,316,295.21		2,837,316,295.21	2,669,671,750.98		2,669,671,750.98
合计	81,796,366,077.0 1		81,796,366,077.0 1	81,428,721,532.7 8		81,428,721,532.7 8

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
广核投	22,734,177,521.54					22,734,177,521.54	
岭澳核电	6,883,160,867.23					6,883,160,867.23	
岭东核电	2,195,503,954.06					2,195,503,954.06	
阳江核电	6,162,481,639.48					6,162,481,639.48	
中广核运营公司	118,807,136.75					118,807,136.75	
中广核研究院	1,990,682,040.74					1,990,682,040.74	
广东大亚湾核电环保有限公司	99,602,305.72					99,602,305.72	
中广核核电投资有限公司	9,491,441,569.54					9,491,441,569.54	
中广核宁核投资有限公司	3,306,159,962.85					3,306,159,962.85	
苏州院	1,061,032,900.00					1,061,032,900.00	
台山核电	3,600,022,661.30					3,600,022,661.30	
台山投	8,769,244,739.87					8,769,244,739.87	

工程公司	3,619,094,819.39					3,619,094,819.39	
陆丰核电	3,768,000,000.00					3,768,000,000.00	
防城港投资	4,559,911,100.00					4,559,911,100.00	
海洋能源	10,147,205.02	120,000,000.00				130,147,205.02	
河北热电	10,086,202.41					10,086,202.41	
售电公司	214,754,017.55					214,754,017.55	
河北中庄清洁热能有限公司	141,700,000.00					141,700,000.00	
核鹏监理公司	3,039,138.35					3,039,138.35	
山东招远核电有限公司	20,000,000.00	80,000,000.00				100,000,000.00	
合计	78,759,049,781.80	200,000,000.00				78,959,049,781.80	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
中广核一期基金	2,649,671,750.98	6,380,005.80		161,264,538.43						2,817,316,295.21	
雄安兴融核电创新中心有限公司	20,000,000.00									20,000,000.00	
小计	2,669,671,750.98	6,380,005.80		161,264,538.43						2,837,316,295.21	
合计	2,669,671,750.98	6,380,005.80		161,264,538.43						2,837,316,295.21	

(3) 其他说明

本公司以持有的岭东核电及台山核电的长期股权投资为子公司贷款提供质押担保，因此其所有权受到限制。于2021年6月30日及2020年12月31日，本公司对岭东核电所有权受限制的长期股权投资净额均为人民币2,195,503,954.06元。于2021年6月30日及2020年12月31日，本公司对台山核电所有权受限制的长期股权投资净额均为人民币3,600,022,661.30元。

6、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	9,083,866,831.71	6,017,236,201.35
短期借款应付利息		136,109.72
合计	9,083,866,831.71	6,017,372,311.07

(2) 于2021年6月30日及2020年12月31日，本公司无已逾期未偿还的短期借款。

7、长期借款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	800,000,000.00	800,000,000.00
合计	800,000,000.00	800,000,000.00
减：一年内到期的长期借款		
一年后到期的长期借款	800,000,000.00	800,000,000.00

8、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	229,003,214.78	163,018,741.20	180,274,507.81	143,554,131.90
合计	229,003,214.78	163,018,741.20	180,274,507.81	143,554,131.90

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
其中：			
其他业务	229,003,214.78		229,003,214.78

其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
其中：				
合计	229,003,214.78			229,003,214.78

与履约义务相关的信息：

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入，0.00 元预计将于年度确认收入。

其他说明：

9、投资收益

单位：元

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	1,221,068,467.86	2,100,504,710.95
权益法核算的长期股权投资收益	161,264,538.43	125,235,441.00
委托贷款利息收入	514,116,159.16	476,790,612.99
合计	1,896,449,165.45	2,702,530,764.94

10、现金流量表补充资料

单位：元

	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动的现金流量：		
净利润	1,395,467,617.58	2,315,969,634.89
加：信用减值利得	-4,804.91	-189,285.45
固定资产折旧	13,225,662.84	8,511,704.24
无形资产摊销	45,050,021.18	40,027,823.30
使用权资产折旧	37,374,193.20	34,335,295.62
公允价值变动损失(收益)	978,210.64	-2,218,911.96
财务费用	310,818,455.87	287,829,853.25
投资收益	-1,896,449,165.45	-2,702,530,764.94

经营性应收项目的减少	97,152,586.39	108,609,195.22
经营性应付项目的减少	-137,004,594.85	-162,443,079.56
经营活动使用的现金流量净额	-133,391,817.51	-72,098,535.39
2. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金及现金等价物的期末余额	10,264,772,544.83	9,282,527,376.09
减: 现金及现金等价物的期初余额	6,694,196,723.37	11,045,331,156.75
现金及现金等价物的净增加(减少)额	3,570,575,821.46	-1,762,803,780.66

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

项目	金额	说明
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)	93,807,461.72	主要是收到地方财政局奖励和科研项目政府资助资金等政府补助收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-9,037,132.69	主要是乡村振兴的捐赠支出
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-9,529,201.08	主要是 H 股股份增值权公允价值变动
减: 所得税影响额	11,801,378.35	
少数股东权益影响额	-2,266,303.48	
合计	65,706,053.08	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目,以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目,应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

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(元/股)	稀释每股收益(元/股)
归属于公司普通股股东的净利润	5.65%	0.109	0.109
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.56%	0.108	0.108

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 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净资产差异情况

适用 不适用

(2) 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净资产差异情况

适用 不适用