

中广核风电有限公司公司债券半年度报告
(2022 年)

2022 年 08 月

重要提示

本公司董事、高级管理人员或履行同等职责的人员已对本报告签署书面确认意见。本公司监事会已对本报告提出书面审核意见，监事已签署书面确认意见。

公司承诺将及时、公平地履行信息披露义务，公司及其全体董事、监事、高级管理人员或履行同等职责的人员保证本报告信息披露的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

本公司 2022 年半年度财务报告未经审计。

重大风险提示

投资者参与投资本公司发行的公司债券时，应认真考虑各项可能对公司债券的偿付、价值判断和投资者权益保护产生重大不利影响的风险因素。

截至本报告期末，公司面临的风险因素与募集说明书所披露的重大风险相比无重大变化，请投资者仔细阅读募集说明书中的“风险因素”等有关章节。

释义

释义项	指	释义内容
发行人/本公司/公司/中广核风电	指	中广核风电有限公司
中广核集团/控股股东	指	中国广核集团有限公司
实际控制人/国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
上交所	指	上海证券交易所
证券登记机构/登记机构/登记托管机构	指	中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司
债券持有人	指	根据债券登记机构的记录显示在其名下登记拥有本公司已发行债券的投资者
公司法	指	《中华人民共和国公司法》
证券法	指	《中华人民共和国证券法》
《管理办法》	指	《公司债券发行与交易管理办法》
合格投资者	指	符合《公司债券发行与交易管理办法》及相关法律法规规定的合格投资者
专业投资者	指	符合《公司债券发行与交易管理办法》及相关法律法规规定的专业投资者
报告期	指	2022 年 1-6 月
上年同期	指	2021 年 1-6 月
报告期末	指	2022 年 6 月末
元/万元/亿元	指	人民币元/万元/亿元

注：本报告中，部分合计数与各加数直接相加之和因四舍五入在尾数上略有差异，并非计算错误。

第一节 公司基本情况

一、公司基本信息

中文名称	中广核风电有限公司
中文简称	中广核风电
外文名称（如有）	CGN Wind Energy Limited
外文名称缩写（如有）	无
法定代表人	张志武
注册资本（万元）	3,455,743.46
实缴资本（万元）	3,455,743.46
注册地址	北京市丰台区南四环西路 188 号 12 区 2 号楼
办公地址	北京市丰台区南四环西路 186 号汉威国际广场二区五号楼 9 层
邮政编码	100070
公司网址（如有）	www.cgnwp.com.cn
电子信箱	liu-chao@cgnpc.com.cn

二、信息披露事务负责人基本信息

姓名	刘超
职位	党委委员，职工董事，总会计师
联系地址	北京市丰台区南四环西路 186 号汉威国际广场二区五号楼 9 层
电话	18566287598
传真	无
电子信箱	liu-chao@cgnpc.com.cn

三、报告期内控股股东、实际控制人的变更情况

(一) 报告期末控股股东、实际控制人

报告期末控股股东姓名/名称：中国广核集团有限公司

报告期末实际控制人姓名/名称：国务院国有资产监督管理委员会

(二) 控股股东、实际控制人的变更情况

1. 控股股东变更情况

报告期内，本公司控股股东未发生变更。

2. 实际控制人变更情况

报告期内，本公司实际控制人未发生变更。

四、报告期内董事、监事、高级管理人员或履行同等职责人员的变更情况

报告期内，本公司董事、监事、高级管理人员或履行同等职责人员未发生变更。

五、公司独立性情况

发行人具有独立的企业法人资格。作为依法成立的有限公司，具有完备的公司治理结构，自主经营，自负盈亏。发行人的独立性表现在以下五个方面：

1、资产

发行人及下属企业合法拥有生产经营的资产，完全具备独立生产的能力，不存在与股东共享生产经营资产的情况。发行人没有以资产、权益为股东提供担保。

2、人员

发行人建立健全了劳动、人事、工资及社保等人事管理制度和人事管理部门，独立履行人事管理职责。发行人的总经理和财务负责人等高级管理人员均按照公司法、公司章程等有关规定通过合法程序产生。发行人总经理、副总经理和财务负责人等高级管理人员均专职在公司工作并领取薪酬。

3、机构

发行人根据中国法律法规及相关规定建立了股东会、董事会、监事等决策、监督及经营管理机构，明确了职权范围，建立了规范的法人治理结构。发行人已建立起了适合自身业务特点的组织结构，组织机构健全，运作正常有序，能独立行使经营管理职权。

4、财务

发行人设立了独立的财务会计部门，配备了专职的财务人员，建立了独立的会计核算体系，制定了独立的财务管理、内部控制制度，独立在银行开户，独立纳税。

5、业务经营

发行人具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力，能够独立自主地进行生产和经营活动，在主营业务范围内与控股股东之间不存在持续性的构成对控股股东重大依赖的关联交易。

关联交易的决策权限、决策程序、定价机制和信息披露安排等内容如下：

发行人对关联交易严格管理，关联方定义按照《企业会计准则》的规定执行，内部建立严谨高效的决策机制，重大关联交易均需经过公司股东的审议。进行关联交易时严格按《公司法》、《公司章程》和其它有关法律、法规执行。保证公司与各关联人所发生的关联交易的合法性、公允性、合理性。依据上级集团公司《集团内部交易管理制度》有关规定，对关联交易定价政策是：

- (1) 销售货物及购买货物：以市场竞争为定价依据；
- (2) 提供及接受劳务：按行业定额、收费标准定价、内部价格清单定价、概算切分定价法、双方协商顺序确定价格；
- (3) 提供及接受资金：向集团公司的借款利息依据银行同期借款利率协商确定，手续费协商确定，并签订借款协议；本公司在集团公司的存款利息依据银行同期存款利率确定；
- (4) 租赁费：双方协商确定价格。

六、公司合规性情况

报告期内，本公司不存在违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度等规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况。

七、公司业务及经营情况

(一) 公司业务情况

(1) 经营范围： 许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；储能技术服务；生物质能技术服务；风力发电机组及零部件销售；陆上风力发电机组销售；海上风电相关装备销售；海上风电相关系统研发；海上风力发电机组销售；光伏发电设备租赁；光伏设备及元器件制造；发电机及发电机组销售；发电机及发电机组制造；新能源原动设备销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

(2) 主营业务及经营模式

公司主营业务为风力发电和光伏发电，主营业务突出。风电产业方面，公司主要经营风力发电场的投资、建设、运营、维护、风电产品生产销售、提供风力发电规划、技术咨询及运行维护服务等；公司主要在

国内风力资源丰富的地区建立风场，利用风力发电机产生电能，再输入电网，按当地上网电价进行结算，上网电价包含标杆电价和补贴电价两部分，其中标杆电价结算的收入次月可从各地电网公司获取，补贴电价的收入由各地财政收入中可再生能源发展基金支付，结算周期各地不一，一般为一个季度内。公司太阳能发电相关业务主要由中广核太阳能开发有限公司等子公司经营，主要为太阳能电站的投资、建设和运营维护、以及太阳能发电产品生产销售；公司在全国范围内建设太阳能发电站，通过光伏组件将太阳能转换为电能，再输入电网，按当地上网电价进行结算，上网电价包含标杆电价和补贴电价两部分。

公司主营业务非常突出，2022 年 1-6 月公司实现营业总收入 106.03 亿元，其中电力销售业务收入 105.10 亿元，占比 99.12%，电力销售业务毛利率为 55.84%，近几年公司营业毛利率均维持较高水平。近年来，公司装机容量不断增加，主营业务收入逐年增长。2021 年，公司风电装机容量和发电规模保持增长，加之新增太阳能发电业务，共同带动公司营业总收入明显增长。2022 年 1-6 月，公司风力发电和光伏发电业务正常开展，各项经营指标正常。

(3) 报告期内的重大变化及对经营情况和偿债能力的影响：2022 年 1-6 月，风电和光伏行业及发行人主营业务未发生重大变化，对公司经营情况和偿债能力无重大影响

(二) 公司业务发展目标

发行人所属行业情况：

1. 电力行业

2021 年，全社会用电量 8.31 万亿千瓦时，同比增长 10.65%。分产业看，第一产业用电量 1,023 亿千瓦时，同比增长 16.40%；第二产业用电量 56,131 亿千瓦时，同比增长 9.10%；第三产业用电量 14,231 亿千瓦时，同比增长 17.80%；城乡居民生活用电量 11,743 亿千瓦时，同比增长 7.30%。2021 年，在国内经济稳步复苏、国外疫情反复加剧的背景下，电力需求增速超预期增长，甚至出现了“电荒”的现象，需求倒逼之下，电力行业迎来了新一轮的政策变革期。

根据中电联发布的《2021-2022 年度全国电力供需形势分析预测报告》，预计 2022 年全国电力供需总体平衡，迎峰度夏、迎峰度冬期间部分区域电力供需偏紧。当前，在国家加快构建以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局背景下，在“碳达峰”“碳中和”目标要求下，一方面，电力行业要保障电力供应安全可靠；另一方面，电力行业需加快清洁低碳供应结构转型进程，实现碳减排目标。

2. 风电行业

我国风能资源丰富，根据第四次全国风能资源详查和评价工作的有关成果，在适度剔除一些不适合风电开发的区域后，我国陆上 70 米高度风功率密度 ≥ 300 瓦/平方米的区域风能资源技术可开发量约为 26 亿千瓦。

随着我国节能减排压力的凸显，国家出台各项政策鼓励可再生能源发电。在非水电可再生能源发电中，风力发电以其技术相对成熟、成本相对低廉的优势取得了快速发展。

根据国家能源局统计，2021 年，新增并网风电装机 4757 万千瓦，累计并网装机容量达到 3.28 亿千瓦，占全部发电装机容量的 13.8%。2021 年风电发电量 6526 亿千瓦时，维持稳定增长水平，占全部发电量的 7.9%，比 2020 年增长 40.5%。2021 年全国风电平均利用小时数 2246 小时，同比增长 8.3%；全年弃风电量 206.1 亿千瓦时，平均弃风率稳定在 3%左右，弃风限电状况得到缓解。

随着风电装机规模的快速提升，其发电量也逐步增长，由 2009 年的 276 亿千瓦时增至 2021 年的 6,526 亿千瓦时，在总发电量中的比重也由 0.76%增至 8.04%；其中，2012 年风力发电量首次超过核电发电量，成为继火电和水电之后的第三大主力电源。2021 年风电占比继续提升，第三大主力电源的地位得到进一步巩固。

根据国家能源局发布的《关于 2021 年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知（征求意见稿）》，预计 2021 年全国风电、光伏发电发电量占全社会用电量的比重达到 11%左右，后续逐年提高，到 2025 年达到 16.5%左右。目前来看“碳中和”大方向明确，叠加行业 5 年发展目标已定，预计“十四五”期间，风电装机量将迎来“质”的增长。

截至 2021 年底，我国可再生能源发电装机达到 10.63 亿千瓦，占总发电装机容量的 44.8%。其中，水电装机 3.91 亿千瓦（其中抽水蓄能 0.36 亿千瓦）、风电装机 3.28 亿千瓦、光伏发电装机 3.06 亿千瓦、生物质发电装机 3798 万千瓦，分别占全国总发电装机容量的 16.5%、13.8%、12.9%和 1.6%。非水可再生能源发电中，风力发电以其技术相对成熟、成本相对低廉的优势在近些年取得了高速发展。

2019-2021 年，我国风电新增装机增速分别为 20.9%、178.7%和 14.5%，具体看，由于新增陆上风电于 2021 年实施新增机组平价上网的要求，引发了陆上风电抢装潮，2020 年我国陆上风电装机规模同比增加 7167 万千瓦，其中仅 12 月单月新增装机量高达 4705 万千瓦；2021 年以来，虽海上风电将于 2022 年实现平价上网，但建设难度较大导致增幅有限，致使全年风电新增装机容量有限，新增风电并网装机 4757 万千瓦，为“十三五”以来年投产第二多，其中陆上风电新增装机 3067 万千瓦、海上风电新增装机 1690 万千瓦；从新增装机分布看，中东部和南方地区占比约 61%，“三北”地区占 39%，风电开发布局进一步优化。截至 2021 年底，全国风电累计装机 3.28 亿千瓦，其中陆上风电累计装机 3.02 亿千瓦、海上风电累计装机 2639 万千瓦，海上风电装机跃居世界第一。

用电需求方面，受经济整体回暖、外贸出口拉动等因素影响，以及新冠肺炎疫情导致用电量增速低基数效应，2021 年全年我国电力消费大幅回升，全社会用电量 8.3 万亿千瓦时，同比增长 10.52%，较 2019 年同期增长 14.7%；其中 2021 年一季度，全社会用电量同比增长 21.2%。受能耗双控和坚决遏制“两高”项目盲目发展政策、同期基数抬升等因素影响，季度用电增速呈现“前高后低”态势。此外，全社会用电量保持平稳增长同时，电力消费结构正日益优化。第二产业用电比重逐步收缩，第一产业、第三产业比重略微扩大。随着乡村用电条件持续改善，高技术及装备制造业、充换电服务业、新兴服务业等进一步快速发展和城乡居民生活水平的提高，用电结构将进一步向第一和第三产业倾斜。

3. 太阳能发电行业

2021 年以来，随着装机区域的转移以及特高压等输电通道的建设，弃光限电现象进一步好转，中国光伏行业已全面进入平价上网时代并保持快速发展趋势。

2021 年 6 月 7 日，国家发改委发布《国家发展改革委关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》，2021 年起，对新备案集中式光伏电站、工商业分布式光伏项目和新核准陆上风电项目，中央财政不再补贴，实行平价上网。2022 年 4 月 8 日，国家发改委价格司下发《关于 2022 年新建风电、光伏发电项目延续平价上网政策的函》，明确：2022 年，对新核准陆上风电项目、新备案集中式光伏电站和工商业分布式光伏项目，延续平价上网政策，上网电价按当地燃煤发电基准价执行；新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价。2020 年，光伏行业历经最后一个抢装潮，2021 年，光伏行业全面进入平价上网时代，但在“双碳”目标背景下，光伏行业仍保持快速发展趋势。

2021 年，全国太阳能发电新增并网装机 5488 万千瓦，其中集中式电站 2560 万千瓦，分布式电站 2928 万千瓦（占新增装机的比重首次超过 50%）。新增装机主要布局于华北、华东和华中地区，分别占全国新增装机的 39%、19%和 15%。发电方面，2021 年，全国太阳能发电量 3270 万千瓦时，同比提高 25.2%；约占全年总发电量的 3.9%，同比提高 0.4 个百分点；同期，太阳能发电利用小时保持较高水平（1281 小时）。2021 年，西北地区仍存在一定弃光问题，其中青海和西藏弃光率较为严重，分别为 13.8%和 19.8%；其他地区弃光率明显好转，新疆、内蒙古、甘肃和宁夏分别为 1.7%、3.5%、1.5%和 2.5%。全国全年弃光电量约 68 亿千瓦时，约占太阳能发电量的 2.08%。

公司所处行业地位及竞争优势：

1、业务简况及地位

公司主要业务为风力发电和光伏发电相关业务，风电业务主要包括风力发电场的投资、建设、运营、维

护、风电产品生产销售、提供风力发电规划、技术咨询及运行维护服务等；发行人太阳能发电相关业务主要由中广核太阳能开发有限公司等子公司经营，主要为太阳能电站的投资、建设和运营维护、以及太阳能发电产品生产销售。

公司风力和光伏发电装机规模处于行业前列，项目分布区域广泛，整体竞争力强。公司是中广核集团旗下发展风电和光伏产业的平台。

2、竞争优势及行业地位

（1）控股股东中广核集团的大力支持

截至 2022 年 6 月末，中广核集团（直接及间接）持有公司 67.00% 股份，为公司的控股股东；公司实际控制人为国务院国资委。报告期内，公司资本实力进一步增强，控股股东对公司支持力度大。2021 年，公司控股股东中广核集团通过以股权为出资方式的增资将旗下太阳能光伏发电业务纳入公司合并范围，进一步拓展公司业务规模。

（2）资本实力雄厚

2021 年 11 月 26 日，公司在北京产权交易所完成增资引战签约，引入全国社会保障基金理事会等 14 家战略投资者，截至本募集说明书签署日，公司股权结构为：中广核集团出资额为 12,356,005,164.73 元，出资比例为 42.93%；风太投资出资额为 7,067,534,373.95 元，出资比例为 24.07%；全国社会保障基金理事会出资比例为 6.49%；其他股东出资比例为 26.51%。截至 2022 年 6 月末，公司注册资本为人民币 34,557,434,596.14 元，实收资本为人民币 34,557,434,596.14 元，资本实力雄厚。

（3）业务区域分布广泛

公司在全国设立了约 30 家分公司、设立了近 200 家风电项目公司及超过 100 家太阳能项目公司。风电项目已遍布河北、吉林、内蒙古、甘肃、山东和广东等 25 个省区；光伏电站装机分布区域广泛，涉及 29 个省市，主要分布在青海、宁夏、甘肃、陕西、江苏、湖北、贵州等地。

（4）业务规模位于行业前列

风电方面，截至 2022 年 6 月末，公司风电可控装机容量为 1679.12 万千瓦，在国内主要风电投资主体中位列第 5 位。2021 年，公司实现风力发电量 356.96 亿千瓦时。太阳能方面，截至 2022 年 6 月底，光伏发电可控装机规模共 587.54 万千瓦；截至 2022 年 3 月底，公司共运营 112 个太阳能光伏电站，其中 100 个光伏电站已列入补贴目录，纳入补贴目录的光伏电站共计 374.68 万千瓦。2021 年，公司实现太阳能发电量 67.47 亿千瓦时。

公司实现了风电行业的“四个第一”：中标了国家第一个最大的风电特许权项目——内蒙古锡盟灰腾梁 30 万千瓦风电场；参加了国家第一个百万千瓦风电基地——张家口风电基地的建设；参加了国家第一个千万千瓦风电基地——酒泉风电基地的建设；参与了国家第一个大型海上风电项目——上海东海大桥 10 万千瓦海上风电示范项目的建设。

公司面临的主要竞争状况：

根据中电联发布的《2021-2022 年度全国电力供需形势分析预测报告》，预计 2022 年全国电力供需总体平衡、局部地区高峰时段电力供应偏紧甚至紧张。当前，在国家加快构建以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局背景下，在“碳达峰”“碳中和”目标要求下，一方面，电力行业要保障电力供应安全可靠；另一方面，电力行业需加快清洁低碳供应结构转型进程，实现碳减排目标。保障电力供应方面，首先应切实落实国家关于煤炭的保供稳价措施，包括加强能源安全检测预警、持续增加国内煤炭供应总量并形成煤矿应急生产能力、推进电煤中长协签订及履约监管、给予火电企业金融支持、发挥行政和市场两种调节手段以理顺电价形成机制来平抑电力产业链波动等方面，保障电力燃料供应，以便更充分发挥煤电兜底作用；其次要密切跟踪经济走势、电力需求、天气变化合理安排电网运行方式，加强电网运行方式和电力电量平衡协调。

电力供应低碳转型方面，首先应统筹考虑各类电源中长期规划、网源规划以及电力行业内部产业链条的紧密接续，将国家清洁能源战略更好融入电力规划顶层设计，推动电力规划从供应侧、输电网向配网侧、

用户端延伸，统筹电力行业各环节有序发展；其次加快研发和突破新型电力系统关键技术，确保大电网安全稳定运营和控制，以便有序推动大规模新能源建设；此外，根据区域煤电机组的特点以及在系统调节中的作用和地位，推进机组灵活性改造，加快煤电向电量和电力调节型电源转换；同时应加快构建大规模源网荷储友好互动系统，加强源网荷储协同互动，对电力柔性负荷进行策略引导和集中控制，充分利用用户侧资源，化解短时电力供需矛盾，同时缓和清洁能源限电问题。

“十四五”期间，新能源消纳、煤电转型都将面临更多挑战，对此，电力行业需理顺市场环境下电价形成机制，加强中长期市场和现货市场的协调，加快和完善碳市场建设。

发行人是中广核集团旗下发展风电及光伏产业的平台。公司在全国设立了约 30 家分公司、设立了近 200 家风电项目公司及超过 100 家太阳能项目公司。风电项目已遍布河北、吉林、内蒙古、甘肃、山东和广东等 25 个省区；光伏电站装机分布区域广泛，涉及 29 个省市，主要分布在青海、宁夏、甘肃、陕西、江苏、湖北、贵州等地。截至 2021 年末，发行人控股装机容量 2,245.03 万千瓦，其中风电 1,667.85 万千瓦，占比 74.29%；光伏 577.18 万千瓦，占比 25.71%。截至 2022 年 6 月末，发行人控股装机容量 2,266.66 万千瓦，其中风电 1,679.12 万千瓦，占比 74.08%；太阳能光伏 587.54 万千瓦，占比 25.92%。发行人在国内主要风电投资主体中位列第五位，是国内大型风电投资企业之一，主要面临与其它知名电力企业的竞争。

未来业务发展目标：

公司基本发展思路主要是：做优清洁能源发电业务；实现综合绩效水平达到国内前列；进一步推进市场化、专业化、集约化、标准化工作。发行人将加快核心能力的建设，掌握核心技术，掌握产业链关键资源，形成产品和服务的有效组合，提高核心竞争力。通过资本运营、战略合作和自身投入等方式，加快实现自我发展。

(1) 做优风力发电业务：把握新能源革命与低碳经济兴起的战略性机遇，合理布局、提升效益、掌握核心技术，创造新的竞争优势，形成自我滚动发展能力，力争将风力发电业务做强、做优。

(2) 实现综合绩效水平国内前列：实现以规模、收入、利润、EVA、净资产收益率、人均效益指标为基础的综合绩效水平达到国内行业前列；加强技术管理，建立技术管理平台，强化技术合作，掌握风力发电的关键技术，为公司业务发展提供有力的技术支撑。

(3) 推进市场化、专业化、集约化、标准化：①市场化：坚持市场化发展理念和实践。以客户为中心，以市场为导向，强化市场竞争意识。进行多元化市场开拓活动，优化国内项目的区域布局，并积极稳妥的发展海上风电项目、进军海外风电市场。②专业化：坚持专业化发展思路，建立专业化体系，培育专业化队伍，通过专业化发展促进核心能力水平的提升。在资源评估、工程建设管理、生产运维管理、碳资产管理等领域，推进专业化运作。③集约化：随着公司项目建设规模、投产规模的扩大，在采购、工程建设、生产运维、技术研发等领域，实施集约化管理，实现资源的有效整合，提高资源利用效率。④标准化：推进标准化管理，建立企业内部技术类、管理类标准体系。通过标准化管理，使公司各项工作更科学、更有序、更严谨、更高效。

(三) 报告期内利润来源情况

报告期内，公司利润主要来源于电力销售业务板块，占比 99.31%，为本公司主要经营业务。

第二节 公司信用类债券基本情况

一、公司信用类债券基本信息

债券简称	22 风电 G2
债券代码	149818.SZ
债券名称	中广核风电有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(蓝色债券)(第一期)(品种二)
发行日	2022 年 03 月 04 日
起息日	2022 年 03 月 07 日
最近回售日	
到期日	2032 年 03 月 07 日
债券余额(亿元)	5
票面利率(%)	3.79
还本付息方式	每年付息一次,到期一次还本付息
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定
是否列入信用观察名单	否
交易场所	深圳证券交易所
主承销商	中信建投证券股份有限公司,国泰君安证券股份有限公司,海通证券股份有限公司,方正证券承销保荐有限责任公司
受托管理人/债权代理人	中信建投证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内投资者回售选择权的触发及执行	不适用

情况	
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	不适用
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	22 风电 G1
债券代码	149817.SZ
债券名称	中广核风电有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(蓝色债券)(第一期)(品种一)
发行日	2022 年 03 月 04 日
起息日	2022 年 03 月 07 日
最近回售日	
到期日	2025 年 03 月 07 日
债券余额(亿元)	15
票面利率(%)	2.95
还本付息方式	每年付息一次,到期一次还本付息
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定

是否列入信用观察名单	否
交易场所	深圳证券交易所
主承销商	中信建投证券股份有限公司, 国泰君安证券股份有限公司, 海通证券股份有限公司, 方正证券承销保荐有限责任公司
受托管理人/债权代理人	中信建投证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内投资者回售选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	不适用
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	21 风电 01
债券代码	149603.SZ
债券名称	中广核风电有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)
发行日	2021 年 08 月 18 日
起息日	2021 年 08 月 19 日

最近回售日	
到期日	2024 年 08 月 19 日
债券余额（亿元）	5
票面利率（%）	3.07
还本付息方式	本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定
是否列入信用观察名单	否
交易场所	深圳证券交易所
主承销商	中信建投证券股份有限公司, 国泰君安证券股份有限公司, 海通证券股份有限公司, 方正证券承销保荐有限责任公司
受托管理人/债权代理人	中信建投证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内投资者回售选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	不适用
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交

是否存在终止上市风险和应对措施	否
-----------------	---

债券简称	20 核风电 GN001
债券代码	132000034. IB
债券名称	中广核风电有限公司 2020 年度第一期绿色中期票据
发行日	2020 年 10 月 22 日
起息日	2020 年 10 月 26 日
最近回售日	
到期日	2023 年 10 月 26 日
债券余额（亿元）	15
票面利率（%）	4.27
还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本付息
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定
是否列入信用观察名单	否
交易场所	银行间债券市场
主承销商	中国工商银行股份有限公司, 国家开发银行
受托管理人/债权代理人	无
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	未触发
报告期内投资者回售选择权的触发及执行	未触发

情况	
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	未触发
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	未触发
适用的交易机制	其他
	在债权登记日的次一工作日在全国银行间债券市场流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行。
是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	20 风电 05
债券代码	163412.SH
债券名称	中广核风电有限公司 2020 年公开发行公司债券(第三期)(品种一)
发行日	2020 年 04 月 16 日
起息日	2020 年 04 月 17 日
最近回售日	
到期日	2023 年 04 月 17 日
债券余额(亿元)	10
票面利率(%)	2.5
还本付息方式	每年付息一次,到期一次还本付息
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定

是否列入信用观察名单	否
交易场所	上海证券交易所
主承销商	海通证券股份有限公司, 国泰君安证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司
受托管理人/债权代理人	国泰君安证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内投资者回售选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	不适用
适用的交易机制	协商成交、竞买成交、询价成交、点击成交、匹配成交
是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	20 风电 04
债券代码	163272.SH
债券名称	中广核风电有限公司 2020 年公开发行公司债券(第二期)品种二
发行日	2020 年 03 月 13 日
起息日	2020 年 03 月 16 日

最近回售日	
到期日	2025 年 03 月 16 日
债券余额（亿元）	3
票面利率（%）	3.4
还本付息方式	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次；在发行人依据发行条款的约定赎回时偿还本金
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定
是否列入信用观察名单	否
交易场所	上海证券交易所
主承销商	中信建投证券股份有限公司, 国泰君安证券股份有限公司, 海通证券股份有限公司
受托管理人/债权代理人	国泰君安证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内投资者回售选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	不适用
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交

是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	20 风电 03
债券代码	163271.SH
债券名称	中广核风电有限公司 2020 年公开发行公司债券(第二期)品种一
发行日	2020 年 03 月 13 日
起息日	2020 年 03 月 16 日
最近回售日	
到期日	2023 年 03 月 16 日
债券余额 (亿元)	7
票面利率 (%)	3.07
还本付息方式	每年付息一次, 到期一次还本付息
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定
是否列入信用观察名单	否
交易场所	上海证券交易所
主承销商	中信建投证券股份有限公司, 国泰君安证券股份有限公司, 海通证券股份有限公司
受托管理人/债权代理人	国泰君安证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内投资者回售选择权的触发及执行	不适用

情况	
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	不适用
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	20 风电 01
债券代码	163121. SH
债券名称	中广核风电有限公司 2020 年公开发行公司债券(第一期)(品种一)
发行日	2020 年 01 月 16 日
起息日	2020 年 01 月 17 日
最近回售日	
到期日	2023 年 01 月 17 日
债券余额(亿元)	10
票面利率(%)	3.48
还本付息方式	每年付息一次, 到期一次还本付息
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定

是否列入信用观察名单	否
交易场所	上海证券交易所
主承销商	国泰君安证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 海通证券股份有限公司
受托管理人/债权代理人	国泰君安证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内投资者回售选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	不适用
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	19 风电 Y2
债券代码	155917.SH
债券名称	中广核风电有限公司公开发行 2019 年可续期公司债券(第一期)(品种二)
发行日	2019 年 06 月 12 日
起息日	2019 年 06 月 14 日

最近回售日	
到期日	2024 年 06 月 14 日
债券余额（亿元）	7
票面利率（%）	4.69
还本付息方式	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次；在发行人依据发行条款的约定赎回时偿还本金
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定
是否列入信用观察名单	否
交易场所	上海证券交易所
主承销商	海通证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司
受托管理人/债权代理人	海通证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	未触发
报告期内投资者回售选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	未触发
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交

是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	19 风电 04
债券代码	155425.SH
债券名称	中广核风电有限公司 2019 年公开发行公司债券(第二期)品种二
发行日	2019 年 05 月 17 日
起息日	2019 年 05 月 20 日
最近回售日	
到期日	2029 年 05 月 20 日
债券余额 (亿元)	4
票面利率 (%)	4.71
还本付息方式	每年付息一次, 到期一次还本付息
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定
是否列入信用观察名单	否
交易场所	上海证券交易所
主承销商	中信建投证券股份有限公司, 海通证券股份有限公司
受托管理人/债权代理人	中信建投证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内投资者回售选择权的触发及执行	不适用

情况	
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	不适用
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	19 风电 03
债券代码	155424. SH
债券名称	中广核风电有限公司 2019 年公开发行公司债券(第二期)品种一
发行日	2019 年 05 月 17 日
起息日	2019 年 05 月 20 日
最近回售日	
到期日	2024 年 05 月 20 日
债券余额(亿元)	6
票面利率(%)	4.35
还本付息方式	每年付息一次, 到期一次还本付息
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定

是否列入信用观察名单	否
交易场所	上海证券交易所
主承销商	中信建投证券股份有限公司,海通证券股份有限公司
受托管理人/债权代理人	中信建投证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内投资者回售选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	不适用
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、询价成交、竞买成交、协商成交
是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	19 风电 02
债券代码	155246.SH
债券名称	中广核风电有限公司 2019 年公开发行公司债券(第二期)品种二
发行日	2019 年 03 月 18 日
起息日	2019 年 03 月 19 日

最近回售日	
到期日	2029 年 03 月 19 日
债券余额（亿元）	7
票面利率（%）	4.6
还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本付息
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定
是否列入信用观察名单	否
交易场所	上海证券交易所
主承销商	中信建投证券股份有限公司,海通证券股份有限公司
受托管理人/债权代理人	中信建投证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内投资者回售选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	不适用
适用的交易机制	匹配成交、点击成交、竞买成交、询价成交、协商成交

是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	18 风电 Y2
债券代码	136954. SH
债券名称	中广核风电有限公司公开发行 2018 年可续期公司债券(第一期)(品种二)
发行日	2018 年 10 月 11 日
起息日	2018 年 10 月 15 日
最近回售日	
到期日	2023 年 10 月 15 日
债券余额(亿元)	3
票面利率(%)	5.3
还本付息方式	在发行人不行使递延支付利息权的情况下, 每年付息一次; 在发行人依据发行条款的约定赎回时偿还本金
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定
是否列入信用观察名单	否
交易场所	上海证券交易所
主承销商	海通证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司
受托管理人/债权代理人	海通证券股份有限公司
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	未触发
报告期内投资者回售选择权的触发及执行	不适用

情况	
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	未触发
适用的交易机制	点击成交、匹配成交、询价成交、竞买成交、协商成交
是否存在终止上市风险和应对措施	否

债券简称	17 核风电 GN001
债券代码	131751002. IB
债券名称	中广核风电有限公司 2017 年度第一期绿色中期票据
发行日	2017 年 09 月 14 日
起息日	2017 年 09 月 18 日
最近回售日	
到期日	2022 年 09 月 18 日
债券余额（亿元）	10
票面利率（%）	5.25
还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本付息
最新主体评级	AAA
最新债项评级	AAA
最新评级展望	稳定

是否列入信用观察名单	否
交易场所	银行间债券市场
主承销商	中国工商银行股份有限公司, 国家开发银行
受托管理人/债权代理人	无
投资者适当性安排	专业机构投资者
报告期内发行人调整票面利率选择权的触发及执行情况	未触发
报告期内投资者回售选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内发行人赎回选择权的触发及执行情况	未触发
报告期内可交换债中的交换选择权的触发及执行情况	不适用
报告期内其他特殊条款的触发及执行情况	未触发
适用的交易机制	其他 在债权登记日的次一工作日在全国银行间债券市场流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行。
是否存在终止上市风险和应对措施	否

二、公司债券募集资金使用情况

债券简称	22 风电 G2
债券代码	149818.SZ
募集资金总额（亿元）	5
募集资金计划用途	本期债券募集资金扣除发行费用后,拟用于偿还公司有息债务,项目建设和补充流动资金。

已使用金额（亿元）	5
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	项目建设已完成，已投入运营并按预期产生运营效益。
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	22 风电 G1
债券代码	149817. SZ
募集资金总额（亿元）	15
募集资金计划用途	本期债券募集资金扣除发行费用后,拟用于偿还公司有息债务,项目建设和补充流动资金。
已使用金额（亿元）	15
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	项目建设已完成，已投入运营并按预期产生运营效益。
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	21 风电 01
债券代码	149603. SZ
募集资金总额（亿元）	5

募集资金计划用途	本期债券募集资金扣除发行费用后，拟用于偿还公司有息债务。
已使用金额（亿元）	5
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	不适用
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	20 风电 05
债券代码	163412.SH
募集资金总额（亿元）	10
募集资金计划用途	募集资金扣除发行费用后，拟全部用于偿还公司债务。
已使用金额（亿元）	10
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	不适用
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	20 风电 04
债券代码	163272.SH

募集资金总额（亿元）	3
募集资金计划用途	本期债券募集资金扣除发行费用后，用于偿还公司债务和补充流动资金。
已使用金额（亿元）	3
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	不适用
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	20 风电 03
债券代码	163271. SH
募集资金总额（亿元）	7
募集资金计划用途	本期债券募集资金扣除发行费用后，用于偿还公司债务和补充流动资金。
已使用金额（亿元）	7
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	不适用
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	20 风电 01
------	----------

债券代码	163121. SH
募集资金总额（亿元）	10
募集资金计划用途	本期债券募集资金扣除发行费用后，拟全部用于偿还 19 核风电 SCP001 本金。
已使用金额（亿元）	10
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	不适用
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	19 风电 Y2
债券代码	155917. SH
募集资金总额（亿元）	7
募集资金计划用途	拟用于偿还公司及其子公司有息债务。
已使用金额（亿元）	7
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	不适用
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	19 风电 04
债券代码	155425. SH
募集资金总额（亿元）	4
募集资金计划用途	本期债券募集资金扣除发行费用后，拟全部用于偿还公司债务。
已使用金额（亿元）	4
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	不适用
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	19 风电 03
债券代码	155424. SH
募集资金总额（亿元）	6
募集资金计划用途	本期债券募集资金扣除发行费用后，拟全部用于偿还公司债务。
已使用金额（亿元）	6
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	不适用
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	19 风电 02
债券代码	155246.SH
募集资金总额（亿元）	7
募集资金计划用途	本期债券募集资金扣除发行费用后，拟全部用于偿还公司债务。
已使用金额（亿元）	7
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	不适用
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

债券简称	18 风电 Y2
债券代码	136954.SH
募集资金总额（亿元）	3
募集资金计划用途	本期债券募集的资金拟全部用于偿还到期债务。
已使用金额（亿元）	3
未使用金额（亿元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
项目的进展情况及运营效益	不适用
是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是
募集资金违规使用的整改情况	不涉及

三、报告期内公司债券募集资金用途变更情况

适用 不适用

四、报告期内公司信用类债券评级调整情况

(一) 主体评级变更情况

报告期内，发行人主体评级变更情况

适用 不适用

(二) 债券评级变更情况

报告期内，公司信用类债券评级调整情况

适用 不适用

五、增信措施情况

适用 不适用

第三节 报告期内重要事项

一、审计情况

本公司 2022 年半年度财务报告未经审计。

二、会计政策、会计估计变更和重大会计差错更正情况

报告期内，公司未发生会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正事项。

三、合并报表范围变化情况

报告期内，公司合并报表范围未发生重大变化。

四、报告期内亏损情况

报告期内，公司合并报表范围内未发生亏损。

五、资产受限情况

截至报告期末，公司合并报表范围内受限资产账面价值为 3,002,835.72 万元，占报告期末净资产比例为 39.13%，具体如下：

受限资产类型	受限金额（万元）	占报告期末净资产百分比（%）
货币资金	5,070.28	0.07%
应收账款	2,782,531.27	36.26%
固定资产	215,234.17	2.8%

对于受限金额超过报告期末净资产百分之十的单项资产：

公司受限的应收账款金额超过了 2022 年半年末净资产的百分之十，原因是公司电费收费权质押。公司应收账款质押对公司的生产经营无重大影响，对公司的偿债能力无重大影响。

六、可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司不存在可对抗第三人的优先偿付负债。

七、资金占款情况

报告期内，公司是否发生非经营性往来占款或资金拆借

是 否

报告期内，公司是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

是 否

报告期内，公司未发生非经营性往来占款或资金拆借，亦不存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况。

八、有息负债逾期和变动情况

截至报告期末，公司合并报表范围内不存在公司信用类债券逾期和其他有息债务重大逾期情况。

截至报告期末，公司有息负债总额为 10,766,249.19 万元，同比变动 8.07%，未超过 30%。

九、对外担保情况

截至报告期末，公司尚未履行及未履行完毕的对外担保总额为 6,600 万元，占报告期末净资产比例为 0.09%。其中，为控股股东、实际控制人及其他关联方提供担保的金额为 6,600 万元，占报告期末净资产比例为 0.09%。公司不存在单笔对外担保金额或对同一担保对象的对外担保金额超过报告期末净资产百分之十的情形。

十、重大未决诉讼情况

适用 不适用

十一、信息披露事务管理制度变更情况

报告期内，本公司信息披露事务管理制度未发生变更。

第四节 创新债券特别事项

一、发行人为可交换债券发行人

适用 不适用

二、发行人为绿色公司债券发行人

适用 不适用

22 风电 G1 募集资金合计 15.00 亿元，已使用完毕，剩余 0.00 亿元尚未使用。扣除发行费用后，用于中广核惠州港口海上风电项目的建设和项目贷款偿还、中广核汕尾后湖海上风电项目的建设（包括置换前期已投入资金）和补充流动资金以支持海洋资源可持续利用。本期债券募集资金不低于 70% 的部分用于《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》中“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”支持的项目，符合相关要求。

22 风电 G2 募集资金合计 5.00 亿元，已使用完毕，剩余 0.00 亿元尚未使用。扣除发行费用后，用于中广核汕尾后湖海上风电项目的建设（包括置换前期已投入资金）和补充流动资金以支持海洋资源可持续利用。本期债券募集资金不低于 70% 的部分用于《绿色债券支持项目目录（2021 年版）》中“三、清洁能源产业-3.2 清洁能源-3.2.2 可再生能源设施建设与运营-3.2.2.1 风力发电设施建设和运营”支持的项目，符合相关要求。

三、发行人为可续期公司债券发行人

适用 不适用

债券代码	136954.SH	155917.SH
债券简称	18 风电 Y2	19 风电 Y2
债券余额（亿元）	3	7
续期情况	不涉及	不涉及
利率跳升情况	不涉及	不涉及
利息递延情况	不涉及	不涉及
强制付息情况	不涉及	不涉及
是否仍计入权益及相关会计处理	是	是

四、发行人为扶贫公司债券发行人

适用 不适用

五、发行人为一带一路公司债券发行人

适用 不适用

第五节 向普通投资者披露的信息

适用 不适用

第六节 财务报告

是否模拟报表	否	模拟期	
是否已对外披露	否	已披露报告期	
是否经审计	否	已审计报告期	

一、财务报表

(一) 合并资产负债表

单位：元

项目	2022 年 06 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	8,201,924,481.13	10,599,818,407.74
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	358,058,100	160,058,100
衍生金融资产		
应收票据	79,114,353.08	144,461,647.75
应收账款	30,338,765,367.43	25,528,214,609.96
应收款项融资		
预付款项	41,315,898.77	36,286,921.09
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	505,921,085.4	390,676,015.81

其中：应收利息		
应收股利	23,472,101.4	23,472,101.4
买入返售金融资产		
存货	120,317,309.51	123,579,106.49
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	7,172,801,617.79	7,942,833,241.32
流动资产合计	46,818,218,213.11	44,925,928,050.16
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	158,339,783.35	149,313,566.46
其他权益工具投资	180,343,299.61	169,915,491.55
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	119,955,820,598.93	98,270,975,099.5
在建工程	15,307,075,605.48	30,502,665,737.89
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,900,169,509.6	1,565,654,891.87
无形资产	1,382,600,365.99	1,367,782,375.9

开发支出	31,824,839.06	22,594,869.36
商誉	493,505,406.72	493,505,406.72
长期待摊费用	133,744,379.37	141,101,831.45
递延所得税资产	260,130,033.38	264,476,117.62
其他非流动资产	13,755,683,206.5	14,600,557,186.35
非流动资产合计	153,559,237,027.99	147,548,542,574.67
资产总计	200,377,455,241.1	192,474,470,624.83
流动负债：		
短期借款	8,229,065,274.16	5,832,682,790.98
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	126,386,568.24	1,225,549,631.52
应付账款	12,663,755,541.41	11,475,360,781.1
预收款项		
合同负债	55,546,785.94	45,228,627.49
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	9,322,139.9	10,654,443.82
应交税费	404,222,432.55	327,495,504.65
其他应付款	2,391,867,186.56	3,575,525,195.21

其中：应付利息		3,575,525,195.21
应付股利	376,592,999.45	1,101,718,713.11
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	10,642,062,483.78	8,877,049,379.21
其他流动负债		443,749.91
流动负债合计	34,522,228,412.54	31,369,990,103.89
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	81,398,470,804.49	76,037,699,748.18
应付债券	4,789,710,169.8	5,497,310,169.8
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,358,465,159.37	1,109,895,533.28
长期应付款	732,407,844.29	695,368,839.59
长期应付职工薪酬		
预计负债	1,444,677.4	1,444,677.4
递延收益	834,197,011.52	847,892,420.15
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	89,114,695,666.87	84,189,611,388.4
负债合计	123,636,924,079.41	115,559,601,492.29
所有者权益：		

实收资本（或股本）	34,557,434,596.14	34,557,434,596.14
其他权益工具	3,484,290,367.92	5,785,415,367.92
其中：优先股		
永续债		5,785,415,367.92
资本公积	23,276,840,724.43	23,257,196,298.75
减：库存股		
其他综合收益	-6,802,333.55	-7,829,653.55
专项储备		
盈余公积	1,667,071,073.6	1,667,071,073.6
一般风险准备		
未分配利润	7,521,003,210.79	5,698,139,944.53
归属于母公司所有者权益合计	70,499,837,639.33	70,957,427,627.39
少数股东权益	6,240,693,522.36	5,957,441,505.15
所有者权益合计	76,740,531,161.69	76,914,869,132.54
负债和所有者权益总计	200,377,455,241.1	192,474,470,624.83

法定代表人：张志武 主管会计工作负责人：刘超 会计机构负责人：杜秀玲

（二） 母公司资产负债表

单位：元

项目	2022 年 06 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	2,273,561,210.58	6,567,219,914.51
交易性金融资产	358,058,100	160,058,100
衍生金融资产		
应收票据	7,065,088.31	21,875,593.46

应收账款	6,574,284.99	82,616,043.12
应收款项融资		
预付款项	1,067,823.31	202,515.73
其他应收款	25,328,058,995.49	19,788,219,790.71
其中：应收利息		
应收股利	124,917,906.28	125,334,051.19
存货		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	5,688,609,065.85	6,307,248,333.34
流动资产合计	33,662,994,568.53	32,927,440,290.87
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	56,950,686.17	
长期股权投资	46,295,391,357.63	44,787,660,420.74
其他权益工具投资	34,373,527.48	23,945,719.42
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	24,920,891.14	37,465,626.45
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		

使用权资产	37,423,937.76	52,884,125.94
无形资产	62,626,857.47	62,368,174.48
开发支出	4,637,132.84	729,103.77
商誉		
长期待摊费用		2,416,386.09
递延所得税资产		
其他非流动资产	1,996,019,823.22	1,996,712,541.74
非流动资产合计	48,512,344,213.71	46,964,182,098.63
资产总计	82,175,338,782.24	79,891,622,389.5
流动负债：		
短期借款	4,203,437,499.98	1,301,819,305.56
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		1,030,874,497.3
应付账款	40,810,345.77	231,720,071.95
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	12,089.66	1,233,212.56
应交税费	3,586,462.73	9,606,461.55
其他应付款	3,515,578,815.33	5,754,343,944.25
其中：应付利息		
应付股利		718,836,974.28
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,786,102,284.59	452,276,605.55

其他流动负债		
流动负债合计	10,549,527,498.06	8,781,874,098.72
非流动负债：		
长期借款	56,950,686.17	
应付债券	4,489,710,169.8	5,197,310,169.8
其中：优先股		
永续债		5,197,310,169.8
租赁负债	27,305,246.92	26,678,972.08
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	4,573,966,102.89	5,223,989,141.88
负债合计	15,123,493,600.95	14,005,863,240.6
所有者权益：		
实收资本（或股本）	34,557,434,596.14	34,557,434,596.14
其他权益工具	3,484,290,367.92	5,785,415,367.92
其中：优先股		
永续债		5,785,415,367.92
资本公积	23,935,735,233.6	23,935,735,233.6
减：库存股		
其他综合收益		-1,027,320

专项储备		
盈余公积	1,488,260,244.73	1,488,260,244.73
未分配利润	3,586,124,738.9	119,941,026.51
所有者权益合计	67,051,845,181.29	65,885,759,148.9
负债和所有者权益总计	82,175,338,782.24	79,891,622,389.5

(三) 合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	10,603,368,274.81	7,701,878,100.39
其中：营业收入	10,603,368,274.81	7,701,878,100.39
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	6,822,585,298.17	4,332,205,814.76
其中：营业成本	4,692,515,283.82	2,924,512,079.18
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	84,280,113.88	59,057,934.42
销售费用	762,871.4	858,312.04

管理费用	162,355,380.12	105,561,844.47
研发费用	20,057,826.78	1,886,792.4
财务费用	1,862,613,822.17	1,240,328,852.25
其中：利息费用		
利息收入		
加：其他收益	224,923,705.49	192,924,834.85
投资收益（损失以“-”号填列）	63,668,402.82	-37,208,506.36
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	5,829,127.74	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	946,968.71	-2,260,588.72
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	4,076,151,181.4	3,523,128,025.4
加：营业外收入	6,434,020.13	14,715,276.41
减：营业外支出	20,943,661.18	18,305,509.82
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	4,061,641,540.35	3,519,537,791.99
减：所得税费用	487,021,123.98	493,349,675.87
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	3,574,620,416.37	3,026,188,116.12
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	3,574,620,416.37	3,026,188,116.12
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	3,303,913,266.26	2,854,799,816.08
2. 少数股东损益	270,707,150.11	171,388,300.04
六、其他综合收益的税后净额	1,027,320	15,996,639.92
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	1,027,320	15,996,639.92
（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	1,027,320	15,996,639.92
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	1,027,320	
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		15,996,639.92
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	3,575,647,736.37	3,042,184,756.04
归属于母公司所有者的综合收益总额	3,304,940,586.26	2,870,796,456
归属于少数股东的综合收益总额	270,707,150.11	171,388,300.04
八、每股收益：		
（一）基本每股收益		

(二) 稀释每股收益

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 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

法定代表人：张志武主管会计工作负责人：刘超会计机构负责人：杜秀玲

(四) 母公司利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	86,598,565.83	64,082,714.27
减：营业成本	43,601,088.73	62,934,584.23
税金及附加	765,439.87	1,017,815.32
销售费用		
管理费用	149,109,556.84	103,321,476.89
研发费用	10,079,549.92	1,886,792.4
财务费用	-46,603,013.56	106,197,906.29
其中：利息费用		
利息收入		
加：其他收益	394,126.93	-1,025,086.87
投资收益（损失以“-”号填列）	5,017,195,130.34	3,380,789,452.6
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）		

资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	4,947,235,201.3	3,168,488,504.87
加：营业外收入		245.17
减：营业外支出	1,488.91	11,453.36
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	4,947,233,712.39	3,168,477,296.68
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	4,947,233,712.39	3,168,477,296.68
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	4,947,233,712.39	3,168,477,296.68
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	1,027,320	
（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	1,027,320	
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	1,027,320	
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		

六、综合收益总额	4,948,261,032.39	3,168,477,296.68
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

（五）合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 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	7,028,400,177.88	6,126,508,175.58
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	2,615,213,708.55	190,773,080.31
收到其他与经营活动有关的现金	306,064,337	2,435,528,061.82
经营活动现金流入小计	9,949,678,223.43	8,752,809,317.71
购买商品、接受劳务支付的现金	652,383,892.32	302,611,501.12
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	586,683,849.74	401,014,145.14
支付的各项税费	1,978,974,783.18	902,664,162.4
支付其他与经营活动有关的现金	1,028,568,352.44	3,233,157,857.55
经营活动现金流出小计	4,246,610,877.68	4,839,447,666.21
经营活动产生的现金流量净额	5,703,067,345.75	3,913,361,651.5
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,474,923,628.87	200,000,000
取得投资收益收到的现金	34,980,058.2	18,121,713.97
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6,330,438.43	335,028
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	33,800,904.59	2,796,484,144.59
投资活动现金流入小计	3,550,035,030.09	3,014,940,886.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	10,595,766,411.33	9,755,249,734.33
投资支付的现金	2,925,895,186.34	1,637,466,114.74
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	336,109,300	
支付其他与投资活动有关的现金	30,009,715.99	28,470,753.17
投资活动现金流出小计	13,887,780,613.66	11,421,186,602.24
投资活动产生的现金流量净额	-10,337,745,583.57	-8,406,245,715.68
三、筹资活动产生的现金流量：		

吸收投资收到的现金	178,800,000	63,945,000
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	178,800,000	63,945,000
取得借款收到的现金	22,493,692,759.81	15,273,129,803.99
收到其他与筹资活动有关的现金	200,000	
筹资活动现金流入小计	22,672,692,759.81	15,337,074,803.99
偿还债务支付的现金	13,653,964,143.23	7,772,843,643.97
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	4,403,974,249.58	2,555,540,164.06
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	41,094,789.65	2,705,663.97
支付其他与筹资活动有关的现金	2,366,767,141.08	1,018,613,526.23
筹资活动现金流出小计	20,424,705,533.89	11,346,997,334.26
筹资活动产生的现金流量净额	2,247,987,225.92	3,990,077,469.73
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-19.53	-246,029.32
五、现金及现金等价物净增加额	-2,386,691,031.43	-503,052,623.77
加：期初现金及现金等价物余额	10,524,525,815.81	3,209,343,589.88
六、期末现金及现金等价物余额	8,137,834,784.38	2,706,290,966.11

（六） 母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 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	167,947,796.35	66,360,716.7
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	14,531,923,127.51	12,402,531,085.95
经营活动现金流入小计	14,699,870,923.86	12,468,891,802.65
购买商品、接受劳务支付的现金		38,353
支付给职工以及为职工支付的现金	126,357,636.04	83,483,272.84

支付的各项税费	3,150,947.57	3,313,384.61
支付其他与经营活动有关的现金	22,267,786,728.09	15,241,598,463.07
经营活动现金流出小计	22,397,295,311.7	15,328,433,473.52
经营活动产生的现金流量净额	-7,697,424,387.84	-2,859,541,670.87
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,474,923,628.87	200,000,000
取得投资收益收到的现金	4,994,187,613.61	3,140,806,395.14
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		2,427,585,433.19
投资活动现金流入小计	8,469,111,242.48	5,768,391,828.33
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	192,071,229.06	547,510,913.04
投资支付的现金	4,450,550,592.51	2,954,222,548.66
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	332,263,500	
支付其他与投资活动有关的现金	28,957,312.3	8,909,441.29
投资活动现金流出小计	5,003,842,633.87	3,510,642,902.99
投资活动产生的现金流量净额	3,465,268,608.61	2,257,748,925.34
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	6,449,350,686.17	7,303,035,986.31
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	6,449,350,686.17	7,303,035,986.31
偿还债务支付的现金	1,800,000,000	4,404,999,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,409,617,176.1	1,239,714,055.36
支付其他与筹资活动有关的现金	2,301,786,434.75	1,000,849,264.75

筹资活动现金流出小计	6,511,403,610.85	6,645,562,320.11
筹资活动产生的现金流量净额	-62,052,924.68	657,473,666.2
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-4,294,208,703.91	55,680,920.67
加：期初现金及现金等价物余额	6,561,124,081.17	1,069,955,029.8
六、期末现金及现金等价物余额	2,266,915,377.26	1,125,635,950.47

第七节 发行人认为应当披露的其他事项

适用 不适用

(一) 发行人是否属于应当履行环境信息披露义务的主体
发行人不属于应当履行环境信息披露义务的主体。

第八节 备查文件

备查文件目录

序号	文件名称
1	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表
2	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
3	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
4	按照境内外其他监管机构、交易场所等的要求公开披露的半年度报告、半年度财务信息
5	绿色公司债券由专业评估或认证机构出具的评估意见或认证报告（如有）

备查文件查阅

备查文件置备地点	中广核风电有限公司
具体地址	北京市丰台区南四环西路 188 号 12 区 2 号楼
查阅网站	www.cgnwp.com.cn

(本页无正文，为《中广核风电有限公司公司债券半年度报告(2022 年)》盖章页)



附件一、其他附件



利润表

Table with columns: 项目 (Item), 行次 (Line Item), 本月数 (This Month), 本年累计数 (Year-to-Date), 上年同期累计数 (Same Period Last Year), 项目 (Item), 本月数 (This Month), 本年累计数 (Year-to-Date), 上年同期累计数 (Same Period Last Year). Rows include 一、营业总收入, 二、营业总成本, 三、营业利润, 四、利润总额, 五、净利润, 六、其他综合收益的税后净额, 七、综合收益总额, 八、每股收益.

注:表中“+”为合并会计报表专用;“-”为合并项目为金融类企业专用;“*”为执行新准则企业适用。

财务机构负责人:

主管会计负责人:

公司法人:

Handwritten signature and date: 2022.7.22

Red square stamp: 刘超印

Red square stamp: 张武印

中广核风电有限公司 2022 年半年度合并财务报表重要项目的说明

下列所披露的财务报表数据，除特别注明之外，“期初”系指 2022 年 1 月 1 日，“期末”系指 2022 年 6 月 30 日，除另有注明外，货币单位为人民币元。

(一) 货币资金

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	8,090,076,678.29	10,532,936,530.84
应计利息		9,766,469.77
其他货币资金	111,847,752.27	57,115,407.13
合计	8,201,924,481.13	10,599,818,407.74

(二) 短期借款

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	8,222,206,306.78	5,824,913,584.74
应计利息	6,858,967.38	7,769,206.24
合计	8,229,065,274.16	5,832,682,790.98