

# 中国广核电力股份有限公司

## 投资者关系活动记录表

编号：2023-002

投资者关系活动类别	<input type="checkbox"/> 特定对象调研 <input type="checkbox"/> 分析师会议 <input type="checkbox"/> 媒体采访 <input checked="" type="checkbox"/> 业绩说明会 <input type="checkbox"/> 新闻发布会 <input type="checkbox"/> 路演活动 <input type="checkbox"/> 现场参观 <input type="checkbox"/> 其他
活动参与人员	外部参与人员： 来自中银国际、中信证券、国君证券、汇丰银行、花旗银行、兴业证券等机构分析师及通过网络直播观看公司业绩发布会的全体投资者。 公司参与人员： 执行董事兼总裁高立刚先生、独立董事李馥友先生、财务总监兼董事会秘书尹恩刚先生、副总裁秦余新先生
时间	2023年3月15日 15:00-16:30
地点	全景网络有限公司
形式	现场、电话、网络直播
交流内容及具体	2023年3月15日公司发布2022年度业绩，于次日召开2022

问答记录	<p>年度业绩说明会，会议详情如下：</p> <p>高立刚先生和尹恩刚先生分别向投资者介绍了公司总体发展战略，2022 业务情况及财务表现。</p> <p>2022 年，公司实现上网电量约为 1,983.75 亿千瓦时，较 2021 年略有减少；实现营业收入人民币 828.22 亿元，较 2021 年上升 2.66%；归属于母公司股东的净利润人民币 99.65 亿元，较 2021 年上升 2.06%。公司重视股东回报，董事会建议 2022 年度的每股分红为人民币 0.087 元（含税），分红比例为 44.09%，实现了上市以后分红比例和分红金额连续 8 年保持增长。</p> <p>2022 年，公司 26 台在运核电机组平均利用小时数为 7311 小时，如果扣除台山 1 号机组停机检修的影响，其余 25 台机组平均利用小时数为 7510 小时。</p> <p>2022 年，公司共开展了 19 次换料大修，其中 17 次为年度大修，1 次为十年大修，1 次为首次大修。全年大修天数为 655 天，较去年增加 98 天。</p> <p>2022 年，公司市场化交易电量比例为 55.3%，2021 年同期为 39.1%。市场交易电量的平均含税电价为 0.4017 元/千瓦时，较 2021 年提高了 4.43 分。</p> <p>2022 年，公司实现红沿河 6 号机投产，陆丰 5 号机组开工。目前，公司管理的 7 台在建核电机组（包括受控股股东委托公司管理的 4 台在建机组）均采用“华龙一号”技术，华龙一号批量</p>
------	--

化建设逐步开启。“华龙一号”的示范项目防城港 3 号机组已于 2023 年 1 月 10 日成功并网，预计于 2023 年上半年投产。

围绕公司核电业务，公司积极探索核能综合利用业务，目前控股或参与广东省内多个抽水蓄能项目，参股项目主体工程已开工建设。2022 年 11 月红沿河核电站核能供暖示范项目正式投运，惠及当地近两万居民。

2023 年，公司将继续努力保持在运机组安全稳定运行，开展 19 个换料大修。按计划推进在建机组建设，实现防城港 3 号机组高质量投产。继续加强与各省区政府沟通，紧跟市场形势变化，做好电力市场营销，确保更好的发电收益。持续做好新项目核准前的各项准备工作，力争 2023 年有更多新项目获得核准开工。

财务表现方面，2022 年公司 EBITDA 为人民币 359.10 亿元，较 2021 年减少约 2.41%；截至 2022 年 12 月 31 日，公司资产负债率为 61.4%，比 2021 年末下降 0.9 个百分点；负债权益比率为 115.5%，比 2021 年末下降 6.7 个百分点；利息保障倍数为 3.0 倍，偿债能力持续增强。

最后，进行了问答交流环节，主要内容如下：

1、公司管理的惠州、苍南 4 台机组注入时间是否确定？

答：根据母公司承诺，最晚不迟于核电项目开工后五年内，在项目符合注入条件后将核电资产注入上市公司。公司主要考虑全体股东整体利益和公司总体稳定经营等因素来确定收购的时机，惠

州、苍南核电资产收购方案尚在酝酿中。

2、公司预计今年核准开工核电机组数量？未来装机增长的预期如何？

答：公司核电厂址储备位于国内前列，目前公司管理的项目中，宁德二期、惠州二期和苍南二期项目已经完成了申报，防城港三期、陆丰一期已经基本具备申报条件，其他前期项目也在推进相关工作。公司将积极认真做好项目的前期准备和相关申报工作，力争实现项目早日核准。

3、根据 2021 年年报十四五期间每年争取开工 2-3 台机组，请问公司资金安排方面有没有规划？是否会影响分红？公司未来分红规划是怎样的？

答：公司非常重视股东回报，在不发生重大变化并获得相关年度股东大会批准的前提下，在 2020 年分红比例（42.25%）基础上，2021 年至 2025 年保持分红比例适度增长。公司总体现金流情况稳定，能够支撑未来的资本开支和分红。

4、公司 2022 年及 2023 年市场化交易情况？

答：2022 年公司市场化比例约为 55.3%，市场化电价为 0.4017 元/千瓦时。2023 年公司所在各省区已经完成了年度市场化交易，在广东共完成约 167 亿千瓦时售电合同签约，成交均价比全省中长期批发侧交易均价略高；在广西完成约 160 亿千瓦时长协电量签订，预计结算价格比标杆电价略高；在福建完成 217 亿千瓦时

电量签约，交易均价略高于计划电价。在辽宁共成交合同电量约138.01 亿千瓦时，交易价格略高于平均计划电价。

5、台山 1、2 号机组当前运行状况如何？预期 2023 年的利用小时数情况？

答：1) 台山 1 号机组目前正在按计划开展换料大修，2 号机组处于稳定功率运行状态；2) 作为 EPR 全球首堆，在安排台山 1 号机组大修时，时间估计相对保守一些，从机组运行管理的角度，我们的目标是维持台山两台机组长期安全稳定运行；3) 2023 年除正常开展换料大修外，预计台山核电将保持稳定运行。

6、公司在核能综合利用方面的规划和考虑？

答：公司积极开展核能新技术研发以及核能综合利用的研究，围绕公司核电业务，公司参与了抽水蓄能、电化学储能、核能供暖等多种形式的核能综合利用业务，目前红沿河核电已经实现向周边城镇提供核能清洁供暖，参股的抽蓄项目也已开工建设，其他项目均在有序推进。

7、公司 2023 年大修安排？

答：公司 2023 年大修个数与 2022 年相当，共有 19 个大修，十年大修个数多于 2022 年，预计总天数较 2022 年略有增加。

8、公司 2023 年资本开支计划？

答：公司 2022 年度资本开支 142.55 亿元，2023 年随着陆丰 5 号机组逐步进入建设高峰，预计资本开支将有所增加。

	<p>9、当前核电产业链产能是否能否满足项目核准提速新形势？</p> <p>答：目前公司共管理 7 台在建机组，公司在高峰期曾同时在建约 17 台核电机组，产业链产能能够满足当前新项目审批节奏。</p> <p>10、公司是否参与海外项目？</p> <p>答：公司目前没有投资海外项目。</p> <p>11、当前天然铀市场价格波动比较激烈，公司如何确保燃料成本稳定？</p> <p>答：1) 公司与控股股东所属的铀业公司签订了长期燃料组件总包供应合同，可确保核燃料供应稳定并控制价格波动风险。2) 控股股东天然铀来源主要包括长期贸易合同及自有矿山结合，其分布于全球不同的国家和地区，保障核燃料供应，稳定价格。3) 公司积极开展燃料组件的研发和改进，已经取得了一定成果，新技术能够提升核燃料组件使用效率。</p> <p>12、红沿河核能供暖项目的收益情况？</p> <p>答：红沿河基地的厂内供暖一直使用的是核能供暖，本次向周边城镇的供暖相当于是厂内供暖的延伸，是公司核能综合利用业务的一次尝试，对公司总体收入和利润基本没有影响。</p> <p>业绩发布会可通过如下链接回看。网址链接： <a href="http://rs.p5w.net/c/003816.shtml">http://rs.p5w.net/c/003816.shtml</a></p>
关于本次活动是	本次活动严格遵照相关监管要求开展，不涉及未公开重大信

---

否涉及应披露重大信息的说明	息泄露等情况。
活动过程中所使用的演示文稿、提供的文档等附件（如有，可作为附件）	中广核电力 2022 年度业绩推介材料可查阅下方链接： <a href="http://www.cgnp.com.cn/cgnp/c100753/2023-03/16/e2fc00a884934f678161cde6845c3883/files/6851b4e1005e41c382685c18b0812dde.pdf">http://www.cgnp.com.cn/cgnp/c100753/2023-03/16/e2fc00a884934f678161cde6845c3883/files/6851b4e1005e41c382685c18b0812dde.pdf</a>