

证券代码：600395

证券简称：盘江股份

编号：临 2024-027

贵州盘江精煤股份有限公司

关于全资子公司投资建设新能源发电项目的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示：

- 投资项目名称：盘州市落喜河风电场项目、盘州市响水镇大龙潭一期农业光伏电站项目，建设规模合计 170MW。
- 投资金额：上述项目总投资合计 96,224 万元。

一、对外投资概述

（一）对外投资的基本情况

为贯彻落实国家“双碳”目标政策和省委省政府组建贵州能源集团战略决策部署，抢抓国发〔2022〕2号文件历史机遇，贵州盘江精煤股份有限公司（以下简称“公司”）围绕建设新型综合能源基地，加快布局发展清洁能源，拟通过公司全资子公司盘江新能源发电(盘州)有限公司（以下简称“新能源盘州公司”）投资建设盘州市落喜河风电场项目，建设规模 120MW，总投资为 72,117 万元；投资建设盘州市响水镇大龙潭一期农业光伏电站项目，建设规模 50MW，总投资为 24,127 万元；前述项目合计建设安装容量 17 万千瓦，总投资为 96,224 万元。

（二）董事会审议情况

2025 年 6 月 5 日，公司第七届董事会 2025 年第六次临时会议以 7 票同意、0 票反对、0 票弃权的表决结果，审议通过了《关于盘江新能源发电（盘州）有限公司投资建设盘州市落喜河风电场项目的议案》《关于盘江新能源发电（盘州）有限公司投资建设盘州市响水镇大龙潭一期农业光伏电站项

目的议案》（详见公司公告：临 2025-026）。

根据《公司章程》规定，本次投资事项属于公司董事会审批权限，无需提交公司股东大会审议。本次投资不属于关联交易，也不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

二、投资项目概况

（一）盘州市落喜河风电场项目

1.项目基本情况

（1）项目名称：盘州市落喜河风电场

（2）项目地点：盘州市保田镇、大山镇

（3）项目单位：盘江新能源发电（盘州）有限公司

（4）项目建设规模及内容：建设规模为 120MW，安装 14 台单机容量 5.0MW 的风电机组和 8 台 6.25MW 的风力发电机组（最终机型及单机容量通过设备招标确定），本项目与盘州市响水镇大龙潭一期农业光伏电站项目联合建设 110KV 升压站 1 座。

（5）项目总投资：72,117 万元。

（6）建设工期：计划工期 24 个月。

（7）年均利用小时数：可行性研究报告年利用小时数为 1,866h。

（8）项目手续办理情况：本项目已取得贵州省能源局《关于同意盘州市落喜河风电场项目核准的通知》；项目用地已取得贵州省自然资源厅《关于盘州市落喜河风电场项目用地预审与选址的复函》，尚需办理建设用地审批手续；接入系统设计方案已获得贵州电网公司新能源服务中心审查同意；安评、环评、林地、气候可行性论证报告已获批复或专家评审意见，社稳、水保等专题报告正在办理。

（9）储能配置：按贵州省储能政策规定预留储能相关费用。

（10）财务评价指标：根据项目可研报告，按 20 年经营期平均上网电

价 0.3515 元/kW·h、年均利用小时 1,866h、贷款利率 3.5%等指标测算，预计本项目资本金净利润率为 7.68%，投资回收期为 13.3 年（所得税后）。

2.项目投资主体情况

(1) 公司名称：盘江新能源发电（盘州）有限公司

(2) 成立时间：2016 年 3 月 24 日

(3) 注册资本：32,100 万元

(4) 法定代表人：郑世勇

(5) 经营范围：太阳能发电技术服务；光伏发电设备租赁；风电场相关系统研发；风力发电技术服务；发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；检验检测服务（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）。

(6) 股权结构：公司持有其 100%股权。

(7) 财务状况：截至 2025 年 3 月 31 日，新能源盘州公司资产总额 124,198.80 万元，负债总额 91,862.98 万元，净资产 32,335.82 万元。2025 年 1-3 月，新能源盘州公司实现营业收入 1,340.28 万元，净利润 132.45 万元（以上数据未经审计）。

(二) 盘州市响水镇大龙潭一期农业光伏电站项目

1.项目基本情况

(1) 项目名称：盘州市响水镇大龙潭一期农业光伏电站

(2) 项目地点：盘州市保田镇

(3) 项目单位：盘江新能源发电（盘州）有限公司

(4) 项目建设规模及内容：规划装机容量为 50MW，建设安装容量为 68.05MWp，本项目与盘州市落喜河风电场项目联合建设 110KV 升压站 1 座。

(5) 项目总投资：24,127 万元。

(6) 建设工期：计划工期 12 个月。

(7) 年均利用小时数：可行性研究报告年利用小时数为 1,055.03h。

(8) 项目手续办理情况：本项目已取得贵州省能源局《关于同意盘州市响水镇大龙潭一期农业光伏电站项目备案的通知》；接入系统设计方案已获得贵州电网公司新能源服务中心审查同意；项目尚需办理用地手续，安评、环评已获批复或专家评审意见，林地、社稳、水保等专题报告正在办理。

(9) 储能配置：按贵州省储能政策规定预留储能相关费用。

(10) 财务评价指标：根据项目可研报告，按 25 年经营期平均上网电价 0.3515 元/kW·h、年均利用小时 1,005.03h、贷款利率 3.5%等指标测算，预计本项目资本金净利润率为 8.16%，投资回收期为 14.78 年（所得税后）。

2. 项目投资主体情况

详见盘州市落喜河风电场项目投资主体情况。

三、投资的必要性和可行性分析

（一）符合公司发展需要

本次投资项目符合国家“双碳”目标和新能源发展政策，有利于推进自然资源的合理开发与利用，促进能源结构多元化发展，有利于公司加快建设新型综合能源基地，提高公司能源安全保障水平和清洁能源供应能力，进一步推动公司高质量发展。

（二）具备良好的经济效益和社会效益

根据项目可研报告，各项目的资本金财务内部收益率均高于基准内部收益率，项目财务评价可行。上述项目全部建成后，预计每年可节约标煤 8.986 万吨，减排二氧化碳 24.627 万吨、二氧化硫 24.803 吨、氮氧化物 39.745 吨、烟尘 5.079 吨，具有良好的经济效益和社会效益。

四、对外投资风险分析

（一）政策风险

本次投资项目接入系统执行贵州省能源局提出的“先建先接”工作原则，评审意见仅明确项目拟接入电网的技术方案，不能作为项目占据电网接入间隔、输电通道等使用，后续还需取得电网接入资源批复或重新开展接入系统论证。本次投资项目尚需办理用地手续，存在项目用地审批政策、新能源配套储能政策变化的可能，该项目的实施可能存在变更、中止或终止的风险。新能源盘州公司将严格按照相关规定办理完善手续，加强与政府部门沟通协调，及时采取应对措施。

（二）经营风险

由于新能源发电机组等设备价格波动幅度较大，可能存在工程物资及建设费用上涨、建设成本超预算的风险。运营期内，如遇恶劣天气变化或运维不当，可能对光伏场区和风电场造成破坏，可能造成项目利用小时数不达预期，导致项目发电量和收益下降。公司将督促新能源盘州公司加强项目建设管理，努力提高项目建设质量，重视项目的运营维护，切实保护公司和全体股东的利益。

五、备查文件

公司第七届董事会 2025 年第六次临时会议决议。

特此公告。

贵州盘江精煤股份有限公司董事会

2025 年 6 月 5 日