

证券代码：600395

证券简称：盘江股份

编号：临 2024-012

# 贵州盘江精煤股份有限公司

## 关于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：关岭县盘江百万千瓦级光伏基地项目二期；普定百万千瓦级光伏基地项目一期；普定百万千瓦级光伏基地项目二期；西秀区黄腊乡猛方农业光伏电站项目；盘州市柏果镇铜厂沟三期 26 万千瓦农业光伏电站项目，合计建设安装容量约 155 万千瓦。

● 投资金额：上述项目总投资合计 52.2 亿元。

### 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，拟通过控股子公司盘江新能源发电(关岭)有限公司投资建设关岭县盘江百万千瓦级光伏基地项目二期，建设安装容量 280MWp，总投资为 10.4 亿元；通过全资子公司盘江新能源(普定)有限公司投资建设普定百万千瓦级光伏基地项目一期和二期，合计额定装机容量 770MW（建设安装容量 901.41 MWp），总投资为 29.61 亿元；通过全资子公司盘江新能源发电(安顺西秀)有限公司投资建设西秀区黄腊乡猛方农业光伏电站项目，额定装机容量 76.8MW（建设安装容量 107.25MWp），总投资为 3.59 亿元；通过全资子公司盘江新能源发电（盘州）有限公司投资建设盘州市柏果镇铜厂沟三期 26

万千瓦农业光伏电站项目，建设安装容量 260.3MWp，总投资为 8.6 亿元。前述项目合计建设安装容量约 155 万千瓦，总投资合计 52.2 亿元。

## （二）董事会审议情况

公司第六届董事会 2024 年第三次临时会议于 2024 年 4 月 8 日以通讯方式召开，会议以 9 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（关岭）有限公司投资建设关岭县盘江百万千瓦级光伏基地项目二期的议案》《关于盘江新能源（普定）有限公司投资建设普定百万千瓦级光伏基地项目一期的议案》《关于盘江新能源（普定）有限公司投资建设普定百万千瓦级光伏基地项目二期的议案》《关于盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司投资建设西秀区黄腊乡猛方农业光伏电站的议案》《关于盘江新能源发电（盘州）有限公司投资建设盘州市柏果镇铜厂沟三期 26 万千瓦农业光伏电站项目的议案》（详见公司公告：临 2024-011）。

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）关岭县盘江百万千瓦级光伏基地项目二期

#### 1.项目基本情况

（1）项目名称：关岭县盘江百万千瓦级光伏基地项目二期。

（2）项目地点：场址位于关岭县岗乌镇境内，总占地面积约 4,236 亩。

（3）项目单位：盘江新能源发电（关岭）有限公司。

（4）项目建设规模及内容：项目建设安装容量 280MWp，在已建成的一期升压站内扩建第三台 390MVA 主变，35kV 集电线路接入一期升压站配套扩建主变 35kV 侧。新建 1 回 220kV 线路接入已建成的 500kV 八河变，送出线路总长度约 36km。

(5) 项目总投资：10.4 亿元。

(6) 建设工期：计划工期 12 个月。

(7) 年均利用小时：项目年均利用小时 1030.62h，光伏板采用 N 型 570Wp 及以上双面组件。

(8) 项目手续办理情况：已取得贵州电网公司新能源服务中心关于接入系统设计报告的专家评审意见；项目送出线路已完成全部“路径协议”签订；项目备案、光伏区和升压汇集站选址用地及建设事项、环评、安评、社稳、水保等其他必要审批手续已在项目一期中完成，项目二期不涉及。

(9) 储能配置：根据贵州省储能政策规定，本项目按照总装机的 10% 配置储能装置，按 2h 充放电配置，可采取自建或购买集中式储能服务，相关费用已列支在总成本费用内。

(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 1030.62h、贷款利率 3.5% 等指标测算，预计关岭县盘江百万千瓦级光伏基地项目（1330MWp）资本金财务内部收益率为 11.38%，资本金净利润率为 9.47%，投资回收期为 14.21 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（关岭）有限公司

(2) 成立时间：2022 年 9 月 28 日

(3) 注册资本：8,000 万元

(4) 法定代表人：张学喜

(5) 经营范围：一般项目：发电技术服务；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务；新兴能源技术研发；风电场相关系统研发；光伏发电设备租赁；农产品的生产、销售、加工、运输、贮藏及其他相关服务（除许可业务外，可自主依

法经营法律法规非禁止或限制的项目)。

(6) 股权结构：公司持股比例为 85%，关岭兴关工业发展有限公司持股比例为 15%。

(7) 财务状况：截至 2023 年 9 月 30 日，盘江新能源发电（关岭）有限公司资产总额 151,995.80 万元，负债总额 116,155.80 万元，净资产 35,840.00 万元（数据未经审计）。

## (二) 普定百万千瓦级光伏基地项目一期

### 1. 项目基本情况

(1) 项目名称：普定百万千瓦级光伏基地项目一期。

(2) 项目地点：场址位于普定县化处镇、马场镇、鸡场坡镇，总占地面积约 1.1 万亩。

(3) 项目单位：盘江新能源（普定）有限公司。

(4) 项目建设规模及内容：项目额定装机容量 550MW，建设安装容量 600.53 MWp，新建一座 220kV 新能源升压汇集站，汇集后以 220kV 电压等级单回 2×300mm<sup>2</sup>线路接入普定电厂 220kV 侧，送出线路长度约 20km。

(5) 项目总投资：19.68 亿元。

(6) 建设工期：计划工期 10 个月。

(7) 年均利用小时：项目年均利用小时 938.44h，项目采用 610Wp（N 型）单晶硅双面双玻组件。

(8) 项目手续办理情况：本项目已取得省能源局《贵州省企业投资项目备案证明》；升压汇集站永久建设用地已取得安顺市自然资源局《建设项目用地预审与选址意见书》，尚需办理正式用地批复；光伏场区临时用地已和当地政府签订《土地租赁框架协议》；接入系统设计已获得贵州电网公司新能源服务中心评审意见，项目路线已获得路径经过地相关政府部门同意；安评、环评、水保、林地、地灾等专题报告已编制完成待审查，社稳已完

成备案。

(9) 储能配置：根据贵州省储能政策规定，本项目按照总装机的 10% 配置储能装置，按 2h 充放电配置，可采取自建或购买集中式储能服务，相关费用已列支在总成本费用内。

(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 938.44h、贷款利率 3.5% 等指标测算，预计本项目资本金财务内部收益率为 8.3%，资本金净利润率为 9.04%，投资回收期为 14.45 年（所得税后）。

## 2. 项目投资主体情况

(1) 公司名称：盘江新能源（普定）有限公司

(2) 成立时间：2022 年 10 月 8 日

(3) 注册资本：4,000 万元

(4) 法定代表人：张学喜

(5) 经营范围：一般项目：新兴能源技术研发；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；发电技术服务；风电场相关系统研发；光伏发电设备租赁；农产品的生产、销售、加工、运输、贮藏及其他相关服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）许可项目：水力发电；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）。

(6) 股权结构：公司持有其 100% 的股权。

(7) 财务状况：截至 2023 年 9 月 30 日，盘江新能源（普定）有限公司资产总额 1,002.04 万元，负债总额 2.04 万元，净资产 1,000 万元（数据未经审计）。

## (三) 普定百万千瓦级光伏基地项目二期

### 1. 项目基本情况

(1) 项目名称：普定百万千瓦级光伏基地项目二期。

(2) 项目地点：场址位于普定县猴场乡、补郎乡、猫洞乡，总占地面积约 5,779.86 亩。

(3) 项目单位：盘江新能源（普定）有限公司。

(4) 项目建设规模及内容：项目额定装机容量 220MW，建设安装容量 300.88 MWp，新建一座 220kV 升压站，升压后以 220kV 电压等级单回 2×300mm<sup>2</sup>线路接入 500kV 安顺变 220kV 侧，送出线路总长度约 34km。

(5) 项目总投资：9.93 亿元。

(6) 建设工期：计划工期 10 个月。

(7) 年均利用小时：项目年均利用小时 945.50h，项目采用 610Wp（N 型）单晶硅双面双玻组件。

(8) 项目手续办理情况：本项目已取得省能源局《贵州省企业投资项目备案证明》；升压汇集站永久建设用地已取得省自然资源厅用地预审复函，尚需办理正式用地批复；光伏场区临时用地已和当地政府签订《土地租赁框架协议》；接入系统设计已获得贵州电网公司新能源服务中心评审意见，项目路线已获得路径经过地相关政府部门同意。安评、环评、水保、林地等专题报告已编制完成。

(9) 储能配置：根据贵州省储能政策规定，本项目按照总装机的 10% 配置储能装置，按 2h 充放电配置，可采取自建或购买集中式储能服务，相关费用已列支在总成本费用内。

(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 945.50h、贷款利率 3.5% 等指标测算，预计本项目资本金财务内部收益率为 8.24%，资本金净利润率为 8.95%，投资回收期为 14.44 年（所得税后）。

2. 项目投资主体情况：详见普定百万千瓦级光伏基地项目一期投资主体

情况。

#### (四) 西秀区黄腊乡猛方农业光伏电站项目

##### 1.项目基本情况

(1) 项目名称：西秀区黄腊乡猛方农业光伏电站。

(2)项目地点：场址位于安顺市西秀区黄腊乡境内，总用地面积约 2,365 亩。

(3) 项目单位：盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司。

(4) 项目建设规模及内容：项目额定装机容量 76.8MW，建设安装容量 107.25MW<sub>p</sub>，配套新建 1 座 110kV 升压站，以 1 回 110kV 线路接入羊昌 110kV 变电站，送出线路总长度约 6.5km。

(5) 项目总投资：3.59 亿元。

(6) 建设工期：计划工期 12 个月。

(7) 年均利用小时：项目年均利用小时 961.83h，项目采用 570W<sub>p</sub>（N 型）单晶硅双面双玻组件。

(8) 项目手续办理情况：本项目已取得省能源局《贵州省企业投资项目备案证明》；升压汇集站永久建设用地已取得省自然资源厅用地预审复函，尚需办理正式用地批复；光伏场区临时用地已和当地政府签订《土地租赁框架协议》；接入系统设计方案已获得贵州电网公司新能源服务中心评审意见；安评、环评、水保、林地等专题报告及社会稳定性风险评估报告已编制完成。

(9) 储能配置：根据贵州省储能政策规定，本项目按照总装机的 10% 配置储能装置，按 2h 充放电配置，可采取自建或购买集中式储能服务，相关费用已列支在总成本费用内。

(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 961.83h、贷款利率 3.5%等指标测算，预

计本项目资本金财务内部收益率为 8.34%，资本金净利润率为 9.07%，投资回收期为 14.48 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（安顺西秀）有限公司

(2) 成立时间：2022 年 10 月 8 日

(3) 注册资本：1,000 万元

(4) 法定代表人：张学喜

(5) 经营范围：一般项目：发电技术服务；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；新兴能源技术研发；风电场相关系统研发；光伏发电设备租赁；农产品的生产、销售、加工、运输、贮藏及其他相关服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）许可项目：水力发电；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）。

(6) 股权结构：公司持有其 100%的股权。

(7) 财务状况：截至 2023 年 9 月 30 日，盘江新能源发电（安顺西秀）有限公司资产总额 1,004.08 万元，负债总额 4.08 万元，净资产 1,000 万元（数据未经审计）。

### (五) 盘州市柏果镇铜厂沟三期 26 万千瓦农业光伏电站项目

#### 1.项目基本情况

(1) 项目名称：盘州市柏果镇铜厂沟三期 26 万千瓦农业光伏电站。

(2) 项目地点：场址位于盘州市盘关镇、柏果镇，总占地面积约 5000 亩。

(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：项目建设安装容量 260.3MW<sub>p</sub> 光伏发电及其输变电系统等。

(5) 项目总投资：8.6 亿元。

(6) 建设工期：计划工期 6 个月。

(7) 年均利用小时：光伏组件采用 N 型 610Wp 单晶硅双面双玻组件，年平均利用小时 1048.03h。

(8) 项目手续办理情况：项目已取得省能源局《贵州省企业投资项目备案证明》；光伏区临时用地采用租赁模式，已与所在乡镇签订《土地流转框架协议》；本项目与铜厂沟一期、二期项目共用升压汇集站联合送出，项目接入系统方案已取得贵州电网公司新能源服务中心评审意见；安评、环评、水保等其他必要手续正在积极办理。

(9) 储能：根据贵州省储能政策规定，本项目按照总装机的 10%配置储能装置，按 2h 充放电配置，可采取自建或购买集中式储能服务，相关费用已列支在总成本费用内。

(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 1048.03h、贷款利率 3.5%等指标测算，预计本项目资本金财务内部收益率为 11.34%，资本金净利润率为 11.81%，投资回收期为 13.22 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

(3) 注册资本：14,900 万元

(4) 法定代表人：余建波

(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% 的股权。

(7) 财务状况：截至 2023 年 9 月 30 日，盘江新能源发电（盘州）有限公司资产总额 43,758.58 万元，负债总额 30,695.07 万元，净资产 13,063.51 万元。2023 年 1-9 月，盘江新能源发电（盘州）有限公司实现营业收入 2,110.44 万元，利润总额 866.21 万元（数据未经审计）。

### 三、投资的必要性和可行性分析

#### （一）符合公司发展战略

本次投资项目符合国家“双碳”目标和新能源发展政策，有利于公司加快布局发展清洁能源，与公司在建燃煤发电项目实现多能互补，有利于公司建设新型综合能源基地，构建清洁低碳、安全高效的能源体系，提高公司能源安全保障水平和清洁能源供应能力，推动公司实现更高质量、更可持续的发展。

#### （二）具备良好的经济效益和环保效益

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。同时，光伏发电可以充分利用丰富的可再生资源，避免因燃煤发电造成的环境污染问题，上述项目全部建成后，预计每年可节约标煤 46.37 万吨，减排二氧化碳 125.66 万吨、二氧化硫 132.28 吨、氮氧化物 208.6 吨，具有良好的节能、环境和社会效益。

### 四、对外投资风险分析

#### （一）政策风险

本次投资项目的接入系统均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。除关岭县盘江百万千瓦级光伏基地项目二期和盘州市柏果镇铜厂沟三期 26 万千瓦农业光伏电站项目以外，其余项目的升压汇集

站均需办理正式用地批复手续，存在项目用地审批政策变化的可能。本次投资项目还存在光伏电站配套储能政策、农业相关政策变化的可能，项目的实施可能存在变更、中止或终止的风险。各项目投资主体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

由于光伏组件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，如天气变化或运维不当，可能造成光伏利用小时数不达预期，导致项目发电量下降的风险。公司将督促各项目投资主体加强项目建设管理，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。

## （三）财务风险

本次投资项目的投资资金主要来源于公司自有及自筹资金，项目总投资规模较大，可能影响项目建设进度，导致公司资金压力和资产负债率上升。公司将合理统筹资金安排，充分利用现阶段融资优惠政策，积极争取新能源政策性资金支持，加快在建项目投产见效，降低财务风险。

## 五、备查文件

盘江股份第六届董事会 2024 年第三次临时会议决议。

特此公告。

贵州盘江精煤股份有限公司董事会

2024 年 4 月 9 日