

证券代码：002053

证券简称：云南能投

公告编号：2026-102

云南能源投资股份有限公司

关于红河云能投新能源开发有限公司投资建设永三风电场（三期）项目的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露内容的真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

一、投资项目概述

2026年10月8日，云南能源投资股份有限公司（以下简称“公司”）董事会2026年第八次临时会议审议通过了《关于红河云能投新能源开发有限公司投资建设永三风电场（三期）项目的议案》。为紧紧把握战略发展机遇，促进公司新能源业务的做强做优做大，同意红河云能投新能源开发有限公司（以下简称“红河公司”）投资建设永三风电场（三期）项目，项目装机容量2.88万千瓦，项目总投资15,205.63万元。本项目资本金按总投资的20%计，其余资金采用银行贷款等债务融资方式筹措。

本项目投资不构成关联交易，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，已获履行国资监管职责的主体批准。本次投资事项在公司董事会权限内，不需提交公司股东会审议批准。本项目的实施尚需获得政府部门的核准及相关审批。

二、项目实施主体的基本情况

红河公司为公司全资子公司，其基本情况如下：

名称：红河云能投新能源开发有限公司

统一社会信用代码：91532527MA7BNPJF7Y

类型：有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）

法定代表人：吴向权

注册资本：100,000万元

成立日期：2021年10月11日

住所：云南省红河哈尼族彝族自治州泸西县三塘乡箐门村委会阿朝升压站

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；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风电场相关系统研发；工程管理服务（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）。

红河公司最近一年一期的主要财务指标如下表：

单位：万元

科目	2026 年 6 月 30 日/2026 年 1-6 月 (未经审计)	2025 年 12 月 31 日/2025 年度 (经审计)
总资产	403,862.24	387,114.08
负债总额	299,387.05	280,894.38
净资产	104,475.19	106,219.70
营业收入	19,376.93	27,311.02
净利润	8,091.32	6,813.84

三、投资标的基本情况

（一）项目基本情况

该项目已列入云南省2025年第二批新能源项目开发建设清单。项目位于红河州泸西县三塘乡，项目总体建设条件较好。项目装机容量2.88万千瓦，工程总工期为6个月。项目投产后年上网电量5,683万千瓦时，年等效满负荷小时数约1,973小时。

（二）投资估算及效益分析

根据项目可研报告，项目总投资15,205.63万元，按上网电价0.2870元/kW·h（含税）测算，项目资本金财务内部收益率为6.87%。

（三）资金来源

本项目资本金按总投资的20%计，其余资金采用银行贷款等债务融资方式筹措。

四、项目建设的目的和意义及对公司的影响

（一）有利于公司做强做优做大新能源板块

公司目前已投产发电的新能源（包括风电和光伏）总装机容量275.486万千瓦，其中风电249.386万千瓦。项目的投运可增加公司新能源装机容量2.88万千瓦，同时通过本项目的开发和运营，高质量高标准建设好本项目，可培养一批新能源项目的开发、建设、运维技术人员和管理人员，锻炼一批业务骨干，为未来争取新增装机打好基础，有利于增强公司在

云南省新能源行业的影响力和核心竞争力，做强做优做大新能源板块。

（二）助力双碳目标落地

风电是利用大自然中的风能来进行发电，风能是可再生的清洁能源，与常规能源相比，风力发电过程几乎不消耗自然资源，而且也不产生污染物，项目建成运行时不排出有害的气体、液体和固体废弃物，具有较好的环境效益。本项目建成运行后每年可节约标准煤约1.64万t，并可减少因燃煤造成的废气排放，环保效益明显。

（三）助力当地经济发展

在本项目工程建设期间，对当地的建筑材料、小型机械和日常生活用品的需求将增加，有利于增加当地务工人员收入和地方财政收入，与此同时，项目建设过程中将积极落实乡村振兴战略，助力当地经济发展，改善当地居民生活水平，巩固脱贫攻坚成果。

五、项目投资的主要风险分析

（一）电力市场消纳风险

项目投产后，可能由于电力市场无法消纳等原因，产生电力市场消纳风险。

主要应对措施：目前云南省新能源处于装机激增与系统调节能力不足的阶段性矛盾阶段，未来需持续关注该矛盾的缓解情况。云南省绿色能源占比已超过90%，新能源的快速增加及其波动性与水电季节性特征叠加，使得目前电网调峰压力日益突出，造成新能源项目出现阶段性的消纳和送出困难。另一方面，在构建新型电力系统的要求下，云南省正通过加快新型储能建设、机制创新、区域协同等方式逐步缓解调峰矛盾，促进新能源项目接入和消纳问题的改善，预计未来随着新增储能、电网结构的不断优化，本项目消纳的风险将逐步缓解。

项目消纳风险最终体现在弃电比例的上升，上网电量的减少和盈利能力的减弱。为此，项目实施过程中一是关注新能源项目调节能力技术的进步和运用（例如构网型技术的运用），二是关注政策的变化，特别是绿电直供等政策的调整优化以及对项目消纳的改善。

（二）电价政策风险

因本项目还没进入申报阶段，机制电价和电量目前无法预测；另外市场交易均价也存在波动性。电价的不确定性会导致项目盈利能力方面的风险。

主要应对措施：一是根据实施方案结合本项目未来实际投资水平，做好后续机制电量申报比例、申报电价方面的策略研究，提升市场化交易能力。二是做好全过程成本控制，压降投资成本。三是加快项目建设，采取倒排工期、调度、现场蹲点等措施加快项目建设力争尽快投产。

六、其他

本项目的实施尚需获得政府部门的核准，项目建设涉及环保、工程施工等有关事项，还需获得有关主管部门批复。

本次公告披露后，公司将及时披露此次项目投资的进展或变化情况。敬请广大投资者注意投资风险。

七、备查文件目录

- 1.公司董事会2026年第八次临时会议决议；
 - 2.永三风电场（三期）项目可行性研究报告。
- 特此公告。

云南能源投资股份有限公司董事会

2026年10月10日