

内蒙古电投能源股份有限公司关于投资建设库伦旗农村能源革命试点县（二期工程）第一批10万千瓦风电项目公告

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

内蒙古电投能源股份有限公司（简称“电投能源”或“公司”）2026年第六次临时董事会审议通过了《关于投资建设库伦旗农村能源革命试点县（二期工程）第一批10万千瓦风电项目的议案》。现将相关事项公告如下：

一、对外投资概述

（一）库伦旗农村能源革命试点县（二期工程）第一批10万千瓦风电项目已于2025年4月立项，董事会决定由全资子公司库伦旗电投新能源有限公司投资建设。库伦旗农村能源革命试点县项目总体规划容量为60万千瓦，一期已建成投产5.5万千瓦（风电5万千瓦、光伏0.5万千瓦）；本期项目于2026年1月23日取得建设指标，建设10万千瓦集中式风电，配套建设5MW/10MWh构网型储能。根据项目可行性研究报告，本项目静态投资41,710万元，动态投资42,193万元。

（二）公司2026年第六次临时董事会审议通过了《关于投资建

设库伦旗农村能源革命试点县（二期工程）第一批 10 万千瓦风电项目的议案》。该议案经战略与投资委员会审议通过。

（三）该投资事宜不构成关联交易。

二、项目基本情况

（一）规划情况

项目总体规划容量为 60 万千瓦，一期已建成投产 5.5 万千瓦（风电 5 万千瓦、光伏 0.5 万千瓦）；本期项目于 2026 年 1 月 23 日取得建设指标，建设 10 万千瓦集中式风电，配套建设 5MW/10MWh 构网型储能。

（二）项目位置

项目场址位于通辽市库伦旗六家子镇境内，距离库伦旗政府直线距离约 47 公里，海拔约为 360 米，地形主要为平原。场址内有数条乡村道路经过，交通较为便利，满足大型设备运输条件。

（三）项目建设内容

包括风电、储能及其配套工程（绿电交通、产业融合、基础设施等），其中：

风电：项目规划容量 10 万千瓦，拟安装 10 台单机容量为 8.34 兆瓦和 2 台单机容量为 8.3 兆瓦的风力发电机组，配套安装 12 台箱式变压器。

储能：本项目配套建设 5MW/10MWh 磷酸铁锂储能，建设 1 组 5MW/10MWh 子阵系统，包含 2 座 5MWh 磷酸铁锂储能电池舱以及 1 座 5MW PCS 升压变预制舱，同时配置储能配电柜和控制柜。以 1 回 35

千伏线路接入升压站 35 千伏侧。

（四）项目前期进展

项目可行性研究报告已委托相关咨询院编制完成。7 月 22 日取得了相关研究院出具的评审意见。

（五）资金及来源

根据项目可行性研究报告，本项目静态投资 41,710 万元，动态投资 42,193 万元。本项目资本金比例 20%，其余为银行贷款，后续工作中，将积极对接各银行，争取较低贷款利率，降低项目融资成本。

三、项目投资的经济性评价和技术性分析

（一）经济性评价

项目投资回收期（含税）为 14.03 年，资本金财务内部收益率超过 7%。

（二）技术性分析

风电：项目规划容量 10 万千瓦，拟安装 10 台单机容量为 8.34 兆瓦和 2 台单机容量为 8.3 兆瓦的风力发电机组，配套安装 12 台箱式变压器。项目新建 1 座 66 千伏升压站、39 公里集电线路以及 33 公里检修道路，具体以初步设计为准。风电机组所发电量经 35 千伏集电线路汇集升压后，以单回 66 千伏线路接入扣河子 220 千伏变电站 66 千伏侧，送出线路工程由电网公司承建。

储能：项目配套建设 5MW/10MWh 磷酸铁锂储能，建设 1 组 5MW/10MWh 子阵系统,包含 2 座 5MWh 磷酸铁锂储能电池舱以及 1 座 5MW PCS 升压变预制舱，同时配置储能配电柜和控制柜，以 1 回 35 千伏

线路接入升压站 35 千伏侧，具体以初步设计为准。

四、项目建设必要性

（一）符合国家战略政策

2023 年 3 月，国家能源局等四部委联合发布《关于组织开展农村能源革命试点县建设的通知》(国能发新能〔2023〕23 号)；2023 年 12 月，库伦旗入选第一批农村能源革命试点县名单。该项目是落实国家“双碳”战略、推进农村能源革命试点县建设的重要工程。

（二）契合公司发展布局

通过项目建设，对优化新能源产业布局、扩大蒙东区域清洁能源装机规模，实现公司战略落地具有重要意义。

（三）助力地方绿色低碳转型与乡村振兴发展

本项目投产后可持续向区域供应清洁电力，有效减少化石能源使用带来的污染物与碳排放，助力库伦旗落实农村能源革命试点县建设要求，推动地方能源结构优化调整。项目建设及运营过程中，可创造一定数量的本地就业岗位，持续为地方贡献财税收入，带动当地服务配套等相关产业发展，对助力地方乡村振兴、实现经济社会绿色低碳发展具有积极作用。

五、项目风险及应对措施以及项目投资对公司的影响

（一）项目风险及应对措施

1.消纳风险

风险描述：随着蒙东地区新能源装机逐年增加，电网消纳能力可能影响本项目消纳。

应对措施：一是深入研究、掌握国家能源主管部门发布关于平价风电项目的相关政策，制定最优应对方案，促进电量消纳。二是做好生产运维，保障机组设备正常运转，提高机组利用率。

2. 电价下行风险

风险描述：按照自治区工作安排，2025 年底蒙东现货实现连续结算试运行，且 2025 年 6 月 1 日后投产的新能源增量项目暂不安排机制电量，电价存在下行风险。

应对措施：一是通过可研、初设控制项目造价，确保项目单位千瓦造价、度电成本在同地区靠前，提高项目“议价”竞争力及抗风险能力。二是后续组建专业交易团队，制定精准营销策略，通过节点电价分析与现货电价预测，动态优化中长期合约持仓比例，同时着力提升设备可靠性水平，确保项目在现货市场中的竞争优势。

（二）前述项目对公司未来财务状况和经营成果的主要影响

根据项目可研测算，在边际条件保持一定情形下，该项目在投产运营期预计累计实现利润总额 16195.91 万元，资本金财务内部收益率超过 7%，资本金财务净现值 18.09 万元；项目资本金净利润率(ROE) 为 7.31%，项目投资回收期（所得税后）为 14.03 年。通过计算结果进行分析，本项目投资财务内部收益率（税前、税后）及资本金财务内部收益率均高于行业基准收益率，资本金财务净现值大于零，说明本项目在财务上可行。项目动态投资 42193 万元，资本金投资比例为动态投资的 20%，其余 80%为国内银行贷款。项目累计盈余资金 31018.85 万元，整个运行期每年累计盈余资金均大于零，有足够的

净现金流量维持正常运营。项目资产负债率最大值为 80%，项目建设周期 12 个月，随着项目投产发电，资产负债率逐渐下降，还清固定资产投资借款本息后，资产负债率趋于 0。说明本项目财务风险较低，偿还债务能力较强。除此之外，项目对公司未来财务状况和经营成果无其他重大影响。

六、备查文件

2026 年第六次临时董事会决议。

特此公告。

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2026 年 8 月 10 日