

内蒙古电投能源股份有限公司关于投资国家电投额济纳旗 温图高勒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年第八次临时董事会审议通过了《关于投资国家电投额济纳旗温图高勒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）国家电投额济纳旗温图高勒10万千瓦风电项目（以下简称“项目”）已于2026年4月8日立项，董事会决定由控股子公司额济纳旗巴音新能源有限公司投资建设。额济纳旗巴音新能源有限公司取得国家电投额济纳旗温图高勒10万千瓦风电项目建设指标，规划10万千瓦，一次性建成。根据可行性研究报告，本项目静态总投资为40,238万元，动态总投资为40,703万元。

（二）公司2026年第八次临时董事会审议通过了《关于投资国家电投额济纳旗温图高勒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

根据内蒙古自治区能源局印发的《关于公布自治区 2025 年第一批上网消纳风电竞争性配置项目的公告》(内能源公告[2026]4 号),额济纳旗巴音新能源有限公司取得国家电投额济纳旗温图高勒 10 万千瓦风电项目建设指标,规划 10 万千瓦,一次性建成。

(二) 项目位置

项目场址位于阿拉善盟额济纳旗温图高勒苏木,区域范围约 32 平方公里。项目场址距额济纳旗政府所在地达来呼布镇直线距离约 132 千米,场址区域地形主要为戈壁和沙丘,交通状况良好,满足大型设备运输条件。

(三) 项目建设内容

本项目规划容量 10 万千瓦,拟安装 16 台单机容量 WTG221-6.25MW-125 米风力发电机组,配套建设 16 台箱变,新建 1 座 220 千伏升压站和 21.3 公里检修道路。

(四) 项目前期进展

项目可行性研究报告已委托相关机构编制完成。8 月 15 日取得了相关研究院出具的评审意见,8 月 24 日取得相关机构复核优选报告。

(五) 资金及来源

本项目资本金比例为 20%,其余为银行贷款,后续工作中,将持续对接各大银行,争取更低贷款利率,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（税后）为 13.74 年，资本金财务内部收益率超过 7%。

（二）技术性分析

本项目规划容量 10 万千瓦，拟安装 16 台单机容量 WTG221-6.25MW-125 米风力发电机组，配套建设 16 台箱变，新建 1 座 220 千伏升压站和 21.3 公里检修道路。项目拟采用 220 千伏电压等级接入场区西侧同批次获取建设指标的大唐阿拉善额济纳旗 100 兆瓦电网友好型风电项目 220 千伏升压站 220 千伏侧，最终接入珠斯楞 500 千伏变电站，送出工程由电网公司建设，目前正在开展可研编制工作。

四、项目建设必要性

（一）符合可再生能源发展规划和能源产业发展方向

风能作为清洁、可再生能源，开发建设本项目符合国家环保、节能政策。

（二）有利于地区国民经济可持续发展

本项目充分利用额济纳旗的风能资源，带动当地清洁能源的发展，共同推进额济纳旗的生态城市建设。

（三）契合公司发展布局

通过项目建设，优化新能源产业布局、扩大清洁能源装机规模，促进公司战略落地。

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.电量消纳风险

应对措施：一是开展低风速风机选型适配论证，提高机组利用率；二是深入研究、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，保障项目优先发电和全额收购电量，促进电量消纳；三是做好生产运维，保障机组设备正常运转，充分发挥风电成本优势；四是跟踪临哈铁路电气化改造进展，计划 2027 年 9 月投产运营，确保项目所发电量充分消纳。

2.电价下行风险

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、度电成本在同地区领先，提高项目抗风险能力。二是组建专业交易团队，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。三是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 14,780.83 万元，资本金财务内部收益率超过 7%；项目资本金净利润率（ROE）为 7.15%，项目投资回收期（所得税后）为 13.74 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 40,703.21 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 29,724.79 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 年第八次临时董事会决议。

特此公告。

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2026 年 9 月 16 日