

内蒙古电投能源股份有限公司

关于内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司投资建设科左中旗防沙治沙和风电光伏一体化工程首批55万千瓦项目并对内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司增资公告

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”）第八届董事会第二次会议审议通过了《关于内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司投资建设科左中旗防沙治沙和风电光伏一体化工程首批55万千瓦项目并对内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司增资的议案》。现将相关事项公告如下：

一、概述

1. 科左中旗防沙治沙和风电光伏一体化工程首批55万千瓦项目已于2024年6月立项，拟由公司控股子公司内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司投资建设。

内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司成立于2024年6月，由内蒙古电投能源股份有限公司与通辽市新通能源发展集团有限公司按70%:30%股权比例合资设立，注册资本1,000万元。内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司拟投资建设科左中旗防沙治沙和风电光伏一体化工程首批55万千瓦项目、扎鲁特旗防沙治沙和风电光伏

一体化工程首批 55 万千瓦项目，考虑项目实际资金需求，拟将注册资本由 1,000 万元增加至 135,730 万元，其中电投能源应按股比向项目公司增加注入资本金 94,311 万元。增资资金来源于自有资金。

2. 公司第八届董事会第二次会议审议通过了《关于内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司投资建设科左中旗防沙治沙和风电光伏一体化工程首批 55 万千瓦项目并对内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司增资的议案》。

3. 该投资事宜不构成关联交易，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、项目基本情况

1. 规划情况

项目规划总容量为 350 万千瓦，首批 110 万千瓦，本项目 55 万千瓦（其中：风电 20 万千瓦，光伏 35 万千瓦），配套建设电化学储能 82.5MW/165MWh。项目消纳方式为本地消纳。2024 年 9 月 9 日，取得项目核准的批复。

2. 项目位置

项目风电、光伏场址位于通辽市科尔沁左翼中旗图布信苏木和代力吉镇境内，距离科尔沁左翼中旗政府直线距离为 38.52 公里，场址内有国道 G334 经过，数条乡村道路经过，适合运输施工原材料及大型设备，交通较为便利。

3. 项目建设内容

20 万千瓦风电、35 万千瓦光伏、配套建设 82.5MW/165MWh 电化

学（磷酸铁锂）储能。

4. 项目前期进展

2024年9月9日，取得项目核准的批复；2024年12月1日，取得项目接入系统批复意见。

5. 资金及来源

项目动态投资 226,332.78 万元(其中建设期利息 3,201.56 万元)，项目静态投资 223,131.22 万元。

依据国家电力投资集团有限公司境内新能源、绿电转化、绿电交通、电化学储能四类项目经济评价工作指引(试行)项目边界取值“资本金一般不低于动态总投资的 20%”的要求，本项目可研阶段资本金比例按照 20%进行经济效益分析，其余为银行贷款。项目可研贷款利率暂按 3.6%考虑，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。

依据电投能源“2023年6月份之后新建新能源项目及相关单位，提高资本金比例至 30%”的要求，实际注入资本金比例按照 30%进行注资。

三、项目投资及经济性评价和技术性分析

（一）经济性评价

项目投资回收期为 13.39 年，资本金财务内部收益率为 8.26%，符合标准。

（二）技术性分析

20 万千瓦风电：项目拟安装 32 台单机容量 6.25 兆瓦的风力发电机组（最终机型以招标结果为准），配套建设 32 台箱式变压器，

采用 8 回集电线路地埋电缆方案接入新建 220 千伏升压站 35 千伏侧。

35 万千瓦光伏：拟安装 576004 块 N 型双面双玻 710Wp 光伏组件，配套选用 1166 台 300 千瓦组串式逆变器，与风电项目共同接入新建 220 千伏升压站 35 千伏侧。

储能：风电和光伏合计配套建设 82.5MW/165MWh 电化学（磷酸铁锂）储能。本阶段考虑配置两套调相机，最终以调相机（过电压）及新能源项目并网次/超同步振荡分析及防控措施专题研究结果为准。

四、项目建设必要性

（一）符合国家战略政策。该项目是深入贯彻党中央、国务院关于加快规划建设新型能源体系和推进“三北”重点生态工程建设决策部署的重要举措。同时，通辽市是全区防沙治沙和风电光伏一体化工程中重要组成部分，该项目对打赢科尔沁沙地歼灭战和斩断京津风沙源具有重要意义。

（二）符合公司发展战略。通过项目建设，进一步推动公司产业结构调整 and 转型升级，对推进电投能源高质量发展具有重要意义，助力集团公司实现“均衡增长战略”目标。

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. 项目收益风险

应对措施：充分考虑限电率和电价下行趋势，积极跟踪电力市场政策及交易方式变化情况，提前做好项目参与电力现货市场交易的准备，争取高收益。

2. 源网建设不同步风险

应对措施：会同电网公司加快送出线路前期和工程建设进度，确保源网同步投产。

（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 119,097.76 万元，资本金财务内部收益率 8.26%，项目投资财务净现值（税后）4,776.62 万元，资本金财务净现值 1,229.06 万元；项目资本金净利润率（ROE）为 8%，项目投资回收期（所得税后）为 13.39 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。项目累计盈余资金 78,679.6 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。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

第八届董事会第二次会议决议。

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2024 年 12 月 20 日