

关于省十四届人大三次会议第 1166 号建议的 答复

晋能源议函〔2025〕13 号

刘如岩代表：

您好，您提出的《关于在大同市依托大同-房山存量输电通道建设晋北新能源基地的建议》收悉。首先，衷心感谢您对我省新能源产业发展的关心与支持。经认真研究，现答复如下：

关于依托大同~房山存量输电通道建设晋北新能源基地的建议，对于推动我省新能源产业发展、促进能源结构调整、助力京津冀地区能源绿色转型具有重要意义和战略价值。我们将把建议作为重要参考，纳入相关工作统筹谋划。

大同地区目前正在推进的基地项目是晋北采煤沉陷区新能源基地项目，规划建设风电光伏发电项目 600 万千瓦，其中风电规模 100 万千瓦，光伏 500 万千瓦，配置一定规模的新型储能，主要布局在大同市新荣区、左云县、云冈区、浑源县，项目总投资约 550 亿元，预计 2026 年底建成投产。依托大同~天津南外送通道，每年可向京津冀地区输送清洁电力 270 亿千瓦时，有效助力区域能源绿色转型，同时也将成为我省新能源产业、沉陷区治理、生态旅游和乡村振兴融合发展的典范工程。

目前，晋北采煤沉陷区新能源基地项目各项工作正有序推进，光伏工程及外送通道已于今年 3 月全面开工建设。但在前期推进过程中，新能源项目用地问题较为突出。为更好推进大同地区新能源基地项目建设，我们建议大同市结合地方实际，加大工作力度，全面摸清项目可利用建设用地底数，统筹考虑大怀线项目建设用地情况，科学谋划依托大同~房山存量输电通道建设晋北新能源基地的推进路径，确保项目用地合理充裕、节约高效。

关于大同-房山输电通道电网承载能力方面，需要向您说明的是，大同~房山输电通道将大同二电厂和内蒙京隆电厂直接“点对点”送至受端京津冀电网，与山西电网无直接联络。国网山西省电力公司已积极对接电规总院，根据电规总院研究成果，目前大房三回 500 千伏通道输送能力约 300 万千瓦，共配套 372 万千瓦火电机组（包括山西大同二电厂 252 万千瓦、内蒙京隆电厂 120 万千瓦），现有通道无富裕送出能力。考虑到外送新能源电量将挤占大房三回 500 千伏通道配套火电电量，需协调内蒙京隆电厂等相关火电业主，在保障系统安全稳定运行基础上，共同推动晋北新能源基地建设。

下一步，我局将密切关注您提出的“在大同市依托大同-房山存量输电通道建设晋北新能源基地的建议”，按照工作职责，积极与国家和相关部门沟通对接，协调指导大同市对项目可行性进行深入研究。我们也将保持与您沟通，及时向您反馈有关进展情况。

再次感谢您对我省能源工作的关心和支持!期待您继续为我
省经济社会发展提出宝贵意见。

山西省能源局
2025 年 5 月 16 日