

# 山西省能源局

---

晋能源提函〔2022〕26号

## 关于省政协十二届五次会议第0603号提案的答复

黄登宇委员：

您好。您提出的《关于在碳中和背景下山西能源产业发展地的建议》收悉，经研究，现答复如下：

一、您的这一提案提得很好，对“双碳”背景下推动我省新能源产业高质量发展，具有很好的参考价值和指导意义。省委省政府高度重视

二、关于“加速提质新能源产业发展”需要向您说明的是：

一是 2021 年，为加快晋北风电基地建设，促进我省风光发电项目建设，经各市初选上报，省能源局按照程序组织了 2021 年竞争性配置风电、光伏发电项目评审，共安排全省风电、光伏规模合计 1779.2 万千瓦（保障性 1120 万千瓦+奖励 70 万千瓦+备选 589.2 万千瓦），其中，大同地区规模 85 万千瓦、朔州地区规模 185 万千瓦。另外，去年 12 月，国家公布的第一批大型风电光伏基地建设项目清单中，我省晋中、

---

运城共两个 100 万千瓦基地入选。上述项目合计，2021 年我省风电光伏开发建设总规模 1979 万千瓦。同时我们也加大协调力度，协调自然资源、林业、电力等部门按要求加快相关手续办理，保障完成国家下达的我省最低消纳责任权重。

二是根据国家和省委省政府的安排部署，省能源局研究编制了《山西省可再生能源发展“十四五”规划》，提出到 2025 年，全省可再生能源发电装机达到 8324 万千瓦左右目标，其中：风电 3000 万千瓦左右、光伏 5000 万千瓦左右，努力实现新能源和清洁能源装机容量占比达到 50% 的目标。

三、关于有关氢能发展的意见，需要向您说明的是：近年来，我省氢能工作稳步发展，一是完善相关政策体系。省级层面出台了《山西省氢燃料电池汽车产业发展规划（2021-2030 年）》，大同市、长治市也陆续出台《大同市氢能产业发展规划（2020-2030 年）》《长治市氢能产业发展规划（2020 年-2030 年）》。目前，我省氢能产业发展规划已经征求了相关单位意见，在修改完善经有关程序报批后印发实施。二是氢能制储运等环节都取得了一定进展。据了解，在制氢环节，晋能控股、京能集团、国新能源、长申潞宝等企业依托各自在化工、可再生能源、加气站网络等方面优势已开展示范项目应用。储运与加注环节，山西国投海德里森已拥有年产加氢站系列装备 300 台套、加氢装备核心部件 1000 台套的产能。太钢集团已建成 70MPa 燃料电池汽车用

碳纤维全缠绕储氢气瓶生产线。在运营加氢站 6 座。潞安拥有成熟的燃料电池生产装配技术，电堆寿命超过 8000 小时，体积功率密度 3.12kW/L，达到国际领先水平。工业方面，中晋冶金率先实现氢基还原铁技术突破，为国内实现钢铁行业清洁脱碳迈出了重要步伐。三是加快推动绿氢技术发展。为大力推动绿氢发展，我们要求各地充分利用风光等资源优势，积极开展风电光伏制氢试点，推进我省新能源制氢技术发展。目前，北京能源集团有限责任公司利用大同市资源禀赋，拟规划建设光伏-风电-火电协同发展的大同绿色“多能互补大型综合能源基地”项目，发展可再生能源发电-电解水制氢产业。山西卓远氢科新能源科技有限公司与山西大唐国际云冈热电有限责任公司签订战略合作协议，拟建分布式光伏电站和风电电站，并配套电解水制氢高压储氢系统，项目建成后每天可制取高纯度氢气，满足部分加氢站的需求。上述有关项目的建成投产，大同将逐步形成以可再生能源发电-电解制氢为主，火电调峰电解水和甲醇弛放气制氢为辅的制氢产业综合体系。下一步，我们将认真贯彻落实国家氢能发展相关政策，按照工作职责，结合我省“十四五”可再生能源规划要求，科学布局新能源制氢项目，在有条件地区加快实施新能源制氢试点工作，助推我省氢能产业发展。

四、关于您提出的“加快输煤输电大通道建设”等意见和建议，我们将会进一步研究，在以后工作中认真采纳，认

真落实。

以上答复您是否满意，如有意见，敬请反馈。

感谢您对我们工作的关心和支持，并欢迎今后提出更多宝贵意见。

负 责 人：姚少峰

承 办 人：赵树灵

联系电话：0351—4117137

