

# 山西省能源局

---

晋能源提函〔2021〕1号

## 关于省政协十二届四次会议第0182号提案的答复

王维平委员：

您好。您提出的“关于加快建立锂电池分布式储能山西模式的提案”收悉。经研究，现答复如下：

一、您的这一提案提得很好，对改进政府工作具有很好的参考价值和指导意义。截止2020年底，我省新能源装机规模达到3282万千瓦，其中，风电装机规模1974万千瓦，光伏发电装机规模1308万千瓦。由于风电、光伏发电出力的间歇性、波动性、随机性等特点，大规模新能源的接入并网给电网的安全稳定运行带来了影响和挑战。储能电站可以在用电低谷时段储存电能、用电高峰时段释放电能，参与电网调峰调频，提高电网运行的可靠性和安全性，特别是包括锂电池储能在内的电储能设施调节灵活、充放电响应迅速，通过参与辅助服务可以有效提升电网整体调频效率与新能源消纳能力，降低系统辅助服务成本。

二、关于提案需要给您说明的是，为推进我省电化学储能技术产业发展，我省下发《关于鼓励电储能参与山西省调

---

峰调频辅助服务有关事项的通知》，明确电储能参与辅助服务的基本要求，详细规定了参与主体、参与品种、参与方式等要求，推动电化学储能电站建设，目前我省电化学储能项目已建成投产9个，规模总计78MW/42MWh，均为锂电池储能。

并且，为提升需求侧主动响应能力和新能源消纳水平，按照山西能源革命综合改革试点的总体要求，结合我省电动汽车等用户侧负荷资源和新能源发展趋势，我省印发《“新能源+电动汽车”协同互动智慧能源试点建设方案》，积极探索构建“源（新能源）-网-荷（电动汽车）-储（蓄电池）”协同运行的“互联网+”智慧能源系统。

三、关于您提出的加快建立锂电池分布式储能山西模式的意见和建议，我们将作进一步研究，积极会同相关部门、储能行业协会、储能企业等单位加快研究出台储能相关技术标准；以现代信息通讯、大数据、云计算、人工智能等新技术为依托，充分挖掘系统灵活性调节能力和需求侧资源，适度配置储能设施，积极实施存量“风光水火储一体化”提升，稳妥推进增量“风光水（储）一体化”，探索增量“风光储一体化”，严控增量“风光火（储）一体化”，推进我省源网荷储一体化和多能互补发展。

以上答复您是否满意，如有意见，敬请反馈。

感谢您对政府能源领域特别是储能工作的关心和支持，并欢迎今后提出更多的宝贵意见。

此致

敬礼

负责人: 姚办峰

承办人: 崔健

联系电话: 0351-4117283

