

# 山西省能源局

晋能源议函〔2022〕21号

## 关于省十三届人大六次会议第1434号建议的答复

石勇代表：

您好。您提出的《关于打造绿色能源示范县的建议》收悉，经研究，现答复如下：

### 一、国家和我省相关政策

抽水蓄能是当前技术最成熟、经济性最优、具备大规模开发条件的的储能方式，能够有效平抑新能源发电出力曲线，促进新能源发电并网消纳，对于完成国家下达的可再生能源消纳责任权重，助力实现碳达峰、碳中和目标等都具有重要意义。

2020年以来，国家层面持续加大抽水蓄能电站的支持力度，8月，国家能源局印发《抽水蓄能中长期发展规划（2021—2035年）》等一系列政策文件，鼓励按照应规尽规、能开快开的原则，加快建设一批生态友好、条件成熟、指标优越的抽水蓄能电站。

山西省委省政府高度重视抽水蓄能发展，将发展抽水蓄能作为构建新型电力系统的重要基础和主攻方向，省委经济工作会议提出，每年开工建设2—3个百万千瓦抽水蓄能项目，持续推进2—3年，力争到“十四五”末形成1000万千瓦左右、与电源装机结

构相适应的储能容量。

您提出的在左权县建设1个100万千瓦大型抽水蓄能和N个中小型抽水蓄能电站的建议，符合国家和我省的政策导向，也是我局下一步重点支持方向。

## 二、我省抽水蓄能情况

2020年省能源局启动了全省抽水蓄能中长期规划编制工作，结合各市上报情况，并征求相关部门及专家意见建议，形成了《山西省抽水蓄能中长期规划》，并上报了国家能源局。2021年8月，国家印发《抽水蓄能中长期规划（2021-2035）》，我省河津（120万千瓦）、蒲县（120万千瓦）抽水蓄能电站列入抽水蓄能规划“十四五”重点实施项目；其他10个站点（雁门关、盂县、绛县、定襄、万家寨、太原、西龙池二期、交城、左权、垣曲二期）因为存在生态敏感因素，列入项目储备。

考虑到我省“十四五”可推进抽水蓄能电站数量少、规模小，不能满足我省风光发电大规模发展的需要，我们会同省自然资源厅组织各市能源局、设计院、项目单位对10个储备项目进行优化技术方案，或者调整站址，同时我们启动新一轮站点勘查。经采取多种举措，目前我省8个项目不再涉及生态红线，其中3个储备项目（绛县、西龙池二期、垣曲二期），5个新选址项目（盂县上社、沁源、长子、沁水、代县黄草院），已上报国家能源局申请调整列入“十四五”重点实施项目。

## 三、相关建议

**1.关于左权100万千瓦大型抽水蓄能电站。**左权县100万千

瓦抽水蓄能项目已纳入《国家抽水蓄能发展中长期规划（2021—2035年）》储备项目，但因为涉及生态保护红线无法开展后续工作，这也是我省发展抽水蓄能电站面临的共性问题。按照国家政策，储备项目调整为重点实施项目，须由省级自然资源部门出具不涉及生态保护红线等环境限制因素的意见，并由省级能源主管部门向国家提出纳规建议。按照您在建议里提出的，当前左权站点通过重新选址有效避让生态保护红线。建议尽快由当地政府部门对接省级自然资源部门，取得相关支持意见，有关情况及时报送我局。

**2.关于左权煤矿采空区 30 万千瓦抽水蓄能项目。**我省鼓励结合新能源发展趋势和煤矿采空区等实际条件，因地制宜规划建设中小型抽水蓄能电站，充分发挥中小型抽水蓄能站点资源丰富、布局灵活、建设周期短的特点。建议进一步论证左权煤矿采空区 30 万千瓦抽水蓄能项目技术安全性、可行性、经济性，明确项目选址、实施方案等具体情况，具备条件后报省能源局开展后续报批工作。

负责人：

姚少峰

承办人：崔健

联系电话：0351-4117283



2022年4月12日

