

人大代表建议、政协委员提案
办理情况征询意见表

代表、委员 姓 名	王蕾	建议、提案编号	0051	
建议、提案 标 题	关于加快推动乌海市产业建设的提案			
代表、委员 联系电话	13604735325	满意	比较满意	不满意
		☒	☐	☐
1. 您对办理情况的意见:				
2. 您有何进一步的建议和要求:				
3. 请您推荐先进承办单位:				
代表委员签名: 				
年 月 日				

注: 1.请代表委员在“满意”“比较满意”“不满意”下方空格内选择画“√”号。

2.该表由代表委员本人填写后,一式两份由承办单位送至市政府督查室
(A937室)、市人大常委会办公室(A806室)或市政协办公室(A741室)

乌海市能源局

〔办理结果：B〕

关于乌海市政协十届五次会议 第 0051 号提案办理情况的答复

王蕾委员：

您提出的《关于加快推动乌海市产业建设的提案》已收悉，现将办理情况答复如下：

一、能源产业发展与能源转型情况

（一）能源产业基本情况

全市现有生产煤矿 45 处，核定年生产能力 4320 万吨。其中，露天煤矿 24 处，年生产能力 2010 万吨；井工煤矿 21 处，年生产能力 2310 万吨，目前正常生产的煤矿 20 处。采空区治理项目共 7 个，其中，完成治理并验收 5 个、正在实施治理 2 个。2025 年全市原煤产量 4156 万吨，同比下降 17%；2026 年 1—5 月原煤产量 1351 万吨，同比下降 40.3%。

全市现有洗选企业 62 户，年入洗能力 1.49 亿吨。其中，海勃湾区洗选企业 18 户，年入洗能力 0.5 亿吨；乌达区洗选企业 8 户，年入洗能力 0.17 亿吨；海南区洗选企业 36 户，年入洗能力 0.82 亿吨。目前生产的洗选企业 32 户，2025 年

全市洗煤产量 3170 万吨，同比下降 7.6%；2026 年 1—4 月洗煤产量 982 万吨，同比下降 14.9%；2026 年 1—5 月洗煤产量 1281 万吨，同比下降 14.4%。

全市现有发电企业 42 户，总装机 530.26 万千瓦，其中，煤电装机 364.3 万千瓦，新能源装机 123.56 万千瓦，资源综合利用电厂装机 42.4 万千瓦。2025 年全市发电量 218 亿千瓦时，同比下降 5.7%；2026 年 1—5 月发电量 83 亿千瓦时，同比下降 3.3%。

（二）能源转型情况

1.推动传统产业升级。2025 年下半年，《乌海（含鄂托克旗）煤炭矿区总体规划》《乌海（含鄂托克旗）煤炭矿区总体规划（资源整合区规划）》相继获批，为整合工作按下“快进键”。目前，乌海市正按照“先易后难、试点先行”的原则，推进条件成熟的露天煤矿加快开展整合工作。与此同时，按照乌海市委、市政府提出的要求，乌海市煤炭采选业和煤电行业“三化”改造持续深化。截至目前，乌达区广远煤炭产业园项目已建成投产，国能骆驼山洗煤厂达到中级智能化水平，国能乌达煤炭加工公司智能加介项目列入国家煤矿智能化技术升级应用试点，行业发展水平持续优化提升。

2.坚持风光氢储一体发展。国轩 30 万千瓦绿色供电项目 2025 年全容量并网，兴发 9.02 万千瓦源网荷储项目光伏场区基本建成。乌海抽水蓄能电站按计划稳步建设。蓝益、公交公司等分布式光伏项目正在办理前期手续。氢能产业链条延伸，成功争取燃料电池汽车示范城市群第三年度奖补资金

2265 万元；已建成加氢站 4 座，年设计加氢量超 650 吨以上。其中，全国首座集制氢、加氢、换氢功能于一体的双海加氢站已于 2024 年试运营。已建成新型储能 46 万千瓦，全国单体规模最大的半固态独立储能电站项目并网，成功争取电网侧独立新型储能电站指标 100 万千瓦。区域能源合作深化，“阿电入乌”项目已全容量并网；推动鄂尔多斯、巴彦淖尔、阿拉善等地绿电绿氢入乌纳入自治区支持政策。

3.加快构建新型电力体系。乌海地区电网处于蒙西电网末端，目前已形成以 500 千伏四角环网为支撑、220 千伏和 110 千伏为骨干的输配电网格局。拥有 500 千伏变电站 4 座、220 千伏变电站 14 座、110 千伏变电站 25 座。当前，4 个工业园区电力容量较为充裕，能够满足近中期招商引资项目电力接入需求。积极推动虚拟电厂前期工作，其中运达公司已完成平台备案，乌海供电公司具备运营与购售电代理能力，为构建新型电力系统提供关键支撑。

4.固态电池稳步发展。国轩零碳 10 万吨锂电池负极材料及 30 万千瓦配套绿电项目、宝杰新能源 1 万吨/年负极材料、宝武碳微球碳负极中试项目、国轩金动历 5GWh 电池集成项目、清陶 2 万吨固态电池正极材料项目、清陶 2GWh 储能电池模组 Pack 与系统产线、乌海绿发储能电站等 8 个项目建成投产；远景乌海智慧储能装配基地项目、兴发一期 10 万吨磷酸铁锂项目正在土建施工，清陶 500 吨固态电解质材料生产线正在采购设备；清陶 5GWh 固态锂电池生产线、国轩零碳二期 10 万吨锂电池负极材料、兴发二期 20 万吨磷酸铁锂

及三期 40 万吨磷酸铁锂项目带已完成备案，正在办理前期开工手续。

二、下一步工作思路与举措

（一）推动传统产业提质增效。煤矿方面，会同相关部门加快整合重组，取得采矿证的整合露天煤矿项目核准手续，确保煤矿尽快实施建设，促进优质产能早日释放。整合后，煤矿总数将缩减至 28 处（减少 38%），年总产能调整为 4060 万吨，其中井工矿 18 处（产能 2450 万吨/年）、露天矿 10 处（产能 1610 万吨/年），整合后大型煤矿（产能 $\geq$ 120 万吨/年）数量将增至 23 处，占比大幅提高至 82%。洗选方面，以“三化”改造为重点，推动洗选向绿色化、智能化、融合化发展。高标准建设综合煤炭产业园项目，升级改造一批项目，淘汰退出一批落后选煤厂，优化选煤工艺组合，提高清洁高效生产水平。同时要求整合煤矿在初设阶段规划配套相应洗煤产能，推广使用新能源重卡，按需布局充换电站等。支持鼓励产业链上下游协同，增强整体抗风险能力。煤电方面，实行差异化管理，分类推动机组关停、升级和节能改造，力争到 2028 年底，全市煤电企业大气主要污染物排放指标达到国内同类机组先进水平，供电煤耗、单位发电水耗均符合国家最新标准要求，公网电厂中空冷机组装机规模占比由 38% 提升至 50%。

（二）多措并举推动新能源发展。立足我市实际情况，科学谋划发展 4 类应用模式。“新能源+绿色交通”模式，全域推进零散土地资源开发，重点布局“光储充”一体化项目。“新能源

+生态治理”模式，利用国家能源集团在蒙矿山周边 10 公里系统治理项目用地，谋划推进“光伏+生态修复”“光伏+黄河清淤”复合开发。**“新能源+招引产业”模式**，利用低碳园区资源条件较好、土地集中连片的优势，招引市场化新能源项目，带动配套负荷产业落地。**“分布式光伏+存量负荷”模式**，针对工业园区内存量企业，鼓励利用自有厂房、建筑建设分布式光伏，实现存量负荷绿电替代。

（三）打造新型电力系统。不断优化电网结构，加快推动已开工电网项目建设，提速 3 条线路迁改工作，夯实电网支撑能力。**推动虚拟电厂实质化运营**，鼓励更多能源企业参与虚拟电厂建设，推动分布式电源、储能、可调负荷等资源数字化聚合，提升电力系统灵活调节能力及市场化响应水平。**提升储能调峰能力**，推进海南甘德尔抽水蓄能电站项目纳规，推动电网侧独立新型储能电站项目按时序建设；围绕零碳园区需求统筹布局多元化新型储能，构建多技术协同的储能发展格局。

（四）全力推动推动固态电池产业发展。靶向补链强链，完善全产业链生态。一是上游扩产。推动国轩零碳二期负极材料项目尽快落地，兴发磷酸铁锂项目加快建设，巩固材料端优势。二是中游补缺。围绕固态电解质、电芯制造、高端隔膜、电池管理系统（BMS）集成等中游核心短板环节，发挥清陶能源、国轩零碳等龙头企业磁吸效应，靶向招商、以商招商、产业链招商，引进头部企业与专精特新项目，把配套率提上来。三是下游闭环。谋划布局电池回收项目，引进

有资质企业，做好退役电池的绿色循环。四是项目推进。紧盯清陶能源 5GWh 固态锂电池生产线项目，积极协调办理前期手续，力争项目如期开工。推动清陶 500 吨固态电解质、远景智慧储能装配基地年内建成。感谢您对我们工作的关心和支持，请继续提出宝贵意见！

签发人：崔智

联系人：贾理

电 话：0473—2090809



抄送：市政府督查室、市政协提案委员会

乌海市能源局办公室

2026年6月17日
