

吕梁市能源局文件

吕能源发〔2026〕1号

吕梁市能源局 关于印发《2026年能源工作要点》的通知

各县（市、区）能源主管部门，国网吕梁供电公司、山西地方电力有限公司吕梁分公司：

现将《2026年能源工作要点》印发给你们，请结合实际认真贯彻落实。

特此通知

吕梁市能源局
2026年3月12日



科技图书出版申请书

（填写日期）

（填写单位名称）

（填写项目名称及主要内容）

（填写项目经费来源及落实情况）

（填写项目完成期限及预期成果）

（填写项目负责人及联系方式）



2026 年能源工作要点

为完成全年工作目标任务，结合实际，制定本工作要点：

一、总体要求和工作目标

2026 年是“十五五”规划开局起步的关键之年，做好全年能源工作意义重大、影响深远。**总体要求是：**以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的二十大及二十届历次全会精神，认真落实中央、省、市经济工作会议，市“两会”精神以及全省能源工作会议部署，以区域综合能源供应系统建设为主线，以重大项目建设为支撑，统筹稳增长与调结构、保安全与促转型、谋发展与防风险，聚焦煤炭稳产稳供、绿电园区建设、非常规天然气提升上产、电网基础设施提档升级等重点领域，着力破解“一煤独大”结构性矛盾等突出问题，强化科技赋能与要素保障，全力推动能源产业转型发展，为“十五五”吕梁能源跃升发展开好局筑牢坚实基础。

2026 年能源领域主要预期指标：煤炭产量达到 1.55 亿吨，电力总装机达到 1670 万千瓦，新能源装机规模达到 790 万千瓦，新能源和清洁能源装机占比超过 50%，非常规天然气产量稳定在 32 亿方以上。

二、发挥煤炭兜底保障作用，全力以赴保障煤炭稳定供应

（一）稳定煤炭产量规模。压实各县（市、区）和煤炭主体企业责任，抓实“日跟踪、周调度、月通报”机制，强化分析研判、预警预判和约谈指导，确保产量均衡稳定，完成全年煤炭产量 1.55 亿吨、地方及央企所属煤矿产量 8600 万吨的目标任务。引导煤矿企业优化采掘衔接，严格执行生产计划，推行设备预防性和智能化检修，科学安排检修时序，保持生产节奏平稳，一季度产量达到 3700 万吨。建立重点煤矿生产困难快速响应机制，协调各方合力推动企业恢复生产、释放合规产能。

（二）加快重点项目建设。强化项目全过程服务与要素保障，合理安排施工顺序，在确保安全的前提下全力推动汾阳龙山煤矿尽早进入试运转，加快临县三交、锦源、大土河、新工和岚县同安 5 个重点项目建设。

（三）推动接续项目核准。密切跟踪国家关于我省“十五五”新增产能指标的政策动向，集中力量加快临县姚家山、兴县煤矿 2 个省重点项目以及柳林郭家沟、临县高家塔项目的前期手续办理，并行加快前置要件办理进度，推动兴县固贤项目核准，争取年内取得国家核准批复。

三、推进煤炭智能绿色开采，全力以赴推动产业提档升级

（一）提质升级智能化煤矿建设。加快推进离石担炭沟，中阳付家焉、沈家峁、宏岩、容大，临县焉头，兴县关家崖、车家庄，方山瑞隆 9 座新建智能化矿井项目建设。高标准搭建智能采掘、智能监测、智能调度一体化管理体系，全力构建“少人则安、

无人则安”的智能生产体系，持续提升煤炭核心开采效率与矿井本质安全保障水平，以智能化硬核实力支撑煤炭产业高质量发展。

（二）全域推广绿色化开采技术。高标准创建柳林毛家庄、离石金晖荣泰、中阳西合、付家焉 4 座省级绿色充填开采试点矿井，加快建设中阳鑫岩、兴县肖家洼等 8 座矸石返井绿色开采矿井，从源头减少煤矸石产生强度，降低固废对生态环境扰动，着力打造资源节约、环境友好的绿色开采示范标杆。

四、统筹优化电力布局，全力以赴打造新型电力体系

（一）加强煤电保障能力建设。强化电厂存煤动态监测与精准调度，健全供需联动响应机制，全力保障煤电机组多发满发、顶峰出力。加快推进华电锦兴 2×35 万千瓦低热值煤发电项目建成投产，推动山西焦煤 2×66 万千瓦低热值煤发电项目纳入全省电力“十五五”规划。开工建设柳林华光电厂、交城晋能国锦电厂等新一代煤电升级改造项目，持续壮大煤电优质产能。扎实推进落后产能淘汰，完成柳林电厂等 4 个电厂 31.8 万千瓦落后产能退出任务。

（二）优化区域电网网架结构。加快完成石楼临泉 220KV 变电站出线至交口二电源项目核准各项前置工作，构建交口县双电源供电格局。强化重点项目攻坚，统筹推进岚县 500KV 汇集站输变电工程及新建 220KV 线路、华电锦兴 220KV 送出线路、石州

220KV 输变电、王村 220KV 输变电 4 个 220 千伏输变电工程，孝义工业园区 220KV 变电站 110KV 业扩配套、文水宜安-石侯 110KV 线路、兴县贺家会 110KV 输变电、方山圪洞 35KV 变电站升压 110KV 输变电、交口双池 110KV 线路改造 5 个 110 千伏输变电工程建设。严格管控工程质量与施工进度，确保所有项目按期竣工投用、圆满交账。优化区域电网资源配置，推动方山 220KV 串补变电站转为公用变电站。

（三）加强重点企业电力问题整改。加快交口华源科技用电接入国家电网，为煤电机组改造创造必要条件。推动孝义信发第二电源项目路径规划、核准等前期工作，使项目尽早开工建设。紧盯中阳中钢中央环保督察反馈问题整改落实，统筹谋划集中供热替代热源，尽快完成余热资源回收利用、自备燃气热电厂 2 个重点项目建设，逐步补齐城区集中供热短板。提速凌志售电公司电力业务许可证办理进程，完成增量配电试点业务。

五、着力实现新能源跃升发展，全力以赴打造区域综合能源供应系统

（一）高质量建设区域综合能源供应系统试点。落实全省能源安全战略部署和“双碳”目标要求，立足我市煤炭、新能源等资源禀赋，依托本地多元电源布局和重点产业负荷集聚优势，以绿电园区建设为切入点，锚定“1234”工作思路，统筹推进源网荷储协同、多能互补融合，细化试点建设实施方案，强化要素保

障、精准施策推进，全力打造区域综合能源发展示范样板。

（二）高标准推进新能源发展。锚定“新上3千万，并网2千万”目标任务，加快推进岚县大蛇头三期70MW风电项目、中广核石楼龙交四期风力发电项目、中国能建交口县100MW光伏项目等28个项目建设，年底前新增并网新能源规模220万千瓦。加大新型储能布局力度，新增新型储能规模60万千瓦，着力提升新能源消纳能力与系统调峰水平。

（三）高效能拓展绿电园区。统筹风电、光伏、储能、电网、用能负荷及园区产业布局，在稳步推进岚县、兴县绿电园区一期工程建设的基礎上，积极围绕文水县、柳林县、交城县、孝义市、汾阳市、交口县等县（市）开展绿电直连和绿电园区项目申报，力争2-4个项目纳入省级清单。

（四）高起点谋划风光基地。坚持规模化、基地化开发路径，充分释放优质风光资源潜力，储备谋划一批省级大型风光基地项目，促进能源生产方式由分散开发向集约高效转变，全力争取岚县、石楼县、中阳县、临县等县申报的省级风光基地项目落地我市，持续壮大新能源产业规模。

六、深挖非常规天然气上产潜能，全力以赴保持稳产增产

（一）全力冲刺上产目标。按照“控递减、挖潜力、夯基础”工作思路，推动非常规天然气稳产增产，全市产量稳定在32亿方以上。严控致密气综合递减，聚焦临兴、三交北区块，通过新

增井位部署、低效井改造等举措稳固产能。深挖煤层气开发潜力，推动临兴深层煤层气项目达产达效、三交北深层煤层气勘探试采，以深层煤层气产量接续弥补致密气产量递减。夯实资源开发基础，加快三交北区块、紫金山区块煤层气储量备案，保障后续产能有序接续。

（二）全面加强瓦斯利用。强化煤矿瓦斯全浓度梯级利用，持续提升综合利用效能。重点推进山西焦煤三交一号高浓瓦斯发电、临县裕民中低浓瓦斯发电、华电锦兴低浓度瓦斯发电等项目建设，推动付家焉煤矿蓄热氧化低浓发电项目投产达效。

七、落实“双碳”目标任务，全力以赴推进能源绿色低碳转型

（一）创新节能管理模式。遴选先进适用节能技术，强化供需精准对接，持续深化技术推广应用。通过对重点用能单位开展节能监察、能效诊断、能源审计，推动节能降碳升级改造。积极指导各县（市、区）做好合同能源管理试点示范，创新谋划区域节能工作，鼓励探索能源梯级利用、区域能量优化工程。

（二）加强煤炭消费控制。落实煤炭消费替代要求，新建耗煤项目明确煤炭消费减量替代明细，新增用煤纳入煤炭消费减量替代工作方案。严格耗煤行业准入，坚决遏制高耗能高排放低水平项目盲目发展，区域用煤指标优先保障民生用煤、战略性新兴产业用煤和用煤效率高的项目。加大监测监管力度，按月调度全市煤炭消费数据，按季度发布通报及预警，支持企业采用科学合

理的节能减煤技术，切实降低企业煤炭消费。

八、持续加强能源行业管理，全力以赴提升能源治理效能

（一）抓强能源监督管理。煤炭行业，要强化建设项目全流程监管，聚焦初步设计、开工、竣工验收等关键环节，严管工程质量与合规建设，保障项目顺利投产。电力行业，要深化电力安全双重预防机制，常态化开展风险分级管控与隐患排查治理；全面做好电力安全生产治本攻坚三年行动收官工作，扎实推进。输电线路“树线矛盾”治理及采空区杆塔隐患专项排查整治。新能源行业，要推进新能源企业安全生产标准化建设，完善安全生产应急预案与安全管理制度，提升安全运行水平。非常规天然气行业，要严格执行管道保护法规，推进治本攻坚行动，聚焦长输管道外部隐患“动态清零”，深化企地联防联控，保障管道平稳运行。

（二）抓好能源信息监管体系。加大能源信息监管服务平台建设力度，完成平台建设企业的设备安装和联网工作，实现数据实时上传全覆盖。健全数据分析、风险预警功能，全面提升能源精准化监管水平。常态化推进能源领域网络安全工作，坚决防范网络入侵攻击，杜绝网络泄密事件发生。

（三）抓实“两重”“两新”工作。落实全省、全市能源领域“两重”“两新”工作部署要求，聚焦设备更新任务，常态化开展政策宣贯，精准推送政策要点、明晰申报流程、解答企业疑

问，推动设备更新相关政策红利精准滴灌、直达快享市场主体，切实激发能源企业设备更新、技术改造的积极性与主动性。

九、树牢人民至上理念，全力以赴保障群众用能需求

（一）加强清洁取暖保障。聚焦清洁煤兜底供应，科学制定储备计划，完善供应网点布局，强化质量常态化抽检，确保群众需时有煤、质优价稳。做好“煤改电”工程的电力保障，支持电网企业加快配电网升级改造，加大供电设施巡查维护频次，落实采暖期电价优惠政策，坚决杜绝“拉闸限电”。

（二）加快充电基础设施建设。发挥专班统筹作用，健全发改、住建、消防等多部门联动机制，靶向破解老旧小区电网改造、物业协调等突出堵点，推动充电设施标准化、规范化建设，持续提升群众绿色出行用能保障能力。加大与宁德时代合作力度，力争年内 58 座重卡换电站全部建成，逐步拓宽电动重卡用车场景。

十、扛牢能源稳增长责任，全力以赴加强项目攻坚

（一）把好项目推进提速关口。围绕煤炭接续产能、智能绿色开采、电网基础设施、煤电机组改造、新能源项目、绿电园区、风光基地、绿电直连、储能设施、非常规天然气投资建设等重点方向，滚动谋划储备一批投资强度大、带动作用强的能源领域大项目好项目，持续充实能源项目储备库。建立项目“双周调度、月通报”工作机制，全面梳理更新项目底册，精准锁定堵点难点，明晰阶段进展，细化解决措施，构建清单化管理台账，定期汇报

项目问题进展。坚持分类施策、精准发力，推动计划竣工项目尽快投产达效、在建项目稳步有序推进、前期工作项目审批高效顺畅。确保续建项目一季度前全部开工，奋力实现首季“开门红”。

（二）打通要素保障攻坚关口。深入落实省进一步优化项目审批流程工作要求，聚焦项目前期审批、用地用能、资金供给等关键堵点难点，组建专项服务专班，实行精准帮扶，打通审批中梗阻，确保项目建设顺利实施、高效推进。

（三）筑牢项目质效管控关口。强化项目建设全过程质量、安全闭环监管，严把工程建设标准关、施工安全关、生态环保关，推动项目高标准建设、高质量建成，打造精品工程、安全工程。同步做好项目投产后运营指导服务，使项目尽快释放产能、发挥效益。

(信息公开形式：主动公开)

吕梁市能源局

2026年3月12日