

# 宝鸡市“十四五”能源产业发展规划

## 第一章 能源产业发展基础

### 第一节 “十三五”取得的主要成绩

“十三五”期间，我市能源产业坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，大力推进能源项目建设，积极淘汰落后产能，目前已初步形成了以煤炭、煤电一体化开发为基础，甲醇及甲醇下游等煤化工产业链为延伸，以光伏、风电、地热能等新能源为突破的能源产业体系。能源企业基本实现了规模由小到大、装备水平从低到高、产业布局从点多面广到集约经营、企业发展从片面扩展到提质增效等多方面转变。“十三五”期间，全市能化产业产值年平均增速 7.1%， “十三五”末较“十二五”末能化产业产值增长 41.2%，全市能化企业达到 63 户。

煤炭开发步伐加快，煤电一体化发展势头向好。编制了《陕西省黄陇侏罗纪煤田永陇矿区总体规划》，已探明煤炭储量约 52.39 亿吨。建成投产矿井 4 个，分别是园子沟煤矿一期（600 万吨/年）、郭家河煤矿（500 万吨/年）、崔木煤矿（360 万吨/年）、招贤煤矿（240 万吨/年）。“十三五”末，全市煤炭核定产能达到 1700 万吨/年，较“十二五”末增长 70%。高标准谋划电源点

建设,建成大型低热值煤发电厂1户,全市火电总装机容量392.35万千瓦,年发电量135亿千瓦时,较“十二五”末增长11%。

**能源基地建设稳步推进,能源企业实现规模化发展。**以麟北煤田为依托,以凤翔长青工业园为承载,建成东岭集团100万吨/年焦化项目、徐矿集团150万吨/年甲醇(一期60万吨/年)、宝氮10万吨/年芳烃项目等一批重大能源项目,实现煤炭资源提质转化。煤化工主要产品年产量为:焦炭62万吨、甲醇90万吨、甲基叔戊基醚10万吨、甲醛5万吨,精细化工氨基模塑料2万吨、减水剂10万吨。

**新能源蓬勃发展,能源生产清洁化水平显著提升。**根据全市太阳能、风能资源禀赋,高起点谋划、科学布局光伏、风电等新能源项目。截止2020年底,新能源发电装机容量达到100万千瓦,较“十二五”末增长178%,年发电量15.56亿千瓦时,较“十二五”末增长211%。大力开发地热能,“十三五”末,全市地热能供热面积已超过400万平方米,较“十二五”末增长289%。关停秦源煤矿、北马坊煤矿,淘汰市热力公司新建路热源站#1、#2号、岐星热力公司#1号小火电机组。大唐陕西宝二发电有限公司、大唐宝鸡热电厂等大型火电机组实现超低排放改造,全市已基本实现能源生产清洁化。

**能源消费结构显著改善,利用效率不断提高。**严格执行固定资产投资项目节能审查制度,严控高污染、高耗能项目。实施宝冶钛镍制造有限责任公司航空钛废料资源再利用生产线项

目、陕西裕隆气体有限公司甲醇尾气综合利用项目等一批资源循环利用工程。能源消费控制成效显著，“十三五”末，全市能源消费总量达到 972 万吨标准煤，同“十二五”末基本持平，万元 GDP 能源消费强度较“十二五”末下降 16%以上。全社会用电量 95 亿千瓦时，较“十二五”末增长 25%。天然气消费总量 6 亿立方米，较“十二五”末增长 211%。完成农村清洁能源替代 68.25 万户，其中煤改电 47.28 万户，煤改气 20.97 万户，实现散煤消费基本清零。全市完成清洁取暖总面积 6736 万平方米，清洁取暖率达 100%。建成充电站 61 座，充电桩 1297 个。

**能源基础设施建设有力，能源保障能力显著提升。**眉陇线天然气输气管线建成投运，千阳、陇县实现通管道气，关中环线宝鸡境内管线建成投运。麟游至宝鸡市区天然气管线开工建设，留坝至凤县天然气管线完成前期工作，全市天然气管网达到 6736 公里，其中高压管网 420 公里、中压管网 2499 公里、低压管网 3817 公里。“十三五”期间共投资 22 亿元实施一批 110kV、35kV 和 10kV 及以下电网升级改造工程项目，实现 110kV 增加变（配）电容量 919MVA，增加线路 340 公里；35kV 增加变（配）电容量 46.2MVA，增加线路 94 公里；10kV 及以下增加变（配）电容量 1497MVA，增加线路 6087 公里。全市电网架构更加合理，电力保障能力显著增强。成立全市油气长输管线和电力安全生产专业委员会，制定印发《宝鸡市大面积停电事件应急预案》和《宝鸡市油气长输管线突发事故应急预案》，建立

完善了全市能源保障应急处置机制，全市油气长输管线和电力安全生产形势稳中向好，能源保障能力显著提升。

## 第二节 存在的主要问题

**新能源规模偏小。**“十三五”期间我市新能源企业得到高速发展，但与省内其他地市相比发展较慢，规模偏小。同时，随着国家补贴退坡，实施平价上网已成趋势，企业投资意愿减弱，如何加快光伏、风电为主的新能源发展面临很大挑战。

**能源基础设施滞后。运煤通道不畅。**全市千万吨级煤炭生产基地已建成，煤炭运输以宝麟铁路和公路运输为主，煤炭外运通道尚未形成，铁路运输率仅为 30%左右，运输成本大。**气源通道单一。**我市目前天然气用气来自于陕西省天然气股份有限公司咸宝复线和关中环线，第二气源通道尚未打通，天然气安全稳定保障有短板。**园区配套不足。**陕西麟游经济技术开发区目前部分大型煤炭、电力、物流企业已入驻，但因用水、用地及交通运输、环境容量等问题致使规划的其他配套企业很难入园发展。

**环保政策趋严。**我市位于国家汾渭平原大气污染治理的关中核心区域，对煤电、煤化工产业大规模发展受限，中省进行严格的能源消费总量控制，新建项目需执行煤炭减量置换，对能源产业发展影响较大。

## 第三节 面临的发展机遇

**高质量发展对能源产业的战略需求。**“十四五”时期，我国经济从高速增长阶段转向高质量发展阶段，这是我国经济发

展迎来的历史性转变。全国正在构建以国内循环为主，国内国际双循环发展的新发展格局。全国能源行业进入全面深化改革的关键期，在高质量发展要求下，经济社会发展对能源的需求日益增长，能源供应保障压力不断加大。进入新发展阶段，能源生产和消费革命在全国展开并深入推进，这都将为能源产业提供准确的发展机遇，既要保障能源安全，又要绿色发展。

**新能源发展面临的机遇。**在中央定调“碳达峰”“碳中和”后，我市新能源发展迎来空前的发展机遇。一是**新能源发展基础良好**。从光照条件看，宝鸡属于太阳能资源Ⅲ类地区，年日照时间为 1250 小时，光照较为充足。从生物质能看，全市秸秆、生活垃圾资源可利用空间很大。从地热能情况看，宝鸡为地热资源比较丰富的地区之一，应用前景好。二是**自然资源优势将得到有效发挥**。我市秦岭保护区面积 8400 多平方公里，占全市总面积 46.6%，区域内水资源丰富，地势良好，可适度发展抽水蓄能，以最经济、最生态的方式优化宝鸡能源产业结构。另外，我市森林覆盖率已经达到 56.04%，具有稳定且显著的生物量碳汇基础，千阳、陇县、太白等县区在今后的碳交易市场必将凸显优势，可享受到森林碳汇带来巨大红利和经济效益。三是**为宝鸡新能源装备制造制造业发展提供新的机遇**。我市在太阳能电池及组件生产、光伏工程储能铅酸蓄电池生产、光伏并网逆变器生产、风电装备、核级锆材等领域已初步形成良好的产业基础。随着新能源项目的快速发展，新能源装备制造，以及由此催生出来的储能、氢能设

备生产，将给我市新能源装备制造带来新的发展机遇。

**资源禀赋优势明显。**我市是陕甘川毗邻地区区域性物资流、资金流、信息流的中心城市，是陇海铁路、宝成铁路和中卫铁路的交汇地，我市已探明煤炭资源储量 52.39 亿吨，煤质优，赋存条件好，是良好的动力、化工及气化煤，“十四五”末，将形成 2660 万吨/年的生产能力。我市西部县区海拔高，光照时间长，沿渭河县地热资源丰富，具有发展风电、光伏、地热能的比较优势。而与我们相距较近的四川、重庆等省市能源资源严重短缺，发展能源产业具有明显的区域资源优势。

## **第二章 “十四五”期间发展思路**

### **第一节 指导思想**

“十四五”时期，我市深入贯彻“四个革命、一个合作”国家能源安全新战略，积极推进能源、经济、生态一体化发展、能源基地建设与区域经济发展一体化，持续围绕能源高质量发展要求，推进装备智能化制造、资源综合化利用和项目集群化发展，加快推动韧性足、技术水平高、竞争力强的新型能源产业，全面构建“绿色、安全、高效、创新、合作”的现代能源产业发展体系，为新时代宝鸡追赶超越新篇章提供坚强保障。

### **第二节 发展原则**

**坚持生态优先，推进绿色发展。**牢牢抓住立足新发展阶段，

贯彻新发展理念，构建新发展格局重大战略机遇，坚守生态底线，加快生态建设，注重生态治理，节约能源资源，调整优化能源结构，提升化石能源清洁高效利用水平，积极发展非化石能源，推进绿色发展。

**坚持多元安全，保障能源供给。**优化存量资源配置，扩大优质增量供给，科学布局煤炭、电力开发，重点实施能源产能提质，加强各能源品种统筹协调，完善能源基础设施，确保能源安全稳定可靠供应。

**坚持集群发展，推动产业升级。**培育壮大优势能源产业集群，坚持“一盘棋、一张网、一本账”提升要素保障能力，整合产业发展资源，优化产业结构，全面提升产业基础能力和产业链现代化水平，实现能源产业高质量发展。

**坚持改革创新，转换发展动力。**深入实施创新驱动发展战略，加快关键技术攻关，注重前瞻性技术创新的试验示范，强化科技创新与产业的深度融合，深入推进能源体制改革，完善市场体系建设，实现产业发展动能加速转换。

**坚持以人为本，增强民生保障。**坚持以人民为中心的发展思想，聚焦能源发展不平衡不充分问题，加快民生保障工程建设，补强民生供能短板，提升能源普遍服务水平，充分满足人民追求美好生活的用能需求，切实保障和改善民生。

### **第三节 主要目标**

力争到 2025 年末，能源产业产值达到 600 亿元以上。其中，

煤炭开发综合产值达 300 亿元以上，电力生产产值 100 亿元以上，可再生能源及能源装备制造综合产值达 200 亿元以上。主要产品产量持续较快增长，资源就地转化水平不断提升，能源生产消费结构更趋合理。

**能源生产**——煤炭年产量达到 2600 万吨，电力装机 738 万千瓦（煤电 388 万千瓦、可再生能源 350 万千瓦），年发电量 175 亿千瓦时。

**能源消费**——能源消费总量控制在 1143 万吨标煤以内，天然气消费量 10 亿方，全社会用电量 120 亿千瓦时，万元 GDP 能耗下降 12%（双控目标具体以省上下达为准）。

**能源结构**——煤炭消费较“十三五”末零增长，非化石能源电力装机占全市总装机容量比重提高到 45%，非化石能源发电量达到 20%。

**民生保障**——城市及县城主城区燃气普及率达到 90%、地热能供暖面积达到 700 万平方米。

### **第三章 多措并举推进煤炭优质产能释放**

实施煤炭生产扩能增效工程。优化煤炭开发布局，围绕安全、绿色、高效、智能，稳步推进现代化矿井建设，大力提高煤炭产能水平。根据《陕西省黄陇侏罗纪煤田永陇矿区总体规划》，开发建设陇县李家河煤矿、麟游丈八煤矿、凤翔中宝一



矿、中宝二矿，郭家河煤矿争取产能核增，做好园子沟煤矿西翼 200 万吨/年煤炭生产建设工作，力争“十四五”末全市煤炭产能达到 2660 万吨/年，产量实现翻番。

## **第四章 大力发展新能源产业**

### **第一节 推进太阳能、风能规模化开发利用**

以陇县、千阳、凤翔、麟游等我市光照资源较好地区为重点，发展基地型农光互补光伏电站项目和风电项目。依托全市 20 余个工业园区，停车场、服务区等公共设施、公共建筑以及居民屋顶等发展整县推进分布式光伏，鼓励园区建设综合能源及微电网项目。力争实现光伏累计装机容量突破 300 万千瓦。支持低风速及分布式发电模式，力争实现风电累计装机容量突破 50 万千瓦。

### **第二节 实施生物质资源利用工程**

结合城市生活垃圾资源综合利用，积极推进宝鸡市、扶风、岐山、麟游等县区生活垃圾焚烧发电工程建设，强化工程示范引领作用，加快生活垃圾焚烧发电工程在全市布局建设，有效解决当地生活垃圾处理问题。力争“十四五”时期，累计装机容量达到 10 万千瓦以上。

### **第三节 加大地热能利用力度**

加强地热能供热的统筹指导，积极发展地热能集中供热，推动新建居住小区地热能分布式供热，加快提升地热能在建筑

供暖中的应用比例。力争“十四五”时期，地热供暖面积达700万平方米。

#### **第四节 积极开展氢能利用工作**

重点开展氢能全链条区域综合应用示范，积极探索电解水制氢、炭制氢、甲醇裂解制氢技术，建设制氢储氢氢燃料电池示范基地项目。开展氢能应用推广，大力推广物流车、公交车、叉车等氢燃料电池车辆使用。积极推进加氢站项目建设实施，加强清洁能源制氢与储运、氢能分布式系统建设，为示范推广提供保障。力争到2025年末，氢能利用物流汽车运行规模达到50辆以上。

#### **第五节 加快推进抽水蓄能建设**

积极推进我市进入国家抽水蓄能中长期规划重点项目实施库中的陈仓区大庄里站点开展前期工作，争取项目早日落地建设，同时对进入项目储备库的其他3个站点，积极推动站点滚动列入重点项目实施库。

### **第五章 加大产业转型升级**

#### **第一节 推动产业绿色转型升级**

把绿色化作为实施创新驱动发展战略、经济转型发展的重要基点，大力发展智能绿色制造技术，采用先进适用节能低碳环保技术改造提升传统产业，加大纺织、冶金、轻工、建材等

行业兼并重组和技术改造力度，提高清洁生产和污染治理水平。重点发展新能源、新材料、生物技术和新医药、节能环保等战略性新兴产业，引导战略性新兴产业与现有产业融合发展。大力发展低碳农业、生态农业、绿色农业，全面开展宝鸡高产、绿色增产模式攻关。依托农村经济发展，推进农村生态文明建设。深化农业结构战略性调整，以现代服务业引领现代农业，培育新型农业产业。

## **第二节 提升高耗能行业能效水平**

合理压缩水泥、陶瓷产能，逐步淘汰工艺落后的铸造、有色冶炼产能，火电向热源替代方面发展，以调峰为主，释放更多的环境容量和能源指标来支撑宝鸡全国先进制造业中心建设。遵循化石能源清洁高效开发利用与耦合替代、可再生能源多能互补与规模应用、化石能源与可再生能源低碳化智能化融合等控制化石能源消费。严控能耗强度，改造火电企业，提高煤泥、煤矸石资源综合利用。

## **第三节 推进重点领域节能改造和能量系统优化**

重点用能企业基本建立和有效运行能源管理体系，开展节能技术装备产业化示范。发展安全、清洁、高效的现代能源技术，加强可再生能源和低碳能源的开发利用，推动能源生产和消费革命。坚持引进技术与消化、吸收、创新相结合，加强资源节约技术的科技攻关及产业化示范。加快信息技术、生物技术和新材料在资源节约、循环经济发展中的应用。

## 第六章 加大能源基础设施投入

### 第一节 加快煤炭运输通道建设，提升煤炭外运规模

加强铁路物流基础设施建设，优化煤炭物流布局，整合麟北煤田运输通道，建设集煤炭贮存、加工、运输三位一体功能的麟游煤炭物流园区，实施宝麟铁路延伸段连接崔木煤矿、招贤煤矿工程，实现麟北煤田煤炭运输全部“公转铁”，降低煤炭外运成本，提升煤炭外运能力和效率。加快推进宝汉巴南铁路前期工作，打通陕北-麟北-川渝地区煤炭运输大通道，建成国家“北煤南运”战略布局重要节点。

### 第二节 有序推进电网改造提升，构建新型电力系统

优化全市 330 千伏主网架，在扶风、麟游、眉县、陇县和高新区等工业中心和新能源开发重点区域增加 330 千伏、110 千伏变电站布点，形成以 750 千伏变电站为汇集中心的分片辐射型供电网络。加快电源调峰能力建设，实施煤电机组灵活性改造，“十四五”末 30 万千瓦以上机组全部具备深度调峰能力。深化电力市场改革，探索增量配电网、“源网荷储一体化”试点，强化电力需求侧能力建设，引导用户错峰用电，建立智能化电力监测调度运行体系。

### 第三节 提升气源保障能力

实施中石油西气东输二线麟游 86 号阀室至宝鸡市区天然气管网建设，形成全市双气源保障。推进留坝至凤县天然气输

气管道建设项目，解决凤县不通管道气问题。建设麟游 1 万立方米 LNG 储罐、凤县 200 立方米 LNG 储罐等一批储气调峰设施建设项目，形成不低于全市年消费气量 6% 的储气调峰能力。推进县城及城乡结合部等地区燃气管网铺设，扩大气化乡镇和人口数量，“十四五”末，实现全市主要城镇地区天然气管网全覆盖。

#### **第四节 加快新技术应用，推进新能源产业发展**

加强新能源并网、微网等智能电网技术应用。整合能源在线监测系统、电力需求侧管理系统、节能在线监测系统等平台资源，建设基于互联网的智慧运行云平台，提升新能源电站和消费端智能化水平。在商业楼宇、住宅公寓、公共机构、产业园区等领域，鼓励推广用户侧冰蓄冷、水蓄热蓄冷、相变储能等储能技术应用。结合风力光伏发电、分布式能源微电网等开发和建设，开展综合性储能技术应用示范，通过分布式能源和能源智能微网等方式，推动传统能源与风能、太阳能、氢能等能源协同开发利用，实现多能互补和协同供应，构建多能互补、高效协调的终端一体化集成供能系统。加快构建便利高效、适度超前的充电网络体系建设，重点推进城市公交枢纽、停车场、首末站、短途汽车客运站、大型停车场、加油站等充电设施设备（站、桩、装置）的规划和建设。鼓励企业与供电部门深化合作，加强充电基础设施建设。

## 第七章 推进能源科技创新

### 第一节 建设一批智能化示范煤矿

加快煤矿企业技术和装备升级，实施矿山通信基础设施提升工程，推广以 5G+智能综采工作面为基础的智能化技术改造。对园子沟煤矿、郭家河煤矿、招贤煤矿、崔木煤矿实行智能化改造工程，实现掘进工作面减人提效、综采工作面常态化无人作业、井下固定岗位无人值守，全面提升煤矿智能化开采水平。

“十四五”末，全市各煤矿的开拓设计、地质保障、采掘、运输、综合保障、安全管控、洗选及煤矸石回填等系统自动化、智能化协同运行，搭建智能生产、安全保障和经营管理等信息融合共享一体化管控平台，全市各煤矿基本实现生产经营管理智能化。

### 第二节 实施能源装备制造产业转型升级工程

对标国家能源生产和消费革命战略，持续开展能源技术及装备科技创新，推动能源装备制造产业转型升级。重点发展新型节能抽油机、输送管等石油钻采、油气输送装备，太阳能光热、光伏电站系统等新能源设备，中、低压系列装备线缆、光伏电缆、输电柜等输变电设备，氢能储运、石墨烯超级电容器等新型储能设备。

### 第三节 加快能源科技创新体系建设

加大支持能源科技创新力度，加快科技创新平台建设，建立

能源科技创新体系，推进能源承载基地建设，依托能源重点工程重大项目，推动重大核心技术和关键装备自主创新。推动陕西麟游经济技术开发区、凤翔长青工业园区与中科院、国内能化产业大型央企、高校深度合作，建立煤炭开采与转化研究重点实验室、工程中心等能源技术创新平台。完善能源科技创新成果产业化、商业化激励机制。依托宝鸡文理学院、宝鸡职业技术学院等高校开设本地能源专业，培养本土能源专业技术人才。

#### **第四节 发展综合能源服务**

大力开展能效公共服务。以能效提升和清洁发展为导向，以供电服务为基础，以电为中心，聚焦电力用户用能优化，推动清洁能源开发利用，构建多元化清洁能源供应体系。通过电能替代推进终端用能电气化，开展综合能源服务提升全社会能效水平，实施需求响应实现电网与电力用户友好互动，促进能源生产清洁化、能源消费电气化、能源利用高效化。聚焦多能供应、综合能效、清洁能源、新兴用能、能源交易等综合能源服务，推动综合能源服务业务发展，促进全社会节能降耗，助力双碳目标实现。

### **第八章 完善能源管理体制机制**

#### **第一节 建设智慧能源管理系统**

推进 5G、大数据、云计算、人工智能、物联网等现代信息

技术与能源管理深度融合，推动勘探开采机器人替代、生产过程智能控制、供应链条智能决策，建设智能矿山、智慧电厂、智慧新能源场站。探索搭建全市能源大数据分析平台新路径，建设覆盖能源生产、输送、储存、消费的适时信息网络，促进能源基础设施数据互联互通，增强能源信息网络与政府、企业、用户的连接能力。推广终端智慧用能设备，实现能源供需的智慧互动。

## **第二节 提升运行安全风险防范能力**

加强风险防控，鼓励企业加大安全投入，加快装备升级换代，确保生产及用能安全。健全煤炭灾害防治措施，加快全市煤炭企业安全生产关键技术设备的换代升级，切实加大重大灾害防治力度。全面提高电网运行的安全性、灵活性和适应性，增强电网抵御自然灾害和外力破坏能力。强化安全风险分级管控，推动危险化学品企业退城入园，推进化工园区安全消防应急一体化建设。

## **第三节 保障油气长输管道和电力设施安全可靠运行**

扎实推进油气长输管道和电力设施保护专项整治三年行动。强化油气管道运营和电力企业保护主体责任落实，严格依法开展管道建设和维护工作，加强检测与巡查，推广智能化巡视。落实能源管理部门保护监管责任，加大保护工作执法力度。加强管道、电力设施与铁路、公路等其他重大建设工程相遇相交关系处理。充分发挥政企联动保护机制，确保管道和电力设



施安全可靠运行。建设油气长输管道安全保护监测平台和应急救援队伍建设工作，确保安全保护和应急救援落到实处。

## 第九章 保障措施

### 第一节 强化规划引领，高起点布局项目建设

结合全市资源禀赋条件及省内外能源市场需求，以能源高质量发展为方向，谋划全市“十四五”能源发展路径。会同生态环境、自然资源等相关部门，对接中省积极争取土地、水资源、二氧化硫、氮氧化物等土地和环境容量指标方面的支持。探索建立“项目制”“链长制”“人才制”，按照规划确定的发展目标、约束指标和主要任务，制定实施细化方案和年度计划，推动各项工作落实。牢固树立能源产业高质量、可持续发展理念，精选产业附加值高、能耗污染少的重大能源项目，打造富有特色的关中地区能源产业集群。

### 第二节 突出人才培养，提高产业核心竞争力

坚持把人才队伍建设摆在重要位置，充分利用关中地区科教优势，加大我市能源技术、管理、市场、经营等专业人才培养。依托麟游县煤炭资源优势，联合省内外高等教育科研机构，积极创办“麟游煤炭人才培养基地”，大力支持产学研用，突破储能等下一代能源核心技术，抢占能源科技高点。支持能源企业同北京、西安等地区高校和科研院所建立战略合作，建设

一批重点领域技术研究实验室，突破关键技术，提高能源生产效率。建立财税保障制度，吸引高端能化人才来宝创业置业，将宝鸡打造为能源产业科技创新高地、人才聚集洼地、成果转化基地。

### **第三节 严格跟踪问效，创建严格考核评估体系**

建立全市能源产业规划执行监督考核机制，市级发改部门组织开展能源产业规划年度、中期评估，检查规划落实情况，分析规划实施效果，及时查找需要解决的问题，必要时按程序对规划进行中期调整。以凤翔区、麟游县、陇县为重点，将能源产业发展主要指标纳入经济社会发展规划，并开展年度考核和中期评估，及时协调解决工作中存在的困难问题，促进全市能源产业在“十四五”期间再上新台阶。

### **第四节 优化发展环境，提升能源产业高质量发展水平**

优化能源投资营商环境，推动政府职能转变，创新管理方式方法，把优化营商环境作为区域发展的核心竞争力。积极落实简政放权、放管结合的总体要求，强化服务职能，加强统筹协调，打破条块分割和部门局限，完善部门协作联动机制，从战略规划、重大项目布局、市场体系建设、政策法规制定等层面提升能源综合治理能力，形成工作合力，打造能源产业高质量发展新形势。