# 加快推进示范项目建设 积极开展发储用一体的商业应用 《酒泉市“十四五”能源发展规划》印发

近日，酒泉市人民政府印发《 酒泉市“十四五”能源发展规划》，其中提到：

**发展目标**

电力装机及其他：建成酒湖工程配套460万千瓦风电项目，启动建设1000万千瓦平价风电项目；建设1000万千瓦以上平价光伏基地；以国家首批光热示
范项目为基础，打造百万千瓦级光热基地；
**开工建设昌马120万千瓦抽水蓄能电站，大力推进列入国家《抽水蓄能中长期发展规划（2021-2035）》的阿克塞80万千瓦、肃北东180万千瓦等4个抽水蓄能项目前期工作，借助国家、省上实行滚动管理的政策机遇，力争“十四五”期间再开工建设两个抽水蓄能项目；**
稳步推进水电站开发，力争建成柳沟峡
、月亮湾一级、疏花干渠等水电项目；
**推动储能多元利用，布局开展风储、光储、大电网储等电化学储能项目，力争电化学储能装机容量达到400万千瓦以上；**
建成常乐电厂二期3、4号机组200万千瓦火电及玉门油田200万千瓦燃气轮机发电项目，力争巴丹吉林沙漠基地配套煤电600万千瓦项目列入国家规划，并开工建设；建设玉门、金塔两座750千伏变电站、玉门花海330千伏变电站及配套电网等工程,争取扩建750千伏酒泉变电站、敦煌变电站和沙洲变电站工程，进一步完善酒湖直流电网配套工程，不断提升外送能力；大力推动“陇电入沪”（酒泉玉门-上海崇明）特高压直流输电工程前期工作，力争开工建设；积极争取由阿克塞为起点的（酒泉-华南）第三条特高压直流外送通道，尽早启动项目前期工作。

**产业布局**

**储能——结合酒泉大型风光电基地建设，集中布置电网侧大容量储能设施，分散布置电源侧储能设施，积极推进风光水火储一体化项目建设，支持开展不同技术路线、多时间尺度、不同应用场景新型储能试点示范，发挥储能在源网荷高效深度融合中的关键作用，增强源网荷储配套能力和安全监管能力，推动“新能源＋储能”深度融合，增强电网和终端储能调节能力。力争电化学储能装机容量达到400万千瓦以上，大力增强调峰能力，不断提升绿色能源消纳能力和外送水平。**

**重点任务**

积极完善配套调峰电源建设。“十四五”期间，
加大调峰火电、**抽水蓄能**
、天然气发电项目的建设力度。瓜
州常乐二期调峰火电200万千瓦项目建成投产，
**开工**
**建设玉门**
**昌马120万千瓦抽水**
**蓄能电站，积极开展阿克塞、肃北东、**
**肃北党河等抽水蓄能电站项目前期工作**
，力争早日开工建设。建成玉门油田2
×8万千瓦燃气轮机替代燃煤发电项目，
**积极推进玉门油田200万千瓦天然气燃气**
**轮机发电调峰与配套“风光储”项目**，力争巴丹吉林沙漠基地配套煤电600万千瓦项目列入国家规划并开工建设。

**大力推进新型储能产业。加快推进储能示范项目建设，积极开展风储、光储、大电网储等发储用一体的商业应用，重点发展电化学储能，适时推进物理储能和电磁储能试点项目，推动储能成本进一步降低和多元利用，实现新型储能从商业化初期向规模化发展转变，支持不同类型的储能示范项目推广应用，大力推进电源侧储能项目建设，积极推动电网侧储能合理化布局，积极支持用户侧储能多元化发展，力争电化学储能装机容量达到400万千瓦以上，大力提升清洁能源外送能力。**

**推进能源消费方式转变**

提高新能源示范城市建设水平。深入推进敦煌、玉门、肃州区等新能源示范城市建设，全面挖掘新能源消纳潜力，深入开展有特色的新能
源利用项目示范，支持智能电网、新能源供暖
供冷、新能源电能替代、**新型储能**
、新能源交通、分布式能源等技术在城市的利用，通过清洁能源和传统能源的互补利用实现城市能源消费向绿色能源转变。

积极打造高比例可再生能源示范城市。建立适应城市新能源发展的管理体系和政策机制等，推广综合智慧能源服务，加强配电网、**储能**、电动汽车充电桩等能源基础设施建设，实现新能源示范城市的工作创新。

积极推进可再生能源就近高效利用。建设可再生能源综合消纳示范区，推广可再生能源富余电力转化为热能、冷能、氢能，实现可再生能源多途径就近高效利用。
**充分发挥储电、储热、储气、储冷在规模、效率和成本方面的各自优势，实现多类储能的有机结合。统筹推进集中式和分布式储能电站建设，推进储能聚合、储能共享等新兴业态，最大化利用储能资源，充分发挥储能的调峰、调频和备用等多类效益。**

**推动体制改革和科技创新**

主动统筹能源产业协调发展。坚持煤炭、石油、火电、清洁能源协同发展，鼓励各能源行业互相补位，建立能源产业协调机制。充分发挥煤电调节性能、**适度配置储能设施**
、调动需求侧灵活响应积极性，发挥新能源资源富集优势，实现清洁能源电力大规模消纳。

鼓励调峰项目建设。落实省内有偿调峰机制。
**鼓励发电企业建设储能设施主动调峰，培育具有需求侧响应能力的用电负荷，优化统筹全网调节资源。按照省内储能调峰政策，落实调峰调频备用补偿制度**
**，为电力市场辅助服务提供保障机制。**
提升灵活调节电源的比重，建设调峰电源，发展新能源+储能、光热发电，提高系统调节能力。

以“两个一体化”为核心，推动能源发展理念创新。健全科技创新治理体系，促进科技供给侧和需求侧、研发端和落地端畅通对接。通过“多能互补一体化
”实现各类能源的优化配置，同时
**充分发挥配套储能设施的调峰、调频作用，提高外送通道利用率，降低发电成本，提升价格竞争力。**

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/185887.html