青海打造多元储能应用

近日，青海省人民政府办公厅印发《 青海打造国家清洁能源产业高地2022年工作要点》，其中提到：

推进光热发电多元化布局。研究出台支持光热发电项目发展的政策。加快在建光热项目建设，推进光热与光伏一体化友好型融合电站发展，**提高储能配比率**。（省能源局，海南州、海西州政府）

储能多元打造行动

推进黄河上游梯级储能电站建设。加快龙羊峡储能（一期）项目可行性研究工作，争取年内核准。（省能源局，海南州政府，黄河上游水电开发有限责任公司）

推进抽水蓄能电站建设。落实国家《抽水蓄能中长期发展规划》，完成哇让、南山口、同德、玛沁抽水蓄能电站可行性研究工作，争取年内核准。（省能源局，国网青海省电力公司、三峡青海分公司、国家能源青海分公司）尽快完成“十四五”其余抽蓄项目竞争配置，明确项目开发主体，做好项目开工准备工作。（海南州、海西州政府）结合电力发展和新能源发展需求，在海西州、黄南州、海东市等地因地制宜开展小型抽水蓄能站点前期研究工作。（省能源局，各市州政府）

发展新型储能。按照“统一规划、统一建设、统一调度、统一运营”原则，制定电化学储能电站规划布局方案，力争开工建设大规模电化学共享储能示范项目，投运10万千瓦/20万千瓦时共享储能电站。（国网青海省电力公司，海西州政府，省能源局）以“揭榜挂帅”形式开展空气压缩储能、熔盐储能等试点示范项目建设。（省能源局，各市州政府，国网青海省电力公司）全面推进第一批大基地50.5万千瓦/199万千瓦时配套储能项目建设。（省能源局，海南州、海西州政府，国网青海省电力公司）

产业升级推动行动

建立清洁能源技术标准和创新体系。持续推动多能互补绿色储能国家重点实验室创建，争取获得科技部批复。开展光伏科学与技术国家重点实验室青
海分院前期筹备工作。（省科技厅、省能源局）
开展大规模新能源并网电站储能虚拟同步发电机技术研究，完成储能虚拟同步机原理及控制策源研究，力争实现大规模推广应用。
（省科技厅、省能源局，黄河上游水电开发有限责任公司
）
**开展压缩空气储能、飞轮
储能等新型储能技术、不同储能方式及系统集成的
户外实证研究。**
倡导应用单机规模4兆瓦以上高海拔、低风速型风力发电机组。（省科技厅、省能源局）开展干热岩资源开采、评价及应用技术研究。（省科技厅、省自然资源厅、省能源局）

壮大清洁能源产业。推动风电、太阳能装备制造业技术创新发展，依托黄河上游水电开发有限责任公司晶硅光伏组件回收中试线，研究规模化组件回收技术与机制，探索构建组件回收产业链。（省工业和信息化厅、省科技厅，黄河上游水电开发有限责任公司）加快实施亚洲硅业电子级多晶硅、高景50GW直拉单晶硅棒、阿特斯10GW直拉单晶硅棒、丽豪20万吨高纯晶硅、
**泰丰16万吨高能密
度锂电材料、弗迪10GWh刀片电池、
时代新能源15GWh动力及储能电池等项目**，助力光伏产业和锂电产业发展。（省工业和信息化厅，西宁市政府）

发展机制建设行动

推进电力市场化改革。推进增量配电业务试点工作，力争开工建设格尔木夏日哈木镍钴矿区、西宁南川工业园区南部片区增量配电试点项目，加快海南州绿色产业发展园区增量配电网试点项目规划编制、评审、招标等工作。（省能源局，海南
州政府，西宁经济技术
开发管委会，国网青海省电力公司、黄河上游

水电开发有限责任公司）
研究出台新型储能、电力辅助服务市场等相关政策，促进电力市场化改革。（省能源局、国网青海省电力公司，国家能源局西北监管局）

强化政策支持保障。
争取研究出台支持我省储能、光热、抽蓄发展的电价政策，明确电价补偿、电力调度等内容。出台新型储能项目管理办法，规范新型储能项目备案、接网、并网、运行调度等工作。
（省能源局、省发展改革委，各市州政府，国网青海省电力公司）启动全省可利用风电和光伏发电资源勘查评价工作，建立风光水电等清洁能源预测预报体系，提升清洁能源开发利用气象保障能力。（省气象局）

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/183431.html