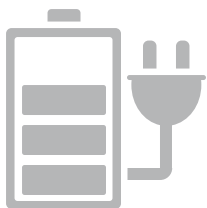


链接 | 国家电网公司促进新能源发展保障措施

电源环节

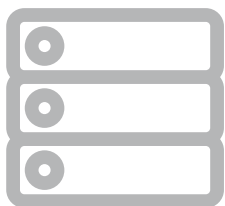


加强调峰能力建设，提高抽蓄、燃气等灵活调节电源比例，推动煤电机组调峰能力改造，提高供热机组调峰深度。

加快抽水蓄能电站建设，“十三五”期间新开工抽水蓄能电站约 **6000 万千瓦**，**2020 年底**全国抽水蓄能电站装机规模达到 **4000 万千瓦**。

加快煤电机组调峰改造，加快推动北方地区热电厂机组储热改造和纯凝机组灵活性改造试点示范及推广应用，力争“十三五”末完成 **4 亿千瓦**火电机组深度调峰改造。

体制机制环节



着力**打破省间壁垒**，构建全国电力市场，建立有利于新能源消纳的市场机制。

以北京电力交易中心和各省电力交易中心为平台，积极组织新能源跨省跨区交易，扩大新能源消纳范围。

尽快完善**市场规则、新能源交易机制、电价政策**，建立有利于促进清洁能源跨省跨区消纳的电价机制和新能源消纳配额制度。

完善火电调峰补偿机制，充分调动火电企业主动参与调峰的积极性。

电网环节



加快跨省跨区通道建设，扩大新能源配置范围，统筹发挥大电网配置及平衡能力。

高质量、高标准建设跨省跨区输电通道，优先安排新能源外送，最大限度解决弃风弃光问题。

加强电力统一规划研究、优化布局，储备一批后续外送通道项目。到 **2020 年**跨省跨区输电能力达到 **2.5 亿千瓦**。

加快实施电网实时调度，开展跨地区跨流域的风光水火联合运行，实现多种能源发电以及新能源出力与用户响应的联合平衡。

加快**虚拟同步发电机、微电网、储能、“互联网+”智慧能源**等关键技术攻关和应用，增强电网对新能源大规模接入的适应能力。

用户环节



推进电能替代，用市场办法引导用户参与调峰调频、主动响应新能源出力变化。

全面实施清洁取暖以电代煤，大力发展电动汽车，力争“十三五”期间实现电能替代电量 **5000 亿千瓦时**。加大力度推进新能源替代燃煤自备电厂电量，实施新能源电蓄冷（蓄热）项目。

实施用户可中断负荷控制，鼓励用户积极参与需求侧响应。