新疆探索多种方式 破解制约新能源电力发展的瓶颈

今年上半年，新疆风电和光伏发电量分别同比增长约19.9%和39.2%，均高于新疆总发电量的增长速度18%，也高于火电发电量增速。

记者日前从国网新疆电力公司获悉，上半年新疆联网发电机组累计发电量创下同期历史新高，达1010亿千瓦时，同比增长18%。其中，风电和光伏发电量虽占总电量的7.6%和2.4%，但增速显著。火电占总发电量超四成，然而同比增长仅11%。

新疆风光发电增长的背后，是国家在能源消费市场的布局和对新能源电力的一系列扶持。然而，“弃风弃光”顽疾困扰着新能源电力投资者、当地政府和国家电网。为此，新疆探索多种方式，破解制约新能源电力发展的瓶颈。

眼下，新疆准东—华东、准东—成都两项±1100千伏、甘肃酒泉—湖南±800千伏特高压直流输电工程，正在加紧进行选站、选线等前期工作；去年1月投运的新疆哈密南—郑州±800千伏直流输电工程，在今年上半年完成外送电量119.5亿千瓦时，直接拉动疆电外送电量同比增长125%，其中新能源电力占比超10%。

新疆电力公司电力交易中心主任房忠认为，“疆电外送”通道的不断增加，为风光电装机容量排名已跃居全国第二的新疆提供了更多发展空间。

此外，新疆阿勒泰和吐鲁番部分地区已探索利用风能和太阳能供暖。从今年6月开始，多方式就地消纳新能源电力在更大范围内展开。

除了投资新能源电厂，还有企业借势“一带一路”战略，在新疆布局新能源上游装备制造产业。2014年，天合光能集团在吐鲁番地区托克逊县投资1.8亿元，主要建设太阳能生产组件车间、仓库及辅助设施。新疆金风科技股份有限公司高层6月末前往哈萨克斯坦，商谈合作事宜。

目前，通过技术创新、成本控制来寻求发展出路已成为众多新能源企业的共识。受访业内人士认为，风电、光伏发电、小水电上网受到电力系统及运行机制制约，除了特高压电网建设，还需进一步创新电力交易模式和电力调峰市场，让新能源在能源消费市场和百姓日常生活中扮演更为重要的角色。（记者杜刚、马锴）

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/80309.html