

## 甘肃实现更多新能源电力就近消纳



国家电网公司甘肃省电力公司加强全网统一调度，多措并举，破解新能源消纳难题。上半年，甘肃风电、太阳能发电同比增长19.3%和6.58%，弃风、弃光率分别下降10.35和9.55个百分点，甘肃弃风弃光之痛缓解。

甘肃弃风弃光问题是社会持续关注的焦点。近日公布的《甘肃省新能源消纳实施方案》中提出，甘肃将建立较为完善的促进新能源消纳责任体系和政策体系，力争2017年弃风、弃光率较2016年下降10个百分点以上。

国网甘肃电力加强全网统一调度，开展弃风弃光电量跨区现货交易；大力实施电能替代，实现更多新能源电力就近消纳。该公司营销部市场处处长周有学表示，在售电量增长低迷的情况下，该公司多方寻找突破口，通过清洁替代、清洁供暖等多种方式增加新能源消纳，取得了较好成效。

根据负荷特性，国网甘肃电力开展金昌地区点对点新能源就地消纳交易，2016~2017年采暖季实际消纳电量0.1814亿千瓦时；开展新能源替代自备电厂发电，全年完成交易电量24.75亿千瓦时；开展大用户直接交易，消纳新能源电量20.92亿千瓦时。上半年，该公司落实清洁供暖政策，推广热泵、电采暖等电能替代项目，替代电量28.26亿千瓦时，推动新能源替代兰铝自备电厂、玉门水电厂发电量9.65亿千瓦时。

国网甘肃电力积极开展新能源跨省跨区替代交易，主动争取外送，努力减少弃风弃光；合理安排火电机组开机方式和设备停电计划，与新能源电厂开展联合检修，减少因电网设备停运造成的新能源发电损失。

国网甘肃电力负责人在该公司年中工作会议上表示，新能源资源丰富是甘肃省的独特优势，但受新能源装机规模大、占比高，电源结构不合理、消纳空间有限及市场机制不健全等影响，甘肃弃风弃光矛盾还很突出，该公司将进一步提升电网运行水平，增强甘肃电网优化配置资源的能力。

据悉，下一步，国网甘肃电力将加强大电网调度运行，深化智能电网调度支持系统应用，提高富余可再生能源消纳辅助决策水平；加强微电网规划和运行技术研究，有效提升新能源就地消纳水平；加强新能源增量现货交易及短期、中长期交易，加大外送力度，扩大电能替代领域和新能源替代自备电厂的发电空间，最大限度外送新能源，力争年内完成外送电量200亿千瓦时，完成新能源替代电量19.3亿千瓦时、电能替代电量40亿千瓦时，通过多种手段，最终确保今年实现新能源发电量和利用小时数“双升”、弃电量和弃电率“双降”的目标，完成年度新能源保障性收购计划133亿千瓦时。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/112471.html>