

未来电网侧储能仍是主流

随着电力体制改革推进和能源互联网应用的发展，储能作为其中的重要环节，对我国能源结构转型、推动保障能源安全建设，实现节能减排目标具有重大意义，经过了技术研发、示范应用和商业化初期三个阶段后，已经受到政府新能源企业的普遍关注。

日前，西北能监局召开了西北区域储能应用与发展研讨会，开展了“规模化储能在西北电网的应用分析与政策建议”课题研究。并制定西北储能应用总体路径，下一步将大规模储能技术的应用推广，鼓励电网企业投资储能，鼓励用户侧投资与运行储能项目。

2018年我国新增电网侧化学储能电站接近全球新增装机规模的一半，我国规划和正在实施的项目也达到全球总装机量的一半有余。据中关村储能产业技术联盟统计，2018年1-9月我国电网侧已投运电化学储能电站装机规模达150兆瓦，其中新增装机140兆瓦；另有在建或拟建的项目465兆瓦。而国内储能市场的爆发，也引来业内大咖们对未来储能市场的预测。

据中国可再生能源专委会主任李俊峰指出：“基于储能基础设施对电网建设紧迫需求，以及辅助服务未向第三方开放的原因。今年储能应用市场的结构，将与去年相似。电源侧和用户侧不太可能出现爆发增长，储能市场还是以发展电网侧为主。”

北控清洁能源执行总裁王野从中国的储能应用场景上分析，电网侧和电源侧储能发展空间较大，2019年北控清洁能源也将重点拓展电网侧和电源侧储能市场。对与储能投资企业而言，以较低成本做到更优化、更稳定的系统性能，度电成本降至0.4-0.5元之间，储能市场的发展空间将进一步提升，储能的系统集成能力的竞争将更加激烈。

英威腾执行总裁吴建峰认为，中国储能市场今年仍然会集中在电网侧和工商业用户侧，储能技术已不再受限，政策推动和成本降低将是储能市场发展的动力。阳光电源副总裁吴家貌则较为期待2019年用户侧和电源侧储能的发展潜力，从整个储能市场的培育和市场机制的建立来看，吴家貌认为单靠电网侧储能是不够的，因此以“新能源发电+储能”这种形式的发电侧储能有望得到蓬勃发展。

随着电力体制改革的不断深入，辅助服务市场将会逐步向第三方放开，调频、调峰这些辅助业务会逐步实现由电网过去自己做为一种基础设施，转向第三方采购的转变，第三方公司可以自己独立做调频调峰业务，这会催生电源侧和用户侧储能市场的发展，同时也会进步激活电网侧储能市场的形成与扩大。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/134170.html>