

巴西分布式发电装机将在2029年超过37GW



巴西的分布式发电（DG）装机容量已达到37GW。巴西分布式发电协会（ABGD）预计，到2025年，分布式发电装机容量将增长20%，这意味着私人投资将超过250亿巴西雷亚尔，并创造超过10万个新工作岗位。

巴西的分布式发电部分包括所有规模不超过5MW的光伏系统

大部分DG装机容量集中在住宅（18.18GW），其次是商业机构（10.63GW）、农村设施（5.09GW）、工业（2.67GW）和公共机构（0.41GW）。按州排名，圣保罗（5.33GW），紧随其后的是米纳斯吉拉斯（4.63GW），巴拉那河（3.3GW），里约热内卢（3.29GW）和马托格罗索州南里奥格兰德州（2.39GW）。

然而，随着DG的发展，有关其与电力系统整合的争论也随之而来。有关于对国家互联系统（SIN）运行的影响的指控，特别是由于输电基础设施的限制而导致的弃风发电削减。

ABGD强调，DG以分散的方式运行，并与消费者需求保持一致，而不是依赖输电网络来提供能源。

“DG是唯一一种与终端用户的实际需求相关联的发电形式，有助于缓解电力系统的问题。巴西发电量减少的真正原因是缺乏规划和输电网络的结构性限制，这些问题与分布式发电无关，”ABGD总裁Carlos Evangelista说。他强调，将弃电成本归咎于DG掩盖了集中式发电面临的战略挑战。“DG不依赖输电网络来输送它生产的能源。相反，DG的主要优点之一恰恰是它在接近消费的地方发电，减少了对输电基础设施的投资需求，减轻了电力系统的负担。DG还提高了电网效率，减少了损失，加强了供电质量。”



巴西国家统计局主张加强对分布式发电调度的控制

巴西国家统计局的中期国家电网运营计划（PAR/PEL）表明，到2029年，DG容量应达到50GW左右，成为该国仅次于水力发电的第二大发电来源。

考虑到微型和微型分布式发电和III型电站——通常安装在靠近负荷的地方，连接到配电网，总计19.8GW——总共有53GW，占巴西装机容量的22%，这些电站没有受到实时监督，也无法受到国家统计局的控制。

配电网可能在某些地区开始向输电网注入能量，形成更大规模的“潮流反转”。PAR/PEL表示：“米纳斯吉拉斯州、南大德州、马托格罗索州和Piau í 拥有数量最多的变电站，能够将有功功率从配电网输送到输电系统。”

因此，ONS主张配电系统运营商，即能源分配特许经营者，承担战略角色，对这些分布式能源有更大的控制权，并与输电网的运营有更大的融合。运营商还强调需要增加对动态电压控制设备的投资，例如同步补偿器。

根据巴西国家统计局的数据，随着未来几年DG的预期增长，到2029年，在系统发电的时候，可能会削减（抛弃）多达40GW的集中太阳能和风能发电。国家统计局估计，考虑到中午时段，2024年MMGD将产生约18.35GW，而2029年这一代的预测约为37GW。

鉴于这种情况，大型发电商建议分布式发电也分担发电量削减。新的DG项目已经收到特许经营者的建议，在夜间向电网注入能源。这可能为电池的实施创造机会，但高昂的税收负担和所提供服务的报酬不明确使这项技术的价格昂贵。

（素材来自：全球能源 全球氢能网、新能源网综合）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/222082.html>