

新的调查研究揭示跨境可再生能源项目的关键成本因素



通过Agora Energiewende进行的一项新研究调查了跨境可再生能源项目的关键成本因素，结果显示，监管差异造成的成本有可能扭曲原本具有竞争力的竞争环境。根据这项研究，各国对风力发电场建设的法规有很大差异，这些差异对发电成本的影响可能比风力资源导致的差异更大。它认为，未来跨境可再生能源拍卖应考虑到不同的监管条件。

在决定欧洲西北部风力发电成本方面，监管因素通常比风能资源的可获得性起着更大的作用。例如，在比利时，每兆瓦的项目规划、审批、电网连接、税收和融资成本为26欧元。相比之下，德国和法国的数字分别为12欧元和20欧元。为了弥补这一差距，比利时的风力发电厂需要比德国高出20%的发电量。迄今为止，在跨境可再生能源拍卖(例如德国和丹麦之间的拍卖)中，没有考虑到因监管制度不同而产生的成本差异。

“能源转型现在是一个泛欧洲项目，”Agora Energiewende欧洲能源政策主管马蒂亚斯·巴克(Matthias Buck)表示。因此，欧盟一直在推动加强成员国之间在可再生能源领域的合作，例如通过跨境拍卖。然而，欧盟的规则目前并没有考虑到，各国在可再生能源项目开发方面的法规存在很大差异。

因此，具有竞争性的跨境拍卖可能产生扭曲的结果，正如2016年举行的丹麦-德国太阳能拍卖活动所显示的那样：所有成功的投标都位于丹麦，那主要是因为丹麦使用农用地建设地面太阳能电站比在德国更容易、更便宜。

该研究认为，在国际合作开发可再生能源项目时，成员国应更多地考虑监管差异，并采取措施应对可能扭曲竞争的影响。

巴克补充说：“随着欧盟采取更多措施促进可再生能源的扩张，这将变得越来越重要。欧盟在这一领域活动的一个例子是最近建立的欧洲可再生能源融资机制，该机制将支持实现欧盟2030年具有约束力的可再生能源目标”。

这项研究是由Ecofys和Eclareon咨询公司代表Agora Energiewende进行的。作者评估并比较了组成五边能源论坛的国家(奥地利、比利时、法国、德国、卢森堡、荷兰和瑞士)中一个普通风能项目的规划、批准、融资和电网成本。由于数据可用性的原因，作者的分析基于2015年的施工成本数据。

“由于新的风力涡轮机技术成本在过去三年大幅下降，而监管成本基本上保持不变，因此监管成本目前在成本中所占的比例甚至超过了研究所占的比例。”因此，上述问题变得更加紧迫。

(本文来自：可再生能源杂志 新能源网综合)

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/130598.html>