

美国加州将重点开发太阳能热发电



美国加利福尼亚州提出了到2020年，使可再生能源比例达到33%的目标。该州公共事业委员会（CPUC）认为，要实现这一目标，需要75太瓦时（TWh）的新电源，并公布了采用技术等多个事例。基本事例的特点是依赖于技术尚未成熟的太阳能热发电。

根据CPUC最新公布的数据，2002年以后采用的可再生能源为28844吉瓦时（GWh），其中太阳能光伏大约仅为1300吉瓦时。不过，已经获得批准及目前正在开发的项目的装机容量为30505吉瓦时，其中太阳能光伏约为1.03万吉瓦时，太阳能热发电约为1.71万吉瓦时。

实际装机容量将受到市场走向的影响。将现状与基本事例进行比较可知，太阳能光伏发电已经取得一定进展，但另一方面，太阳能热发电的建设较为迟缓。目前出现了太阳热项目转向光伏，以及太阳热发电知名企业亮源能源公司首次公开募股延期等情况。企业均在观望全球规模最大的太阳热发电项目“Ivanpah”能否成功。

大规模采用可再生能源需要增建输电线。加利福尼亚州成立了“可再生能源输电倡议组织”（Renewable Energy Transmission Initiative），对在州内30个地区采用可再生能源、建设输电网的可行性进行分析。目前正在探讨应该优先开发哪个地区并建设输电线。制定输电投资计划的加利福尼亚独立系统运营商既为了确保可靠性，也出于促进采用可再生能源的观点，每年都对输电建设计划进行重新评估，并予以公布。

在积极推动采用可再生能源的日本，这种透明性较高的输电线计划方式可作为参考。而美国在建设输电线方面，也面临需要获得土地所有者同意，以及调整费用负担等诸多问题，其解决也是迟迟不见进展。

此外还出现了重新评估分散电源优点的趋势。CPUC于3月公布了关于分散型太阳能发电的调查报告。推算出了不需要增设输电线的分散型太阳能发电装机容量。

目前，如果采用容量超过变电站峰值需求15%以上的分散电源，需要进行详细的并网调查，这已经成为企业涉足该领域的障碍。报告中指出，如果将现行规则降低到“禁止电力逆流”的水平，分散电源最大可采用量将从7000兆瓦扩大到1.5万兆瓦。虽然在技术方面存在课题，但根据并网规则的不同，装机容量将发生巨大变化，这一点非常值得关注。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/42804.html>