

## 光伏发电是否已具备平价上网的条件？



2018年的5月31日（以下简称“531”），国家发展改革委、财政部、国家能源局联合印发了《关于2018年光伏发电有关事项的通知》，对光伏发电行业过热发展踩了急刹车，大量中小型投资商、服务商纷纷离场，业内一片哀嚎。

刹车的深层次原因是现有的可再生能源补贴资金来源已远远低于存量缺口，预计缺口在1000亿以上。

鉴于上述原因，行业翘首以盼的2019年光伏发电补贴政策迟迟未公布。但在2019年1月10日，国家发展改革委国家能源局发布《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》（发改能源〔2019〕19号，以下简称“19号”文），说明了光伏发电平价上网工作的有关要求和扶持政策。今后，平价上网将逐渐成为光伏发电行业的主流。

19号文第一句话提出：“随着风电、光伏发电规模化发展和技术快速进步，在资源优良、建设成本低、投资和市场条件好的地区，已基本具备与燃煤标杆上网电价平价（不需要国家补贴）的条件”，这是国家主管部门对当前光伏发电成本的判断。

这个判断，与国家能源局2018年组织的白城、达拉特、渭南、海兴、寿阳、大同、宝应、泗洪共计8个领跑者项目4GW项目电价投标情况有关。

项目	最低报价	脱硫燃煤标杆电价
白城	0.39	0.3731
达拉特	0.32	0.3035
渭南	0.48	0.3545
海兴	0.44	0.3644
寿阳	0.44	0.3320
大同	0.36	0.3320
宝应	0.46	0.3910
泗洪	0.48	0.3910



上述投标是在2018年2月完成的。而531之后，光伏组件价格呈现了缓慢下滑趋势。


在2018年3月26日公布的三峡新能源2018年度第一批光伏组件集采中，305W以上单晶PERC报价平均在2.6元/W；

而到目前，305W单晶PERC组件平均报价为2元/W，同比下降0.60元/W。

假设上述2GW领跑者项目的当时造价平均在4.6元/W，组件价格降低后的总造价平均在4元/W，下降幅度13.04%。

由于上网电价与项目造价在一定的范围内基本成正比关系，预计在目前的组件价格条件下，上述8个领跑者项目的最低报价可能如下：

项目	最低报价	脱硫燃煤 标杆电价
白城	0.34	0.3731
达拉特	0.28	0.3035
渭南	0.42	0.3545
海兴	0.38	0.3644
寿阳	0.38	0.332
大同	0.31	0.332
宝应	0.40	0.391
泗洪	0.42	0.391

 坎德拉学院

可以看出：

在目前的组件价格下，白城、达拉特、大同等项目已经具备发电侧平价上网的条件，其他四个项目也已接近平价上网。

需要说明的是，上述项目的最低价能平价上网，不代表这个地区所有的项目都能平价上网。两大影响因素是：

- (1) 融资成本差异较大，央企的优势很明显。
- (2) 领跑者基地的非技术成本相对较低。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/138177.html>