

不同光伏电池片技术生产线的投资成本是多少？

光伏作为一个发展了超过20年的行业，降本始终是其核心问题，成本问题才是决定下一代电池片技术的核心要素。目前PERC新建产线的单位成本是1.6亿/GW，TOPCon新建产线的单位成本为2.5亿/GW，由PERC升级的单GW投入约为0.8亿元。HJT新建产线的单位成本为4-4.5亿/GW，相比而言，TOPCon较HJT具有明显的成本优势。

目前在HJT和TOPCon的良率都可以做到97%（已有量产产线实现）的情况下，TOPCon的单瓦成本比PERC高0.08元，HJT的单瓦成本比PERC高0.2元，而两者电池片的售价比PERC高0.1元。对比来看，TOPCon已具备量产价值而HJT仍不具备量产价值，这也是TOPCon可以实现大规模量产而HJT仍无法实现量产的本质原因。

老PERC产能是潜在的TOPCon产线。过去两年，电池厂的PERC产能从2018年的80GW增长到2020年的接近300GW，实际投入金额超过400亿元。新建产能在还未收回成本的情况下，选择改造升级成为TOPCon产线而非HJT是其最佳的选择，因此TOPCon技术至少有100GW以上的潜在需求（部分早期新建产能已收回成本，没有改造成TOPCon的意义）。

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/baike/6589.html>