

我国光伏产品何以在全球市场站稳脚跟

► 本报记者 叶伟

今年以来,我国光伏出口整体保持增长态势。数据显示,1-6月,我国光伏产品(硅片、电池片、组件)出口总额超170亿美元,同比增长24.3%。我国光伏产品何以在全球市场站稳脚跟?

业内人士表示,我国光伏企业更加聚焦于技术创新、产品升级和服务优化,并加快全球化布局,从单纯卖产品转向输出系统解决方案,打造更具全球竞争力的中国光伏品牌,助力全球能源转型。

出口额全面增长

“出口成为今年上半年光伏行业发展一大亮点。”中国光伏行业协会顾问王勃华表示,光伏行业出口额全面增长,其中硅片、电池出口比重增加。

数据显示,今年前6个月,我国光伏硅片出口额达到7.8亿美元,同比增长29.4%;电池片出口额为32.5亿美元,同比增长87.6%;光伏组件出口额为132亿美元,同比增长14.4%。

具体看,在组件出口方面,欧洲市场仍是我国组件出口最核心阵地之一;中东、南亚地区成为我国组件出口最大的增量市场;我国对非洲市场的组件出口扩容显著,其增长潜力凸显。在电池出口方面,印度尼西亚成为今年上半年我国第一大电池出口市场;我国对印度市场的电池出口有所下降。在硅片出口方面,印度成为2026年1-6月我国第一大硅片出口市场。

“受海外产能扩张驱动,我国硅片和电池出口总体呈现进一步增长趋势,电池出口增长幅



近日,由寰泰能源股份有限公司投资建设的戈布斯坦100兆瓦光伏电站项目在阿塞拜疆巴库举行并网仪式。图为在阿塞拜疆巴库市加拉达格区拍摄的戈布斯坦100兆瓦光伏电站(无人机照片)。陈俊峰/摄
新华社/阿新社

度更为显著。”王勃华说,总体看,2026年上半年,我国海外成熟市场形成稳存量、新兴市场保增量的格局。

“光伏产品出口显著增长,是全球能源转型进程加速推进、我国产业竞争优势巩固提升,以及阶段性政策预期变化共同作用的结果。”中国有色金属工业协会硅业专家组副主任吕锦标说,一方面,受全球能源转型与地缘冲突扰动,欧洲光伏市场维持稳健装机规模,中东、非洲、东南亚等新兴市场需求快速释放,这些海外市场对光伏组件、电池片、硅片的采购需求大幅度增加;另一方面,我国光伏全产业链竞争优势明显,产品性能、可靠性得到全球市场认可。此外,受今

年4月1日起实施的光伏产品出口退税取消政策的影响,海外采购商为规避成本上涨,一季度集中提前下单备货,对上半年光伏整体出口形成拉动;退税取消后,企业通过适度调价,把部分成本传导至海外客户,销量并未出现断崖式下滑。

提升海外市场适配度

我国光伏企业如何突破重围、赢得国际市场?业内人士表示,凭借持续的技术创新和成本优势,我国光伏企业不断探索商业模式,以适配海外市场的不同需求。

近日,天合光能股份有限公司(以下简称“天合光能”)旗下公司天合跟踪位于意大利西西

里岛埃特纳火山附近巴特诺的32.6MW(兆瓦)Ponte Barca光伏项目顺利并网。该项目所处的地形条件复杂,分布有陡坡与深沟深壑,同时不同区域土壤条件存在差异。针对复杂地形与地质条件,天合跟踪部署开拓者2P智能跟踪解决方案,将高可靠支架、本土化设计与现场服务结合,为欧洲及全球复杂地质条件下的光伏项目开发提供新的工程示范。此前,天合光能与欧洲大型光伏电站EPC龙头高德贝克太阳能达成组件供货合作,将为德国巴伐利亚州Schafhöfen光伏园区供应至尊N型TOPCon(隧穿氧化层钝化接触电池)光伏组件。

“面对德国巴伐利亚州季节交替、光照条件多变的运行环

境,天合光能至尊N型700W+TOPCon组件依托先进的电池技术,以卓越的双面率、低辐照性能与长期可靠性,在不同季节均能保持高效发电。”天合光能董事长高纪凡表示,海外市场需求不只是光伏产品,而是光储智慧能源整体方案,天合光能依靠全栈自研技术,从单纯产品输出转向技术+本地化运营+光储一体化解决方案输出。

除了天合光能,晶科能源控股有限公司、通威股份有限公司、隆基绿能科技股份有限公司(以下简称“隆基绿能”)等我国光伏企业,面对全球不同地区差异化的能源需求与运行环境,积极调整技术路线和商业模式,输出系统能源解决方案。今年6月,在南非开普敦举行的2026非洲能源(850101)论坛上,隆基绿能携面向非洲极端场景的高效BC组件及全栈储能系统亮相,并与合作伙伴SOLA集团签署了包含300MW的AC侧(DC侧440MW)光伏合作协议,展现了其光储综合解决方案的优势,在非洲市场获得了高度认可。

“我国光伏企业以硬核技术、多元场景应用、高效服务水平等优势赢得全球市场认可。”吕锦标表示,面对海外贸易壁垒、出口退税政策调整等影响,我国光伏企业要加快本地化布局,实现高质量出海。“这不是简单海外建厂,要构建当地研发、产能、服务、供应链体系,融入当地产业生态,与当地企业、机构深化合作,摒弃单打独斗,从而进一步打开海外市场。”

阿日善“阿电入乌”500千伏输变电工程进入验收阶段

本报讯 近日获悉,作为内蒙古自治区首个跨盟市合作保障性新能源重点项目,阿日善“阿电入乌”500千伏输变电工程各项建设任务正有序推进,目前部分工程进入验收阶段。该项目建成后,来自阿拉善高新区乌兰布和沙漠的风光清洁电力将通过这条电力大动脉直供乌海市,实现两地能源资源互补互济。

坐落于阿拉善高新区乌兰布和沙漠腹地的阿日善500千伏输变电工程,总投资额6.65亿元,配套200万千瓦“阿电入乌”跨盟市新能源项目。该项目建成后将把阿拉善地区富集的风电、光伏电力升压汇集,经由输电通道源源不断输送至乌海市负荷中心,破解当地新能源消纳瓶颈,满足乌海市工业企业绿电替代需求,构建起

盟市联动的新能源调配新格局。

中国能建天津电建阿日善项目现场经理兼总工程师唐延俊说,工程建设期间同步落实防风固沙生态举措,工程建成后力争实现送电、治沙、减碳多重效益,致力打造蒙西地区跨区域新能源互济示范样板。

“阿电入乌”项目是阿拉善高新区完善新型电力基础设施的标志性工程。据了解,200万千瓦“阿电入乌”新能源项目包含光伏、风电及配套储能设施。待阿日善500千伏输变电工程全面建成投运,阿拉善、乌海两地能源要素双向流通机制将进一步成型,为内蒙古自治区构建新型电力系统、落实“五大任务”贡献阿拉善力量。

赵小丽 王鑫 马俊枝 杨波

本报讯 近日,山东省首批重卡大功率充电示范站——淄博高新区站点正式投入运行,为相关国道和省道干线货运通道的新能源重卡高效补能填补了关键一环,标志着淄博高新区在交通运输结构转型升级,实现绿色低碳发展方面迈出重要一步。

该站点位于中国淄博港内,占地8亩,临近G233国道和S231省道,地理位置优越,货运通行便利,由淄博市能源集团依托特来电自研兆瓦级重卡闪充技术建设,主要满足电动重卡的充电需求,是淄博高新区高效补能的新地标。

该站点创新采用2.88MW(兆瓦)大功率智能群充系统,配置12支液冷超充充电枪,单枪最大功率可达800kW(千瓦),可实现重卡车辆极速满电,达成“油电同速”补能效率。另外场站配备261kWh(千瓦时)储能柜,在谷段充电,峰段放电,可平抑电网负荷波动,进一步降低用电成本。站点以智能云平台和大数据中心为支撑,现场安装“安全管理AIBox”系统,通过与现场摄像头配合高精度识别,结合设备侧的主动防护技术和平台侧的AI(人工智能)大模型云边协同体系,构建面向新能源汽车的充电网三层安全防护技术,实现无人值守充电站的24小时安全监测,发现着火、人员跌倒、枪头未归位等异常现象立即启动高效预警机制,实现重卡充电过程的可监视、可预警、可控制、可追溯。

该站点同步完善便民服务功能,配套建设司机驿站休息室、卫生间,设置自助售卖机、免费饮水点等配套设施,解决司机补能、休息的双重需求。未来计划继续丰富配套设施,设置洗衣、自助厨房等服务设施,进一步满足司机生活需求。

贾鹏

淄博高新区

重卡大功率充电示范站投运