

浙江新能源入市，“狼来了”吗？

■张正华 刘墨焯 李闻文

随着我国统一电力市场体系建设加快，新能源全面参与市场交易成为行业关注的热点。对于近期浙江考虑将新能源全面纳入电力市场交易的消息，浙江部分新能源发电企业惊呼：“狼来了！”

这种“惊呼”来自于新能源的快速发展，新能源入市将触及更多市场主体利益。公开数据显示，截至6月底，浙江风电、光伏发电总装机达到4498万千瓦，今年上半年，浙江“风光”等新能源发电量达239亿千瓦时。

按照当前政策，新能源按照0.4153元/千瓦时的价格，采取全额收购模式。随着光伏等原材料价格持续下探，新投资的新能源电站成本回收周期进一步缩短。在可预期收益增加的利好吸引下，大量社会资本涌向新能源电站。数据显示，今年上半年，浙江新增“风光”装机总量565万千瓦，全年有望超过1000万千瓦。

这引发部分意向投资主体担忧——如果新能源入市，是否意味着0.4153元/千瓦时的价格将不再成为托底价格？随着市场竞争加剧，新能源度电价格持续下探，投资回报周期是否进一步拉长？

更大的担忧来自存量新能源电站，特别是部分投资较早的新能源电站。因投资时原材料价格处于高位，随着补贴退坡，一旦新能源入市，电价若出现大幅震荡，投资回报的不确定性将进一步增强。

对此，国网浙江经研院研究中心市场与电价研究室研究人员王一铮表示，并不需要过分担忧新能源入市带来的影响。推动新能源入市是一项系统复杂的工作，政策制定者会权衡各方利益，从推动行业和产业良性发展的角度出发推动改革，支持新能源发展、促进能源绿色低碳转型的方向不会改变。此外，新能源入市对新能源发电收益的实际影响，短期内可能不会太明显。



王一铮解释，一方面，浙江新能源以分布式能源为主，这决定短期内入市的电量并不会太多。截至今年6月底，浙江分布式光伏装机3164万千瓦，占光伏装机比重超过80%，而光伏装机占新能源装机比重又超过85%。由于山地多、平地少，浙江新能源尤其是光伏电站，更多是屋顶分布式光伏，于电站本身而言，分布式能源所发出的电，多采用“自发自用、余电上网”模式，短时间内能够参与交易的新能源电量占比较小。因此，即便新能源入市，短期内影响范围可能远比想象中要小。

此外，浙江分布式光伏中，厂房屋顶光伏占比较大，众多外贸出口型企业对电力

和绿电需求巨大。益坤电气高级顾问周青炬认为，新能源入市是利好举措。作为对绿电有迫切需求的出口型企业，益坤电气对新能源入市持乐观态度。“新能源入市为企业提供了更多、成本可预期的绿色能源供应选项，企业将积极与新能源供应商建立长期合作关系，优化能源结构，提升产品绿色竞争力。”周青炬认为。

即便未来浙江大规模开发沿海滩涂光伏电站、海上风电，集中式电站发展推动更多新能源发电入市，从目前已实施新能源入市的省份而言，政府也会通过政府授权合约等方式，以电价补偿等机制，一定程度上弥补电价波动导致企业收益可能减

少，以及给企业发展带来的困扰。

对新能源入市，市场主体反应更加多元化。

华润浙江新能源公司工程助理师罗嘉远表示，入市是新能源发展的必然趋势，有助于提高绿电利用率，但需加强电力市场监管，确保交易公平、透明。同时，建立风险共担机制，保障新能源项目收益不会出现大幅波动，影响新能源产业健康发展。

远景能源集团浙江省公司业务开发经理师笑宇认为，浙江产业链配套较完善，从生产设备、原材料到终端产品，均具备一定的优势，能够降低企业运营成本。“企业应重点关注如何在竞争中保持优

势，以及政策调整带来的不确定性，做好应对措施。”

既然对浙江来说，新能源入市未来必然要实施，那么该如何兼顾各方利益，推动新能源行业良性发展？

业内认为，对新能源企业来说，一方面要加强对行业发展的观察研究，动态评估电站投资的经济性，进行科学有效投资。另一方面，要提升电站的运营能力。新能源入市后，收益水平势必会产生波动，需要相关企业加强对发电曲线的预测，以更好的交易策略积极应对价格曲线变化。

此外，对政策制定方而言，要做好充分的前置准备工作，完善市场交易机制，对频次、周期和形势进行科学评估和研究，并系统分析报量报价、报量不报价等多种交易方式对市场可能产生的影响，确保市场稳定运行，最终促进新能源科学发展。同时，培育更多新能源聚合商，帮助更多小散新能源企业参与报量报价，推动更多新能源入市。从市场角度而言，技术不断进步，投资成本下降，电价如果不及时调整，也与价格规律不相匹配。未来，随着原材料价格进一步下探，当社会资本大量投入新能源领域，极易引发市场过热。此外，如果保持现有价格体系不变，新能源发展的红利将主要被上游市场主体“吃掉”。只有通过价格机制引导，促使社会理性投资，才能推动新能源科学有序发展，也能够将新能源发展的红利，进行合理分配，实现发展红利全社会共享。

王一铮认为，新能源入市对相关发电企业来说，更多考虑的是企业收益。作为政策制定者，更多是在算一笔经济总账——新能源入市后对行业的良性发展、浙江的电价水平带来的影响。如果新能源入市，通过价格机制，带动其他电源价格合理调整，推动整个市场电价回到更加合理的水平，并最终转化为推动浙江营商环境优化、支持经济社会高质量发展的动力，那将是这场改革最大的收益。

国网河南电力多措并举保障秋收用电

本报讯 近日，河南省南阳市淅川县上集镇李家营村的30亩玉米陆续成熟。在上集供电所人员李建波、靳自成的监护和引导下，两台玉米收割机顺利绕过地头的10千伏线路电杆和机井通电设施，在田间来回穿梭，饱满的玉米穗从收割到脱粒，一气呵成。

“司机视线容易被玉米秆挡住，可能会碰到电杆、井台，影响后面播种时浇水，幸亏你们来帮忙提醒和指挥。”村民曹建丽对李建波说。

玉米是我国重要的粮食作物之一，在“中原粮仓”河南省，其种植面积逐年增长，产量连续6年保持在6500万吨以上。包括玉米在内，今年河南省秋粮作物种植面积稳定在7600万亩以上，为保障全年粮食安全打下坚实基础。

当前，秋粮收获即将全面展开，国网河南省电力公司（以下简称“国网河南电力”）研究制订负荷预测管理、安全用电宣传、属地保电服务等保障秋粮生产用电八项举措，依托三级供电服务网络和300多支国家电网河南电力焦裕禄、太行红旗渠共产党员服务队认真实施，为秋收提供优质、方便、规范、真诚的服务，助力秋粮颗粒归仓。

秋粮生产电力负荷集中，国网河南电力提前做好负荷预测管理，组织基层单位主动对接地方农业水利、气象部门及乡镇政府、村委会，掌握秋粮生产整体工作安



图为9月11日，国网嵩县供电公司员工在闫庄镇行氏粮油玉米加工车间，帮助排查用电设备隐患。 石亚博/摄



图为9月13日，国网安阳县供电公司员工对台区设备进行巡检，为即将到来的秋收做好供电保障。 张阳 张琳琳/摄

排，做好秋收期间负荷预测，合理安排电网运行方式，精准保障“三农”用电需求。针对临时用电业扩报装，该公司开通办电绿色通道，简化业扩流程，实施容缺办理，并延长营业厅营业时间，增加各班力量，提供“扫码办、刷脸办、一证办”等便捷办理措施，充分发挥遍布全省的1075个“村网共建”电力便民服务点作用，多渠道、多方式

及时满足客户用电、缴费需求。

秋收涉及河南省各地，点多面广，国网河南电力组织所属市县供电公司，加强乡镇供电所抢修站点及应急抢修力量配置，提前做好无人机、照明电源等抢修照明物资准备；严格落实首问负责制，保持供电所服务电话、客户经理网格电话24小时畅通，快速掌握客户诉求并高效处置。其

中，驻马店是农业大市，国网驻马店供电公司压实市、县、所三级秋粮生产保供电责任，成立100余支秋粮保供电应急抢修服务队，24小时值班值守，及时响应农户用电需求。

此外，国网河南电力还提高客户侧用电设备巡检及技术指导等现场服务频次，主动对接粮食生产、加工企业，针对大型电

烘干设备用电，通过设备业主“一对一联系、点对点服务”机制，加强安全用电指导，确保设备安全稳定运行。

据了解，国网河南电力将及早启动全省新一轮农机井通电设施隐患排查，保障108万农机井通电、好用，为压茬推进的秋播和田间管理提供坚实电力保障。 (霍鑫)

大山深处巡线人

中秋节前，国网景德镇供电公司经公桥供电所朱有祥一行，带上干粮，背上沉甸甸的工具包，一早便开始10千伏茶宝线的节前巡视检查工作。这条线路一两公里才有几户人家，配电线路容易受到各种自然因素影响而出现线路故障，影响电力供应。所以，巡线人员要定期对山区配电线路进行红外测温，并清除配电箱周围的杂草和树枝。

在层峦叠嶂的大山深处，有“人间烟火”需要守护，巡线人员操控着无人机，对10千伏茶宝线西溪支线进行全面巡视，为山区居民中秋团圆夜的每一盏灯火保驾护航。

随着深入山腹，朱有祥和同事们来到青林坑村，对用户开展安全用电检查，帮助村里的留守老人检查插座、漏电保护器、开关、室内线路等相关线路设备，及时更换损坏的灯泡，还向山区居民宣传供电服务热线及安全用电小知识，提醒他们有困难要及时拨打供电服务热线。

做完这些日常工作，巡线队几人席地而坐，就着白开水啃起了干粮。此时一座座杆塔矗立山顶，一条条银线伸向远方，巡线队伍也再次与大山融为一体，默默守护一方光明。 (陆丽超 黄帅)



图为中秋节前，国网浮梁县供电公司经公桥供电所员工对10千伏茶宝线进行巡视，保障山区居民节日用电。 黄帅/摄

中国电力技术装备有限公司投建——巴基斯坦默拉直流项目获评中国电力优质工程

本报讯 日前，由中国电力建设企业协会（以下简称“中电建协”）组织的2024年度电力优质工程评审会在北京举行。中电建协正式公布2024年度中国电力优质工程评选结果，中国电力技术装备有限公司投资建设运营的巴基斯坦默拉蒂亚里—拉合尔±660千伏直流输电工程（以下简称“默拉直流工程”）获评2024年度中国电力优质工程。巴基斯坦默拉蒂亚里—拉合尔±660千伏直流输电工程是中巴经济走廊优先实施项目清单中唯一输电工程，也是巴基斯坦电压等级最高、输电容量最大、输送距离最远的直流输电工程。自投运以来，这条“电力高速公路”有效解决了巴基斯坦南电北送问题，使巴电网历史性迈入直流输电新时代，这是共建“一带一路”倡议在能源领域的生动实践。

此次获评2024年度中国电力优质工程，充分肯定了默拉直流工程设计优秀、管理科学、质量上乘、技术领先、节能环保、工艺精湛，各项综合指标达到国内同期先进水平。 (孙婧)