甘肃积极采取措施破解外送电困境

甘肃省是电力富余省份，跨区跨省外送电交易对于缓解甘肃电网供大于求的矛盾，提高火电和新能源企业利用小时数具有重要作用。去年以来，受电煤价格不断攀升影响，我省火电企业发电成本上升，电煤价格倒挂，极大地影响了火电企业参与跨省跨区电力市场交易的竞争力和积极性。2018年1月，北京电力交易中心组织了西北年度外送湖北、重庆、河南跨区交易及西北季度外送银东集中竞价交易等多笔交易，由于价格超出甘肃火电企业承受能力，火电企业缺乏参与积极性，新能源企业受调峰制约无法单独外送，导致我省发电企业在上述交易中出现零中标现象，对此市场主体反映较大。

为扩大跨区跨省外送电规模，激发外送电交易市场活力，回应市场主体诉求，2018年3月13日，甘肃能源监管办与甘肃电力交易中心有限公司共同研究，商定通过拆分打捆的方法，破解零外送的困境。具体为：火电和新能源企业在北京电力交易平台进行自愿申报，由交易中心对成交电量按照火电与新能源6:4的比例进行拆分配比，拆分后将火电执行电价控制在250元/兆瓦时基准以上，新能源执行电价控制在80元/兆瓦时基准以上，低于基准价格则不成交，量价分别确定后再将火电和新能源打捆外送，采用以上先拆分再打捆的方法，可以最大程度撮合火电与新能源获取外送市场份额，既解决了外送零中标的问题，又在一定程度上保护了火电和新能源企业的利益。火电和新能源基准价格可以根据实时电煤价格水平和购电省份价格变化进行灵活调整。为体现市场交易公平公正和自愿参与的原则，所有合格市场主体均可自愿与交易中心签订委托协议，委托其进行相关操作并认可成交电量价格。

3月14日，甘肃电力交易中心有限公司及时向广大市场主体发布公告，得到省内发电企业积极响应，已有18家火电企业和259家新能源企业与交易中心签订了委托协议。3月19日，在北京交易中心组织的西北外送重庆、江苏、河南等地共计11亿千瓦时跨区交易中，我省发电企业积极参与了申报。市场主体对于此次我办和交易机构快速应对市场变化，及时出台化解措施给予了高度的肯定。

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/122633.html