

业内期待新政给不温不火的“隔墙售电”带来新曙光——

“隔墙售电”如何打通电网关

■ 本报记者 韩逸飞

核心阅读

若综合考虑“隔墙售电”交易双方以及电网企业的利益诉求,平衡各方成本与收益,电网不仅不会成为“隔墙售电”交易难以逾越的难关,反而会成为积极的参与者和推动者。

今年以来,《能源领域深化“放管服”改革优化营商环境实施意见》《加快农村能源转型发展助力乡村振兴的实施意见》等政策相继出台,进一步明确了推动开展分布式发电就近交易(即“隔墙售电”)的政策风向。

“虽然利好政策频出,但过网费、交叉补贴等核心问题仍未厘清,致使‘隔墙售电’在实际操作中存在诸多困难,必须寻找到与电网共赢的模式。”日前,一些“隔墙售电”企业相关人士向记者表示。

过网费怎么收

2017年《关于开展分布式发电市场化交易试点的通知》的出台,标志着“隔墙售电”试点启动,但其发展并不顺利,直到2020年12月,江苏省常州市天宁区郑陆工业园5兆瓦分布式发电市场化交易试点项目成功并网发电,“隔墙售电”才真正落地。

“隔墙售电”既有利于分布式能源就近消纳,又能大幅降低输配成本,为交易双方带来实实在在的收益,为何难落地?

据了解,过网费该不该收,收多少是困扰“隔墙售电”项目的一个核心问题。所谓过网费,即电网企业为了回收其电网设施合理投资、运行维护成本及合理投资回报而向使用者收取的费用。

按照相关政策规定,电力用户自发自用以及在10千伏(20千伏)电压等级且同一变电站台区内消纳,免收过网费。以一个2兆瓦的屋面光伏为例,采用10千伏接入配电网,自发自用之外的电量销售给附近同一台区的用户时,无需交过网费。

对此,鑫诺律师事务所律师展曙光举例说:

“‘隔墙售电’就像是破墙开店,跟原来的经营者竞争,还必须经过原经营者的路,你觉得人家会配合你减免费用吗?”

一位“隔墙售电”项目参与者告诉记者,申报“隔墙售电”交易试点所需材料中的诸多文件都需要电网公司出具,电网公司怎么会轻易与自己争利的项目出具支持文件呢?

通常,“隔墙售电”项目的电源需要接入配电网,再到达周边的用户,因此在一部分业内人士看来,电网收取过网费有其合理之处。

不过,据记者了解,过网费与现有的电力交易体系输配电价核定方式有关。“隔墙售电”中如何考虑电网资产利用情况以及输配电价中的交叉补贴情况,给出一个各方均认可的过网费标准并非易事。

在中国能源研究会配售电中心副主任贾豫看来,当前,电网企业的过网费与各省统筹的输配电价在定价方式上相悖。“输配电价是各省统筹,而过网费则是节点定价法,这涉及重构输配电价体制,如果不理顺现有的电价机制,不通过市场的价格来调整与分配资源,‘隔墙售电’仍难迎来大发展。”

交叉补贴如何捋顺

据了解,分布式发电项目的过网费是以电压等级高低划分收费标准的,但目前的电价体系中包含政策性交叉补贴,而交叉补贴又是多层次、多维度的体系,可能存在于同一省区不同地市之间,工商业与居民用户之间等,相互交错,情况复杂。

所谓电价交叉补贴,就是在总体电价水平一定的条件下,对各类别用户实行与实际供电成本不匹配的用电价格,以达到一部分用户给予另一部分用户电价补贴的政策目标。当前,我国最主要的交

叉补贴类型是,供电成本低的工商业用户通过承担高电价来补贴供电成本高、承受能力弱的居民和农业用户。

业内认为,正是因为有交叉补贴的存在,“隔墙售电”交易的过网费很难用电压等级扣减的思路厘清。

贾豫告诉记者,各省电价在进行成本监审的时候,电压等级、交叉补贴其实是清楚的,但如何疏导补贴成本是难题。“部分省区一般工商业用户因承担了较多交叉补贴,‘隔

墙售电’的交叉补贴如果进入直接交易市场反而会出现电价倒挂现象,导致电价上涨。”

“现在的矛盾点在于,交叉补贴的资金是由财政支付,还是通过调整电价实现。”贾豫表示,“江苏‘隔墙售电’之所以能成功,主要原因在于当地政府提出了,就近直接交易电量的输配电价仅执行风电、光伏发电项目接网及消纳所涉及电压等级的输配电网输配费用,免交未涉及的上一电压等级的输电费,政策性交叉补贴予以减免。”

利益协同怎样破局

在构建新型电力系统的当下,《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》等政策,提出支持分布式发电(含储能、电动车船等)与同一配电网内的电力用户通过电力交易平台就近进行交易,电网企业(含增量配电网企业)提供输电、计量和交易结算等技术支持,完善支持分布式发电市场化交易的价格政策及市场规则。

“‘隔墙售电’如何借助利好政策和新的市场环境迎来转机,为业内所期待。”

有接近电网的相关人士告诉记者,电网是电力生产、输送和使用的公共平台。“隔墙售电”交易需要电网企业提供分布式电源并网运行、

输电、以及保障电力用户可靠用电的技术支持,提供发电计量、电费收缴等服务,这些都增加电网企业的运营成本,特别是分布式发电交易不支付未使用的上一级电压等级的输电价格,与全部由电网企业供电相比,这部分电量对应的电网企业的售电(或输配电价)收入就减少了。

由于“隔墙售电”交易改变了电网的运营方式,给电网企业增加的成本是多因素共同作用下的一个综合结果,需要在试点中监测评估并逐步厘清。

该人士认为,若综合考虑“隔墙售电”交易双方以及电网企业的利益诉求,平衡各方成本与收益,电网不仅不会成为“隔墙售电”交易难以

逾越的难关,而且会成为积极的参与者和推动者。

多位专家一致向记者表示,解决“隔墙售电”市场主体各方的矛盾,还应当回到电力体制改革确定的市场化方向,利用市场化方式解决。目前新能源成本已经大幅下降,分布式电源承担过网费的能力增强了,为处理好“隔墙售电”的过网费等问题提供了契机,相信坚持按照市场化原则,“隔墙售电”可以实现电源、电网、用户三方共赢。

杭州数元电力科技有限公司董事长俞庆认为,“隔墙售电”体量小,政策想扶持也找不到落脚点,若能能将绿电集中打捆销售则更直接便捷。

江苏泰州:输电线路高空春检正当时



图片新闻

3月2日,在江苏泰州1000千伏泰吴线I线春季检修现场,江苏送变电有限公司检修人员在百米高空对线路展开全面“体检”,及时消除电网安全隐患,提高设备健康水平,保障特高压电网安全稳定运行,满足华东地区各类生产生活电力可靠供应。

史俊/摄

关注

粤港澳大湾区柔直背靠背工程5月投产

本报讯 岭南春来早,各地重点项目工地已派一派繁忙。近日,历经约13个月的紧张施工与1个多月的站系统调试,粤港澳大湾区柔直背靠背工程(广州段)正式开启系统调试,为3月30日按期投产奠定坚实基础。全部工程计划于今年5月底建成投产,预计2022年将支撑西电东送电量不低于1883亿千瓦时。

走进主控楼3楼,通过特制的观察窗放眼望去,只见一个个数十米高的铁塔正静静地矗立着。它们所在的单元一穗东侧阀厅,已经完成带电测试。据悉,大湾区柔直背靠背工程(广州段)是从2020年12月30日开始土建交付安装,目前约完成92%总体进度。

“整个工程的建设管理做得非常好,科学严谨、认真细致。”中国工程院院士、南方电网公司专家委员会名誉主任委员李立浯在工程现场表示,大湾区柔性直流背靠背工程通过使用柔性互联与异同步控制等新的技术手段,系统性解决了短路电流超标与高频谐振问题,为电网安全稳定运行提供了重要支撑,对全国乃至世界电网的发展都有着重要意义。

大湾区柔直背靠背工程(广州段)经理朱博补充介绍说,工程全部建成投产后,将进一步优化广东电网的网架结构。在大湾区内部,原本连成一片的大电网通过背靠背工程使得彼此间有了“防火墙”,可避免“火烧连营”。

“也就是说,当一个小区域出现故障,可以快速隔离,将停电范围控制在小区域,避免大面积停电,从而降低电网风险,为后续新能源大规模消纳奠定基础,更好地服务碳达峰碳中和目标如期实现。”朱博说。

(郭冬冬 郝思远 彭莱)

坚强电网让算力枢纽用上放心绿电

■ 本报记者 张胜杰

近日,国家发展改革委等部委联合印发文件,同意在京津冀、长三角、粤港澳大湾区、成渝等8地启动建设国家算力枢纽节点,并规划了10个国家数据中心集群。至此,“东数西算”工程全面启动。

大数据时代,算力即生产力。业内专家表示,“东数西算”既是顺应数字经济发展的必然要求,也是实现“双碳”目标的战略选择。

数字中国春潮涌动,推进“东数西算”正当其时。那么,电网将如何为“东数西算”提供有效支撑?

提前做足电力准备

“我们近期计划新一批服务器,积极响应国家‘东数西算’工程。”前不久,贵阳大雪初霁,南方电网“云上贵安”电力服务队来到贵安华为云数据中心,在获知对方用电需求并上报后,服务队又投入到其他大数据企业的走访中。

在8个国家算力枢纽节点和10个国家数据中心集群的总体布局中,南方电网公司服务区域内的粤港澳大湾区和贵州为

国家算力枢纽节点,韶关集群和贵安集群为国家数据中心集群。

“事实上,在贵州省部署实施数字经济战略之初,我们的电网规划就‘走在前列’了。”贵州电网公司贵安供电局规划发展部主任廖东颖介绍。

“在贵州贵安,2015年以来,我们已投入22.5亿元建设电网,8年时间将供电保障能力提升了17倍。在广东韶关,我们将新增3座220千伏变电站的规划,满足韶关集群未来的电力能源需求。”南方电网公司相关工作人员介绍,近年来,该公司围绕大数据企业供电可靠率99.999%的目标要求,持续打造坚强电网,为大数据产业发展做好服务。同时,着力推进新型基础设施建设,全力支持和参与国家“东数西算”工程。

“比如,在中国电信云计算贵州信息园,我们分别从两个不同的电源点各新建4回10千伏专供线路,线路‘八进八出’,停电概率几乎为零。”廖东颖告诉记者。

事实上,为满足大数据企业对供电可靠率的要求,南方电网公司已为贵安新区新建

220千伏变电站3座、110千伏变电站8座。

“我们从来没担心过供电问题。”贵安华为云数据中心运维部经理尚运红说,该企业2018年8月进驻贵安新区以来,电力供应一直都很有保障。

截至目前,贵安新区已集聚了7个超大型数据中心,近300万台服务器24小时高速运转。贵州电力行业协会相关统计数据显示,过去5年,贵州省信息传输、计算机服务和软件业用电量共增长了2.6倍,年均增长高达21%。在贵安新区,仅今年以来,大数据产业用电量占比就已超过该区域总供电量的40%。

助力数据企业消纳清洁能源

其实,“东数西算”的核心问题是电力,构建以新能源为主体的新型电力系统已箭在弦上。

中国能源建设集团投资有限公司总工程师徐进近日公开称,与传统电力系统相比,构建新型电力系统无疑是一场深刻的电力系统变革,涉及源、网、荷、储等各个领域,也意味着新能源发电将逐渐成为

电力电量供应主体,这要求电网更弹性、更灵活、更智能,从单向传输向双向互动系统方向转变,能把波动性、间歇性的新能源通过系统的灵活调节变成友好的、稳定的电源,更好地适应新能源大规模发展需要,从而最大限度提高清洁能源消纳利用水平。

针对大数据产业高可靠性、绿色高效用能需求,南方电网公司依托互联网、大数据、云计算等相关技术,建设能源互联网运行控制平台,有序把风光水火等多种电源以及供配电网等相关要素连成一张网。通过该平台,南方电网公司不仅可以“远程感知”,及时为客户解决用电难题,还能助力大数据企业优先消纳清洁能源。

大力布局新型数据设施

此外,记者还了解到,“东数西算”工程在其他地方也已开足马力,掀起了热潮。如广西也在着力打造互联网数据产业,今年加快推进中国—东盟国际信息园超大规模数据中心建设。南方电网公司1月数据显

示,广西互联网相关服务业用电量同比增长达355.4%。

“去年底,我们的数据中心一期工程在南宁投产了,规模有7000个机柜。工程建设中的施工用电,完全不用担心。电网新建的慧城变电站,一建好就给我们送电了。”中国移动广西分公司工程管理部项目经理刘涛说。

南网能源院电力规划中心项目经理董楠表示,结合国家产业发展政策和用电形势,预计今年大数据产业用电量仍将保持稳定增长。

据南方电网公司相关负责人透露,“十四五”期间,该公司将建设布局合理、经济适用、集约高效、绿色节能的新型数据基础设施,积极参与国家一体化大数据中心算力枢纽体系建设和“东数西算”工程;在区域内规划建设3个中大型超算算力数据中心,实现大规模计算能力及存储能力部署;构建海外数据中心,支撑该公司各驻外机构办公信息系统访问等。同时,打造边缘算力平台,为各分公司新型电力系统及数字电网建设提供可靠的计算能力及存储能力服务。