

国网下发《关于积极争取整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点的通知》——

电网企业进军整县屋顶光伏引争议

■ 本报记者 韩逸飞

核心阅读

根据国家能源局最新表态,电网企业要落实电力体制改革相关要求,把工作重点放在加强配电网升级改造和接网服务等方面,切实保障试点地区分布式光伏的大规模接入需求,确保电力消纳。

近日,国家电网公司下发《关于积极争取整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点的通知》,收件单位为国网各省(自治区、直辖市)电力公司、南瑞集团、国网综能服务集团、国网能源院。该《通知》指出,为落实国家能源局要求,全力开拓分布式光伏市场,国网营销部决定组织各单位积极开展试点申报工作。

对此,有观点认为,电网企业加入户用光伏屋顶资源“争夺战”,有裁判员直接入场当运动员的嫌疑,这对其他企业而言有失公平;但也有观点认为,如果不允许电网企业参与,本身就失去了市场竞争的公平性。

是否影响市场公平竞争环境?

业内普遍认为,光伏行业作为我国构建新型电力系统中竞争与变数最大的一个细分领域,得益于充分的市场化竞争环境和政策的大力扶持,才使其走向平价。

“现在,电网企业大规模进入光伏发电领域,抢占市场,则会直接对市场化竞争的公平性形成挑战,毕竟并网话语权掌握在电网手中。”一位民营企业负责人说。

盛世景智能产业投资总监吴川认为,一直以来,分布式光伏电站由发电企业、光伏制造商推动建设,存在“重建设、轻运维”的问题,发电效率低、上网质量差,一些分布式光伏甚至成为完成指标的工具或政绩工程。

“国网的参与能够深层次理顺户用光伏发展逻辑,促进户用光伏的高质量发展。在竞争关系上,国网进驻户用光伏对其他参与者形成极大压力,需要有更高的战略

定位。”吴川表示。

“从市场看,准入应是一视同仁,且不说一直有调度独立的呼声,即使不独立,调度也是公平、公开,接受政府监管。”一位电网相关人士面对质疑提出,“从专业角度看,电力有专业门槛,分布式光伏的后期运维调度,需要专业知识,尤其是电力辅助服务市场健全完善后,电价会有很多种,就像选择手机话费套餐一样。这就需要电网来为居民规划合理的‘套餐’,电网具备这一优势。实际上,真正的公平不是禁止电网企业进入,而是当地政府在选企业时,能够在流程上做到公平竞争,公开透明。”

是否需出台约束性文件?

尽管电网企业内部人士表示,光伏项目如何并网有相关规定,电网企业作为服务单位,按照规定流程办事即可。但光伏业内仍有观点认为,既然电网进来了,就需要对电网的并网权限有约束性文件,确保行业公平性。

吴川认为,电网需要对电能传输和质量负责。“现阶段我国分布式光伏电源单体规模小、分布范围广,并不仅仅是因为电网缺乏灵活性而造成的并网难题,同时还有模式未理顺、运维不到位等造成并网难的因素。电网的业务触角广,参与户用光伏建设,能够更好协调各方关系,有利于促进光伏项目并网。”

有光伏企业代表表示,若将整个光伏市场变成少数企业的“专场”,数以千计的投资商、安装商、融资商都将遭遇巨大的发展困境,整个光伏行业有序的发展态势将被颠覆。所以,像电网这类大型企业入场,必须有相应规章制度对其权限进行约束,以保证所有企业处在同一起跑线。

不过,一位浙江的光伏企业代表则认为,“就像在电动汽车充电领域一样,光伏企业无需惧怕电网企业的竞争,关键是做强自己。”

根据国家能源局的最新表态,整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点过程中,秉持自愿不强制,试点不审批,到位不越位,竞争不垄断,工作不停的原则,参与各方各司其职。

地方政府的工作重点主要是协调落实屋顶资源,扩大屋顶光伏市场空间,引导本地开发建设屋顶光伏的积极性,为开发建设营造良好营商环境,具体开发建设由屋顶产权单位按照市场化原则自主确定开发主体,政府不大大包揽。

电网企业要落实电力体制改革相关要求,把工作重点放在加强配电网升级改造和接网服务等方面,切实保障试点地区分布式光伏的大规模接入需求,确保电力消纳。

电网该以什么身份参与?

电改9号文提出,遵循市场经济规律和电力技术特性定位电网企业功能。改变电网企业集电力输送、电力统购统销、调度交易为一体的状况,电网企业主要从事电网投资运行、电力传输配送,负责电网系统安全,保障电网公平无歧视开放,按国家规定履行电力普遍服务义务,继续完善主辅分离。

因此,在部分业内人士看来,现阶段,电网企业大规模进军整县光伏项目与上述要求中的功能定位并不相符。

在吴川看来,电网参与户用光伏要有更高的政治站位和战略站位,不能只做“参与者”,更要做“组织者”,统筹发电企业、光伏制造商,以搭建更高质量的分布式光伏微网为愿景。“具体组织形式上可以创新,譬如搭建专项母子基金,国网牵头、多方参与,优势互补、利益分享,共同投资建设区域微网。”

有电网内部人士表示,电网进军光伏项目,仍是电力服务商的定位。“分布式光伏电站的碎片化特征显著,小而微,杂而乱。在有限的时间里,同步投资建设成百上

千座分布式电站,已不是传统工程建设模式和人力团队所能解决的范畴,需要依托数字化的管理平台,对项目全链条进行信息管理、进度管理、采购管理和质量管理。”

电网的数字化管理模式,是分布式电

站实现规模化建设的刚性需求。上述电网人士表示,传统运维方式成本高,周期长,效率低。而电网的数字化管理模式,则可以有效地解决这些困难。“无论如何,电网企业作为服务性企业的定位不会变。”

延伸阅读

江苏电力推出屋顶分布式光伏发电“减碳地图”

本报讯 7月5日,由国网江苏省电力有限公司投资建设的孚能科技(镇江)有限公司1.1万千瓦分布式光伏发电二期项目正式并网发电,年可发电938万千瓦时,相当于减排二氧化碳9400吨。

1月份,国网江苏电力利用自主开发的屋顶分布式光伏发电潜力评估软件,评估孚能科技公司发展屋顶分布式光伏发电的潜力,并向该客户推荐了屋顶分布式光伏发电项目。项目从规划至投运仅用了6个月。

近年来,江苏省分布式光伏发电项目发展迅速。截至今年6月底,全省屋顶分布式光伏发电规模已超过835万千瓦。为帮助江苏省政府、企业等各方充分掌握屋顶分布式光伏发电项目开发潜力,提升减碳能力,今年1月初,国网江苏电力依托省级智慧能源服务平台开发了“屋顶分布式光伏发电潜力智能识别及减碳能力评估”功能模块。经过半年试运行,该模块功能逐步完善,通过绘制全省屋顶分布式光伏发电“减碳地图”,为客户提供发展光伏发电潜力数据展示、减碳分析、规划改造等服务,为政府组织开展太阳能和制订减碳规划提供决策依据。

该功能模块应用计算机视觉技术,可在城市卫星图中选定的区域准确获取屋顶面积信息,智能识别所选区域适合安装分布式光伏发电设备的屋顶,并根据该区域光照、气象等数据建立分析模型,测算屋顶光伏发电数据,最终评估该区域发展光伏发电的潜力。

以往,前期评估屋顶分布式光伏发

电项目潜力时,工作人员需要采取人工攀登等方式勘查建筑物屋顶情况,凭经验分析建筑物屋顶面积、用电信息等数据,工作效率较低。“这个功能模块能够自动形成项目潜力库,显著提升光伏发电项目开发效率。”国网江苏电力营销部副主任甘海庆说。

据悉,该功能模块还能自动计算出屋顶安装光伏发电设备可减少的二氧化碳排放量,并在卫星图中标注,形成城市 and 区域“减碳地图”。客户选取某一区域或具体建筑物屋顶,即可获取二氧化碳减排量等具体信息。

国网江苏电力利用“减碳地图”向具备条件的企业推荐屋顶分布式光伏发电项目,让企业在获得发电收益的同时实现节能减碳。该功能模块上线以来,国网江苏电力已推动18个企业屋顶分布式光伏发电项目落地。据测算,这些项目年可减排二氧化碳10.25万吨。

6月20日,国家能源局印发《关于报送整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》。6月底起,国网江苏电力利用该功能模块分析城市的不同区域和城市总体的减碳能力,全面摸排各县(市、区)已建分布式光伏发电项目规模和屋顶资源潜力,制订城市减碳规划方案,助力有潜力的县(市、区)申报试点。截至7月7日,苏州市吴江区、淮安市洪泽区、徐州市丰县等31个地区明确了申报意向。其中,泰州市姜堰区、兴化市、泰兴市等地区已发函委托国网江苏电力编制屋顶分布式光伏开发试点方案。

(周瑾 任禹丞 杨子跃)



青海电力架起党群连心桥

图片新闻

关注

宁夏完成电网无人机激光点云数据采集

本报讯 7月5日,随着最后一架无人机缓缓落地,经过4个月努力,国网宁夏检修公司无人机班顺利完成了全区43条750千伏及以上架空输电线路无人机激光点云数据采集,为后续开展输电线路无人机自主智慧巡检奠定了坚实基础。

国网宁夏检修公司运维750千伏及以上电压等级的主网输电线路有43条,线路长达2874公里。以往对这些线路的巡视方式主要是人工巡视、可视化监控以及无人机手动巡检。为实现输电线路无人机自主智慧巡检,去年年底,国网宁夏检修公司运用无人机开展激光雷达扫描线路杆塔及通道走廊,并利用所获取激光点云数据建立输电通道三维模型、无人机自主巡检路径规划及三维可视化管理等。利用这一高技术装备,国网宁夏检修公司先后对全区43条750千伏及以上电压等级共计5984基杆塔的交直流输电线路进行了扫描。据悉,多线程激光雷达可保证扫描所获取的三维点云数据精度高达厘米级,扫描获取的激光点云数据经过专业软件解算处理,可以直观地观察到线路通道走廊内目标物的空间位置和轮廓,确定导线与地面、建筑、植被等目标物之间的距离。

据悉,此次点云数据采集完后,国网宁夏检修公司将着手建设智慧线路无人机巡检一体化管控平台。届时,除了能实现所辖线路的无人机精细化自主巡检,还将融合已有的可视化监控平台、无人机通信指挥车系统及无人机智能机巢,集成设备管理、数据采集、数据处理、数据分析、远程控制等功能,实时掌握输电线路工况,及时发现和处理异常情况,全面提升无人机巡检应用的效率与效益,实现输电线路运维数字化、智能化、信息化管理。(鲁延宏)

国家电网青海电力三江源(海东互助)共产党员服务队成立于2016年4月,现有队员22名,主要负责故障抢修、业扩报装、扶贫助困等工作。7月6日,该服务队荣获国家电网有限公司优秀共产党员服务队荣誉称号。图为服务队在互助土族自治县威远镇小庄村开展安全用电检查,帮助村民消除安全隐患。

李永鹏/摄

国家电网超额完成上半年电网建设任务

本报讯 7月2日,记者从国网基建部获悉,今年上半年,国家电网有限公司110千伏及以上基建工程开工1.89万千瓦,1.33亿千伏安,投产2.66万千瓦,1.74亿千伏安,分别完成年度建设任务的63.8%、61.9%,开工投产完成率首次同时超过60%,创历史同期最好水平。

2021年,该公司落实党中央、国务院决策部署,提出“一业为主、四翼齐飞、全要素发力”总体布局,加快电网高质量发展。基建战线按照“全力加快各级电网建设”要求,持

续优化建设安排,全面加强重点工程协调管控,在一季度电网建设实现开门红的基础上,超额完成了上半年电网建设任务。

其中,冬奥配套工程全面建成;北京国会二期110千伏输变电工程1月29日顺利投运,28项冬奥配套电网工程全面建成。服务碳达峰、碳中和重点工程提前投运;以创纪录的速度提前建成投运500千伏白鹤滩接网、杨房沟水电站送出、宾叙改接等工程,大幅提高清洁能源外送能力。“新基建”工程加快实施,建成雅中—

江西、陕北—湖北特高压配套工程,为两项工程按期调试、送电创造条件;投产政平、苏州、奉贤、柴达木等调相机工程,有效提升特高压工程利用效率。区域主干网架持续完善;提前建成鲤鱼江电厂改接、永州电厂送出工程,为湖南电网顺利度夏和冬冬创造条件;按期投运上海黄渡变电站改造以及江苏吴江南、无锡南等一大批区域主干网架完善工程,为地方经济社会发展和能源转型提供保障。雄安新区重点工程有序推进;雄安新区首座

新建220千伏输变电工程(剧村输变电)建成投运,为征迁安置居民生活用电和雄安新区大规模建设提供电力支撑;河西110千伏输变电、雄安东500千伏线路工程加快开展。

据悉,国网将严抓重点时段、重点单位、重点作业施工安全管控;加强进度计划执行管控,强化重点工程建设协调,加快重点工程建设;推进设计优化,推广绿色环保技术应用,强化造价精准管控和标准化管理,进一步提升电网投资质效。(陈晖)