

从“配角”到“主角”，新疆允许储能企业配建“风光”发电项目，有别于国内新能源配储的常规操作——

储能角色迎来大转换

■本报记者 卢奇秀 张金梦

能源 透视

新疆维吾尔自治区发改委日前发布的《服务推进自治区大型风电光伏基地建设操作指引(1.0版)》(以下简称《操作指引》)明确,建设4小时以上长时储能项目的企业,允许配建储能规模4倍的风电光伏发电项目。记者注意到,新疆以储能规模确定新能源项目的方式,有别于目前国内新能源配储的常规操作。

目前,全国已有20多个省(区、市)出台了新能源配建储能相关政策,要求新能源项目配置5%—20%、1—2小时的储能项目。此次新疆新能源配建储能的推进路径,换算为新能源配建比例为25%,略高于其他省区。业内人士认为,作为新能源大省,新疆新能源产业近年快速发展的关键掣肘就是消纳难题,打破新能源配建常规模式,也是基于新能源消纳压力较大的考量。

从配套新能源的“配角”变为项目“主角”,新疆储能的角色置换,是否意味着储能的身份定位发生了根本性变化?未来,储能产业如何与新能源产业打好“组合拳”,实现高质量协同发展?

储能首次唱主角

“截至2021年底,新疆新能源累计装机容量为3659万千瓦,配套储能装机量不到30万千瓦,占比不足1%,远低于其他地区要求新能源项目配建5%—20%的比例。”中国化学与物理电源行业协会储能应用分会产业政策研究中心研究员张锋告诉记者,当前新疆储能产业规模跟不上新能源发展要求,作为新能源并网的前置条件,必须将储能置于突出位置。《操作指引》明确提出,建设4小时以上长时储能项目的企业,允许配建储能



国家电投黄河公司青海共和光伏产业园区百兆瓦太阳能发电实证基地配套储能项目。 李龙/摄

规模4倍的风电光伏发电项目,如建设10万千瓦/40万千瓦时(4小时)储能,可配置40万千瓦新能源项目。“相当于将一部分新能源发电项目的建设资格交给储能企业,由其自建或绑定给第三方建设,这是相关政策文件首次将储能摆到这么高的位置。”中国电子信息产业发展研究院高级工程师王曦指出,此举将提高储能企业在产业链中的话语权。

厦门科华数能科技有限公司市场总监陈超进一步指出,《操作指引》是对2021年5月国家能源局发布的《关于2021年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》的进一步细化,旨在鼓励各类投资主体布局建设风电、光伏等新能源项目,强调了储能在市场化并网项目中

的重要地位,体现出其平抑电力供需矛盾、调节新能源波动的重要价值。

有望破解“弃风弃光”难题

新疆的“反向”操作将给产业链带来哪些变化?

张锋认为,以储能规模配建新能源项目具有独特优势。“当前新能源项目大多盈利,而储能项目亏损情况较为普遍。角色置换可以避免新能源项目建成后,储能项目得不到落实导致的项目无法上网,继而产生‘弃风弃光’问题,从整体上提高新能源利用率。”他指出,新能源与储能进一步绑定后,为了拿到新能源项目的建设资格,传统电力企业、大型新能

源企业会通过纵向一体化并购,整合一定规模的专业储能企业,进而丰富产业链、壮大企业规模。反之,储能企业也可以借此延伸主营业务,顺势并购新能源企业。“这两种路径都将产生一批综合性能源企业,进一步提升头部企业的竞争力。”

对此,王曦表示认同:“当前同时涉足新能源和储能业务的综合型企业不多,在政策引导下,行业上下游企业协同将越来越紧密。新能源侧配储多以电化学储能为主,通过布局储能项目拓展新能源业务,这对储能企业而言是一次延伸发展的好机会。”

下转2版

2021年我国发电设备产量创近10年新高

本报讯 记者赵紫原报道:中国机械工业联合会3月16日发布的《2021年我国发电设备行业发展情况及形势展望》(以下简称《展望》)显示,2021年我国发电设备产量达到1.35亿千瓦,同比增长17.2%,创近10年新高。其中,新能源和可再生能源设备产量占比稳步提升,达到57.6%,成为发电设备增长的重要支撑。预计今年全国发电设备生产完成约1.33亿千瓦。

《展望》显示,2021年,全国水电机组产量2017.8万千瓦,同比增长18.2%。其中,抽水蓄能机组产量占水电机组产量比重快速提高,由2016年不到1%提升至2021年的32.7%。风电板块成绩“亮眼”,对新能源和可再生能源产量的贡献率为72.2%。核电设备产量稳步恢复,主要供应机组有石岛湾CAP1400示范工程1号和2号,华龙一号机组漳州1号、防城港3号和4号、太平岭1号和2号、霞浦示范快堆1号等。

2021年,我国发电设备出口规模保持稳定,可再生能源设备出口规模占比提高。全国出口发电机组915.6万千瓦,同比增长0.1%,占发电设备产量的6.8%,国内企业新接发电机组出口订单1095.5万千瓦。其中,出口水电机组181.2万千瓦,同比增长27.7%;出口火电机组633.5万千瓦,同比下降8.1%;出口风电机组100.9万千瓦,同比增长20%,可再生能源设备出口产量占比提高6.1个百分点。

肯定发电设备行业平稳增长、积极布局新产业、有序转型等成果的同时,《展望》也指出了行业短板:中小企业经营困难,转型升级难;核电设备研发成本高,国产化推广不顺利;原材料价格上涨,进一步影响企业盈利能力;国外疫情未得到有效控制,国际项目风险加大。

针对今年能源行业发展,《展望》预测,今年大型水电基地建设将稳步推进,抽水蓄能电站将加速发展;煤电发挥保底支撑作用,“三改联动”助力能源转型提速;风电机组大型化趋势明显,海上风电发展潜力大;核电在能源转型中将发挥更加重要的作用,核能综合利用成为发展新路径。

导读

成品油价 跃入“9元时代”

◀第3版▶

江西光伏“整县推进” 为啥快不起来?

◀第8版▶

甘肃两家煤电厂 时隔5年重启引关注

◀第11版▶

天然气“银行”扩容 储气库建设提速

◀第13版▶

财政部近日明确,今年中央财政大气污染防治资金安排300亿元,较去年增加25亿元,进一步增加北方地区冬季清洁取暖补助支持城市——

用好暖民钱 办好暖心事

■本报记者 朱妍

“又一个供暖季即将结束,去冬今春屋里暖不暖?”记者近日拨通了河北廊坊大城县望帆场村苏女士的电话,询问取暖情况。苏女士答复:“燃气壁挂炉用着省心,不用半夜起来添煤了,自己就能调温度,今年没再停气受冻,暖和还干净。”

不过,苏女士对新型取暖方式的花销也有担忧。“60多平方米的房子,以前一个冬天大概烧煤1.5吨,‘煤改气’后省着用也要花1500元—1800元。幸好前几年都有补贴,去年发了600多元,算下来不比买煤贵多少。供暖结束3个月左右,补贴会直接打入银行卡。今年气价涨了,目前还不清楚到底有没有补贴。”

据记者了解,近年来,根据各地实际,中央和地方连续划拨专项资金支持清洁取暖。财政部近日发布的《关于2021年中央和地方预算执行情况与2022年中央和地方预算草案的报告》更是明确,今年中央财政大气污染防治资金安排300亿元,较去年增加25亿元,进一步增加北方地区冬季清洁取暖补助支持城市。

花多少钱才能温暖度冬,既是老百姓最关切的事,也是清洁取暖项目的核心问题。那么,宝贵的清洁取暖资金如何才能用在刀刃上?

多地补贴延续,不搞“一刀切”

苏女士的担忧不无道理。河北省“气代煤、电代煤”工作领导小组办公室2018年下发的《关于调整完善农村地区清洁取暖财政补助政策的通知》明确,运行补贴执行期限暂定为3年。苏女士家从2018—2019年采暖季实施“煤改气”,按照政策,2021年补贴期限已满。

“有无补贴对使用意愿影响很大。”中国农村能源行业协会炉具专委会秘书长任彦波带队调研河北某地时发现,若停止补贴,使用空气源热泵、燃气壁挂炉、直蓄热式电暖器取暖的用户返煤风险分别可达15%、35%、80%以上。“我们专门做过调查,七成以上的农村居民希望取暖成本在2000元/年以下。支出的高低直接影响清洁取暖工程的持续

性,建议采取逐步退补方式,不宜‘一刀切’停发。”

对此,地方政府已有针对性安排。记者从河北省财政厅获悉,今年河北拟投入省级以上资金117.6亿元,完成“气代煤、电代煤”工程扫尾,并将完善“双代”运行补贴长效机制,省级财政补助年限调整为9年。“这个采暖季结束还会补贴,我们已经在统计使用情况了。”大城县政府办公室主任告诉记者。

另据了解,财政部、住建部、生态环境部及国家能源局不久前联合发布的《关于组织申报2022年北方地区冬季清洁取暖项目的通知》明确提出,“十四五”期间中央财政将进一步扩大北方地区冬季清洁取暖支持范围,对纳入支持范围的城市给予定额奖补,连续支持3年,每年标准为省会城市7亿元、一般地级市3亿元。此外,天津、山西、内蒙古、河南等地也下达了地方补贴计划,要求结合项目实际运行、农村收入水平等因素,确保居民“用得上、用得起、用得好”。

科学规划,把钱真正用在刀刃上

自2017年推行北方清洁取暖改造以来,中央财政截至去年已累计投入约351.2亿元,地方补贴约为中央财政资金的3倍。巨额支出,让资金效益备受关注。

“中央财政以城市为单位给予奖励,累计下达河南省试点城市清洁取暖补助资金61.1亿元……实现试点城市散煤取暖销号和清洁替代,形成示范带动效应。”财政部河南监管局近期在肯定当地工作的同时,也指出清洁取暖补贴资金绩效不高等问题。“地方缺乏足够的绩效意识,只注重财政资金使用,对资金绩效缺乏追踪和评价,‘为了上级政策而补贴、为了推进项目而花钱’的心态凸显,效益不高和铺张浪费现象时有发生,影响了财政资金作用的发挥。”

下转2版

□主编:朱学蕊 □版式:侯进雪