

不再让新能源企业因等“贷”而痛失商机

新能源资产投融资与交易平台的建立将为金融机构防控风险,让金融创新更加丰富

□ 本报记者 李亮子

记者近日从“中国新能源资产投融资与交易平台在京记者座谈会”上获悉,在广州市花都区委政府的指导下,由中国新能源电力投融资联盟和广州碳排放权交易所共同牵头,联合中国水利水电建设工程咨询有限公司和中国电力科学研究院新能源研究中心发起成立的新能源资产投融资与交易平台将于1月9日正式启动。该平台为国内首个针对新能源资产投融资及其价值与风险评估的专业服务平台,建立后将直击新能源行业融资难、融资贵等诸多痛点,为新能源行业存在的沉疴旧疾提供“良方”。

风险终于可以厘清了

“金融机构一提到光伏业,警觉性都很高,因为对于银行和其他金融机构来说,给光伏行业批贷风险比较高。尤其是补贴拖欠问题,让不少银行和其他金融机构不敢轻易放贷。”平安银行绿色能源中心总经理陶忠维无奈地说。

光伏产业不是单纯按照市场化规律来发展的行业,还依赖于政策支持和政府补贴,这让光伏电站的盈利模式充满变数。陶忠维说:“光伏发电装机量快速增长,很多电站质量方面出现了问题,还有一些电站在用次品组件(c级组件)。光伏发电应该从追求规模增长回归到提升电站质量。只有通过第三方独立专业平台的把关,才能为非光伏专业的金融机构提供风险防控的手段,让新能源金融创新更加丰富,推动新能源行业的健康发展。”

陶忠维的一番话可以代表不少投融资机构的心声。对银行等金融机构来说,以电站资产控制风险的融资模型并不成熟,无法将分布式光伏项目当作一个可带来稳定收益的资产。因为难以真实评估分布式光伏系

统的现金收益,市场也缺乏有公信力的第三方机构提供相应的风险评估服务,银行或者其他金融机构最保险的做法就是不批贷。

不过这些难题在平台上线后将得到一定改善。陶忠维认为,平台上线给金融机构多了一条识别风险的渠道。

该平台由中国新能源电力投融资联盟、广州碳排放权交易所、中国水利水电建设工程咨询有限公司和中国电力科学研究院新能源研究中心共同组建,平台依托国家光伏发电公共数据监测平台、新能源电力调度数据(委托方授权情况下)、新能源发电交易数据(委托方授权情况下)及其他相关电力资源数据库,为市场和金融机构提供最权威可靠的行业全方位数据源和信息披露,为新能源资产的评估、项目质量分级提供技术和信息支持,解决资产评估难的问题。

实现技术搭台多方互通

平台的建立实际上是利用了中国新能源电力投融资联盟、广州碳排放权交易所、中国水利水电建设工程咨询有限公司和中国电力科学研究院新能源研究中心四方的技术水平和专业能力,实现了企业与企业之间、企业和政府部门的高效沟通,解决目前新能源行业存在的信息不对称的难题。

中国新能源电力投融资联盟秘书长彭澎对记者说:“平台与国内风电、光伏、生物质发电和水电等行业企业建立深度合作关系,联合第三方认证机构筛选优质项目,建立分行业的项目库;协助企业开展直接融资,降低企业融资成本。对于像晶科、协鑫这样比较知名的企业,平台是解决它融资贵的问题。”

“融资难主要体现在分布式领域,业主因企业规模、经营时间等限制,融资很难。解决他们的问题,平台会先找一些担保基

金,或者是兜底方,也就是说找到这些分布式电站实际的买方,比如,像北控集团、晶科电力这样颇具实力的企业。找到兜底方之后,再来协助业主找资金方,可以让融资的难度降低成本下降。”彭澎说,“还要搭建政银企社合作平台,助力各方合作对接,加强与政府、金融机构、新能源企业和第三方服务机构联系,通过联合开展项目推介会等方式,加强与政策性、开发性金融机构以及广大社会资本的对接,为新能源领域重大项目获取长期稳定、低成本的资金支持创造条件。同时,落实国家和省市政府相关政策,协助对接政企资源,为新能源创新项目争取政策金融扶持,拓宽融资渠道。”

效率提升让钱动起来

新能源投融资领域与其他



由中国新能源电力投融资联盟和广州碳排放权交易所共同牵头,联合中国水利水电建设工程咨询有限公司和中国电力科学研究院新能源研究中心发起成立的新能源资产投融资与交易平台将正式启动。(广州碳排放权交易所供图)

行业相比有其自身的特殊性,由于光伏、风电等电站建设周期较短,受到补贴不断退坡的限制,越早建成并网,收益率就越高。由于没有第三方机构对电站进行评估,银行审核批贷的周期较长,限制也比较多。一般新成立的中小型新能源企业无法满足银行贷款的各种条件,即使其能满足要求,贷款发放整个流程持续的时间也比较长,企业在等待贷款的过程中往往痛失商机。

陶忠维认为,平台建立后,可以给不同的新能源项目进行审核评估,帮助银行把好第一道关。有了这样具有资质和公信力的第三方平台做评估,会让银行的效率大幅提升。对于部分贷款,甚至可以做到全程线上审批,及时满足业主的资金需求。

平台不仅让新能源领域的

中小企业找到了融资的希望,也让金融机构多了一道防火墙。该平台还有诸多功能,可以让资金在该领域快速流通,实现效益最大化。

广州碳排放权交易所常务副总裁孟萌说:“我们认为平台应该具备一些除投融资以外的个性化服务,因此在设计的时候就考虑到基于新能源资源、并网及运行数据,对新能源发电项目的技术水平、实际状态、补贴发放及财务状况进行评估,为项目融资、并购、资产交易提供技术保障。”

孟萌介绍说:“平台还有新能源项目的信用评级服务,基于新能源项目股东、业主以及项目运行情况给出分类评级,为金融产品的设计提供信用依据,为新能源投资方筛选风险收益匹配的项目提供更系统的参考。”

能源资讯

北京冬季采暖“煤改电”用户突破百万

本报讯 国网北京市电力公司近日宣布,截至2017年年底,北京地区冬季采暖“煤改电”用户已累计突破100万户,预计产生约380万千瓦电力负荷需求。北京电力承诺推出包括“应急服务全天候”在内的五大服务新举措,确保“煤改电”用户温暖过冬。

北京电力方面介绍,北京电网今冬最大负荷出现在2017年12月13日20时35分,达到1855万千瓦,较2015年冬季历史最大负荷1700.6万千瓦增长9.11%,其中电采暖负荷同比增加约12%。目前,北京电网为“煤改电”供电的设备,涉及35千伏及以上变电站401座,10千伏配电线路千余

条,占全部电力设备的70%以上,呈现点多面广的特点,也是冬季电网运行保障的重点。

北京电力表示,“煤改电”突破百万户,使其在承担供电服务保障的同时,成为全市最大的供暖企业。为此,北京电力推出应急服务全天候、日常购电不出村、党员上门服务、多方协同保供暖、供电可靠有保障等5项服务新举措,同时建成应用了全国首套智能化供电服务指挥系统,依托大数据平台,集成配网设备运行、监测、检测信息,对设备运行情况进行全方位展示,实现电网故障、设备异常、环境异常、客户报修的监测。(瞿 剑)

陕西电网电力外送突破百亿千瓦时

本报讯 陕西电网电力外送日前首次突破100亿千瓦时。全年实现电力外送达105.5亿千瓦时,同比增长65.3%,相当于输出原煤约420万吨。

2017年以来,国网陕西省电力公司严格落实省委、省政府关于扩大陕西电力外送的工作部署,全力确保电力外送。国网陕西省电力公司配合省发展改革委签订外送协议,先后走访了江苏、湖北、山东、河北、重庆、四川等省(市)电力主管部门及电力公司,开展跨省份电力交易协议的协商工作;走访北京电力交易中心,落实外送输电通道。在各方共同努力下,陕西先后与重庆签订年度互济交易11亿千瓦时,与江苏签订年度“电力援陕”10亿千瓦时框架协议,与四川按照“丰枯互济、水火互补”方式达成年度等量互换的协议,互换电量规模23亿千瓦时。上述协议的签订,

填补了陕西电力外送没有政府间协议的空白,对于扩大陕西电力外送、做大做强陕西省能源经济具有重要意义。

为了保障陕电外送,国网陕西省电力公司加强内部管控和省内电网检修,确保电网检修不影响电力外送;优化电网运行方式,严格执行交易计划;在保障电网调峰、调频需求情况下,加大电网调控力度,确保外送交易计划完成。

为提高陕西市场化外送电量份额,国网陕西省电力公司成立了能源研究机构,定期收集分析主要购电省份用电情况、电价水平、通道能力等信息,组织省内发电企业开展跨省份交易申报。截至2017年11月底,陕西通过北京电力交易平台月度竞价或摘牌交易,共实现电力外送41.3亿千瓦时,全年可实现51.6亿千瓦时。(郭晓斌)

国内首个城市内大型抽水蓄能电站投产

本报讯 由中国水电八局、水电十四局、水电一局为主力承建的我国首个城市内大型抽水蓄能电站——深圳抽水蓄能电站首台机组投产发电。

深圳抽水蓄能电站位于深圳市盐田区和龙岗区境内,为国家“十二五”规划、广东省和深圳市重点建设项目,总装机容量120万千瓦,承担广东和深圳电网调峰、填谷、调频、调相以及紧急事故备用任务。枢纽工程由上水库、下水库、输水系统、地下厂房洞室群及开关站、场内永久公路等部分组成。工程建成后,预计每年平均发电量15.11亿千瓦时,每年可节约标准煤15.8万吨、节约天然气1.83万吨,减少温室气体总量约2712.28吨。

中国电建集团成员企业水电八局、水电十四局、水电一局中标承建上水库工程、地下厂房及输水系统工程等。

在工程建设中,建设者经受了最严苛的环保考验,并经历了9场台风,380天雨天,260余天大雾天气,缺

水200余天,缺水300余天,以及交通、通讯不便和地质缺陷等困难的考验。2013年3月上库工程开工,同年6月导流洞贯通,11月完成主坝基础开挖,12月浇筑首仓碾压混凝土。2014年3月完成副坝土石方开挖,同年7月开始风化土心墙渣渣坝填筑。2015年3月完成碾压混凝土浇筑和风化土心墙渣渣坝填筑,同年6月上水库通过蓄水验收,7月工程下闸蓄水,实现整个深蓄电站第一个里程碑目标,成为深蓄电站建设的“领头雁”。2016年完成坝顶结构工程,上水库蓄水至506米高程。保证了水道充水稳压试验一次成功,为首台机组发电奠定了坚实的基础。混凝土工程优良率92.80%,风化土心墙渣渣坝填筑优良率93.40%,防渗工程的优良率92.30%,优于设计标准。在大坝取芯中,跨不同级配碾压混凝土取芯长达16.37米。目前,上水库、地下厂房工程及输水系统工程圆满完成。上水库下闸蓄水两年多,水库运行良好。(南方)

新能源产业走出单纯追求装机规模阶段

2017年,我国风电、太阳能发电装机在建规模稳居世界第一,成为全球非化石能源发展的引领者

□ 王轶宸

2017年,我国光伏、风电等新能源继续保持快速增长,在装机量不断攀升的同时,增长动能持续转换,产业化技术水平逐渐提高,光伏发电成本不断下降,弃风弃光问题明显好转。专家表示,我国新能源产业已经走出了单纯追求装机规模的阶段,正从新能源大国向新能源强国快速转型。

“2017年,我国发电装机总量累计达17.7亿千瓦,其中非化石能源发电装机占比达到38.1%,比2012年提高9.6个百分点,是历史上增长最快的时期。”国家能源局局长努尔·白克力透露,2017年,我国可再生能源发电装机容量约6.56亿千瓦,新增装机规模占全球增量40%左右。风电、太阳能发电装机在建规模稳居世界第一,成为全球非化石能源发展的

引领者。

值得注意的是,可再生能源已成为我国新增电力主力,光伏、风电等新能源的增长尤为突出。国家能源局数据显示,2017年前三季度,光伏装机量大幅超预期,新增光伏发电装机4300万千瓦,同比增长65.4%。截至2017年9月底,全国光伏发电装机达到1.20亿千瓦,其中,光伏电站9480万千瓦,分布式光伏2562万千瓦。

在风电方面,2017年前三季度,全国新增风电并网容量970万千瓦,到9月底累计风电并网容量达到1.57亿千瓦,累计容量同比增长13%;2017年前9个月,全国风电发电量2128亿千瓦时,同比增长26%;平均利用小时数1386小时,同比增加135小时。

在规模扩大的同时,新能源利用水平不断提高。2017年前三季度,可再生能源发电量达

1.17万亿千瓦时,约占规模以上全部发电量的25%,其中风电、光伏发电、生物质能发电量同比分别增长26%、70%和25%。

此外,新能源产业发展质量不断进步。中国光伏行业协会秘书长王勃华表示,受益于半导体产业的发展,光伏生产设备在泛半导体领域国产化程度相对较高,目前我国已基本实现光伏生产装备国产化。同时,对发展光伏产业,国内政策环境日渐完善,光伏应用获得创新。

在此带动下,新能源发电成本不断下降。数据显示,2017年我国风电和光伏发电建设成本同比分别下降20%和60%。

大规模消纳新能源是世界性难题,与国外相比,我国资源禀赋、能源结构、市场条件等有很大不同,新能源消纳问题更为突出。不过,随着一系列促进新能源消纳的政策出台和支撑新能源大规模友好并网的技术被

攻克,新能源消纳难题得到明显缓解。

2017年以来,国家能源局不断优化新能源开发建设布局,严格控制弃光严重地区光伏发电新增建设规模,尤其是在新疆、甘肃等地区。同时,适当把发展的重心转移到不弃光的中东部和南方地区。

为促进新能源消纳,在实施全网统一调度上,国家电网打破过去分省备用模式,西北全网统一安排备用,尽可能压减火电开机,增加新能源消纳空间。通过跨区直流,华中抽蓄电站低谷时购买西北风电抽水运行,增加新能源交易电量。同时,实施新能源在全网范围强制消纳。将新能源外送优先提到跨区直流配套火电之前,发生弃风弃光时,强制压减配套火电出力,优先输送新能源。

中国新能源产业之所以能够持续保持快速增长,和不断