

首个居民低碳用电“碳普惠”应用在深圳上线——

居民减排量将可交易

■冷迪 周薇 何宇瞳 史军

“原来我们家昨天排放了2.05千克二氧化碳,比深圳市平均水平少0.47千克。”6月13日,深圳市民张先生打开南网在线APP缴交电费时,发现平台新增了一个功能——“碳普惠”,他只需在平台界面点一点,居民家庭用电每日减排量(减少的二氧化碳排放量)、累计减碳总值、减碳排名和减碳日历等信息就一目了然。

从6月13日举办的2022年深圳市节能宣传周暨低碳日活动启动仪式上获悉,由南方电网深圳供电局、深圳市生态环境局和深圳碳排放权交易所联合打造的国内首个居民低碳用电“碳普惠”应用,目前已在南网在线APP和95598小程序上线,深圳市民均可查询使用。这是南方电网公司响应深圳碳普惠体系建设工作的创新实践。

电力作为我国碳排放占比最大的单一行业,减排效果对实现“双碳”目标至关重要。目前,节能减碳更多是聚焦企业(企业可以通过碳排放权交易获取资金收益),但据统计,深圳居民用电量约占深圳全社会用电量的16%,居民用电是“碳普惠”生态中的重要一环。

目前,深圳家庭每天用电量基线范围在5—12千瓦时(分季节),家庭日均用电量为8千瓦时,二氧化碳排放为2.5千克,家庭年均二氧化碳排放约913千克,相当

于每个家庭每年要种50棵树才能消除。南方电网深圳供电局希望借助“碳普惠”应用的发布,倡导全社会形成低碳用能、科学用电的绿色低碳风尚。

首创方法论 家庭用电减排量更精准

作为国内首个关于居民家庭用电的“碳普惠”权威应用,它以“低碳权益、普惠大众”为核心,倡导“低碳用能、科学用电”,依据家庭用电量进行换算,得出居民家庭减排量。

值得一提的是,该“碳普惠”应用涉及的科学衡量居民家庭用电减排量的方法论(包括计算方法和公式),属于全国首创。南方电网深圳供电局联合深圳碳排放权交易所参考国际通用准则,基于居民每日的精准用电数据,制定了这一方法论。深圳供电局信息中心李颖杰说:“目前该方法学已通过由国内外大学教授、社会机构组成的专家团队评审,为核准居民家庭用电减排量提供了科学且权威的计算依据。”

基于减碳成长体系,不同等级用户可获得个性化标志勋章,增强个人荣誉感,减碳成果显著的小区也可获得“绿色小区”荣誉称号。除此之外,对碳排放量高的家庭量身推送低碳用能和科学用电的小技巧,促进低碳用能。

未来,经过一定积累后,市民可利用这些减排量兑换公益权益,参与守护红树林湿地蓝碳生态,建设城市绿肺绿碳生态等公益活动。同时,预计到2023年,深圳碳排放权交易所还将把得到授权的居民减排量在其交易平台上架,供高耗能社会团体或企业购买以抵消自身碳排放,让居民家庭通过绿色低碳生活方式直接获得收益回馈,使居民可自由兑换礼品卡、地铁出行卡等礼品作为自己低碳生活的奖励。

打造“绿色电” 擦亮“深圳蓝”

当天仪式还发布了《深圳市虚拟电厂落地工作方案(2022—2025年)》。按照该《方案》,深圳计划到2025年,建成100万千瓦级可调节能力的虚拟电厂,节省同等规模燃气电厂、变电站所需300万平方米土地资源和上百亿元资金投入;虚拟电厂参与市场化交易机制不断完善,产业生态初步形成,孵化培育一批国内领先的负荷聚合商和核心零部件研发制造企业。

南方电网深圳供电局将发挥电网平台作用和专业优势,建设新型电力系统,接入虚拟电厂、V2G(车网双向互动)、光伏、储能等新型电力负荷,推进建设能源双碳大数据中心,建设“双碳大脑”“电力看经济”“电力看征信”“电力看安全”等一系列应用。绿色低碳是当今世界发展的重要趋

势,南方电网公司多年来致力于做好电网自身的绿色发展。其中,深圳电网2021年线损率已降至2.38%,达到世界城市领先水平;深圳电网率先在全国采用了多项先进的节能技术和设计方案,有效促进了电网与城市环境协调发展。

除此之外,深圳电网大力采购清洁能源电力,年接受西电东送零碳清洁电力约300亿千瓦时,约占深圳全社会用电量的30%,同时南方电网深圳供电局通过开辟绿色通道、推出“光伏易”等多项举措,市内可再生电源发电量100%全额消纳。

多年来,南方电网深圳供电局还致力于推广“节约你我行”节能服务品牌,连续13年举办“地球一小时”公益活动,累计节约电量320.64万千瓦时;连续10年累计为2140家企事业单位提供免费能效诊断服务,助力用户实施节能改造项目205个,累计节约电量9.79亿千瓦时;推动电能替代项目494个,替代电量105.1亿千瓦时;连续10年举办“进社区、进企业、进学校”等各类宣传活动169场,派发宣传资料21万份,并组织近百批次中小学生学习到深圳电网节能展厅参观学习。

未来,南方电网深圳供电局还将会同深圳市委市政府积极谋划粤东海上风电等落点深圳,为深圳引入更多的零碳清洁电力,同时持续优化对可再生能源项目的服务效率和用户体验,助力深圳“双碳”目标早日实现。

川渝首家跨省办电机构开始实体化运作

本报讯6月14日,四川渝高汽车部件有限公司负责人胡秀颖来到国家电网川渝高竹新区供电服务中心,咨询电力市场化交易事宜。当天上午,该中心举行开业仪式,正式进入实体化运作阶段。这是川渝两省携手打造的首个跨省办电机构。

去年7月20日,川渝高竹新区供电服务中心挂牌成立。通过近一年的试运行,基本实现了客户跨省办电。随着成渝地区双城经济圈建设和川渝合作的深度推进,自今年初开始,国网四川电力和国网重庆电力携手,一方面完善硬件设施,全面升级完善新区的营业及展陈大厅;另一方面,按照新型电力系统的建设路径,

在高竹新区积极构建打造“一田两区”(跨省一体化合作的试验田、低碳能源示范区、智慧城市先行区)。

全新的供电营业机构占地约480平方米,以“低碳智慧、服务优质”为设计理念,分展示、营业、办公三个功能区,于4月下旬初步完成升级改造。开始实体化运作后,国网广安供电公司和重庆市北供电公司共同派人参与机构日常运营,实现缴费、结算、业扩、报装等跨省办电业务全覆盖,让“一窗受理、一站式办理、一体化服务”的承诺变成现实。按照“政策就高不就低,成本就低不就高”的原则,川渝两方正在推动电价、服务、运行维护和日常业务管控的差异化内容的整合,将尽快实现业

务与政策的全方位融合,为全国毗邻地区跨省一体化发展提供可复制、可借鉴的电力样本。

围绕“低碳”能源示范区的目标,供电企业先行先试。在现场可以看到,该中心新营业大厅的房檐上,几十块光伏发电板在阳光的映照下闪闪发光,这是新区的首个清洁能源项目,为能源转型起到了示范作用。此外,新区还将构建多元化的清洁能源供应体系,探索新型电力系统负荷侧管理机制,通过综合储能、电能替代、多能互补集中化、区域能源互联网、推广家具电气等方式,建成“源网荷储”一体化的新型电力系统试点区,推动实现新区能源生产清洁化、

能源供应柔性化、能源消费节约化、能源利用高效化。

值得一提的是,新区的电力规划完全按照智能化、数字化、自动化方向打造,目前正在试点推出“停电零感知”示范区域。通过在配网线路上植入智能设备,实现“最小故障单元”精准隔离,非故障的停电区域自愈重合复电,提升客户获得电力指数。按照新区管委会的要求,电力部门正在牵头打造新区能源大数据中心。通过对水、电、气、油、煤等多种能源数据进行综合研判,形成“电眼指数”分析模型以及“电眼看新区”服务品牌,用数字化手段客观解读经济发展的趋势,服务地方政府招商引资等重大事项。(罗宁 凌晓洲)



安徽滁州:带电作业保障“迎峰度夏”

图片新闻

江苏启东:试点屋顶分布式光伏开发

本报讯6月10日,江苏省启东市人民政府发布《启东市整市屋顶分布式光伏开发试点实施意见的通知》。

该《通知》提出鼓励在工业用户侧配套建设储能设施,构建与公共电网功率稳定交换的新能源微电网。鼓励分布式光伏项目预留储能设施接口,鼓励建设统一的运行监测平台,实现屋顶分布式光伏可量、可测和统一运维。

据悉,该《通知》从建设“分布式光伏示范项目”“分布式光伏示范建筑”“分布式光伏示范村”“分布式光伏示范镇(园区)”着手,逐步推进开发试点工作,确保2023年底前全市完成“5432”试点工作目标任务,即党政机关建筑、事业单位等公共建筑、工商业厂房、农村居民屋顶总面积安装光伏发电比例分别不低于50%、40%、30%、20%。新增屋顶分布式光伏装机容量力争超30万千瓦。

据了解,根据进度安排,2022年底前完成党政机关和学校、医院等公共建筑屋顶光伏建设合计1.5万千瓦试点任务,完成工商业和居民屋顶光伏40%试点任务;2023年11月底前全面完成试点任务。

结合国内典型光伏开发建设经验,启东市屋顶分布式光伏开发主要采用屋顶租赁、电量或电价收益分成、屋顶业主自主投资等模式,以期快速高效推动整市屋顶分布式光伏开发试点工作。其中,在具备应用条件试点的建筑、构筑物屋顶,由开发企业建设分布式光伏项目,可采用屋顶租赁模式,租赁费用应当按照屋顶装机实际面积确定单价,由开发企业按年向屋顶业主支付租赁费用。(李花欢)

南方电网海南电网公司出台服务保障清洁能源消纳专项行动方案——

新能源并网业务实现“一网通办”

本报讯为助力实现国家“双碳”目标,服务国家生态文明试验区建设,南方电网海南电网公司近日发布2022年服务保障清洁能源消纳专项行动方案,提出大力支持光伏发电、海上风电等新能源电力发展,进一步提升电网清洁能源电力消纳能力,最大限度保障清洁能源消纳。自今年6月起,海南新受理新能源并网项目100%线上办理,实现办理业务“一次都不跑”。

为保障清洁能源消纳,海南电网公司从推进能源结构清洁化发展、加强电网建设、推进终端用能电气化三大方面推出16项举措,涵盖大力支持新能源发展、完善新能源项目服务机制、服务好整县(市、区)分布式光伏开发试点项目建设、强化调峰能力建设、积极参与西电东送、加快清洁能源送出通道建设、深化开展电能替代业务等。确保2022年海南电网非化石能源电量占比力争达到38.5%,可再

生能源发电利用率达到99%,全年完成电能替代电量不低于8亿千瓦时;电网具备满足新能源新增131万千瓦以上装机的并网消纳能力。

据介绍,为深化新能源领域“放管服”改革,海南电网公司于今年5月上线运行新能源项目管理信息系统。该系统可实现新能源并网服务“网上办”“掌上办”,并网流程规范、渠道统一、进度透明。新能源项目业主通过“南网在线”APP

录入项目名称、类型、地点等基本信息,10分钟之内即可完成并网申请,大幅压缩线下流转的各项环节。同时,可在线查询办理进度、状态等各项服务信息,实现办理业务“一次都不跑”,大大提升客户体验。

截至目前,海南电网已并网新能源项目66个。截至5月底,海南非化石能源发电量68.07亿千瓦时,占统调发电量的48.05%,风电、光伏、水电全额消纳。(朱玉)