

电力行业加快清洁低碳转型

本报记者 顾阳

产业聚焦

入夏以来,我国部分省份持续高温酷热,同时叠加各地加快复工复产,电力需求快速攀升。据国家发展改革委数据,7月13日,全国调度发电量达到278.54亿千瓦时,最高调度负荷达到12.22亿千瓦,均创下历史新高。

面对“来势汹汹”的用电需求,今年迎峰度夏电力供应有保障吗?下半年,我国电力行业如何在确保供应安全的前提下,实现高质量发展?

迎峰度夏电力有保障

“在燃料得到充足保障、来水形势较好的情况下,我国的电力供应能力总体可以满足电力消费需求。”中国电力企业联合会(简称“中电联”)数据与统计中心副主任蒋德斌说。

据中电联统计,截至今年5月底,全国全口径发电装机为24.2亿千瓦,其中,非化石能源发电装机11.6亿千瓦,占比47.9%,煤电装机11.1亿千瓦,占比45.8%。

“从电力供应要素看,电力企业平稳发电是有支撑的。”蒋德斌表示,目前主要发电企业按照党中央、国务院“决不允许出现拉闸限电”的要求,全力采购电煤,目前电厂存煤处在相对高位。

在煤炭生产端,今年以来,各产煤省份在确保安全清洁高效利用的前提下,积极挖掘增产潜力,先进产能得到有效释放。据统计,今年前5个月,全国煤炭产量为18.1亿吨,同比增长10.4%。天然气产量为924亿立方米,同比增长5.8%。进入6月份以来,全国煤炭产量继续保持较高水平。

与此同时,有关部门加快推进可再生能源发展,优化电网调度,多发水电,减少电煤消耗,保持核电安全满发,促进风电、太阳能发电多发满发、能用尽用。

气象部门预测分析,今年夏季全国来水形势总体较好,有利于水电生产。今年前5个月,全国水电发电量同比增长22.4%,远高于近12年7.6%的平均增速。此外,以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设进展顺利,第一批项目目前已开工超过9500万千瓦,再加上部分支撑性电源和输电线路等度夏重点工程陆续投产,为迎峰度

夏期间的电力电量平衡提供了坚强支撑。

“目前,全国电力供需总体平衡,未出现有序用电和拉闸限电情况。”中电联秘书长郝英杰说,尽管近期企业加快复工复产并叠加高温天气,拉动河北、山东、陕西等地用电负荷创历史新高,但电力企业均按国家部署和要求,提前做好了充足准备,全力保障国民经济生产和生活对电力的需求。

不过,国内外疫情波动、宏观经济运行、燃料供应情况以及气温降水等因素交织叠加,给包括电力在内的能源供需形势带来了不确定性。对此,国家发展改革委经济运行调节局局长李云卿表示,下一步,将持续加强能源产供储销体系建设,紧扣保供稳价目标,抓好政策措施落实落地,做好能源保供各项工作,确保迎峰度夏能源供应安全稳定,确保民生和经济社会发展用能需求。

下半年用电量将较快增长

“由于当前电力仍不能大规模储能,发电与用电要保持实时平衡,因此全口径发电量增长与用电量增长基本一致。我们对下半年用电量增长的预测总体判断是,下半年增速比上半年有较大幅度上升。”蒋德斌说。

专家表示,随着下半年疫情防控形势趋好,对经济社会影响进一步减弱,国家各项稳增长政策措施效果将逐步显现,考虑到去年同期低基数效应,下半年用电增幅将有较大幅度提高。

据中电联测算,下半年全社会用电量同比增长有望在7.0%左右,比上半年增速提高4个百分点左右。考虑到当前我国中东部气温较常年偏高,以及下半年宏观经济加快恢复,预计最终用电量增速可能还会高于上述预测数值。

“除电力需求将持续增长外,下半年我国电力行业还将呈现能源结构调整步伐加快、能源生产环节持续降碳提效、电网资源优化配置能力持续提升、电力市场交易规模显著增长等特点。”中电联规划发展部副主任张琳说。

一方面,按照国家提出的“构建以新能源为主体的新型电力系统”要求,下半年我国新能源发电将继续保持快速增长。据预计,到今年年底,全国发电装机容量达到26亿千瓦左右,其中,非化石能源发电装机容量达到13亿千瓦左右,占总装机容量比重首次上升至50%左右。电力生产总体呈现出



发电生产能力进一步提升,发电装机结构进一步绿色低碳的特征。

另一方面,根据《全国煤电机组改造升级实施方案》,“十四五”时期,煤电节能降碳改造规模不低于3.5亿千瓦、供热改造规模力争达到5000万千瓦、灵活性改造完成2亿千瓦,这意味着可以节约煤炭消费5000万吨以上,提升新能源消纳能力5000万千瓦以上。

今年1月份,国家发展改革委印发《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》。半年来,全国统一电力市场建设稳步推进,目前省间、省内中长期电力交易机制已基本建立并实现常态化运行,省间、省内现货试点市场建设取得积极进展。

“未来,我国电力市场在促进能源转型、保障电力安全供应、优化资源配置、促进新能源消纳等方面,将发挥更加积极的作用。”张琳说。

能耗双控转向“碳双控”

今年以来,有关部门陆续发布《“十四五”现代能源体系规划》《“十四五”新型储能发展实施方案》《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》等一系列政策文件,助力电力行业转型发展。

“国家提出,创造条件尽早实现能耗双控向碳排放总量和强度双控转变。对电力行业来说,就是要把节能、提效与降碳密切

因为三峡大坝及左岸电站外送输电线路。 郑家裕摄(新华社发)

结合在一起,逐步将节能政策导向过渡到以降碳政策为统领的导向上来。”中电联规划发展部主任潘荔说。

潘荔表示,“双碳”目标下,电力行业要加快清洁低碳转型。要统筹平衡好安全、低碳、转型成本三者的关系,加强创新引领,发挥好碳市场等市场机制的低成本减排作用。电力行业是碳排放控制的重点行业之一,既要承担自身的减排责任,也要服务全社会清洁低碳转型发展。

2021年7月16日,全国碳市场正式上线交易。一年来,全国碳市场运行整体平稳,碳排放配额累计成交量约1.94亿吨,累计成交额达84.9亿元。从实际效果看,伴随着全国碳市场常态化运行,我国国家核证自愿减排量抵消机制已发挥作用,部分控排企业利用国家核证自愿减排量进行了配额抵消。按履约量计,全国碳市场第一个履约周期履约完成率达99.5%,顺利收官。

“履约机制进一步推动了能源结构转型。”潘荔表示,通过设置碳排放配额分配,加快完善碳市场交易机制,将有效推动火电布局调整和结构优化,推进存量煤电节能改造、供热改造,降低碳排放强度,这也是下半年乃至整个“十四五”期间,电力行业实现高质量发展的有效路径。



建筑

从绿色建筑到绿色建材,再到大力发展绿色建造方式,目前我国已全面实现新建建筑节能,特别是绿色建筑发展迅速、成效显著。住房和城乡建设部最新数据显示,我国新建绿色建筑面积占新建建筑面积的比例已经超过90%,全国新建绿色建筑面积已经由2012年的400万平方米增长至2021年的20亿平方米。最新发布的《城乡建设领域碳达峰实施方案》明确,持续开展绿色建筑创建行动,到2025年,城镇新建建筑全面执行绿色建筑标准。

发展绿色建筑和推进建筑节能之所以重要,是因为建筑领域减碳已成为我国实现碳达峰、碳中和目标的关键一环。国际能源研究中心报告显示,从全球来看,建筑行业贡献了碳排放总量的40%;中国建筑节能协会能耗专委会发布的《中国建筑能耗研究报告(2020)》显示,2018年全国建筑全过程碳排放总量占全国碳排放比重达51.3%。

近年来,建筑节能发展势头良好。借助“光储直柔”“浅层地热能”等先进技术,绿色建筑实现了跨越式发展,全国城镇新建建筑已全面执行节能强制性标准,全面实现新建建筑节能。与此同时,全国有约4000个产品获得绿色建筑评价认证证书,逐渐实现规模化应用,装配式建筑更是日益普及。今年上半年,全国新开工装配式建筑占新建建筑面积比例超过25%,装配式建筑建设面积累计达24亿平方米。

绿色建筑是指在全寿命周期内节约资源、保护环境、减少污染,为人们提供健康、适用、高效的使用空间,最大限度实现人与自然和谐共生的高质量建筑。绿色建筑有严格判定标准,我国绿色建筑标准水平逐步提升。现行的《绿色建筑评价标准》构建了安全耐久、健康舒适、生活便利、资源节约、环境宜居五大评价体系。绿色建筑分为基本级、一星级、二星级、三星级4个等级。

除了大力发展绿色建筑,建筑领域实现减碳应该进一步开展既有建筑的节能工作,大力发展装配式建筑等绿色建造方式,通过支持绿色建材产品推广应用和建筑垃圾减量化等举措,降低建筑业资源消耗,实现新旧动能转换。

建筑节能应贯穿建筑的全生命周期,对既有建筑的节能改造也是建筑节能的重要内容。近年来,我国持续开展了既有居住建筑节能改造和公共建筑节能改造。指导农村地区热源清洁化改造和建筑能效提升,推动北方地区冬季清洁取暖节能改造,积极推动国家机关办公建筑和大型公共建筑节能改造、审计和公示,探索采用市场化方式实施高耗能公共建筑节能改造。

建筑领域是碳排放大户。推动建筑领域减碳、城乡建设方式绿色低碳转型,基本扭转“大量建设、大量消耗、大量排放”是重要前提。推动建筑节能,不仅需要依靠科技支撑,使用更多绿色建材和绿色产品,还需要多角度、全方位努力节能降耗。比如,合理布局居住生活空间,鼓励大开间、小进深,充分利用日照和自然通风,也是降低住宅能耗的重要途径。通过完善服务设施、配套设施推进完整居住社区建设,通过步行和骑行网络串联若干个居住社区,构建15分钟生活圈,也是为节能作贡献。

推进建筑节能任重道远,需要政府、企业和每一位城乡居民共同努力,久久为功。

亢舒

业界点睛

“风光氢储”协同发展

本报记者 王轶辰

的核心驱动力,推动能源产业从资源、资本主导向技术主导转变。

同时,氢能与其他可再生能源深度融合。“氢是清洁安全、灵活高效的二次能源,是一种绿色高效的能源储存和流通载体,既可以形成独立供应和应用体系,又能与电相互转换、耦合发展,并能够在电网、热网、气网之间形成有效的协同和互补,增强能源系统的安全性。”在中国产业发展促进会副会长兼氢能分会会长魏锁看来,氢能是未来能源体系的重要组成部分,是用能终端实现绿色低碳转型的重要载体,关乎国家能源战略安全,也是战略性新兴产业和未来产业的重点发展方向。

我国氢能产业虽起步较晚,但发展较快,目前已形成比较完整的产业链,基本具

备规模化发展能力。魏锁介绍,氢燃料电池已批量应用,形成了动力堆、空冷堆、发电堆等系列产品,催化剂、质子膜、碳纸、膜电极等关键材料部件技术已实现国产化。碱液制氢技术国际领先,PEM制氢已完成具有自主知识产权的兆瓦级产品开发。70兆帕储氢容器已推广示范,固态、液态、管道等多种储氢技术和装备处在研发验证阶段,建成加氢站数量超过250座。风光发电制氢以及氢能在交通、工业、建筑等领域的应用布局加快。技术水平、产业化能力持续提升,产品成本快速下降。“但与国际先进水平相比,在技术成熟度、产品性能、高性能材料研发、精密制造能力等方面仍存差距。”魏锁坦言。

近年来,众多大型能源央企和新能源行业龙头企业加快布局氢能产业,尤其是在可

再生能源与氢能融合的绿氢领域布局中不断取得突破。中国石化集团新星石油有限责任公司执行董事、党委书记党力强介绍,中国石化是全国最大氢能生产利用企业之一,“十四五”期间,氢能产业正在按照相关布局迅速推进。

党力强认为,绿氢产业链所涉及的环节和应用场景众多,发展空间广阔,目前绿氢产业是我国能源行业市场的蓝海市场,面临着巨大机遇。要做好绿电、绿氢的生产资源和技术储备。

随着我国“双碳”工作的推进,绿氢产业发展势头强劲,产业热度持续升高。党力强建议,要统筹谋划、合理布局,大力培育应用场景,加快技术研发,形成发展合力,进一步助力我国绿氢产业健康、有序发展。

中国银行保险监督管理委员会泸州监管分局关于颁发《中华人民共和国金融许可证》的公告

下列机构经中国银行保险监督管理委员会泸州监管分局批准,颁发《中华人民共和国金融许可证》,现予以公告:

中国民生银行股份有限公司泸州分行
机构编码: B0009L351050001
许可证流水号: 01006546
业务范围: 经中国银行保险监督管理委员会批准,并由上级行授权的业务。
批准日期: 2022年06月30日
机构住所: 四川省泸州市江阳区一环路酒城大道三段16号1号楼101号、1106号、1107号、1206号
发证机关: 中国银行保险监督管理委员会泸州监管分局
发证日期: 2022年07月04日
以上信息可在中国银行保险监督管理委员会网站www.cbirc.gov.cn查询

中国银行保险监督管理委员会四川监管局关于银行业金融机构终止营业的公告

下列机构经中国银行保险监督管理委员会四川监管局批准予以终止营业,注销《中华人民共和国金融许可证》,现予以公告:

中国民生银行股份有限公司成都云影路社区支行
机构编码: B0009S251010043
许可证流水号: 01004808
批准日期: 2014年12月26日
机构住所: 四川省成都市武侯区云影路1号附2号6栋1楼11号
批准终止营业时间: 2022年6月30日
中国民生银行股份有限公司成都金琴路社区支行
机构编码: B0009S251010130
许可证流水号: 01004467
批准日期: 2017年02月15日
机构住所: 四川省成都市金牛区金琴路164号附7号
批准终止营业时间: 2022年7月8日

有限合伙份额转让公告

山西晋柳能源有限公司全体股东及合伙人:

山西晋柳能源有限公司(以下简称“晋柳能源”)已开展引入战略投资人工作。招商银行股份有限公司太原分行(以下简称“我行”)持有柳林县三号投资企业(有限合伙)份额,通过该有限合伙企业间接持有晋柳能源股权。

我行拟公开转让间接持有的晋柳能源股权,受让方须为柳林县晋柳一号至十五号投资企业(有限合伙)的合伙人、晋柳能源股东或引进的战略投资人。如有购买意向,请以书面形式提出。

公告期限: 本公告自发布之日起20个工作日内
联系人: 冯女士 联系方式: 18635106754
备注: 本公告为要约邀请,最终解释权归属招商银行股份有限公司太原分行。
特此公告。

招商银行股份有限公司太原分行
2022年7月18日