

江苏 以加力可再生能源为主 聚焦碳达峰

来自江苏能源局信息显示,2020年,江苏省成为国网系统首个用电负荷连续4年过亿千瓦的省级电网。全年全社会用电量6374亿千瓦时,增长1.7%;省内发电装机达到1.41亿千瓦,全国第三;光伏、风电、生物质发电累计并网装机分别达到1684万千瓦、1547万千瓦、242万千瓦,超额完成“十三五”规划目标。天然气利用量307亿方,全国首位。

江苏能源局表示,2021年,该省将统筹做好保障能源安全和应对气候变化两大目标任务,为“强富美高”新江苏建设再出发提供坚强、清洁、可持续能源保障。预计到年底,非化石能源消费比重升至12%以上,其中,天然气消费量达到约330亿方。

2021年重点工作包括,高质量编制“十四五”能源规划,全方位提升能源安全保障能力,高标准推进能源新基建,加力推进可再生能源发展,持续推进能源供给

侧结构性改革,创新引领能源发展动力变革,积极构建能源发展新格局等。

在改革创新方面,将致力于推进电力、油气体制改革,以及能源科技创新示范点建设,实现电力现货市场试运行,积极推进省天然气交易中心筹建,以及LNG接收站公平开放,力争海上风电技术中心、储能实证中心落户。

特别聚焦碳达峰目标,将以加力推进可再生能源发展为主要手段,今年深入研究行业发展政策,制定出台“十四五”期间风电、光伏等可再生能源发展规模、计划安排以及竞争性配置办法等。在确保电网安全稳定运行的基础上,千方百计发展光伏、风电无补贴平价上网项目,推动若干集中式光伏基地建设,大力发展“光伏+”综合利用模式,并逐步构建与分布式发电相适应的电网管理体系、市场交易机制,力争形成“分布式+市场化”的“江苏经验”。

浙江 全力打造四大清洁能源基地 积极谋划能源领域碳达峰

2021年,浙江省能源工作主要目标任务是:

重点推进国家清洁能源示范省创建,全力打造沿海核电基地、华东抽水蓄能电站基地、海上风电基地、清洁煤电基地四大清洁能源基地;

实施能源新兴产业引领工程,集中攻关光电转化效率、固体电池等一批关键技术,带动能源全产业链优化升级;

全面深化能源领域改革,不断完善全省“一张网、同网同价”供气格局,推动省级管网以市场化方式融入国家管网,以及

申报“浙江省能效创新引领国家试点”,深化用能权有偿使用制度改革。

与此同时,浙江省将统筹考虑经济增长、能源安全、碳排放、居民生活四个维度,加强碳达峰碳中和工作的顶层设计,通过大力发展核电、可再生能源、抽水蓄能和推动清洁外来电通道建设,提高非化石能源占比,积极扩大气电利用规模,并将节能作为第一能源,加快构建清洁低碳、安全高效能源体系,力争尽早实现能源领域碳排放达峰,切实为碳达峰碳中和作出能源贡献。

广东 投资超1100亿 完成年度能耗双控目标

2021年,广东省能源工作的主要目标是:省内电源装机容量达1.56亿千瓦,天然气供应能力达到约550亿方/年,省能源重点项目投资完成超1100亿元,完成年度能耗双控目标。

主要包括:优结构,着力推进能源体系绿色低碳转型;细管理,着力推进能耗双控;固基础,着力筑牢能源安全底线;强链条,着力推进能源创新和产业发展;惠民生,着力建设能源现代化治理体系。

特别是围绕绿色低碳发展,2021年,广东省将统筹碳达峰碳中和和能源高质量

发展目标,力推能源转型升级。

安全高效发展核电,积极推进一批抽水蓄能电站纳入国家规划,规模化开发海上风电,积极稳妥发展陆上风电,大力发展光伏发电,推进光伏建筑一体化,提升天然气在一次能源中占比,加快培育氢能、储能、智慧能源等新兴产业,积极利用省外清洁能源,推进西电市场化进程,以及推动充电基础设施科学布局等。同时在能耗双控方面,将着力加强工业、建筑、交通等传统重点领域节能,推动新基建等新兴领域能效提升。

海南 去油减煤 推动海南清洁能源岛建设

在“30·60”双碳目标愿景下,海南省正积极研究制定碳达峰、碳中和路线图,推动海南清洁能源岛建设。

根据海南省“十四五”能源发展规划,2021年,该省将依据“大力推行‘去煤减油’,加快构建以清洁电力和天然气为主体、可再生能源为补充的清洁能源体系”的思路,安全推进核电建设,有序推进气电发展,积极发展可再生能源,禁止新建独立小水电项目,逐步淘汰落后小水电,鼓励跨市县合理布局建设垃圾焚烧发电厂,研究推进海洋能开发利用。

到2025年,初步建成清洁低碳、安全

高效的能源体系,海南清洁能源岛初具规模,清洁能源消费比重达到50%左右,清洁能源装机比重达80%左右;到2035年,海南清洁低碳、安全高效的能源体系更加成熟,能源清洁转型基本实现,海南清洁能源岛基本建成。

与此同时,2021年在编制本地区“十四五”经济社会发展规划和区域发展、产业发展、能源发展、新基建发展等专项规划,制定重大政策,布局产业和重大项目时,与能耗双控的目标任务充分做好衔接。严格控制高耗能产业规模和项目数量。

大同 争取碳中和政策试点

今年是山西省“十四五”转型出雏型的开局之年,也是大同市能源革命综合改革试点纵深推进之年。

该市主要围绕以下几方面重点工作:全面巩固扩大能源革命综合改革试点工作成效,以重大示范项目为牵引持续推动经济转型。以重大改革突破引领综合改革试点向纵深推进。

继续深入推进能源革命综合改革试点各项工作,紧抓“碳达峰、碳中和”目标、国家和省能源发展“十四五”规划、能源革命综合改革试点2021年行动计划政策机遇,争取一批重大示范性、引领性项目列入国家和省“十四五”规划。

争取建成一批光伏制造与储能制

造、储能电站、压缩空气储能、光伏+储能项目,建成大唐国际云冈热电公司碳捕集及资源化利用全产业链示范工程,全力推进园区级和城市级能源互联网建设试点取得实质性进展;争取再引进一批风、光、储、氢产业链制造龙头企业,增强产业链和产业聚集。

继续推动“新能源+储能”改革试点,争取“新能源+储能”试点政策和项目同步落地,继续推动“新能源+大数据”发展模式试点,打造新一代绿色智慧能源供给基地,构建新能源全产业链发展模式;探索推动煤炭企业、火电企业转型发展改革;推动出台市县发展分布式新能源暨能源互联网试点政策。

聚焦 2021

各地能源工作这么干

本刊编辑部

编者按:

2020年,“十三五”圆满收官——各地能源工作交出了出色答卷。

2021年,“十四五”已开局——各地加码能源绿色低碳可持续发展,抓手有哪些?近日,《中国城市能源周刊》编辑部的记者们分头采访,深入了解近期各地能源工作的最新动向。本期摘录部分省市2021年能源工作安排要点,以飨读者。

山西 “稳煤、优电、增气、上新” 优化能源供给结构

“着力优化能源供给结构”是山西省2021年的能源工作中重中之重。该省致力于锚定“转型出雏型”这一目标,坚持“稳煤、优电、增气、上新”八字方针,为到2025年基本形成绿色能源供应体系起好步、开好局。

所谓“稳煤”,就是要做好煤矿“加减法”,促进产供衔接平衡,加快构建“绿色、智能、安全、高效”的煤炭工业体系;

所谓“优电”,即推进煤电项目优化升级、完善电网建设,以及深化电力市场化建设,全力推进电力现货市场试点建设,并通过电力市场化改革助推产业升级,实现传统

电力产业与战略性新兴产业的良性互动、共赢发展;

所谓“上新”,即提高非化石能源在能源消费结构中的占比。相关数据显示,截至2020年底,该省发电总装机容量10383万千瓦,其中新能源装机占比34.38%。光伏领跑基地装机规模达到400万千瓦,居全国第一。

为兑现“2025年,新能源和可再生能源装机占比达到40%”的发展目标,“十四五”时期,山西省将实施集中与分散开发并举有序推进项目建设,因地制宜开展光伏与建筑、交通、农业、林业等融合发展,加快推进风光火储一体化和源

网荷储一体化试点,包括开展“可再生能源+储能”试点示范;深入推进“新能源+电动汽车”协同互动智慧能源试点建设,以及鼓励建设风光火储多能互补综合电力供应基地等,建设灵活、高效、源网荷互相协调发展电力系统,实现清洁电力大规模消纳,降低用户用电成本,为山西转型发展培育新动能。

八字方针工作中,还有一个重点工作就是“增气”。2021年山西省政府工作报告提出,通过实施“一区一策”方针,力争非常规天然气产量达到120亿立方米,相较于2020年的81.46亿立方米,增幅超过47%。

陕西 重点控制煤炭消费总量和强度 加快清洁能源替代

2021年,陕西省将继续发挥能源行业基础性作用——充分发挥煤炭“压舱石”作用,夯实油气稳产增产基础,充分发挥煤电兜底保障作用,持续完善产供储销体系。力争到年底,形成煤炭新产能1150万吨/年,并核增产能330万吨/年;在陕石油天然气勘探开发投资达到350亿元以上。

围绕加快可再生能源发展,该省继续推进集中式光伏规模

化发展的同时,因地制宜推动一批“光伏+”示范项目建设,探索分布式光伏市场化发展模式,引导自发自用的分布式光伏项目建设,加大分布式光伏在工商业建筑、公用基础设施等用能方面的应用,并大力提升新能源消纳和储存能力,结合外送通道建设,提前谋划电网侧储能和电源侧储能项目,力争平价光伏按总规模10%左右配套建设储能电站设备。探索风光火储氢融合发展模式,推动传统能源和可再

生能源融合发展。

在持续推进清洁低碳转型方面,该省将坚持和完善能耗“双控”制度,着力升级能源消费方式。按照2030年碳排放达峰目标,落实好国家能源消费总量和强度“双控”相关政策,合理区分控制对象,重点控制煤炭消费总量和强度,加快清洁能源替代。实施区域差异化总量管理,在大气污染重点防控地区实施煤炭消费减量替代。

白城 建百万吨级“氢田” 争创燃料电池汽车示范城市

截至2020年底,清洁能源已步入基地式、规模化开发阶段的白城,清洁能源装机已占全省60%以上,年发电量110.7亿千瓦时,占全市总发电量59%。白城由此获批全国唯一的风电本地消纳示范区、全国新能源示范城市。

2021年,白城将承接好吉林省部署的“陆上三峡”工程,打造国家级消纳基地、外送基地、制氢基地三个千万千瓦基地建设。

目前,白城的“北方氢谷”建设已全链条起步。2021年,“建设百万吨级‘氢田’”成为该市排在首位的重点建设项目。即以新能源电解水制氢为主要技术路线,构建制氢、储氢、运氢、用氢和氢能装备、氢燃料电池及整车产业发展全产业链。力争“十四五”制氢量达到10万吨,2035年达到百万吨。涉及相关项目包括,总投资25亿元的“长白氢能走廊”新能源制氢示范项目,以及位于白城工

业园区、总投资1.1亿元的制氢加氢一体化项目。“十四五”期间,白城预计将推广燃料电池城市公交车200辆、城市环卫特种车辆100辆、城际客车50辆,建成加氢站6座,争创燃料电池汽车示范应用城市。

2021年,白城还将着力做好“绿电”产业园区建设,并筹建碳汇交易中心,积极推进吉林西部新能源装备研发制造产业基地建设。

张家口 以服务冬奥为抓手 全力推进新型能源产业

2021年是张家口可再生能源示范区建设承前启后的关键之年,该市将以助力“首都两区”建设,服务冬奥发展为抓手,以“率先在全国实现碳达峰、碳中和”为目标,全力推进新型能源产业发展,着力做好以下方面:

全力推进可再生能源规模化开发。加快推进张家口—北京可再生能源清洁供热示范项目、张家口可再生能源示范区示范项目等项目建设,完成风电三期建设,力争全年新增可再生能源装机200万千瓦。

加快大容量储能工程建设。全力支

持国家风光储输示范工程建设,加快抽水蓄能电站、压缩空气储能项目建设,力争新增储能装机10万千瓦。

加快推动输电网络建设。谋划张家口市新的1000千伏特高压外送通道建设;加快推进220千伏及110千伏电网工程建设,不断优化区域电网架构;继续推进洋河新区、宣化经济开发区增量配电业务改革试点工作;加快推进张家口怀来大数据产业基地配套电力设施建设,为大数据产业基地建设提供有力支撑。

加快可再生能源本地消纳。合理

布局开发分布式光伏和分散式风电,加快“可再生能源+氢能”产业协同发展,大数据产业和可再生能源融合发展,推动源网荷储一体化碳中和示范项目,争取电动汽车充电全部采用可再生能源。

打造可再生能源装备聚集区。充分发挥示范区“四方机制”优惠电价优势,积极引导风机制造上下游产业链,打造新型太阳能发电装备产业链,发展储能、氢能装备产业链,不断完善可再生能源装备制造产业链。

