

《中国可再生能源发展报告2023年度》发布

光伏发电、风电跃升为我国第二、三大电源,成为电力装机主体

本报综合消息 6月28日,水电水利规划设计总院在京发布《中国可再生能源发展报告2023年度》。报告显示,我国可再生能源项目建设保持良好发展势头,预计今年投产规模仍将保持较高水平。

水电水利规划设计总院副院长张益国在发布报告时指出:2023年,全国可再生能源发电装机历史性超过火电装机,光伏发电、风电跃升为我国的第二、三大电源,成为电力装机的主体。可再生能源清洁替代进程持续推进,可再生能源发电量占比超过三分之一。可再生能源继续保持高效利用水平,2023年全国风电平均利用率97.3%,全国光伏平均利用率98%。重大工程项目全面推进,产业链配套能力不断增强,政策环境持续优化,国际能源合作取得显著进展,大型风电光伏基地、水风光一体化、光伏治沙、“农业+光伏”和可再生能源制氢等新模式新业态不断涌现。同时,我国加大可再生能源技术创新力度,一系列关键技术实现突破。我国可再生能源的发展不仅为中国式现代化建设提供坚实的能源保障,还为全球可再生能源发展、绿色低碳转型贡献了中国智慧和中國方案。张益国表示,下一步,我国将有序推动主要流域水电开发,加快推进新能源大基地建设,大力推广分布式可再生能源

发展,增加可再生能源供给力度;还将加强抽水蓄能、新型储能、光热等调节性电源建设,全力提高系统灵活调节能力。

报告显示,2023年全国常规水电在建规模约3000万千瓦,双江口、叶巴滩、玛尔挡等电站建设持续推进,金沙江、长江上游、雅砻江、大渡河等流域已建、在建开发比例超80%,流域梯级开发格局基本形成。陆上风电、集中式光伏项目呈现大基地化趋势。2023年度,新疆、内蒙古、甘肃、青海等省份集中组织开工了一批“沙戈荒”大基地项目,总规模近2000万千瓦。新型储能方面,电化学储能项目实现规模化发展,我国在建最大电网侧储能电站开工,300兆瓦级压缩空气储能电站示范项目加快建设。

报告预测,今年,我国在可再生能源领域的投产规模仍将保持较高水平。预计常规水电、抽水蓄能投产规模均达600万千瓦,抽水蓄能运行总规模将增至5700万千瓦。风电增长迅速,预计并网装机容量约7000万千瓦,太阳能发电预计新增约1.9亿千瓦。

报告显示,我国将加快推动水风光一体化等新模式的发展,实现多种可再生能源的互补协同,提高资源开发水平和能源利用效率。

依托水电的调节能力,带动流域周边风光新能源

基地化、规模化开发,可以实现多能互补发展,形成水风光一体化开发格局。

目前,我国在金沙江上游、雅砻江、黄河上游等主要流域布局十大水风光储一体化基地。我国首个流域水风光一体化基地规划已印发并启动实施,全国水风光一体化基地发展加速推进。预计到2035年,雅砻江流域水风光一体化基地全面建成,清洁能源装机达7800万千瓦。

水电水利规划设计总院院长李昇表示,下一步,加强规划引领,建立完善适应水风光一体化发展的调度运行机制以及电价政策等,将有助于构建100%可再生能源生产输送消纳体系。

此外,大型风光基地、光伏治沙、“农业+光伏”和可再生能源制氢等新模式新业态不断涌现,可有效提升可再生能源多元化高效利用,促进能源系统的优化和升级,拓展可再生能源应用场景。

《中国可再生能源发展报告2023年度》是水电总院连续第八年编写的重要行业年度发展报告。本次报告打破以往分能源品种纵向分析可再生能源发展情况,尝试以资源、开发、建设、利用、产业技术发展、政策、国际合作等系统全面、突出重点地呈现可再生能源发展情况。

进入6月以来,北京、山东、河南等地迎来高温天气,带动用电负荷快速增长,能源行业逐步进入迎峰度夏期。

国家能源局、国家电网、南方电网等部门全力以赴做好电力保供,风能、太阳能、水电、火电、核电等各类机组“马力全开”,确保用电需求。

全国电力供应总体有保障

“今年迎峰度夏期间,全国用电负荷将快速增长,最高负荷预计同比增长超过1亿千瓦。”国家能源局电力司司长杜忠明说,全国电力供应总体有保障,但高峰时段局部地区可能供应紧张,如出现极端、灾害性天气,紧张情况将加剧。

目前,国家能源局每天监测全国及重点地区用电、电煤、机组出力情况;指导电网企业优化调度安排,释放输电通道能力;激发煤电机组满足调度顶峰要求,促进机组能发尽发。

每年迎峰度夏对电网运行都是“大考”。

6月底前,国家电网153项迎峰度夏重点工程将全部投运,提高电网安全保障能力。

在福建,随着近日漳州220千伏主变扩建工程投运,国网福建电力迎峰度夏重点工程建设已全部完成。

近日,国网信通公司开展电网设备突发事件应急处置演练,对多家省公司330KV以上的变电站和场站进行视频接入检查,包括应急照明测试、应急电源检查、消防安全检查及突发问题处置等,提升电网应急响应通信保障和突发问题处置能力。

南方电网预计,迎峰度夏期间统调最大负荷将达2.55亿千瓦。公司提前谋划部署,重点度夏项目全部投产;通过生产指挥中心进行24小时停电监视;优化高温联动响应机制和抢修人员值守,提高故障抢修效率。

统调电厂存煤充足

作为我国的主体能源,煤炭在能源保供中发挥“压舱石”和“稳定器”作用。

安徽淮南是华东和长三角区域的能源保障基地。数百米深井下,淮河能源控股集团主力矿井内一片繁忙。伴随着采煤机巨大截齿的持续旋转,滚滚“乌金”从煤层倾泻而下,经过洗选加工后,源源不断运往电厂。

放眼全国,从淮河沿岸到西北腹地,能源企业全力保障电煤供应在行动。截至6月23日,国家能源集团当月自产煤3900多万吨,发电量776亿千瓦时。

长协煤是满足发电的保障性用煤。入夏以来,煤炭企业中长期合同严格履约兑现。中国中煤营销管理办公室副主任李迎平介绍,中国中煤将坚决执行电煤价格政策,度夏期间煤炭生产每天保持60万吨以上,月均产量不低于2000万吨,全力保障迎峰度夏用煤安全。

“口粮”供得上是前提,电力发得出是关键。

“为应对夏季高温,我们5月份便着手电煤储备,务必保障电煤调得到、运得出。现在已储备60万吨电煤,同时确保每日入厂煤3万吨以上,6台机组全开机的情况下可连续供应20天。”国家电投平圩发电厂总经理孙承春说。

国家发展改革委新闻发言人李超近日表示,目前全国统调电厂存煤1.98亿吨,水电来水蓄水形势好于去年同期,为今年迎峰度夏电力保供提供良好基础。

清洁能源保供作用凸显

海上吹来的疾风,带动风力发电机叶片飞速转动;成排的光伏板熠熠生辉,将太阳能源源不断转化为电能。在江苏南通,当地新能源装机容量超1200万千瓦,迎峰度夏期间绿电资源优势将充分发挥。

能源行业加大跨区域电力输送力度。

近期,金沙江干流河段上的白鹤滩水电站雨水充沛,水电站发出的强劲电流顺着飞架的银线一路向东,7毫秒“闪送”至长三角。

位于江苏省苏州市的特高压姑苏换流站,是白鹤滩—江苏特高压直流输电工程的落点站。今年用电高峰期间,换流站将满负荷运行,预计日输送电量最高达2亿千瓦时。

随着装机规模不断扩大,风电、光伏等新能源在能源保供中的作用愈加凸显。

在四川,国投集团雅砻江公司已投产绿色清洁能源装机约2100万千瓦。截至6月25日,雅砻江梯级联合运行蓄能102亿千瓦时,同比增加71亿多千瓦时,能够为用电负荷地区提供坚强电力保障。

国家能源局最新数据显示,全国累计发电装机容量约30.1亿千瓦,其中太阳能发电装机容量约6.7亿千瓦、风电装机容量约4.6亿千瓦。越来越多的“风光”转化为万家灯火、澎湃绿能。

当前,多地多部门已进入迎峰度夏保供状态。杜忠明表示,国家能源局将以“常态供应有弹性、局部短时紧张有措施、极端情况应对有预案”为目标,压紧压实各方责任,全力保障迎峰度夏电力安全稳定供应。

(来源:新华社)

迎峰度夏临近
全国电力供应形势如何?

逐“绿”前行 绿色电力为能源低碳转型注入新活力

茫茫戈壁上,光伏板汇成银色海洋;无边滩涂上,“大风车”转出靓丽风景;涛涛大河中,“银河水”跑出绿色动能……近年来,在“双碳”背景下,我国能源转型逐“绿”前行,各类清洁能源发电量持续增长。与此同时,绿色电力市场建设提速,绿色绿证交易规模持续扩大,为能源低碳转型注入新活力。

中国电力企业联合会最新数据显示,今年前5月,我国绿色绿证交易量超1800亿千瓦时,同比增长约327%。其中,绿电交易电量1481亿千瓦时;绿证交易3907万张,对应电量390.7亿千瓦时。分析人士表示,绿色绿证体现了绿色能源的环境价值,有利于推进全社会树立绿色低碳消费理念,助力实现“双碳”目标。

近年来,随着清洁能源装机规模持续增长,我国可再生能源加快发展,已成为保障电力供应的重要力量。据国家能源局数据,截至今年4月底,全国累计发电装机容量已突破30亿千瓦,其中,太阳能发电装机容量约6.7亿千瓦,同比增长52.4%;风电装机容量约4.6亿千瓦,同比增长20.6%。

今年以来,全国各地新能源发电持续发力。甘

肃5月全月发电量达80.55亿千瓦时,占全网总发电量的47%,新能源装机占比突破61%;内蒙古新能源装机并网规模突破1亿千瓦,今年计划新增新能源装机4000万千瓦,预计今年年底新能源装机突破1.35亿千瓦……

“随着新能源装机持续攀升,如何有效消纳绿电也成为一巨大挑战。”中国能源研究会研究员、双碳产业合作分会主任黄少中表示,要通过利用绿电交易与绿证制度,发挥市场机制优势,促进绿色清洁能源发电实现更加高效、公平、合理发展,推进能源低碳转型。

随着我国绿电交易政策体系不断完善,我国绿电交易市场规模持续扩大,市场活跃度持续提升。各地推进清洁能源市场化交易,取得一系列成效。广西今年累计组织24批次绿电交易,交易电量42.75亿千瓦时,适应高比例新能源发展的市场化消纳机制持续完善;陕西以“年度+月度”双边协商的方式常态化组织开展绿电交易,激发绿电消费潜力;浙江持续完善中长期市场交易规则体系,实现中长期市场按

工作整月连续开市,推动全省零售用户进入“指尖购电”时代……

在绿电交易保持较高增长势头,市场规模持续扩大的同时,绿证核发也进入“全覆盖”新阶段。什么是绿证?“绿色电力证书是可再生能源发电企业所发绿色电力的‘电子身份证’,是可再生能源电量绿色属性的证明,也是认定可再生能源生产、消费的唯一凭证。”国家能源局新能源和可再生能源司副司长王大鹏表示,绿证的核发和交易对推动可再生能源高质量发展,提升绿色电力消费水平具有重要意义。

“绿电交易作为绿色电力市场的核心机制之一,通过市场化交易手段,将可再生能源发电企业直接与需求侧用户连接起来,有效推动了可再生能源利用的规模扩大和绿色发展。”中国能源研究会理事长史玉波表示,随着政策持续实施,大量绿证预计将涌入市场,未来一段时间内市场中绿证的供给量将远大于需求,拓展绿证的应用场景、促进绿证供需匹配将成为下一步的关键节点。

(来源:人民网)

全国首个超大单机容量海上风电机组项目全容量并网

6月27日,全国首个超大单机容量的海上风电机组项目——三峡集团漳浦二期海上风电项目实现全容量并网发电。

该项目位于福建省漳浦县海域,距离海岸线约30公里,是我国首个全部采用13兆瓦及以上超大单机容量风机的海上风电场,总装机容量达400兆瓦,应用单机容量13兆瓦及以上海上风电机组28台,批量化应用单机容量16兆瓦海上风电机组6台。项目投产后,可生产16亿度清洁电能,在满足68万户家庭年用电量的情况下,减排二氧化碳约136万吨。

漳浦二期项目是福建闽南区首个海上风电项

目,是探索开发建设闽南海海上风电大基地的首个示范引领项目。“16兆瓦海上风电机组在漳浦二期项目的批量化应用,对推动我国海上风电大型国产装备高质量发展具有重要意义。”三峡集团福建分公司总经理廖建新说。

随着我国大容量海上风电机组的技术进步和商业化进程,我国海上风电前景广阔。未来海上风电将与海洋牧场、海上制氢、海上光伏等多业态融合发展,漳浦二期项目也将探索海上风电与海洋牧场融合发展模式,促进海洋资源综合利用。

(来源:《光明日报》)

我国“北煤南运”煤炭下水全部采取铁路集港

国务院新闻办公室于6月26日上午10时举行新闻发布会,发布会上,交通运输部水运局相关负责人介绍说,全国铁水联运量保持较快增长,通过加快推进“单一制”“一箱制”,铁水联运衔接更加顺畅,有效降低交通物流成本。

据介绍,目前全国沿海和长江干线主要港口铁路进港率均已超过90%,今年还将新增5条重点港口进港铁路线,建成后港口铁水联运设施网络将加快完善。

交通运输部水运局局长杨华雄表示,我国铁水联运标准体系不断健全。江苏、浙江、湖北等地建立了省

级多式联运公共信息服务平台,福建、山东、江西等地港口和铁路电子数据交换系统实现数据对接,铁水联运信息互联共享取得实质性进展。

交通运输部还积极推动集装箱、大宗货物铁水联运发展,全国铁水联运量保持较快增长。1~5月全国港口集装箱铁水联运量完成479万标箱,同比增长17.6%;我国“北煤南运”煤炭下水全部采用铁路集港,1~5月完成超4亿吨,充分发挥了水路、铁路运输比较优势和综合运输组合效率,有效降低交通物流成本,有力促进了综合交通高质量发展。(来源:央视新闻)

一图读懂1~5月全国电力工业统计数据

来源:国家能源局

1~5月份		截至5月底	
全国发电设备累计平均利用	全国主要发电企业电源工程完成投资	全国累计发电装机容量约	水电增长2.2% 火电增长3.7% 核电增长2.3%
1372小时	2578亿元	30.4亿千瓦	太阳能发电增长52.2%
比上年同期减少59小时	同比增长6.5%	同比增长14.1%	风电装机容量约4.6亿千瓦 增长20.5%

国家能源集团报 2024年申请办理记者证人员名单公示

根据《新闻记者证管理办法》和国家新闻出版署有关规定要求,我报已对2024年申请办理记者证人员的材料进行了严格审核,现将申请办理人员名单进行公示。

拟申请办理人员名单:邰华、李柳嘉、胡浩。

公示期为2024年7月1日~7月8日。受理电话:(010)57338177。

国家能源集团报
2024年7月1日