



皖电快讯（周报）

2023年6月9日（总第四十二期）

协会秘书处编辑

2023年6月9日

本期目录

『政策传递』

- ◆能源法——【能源法最新消息】..... 1
- ◆电价政策——【解读|两部制电价用户基本电价执行政策】..... 1
- ◆资质专项清理——【2023年安徽省电力业务资质许可持证企业许可条件保持专项清理工作问题企业整改名单】..... 3
- ◆现货交易——【安徽电力现货电能量市场交易实施细则（试运行第2版）征求意见】..... 8

『行业聚焦』

- ◆能源——【习近平在内蒙古考察时 多次提及能源】..... 9
- ◆新能源——【新能源的“立”与“破”——《新型电力系统发展蓝皮书》解读之一】..... 11
- ◆新能源电池——【安徽滁州：推动新能源电池产业高质量发展】..... 15
- ◆企业——【大唐集团：持续推进煤化工脱困振兴】..... 16
- ◆企业——【龙源电力：前5月累计发电量同比增长11.04%】..... 18

『会员风采』

- ◆【安徽送变电工程有限公司：“芜铜”花开 凤凰自来】..... 18
- ◆【中能建建筑集团公司再获四项 2023 年度中国电力优质工程奖】..... 20
- ◆【安徽省售电开发投资有限公司：屋顶建“电厂”，换来“用电自由”】..... 20
- ◆【安庆横江集团有限责任公司：迎“峰”度夏换“心”装】..... 21

『协会资讯』

- ◆【协会顺利举办综合（新）能源在电网中应用与实践研修班】..... 23
- ◆【2023 年 6 月 12 日理论考试通知】..... 23
- ◆【关于开展新能源系列培训第二期的通知】..... 24

『政策传递』

能源法——【能源法最新消息】

6月6日，国务院办公厅印发国务院2023年度立法工作计划。其中涉及能源方面通知提及如下：

在推动绿色发展、促进人与自然和谐共生方面，提请全国人大常委会审议矿产资源法修订草案、能源法草案。制定生态保护补偿条例、节约用水条例。预备提请全国人大常委会审议进出境动植物检疫法修正草案、国家公园法草案。预备制定碳排放权交易管理暂行条例，预备修订消耗臭氧层物质管理条例。

在完善国家安全法治体系、维护国家安全和社会稳定方面，提请全国人大常委会审议粮食安全保障法草案、保守国家秘密法修订草案。制定网络数据安全条例、煤矿安全生产条例、领事保护与协助条例、无人驾驶航空器飞行管理暂行条例。预备提请全国人大常委会审议耕地保护法草案、危险化学品安全法草案、国家综合性消防救援队伍和人员法草案、民用航空法修订草案。预备制定两用物项出口管制条例，预备修订对外使用国徽图案的办法。完善网络犯罪防治法律制度。（来源：中国政府网）

电价政策——【解读|两部制电价用户基本电价执行政策】

根据《国家发展改革委办公厅关于完善两部制电价用户基本电价执行方式的通知》（发改办价格〔2016〕1583号）、《国家发展改革委关于降低一般工商业电价有关事项的通知》（发改价格〔2018〕500号）、《国家发展改革委关于第三监管周期省级电网输配电价及有关事项的通知》（发改价格〔2023〕526号）等规定，现将两部制电价用户基本电价政策解读如下：

一、执行范围

执行工商业用电价格的用户，用电容量在 100 千伏安至 315 千伏安之间的，可选择执行单一制或两部制电价；315 千伏安及以上的，执行两部制电价，现执行单一制电价的用戶可选择执行单一制或两部制电价，选择执行两部制后不再变更。

二、计费方式

1. 两部制电价用户可选择按变压器容量、合同最大需量、实际最大需量等三种方式之一计收基本电费。

2. 选择按变压器容量计收基本电费的，按用户实际运行变压器容量（不含已办理减容、暂停业务的容量）进行计算。

3. 选择合同最大需量方式计收基本电费的，用户可提前 5 个工作日申请变更下一个月的合同最大需量核定值。用户实际最大需量超过需量核定值 105% 时，超过 105% 部分的基本电费加一倍收取；未超过需量核定值 105% 的，按需量核定值收取。申请最大需量核定值低于变压器容量和不通过变压器接入的高压电动机容量总和的 40% 时，按容量总和（不含已办理减容、暂停业务的容量）的 40% 核定合同最大需量。

4. 选择按实际最大需量方式计收基本电费的，以用户当月抄见的最大需量值为准，且不受运行总容量（变压器容量及不通过变压器接入高压电动机容量总和）40% 下限限制。

5. 对选择按合同最大需量或实际最大需量计收基本电费的两路及以上进线用户，同时使用的进线应分别计算最大需量，累加计收基本电费。选择执行需量电价计费方式的用戶，每月每千伏安用电量达到 260 千瓦时及以上的，当月需量电价按核定标准 90% 执行，每月每

千伏安用电量为用户所属全部计量点当月总用电量除以合同变压器容量。

6. 基本电价计费方式可按季变更，用户可提前 15 个工作日向电网企业申请下一季度的基本电价计费方式。

重点提醒：2023 年 6 月 1 日起，国家发展改革委核定的第三监管周期浙江电网基本电价水平相比第二监管有所调整，尤其是部分电压等级需量电价有所调整，并建立了负荷率激励政策。用户应根据自身实际用电需求、负荷率等因素，合理选择基本电价计费方式，节约用电成本。（来源：浙江省发改委）

资质专项清理——【2023 年安徽省电力业务资质许可持证企业许可条件保持专项清理工作问题企业整改名单】

根据国家能源统一部署，为进一步加强许可事中事后监管，引导承装（修、试）企业合法持证，诚信经营，持续规范电力工程建设市场秩序，经企业自查，在国家能源局资质和信用信息系统大数据筛查的基础上，现将安徽省电力业务资质许可持证企业许可条件保持专项清理工作问题企业整改名单予以公告。请各相关企业收到整改通知书后，对照法规要求，认真做好整改工作，逾期未整改或整改后仍不符合条件的，我局将根据企业实际具有条件，重新核定许可证的类别和等级。

整改企业名单如下：

1 安徽安捷电力工程有限公司 2 安徽安然电力建设有限公司 3 安徽邦硕电力建设工程有限公司 4 安徽宝龙电力工程有限公司 5 安徽秉煜建设工程有限公司 6 安徽朝歌建设工程有限公司 7 安徽驰誉电

气有限公司 8 安徽崇仕电力工程有限公司 9 安徽楚穗建筑工程有限公司
10 安徽达庆建设工程有限公司 11 安徽大兴建设工程有限公司 12
安徽德荣水电安装有限公司 13 安徽迪沃电力工程有限公司 14 安徽电
之光建设工程有限公司 15 安徽鼎筑建设工程咨询有限公司 16 安徽东
方电力建设有限公司 17 安徽东升电力工程有限公司 18 安徽东投电气
有限公司 19 安徽盾宸建筑工程有限公司 20 安徽丰云自动化设备有限
公司 21 安徽富恒建筑工程有限公司 22 安徽供能电力工程有限公司
23 安徽古虹电力工程安装有限公司 24 安徽国川电力工程有限公司 25
安徽国盟电力科技有限公司 26 安徽国森电力工程有限公司 27 安徽国
试电力工程有限公司 28 安徽国拓建筑工程有限公司 29 安徽海耀建设
工程有限公司 30 安徽豪龙电力工程有限公司 31 安徽昊邦建设有限公
司 32 安徽禾坚电力工程有限公司 33 安徽亨通电力建设有限公司 34
安徽恒天电力工程有限公司 35 安徽弘度电力建设有限公司 36 安徽宏
剑电力安装工程有限公司 37 安徽宏实电力工程有限公司 38 安徽宏远
电力工程有限公司 39 安徽洪范电力工程有限公司 40 安徽鸿鑫电力安
装工程有限公司 41 安徽华电设备安装有限公司 42 安徽华明电力工程
有限公司 43 安徽华顺电力安装有限公司 44 安徽徽电电气工程有限公
司 45 安徽徽和电力工程有限公司 46 安徽徽业建设工程有限公司 47
安徽慧德四方电力工程有限公司 48 安徽慧天新能源技术有限公司 49
安徽佳合新能源科技有限公司 50 安徽江诚能源电力工程有限公司 51
安徽骄华电力科技有限公司 52 安徽金德宏建电力建设有限公司 53 安
徽金服新能源有限公司 54 安徽聚量电力设备有限公司 55 安徽聚全电

力工程有限公司 56 安徽君泰建设工程有限公司 57 安徽钧德电力工程
有限公司 58 安徽康怡工程建设有限责任公司 59 安徽科安电力工程
有限公司 60 安徽科力达电力工程有限公司 61 安徽科隆电力科技有限
公司 62 安徽力翰电力建设有限公司 63 安徽领荣电力工程有限公司
64 安徽龙波电气有限公司 65 安徽龙嘉电力工程有限公司 66 安徽龙
熙电器设备有限公司 67 安徽龙阳新能源科技有限公司 68 安徽龙振建
设有限公司 69 安徽罗塘路桥工程有限公司 70 安徽明安电力工程有限
公司 71 安徽明诚电力设备安装有限公司 72 安徽能灿电力工程有限公
司 73 安徽鹏发电力建设有限公司 74 安徽普丰建设工程有限公司
75 安徽启工建筑安装工程有限责任公司 76 安徽启弘建设发展有限公司
77 安徽曲阳电力工程安装有限公司 78 安徽然能电力工程有限公司
79 安徽仁楚能源科技有限公司 80 安徽荣博电力工程有限公司 81 安
徽荣恩电力工程有限公司 82 安徽儒能电力工程有限公司 83 安徽润杨
电力工程有限公司 84 安徽扇角建设工程有限公司 85 安徽上一电力
工程有限公司 86 安徽深远建筑智能科技有限公司 87 安徽省汇弘建设
工程有限公司 88 安徽省科锦电气技术工程有限公司 89 安徽省宁合建
筑工程有限公司 90 安徽省寿州水电建筑安装工程有限公司 91 安徽省
思极科技有限公司 92 安徽省桐城市市政建筑装饰工程有限公司 93
安徽省振兴建筑集团工程有限公司 94 安徽圣祥电力工程有限公司 95
安徽胜达电力工程建设管理有限公司 96 安徽时利新能源科技有限公
司 97 安徽双瑞一芯电力技术有限公司 98 安徽斯曼电力安装工程有限
公司 99 安徽天成同创电力工程有限公司 100 安徽天昊力搏电力工程

有限公司 101 安徽天耀电气工程有限公司 102 安徽同创互达电力工程
有限公司 103 安徽皖宏电气股份有限公司 104 安徽皖霍电力工程有限
公司 105 安徽皖江华鼎电力建设有限公司 106 安徽万郎电力工程建设
有限公司 107 安徽威克特新能源有限公司 108 安徽巍弘电力工程安装
有限责任公司 109 安徽西变电气有限公司 110 安徽祥源建设工程有限
公司 111 安徽欣宇新能源科技有限公司 112 安徽新能联合能源建设有
限公司 113 安徽鑫恒建设工程有限公司 114 安徽鑫华电力工程安装有
限公司 115 安徽鑫拓建设工程有限公司 116 安徽星驰能源科技有限公
司 117 安徽兴弘电力工程有限公司 118 安徽修远电力工程有限公司
119 安徽宿通电力工程有限公司 120 安徽林机电设备有限公司 121 安
徽言唐电力工程科技有限公司 122 安徽一灯能源建设有限公司 123 安
徽一鸿电气集团有限公司 124 安徽亿能电力安装有限公司 125 安徽银
河建设有限公司 126 安徽永鸿电力有限公司 127 安徽永亮电力科技有
限公司 128 安徽宇达建设工程有限公司 129 安徽驭风风电设备有限公
司 130 安徽源通工程建设有限公司 131 安徽源拓电力建设有限公司
132 安徽远波电力安装工程有限公司 133 安徽远晖电力开发有限公司
134 安徽悦泽电力科技有限公司 135 安徽云航电力工程有限公司 136
安徽云集电力工程有限公司 137 安徽云连建设有限公司 138 安徽长龙
电气集团有限公司 139 安徽振业建设集团有限公司 140 安徽正峰建设
工程有限公司 141 安徽正森建筑工程有限公司 142 安徽志锐建设工程
有限公司 143 安徽智诚建筑工程有限公司 144 安徽中环光伏科技有限
公司 145 安徽中联电气有限公司 146 安徽中泗建设工程有限公司 147

安徽中玺电力工程有限公司 148 安徽中鑫富能新能源科技有限公 149
安徽中友电力工程有限公司 150 安徽众协建筑安装工程有限公司 151
安徽子啸建设工程有限公司 152 安徽紫电建设工程有限公司 153 安徽
纵平电力科技有限公司 154 安力德工程技术有限公司 155 安庆市振风
电力工程有限公司 156 安庆皖宜建设工程有限公司 157 安庆信源
电力安装工程有限责任公司 158 蚌埠市文宇电气工程有限公司 159 亳
州市谯城阳光电力维修工程有限责任公司 160 池州市华兴电力工程
有限公司 161 滁州金科电力工程有限公司 162 滁州启胜电力设备有限
公司 163 滁州强力电力设备安装有限公司 164 滁州兴华诚电力配套有
限公司 165 楚宸建设集团有限公司 166 定远县德载电力工程有限公司
167 阜阳市中铭诚电力工程有限公司 168 合肥艾博电器有限公司 169
合肥供联电力工程有限公司 170 合肥华银电气有限公司 171 合肥晶晨
光伏能源有限公司 172 合肥蓝鲨电力安装工程有限公司 173 合肥庐铁
电气工程有限公司 174 合肥市志越电力科技有限公司 175 合肥新立电
力工程有限公司 176 合肥新望建筑安装工程有限公司 177 合肥煜杰电
力建设有限公司 178 合肥长龙电力安装工程有限公司 179 怀远县腾达
电力设备有限公司 180 淮北科奥工程建设有限公司 181 淮南佰诚电力
设备安装有限公司 182 淮南纳创电力工程有限公司 183 淮南市博安电
力设备安装有限公司 184 淮南市宁远电力工程有限公司 185 霍邱鑫晟
电力安装有限公司 186 六安佳能电力工程有限公司 187 六安市骏峰电
力工程设备有限公司 188 马鞍山和荣实业有限公司 189 马鞍山垚林机
电设备有限公司 190 宁国市鑫安电力服务有限公司 191 宁国市政通建

设工程有限公司 192 桐城市阅城建筑安装工程有限公司 193 铜陵市永锐电器成套设备有限责任公司 194 涡阳县安鑫电力工程有限公司 195 芜湖华盛电力工程有限公司 196 芜湖市龙源电力有限责任公司 197 宣城安鑫电力工程有限公司 198 宣城广旭电力工程有限公司 199 翊运昂科电力有限公司 200 中徽机电科技股份有限公司 201 中科电力装备集团工程安装安徽有限公司 202 中控高科电力设备有限公司 203 中麦电力建设有限公司 204 中扬电力科技有限公司（来源：国家能源局华东监管局）

现货交易——【安徽电力现货电能量市场交易实施细则（试运行第 2 版）征求意见】

6 月 5 日安徽电力交易中心发布关于征求对《安徽电力现货市场运营基本规则》及配套细则意见的函。其中包含 7 个附件：

附件 1 安徽电力现货市场运营基本规则（结算试运行第 2 版）

附件 2 安徽电力现货电能量市场交易实施细则(试运行第 2 版)

附件 3 安徽电力现货市场结算实施细则(试运行第 2 版)

附件 4 安徽电力现货市场信用管理实施细则(试运行第 2 版)

附件 5 安徽电力现货市场信息披露实施细则(试运行第 2 版)

附件 6 安徽电力现货市场准入退出实施细则(试运行第 2 版)

附件 7 安徽电力现货市场规则-征求意见-某某单位反馈.xlsx 预览

其中，附件 2 安徽电力现货电能量市场交易实施细则(试运行第 2 版)中提到，日前电能量市场交易组织：初期，采取“火电机组报

量报价、新能源场站报量不报价、独立储能及负荷聚合商报量报价或自调度、市场用户报量不报价、电网代理购电用户不报量不报价”的模式，参与日前市场申报的市场主体是10万千瓦及以上的省调公用燃煤火电机组、省调平价新能源场站（特指风电、光伏，下同）、1万千瓦及以上的省调管辖独立储能及负荷聚合商。（来源：安徽电力交易中心）

『行业聚焦』

能源——【习近平在内蒙古考察时 多次提及能源】

中共中央总书记、国家主席、中央军委主席习近平近日在内蒙古考察时强调，要牢牢把握党中央对内蒙古的战略定位，完整、准确、全面贯彻新发展理念，紧紧围绕推进高质量发展这个首要任务，以铸牢中华民族共同体意识为主线，坚持发展和安全并重，坚持以生态优先、绿色发展为导向，积极融入和服务构建新发展格局，在建设“两个屏障”、“两个基地”、“一个桥头堡”上展现新作为，奋力书写中国式现代化内蒙古新篇章。

6月7日至8日，习近平在巴彦淖尔市考察并主持召开加强荒漠化综合防治和推进“三北”等重点生态工程建设座谈会后，在内蒙古自治区党委书记孙绍骋、自治区人民政府主席王莉霞陪同下，来到呼和浩特市调研。

7日下午，习近平来到中环产业园考察。在园区展厅，习近平听取当地发展新能源新材料产业、促进产业结构优化调整、推动绿色低碳发展等情况介绍。随后，习近平来到生产车间实地察看产品生产流

程，详细了解园区企业半导体和光伏材料等产品的研发生产情况。他强调，坚持绿色发展是必由之路。推动传统能源产业转型升级，大力发展绿色能源，做大做强国家重要能源基地，是内蒙古发展的重中之重。在这方面内蒙古方向明确、路子对头、前景很好，大有作为、大有前途。离开园区时，习近平亲切地对前来欢送的企业员工说，你们企业和园区办得不错，看了感到很提气。现在，我们要靠高水平科技自立自强、构建新发展格局来攻克科技难关。构建国内大循环是为了保证极端情况下国民经济能够正常运行，这同参与国际经济循环是不矛盾的。我们坚定不移实行高水平对外开放，敞开大门搞建设，一起合作实现共赢。习近平祝愿企业和员工继续努力，芝麻开花节节高，更上一层楼。

8日上午，习近平听取内蒙古自治区党委和政府工作汇报，对内蒙古各项工作取得的成绩给予肯定。

习近平强调，要加快优化产业结构，积极发展优势特色产业。内蒙古是国家重要能源和战略资源基地、农畜产品生产基地和我国向北开放重要桥头堡，优化产业结构必须立足这些禀赋特点和战略定位，大力发展优势特色产业，积极探索资源型地区转型发展新路径，加快构建体现内蒙古特色优势的现代化产业体系。**要发挥好能源产业优势，把现代能源经济这篇文章做好。**要发挥好战略资源优势，加强战略资源的保护性开发、高质化利用、规范化管理，加强能源资源的就地深加工，把战略资源产业发展好。要发挥好农牧业优势，从土地、科技、种源、水、草等方面入手，稳步优化农牧业区域布局和生产结

构，推动农牧业转型发展，大力发展生态农牧业，抓好农畜产品精深加工和绿色有机品牌打造，促进一二三产业融合发展，推动农牧业高质量发展。要积极参与共建“一带一路”和中蒙俄经济走廊建设，提升对外开放水平，构筑我国向北开放的重要桥头堡，在联通国内国际双循环中发挥更大作用。要加强与京津冀、长三角、粤港澳大湾区和东三省的联通，更好融入国内国际双循环。（来源：新华社）

新能源——【新能源的“立”与“破”——《新型电力系统发展蓝皮书》解读之一】

2022年，国家能源局组织开展碳达峰碳中和背景下电力系统转型若干重大问题研究，其中水电水利规划设计总院牵头承担“清洁能源电源发展路径及关键问题研究”课题，并以研究成果为基础，配合相关单位共同编写了《新型电力系统发展蓝皮书》（以下简称《蓝皮书》）。现结合《蓝皮书》具体内容和笔者新能源工作经历，作如下解读以飨读者。

为什么要推动构建新型电力系统

全球应对气候变化和碳达峰碳中和背景下，以化石能源为主的传统能源供应体系面临巨大挑战，世界各国均将降碳控碳作为主要施政纲领，欧美国家甚至提出了新的“碳关税壁垒”，化石能源发电特别是煤电在一些国家开始逐步退出历史舞台，新的低碳、零碳能源发电品种大规模发展。为保障能源总量平稳供应，按照目前技术和经济发展趋势，替代电源将主要以资源丰富、易获取且成本快速下降的风电、太阳能发电等新能源为主。大力发展新能源已成为全球应对气候变

化、推动能源转型的一致共识。据国际可再生能源署（IRENA）和能源环境智库 Ember 统计，截至 2022 年底，全球风电、光伏装机分别达到 8.99 亿千瓦、10.53 亿千瓦，风光年度发电量贡献了 12% 的电力消费总需求，发电量增量贡献了 80% 的电力消费新增需求。

2020 年 9 月，在第七十五届联合国大会一般性辩论上，习近平主席向世界宣布，中国力争在 2030 年前实现碳达峰，2060 年前实现碳中和。为实现能源低碳转型、确保“双碳”目标如期达成，近年来我国加速推进新能源发展。党的十八大以来，我国新能源装机规模保持年均 28% 的快速增长态势。截至 2022 年底，我国新能源装机规模达到 7.58 亿千瓦，占全国发电总装机的 29.6%，风电、光伏发电累计装机容量连续多年位居全球首位。2022 年，全国新增新能源发电装机 1.23 亿千瓦，占全国新增发电装机的 65%，连续 6 年成为我国电力新增装机的主体。全年新能源发电量达到 1.19 万亿千瓦时，占全部发电量的 13.7%，折合原煤 5 亿吨，是近五年我国煤炭年均进口量的 1.7 倍，在去年能源供应严峻形势下为能源电力保供发挥了巨大作用。未来，随着风电、光伏技术经济性进一步提高，新能源的度电成本将全面低于传统电源，发展势头持续强劲。

取得显著成就的同时，也要看到，风电、光伏发电固有资源属性和并网特性与常规可控电源存在巨大差异，面临诸多挑战。从发电功率看，新能源基本属于“靠天吃饭”，具有随机性、波动性和不可控性，难以实现传统电源“以用定发”的基本功能。从系统支撑看，新能源采用电力电子装置并网，对传统交流同步电网电压、频率、惯量

等支撑作用十分有限。围绕火电、水电等常规电源建立起来的传统电力系统已无法适应规模越来越大的新能源，新的电力系统变革与创新迫在眉睫。

2021年3月，习近平总书记在中央财经委员会第九次会议上提出构建以新能源为主体的新型电力系统，为新时代能源电力发展指明了科学方向，也为全球电力可持续发展提供了中国方案。《中共中央国务院关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见》和国务院《2030年前碳达峰行动方案》对新型电力系统的功能和作用也提出了明确要求，即“提高电网对高比例可再生能源的消纳和调控能力”“推动清洁电力资源大范围优化配置”。

实现“双碳”目标是一场广泛而深刻的变革，不是轻轻松松就能实现的。建设以新能源为主体的新型电力系统更是一项漫长而艰苦卓绝的工作。道阻且艰、行则将至，伟大事业更需要正确指引。《蓝皮书》是以支撑“双碳”战略为目标导向的电力系统发展蓝图，兼顾能源保供和绿色转型，围绕如何高比例消纳新能源这一主线任务，探索传统电力系统在功能定位、供给结构、系统形态、调控体系等领域的变革方向和发展路径，进而实现能源的安全高效、清洁低碳、柔性灵活、智慧融合。

新能源在新型电力系统中承担的任务

“双碳”目标实现和新能源高速发展离不开新型电力系统建设，而新能源作为新型电力系统的重要组成部分和未来主体电源，必须承担起支撑新型电力系统的责任和任务。习近平总书记提出，“传统能

源逐步退出必须建立在新能源安全可靠的替代基础上”。对于新能源的安全可靠替代和“先立后破”，《蓝皮书》给出了明确路径。

一是以更大的技术经济性和成本优势牵引发展。当前，风电、光伏发电成本快速下降，资源丰富地区度电成本可达 0.2 元/千瓦时，资源相对贫乏的中东部地区也可达到 0.3-0.4 元/千瓦时，相比传统电源已具备绝对竞争优势。《蓝皮书》提出，要继续开发高效低成本晶体硅电池技术。未来，新能源必须以更大的价格竞争力，才能推动能源生产、输送、储存、使用体系重构，与各类型储能、调节性电源、氢氨搭配等结合起来，共同支撑能源转型和绿色发展。

二是充分发挥新能源对能源保供的潜在支撑作用。《蓝皮书》提出，推动多领域清洁能源电能替代，充分挖掘用户侧消纳新能源潜力。2022 年我国电动汽车销量达 689 万辆，每 4 辆车就有 1 辆电动汽车，累计保有量达到 1310 万辆，一年至少可节约石油进口 3300 万吨。同时，通过制/储冷、热的方式将空调最大用电负荷从晚高峰挪至发电量最高的午间，利用新能源发电供应空调负荷，降低晚高峰电力“硬缺口”和煤电装机需求，真正发挥新能源保供潜力和支撑作用。

三是在预测、构网型发电等技术上有所突破，支撑电力系统稳定运行。交流同步电网可靠性高、灵活性强、经济性优，能够充分适应新能源随机波动特点，未来电力系统将仍以交流同步系统为主。而预测、构网型发电等技术的创新突破，是新能源具备可靠电力供应能力、保障接入后安全稳定运行、支撑新能源“先立”的重要技术手段，也是国家近期新能源技术科研创新的重点方向。

四是实施基地化开发、规模化送出新能源发展战略。“十三五”期间，通过大基地模式推动了新能源集约节约化开发，促使风电、光伏发电建设成本快速下降，并逐步实现平价、低价。进入新时代，要充分利用沙漠、戈壁、荒漠等未利用地，将新能源开发与生态治理结合起来，发展绿色能源的同时助力生态修复。要结合水电、煤电、气电、抽水蓄能、新型储能等调节、支撑性资源共同形成多能互补的开发建设形式，支撑大规模开发和长距离输电。要积极推动海上风电集群化开发利用，逐步向深水远岸布局，就近保障沿海省份绿色能源供应。

五是推动分布式新能源开发和多领域跨界融合发展。《蓝皮书》提出要加快推动中东部和南方地区分散式风电、分布式光伏发电开发。对于土地资源紧张的地区，分布式新能源可与建筑物、构筑物、交通设施、农业生产等充分结合，不占用地面。欧洲、美国光伏发电多以屋顶分布式形式为主，我国截至2022年底分布式光伏占光伏总装机的40%，新增占比更接近60%。中东部地区太阳能资源虽然仅为西北资源丰富地区的60%，但考虑开发成本、消纳能力、通道条件、电价承受力后，同样也具备相当优势。未来的分布式新能源必将与集中式新能源并重发展。（来源：《中国电力报》）

新能源电池——【安徽滁州：推动新能源电池产业高质量发展】

6月6日上午，滁州新能源电池企业家早餐会举行。星恒电源、博石高科、利维能动力、鸿创新能源、国科能源、弗迪电池、国智新能源、天合储能、力神新能源等企业负责人参会。

滁州市委书记许继伟强调，要做大做强产业集群，全力优化产业生态，以更优营商环境助力企业做大做强，推动全市新能源电池产业高质量发展。

许继伟指出，近年来，滁州新能源电池产业链从无到有，发展十分迅猛、前景十分广阔，各地各有关部门要瞄准产业链龙头企业和上下游配套企业，进一步延链、补链、强链，加快产业集聚，提升产业竞争力，不断扩大产业集群发展新优势。

许继伟强调，优化营商环境只有进行时，必须持续改善营商环境，为新能源电池企业发展壮大、挂牌上市提供一流服务保障。要立足滁州作为制造业大市的发展需要，不断优化人才政策，提高政策知晓率和覆盖度，让更多高端人才、工程师和高技能人才引得来、留得住、用得好，实现人才集聚与产业发展同频共振、互促共赢。要充分发挥行业协会和链长办作用，形成发展合力。行业协会要积极宣传推介，牵线搭桥推动产业链招商，有效整合上下游资源，推动促进本地配套逐步完善。链长办要进一步完善工作机制，认真研究发展趋势，找准问题症结，研究对策方法，提升产业发展水平。（来源：北极星电池网）

企业——【大唐集团：持续推进煤化工脱困振兴】

6月7日，中国大唐集团有限公司党组书记、董事长邹磊主持召开党组会议，认真传达学习习近平总书记在二十届中央国家安全委员会第一次会议上的重要讲话精神，深入研究集团公司贯彻落实具体措施。集团公司领导刘明胜、王瑛、曲波、张传江、彭勇、陶云鹏参加

会议。

会议指出，习近平总书记在二十届中央国家安全委员会第一次会议上的重要讲话，对当前国家安全形势作出了最新判断，对加快推进国家安全体系和能力现代化作出具体部署，充分体现了习近平总书记对国家安全形势的深刻洞察、对统筹发展和安全的深远考量，为做好新时代国家安全工作、筑牢国家安全屏障提供了根本遵循。集团公司作为关系国家安全和国民经济命脉的能源央企，是发挥“三个作用”、维护国家安全的中坚力量。保障国家安全是头等大事，我们要坚决贯彻落实习近平总书记重要讲话精神，主动融入和服务党和国家重大战略，在建设现代化产业体系、构建新发展格局中切实发挥好安全支撑作用。

会议强调，要深刻领会习近平总书记关于国家安全形势的最新研判，全面把握构建新安全格局的实践要求，心怀“国之大者”，切实增强维护国家安全的政治责任感，坚持底线思维和极限思维，统筹发展和安全，健全“大安全”工作格局，持续提升安全治理体系和治理能力现代化水平。要聚焦主责主业，突出抓好安全管控，深入开展提质增效，加快绿色低碳转型，推动重大科研攻关，切实保障能源、经济、生态、产业链供应链等重点领域安全稳定。要紧盯重点难点，压实各级责任，持续推进煤化工脱困振兴，加大煤炭贸易、物资采购、劳务派遣清理等专项整治，加强二级企业决策体系建设和审计、财务监管力度，落实法律风险防控措施，做好保密安全、网络安全、舆论安全等工作，共同维护好集团公司当前风清气正的政治生态、稳定向

好的经营局面和团结奋斗的发展态势。

集团公司有关部门负责人列席会议。（来源：大唐集团）

企业——【龙源电力：前5月累计发电量同比增长11.04%】

6月7日，龙源电力发布公告称，公司5月按合并报表口径完成发电量711.17万兆瓦时，较2022年同期同比增长18.46%。其中，风电发电量增长11.83%，火电发电量增长39.39%，其他可再生能源发电量增长117.22%。

截至5月31日，公司2023年累计完成发电量3422.26万兆瓦时，较2022年同期同比增长11.04%。其中，风电发电量增长12.48%，火电发电量下降5.72%，其他可再生能源发电量增长66.61%。（来源：龙源电力）

『会员风采』

【安徽送变电工程有限公司：“芜铜”花开 凤凰自来】

2023年6月3日，安徽电网2023年迎峰度夏重点工程芜湖1000千伏变电站-铜北500千伏线路工程全线贯通！

芜湖1000千伏变电站-铜北500千伏线路工程起于1000千伏芜湖特高压站，途经芜湖市芜湖县、南陵县繁昌区、铜陵市义安区，止于500千伏铜北变电站线路全长79.1公里，新建铁塔188基。

工程于2022年11月25日开工，需要在2023年6月下旬投运，工程有效工期只有7个月。该线路是安徽地区工期最短、困难最多、压力最大的线路工程，基础阶段有灌注桩基础18基，需要入中等风化岩层，部分基础入岩需要达到12.1米。

这样的地质条件两台冲击钻不分昼夜的施工，也需要一个多月的

时间才能完成一基基础，线路涉及跨（钻）越共 839 处，13 次等级公路、8 次通航河流、5 次铁路，跨越（钻）越 500 千伏及以上线路 6 次……

交叉跨越众多，协调任务量巨大，杆塔全高平均 75 米以上，单基杆塔重在 36-168 吨之间，平均塔重 73 吨，比白浙线一般线路平均塔重还重 5 吨，最高一基杆塔高达 128 米，99 基杆位平行线路走廊，架线感应电大，安全风险极高。77 基耐张塔，线路蜿蜒起伏，共划分了 19 个放线区段，导线展放施工复杂繁琐。

虽然工期紧、任务重、体量大、跨越多，但项目团队确保 6 月中下旬全线投运的坚强信念未变。为此，他们投入“重兵”、提质增效。

此次施工过程大量采用了机械化施工，吊车、旋挖钻、反循环钻机，冲击钻、挖机等等，大大提升施工效率，使用集控一体化装置，实时检测走板位置，保障放线工艺质量。

使用无人机勘察，提前谋划施工人员根据每基杆塔的不同地形，合理安排组塔方式，进一步提升施工“流畅度”。

为确保工程在迎峰度夏前投运，2 月份开始大范围组立杆塔以来，1000 余名建设者连续坚守在工程一线，每天早上五点起床，六点半前开工，全力与时间赛跑。正是施工最繁忙的时候项目总工王杰的小公主诞生了，他匆匆忙忙赶回家，看到母女平安后，又立马赶回到项目部，全身心继续投入“战斗”。安全战线上的“老兵”高龙福，在施工一线奋战 38 载，原本 5 月份就要退休的他，面对紧张的安全生产压力，主动申请超期“服役”，要站好最后一班岗……

面对即将到来的高温，项目团队将持续坚持高标准，扛牢压实安全责任，高质量完成余下的建设任务，坚决打赢迎峰度夏保供电攻坚战。（来源：安徽送变电工程有限公司）

【中能建建筑集团公司再获四项 2023 年度中国电力优质工程奖】

近日，2023 年度中国电力优质工程评审结果揭晓，公司承建的华能瑞金电厂二期 2×1000 兆瓦扩建工程、越南沿海二期 2×660 兆瓦燃煤电厂项目、华能济宁热电厂 2×350 兆瓦“上大压小”热电联产工程获 2023 年度中国电力优质工程，安徽六安叶集区洪光 35 千伏输变电工程获 2023 年度中国电力中小型优质工程，获奖总数位居行业前列。

中国电力优质工程是中国电力建设行业工程质量的最高荣誉，每年评审一次，由中国电力建设企业协会负责组织实施，依据《中国电力优质工程评审及推荐办法（2022 版）》《中国电力中小型优质工程评审及推荐办法（试行）》评审出当年度中国电力优质工程，获奖工程建设质量代表了电力行业最高工程质量水平，综合指标达到国内同期、同类先进水平。获奖工程展现了公司在项目科学管理、工艺质量、科技创新、节能环保、经济效益等方面的综合实力，向顾客兑现了“精诚合作、精细管理、精益生产、精品奉献”的质量承诺，累获鲁班奖、国优金奖等省部级以上奖项 100 余项。（来源：中能建建筑集团有限公司）

【安徽省售电开发投资有限公司：屋顶建“电厂”，换来“用电自由”】

推上闸刀、合上开关，逆变器送电，并网！5 月 26 日，在安徽酷豆丁科技发展股份有限公司配电房内，经过技术人员的操作，该企业屋顶分布式光伏项目完成并网验收并正式投用。

在酷豆丁公司的车间顶上，一块块光伏面板整齐地铺满屋顶，原本不具备附加值的地方变成了企业的“电厂”，成为了企业节能增效

的新空间。“现在的日均发电量足以保障工厂车间白天的各项设备运行及职工生活用电需求。在即将到来的能源电力保供迎峰度夏期间，这屋顶的‘发电厂’将成为我们公司‘用电自由’的最大保障。”酷豆丁公司负责人张迎年告诉记者，酷豆丁的屋顶分布式光伏项目总容量为 1.0098 兆瓦，采用了 1836 块单晶硅光伏组件，有效光照下每天可发电约 7000 度，采用“自发自用，余电上网”的消纳模式，预计项目全周期运营总发电量约 2400 万千瓦时，可替代标煤约 7300 余吨，减排二氧化碳约 2 万吨，节约企业用电成本约 500 万元，是六安市金安区又一个平衡能源安全性、经济性、绿色低碳的新型电力能源项目。

近年来，金安区积极响应国家“双碳”号召，落实六安市关于能源发展的重大战略部署，于 2022 年 12 月，由安徽金安投资控股集团有限公司、安徽省皖能能源交易有限公司及科大国创软件股份有限公司三方合资成立了六安市皖能新能源有限公司，承建金安区低碳智慧园区光储充控项目，将继续与科大国创智慧能源、点浩商标、熠辉新材料等 7 家企业合作开展光储充控项目。

“低碳智慧园区还将建设负荷聚合商、绿电交易、能源智能化应用、可视化管理平台等项目，预计 3 年内完成总装机容量 100 兆瓦，建成后每年可产生绿电 1.05 亿度，折合标准煤 3.17 万吨，减少二氧化碳排放量约 10 万吨，进一步推进金安区能源绿色低碳转型，助力碳达峰目标实现。”六安市皖能新能源有限公司负责人肖琳说。（来源：安徽省售电开发投资有限公司）

【安庆横江集团有限责任公司：迎“峰”度夏换“心”装】

220 千伏桐城变是桐城市首座 220 千伏变电站，已经安全运行二十多年，运行周期长、设备能效低。5 月 25 日，由横江集团承建的 220kV 桐城变 2 号主变改扩建工程启动送电成功。本次工程新更换一

台 180 兆伏安低耗能主变，新增一套主变泡沫喷淋装置，工程实施后将极大增强区域供电可靠性，为即将到来的夏季用电高峰提供安全可靠的电力供应，同时进一步降低能耗，助力实现“双碳”目标。

该工程属省内首次开展的变电专业 II 级风险作业。为切实保障工程顺利实施，横江集团多次组织开展现场初、复勘，精心编制主方案及 18 个分系统作业方案。4 月 1 日开工伊始，横江集团严格按照日进度计划进行作业进度管控，开展旧主变及附属设备拆除、土建施工，主变及附属设备就位安装及调试、泡沫喷淋系统安装及调试等各项工作。针对该工程风险管控等级高、临近带电体且交叉作业多等安全突出隐患，横江集团严格实施月计划、周安排、日管控，采取线上监督和线下管控方式，全过程跟踪作业安全质量管控。

工程施工期间，公司管理人员与施工班组同进同出，结合每日作业票，对作业风险点进行逐项交底，通过现场布置临近带电体安全标识牌，提醒工作人员时刻注意安全距离，作业人员注意防高坠和物体打击、正确佩戴个人劳动防护用品等，每一个环节流程都严格执行，不给安全监督管理留下一丝隐患。在为期 55 天施工作业中，横江集团领导人员到岗到位 9 次，班组安全日活动 8 次，专项安全检查 5 次，安全督查中心全程实施线上监控，及时组织整改安全质量问题，有力保障了工程“零缺陷”投运，顺利完成各项工作任务。

据悉，该技改工程在全省范围内进行了主变高压套管吊装视频直播观摩活动，在横江集团积极组织配合下，该直播活动取得了圆满成功，为关键业务自主实施能力提升贡献了安庆经验。220 千伏桐城变电站 2 号主变的投运，增强了桐城区域供电能力，进一步优化了安庆市营商环境和保障了迎峰度夏保供电需求，为地方经济社会发展注入可靠的能源动力！（来源：安庆横江集团有限责任公司）

『协会资讯』

【协会顺利举办综合（新）能源在电网中应用与实践研修班】

5月30日至6月1日，安徽省电力协会（下称“协会”）在合肥顺利举办了综合（新）能源在电网中应用与实践研修班。全省20家会员单位、近30人参加本次培训。

协会特邀省内数名电网专家担任授课讲师。此次培训所选课题包括：综合（新）能源政策解读，储能在电网的应用、虚拟电厂的探索与实践、合同能源管理实践与应用等。所授课程紧贴实践经验，所选案例极具代表性，课题气氛活跃；课程结束后，讲师与到场学员做了深入的探讨，学员反映良好。

协会将继续发挥组织优势，不定期组织开展相关培训活动，积极维护行业健康有序发展。

【2023年6月12日理论考试通知】

各相关企业及个人：

经应急管理部门批准，安徽省电力协会定于2023年6月12日开展特种作业准操项目的理论考试工作，具体安排如下：

一、理论考试安排

准操项目：高压电工、生产经营单位安全管理人员、电气试验等。

二、注意事项

（一）建议考生关注微信公众号安徽省电力协会/安徽电业职业培训，在线学习平台里的题库做题或者考试服务里特种作业模拟考试里练习模式里多做题。

(二) 考生参加考试前请出示有效身份证原件；若不能提供，必须出示公安机关出具含公章的有效身份证明。参加考试请提前半小时至安徽省电力协会 609 教室候考、领取准考证。

(三) 安徽省电力协会地址：合肥市经开区九龙路 66 号，国通电力大厦 6 楼。

(四) 理论考试人员见附件（详见协会网站考试通知栏）。

(五) 理论考试时间：请以安徽培训考试综合管理平台准考证时间为准，具体步骤：请扫描下列二维码一点击准考证。



【关于开展新能源系列培训第二期的通知】

新型储能技术正式纳入电力辅助服务主体，储能市场模式趋于多样化。随着储能市场快速扩大，储能项目开发、建设正在快速推进。协会在组织新能源系列培训第一期取得良好效果的基础上，为助力会员企业健康高质量发展，帮助从业人员了解储能最新技术发展动态及应用场景的设计配置需求，掌握最新政策法规通过理论知识与项目案例相结合的方式；使学员快速掌握储能行业特点，有效控制和降

低项目风险，顺利推进项目开发、建设工作，保证后期项目投运质量。

安徽省电力协会将于6月14日至16日在皖能大厦三楼皖能厅(地址：合肥市包河区马鞍山路99号)举办新能源系列培训第二期培训班。

培训报名登记二维码



培训交流微信群



联系方式：

武 润 0551-65306768 18656001955

高 波 0551-65306179 13365624188

杨丽康 0551-65307652 18110917610

详见协会网站首页公告栏《关于开展新能源系列培训第二期的通知》。

主题词：电力 快讯 周报

发：协会会员单位

安徽省电力协会秘书处

2023年6月9日