



皖电快讯（周报）

2023年12月29日（总第六十四期）

协会秘书处编辑

2023年12月29日

本期目录

『政策传递』

- ◆能源试点——【农村能源革命试点县名单（第一批）】..... 1
- ◆储能试点——【国家能源局综合司关于公示新型储能试点示范项目的通知】..... 2
- ◆绿色能源——【两部门：推动绿色能源国际认证平台建设】..... 6
- ◆电力交易——【2024年安徽省电力中长期交易实施方案】..... 6

『行业聚焦』

- ◆风电数字化——【风电行业数字化转型白皮书发布】..... 7
- ◆电煤——【电煤市场有分歧，是涨还是跌？】..... 9
- ◆光伏——【多个光伏项目延期】..... 10
- ◆企业——【中国首座中欧合作氢能产业园正式开园】..... 12
- ◆企业——【国家电网成立多家公司！为它→】..... 13

『会员风采』

- ◆【大唐皖电检修：注重主题教育成果转化 谋划新年开好局】..... 17

◆【向“绿”而行、“碳”索未来】.....	18
◆【南瑞输电全景智慧管控平台助力迎峰度冬保供电】.....	19
◆【大多数信息：数智赋能，助力央企合规数字化转型】.....	21
『协会资讯』	
◆【协会召开 2023 年度会员单位座谈会】.....	21
◆【关于开展电力企业安全生产标准化暨应急能力建设评价的通知】....	22
◆【关于安徽省职业技能竞赛——2023 年全省光伏发电运维值班员职业技能大赛获奖集体和个人的通报】.....	23
◆【关于表彰 2023 年安徽省光伏发电运维值班员职业技能大赛优秀会员企业的通报】.....	24

『政策传递』

农村能源革命试点——【农村能源革命试点县名单（第一批）】

农村能源革命是加快农村地区能源清洁低碳转型、实现农村能源高质量发展的有力举措。2018年，国家能源局批复同意河南省兰考县开展全国首个农村能源革命试点县建设，截至目前已在多方面取得积极成效。为进一步推动农村能源转型升级和高质量发展，积累改革试点经验，根据《国家能源局 生态环境部 农业农村部 国家乡村振兴局关于组织开展农村能源革命试点县建设的通知》（国能发新能〔2023〕23号），经地方申报、专家评估和部门审核，确定了第一批15个符合条件的农村能源革命试点县（见附件）。（来源：国家能源局）

附件

农村能源革命试点县名单（第一批）

（按省级行政区划序列排序）

序号	省（区、市）	试点县名称
1	河北省	围场县
2	山西省	浮山县
3	内蒙古自治区	库伦旗
4	吉林省	蛟河市
5	江苏省	溧阳市
6	浙江省	安吉县
7	安徽省	长丰县
8	福建省	云霄县
9	山东省	文登区
10	河南省	唐河县
11	湖北省	天门市
12	湖南省	沅陵县
13	广西壮族自治区	宾阳县
14	四川省	康定市
15	陕西省	澄城县

储能试点——【国家能源局综合司关于公示新型储能试点示范项目的通知】

为充分发挥示范项目引领带动作用，推动新型储能多元化高质量发展，国家能源局组织开展了新型储能试点示范项目申报和评选工作。根据项目单位申报，有关省级能源主管部门和中央企业推荐，国家能源局委托第三方评估机构组织专家评审，拟将“山东省肥城市 300MW/1800MWh 压缩空气储能示范项目”等 56 个项目列为新型储能试点示范项目，现予以公示。

公示期间，任何单位或个人可对公示内容提出书面异议。异议材料应注明真实姓名和联系方式，提出异议的单位或个人应对异议材料的真实性和可靠性负责。对匿名或无具体事实依据的异议，以及其他不正当要求，不予受理。

公示时间：2023 年 12 月 27 日—2024 年 1 月 3 日

联系方式：010-81929229，81929218（传真）

邮箱：nengxiaochuneng@nea.gov.cn（来源：国家能源局）

附件

新型储能试点示范项目公示名单

排序	示范项目名称	依托工程项目	项目业主单位	项目推荐单位
1	山东省肥城市 300MW/1800MWh 压缩空气储能示范项目	山东肥城 300MW 先进压缩空气储能示范电站	中储国能(山东)电力能源有限公司	山东省能源局
2	江西省铅山县 300MW/1200MWh 压缩空气储能示范项目	江西铅山 300MW 先进压缩空气储能示范电站	江西黄岗山电力能源有限公司	江西省能源局
3	甘肃省玉门市 300MW/1800MWh 压缩空气储能示范项目	甘肃酒泉 300MW 压缩空气储能电站示范工程	酒泉能建玉能科技有限公司	中国能建
4	山东省利津县 795MW/1600MWh 混合储能示范项目	东营津辉 795MW/1600MWh 集中式储能项目	利津县津辉清洁能源有限公司	山东省能源局
5	湖北省应城市 300MW/1500MWh 压缩空气储能示范项目	湖北应城 300MW 级压缩空气储能电站示范项目	湖北楚韵储能科技有限责任公司	中国能建
6	江苏省如东县 26MW/100MWh 重力储能示范项目	如东 100MWh 重力储能项目	如东能储储能科技有限公司	江苏省发展改革委
7	河南省新县 300MW/1200MWh 压缩空气储能示范项目	河南信阳先进 300MW 压缩空气储能项目	中储国能(河南)电力能源有限公司	河南省发展改革委
8	宁夏回族自治区灵武市 22MW/4.5MWh 飞轮储能示范项目	22MW/4.5MWh 飞轮储能及光火储耦合控制系统项目	国能宁夏灵武发电有限公司	宁夏回族自治区发展改革委

排序	示范项目名称	依托工程项目	项目业主单位	项目推荐单位
9	广西壮族自治区南宁市西乡塘区100MW/200MWh锂离子电池储能示范项目	华能西乡塘400MW/800MWh（一期100MW/200MWh）集中式化学储能项目	华能广西清洁能源有限公司	广西壮族自治区发展改革委，中国华能
10	山西省朔州市平鲁区100MW/200MWh混合储能示范项目	山西华电福新发展华朔能源有限公司独立储能示范项目	山西华电福新发展华朔能源有限公司	中国华电
11	四川省眉山市甘眉工业园100MW/400MWh全钒液流电池储能示范项目	中广核眉山100MW/400MWh全钒液流储能电站示范项目	中广核新能源（四川）有限公司	中广核
12	山东省潍坊市高新区100MW/400MWh全钒液流电池储能示范项目	100MW/400MWh全钒液流储能电站示范项目	山东昭阳新能源有限公司	山东省能源局
13	山东省蓬莱市4MW/1MWh飞轮储能示范项目	单体4MW级磁悬浮大功率飞轮储能系统研发与示范项目	国家能源蓬莱发电有限公司	国家能源集团
14	新疆生产建设兵团三师图木舒克市80MW/160MWh锂离子电池储能示范项目	电源侧锂电池储能在沙戈荒大规模安全稳定运行的示范	图木舒克粤电瀚海新能源有限公司	新疆生产建设兵团发展改革委
15	黑龙江省肇东市100MW/200MWh锂离子电池储能示范项目	三峡能源黑龙江省肇东市独立共享储能示范项目	三峡新能源肇东发电有限公司	黑龙江省发展改革委
16	湖北省荆门市掇刀区50MW/100MWh锂离子电池储能示范项目	荆门亿纬50MW/100MWh储能场景应用示范工程	湖北亿纬动力有限公司	湖北省发展改革委
17	安徽省芜湖市繁昌區10MW/80MWh二氧化碳储能示范项目	芜湖海螺10MW/80MWh新型二氧化碳储能示范项目	海豫新能源科技（芜湖）有限公司，安徽海螺新能源有限公司	安徽省能源局
18	甘肃省张掖市经济开发区17MW/68MWh重力储能示范项目	张掖17MW/68MWh重力储能项目	张掖能楹储能技术有限公司	甘肃省发展改革委
19	吉林省乾安县100MW/400MWh全钒液流电池储能示范项目	吉林省100MW/400MWh新型储能示范项目	松原中卉新能源有限公司	吉林省能源局

2

排序	示范项目名称	依托工程项目	项目业主单位	项目推荐单位
20	江苏省分散式27.4MW/32.9MWh锂离子电池储能示范项目	国家电投江苏公司新能源场站分散式储能创新示范项目（磷酸铁锂27.4MW/32.9MWh）	国家电投江苏电力有限公司	国家电投
21	江苏省连云港市连云区200MW/400MWh锂离子电池储能示范项目	中核田湾400MWh储能项目	中核江苏新能源有限公司	江苏省发展改革委
22	陕西省陇县300MW/1800MWh全钒液流电池储能示范项目	陇县300MW/1800MWh全钒液流储能项目	陕西建工新能源有限公司	陕西省发展改革委
23	湖南省岳阳县300MW/1500MWh压缩空气储能示范项目	岳阳龙泉山300MW先进压缩空气储能电站项目	岳阳旭峰能源开发有限公司	湖南省能源局，中国电建
24	湖南省衡阳市珠晖区100MW/400MWh压缩空气储能示范项目	湖南衡阳百兆瓦级盐穴非补燃式压缩空气储能创新示范项目	中电雪盐（衡阳）储能科技有限公司	国家电投
25	河北省赤城县60MW/360MWh重力储能示范项目	张家口赤城重力储能示范项目	中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司	中国能建
26	新疆维吾尔自治区哈密市伊州区256.5MW/1000MWh混合储能示范项目	新疆华电哈密十三间房25万千瓦/100万千瓦时共享储能示范项目	新疆华电十三间房风电有限责任公司	中国华电
27	辽宁省昌图县200MW/400MWh钠离子电池储能示范项目	国家电投辽宁铁岭200MW/400MWh共享储能电站项目	辽宁清电盛储新能源有限公司	辽宁省发展改革委
28	青海省格尔木市40MW/160MWh二氧化碳储能示范项目	海西州格尔木东方电气40MW/160MWh压缩二氧化碳储能示范项目	东方电气集团东方汽轮机有限公司	青海省能源局
29	浙江省长兴县100MW/1000MWh铅炭电池储能示范项目	国家电投湖州综合智慧零碳电厂“和平共储”综合智慧能源项目（铅炭电池100MW/1000MWh）	国家电投集团长兴储能有限公司	国家电投

3

排序	示范项目名称	依托工程项目	项目业主单位	项目推荐单位
30	河北省平山县 100MW/320MWh 锂离子电池储能示范项目	华能西柏坡百兆瓦级（县级）新型电力系统示范项目	华能平山清洁能源有限责任公司	中国华能
31	广东省五华县 70MW/140MWh 锂离子电池储能示范项目	广东梅州五华河东电网侧独立电池储能项目	南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司梅州分公司	广东省能源局
32	广东省新型储能创新中心创新实证示范项目	广东省新型储能创新中心产学研用协同创新基地项目、惠州龙门零碳生态园储能项目、广东华电汕尾华侨管理区新型电化学储能电站、广东省新型储能创新中心顺德实证基地项目、广东省新型储能创新中心揭阳实证基地项目	广东新型储能国家研究院有限公司、南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司、华电国际电力股份有限公司广东分公司	广东省能源局、南方电网、中国大唐、中国华电
33	青海省格尔木市 60MW/600MWh 液态空气储能示范项目	青海格尔木 60MW 液态空气储能示范项目	青海格尔木鲁能新能源有限公司	中国绿发
34	湖北省沙阳县 50MW/100MWh 锂离子电池储能示范项目	湖北荆门高桥新型储能试点示范	国网湖北省电力有限公司	国家电网
35	福建省平潭综合实验区 120MW/240MWh 锂离子电池储能示范项目	平潭综合实验区城市配电网供电能力提升-共享储能电站项目（一期）	平潭综合实验区储能科技有限责任公司	福建省发展改革委
36	广西壮族自治区灵山县 204.24MW/423.26MWh 混合储能示范项目	广西钦州陆屋集中共享储能站项目	广西联合共享储能科技有限公司	南方电网
37	江苏省滨海县 100MW/400MWh 全钒液流电池储能示范项目	江苏盐城滨海 100MW/400MWh 共享储能	上气悦达（江苏）储能科技有限公司	江苏省发展改革委

4

排序	示范项目名称	依托工程项目	项目业主单位	项目推荐单位
38	湖北省英山县 100MW/400MWh 铁基液流电池储能示范项目	中电建英山 100MW/400MWh 铁基液流储能电站项目	中水顾（英山）新能源有限公司	中国电建
39	湖北省襄阳市高新区 100MW/500MWh 全钒液流电池储能示范项目	襄阳高新区 100MW/500MWh 全钒液流电池储能电站	湖北绿动中钒新能源有限公司	湖北省发展改革委
40	安徽省淮南市山南高新区水系钠离子电池储能示范项目	兆瓦级水系钠离子电池储能示范电站	国网安徽省电力有限公司淮南供电公司	安徽省能源局
41	上海市杨浦区钕铁液流电池储能示范项目	上海杨浦滨江钕铁液流电池共享储能示范项目	纬景储能科技有限公司	上海市发展改革委
42	湖南省桂阳县 250MW/500MWh 锂离子电池储能示范项目	桂阳陈溪村基于感应滤波的三站合一源网共享大规模储能电站	湖南龙源新能源发展有限公司	湖南省能源局
43	云南省丘北县 200MW/400MWh 锂离子电池储能示范项目	云南文山丘北独立储能项目	南方电网调峰调频（广东）储能科技有限公司	云南省能源局，南方电网
44	河南省滑县 100MW/200MWh 锂离子电池储能示范项目	京能滑县 100MW/200MWh 高安全性磷酸铁锂独立共享储能项目	河南京能滑州热电有限责任公司	河南省发展改革委
45	河北省承德市双滦区 100MW/300MWh 混合储能示范项目	河北建投双滦区集中储能项目	晟新源储能科技承德有限公司	河北省发展改革委
46	青海省乌兰县 200MW/800MWh 压缩空气储能示范项目	海西州乌兰县新建储气罐的先进压缩空气储能示范项目	海西乌兰中绿电新能源有限公司	青海省能源局
47	浙江省杭州市萧山区 50MW/100MWh 锂离子电池储能示范项目	萧山发电厂电化学储能电站（第一阶段 50MW/100MWh）	浙江浙能电力股份有限公司萧山发电厂	浙江省能源局
48	河北省雄安新区白洋淀 8MW/8MWh 锂离子电池储能示范项目	河北白洋淀新型储能试点示范	国网河北省电力有限公司	国家电网

5

排序	示范项目名称	依托工程项目	项目业主单位	项目推荐单位
38	湖北省英山县 100MW/400MWh 铁基液流电池储能示范项目	中电建英山 100MW/400MWh 铁基液流储能电站项目	中水顾(英山)新能源有限公司	中国电建
39	湖北省襄阳市高新区 100MW/500MWh 全钒液流电池储能示范项目	襄阳高新区 100MW/500MWh 全钒液流电池储能电站	湖北绿动中钒新能源有限公司	湖北省发展改革委
40	安徽省淮南市山南高新区水系钠离子电池储能示范项目	兆瓦级水系钠离子电池储能示范电站	国网安徽省电力有限公司淮南供电公司	安徽省能源局
41	上海市杨浦区钕铁液流电池储能示范项目	上海杨浦滨江钕铁液流电池共享储能示范项目	纬景储能科技有限公司	上海市发展改革委
42	湖南省桂阳县 250MW/500MWh 锂离子电池储能示范项目	桂阳陈溪村基于感应滤波的三站合一源网共享大规模储能电站	湖南龙源新能源发展有限公司	湖南省能源局
43	云南省丘北县 200MW/400MWh 锂离子电池储能示范项目	云南文山丘北独立储能项目	南方电网调峰调频(广东)储能科技有限公司	云南省能源局, 南方电网
44	河南省滑县 100MW/200MWh 锂离子电池储能示范项目	京能滑县 100MW/200MWh 高安全性磷酸铁锂独立共享储能项目	河南京能滑州热电有限责任公司	河南省发展改革委
45	河北省承德市双滦区 100MW/300MWh 混合储能示范项目	河北建投双滦区集中储能项目	展新源储能科技承德有限公司	河北省发展改革委
46	青海省乌兰县 200MW/800MWh 压缩空气储能示范项目	海西州乌兰县新建储气罐的先进压缩空气储能示范项目	海西乌兰中绿电新能源有限公司	青海省能源局
47	浙江省杭州市萧山区 50MW/100MWh 锂离子电池储能示范项目	萧山发电厂电化学储能电站(第一阶段 50MW/100MWh)	浙江浙能电力股份有限公司萧山发电厂	浙江省能源局
48	河北省雄安新区白洋淀 8MW/8MWh 锂离子电池储能示范项目	河北白洋淀新型储能试点示范	国网河北省电力有限公司	国家电网

5

排序	示范项目名称	依托工程项目	项目业主单位	项目推荐单位
49	江西省分宜县 55MW/109.01MWh 混合储能示范项目	国家电投江西省国际综合智慧储能研究基地项目	国家电投集团江西电力有限公司	江西省能源局
50	辽宁省沈阳市于洪区 200MW/800MWh 混合储能示范项目	于洪区百万级公共储能中心项目	沈阳融合宏雅新能源有限责任公司	辽宁省发展改革委
51	四川省遂宁市船山区 200MW/1600MWh 压缩空气储能示范项目	华夏智慧遂宁船山区 200 兆瓦压缩空气储能及综合能源利用项目	遂宁云享储能技术有限公司	四川省能源局
52	黑龙江省宝清县 350MW/1750MWh 压缩空气储能示范项目	黑龙江吉能宝清 350MW/1750MWh 压缩空气储能示范项目	宝清县吉能压缩空气储能有限公司	黑龙江省发展改革委
53	内蒙古自治区四子王旗 550MW/1100MWh 锂离子电池储能示范项目	三峡乌兰察布新一代电网友好绿色电站示范项目	三峡新能源四子王旗有限公司	三峡集团
54	湖北省荆州市荆州区 100MW/0.833MWh 飞轮储能示范项目	荆州区 100MW 飞轮储能电站项目	湖南新华水利电力有限公司	中核集团
55	海南省文昌市 100MW/200MWh 锂离子电池储能示范项目	大唐文昌 100MW/200MWh 新型储能示范项目	大唐海南文昌新能源有限公司	海南省发展改革委
56	新疆维吾尔自治区巴里坤哈萨克自治县 100MW/400MWh 压缩空气储能示范项目	华能新疆能源开发有限公司新能源东疆分公司 100 兆瓦/400 兆瓦时压缩空气示范项目	华能新疆能源开发有限公司新能源东疆分公司	新疆维吾尔自治区发展改革委

6

绿色能源认证——【两部门：推动绿色能源国际认证平台建设】

12月26日，国家发展改革委、商务部发布关于支持横琴粤澳深度合作区放宽市场准入特别措施的意见。

意见指出，推动绿色能源国际认证平台建设。支持重点行业企业联合成立在澳门注册、在合作区运营的国际绿色能源认证中心，重点面向粤港澳大湾区、葡语系及共建“一带一路”国家开展认证业务。建设国际绿色能源认证和交易平台，运用区块链技术实现对认证凭证的生成、核发、交易、核销、统计全生命周期管理，配套碳资产管理、碳交易及电碳计量平台等辅助功能，建立健全交易功能体系。

全面服务澳门创新资源融资需求。鼓励吸引汇聚全球优质资本和国际创新资源，支持合作区牵头建立与境内外主流证券交易机构合作交流机制，畅通创新企业投融资渠道，聚焦服务粤港澳大湾区、葡语系及共建“一带一路”国家，促进深海深空、无人体系、生物医药、新型能源、电子信息、新材料等新兴产业发展，打造服务支持澳门创新创业的新高地。（来源：国家发展改革委）

电力交易——【2024年安徽省电力中长期交易实施方案】

安徽电力交易中心发布了安徽电力中长期交易实施方案（2024年版），其中提到年度交易（含电网企业代理购电）的标的物为全年分月分时段电量（24时段），主要通过双边协商、集中竞价、挂牌等方式开展。多月交易的标的物为年内后续多个月份分月分时段电量，主要通过双边协商、集中竞价、挂牌等方式开展。月度交易的标的物为次月分时段电量，主要通过集中竞价、挂牌、合同转让等方式开展，省电力交易中心按月收集并

发布市场供需比。月内交易的标的物为月内剩余天数或特定天数的分时段电量，以多日或日为周期，主要通过挂牌、滚动撮合方式开展。

燃煤发电机组交易价格（不含容量电价）按照“基准价格+上下浮动”确定，上下浮动范围不超过 20%；高耗能企业与其他用户在市场交易中分开组织，高耗能企业市场交易价格不受上浮 20%限制。电力用户因过户、销户需结清电费时，结算电费按照该用户上月度市场结算价格计算。于 2023 年底前，完成 2024 年电力中长期交易年度交易工作。（来源：安徽电力交易中心）

『行业聚焦』

风电数字化——【风电行业数字化转型白皮书发布】

从上世纪 70 年代零起步到如今装机容量超 4 亿千瓦，从三北大基地建设到海陆并举、中东南地区全面开花，从突破技术壁垒、加速产品迭代到关注质量与安全隐惠，从奋力追赶到角逐国际市场，为全球能源转型贡献中国力量……

中国风电一路走来，由小变大由弱到强

“到 2030 年全球可再生能源装机将增至三倍，风力发电将真正担负起减碳生力军的角色，如何把当下的成本优势和技术优势转变为质量优势？数字化赋能绝不是一句空话！”

12 月 14 日，在《智慧风电 绿动未来|威图赋能风电行业数字化转型白皮书》（以下简称“《风电白皮书》”）发布会现场，中国能源研究会常务理事李俊峰如是评价数字化转型之于风电行业高质量发展的意义。

实际上，威图《风电白皮书》正是在这样的大背景下应运而生，《风

电白皮书》深入行业痛点，洞悉产业趋势，挖掘数据的价值，拓展应用场景，旨在引领行业向更高效、更可靠、智能化的方向发展，为全球实现“双碳”目标作出贡献。

三大发展趋势 把脉风电产业动向

在“双碳”目标指引下，中国风电产业正迈向高质量跃升发展新阶段。《白皮书》不仅总结了我国风电产业发展现状，还分析了未来三大发展趋势。

- 1 大功率风电机组发展提速
- 2 海上风电实现跨越式发展
- 3 多能互补助力风电消纳稳定

五大新挑战 探索产业转型深水区

在新的历史机遇面前，中国风电行业迎来了新的发展机遇，同时也将面临新的挑战，《白皮书》梳理了风电产业发展面临的五大新挑战，为产业高质量发展提供重要参考。

- 1 高可靠性成为行业焦点
- 2 亟须大力推动全行业标准化
- 3 全生命周期服务成为趋势
- 4 数字化赋能风电产业
- 5 中国风电“出海”加速

威图全价值链解决方案 助力风电产业高质量发展

面对不断变化的风电市场需求，威图作为德国“工业4.0”的倡导者及践行者，联手姊妹公司EPLAN，全面覆盖客户从需求、订单、生产、物流、

服务的整体环节，在风电产业共同打造“自动化孪生”“产品孪生”和“制造孪生”三大数字孪生体系，以“软件+硬件+服务”的数字化全价值链解决方案，携手客户共同探索绿色能源转型之道。

- 1 保证设备长期可靠运行
- 2 提供全生命周期服务
- 3 数字化赋能中国风电产业
- 4 携手中国风电企业走向海外（来源：威图 Rittal 服务号）

电煤——【电煤市场有分歧，是涨还是跌？】

目前正处迎峰度冬用煤旺季，北方港口电煤价格却是连续下跌，从上个星期四到今天，已经跌了有一周。虽然整体跌幅不大，但对市场情绪影响不小，对卖方确实有些煎熬。

据今日智库了解，目前，秦港 5500 的报价在 930 左右，秦港 5000 的报价在 825 左右，秦港 4500 的报价在 715 左右。贸易商现阶段的这个报价，比上个星期三的报价普遍跌了 25 元/吨，且近两天的跌幅明显加大。

电煤价格旺季下跌，今日智库认为原因有三：一是电厂不缺煤，目前全国统调电厂存煤保持在 2 亿吨以上的历史高位水平，沿海电厂的库存也基本够用；第二个原因是下游买涨不买跌，即使存煤较少的终端用户也暂不急于采购，下游都在等着煤价继续下跌再出手；第三个原因是长协托底，现在离下游终端用户执行新一年度长协合同越来越近，市场观望情绪也越来越浓，大部分终端用户主要采购长协和进口煤，现货采购较少。

现在下游询货普遍以压价采购为主，市场各方对后市看法也存在分歧。部分贸易商认为，市场供需两弱，且港口库存仍然偏高，对后市信心不足，

出货意愿加强。部分贸易商则认为港口和电厂库存都有所下降，叠加成本支撑，电煤价格跌幅有限，还有上涨的可能。

今日智库还是维持之前的判断，谨慎乐观看待后市，毕竟现在还是迎峰度冬用煤高峰期，离春节还有 40 多天，下游迟早得进行春节备煤，现货市场应该还会有反弹机会，至于反弹时间和幅度关键还得看天气及电厂日耗情况，元旦之后应该会比较明朗。（来源：丰矿煤炭物流）

光伏——【多个光伏项目延期】

12 月 26 日晚间，京运通发布公告称，公司拟将募集资金投资项目“乐山 22GW 高效单晶硅棒、切片项目”的预计投产时间延期至 2024 年 12 月，项目原预计投产日期为 2023 年 12 月前全部投产。

对于项目延期原因，公告指出，在京运通募投项目实施的过程中，国内光伏行业市场环境发生了较大变化。2023 年，硅片环节市场竞争加剧，且产品价格波动幅度较大。考虑募投项目对公司整体经营、发展的影响，公司根据市场及公司的实际情况调整募投项目的实施进度。

10 月以来多个光伏项目出现延期，几乎涵盖光伏全产业链，其中包括工业硅、多晶硅、光伏电池设备研发、以及分布式光伏电站。延期原因主要为受到市场环境、供需关系等因素影响，具体表现为光伏产业链价格波动较大、以及工商业经营和用电负荷情况发生变化等。

具体来看：

10 月 31 日，**大全能源**发布公告称，受市场环境、供需关系等客观因素以及公司实际建设进度的影响，包头二期年产 10 万吨高纯多晶硅项目整体实施周期有所放缓，导致实施进度较原计划有所滞后，决定将二期 10 万吨

高纯多晶硅项目达到预定可使用状态日期延期至 2024 年第二季度。

据悉，大全能源于 2021 年 12 月 18 日与包头市九原区人民政府签订战略合作框架协议书，约定 20 万吨/年高纯多晶硅项目和 2.1 万吨/年半导体多晶硅项目在内蒙古包头市九原工业园区投资建设，分两期建成。项目实施主体为大全能源全资子公司内蒙古大全新能源有限公司，该项目中二期年产 10 万吨高纯多晶硅项目原计划于 2023 年底建成投产。

12 月 13 日，京山轻机发布公告称，将 2020 年非公开发行股票募集资金募投项目“用于制备异质结和钙钛矿叠层电池的核心设备研发项目”的预定可使用状态日期延期至 2024 年 6 月 30 日。

对于延期原因，公告称因宏观环境、全球公共卫生事件等客观因素，公司相关研发项目所必需的原材料供应、物流、采购、研发进度等环节都受到一定程度的负面影响，导致上述募投项目实施进度整体有所放缓。

12 月 19 日，内蒙古欧晶科技股份有限公司发布公告称，公司将首次公开发行股票募集资金投资项目“循环利用工业硅项目”达到预计可使用状态日期延期至 2024 年 12 月 31 日，项目原计划预计可使用状态日期为 2023 年 12 月 31 日。

对于募投项目延期的原因，欧晶科技表示，“循环利用工业硅项目”在实际推进过程中，受多方面因素影响，部分项目未能在计划时间内达到预定可使用状态，但目前募集资金投资项目的建设仍在有序推进中。

12 月 26 日，能辉科技发布公告称，公司将“分布式光伏电站建设项目”的达到预定可使用状态日期由 2023 年 12 月 31 日延期至 2024 年 12 月 31 日。分布式光伏电站建设项目”拟投资总额 25,684.30 万元，在河南省、

上海市、广东省建设工商业分布式光伏电站，总计装机容量约 58.60MW。

延期原因为由于 2022 年以来宏观经济环境变化，部分工商业经营和用电负荷情况发生变化，接入及消纳方式需要优化；同时光伏行业上游产品价格于 2023 年上半年高企，下半年呈快速下降趋势，存在较大变化，因此公司根据行业变动情况调整工作节奏。（来源：北极星太阳能光伏网）

企业——【中国首座中欧合作氢能产业园正式开园】

12 月 27 日，由东方电气集团主要投资的中国首座中欧合作氢能产业园——东方氢能产业园正式开园。园区致力于构建氢能产业生态圈、创新生态链，形成燃料电池及制氢、储氢、加氢、氢能综合利用企业集群，打造中国西部氢能高端先进装备制造产业园，成为新型能源体系建设的一张靓丽名片，为实现“双碳”目标作出东方“氢”贡献。

四川省政府副省长郑备，东方电气集团党组书记、董事长俞培根出席活动并为产业园开园。东方电气集团党组成员、副总经理李忠军致辞。东方锅炉与东方氢能党委书记、董事长林光平主持活动。

李忠军表示，东方电气集团将依托东方氢能产业园建设，紧抓成渝地区双城经济圈建设国家重大战略机遇，推动氢能产业链、供应链协同开放发展，携手行业伙伴共同壮大西部地区能源装备先进制造业集群，共同推动更大规模的商业应用，共同构建更加完备的产业生态，持续擦亮四川能源装备制造“金字招牌”，为加快建设新型能源体系，奋力谱写中国式现代化四川篇章贡献更大力量。

活动现场，相关企业签订入园协议和战略合作协议，共同推动氢能产业集群化规模化发展，携手共创氢能产业美好未来。现场发布了国内输出

功率最高、储氢容量最大的燃料电池配电车，高可靠长寿命 200 千瓦燃料电池堆，高性能 T30 系列膜电极等三款东方电气集团最新研制的氢能产品，展现了国内氢能领域的先进成果。（来源：东方电气）

企业——【国家电网成立多家公司！为它→】

2023 年 10 月 25 日，吉林省发改委核准了敦化塔拉河抽水蓄能电站项目。以此为标志，我国抽水蓄能已在建（核准）项目正式超过 2 亿千瓦。作为央企力量，国家电网近期在安徽、山西、湖南、甘肃等地成立多家抽水蓄能公司，推进抽水蓄能在全国各地区布局，为地方实现能源低碳转型发展贡献力量。

央企担当 抽水蓄能跑出“加速度”

我国首座抽水蓄能电站于 1968 年在河北岗南水库建成，此后抽水蓄能行业发展并不算快，直到“十四五”期间才迎来了大爆发。近年来，电网公司为何热衷于建设抽水蓄能电站？

随着能源转型进程加快，逐步构建起以新能源为主体的新型电力系统，抽水蓄能作为最成熟的储能技术，具有调峰、调频、调相、储能、系统备用和黑启动等功能，对于平抑电网波动、稳定电网运行发挥着重要作用。

2021 年，国家电网研究出台加快抽水蓄能开发建设六项重要举措，并提出了“‘十四五’期间新增开工 2000 万千瓦以上、投资 1000 亿元以上抽水蓄能电站”这一目标，将发展抽水蓄能摆在了非常重要的位置。两年过去，国家电网在这一领域“加速度”跑，取得了瞩目的成绩。

截止 2023 年上半年，国家电网便开工建设湖北通山、甘肃玉门、湖南汨罗、辽宁大雅河和兴城等 5 座抽水蓄能电站，实现河南天池、山东文登

等 13 台抽水蓄能机组投运，在运抽水蓄能装机容量突破 3000 万千瓦；先后实现西南首座大型抽水蓄能电站投产、东北规模最大抽水蓄能电站投产发电等重大项目的节点目标。

国家电网控股在运抽水蓄能电站>>

安徽金寨抽水蓄能电站 响洪甸抽水蓄能电站 琅琊山抽水蓄能电站
安徽响水涧抽水蓄能电站 安徽绩溪抽水蓄能电站 十三陵抽水蓄能电站
福建仙游抽水蓄能电站 丰宁抽水蓄能电站 张河湾抽水蓄能电站 潘家口抽水蓄能电站 宝泉抽水蓄能电站 河南天池抽水蓄能电站 河南回龙抽水蓄能电站 黑龙江尚志抽水蓄能电站 黑龙江荒沟抽水蓄能电站 白莲河抽水蓄能电站 天堂抽水蓄能电站 黑麋峰抽水蓄能电站 吉林敦化抽水蓄能电站 白山抽水蓄能电站 清原抽水蓄能电站 宜兴抽水蓄能电站 洪屏抽水蓄能电站(一期) 丹东蒲石河抽水蓄能电站 文登抽水蓄能电站 山东沂蒙抽水蓄能电站 山东泰安抽水蓄能电站(一期) 山东泰山抽水蓄能电站 西龙池抽水蓄能电站 阜康抽水蓄能电站 天荒坪抽水蓄能电站(一期) 桐柏抽水蓄能电站 仙居抽水蓄能电站 厦门抽水蓄能电站

据悉，“十四五”期间，国家电网经营区抽水蓄能电站将迎来建设高峰，预计新投产装机容量超过 2700 万千瓦，到 2025 年投产总规模达到 5000 万千瓦。

技术支撑 多个项目齐推进

国家电网抽水蓄能发展之快离不开技术的支撑。近日，国家电网在新型电力系统现代产业链开放共享合作倡议表示，将与产业链伙伴合作开展

重大技术攻关，聚焦新型电力系统面临的技术挑战，联合开展科技攻关，共同推动新型电力系统科技创新和技术进步。

国家电网与抽水蓄能技术公司沟通密切，与几大抽水蓄能设备供应商——哈电集团、东方电气、福伊特水电等都有紧密合作。

此前国家电网与哈电集团在会谈中表示，双方将在抽水蓄能项目建设、关键核心技术攻关等方面深化务实合作。9月，哈电集团研制的山东文登抽水蓄能电站6号机组投运，该项目实现了“九月六投”，创造了国内抽水蓄能行业新纪录。

而由东方电气东方电机为新疆阜康抽水蓄能电站研制供货的首台机组于11月25日正式投产发电。上世纪90年代，东方电机开始研发抽水蓄能机组，先后供货仙游、仙居、绩溪、敦化和长龙山等抽蓄项目。

此外，我国东北地区最大抽水蓄能电站——国网新源辽宁清原抽水蓄能电站也于本月投产发电。该电站是国内首个百万千瓦级包含设计、采购、施工完整产业链的EPC总承包抽水蓄能建设试点项目。该项目由福伊特水电提供设备，自上世纪90年代北京十三陵抽水蓄能电站开始，福伊特水电先后供货山东泰安、江西洪屏、河南天池、福建厦门等抽蓄电站。

掌握了抽水蓄能核心技术，国家电网全速跑，继续扩充抽水蓄能版图。近期，国家电网在四地成立抽水蓄能新公司，分别对应的是近期完成核准的湖南双牌抽水蓄能电站、甘肃酒泉玉门抽水蓄能电站、山西绛县抽水蓄能电站、国网新源岳西抽水蓄能电站这四大电站，进一步推进抽蓄项目的开工、建设、运营等后续服务，拓展其在全国范围内的抽水蓄能布局。

湖南 10月31日，湖南双牌抽水蓄能有限公司成立，注册资本18亿人

民币，经营范围含发电业务、建设工程施工、电气安装服务、旅游业务、电气设备修理等。该公司由国家电网旗下国网湖南省电力有限公司、湖南积健新能源有限责任公司、湖南建设投资集团有限责任公司分别持股 85%、10%、5%。

甘肃 12月8日，甘肃酒泉抽水蓄能有限公司成立，注册资本约 20.33 亿元，经营范围为水力发电，发电业务、输电业务、供（配）电业务。该公司由国家电网旗下国网新源集团有限公司、中国电力技术装备有限公司共同持股，持股比例分别为 79%、21%。

山西 12月12日，国网新源（山西）绛县抽水蓄能有限公司成立，注册资本约 17.99 亿人民币，经营范围含水力发电，输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验，建设工程施工，再生资源回收，计算机及通讯设备租赁等。该公司由国网新源集团有限公司全资持股，后者由为国家电网有限公司全资子公司。

安徽 12月13日，国网新源（岳西）抽水蓄能有限公司成立，注册地址安徽省安庆市岳西县，注册资本约 15.36 亿人民币，经营范围含发电业务、输电业务、供（配）电业务等。该公司由国家电网旗下国网新源集团有限公司、国网安徽省电力有限公司与中国安能集团华东投资开发有限公司共同持股，持股比例分别为 60%、25%、15%。

两部门在关于加强新形势下电力系统稳定工作的指导意见中指出，有序推进具备条件的抽水蓄能电站建设。随着“风光储”“水光储”等新能源大基地的规划建设，在未来，抽水蓄能的应用领域将更加广泛，抽水蓄能利用率也将得到提升，在电网中充分发挥其优越性。（来源：北极星电

力网)

『会员风采』

【大唐皖电检修：注重主题教育成果转化 谋划新年开好局】

12月25日，检修公司党委理论学习中心组开展2023年第12次集中学习暨学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想主题教育专题学习研讨，跟进学习习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神，深刻认识习近平总书记重要讲话和重要指示的重大意义，深刻领会习近平总书记提出的一系列新定位、新论断、新要求、新任务，始终胸怀“国之大事”，自觉服务党中央全力以赴推动改革开放大局。

检修公司党委理论学习中心组坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，高质量、高标准推进第二批主题教育。中心组成员围绕“抢抓机遇，乘势而上，冲刺全年任务目标”主题，以主题教育成效推动企业改革发展，紧密联系实际，讲认识感悟、讲思路举措，深入开展主题教育专题研讨。

现阶段，检修公司认真贯彻落实习近平总书记重要讲话精神和中央经济工作会议精神，切实把思想和行动统一到党中央关于经济工作的决策部署上来。在公司全年工作即将顺利收官的关键时期，继续按照省公司要求，高质量完成年初下达的四项任务指标。与此同时，细致谋划明年各项重点工作，进一步理顺经营发展主体，着力推动优势项目提速，抢抓机遇、稳中求进、进中提质，全力以赴在检运维外部市场闯出新天地、展现新作为。

（来源：安徽大唐电力检修运营有限公司）

【向“绿”而行、“碳”索未来】

为积极响应《关于加快建立产品碳足迹管理体系的意见》（发改环资〔2023〕1529号），推进碳足迹管理相关要求，大唐华东电力试验研究院积极开展产品碳足迹认证工作。近日，由我院研发的发电机氢气提纯装置顺利获颁产品碳足迹认证，这是集团开展的首个研发产品碳足迹核算认证，标志着我院在探索碳足迹认证体系构建、推动绿色低碳发展方面迈出了坚实的一步。

“双碳”背景下，发电机氢气提纯装置可有效提升发电机氢气纯度、减少发电机通风损耗，进而提升发电机效率，是助力发电机节能减排的重要设备之一。产品碳足迹管理是减少企业碳排放的第一步，在发电机氢气提纯装置进行碳足迹评估的过程中，通过建立产品生命周期流程图、确定产品边界与碳排放因子，从原料生产加工、产品生产、成品运输、使用、废弃等各个环节进行核算，实现对装置全生命周期碳足迹评估，为发电机氢气提纯装置全生命周期的节能减排的低碳性验证提供了有力的技术支撑，充分彰显了华东电力试验研究院积极履行央企社会责任的担当，也展现了我院在节能减排、绿色低碳发展方面的实际成效。

近年来，华东电力试验研究院积极贯彻“双碳”战略，开展碳排放核算、碳溯源解析、宽功率低成本绿氢制备、高效低耗CO₂捕集与多场景利用的技术研究工作，致力于推动能源行业的可持续发展。未来，我院将继续在“双碳”领域深耕细作，为建设清洁低碳、安全高效的能源体系做出不懈努力。（来源：大唐华东电力试验研究院）

【南瑞输电全景智慧管控平台助力迎峰度冬保供电】

近日，习近平总书记对低温雨雪冰冻灾害防范应对工作作出重要指示。12月16日，国家电网有限公司董事长、党组书记辛保安，总经理、党组副书记张智刚在国家电网公司总部与基层单位视频连线，第一时间学习贯彻习近平总书记重要指示精神，坚持人民至上、生命至上，树牢系统观念、底线思维，以“时时放心不下”的责任感，落细落小落实各项措施，全力做好抗击雨雪冰冻保供电工作，确保人民群众安全温暖过冬。南瑞集团坚决落实国家电网公司关于迎峰度冬保供电工作部署，以实际行动护航电网安全稳定运行。

2023年入冬以来，受寒潮天气影响，安徽省平均气温骤降，皖南山区及大别山区输电线路受雨雪冰冻影响较大，南瑞集团南瑞继远输电全景智慧管控平台运维人员提前进入“警戒状态”，开展24小时昼夜技术运维保障，协助监控人员及时获取覆冰预警信息，全力支撑国网安徽电力及时掌握和研判冰情。

输电全景智慧管控平台目前已在安徽省内接入400余套覆冰监测装置，采集全省53座观冰站数据，利用人工智能、大数据分析等技术手段，通过终端设备回传图像等多源数据，可视化展示线路覆冰分布情况，使用短信、微信、告警窗等多种方式向各级基层输电运维班组实时精准推送覆冰异常告警及指导措施，为国网安徽电力等省公司应对极端天气灾害提供坚强技术保障。保电期间，累计开展无人机巡视600余架次，日均产生覆冰、舞动可视化告警11万余条，发现风险隐患300余处，确保极端天气保电任务顺利完成。

通过输电全景智慧管控平台，相关省公司一线班组成员使用手机 APP 实时查看覆冰、舞动等情况，借助无人机“一键起飞”功能，开展杆塔本体精细化巡检，极大减少现场巡视工作量，由传统巡检模式向机器人模式转变。监控人员借助平台人工智能算法识别模块实现由日均百万级图片审核量降低至万级图片，同时在监控室即可对重点区段进行实时监控，隐患的发现率和及时性极大提高，巡检效率有效提升。

南瑞继远输电全景智慧管控平台，遵从国家电网公司设备部输电线路中台化顶层设计方案，基于“全景全息、透明电网、一眼看穿”理念，采用微服务框架，通过整合输电业务数据，利用 5G、北斗、边缘计算等高精尖技术，通过高清视频、可视化监拍、巡检无人机及各类物联感知装置，将大数据、数字孪生、人工智能等技术与输电业务深度融合，构建了省级输电专业数据中台，实现设备运行、通道环境、灾害预警等大电网输电业务全景数据可视化展示融通及智能联动决策分析，建立了输电全景智慧管控体系。该系统目前已成为国家电网公司系统内占比最广的省级输电集中监控系统。

南瑞继远输电全景管控平台目前已在国网安徽、宁夏、陕西、新疆电力上线运行，累计接入在线监测装置 112347 套，监测输电线路 20 余万公里。研制的图像微拍、视频监测、覆冰监测、防山火等系列在线监测装置在全国已累计安装投运 19232 套。

下一步，南瑞集团将牢记习近平总书记考察国家电网南瑞集团重要指示精神，发扬电网铁军精神，自觉扛牢使命责任，持续做好迎峰度冬等保供支撑工作，助力大电网输电业务“立体巡检+集中监视”新运维管理模式

落地见效，支撑输电专业保电数字化工作转型，为电网安全稳定运行贡献南瑞技术力量。（来源：安徽南瑞继远电网技术有限公司）

【大多数信息：数智赋能，助力央企合规数字化转型】

国资委在“合规管理强化年”工作部署会上提出“加大资源投入力度，建立合规管理在线监管系统，全面推动中央企业合规管理工作再上新台阶”，加快合规数字化建设，提升合规管理水平，既是落实依法治国战略部署的责任使命，也是企业实现自身高质量发展的必然选择。

大多数信息助力客户开展合规数字化建设，引入人工智能、RPA 和可视化技术，构建合规风险矩阵、员工风险画像、合规体系有效性评价等载体，强化对重点领域、关键节点的实时动态监测，实现合规风险在线识别、动态预警、精准应对。有效提高合规风险控制质效，推动合规数字化建设走深走实。助力客户多次荣获企业合规管理创新成果推荐评选活动特等奖，为新形势下央企合规管理提供参考方案和实践样板。（来源：合肥大多数信息科技有限公司）

『协会资讯』

【协会召开 2023 年度会员单位座谈会】

为深入学习贯彻党的二十大和习近平总书记若干讲话精神，了解和倾听企业发展经营中遇到的问题和困难，进一步加强与会员单位的联系，切实提高服务能力和水平，12月21日，安徽省电力协会（下称“协会”）在蚌埠召开会员单位座谈会，50家左右会员单位、60多人参会，协会常务副秘书长、副秘书长、会员部和安徽三服电力科技服务有限公司（下称“三服电力”）等同志参加会议。

会上，与会人员观看了协会宣传片。会员部汇报协会秘书处各部门（学校、公司）职能和服务项目、法律工作委员会服务内容等；介绍了协会即将上线的会员服务平台；汇报协会三大平台（电力数智 SaaS 平台、电力数智保险平台、电力数智集采平台）的建设情况等等。

在座谈交流中，各参会代表积极发言，分别从本单位的经营情况、发展形势、目前市场形势及业务和服务需求等诸多方面进行了交流和研讨。

会议期间协会针对独立储能电站未来政策、新能源与储能业务培训工作以及拟建设的储能安全标准信息化服务平台等进行了介绍，与会代表进行了研讨。

会后，各会员单位纷纷表示要加强合作，互通有无，共同应对挑战，抓住机遇，推动安徽省电力行业的可持续发展。

下一步，协会将继续在其他地市召开会员单位座谈会，进一步加强与会员单位的沟通联系，提供更加优质的服务和支撑，同时，还将组织各类培训和交流活动，提升会员单位的专业水平和管理能力。此外，协会还将积极参与电力行业的改革推进，为会员单位争取更多的政策支持和利益保障。

会议期间，协会秘书处走访了国网安徽省电力有限公司蚌埠供电公司、蚌埠市珠城电力工程有限责任公司、安徽五爱电力建设有限公司。

【关于开展电力企业安全生产标准化暨应急能力建设评价的通知】

为贯彻“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，进一步提升电力企业安全生产管理水平，规范安全生产行为，有效防控风险，按照华东能源监管局对安全生产工作的要求，安徽省电力协会联合中国电力

企业联合会科技开发服务中心（中电联电力评价咨询院），自2024年元月起，继续开展电力企业安全评价和应急预案评审工作。现将有关事项通知如下：

一、评价范围

电力相关企业（火电、水电、风电、光伏、生物质发电、电力施工企业等）

二、评价咨询内容

1. 电力企业安全生产标准化达标评级，初、复评（一级、二级、三级）；
2. 电力企业安全评价；
3. 电力企业应急能力建设评估；
4. 电力企业应急预案评审，指导备案。

三、其他事项

1. 需求单位请填写《电力企业安全评价暨应急能力建设咨询评估服务意向表》（附件），将word电子版和盖章扫描件发至协会邮箱 ahdlhyxhfdh@163.com。

2. 协会与被评价单位签订相关技术服务协议，开展咨询评价工作。

四、联系方式

徐华 0551-65300139 13014012695（微信同号）

详见协会网站首页 <https://www.ahpea.cn/>协会公告栏“关于开展电力企业安全生产标准化暨应急能力建设评价的通知”。

【关于安徽省职业技能竞赛——2023 年全省光伏发电运维值班员职业技能大赛获奖集体和个人的通报】

根据《关于举办安徽省职业技能竞赛——2023 年全省光伏发电运维值班员职业技能大赛的通知》（皖工【2023】64 号）精神，2023 年 10 月 18 日至 20 日，来自全省电力行业 49 家企业共计 98 名选手参加了安徽省职业技能竞赛——2023 年全省光伏发电运维值班员职业技能大赛决赛。

本次竞赛活动经过三天的激烈角逐，最终评出个人奖 48 名、团体奖 24 个、“劳动竞赛优秀组织单位”奖 6 个以及“劳动竞赛优秀合作单位”奖 1 个。（详见附件）

希望获奖单位和个人珍惜荣誉，再接再厉，积极发挥示范表率作用；刻苦钻研业务，大力弘扬劳模精神、劳动精神、工匠精神。全体电力从业人员要全面贯彻落实习近平总书记对技能人才工作的重要指示精神，尊重职工首创精神、激发职工创造活力，实现以赛促学、学以养德、学以增智、学以致用，充分发扬工人阶级先进性、主动性、创造性，发挥工人阶级主力军作用，为促进经济社会发展再建新功。

详见协会网站首页 <https://www.ahpea.cn/>协会公告栏“关于安徽省职业技能竞赛——2023 年全省光伏发电运维值班员职业技能大赛获奖集体和个人的通报”。

【关于表彰 2023 年安徽省光伏发电运维值班员职业技能大赛优秀会员企业的通报】

根据《关于举办安徽省职业技能竞赛——2023 年全省光伏发电运维值班员职业技能大赛的通知》（皖工〔2023〕64 号）精神，在省总工会、省人社厅、华东能源监管局、共青团省委、省工商联的组织领导下，在各有关单位的积极配合下，首届安徽省光伏发电运维值班员职业技能大赛决赛取

得圆满成功。

为弘扬工匠精神，激励电力从业人员走技能成才、技能就业、技能增收之路，经协会秘书处研究决定，授予彩峡颖上新能源有限公司等 21 家企业为“职业技能大赛优秀会员企业”荣誉称号。（名单详见附件）

希望获奖单位珍惜荣誉，再接再厉，积极发挥示范表率作用；全体电业人员高标准要求自己，不断学习新知识、掌握新技能，全面提升自身的专业技能和职业素养，为光伏发电事业的发展做出贡献。

详见协会网站首页 <https://www.ahpea.cn/> 协会公告栏“关于表彰 2023 年安徽省光伏发电运维值班员职业技能大赛优秀会员企业的通报”。

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 12 月 29 日
