



光伏信息精选

(2024. 07. 22-2024. 07. 28)

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真: 0573-82763426

邮箱: jxgfhyxh@163.com

网址: www.jxgfzxh.org

微信: 嘉兴市光伏行业协会

地址: 嘉兴市康和路 1288 号嘉兴光伏科创园 6 号楼 A207 室

目 录

行业聚焦

1. 2024 年上半年光伏发电建设情况 1
2. 新能源发电项目建档立卡小知识 2
3. 光伏行业 2024 年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会成功举办 4
4. 光伏产业供应链价格报告 9
5. 印度免除光伏设备进口关税，对光伏玻璃进口征收 10%关税 .. 10
6. 浙大团队设计新型分子 给太阳能电池“补钙”长寿 11

企业动态

7. 浙江宏阳新能源科技股份有限公司隆重举行开工仪式 14
8. 鉴衡天杉联合发布首部风电混塔白皮书 综合解决方案助力混塔高质量发展 14

政策信息

9. 国家能源局综合司关于进一步做好可再生能源发电项目建档立卡有关工作的通知 17
10. 五部门：积极支持电解铝企业扩大风电、光伏、水电、生物质能等非化石能源应用 原则上不再新增自备燃煤机组 20

2024 年上半年光伏发电建设情况

2024 年上半年光伏发电建设情况

单位：万千瓦

省(区、市)	2024 年上半年新增并网容量				截至 2024 年 6 月底累计并网容量			
		其中： 集中式 光伏电站	其中：分布式光伏			其中： 集中式 光伏电站	其中：分布式光伏	
				其中： 户用光 伏				其中： 户用光 伏
总计	10248	4960	5288	1585	71293	40342	30951	13184
北京	5.6		5.6	1.7	114.0	5.1	108.9	34.4
天津	119.1	20.9	98.3	8.2	608.7	319.8	288.9	42.9
河北	568.2	302.3	265.8	98.2	5984.6	3326.2	2658.4	1829.4
山西	352.7	209.8	142.9	66.6	2843.1	2033.8	809.2	551.5
山东	661.2	183.4	477.8	138.2	6353.7	1777.2	4576.5	2699.2
内蒙古	466.5	394.2	72.2	43.2	2822.1	2577.2	244.9	97.1
辽宁	149.1	13.7	135.4	95.3	1106.8	535.1	571.7	313.3
吉林	51.9	19.9	32.0	23.4	511.7	360.1	151.6	66.1
黑龙江	49.1	20.0	29.1	14.5	614.0	416.1	197.9	51.4
上海	46.5		46.5	0.8	336.0	39.8	296.2	21.9
江苏	1075.2	127.5	947.7	505.2	5003.3	1283.3	3720.0	1364.5
浙江	521.3	46.7	474.6	59.0	3878.0	713.9	3164.1	296.1
安徽	504.5	83.2	421.3	192.3	3727.6	1369.2	2358.5	1143.7
福建	181.0	11.1	169.9	37.2	1055.5	55.2	1000.3	377.6
江西	313.8	228.8	85.0	25.3	2306.9	1209.9	1097.1	600.0
河南	310.6		310.6	49.9	4042.0	630.0	3412.0	2281.2
湖北	439.2	197.8	241.4	25.6	2926.5	1947.0	979.5	318.0
湖南	266.8	43.1	223.7	23.7	1518.5	442.8	1075.7	325.4
重庆	47.6	16.5	31.2	0.8	204.5	97.8	106.6	5.5
四川	171.5	155.5	16.0	6.1	745.1	678.4	66.7	19.1
陕西	210.1	14.6	195.5	96.2	2501.5	1834.0	667.5	347.8
甘肃	232.7	200.0	32.6	12.9	2751.4	2614.8	136.6	36.9
青海	198.0	195.2	2.8	0.4	2685.0	2663.0	22.1	3.2
宁夏	232.1	212.7	19.5	5.8	2327.5	2183.0	144.5	12.0
新疆	932.6	931.8	0.7		3875.2	3856.5	18.7	
新疆兵团	47.1	47.1			273.5	273.5		3.7
西藏	26.6	26.2	0.4		281.6	276.5	5.1	
广东	752.7	348.5	404.3	44.2	3274.0	1243.6	2030.4	267.2
广西	326.3	78.2	248.1	1.1	1459.0	883.1	575.9	19.7
海南	159.8	100.3	59.5	1.4	632.3	414.7	217.5	23.6
贵州	152.0	122.9	29.1	0.1	1781.5	1735.9	45.6	2.4
云南	676.3	608.3	68.0	7.4	2748.1	2546.1	202.0	29.0

注：数据来源：国家可再生能源中心、中国电力企业联合会。

新能源发电项目建档立卡小知识

一、什么是建档立卡？

按照《国家能源局综合司关于组织开展可再生能源发电项目建档立卡有关工作的通知》，可再生能源发电项目建档立卡是对并网在运的风电、太阳能发电、常规水电、抽水蓄能和生物质发电等可再生能源项目完成信息登记，并为每个项目生成项目编码的过程。该编码为项目全生命周期唯一身份识别代码，可视为每个项目对应的“身份证”，将为绿证核发和交易、绿证与能耗双控逐步转向碳排放双控政策相衔接等工作奠定良好基础。《国家发展改革委 国家统计局 国家能源局关于加强绿色电力证书与节能降碳政策衔接大力促进非化石能源消费的通知》（发改环资〔2024〕113号）要求，到2024年6月底全国集中式可再生能源发电项目基本完成建档立卡。

二、为什么要建档立卡？

（一）建档立卡是推动可再生能源高质量发展的基本要求。可再生能源发电具有总体规模大、单体容量小、项目数量多、应用类型广、空间分布散等特点，传统项目管理方式逐渐难以适应和满足“双碳”目标下新能源高质量跃升发展的形势、愈发精细的行业管理目标和持续拓展的行业服务需求。为全面准确掌握全国可再生能源发电项目情况，进一步加强行业精细化管理和服务，对全国并网在运的可再生能源发电项目开展建档立卡，建立全国可再生能源发电项目库，对掌握全国可再生能

源发展底数、推动行业高质量发展具有重要意义。

（二）建档立卡是可再生能源项目获得绿证，参与绿证交易，实现可再生能源环境效益的前提。国家发展改革委、财政部、国家能源局联合发布《关于做好可再生能源绿色电力证书全覆盖工作 促进可再生能源电力消费的通知》（发改能源〔2023〕1044号）明确将建档立卡作为可再生能源发电项目绿证核发的前提条件，对已建档立卡的可再生能源发电项目所生产的全部电量核发绿证，并要求按照可再生能源发电项目建档立卡赋码规则设计绿证统一编号。因此，没有及时完成建档立卡的可再生能源发电项目，将无法核发绿证。

三、如何建档立卡？

可再生能源发电项目建档立卡依托国家可再生能源发电项目信息管理平台建档立卡系统（网址 <https://djfj.renewable.org.cn>），通过国家能源局门户网站“在线办事”栏目中的“可再生能源发电项目信息管理系统”进行账号注册、项目建档立卡信息填报等工作。

可再生能源发电项目建档立卡的内容主要包括项目名称、所在地、项目业主、核准（审批、备案）时间、装机容量、并网时间、项目运行状态等信息。项目业主或项目业主委托的第三方机构负责项目信息填报工作，项目信息提交后系统将自动赋予项目17位唯一编码；各省级能源主管部门负责组织本行政区域内项目信息填报并对信息进行审核确认；国家可再生能源信息管理中心负责对全国可再生能源发电项目信息进行统一归

集和复核。

考虑自然人户用光伏发电项目由电网企业代项目投资主体办理备案手续，该类项目由电网企业统一代为申请建档立卡。

（来源：国家能源局）

光伏行业 2024 年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会成功举办

2024 年 7 月 25 日，由中国光伏行业协会主办、浙江正泰新能源开发有限公司承办的“光伏行业 2024 年上半年发展回顾与下半年形势展望研讨会”在浙江温州成功举办。本次会议就 2024 年上半年全球/我国光伏产业链各环节发展情况进行了分析，并研判下半年产业发展走势。会议采用线下举办、线上同步直播的方式召开，线上线下交流热烈。会议由中国光伏行业协会副秘书长刘译阳主持。

工业和信息化部电子信息司处长李婷出席会议并致辞。李处指出，我们在抓住产业高速发展、市场需求快速扩张机遇的同时，也要更好统筹质的有效提升和量的合理增长。下一步，工信部电子司将深入贯彻落实党中央国务院决策部署，围绕规范行业发展、加快产业创新、推动产业融合发展等方面开展以下工作：一是加快修订完善新版《光伏制造行业规范条件》，二是贯彻落实《智能光伏产业创新发展行动计划

（2021-2025年）》等光伏产业高质量发展有关政策，三是加快能源电子产业协同发展，四是提升国际竞争力。

正泰集团股份有限公司董事长南存辉出席会议并致辞。南存辉董事长表示，今年以来，光伏行业正经历供需严重错配的问题。整个光伏行业产业链面临着严峻挑战，行业进入深度洗牌阶段。然而，在诸多不确定性中，较为确定的是绿色化、数字化、智能化。专家认为，智能化的尽头是能源，是绿色能源。未来需要十倍以上现有地球能源，才能满足人工智能发展的需求。因此，具有“更安全、更环保、更便宜、更便捷”“四更”特征的光伏新能源，依然也将是能源格局优化的主要力量。

温州市委副书记、市长张文杰出席会议并致辞。市长张文杰表示，温州光伏已逐步形成从制造端到应用端、从上游到下游紧密协作的完整产业体系。2023年全市新增可再生能源装机112.4万千瓦、居全省第二，光伏装机量占近60%。2024年上半全市新增光伏装机量已经达到去年全年的65%，发展势头强劲。期待各位企业家，积极参与温州光伏产业全产业链布局，把更多优质项目落地在温州。

中国光伏行业协会名誉理事长王勃华出席会议并作“2024年光伏行业上半年发展回顾与下半年形势展望”报告。王勃华名誉理事长表示，从现实维度看，行业内外竞争激烈，行业需要“轻装上阵”，整合时间不宜过长；从历史维度看，行业调整时间与调整深度成反比。行业风险在当前体量下影

响远胜以往，需要在积重难返前尽快调整。建议推动落后产能出清，鼓励企业兼并重组。

国家发改委能源研究所研究员时璟丽带来“光伏发电市场化机制建设分析”。时璟丽研究员表示，光伏发电是否及如何参与电力市场成为 2024 年行业热议问题之一。近中期能源转型形势需要光伏发电等新能源有较高发展规模，近中期国内外形势也需要光伏发电等新能源有较高发展规模。预计到 2025 年底，全国非化石能源发电量占比达到 39%左右。

电力规划设计总院新能源院咨询师孙培军作“光伏开发建设形势分析”报告。孙培军咨询师表示，从当前光伏开发建设市场看，面临的紧迫性问题一是光伏收益不确定性加大，二是西北部分地区光伏开发投资意愿下降，三是光伏电站开发非技术成本占比提升。从长远来看，光伏仍然需要进一步提升技术先进性、降低成本。

正泰新能科技股份有限公司首席技术官徐伟智分享了题为“迈向 26%+：n 型电池与 ZBB 组件光伏技术趋势与展望”报告。徐伟智博士指出，在提效降本、产能扩张等行业背景下，TOPCon 预计未来 3 年将是主流量产技术。正泰 ZBB-TOPCon 技术具有优异的抗热斑性能、抗 DH 湿热性能、抗 UV 性能、优异的综合可靠性能，优异的发电性能。

彭博新能源财经分析师谭佑儒作“全球光伏产业发展情况”报告。谭佑儒分析师指出，2024 年全球光伏新增装机容量预计将再增长 32%，长期增长将会放缓。中国 2024 年新增

装机规模将达 255GW（交流侧）或 314GW（直流侧）。基于 n 型和 p 型硅片的组件价格差距正在迅速缩小，凸显出新主流产品在降低成本和提高效率方面的优势。

下午的会议由正泰/江苏通润装备科技股份有限公司总经理周承军主持。

国网能源研究院新能源与统计研究所资深专家李琼慧为我们带来主题为“我国新能源消纳政策回顾与展望”的演讲。李老师回顾了我国新能源消纳政策及其演变历程，并介绍了有关消纳政策的重点内容。未来，仍会有部分政策的内容会根据市场发展情况进行适度调整和创新，希望行业持续关注。

天合光能股份有限公司解决方案创新中心总经理肖福勤带来主题为“以解决方案创新迎接光伏应用新挑战”的报告。他用数据从多维度证明了过去十余年中，我国光伏行业的成就是巨大的。但随着市场的不断增大，我们面临的挑战也在逐步增多。如何洞察需求、解决痛点已成为关键。他介绍了多种创新方案，如光储荷集成方案、能源管理平台、柔性支架、海上光伏等以解决当前面临的困难。最后他强调，产品及解决方案创新是光伏应用可持续发展的关键要素之一，产业政策是光伏行业持续发展的重要保障。

来自北京电力交易中心的市场部主管纪鹏为我们带来主题为“光伏发电参与电力市场情况分析和形势展望”的演讲。他主要介绍了我国光伏发电现状，以及当前消纳形势所面临的一些问题和挑战。他认为，要以推动新能源市场消纳为核

心，要面向保障系统运行安全、促进新能源高质量发展和推进全国统一电力市场等三个主要目标，并做到多方面政策和市场机制保障，才能更好的推进电力市场未来发展。

杭州海康机器人股份有限公司行业市场部总经理高文捷作“智能装备应用发展现状分析”的报告。光伏企业面临园区数字化、跨区管理数字化、生产智能化等数字化转型需求，海康机器人的柔性制造为智能工厂带来持续的创新和竞争优势。

中国电子信息产业发展研究院新型工业化研究所政策研究室主任陈全思作“全球供应链中的风险管理与安全分析”的报告。陈主任从全球产业链供应链发展新趋势、我国产业链供应链面临新挑战、维护产业链供应链安全新举措三方面进行了全面讲解。

上海海事法院长兴岛派出法庭庭长柯永宏作“海事司法服务保障光伏行业发展”的报告。柯庭长分享了巴西无单放货风险、海上光伏项目施工建设中的事故风险及环保风险，并提出了相应的应对措施。

世辉律师事务所管理合伙人王新锐作“面对贸易壁垒的光伏行业海外投资分析”的报告。王律师分享了各国对中国光伏行业采取的贸易措施及中国的应对之道。

（来源：中国光伏行业协会 CPIA）

光伏产业供应链价格报告

当前市场最新报价：单晶复投料均价为 34 元/千克，单晶致密料均价为 32 元/千克，N 型料均价为 38 元/千克；M10 单晶硅片报价为 1.20 元/Pc；G12 单晶硅片报价为 1.70 元/Pc；N 型 182 单晶硅片报价为 1.10 元/Pc，N 型 210 单晶硅片报价为 1.55 元/Pc，N 型 210 R 单晶硅片报价为 1.25 元/Pc。

M10 单晶 PERC 电池片报价为 0.29 元/W，G12 单晶 PERC 电池片报价为 0.29 元/W，M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.285 元/W，G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.285 元/W，G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.29 元/W。

182mm 单面单晶 PERC 组件报价为 0.71 元/W；210mm 单面单晶 PERC 组件报价为 0.73 元/W；182mm 双面双玻单晶 PERC 组件报价为 0.72 元/W；210mm 双面双玻单晶 PERC 组件报价为 0.74 元/W；182mm TOPCon 双面双玻组件报价为 0.76 元/W；210mm HJT 双面双玻组件报价为 0.90 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 15.50 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 24.50 元/平米。

（来源：集邦新能源网）

印度免除光伏设备进口关税，对光伏玻璃进口征收 10% 关税

近日，印度财政部长 Nirmala Sitharaman 本周在 Lok Sabha 提交了 2024-25 年联邦预算。

该项预算对可再生能源行业，尤其是太阳能行业进行了政策激励，起重工包括免除了太阳能电池和组件生产设备及部分辅材的基本关税（BCD），以支持本土制造业，此前，该环节需要征收 7.5% 的关税。

此外，用于生产硅片、EVA 辅材的设备及相关商品的进口关税减免也获得了延长，将延续到 2026 年 3 月 31 日，并且可进口的材料范围还将扩大。

不过，从 10 月 1 日开始，用于制造组件的太阳能玻璃将被征收 10% 的关税。另外，用于生产太阳能电池或组件的镀锡铜连接线也将征收 5% 的关税。

业界分析认为，这两项的关税增加，背后原因主要是由于技术门槛不高，印度本土太阳能玻璃和镀锡铜连接线产能就足以支撑国内需求，不依赖进口。

而光伏生产设备及部分辅材关税继续减免，是由于门槛相对较高，研发投入周期也较长，目前印度本土缺乏相关企业，因此仍然依赖进口。

另外值得一提的是，用于生产逆变器的 AEC 控制器的进口关税减免将于 9 月 30 日失效，用于生产锂离子电池的零部件和

原材料的 BCD 进口关税减免政策延长至 2026 年 3 月 31 日。

今年 6 月份，印度大选结果出炉，执政党印度人民党（BJP）主导的全国民主联盟（NDA）在大选中获胜，莫迪顺利连任。莫迪政府力推绿色转型，在 2021 年就提出了“到 2030 年可再生能源占比达到 50%”的目标，而光伏则被视为可再生能源发展的重中之重。

在该国“2022-2032 年国家电力计划”（NEP）中，规划 2026-2027 年光伏累计装机要到达 185.6GW，占可再生能源装机总量的 55.1%，到 2031-2032 年进一步增至 364.6GW，接近当前装机水平的 4.4 倍，占可再生能源装机总量的 61.1%。

但就在 2023 年，印度新增光伏装机仅 7.5GW，同比下降了 44.1%。其中，设备供应跟不上需求增速、供应链不健全、组件价格高企、电网基建不匹配、电站建设用地紧张等是印度装机量暴跌的主要原因。

（来源：SOLARZOOM，编译自 pv-magazine）

浙大团队设计新型分子 给太阳能电池“补钙” 长寿

7 月 24 日，浙江大学材料科学与工程学院杨德仁院士团队中的薛晶晶课题组在《自然》（Nature）上发表研究成果，用一种具有不含杂原子的共轭骨架新型分子材料制造的钙钛矿太阳能电

池，不仅增强光电转化效率，而且在各种加速老化测试中大幅改善使用寿命。

近年来，一种名为“钙钛矿”的新型太阳能电池材料引起业界关注。但是，钙钛矿太阳能电池在实际应用中还存在一个难题：稳定性问题。即这种新型电池在长期使用中容易退化，难以满足工业应用的可靠性要求。

钙钛矿太阳能电池的结构，就如一根头发丝厚度的“汉堡”。中间的一层是发电的核心——钙钛矿材料。传统上，人们常用一些含有杂原子（如 N、S、O 等）的有机小分子作为空穴传输层材料。薛晶晶说，“我们要实现高效电荷传输，同时构建具有本征稳定性的共轭母核结构，以提高钙钛矿太阳能电池的长期工作稳定性。”

该课题组为空穴传输层设计了一种具有全碳基共轭骨架的新分子结构，命名为 Py3。这种分子的共轭骨架结构没有掺杂原子，而是由稠环芳烃结构构成的纯碳骨架，在提高器件光电转换效率的同时，还显著增强了器件的运行稳定性。图片

据薛晶晶介绍，这项利用 Py3 作为空穴传输层的研究成果，来源于一个兴趣试验的“意外”收获。论文的第一作者、2021 级博士生赵可，利用市面上可以买到的一种分子材料，制作出钙钛矿太阳能电池。之后，薛晶晶对分子结构进行重新设计和修饰，得到 Py3——这个由四个环组成、简单且未被国际数据库收纳的分子结构。

Py3 分子具有高化学惰性和结构刚性，能够在界面处表现出优

异的空穴传导性能。通过系统的温度依赖性光谱研究发现，Py3 的分子间堆积显著增强，采用 Py3 构建的钙钛矿太阳能电池实现 26.1% 的光电转换效率，目标器件在不同加速老化试验的模型下 T90 寿命均超过 10000 小时，将进一步推进钙钛矿光伏技术的产业化进程。

（来源：中国青年报）

浙江宏阳新能源科技股份有限公司隆重举行 开工仪式

近日，浙江宏阳新能源科技股份有限公司开工仪式在曹桥街道顺利举行。曹桥街道领导徐刘华、钱秋怡、金峰、严良，曹桥街道相关部门负责人，曹桥街道相关企业家，项目施工单位、监理单位有关负责人等参加。

该项目总投资 2.5 亿元，新征土地 19929 平方米（折合 29.89 亩），新建总建筑面积 3.85 万平方米。项目购置 5G 智能生产线、无损激光划片机、串焊机、排版机、层压机、汇流条焊接机、自动封边机等生产及辅助附属设施，形成年产 1000 兆瓦高效太阳能光伏组件的生产能力。项目利用 5G 通信技术，融合新一代人工智能技术和先进制造技术，打造光伏组件智能化工厂。

（来源：宏阳能源）

鉴衡天杉联合发布首部风电混塔白皮书 综合 解决方案助力混塔高质量发展

近日，在吉林举办的“千乡万村驭风行动交流会”上鉴衡认证中心与金风科技子公司天杉高科联合发布了首部《中国陆上钢混塔架白皮书》，鉴衡同时向天杉高科颁发了首张混塔产品认证证书。这是鉴衡、天杉高科双方针对钢混塔架风力发电

机组全生命周期安全保障解决方案的重要成果，将为推动风电设备高质量发展贡献技术力量。

随着产业的发展，如何探索更多低风速乃至超低风速区域项目的开发已经成为开发企业不得不面对的现实问题，为了追求更高的经济性，提高塔架高度成为一个优选项；同时，大叶轮直径机组的商业应用，基于叶尖离地的要求，塔架高度也必须对应提升。公开数据显示，近年我国新增装机平均轮毂高度不断增加，2023年新增装机平均轮毂高度已超114米，最高达到185米。钢混塔架在国外已有20多年的商业应用历史，我国首个混塔项目应用始于2013年新疆达坂城，此后，这种塔架形式以其稳定性更强、承载力更强、性价比更高等优势，逐步获得了行业青睐。近两年新增装机中，混塔使用比例逐步提升，2023年国内使用混塔的装机量达到7.287GW，同比增长209%，远高于国内总装机量59%的增幅。

尽管如此，国内混塔的应用却存在诸多现实短板：标准层面，目前混塔设计标准，存在欧标、国际标准、国内标准了套体系，制造企业选取的标准也存在偏差，这将导致不同混塔产品的可靠性级别不统一。其次，由于是混凝土段与钢塔的组合结构，需要重视塔架与整机的协同，尤其是随着机组单机容量的增加，材料参数的四配、整体强度与稳定性需要重点考虑。产业链上下游伙伴应携手实践，建立更加完善的钢混塔全生命周期标准体系，提升制造厂商能力建设与准入标准，同时加强对混塔生产、运输、安装、运维等环节的全过程把控，进而推动混塔发

展再上台阶。

自 2023 年起，鉴衡认证中心与天杉高科联合开启了风电混塔项目专题研究，针对混塔的行业形势、技术风险、体系化要求展开了全面系统地梳理，《中国陆上钢混塔架白皮书》是对混塔产品从可研阶段、设备招投标，到项目施工建设，再到风场运营揭示了混塔产品的关键环节，并对混塔厂家、开发企业、施工单位、第三方等行业角色针对性地提出了具体管控手段建议。

为完整把控混塔产品的技术风险，提升混塔产品质量鉴衡推出了混塔全生命周期质量控制综合解决方案，日前发布了《风力发电机组混凝土塔架技术规范》，将为陆上风力发电机组钢混式塔架的设计、制造、运输、吊装、维护等方面的风险防控提供技术依据。本次发布会上，鉴衡主任秦海岩为天杉高科颁发了首张混塔产品认证证书，预示着国内混塔产品逐步向全过程规范化转变。未来，鉴衡将在混塔产品的更多阶段发挥技术咨询、风险评价、工厂审查、验收检查、保险保前评估等支撑作用，助力我国风力发电设备提升质量，推动产业健康发展。

（来源：鉴衡认证）

国家能源局综合司关于进一步做好可再生能源发电项目建档立卡有关工作的通知

各省（自治区、直辖市）能源局，有关省（自治区、直辖市）及新疆生产建设兵团发展改革委，各派出机构，国家电网有限公司、中国南方电网有限责任公司、内蒙古电力（集团）有限责任公司，国家可再生能源信息管理中心、有关发电企业：

根据《国家发展改革委 财政部 国家能源局关于做好可再生能源绿色电力证书全覆盖工作 促进可再生能源电力消费的通知》（发改能源〔2023〕1044号）、《国家能源局综合司关于组织开展可再生能源发电项目建档立卡有关工作的通知》，为进一步做好建档立卡工作，现将有关事项通知如下。

一、进一步认识可再生能源发电项目建档立卡的重要意义

建档立卡是对并网在运的风电、太阳能发电、常规水电、抽水蓄能和生物质发电等可再生能源发电项目赋予编码，即给项目发“身份证”，是项目全生命周期唯一的身份识别代码。建档立卡是核发绿证的基础，项目只有建档立卡才能核发绿证。各单位要充分认识建档立卡对于支撑项目绿证核发、兑现环境价值、加强行业信息化管理的重要意义，进一步高度重视，采取有力措施，明确专门部门和专门人员负责，切实把建档立卡工作抓细抓实抓到位，对已并网的项目建档立卡实现全覆盖，对后续新增并网的项目当月完成建档立卡。

二、进一步压实可再生能源发电项目建档立卡各方责任

可再生能源发电项目建档立卡涉及单位多，需各方压实责任，协同配合，共同开展。发电企业要承担“第一责任人”责任，项目建成后应积极主动、及时准确建档立卡，项目相关情况发生变化后第一时间变更建档立卡信息，并对建档立卡的数据质量负首要责任。电网企业要发挥电网平台“枢纽”作用，按月提供当月新增可再生能源并网项目信息，以及自然人户用光伏发电项目所有人、容量、地址、发电户号等信息，推送至省级能源主管部门和国家可再生能源信息管理中心。国家可再生能源信息管理中心负责全国可再生能源发电项目建档立卡信息归集管理、分析统计、数据复核和建档立卡系统安全运行保障，定期报送建档立卡项目情况；负责自然人户用光伏发电项目统一建档立卡，建档立卡信息及时告知自然人用户。省级能源主管部门要承担组织责任，负责组织并督促项目业主建档立卡和数据审核上报。各派出机构要履行监督责任，督促有关单位抓好建档立卡工作。国家能源局电力业务资质管理中心组织电网企业、国家可再生能源信息管理中心、各派出机构做好建档立卡与绿证核发衔接工作。

三、进一步健全可再生能源发电项目建档立卡工作机制

在现有基础上，进一步健全建档立卡工作机制。一是“自下而上”自主填报机制。可再生能源发电项目建成并网一个月内，项目业主完成建档立卡信息填报，省级能源主管部门在项目业主信息填报后、十个工作日内完成数据审核及上报。二是“自上而下”督促机制。对已并网但未建档立卡的可再生能源

发电项目，省级能源主管部门负责督促项目业主尽快填报；电网企业统一归集项目并网信息，按月推送省级能源主管部门和国家可再生能源信息管理中心；国家可再生能源信息管理中心按月梳理全国可再生能源发电项目建档立卡情况，及时向发电企业总部和省级能源主管部门反馈未建档立卡项目清单，必要时采取推送信息、由企业复核的方式，帮助做好建档立卡，同时会同电网公司做好建档立卡信息与项目并网信息精准匹配。

三是按月公开机制。国家能源局每月下旬向全社会公开上个月全国可再生能源发电项目新增建档立卡情况，国家可再生能源信息管理中心配合做好相关工作。四是项目核准（备案）预建档机制。省级能源主管部门组织所辖市级、县级能源主管部门，在可再生能源发电项目核准（备案）阶段提前填报项目相关信息。国家可再生能源信息管理中心负责开发预建档信息填报模块。五是注销机制。当可再生能源发电项目正常寿命到期不再并网发电，发电企业及时更新有关信息，国家可再生能源信息管理中心及时注销建档立卡。

国家能源局综合司

2024年7月24日

五部门：积极支持电解铝企业扩大风电、光伏、水电、生物质能等非化石能源应用 原则上不再新增自备燃煤机组

近日，今日五部门发布《电解铝行业节能降碳专项行动计划》的通知。其中提到，积极支持电解铝企业扩大风电、光伏、水电、生物质能等非化石能源应用，原则上不再新增自备燃煤机组，支持既有自备燃煤机组实施清洁能源替代。鼓励电解铝企业参与建设以消纳可再生能源为主的微电网，探索应用铝电解虚拟储能及柔性调控技术，提高项目用电负荷调节匹配能力。支持电解铝企业通过绿证绿电交易、建设可再生能源发电项目等方式，积极增加可再生能源消费。推动电解铝企业结合实际推广应用封闭式皮带廊道、新能源车船、铁路、水路等清洁低碳运输方式。到 2025 年，清洁运输比例达到 70%左右，大气污染防治重点区域比例达到 80%左右。

根据计划，目标到 2025 年底，电解铝行业能效标杆水平以上产能占比达到 30%，能效基准水平以下产能完成技术改造或淘汰退出，行业可再生能源利用比例达到 25%以上，再生铝产量达到 1150 万吨。通过实施节能降碳改造，电解铝行业 2024 年—2025 年形成节能量约 250 万吨标准煤、减排二氧化碳约 650 万吨。到 2030 年底，电解铝行业单位产品能耗和碳排放明显下降，可再生能源使用进一步提升，低温铝电解、新型连续阳极电解槽、惰性阳极铝电解、再生铝保级利用等节能降碳技术取

得重要突破，高端铝产品供给能力大幅提升，行业绿色低碳发展取得显著成效。（详见原文）