



光伏信息精选

(2025. 06. 02-2025. 06. 08)

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.cn

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. 可再生能源发电装机突破 20 亿千瓦 同比增长 58%..... 1
2. 秀洲光伏产业 “链” 上大项目 1
3. 零碳园区 “引擎” 启动 分布式光伏迎来黄金发展期 3
4. 光伏产业供应链价格报告 5
5. 绿电直连赋能新能源发展 助力开启绿电消费新篇章 6
6. 中国研究人员使钙钛矿-CIGS 叠层电池实现 24.6%的效率 10

企业动态

7. 央视《焦点访谈》聚焦晶科：以 N 型技术引领全球光伏产业发展13
8. 正泰新能如何铸就高效产品基因？ 14

政策信息

9. 浙江：分布式不要求自用比例 17
10. 国家能源局：进一步深化资质许可管理 更好服务新型电力系统建设 19

可再生能源发电装机突破 20 亿千瓦 同比增长 58%

截至今年 4 月底，我国可再生能源发电装机已突破 20 亿千瓦、达到 20.17 亿千瓦，这相当于近 90 个三峡电站的总装机，同比增长 58%。其中，风电、光伏合计装机达到 15.3 亿千瓦，超过火电装机。2024 年，我国可再生能源新增装机 3.73 亿千瓦，已连续两年突破 3 亿千瓦，在全球新增装机的占比超过 50%。

（来源：《人民日报》）

秀洲光伏产业“链”上大项目

近日，嘉兴国家高新区又迎来一则振奋人心的消息——浙江云恒绿能新材料有限公司与嘉兴国家高新区正式签约，标志着总投资 10 亿元的重大项目成功落户，为区域产业升级和经济高质量发展注入强劲动力。秀洲区委副书记、区长巨博，区委常委、嘉兴高新技术产业开发区党工委书记董宇佳出席签约。

据了解，浙江云恒绿能新材料有限公司成立于 2023 年 6 月，是一家专注于锡合金、多元金属焊带以及复合材料等领域研发、生产及销售的创新型企业。公司凭借卓越的技术实力和优质的产品服务，迅速在行业内崭露头角，与光伏头部企业建立了长期稳定的合作关系，并取得良好的成效。

此次签约落户嘉兴国家高新区的项目，是该公司战略布局的重要一步，也是公司实现跨越式发展的关键举措。项目总投资 10 亿元，项目一期将建设新型材料研发中心和生产基地，其中新型材料研发中心将聚焦新型锡合金焊料、新型复合边框等前沿领域的研发工作，致力于突破关键核心技术，推动行业技术进步，预计可实现年产值 15 亿元，将为地方经济发展做出重要贡献。

光伏产业是秀洲区的主导产业之一，也是驱动秀洲区高质量发展的引擎。目前，秀洲已探索形成“五光十色”光伏新能源产业链供应链创新链，实现以应用促创新、以创新促发展。2024 年秀洲区全年光伏新能源实现产值 334 亿元，光伏产业集群入围浙江省“新星”产业群培育名单和省级特色产业集群核心区。

嘉兴国家高新区作为区域经济发展的重要引擎，一直致力于打造优质的营商环境，吸引优质项目落地。此次浙江云恒绿能新材料项目的签约落户，是高新区招商引资工作的又一重大成果。接下来，嘉兴国家高新区将全力打造最优营商环境，在项目推进、电力扩容、金融支持等方面全力做好服务，以更加坚定的决心、更加务实的行动，为企业发展创造更加优越的条件，共同书写秀洲经济繁荣发展的新篇章。

零碳园区“引擎”启动 分布式光伏迎来黄金发展期

2024年12月中央经济工作会议中首次提到“零碳园区”的概念，2025年政府工作报告中再度明确：建立一批零碳园区、零碳工厂。2025年，国家级经开区预计将启动至少300个零碳园区创建，覆盖能源、建筑、交通全领域。

各地政府也积极响应，纷纷出台相关政策支持零碳园区建设。今年以来：四川明确到2027年，力争在全省打造一批零碳工业园区；江苏无锡启动“零碳园区建设三年行动”，三年内建成十家以上零碳园区；湖南双方案齐发，明确到2027年，力争建设10个左右省级零碳园区，争创国家级零碳园区；山东正在研究起草零碳园区建设方案，待方案正式印发后，计划按照每市原则上不超过1家的标准，在全省选取15家左右园区开展试点，以点带面推进山东零碳园区建设……

中央与地方形成的同频共振，让“零碳园区”一时间成为高频热词。

零碳园区，是指一个园区在一定周期内（通常为一年），通过清洁技术支持、碳回收等方式，对碳排放进行减少、抵消或清除，最终实现碳排放总量在核算周期内“归零”。它不仅关注能源的高效利用和碳排放的减少，还涉及产业结构的优化和资源的循环利用。

从能源供给侧来看，零碳园区的建设会进一步推动可再生

能源在园区的广泛应用；从能源消费侧来看，零碳园区会促使园区内企业优化能源消费方式，甚至倒逼高载能产业向新能源资源富集地区转移，充分利用当地丰富的新能源资源，降低高载能产业的碳排放，同时带动新能源资源的就地消纳与开发利用，促进区域能源结构的优化与平衡。

具体来说，打造零碳园区的核心在于实现能源、建筑和交通的零碳排放。在能源方面，零碳能源是包括水、电、热、气、冷的大能源概念，而且要从能源供应和消费两个维度进行考量；至于建筑和交通，则主要关注其能源消费角色。

零碳园区的核心是构建以可再生能源为主体的能源体系，光伏技术凭借其清洁、灵活的特性成为核心选择。

光伏成为园区的“毛细血管”。在工商业厂房、停车场顶棚、雨棚，统统铺满光伏板，变身一个个绿色发电站，编织成庞大的园区网络。日常生产活动所需的电力，完全可以通过自发自用的方式满足。对于用能需求大的园区，还可以采取绿电、绿证交易，通过购买外部绿电，控制范围二的碳排放，实现园区的100%绿电使用。

零碳园区建立在数字化全面赋能的智慧园区基础之上，数字化手段贯穿零碳园区建设和运营的全过程。数字化、智能化成为零碳园区的基本特征，因此零碳园区一定是智慧园区。园区的每个角落都可以安上“碳神经”，向“智慧大脑”发射引号，统筹记录园区的碳数值。

此外，光伏+储能会是零碳园区不可或缺的捆绑搭档，因为

光伏看天吃饭，而储能则可以有效解决这种间歇性焦虑。有关数据显示，到 2030 年，“光伏+储能”一体化市场将达到 490.8GWh，将成为零碳园区的“标配”。

当园区具备上述的条件时，可以整合成为一个区域性的智能微电网，实现电力的本地消纳。这样一来，有效解决了国家目前对分布式光伏的最大限制因素——也就是减少对主网的依赖，缓解配电网容量压力。

在这样的微电网中，光伏发电以及其他绿色电力远超自身需求时，还可以直供周边社区、反向售卖给电网，甚至可以成为虚拟电厂的组成部分，通过市场化交易提升园区经济效益。

据不完全统计，目前全国园区超过 1.5 万个，其中超过 2000 个为省级园区，近 700 个为国家级园区，园区整体能源消费总量已超全国能源消费总量的 40%。

零碳园区作为“双碳”目标下工业转型的核心路径，正随政策加码与技术突破驶入发展快车道。我们有理由相信，零碳园区建设将在 2025 年迎来“井喷式”发展。而这无疑为光伏尤其是分布式光伏的发展带来巨大的发展机遇。

（来源：元一能源）

光伏产业供应链价格报告

当前市场最新报价：N 型复投料均价为 36.5 元/千克，N 型

致密料均价为 34 元/千克，N 型颗粒料均价为 33 元/千克；N 型 182 单晶硅片报价为 0.93 元/Pc，N 型 210 单晶硅片报价为 1.27 元/Pc，N 型 210 R 单晶硅片报价为 1.07 元/Pc。

M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.25 元/W，G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.27 元/W，G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.26 元/W。

182mm TOPCon 双面双玻组件报价为 0.67 元/W；210mm HJT 双面双玻组件报价为 0.75 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 13.5 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 22.5 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 12.5 元/平米。

（来源：集邦新能源）

绿电直连赋能新能源发展 助力开启绿电消费新篇章

党的二十届三中全会报告明确提出，要加快规划建设新型能源体系，完善新能源消纳和调控政策措施。在国家“双碳”目标和新型电力系统建设的战略部署下，我国新能源开发规模稳居世界第一，分布式新能源呈现快速发展态势。为进一步推动提升新能源就近就地开发利用水平、满足企业绿色用能需求，国家发展改革委、国家能源局印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》（以下简称《通知》），通过明确绿电直

连的适用范围、规范规划管理要求、健全市场价格机制等，为下一步各地积极推动开展绿电直连项目建设提供了清晰指引。

一、提出绿电直连适用范围和建设要求

一是明确了绿电直连的定义内涵。自欧盟发布《欧盟电池和废电池法案》及配套文件《电动车电池碳足迹计算规则草案及附件》以来，“电力直连”“绿电直连”等概念引发社会热议。虽然欧盟相关文件中明确了绿电直连的概念内涵，但我国仍然缺少绿电直连项目的明确定义。为此，《通知》从国家层面首次明确了绿电直连的定义内涵，即风光等新能源不直接接入公共电网，而通过专用电力线路与单一电力用户实现直接连接。这里的新能源可以是分布式新能源也可以是集中式新能源，项目建成后可以自主选择离网运行模式或并网运行模式。

二是明确了项目电源建设要求。绿电直连丰富了企业实现清洁绿色供电的方式，激发了新能源企业投资建设的热情，在这一背景下，明确直连新能源电源的建设要求对于实现绿电直连项目有序发展至关重要。《通知》明确了四种可开展绿电直连的场景，一是新增负荷可通过配套建设新能源项目实现绿电直连；二是存量负荷开展绿电直连需满足一定条件，在企业自备电厂足额清缴可再生能源发展基金的前提下，绿电直连的发电空间需通过调减自备电厂出力实现；三是出口外向型企业可探索开展绿电直连，并充分利用周边新能源资源；四是对于存量新能源项目，如果尚未开展电网接入工程建设或当地电网消纳空间不足，在履行必要变更手续的前提下也可以开展绿电直

连。

三是明确了项目投资运营模式。长期以来，我国对于新能源并网工程都要求由电网企业统一投资建设，或者由新能源企业投资建设后再由电网企业回购，相关费用通过国家核定的输配电价统一回收。为更好推动绿电直连发展，《通知》创新了绿电直连电源和线路的投资建设模式，电源既可由负荷投资也可由发电企业或双方成立合资公司投资，直连线路由负荷、电源主体投资，若电源、负荷不是同一投资主体的，双方应签订多年期购电协议或合同能源管理协议。为了更好地适应电网安全运行和全国统一电力市场建设要求，《通知》提出在现货市场连续运行地区，项目可以向电网反送电参与电力市场，但整体还是以自发自用为主，且明确了余电上网比例由各地结合实际情况自行确定，这就需要各地充分考虑本地电网消纳能力和绿电直连项目调节能力，合理设置余电上网比例，确保在不影响新能源利用率的前提下，尽可能实现本地自发自用。

二、健全绿电直连安全运行和管理要求

一是进一步明确绿电直连项目安全管理责任和界面。绿电直连项目具有资源类型和投资主体多元化的特征，除具备负荷资源外，还具有新能源、储能等资源，若各类资源不是同一投资主体，则需要采用聚合方式实现各类资源的协同优化运行，这将带来项目内部安全管理风险和与上级电网安全责任界面不清的问题。为了加强绿电直连项目的安全管理水平，《通知》明确了绿电直连项目两方面的安全管理要求，一方面从内部管

理看，绿电直连项目应做好各项安全生产管理措施；另一方面从参与系统运行看，并网型绿电直连项目应与公共电网按产权分界点形成明确的安全责任界面，合理确定各自的安全供电责任。

二是进一步规范绿电直连项目调度运行管理机制。绿电直连作为一种新业态新模式，通过协调优化内部资源运行，可以具有良好的调节能力和实时响应特性，在全国统一电力市场建设的大背景下，如何让绿电直连项目的调度管理机制与市场交易机制相衔接，是提升市场环境下绿电直连项目和大电网安全运行的重要保障。从适应系统调度管理的角度出发，《通知》提出应按为系统提供服务的类别分别接入新型电力负荷管理系统或电力调度自动化系统。从目前政策要求看，提供需求响应的绿电直连项目应接入新型电力负荷管理系统，而参与现货或辅助服务等实时性要求较高的绿电直连项目应接入电力调度自动化系统。为了更好发挥绿电直连项目的整体调节能力，《通知》还提出调度机构应按照项目自主安排的发用电曲线下达调度计划，这也就意味着正常运行状态下，绿电直连项目将作为一个统一整体接受调度指令。

三、完善绿电直连市场交易和价格机制

一是明确绿电直连项目参与市场交易方式。考虑新能源出力的不确定性和间歇性，推动绿电直连项目参与电力市场交易，对于提升新能源消纳利用水平、提高绿电直连项目用电可靠性、充分发挥绿电直连项目的灵活调节能力具有重要作用。为此，

《通知》明确提出要推动绿电直连项目作为整体参与市场，即使电源和负荷不是同一投资主体，也可以参照虚拟电厂模式，在完成注册后，以聚合形式参与电力市场交易。同时，也明确提出项目负荷不得由电网企业代理购电。

二是明确绿电直连项目价格结算机制。绿电直连项目作为一种推动新能源就近就地满足负荷需求的新模式，为用户实现清洁低碳生产和转型发展提供了优质保障，但在这种发展模式下，不应因负荷就近利用新能源、减少上级电网下网电量，而规避其应承担的社会责任，相反，推动其与其他用户一样公平承担该履行的社会责任更有利于推动绿电直连项目的有序可持续发展。《通知》明确提出绿电直连项目应按规定缴纳输配电费、系统运行费用、政策性交叉补贴、政府性基金及附加等费用。

（来源：国家能源局）

中国研究人员使钙钛矿-CIGS 叠层电池实现 24.6%的效率

中国科学家通过在钙钛矿前驱体中添加 D-高丝氨酸内酯盐酸盐(D-HLH)，使两端钙钛矿-CIGS 叠层电池的效率达到 24.6%，这是该技术报告的最高性能之一。

来自上海交通大学和武汉理工大学的科学家们使用顶部半

透明钙钛矿层和底部铜铟镓硒化物（CIGS）电池制造了一种两端（2T）叠层太阳能电池。

他们报告说，钙钛矿在商业 CIGS 衬底粗糙、不规则表面上的覆盖率有所提高，并减少了体缺陷——这是钙钛矿-CIGS 叠层电池的长期挑战。该团队表示，这些表面特征历来阻碍了有效的集成和有限的性能。

研究人员使用 D-高丝氨酸内酯盐酸盐（D-HLH）作为钙钛矿前驱体中的添加剂，以增强吸收层的结晶。据报道，这减少了薄膜缺陷，实现了更均匀的覆盖，并改善了钙钛矿层和 CIGS 层之间的界面。

该小组还解决了钙钛矿吸收层和富勒烯（C60）电子传递层之间的界面复合问题，其中不完全钝化捕获了少数载流子。他们应用了一种结合了表面重建和场效应钝化的双钝化方法。

“表面重建涉及使用 2-噻吩乙基碘化铵（2-TEAI）和 N,N-二甲基甲酰胺（DMF），它们有效地钝化了钙钛矿表面和晶界的缺陷部位，”他们解释说。“同时，氟化锂（LiF）作为场效应钝化层引入，它将空穴载流子从钙钛矿/C60 界面上排斥开，进一步减少复合损耗。”

遵循这两种策略，研究人员使用氧化铟锡（ITO）、镍氧化物（NiO_x）空穴传输层（HTL）、基于 2PACz 的自组装单层（SAMs）、钙钛矿吸收层、C60 电子传输层（ETL）、透明氧化铟锌（IZO）背电极、LiF 中间层和银（Ag）金属电极构建了顶部钙钛矿器件。

该钙钛矿器件的功率转换效率为 19.1%，而使用相同架构但

没有 D-HLH 或双钝化策略的参考钙钛矿太阳能电池的功率转换效率为 17.9%。研究人员表示，他们使用 2-TEAI 和 LiF 的组合实现了超过 21.8% 的平均效率，证明了双重钝化方法的有效性。

然后，他们将钙钛矿电池与底部 CIGS 电池集成在一个 0.16 cm²的叠层器件中，实现了 24.6% 的功率转换效率。

“通过结合使用 D-HLH、2-TEAI 和 LiF 实现本体和表面/界面钝化，缓解了钙钛矿结晶和复杂的界面载流子复合问题，”文章总结道。

叠层电池以标题” Crystallization Modulation and Holistic Passivation Enables Efficient Two-Terminal Perovskite/CuIn (Ga) Se₂ Tandem Solar Cells, “最近发表在 Nano-Micro Letters 上。

(来源：钙钛矿材料和器件)

央视《焦点访谈》聚焦晶科：以 N 型技术引领全球光伏产业发展

在近日央视《焦点访谈》“能源转型提质换新”专题节目中，晶科能源 CEO 陈康平作为中国光伏产业领军企业代表，展示了中国光伏技术的卓越成就与全球影响力。报道聚焦晶科能源凭借领先的 N 型 TOPCon 技术，28 次打破光伏电池转换效率世界纪录，彰显了中国企业在全全球清洁能源赛道上的创新引领地位。

在晶科的尖端实验室里，研发团队不断挑战极限，将钙钛矿叠层电池效率推高至 34.22%，这一成果已无限逼近光伏电池的理论效率极限。在规模化量产方面，晶科同样保持领先，其第三代 Tiger Neo 组件最高功率达 670W，量产转化效率高达 24.8%，双面率达 85%，持续为全球客户创造更高发电收益与价值。

“光伏产业的发展从来不是坦途，”陈康平在节目中回顾行业发展时指出。面对挑战，晶科能源始终坚持技术创新驱动，将突破瓶颈、降低成本作为核心使命。如今，累计申请专利超过 4400 项(授权超 3000 件)的雄厚技术储备，特别是 N 型 TOPCon 领域的深厚积累，是晶科能源引领行业进入 N 型时代的坚实根基。

晶科能源的技术领先优势正转化为推动全球能源转型的强劲动力。其高效光伏产品已覆盖全球近 200 个国家和地区，服

务超过 4000 家客户，并以 320GW 的累计组件出货量 6 次荣登第一宝座。这意味着，全球每 7 块光伏组件中，就有 1 块来自晶科。

晶科，正以全球领先的 N 型技术和光储解决方案，将每一缕阳光转化为驱动绿色未来的澎湃动力。从实验室的效率巅峰到遍布全球的清洁电站，晶科能源的每一步创新，都在为构建更可持续的地球家园贡献力量。央视《焦点访谈》的聚焦，是对晶科能源乃至中国光伏产业不懈奋斗与卓越成就的最佳见证。未来，晶科能源将继续秉持创新精神，携手全球伙伴，共创零碳未来！

（来源：晶科能源）

正泰新能如何铸就高效产品基因？

技术革新是光伏行业亘古不变的核心命题。正泰新能专研 TOPCon 电池技术领域，推出 ZBB-TOPCon 系列高效产品，重构光伏组件技术方案，在效率与可靠性双重维度树立行业标杆。

三大核心技术，效率与可靠性双突破

正泰新能 ZBB-TOPCon 组件系列以高效 TOPCon 5.0 电池技术、创新 ZBB-TOPCon 电池网版技术与行业领先一体化覆膜技术为核心，打造行业第一梯队的技术实力。

在电池技术层面，正泰新能自主研发的 TOPCon 5.0 电池技

术通过多项创新工艺的集成应用，有效提高开路电压、短路电流与填充因子，减少寄生吸收，实现光电转换效率的阶梯式跨越。

在网版技术创新方面，ZBB-TOPCon 组件摒弃传统 PAD 点与鱼叉线设计，实现超密栅线设计，减少吸光面积遮挡，降低隐裂风险，既有效增加光的吸收，又使组件外观更加均匀美观可靠。同时，正泰新能实现细栅与焊带接触优化，有效提升焊接拉力，提高电池片边缘收集电流的能力及层压后焊带与细栅的粘接效果，产品可靠性更高。

封装工艺环节，正泰新能采用低流动性载体膜对电池片与焊带进行预连接，在层压过程中实现焊接合金化，全程实现低温工艺（温度低于 150℃），无高温焊接应力产生，具有更低的能耗及碳排。整个封装过程完全摒弃助焊剂使用，VOC 零排放的环保特性，更使其成为光伏制造领域绿色转型的标杆产品。

多维技术融合，打造全链路解决方案

正泰新能在 ZBB-TOPCon 产品创新开发设计过程中，还将低温/低铅焊带、美学玻璃、矩形硅片、全黑美学电池、低流动性封装胶膜和固定焊带高分子膜等新型技术与材料进行创新融合，摸索形成了一套独属于正泰新能的先进产品解决方案。

正泰新能是 TÜV 莱茵认证的全球首个 ZBB-TOPCon 可量产级组件产品认证厂商，也是业内最早实现 ZBB-TOPCon 产品量产的企业，组件产品在稳定性和良率方面表现优异，为行业提供可复制的技术规范和量产经验。

推动行业标准制定，助力低碳转型

在 ZBB-TOPCon 产品的研发生产过程中，正泰新能还主导制定《晶体硅光伏无主栅电池测试方法标准》及《光伏组件用焊带固定材料-第 1 部分：载体膜》等相关标准，填补行业技术规范空白，促进 ZBB 技术蓬勃发展。

ZBB-TOPCon 技术不仅加速光伏发电的降本增效进程，其低碳制造模式更与全球碳中和目标深度契合。目前，正泰新能 ZBB-TOPCon 组件已进入全球市场，其高效率、高可靠性及环保特性在多个项目中获得客户高度认可，为全球能源转型提供更具竞争力的解决方案。

（来源：正泰新能）

浙江：分布式不要求自用比例

6月9日，浙江省能源局发布关于公开征求《浙江省分布式光伏发电开发建设管理实施细则（征求意见稿）》意见建议的通知（原文见附件）。

1、一般工商业分布式自用比例不做要求

1) 一般工商业分布式光伏可选择全部自发自用或者自发自用余电上网模式：采用自发自用余电上网的，年自发自用电量占发电量的比例不作要求。

2) 大型工商业分布式光伏可选择全部自发自用模式或自发自用余电上网模式参与现货市场。大型工商业分布式光伏的电力用户负荷发生较大变化时，可申请将项目调整为集中式光伏电站，逐级上报申请纳入省级集中式光伏项目年度建设计划实施，由原备案机关完成备案变更，项目投资主体向电网企业重新提交并网意向书，电网企业负责做好后续接网工作。

3) 涉及自发自用的，用户和分布式光伏发电项目应位于同一用地红线范围内。全部自发自用的分布式光伏发电项目，应安装逆功率保护装置。

2、特殊项目归属

1) 农光互补、渔光互补以及小型地面电站光伏发电项目归于集中式光伏电站管理。在2025年1月23日（含）前已按照分布式光伏项目备案的农光互补、渔光互补光伏电站项目，但无法于2025年5月1日（含）前建成投产，需变更备案为集中式光伏

项目。变更备案后的集中式光伏项目如在 2025 年 5 月 1 日（含）前已取得接网意见，视为纳入全省集中式光伏项目建设计划，无需另行申报，该类项目上网模式可选择全额上网或自发自用余电上网。

2) 利用农业种植设施、畜禽养殖设施、林业种植培育设施、渔业养殖设施等设施建设的光伏发电项目，交流侧装机容量在 6 兆瓦及以上的：归于集中式光伏电站管理，纳入全省集中式光伏项目建设计划后实施；交流侧装机容量低于 6 兆瓦的：按照一般工商业分布式光伏项目管理。

3) 对于在各类道路上方或边坡上建设的光伏发电项目，若项目建设在建筑物以及与该建筑物同一用地红线范围内的道路上或道路边坡上，按照工商业分布式光伏发电项目管理，其他情况按集中式光伏电站管理。

3、备案有效期

分布式光伏发电项目自备案后 2 年内未开工建设或者未办理任何其他手续的，项目单位决定不再实施该项目，应当撤回已备案信息，备案证自动失效；项目单位决定继续实施该项目，应当在 2 年期限届满前 30 日内，办理延期手续，每次延期不得超过 1 年。（详见原文）

国家能源局：进一步深化资质许可管理 更好服务新型电力系统建设

近日，国家能源局关于进一步深化电力业务资质许可管理更好服务新型电力系统建设的实施意见发布。其中提到：

优化资质许可管理制度。支持电力领域新模式、新业态创新发展，除另有规定外，原则上将分布式光伏、分散式风电、新型储能、智能微电网等新型经营主体纳入电力业务许可豁免范围。

加强发电类电力业务许可管理。各地未纳入电力业务许可豁免范围的新建发电机组，应在完成启动试运行工作后3个月内（风电、光伏发电项目应当在并网后6个月内）取得电力业务许可证（发电类），分批投产的发电项目可分批申请；关停的煤电机组（含应急备用电源）应及时办理许可变更或注销手续。（详见原文）