



# 光伏信息精选

(2022. 05. 30—2022. 06. 05)

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真: 0573-82763426

邮箱: [jxgfhyxh@163.com](mailto:jxgfhyxh@163.com)

网址: [www.jxgfzxh.org](http://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 207 室

# 目 录

## 行业聚焦

1. 产业链供需精准对接，助力光伏行业高质量发展..... 1
2. 浙江首份分布式光伏发电综合运维战略合作协议在海盐落地..... 2
3. 能源企业纷纷加快光伏能源项目建设 我国光伏能源进入快速发展期.. 3
4. 光伏产业供应链价格报告..... 4
5. 政策利好层出不穷，我国多措并举促进新能源高质量发展..... 5
6. 超薄倒置钙钛矿太阳能电池效率达 20.2%..... 8

## 企业动态

7. 秀洲区委书记徐鸣阳调研产业研究院科技创新工作..... 10
8. 正泰新能海宁工厂 4GW TOPCon 电池设备进场！预计 6 月投产！..... 12

## 政策信息

9. 海盐县整县光伏开发试点工作方案..... 14
10. 九部委联合印发“十四五”可再生能源发展规划..... 19

## 产业链供需精准对接，助力光伏行业高质量发展

为积极引导我市光伏行业产业链、供应链合作，推进我市光伏产业“内循环”发展格局，促进需求侧与供给侧之间的精准对接，进一步激发和调动我市光伏企业发展活力，6月1日下午，我市召开全市光伏产业链供需对接会。



加会议。

首先，与会人员参观嘉兴福盈复合材料有限公司生产车间，了解该企业数字化工厂建设情况。

在接下来的供需对接会议上，倪英副局长详细介绍了我市光伏产业发展情况。近年来，我市积极践行绿色发展理念，推动新能源产业可持续发展，已基本形成涵盖硅片、电池片、电池组件封装、光伏发电系统集成以及配套辅料生产等环节的光伏产业链体系。2021年，全市光伏产业实现规上工业总产值505亿元，占全省光伏产业产值1/3，光伏产业依然成为拉动区域经

会议由嘉兴市经信局主办，嘉兴市光伏行业协会协办，市经信局倪英副局长、叶军处长及各县（市、区）经信分管领导、嘉兴市光伏行业协会沈福鑫秘书长、光伏行业企业代表等30余人参加。

济发展的重要力量。

在路演环节，嘉兴福盈复合材料有限公司、浙江晶科能源有限公司、浙江芯能光伏科技股份有限公司、昱能科技股份有限公司、浙江鉴衡检测技术有限公司等多家企业介绍了企业发展情况、核心优势与业务痛点，畅谈市场空间与未来发展前景。最后，与会人员就行业热点、企业需求、产业合作等多方面展开深入交流对接。

沈秘书长在发言时表示，下一步，协会将继续发挥桥梁纽带作用，积极搭建各类交流平台，加强企业间、行业内的精准对接，引导企业协同创新、抱团合作，推进我市光伏产业“内循环”发展，助力我市打造具有嘉兴标识度的光伏产业链，全面提升嘉兴在光伏领域的知名度与影响力，全力推动光伏产业“高质量”跃上新台阶，打造全国光伏产业新高地。

## 浙江首份分布式光伏发电综合运维战略合作 协议在海盐落地

5月30日，嘉兴恒创电力集团有限公司与浙江艾能聚光伏科技股份有限公司签署全省首份分布式光伏发电综合运维战略合作协议。

根据协议，嘉兴恒创电力集团有限公司将为光伏企业提供光伏建设规划、接入方案设计、线上并网、运行监测、智慧运

维以及电费计量结算、电费托收代付等方面提供一站式全流程服务。同时，双方将积极开发数字服务产品，为企业及政府提供能源评估、用能咨询、能源数据、碳资产管理等服务。

（来源：嘉兴在线）

## 能源企业纷纷加快光伏能源项目建设 我国光伏能源进入快速发展期

国家能源局数据显示，2021年我国新增光伏并网装机容量为5488万千瓦，达到历史新高。作为应用广、见效快的一种新能源，近年来，我国光伏能源的快速发展趋势已经形成。

近年来，我国能源企业纷纷加快光伏能源项目的建设。华能集团位于云南临沧市的爱华农牧光伏、石门坎农业光伏、阿柱田农业光伏项目建设正加速推进，预计于6月30日即将并网投产发电；大唐集团今年计划开工新能源项目1000万千瓦，其中光伏665万千瓦，占了所有新能源开工总量的三分之二；国家电投集团今年前4月在宁夏和广东分别开工建设150兆瓦光伏复合发电项目和分布式光伏项目，与此同时，湖北麻城130万千瓦光伏项目也正在建设之中。

国家能源局最新数据显示，截至目前，光伏发电在建项目1.21亿千瓦。今年1—4月，光伏发电新增并网1688万千瓦，同比增长126.7%。预计全年光伏发电新增并网1.08亿千瓦，同

比上年实际并网容量增长 95.9%。我国已成为全球光伏产业发展的推动者和引领者。

（来源：央视网）

## 光伏产业供应链价格报告

**当前市场最新报价：**多晶硅片报价为 2.85 元/Pc；M10 单晶硅片报价为 6.78 元/Pc；G12 单晶硅片报价为 9.12 元/Pc。

常规多晶电池片价格为 0.90 元/W；M6 单晶 PERC 电池片价格为 1.16 元/W；M10 单晶 PERC 电池片报价为 1.185 元/W，G12 单晶 PERC 电池片报价为 1.17 元/W。

275-280/330-335W 多晶组件的价格为 1.73 元/W；355-365/430-440W 单晶 PERC 组件报价为 1.88 元/W；182mm 单面单晶 PERC 组件报价为 1.91 元/W，210mm 单面单晶 PERC 组件报价为 1.93 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 22.5 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 28.5 元/平米。

（来源：集邦新能源网）



## 政策利好层出不穷，我国多措并举促进新能源高质量发展

近日，国务院办公厅转发国家发展改革委、国家能源局《关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案》，从7方面提出21项具体政策举措，涵盖创新新能源开发利用模式、加快构建适应新能源占比逐渐提高的新型电力系统、深化新能源领域“放管服”改革、支持引导新能源产业健康有序发展、保障新能源发展合理空间需求、充分发挥新能源的生态环境保护效益、完善支持新能源发展的财政金融政策。

《实施方案》指出，近年来，我国以风电、光伏发电为代表的新能源发展成效显著，装机规模稳居全球首位，发电量占比稳步提升，成本快速下降，已基本进入平价无补贴发展的新阶段。同时，新能源开发利用仍存在电力系统对大规模高比例新能源接网和消纳的适应性不足、土地资源约束明显等制约因素。

此次《实施方案》旨在实现到2030年风电、太阳能发电总装机容量达到12亿千瓦以上的目标，加快构建清洁低碳、安全高效的能源体系。

《实施方案》提到，对于新能源在工业和建筑领域应用方面，要在具备条件的工业企业、工业园区，加快发展分布式光伏、分散式风电等新能源项目。完善光伏建筑一体化应用技术体系，壮大光伏电力生产型消费者群体。到2025年，公共机构

新建建筑屋顶光伏覆盖率力争达到 50%;鼓励公共机构既有建筑等安装光伏或太阳能热利用设施。

同日，财政部正式印发《财政支持做好碳达峰碳中和工作的意见》，提出到 2025 年，财政政策工具不断丰富，有利于绿色低碳发展的财税政策框架初步建立，有力支持各地区各行业加快绿色低碳转型。2030 年前，有利于绿色低碳发展的财税政策体系基本形成，促进绿色低碳发展的长效机制逐步建立，推动碳达峰目标顺利实现。2060 年前，财政支持绿色低碳发展政策体系成熟健全，推动碳中和目标顺利实现。财政部有关负责人表示，2021 年中央财政加强资源统筹，优化支出结构，安排支持绿色低碳发展相关资金约 3500 亿元。

Choice 数据显示，5 月 31 日，光伏发电、水力发电、风力发电板块强势拉升。本月以来，光伏发电、水力发电、风力发电三个板块个股区间涨幅均值皆超 13%，显著跑赢大盘。

目前国家对能源方面的建设十分重视，今年以来，国家多次出台相关政策加快建设清洁能源的供应能力，以保障“双碳”的目标的达成。

2 月 10 日，国家发改委、能源局联合下发《关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见》，从战略规划协同推进机制、绿色能源消费的制度和政策体系、能源开发利用新机制、新型电力系统建设和运行机制等 10 个方面对能源的绿色低碳转型提出发展意见。

3 月 11 日，住建部印发《“十四五”建筑节能与绿色建筑



发展规划》。文件提出，积极推广太阳能光伏在城乡建筑及市政公用设施中分布式、一体化应用，鼓励太阳能光伏系统与建筑同步设计、施工；鼓励光伏制造企业、投资运营企业、发电企业、建筑产权人加强合作，探索屋顶租赁、分布式发电市场化交易等光伏应用商业模式。

3月21日，国家发改委、国家能源局印发《“十四五”新型储能发展实施方案》。《方案》要求，在新能源资源富集地区，如内蒙古、新疆、甘肃、青海等，以及其他新能源高渗透率地区，重点布局一批配置合理新型储能的系统友好型新能源电站。通过“风光水火储一体化”多能互补模式，促进大规模新能源跨省区外送消纳、提升通道利用率和可再生能源电量占比。促进沙漠戈壁荒漠大型风电光伏基地开发消纳。

3月29日，国家能源局印发《2022年能源工作指导意见》，要求大力发展非化石能源，着力培育能源新产业新模式，持续优化能源结构。提出了今年主要目标，非化石能源占能源消费总量比重提高到17.3%左右，风电、光伏发电发电量占全社会用电量的比重达到12.2%左右。

4月21日，工信部、国家发改委发布《关于化纤工业高质量发展的指导意见》。文件要求，推进绿色低碳转型，促进节能低碳发展。鼓励企业优化能源结构，扩大风电、光伏等新能源应用比例，逐步淘汰燃煤锅炉、加热炉。

中银国际证券认为，新能源装机有望提速。目前光伏国内外需求潜力与韧性超预期，制造业全年均价有望提升，供给瓶

颈解除后需求有超预期可能，优选一体化组件龙头等业绩有望保持较高增速的标的以应对产能周期的挑战，电池新技术全面推进，部分格局较好的原辅材料环节值得关注。风电景气拐点提前，能源价格提升或刺激海外需求超预期，零部件供应链或阶段性偏紧，大宗原材料价格松动有望释放中游盈利。

国家能源局数据显示，截至4月底，全国发电装机容量约24.1亿千瓦，同比增长7.9%。其中，风电装机容量约3.4亿千瓦，同比增长17.7%；太阳能发电装机容量约3.2亿千瓦，同比增长23.6%。

（来源：资本邦）

## 超薄倒置钙钛矿太阳能电池效率达 20.2%

中国北京大学的研究人员开发了一种基于派瑞林 C 的超薄钙钛矿太阳能电池。派瑞林 C 是一种氯化聚（对二甲苯）聚合物，它耐高温、透湿性低且电气和物理性能卓越。

他们使用了一种市售的 3 微米厚派瑞林 C，并通过翻转转移（FOT）技术将其嵌入太阳能电池中。他们声称，这确保了聚合物表面的光滑度。他们还使用化学气相沉积法（CVD）将派瑞林 C 沉积在预清洗过的玻璃衬底上。

此外，科学家们还使用了 210 纳米厚的锆（Zr）、钛（Ti）和镓掺杂的氧化铟（ITGZO）作为这种太阳能电池的透明导电氧

化物（TCO）电极。他们采用扫描电子显微镜（SEM）比较了这种电池与基于派瑞林 F（即另一种聚合物）的基准器件以及一种未使用该聚合物的玻璃衬底电池的性能。

科学家们表示：“覆在派瑞林 F 上的钙钛矿薄膜的覆盖力不佳，薄膜表面有多个针孔，且嵌入式底界面出现了界面空隙，这将导致电荷累积并造成器件性能损失。而在派瑞林 C 上制作的钙钛矿薄膜获得了与玻璃基薄膜相同的成膜均匀性，表面针孔和界面空隙消失就证明了这一点。”

基于派瑞林 C 的光伏电池实现了 20.2% 的功率转换效率，研究人员称这与普通厚度的钙钛矿电池相当。

他们总结道：“由于功率转换效率（PCE）较高以及采用派瑞林 C 衬底的器件重量轻至 6.67 克/平方米，单位重量的功率达到了 30.3W/g，这表明了采用派瑞林 C 薄膜制作高效、超薄、超轻太阳能电池的巨大前景。”

研究人员在最近发表于《中国科学：材料》上的“超轻柔性钙钛矿太阳能电池”一文中展示了他们的研究成果。

（来源：pv-magazine）

## 秀洲区委书记徐鸣阳调研产业研究院科技创新工作

近日，秀洲区委书记徐鸣阳带队前往秀洲国家高新区调研产业研究院科技创新工作。他强调，要以超常规力度超常规举措加快项目推进，加速成果转化、扩大生产应用，坚持创新驱动发展战略，以创新厚植动能制胜未来，推动全区光伏产业高质量发展。

走进阿特斯研究院生产车间，只见智能化生产设备一字排开，设定参数后，一个个机械手灵活操作，一块块电池片在流水线上完善成型。“光伏新产品研发情况如何？”徐鸣阳一行详细了解项目进展、产品研发、创新成果转化以及面临困难等情况。

阿特斯是全球光伏产业的佼佼者，科研成果丰富、企业实力雄厚。为做大做强秀洲区光伏产业规模，引导战略性新兴产业快速集聚，提升光伏产业结构，秀洲国家高新区分别于2017年6月、2020年9月与阿特斯集团签订投资协议，总投资50亿元建设嘉兴高效太阳能光伏组件、新技术研究院及新材料生产基地。2020年11月，阿特斯嘉兴光伏高效组件一期项目投产，生产线生产阿特斯最新210 HiKu7产品，功率高达670W。2020年，作为阿特斯集团技术产品战略重要载体的阿特斯研究院正式开工建设。同年底，阿特斯研究院完成基础设施建设，建成约15000平方米的高等级洁净实验室，并于2021年6月投产。

如今，阿特斯研究院建成了行业内最先进的研发试验线，并率先推出 182 半片电池。研究院现有博士 6 名、硕士 10 余名，已申请专利 100 余项、发明专利 40 余项，并积极与高校合作，申报科技攻关项目，建设市级、省级乃至国家级研究平台。

针对研究院提出的问题，徐鸣阳表示，阿特斯研究院是光伏产业发展的“发动机”，要强化保障，全力支持研究院工作；相关部门要深入研究，主动靠前服务，积极跟进研究院项目申报工作，推进科技人才引进事项便捷高效落地，用心用情做好人才服务。

徐鸣阳强调，要提前谋划布局异质结项目，持续营造良好创新生态，做到早谋划、早建设、早见效。同时，充分发挥龙头企业整合各类创新资源的作用，加快人才、技术等高端资源要素向科技创新领域聚集，把好技术变成好产品，更好地为地方产业转型和经济发展服务。要强化组织领导，成立推动光伏产业健康发展的工作领导小组，做大做强光伏产业，努力打造光伏新能源千亿级标志性产业集群，不断为秀洲发展增添新动能。

（来源：读嘉新闻客户端）



## 正泰新能海宁工厂 4GW TOPCon 电池设备进场！预计 6 月投产！

近日，正泰新能科技有限公司（原海宁正泰新能源科技有限公司）海宁工厂三期 4GW 电池设备进场仪式正式拉开帷幕，正泰新能副总裁黄海燕、副总裁陆振宇、副总裁陈家彬、技术研发副总经理徐伟智、海宁基地副总经理刘古岩、厂务管理副总经理杨强等领导出席本次仪式，一同见证电池设备入场。据悉，海宁三期高效电池项目，采用了目前行业领先的 N 型 TOPCon 技术路线，预计 6 月 30 日投产。正泰新能自研的 TOPCon 电池平均效率可达 24.6%+，双面率高达 85%，处于行业领先水平。

随着光伏企业纷纷上线 TOPCon，预示着业内正在加速推进更高效率电池、更高功率组件的量产。作为业内最早从事电池组件制造的光伏企业之一，正泰新能一直以其横向整合能力和全局视野著称，在本轮光伏技术变革开始之前，正泰新能就全面梳理了全球光伏产能、规划未来技术路线及最佳建厂投资节奏。

工厂建设期间，海宁遭遇疫情突袭。在公司各部门协力配合下，海宁工厂三期项目克服了疫情影响，如期安排 TOPCon 电池设备进场。仪式现场，陆振宇向工厂建设团队和技术、产品研发团队的辛勤付出表示感谢，并寄语正泰新能朝着 TOPCon 领域标杆企业的目标不懈努力。随后，黄海燕、陈家彬为首台进场设备揭幕，正泰新能海宁工厂三期 4GW 电池设备陆续进场，



这些设备将为正泰新能带来新的产能贡献。

恰逢芒种节气，工厂与农耕的节奏相和，似乎也预示着正泰新能岁末的产能丰收。众所周知，光伏行业的每一次技术迭代升级，既源于光伏市场对更优表现产品的需求，也是技术发展本身使然。正泰新能布局 N 型 TOPCon 电池技术，正是顺应业内电池技术发展方向的最新举措，也为客户提供了更多元化的产品选择。未来，正泰新能将继续专注技术研发，以科研硬实力勇立新能源潮头，向着零碳未来继续奋进。

## 海盐县整县光伏开发试点工作方案

根据国家能源局关于整县光伏开发试点工作要求，为加快我县光伏发电发展，充分发挥新能源在能源供应保障中的作用，推进“碳达峰、碳中和”战略目标实现，特制订本方案。

### 一、发展目标

坚持光伏规模化开发为引领，创新推广模式，分类施策，力争在全国试点推进工作中走在前列。2022年计划新增光伏并网量50兆瓦，力争60兆瓦。“十四五”期间实现全县新增光伏装机150兆瓦，力争200兆瓦。

### 二、工作原则

（一）推进现有屋顶光伏项目建设。鼓励各镇（街道）统筹辖区内屋顶资源，整合形成一定规模的光伏承载空间，统一开发屋顶光伏项目并配备一定的储能设施，依托市场或政府主导，确定开发模式和投资合作对象。

（二）规范新建建筑光伏项目建设。符合下列条件之一的新建建筑提倡100%安装光伏发电系统：屋顶面积达1000平方米以上的新建建筑，包括工业、物流、商业综合体等；年综合能耗1000吨标煤以上的新上项目；县内国资企业为主投资建设的标准厂房和产业园区。要求新建工商业项目在投资协议中按照“宜建尽建”的原则明确建设屋顶分布式光伏发电内容，鼓励以自发自用方式为主，并按照同步设计、同步实施的要求，在规划设计阶段明确光伏安装面积和容量，光伏建设作为节能措

施的重要内容。

### 三、建设内容

结合资源禀赋情况，实施 10 项“光伏+”工程，有序推进光伏示范试点工作。要求如下：

#### 1. 实施“光伏+”集中电站工程

利用海岸滩涂、海面、海岛建设风电、光伏、储能一体化集中电站，到 2025 年，建设规模达到 30 兆瓦以上。（责任单位：县发改局、县自然资源和规划局、县供电公司、滨海供电公司）（排第一位为牵头单位，下同）

#### 2. 实施“光伏+”农业领域工程

鼓励设施农业、设施畜（禽）养殖业等结合农牧业生产，在大棚、畜（禽）舍、养殖鱼塘等安装分布式光伏，因地制宜发展农光互补、渔光互补。〔责任单位：县农业农村局、各镇（街道）〕

#### 3. 实施“光伏+”工业领域工程

对全县新增用能工业项目、标准厂房以及产业集聚区和工业园区，原则上都要利用屋顶和车棚顶配套建设光伏发电设施。既有、新建工业厂房可利用的建筑屋顶安装比例分别达到 30% 和 80%。〔责任单位：县经信局、各镇（街道）〕

#### 4. 实施“光伏+”商业领域工程

在商业综合体、大型超市、宾馆、餐饮、会展中心、仓储物流园区、商务写字楼、加油站等屋顶及车棚顶建设光伏设施。推动旅游景区、公园等利用游客集散中心屋顶、管理用房屋顶、

车棚顶等建设光伏设施。各类商业可利用的建筑屋顶安装比例达到 30%以上。〔责任单位：县商务局、县文化广电旅游体育局、县住建局、各镇（街道）〕

#### 5. 实施“光伏+”学校领域工程

全县学校利用行政办公楼、实验楼、教学楼、图书馆、宿舍等屋顶及车棚顶建设光伏设施。各类学校可利用的建筑屋顶安装比例达到 50%以上。〔责任单位：县教育局、各镇（街道）〕

#### 6. 实施“光伏+”医院领域工程

全县医院和社区卫生服务中心、镇街卫生院利用住院楼、门诊楼、车库等屋顶及车棚顶建设光伏设施。各类医院可利用的建筑屋顶安装比例达到 50%以上。〔责任单位：县卫生健康局、各镇（街道）〕

#### 7. 实施“光伏+”公共领域工程

推动政府机关、各类国有企业、公共体育馆、城市展览馆等公共机构利用屋顶及车棚顶建设光伏设施。公共建筑可利用的建筑屋顶安装比例达到 50%以上。自来水厂、污水处理厂等基础设施的大型构筑物（建筑物）上方应装尽装。〔责任单位：县机关事务管理中心、县财政局、县水务集团、各镇（街道）〕

#### 8. 实施“光伏+”乡村领域工程

鼓励村民利用自建房屋顶和周边空地建设光伏设施。要求在村委会、经济合作社、文化大礼堂等屋顶建设光伏设施。支持居民区内光伏垃圾箱、光伏路灯、光伏指示牌建设与推广。既有农村户用屋顶安装比例达到 20%以上，新建农村户用屋顶安

装比例要达到 30%以上。〔责任单位：县农业农村局、各镇（街道）〕

#### 9. 实施“光伏+”交通领域工程

在车站、码头的屋顶和停车场地建设光伏设施。车站可利用的建筑屋顶安装比例达到 50%以上，新建（改建）大型停车场地应“宜建尽建”。鼓励在路灯、交通信号灯、交通警示灯、交通标志灯、交通指示牌等交通设施领域推动光伏应用。〔责任单位：县交通运输局、各镇（街道）〕

#### 10. 实施“光伏+”新模式

开展“光伏+5G、光伏+充电桩、光伏+制氢”等新应用探索研究，鼓励光伏电站合理配置储能系统，推动光伏应用多元化规模化发展。大力推广自投自建、第三方投资、共享光伏等商业模式。〔责任单位：县科技局、各镇（街道）〕

### 四、政策支持

（一）加大光伏助农。支持村集体合作社租用农户屋顶，统筹一定规模后由县级国有企业投资建设运营，鼓励县内光伏企业参与建设与运维，享受银行绿色低息贷款，光伏收益由投资方、村集体协商分配。对 2022 年 1 月 1 日起至 2023 年 12 月 31 日期间建成并网发电的农户屋顶光伏项目，对屋顶所有方给予每瓦 0.2 元一次性投资补助，单户最高不超过 2000 元。

（二）发展光伏产业。充分发挥政府引导性作用，为企业在融资、项目建设等方面保驾护航。引导和鼓励企业积极参与我县光伏项目建设，以光伏产业发展促进光伏产品提档升级。

鼓励银行等金融机构结合光伏发电的特点和融资需求，加大绿色信贷的规模，采取灵活的信贷政策和优惠的利率政策。

## 五、保障措施

（一）强化组织领导。组建海盐县整县光伏开发试点工作专班，由县长任组长，分管副县长为副组长，县发改局、县经信局、县教育局、县科技局、县财政局、县自然资源和规划局、县生态环境分局、县住建局、县交通运输局、县农业农村局、县商务局、县文化广电旅游体育局、县卫生健康局、县机关事务管理中心、县水务集团、县供电公司、滨海供电公司主要负责人为成员的领导小组，做好全县光伏发电推进工作，确保如期完成试点目标任务。

（二）强化电网保障。电网公司要加强对配电网和农网的升级改造，推动高弹性电网建设，提升配电自动化覆盖率，增强电网光伏接纳调节能力，推动构建以新能源为主体的新型电力系统。切实保障光伏的大规模接入需求，进一步完善和优化光伏接网、备案等相关管理，确保光伏并网后的安全稳定运行。

（三）强化管理服务。光伏开发建设应充分考虑房屋质量安全、寿命期限、合规合法性等因素，并结合乡村振兴和共同富裕战略，高水平设计、高标准建设、高质量应用。发改、建设、规划、电力等部门要注重协调配合，加强资源整合力度，避免零散无序开发，提高运营质量和安全，对涉及城区、景区、村容村貌等特定区域建筑屋顶光伏项目提供技术指导，既要保障城乡景观风貌，又要统筹推进宜建尽建。



（四）强化考核机制。定期汇总各镇（街道）各部门分布式光伏推进工作情况，通报年度分布式光伏开工及并网容量完成进度，总结梳理经验做法，及时做好创新亮点宣传，形成比学赶超良好氛围。加大对各镇（街道）光伏开工及装机规模考核力度，将光伏任务完成情况纳入各部门、各镇（街道）目标责任制考核体系。

本方案自 2022 年 6 月 27 日起施行。

（来源：海盐县人民政府）

## 九部委联合印发“十四五”可再生能源发展规划

6 月 1 日，九部委联合印发“十四五”可再生能源规划，锚定碳达峰、碳中和与 2035 年远景目标，按照 2025 年非化石能源消费占比 20%左右任务要求，大力推动可再生能源发电开发利用，积极扩大可再生能源非电利用规模，“十四五”主要发展目标是：

统筹推进陆上风电和光伏发电基地建设。发挥区域市场优势，主要依托省级和区域电网消纳能力提升，创新开发利用方式，推进松辽、冀北、黄河下游等以就地消纳为主的大型风电和光伏发电基地建设。利用省内省外两个市场，依托既有和新

增跨省跨区输电通道、火电“点对网”外送通道，推动光伏治沙、可再生能源制氢和多能互补开发，重点建设新疆、黄河上游、河西走廊、黄河几字弯等新能源基地

加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电太阳能发电基地。以风光资源为依托、以区域电网为支撑、以输电通道为牵引、以高效消纳为目标，统筹优化风电光伏布局 and 支撑调节电源。

在内蒙古、青海、甘肃等西部北部沙漠、戈壁、荒漠地区，加快建设一批生态友好、经济优越、体现国家战略和国家意志的大型风电光伏基地项目。依托已建跨省区输电通道和火电“点对网”输电通道，重点提升存量输电通道输电能力和新能源电量占比，多措并举增配风电光伏基地。依托“十四五”期间建成投产和开工建设的重点输电通道，按照新增通道中可再生能源电量占比不低于 50% 的要求，配套建设风电光伏基地。依托“十四五”期间研究论证输电通道，规划建设风电光伏基地。创新发展方式和应用模式，建设一批就地消纳的风电光伏项目。发挥区域电网内资源时空互济能力，统筹区域电网调峰资源，打破省际电网消纳边界，加强送受两端协调，保障大型风电光伏基地消纳。

（详见原文）