



光伏信息精选

(2022. 04. 11-2022. 04. 17)

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真: 0573-82763426

邮箱: jxgfhyxh@163.com

网址: www.jxgfhxh.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. 一季度浙江太阳能电池出口 205.9 亿元，增长 2.0 倍..... 1
- 2. 国家统计局：3 月份太阳能发电增长 16.8%..... 1
- 3. 光伏领域正在发生这十大变化..... 2
- 4. 光伏产业供应链价格报告..... 10
- 5. 光伏玻璃扩张隐忧：全部产线投产或致产能过剩..... 10
- 6. 科研人员开发出太阳能面板的无水清洁系统..... 15

企业动态

- 7. 阿特斯嘉兴光伏高效组件（二期）项目：踩足“油门”加速奔跑..... 17
- 8. 昱能科技科创板 IPO 注册获证监会通过..... 19

政策信息

- 9. 2022 风光电价明确：继续执行当地燃煤基准价 鼓励市场化交易形成上网电价
..... 21
- 10. 中共中央 国务院：建设全国统一的能源市场..... 21

一季度浙江太阳能电池出口 205.9 亿元，增长 2.0 倍

据杭州海关统计分析处处长陆海生介绍，一季度我省主要大类商品出口保持良好态势，太阳能电池、生命科学技术产品等出口增速很快。

全省机电产品出口 3532.6 亿元，增长 24.5%，占全省出口总值的 44.9%，拉动全省出口增长 11.3 个百分点，其中太阳能电池出口 205.9 亿元，增长 2.0 倍，拉动全省出口增长 2.2 个百分点。

高新技术产品出口 960.8 亿元，增长 70.1%，占 12.2%，占比提升 3.0 个百分点，其中生命科学技术产品、电子技术产品出口分别增长 1.3 倍和 1.2 倍。

此外，七大类劳动密集型产品出口 2348.0 亿元，增长 24.2%，占 29.8%。这七大类商品均实现两位数增长且出口值已超过疫情前 2019 年的同期水平，特别是箱包出口自 2020 年疫情暴发以来首次实现季度出口值超过 2019 年同期水平。

（来源：钱江晚报）

国家统计局：3 月份太阳能发电增长 16.8%

从国家统计局发布的 3 月份全国电力生产情况中获悉，太

太阳能发电增长 16.8%，比 1-2 月份加快 10.3 个百分点。风电增长 23.8%，1-2 月份为下降 7.6%。

数据显示，3 月份电力生产基本平稳，水电、风电、太阳能发电快速增长。发电量 6702 亿千瓦时，同比增长 0.2%。

（来源：华夏时报）

光伏领域正在发生这十大变化

中国光伏行业协会发文表示，2022 年，在光伏发电成本下降和全球绿色复苏等有利因素的推动下，全球光伏新增装机仍将快速增长，预计 2022-2025 年，全球光伏年均新增装机将达到 232-286GW。在政策指引和市场需求的影响下，未来光伏发电集中式与分布式并举的发展趋势明显。其中，技术更新发展和金融环境明显改善促进行业发展，发电建设和供应链协调问题也有待解决。

1/发展可再生能源发电已逐渐成为全球统一意志

根据 IRENA 统计，截至 2021 年 11 月，177 个国家(约占所有国家的 90%)表示正在考虑净零目标。这些国家中，9 个已经宣布实现了零排放，16 个将净零目标写入法律，59 个已发布推动净零目标的政策文件，21 个已经声明或承诺达到净零，72 个国家正在就净零目标进行讨论。净零排放主要途径是发展可再生能源发电。截至 2021 年 11 月 15 日，巴黎气候协定中，已有 182 个

缔约方将可再生能源纳入其国家自主发展承诺，其中有 144 个缔约方有量化目标，并且有 109 个国家关注可再生能源发电。据 IEA 预测，到 2024 年，可再生能源占全球电力供应的 32.3% (2021 年为 28%)。2022-2024 年，可再生能源发电量年均复合增长率为 7.8%。另据 IRENA 预测，在现有的各国政策框架下，到 2030 年可再生能源装机容量将增加 0.9 TW，达到 3.7 TW。若要实现 2030 年全球升温控制在 1.5° C 的目标，2030 年可再生能源装机需达到 10.8TW，2050 年进一步增长至 27.8TW，并占 90% 的电力份额。2021-2050 年期间，可再生能源年均需求投资近 1 万亿美元，超过 2020 年可再生能源电力投资 3000 亿美元的三倍。

2/光伏发电迎来更广阔的市场空间

全球已有多个国家提出了“零碳”或“碳中和”的气候目标，发展包括光伏在内的可再生能源已成为全球共识，再加上光伏发电在越来越多的国家成为最有竞争力的电源形式，预计全球光伏市场将保持高速增长。2021 年，全球光伏新增装机 170 GW，创历史新高。2021 年全球各国新增装机数据亮眼，中国光伏新增装机 54.88GW，同比增长 13.9%；欧盟新增装机 25.9GW，同比增长近 34%；美国预计新增装机近 26.8GW，预期同比增长约 39.6%；印度新增装机 11.89GW，同比增长 218%左右。2022 年，在光伏发电成本下降和全球绿色复苏等有利因素的推动下，全球光伏新增装机仍将快速增长，预计 2022-2025 年，全球光伏年均新增装机将达到 232-286GW。

在风光大基地快速推进、分布式光伏加快发展等助推下，我国光伏市场也将进一步快速增长，预计 2022-2025 年，我国光伏年均新增装机量将达到 83-99GW。

3/集中式与分布式迈入齐头并进发展阶段

在政策指引和市场需求的影响下，未来光伏发电集中式与分布式并举的发展趋势明显。2021 年 12 月，国务院国资委公布的《关于推进中央企业高质量发展做好碳达峰碳中和工作的指导意见》中要求坚持集中式与分布式并举，优先推动风能、太阳能就地就近开发利用。集中式光伏方面，《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》中指出十四五期间将重点发展松辽清洁能源基地、冀北清洁能源基地、黄河几字弯清洁能源基地等九大清洁能源基地。习近平总书记在《生物多样性公约》第十五次缔约方大会领导人峰会上的主旨讲话中提出，为推动实现碳达峰、碳中和目标，中国将大力发展可再生能源，在沙漠、戈壁、荒漠地区加快规划建设大型风电光伏基地项目。目前，第一期装机容量约 1 亿千瓦的大型风电光伏基地项目已有序开工，第二期项目申报工作已经启动。未来，集中式光伏将依托“多能互补”、“源网荷储一体化”等发展模式，建设更多“风光+光热”、“光伏治沙”、“新能源+储能”、“新能源+氢能”创新应用和示范项目。分布式光伏方面，2021 年 6 月国家能源局发布《关于报送整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》，要求整合资源实现集约开发。11 月国家机关事务管理局、国家发改委等四部委联

合印发《深入开展公共机构绿色低碳引领行动促进碳达峰实施方案》，提出到 2025 年公共机构新建建筑可安装光伏屋顶面积力争实现光伏覆盖率达到 50%。除此之外，国家发改委《关于进一步完善分时电价机制的通知》的发布也为分布式光伏发展创造了有利的政策环境，扩大峰谷价差将进一步推动工商业分布式光伏的发展。

4/光伏与其他产业融合助力行业“碳达峰、碳中和”

随着各行各业“碳达峰、碳中和”工作的逐步推进，各领域相关部委均出台了政策以推动光伏发电的融合化应用，光伏发电在各领域应用中的支持力度不断加强。

此外，更多的“光伏+”应用项目正在悄然改变着我们的生活，改善着我们的环境，例如：光伏治沙、光伏+矿区治理、光伏+取暖等。

5/光伏技术发展日新月异

技术发展方面，大尺寸将成为主流，2021 年 182mm 和 210mm 硅片尺寸合计占比由 2020 年的 4.5%迅速增长至 45%，预计 2022 年其占比将进一步扩大至 75%，未来其占比仍将保持扩大趋势。除此之外，n 型电池有望快速放量，2022 年，n 型电池（异质结电池和 TOPCon 电池）占比有望从 3%提升至 13.4%；据分析机构统计，TOPCon2022 年底产能有望超过 35GW，HJT 超过 13GW。

6/行业发展的金融环境明显改善

金融环境明显改善，主要体现在两个方面，一是金融政策支持，国务院印发《2030 年前碳达峰行动方案》指出，大力发

展绿色贷款、绿色股权、绿色债券、绿色保险、绿色基金等金融工具。国家发改委等发布《关于引导加大金融支持力度促进风电和光伏发电等行业健康有序发展的通知》，除此之外，国家发改委也是在国内首次提出了光伏、风电等清洁能源项目可申报 REITs。中国人民银行推出碳减排支持工具，支持清洁能源等三大重点领域发展。除了政策之外，光伏行业的融资手段也是越来越趋于多样化，无论是通过资本市场，战略融资还是其他绿色金融产品。

7/供应链协调发展问题需要关注

2021 年供应链价格波动的关键原因还是供应链协调发展的问題。一是供应链各环节扩产周期不匹配。硅棒/硅片、电池环节扩产周期仅为 6-9 个月，组件甚至 3-6 个月，并且生产根据订单情况弹性高；而多晶硅、光伏玻璃、EVA 颗粒等扩厂周期长达 1-2 年，且生产弹性低，行业波动极易造成硅料、光伏玻璃等扩产周期不匹配环节出现供需失衡，包括产能过剩和供不应求。复盘近一年多以来多晶硅价格的上涨即可以发现由此造成的供需不平衡。受 2018 年下半年以来多晶硅低迷价格的影响，多晶硅企业扩产意愿不强烈，2019 年仅有东方希望（二期）新建，再加上生产成本高的企业相继出局，2020 年多晶硅产能不升反降。2020 年下半年开始，疫情缓解，市场需求回升，下游生产环节大幅扩产，对多晶硅需求提升。尽管价格上涨后，2020 年相继有通威、协鑫、亚洲硅业、新特、大全、东方希望扩产，但因扩产周期长，大多聚集在 2021 年底和 2022 年实现产能释

放，出现 1 年多的新增产能空窗期，推动价格大幅上涨。二是供应链各环节规模不匹配。包括供应链各环节的产能不匹配（多晶硅能满足 200GW 以上需求，但硅片产能已超过 350GW），产能与市场的不匹配（组件产能超过 300GW，但市场需求量仅为 200GW）。行业从业人员需要更长远的眼光、更广阔的格局，共同努力推动行业上下游协调发展。

8/光伏发电建设仍然存在着诸多阻碍

自光伏发电项目建设管理权限进一步下放至地方，光伏发电项目建设浮现出一些新的问题。一是对于配置储能的强制要求。各地在项目招文件中均鼓励甚至强制配置储能，但目前储能的投资成本回收机制尚未完善，目前阶段下凭增投资成本，未形成有效收益，徒增投资成本。二是以整县推进为由暂缓分布式光伏备案。据不完全统计，已有 11 个县市因为整县推进的工作暂停了分布式项目备案。三是违背市场化原则指定开发建设单位。在整县推进过程中，部分地方政府在选择开发企业时存在只允许央企和国企参与，或要求必须与某一家企业合作。四是随意附加投资条件。在整县推进申报项目过程中，投资附加条件有的甚至高达 21 项之多，包括产业投资、修路、捐建小学、收购困难企业、现金捐助等五花八门。大基地和大型地面电站的开发同样如此，部分县区甚至以明文形式要求以“产业换项目”。五是土地成本仍然过高。可利用土地面积逐年减少，光伏项目涉地、涉水规范愈发严苛，部分地区生态红线有扩大趋势。对于光伏发电项目占用土地面积，仍然没有一个统一的

标准。不同部门对于同一地块的认定不一致。土地相关税费的收取前后不一致，税收标准的自由裁量权过大。除耕占税、土地使用税外，还会涉及到草原植被恢复费、草地补偿费、水土保持费等税费。此外，在电网端也存在源网建设协调不足、部分省份要求辅助服务费用、两个细则考核费用、特高压配套项目要求配置分布式调相机(增加投资、运维费用)等问题。

9/各光伏主要国家和地区综合施策强力推动光伏制造本土化

疫情冲击、国际物流费用高涨，会让国家和企业更加重视生产本地化及供应链本地化，同时降低经济对外需的依赖度。光伏产业作为能源革命中关键的战略性新兴产业之一成为各国打造供应链内循环体系的焦点。各主要国家和地区综合施策强力推动光伏制造本土化。一方面，出台激励措施推动本土光伏制造业发展。例如：美国正推动出台《美国太阳能制造法案》，全面审查供应链对外依赖情况，意图建立“可靠”供应链。2020年5月中旬，波兰、西班牙、奥地利等多国环境、能源和经济部联合向欧盟提起倡议，敦促欧盟将太阳能、风能和储能制造作为新冠危机复苏措施的“战略”轴心。2021年4月，印度联邦内阁批准了与生产挂钩的激励计划(PLI)以推动千兆瓦级高效太阳能光伏组件的生产，支出为450亿印度卢比(约合6.05亿美元)。2022年印度尼西亚计划投资40亿美元构建多晶硅产业，以促进光伏组件的生产等。另一方面，通过加征关税等手段限制光伏产品进口。如美国维持特朗普政府时实施的对光伏

面板的紧急进口限制(第 201 条款)，将对来自中国等的进口产品的额外关税延长 4 年。印度自 4 月起对外国制造的太阳能组件征收 40%的基本关税，对电池征收 25%的基本关税。

10/退役/破损组件回收工作应引起业内高度关注

目前退役/破损组件回收工作受到的关注度日益提高，国务院《2030 年前碳达峰行动方案》中提出推进退役动力电池、光伏组件、风电机组叶片等新兴产业废物循环利用。工业和信息化部等五部委发布《智能光伏产业创新发展行动计划(2021-2025 年)》，提出推动废旧光伏组件回收利用技术研发及产业化应用，加快资源综合利用。国家工信部等八部门联合印发了《加快推动工业资源综合利用实施方案》：推动废旧光伏组件、风电叶片等新兴固废综合利用技术研发及产业化应用。目前也已有技术积累和商业化探索，“十二五”期间，863 课题子任务“光伏设备回收与无害化处理技术研究”；“十三五”期间，国家重点研发计划可再生能源与氢能技术重点专项“晶硅光伏组件的回收处理成套技术和装备”；2021 年 12 月，国家电投黄河公司建成我国首条组件回收中试线等。有效推进退役/破损组件回收工作目前也仍面临需合理测算组件回收市场增长趋势、政策体系尚不完善、废弃组件获取存在困难等障碍。

(来源：中国光伏行业协会)

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 2.38 元/Pc；M10 单晶硅片报价为 6.78 元/Pc；G12 单晶硅片报价为 9.05 元/Pc。

常规多晶电池片价格为 0.83 元/W；M6 单晶 PERC 电池片价格为 1.12 元/W；M10 单晶 PERC 电池片报价为 1.175 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 1.68 元/W；355-365/430-440W 单晶 PERC 组件报价为 1.87 元/W；182mm 单面单晶 PERC 组件报价为 1.90 元/W，210mm 单面单晶 PERC 组件报价为 1.92 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 21 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 28 元/平米。

（来源：集邦新能源网）

光伏玻璃扩张隐忧：全部产线投产或致产能过剩

“碳达峰、碳中和”目标愿景下，光伏、风电大型基地建设加快步伐。其中，光伏玻璃作为光伏组件的必备辅材，也在不断加速扩产。

4 月 1 日，光伏玻璃龙头福莱特(601865.SH)发布公告称，

其全资子公司安徽福莱特拟投资建设4座日熔化量1200吨光伏组件玻璃项目，项目总投资额约38亿元，包含4条窑炉日熔化能力为1200吨的光伏生产线及配套加工生产线。

事实上，从去年开始，光伏玻璃行业已进入扩产潮。包括蓝思科技(300433.SZ)、海螺水泥(600585.SH)及信义光能(0968.HK)等各领域的上市公司纷纷布局光伏玻璃产能。

金联创分析师吴玉娇在接受《中国经营报》记者采访时表示，由于光伏行业景气度提升以及光伏玻璃产能扩张限制政策的调整，许多企业加速产线布局。若全部产线按期投产，国内光伏玻璃产能将处于过剩状态。随着产能的释放，2022-2023年行业将进入价格竞争阶段，企业间更多的比拼在于成本。

新增产能释放

“十四五”是我国实现“碳达峰”的关键期、窗口期。随着绿色、环保、节能等观念的深入，光伏发电成为替代传统能源极具竞争力的新能源之一。

吴玉娇告诉记者，2020年，国内光伏行业在新冠肺炎疫情反复、资本市场风云激荡的背景下“刀尖起舞”，32只概念股年内股价涨超100%，光伏行业从边缘位置跻身主流舞台。2021年是“碳中和”目标提出落地的第一年，也是“十四五”规划的开局之年，国家及各省市对于光伏行业的装机规划、能源消纳、用电补贴等均出台了大量政策。

在光伏产业链中，光伏玻璃位于中游，是构成组件的重要组成部分。受益于光伏行业强劲的发展需求，2021年，A股多家涉

及光伏玻璃生产业务的上市公司，其光伏玻璃板块营业收入、净利润大多较上年出现明显的增长。

3月21日，福莱特公布的2021年年度报告显示，当期公司营业收入约87.13亿元，同比增长39.18%；归属于上市公司股东的净利润约21.2亿元，同比增长30.15%。此前的1月28日，金晶科技(600586.SH)发布2021年业绩预告称，预计2021年归属于上市公司股东的净利润为13亿元-14亿元，同比增加292.84%-323.06%；扣除非经常性损益的净利润为11.84亿元-12.84亿元，同比增加358.47%-397.18%。

福莱特方面称，其营收增长主要是光伏玻璃新增产能释放所致。借助光伏行业的快速发展，光伏玻璃作为光伏组件的必备辅材，为满足下游旺盛的市场需求，也在不断加速扩产。

据悉，光伏玻璃是光伏组件制造环节的必要原材料，其与光伏组件的装机量和生产量关系密切。

国家能源局统计数据显示，我国2021年新增光伏发电并网装机容量约5300万千瓦，连续9年稳居世界首位。截至2021年底，光伏发电并网装机容量达到3.06亿千瓦，突破3亿千瓦大关，连续7年稳居全球首位。

据中国光伏行业协会预测，保守估计2030年中国光伏新增装机容量105GW，乐观估计2030年中国光伏新增装机容量128GW。随着光伏新增装机容量持续增长，势必将带动光伏组件产业发展。

另外，由于海外市场电力价格较高，对不断上扬的组件价

格有更高的接受度。自 2021 年年初以来，海外市场持续维持较高景气度。

中国光伏行业协会的数据显示，2021 年，全球光伏新增装机量约为 170GW，同比增长 30.7%；2021 年，我国光伏产品出口总额约 284.3 亿美元，同比增长 43.9%；光伏组件出口量约 98.5GW，同比增长 25.1%。其中，印度市场超预期增长，2021 年新增装机约 11.89GW，同比增长 218%；美国继续保持全球第二大装机市场，新增装机约 26.8GW。

吴玉娇表示，在未来光伏新增装机高速增长背景下，光伏玻璃龙头为提前抢占市场份额，或加速扩产节奏。金联创研报指出，目前光伏玻璃投产节奏有望超预期。

扩产下的过剩风险

自 2021 年以来，由于光伏玻璃产能置换政策限制放宽，以及在“双碳”目标下，光伏玻璃行业进入产能加速投放阶段，光伏玻璃开启集中扩产潮，行业产能增量明显，加大了市场产能过剩的风险。

2021 年 7 月 20 日，工业和信息化部发布修订后的《水泥玻璃行业产能置换实施办法》（以下简称《办法》），自 2021 年 8 月 1 日起施行。《办法》明确，对光伏玻璃产能置换实行差别化政策，新上光伏玻璃项目不再要求产能置换，但要建立产能风险预警机制。

在此背景下，多家上市公司跨界布局光伏玻璃项目。

2021 年 11 月，以手机、平板电脑业务起家的消费电子企业

蓝思科技(300433.SZ)发布公告称,已设立全资子公司湖南蓝思新能源有限公司。该公司主要从事光伏玻璃产品、光伏设备及元器件、光伏发电项目等业务。

随后的2021年12月6日,蓝思科技公告称,其与中国建材集团有限公司的全资子公司凯盛科技集团有限公司签订战略合作协议,双方将在新能源新材料领域的技术、材料、设备等方面开展深入合作,加快光伏玻璃项目的资源选建、窑炉建设、技术加工的全产业链布局落地。

同时,2021年12月,海螺水泥与安徽省凤阳县人民政府在滁州市签订凤阳光伏产业园项目合作框架协议。此次签约的产业园,规划投资项目包括石英岩矿山和深加工、光伏玻璃生产、光伏组件、太阳能发电等。

据了解,截至2021年12月31日,福莱特的总产能为1.22万吨/日,预计2022年释放7座1200吨/日的光伏玻璃产能。彩虹新能源规划建设10座1000吨/日的光伏压延玻璃生产线,其中3座已开工;在安徽和江苏,信义光能各有4座1000吨/日的生产线正在建设。

不过,随着越来越多的企业进入到光伏产业,全球产能向中国转移,市场竞争日益激烈,原材料以及产品价格波动也随之加剧。

中国光伏测试网数据显示,2019年,我国光伏玻璃产量占全球光伏玻璃产量的90%,产业竞争进一步加剧。

吴玉娇分析,由于行业景气度提升以及光伏玻璃产能扩张

限制政策的调整，许多企业加速产线布局。2022 年上半年，预计有 27 条新增产线点火，新增产能共计 25530 吨/日；2022 年下半年，预计有 35 条产线点火，新增产能共计 36850 吨/日。若全部产线按期投产，国内光伏玻璃产能将处于过剩状态。

另外，福莱特方面表示，光伏玻璃行业的成本优势主要来自于规模优势，单炉规模越大，生产成本越低。例如，日熔量 1000 吨的窑炉生产的玻璃产品成本较日熔量 650 吨的玻璃产品成本要低 10%-20%。因此，光伏玻璃企业唯有持续规模化经营才能有效降低经营成本，抵御市场波动风险，增强产品市场竞争力。

对此，吴玉娇表示，随着产能的释放，2022-2023 年行业将进入价格竞争阶段，企业间更多的比拼在于成本。信义光能、福莱特等龙头企业在窑炉规模、产线匹配度、原材料、管理能力等方面优势突出，旗滨集团、南玻集团等新进入者具备后发优势。

（来源：中国经营网）

科研人员开发出太阳能面板的无水清洁系统

到 2030 年，科学家预计太阳能发电将占全球发电量的 10%，为全球清洁能源转型做出重要贡献。太阳能面板上的积尘会影响能量输出，因此定期清洁很重要。清洗太阳能面板需要大量

用水，但很多太阳能发电场位于光照充足但水资源有限的沙漠地区。美国麻省理工学院（MIT）的工程师们为此开发出一种无水清洁系统，可在干旱地区清除太阳能装置上的积尘，提升电能输出效率。相关研究成果发表在《科学进展》上。

此前通常使用的无水清洁法属于劳动密集型，且往往会造成太阳能面板表面不可逆的刮伤，这也会影响电能输出效率。MIT的研究小组新开发的无水清洁系统可在与太阳能面板无接触的情况下实现，即不会造成刮蹭伤。新系统利用静电排斥现象，使灰尘颗粒瞬间脱离面板表面。先使电极在太阳能面板的上方通过，给灰尘颗粒充电，然后再给面板本身充电，于是灰尘颗粒就通过静电排斥力弹出去了。该系统可使用电动马达和沿着面板侧面的导轨自动操作。

（来源：科技部网站）

阿特斯嘉兴光伏高效组件（二期）项目：踩足“油门”加速奔跑

阿特斯嘉兴光伏高效组件（二期）项目建筑面积 10.3494 万平方米，规划新增 12 条全自动生产线，新增组件产能 6GW。项目已于 2021 年 6 月底开工建设，预计今年 6 月部分单体厂房完工，11 月底完成整体主体封顶，12 月完成主体竣工。届时，阿特斯嘉兴组件基地总产能预计将超过 12GW，年销售额预计超 180 亿元，也将成为阿特斯集团内全球规模最大、技术最先进的生产基地之一。

发展“新动能”

近日，在阿特斯嘉兴光伏高效组件（二期）项目现场，钢筋脚手架连绵成片，头戴安全帽、身穿荧光绿反光背心的工人们正忙着对楼体西侧一层顶二层面进行框架结构浇筑。远远望去，行走在钢筋架体间的工人们穿行其中，如同一个个字符，组成项目建设运行的代码。4 台大型塔吊开足马力，左右迅速移动运输建设物料，就像正在描画的大笔，让人心潮澎湃。

“我们倒排工期、制定时间节点，打好项目建设组合拳，确保按期完成施工任务。目前，项目主体东侧二层顶三层面已完成施工，西侧一层顶二层面的框架结构浇筑预计到 4 月底完工。”据阿特斯嘉兴光伏高效组件（二期）项目经理龚珏介绍，自 4 月 12 日项目复工复产以来，面对狠抓疫情防控和推进项目建设发展的双重考验，工程部铆足干劲抢抓进度，千方百计把

耽误的时间抢回来。本着“抢晴天、战雨天”的施工精神坚守一线，300余名工人分成钢筋组、水电组、木工组、油漆组等7个作业工班，严格按照技术要求安排作业，全线攻坚氛围浓厚，项目建设如火如荼。

而在另一边的嘉兴阿特斯阳光能源科技有限公司生产车间内，随着工人复工复产，现场已是一派忙碌的场景，6条自动化流水线设备马力全开，工人们在各自岗位上紧张忙碌着，一块块光伏组件在流水线上完善成型，现场一派热火朝天的大干快干景象。

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，在全球14个国家获得1938项专利授权。为做大做强秀洲区主导产业——光伏产业的规模，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，生产阿特斯最新210HiKu7产品，功率高达670W。阿特斯嘉兴新材料项目是配套阿特斯嘉兴组件厂及其他组件企业需求，实现当地光伏产业链一体化的重要组成部分，产品包括EVA胶膜、光伏接线盒及焊带。新材料项目从开工到投产仅用了5个月，规划总产能超30GW。

为更好地指引阿特斯的技术发展方向，进一步强化秀洲光伏产业链的深度和广度，2020年，作为阿特斯集团技术产品战

略重要载体的阿特斯嘉兴研究院正式开工建设，同年底，嘉兴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。研究院建成了行业内最先进的 HJT 研发试验线，并率先推出 182 半片电池。研究院现有博士 5 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。

值得一提的是，在疫情防控常态化之下，对原材料的进场和成品的输出，阿特斯积极做好“人防”、“物防”，严格按照防控要求落实执行，将疫情防控风险降到最低。

据了解，与秀洲达成全面合作以来，阿特斯为秀洲光伏产业发展注入了强劲动力。预计到 2023 年底，阿特斯组件产能将达到 14GW。

昱能科技科创板 IPO 注册获证监会通过

4 月 12 日，昱能科技股份有限公司科创板 IPO 注册获证监会同意，公司将刊登招股资料，启动发行工作。公司首次公开发行 A 股不超过 2,000 万股，将登陆上交所科创板上市。

昱能科技专注于光伏发电新能源领域，主要从事分布式光伏发电系统中组件级电力电子设备的研发、生产及销售，主要产品包括微型逆变器、智控关断器、能量通信及监控分析系统

等。凭借研发创新、产品认证以及全球化营销网络等方面的优势，公司在光伏发电新能源领域积累形成了较高的品牌知名度和市场认可度并取得了 100 多项国内外认证证书或相应列名，产品销往中国大陆及美洲、欧洲、澳洲等 90 多个国家及地区。

昱能科技本次拟投入金额 55,551.75 万元，主要用于研发中心建设项目、全球营销网络建设项目和补充营运资金。

昱能科技表示，公司自设立以来，一直专注于分布式光伏发电系统中组件级电力电子设备的研发、生产及销售，致力于为用户及工商业用户提供“安全、可靠、多发电”的光伏系统解决方案。在全球大力发展可再生清洁能源的背景下，公司将充分发挥现有研发创新优势、产业运营优势以及全球化业务布局及本土化服务优势，持续深耕组件级电力电子设备领域，加快新产品新技术的研发，不断提升自主创新能力，作为国际领先的组件级电力电子设备企业巩固并不断提升市场份额。

2022 风光电价明确：继续执行当地燃煤基准价 鼓励市场化交易形成上网电价

日前，国家发改委价格司下发《关于 2022 年新建风电、光伏发电项目延续平价上网政策的函》，文件明确：2022 年，对新核准陆上风电项目、新备案集中式光伏电站和工商业分布式光伏项目，延续平价上网政策，上网电价按当地燃煤发电基准价执行；新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价，以充分体现新能源的绿色电力价值。鼓动各地出台针对性扶持政策，支持风电、光伏发电产业高质量发展。

中共中央 国务院：建设全国统一的能源市场

近日，《中共中央 国务院关于加快建设全国统一大市场的意见》发布。意见提出，建设全国统一的能源市场。在有效保障能源安全供应的前提下，结合实现碳达峰碳中和目标任务，有序推进全国能源市场建设。在统筹规划、优化布局基础上，健全油气期货产品体系，规范油气交易中心建设，优化交易场所、交割库等重点基础设施布局。推动油气管网设施互联互通并向各类市场主体公平开放。稳妥推进天然气市场化改革，加快建立统一的天然气能量计量计价体系。健全多层次统一电力

市场体系，研究推动适时组建全国电力交易中心。进一步发挥全国煤炭交易中心作用，推动完善全国统一的煤炭交易市场。

培育发展全国统一的生态环境市场。依托公共资源交易平台，建设全国统一的碳排放权、用水权交易市场，实行统一规范的行业标准、交易监管机制。推进排污权、用能权市场化交易，探索建立初始分配、有偿使用、市场交易、纠纷解决、配套服务等制度。推动绿色产品认证与标识体系建设，促进绿色生产和绿色消费。

(原 文 详 见 :

http://www.gov.cn/zhengce/2022-04/10/content_5684385.htm)