



光伏信息精选

(2024. 03. 11-2024. 03. 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.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. 浙江近 30 万座分布式光伏站点全部实现智能管控	1
2. 2024 年政府工作报告出炉 涉及哪些能源领域关键词	2
3. 人民日报：新质生产力本身就是绿色生产力	6
4. 光伏产业供应链价格报告	9
5. 新型储能进入大规模发展期	10
6. 隆基徐希翔、李振国团队在 P 型硅片上实现 26.6% 的异质结电池效率	15

企业动态

7. 芯豪科技储能产品闪耀登场，解锁经济可靠的绿色能源解决方案	16
8. 助力能源绿色低碳转型，龙吟光伏和中核汇能安徽新能源有限公司成功签约	18

政策信息

9. 国家发改委：加快推进大型风光基地建设 积极发展户用分布式光伏	20
10. 两部门：到 2025 年城镇新建建筑全面执行绿色建筑标准 ...	21

浙江近 30 万座分布式光伏站点全部实现智能 管控

截至 2 月底，浙江省能源大数据中心全量接入全省近 30 万座分布式光伏站点，实现分布式光伏 100%实时监测和控制，为浙江分布式光伏科学健康有序发展提供数据分析支撑，推进能源绿色低碳转型。

光伏发电可分为集中式光伏发电和分布式光伏发电。近年来，我国分布式光伏快速发展，经济性不断增强、商业模式不断创新、开发规模屡创新高，实现了大规模跨越式发展，在保障电力安全可靠供应、推动能源绿色转型发展、带动农民增收就业等方面发挥了重要作用。但同时也给新能源消纳、科学规划和电网运行稳定性等带来影响。

数据显示，截至 2 月底，浙江新能源发电装机容量 4148 万千瓦，其中分布式光伏装机 2878 万千瓦，占光伏总装机容量的 80%。

“分布式光伏点多面广，叠加分布式光伏间歇性、波动性等发电特征，利用数字化手段能够有效提升分布式光伏的智慧化管理水平。”浙江省能源大数据中心产品运营室主管严家祥介绍。浙江依托省能源大数据中心，将电网设备与分布式光伏电站数据相互关联，研发分布式光伏承载力分析平台、构建分布式光伏发电出力精准预测模型，有效提升分布式光伏可观、可测、可控管理水平。

“分布式光伏承载力分析平台能够精准预测光伏站点的发电量、年发电效率和年等效小时数等关键数据，为我们电站运营管理提供有力指导。”浙江常山同景光伏电站站长祝建伟说。依托该平台，当前浙江已实现对分布式光伏出力1分钟级观测。

此外，依托浙江省能源大数据中心，浙江在分布式光伏发展规划方面也有了数据分析支撑。当前，浙江已实现对已接入的近30万个分布式光伏的可开放容量计算，为分布式光伏业扩报装提供理论依据，有效引导分布式光伏投资商科学投资，推动新能源就地消纳，提升新能源利用效率。

（来源：浙江在线）

2024年政府工作报告出炉 涉及哪些能源领域 关键词

关键词：可再生能源装机

政府工作报告提到，过去一年可再生能源发电装机规模历史性超过火电，全年新增装机超过全球一半。

据国家能源局数据统计，2023年，全国累计发电装机容量约29.2亿千瓦，同比增长13.9%。其中，太阳能发电装机容量约6.1亿千瓦，同比增长55.2%；风电装机容量约4.4亿千瓦，同比增长20.7%。

中国电力企业联合会在《2023-2024年度全国电力供需形势

分析预测报告》中提出，预计 2024 年新投产发电装机规模将再超 3 亿千瓦，新能源发电累计装机规模将首次超过煤电装机规模。在新能源发电持续快速发展的带动下，预计 2024 年全国新增发电装机将再次突破 3 亿千瓦，新增规模与 2023 年基本相当。

上述报告提出，2024 年底，全国发电装机容量预计达到 32.5 亿千瓦，同比增长 12% 左右。火电 14.6 亿千瓦，其中，煤电 12 亿千瓦左右，占总装机比重降至 37%。非化石能源发电装机合计 18.6 亿千瓦，占总装机比重上升至 57% 左右，其中，并网风电 5.3 亿千瓦、并网太阳能发电 7.8 亿千瓦，并网风电和太阳能发电合计装机规模将超过煤电装机，占总装机比重上升至 40% 左右。

关键词：“新三样”出口

政府工作报告还提到，一年来推动外贸稳规模、优结构，电动汽车、锂电池、光伏产品“新三样”出口增长近 30%。

“中国已经成为世界清洁能源发展的不可或缺的力量。”国家能源局国际合作司副司长潘慧敏在能源局一季度发布会上曾介绍，目前，中国风电、光伏产品已经出口到全球 200 多个国家和地区，累计出口额分别超过 334 亿美元和 2453 亿美元。国际可再生能源署报告指出，过去十年间，全球风电和光伏发电项目平均度电成本分别累计下降超过了 60% 和 80%，这其中很大一部分归功于中国创新、中国制造、中国工程。

潘慧敏表示，未来，中国将在大力推动国内清洁能源发展的同时，为全球贡献更多的中国技术、中国产品和中国方案，为全球清洁能源发展和能源转型事业做出更大贡献。

关键词：全国统一大市场

“加快全国统一大市场建设。制定全国统一大市场建设标准指引。”政府工作报告提出，将深化要素市场化配置综合改革试点。出台公平竞争审查行政法规，完善重点领域、新兴领域、涉外领域监管规则。

能源电力领域的全国统一大市场建设同样在推进中。贝壳财经记者关注到，此前召开的2024年全国能源工作会议即提出，要发挥改革关键支撑作用，落实关于构建全国统一大市场等有关工作部署，积极推进电力市场化交易。

国家能源局市场监管司副司长刘刚在今年1月的发布会上表示，2023年，我国统一电力市场体系建设取得了积极成效，同时，建设过程中还存在一些问题。一是一些地方存在不当干预市场行为。有的地方违规指定交易对象、电量和价格，有的地方违规调整或作废交易结果，有的地方违规组织专场交易等。二是部分地方存在电力省间壁垒问题。有的地方限制市场主体参与跨省跨区交易，有的地方宁可弃电也不允许新能源参与外送。三是各层次电力市场衔接还不顺畅。省内市场与跨省跨区市场之间，电力中长期、现货、辅助服务市场之间的市场机制有待进一步完善和衔接。

刘刚介绍，2024年将根据全国能源工作会议和国家能源局监管工作会议安排，在电力市场方面，做好统筹推进电力市场建设、完善电力辅助服务市场制度、进一步推进省级电力市场建设、稳妥推进区域电力市场建设、强化电力市场监管等几方

面工作。

关键词：绿色低碳与能源革命

政府工作报告提到，大力发展绿色低碳经济。推进产业结构、能源结构、交通运输结构、城乡建设发展绿色转型。

同时报告提出，积极稳妥推进碳达峰碳中和。提升碳排放统计核算核查能力，建立碳足迹管理体系，扩大全国碳市场行业覆盖范围。深入推进能源革命，控制化石能源消费，加快建设新型能源体系。加强大型风电光伏基地和外送通道建设，推动分布式能源开发利用，发展新型储能，促进绿电使用和国际互认，发挥煤炭、煤电兜底作用，确保经济社会发展用能需求。

来自电力央企的多位代表及委员均密切关注能源转型、构建新型电力系统等话题。全国政协委员，中国能建党委书记、董事长宋海良提出，建议加快推进核电建设，支撑能源安全保供与双碳战略实施。

宋海良表示，我国持续推动非化石能源向主体能源转变，能源安全保障与绿色低碳转型任务十分艰巨。核电具有清洁低碳、单体规模大、稳定可靠、厂址资源丰富、经济性较优等特点，应进一步发挥我国在核电技术装备、工程建造、安全运行等方面的国际领先优势，以核电支撑新型能源体系建设和“双碳”目标实现。

全国政协委员、中国广核集团有限公司党委书记兼董事长杨长利联合其他 13 位全国政协委员提交了《关于将核电纳入我国绿色电力体系的提案》。据杨长利介绍，作为稳定可靠的优

质绿色低碳电力，核电迄今未被纳入我国绿色电力体系，成为唯一被排除在体系之外的非化石能源，这既不利于助力国家“双碳”目标的实现，也不利于核电行业的长远发展。将核电纳入绿色电力体系具有必要性和可行性，水电纳入绿证的政策实践也给核电纳入提供了有益借鉴。

（来源：新京报）

人民日报：新质生产力本身就是绿色生产力

新质生产力必然是环境友好型、资源节约型的生产力，发展新质生产力客观上就是在发展绿色生产力

以新质生产力打造发展新优势、赢得发展主动权，是推动高质量发展的必然要求

如何加快发展新质生产力？绿色赋能是重要一环。在上海市杨浦滨江，曾经的煤灰仓的顶部平台铺满了太阳能光伏板。这一“零碳智慧综合能源中心”，通过光储充一体化系统变为巨大的“充电宝”，为周边的咖啡馆、岸电充电桩、景观照明设施等持续提供绿色电力，生动展现了杨浦滨江从“工业锈带”向“工业秀带”“生活秀带”的跨越，彰显了绿色生产力的巨大潜力。

不久前，习近平总书记在主持中共中央政治局第十一次集体学习时指出：“绿色发展是高质量发展的底色，新质生产力

本身就是绿色生产力。”这一重要论断，深刻阐明了新质生产力与绿色生产力的内在联系。推动新质生产力加快发展，就要牢固树立和践行绿水青山就是金山银山的理念，坚定不移走生态优先、绿色发展之路，加快发展方式绿色转型，助力碳达峰碳中和，以绿色发展的新成效不断激发新质生产力。

新质生产力具有高科技、高效能、高质量特征，创新起主导作用，是符合新发展理念的先进生产力质态。这就意味着新质生产力必然是环境友好型、资源节约型的生产力，发展新质生产力客观上就是在发展绿色生产力。推动经济社会发展全面绿色转型，加快形成科技含量高、资源消耗低、环境污染少的产业结构，实现生产过程清洁化、资源利用循环化、能源消费低碳化、产品供给绿色化、产业结构高端化，有利于将科技创新成果应用到具体产业和产业链上，完善现代化产业体系，从而不断培育发展新质生产力的新动能。

绿色发展，就其要义来讲，是要解决好人与自然和谐共生问题。新时代以来，我国绿色发展取得重大成就，经济发展“含金量”和“含绿量”显著提升。过去一年，生态环境领域“十四五”重大工程台账系统纳入项目 1.2 万个，完成投资 6000 亿元；可再生能源发电装机容量占比过半，历史性超过火电装机；新能源汽车产销两旺，连续 9 年位居世界第一。绿色低碳转型持续深入，不仅为解决生态环境问题提供了治本之策，而且有助于加快形成绿色生产方式和生活方式，厚植高质量发展的绿色底色，大幅提高经济绿色化程度，持续增强发展的潜力和后

劲。

习近平总书记在看望参加政协会议的民革科技界环境资源界委员时强调：“全面准确落实精准治污、科学治污、依法治污方针，推动经济社会发展绿色化、低碳化，加强资源节约集约循环利用，拓展生态产品价值实现路径，积极稳妥推进碳达峰碳中和，为高质量发展注入新动能、塑造新优势。”以新质生产力打造发展新优势、赢得发展主动权，是推动高质量发展的必然要求。我们要清醒地看到，当前我国生态文明建设仍处于压力叠加、负重前行的关键期，必须坚持目标导向和问题导向相结合。针对绿色科技领域的短板弱项，要加快绿色科技创新和先进绿色技术推广应用，做强绿色制造业，发展绿色服务业，壮大绿色能源产业，发展绿色低碳产业和供应链，构建绿色低碳循环经济体系；从政策取向上，要持续优化支持绿色低碳发展的经济政策工具箱，发挥绿色金融的牵引作用，打造高效生态绿色产业集群；从社会层面看，要在全社会大力倡导绿色健康生活方式。

不久前发布的关于推动雄安新区建设绿色发展城市典范的意见提出，到2030年细颗粒物平均浓度相比2020年下降20%，启动区建成区域绿色交通出行比例达到90%；位于广东省揭阳市的广东石化炼化一体化项目，用高硫石油焦生产燃料气和氢气供各装置使用，实现“变废为宝”……神州大地绿色发展春意盎然，生机勃勃。坚定不移走生态优先、绿色发展之路，持续推进生态文明建设，以高水平保护支撑高质量发展，必能不断

激发新质生产力，实现人与自然和谐共生的现代化发展。

（来源：人民日报）

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 58 元/千克，单晶致密料均价为 56 元/千克，N 型料均价为 68 元/千克；M10 单晶硅片报价为 1.9 元/Pc；G12 单晶硅片报价为 2.65 元/Pc；N 型 182 单晶硅片报价为 1.8 元/Pc，N 型 210 单晶硅片报价为 2.8 元/Pc。

M10 单晶 PERC 电池片报价为 0.39 元/W，G12 单晶 PERC 电池片报价为 0.38 元/W，M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.47 元/W，G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.49 元/W。

182mm 单面单晶 PERC 组件报价为 0.93 元/W；210mm 单面单晶 PERC 组件报价为 0.95 元/W；182mm 双面双玻单晶 PERC 组件报价为 0.94 元/W；210mm 双面双玻单晶 PERC 组件报价为 0.97 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 16.5 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 25.5 元/平米。

（来源：集邦新能源网）

新型储能进入大规模发展期

今年的《政府工作报告》提出，加强大型风电光伏基地和外送通道建设，推动分布式能源开发利用，提高电网对清洁能源的接纳、配置和调控能力，发展新型储能，促进绿电使用和国际互认，发挥煤炭、煤电兜底作用，确保经济社会发展用能需求。这是我国首次将“发展新型储能”写进政府工作报告。

近年来，随着我国新能源发电规模持续快速增长，新型储能进入大规模发展期。“十四五”以来，新增新型储能装机直接推动经济投资超过 1000 亿元，有力支撑能源电力发展，成为中国经济发展新动能。

新增装机规模大幅增长，新型储能迎来快速发展黄金期

2022 年 10 月，中国科学院大连化学物理研究所自主研发的全钒液流电池储能技术在辽宁省大连市开花结果——依托该技术建设的大连全钒液流电池储能调峰电站一期工程正式并网发电。

“目前，电站一期工程最多可储存 40 万度电，以我国居民每日人均用电 2 度计算，可满足 20 万居民一天的用电需求。”据中国科学院大连化学物理研究所副所长李先锋研究员介绍，该电站全部建成后，一次可储电 80 万度。

大连全钒液流电池储能调峰电站是我国积极开发新型储能技术应用场景、推动新型储能产业发展、加快建设新型能源体系的一个缩影。

加快建设新型能源体系，储能发挥着重要作用

中国科学院工程热物理研究所所长、中国能源研究会储能专委会主任委员陈海生说：“储能是将能量以某种形式存储起来，在需要的时候再释放的一个过程。其最重要的作用，就是解决能量生产和需求在时间、空间以及强度上的不匹配。”

近年来，伴随着风能、太阳能等新能源的快速发展，其间歇性、波动性对电网安全的影响越来越凸显。“必须建设一个储能系统，保证能源的安全和能源系统的稳定运行。”陈海生说，储能就像是“充电宝”，可以把风电、光伏等新能源富余的电能储存起来，在用电高峰时放电。“这样既能促进大规模风电、光伏等新能源的开发消纳，也能为电力系统运行提供调峰调频等辅助服务，提高电力系统的灵活性。”他说。

储能分为传统储能和新型储能。传统储能主要包括抽水蓄能，新型储能包括锂离子电池、液流电池、压缩空气储能、飞轮储能等。陈海生告诉记者，相比传统储能，新型储能具有建设周期短、选址灵活、调节能力强、响应快速等特点。

受访专家表示，随着我国加快构建以新能源为主体的新型电力系统，新型储能技术多元发展、加快迭代，应用场景不断拓展，新型储能从试点示范转向规模化商用，迎来快速发展黄金期。

国家能源局数据显示，截至2023年底，全国已经建成投运新型储能项目累计装机规模达3139万千瓦/6687万千瓦时，平均储能时长2.1小时。2023年新增装机规模约2260万千瓦/4870

万千瓦时，较 2022 年底增长超过 260%。

随着技术的不断进步，储能系统的建设和运营成本将逐渐降低，更好支撑新型能源体系建设

从充换电站到新能源场站、电网调峰调频，新型储能快速发展及应用场景不断拓展的背后，离不开新技术的有力支撑。

在山东肥城，国际首套 300 兆瓦先进压缩空气储能国家示范项目已完成主体建设，正在开展系统集成和调试工作。该项目依托中国科学院工程热物理研究所自主研发的先进压缩空气储能技术，建成后有望成为全球单机规模最大、性能最优的新型压缩空气储能电站。

中国科学院工程热物理研究所孵化的中储国能（北京）技术有限公司总经理纪律说：“我们所研发的先进压缩空气储能技术，可同时解决传统压缩空气储能依赖大型储气洞穴、依赖化石燃料、系统效率低等主要技术瓶颈。研发团队突破了 1 至 300 兆瓦级压缩空气储能系统核心关键技术，拥有完全自主知识产权。”

在广东深圳，广东能源集团半固态电池储能示范项目正加速推进。该项目采用的半固态电池储能设备，来自中国科学院物理研究所的固态电池技术产业化平台——北京卫蓝新能源科技股份有限公司。

在陈立泉院士带领下，中国科学院物理研究所的研发团队自上世纪 70 年代起就开始研究固态电池。该所研究员李泓说：“我们团队研发的磷酸铁锂固态储能电池具备更高的安全等级

和更长的循环性，目前循环次数可达 6000 至 1 万次。”

据专家介绍，当前我国锂离子电池、压缩空气储能等技术已达到国际领先水平。随着科技的不断进步，未来储能技术将朝着多元化、大规模、高效率的方向发展。

陈海生认为，今后长时规模储能和构网型储能技术将备受关注，电池储能、超级电容、压缩空气储能等多种技术会加快融合。随着技术的不断进步，储能系统的建设和运营成本也将逐渐降低，更好支撑新型能源体系建设。

“新型储能技术还将与人工智能、大数据、云计算等深度融合，实现更高效、更智能的能源储存和利用。”李泓说。

进一步提升新型储能技术、优化市场环境

近年来，我国出台了一系列相关政策，促进和鼓励储能项目开发建设。“十四五”规划和 2035 年远景目标纲要提出，加快抽水蓄能电站建设和新型储能技术规模化应用。2022 年 1 月，国家发展改革委和国家能源局联合印发的《“十四五”新型储能发展实施方案》提出，到 2025 年，新型储能由商业化初期步入规模化发展阶段，具备大规模商业化应用条件；到 2030 年，新型储能全面市场化发展。

加快推动新型储能规模化、产业化和市场化发展，已成为行业共识。陈海生认为，2024 年储能装机将继续快速增长，预计全年新增装机 40 吉瓦以上，我国储能将实现从商业化初期向规模化发展的实质性转变。

受访专家指出，要从提升技术水平、健全市场机制、完善

安全防控、降低应用成本等方面着手，进一步推进储能产业高质量发展。

当前，除了锂离子电池、液流电池、压缩空气储能、飞轮储能等技术相对成熟外，其他新型储能技术路线仍处于示范验证阶段，技术成熟度不高，投运项目运行经验较少。专家们表示，要抢抓时间窗口期，通过系列示范项目验证技术路线的经济可行性，并针对行业发展的难点痛点集中力量联合组织攻关，加快突破安全可靠、系统效率高、运维方便的智能化核心技术。

储能行业具有高度价格敏感性，目前我国新型储能市场尚未形成稳定的收益模式，盈利水平低、难以形成合理的成本疏导机制是困扰新型储能发展的难题。

陈海生表示，对于储能进入电力系统，要建立更加合理的价格机制和市场环境。“应从全局的角度来衡量储能的价值，秉持‘谁受益、谁承担’的原则，建立发电、电网、用户共同承担的合理储能价格机制。”

北京卫蓝新能源科技股份有限公司董事长俞会根认为，要提高储能产品的性能和质量，尽快建立和完善分等级、量化的国家标准、行业标准。

受访者表示，随着技术的快速发展和相关政策的完善，新型储能将为加快建设新型能源体系、发展新质生产力提供更强劲的新动能。

（来源：集邦新能源）

隆基徐希翔、李振国团队在 P 型硅片上实现 26.6% 的异质结电池效率

近日，隆基绿能科技股份有限公司徐希翔、李振国等人在 p 型硅片上实现效率为 26.6% 的 SHJ 太阳能电池。作者在晶片上采用了磷扩散吸杂预处理策略，并使用了纳米晶体硅 (nc-Si:H) 的载流子选择性接触，将 p 型 SHJ 太阳能电池的效率大幅提高到 26.56%，从而为 p 型硅太阳能电池建立了新的性能基准。作者详细介绍了该器件的工艺发展和光电性能改善。最后，作者进行功率损耗分析以确定 p 型 SHJ 太阳能电池技术的未来发展路径。

（来源：知光谷）

芯豪科技储能产品闪耀登场，解锁经济可靠的绿色能源解决方案

浙江芯豪科技有限公司为浙江芯能光伏科技股份有限公司全资子公司，成立于2016年，研发中心于2022年迁入深圳光明新区南太云创谷，注册资本6000万。经营范围包括便携式移动电源、离网储能逆变器、混合储能逆变器、小型工商业储能逆变器研发-制造-销售，工商业储能电站投资运营。该公司致力于为用户提供更经济、可靠的绿色能源一体化解决方案。

系列产品简介

01 便携式移动电源

HPQ0300-0700E：便携储能产品系列，功率涵盖300W-700W，精致小巧，轻盈便携，极致的便利性为您多姿多彩的生活保驾护航。

HPQ0800-1200E：便携储能产品系列，功率涵盖800W-1200W，功率及容量适中，为您提供更多选择，挑选最适合自己的产品。

HPQ2000-3000E：便携储能产品系列，功率涵盖2000W-3000W，大容量、大功率，消除您的电量焦虑，为您户外出行娱乐提供最可靠的保障。

02 离网光伏储能逆变器

离网光伏储能逆变器：离网光伏储能产品系列，功率涵盖2kW-10.2kW，旨在为无电，缺电以及电力不稳定地区提供储能解

决方案，满足用户对能源的基础需求。

离网一体机：离网光伏储能产品系列，功率 5kW，电池容量涵盖 5kWh-20kWh，电池与逆变器的堆叠式设计，大大简化设备的安装与接线，降低用户的安装难度，满足用户对能源的基础需求。

03 混合储能逆变器

单相混合储能逆变器：单相混合储能产品系列，功率涵盖 3kW-6kW，单相混合储能逆变器是经济高效的户用绿色能源领导者，丰富的机型、高效的解决方案足以满足现代家庭的用电需求。

裂相混合储能逆变器：裂相混合储能产品系列，产品功率涵盖 5kW-8kW，主要应用于北美户用或轻型商业场景。产品采用频率下降控制算法，支持裂相和三相并联应用，最大并联单元可达 16 个。

三相混合储能逆变器：三相混合储能产品系列，产品功率涵盖 15kW-50kW，为您的住宅提供更智能的绿色能源解决方案。更全面的功能满足用户对高品质现代科技生活的追求。

混合储能一体机：单相混合储能产品系列，功率 5kW，电池容量涵盖 5kWh-20kWh，电池与逆变器的堆叠式设计，大大简化设备的安装与接线，降低用户的安装难度，满足现代家庭的用电需求。

美好的绿色生活离不开优秀、可靠的产品，芯豪科技一直致力于为用户提供更经济、可靠的绿色能源一体化解决方案。

邀您一同见证芯豪科技的发展。

（来源：芯能科技）

助力能源绿色低碳转型，龙吟光伏和中核汇能安徽新能源有限公司成功签约

近日，浙江龙吟光伏股份有限公司和中核汇能安徽新能源有限公司在合肥成功签订合作框架协议。双方本着资源共享，优势互补的原则，拟在新能源领域的项目开发、投资、建设和运营维护等方面开展深度合作。中核汇能安徽新能源有限公司董事长、党委书记陆炜，市场开发部经理周立学，市场开发部主管尚博；龙吟光伏董事长任加林，总经理助理、市场部总监潘周华，办公室副主任夏强出席签约仪式。

中核汇能安徽新能源有限公司系中核汇能有限公司的全资子公司，隶属于中国核能电力股份有限公司，是中国核能电力股份有限公司在安徽合肥设立的非核新能源产业开发建设的专业化平台，专门从事风电、太阳能发电、分布式发电等新能源项目的投资、开发、建设及运营。

浙江龙吟光伏股份有限公司成立于2019年，是绿色低碳能源整体解决方案的服务商，致力于光伏组件制造，光伏建筑一体化(BIPV)系统的研发、应用以及分布式光伏电站、用户侧储能项目的投资、建设、运营。公司始终坚持创新、协调、绿色、

开放、共享的新发展理念，积极创新分布式光伏、用户侧储能等项目的商业模式。

公司计划“十四五”期间深耕长三角地区，目标完成 1000MWp 分布式光伏电站、1000MW/h 用户侧储能项目的开发、运营，为早日实现“碳达峰 碳中和”贡献力量。

通过此次签约，双方将进一步加强交流，通过发挥各自优势，加强新能源领域全方位的深度合作，共同把握发展机遇，为助力能源绿色低碳转型贡献力量。

（来源：龙吟光伏）

国家发改委：加快推进大型风光基地建设 积极发展户用分布式光伏

近日，国家发展和改革委员会发布关于 2023 年国民经济和社会发展规划执行情况与 2024 年国民经济和社会发展规划草案的报告。

报告指出，加快推进大型风电光伏基地建设和主要流域水风光一体化开发建设，推动实施蒙西—京津冀、大同一天津南等特高压输电工程，开展一批特高压输电通道规划论证。推动分布式能源开发利用。因地制宜布局抽水蓄能电站，推动新型储能多元化发展。加强可再生能源消纳利用，实施可再生能源替代行动，完善新能源上网电价形成机制，进一步扩大跨省区绿电交易规模，提高电网对清洁能源的接纳、配置和调控能力，稳步提升可再生能源消费比重。

积极发展户用分布式光伏，拓宽农民增收渠道，覆盖农户累计超过 500 万户，户均年收入增长约 2000 元。

积极推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设，稳步推进大型水电、核电项目建设，有序推进抽水蓄能项目建设，因地制宜发展新型储能、氢能、生物质能。可再生能源发电装机首次超过总装机的 50%，全年发电量近 3 万亿千瓦时；已投运新型储能装机规模超过 3100 万千瓦，比上年末增长超过 260%。（详见原文）

两部门：到 2025 年城镇新建建筑全面执行绿色建筑标准

近日，国务院办公厅发布关于转发国家发展改革委、住房城乡建设部《加快推动建筑领域节能降碳工作方案》的通知(下称“通知”)。通知提到，到 2025 年，建筑领域节能降碳制度体系更加健全，城镇新建建筑全面执行绿色建筑标准，新建超低能耗、近零能耗建筑面积比 2023 年增长 0.2 亿平方米以上，完成既有建筑节能改造面积比 2023 年增长 2 亿平方米以上，建筑用能中电力消费占比超过 55%，城镇建筑可再生能源替代率达到 8%，建筑领域节能降碳取得积极进展。（详见原文）