



光伏信息精选

(2025. 02. 10–2025. 02. 16)

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. 国家发展改革委、国家能源局有关负责同志就深化新能源上网电价市场化改革答记者问	1
2. 2024 年光伏发电建设情况	5
3. 浙江：风光发电装机首超煤电成为第一大电源	6
4. 光伏产业供应链价格报告	7
5. 人民日报：破解分布式光伏发电接网消纳难题	8
6. 23.4% 柔性叠层太阳能电池领域取得重要突破	11

企业动态

7. 晶科能源入选标普全球《2025 年可持续发展年鉴》	12
8. 正泰新能荣膺浙江省智能工厂，智造实力再获权威认证	13

政策信息

9. 五部门发布多项低碳技术	15
10. 新能源上网电价市场化改革政策发布，6 月 1 日起区分新老项目	15

国家发展改革委、国家能源局有关负责同志就 深化新能源上网电价市场化改革答记者问

为贯彻落实党的二十届三中全会关于推进能源领域价格改革的决策部署，充分发挥市场在资源配置中的决定性作用，推动新能源行业高质量发展，促进能源绿色低碳转型，近日国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号）。就此，记者采访了国家发展改革委、国家能源局有关负责同志。

问：为什么要深化新能源上网电价市场化改革？

答：国家高度重视风电、太阳能发电等新能源发展，2009年以来陆续出台多项价格、财政、产业等支持性政策，促进行业实现跨越式发展，截至2024年底，新能源发电装机规模约14.1亿千瓦，占全国电力总装机规模40%以上，已超过煤电装机。

随着新能源大规模发展，新能源上网电价实行固定价格，不能充分反映市场供求，也没有公平承担电力系统调节责任，矛盾日益凸显，亟需深化新能源上网电价市场化改革，更好发挥市场机制作用，促进行业高质量发展。当前，新能源开发建设成本比早期大幅下降，各地电力市场快速发展、规则逐步完善，也为新能源全面参与市场创造了条件。

问：改革的主要内容是什么？

答：改革总体思路是，坚持市场化方向，推动新能源上网电量全面进入市场、上网电价由市场形成，配套建立可持续发展价格结算机制，区分存量和增量分类施策，促进行业持续健康发展。

改革主要内容有三方面。一是推动新能源上网电价全面由市场形成。新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。二是建立支持新能源可持续发展的价格结算机制。新能源参与市场交易后，在结算环节建立可持续发展价格结算机制，对纳入机制的电量，按机制电价结算。三是区分存量和增量项目分类施策。存量项目的机制电价与现行政策妥善衔接，增量项目的机制电价通过市场化竞价方式确定。

问：为什么要建立新能源可持续发展价格结算机制？

答：新能源发电具有随机性、波动性、间歇性，特别是光伏发电集中在午间，全面参与市场交易后，午间电力供应大幅增加、价格明显降低，晚高峰电价较高时段又几乎没有发电出力，新能源实际可获得的收入可能大幅波动，不利于新能源可持续发展。为解决这个问题，经反复研究，方案提出在推动新能源全面参与市场的同时，建立新能源可持续发展价格结算机制，对纳入机制的电量，当市场交易价格低于机制电价时给予差价补偿，高于机制电价时扣除差价。通过这种“多退少补”的差价结算方式，让企业能够有合理稳定的预期，从而促进行

业平稳健康发展，助力“双碳”目标的实现。从国外情况看，新能源发展较好的国家通常采取类似做法。

问：改革是如何区分存量和增量分类施策的？

答：新能源具有固定投资成本占比大、变动成本占比小的特点，随着技术进步、造价持续降低，新老项目经营成本差异较大，改革需要平衡好新老项目关系。在充分听取各方面意见建议基础上，改革方案提出在实施新能源可持续发展价格结算机制时，区分存量和增量，实行不同的政策。

存量项目和增量项目以2025年6月1日为节点划分。其中，2025年6月1日以前投产的存量项目，通过开展差价结算，实现电价等与现行政策妥善衔接。2025年6月1日及以后投产的增量项目，纳入机制的电量规模根据国家明确的各地新能源发展目标完成情况等动态调整，机制电价由各地通过市场化竞价方式确定。这种老项目老办法、新项目新办法的安排，能够在保持存量项目平稳运营的同时，通过市场化方式确定增量项目的机制电价，有利于更好发挥市场作用。

问：改革对终端用户电价水平有什么影响？

答：这项改革，对居民、农业用户电价水平没有影响，这些用户用电仍执行现行目录销售电价政策。对于工商业用户，静态估算，预计改革实施首年全国工商业用户平均电价与上年相比基本持平，电力供需宽松、新能源市场价格较低的地区可能略有下降，后续工商业用户电价将随电力供需、新能源发展等情况波动。

问：此次改革对电力行业会产生什么影响？

答：深化新能源上网电价市场化改革是贯彻落实党的二十届三中全会精神，在电力领域推出的重大改革措施，标志着以市场化方式建设新型电力系统迈出关键步伐，将对电力行业带来深远影响。

一是有利于推动新能源行业高质量发展。新能源上网电价全面由市场形成，存量增量分类实施支持措施，有利于形成真实的市场价格，促进电力资源高效配置，引导新能源行业健康有序发展。二是有利于促进新型电力系统建设。新能源入市交易后，将公平承担电力系统调节成本，各类电源在电力系统中的价值将得到更充分体现，更好引导新能源与调节电源、电网协调发展，助力构建更加高效协同的新型电力系统。三是有利于加快建设全国统一电力市场。改革后，新能源与煤电等一样进入电力市场、上网电价均由市场形成，电力市场化交易进一步扩围，同时各地电力市场规则将按照国家要求相应完善，能够极大促进全国统一电力市场建设。

问：国家将如何做好改革方案的组织实施？

答：国家发展改革委、国家能源局将会同有关方面组织好方案的实施。一是允许地方因地制宜确定实施时间。考虑到不同地方新能源发展状况不一、电力市场情况不同，由各地按照国家政策制定具体方案，自行确定实施时间，但最迟不晚于2025年底。二是强化政策协同。指导各地在组织实施过程中，强化改革与规划目标、绿证政策、市场建设、优化环境等协同，精

心组织落实。三是做好跟踪评估。指导各地密切跟踪市场动态，认真评估改革影响，及时总结改革成效，优化政策实施。国家也将结合新能源发展情况等，不断完善相关政策措施。

(来源：国家发展改革委)

2024年光伏发电建设情况

2024年光伏发电建设情况

单位：万千瓦

省(区、市)	2024年新增并网容量				截至2024年底累计并网容量			
		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	27757	15939	11818	2955	88568	51089	37478	14515
北京	21.9	3.0	18.9	8.4	130.3	8.1	122.2	41.1
天津	234.6	52.4	182.2	12.7	724.1	351.3	372.9	47.5
河北	1786.3	1270.5	515.7	157.3	7202.4	4294.1	2908.3	1888.1
山西	986.5	677.0	309.5	112.6	3476.8	2500.9	975.9	597.5
山东	1920.9	999.1	921.8	205.7	7613.4	2592.9	5020.6	2764.9
内蒙古	2455.3	2321.3	134.0	80.0	4810.9	4502.7	308.1	133.9
辽宁	256.3	20.8	235.5	141.7	1213.9	542.1	671.8	359.7
吉林	123.2	41.8	81.4	64.6	583.0	382.0	201.0	107.2
黑龙江	152.2	75.0	77.1	29.2	717.1	471.1	245.9	66.0
上海	122.0		122.0	2.0	411.4	39.8	371.6	23.0
江苏	2236.7	439.2	1797.4	841.8	6164.7	1595.0	4569.7	1701.1
浙江	1370.8	166.8	1204.0	207.2	4727.5	833.9	3893.6	444.2
安徽	1088.2	156.0	932.2	418.8	4311.3	1441.9	2869.3	1349.2
福建	383.8	32.4	351.4	54.4	1258.3	76.5	1181.8	394.9
江西	570.7	393.4	177.3	76.8	2563.9	1374.5	1189.4	648.1
河南	617.7		617.7	86.6	4349.1	630.0	3719.1	2317.8
湖北	1022.7	398.7	624.0	37.3	3510.0	2147.8	1362.1	317.5
湖南	621.6	86.9	534.8	44.5	1873.4	486.1	1387.3	346.2
重庆	152.9	30.4	122.5	1.5	309.8	107.2	202.6	6.3
四川	508.8	366.5	142.3	10.8	1082.3	889.3	193.0	23.9
陕西	1141.5	704.4	437.1	183.7	3433.0	2523.9	909.1	435.3
甘肃	620.0	540.1	80.0	25.1	3138.8	2954.9	183.9	49.0
青海	1102.0	1083.5	18.6	2.1	3642.0	3604.3	37.8	4.9
宁夏	487.4	437.7	49.7	11.2	2624.0	2449.3	174.7	17.5
新疆	2668.2	2659.4	8.8	0.1	5345.6	5318.7	26.8	3.8
新疆兵团	102.8	102.8			329.2	329.2		
西藏	159.4	149.6	9.7		403.9	398.4	5.5	
广东	1594.2	478.3	1115.9	119.1	4115.5	1373.3	2742.3	342.1
广西	919.8	281.6	638.1	3.0	2052.3	1088.6	963.7	21.6
海南	268.3	159.8	108.5	3.2	740.8	472.5	268.4	25.5
贵州	408.8	315.5	93.3	0.5	1985.6	1876.0	109.6	2.8
云南	1651.3	1495.3	156.0	13.1	3723.0	3433.1	289.9	34.8

注：数据来源：国家可再生能源中心、中国电力企业联合会。

浙江：风光发电装机首超煤电成为第一大电源

近日，据国网浙江省电力有限公司消息，截至今年1月底，浙江省内电源总装机突破1.5亿千瓦大关，达到1.52亿千瓦。其中，新能源装机5908万千瓦，占比近四成。新能源中，风光装机达到5596万千瓦，单月增加220万千瓦，成为电源装机增长的主力，并超越煤电成为浙江第一大电源。

伴随装机规模增长，风光等新能源在电力保障上的作用进一步凸显。数据显示，2月8日，浙江风光最大出力3215万千瓦，首次超过3000万千瓦，其中光伏最大出力2864万千瓦，创历史新高。

近年来，浙江经济稳步增长，带动能源消费需求旺盛。以创建全国清洁能源示范省为契机，浙江持续优化能源结构，电源装机容量持续增长。浙江出台一系列鼓励新能源发展的政策，从项目审批、补贴支持到并网保障等方面，为新能源发展创造良好的政策环境。众多能源企业加大在浙投资力度，积极布局新能源项目，推动能源基础设施建设不断提速。在金华市金东区，总装机60万千瓦源东农光互补光伏项目正在加快建设，这是国内最大的单体农光互补项目，预计6月并网发电，年发电量7.8亿千瓦时。国网浙江电力持续加大电网建设投资力度，加快建设500千伏潘村变电站及电源接入工程，服务省内电源发展。在舟山嵊泗，当地供电公司加强电网调度，优化电网运行方案，保障新能源优先消纳。

浙江省内电源装机大幅增长和结构优化，一方面降低了碳排放，助力浙江在绿色低碳发展道路上大步迈进，另一方面也增强了浙江电力保障能力，为经济高质量发展注入强劲动力。

“我们将以建设新型电力系统省级示范区为抓手，加快重点工程落地，推动我省能源电力安全保障能力、清洁低碳水平再上新台阶。”国网浙江省电力有限公司发展部主任郭云鹏表示。

（来源：北极星电力网）

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 40 元/千克，N型致密料均价为 38 元/千克，N型颗粒料均价为 38 元/千克；M10 单晶硅片报价为 1.1 元/Pc；G12 单晶硅片报价为 1.65 元/Pc；N型 182 单晶硅片报价为 1.18 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 1.28 元/Pc。

M10 单晶 PERC 电池片报价为 0.33 元/W，M10 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.29 元/W，G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.29 元/W，G12 R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.27 元/W。

182mm 单面单晶 PERC 组件报价为 0.69 元/W；210mm 单面单晶 PERC 组件报价为 0.70 元/W；182mm 双面双玻单晶 PERC 组件报价为 0.70 元/W；210mm 双面双玻单晶 PERC 组件报价为 0.71 元/W；182mm TOPCon 双面双玻组件报价为 0.72 元/W；210mm HJT

双面双玻组件报价为 0.86 元/W。

2.0mm 镀膜光伏玻璃均价为 12 元/平米；3.2mm 镀膜光伏玻璃均价为 20 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 10 元/平米。

（来源：集邦新能源网）

人民日报：破解分布式光伏发电接网消纳难题

近日，国家能源局修订印发《分布式光伏发电开发建设管理办法》（以下简称《管理办法》），主要就行业怎么管、项目怎么建、电网怎么接、运行怎么规范等方面提出要求，覆盖了分布式光伏发电的定义分类和项目全生命周期各阶段的管理要求。

分布式光伏发电是指在用户侧开发、在配电网接入、原则上在配电网系统就近平衡调节的光伏发电设施。2013 年，国家能源局出台《分布式光伏发电项目管理暂行办法》（以下简称《暂行办法》）。时隔 10 余年，再次修订的背景是什么？在哪些方面进行了调整？

引导分布式光伏发电科学合理布局

在浙江余姚市，宁波富佳实业股份有限公司的屋顶上，3500 余块光伏板整齐排列。“光伏发出的电优先满足工厂使用，剩余的电出售给电网公司。去年发电量超 177 万千瓦时，为我们节约 140 余万元用电成本。”企业负责人王跃旦说。

国网余姚市供电公司市场营销部负责人陈高其介绍，这几年分布式光伏发展迅速，2024年当地有近8000户申请安装分布式光伏，装机规模同比增长超60%。

截至2024年底，我国分布式光伏发电累计装机达到3.7亿千瓦，是2013年底的121倍，占全部光伏发电装机的42%，2013年这一比例仅为16%。发电量方面，2024年分布式光伏发电量3462亿千瓦时，占光伏发电量的41%。分布式与集中式并举发展态势明显，分布式光伏发电已成为能源转型的重要力量。

从发展环境看，光伏组件价格从2013年的5元/瓦左右降至目前的0.7元/瓦左右，包括分布式光伏发电在内的新能源已全面进入平价无补贴市场化的发展阶段，《暂行办法》中围绕财政补贴确立的规模管理等一系列规定不再适用。

随着分布式光伏发电爆发式增长，接网消纳成为制约发展的主要矛盾，迫切需要调整管理思路，源网荷储协同发力，促进分布式光伏发电又好又快发展。

分布式光伏接入电网承载力方面，《管理办法》要求电网企业应配合省级能源主管部门开展评估，建立配电网可开放容量按季度发布和预警机制，引导分布式光伏发电科学合理布局。对电网提出要求的同时，也对新建项目提出应当满足“可观、可测、可调、可控”要求，以提升分布式光伏发电接入电网承载力和调控能力。

模式创新方面，《管理办法》允许项目通过微电网、源网荷储一体化、虚拟电厂聚合等形式参与调度，大型工商业分布

式光伏发电项目可与用户开展专线供电。

切实保障用户特别是农户利益

“《管理办法》将支持分布式光伏发展与规范发展相结合，该支持的支持，该坚持的坚持。”国家能源局相关司局负责人说，既要促进发展，解决行业发展面临的接网消纳承载力不足等制约问题；又要规范市场，对发展中出现的不合理现象给予坚决纠正和严格规范，推动行业适应新形势、新变化，切实维护发用双方特别是农户合法权益，促进分布式光伏发电实现“量”的增长和“质”的提升。分布式光伏发电点多、面广、涉及主体多、利益关系复杂。国家能源局相关司局负责人表示，分布式光伏发电与集中式电站的本质区别就是在用户侧开发，就近就地消纳利用。

《管理办法》从定义、分类、上网模式等各方面坚持分布式光伏发电这一本质特征和要求，强调项目的自发自用比例。从租赁用户屋顶、备案、开发建设和运行等各个环节细化要求，切实保障用户特别是农户利益，使分布式光伏发展更多惠及农村农民。针对近年来“农户出屋顶、开发商出资”的分布式光伏项目仍以农户名义备案，导致企业与个人权责明显不对等，存在一定金融风险和安全等隐患，《管理办法》强调“非自然人投资开发建设的分布式光伏发电项目不得以自然人名义备案”，切实维护农户利益不受侵害。

《管理办法》明确，分布式光伏发电开发应当尊重建筑产权人意愿，各地不得以特许权经营方式控制屋顶等分布式光伏

发电开发资源，不得限制各类符合条件的投资主体平等参与分布式光伏发电开发建设，不得将强制配套产业或者投资、违规收取项目保证金等作为项目开发建设的门槛。

（来源：人民日报）

23.4% 柔性叠层太阳能电池领域取得重要突破

近日，西湖大学未来产业研究中心、工学院王睿团队在柔性叠层太阳能电池领域取得了重要突破，成功让钙钛矿与铜铟镓硒这两种材料叠在一起，使得光电转换效率达到 23.4%。北京时间 2025 年 2 月 3 日，相关研究论文以“Divalent cation replacement strategy stabilizes wide-bandgap perovskite for Cu(In,Ga)Se₂ tandem solar cells”为题发表于 Nature Photonics。

如果把单结钙钛矿太阳能电池比作一块“单层蛋糕”，叠层太阳能电池便是多层口味的。不同口味的蛋糕层对应不同的半导体材料层，每一层都能“捕捉”特定波长的太阳光。这样一来，它就能吸收比“单层”电池更广泛的太阳光能量，更高效地将太阳光转化为电能，从而突破单结太阳能电池转换效率天花板。

更难得的是，这是一种柔性轻薄的叠层太阳能电池，其厚度仅相当于一根头发丝的直径，有望在未来应用到建筑、汽车、飞行器、柔性可穿戴设备等不规则表面。

（来源：索比光伏网）

晶科能源入选标普全球《2025 年可持续发展年鉴》

近日，晶科能源入选标普全球（S&P Global）发布的《2025 年可持续发展年鉴》（The Sustainability Yearbook 2025）。在参评的全球 7,690 家企业中，是行业首家入选的光伏组件企业。这一表彰是对晶科能源在环境、社会和公司治理（ESG）方面的高度认可，也展现了晶科能源在可持续发展方面的卓越成就。

据悉，全球共 62 个行业超 7,690 家企业参与 2024 年度 CSA 评估，共有 780 家企业入选该年鉴。在半导体行业中，最终 19 家入选，晶科能源是唯一一家光伏组件企业。

标普全球《可持续发展年鉴》（Sustainability Yearbook）旨在识别并表彰各个行业可持续发展方面表现优异的企业。根据标普全球（S&P Global）发布的最新企业可持续发展评估（CSA）结果显示，晶科能源的 ESG 最新评分跃升至 69 分，在前五大光伏组件企业中排名第一。此外，在国际权威指数机构 MSCI（明晟）发布的 ESG 评级中，晶科能源连续两年获评 BBB 级。

作为全球首家加入 RE100 和 EP100 绿色倡议的光伏企业，近些年，晶科能源通过优化能源结构、发掘节能潜力、加强智能管控等方式，不断提高能源使用效率和清洁能源占比。公司通过自上而下的治理架构，以数字化发展赋能气候风险管理体系建设，以绿色运营带动光伏全产业链降碳减排，助力全球可

持续发展，共建绿色零碳未来。

（来源：晶科能源 JinkoSolar）

正泰新能荣膺浙江省智能工厂，智造实力再获权威认证

近日，浙江省经济和信息化厅正式公布《2024年浙江省智能工厂名单》，正泰新能海宁基地凭借领先的数字化、智能化制造体系成功入选，成为浙江省智能制造标杆企业之一。这是继入选“国家级绿色工厂”“未来工厂试点”后，正泰新能在智造领域的又一里程碑，标志着企业以创新驱动高质量发展的实践再获认可。

正泰新能海宁基地以“数据驱动”为核心，深度集成 SAP、MES、APS 等多套系统，实现了研发、生产、物流、质量管控等全流程的数字化无缝衔接。依托数字孪生技术，海宁基地不仅实现了生产排程的智能优化，还能对生产过程进行远程实时监控。车间中，AGV 智能送料车在洁净的生产线上有序穿梭，精准完成物料调度，每条生产线人工节省达 75%。同时，AI 视觉检测系统以 99.7% 的超高准确率，实现了组件瑕疵的自动识别，推动生产效率与产品品质双提升。

海宁基地的车间广泛应用高端数控、智能化产线、智能物流和智能检测等现代化产线装备，智能化和柔性化制造水平在

业内处于领先地位。组件和电池自动化柔性化生产线实时联网，产线数据一目了然，还可以根据不同生产需求而实时调整制造方案。所有正泰新能生产的光伏组件都有一个条形码，客户可以通过扫描条形码追溯产品的工艺参数、原材料、生产路径等全生命周期信息，确保产品质量的可控性和透明度。

与此同时，正泰新能海宁基地配备光伏发电、风力发电、氢能发电系统，屋顶光伏覆盖率接近 100%，总装机量达 53MW，将绿色能源融入智能制造。利用物联网、大数据、人工智能等技术，正泰新能搭建智能化运维系统，对光电、风电场设备进行实时监测和运维管理，大大提高能源利用率，不浪费每一缕阳光。

此次获评浙江省智能工厂，是对正泰新能智造实力的肯定，更是新征程的起点。未来，正泰新能将持续深化“智能制造+绿色能源”双轮驱动的策略，加速 AI、物联网与制造场景融合，携手产业链上下游生态共建，以高效组件与智慧能源解决方案，共赴低碳清洁未来。

（来源：正泰新能 Astronergy）

五部门发布多项低碳技术

近日，生态环境部、工业和信息化部、住房城乡建设部、交通运输部、农业农村部联合发布《国家重点推广的低碳技术目录（第五批）》。包括 16MW 超大容量海上风电机组技术、大型光伏电站智能柔性控制技术与装置、退役锂电池全过程清洁循环利用关键技术与应用、压水堆核电厂热电联供技术等 5 个重点方向共 103 项低碳技术。（详见原文）

新能源上网电价市场化改革政策发布，6 月 1 日起区分新老项目

近日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号，以下简称《通知》）。

通知指出，按照价格市场形成、责任公平承担、区分存量增量、政策统筹协调的要求，深化新能源上网电价市场化改革。

推动新能源上网电量参与市场交易。新能源项目（风电、太阳能发电，下同）上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。新能源项目可报量报价参与交易，也可接受市场形成的价格。参与跨省跨区交易的新能源电量，上网电价和交易机制按照跨省跨区送电相关政策执行。

强化规划协同，各地改革实施方案要有利于国家新能源发

展规划目标的落实，并做好与国家能源电力规划的衔接。强化改革与绿证政策协同，纳入可持续发展价格结算机制的电量，不重复获得绿证收益。强化改革与优化环境协同，坚决纠正不当干预电力市场行为，不得向新能源不合理分摊费用，不得将配置储能作为新建新能源项目核准、并网、上网等的前置条件。享有财政补贴的新能源项目，全生命周期合理利用小时数内的补贴标准按照原有规定执行。

政策自 2025 年 6 月 1 日区分新老项目。2025 年 6 月 1 日以前投产的新能源存量项目：

（1）电量规模，由各地妥善衔接现行具有保障性质的相关电量规模政策。新能源项目在规模范围内每年自主确定执行机制的电量比例、但不得高于上一年。鼓励新能源项目通过设备更新改造升级等方式提升竞争力，主动参与市场竞争。

（2）机制电价，按现行价格政策执行，不高于当地煤电基准价。

（3）执行期限，按照现行相关政策保障期限确定。光热发电项目、已开展竞争性配置的海上风电项目，按照各地现行政策执行。

2025 年 6 月 1 日起投产的新能源增量项目：

（1）每年新增纳入机制的电量规模，由各地根据国家下达的年度非水电可再生能源电力消纳责任权重完成情况，以及用户承受能力等因素确定。超出消纳责任权重的，次年纳入机制的电量规模可适当减少；未完成的，次年纳入机制的电量规模可适当增加。通知实施后第一年新增纳入机制的电量占当地增

量项目新能源上网电量的比例，要与现有新能源价格非市场化比例适当衔接、避免过度波动。单个项目申请纳入机制的电量，可适当低于其全部发电量。

（2）机制电价，由各地每年组织已投产和未来 12 个月内投产、且未纳入过机制执行范围的项目自愿参与竞价形成，初期对成本差异大的可按技术类型分类组织。竞价时按报价从低到高确定入选项目，机制电价原则上按入选项目最高报价确定，但不得高于竞价上限。竞价上限由省级价格主管部门考虑合理成本收益、绿色价值、电力市场供需形势、用户承受能力等因素确定，初期可考虑成本因素、避免无序竞争等设定竞价下限。

（3）执行期限，按照同类项目回收初始投资的平均期限确定，起始时间按项目申报的投产时间确定，入选时已投产的项目按入选时间确定。（详见原文）