光伏信息精选

（2026.11.02-2026.11.08）

嘉兴市光伏行业协会编

电话/传真：0573-82763426　　**邮箱：**jxgfhyxh@163.com

网址：www.jxgfxh.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.从三个“新”看前三季度全国能源形势 1

2.国家发展改革委：筑牢安全底座，到2030年高峰时段，风光供电占比将超20% 4

3.关于2026年9月全国新增建档立卡新能源发电（不含户用光伏）项目情况的公告 6

4.光伏产业供应链价格报告 11

5.20省机制竞价情况 12

6.苏大科研团队在空天光伏领域获新进展 21

企业动态

7.佳乐股份亮相2026VIMF越南展 23

8.首批光伏强制性国家标准认证证书颁发 24

政策信息

9.五部门联合印发重点产品碳足迹标准体系建设行动方案 28

10.9月光伏行业最新政策 28

从三个“新”看前三季度全国能源形势

用电量和电力负荷创历史新高，能源投资向新向优向绿，算电协同等新基建工程加力发展……翻开前三季度能源“成绩单”，能源行业发展“新”意满满。

10月30日，国家能源局举行新闻发布会，介绍2026年前三季度全国能源形势。

用电量创新高

今年三季度，我国用电量和电力负荷创历史新高：各月全社会用电量连续同比增长，其中7月、8月全社会用电量连续突破万亿千瓦时，创历史新高；用电负荷4次创历史新高。

“各地电力供应充足，供需平衡。”国家能源局发展规划司副司长邢翼腾说，我国能源安全保障能力稳步提升，今年三季度以来，国内油气供应总体平稳有序，煤炭兜底保障能力持续夯实。

面对高用电需求，我国发电装机规模同步增长，达到41.3亿千瓦，同比增长11.2%。

不只有“量”的增长，我国能源结构持续优化，绿色低碳转型取得新突破。可再生能源新增装机占比超七成，累计装机超过25亿千瓦，风光累计装机规模突破20亿千瓦，光伏发电装机历史性超过煤电，成为装机规模最大的电源品种。

此外，可再生能源发电量稳健提升。可再生能源发电增量占全国发电增量的比重接近九成，已成为电力增长的主要来源。

据国家能源局新能源和可再生能源司副司长桂小阳介绍，今年前三季度，全国可再生能源发电量达 3.13 万亿千瓦时，同比增加约 8%，占全部发电量的 41.8%，可满足全社会近四成的用电需求。

能源投资持续向新

今年前三季度，全国能源重点项目完成投资总体平稳，结构向新向优向绿趋势明显。

数据显示，电网、新型储能、充换电基础设施等领域投资持续增长，合计投资同比增速达到 15.3%；氢能领域投资保持高速增长态势，投资完成额较去年同期翻一番。

其中，新型电网相关投资加速释放。截至 9 月底，电网企业固定资产投资超过6000亿元，完成全年预计投资的三分之二。

“新型电网建设工作启动部署以来，各方面积极有序推进，有力推进扩大有效投资，‘西电东送’能力持续提升，电网主网架不断完善，城乡配电网供电保障能力和综合承载能力显著提升，建成全球最大的充电网络。”国家能源局电力司副司长谭洪江介绍。

看工程建设：陕西至安徽工程今年已投产，藏东南至粤港澳大湾区等一批工程正加快建设，累计建成在运 25 条特高压直流输电通道，输电能力超过 3.4 亿千瓦。

看供电保障：六大区域电网中华北、华中、华东电网特高压交流网架基本形成，其余三个区域实现超高压网架有效覆盖；建成全球最大的充电网络，超过 2400 万个充电设施有效保障超

过 5100 万辆新能源汽车充电需求。

谭洪江表示，国家能源局将会同有关部门和企业持续加强新型电网建设，优化完善电网新架构，攻坚突破电网新技术，提质升级电网新服务，大力推进重点任务和重大工程落地实施。

新基建工程加力发展

随着人工智能产业快速发展，算力规模持续扩大。绿电直连作为算电协同的重要实现路径，通过专用供电线路就近向算力负荷供应绿电，在满足算力中心低碳用能需求的同时，促进能源消费模式变革。

“当前算电协同加力发展，绿电直连快速起步，政策体系不断健全，各地积极开展实践探索，推进算电协同项目建设。”谭洪江说。

截至 2026 年 9 月底，全国已有 24 个省份发布绿电直连配套文件，各地已批复算力设施绿电直连项目 12 个，占已批复绿电直连项目的比例超 10%。

谭洪江表示，算电协同与绿电直连的规模化实施，对于推动能源转型向供需双侧协同互动变革有重要意义，既是顺应算力产业用能结构调整的必然，也为新能源就地消纳开辟了新空间，打通了绿色能源供给与新兴算力产业需求之间的通道。

据了解，未来算力用电需求将持续攀升。国家能源局预计，“十五五”时期，全国算力用电量年均新增 1000 亿千瓦时以上，到 2030 年将达到 8000 亿千瓦时，占全社会用电量的 6%左右。

“下一步，我们将以绿电直连等模式作为促进算电协同的

重要方式，进一步研究相关政策举措，引导地方和企业因地制宜做好算力设施绿电直连方案论证和项目落地，遴选典型项目互学互鉴，形成可复制可推广的经验，更好促进算电协同高质量发展。”谭洪江说。

（内容来源：新华社）

国家发展改革委：筑牢安全底座，到2030年高峰时段，风光供电占比将超20%

近日，国家发展改革委召开“奋进‘十五五’”系列新闻发布会的第三场，介绍筑牢安全底座有关情况。

会上，国家能源局发展规划司副司长葛炬表示，今年迎峰度夏期间，全国用电负荷4次刷新历史极值，最大值比去年增加5000万千瓦，华北、东北、华东等6个区域电网用电负荷23次创新高，我国电力系统平稳运行，有力保障了全社会生产生活用电需求。

“十五五”时期，在算力等新兴产业带动下，我国用电需求仍将刚性增长，预计年均增量将达到6000亿度左右，相当于每年新增3个上海市的用电量。为做好电力保供，我们建立了电力供应充裕度预警机制，提出2030年电力供应充裕度大于1.1，也就是在用电负荷最高峰时刻，仍然有10%的保供能力余量，确保关键时刻能够“顶住峰、兜住底”。具体来说，将从

源网荷储协同发力，加强电力保供能力建设。

在电源侧，一手抓传统电源兜底保障，实施新一代煤电改造升级，推动煤电向支撑性调节性电源转型。因地制宜布局一批调峰气电。有序推进水电、核电重大工程建设。另一手抓新能源安全可靠替代，持续提升新能源发电功率预测精度，布局建设一批系统友好型新能源电站，重点增强可靠顶峰发电能力。到2030年，在迎峰度夏、迎峰度冬晚高峰等电力保供压力最大的时段，风电、光伏为系统贡献的发电量占比达到20%以上、提高约10个百分点。

在电网侧，加快建设主配微协同的新型电网，充分发挥我国大电网“全国一盘棋”的优势，加强西电东送能力建设，推动省间电力互补互济能力提升4000万千瓦，打造坚强韧性的配电系统，增强配电网供电保障能力和综合承载力，提升智能微电网自平衡、自调节能力。

在用户侧，充分挖掘电动汽车、空调等电力负荷调节潜力，全面推广智能有序充电，扩大车网互动规模化应用范围，促进虚拟电厂规模化发展,推动2030年虚拟电厂调节能力达到5000万千瓦以上，让用户更多参与电力系统调节互动。

在储能侧，更好发挥储能作为电力系统“充电宝”、“调节器”的作用，合理布局建设一批抽水蓄能电站，2030年装机规模达到1.6亿千瓦左右。大力发展新型储能，鼓励多种技术路线发展，2030年装机规模达到3亿千瓦。

另外，近年来极端天气频发强发，面对超强厄尔尼诺可能

带来的影响，我们将加强电力供需形势分析研判，强化监测预警和应急管控，以安全充裕的电力供应体系，有效应对各种不确定性。

（内容来源：国家发展改革委）

关于2026年9月全国新增建档立卡新能源发电（不含户用光伏）项目情况的公告

2026年9月，全国新增建档立卡新能源发电（不含户用光伏）项目共3552个，其中风电项目15个，光伏发电项目3536个（集中式光伏发电项目53个，工商业分布式光伏发电项目3483个），生物质发电项目1个。风电、集中式光伏发电、生物质发电项目清单见附件，工商业分布式光伏发电项目清单详见国家可再生能源发电项目信息管理平台网站（网址https://jdlk.renewable.org.cn/card-info-sheet/）。

2026年9月全国新增建档立卡新能源发电项目情况

地区	风电	集中式光伏发电	工商业分布式光伏发电	生物质发电	合计
全国	**15**	**53**	**3483**	**1**	**3552**
北京	0	0	3	0	3
天津	0	0	8	0	8
河北	2	0	46	0	48
山西	0	7	15	0	22
山东	0	0	383	0	383
内蒙古	1	0	6	0	7
辽宁	1	0	35	0	36
吉林	2	0	2	0	4
黑龙江	1	0	8	0	9
上海	0	1	130	0	131
江苏	0	7	462	0	469
浙江	0	0	284	0	284
安徽	0	2	124	1	127
福建	0	1	100	0	101
江西	1	1	75	0	77
河南	0	0	17	0	17
湖北	0	0	82	0	82
湖南	0	0	12	0	12
重庆	0	1	5	0	6
四川	0	0	4	0	4
陕西	0	0	44	0	44
甘肃	3	0	10	0	13
青海	0	0	0	0	0
宁夏	1	1	7	0	9
新疆	0	0	0	0	0
西藏	0	0	0	0	0
广东	0	0	1038	0	1038
广西	0	1	41	0	42
海南	0	0	39	0	39
贵州	1	0	70	0	71
云南	2	31	433	0	466

附件：2026 年 9 月全国新增建档立卡新能源发电项目（不含分布式光伏）

国家能源局

2026 年 10 月 27 日

附件

2026 年 9 月全国新增建档立卡新能源发电项目（不含分布式光伏）

一、风电（15 个）

序号	项目编码	项目名称	装机容量(MW)	项目所在地
1	PWC23046204210013	靖远粤电 10 万千瓦风电项目	100	甘肃省白银市靖远县
2	PWD25086209220019	酒泉城北村“千乡万村驭风行动”试点项目	20	甘肃省酒泉市瓜州县
3	PWD24106209220010	酒泉头工村“千乡万村驭风行动”试点项目	20	甘肃省酒泉市瓜州县
4	PWC2403520526001D	威宁县么站镇螺丝坡风电场	70	贵州省毕节市威宁彝族回族苗族自治县
5	PWC26041306370016	国家电投博野 10 万千瓦风电项目	100	河北省保定市博野县
6	PWC24081306820001T	定州市集中式风力发电项目（二期 200 兆瓦）	200	河北省保定市定州市
7	PWC2012230623001E	大庆林甸风电平价上网项目	100	黑龙江省大庆市林甸县
8	PWC25042207230001L	吉林油田乾安 35 万千瓦风电项目	350	吉林省松原市乾安县
9	PWD25092207230013	中国石化东北油气分公司乾安分散式自发自用风力发电项目	12.5	吉林省松原市乾安县
10	PWC19123607250013	崇义中电建新能源发电有限公司省电力设计院铅厂风电场项目	50	江西省赣州市崇义县
11	PWD25032113020001Q	朝阳金钛股份 5MW 自发自用分散式风电项目	5	辽宁省朝阳市双塔区
12	PWD25091525250001M	乌拉盖博润新能源风电项目	7.25	内蒙古自治区锡林郭勒盟东乌珠穆沁旗

1

序号	项目编码	项目名称	装机容量(MW)	项目所在地
13	PWC25026405220001N	海原县“千乡万村驭风行动”11MW 风电试点项目	11	宁夏回族自治区中卫市海原县
14	PWC2411532326001Y	楚雄州大姚县老尖山风电场扩建项目	75	云南省楚雄彝族自治州大姚县
15	PWC2505530129001U	巨龙梁风电场扩建项目	158.22	云南省昆明市寻甸回族彝族自治县

二、集中式光伏发电（53 个）

序号	项目编码	项目名称	装机容量(MW)	项目所在地
1	PPC2310341182001E	2025 年古沛镇大夏村渔光互补项目	1	安徽省滁州市明光市
2	PPC2509341181001L	天长市银定河蓄水面 5.5MW 地面光伏项目	5.5	安徽省滁州市天长市
3	PPC25115002360017	奉节公平光伏电站红土项目	12.26	重庆市奉节县
4	PPC24033505040018	泉州市长照科技发展有限公司光伏发电项目	4.2	福建省泉州市洛江区
5	PPC2406450922001K	陆川古城垦玉农光互补项目	20	广西壮族自治区玉林市陆川县
6	PPC2508320723001B	灌云县洋桥农场 130MW 渔光互补光伏发电项目	130	江苏省连云港市灌云县
7	PPC2508320723002J	灌云县圩丰镇圩南村 48MW 渔光互补光伏发电项目	48	江苏省连云港市灌云县
8	PPC25083206850012	大唐海安墩头 77.4MW 渔光互补光伏发电项目	77.4	江苏省南通市海安市
9	PPC2603320623001S	江苏省如东县马塘镇 24MW 渔光互补光伏发电项目	24	江苏省南通市如东县
10	PPC25083210840016	高邮市新辉新能源有限公司新建临泽镇江苏久春农业装备科技有限公司 4.2MW 集中式光伏发电项目	4.2	江苏省扬州市高邮市

2

序号	项目编码	项目名称	装机容量(MW)	项目所在地
11	PPC2404321012001M	江苏华电扬州江都武坚二期 100MW 渔光互补光伏发电项目	100	江苏省扬州市江都区
12	PPC26013211820016	扬中飞驰汽车部件有限公司投资扬中市四通物流有限公司仓库屋顶集中式光伏发电项目（5.76MW）三期	5.76	江苏省镇江市扬中市
13	PPC22073601210035	华能南昌塘南协成光伏发电项目	22.4	江西省南昌市南昌县
14	PPC2112640181001X	国能宁东可再生氢碳减排示范区 12 万千瓦制氢光伏复合示范项目	120	宁夏回族自治区银川市灵武市
15	PPC2301141130001V	中国能建交口县 100MW 光伏项目	100	山西省吕梁市交口县
16	PPC2312140681001Q	国家电投中宇怀仁 100MW 光储一体化项目（二期）	100	山西省朔州市怀仁市
17	PPC2301140621001B	国华投资山阴县 100MW 采煤沉陷区生态综合治理+光伏储氢基地项目	100	山西省朔州市山阴县
18	PPC24081409220011	五台县京润 100MW 草光互补项目（二期）	100	山西省忻州市五台县
19	PPC2309140928001R	格盟五寨 100MW 林光互补项目（二期）	100	山西省忻州市五寨县
20	PPC23051408220012	华能万荣博昌一期 100MW 光伏复合发电项目	100	山西省运城市万荣县
21	PPC25121408810017	永济市 100MW 光伏复合发电项目	100	山西省运城市永济市
22	PPC2504310120001F	奉贤区青村镇新型渔光融合产业示范项目	5.946	上海市奉贤区
23	PPC2409532323002P	旧村光伏发电项目（二期）	40	云南省楚雄彝族自治州牟定县
24	PPC25065323240018	陆家垴口光伏发电项目（二期）	150	云南省楚雄彝族自治州南华县
25	PPC24105323250013	巴拉鲊光伏发电项目	60	云南省楚雄彝族自治州姚安县

序号	项目编码	项目名称	装机容量(MW)	项目所在地
26	PPC2410532325002A	姚安小村光伏发电项目	40	云南省楚雄彝族自治州姚安县
27	PPC2406532327001B	潘古里光伏发电项目	30	云南省楚雄彝族自治州永仁县
28	PPC23065323270001W	班别光伏发电项目	60	云南省楚雄彝族自治州永仁县
29	PPC24065323270028	鸡田村光伏发电项目	50	云南省楚雄彝族自治州永仁县
30	PPC24095323270016	小河村光伏发电项目	50	云南省楚雄彝族自治州永仁县
31	PPC2508532922001E	断山基地光伏发电项目	40	云南省大理白族自治州漾濞彝族自治县
32	PPC25095329290018	云龙县大村光伏发电项目	150	云南省大理白族自治州云龙县
33	PPC25095329290024	双河光伏发电项目	80	云南省大理白族自治州云龙县
34	PPC23065334010010	砌修塘光伏发电项目（二期）	300	云南省迪庆藏族自治州香格里拉市
35	PPC2405532524001X	王家庄光伏发电项目	180	云南省红河哈尼族彝族自治州建水县
36	PPC2309530129002C	竹园沟光伏发电项目	300	云南省昆明市寻甸回族彝族自治县

序号	项目编码	项目名称	装机容量(MW)	项目所在地
37	PPC2312530927001K	佤山机场光伏发电项目（一期）	24.96	云南省临沧市沧源佤族自治县
38	PPC24115309270015	佤山机场光伏发电项目（二期）	30	云南省临沧市沧源佤族自治县
39	PPC2411530921008D	大田脚光伏发电项目	130	云南省临沧市凤庆县
40	PPC2401533301001A	片马光伏发电项目	40	云南省怒江傈僳族自治州泸水市
41	PPC2501530326002M	披嘎打厂箐光伏发电项目	35	云南省曲靖市会泽县
42	PPC2202530326012C	长梁子光伏发电项目	125	云南省曲靖市会泽县
43	PPC23085326270011	董那光伏发电项目	100	云南省文山壮族苗族自治州广南县
44	PPC2409532624001B	董干光伏发电项目（二期）	50	云南省文山壮族苗族自治州麻栗坡县
45	PPC24095326260012	干龙塘光伏发电项目	60	云南省文山壮族苗族自治州丘北县
46	PPC2210532601005E	三家寨光伏发电项目	14.72	云南省文山壮族苗族自治州文山市
47	PPC2210532601006T	德厚镇明湖光伏电站	60	云南省文山壮族苗族自治州文山市
48	PPC25065326220012	砚山机场光伏发电项目	30	云南省文山壮族苗族自治州砚山县
49	PPC2308532801001D	嘎洒光伏发电项目	30	云南省西双版纳傣族自治州景洪市

序号	项目编码	项目名称	装机容量(MW)	项目所在地
50	PPC24120000LA001U	中国广核集团有限公司在老挝投资新建 100 万千瓦光伏项目	1000	云南省西双版纳傣族自治州景洪市
51	PPC2505532822001J	勐达光光伏发电项目	120	云南省西双版纳傣族自治州勐海县
52	PPC2312532822003B	石头寨茶光互补发电项目	200	云南省西双版纳傣族自治州勐海县
53	PPC2508532822001M	南背帮光伏发电项目	200	云南省西双版纳傣族自治州勐海县

三、生物质发电（1 个）

序号	项目编码	项目名称	装机容量(MW)	项目所在地
1	PBB2206341302001Z	泰盛（宿州）生活用品有限公司生物质热电项目	45	安徽省宿州市埇桥区

项目编码内涵

项目编码由 17 位字符组成，分别包括 1 位项目类型码、1 位能源类型码、1 位技术类型码、4 位时间码、6 位地址码、3 位顺序码和 1 位校验码七部分。



7

（内容来源：国家能源局）

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 33.5 元/千克，N 型致密料均价为 32.5 元/千克，N 型颗粒料均价为 31 元/千克；N 型 183 单晶硅片报价为 1 元/Pc，N 型 210 单晶硅片报价为 1.13 元/Pc，N 型 210R 单晶硅片报价为 1.02 元/Pc。

M10L 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.3 元/W,G12 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.295 元/W,G12R 单晶 TOPCon 电池片报价为 0.32 元/W。

183-210mm TOPCon 双面双玻组件报价为 0.7 元/W；210mm HJT 双面双玻组件报价为 0.7 元/W。

2.0mm 双层镀膜光伏玻璃均价为 10.5 元/平米；3.2mm 双层镀膜光伏玻璃均价为 17 元/平米；2.0mm 背板玻璃均价为 8.5 元/平米。

（内容来源：集邦光储观察）

20 省机制竞价情况

2026 年以来，已经有 20 省陆续发布 2027 年并网的增量项目机制电价竞价通知。本文根据公开资料，对 20 省机制竞价的情况进行了盘点。

一、机制竞价的初始情况

1、各省的初始机制电量情况

大多数省份风电、光伏分类竞价，福建、天津等省份是风光统一竞价，电量未做区分。截至目前，已经有 16 省、17 个地区公布了本省的初始机制电量分配情况。云南虽然已经完成首轮竞价，但具体的电量未公布，未纳入统计。

经统计，共分配了 1464.52 亿度初始机制电量，包括：风电 764.94 亿度、光伏 544.48 亿度、风光统一 155.1 亿度。河北的规模最大。

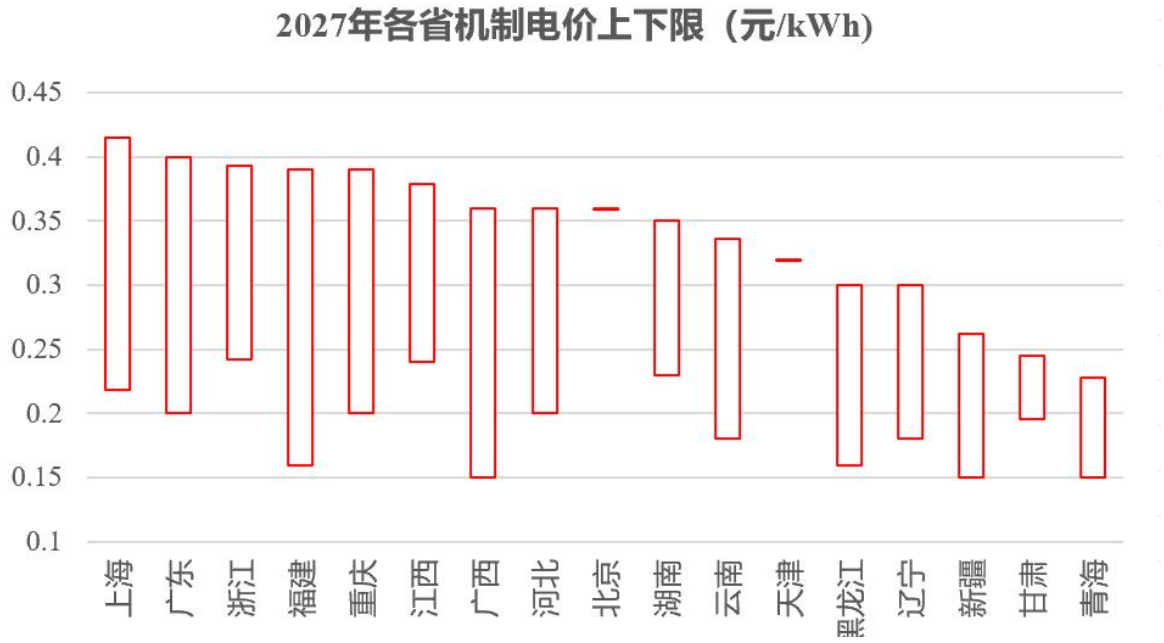


说明：新疆、甘肃、黑龙江为首轮竞价的机制电量。

2、各省的机制电价竞价上下限情况

大多数省份风电、光伏设立统一的上下限，部分省份风、光下限不同，此处取相对较低的一个统计。已经公开的、17 省的竞价上下限如下图所示。

上海的竞价上限最高，为 0.415 元/kWh，北京、天津只有上限，无竞价下限。

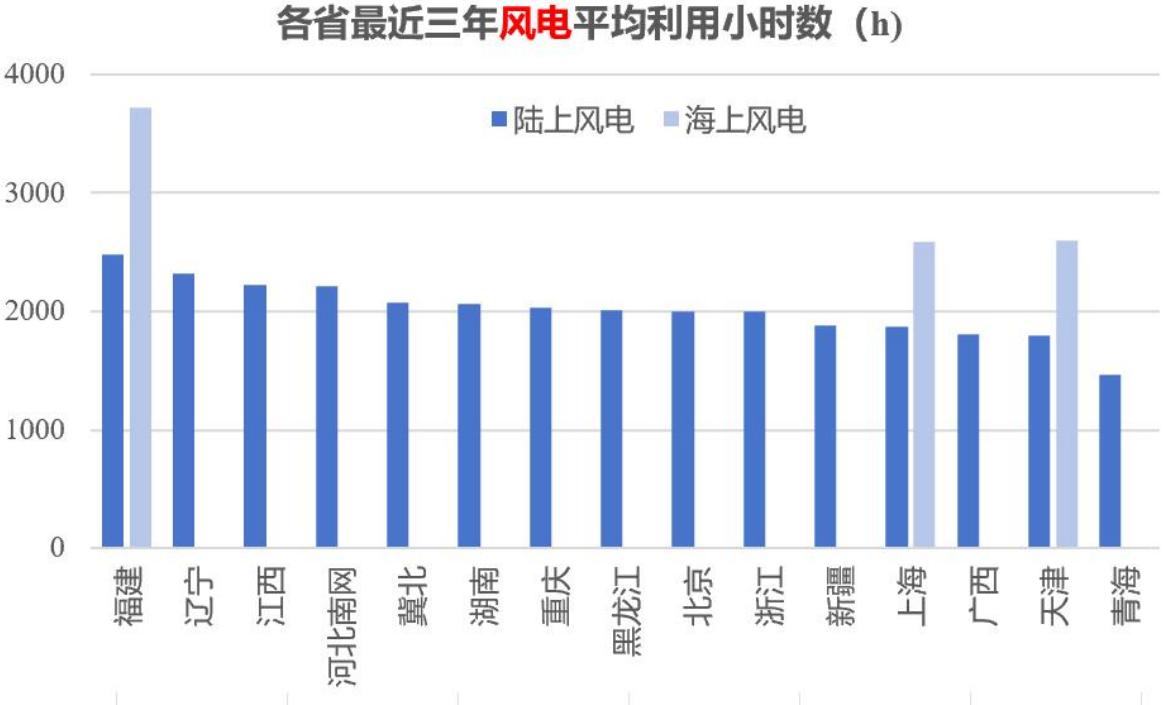


3、各省的年利用小时

已经公开的、17 省的风电、光伏近三年的年利用小时平均值如下图所示。

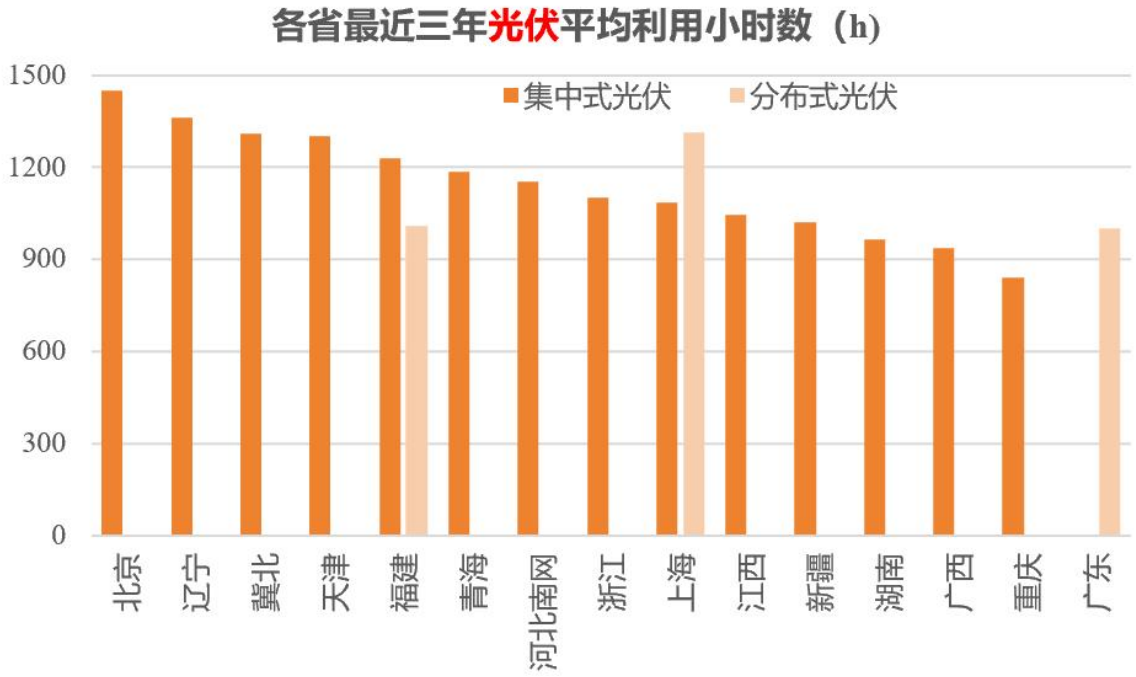
陆上风电项目：在 1462 小时-2477 小时之间；

海上风电项目：在 2586 小时-3721 小时之间；



集中式光伏项目：在 840 小时-1450 小时之间；

分布式光伏项目：在 1000 小时-1312 小时之间。

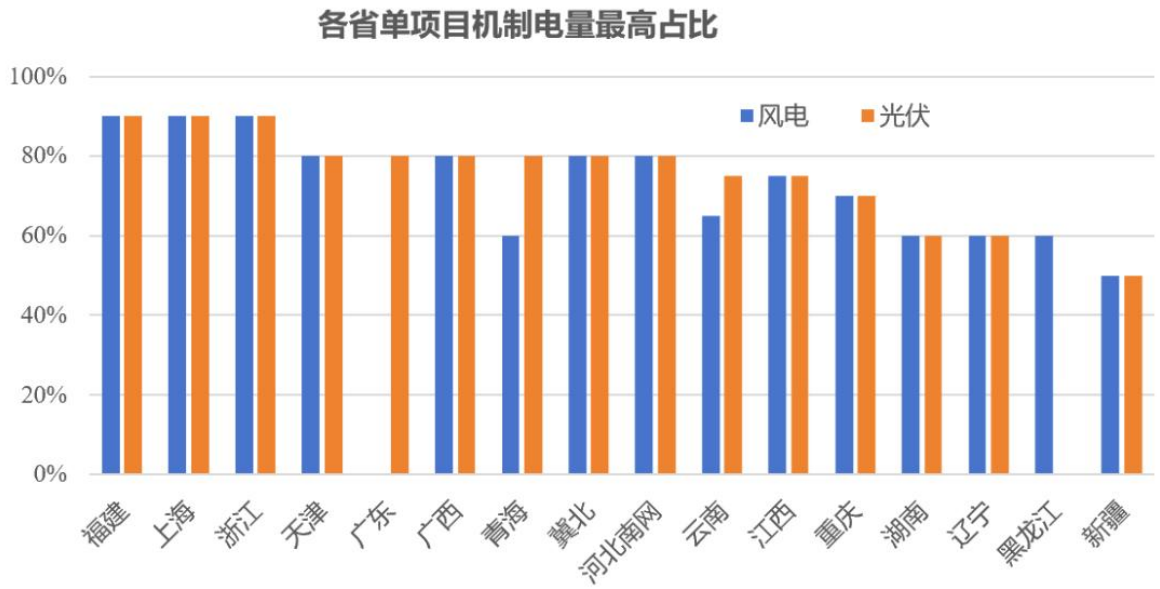


4、各省的单项目机制电量最高比例

在竞价通知中明确单项目最高比例的省份中，

福建、上海、浙江三省比例最高，为 90%；新疆的比例最低，仅为 50%。

部分省份集中式、分散式比例不同，取了规模占比相对高的项目类型的比例。例如，广东省取 110kV 以下的 80%，辽宁省取集中式项目 60%的比例。



二、机制竞价的结果情况

1、各省的出清电价

光伏项目的出清电价在 0.2447-0.331 元/kWh 之间，甘肃省最低、云南省最高。具体如下图所示。



风电项目的出清电价在 0.23~0.359 元/kWh 之间，新疆省最

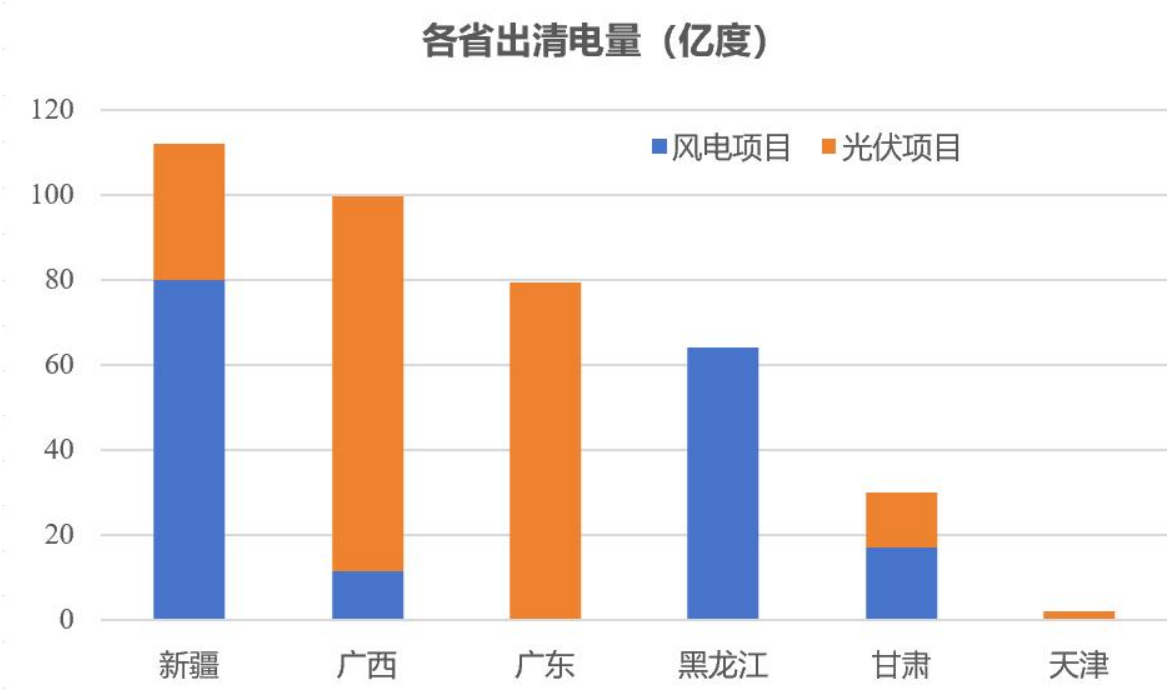
低、广西省最高。具体如下图所示。



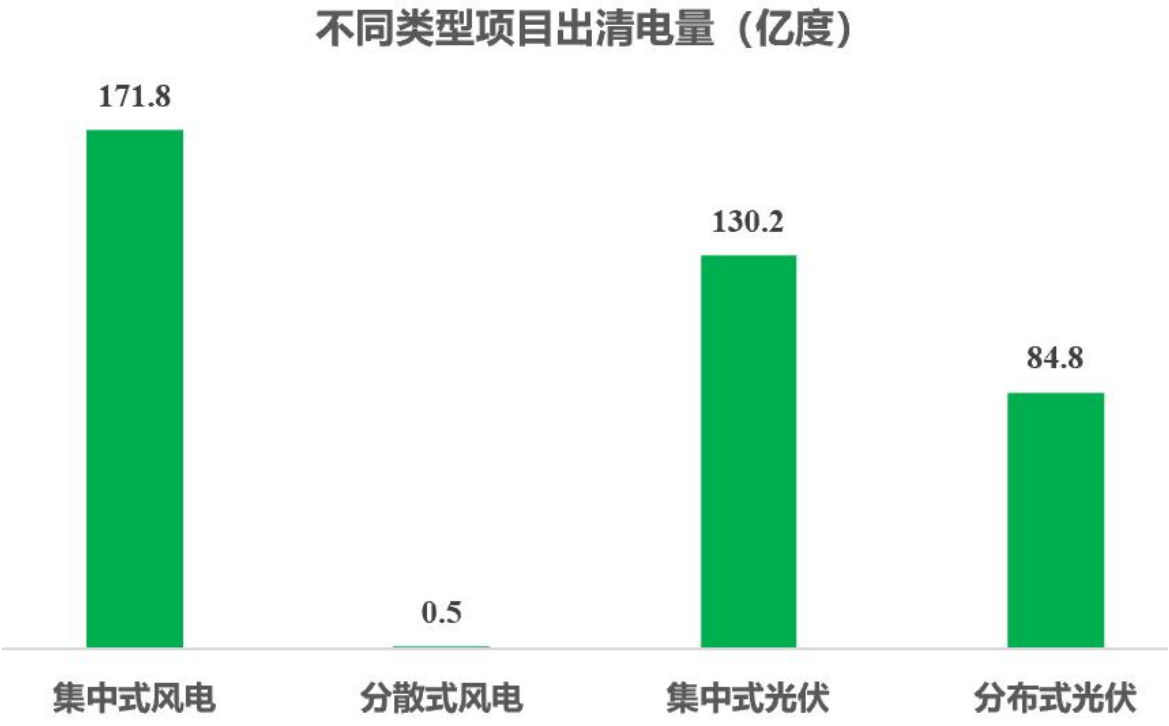
2、各省的出清电量

截至目前，6 省（甘肃、黑龙江、新疆、天津、广东、广西）公布了明确的出清电量，总机制电量为 387.36 亿度。其中，

新疆出清电量最多，达到 112.15 亿度，天津最少，仅为 2.05 亿度。各省最终出清的电量规模如下图所示。



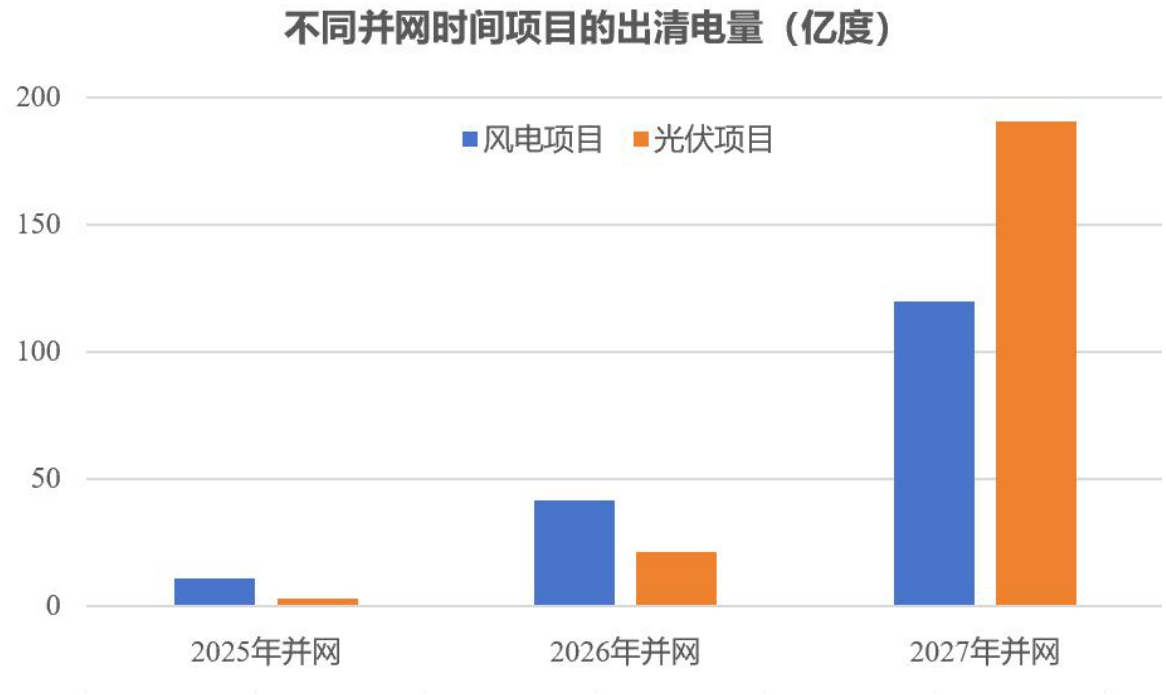
出清电量中，风电项目 172 亿度、光伏项目 215 亿度。各类项目出清电量如下图所示。



由于 2025 年 531 之后并网的、无机制电价的项目，均可以

参与本轮机制竞价。因此，本轮竞价出清的项目中包含 2025 年、2026 年、2027 年并网的项目。

不同时间并网的项目，出清电量规模如下图所示。

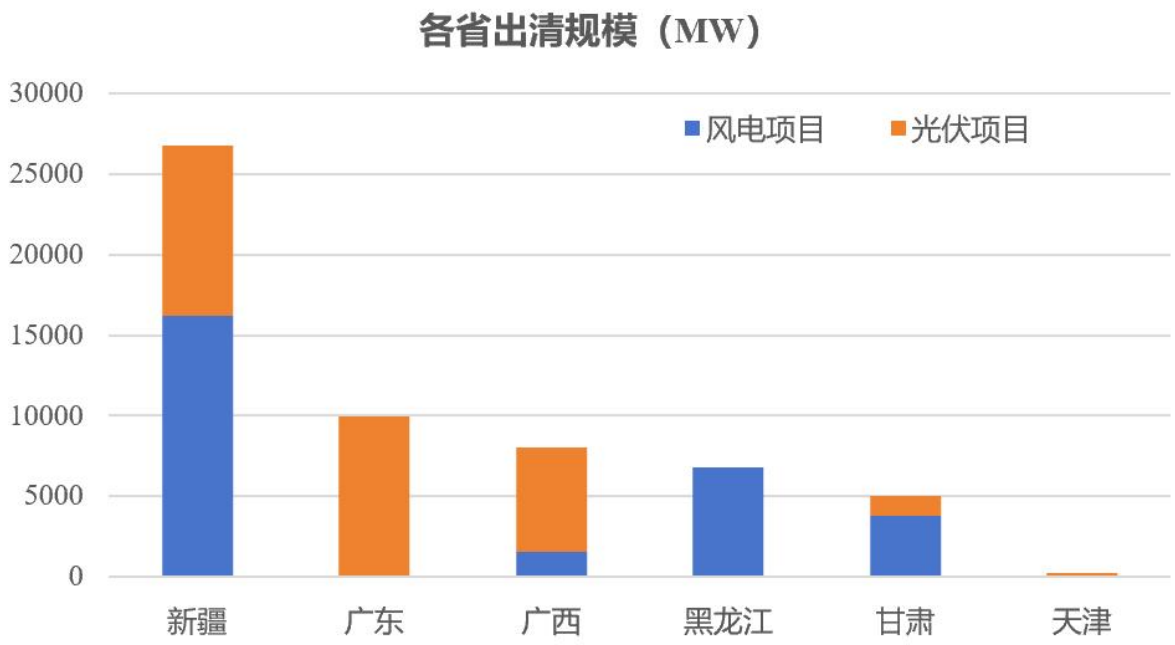


说明：广东项目清单未明确并网时间，全部按 2027 年并网计算。

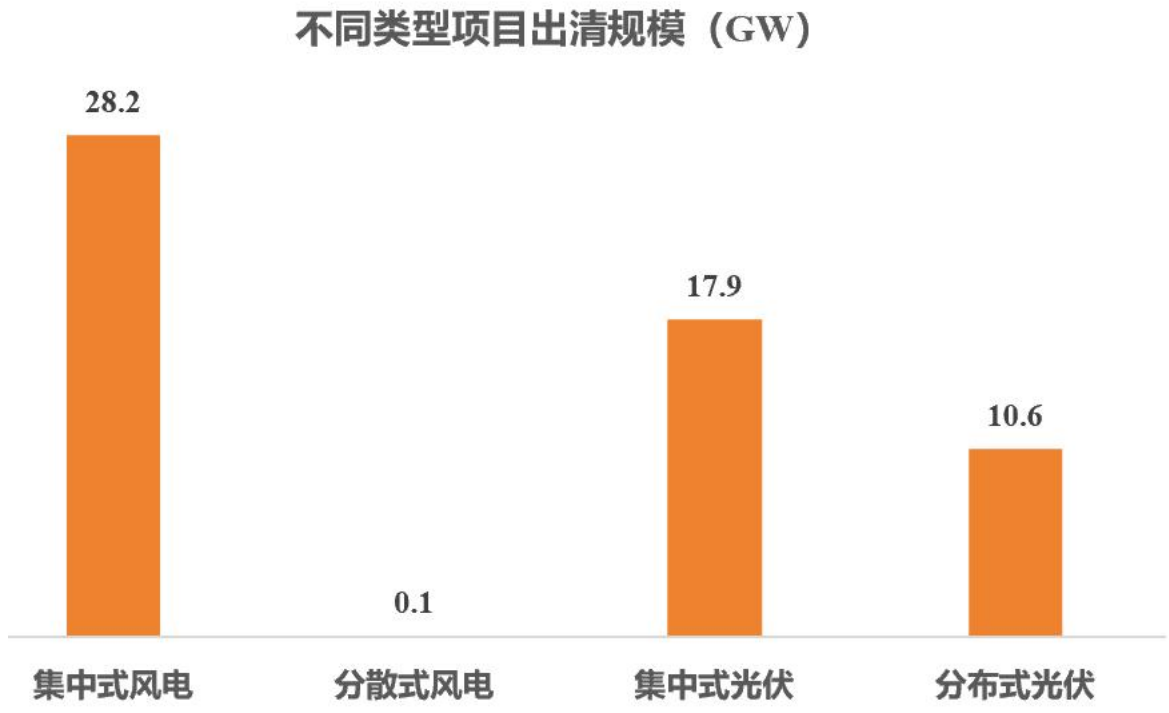
3、各省的出清规模

截至目前，6 省（甘肃、黑龙江、新疆、天津、广东、广西）的出清总规模约为 56.7GW。其中，

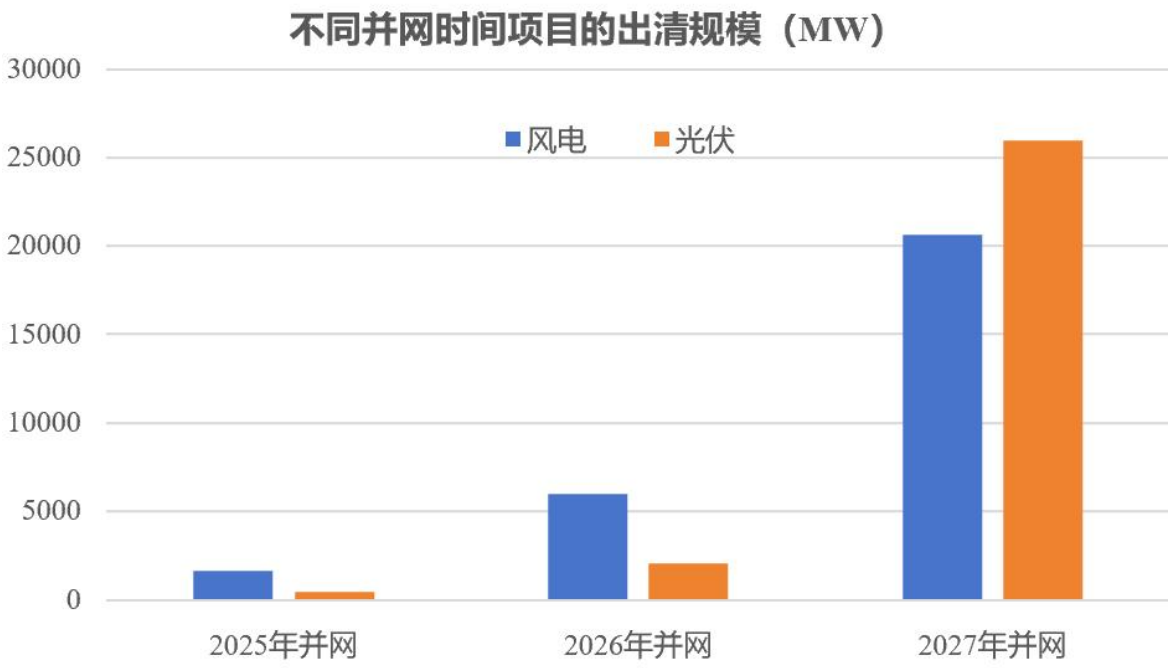
新疆出清规模最大，达到 23GW，天津最少，仅为 0.2GW。各省最终出清的装机规模如下图所示。



出清中，风电项目 28.3GW、光伏项目 28.5GW。各类项目出清规模如下图所示。



不同时间并网的项目，出清装机规模如下图所示。



说明：广东项目清单未明确并网时间，全部按 2027 年并网计算。

本文参考资料为各省的机制电价竞价公告。

（内容来源：智汇光伏）

苏大科研团队在空天光伏领域获新进展

近日，苏州大学张晓宏教授、刘江教授团队联合隆基绿能(12.420, -0.05, -0.40%)、西北工业大学、香港理工大学、中国石油集团工程材料研究院、阿卜杜拉国王科技大学、香港中文大学、西安交通大学和苏州国家实验室等单位，在《自然》（Nature）上发表题为“Conjugation-regulated self-assembled molecules for tandem solar cells”的研究论文。

该工作以苏州大学为第一单位发表，苏大能源学院博士后方正、博士研究生丁蕾、硕士研究生饶志杰、西北工业大学博士研究生刘冲涛、香港理工大学博士后吕安琪，为共同第一作者。苏大张晓宏教授、刘江教授、隆基绿能 何博教授、西北工业大学王凯教授、香港理工大学殷骏教授、中国石油集团工程材料研究院新能源材料研究中心主任蒋龙博士为论文通讯作者。

张晓宏教授、刘江教授团队此前研究成果“界面调控新方法创制面向空天应用的高性能柔性叠层太阳能(4.530, −0.07, −1.52%)电池”入选 2025 年度“中国科学十大进展”，体现了该团队在空天光伏方向上的持续积累。此次发表的“分子空间共轭”策略进一步从分子层面解决了粗糙界面覆盖这一共性难题，对推动下一代超高效叠层光伏技术从地面走向空天应用具有基础性支撑意义。

（内容来源：苏州大学）

佳乐股份亮相 2026VIMF 越南展

近日，2026 越南（北部）国际工业制造与自动化展览会在越南北宁省京北会展中心隆重举行。展会紧密围绕越南国家重点推进的工业产业发展需求，与越南北部地区的工业发展布局相互呼应，汇聚了众多工业自动化、机器人、新能源锂电、光伏储能、精密金属加工、橡塑模具、数字智造所需的制造机械、零部件、配套产业、设备以及工艺解决方案。

佳乐股份亮相佳乐股份在展会中重点展示了 JAC660 系列变频器、JAC680 系列变频器及 JAC300 系列变频器等多款高性能工业自动化产品，为来自全球的客户带来高效、可靠的变频技术及专业解决方案。

展会期间，佳乐股份展台吸引了大量与会嘉宾驻足交流。现场技术人员就各系列变频器的性能特点与应用场景作了专业细致的讲解，引发众多参观者及行业伙伴的浓厚兴趣，双方围绕产品实际应用与潜在合作展开了深入探讨。

越南北部是东盟区域极具活力的制造枢纽，目前正步入自动化转型升级、生产效率迭代提升的重要时期。依托本次工业展会契机，佳乐股份向国际客户展示推介核心变频系列产品，充分彰显公司深厚的技术研发实力，得到了现场观展客户及行业合作伙伴的充分肯定，为持续开拓东南亚市场筑牢根基。

面向未来，佳乐股份将持续深耕越南及东盟市场，坚持技术创新，沉淀行业应用经验，为区域客户交付高效稳定的工业

自动化整体解决方案，助力当地制造业数字化、智能化升级，推动产业可持续高质量发展。

（内容来源：浙江佳乐科仪股份有限公司）

首批光伏强制性国家标准认证证书颁发

近日，由全国太阳光伏能源系统标准化技术委员会（SAC/TC90）主办的"标准引领，质胜未来——光伏产业高质量发展与技术标准会议"在江苏盐城举行。汇聚政府主管部门、终端央国企、龙头制造企业、国际标准化组织、行业协会及科研机构等各方代表，围绕光伏产业技术创新、质量提升、标准实施和协同发展进行深度交流，共同探讨以标准引领光伏产业高质量发展的新路径。

江苏省盐城市人民政府代市长吴炜致欢迎辞，工业和信息化部电子信息司司长杨旭东出席并致辞。江苏省工业和信息化厅副厅长石晓鹏、盐城市人民政府副市长祁从峰、国际电工委员会太阳光伏能源系统技术委员会（IEC/TC82）副秘书长季良俊、中国光伏行业协会执行秘书长刘译阳、天合光能股份有限公司董事长高纪凡、仁烁光能（苏州）有限公司董事长谭海仁、晶澳产品与解决方案研发中心助理总裁尹海鹏等出席会议。会议由中国电子技术标准化研究院副院长于秀明主持。

会议期间，正式成立了“标准应用实施推广组”。由工业

和信息化部电子信息司司长杨旭东与中国华能集团有限公司、中国长江三峡集团有限公司、国家电力投资集团有限公司、华润电力控股有限公司、中国节能环保集团有限公司、国投电力控股股份有限公司、中国华电集团有限公司、中国能源建设集团有限公司共 8 家企业代表上台，共同启动“标准应用实施推广组”成立仪式。

推广组旨在联合终端发电央国企、龙头制造企业和权威认证机构，通过制定统一的认证实施规则，引入见证监督机制，从源头确保检测数据真实、认证结果可信。

不仅如此，会议随后举行了基于 GB 47739-2026《光伏组件安全要求》、GB 47740-2026《光伏组件铭牌标识要求》的“首批光伏强制性国家标准认证证书颁证仪式”。

工业和信息化部电子信息司刘华益处长、中国电子技术标准化研究院刘宇副主任、北京鉴衡认证中心太阳能事业部总经理周罡、中国质量认证中心绿色发展事业部康巍副总经理共同为 11 家获证企业代表颁发证书。

其中，隆基绿能科技股份有限公司、天合光能股份有限公司、晶科能源股份有限公司、晶澳太阳能科技股份有限公司、通威股份有限公司、正泰新能科技股份有限公司、TCL 中环新能源科技股份有限公司、浙江爱旭太阳能科技有限公司、泰州中来光电科技有限公司、昆山协鑫光电股份有限公司共 10 家企业的光伏组件产品获得北京鉴衡认证中心颁发的首批光伏组件强制性国家标准认证证书。

强制性国家标准具有技术法规属性，更是产品质量安全的生命线。GB 47739-2026《光伏组件安全要求》、GB 47740-2026《光伏组件铭牌标识要求》两项强标自发布以来，全行业积极响应、主动对标，骨干企业率先通过认证，彰显了领军企业的标准引领意识与责任担当。

值得关注的是，本批证书是在见证监督机制下产生的首批强制性国家标准认证证书，这标志着光伏强制性标准从“发布落地”向“实施见效”迈出关键一步。两项强标协同实施，将着力构建公平竞争的市场秩序，推动我国光伏产业实现从“规模领先”向“价值领先”的战略转变。

标准是引领技术进步、规范市场秩序、支撑质量提升的重要基石。作为光伏组件强制性国家标准的主要牵头编制单位，鉴衡同时积极参与了多项国际、国内关键标准的制定工作。

鉴衡作为国内权威认证机构，率先响应相关标准要求，推出配套认证服务。目前，鉴衡已针对 GB 47739-2026《光伏组件安全要求》、GB 47740-2026《光伏组件铭牌标识要求》、GB 47834-2026《晶体硅光伏组件和逆变器能效限定值及能效等级》三项强制性国家标准，全部取得对应的 CNCA 国家认证认可资质及 CMA 国家检验检测机构资质认定。

本次颁发的首批国家强制性标准认证证书，覆盖 GB 47739-2026《光伏组件安全要求》与 GB 47740-2026《光伏组件铭牌标识要求》两项强标，两项标准将于 2027 年 6 月 1 日起正式实施。

另外，GB 47834-2026《晶体硅光伏组件和逆变器能效限定值及能效等级》将于 2027 年 1 月 1 日起正式实施。目前，头部企业已在鉴衡申请认证，测试正在紧锣密鼓进行中。

能效等级认证一方面可助力企业验证产品能效等级，推动行业低效产能出清；另一方面可为业主、开发商提供权威可信的能效等级采信依据，支撑其在设备招标采购中优先遴选高能效等级产品，并为项目全生命周期度电成本与投资收益测算提供数据支撑，切实提升电站经济性，重塑以质量效能为核心的竞争新格局。

（内容来源：鉴衡认证）

五部门联合印发重点产品碳足迹标准体系建设行动方案

近日，市场监管总局、国家发改委等五部门联合印发《重点产品碳足迹标准体系建设行动方案（2026—2028 年）》。方案聚焦能源、原材料、消费品、机械装备、交通运输工具五大领域，计划研制百余项碳足迹国家标准，补齐重点产品核算标准短板，健全产品碳足迹管理体系，助力产业绿色低碳转型与“双碳” 目标落地。（详见原文）

9 月光伏行业最新政策

国家层面

七部门联合印发《新型电池产业发展“十五五”规划》：全固态电池规模化应用、储能电池赋能新型电力系统

发布时间：2026 年 9 月 28 日

文号：工信部联规〔2026〕220 号

核心内容：到 2030 年，新型电池产业规模实现稳步增长；全固态电池初步实现规模化应用，长寿命锂电池循环寿命达到 15000 次，头部企业产品缺陷率达到 PPB（十亿分率）级别。加快突破全固态电池产业化技术；前瞻布局新型碱金属离子电池、金属-空气/硫电池、多功能复合材料结构电池、核电池等新一

代电池体系。推动 AI 赋能跨尺度电池材料设计开发。

国务院公布修订的《电力安全事故应急处置和调查处理条例》：首次将储能、虚拟电厂、分布式新能源纳入法规体系

公布时间：2026 年 9 月 4 日

发布机构：国务院

施行日期：2027 年 1 月 1 日

核心内容：将分布式新能源、新型储能、虚拟电厂等从电力企业、电力用户以外并入电网运行的主体纳入条例适用范围，明确其在服从统一调度、执行标准规范、加强事故隐患排查及事故报告应急处置等方面的电力安全责任。事故调查报告应依法及时向社会公布，批复后一年内须组织评估防范整改措施落实情况并公开结果。

电池消费税政策调整正式实施：钠离子电池、固态电池、钙钛矿电池免征消费税

施行时间：2026 年 9 月 1 日

发布机构：财政部、海关总署、税务总局

核心内容：自 9 月 1 日起，对无汞原电池、金属氢化物镍蓄电池、锂原电池、锂离子蓄电池、全钒液流电池按照 2%税率征收消费税；自 2027 年 9 月 1 日起，按照 4%税率征收。自 2026 年 9 月 1 日起至 2028 年 12 月 31 日，对钠离子电池、固态电池、燃料电池及光伏电池中的钙钛矿电池、叠层电池、砷化镓电池免征消费税。自 2027 年 4 月 1 日起，对光伏电池按 2%税率征收消费税；自 2028 年 4 月 1 日起按 4%税率征收。

首个钙钛矿光伏领域国家标准发布，为新兴技术路线建立“统一标尺”

发布时间：2026 年 9 月

发布机构：国家市场监督管理总局

标准编号：GB/T 6495.12-2026

实施日期：2027 年

核心内容：工信部提出、全国太阳光伏能源系统标准化技术委员会（SAC/TC90）归口管理，由中国华能集团清洁能源技术研究院联合中国计量科学研究院、隆基绿能等编制完成。标准编号为《光伏器件 第 12 部分：钙钛矿光伏电池及组件的电流-电压（I-V）特性测量方法》。

地方层面

储能市场及建设

安徽：正式明确电网侧独立新型储能容量电价，2027 年 1 月 1 日起执行

发布时间：2026 年 9 月 30 日

发布机构：安徽省发展改革委

文号：皖发改价格〔2026〕526 号

核心内容：以安徽煤电容量电价标准（165 元/千瓦·年，含税）为基础，根据顶峰能力按时长折算。折算比例为满功率连续放电时长除以全年最长净负荷高峰持续时长(暂定6小时)。对服务安徽电网安全运行、未参与配储的电网侧独立新型储能电站给予容量电价，实行清单制管理。 月内两次考核不合格扣

减当月容量电费10%，三次扣减50%，四次及以上扣减100%。自然年内月容量电费全部扣减累计三次的，取消容量补偿资格。

安徽：公开征求电网侧独立新型储能项目清单管理办法

发布时间：2026年9月23日

发布机构：安徽省能源局

核心内容：配套容量电价政策，建立清单管理制度。明确未参与配储的定义——未与新能源开发建设捆绑、不属于新能源自建储能且未签订过容量租赁协议。优先纳入清单的条件包括：已建成项目签订中长期容量租赁协议占比较高的，以及实质性开工的项目。4小时以上储能项目优先。

青海：《青海电力现货市场交易实施细则（V7.0征求意见稿）》储能全部报量报价参与，新增绿电直连主体入市机制

发布时间：2026年9月18日

发布机构：青海省能源局

核心内容：新型储能参与市场方式调整为原则上全部“报量报价参与现货电能量市场”，此前为按月自愿选择报量不报价或报量报价。电源侧储能视作新能源场站扩充部分，与所属新能源场站打捆参与现货市场，不再设置准入条件。虚拟电厂、绿电直连等新型主体具备15分钟内响应能力的可报量报价参与实时市场；初期绿电直连项目可报量不报价参与，条件成熟后逐步过渡至报量报价。

山西：印发优化新型储能项目管理通知，防止“圈而不建”

发布时间：2026年9月5日

发布机构：山西省能源局

文号：晋能源新能源发〔2026〕106 号

核心内容：新申报项目用地须选址合规（存量建设用地或取得用地预审与选址意见书），入库后 6 个月内实质性开工，12 个月内建成并网。调整出库项目重新入库须取得不动产权证书。未按时开工或并网且未申请延期的项目调整出库，出库后电网接入批复自动失效，原占用的接入资源予以释放。延期管理：原则上库内项目仅可延期一次，电化学储能不超过 6 个月，压缩空气、液流电池等长时储能不超过 12 个月。延期需固定资产投资完成不低于 30%。

分布式光伏发展

浙江温州：发布光伏发电高质量发展三年行动方案，到 2028 年新增装机 240 万千瓦以上

发布时间：2026 年 9 月 7 日（征求意见）

发布机构：温州市发展改革委

核心内容：到 2028 年全市新增光伏装机 240 万千瓦以上，其中集中式光伏新增 135 万千瓦以上（含海上光伏 48 万千瓦），分布式光伏新增 105 万千瓦以上。新建工业厂房可利用屋顶安装光伏比例达 100%，存量达 90%以上。商业综合体、写字楼等屋顶光伏“应装尽装”。农村居民住宅屋顶安装比例不低于 20%，农村公共建筑不低于 40%。

零碳园区

上海：印发零碳园区建设工作方案，推动光伏、风电及氢

能应用

发布时间：2026 年 9 月 9 日

发布机构：上海市发展改革委

核心内容：到 2030 年建成一批国家级、市级零碳园区。方案涵盖工业、研发商办及物流园区，推动光伏、风电及氢能应用，深化节能降碳，提升电气化水平。完善能碳管理能力，创新绿电交易模式。

节能降碳与项目管理

广东：印发重点行业节能降碳改造攻坚三年行动方案（2026-2028），统筹光伏储能与碳约束

发布时间：2026 年 9 月 24 日

发布机构：广东省发展改革委、省能源局等六部门

文号：粤发改能源〔2026〕290 号

核心内容：到 2028 年底，钢铁、水泥、玻璃、石化、化工、陶瓷、纺织、造纸等重点行业达到能效标杆水平的产能比例平均提高 20 个百分点，煤电行业力争提高 15 个百分点，数据中心 PUE 降至 1.3 以下，能效基准水平以下产能基本清零，累计形成节能量约 400 万吨标准煤、减排二氧化碳约 1200 万吨。鼓励水泥企业一体化推进分布式光伏、分散式风电、多元储能等开发运行；推动具备条件的 30 万千瓦以上煤电机组加装储能储热设施、耦合新能源，改造后度电碳排放降低 10%-20%。2028 年底前不达标产能关停；不达标企业执行每千瓦时 0.1 元差别电价。

浙江衢州：发布集中式光伏项目风貌管控指导意见，7 类禁建+7 类限建

发布时间：2026 年 9 月 29 日

发布机构：衢州市自然资源和规划局

核心内容：7 类禁止建设区域： 耕地/永久基本农田/高标准农田、生态保护红线/自然保护地/风景名胜区、历史文化保护区域、Ⅰ级保护林地/天然林地、河道水库水域管理范围、机场净空区/军事设施/重大基础设施安全防护区域、法律法规规定的其他禁建区域。7 类限制建设区域： 优质耕地后备资源区、城镇开发边界周边/城市重要景观界面、高速/高铁/国道/省道等交通干线可视范围、历史文化村落/旅游景区周边、山水景观通廊/滨水景观带/临山近丘等视线敏感区域、其他水域、中心城区周边景观管控范围。未经联审或联审不通过的项目严禁开工。

（详见原文）