

内部资料 注意保管

采购信息简报

采购中心

2026 年第七期（总第十期）

2026 年 08 月 17 日

目录

引言：	1
第一章 光伏组件设备原材料价格行情	2
一、硅料	2
二、硅片	3
三、电池片	4
第二章 光伏组件设备采购价格行情	6
一、光伏组件设备外部单位中标公示价	7
二、集团 5 月光伏组件设备集采指导价格	9
第三章 逆变器设备价格行情	12
第四章 储能电池设备价格行情	14
一、电池级碳酸锂日价格趋势	14
二、314Ah 方形磷酸铁锂电池价格趋势	15
第五章 风机设备采购价格行情	16
一、风力发电机组外部单位中标公示价	16
二、集团风机设备集采指导价格	19
第六章 其他设备参考价	21
第七章 采购中心主要工作情况	23

引言：

为推进公司新能源项目（光伏、风电、储能等）的高效实施，确保设备采购成本合理、质量可控。现依据市场调研、历史采购数据及互联网数据编制本简报，供公司内部参阅。

实际采购价可能因订单规模、设备配置情况、付款方式、交货周期等因素浮动。

第一章 光伏组件设备原材料价格行情

一、硅料

6月国内多晶硅产量约为9.29万吨，环比增长近10%。然而，需求端并未同步回暖，行业库存持续高企，整体体量维持在52万吨以上，供给侧的存量仍保持较高压力。与此同时，下游电池片环节累库明显，硅片销售承压，压力逐级向上游传导，致使部分采购方选择暂缓提货，现货市场成交陷入极度冷清，进一步加剧了硅料企业的经营压力。在此背景下，硅料价格虽已行至底部区间，却依旧延续下行态势。

当前，硅料环节正同时承受高库存与供给释放的双重压制。进入7月，随着主流企业陆续复产提产，预计单月产出将逼近11万吨，增量供给的加速释放，将进一步放大相对于下游需求的过剩程度。尽管近期业内关于“反内卷”会议的传闻持续发酵，为市场带来阶段性挺价的预期，但供需基本面失衡的核心矛盾并未根本缓解。综合来看，短期硅料市场大概率仍将维持弱势震荡格局。

参考Infolink网站价格，2026年6月初致密料（35元/kg）到月底（33元/kg），下跌5.71%；颗粒料月初（34.5

元/kg) 到月底 (32.5 元/kg)，下跌 5.80%。



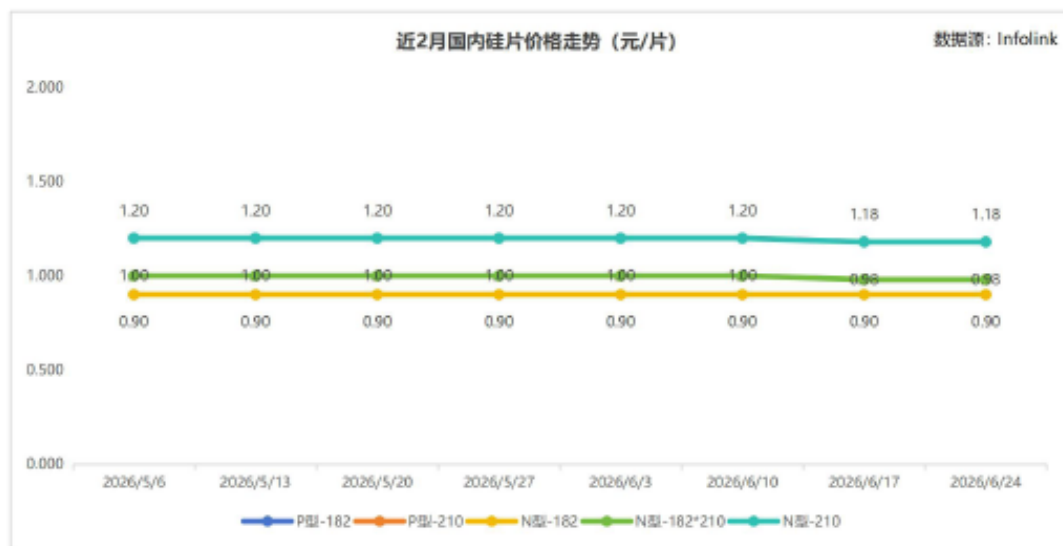
二、硅片

2026 年 6 月，国内硅片排产约 54~55GW，整体供给小幅超出需求。截至 6 月底，全行业硅片库存维持在 28GW 以上，市场仍处于筑底阶段。从需求端看，下游电池片环节再度累库，终端需求支撑乏力，抑制了对硅片的采购意愿；从成本端看，上游硅料价格持续下行，成本支撑趋于松动。尽管头部企业频繁释放挺价信号，但实际成交价格已出现一定松动，尤其自 6 月下旬起，二、三线厂商的报价下行趋势更为明显。

进入 7 月，硅片行业排产预计将小幅上调，然下游需求支撑依旧不足。在行业库存高企的背景下，整体开工率并未相应收缩，新增货源持续释放，进一步拉长了去库周期，供

需过剩格局不断强化。价格端因而继续承压，短期而言，硅片市场暂无回暖动力，大概率延续弱势震荡行情。

参考 Infolink 网站价格，2026 年 6 月初（N 型 182 硅片 0.9 元/片、N 型 182*210 硅片 1 元/片、N 型 210 硅片 1.2 元/片）到月底（N 型 182 硅片 0.9 元/片、N 型 182*210 硅片 0.98 元/片、N 型 210 硅片 1.18 元/片），N 型 182 持稳、N 型 182*210 下跌 2.0%、N 型 210 下跌 1.67%。



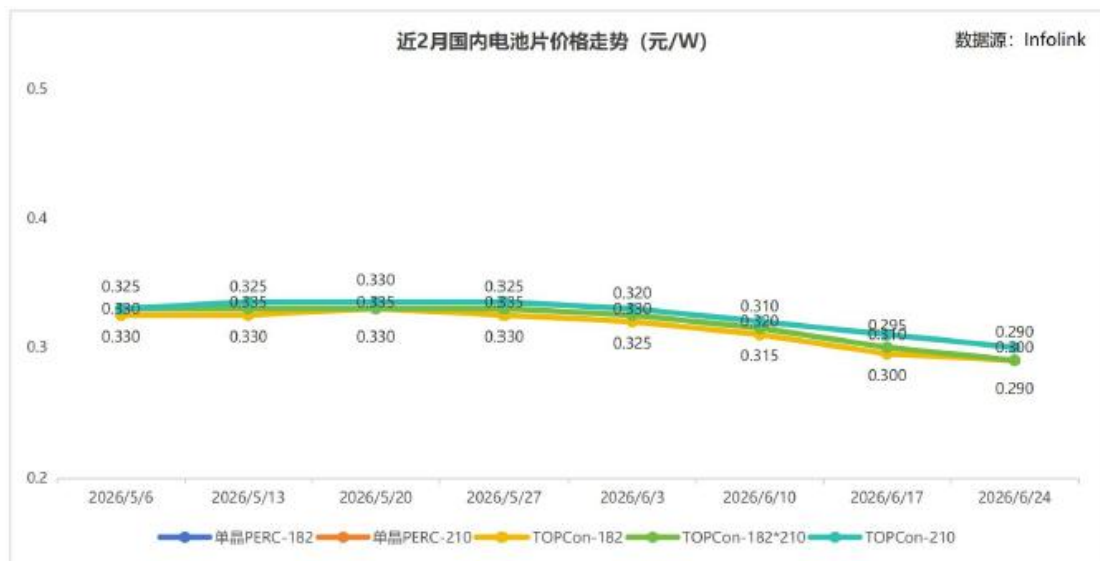
三、电池片

2026 年 6 月，受通威大幅提产带动，行业电池片有效供给显著放量，月度排产约 53GW。但需求端跟进乏力，行业库存压力持续攀升，整体库存周转天数维持在 10 天以上，供需过剩矛盾进一步放大。终端出货受阻，去库节奏缓慢，市场整体处于弱势下行通道。与此同时，白银价格持续震荡走

低，电池片成本端支撑不断弱化，为价格下行提供了更多空间，整月价格呈现“跌跌不休”之势。

进入7月，电池片排产预期进一步抬升，一体化企业产能持续释放，行业供需过剩压力加剧。目前电池片库存已升至12GW以上，累库压力持续放大；白银价格延续震荡下行态势，成本支撑力度进一步减弱。叠加市场悲观预期升温，下游“买涨不买跌”心态加剧，现货成交持续冷清，价格下行趋势未见止步。短期来看，电池片环节仍将以下行筑底为主旋律。

参考 Infolink 网站价格，2026 年 6 月初，TOPCon182 电池片价格 0.325 元/W 到月底 0.29 元/W，下跌 10.77%；TOPCon182*210 电池片价格 0.33 元/W 到月底 0.29 元/W，下跌 12.12%；TOPCon210 电池片价格 0.335 元/W 到月底 0.30 元/W，下跌 10.45%。



第二章 光伏组件设备采购价格行情

2026 年 6 月，终端装机需求尚未出现实质性回暖，下游采购情绪普遍谨慎，市场成交以低价刚需补库为主。从项目端看，二季度以来集中式项目体量较一季度呈现逐步提升之势，部分企业开始调整报价策略，为争取后续更多订单而适度加大内部指导价格的弹性空间。与此同时，上游原材料价格快速回落，组件环节成本支撑明显弱化，进一步带动组件价格同步下行，行业整体进入下行通道。

短期来看，组件价格仍存在进一步下调的压力。今年以来，白银价格持续剧烈波动，对组件成本构成显著影响。近期中国组件市场价格的回落，一方面源于终端需求持续疲弱，新签订单有限，市场缺乏明确的新增需求支撑；另一方面，白银价格的快速走低直接拉低了组件生产成本，为价格下调腾出了更多空间。综合来看，在需求疲软与成本下行双重作用下，组件价格短期难见企稳信号，预计仍将延续弱势探底格局。

参考 Infolink 网站价格，182*182-210mm 单晶 TOPCon 组件 0.65~0.78 元/Wp，均价 0.72 元/Wp（较上期下跌 0.021

元/W_p)；

210mm 单晶 HJT 组件 0.73~0.83 元/W_p, 均价 0.75 元/W_p
(较上期持平)；

国内集中式项目 TOPCon 组件价格区间为 0.65~0.73 元/W_p, 均价 0.7 元/W_p (较上期下跌 0.02 元/W_p)；

国内分布式项目 TOPCon 组件价格区间为 0.69~0.78 元/W_p, 均价 0.74 元/W_p (较上期下跌 0.15 元/W_p)；

国内集中式项目 BC 组件价格区间为 0.76~0.88 元/W_p, 均价 0.796 元/W_p (较上期下跌 0.022 元/W_p)；

国内分布式项目 BC 组件价格区间为 0.81~0.93 元/W_p, 均价 0.82 元/W_p (较上期下跌 0.026 元/W_p)。

一、光伏组件设备外部单位中标公示价

光伏组件中标公示具体案例如下：

1、广东能源集团 2026 年光伏组件集中招标采购项目

1) 项目概况：广东能源集团 2026 年光伏组件集中招标采购，分为 4 个标段，规模合计 679.87MW，项目位于广东、山西、湖南、海南等地。标段一为德圳复合型光伏发电项目，暂定 200MW_p；标段二为榆社县粤能光伏发电（扩建）项目及太谷区 100MW 光伏发电项目，暂定 300.00672MW_p；标段三为新田县大坪塘镇石溪光伏发电项目，暂定 89.8632MW_p；标段

四为椰海粤风临高博厚镇 100MW 农光互补发电项目，暂定 90.00044MWp。

2) 中标候选人：

标段一的第一中标候选人为 TCL 中环能源科技（江苏）有限公司；

标段二的第一中标候选人为协鑫集成科技股份有限公司；

标段三的第一中标候选人为 TCL 中环能源科技（江苏）有限公司；

标段四第一中标候选人为 TCL 中环能源科技（江苏）有限公司。

3) 投标价格：

标段一单价 0.7206 元/W，中标金额 14412 万元；

标段二单价 0.7275 元/W，中标金额 21825.49 万元；

标段三单价 0.7253 元/W，中标金额 6517.777896 万元；

标段四单价 0.7388 元/W，中标金额 6649.23 万元。

4) 采购内容：N 型双面双玻组件，电池片对边距 210×182mm，单板正面功率不低于 620Wp。交货方式为车板交货，交货至各项目光伏区设备集中堆放点。

2、国家能源集团大渡河公司甘洛二期光伏发电项目

1) 项目概况：大渡河公司甘洛二期光伏发电项目光伏组件设备采购公开招标，直流侧容量 448.7087MWp。项目位于四川省甘洛县。

2) 中标候选人：晶科能源股份有限公司；

3) 投标价格：单价 0.765 元/W；

4) 采购内容：N 型 TOPCon 双面双玻 630Wp 组件。包括配套组件的串接插头、备品备件及专用工器具、工厂试验、包装、保险、运输、培训、指导安装，配合完成项目方案优化、现场调试和试验、参加试运行、竣工验收等。

二、集团 5 月光伏组件设备集采指导价格

以下为集团 5 月份光伏组件框架内各型号组件设备的集采指导价格，实际光伏组件采购价格均低于集采指导价格。

1、182TOPCon 组件

182TOPCon 双玻组件最低价弘元、环晟、东方日升、协鑫、海泰、中来、一道、大恒、华耀、润马、高景 0.749 元/Wp。（较上期下跌 0.003 元/Wp）

以下为 182TOPCon 双玻组件集采指导价：



2、210TOPCon 组件

210TOPCon 双玻组件最低价弘元、环晟、东方日升、协鑫、海泰、一道、华耀、润马、高景 0.749 元/Wp。(较上期下跌 0.003 元/Wp)

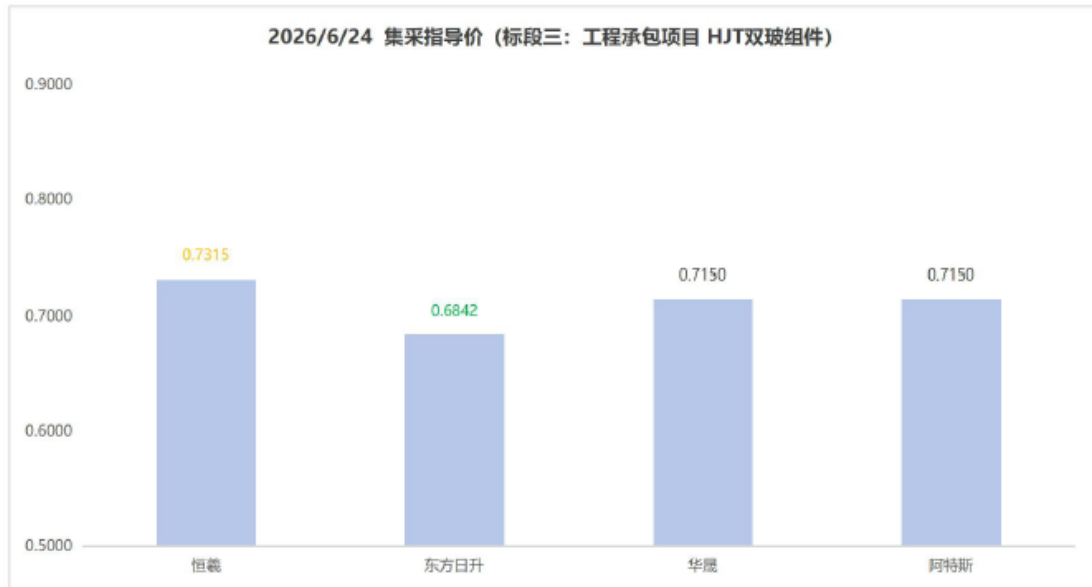
以下为 210TOPCon 双玻组件采指导价:



3、HJT 组件

HJT 双玻组件最低价东方日升 0.6842 元/Wp。(较上期持平)

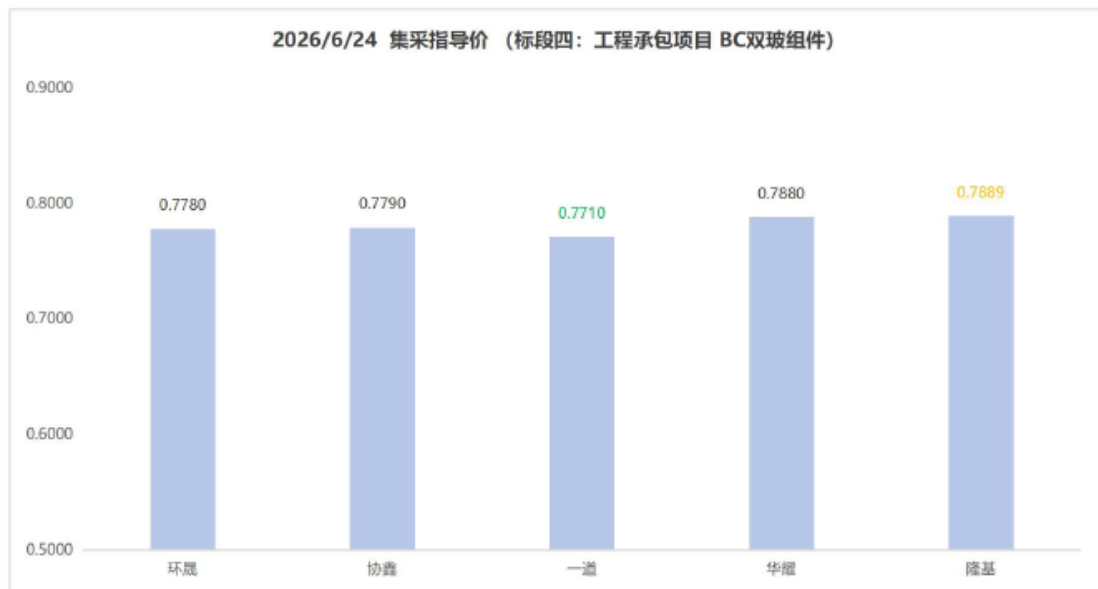
以下为 HJT 双玻组件集采指导价：



4、BC 组件

BC 双玻组件最低价一道 0.771 元/W。（较上期持平）

以下为 BC 双玻组件集采指导价：



第三章 逆变器设备价格行情

20kW 逆变器的均价为 0.20 元/W，较上月持平；

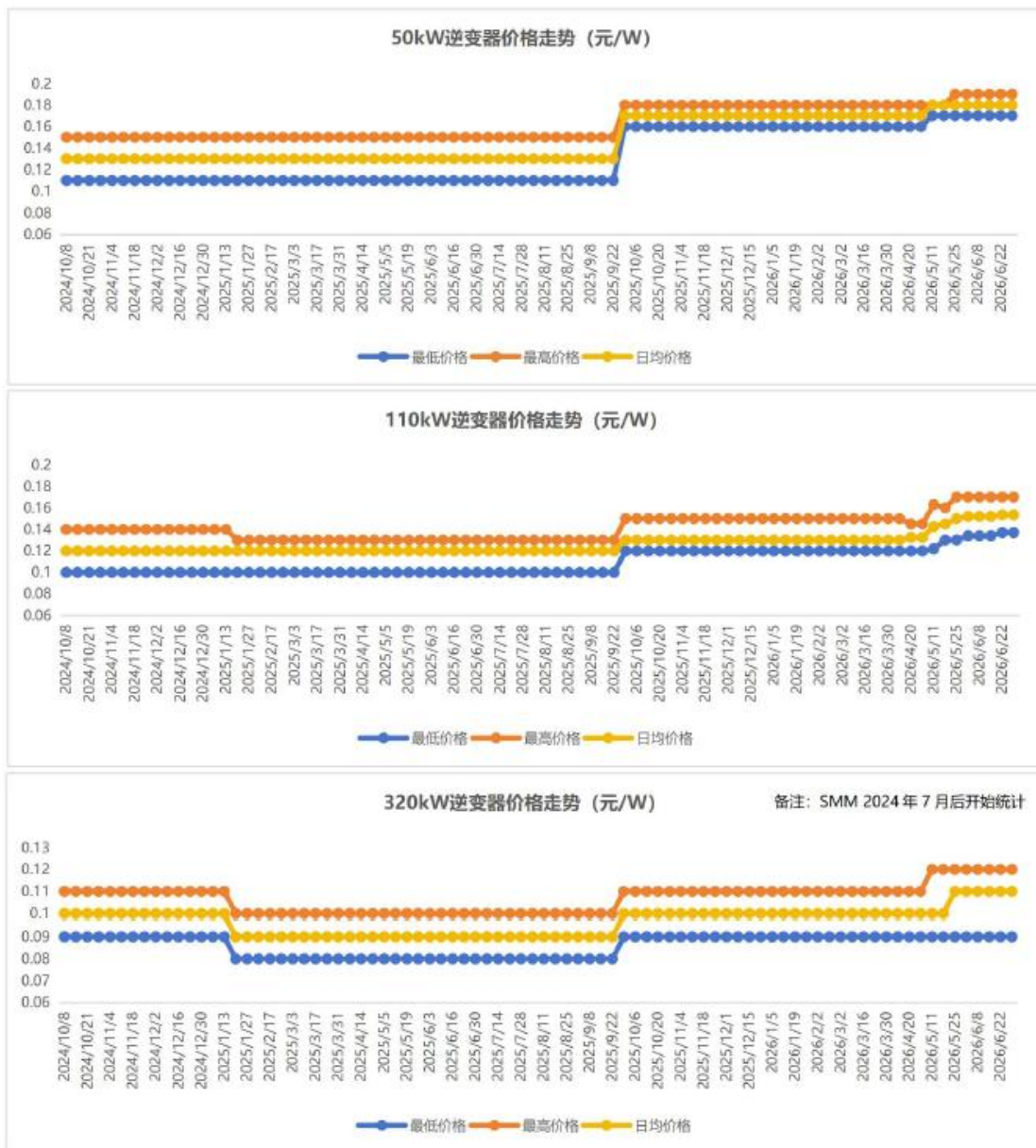
50kW 逆变器的均价为 0.18 元/W，较上月持平；

110kW 逆变器的均价为 0.1535 元/W，较上月上涨 0.0035 元/W；

320kW 逆变器的均价为 0.11 元/W，较上月持平。

本轮的涨价主要源自逆变器核心元器件的价格上涨，IGBT、SiC 等功率半导体是逆变器的核心部件，近一周光伏专用 IGBT、SiC 器件报价普遍上调 5%-12%，直接推高了逆变器生产成本。





第四章 储能电池设备价格行情

储能系统价格受上游磷酸铁锂价格的波动影响较大，如下是汇总的电池级磷酸铁锂的价格和 314Ah 磷酸铁锂电池的价格。

一、电池级碳酸锂日价格趋势

6 月，碳酸锂价格呈现振荡下行走势，全月主流成交区间维持在 15 万 - 17 万元/吨，价格波动幅度较大。

供应方面，江西矿山换证消息持续对市场预期形成扰动，但 5 月中国碳酸锂进口量攀升至历史高位，社会库存累积压力明显加大。需求端虽保持平稳增长，基本符合市场此前预期，却缺乏超预期的增量驱动，价格上行空间受限。

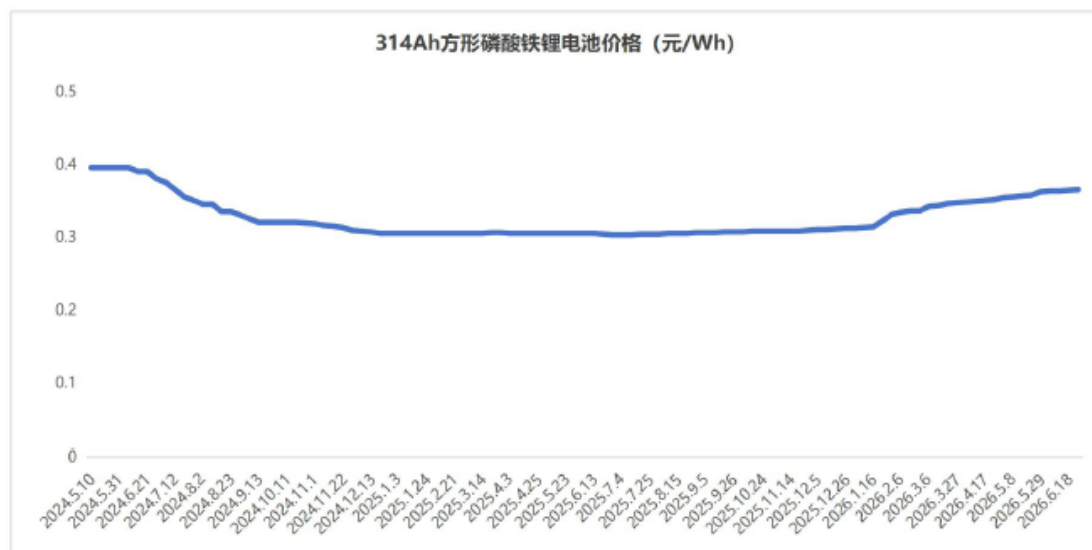
从市场行为看，上游锂盐厂对散单出货意愿偏低，挺价惜售情绪依然浓厚；下游材料厂及电芯厂则延续逢低采购节奏，当价格回落至 15 万 - 16 万元/吨以下时，往往大量集中采购补库，对价格形成一定底部支撑。

综合来看，当前碳酸锂价格下方仍有韧性，但过高原料价格将抑制下游接货及备货积极性，上方缺乏持续走强的动力，短期市场预计延续震荡格局。



二、314Ah 方形磷酸铁锂电池价格趋势

6月，受上游原材料碳酸锂价格的持续上涨影响，314Ah 电池的价格也逐渐出现上涨态势，截至6月底314Ah 电池均价为0.365元/Wh，较月初（0.362元/Wh）上涨0.83%。



第五章 风机设备采购价格行情

一、风力发电机组外部单位中标公示价

风电机组中标公示具体案例如下：

1、中节能阿克塞 10 万千瓦风电项目风力发电机组及塔筒设备采购（含塔筒）

1) 项目概况：中节能阿克塞 10 万千瓦风电项目，位于甘肃省酒泉市阿克塞哈萨克族自治县，场区距离阿克塞县城约 55km。

2) 中标候选人：上海电气风电集团股份有限公司；

3) 投标价格：单价 2111.5 元/kW，总报价为 2.1115 亿元；

4) 采购内容：拟安装 16 台单机容量 6.25MW 的风电机组，轮毂高度 125m。

2、中节能武邑驭风行动 4.375 万千瓦风力发电项目（含塔筒）

1) 项目概况：中节能武邑驭风行动 4.375 万千瓦风力发电项目，位于河北省衡水市武邑县。

2) 中标候选人：中车山东风电有限公司；

- 3) 投标单价：单价 2160 元/kW，总报价为 0.945 亿元；
- 4) 采购内容：拟安装 7 台容量为 6.25MW 的风力发电机组及塔筒设备。

3、大唐山东平昆北路 212.5MW 风电项目（不含塔筒）

- 1) 项目概况：大唐山东平昆北路 212.5MW 风电项目，位于山东省。
- 2) 中标候选人：中车株洲所；
- 3) 投标单价：单价 1695 元/kW，总报价为 3.601875 亿元；
- 4) 采购内容：拟安装 34 台单机容量 6.25MW 的风电机组，轮毂高度 185m。

4、大唐江西临川云山 100MW 风电项目（不含塔筒）

- 1) 项目概况：大唐江西临川云山 100MW 风电项目，位于江西省。
- 2) 中标候选人：金风科技股份有限公司；
- 3) 投标单价：单价 1775 元/kW，总报价为 1.775 亿元；
- 4) 采购内容：16 台单机容量 6.25MW 风力发电机组。

5、大唐贵州印江县朗溪 80MW 风电新建项目（含塔筒）

- 1) 项目概况：大唐贵州印江县朗溪 80MW 风电新建项目，位于贵州省铜仁市印江县。

- 2) 中标候选人：上海电气风电集团有限公司；
- 3) 投标单价：单价 1999.66 元/kW，总报价为 1.599725 亿元；
- 4) 采购内容：80MW 风力发电机组（含塔筒），单机容量 5.0MW-6.7MW。

6、中国电建中电建单县陆上风电项目（含塔筒）

- 1) 项目概况：中国电建中电建单县陆上风电项目，位于山东省菏泽市单县。
- 2) 中标候选人：中车山东风电有限公司；
- 3) 投标单价：单价 2158 元/kW，中标金额 6.47403 亿元；
- 4) 采购内容：拟采购 48 套单机容量 6.25MW 的风力发电机组及塔筒设备。

二、集团风机设备集采指导价格

中国能建 2025 年度风力发电机组集中采购项目（框架协议截止时间 2026 年 6 月 30 日）预估总量为 13000MW，划分为 4 个标包，其中一、二标包采购陆上风机，三、四标包采购海上风机。（集团集中采购框架协议范围内的投标报价，均不含塔筒价格。）

序号	供应商名称	集采标段名称	投标单价 (元/KW)	单机容量 (MW)
1	明阳智慧能源	陆上风机 I	1376.5	8MW 及以下
		陆上风机 II	1151	8MW 及以上
		海上风机 I	2400	12MW 及以下
		海上风机 II	2400	12MW 及以上
2	中车株洲电力 机车研究所	陆上风机 II	1173	8MW 及以上
		海上风机 I	2380	12MW 及以下
		海上风机 II	2240	12MW 及以上
3	东方电气	海上风机 I	2250	12MW 及以下
		海上风机 II	2050	12MW 及以上
4	金风	陆上风机 I	1335	8MW 及以下
		陆上风机 II	1160	8MW 及以上
		海上风机 I	2530	12MW 及以下

序号	供应商名称	集采标段名称	投标单价 (元/KW)	单机容量 (MW)
		海上风机 II	2350	12MW 及以上
5	远景	陆上风机 I	1319	8MW 及以下
		陆上风机 II	1160	8MW 及以上
6	中船海装	海上风机 II	2290	12MW 及以上
7	上海电气	陆上风机 I	1296	8MW 及以下
		陆上风机 II	1151	8MW 及以上
8	三一重能	陆上风机 I	2250	12MW 及以下
9	运达	陆上风机 I	1321	8MW 及以下
		陆上风机 II	1155	8MW 及以上
10	中车山东风电	陆上风机 I	1396	8MW 及以下
		陆上风机 II	1150	8MW 及以上

第六章 其他设备参考价

其他设备本月参考价格表

设备名称	规格型号	单位	参考价
储能电池仓	0.5C (2 小时系统)	元/W	0.62
储能电池仓	0.25C (4 小时系统)	元/W	0.58
220kV 变压器	220kV/240MVA	元/套	10,870,000
220kV 变压器	220kV/180MVA	元/套	9,030,000
220kV 变压器	220kV/150MVA	元/套	7,440,000
220kV 变压器	220kV/120MVA	元/套	6,950,000
110kV 变压器	110kV/80MVA	元/套	4,620,000
110kV 变压器	110kV/63MVA	元/套	3,680,000
110kV 变压器	110kV/50MVA	元/套	3,280,000
110kV 变压器	110kV/40MVA	元/套	2,940,000
接地变兼站用变	1250/37-400/0.4	元/套	520,000
35kV 变压器	35kV, 10MVA 油浸 有载	元/套	950,300
35kV 变压器	35kV, 6300kVA 油浸 有载	元/套	841,200
35kV 变压器	35kV, 4000kVA 油浸 有载	元/套	575,600
35kV 变压器	35kV, 3150kVA 油浸 有载	元/套	502,500

设备名称	规格型号	单位	参考价
35kV 变压器	35kV, 2750kVA 二级能效	元/套	695,000
35kV 变压器	35kV, 2500kVA 油浸 有载	元/套	585,600
220kV GIS	间隔	元/间隔	1,280,000
110kV GIS	间隔	元/间隔	707,900
SVG	±14Mvar/水冷	元/套	595,000
SVG	±20Mvar/水冷	元/套	683,000
SVG	±25Mvar/水冷	元/套	762,000
SVG	±30Mvar/水冷	元/套	936,000
二次设备预制舱		元/m ²	5,000
220kV GIS 预制舱		元/m ²	6,000
35kV 预制舱		元/m ²	5,500
继电保护预制舱		元/m ²	5,000

第七章 采购中心主要工作情况

采购中心重点工作情况

1. 为贯彻落实中国能建（2026 年 1 月 14 日）与中电工程（2026 年 5 月 26 日）《供应商管理办法》的相关要求，公司已完成配套制度的修订完善，并经办公会审议通过，现已正式印发施行。

2. 持续压实整治责任，严格遵循两级集团及公司统一部署，对照公司专项治理方案，系统梳理相关项目建安分包、设备采购等台账资料，坚持边查边改、立行立改；同时以典型问题清单为抓手，常态化推进自查自纠，阶段性进展按时报送，确保治理工作实效化、管控闭环化。