

内部资料 注意保管

采购信息简报

采购中心

2026 年第六期（总第九期）

2026 年 06 月 25 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 | 20 |
| 第六章 其他设备参考价 | 22 |
| 第七章 采购中心主要工作情况 | 24 |

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

5 月国内多晶硅产量约为 8.45 万吨，环比小幅增长 2.4%。然而，行业库存仍高居约 52 万吨，企业面临沉重的库存与资金压力。

供应端方面，5 月以来部分多晶硅企业陆续启动轮线检修或停产安排。这一方面是由于长期价格倒挂导致企业亏损严重，检修停产已成为应对极端低迷行情的被动选择；另一方面，随着丰水期临近，西南地区水电成本优势凸显，市场对当地产能恢复高度关注。部分企业受制于库存高企及价格低迷，已主动压减产出，这在客观上对当前严重的供需错配起到一定缓解作用。

从需求端看，当前硅料市场整体交投清淡，下游企业仅维持刚需采购，议价与压价意愿强烈。此前行业召开关于抵制内卷、坚守成本底线的共识会议，市场情绪有所修复；加之期货价格探底回升等因素提振，硅料价格短期内呈现企稳筑底迹象。不过，行业供需过剩的核心矛盾并未根本改善，预计短期价格仍将在底部区域承压运行。

参考 Infolink 网站价格，2026 年 5 月初致密料(35.5 元/kg) 到月底 (35 元/kg)，下跌 1.41%；颗粒料月初 (35 元/kg) 到月底 (34.5 元/kg)，下跌 1.43%。



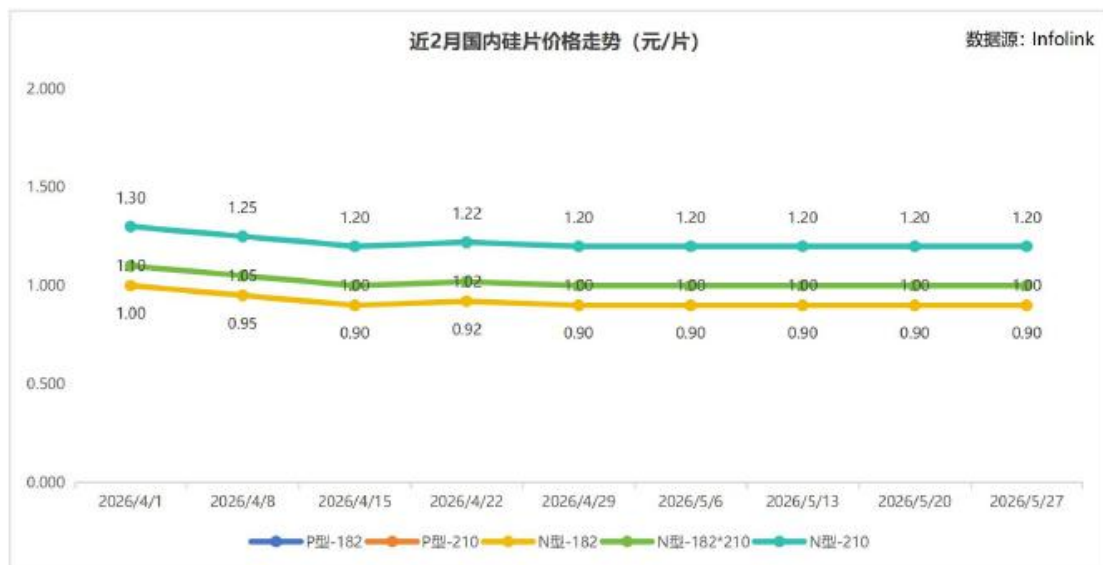
二、硅片

5 月硅片总产量突破 50GW，环比 4 月提升约 10%。尽管排产明显上调，行业整体开工率仍处于极低水平，维持在 55% 左右。下游电池片企业当前以消化前期备货为主，新增采购意愿不足，需求端支撑乏力。

5 月下半月，受上游硅料价格松动影响，硅片价格承压运行，部分低价成交区间有所下移。进入 6 月，随着丰水期来临，硅料环节预计将进一步释放产出，同时硅片企业亦规划同步提产，近期市场库存已出现小幅累积迹象。在供给增

加与库存压力逐步显现的背景下，若后续硅料价格再度松动，其负面影响或进一步传导至硅片环节。叠加下游采购需求依旧偏弱，市场支撑力度有限，硅片价格后续仍面临一定的下行压力。

参考 Infolink 网站价格，2026 年 5 月初（N 型 182 硅片 0.9 元/片、N 型 182*210 硅片 1.0 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 1.0 元/片、N 型 210 硅片 1.2 元/片），N 型 182 持稳、N 型 182*210 持稳、N 型 210 持稳。



三、电池片

5 月，电池片排产约 46GW，环比增长约 5%。尽管电池片环节目前仍是全产业链库存水位最低的环节，但排产的持续边际增长正逐步侵蚀这一相对优势。

价格方面，受白银价格波动影响，本月电池片价格先扬后抑。月中部分企业曾尝试上调报价，但月末随着白银价格小幅回落，成本压力有所缓解，电池片价格随之回调。下游组件厂商多持币观望，采购意愿持续低迷。成本端，白银价格震荡下行与上游硅料、硅片价格走低形成共振，进一步削弱电池片成本支撑；需求端，全品类供给过剩格局未改。综合来看，短期内电池片行业面临库存累积、开工率抬升、终端需求疲软三重压力，在原料成本回落的背景下，电池价格仍存承压下行的风险。

参考 Infolink 网站价格，2026 年 5 月初，TOPCon 182 电池片价格 0.325 元/W 到月底 0.32 元/W，下跌 1.54%；TOPCon 182*210 电池片价格 0.33 元/W 到月底 0.325 元/W，下跌 1.52%；TOPCon 210 电池片价格 0.33 元/W 到月底 0.33 元/W，持稳。



第二章 光伏组件设备采购价格行情

5月，组件环节总排产约44GW，环比增长12%。头部企业开工率虽呈边际提升，但行业整体产能利用率仍处低位。本月组件排产虽有上调，但供需基本面未发生根本性扭转，行业产能出清压力依然较大。

价格方面，月内上游硅料、硅片及电池片价格维持弱稳态势，成本端变化有限。需求端，二季度整体需求虽有所恢复，但增幅尚不显著。据能源局数据，1—4月国内累计新增光伏装机50.91GW，同比下滑51.48%；海外市场方面，仍受出口退税取消政策影响，需求支撑略显不足，组件厂出货压力持续增加，部分企业前期挺价态度已有所松动。

综合来看，当前组件市场面临排产环比上涨、高库存持续压制、需求恢复滞后、银价回落削弱成本支撑等多重因素交织。短期内，由于缺乏实质性利好支撑，光伏组件价格预计延续底部弱势窄幅震荡格局，集中式与分布式两端同步承压。

参考 Infolink 网站价格，182*182-210mm 单晶 TOPCon 组件 0.69~0.83 元/Wp，均价 0.741 元/Wp(较上期下跌 0.022

元/Wp)；

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

国内集中式项目 TOPCon 组件价格区间为 0.68~0.75 元/Wp, 均价 0.72 元/Wp (较上期持平)；

国内分布式项目 TOPCon 组件价格区间为 0.73~0.82 元/Wp, 均价 0.755 元/Wp (较上期下跌 0.05 元/Wp)；

国内集中式项目 BC 组件价格区间为 0.8~0.88 元/Wp, 均价 0.818 元/Wp (较上期持平)；

国内分布式项目 BC 组件价格区间为 0.84~0.95 元/Wp, 均价 0.846 元/Wp (较上期下跌 0.05 元/Wp)。

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、国家能源集团甘洛二期光伏发电项目

1) 项目概况：采购方为国家能源集团大渡河公司，项目位于四川省甘洛县，装机容量 448.7087MWp。

2) 中标候选人：晶科能源股份有限公司；

3) 投标单价：单价约 0.765 元/Wp, 中标金额 34326.21 万元；

4) 采购内容：甘洛二期光伏发电项目光伏组件设备采

购。

2、金开新能 2026 年光伏组件集中采购

1) 项目概况：采购方为金开新能，项目规模 16.1447MW，交货地点位于河北省涞源县、宁夏自治区吴忠市。

2) 中标候选人：晶科能源股份有限公司；

3) 投标单价：单价 0.74 元/W；

4) 采购内容：N 型 TOPCon 双面双玻 715Wp 光伏组件。

3、中国电建 130MW 复合光伏项目

1) 项目概况：采购方为中国电建，项目规模 108.31604MW。

2) 中标候选人：爱旭股份、华耀光电入围；

3) 投标单价：0.7700 至 0.8030 元/W；

4) 采购内容：BC 型单晶硅双面组件。

4、中节能关岭二期等五个项目

1) 项目概况：采购方为中节能，涉及关岭二期、福泉、小麦地、仪征大仪 30MW、仪征大仪 50MW 等五个项目，采购总容量约 105.79845MWp。

2) 中标候选人：中节能太阳能科技（镇江）有限公司；

3) 投标单价：约 0.738 元/W，中标金额 7815.07 万元；

4) 采购内容：组件型号涵盖 590Wp、620Wp、635Wp、715Wp

等。

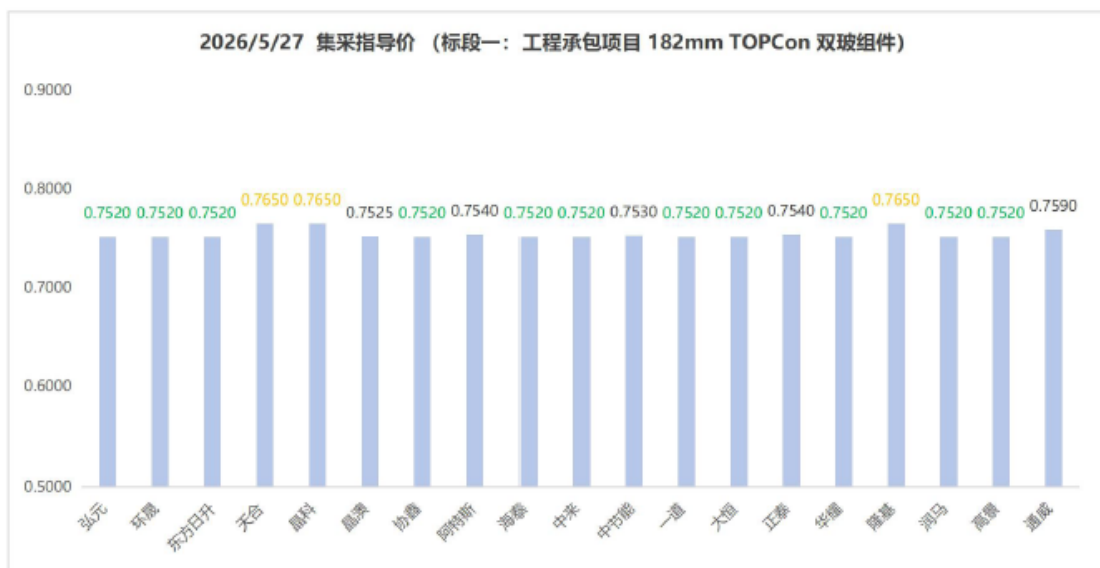
二、集团5月光伏组件设备集采指导价格

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 0.752 元/Wp。（较上期下跌 0.012 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 0.752 元/Wp。（较上期下跌 0.012 元/Wp）

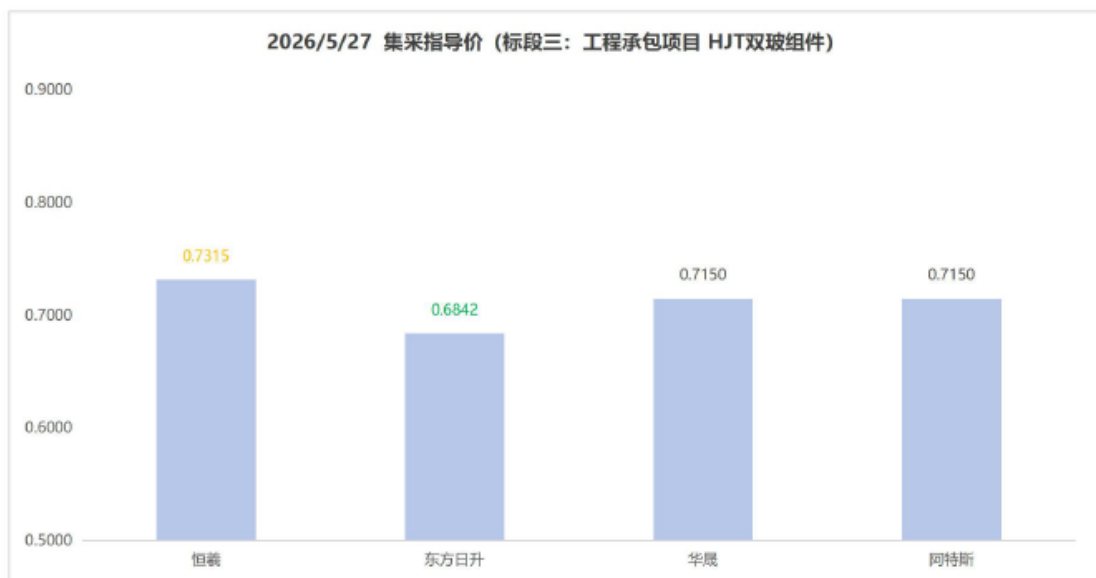
以下为 210TOPCon 双玻组件采指导价：



3、HJT 组件

HJT 双玻组件最低价东方日升 0.6842 元/Wp。（较上期
下跌 0.011 元/Wp）

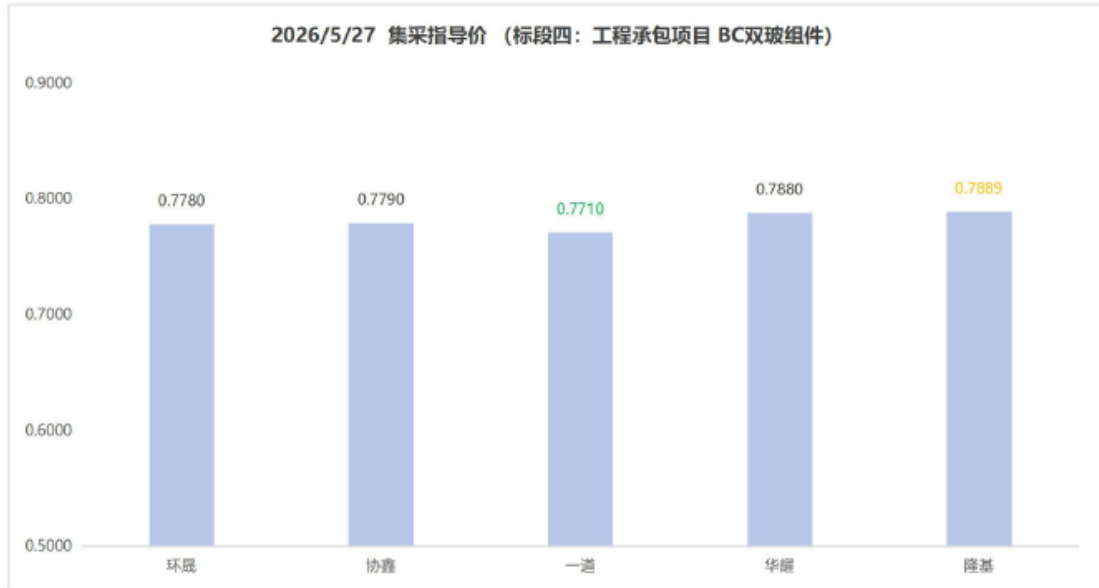
以下为 HJT 双玻组件集采指导价：



4、BC 组件

BC 双玻组件最低价一道 0.771 元/W。

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

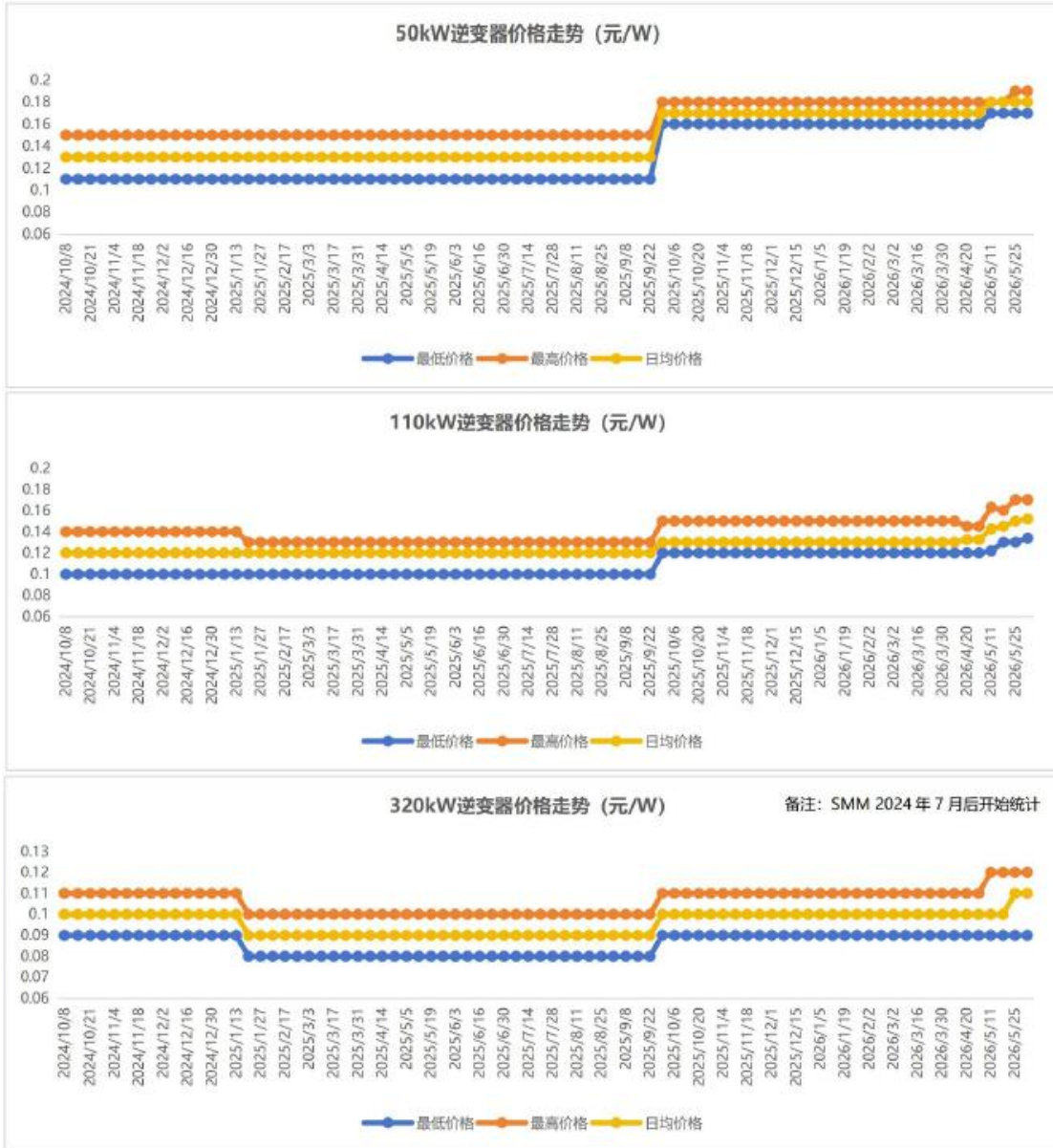
20kW 逆变器的均价为 0.20 元/W, 较上月上涨 0.01 元/W;
50kW 逆变器的均价为 0.18 元/W, 较上月上涨 0.01 元/W;
110kW 逆变器的均价为 0.15 元/W, 较上月上涨 0.02 元/W;

320kW 逆变器的均价为 0.11 元/W, 较上月上涨 0.01 元/W。

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。

(数据来源: 上海有色网 SMM 报价)





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。（数据来源：上海有色网 SMM 报价）

一、电池级碳酸锂日价格趋势

5 月，碳酸锂价格呈先扬后抑走势。月初，津巴布韦锂矿出口禁令的影响逐步兑现，叠加江西地区部分矿山因采矿权矿种变更而停产，导致矿石提锂产量下滑；与此同时，碳酸锂库存加速去化，供需阶段性收紧支撑锂价偏强运行。进入中下旬，市场对高价锂抑制储能需求的担忧有所升温，加之柘下窝矿山复产、津巴布韦发运恢复以及澳大利亚矿山复产等消息面扰动频现，市场情绪转向谨慎，碳酸锂价格承压持续下行。



二、314Ah 方形磷酸铁锂电池价格趋势

5 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 5 月底 314Ah 电池均价为 0.362 元/Wh，较月初（0.355 元/Wh）上涨 1.97%。



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、中节能达坂城托里风电场“以大代小”技改增容一期、二期、三期扩建项目（含塔筒）

1) 项目概况：采购方为中节能风力发电股份有限公司，项目位于新疆，为“以大代小”技改增容项目，合计容量200MW。

2) 中标候选人：金风科技股份有限公司；

3) 投标单价：单价 1807 元/kW，总报价为 3.614 亿元；

4) 采购内容：拟安装 16 台单机容量 7.5MW 的风电机组及 8 台单机容量 10MW 的风电机组，共 24 台，均采用全钢制塔筒。

2、中节能阿克塞 10 万千瓦风电项目（含塔筒）

1) 项目概况：采购方为中节能风力发电股份有限公司，项目位于甘肃省酒泉市阿克塞哈萨克族自治县，风电场装机容量为 100MW，拟安装 16 台单机容量 6.25MW 的风电机组，轮毂高度 125m，同期建设一座 110kV 升压站。

- 2) 中标候选人：上海电气风电集团股份有限公司；
- 3) 投标单价：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，叶轮直径不小于 220m，轮毂高度 125m。

3、中节能子洲县 10 万千瓦风电项目（含塔筒）

1) 项目概况：采购方为中节能风力发电股份有限公司，项目位于陕西省榆林市子洲县马岔镇境内，风电场装机容量为 100MW，同期建设一座 110kV 升压站。

- 2) 中标候选人：上海电气风电集团股份有限公司；
- 3) 投标单价：单价 2258 元/kW，总报价为 2.258 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 185m。

4、中节能满井风电场四期改造升级项目（含塔筒）

1) 项目概况：采购方为中节能风力发电股份有限公司，项目位于河北省张家口市张北县境内，改造后总容量 199.5MW。

- 2) 中标候选人：运达能源科技集团股份有限公司；
- 3) 投标单价：单价 1829.4 元/kW，总报价为 3.649653 亿元；

4) 采购内容：拟安装 19 台单机容量 8.5MW 机组、1 台单机容量 8.35MW 机组、1 台单机容量 8.2MW 机组和 3 台单机容量 7.15MW 机组，共 24 台，轮毂高度 125m，叶轮直径 220m。

5、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：采购方为中节能风力发电股份有限公司，项目位于河北省衡水市武邑县韩庄镇，风电场装机容量为 43.75MW，钢混塔架，同期建设一座 35kV 开关站。

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 9450.0438 万元；

4) 采购内容：拟安装 7 台单机容量 6.25MW 的风电机组，轮毂高度 160m。

6、通宝右玉 100MW 风电项目（含塔筒）

1) 项目概况：采购方为通宝（右玉）清洁能源有限公司，项目位于山西省朔州市右玉县，装机容量 100MW，新建一座 220kV 变电站及相关配套设施。

2) 中标候选人：上海电气风电集团股份有限公司；

3) 投标单价：单价 2049 元/kW，中标金额 20490.47 万元；

4) 采购内容：拟采购 13 套单机容量 7.7MW 风力发电机组，风轮直径 220m 及以上。

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 | 海上风机 II | 2,400 | 12 及以上 |
| 2 | 中车株洲电力 机车研究所 | 海上风机 I | 2,550 | 8.5 |
| | | 陆上风机 II | 1,177 | 8.35 |
| | | 陆上风机 I | 1,387 | 5/6.25/7.15 |
| 3 | 东方电气 | 海上风机 I | 2,280 | 8.5 |
| | | 海上风机 II | 2,050 | 12 及以上 |
| 4 | 金风 | 陆上风机 I | 1,282 | / |
| | | 陆上风机 II | 1,085 | / |
| | | 海上风机 I | 2,380 | / |
| | | 海上风机 II | 2,200 | / |
| 5 | 远景 | 陆上风机 I | 1,337 | 5.5/6.7/7.5 |
| | | 陆上风机 II | 1,100 | 10 |

| 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 I | 2,400 | 8.5 |
| 6 | 中船海装 | 海上风机 II | 2,136.54 | 18 |
| 7 | 上海电气 | 陆上风机 I | 1,237 | 5.6/6.25/7.15 |
| | | 陆上风机 II | 1,021 | 8.5 |
| | | 海上风机 I | 2,350 | 9 |
| | | 海上风机 II | 2,200 | 16 |
| 8 | 三一重能 | 陆上风机 II | 1,118 | 8 及以上 |
| 9 | 华锐风电 | 陆上风机 II | 1,000 | 10 |
| 10 | 运达 | 陆上风机 I | 1,300 | 5/6.25/7.15 |
| 11 | 中车山东风电 | 陆上风机 I | 1,349 | / |

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. 根据中国能建（2026年1月14日）与中电工程（2026年5月26日）发布的《供应商管理办法》，完成公司《供应商管理办法》的修编，后续将按程序组织评审报批，确保上级要求落地见效。

2. 围绕工程建设与招投标领域腐败问题治理，持续压实整治责任。严格遵循两级集团及公司部署，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，做到边查边改；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，力求治理工作实效化、管控闭环化。