



2025 3.14-3.20 第12周

光伏市场周报

PV MARKET WEEKLY REPORT

多角度分析 知行情 判后市

本周要点提示

■ 价格走势

本周(2025.3.14-2025.3.20)多晶硅现货市场成交价格暂稳。截止到2025年3月20日,P型多晶硅市场均价为3.38万元/吨,较2025年3月13日相比均价持平,N型多晶硅市场均价为4.1万元/吨,较2025年3月13日相比均价持平。

本周(2025.3.14-2025.3.20)硅片市场震荡上涨运行。截止到2025年3月20日,单晶N型182mm硅片市场参考均价1.20元/片,较上周同期价格上涨0.03元/片,单晶硅片N型210R硅片市场参考均价1.4元/片,较上周同期价格上涨0.05元/片。

本周(2025.3.14-2025.3.20)电池片市场价格供应紧张局势延续,价格偏强震荡,截止到2025年3月20日,单晶TOPCon电池片M10市场参考价格0.295元/瓦左右,较上周价格持平,单晶TOPCon电池片G12R市场参考价格0.33元/瓦左右,较上周价格上涨0.01元/瓦。

本周(2025.3.14-2025.3.20)组件市场价格暂稳,截止到2025年3月20日,组件市场价格保持在0.71元/瓦左右,较上周均价上涨,涨幅1.43%。

本周(2025.3.14-2025.3.20)光伏玻璃价格持稳运行,截止到2025年3月20日,主流市场成交价3.2mm均价22元/平方米,整体市场报价位于21-22.5元/平方米,2.0mm厚度的均价为14元/平方米,较上周价格持平。

■ 行情要点

多晶硅:本周多晶硅市场陆续接单,受下游需求好转带动,实际接单量较上周亦有增长,但成交量较小,多数企业仍在磋商洽谈中。

硅片:受终端需求集中释放拉动,210RN硅片市场表现供不应求,部分企业控制发货,周内头部企业报价再度上涨。

电池片:本周电池片价格偏强震荡。210R供不应求延续,各家订单交付紧张,成交重心再度上移,价格区间调整至0.33-0.34元/瓦之间,且仍有上行趋势。

组件:本周在“新531”、海外传统旺季等多重阶段性利好因素下,组件市场需求在近期出现明显回暖,尤其是分布式装机订单增加,集中式出货也有所好转。

光伏玻璃:当前下游抢装潮延续,光伏玻璃需求稳定,市场成交情况尚可。

■ 后市预判

综合来看:预计下周多晶硅市场均价保持在3.3-4.5万元/吨,硅片市场价格预计在1.2-1.55元/片,电池片市场价格维持在0.29-0.35元/瓦,组件市场平均价格维持在0.64-0.75元/瓦之间,2.0mm光伏玻璃市场价格在13-14元/平方米之间。

目录

一、本周光伏产业市场综述	3
1.1 多晶硅	3
1.2 硅片	3
1.3 电池片	4
1.4 组件	4
1.5 光伏玻璃	5
二、本周光伏产业价格走势分析	5
三、光伏行业企业开工	10
3.1 本周多晶硅各地企业开工	10
3.2 本周硅片各地企业开工	11
四、光伏行业新闻及政策	11
4.1 内蒙古：废止市场化并网新能源项目规模 1265 万千瓦	11
4.2 以色列：放宽监管政策 加速推进 1.6GW 屋顶光伏计划	11
4.3 GSC：2025-2028 年非洲新增光伏装机将达 23GW	12
4.4 甘肃能源：拟投建 100 万千瓦风光项目 探索“绿电聚合供应”模式	12
五、本周上游原料市场回顾	12
5.1 本周金属硅市场分析	12
5.2 本周三氯氢硅市场分析	13
5.3 本周液氯市场分析	14
六、本周辅料市场回顾	14
6.1 本周 EVA 市场分析	14
6.2 本周铝材市场分析	15
七、光伏市场后市预测	16
八、数据附录	16
附表 1、2024 年多晶硅进出口量统计	16
附表 2、2024 年硅片进出口量统计	17
附表 3、2024 年光伏电池片进出口量统计	18
附表 4、2024 年光伏组件进出口量统计	19
附表 5、2024 年光伏玻璃进出口量统计	20
附表 6、2024 年多晶硅表观消费量表	21

一、本周光伏产业市场综述

1.1 多晶硅

市场综述：本周（2025.3.14-2025.3.20）多晶硅现货市场成交价格暂稳。截止到2025年3月20日，P型多晶硅市场均价为3.38万元/吨，较2025年3月13日相比均价持平，N型多晶硅市场均价为4.1万元/吨，较2025年3月13日相比均价持平。本周，多晶硅市场陆续签单，受下游需求好转带动，实际签单量较上周亦有增长，但成交量较小，多数企业仍在磋商洽谈中。近期多晶硅市场呈现出供需两端的积极变化，推动厂商报价坚挺。行业自律下，多晶硅各厂家延续低开工模式，使得多晶硅产出维持低位，形成一种供应受限的局面，为多晶硅价格提供了支撑。另一方面，受抢装热潮刺激，使得需求端短期得到了改善，市场迎来阶段性的装机旺季，但部分企业反馈，本轮抢装节奏较快，下游需求集中在组件环节，多晶硅环节的涨价行情传导稍显难度。当前多晶硅厂家有意维持低负荷开工，市场多以稳价去库存为主。

供应方面：当前多晶硅企业普遍处于降负荷运行状态，企业多以部分基地检修、停产来调控产出，以维持供给侧管控，按照当前多晶硅企业排产情况预计，本月多晶硅供应量在9.7万吨附近。

需求方面：在终端抢装热潮的刺激下，市场迎来了阶段性的装机旺季，组件环节延续涨价势态，传导至上游电池和拉晶端，由于拉晶端头部专业化厂商排产策略相对谨慎，考虑到自律减产的约束，整体排产提升有所趋缓，使得下游整体对硅料的需求无明显增加，当前下游维持刚需采购。

库存方面：近期市场成交有限，多晶硅市场库存变化不大。

综合来看，未来两个月，多晶硅产量预计相对稳定，企业将继续维持当前开工水平。多晶硅厂商在供应受限和终端需求好转的双重作用下，报价坚挺且有上涨趋势，当前，下游需求主要集中在组件环节，仍需进一步观察终端需求兑现情况，长期看，预计在平水期末或丰水期，多晶硅产能将出现较大波动。短期多晶硅市场P型料均价维持在3.3-3.9万元/吨，N型料在3.8-4.5万元/吨。

1.2 硅片

市场综述：本周（2025.3.14-2025.3.20）硅片市场震荡上涨运行。截止到2025年3月20日，单晶N型182mm硅片市场参考均价1.20元/片，较上周同期价格上涨0.03元/片，单晶N型210mm硅片市场参考均价1.55元/片，与上周价格持平，单晶硅片N型210R硅片市场参考均价1.4元/片，较上周同期价格上涨0.05元/片。本周183N硅片1.2元/片价格下游接受度逐步提升且成交，210RN硅片1.4元/片价格也成功落地，受终端需求集中释放拉动，210RN硅片市场表现供不应求，部分企业控制发货，周内头部企业报价再度上涨，210RN价格来到1.45元/片，实单价格仍存一定上行空间，后续实际成交情况仍需继续跟踪。组件端区间高价小量成交，电池片受供需紧张影响价格继续上行，从而拉动上游硅片市场价格上涨。

供应方面：本周硅片行业开工率小幅提升。目前专业化拉晶企业开工主要集中在5-7成，一体化企业开工主要集中在5-8成，3月受需求拉动各环节产出环比均有一定增加。目前整体硅片行业开工在55%-56%之间。

需求方面:210RN硅片市场供给缺口明显增大,下游对该尺寸硅片需求量较大,同步略有带动183N硅片需求提升,本周部分企业仍在控制210RN出货节奏。

库存方面:本周210RN硅片价格继续推涨后,下游接单热情不减,210N市场需求不佳,改尺寸库存有所增加,183N市场库存相对210RN略显充裕。

综合来看,厂家报价连续上调,210RN硅片供不应求,1.45元/片最新报价有望在下周逐步落地。上游多晶硅价格延续稳定,硅片成本端变化不大。硅片厂家库存随着订单执行逐渐下降,下月组件排产预期偏高,带动电池片排产继续增加,短期仍将继续拉动硅片需求提升。预计下周硅片市场仍将延续偏暖行情,短期183N硅片市场主流成交价格维持在1.2元/片附近,210N硅片主流成交价格在1.55元/片附近,210RN硅片市场主流成交价格在1.4-1.45元/片之间。

1.3 电池片

市场综述:本周(2025.3.14-2025.3.20)电池片市场价格供应紧张局势延续,价格偏强震荡,截止到2025年3月20日,中国单晶PERC电池片M10市场参考价格0.32元/瓦左右,单晶TOPCon电池片M10市场参考价格0.295元/瓦左右,较上周价格持平,单晶TOPCon电池片G12R市场参考价格0.33元/瓦左右,较上周价格上涨0.01元/瓦。本周电池片价格偏强震荡。210R供不应求延续,各家订单交付紧张,成交重心再度上移,价格区间调整至0.33-0.34元/瓦之间,且仍有上行趋势。183N与210N则受制于市场需求,涨幅受限,仅有微幅调整。

供应方面:电池片市场需求旺盛,企业多上调开工,然下游抢装潮下需求量激增,供应增产较难满足下游需求的大幅增量,供应紧张格局仍将延续。

需求方面:终端抢装潮下需求量激增,且由于前期订单选型多为210R为主,订单交付紧张。183N与210N订单需求则相对需求增量有限。

库存方面:电池片供应增量仍不能满足下游大幅增长的需求,当前供货紧张,企业几乎无库存,当前多为周转库存为主,天数在3-5天左右。

综合来看,210R电池受终端选型以及当前抢装潮影响,需求旺盛,且抢装潮仍将延续一段时间;自律会议后上游硅片上调210R硅片价格,电池片成本侧与需求侧均得到支撑下价格有望进一步上涨。183N与210N则未有明显利好,价格相对坚挺,持稳为主。

1.4 组件

市场综述:本周组件市场价格继续调涨。整体来看价格保持在0.71元/瓦左右,其中210双面双玻组件主流成交价为0.72元/瓦, TOPCon双玻组件主流成交价为0.73元/瓦。在“新531”、海外传统旺季等多重阶段性利好因素下,组件市场需求在近期出现明显回暖,尤其是分布式装机订单增加,集中式出货也有所好转,在部分集中采购公开招标中,组件价格出现了2-3分钱的上调。随着N型电池技术的普及,市场对高效组件的需求增加,此外,欧陆组件价格回暖,分销商与安装商开始补货,终端需求的回暖直接传导至上游,进一步推动了组件价格的连续上涨。

供应方面:在多重阶段性利好因素刺激下,组件排产组件排产强劲回升,预计3月组件排产将达到55GW附近。

需求方面：受国内政策窗口期临近及国际需求回暖的双重影响，为了锁定更高的收益，电站开发商加速组件采购，市场交投气氛较浓，带动组件市场需求好转，分销商与安装商拿货积极。

库存方面：当前市场多为分布式支撑出货量，组件市场去库效果显著，当前预计，组件市场库存存在1个月左右。

综合来看，本周光伏市场延续了抢装的热度，组件价格继续调涨，供应端的减产、库存去化以及成本支撑，为价格提供了底部支撑；而需求端的回暖、终端装机需求增长以及技术升级带来的需求结构变化，则进一步推动了价格的上涨，组件市场价格从前期试探性的调涨到受市场乐观情绪影响，逐渐呈现连续调涨，市场追涨氛围较浓。长期看，需关注新政落地后的市场变化不确定性较强，抢装透支后需求有大幅回落可能，未来是否持续涨价，需关注终端需求兑现程度。单面P型成交价格维持在0.63-0.69元/瓦，N型组件市场成交价格维持在0.68-0.75元/瓦。

1.5 光伏玻璃

市场综述：本周（2025.3.14-2025.3.20）光伏玻璃价格持稳运行，截止到2025年3月20日，主流市场成交价3.2mm均价22元/平方米，整体市场报价位于21-22.5元/平方米，2.0mm厚度的均价为14元/平方米，较上周价格持平。当前下游抢装潮延续，光伏玻璃需求稳定，市场成交情况尚可。

供应方面：无新增产线点火，无新增产线冷修，开工增长率波动幅度较小。市场需求回暖，堵窑陆续放开复产下开工上行，供应维持增长趋势。

需求方面：下游组件厂前期有囤货，当前仍有一定库存储备，近期对光伏玻璃的需求量逐步趋于平稳。

库存方面：库存持续出清，然近期下游组件需求量趋于平稳，光伏玻璃出货速度减缓，去库速度放缓。

综合来看，市场需求转暖下堵窑产线陆续复产，产量上行。近期光伏玻璃出货情况尚可，订单持续交付，库存持续出清。然下游组件仍有一定库存储备下较前期需求增量有限，光伏玻璃去库速度较前期有所放缓。

二、本周光伏产业价格走势分析

1、多晶硅：本周（2025.3.14-2025.3.20）多晶硅现货市场成交价格暂稳。截止到2025年3月20日，P型多晶硅市场均价为3.38万元/吨，较2025年3月13日相比均价持平，N型多晶硅市场均价为4.1万元/吨，较2025年3月13日相比均价持平。本周，多晶硅市场陆续接单，受下游需求好转带动，实际接单量较上周亦有增长，但成交量较小，多数企业仍在磋商洽谈中。近期多晶硅市场呈现出供需两端的积极变化，推动厂商报价坚挺。行业自律下，多晶硅各厂家延续低开工模式，使得多晶硅产出维持低位，形成一种供应受限的局面，为多晶硅价格提供了支撑。另一方面，受抢装热潮刺激，使得需求端短期得到了改善，市场迎来阶段性的装机旺季，但部分企业反馈，本轮抢装节奏较快，下游需求集中在组件环节，多晶硅环节的涨价行情传导稍显难度。当前多晶硅厂家有意维持低负荷开工，市场多以稳价去库存为主。

图：多晶硅市场价格走势图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

表 本周国内多晶硅市场价格

单位：万元/吨

产品	本周均价	上周均价	涨跌	涨跌幅
P型多晶硅均价	3.38	3.38	0.00	0.00%
P型单晶复投料	3.60	3.60	0.00	0.00%
P型单晶致密料	3.40	3.40	0.00	0.00%
P型单晶菜花料	3.15	3.15	0.00	0.00%
N型多晶硅均价	4.10	4.10	0.00	0.00%
N型多晶硅致密料	4.00	4.00	0.00	0.00%
N型多晶硅复投料	4.20	4.20	0.00	0.00%
N型颗粒硅	3.70	3.70	0.00	0.00%

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

2、硅片：本周（2025.3.14-2025.3.20）硅片市场震荡上涨运行。截止到2025年3月20日，单晶N型182mm硅片市场参考均价1.20元/片，较上周同期价格上涨0.03元/片，单晶N型210mm硅片市场参考均价1.55元/片，与上周价格持平，单晶硅片N型210R硅片市场参考均价1.4元/片，较上周同期价格上涨0.05元/片。本周183N硅片1.2元/片价格下游接受度逐步提升且成交，210RN硅片1.4元/片价格也成功落地，受终端需求集中释放拉动，210RN硅片市场表现供不应求，部分企业控制发货，周内头部企业报价再度上涨，210RN价格来到1.45元/片，实单价格仍存一定上行空间，后续实际成交情况仍需继续跟踪。组件端区间高价小量成交，电池片受供需紧张影响价格继续上行，从而拉动上游硅片市场价格上涨。

图：硅片市场价格走势图



数据来源: BAIINFO/百川盈孚大数据

表 本周国内硅片市场价格

单位: 元/片

产品	本周均价	上周均价	涨跌	涨跌幅
单晶硅片 P 型 182mm	1.18	1.18	0.00	0.00%
单晶硅片 N 型 182mm	1.19	1.17	0.02	1.59%
单晶硅片 N 型 210mm	1.55	1.55	0.00	0.00%
单晶硅片 N 型 210R	1.39	1.33	0.05	3.97%

数据来源: BAIINFO/百川盈孚大数据

3、**电池片**: 本周 (2025.3.14-2025.3.20) 电池片市场价格供应紧张局势延续, 价格偏强震荡, 截止到 2025 年 3 月 20 日, 中国单晶 PERC 电池片 M10 市场参考价格 0.32 元/瓦左右, 单晶 TOPCon 电池片 M10 市场参考价格 0.295 元/瓦左右, 较上周价格持平, 单晶 TOPCon 电池片 G12R 市场参考价格 0.33 元/瓦左右, 较上周价格上涨 0.01 元/瓦。本周电池片价格偏强震荡。210R 供不应求延续, 各家订单交付紧张, 成交重心再度上移, 价格区间调整至 0.33-0.34 元/瓦之间, 且仍有上行趋势。183N 与 210N 则受制于市场需求, 涨幅受限, 仅有微幅调整。

图：电池片市场价格走势图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

表 本周国内电池片市场价格

单位：元/瓦

产品	本周均价	上周均价	涨跌	涨跌幅
182mm 单晶 PERC 电池片	0.32	0.32	0.00	0.00%
单晶 TOPCON 电池 M10	0.30	0.30	0.00	0.00%
单晶 TOPCON 电池 G12	0.30	0.30	0.00	0.00%
单晶 TOPCon 电池片 G12R	0.33	0.32	0.01	3.13%

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

4、光伏组件：本周组件市场价格继续调涨。整体来看价格保持在 0.71 元/瓦左右，其中 210 双面双玻组件主流成交价为 0.72 元/瓦，TOPCon 双玻组件主流成交价为 0.73 元/瓦。在“新 531”、海外传统旺季等多重阶段性利好因素下，组件市场需求在近期出现明显回暖，尤其是分布式装机订单增加，集中式出货也有所好转，在部分集中采购公开招标中，组件价格出现了 2-3 分钱的上调。随着 N 型电池技术的普及，市场对高效组件的需求增加，此外，欧陆组件价格回暖，分销商与安装商开始补货，终端需求的回暖直接传导至上游，进一步推动了组件价格的连续上涨。

图：光伏组件市场价格走势图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

表 本周国内组件市场价格

单位：元/瓦

产品	本周均价	上周均价	涨跌	涨跌幅
182mm 单面单晶 PERC 组件	0.68	0.67	0.01	1.49%
210mm 单面单晶 PERC 组件	0.69	0.68	0.01	1.47%
182mm 双面双玻单晶 PERC 组件	0.70	0.69	0.01	1.45%
210mm 双面双玻单晶 PERC 组件	0.72	0.71	0.01	1.41%
TOPCon 双玻组件-182mm	0.73	0.72	0.01	1.39%

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

5、**光伏玻璃**：本周（2025.3.14-2025.3.20）光伏玻璃价格持稳运行，截止到2025年3月20日，主流市场成交价3.2mm均价22元/平方米，整体市场报价位于21-22.5元/平方米，2.0mm厚度的均价为14元/平方米，较上周价格持平。当前下游抢装潮延续，光伏玻璃需求稳定，市场成交情况尚可。

图：光伏玻璃市场价格走势图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

表 本周国内光伏玻璃市场价格

单位：元/平方米

产品	本周均价	上周均价	涨跌	涨跌幅
3.2mm 镀膜	22	22	0.00	0.00%
2.0mm 镀膜	14	14	0.00	0.00%

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

三、光伏行业企业开工

3.1 本周多晶硅各地企业开工

表 本周多晶硅各地企业开工

单位：万吨

地区	总产能	本周开工产能	上周开工产能	变化量
新疆	83.5	28.5	28.5	0
内蒙古	98	54	54	0
四川	32.5	3	3	0
云南	26	0	0	0
江苏	16.5	7	7	0
青海	27	12	12	0
陕西	1.8	1	1	0
甘肃	5	4	4	0
宁夏	17.5	0	0	0
湖北	0.9	0	0	0

河南	2	0	0	0
总计	310.7	109.5	109.5	0

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

3.2 本周硅片各地企业开工

表 本周硅片各地企业开工

单位：GW

地区	总产能	本周开工率	上周开工率	变化
安徽	2	0.00%	0.00%	0.00%
河北	6	0.00%	0.00%	0.00%
江苏	7	75.36%	75.36%	0.00%
内蒙古	372	57.51%	55.81%	1.70%
宁夏	85	68.66%	65.11%	3.55%
青海	120	64.95%	64.95%	0.00%
山西	33	71.22%	46.12%	25.10%
陕西	182	57.79%	60.92%	-3.13%
四川	155	48.29%	46.09%	2.19%
新疆	53	25.92%	25.92%	0.00%
云南	94	62.72%	62.72%	0.00%
总计	1109	56.52%	55.20%	1.32%

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

四、光伏行业新闻及政策

4.1 法国最新能源规划草案：光伏装机目标大幅缩水 本土制造提上日程

法国生态转型部发布《多年度能源规划》(PPE3)最终版草案，提出到 2035 年，全国光伏累计装机目标为 65-90GW，低于此前拟定的 75-100GW 目标。按照最新目标，法国需在 2035 年前每年新增 4GW 才能达到 65GW 目标，而若要实现 90GW，则需每年新增 7GW。法国 2023 年新增光伏装机 3.2GW，2024 年前 9 个月新增 3.5GW，仍需加快推进力度才能实现 2035 年目标。

4.2 国内首个高风速海域海上光伏电站项目进入全面收官阶段

近日，水电十二局承建的国内首个高风速海域海上光伏电站项目——福建东山杏陈 180 兆瓦海上光伏电站项目进入到全面收官阶段，标志着项目建设取得重大进展，为实现全容量并网发电奠定了坚实基础。东山杏陈海上光伏电站项目位于福建省东山县杏陈镇、前楼镇海域，是国内首个高风速海域海上光伏电站项目，也是福建省首个海上光伏项目，用海面积 3048 亩，总装机容量 180 兆瓦。项目的建设不仅将为福建省提供清洁、可再生的能源支持，还将为全国海上光伏项目的建设提供宝贵的经验和示范作用。

4.3 内蒙古：工业园区绿色供电项目配套新能源利用率不低于 90%

3月17日，内蒙古自治区能源局发布关于公开征求《内蒙古自治区工业园区绿色供电项目实施细则 2025 年修订版（征求意见稿）》意见的公告。文件明确申报条件，项目所在工业园区应在内蒙古自治区工业园区审核公告目录内，增量配电网应取得供电类电力业务许可证，新增负荷应取得相关主管部门的核准（备案）文件。配套建设的集中式新能源项目，规模不低于 5 万千瓦，应接入 110 千伏（66 千伏）及以上电压等级。

4.4 国家能源局：2025 年 2 月全社会用电量同比增长 8.6%

3月18日，国家能源局发布 2 月份全社会用电量等数据。2 月份，全社会用电量 7434 亿千瓦时，同比增长 8.6%。从分产业用电看，第一产业用电量 98 亿千瓦时，同比增长 10.2%；第二产业用电量 4624 亿千瓦时，同比增长 12.4%；第三产业用电量 1420 亿千瓦时，同比增长 9.7%；城乡居民生活用电量 1292 亿千瓦时，同比下降 4.2%。1~2 月，全社会用电量累计 15564 亿千瓦时，同比增长 1.3%，其中规模以上工业发电量为 14921 亿千瓦时。从分产业用电看，第一产业用电量 208 亿千瓦时，同比增长 8.2%；第二产业用电量 9636 亿千瓦时，同比增长 0.9%；第三产业用电量 2980 亿千瓦时，同比增长 3.6%；城乡居民生活用电量 2740 亿千瓦时，同比增长 0.1%。

五、本周上游原料市场回顾

5.1 本周金属硅市场分析

本周（2025.3.14-2025.3.20）金属硅市场成交价格继续明显下降。截至 2025 年 3 月 20 日，中国标准可交割 553 出厂含税参考价格 10080 元/吨，与 2025 年 3 月 13 日价格 10250 元/吨相比下降 170 元/吨，本周盘面价格持续下降，收盘价格下降至 9740 元/吨，现货升水进一步增加。新疆地区大厂持续恢复生产，库存也保持累积状态，短期内无确切利好消息。生产方面来看，除开西北、华北地区保持高开工率之外，四川地区个别硅炉开始点火试生产，整体开炉数量小幅增加。云南地区主流硅炉暂未增加开炉。出口市场环比继续偏弱，与 2024 年同比相对较好，2025 年 2 月中国金属硅出口 4.42 万吨，环比减少 15.82%，同比增加 18.28%。2025 年 1-2 月中国金属硅出口共计 9.67 万吨，同比减少 4.62%。目前市场参考价：不通氧 553#金属硅出厂含税参考价 10000 元/吨，通氧 553#出厂含税参考价 10100 元/吨，441#出厂含税参考价 10700 元/吨，3303#出厂含税参考价 11500 元/吨，421#出厂含税参考价 11000 元/吨，通氧 97#硅出厂含税参考价 9300 元/吨左右。

图：中国金属硅价格走势



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

5.2 本周三氯氢硅市场分析

本周（2025.3.14-2025.3.20）国内三氯氢硅市场价格暂稳运行。截至稿前，普通级三氯氢硅市场均价为 3000 元/吨，较上周同期均价相比保持稳定，当前成交价格区间为 3000-3200 元/吨；光伏级三氯氢硅市场均价为 3800 元/吨，较上周同期均价相比持平。

图：三氯氢硅市场价格走势图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

5.3 本周液氯市场分析

本周（2025.3.14-2025.3.20）国内液氯市场成交重心上移，下游需求增加。截止到本周四，国内液氯市场均价-77元/吨，较上周四均价-180元/吨，上涨103元/吨，涨幅57.22%。

图：液氯市场价格走势图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

六、本周辅料市场回顾

6.1 本周 EVA 市场分析

本周国内 EVA 市场区间整理。截至发稿，国内 EVA 周度市场均价为 11422 元/吨，较上周均价上涨 0.25%。供应端石化部分仍现货偏紧，部分开单量有限，周初出厂价格坚挺为主，主力贸易商多挺价销售，但下游发泡工厂对高价较为抵触，刚需小单跟进，成交节奏缓慢，业者心态十分谨慎。供需博弈持续。截止收盘：软料参考 11400-11900 元/吨，硬料参考 11200-11700 元/吨，光伏料参考 11500-11900 元/吨。

图：EVA 市场价格走势图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

6.2 本周铝材市场分析

本周（2025.3.14-2025.3.20）铝价下跌。本周外盘铝均价为 2682 美元/吨，较上周相比下跌 15 美元/吨，跌幅 0.56%。沪铝主力均价 20846 元/吨，较上周相比下跌 63 元/吨，跌幅 0.30%。华东现货均价为 20784 元/吨，与上周相比下跌 40 元/吨，跌幅 0.19%。华南现货均价为 20774 元/吨，与上周相比下跌 30 元/吨，跌幅 0.14%。氧化铝价格持续下跌，叠加铝材出口数量大量减少，海外政策将进一步影响后续铝产品出口情况，现货铝均价下跌。

图：电解铝市场价格走势图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

七、光伏市场后市预测

多晶硅：本周多晶硅市场陆续签单，受下游需求好转带动，实际签单量较上周亦有增长，但成交量较小，多数企业仍在磋商洽谈中。短期多晶硅市场 P 型料均价维持在 3.3-3.9 万元/吨，N 型料在 3.8-4.5 万元/吨。

硅片：上游多晶硅价格延续稳定，硅片成本端变化不大。硅片厂家库存随着订单执行逐渐下降，下月组件排产预期偏高，带动电池片排产继续增加，短期仍将继续拉动硅片需求提升。预计下周硅片市场仍将延续偏暖行情，短期 183N 硅片市场主流成交价格维持在 1.2 元/片附近，210N 硅片主流成交价格在 1.55 元/片附近，210RN 硅片市场主流成交价格在 1.4 -1.45 元/片之间。

电池片：P 型电池片海外需求退坡，价格下行趋势；210R 市场供应紧张情况仍将延续，价格重心持续上行，下周有进一步上调可能。单晶 PERC 电池片 M10 市场价格或将维持在 0.30-0.32 元/瓦，单晶 TOPCon 电池片 M10 市场价格维持在 0.29-0.30 元/瓦。

组件：在“新 531”、海外传统旺季等多重阶段性利好因素下，组件市场需求在近期出现明显回暖，尤其是分布式装机订单增加，集中式出货也有所好转，单面 P 型成交价格维持在 0.63-0.69 元/瓦，N 型组件市场成交价格维持在 0.68-0.75 元/瓦。

光伏玻璃：光伏玻璃价格报涨，短期价格偏强震荡。2.0mm 光伏玻璃下周价格预计在 13-14 元/平方米可能性较高。

表 2025 年第 13 周光伏价格走势因素分析

影响因素	影响评价	重点提示
产量	★★★★★	多晶硅产量维持低位
下游需求	★★★	终端需求回暖
库存	★★★	多晶硅库存高位
出口	★★★	终端产品出口有所增加
市场情绪	★★★	市场观望气氛较浓
成本利润	★★	原料价格低位震荡，成本降低
物流运输	★	运输成本平稳

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

八、数据附录

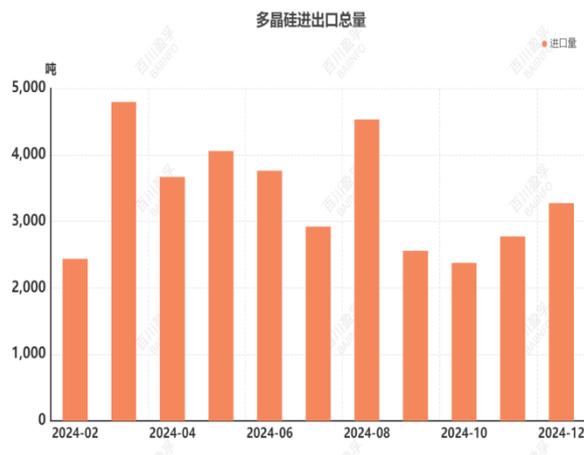
附表 1、2024 年多晶硅进出口量统计

表 2024 年多晶硅进出口量统计

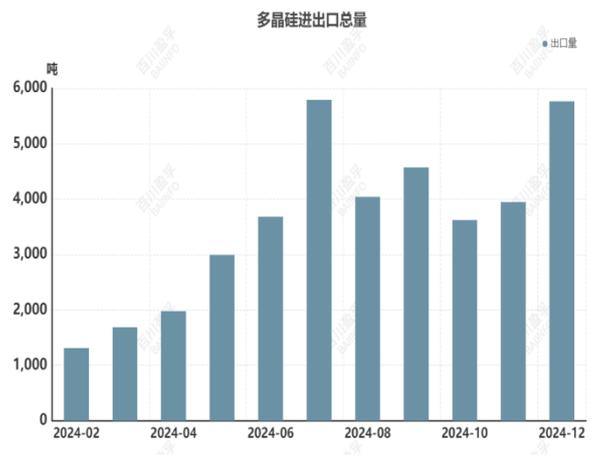
月份	出口量(吨)	出口额(美元)	进口量(吨)	进口额(美元)
2024 年 1 月	615.339	5893584	2668.776	40196551
2024 年 2 月	1315.076	14885915	2437.264	37352700
2024 年 3 月	1688.549	15800902	4794.279	72937859
2024 年 4 月	1979.898	17157585	3668.256	64409691
2024 年 5 月	2994.504	20160131	4058.292	67045943
2024 年 6 月	3683.878	26928963	3761.623	89260195
2024 年 7 月	5792.541	50188874	2921.353	71170492
2024 年 8 月	4042.68	40098011	4531.968	108405218
2024 年 9 月	4572.294	38431758	2556.256	68197026
2024 年 10 月	3624.013	30862643	2374.946	63243075
2024 年 11 月	3948.426	34930773	2772.692	64444852
2024 年 12 月	3624.013	30862643	2374.946	63243075
合计	34257.198	295339139	36545.705	746663602

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

图：2024 年 12 月中国多晶硅进口量对比图



图：2024 年 12 月中国多晶硅出口量对比图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

附表 2、2024 年硅片进出口量统计

表 2024 年硅片进出口量统计

月份	出口量(吨)	出口额(美元)	进口量(吨)	进口额(美元)
2024 年 1 月	7107.615	273483188	282.403	135557884
2024 年 2 月	5294.658	205261864	511.73	146635494
2024 年 3 月	6201.624	255647126	347.545	178455121
2024 年 4 月	6209.08	242732366	523.819	193682241
2024 年 5 月	4474.676	175460183	876.568	273114187
2024 年 6 月	4410.352	156628877	461.040	159349447
2024 年 7 月	3996.999	137360970	700.831	179915803
2024 年 8 月	3684.518	125156518	463.075	187172947
2024 年 9 月	3383.136	105484328	474.477	180855977
2024 年 10 月	3690.649	127489140	348.992	170474703
2024 年 11 月	4681.718	130872180	412.845	205325163
2024 年 12 月	3902.354	120646808	419.507	201680773
合计	57037.379	2056223548	5822.832	2212219740

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

图：2024 年 12 月中国硅片进口量对比图



图：2024 年 12 月中国硅片出口量对比图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

附表 3、2024 年光伏电池片进出口量统计

表 2024 年电池片进出口量统计

月份	出口量(吨)	出口额(美元)	进口量(吨)	进口额(美元)
2024 年 1 月	10650.189	272079575	782.482	13815875
2024 年 2 月	9093.965	248726170	607.188	9988271
2024 年 3 月	7503.052	207544990	405.909	7932776
2024 年 4 月	8485.03	193073015	822.712	20672991
2024 年 5 月	8567.785	203424401	815.873	19505853
2024 年 6 月	9042.206	198747408	646.987	23321219
2024 年 7 月	9650.858	224745081	979.064	24843715

2024年8月	10773.914	211105895	563.559	13834702
2024年9月	7832.705	161603733	568.294	13656752
2024年10月	10108.097	219582963	374.927	5084811
2024年11月	10393.387	224137204	250.724	8645784
2024年12月	11617.15	244155989	422.408	6551293
合计	113718.338	2608926424	7240.127	167854042

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

图：2024年12月中国电池片进口量对比图



图：2024年12月中国电池片出口量对比图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

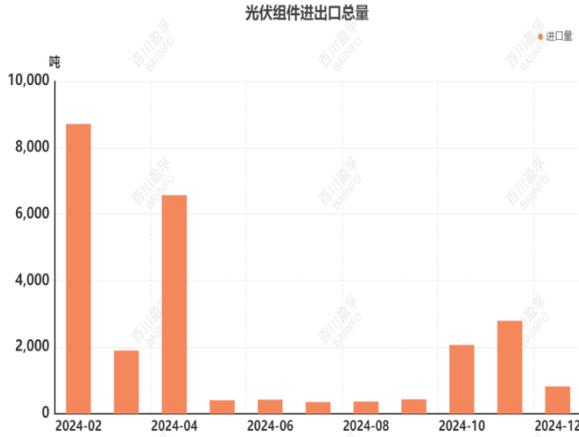
附表 4、2024 年光伏组件进出口量统计

表 2024 年光伏组件进出口量统计

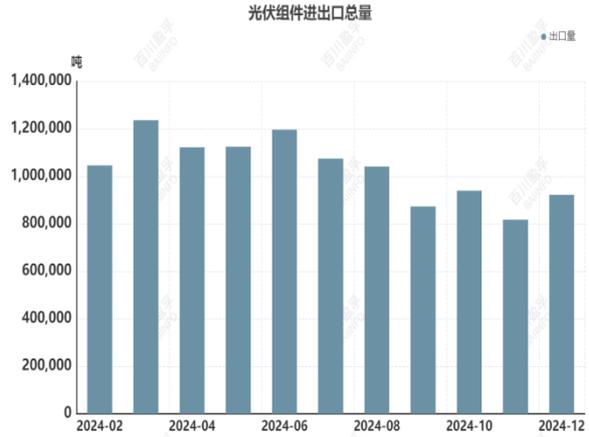
月份	出口量(吨)	出口额 (美元)	进口量 (吨)	进口额 (美元)
2024年1月	1056277.2	2783713644	8933.738	38799815
2024年2月	1045707.6	2545080729	8717.008	36943052
2024年3月	1235909.7	3011496598	1900.896	7757286
2024年4月	1121655.4	2658689623	6574.357	26771680
2024年5月	1124331.2	2623291726	408.246	1955230
2024年6月	195929.8	2702524669	426.069	859476
2024年7月	1074226.4	2360839646	352.441	2339226
2024年8月	1040748.1	2226356028	367.245	2310111
2024年9月	872816.3	1852671264	436.109	1401902
2024年10月	939270.676	1943432395	2067.844	2628214
2024年11月	817298.32	1574753673	2794.894	4376562
2024年12月	921835.117	1713520885	822.329	1926245
合计	11446005.8	27996370880	33801.176	128068799

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

图：2024 年 12 月中国光伏组件进口量对比图



图：2024 年 12 月中国光伏组件出口量对比图



数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

附表 5、2024 年光伏玻璃进出口量统计

表 2024 年光伏玻璃进出口量统计

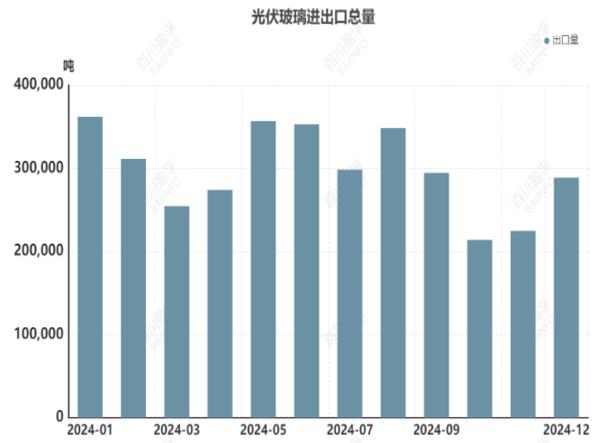
月份	出口量(吨)	出口额 (美元)	进口量 (吨)	进口额 (美元)
2024 年 1 月	362190.48	330602405	397.70	4099031
2024 年 2 月	311387.08	241833447	142.56	2130766
2024 年 3 月	254593.655	330602405	5620.419	4678361
2024 年 4 月	274180.917	244946433	2672.411	3748981
2024 年 5 月	356780.195	277720936	198.642	2544013
2024 年 6 月	352906.63	263195235	3474.017	2916390
2024 年 7 月	298453.937	237292858	2930.185	3704349
2024 年 8 月	348468.222	262186073	2600.32	3651035
2024 年 9 月	294557.189	223718440	502.667	2397590
2024 年 10 月	214039.103	204063545	13135.787	7219131
2024 年 11 月	224839.648	202440640	9218.614	4749399
2024 年 12 月	288901.28	256068223	1161.161	3604160
合计	3581298.339	2978046974	42054.479	45443206

数据来源：BAIINFO/百川盈孚大数据

图：2024 年 12 月中国光伏玻璃进口量对比图



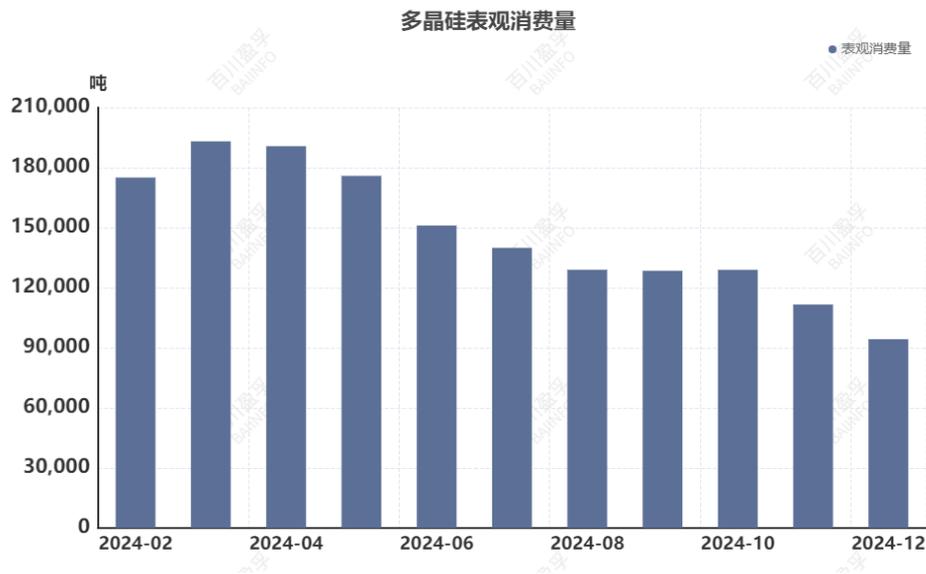
图：2024 年 12 月中国光伏玻璃出口量对比图



数据来源：BIIINFO/百川盈孚大数据

附表 6、2024 年多晶硅表观消费量表

图：2024 年多晶硅表观消费量情况



数据来源：BIIINFO/百川盈孚大数据

法律声明

本报告仅供北京百川盈孚科技有限公司（以下简称“本公司”）的客户使用。本公司不会因您收到本报告而视其为客户。本报告仅在相关法律许可的情况下发放，并仅为提供信息而发放，概不构成任何广告。特别提示：您不得将本报告的部分或全部内容向任何第三方出售/向境外传输/在境外存储、使用；同时您不得利用本报告从事任何违法违规行为。否则，由此产生的一切后果由您自行承担。

本报告的内容仅供参考，不构成对您投资、买卖、运营决策的建议。本公司以合法渠道获得这些信息，尽可能保证可靠、准确和完整，但本公司对该等信息的准确性、完整性、可靠性不作任何具体承诺。本报告所载的资料、意见及预测仅反映本公司于发布本报告当日的判断，本公司不保证本报告所含信息保持在最新状态。在任何情况下，本公司不对您因使用本报告中的任何内容所引致的任何损失负任何责任。

本报告知识产权仅为本公司所有，本公司对本报告保留一切权利，未经本公司事先书面许可，您不得以任何形式翻版、复制、发表或引用本报告的任何部分。如征得本公司同意进行引用、刊发的，您需在允许的范围内使用，并注明出处为“百川盈孚”，且不得对本报告进行任何有悖原意的引用、删节和修改。

