



Research and
Development Center

安徽湖北年度电价持续出炉，俄乌停止过境天然气管道合作协议

公用事业—电力天然气周报

2025年1月4日

证券研究报告

行业研究——周报

行业周报

公用事业

投资评级 看好

上次评级 看好

左前明 能源行业首席分析师

执业编号: S1500518070001

联系电话: 010-83326712

邮箱: zuoqianming@cindasc.com

李春驰 电力公用联席首席分析师

执业编号: S1500522070001

联系电话: 010-83326723

邮箱: lichunchi@cindasc.com

邢秦浩 电力公用分析师

执业编号: S1500524080001

联系电话: 010-83326712

邮箱: xingqin hao@cindasc.com

唐婵玉 电力公用研究助理

邮箱: tangchanyu@cindasc.com

信达证券股份有限公司

CINDA SECURITIES CO., LTD

北京市西城区宣武门西大街甲127号金隅大厦B座

邮编: 100031

安徽湖北年度电价持续出炉，俄乌停止过境天然气管道合作协议

2025年1月4日

本期内容提要:

- **本周市场表现:** 截至1月3日收盘,本周公用事业板块下跌5.4%,表现优于大盘。其中,电力板块下跌5.60%,燃气板块下跌3.24%。
- **电力行业数据跟踪:**
 - **动力煤价格:秦港动力煤价格周环比上涨。**截至1月3日,秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价765元/吨,周环比上涨5元/吨。截至1月3日,广州港印尼煤(Q5500)库提价844.26元/吨,周环比上涨1.12元/吨;广州港澳洲煤(Q5500)库提价834.82元/吨,周环比上涨1.04元/吨。
 - **动力煤库存及电厂日耗:秦港动力煤库存周环比减少,电厂日耗周环比增加。**截至1月3日,秦皇岛港煤炭库存645万吨,周环比下降12万吨。截至1月2日,内陆17省煤炭库存9524.5万吨,较上周下降228.9万吨,周环比下降2.35%;内陆17省电厂日耗为421.9万吨,较上周增加11.0万吨/日,周环比上升2.68%;可用天数为22.6天,较上周下降1.1天。截至1月2日,沿海8省煤炭库存3518.5万吨,较上周增加10.8万吨,周环比上升0.31%;沿海8省电厂日耗为219.8万吨,较上周增加2.0万吨/日,周环比上升0.92%;可用天数为16天,较上周下降0.1天。
 - **水电来水情况:三峡出库流量周环比减少。**截至1月2日,三峡出库流量6950立方米/秒,同比上升15.83%,周环比下降0.29%。
 - **重点电力市场交易电价:** 1) **广东电力市场:** 截至2024年11月8日,广东电力日前现货市场的周度均价为334.15元/MWh,周环比上升11.91%,周同比下降26.2%。截至2024年11月8日,广东电力实时现货市场的周度均价为306.57元/MWh,周环比上升11.19%,周同比下降33.4%。2) **山西电力市场:** 截至2024年11月14日,山西电力日前现货市场的周度均价为384.67元/MWh,周环比上升16.29%,周同比上升3.5%。截至2024年11月14日,山西电力实时现货市场的周度均价为413.23元/MWh,周环比上升25.79%,周同比上升10.3%。3) **山东电力市场:** 截至2024年11月14日,山东电力日前现货市场的周度均价为319.20元/MWh,周环比下降2.79%,周同比下降11.6%。截至2024年11月14日,山东电力实时现货市场的周度均价为353.81元/MWh,周环比上升7.06%,周同比下降1.3%。
(注:近期电价数据未更新)
- **天然气行业数据跟踪:**
 - **国内外天然气价格:国际三大市场气价周环比上涨,国内气价维持稳定。**截至1月3日,上海石油天然气交易中心LNG出厂价格全国指数为4501元/吨,同比下降23.70%,环比下降1.06%;截至1月2日,欧洲TTF现货价格为15.05美元/百万英热,同比上升63.1%,周环比上升3.4%;美国HH现货价格为3.61美元/百万英热,同比上升36.2%,周环比上升23.2%;中国DES现货价格为14.2美元/百万英热,同比上升20.7%,周环比上升6.4%。
 - **欧盟天然气供需及库存:** 2024年第52周,欧盟天然气供应量57.0亿方,同比下降6.7%,周环比下降4.8%。其中,LNG供应量为21.7亿方,周环比下降10.5%,占天然气供应量的38.1%;进口管道气35.3亿方,同比下

降4.8%，周环比下降0.9%。2024年第52周，欧盟天然气消费量（我们估算）为81.3亿方，周环比下降13.6%，同比上升16.3%；2024年1-52周，欧盟天然气累计消费量（我们估算）为3094.3亿方，同比下降0.9%。

- **国内天然气供需情况：**2024年11月，国内天然气表观消费量为348.60亿方，同比下降0.3%。2024年11月，国内天然气产量为206.70亿方，同比上升3.7%。2024年11月，LNG进口量为615.00万吨，同比下降9.6%，环比下降6.1%。2024年11月，PNG进口量为465.00万吨，同比上升12.0%，环比上升16.5%。
- **本周行业重点新闻：**1) **2024年11月全国风电、光伏发电利用率分别为95.8%、96.2%：**1月2日，国家能源局公布2024年11月各省新能源并网消纳数据。全国风电、光伏发电11月利用率分别为95.8%、96.2%，1-11月为96.3%、97.0%。各省市差异明显，部分地区利用率高，如上海等地；部分地区较低，如西藏。2) **俄乌停止过境天然气管道合作协议公告：**当地时间2025年1月1日，俄乌于2019年签署的为期五年的天然气跨境运输协议到期，俄罗斯天然气工业股份公司中断经乌克兰向欧洲的天然气输送，乌克兰也停止相关过境服务。经乌克兰的管道气停供后，市场对欧盟天然气供应的担忧刺激气价上涨。俄乌管道运输量在欧盟天然气进口量中占比约5.12%，影响相对有限。
- **投资建议：**1) **电力：**国内历经多轮电力供需矛盾紧张之后，电力板块有望迎来盈利改善和价值重估。在电力供需矛盾紧张的态势下，煤电顶峰价值凸显；电力市场化改革的持续推进下，电价趋势有望稳中小幅上涨，电力现货市场和辅助服务市场机制有望持续推广，容量电价机制正式出台，明确煤电基石地位。双碳目标下的新型电力系统建设或将持续依赖系统调节手段的丰富和投入。此外，伴随着发改委加大电煤长协保供力度，电煤长协实际履约率有望边际上升，我们判断煤电企业的成本端较为可控。展望未来，我们认为电力运营商的业绩有望大幅改善。建议关注：全国性煤电龙头：国电电力、华能国际、华电国际等；电力供应偏紧的区域龙头：皖能电力、浙能电力、中能股份、粤电力A等；水电运营商：长江电力、国投电力、川投能源、华能水电等；同时，煤电设备制造商和灵活性改造技术类公司也有望受益于煤电新周期的开启，设备制造商有望受益标的：东方电气；灵活性改造有望受益标的：华光环能、青达环保、龙源技术等。2) **天然气：**随着上游气价的回落和国内天然气消费量的恢复增长，城燃业务有望实现毛差稳定和售气量高增；同时，拥有低成本长协气源和接收站资产的贸易商或可根据市场情况自主选择扩大进口或把握国际市场转售机遇以增厚利润空间。天然气有望受益标的：新奥股份、广汇能源。
- **风险因素：**宏观经济下滑导致用电量增速不及预期，电力市场化改革推进缓慢，电煤长协保供政策执行力度不及预期，国内天然气消费增速恢复缓慢。

目录

一、本周市场表现：公用事业板块表现优于大盘	6
二、电力行业数据跟踪	7
三、天然气行业数据跟踪	12
四、本周行业新闻	16
五、本周重要公告	17
六、投资建议和估值表	17
七、风险因素	19

表目录

表 1: 公用事业行业主要公司估值表	18
--------------------	----

图目录

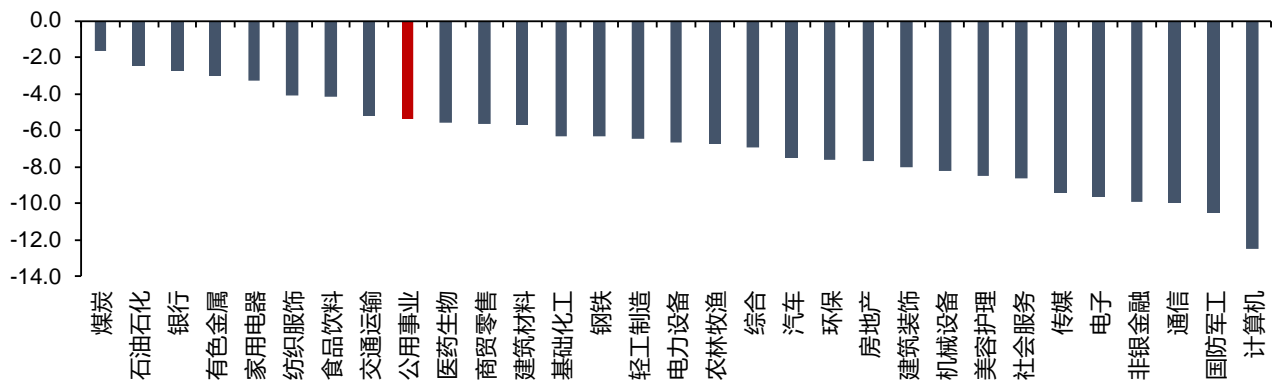
图 1: 各行业板块一周表现 (%)	6
图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%)	6
图 3: 电力板块重点个股表现 (%)	7
图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)	7
图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)	8
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	8
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	8
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	8
图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨)	8
图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)	8
图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)	9
图 12: 内陆 17 省区煤炭库存变化情况 (万吨)	10
图 13: 沿海 8 省区煤炭库存变化情况 (万吨)	10
图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)	10
图 15: 沿海 8 省区日均耗煤变化情况 (万吨)	10
图 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)	10
图 17: 沿海 8 省区煤炭可用天数变化情况 (天)	10
图 18: 三峡出库量变化情况 (立方米/秒)	11
图 19: 广东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)	11
图 20: 广东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	11
图 21: 山西电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 22: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 23: 山东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 24: 山东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	12
图 25: 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数 (元/吨)	13
图 26: 布伦特原油期货价&JCC 指数&LNG 进口平均价格	13
图 27: 中国 LNG 到岸价 (美元/百万英热)	13
图 28: 国际三大市场天然气现货价格 (美元/百万英热)	13
图 29: 欧盟天然气供应量 (百万方)	14
图 30: 欧盟 LNG 进口量 (百万方)	14
图 31: 2022-2024 年欧盟天然气供应结构 (百万方)	14
图 32: 2022-2024 年欧盟管道气供应结构 (百万方)	14
图 33: 欧盟天然气库存量 (百万方)	15
图 34: 欧盟各国储气量及库存水平 (2025/1/1, TWh)	15
图 35: 欧盟天然气消费量 (我们估算) (百万方)	15

图 36: 国内天然气月度表观消费量 (亿方)	16
图 37: 国内天然气月度产量 (亿方)	16
图 38: 国内 LNG 月度进口量 (万吨)	16
图 39: 国内 PNG 月度进口量 (万吨)	16

一、本周市场表现：公用事业板块表现优于大盘

- 截至1月3日收盘，本周公用事业板块下跌5.4%，表现优于大盘；沪深300下跌5.2%到3775.2；涨跌幅前三的行业分别是煤炭（-1.6%）、石油石化（-2.4%）、银行（-2.8%），涨跌幅后三的行业分别是国防军工（-10.5%）、通信（-10.0%）、非银金融（-9.9%）。

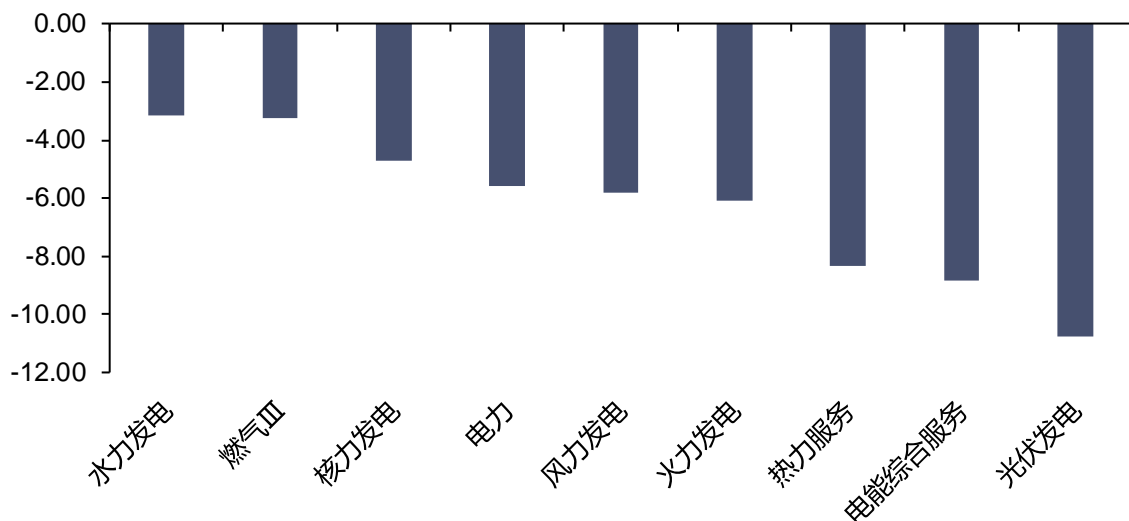
图 1：各行业板块一周表现（%）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

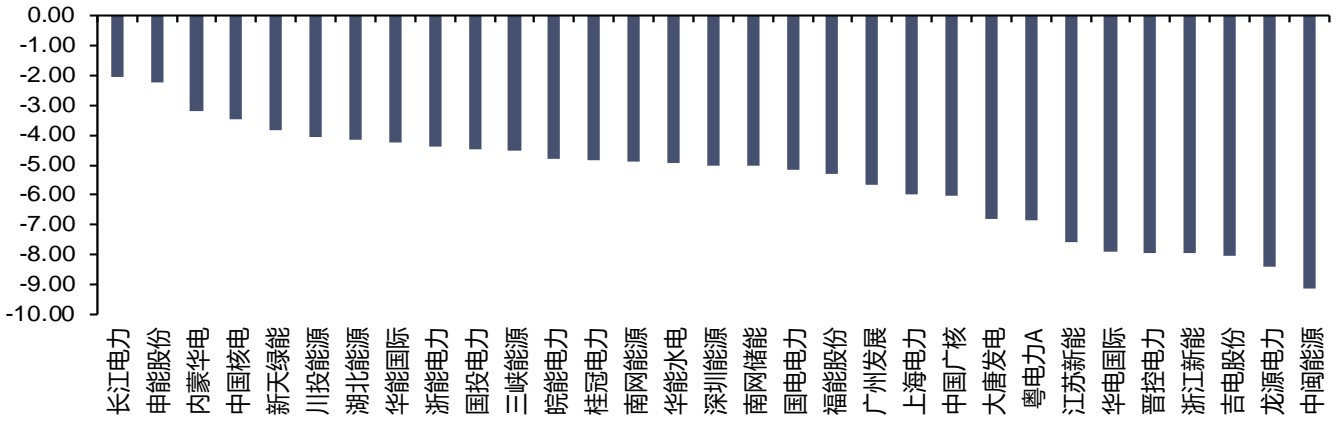
- 截至1月3日收盘，电力板块本周下跌5.60%，燃气板块下跌3.24%。各子行业本周表现：火力发电板块下跌6.10%，水力发电板块下跌3.17%，核力发电下跌4.73%，热力服务下跌8.33%，电能综合服务下跌8.82%，光伏发电下跌10.75%，风力发电下跌5.80%。

图 2：公用事业各子行业一周表现（%）

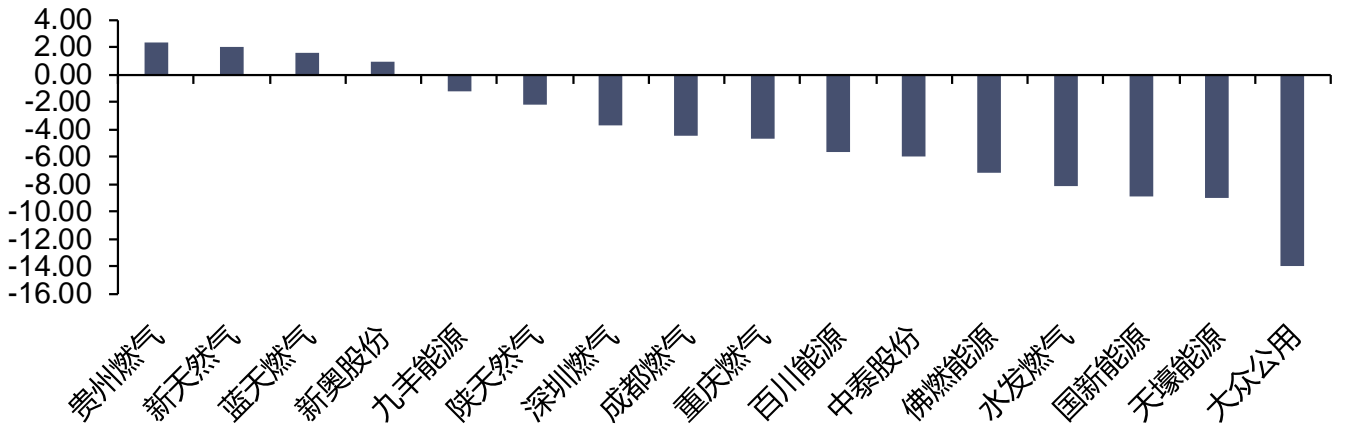


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

- 截至1月3日收盘，本周电力板块主要公司涨跌幅前三名分别为：长江电力（-2.06%）、申能股份（-2.22%）、内蒙华电（-3.20%），主要公司涨跌幅后三名分别为：中闽能源（-9.12%）、龙源电力（-8.41%）、吉电股份（-8.03%）；本周燃气板块主要公司涨跌幅前三名分别为：贵州燃气（2.37%）、新天然气（2.04%）、蓝天燃气（1.59%），主要公司涨跌幅后三名分别为：大众公用（-13.93%）、天壕能源（-8.98%）、国新能源（-8.93%）。

图 3：电力板块重点个股表现 (%)


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

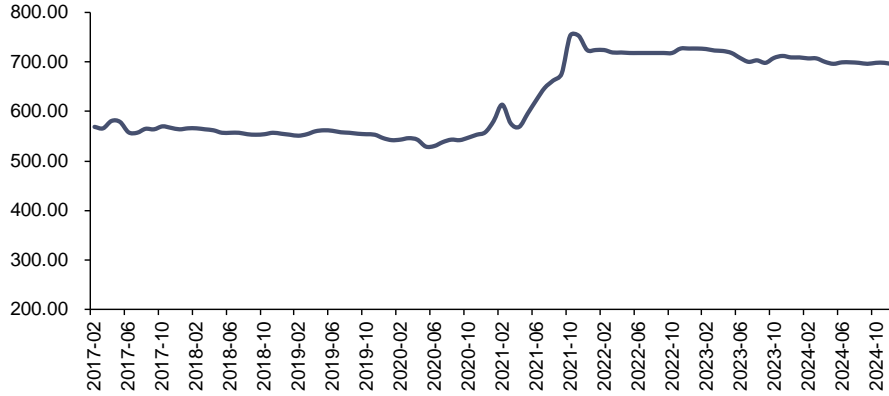
图 4：燃气板块重点个股表现 (%)


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

二、电力行业数据跟踪

1、动力煤价格

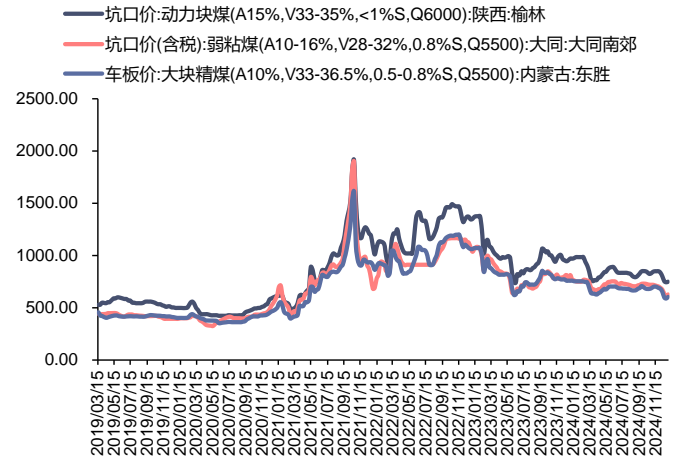
- **长协煤价格：**2024年12月，秦皇岛港动力煤(Q5500)年度长协价为696元/吨，月环比下跌3元/吨。
- **港口动力煤市场价：**截至1月3日，秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价765元/吨，周环比上涨5元/吨。
- **产地动力煤价格：**截至1月3日，陕西榆林动力块煤(Q6000)坑口价750元/吨，周环比上涨5元/吨；大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500)624元/吨，周环比上涨16元/吨；内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500)606.06元/吨，周环比上涨15.47元/吨。

图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价(元/吨)


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

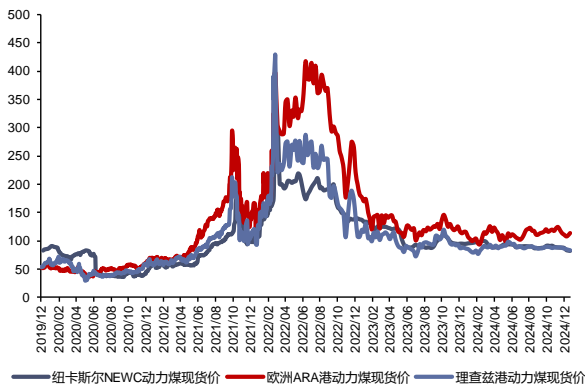
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产(元/吨)


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

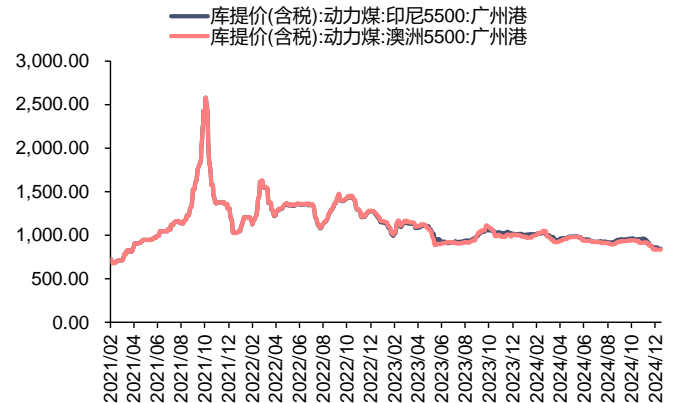
图 7: 产地煤炭价格变动(元/吨)


资料来源: 煤炭资源网, 信达证券研发中心

- **海外动力煤价格:** 截至1月2日, 纽卡斯尔NEWC5500大卡动力煤FOB现货价格81.75美元/吨, 周环比下跌0.75美元/吨; ARA6000大卡动力煤现货价113.8美元/吨, 周环比上涨5.05美元/吨; 理查兹港动力煤FOB现货价83.5美元/吨, 周环比下跌1.25美元/吨。截至1月3日, 纽卡斯尔NEWC指数价格123美元/吨, 周环比下跌2.0美元/吨。截至1月3日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价844.26元/吨, 周环比上涨1.12元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价834.82元/吨, 周环比上涨1.04元/吨。

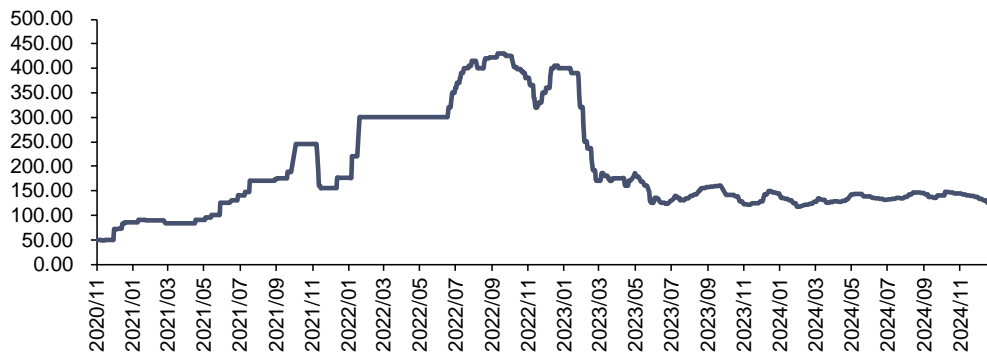
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况(美元/吨)


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价(元/吨)


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格(美元/吨)

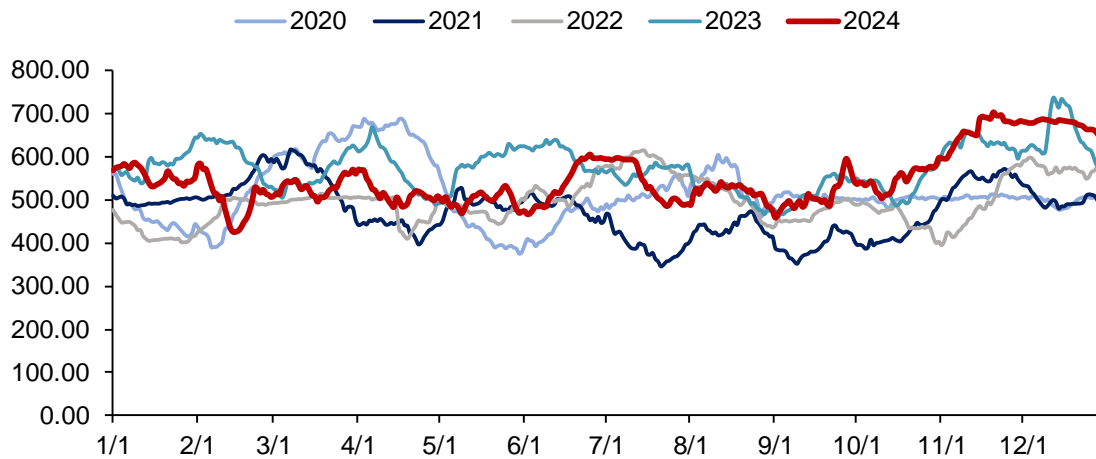


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

2、动力煤库存及电厂日耗

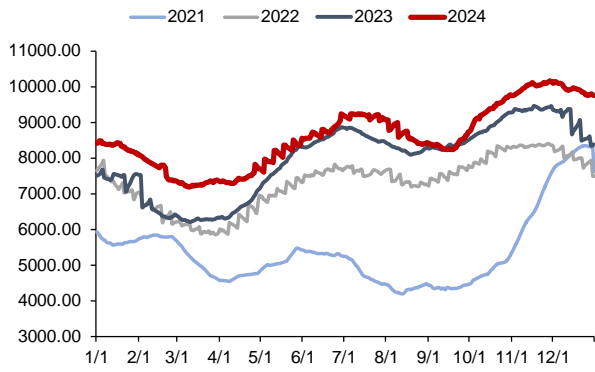
- **港口煤炭库存:** 截至1月3日, 秦皇岛港煤炭库存645万吨, 周环比下降12万吨。

图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)

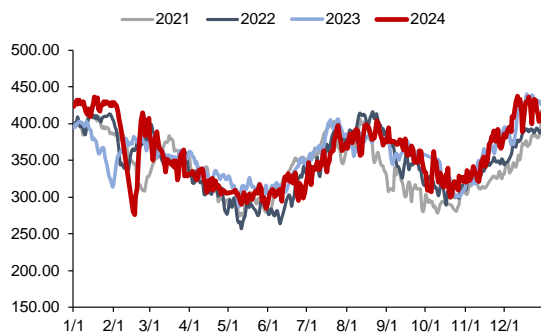


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

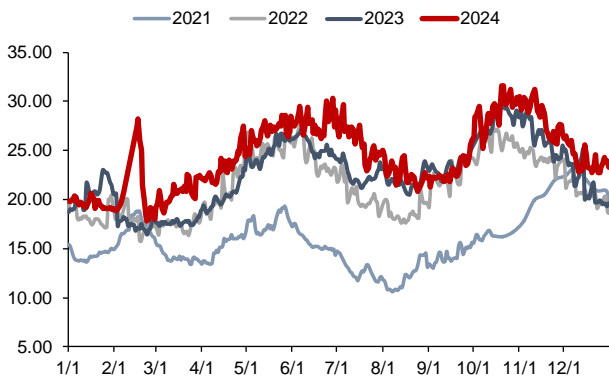
- **内陆17省电厂库存、日耗及可用天数:** 截至1月2日, 内陆17省煤炭库存9524.5万吨, 较上周下降228.9万吨, 周环比下降2.35%; 内陆17省电厂日耗为421.9万吨, 较上周增加11.0万吨/日, 周环比上升2.68%; 可用天数为22.6天, 较上周下降1.1天。
- **沿海8省电厂库存、日耗及可用天数:** 截至1月2日, 沿海8省煤炭库存3518.5万吨, 较上周增加10.8万吨, 周环比上升0.31%; 沿海8省电厂日耗为219.8万吨, 较上周增加2.0万吨/日, 周环比上升0.92%; 可用天数为16天, 较上周下降0.1天。

图 12: 内陆 17 省区煤炭库存变化情况 (万吨)


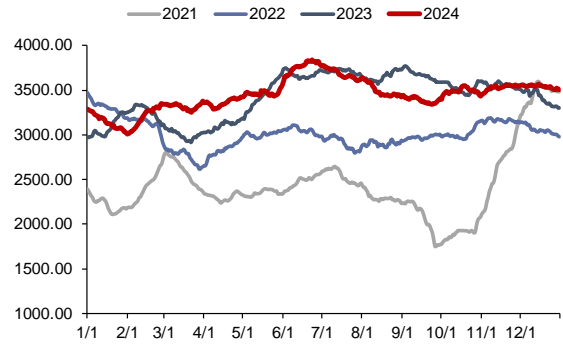
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)


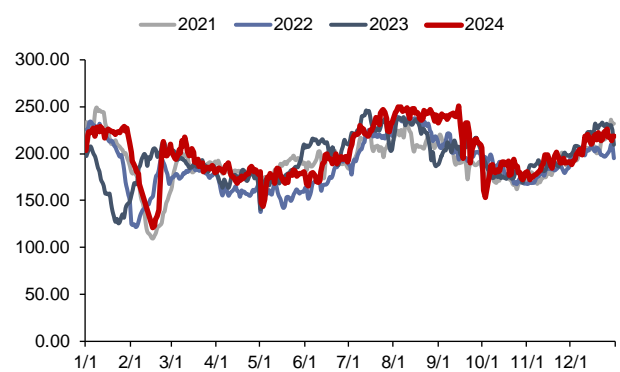
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)


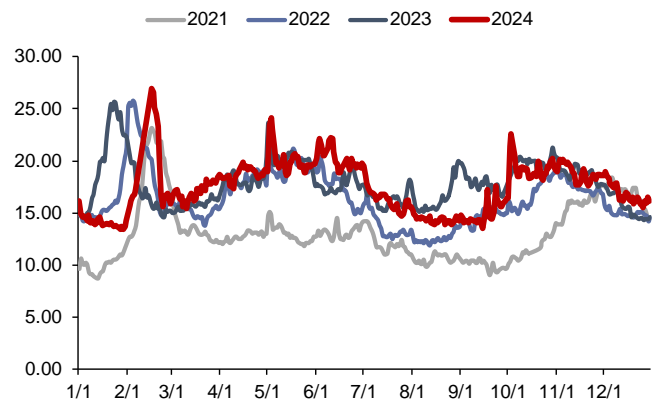
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 13: 沿海 8 省区煤炭库存变化情况 (万吨)


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 15: 沿海 8 省区日均耗煤变化情况 (万吨)


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

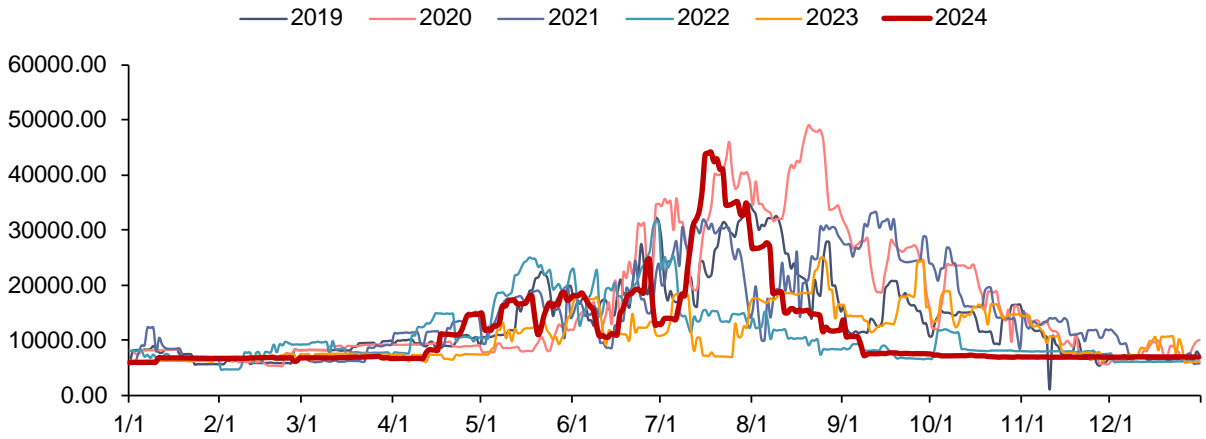
图 17: 沿海 8 省区煤炭可用天数变化情况 (天)


资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

3、水电来水情况

- **三峡水库流量**：截至1月2日，三峡出库流量6950立方米/秒，同比上升15.83%，周环比下降0.29%。

图 18: 三峡出库量变化情况 (立方米/秒)

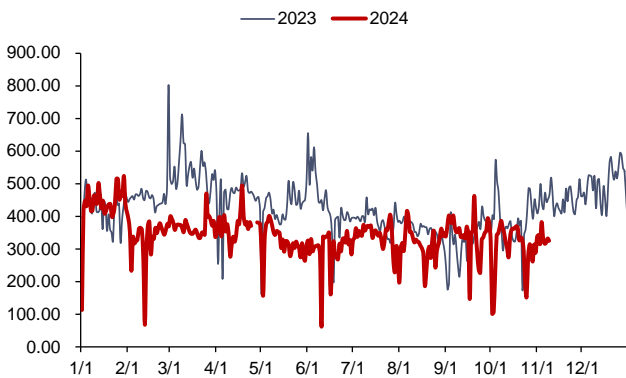


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

4、重点电力市场交易电价

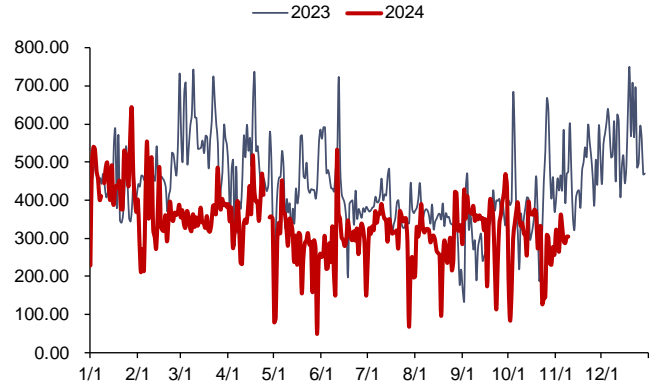
- **广东日前现货市场**：截至2024年11月8日，广东电力日前现货市场的周度均价为334.15元/MWh，周环比上升11.91%，周同比下降26.2%。
- **广东实时现货市场**：截至2024年11月8日，广东电力实时现货市场的周度均价为306.57元/MWh，周环比上升11.19%，周同比下降33.4%。

图 19: 广东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)



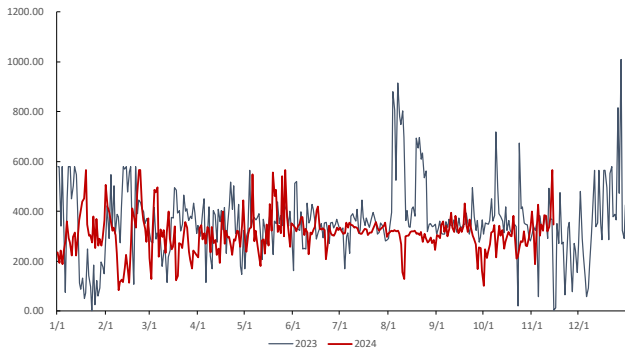
资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心 注: 本周数据未更新

图 20: 广东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)

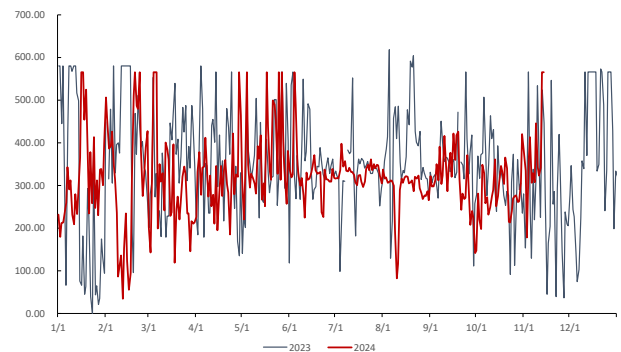


资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心 注: 本周数据未更新

- **山西日前现货市场：**截至2024年11月14日，山西电力日前现货市场的周度均价为384.67元/MWh，周环比上升16.29%，周同比上升3.5%。
- **山西实时现货市场：**截至2024年11月14日，山西电力实时现货市场的周度均价为413.23元/MWh，周环比上升25.79%，周同比上升10.3%。

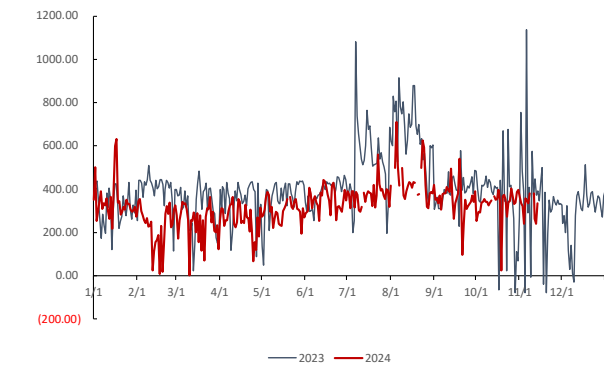
图 21：山西电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

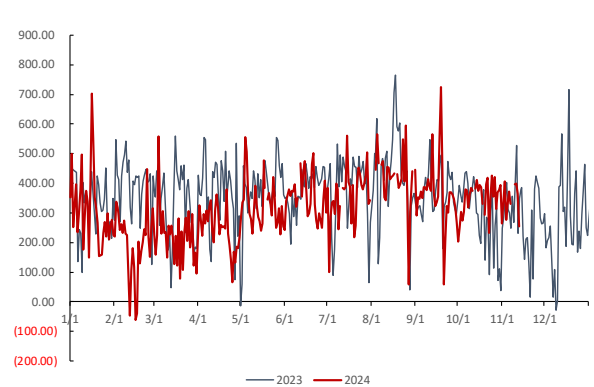
图 22：山西电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

- **山东日前现货市场：**截至2024年11月14日，山东电力日前现货市场的周度均价为319.20元/MWh，周环比下降2.79%，周同比下降11.6%。
- **山东实时现货市场：**截至2024年11月14日，山东电力实时现货市场的周度均价为353.81元/MWh，周环比上升7.06%，周同比下降1.3%。

图 23：山东电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

图 24：山东电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）


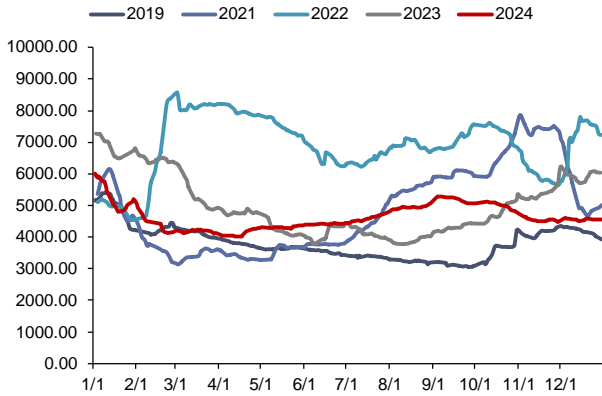
资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

三、天然气行业数据跟踪

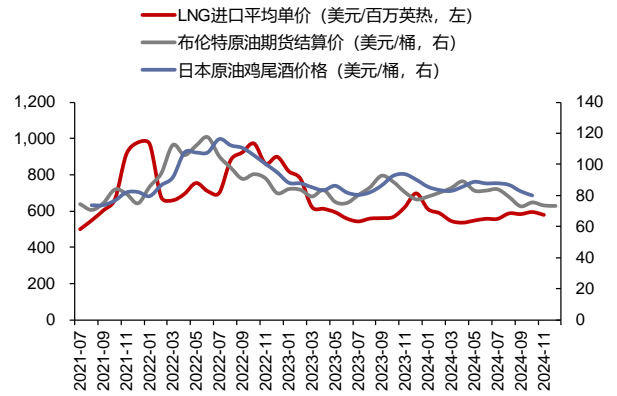
1、国内外天然气价格

- **国产LNG价格周环比下跌，进口LNG价格周环比上涨**

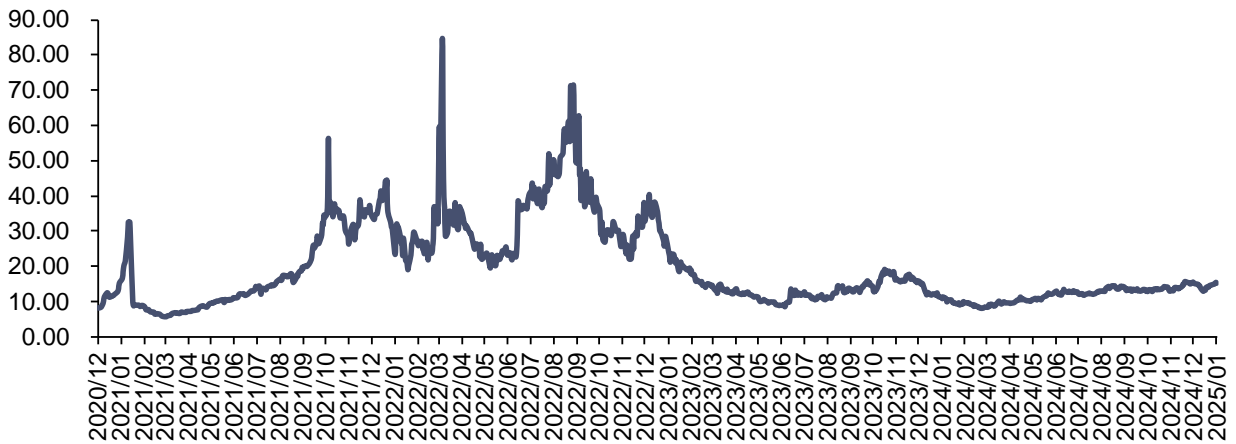
截至1月3日，上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数为 4501 元/吨（约合 3.22 元/方），同比下降 23.70%，环比下降 1.06%；2024 年 11 月，国内 LNG 进口平均价格为 577.53 美元/吨（约合 2.97 元/方），同比上升 2.04%，环比下降 2.66%。截至 1 月 3 日，中国进口 LNG 到岸价为 15.12 美元/百万英热（约合 3.99 元/方），同比上升 34.95%，环比上升 4.50%。

图 25: 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数 (元/吨)


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 26: 布伦特原油期货价&JCC 指数&LNG 进口平均价格


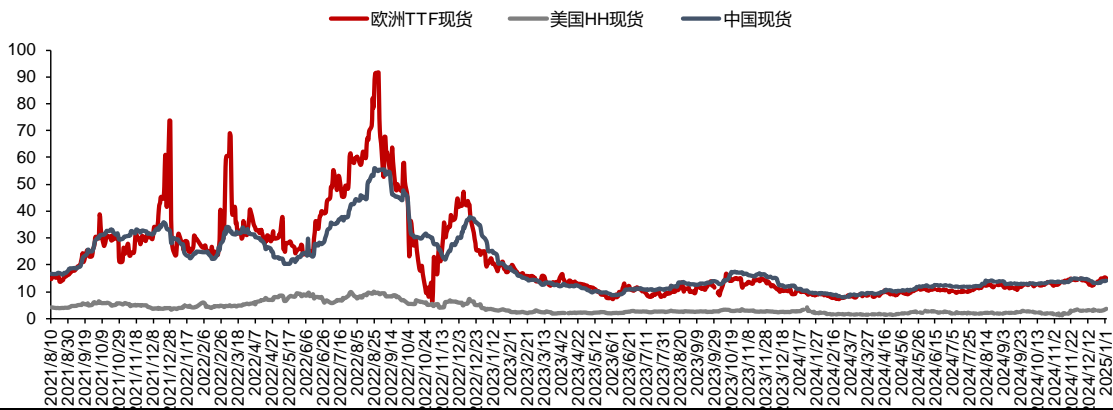
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 27: 中国 LNG 到岸价 (美元/百万英热)


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

● 国际三大市场气价周环比上涨

截至1月2日, 欧洲 TTF 现货价格为 15.05 美元/百万英热, 同比上升 63.1%, 周环比上升 3.4%; 美国 HH 现货价格为 3.61 美元/百万英热, 同比上升 36.2%, 周环比上升 23.2%; 中国 DES 现货价格为 14.2 美元/百万英热, 同比上升 20.7%, 周环比上升 6.4%。

图 28: 国际三大市场天然气现货价格 (美元/百万英热)


资料来源: 隆众资讯, 信达证券研发中心

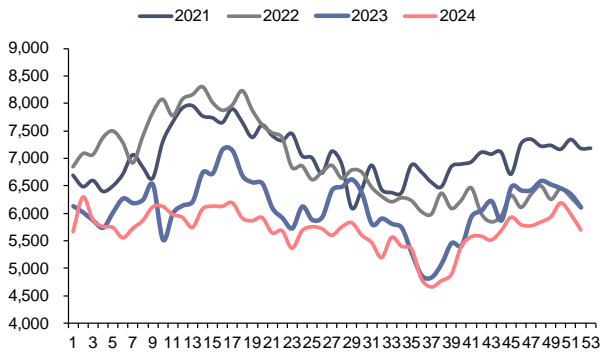
2、欧盟天然气供需及库存

● 供给：欧盟天然气供应量周环比下降

2024年第52周，欧盟天然气供应量57.0亿方，同比下降6.7%，周环比下降4.8%。其中，LNG供应量为21.7亿方，周环比下降10.5%，占天然气供应量的38.1%；进口管道气35.3亿方，同比下降4.8%，周环比下降0.9%，进口俄罗斯管道气6.62亿方（占欧盟天然气供应量的11.6%）。

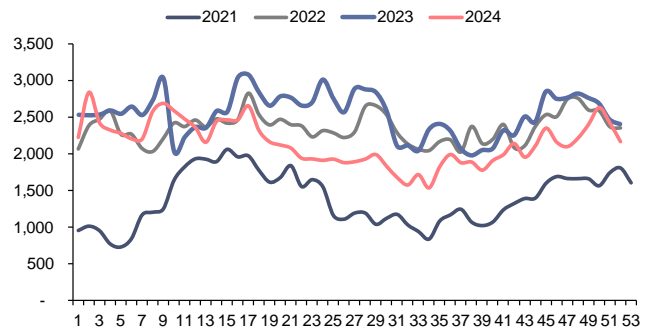
2024年1-52周，欧盟累计天然气供应量2962.9亿方，同比下降6.8%。其中，LNG累计供应量为1118.9亿方，同比下降15.4%，占天然气供应量的37.8%；累计进口管道气1843.9亿方，同比下降0.6%，累计进口俄罗斯管道气330.4亿方（占欧盟天然气供应量的12.7%）。

图 29：欧盟天然气供应量（百万方）



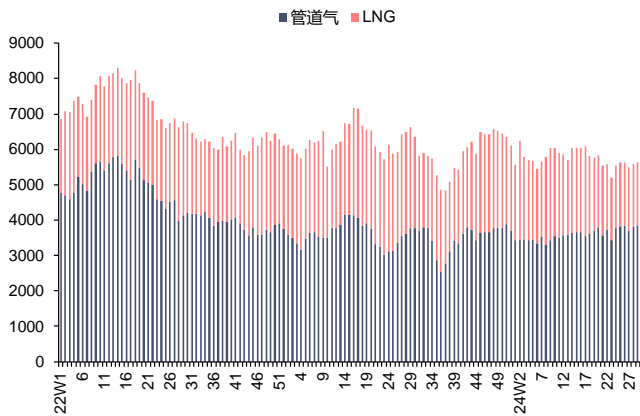
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 30：欧盟 LNG 进口量（百万方）



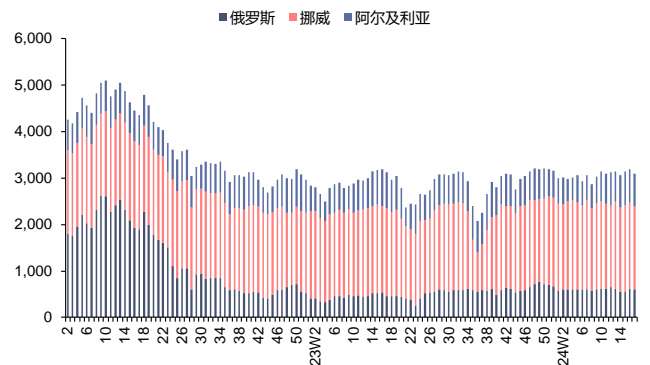
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 31：2022-2024 年欧盟天然气供应结构（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 32：2022-2024 年欧盟管道气供应结构（百万方）

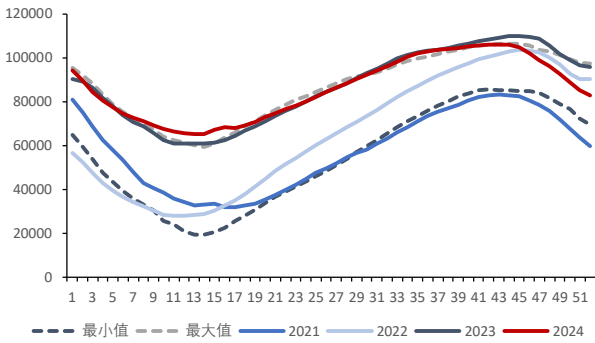


资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

● **库存：欧盟天然气库存周环比下降**

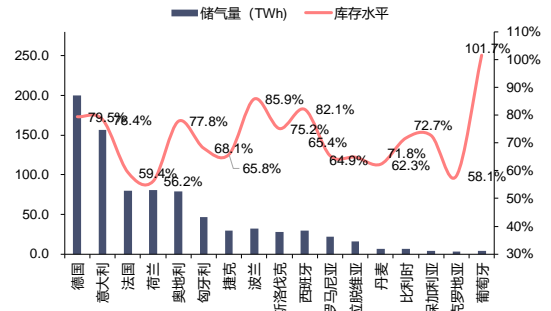
2024年第52周，欧盟天然气库存量为828.04亿方，同比下降13.70%，周环比下降2.86%。截至2025年1月1日，欧盟天然气库存水平为71.8%。

图 33：欧盟天然气库存量（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 34：欧盟各国储气量及库存水平（2025/1/1，TWh）

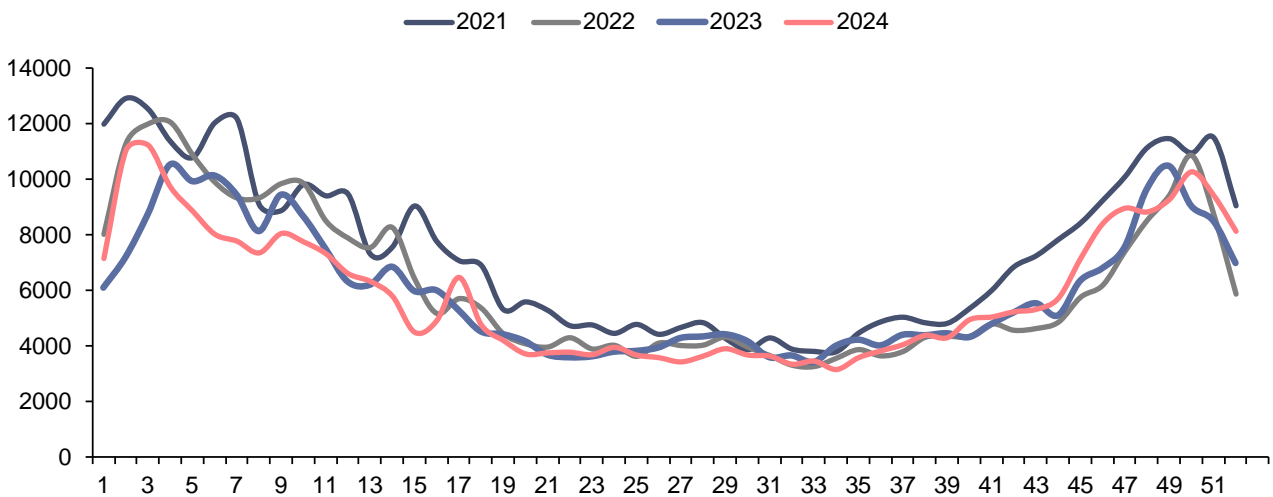


资料来源：GIE，信达证券研发中心

● **需求：欧盟消费量（我们估算）同比上升，周环比下降**

2024年第52周，欧盟天然气消费量（我们估算）为81.3亿方，周环比下降13.6%，同比上升16.3%；2024年1-52周，欧盟天然气累计消费量（我们估算）为3094.3亿方，同比下降0.9%。

图 35：欧盟天然气消费量（我们估算）（百万方）



资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

3、国内天然气供需情况

● **需求：2024年11月，国内天然气表观消费量同比下降**

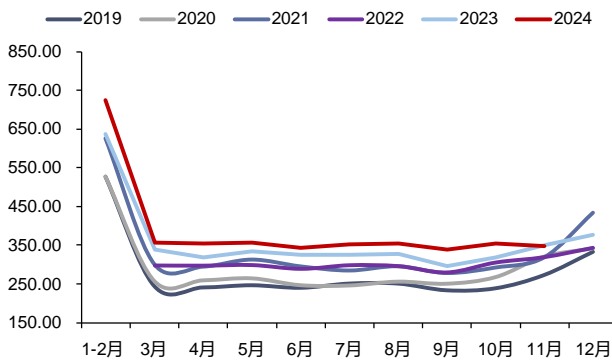
2024年11月，国内天然气表观消费量为348.60亿方，同比下降0.3%。
 2024年1-11月，国内天然气表观消费量累计为3885.70亿方，累计同比上升9.0%。

● **供给：2024年11月，国内天然气产量同比上升，LNG进口量同比下降**

2024年11月，国内天然气产量为206.70亿方，同比上升3.7%。2024年11月，LNG进口量为615.00万吨，同比下降9.6%，环比下降6.1%。2024年11月，PNG进口量为465.00万吨，同比上升12.0%，环比上升16.5%。

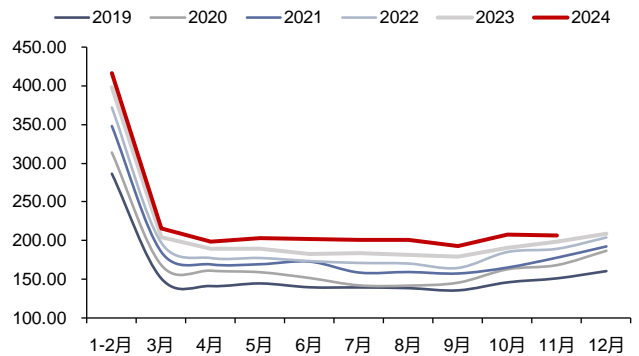
2024年1-11月，国内天然气产量累计为2245.60亿方，累计同比上升7.1%。2024年1-11月，LNG进口量累计为6961.00万吨，累计同比上升10.5%。2024年1-11月，PNG进口量累计为5063.00万吨，累计同比上升14.0%。

图 36: 国内天然气月度表观消费量(亿方)



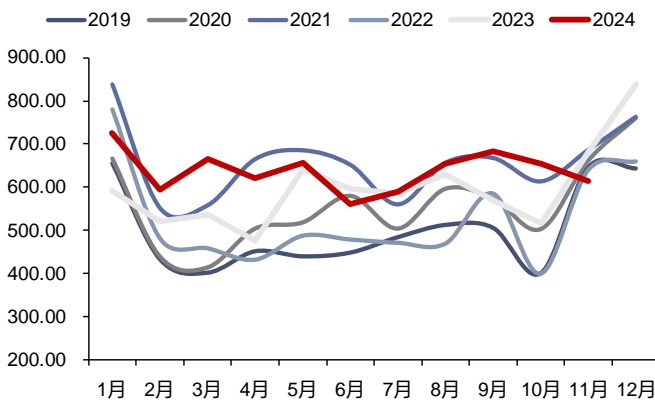
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 37: 国内天然气月度产量(亿方)



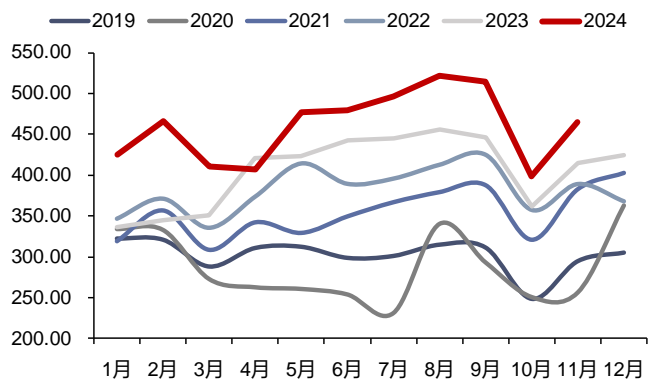
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 38: 国内 LNG 月度进口量(万吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 39: 国内 PNG 月度进口量(万吨)



资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

四、本周行业新闻

1、电力行业相关新闻

- **2025 年安徽申报交易均价 412.97 元/兆瓦时，湖北申报交易均价 407.85 元/兆瓦时：**12 月 27 日，安徽和湖北公布电力交易结果，其中安徽 40 家发电企业等主体参与，申报及成交电量 106703926.35 兆瓦时，均价 412.97 元 / 兆瓦时。湖北 50 家市场主体参与，成交电量 20 亿千瓦时，各时段成交电价不同，均价 407.85 元 / 兆瓦时。（资料来源：鑫泰能源、安徽电力交易中心、湖北电力交易中心）
- **2024 年 11 月全国风电、光伏发电利用率分别为 95.8%、96.2%：**1 月 2 日，国家能源局公布 2024 年 11 月各省新能源并网消纳数据。2024 年 11 月全国风电、光伏发电利用率分别为 95.8%、96.2%，2024 年 1-11 月为 96.3%、97.0%。各省市差异明显，部分地区利用率高，如上海等地；部分地区较低，如西藏。新能源企业可通过指定系统向国家能源局报送数据。（资料来源：全国新能源消纳监测预警中心、国家能源局）

2、天然气行业相关新闻

- **俄罗斯启动新输华天然气管道项目年输气 450 亿立方米：**2024 年 12 月 26 日，俄罗斯副总理亚历山大·诺瓦表示，从俄罗斯经哈萨克斯坦通往中国、输送能力为每年 450 亿立方米的天然气管道项目已启动，目前正在进行计算、可行性论证以及谈判等工作。（资料来源：俄罗斯卫星社、上海石油天然气交易中心、参考消息网）
- **俄乌停止过境天然气管道合作协议公告：**当地时间 2025 年 1 月 1 日，俄乌于 2019 年签署的为期五年的天然气跨境运输协议到期，俄罗斯天然气工业股份公司中断经乌克兰向欧洲的天然气输送，乌克兰也停止相关过境服务。对欧盟天然气供应而言，俄乌管道运输量在欧盟天然气进口量（2024 年预计 2928 亿立方米）中占比约 5.12%，影响相对有限，且欧洲 LNG 接收站建设发展迅速、库存充足，基本能够弥补乌克兰过境管道气供应的缺口。对于俄罗斯来说，乌克兰过境管道气曾在其欧洲出口中占比较大份额，协议停止促使俄罗斯战略重点东移，有望加大对中国的天然气供应。目前，中俄东线已贯通且输气能力提升，另有两条管道也在商谈之中。（资料来源：界面新闻）

五、本周重要公告

【佛燃能源】1 月 2 日，公司发布公告称，佛燃能源控股子公司南沙仓储因 2023 年业绩承诺未达标起诉元亨能源。2024 年 12 月 30 日，南沙仓储收到一审判决，元亨能源需在判决生效起十日内支付 138,762,401.46 元补偿款及相应违约金。该诉讼对公司本期利润暂无影响，公司将依规定处理，案件尚在推进。

【华能水电】1 月 3 日，公司发布公告称，华能澜沧江水电公司 TB 水电站 4 号机组（35 万千瓦）及硬梁包水电站 5 号（3.6 万千瓦）、4 号（27 万千瓦）机组完成试运行投入商业运行。TB 水电站装机 140 万千瓦，年发电量 62.3 亿千瓦时；硬梁包水电站装机 111.6 万千瓦，年发电量 51.81 亿千瓦时。机组投产利于公司发展，保障能源供应与促进地方经济。

【川投能源】2024 年 12 月 17 日，公司发布公告称，公司计划通过发行股份及支付现金方式购买控股股东淮南矿业持有的电力集团 89.30% 股权，并募集配套资金，构成重大资产重组。公司股票自 2024 年 12 月 17 日起停牌，预计不超过 10 个交易日。交易不会导致实际控制人变更，构成关联交易。目前双方已签署意向协议，但具体细节和交易方案尚未确定，需监管机构批准，存在不确定性。投资者需注意风险。

六、投资建议和估值表

- 电力：国内历经多轮电力供需矛盾紧张之后，电力板块有望迎来盈利改善和价值重估。在电力供需矛盾紧张态势下，煤电顶峰价值凸显；电力市场化改革的持续推进下，电价趋势有望稳中小幅上涨，电力现货市场和辅

助服务市场机制有望持续推广，容量电价机制正式出台，明确煤电基石地位。双碳目标下的新型电力系统建设或将持续依赖系统调节手段的丰富和投入。此外，伴随着发改委加大电煤长协保供力度，电煤长协实际履约率有望边际上升，我们判断煤电企业的成本端较为可控。展望未来，我们认为电力运营商的业绩有望大幅改善。

建议关注：全国性煤电龙头：国电电力、华能国际、华电国际等；电力供应偏紧的区域龙头：皖能电力、浙能电力、中能股份、粤电力 A等；水电运营商：长江电力、国投电力、川投能源、华能水电等；同时，煤电设备制造商和灵活性改造技术类公司也有望受益于煤电新周期的开启，设备制造商有望受益标的：东方电气；灵活性改造有望受益标的：华光环能、青达环保、龙源技术等。

- 天然气：随着上游气价的回落和国内天然气消费量的恢复增长，城燃业务有望实现毛差稳定和售气量高增；同时，拥有低成本长协气源和接收站资产的贸易商或可根据市场情况自主选择扩大进口或把握国际市场转售机遇以增厚利润空间。天然气有望受益标的：新奥股份、广汇能源。

表 1: 公用事业行业主要公司估值表

	股票名称	收盘价 (元)	归母净利润 (百万元)				EPS (元/股)				PE			
			2023A	2024E	2025E	2026E	2023A	2024E	2025E	2026E	2023A	2024E	2025E	2026E
火电板块	华能国际	6.58	8446	11688	13361	14716	0.35	0.74	0.84	0.93	18.80	8.95	7.81	7.09
	*国电电力	4.42	5609	9204	9096	9997	0.31	0.52	0.51	0.56	14.26	8.50	8.67	7.89
	华电国际	5.35	4522	6129	7014	7827	0.35	0.58	0.67	0.75	15.29	9.21	8.02	7.16
	大唐发电	2.73	1365	4462	5281	6079	0.07	0.22	0.27	0.31	39.00	12.33	10.29	8.83
	浙能电力	5.45	6520	7811	8465	9203	0.49	0.63	0.69	0.69	11.12	8.65	7.93	7.93
	湖北能源	4.85	1749	2742	3037	3324	0.27	0.42	0.47	0.51	18.00	11.48	10.43	9.51
	中能股份	9.24	3459	3990	4241	4528	0.71	0.87	0.93	0.93	13.03	10.67	9.99	9.99
	上海电力	8.81	1593	2648	2931	3219	0.50	0.90	1.00	1.10	17.78	9.79	8.81	8.01
	内蒙华电	4.23	2005	2571	2850	3109	0.29	0.39	0.43	0.48	14.59	10.79	9.75	8.89
	广州发展	6.19	1638	1805	2077	2283	0.47	0.52	0.59	0.65	13.19	12.02	10.45	9.49
	*粤电力 A	4.36	975	1448	1819	2287	0.19	0.28	0.35	0.44	22.95	15.57	12.46	9.91
	皖能电力	7.57	1430	1912	2297	2480	0.63	0.83	0.99	1.08	12.02	9.14	7.61	7.03
水电板块	长江电力	29	27239	33924	35691	37277	1.11	1.46	1.52	1.52	26.05	19.88	19.04	19.04
	*国投电力	15.81	6705	8385	9274	9836	0.90	1.12	1.24	1.32	17.57	14.12	12.75	11.98
	华能水电	9.24	7638	8546	9508	10268	0.40	0.47	0.53	0.57	23.10	19.52	17.47	16.22
	川投能源	16.55	4400	5082	5465	5810	0.93	1.04	1.12	1.19	17.76	15.87	14.77	13.88
	桂冠电力	6.52	1226	2762	3078	3340	0.14	0.35	0.39	0.42	45.03	18.56	16.66	15.38
核电板块	中国广核	3.89	10725	11730	12408	13231	0.21	0.23	0.25	0.26	18.35	16.78	15.80	14.77
	中国核电	10.02	10624	10983	12030	12930	0.55	0.58	0.63	0.68	18.09	17.33	15.92	14.79
绿电板块	三峡能源	4.25	7181	7486	8497	9500	0.25	0.30	0.33	0.33	16.94	14.31	12.78	12.78
	龙源电力	14.81	6249	6782	7453	8226	0.73	0.81	0.89	0.98	20.37	18.25	16.61	15.06
	新天绿能	7.3	2207	2546	3085	3848	0.51	0.61	0.73	0.92	14.31	12.03	9.95	7.96
	浙江新能	7.04	627	1076	1303	1408	0.27	0.54	0.59	0.59	26.07	13.04	11.93	11.93
	吉电股份	5.04	908	1287	1544	1802	0.33	0.51	0.59	0.59	15.27	9.96	8.52	8.52
	福能股份	9.52	2623	2888	3101	3412	0.97	1.09	1.17	1.29	9.81	8.73	8.12	7.38
	中闽能源	5.58	678	728	810	883	0.36	0.38	0.43	0.47	15.65	14.56	13.11	11.98
其他	南网储能	9.81	1014	1229	1511	1845	0.32	0.38	0.47	0.58	30.66	25.63	20.75	16.97
	南网能源	4.1	311	369	578	715	0.08	0.10	0.15	0.19	51.25	42.44	26.80	21.84
	东方电气	14.65	3550	3792	4709	5337	1.14	1.22	1.51	1.71	12.85	12.02	9.70	8.55
	青达环保	13.3	87	134	173	207	0.70	1.09	1.41	1.68	19.00	12.20	9.46	7.91
	西子洁能	10.5	55	410	437	494	0.07	0.56	0.59	0.67	150.00	18.86	17.70	15.67
天然气	*新奥股份	21	7091	5687	6468	8751	2.29	1.84	2.09	2.83	9.17	11.41	10.05	7.42
	*广汇能源	6.47	5173	4834	6411	7563	0.79	0.74	0.98	1.15	8.19	8.74	6.60	5.63
	九丰能源	27.77	1306	1662	1819	2081	1.95	2.60	2.85	3.26	14.24	10.66	9.75	8.51

板	天壕环境	5.07	240	211	284	375	0.28	0.24	0.33	0.43	18.11	21.13	15.52	11.70
块	*新天然气	30.02	1048	1284	1523	1713	2.47	3.03	3.59	4.04	12.15	9.91	8.36	7.43
	蓝焰控股	6.43	540	461	571	686	0.56	0.48	0.59	0.71	11.48	13.40	10.90	9.06

资料来源: iFinD, 信达证券研发中心(注: 标*公司为信达证券研发中心能源团队的盈利预测, 其余公司盈利预测来源于 iFinD 一致预测; 数据截至 2025 年 1 月 3 日)

七、风险因素

宏观经济下滑导致用电量增速不及预期, 电力市场化改革推进缓慢, 电煤长协保供政策的执行力度不及预期, 国内天然气消费增速恢复缓慢等。

研究团队简介

左前明，中国矿业大学博士，注册咨询（投资）工程师，信达证券研发中心副总经理，中国地质矿产经济学会委员，中国国际工程咨询公司专家库成员，中国价格协会煤炭价格专委会委员，曾任中国煤炭工业协会行业咨询处副处长（主持工作），从事煤炭以及能源相关领域研究咨询十余年，曾主持“十三五”全国煤炭勘查开发规划研究、煤炭工业技术政策修订及企业相关咨询课题上百项，2016年6月加盟信达证券研发中心，负责煤炭行业研究。2019年至今，负责大能源板块研究工作。

李春驰，CFA，CPA，上海财经大学金融硕士，南京大学金融学学士，曾任兴业证券经济与金融研究院煤炭行业及公用环保行业分析师，2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、电力、天然气等大能源板块的研究。

高升，中国矿业大学(北京)采矿专业博士，高级工程师，曾任中国煤炭科工集团二级子企业投资经营部部长、下属煤矿副矿长，曾在煤矿生产一线工作多年，从事煤矿生产技术管理、煤矿项目投资和经营管理等工作。2022年6月加入信达证券研发中心，从事煤炭、钢铁及上下游领域研究。

刘红光，北京大学博士，中国环境科学学会碳达峰碳中和专业委员会委员。曾任中国石化经济技术研究院专家、所长助理，牵头开展了能源消费中长期预测研究，主编出版并发布了《中国能源展望2060》一书；完成了“石化产业碳达峰碳中和实施路径”研究，并参与国家部委油气产业规划、新型能源体系建设、行业碳达峰及高质量发展等相关政策文件的研讨编制等工作。2023年3月加入信达证券研究开发中心，从事大能源领域研究并负责石化行业研究工作。

邢秦浩，美国德克萨斯大学奥斯汀分校电力系统专业硕士，天津大学电气工程及其自动化专业学士，具有三年实业研究经验，从事电力市场化改革，虚拟电厂应用研究工作，2022年6月加入信达证券研究开发中心，从事电力行业研究。

吴柏莹，吉林大学产业经济学硕士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事公用环保行业研究。

胡晓艺，中国社会科学院大学经济学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

刘奕麟，香港大学工学硕士，北京科技大学管理学学士，2022年7月加入信达证券研究开发中心，从事石化行业研究。

李睿，CPA，德国埃森经济与管理大学会计学硕士，2022年9月加入信达证券研发中心，从事煤炭和煤矿智能化行业研究。

李栋，南加州大学建筑学硕士，2023年1月加入信达证券研发中心，从事煤炭行业研究。

唐婵玉，香港科技大学社会科学硕士，对外经济贸易大学金融学学士。2023年4月加入信达证券研发中心，从事天然气、电力行业研究。

刘波，北京科技大学管理学本硕，2023年7月加入信达证券研究开发中心，从事煤炭和钢铁行业研究。

分析师声明

负责本报告全部或部分内容的每一位分析师在此申明，本人具有证券投资咨询执业资格，并在中国证券业协会注册登记为证券分析师，以勤勉的职业态度，独立、客观地出具本报告；本报告所表述的所有观点准确反映了分析师本人的研究观点；本人薪酬的任何组成部分不曾与，不与，也将不会与本报告中的具体分析意见或观点直接或间接相关。

免责声明

信达证券股份有限公司(以下简称“信达证券”)具有中国证监会批复的证券投资咨询业务资格。本报告由信达证券制作并发布。

本报告是针对与信达证券签署服务协议的签约客户的专属研究产品，为该类客户进行投资决策时提供辅助和参考，双方对权利与义务均有严格约定。本报告仅提供给上述特定客户，并不面向公众发布。信达证券不会因接收人收到本报告而视其为本公司的当然客户。客户应当认识到有关本报告的电话、短信、邮件提示仅为研究观点的简要沟通，对本报告的参考使用须以本报告的完整版本为准。

本报告是基于信达证券认为可靠的已公开信息编制，但信达证券不保证所载信息的准确性和完整性。本报告所载的意见、评估及预测仅为本报告最初出具日的观点和判断，本报告所指的证券或投资标的的价格、价值及投资收入可能会出现不同程度的波动，涉及证券或投资标的的历史表现不应作为日后表现的保证。在不同时期，或因使用不同假设和标准，采用不同观点和分析方法，致使信达证券发出与本报告所载意见、评估及预测不一致的研究报告，对此信达证券可不发出特别通知。

在任何情况下，本报告中的信息或所表述的意见并不构成对任何人的投资建议，也没有考虑到客户特殊的投资目标、财务状况或需求。客户应考虑本报告中的任何意见或建议是否符合其特定状况，若有必要应寻求专家意见。本报告所载的资料、工具、意见及推测仅供参考，并非作为或被视为出售或购买证券或其他投资标的的邀请或向人做出邀请。

在法律允许的情况下，信达证券或其关联机构可能会持有报告中涉及的公司所发行的证券并进行交易，并可能会为这些公司正在提供或争取提供投资银行业务服务。

本报告版权仅为信达证券所有。未经信达证券书面同意，任何机构和个人不得以任何形式翻版、复制、发布、转发或引用本报告的任何部分。若信达证券以外的机构向其客户发放本报告，则由该机构独自为此发送行为负责，信达证券对此等行为不承担任何责任。本报告同时不构成信达证券向发送本报告的机构之客户提供的投资建议。

如未经信达证券授权，私自转载或者转发本报告，所引起的一切后果及法律责任由私自转载或转发者承担。信达证券将保留随时追究其法律责任的权利。

评级说明

投资建议的比较标准	股票投资评级	行业投资评级
本报告采用的基准指数：沪深 300 指数（以下简称基准）； 时间段：报告发布之日起 6 个月内。	买入 ：股价相对强于基准 15% 以上；	看好 ：行业指数超越基准；
	增持 ：股价相对强于基准 5%~15%；	中性 ：行业指数与基准基本持平；
	持有 ：股价相对基准波动在±5% 之间；	看淡 ：行业指数弱于基准。
	卖出 ：股价相对弱于基准 5% 以下。	

风险提示

证券市场是一个风险无时不在的市场。投资者在进行证券交易时存在赢利的可能，也存在亏损的风险。建议投资者应当充分深入地了解证券市场蕴含的各项风险并谨慎行事。

本报告中所述证券不一定能在所有的国家和地区向所有类型的投资者销售，投资者应当对本报告中的信息和意见进行独立评估，并同时考量各自的投资目的、财务状况和特定需求，必要时就法律、商业、财务、税收等方面咨询专业顾问的意见。在任何情况下，信达证券不对任何人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，投资者需自行承担风险。