



Research and
Development Center

分布式光伏管理办法正式出台，2024 年我国天然气产量同比增长 6.2%

公用事业—电力天然气周报

2025 年 1 月 25 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

分布式光伏管理办法正式出台, 2024年我国天然气产量同比增长6.2%

2025年1月25日

本期内容提要:

- **本周市场表现:** 截至1月24日收盘, 本周公用事业板块下跌0.9%, 表现劣于大盘。其中, 电力板块下跌1.02%, 燃气板块上涨0.59%。
- **电力行业数据跟踪:**
 - **动力煤价格: 秦港动力煤价格周环比下跌。** 截至1月24日, 秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价756元/吨, 周环比下跌4元/吨。截至1月24日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价830.3元/吨, 周环比下跌8.87元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价817.04元/吨, 周环比下跌17.39元/吨。
 - **动力煤库存及电厂日耗: 秦港动力煤库存周环比增加, 内陆电厂日耗周环比上升。** 截至1月24日, 秦皇岛港煤炭库存667万吨, 周环比增加2万吨。截至1月23日, 内陆17省煤炭库存9250.3万吨, 较上周下降74.3万吨, 周环比下降0.80%; 内陆17省电厂日耗为407.5万吨, 较上周增加7.6万吨/日, 周环比上升1.90%; 可用天数为22.7天, 较上周下降0.6天。截至1月23日, 沿海8省煤炭库存3437万吨, 较上周增加1.8万吨, 周环比上升0.05%; 沿海8省电厂日耗为166.7万吨, 较上周下降31.7万吨/日, 周环比下降15.98%; 可用天数为20.6天, 较上周增加3.3天。
 - **水电来水情况: 三峡出库流量周环比增加。** 截至1月24日, 三峡出库流量8140立方米/秒, 同比上升20.59%, 周环比上升0.62%。
 - **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: 亚欧气价周环比上升, 美国气价周环比下降。** 截至1月24日, 上海石油天然气交易中心LNG出厂价格全国指数为4300元/吨, 同比下降14.63%, 环比下降3.70%; 截至1月23日, 欧洲TTF现货价格为14.84美元/百万英热, 同比上升67.5%, 周环比上升5.0%; 美国HH现货价格为4.02美元/百万英热, 同比上升75.5%, 周环比下降8.0%; 中国DES现货价格为14.27美元/百万英热, 同比上升49.6%, 周环比上升5.8%。
 - **欧盟天然气供需及库存:** 2025年第3周, 欧盟天然气供应量54.2亿方, 同比下降7.9%, 周环比上升1.1%。其中, LNG供应量为24.8亿方, 周环比上升4.6%, 占天然气供应量的43.8%; 进口管道气29.4亿方, 同比下

降15.0%，周环比下降1.7%。2025年第3周，欧盟天然气消费量（我们估算）为110.2亿方，周环比上升17.3%，同比下降1.8%；2025年1-2周，欧盟天然气累计消费量（我们估算）为294.3亿方，同比下降0.0%。

- **国内天然气供需情况：**2024年12月，国内天然气表观消费量为378.40亿方，同比上升0.5%。2024年12月，国内天然气产量为218.10亿方，同比上升4.6%。2024年12月，LNG进口量为714.00万吨，同比下降15.0%，环比上升16.1%。2024年12月，PNG进口量为441.00万吨，同比上升3.8%，环比下降5.2%。
- **本周行业重点新闻：**1) **2024年，全社会用电量98521亿千瓦时，同比增长6.8%：**2024年全社会用电量98521亿千瓦时，同比增长6.8%。分产业来看，第一产业用电量1357亿千瓦时，同比增长6.3%；第二产业用电量63874亿千瓦时，同比增长5.1%；第三产业用电量18348亿千瓦时，同比增长9.9%；城乡居民生活用电量为14942亿千瓦时，同比增长10.6%。。2) **2024年全国规上工业天然气产量2464亿立方米，同比增长6.2%：**2024年12月，全国规上工业天然气产量为218亿立方米，同比增长3.6%；2024年全年，规上工业天然气产量2464亿立方米，同比增长6.2%。
- **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：公用事业板块表现劣于大盘	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	19
七、风险因素	20

表目录

表 1: 公用事业行业主要公司估值表	19
--------------------	----

图目录

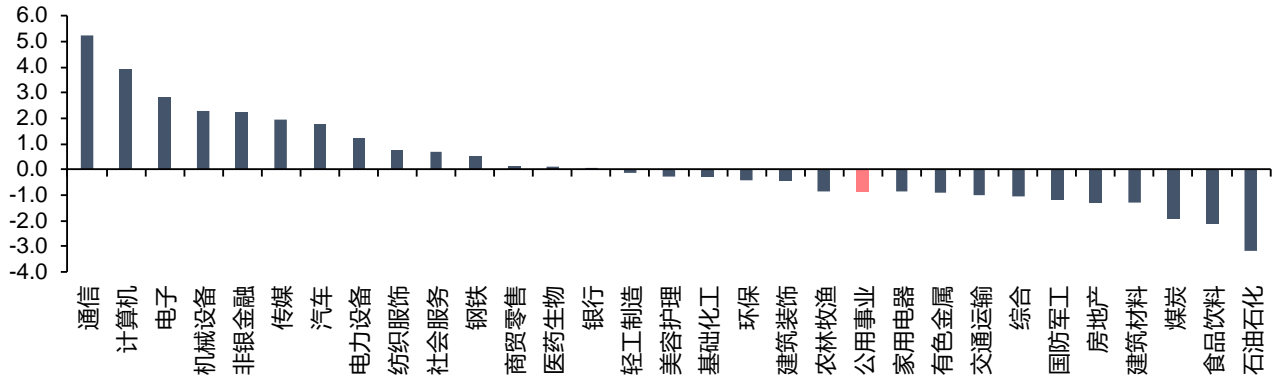
图 1: 各行业板块一周表现 (%)	6
图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%)	6
图 3: 电力板块重点个股表现 (%)	7
图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)	7
图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)	8
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	8
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	8
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	8
图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨)	8
图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)	8
图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)	9
图 12: 内陆 17 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 (2025/1/24, 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：公用事业板块表现劣于大盘

- 截至1月24日收盘，本周公用事业板块下跌0.9%，表现劣于大盘；沪深300上涨0.5%到3832.9；涨跌幅前三的行业分别是通信（5.2%）、计算机（4.0%）、电子（2.8%），涨跌幅后三的行业分别是石油石化（-3.2%）、食品饮料（-2.1%）、煤炭（-1.9%）。

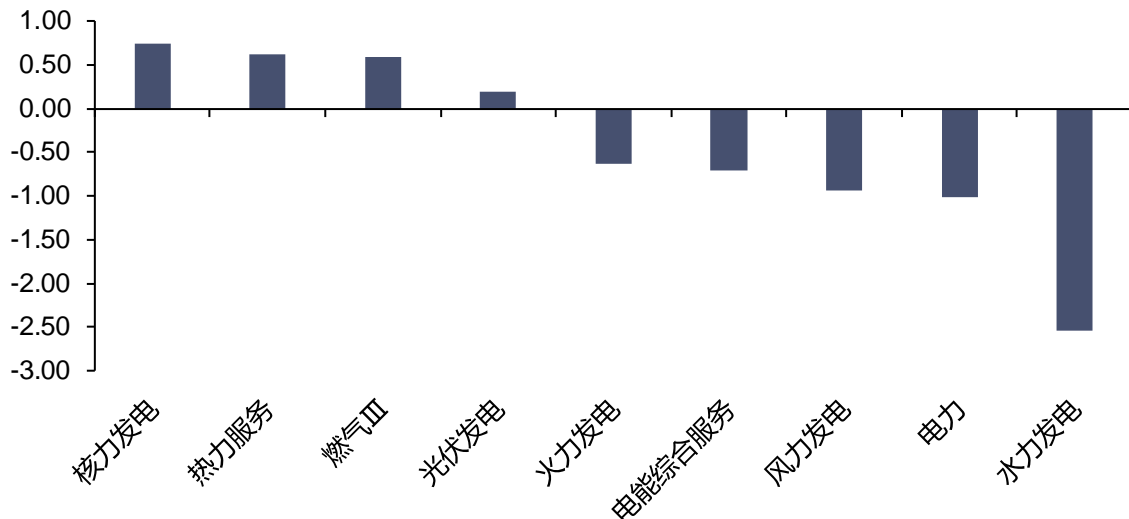
图 1：各行业板块一周表现（%）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

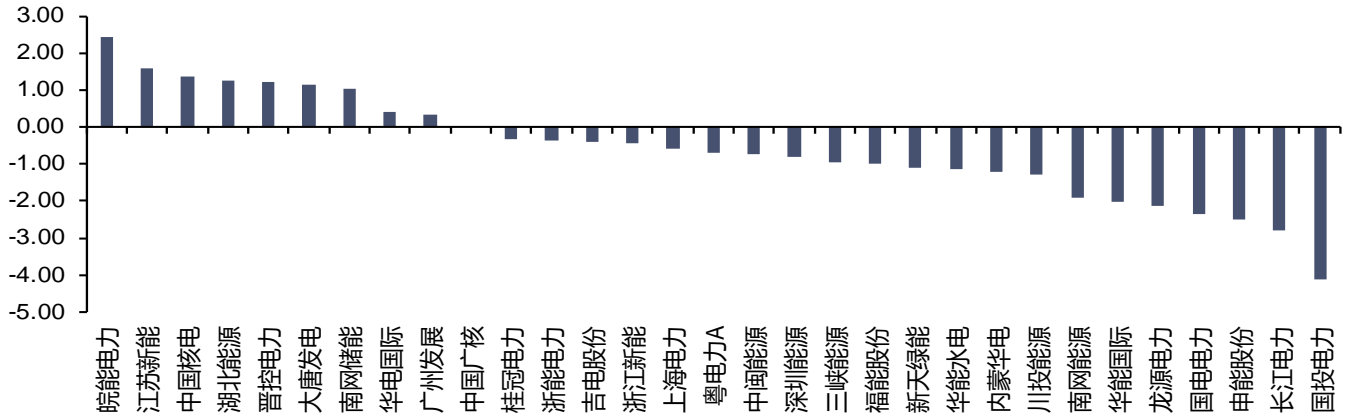
- 截至1月24日收盘，电力板块本周下跌1.02%，燃气板块上涨0.59%。各子行业本周表现：火力发电板块下跌0.63%，水力发电板块下跌2.54%，核力发电上涨0.74%，热力服务上涨0.62%，电能综合服务下跌0.70%，光伏发电上涨0.20%，风力发电下跌0.94%。

图 2：公用事业各子行业一周表现（%）

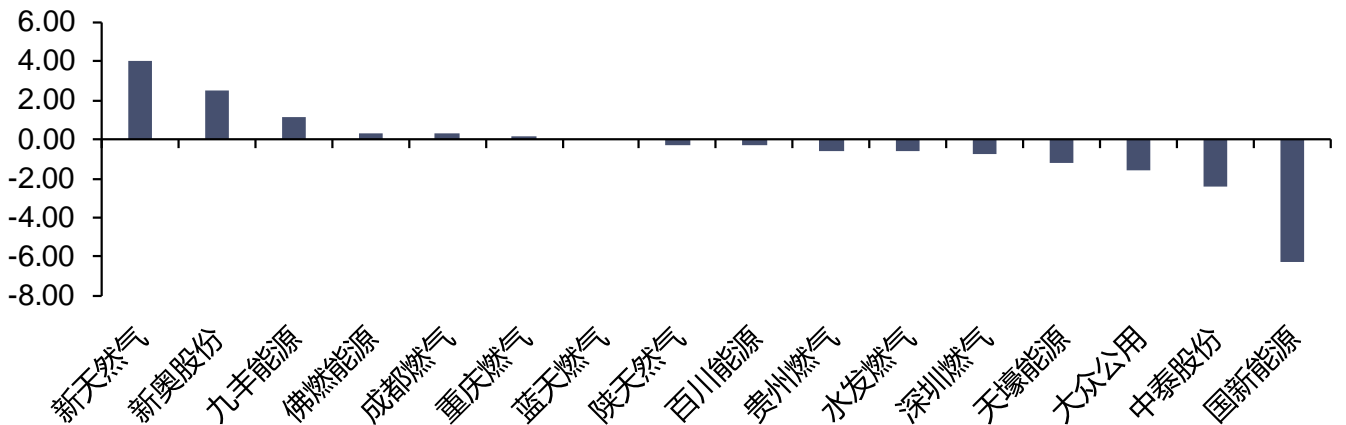


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

- 截至1月24日收盘，本周电力板块主要公司涨跌幅前三名分别为：皖能电力（2.44%）、江苏新能（1.60%）、中国核电（1.38%），主要公司涨跌幅后三名分别为：国投电力（-4.12%）、长江电力（-2.79%）、申能股份（-2.51%）；本周燃气板块主要公司涨跌幅前三名分别为：新天然气（4.00%）、新奥股份（2.53%）、九丰能源（1.13%），主要公司涨跌幅后三名分别为：国新能源（-6.27%）、中泰股份（-2.42%）、大众公用（-1.56%）。

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

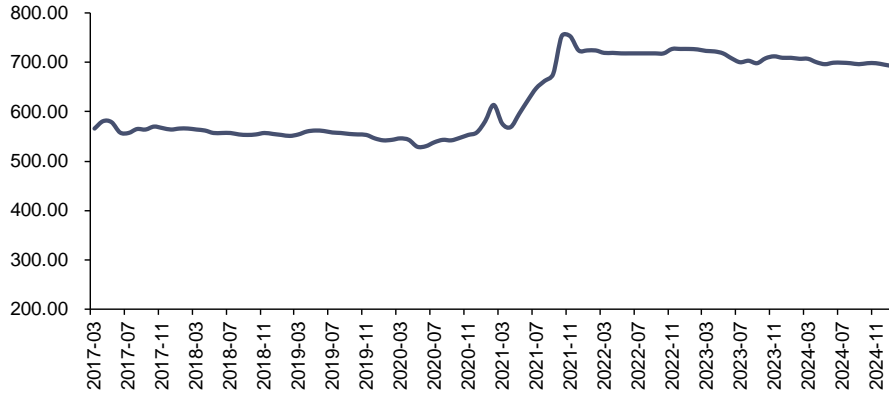
图 4：燃气板块重点个股表现（%）


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

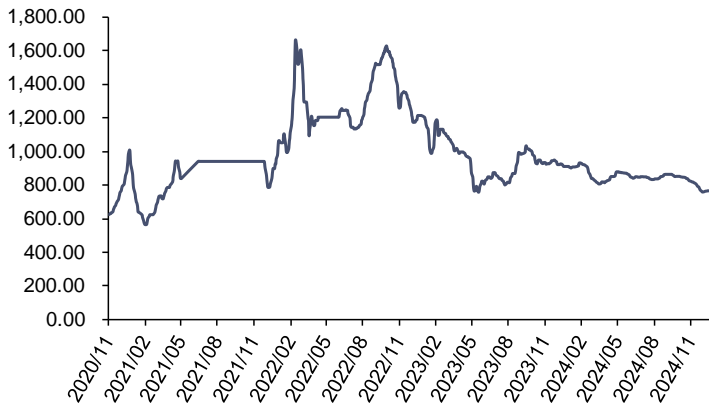
二、电力行业数据跟踪

1、动力煤价格

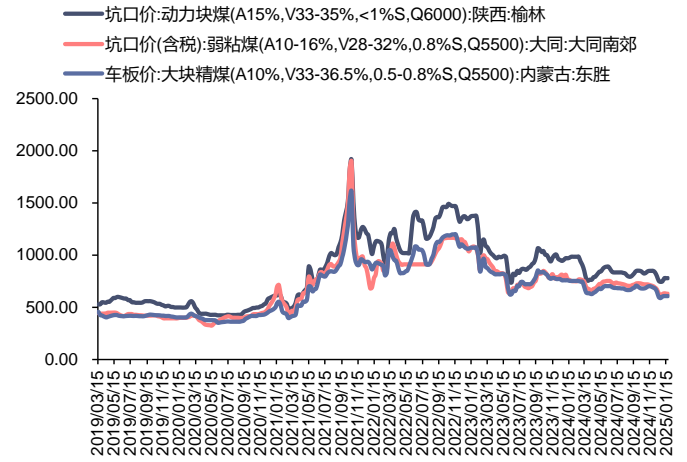
- **长协煤价格：**1月，秦皇岛港动力煤(Q5500)年度长协价为693元/吨，月环比下跌3元/吨。
- **港口动力煤市场价：**截至1月24日，秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价756元/吨，周环比下跌4元/吨。
- **产地动力煤价格：**截至1月24日，陕西榆林动力煤(Q6000)坑口价780元/吨，周环比持平；大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500) 626元/吨，周环比下跌2元/吨；内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 609.7元/吨，周环比持平。

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

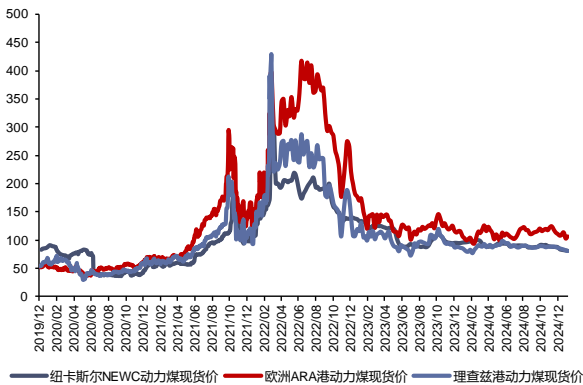
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

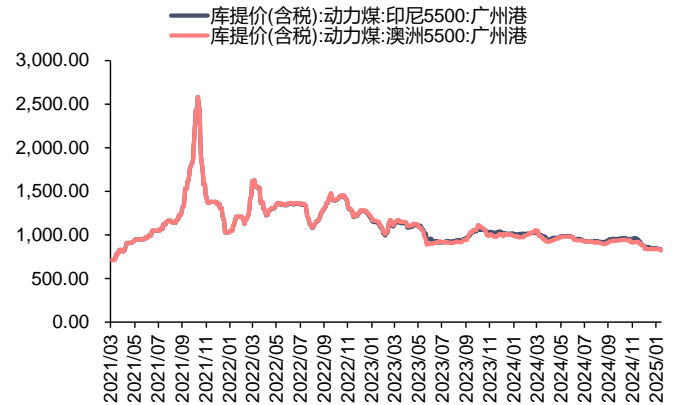
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)


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23日, 纽卡斯尔NEWC5500大卡动力煤FOB现货价格80.25美元/吨, 周环比下跌0.25美元/吨; ARA6000大卡动力煤现货价111美元/吨, 周环比上涨4.45美元/吨; 理查兹港动力煤FOB现货价79.95美元/吨, 周环比下跌0.85美元/吨。截至1月24日, 纽卡斯尔NEWC指数价格113美元/吨, 周环比下跌4.0美元/吨。截至1月24日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价830.3元/吨, 周环比下跌8.87元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价817.04元/吨, 周环比下跌17.39元/吨。

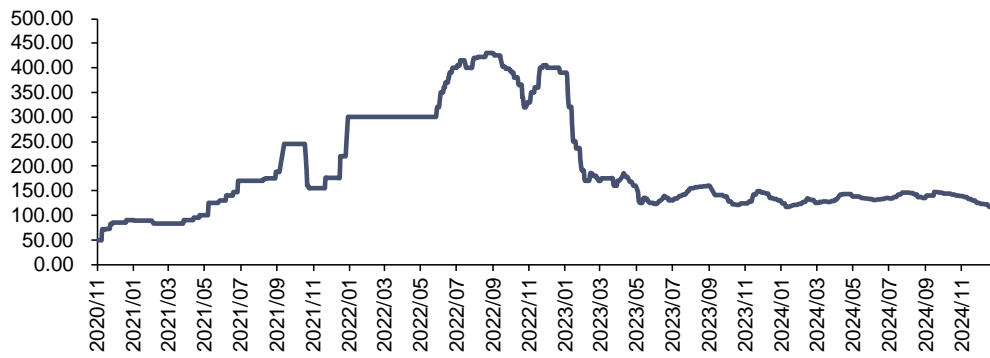
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)


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)

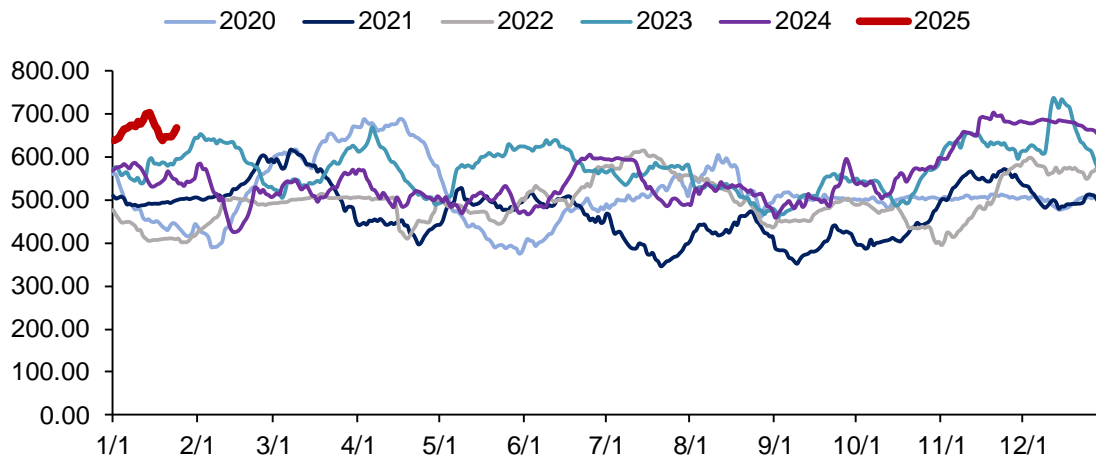


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

2、动力煤库存及电厂日耗

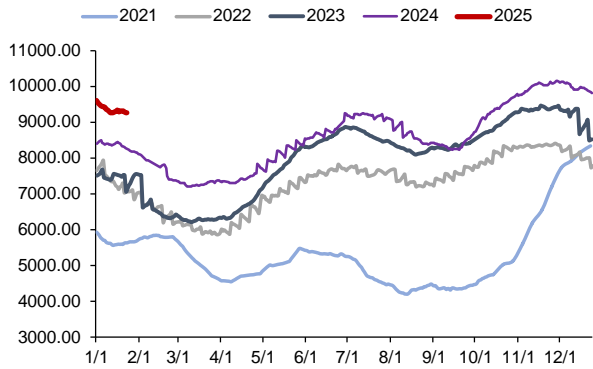
- **港口煤炭库存:** 截至1月24日, 秦皇岛港煤炭库存667万吨, 周环比增加2万吨。

图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)

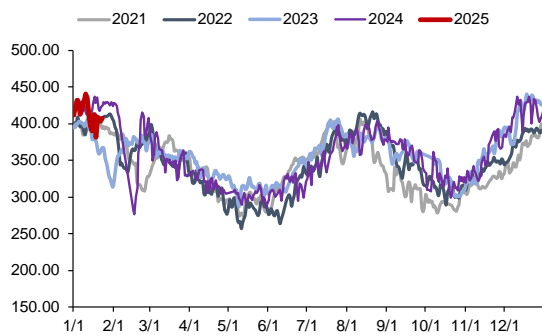


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

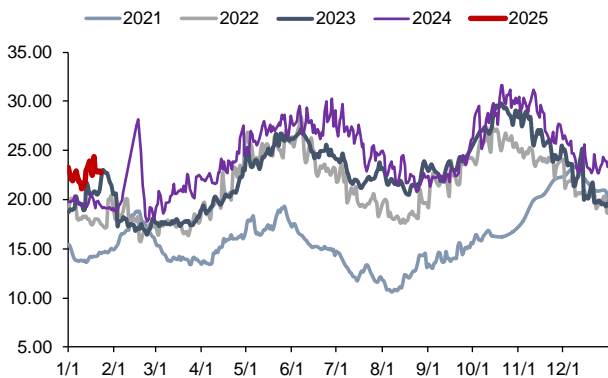
- **内陆17省电厂库存、日耗及可用天数:** 截至1月23日, 内陆17省煤炭库存9250.3万吨, 较上周下降74.3万吨, 周环比下降0.80%; 内陆17省电厂日耗为407.5万吨, 较上周增加7.6万吨/日, 周环比上升1.90%; 可用天数为22.7天, 较上周下降0.6天。
- **沿海8省电厂库存、日耗及可用天数:** 截至1月23日, 沿海8省煤炭库存3437万吨, 较上周增加1.8万吨, 周环比上升0.05%; 沿海8省电厂日耗为166.7万吨, 较上周下降31.7万吨/日, 周环比下降15.98%; 可用天数为20.6天, 较上周增加3.3天。

图 12: 内陆 17 省区煤炭库存变化情况 (万吨)


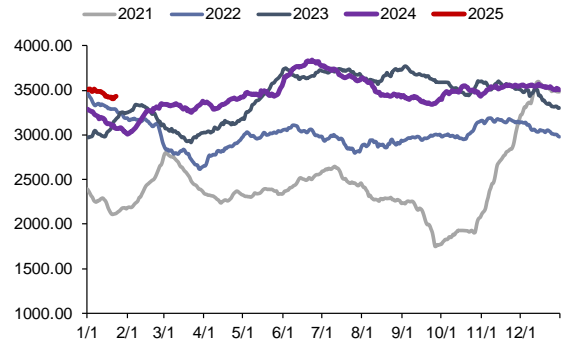
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)


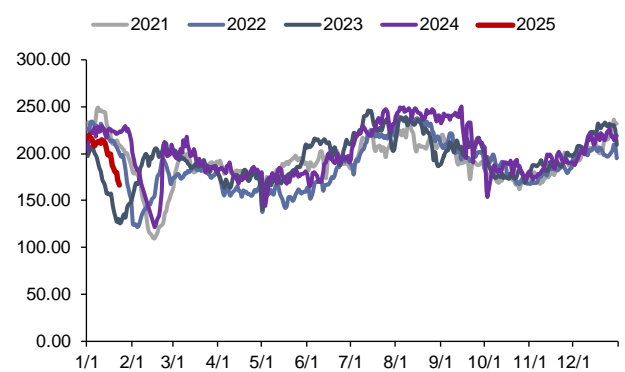
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)


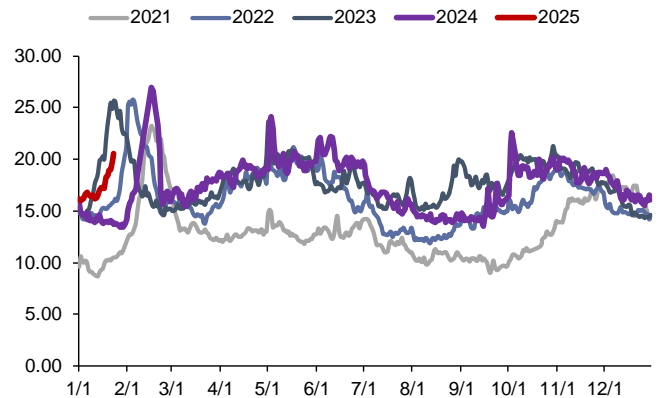
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

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

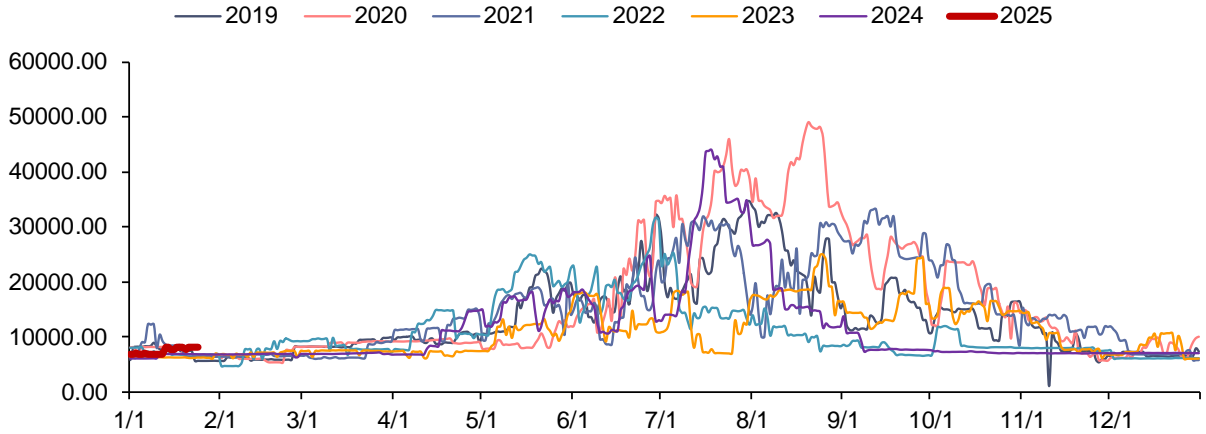
图 17: 沿海 8 省区煤炭可用天数变化情况 (天)


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24日，三峡出库流量8140立方米/秒，同比上升20.59%，周环比上升0.62%。

图 18：三峡出库量变化情况（立方米/秒）

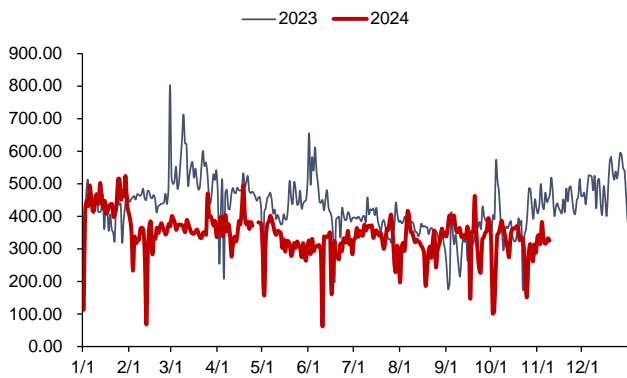


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

4、重点电力市场交易电价

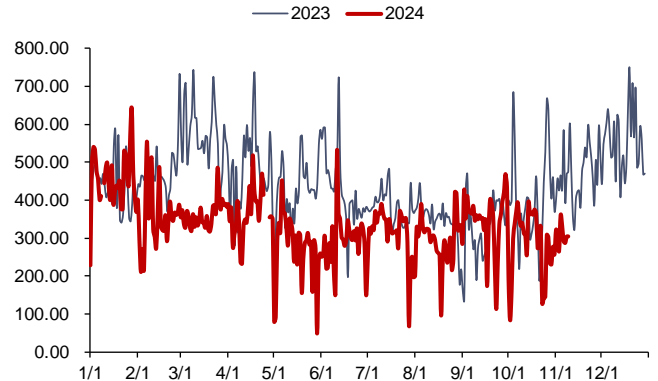
- **广东日前现货市场**：截至2024年11月8日，广东电力日前现货市场的周度均价为334.15元/MWh，周环比上升11.91%，周同比下降26.2%。
- **广东实时现货市场**：截至2024年11月8日，广东电力实时现货市场的周度均价为306.57元/MWh，周环比上升11.19%，周同比下降33.4%。

图 19：广东电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）



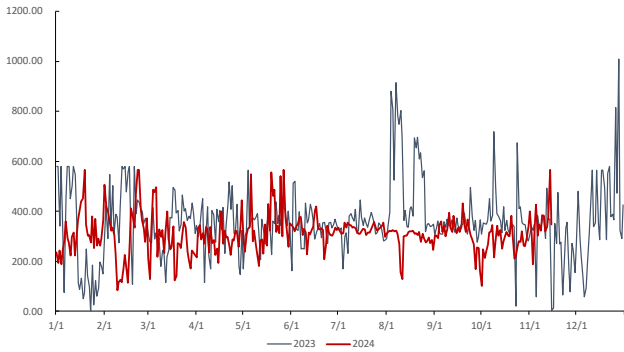
资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

图 20：广东电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）

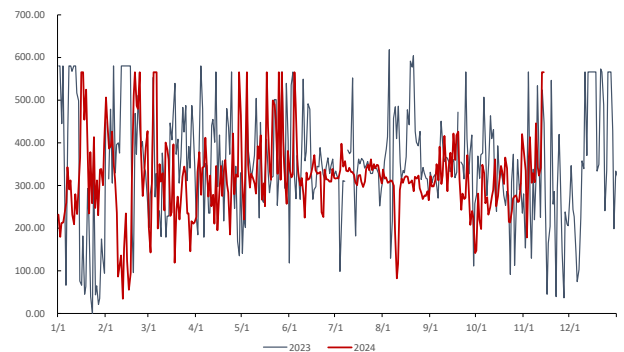


资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

- **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%。

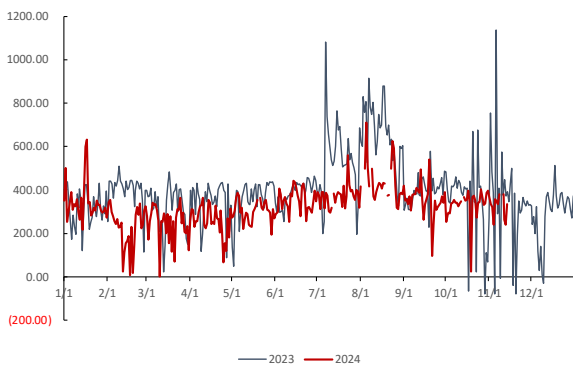
图 21：山西电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）


资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

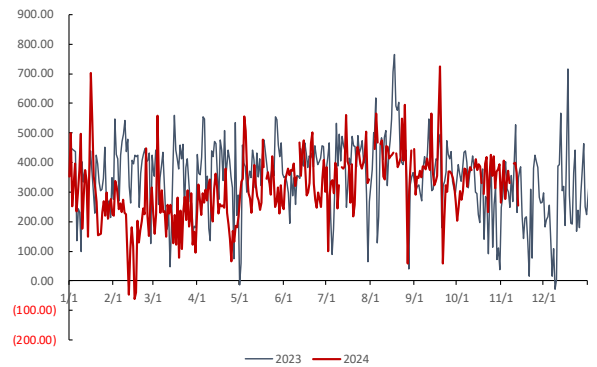
图 22：山西电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）


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）


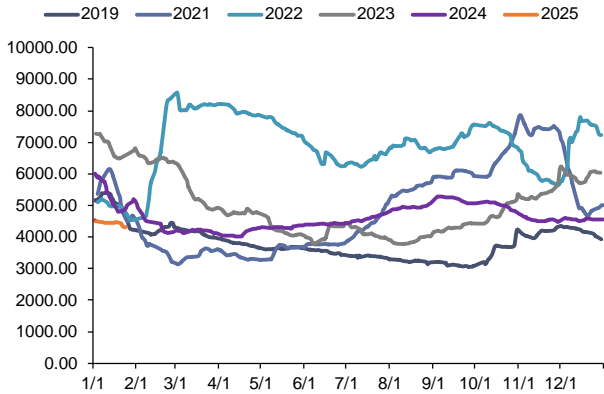
资料来源：泛能网，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

三、天然气行业数据跟踪

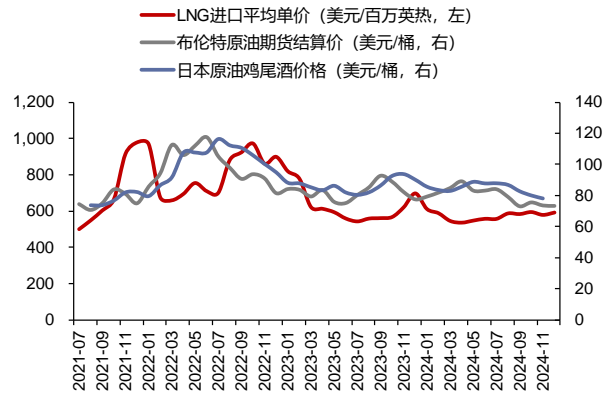
1、国内外天然气价格

- **国产LNG价格周环比下跌，进口LNG价格周环比上涨**

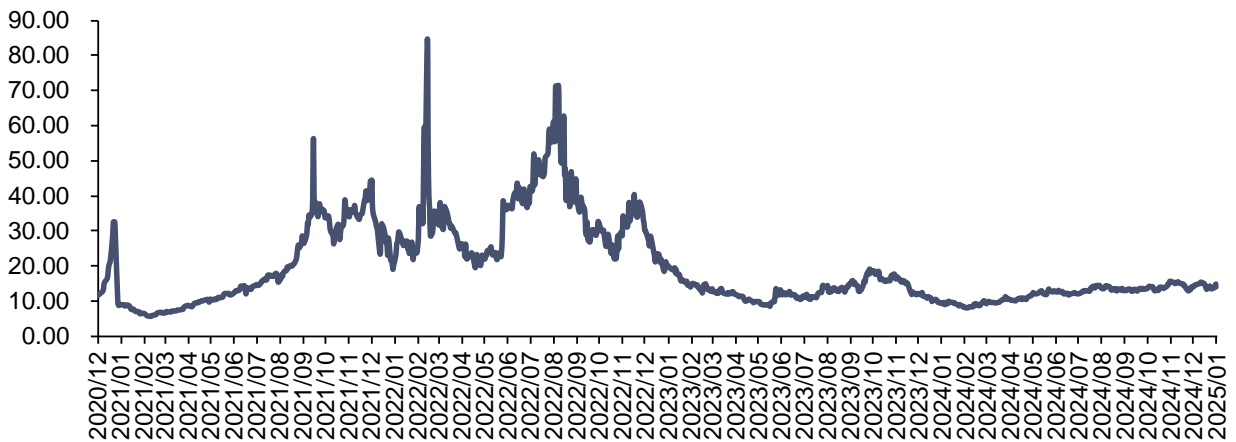
截至1月24日，上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数为 4300 元/吨（约合 3.07 元/方），同比下降 14.63%，环比下降 3.70%；2024 年 12 月，国内 LNG 进口平均价格为 590.68 美元/吨（约合 3.03 元/方），同比上升 4.36%，环比上升 2.28%。截至 1 月 23 日，中国进口 LNG 到岸价为 14.06 美元/百万英热（约合 3.71 元/方），同比上升 51.29%，环比上升 5.13%。

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


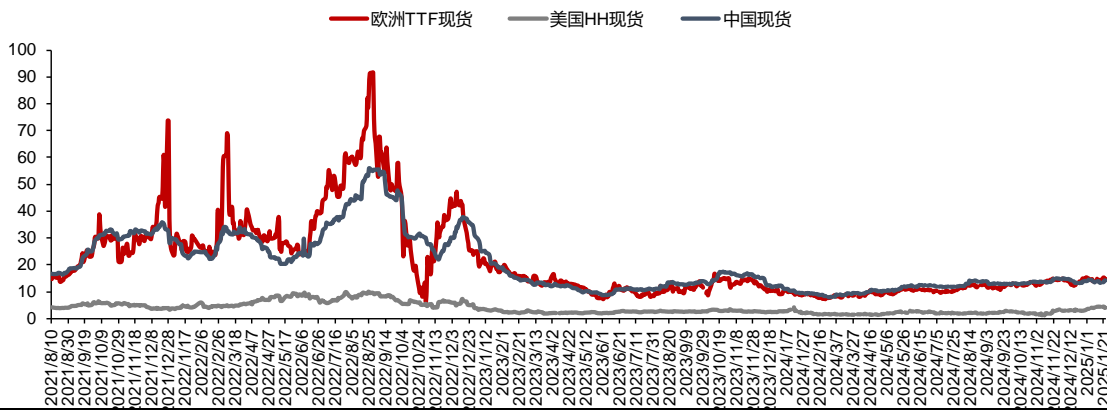
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

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

● **欧洲TTF价格周环比上涨, 中国DES价格周环比上涨, 美国HH价格周环比下跌**

截至1月23日, 欧洲 TTF 现货价格为 14.84 美元/百万英热, 同比上升 67.5%, 周环比上升 5.0%; 美国 HH 现货价格为 4.02 美元/百万英热, 同比上升 75.5%, 周环比下降 8.0%; 中国 DES 现货价格为 14.27 美元/百万英热, 同比上升 49.6%, 周环比上升 5.8%。

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

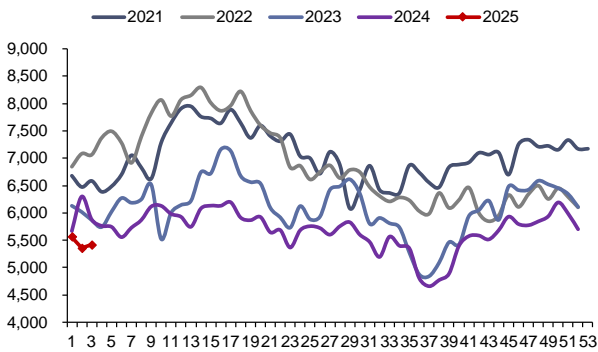
2、欧盟天然气供需及库存

● 供给：欧盟天然气供应量周环比上升

2025年第3周，欧盟天然气供应量54.2亿方，同比下降7.9%，周环比上升1.1%。其中，LNG供应量为24.8亿方，周环比上升4.6%，占天然气供应量的43.8%；进口管道气29.4亿方，同比下降15.0%，周环比下降1.7%，进口俄罗斯管道气3.776亿方（占欧盟天然气供应量的7.0%）。

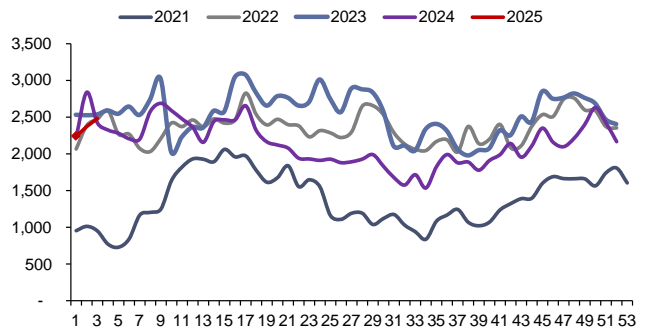
2025年1-3周，欧盟累计天然气供应量163.3亿方，同比下降8.5%。其中，LNG累计供应量为71.0亿方，同比下降5.3%，占天然气供应量的43.4%；累计进口管道气92.4亿方，同比下降10.8%，累计进口俄罗斯管道气11.6亿方（占欧盟天然气供应量的6.5%）。

图 29：欧盟天然气供应量（百万方）



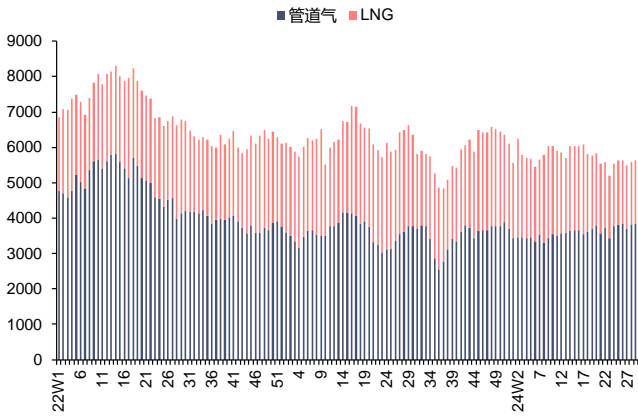
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

图 30：欧盟 LNG 进口量（百万方）



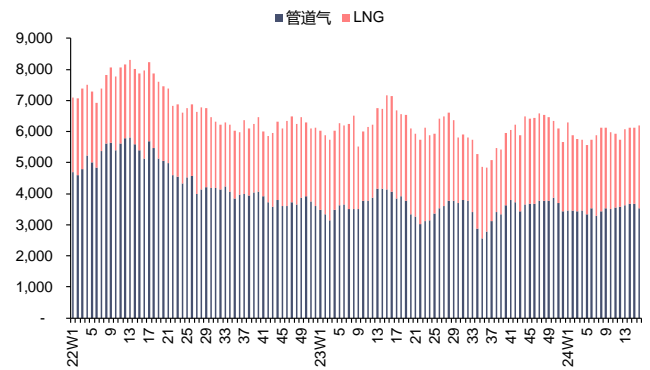
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

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）

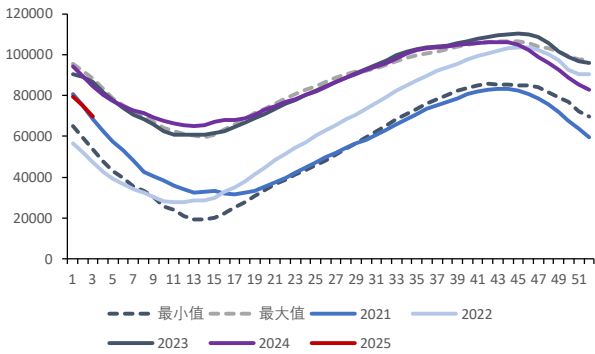


资料来源：Bruegel，信达证券研发中心

● **库存：欧盟天然气库存周环比下降**

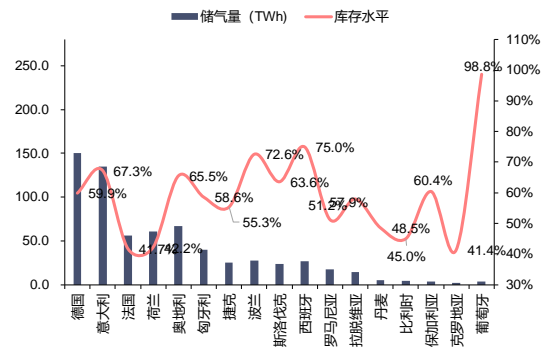
2025年第3周，欧盟天然气库存量为697.14亿方，同比下降17.36%，周环比下降7.45%。截至2025年1月24日，欧盟天然气库存水平为57.6%。

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（2025/1/24，TWh）

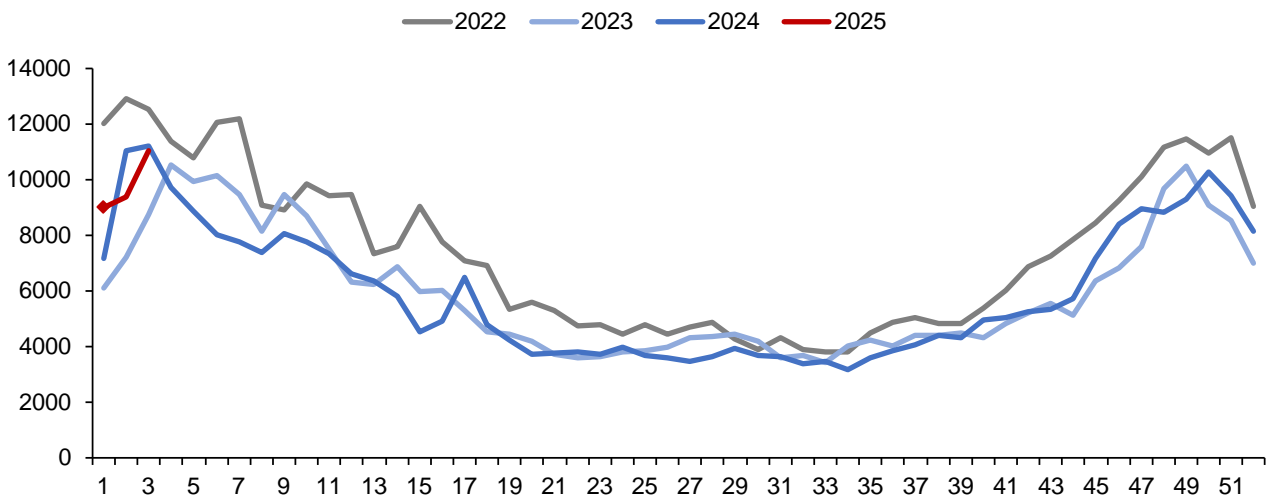


资料来源：GIE，信达证券研发中心

● **需求：欧盟消费量（我们估算）同比下降，周环比上升**

2025年第3周，欧盟天然气消费量（我们估算）为110.2亿方，周环比上升17.3%，同比下降1.8%；2025年1-2周，欧盟天然气累计消费量（我们估算）为294.3亿方，同比下降0.0%。

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12月，国内天然气表观消费量同比上升**

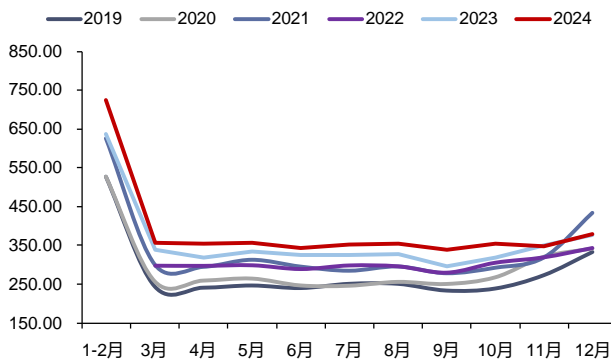
2024年12月，国内天然气表观消费量为378.40亿方，同比上升0.5%。
 2024年1-12月，国内天然气表观消费量累计为4260.50亿方，累计同比上升8.0%。

● **供给：2024年12月，国内天然气产量同比上升，LNG进口量同比下降**

2024年12月，国内天然气产量为218.10亿方，同比上升4.6%。2024年12月，LNG进口量为714.00万吨，同比下降15.0%，环比上升16.1%。2024年12月，PNG进口量为441.00万吨，同比上升3.8%，环比下降5.2%。

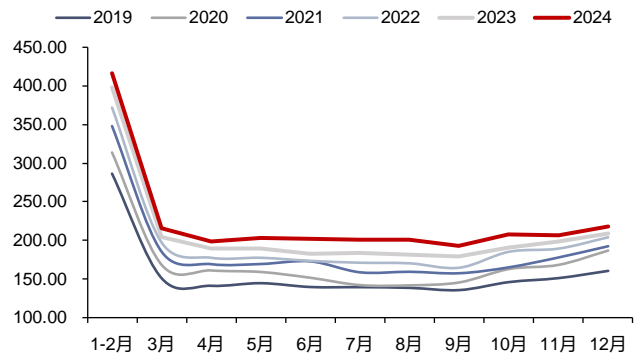
2024年1-12月，国内天然气产量累计为2463.70亿方，累计同比上升7.3%。2024年1-12月，LNG进口量累计为7665.00万吨，累计同比上升7.5%。2024年1-12月，PNG进口量累计为5504.00万吨，累计同比上升13.1%。

图 36: 国内天然气月度表观消费量 (亿方)



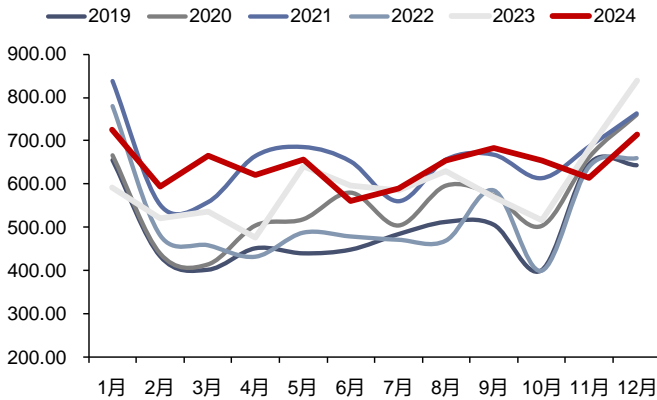
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 37: 国内天然气月度产量 (亿方)



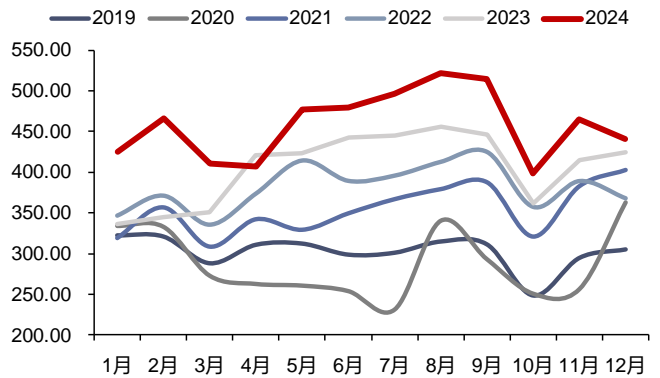
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

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

- **2024 年，全社会用电量 98521 亿千瓦时，同比增长 6.8%：**2025 年 1 月 20 日，国家能源局发布 2024 年全社会用电量等数据。2024 年全社会用电量 98521 亿千瓦时，同比增长 6.8%，其中规模以上工业发电量为 94181 亿千瓦时。分产业来看，第一产业用电量 1357 亿千瓦时，同比增长 6.3%；第二产业用电量 63874 亿千瓦时，同比增长 5.1%；第三产业用电量 18348 亿千瓦时，同比增长 9.9%；城乡居民生活用电量为 14942 亿千瓦时，同比增长 10.6%。（资料来源：国家能源局）
- **2024 年全国累计发电装机容量约 33.5 亿千瓦，同比增长 14.6%：**2025 年 1 月 21 日，国家能源局发布 2024 年全国电力工业统计数据。截至 2024 年 12 月底，全国累计发电装机容量约 33.5 亿千瓦，同比增长 14.6%。其中，太阳能发电装机容量约 8.9 亿千瓦，同比增长 45.2%；风电装机容量约 5.2 亿千瓦，同比增长 18.0%。2024 年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用 3442 小时，比上年同期减少 157 小时；全国主

要发电企业电源工程完成投资 11687 亿元,同比增长 12.1%;电网工程完成投资 6083 亿元,同比增长 15.3%。

(资料来源:国家能源局)

- **国家能源局印发关于《分布式光伏发电开发建设管理办法》的通知:** 2025 年 1 月 17 日,国家能源局向相关单位印发关于《分布式光伏发电开发建设管理办法》的通知。国家能源局对《分布式光伏发电项目管理暂行办法》(国能新能〔2013〕433 号)进行了修订,形成了《分布式光伏发电开发建设管理办法》,旨在规范分布式光伏发电开发建设管理,促进分布式光伏发电高质量发展,适应新形势、新要求。(资料来源:国家能源局)

2、天然气行业相关新闻

- **2024 年山西省煤层气总产量达 134.3 亿立方米,创历史新高:** 山西煤层气资源富集,全省埋深 2000 米以浅的煤层气预测资源量约 8.31 万亿立方米。近年来,山西探索了一条“先采气后采煤,采气采煤一体化”的煤矿瓦斯治理利用、变废为宝模式,煤层气规模化开发迈上新台阶。2007 年,山西煤层气产量不足 19 亿立方米,2024 年,山西煤层气产量达到 134.3 亿立方米,约占全国同期产量的 80.6%,创历史新高。(资料来源:重庆石油天然气交易中心,新华社,山西省统计局)
- **2024 年全国规上工业天然气产量 2464 亿立方米,同比增长 6.2%:** 1 月 17 日,国家统计局发布了 2024 年 12 月份能源生产情况。2024 年 12 月,全国规上工业天然气产量为 218 亿立方米,同比增长 3.6%;2024 年全年,规上工业天然气产量 2464 亿立方米,同比增长 6.2%。(资料来源:上海石油天然气交易中心,国家统计局)

五、本周重要公告

【皖能电力】1 月 23 日,安徽省皖能股份有限公司发布 2024 年度业绩预告:经公司初步核算,2024 年,皖能电力预计实现归母净利润约 200,000 万元-225,000 万元,同比增长约 39.91%-57.40%;扣除非经常性损益后的净利润约 197,722.65 万元-222,722.65 万元,同比增长约 54.09%-73.57%。基本每股收益约 0.8823 元/股-0.9926 元/股。2024 年皖能电力利润增长的原因包括发电量上涨,煤炭价格下跌,控股发电企业盈利能力增强。

【国电电力】1 月 22 日,国电电力发展股份有限公司发布 2024 年电量情况公告:经初步统计,2024 年四季度,国电电力完成发电量 1125.80 亿千瓦时,上网电量 1069.92 亿千瓦时,同比下降 1.12%和 1.18%;参与市场化交易电量占上网电量的 91.85%;平均上网电价 435.65 元/千千瓦时。2024 年全年,公司完成发电量 4594.61 亿千瓦时,上网电量 4366.87 亿千瓦时,同比增长 1.51%和 1.59%;参与市场化交易电量占上网电量的 91.58%;平均上网电价 430.00 元/千千瓦时。截至 2024 年底,公司合并报表口径控股装机容量 11173.39 万千瓦,其中火电 7462.9 万千瓦,水电 1495.06 万千瓦,风电 983.98 万千瓦,光伏 1231.45 万千瓦。

【国电电力】1 月 22 日,国电电力发展股份有限公司发布 2024 年年度业绩预告公告:经初步核算,2024 年度,国电电力预计实现归母净利润为 950,000 万元至 985,000 万元,同比增加 389,141.04 万元至 424,141.04 万元,同比增长 69.38%至 75.62%;预计扣非归母净利润为 390,000 万元至 425,000 万元,同比减少 62,014.81 万元至 97,014.81 万元,同比下降 12.73%至 19.92%。

【华能水电】1月22日，华能澜沧江水电股份有限公司发布2024年年度业绩预告：据初步统计，2024年度，华能水电预计实现归母净利润约为78.48亿元到90.87亿元，同比增加2.10亿元到14.49亿元，同比增长2.75%到18.97%；预计扣非归母净利润约为78.82亿元到91.22亿元，同比增加7.62亿元到20.02亿元，同比增长10.70%到28.12%。2024年公司完成发电量1,120.12亿千瓦时，同比增加4.62%。

【内蒙华电】1月21日，内蒙古蒙电华能热电股份有限公司发布2024年销售量完成情况公告：2024年度，内蒙华电完成发电量586.45亿千瓦时，较上年同期下降3.41%；完成上网电量542.97亿千瓦时，较上年同期下降3.51%；完成市场化交易电量529.24亿千瓦时，占上网电量比例为97.47%，实现平均售电单价336.46元/千千瓦时，同比降低7.48元/千千瓦时，同比下降2.17%。2024年，内蒙华电煤炭产量实现1,444.45万吨，同比增长8.92%；煤炭外销量实现728.03万吨，同比增长16.89%；煤炭销售平均单价为402.21元/吨，同比增长0.71元/吨，同比增长0.18%。

【桂冠电力】1月21日，广西桂冠电力股份有限公司发布2024年度业绩预增公告：据初步统计，2024年度，桂冠电力预计实现归母净利润约22.42-23.42亿元，同比增加约10.16-11.16亿元，同比增长约82.90%-91.06%；预计实现营收约95.60-96.60亿元，同比增加约14.69-15.69亿元，同比增长约18.15%-19.39%；预计实现扣非归母净利润约23.89-24.89亿元，同比增加约11.88-12.88亿元，同比增长约98.84%-107.17%；预计每股收益约0.2722-0.2849元/股，同比增加约0.1274-0.1401元/股，同比增长约88.01%-96.77%。

【桂冠电力】1月21日，广西桂冠电力股份有限公司发布2024年年度发电量完成情况公告：2024年度，桂冠电力直属及控股公司电厂累计完成发电量364.24亿千瓦时，同比增长27.77%。其中，水电305.83亿千瓦时，同比增长44.94%；火电26.56亿千瓦时，同比下降47.02%；风电20.58亿千瓦时，同比增长11.79%；光伏11.27亿千瓦时，同比增长104.17%。2024年公司发电量同比增长的主要原因包括2024年公司主要水电厂流域来水同比增加，及2024年公司新能源装机规模增加。

【长江电力】1月22日，中国长江电力股份有限公司发布2024年度业绩快报公告：据初步核算，2024年度，长江电力实现利润总额388.66亿元，同比增加64.42亿元，增长19.87%；归属于上市公司股东的净利润325.20亿元，同比增加52.75亿元，增长19.36%；基本每股收益1.3291元/股，同比增加0.2156元/股，增长19.36%。业绩增长主要系2024年公司六座梯级电站发电量同比增加所致。

【成都燃气】1月22日，成都燃气集团股份有限公司发布2024年年度业绩快报公告：2024年，成都燃气天然气销售量为18.03亿立方米，同比增加1.08亿立方米，增幅达6.36%；营业总收入为524326.39万元，同比增加7,044.07万元，增幅1.36%，其中天然气销售收入为448,679.64万元，同比增加14,286.61万元，增幅3.29%；利润总额为60,327.44万元，同比减少4,303.79万元，减幅6.66%。基本每股收益为0.55，同比减少7.79%。

【新奥股份】1月22日，新奥天然气股份有限公司发布2025年限制性股票激励计划公告：2025年新奥股份拟向激励对象授予2,555.998万股公司限制性股票，其中首次授予2,047.50万股，授予价格为每股9.79元。解除限售条件需满足如下业绩考核要求：以2024年评估利润为基数，第一个解除限售期要求2024-2025年两年累计评估利润增长率不低于100%；第二个解除限售期要求2026年评估利润增长率不低于7%，或2024-2026年三年累计评估利润增长率不低于207%；第三个解除限售期要求2027年评估利润增长率不低于22%，或2024-2027年累计评估利润增长率不低于329%。首次授予的股票总费用预计为20,085.98万元，分四年摊销，2025-2028年摊销费用分别为11,200.72/6,142.96/2,552.59/189.70万元。

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、申能股份、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	6.28	8446	11671	13201	14527	0.35	0.74	0.83	0.92	17.94	8.54	7.55	6.85
	*国电电力	4.18	5609	9204	9096	9997	0.31	0.52	0.51	0.56	13.48	8.04	8.20	7.46
	华电国际	5.08	4522	6129	7014	7827	0.35	0.58	0.67	0.75	14.51	8.75	7.62	6.80
	大唐发电	2.67	1365	4505	5293	6063	0.07	0.23	0.27	0.31	38.14	11.75	9.92	8.59
	浙能电力	5.25	6520	7807	8465	9203	0.49	0.63	0.69	0.69	10.71	8.33	7.64	7.64
	湖北能源	4.77	1749	2692	2957	3288	0.27	0.41	0.45	0.50	17.71	11.52	10.51	9.46
	申能股份	8.55	3459	3978	4213	4484	0.71	0.86	0.92	0.92	12.06	9.93	9.34	9.34
	上海电力	8.69	1593	2648	2931	3219	0.50	0.90	1.00	1.10	17.54	9.66	8.69	7.90
	内蒙华电	4.11	2005	2560	2846	3105	0.29	0.39	0.43	0.48	14.17	10.54	9.49	8.65
	广州发展	6.16	1638	1805	2077	2283	0.47	0.52	0.59	0.65	13.12	11.96	10.40	9.44
水电板块	*粤电力 A	4.34	975	1448	1819	2287	0.19	0.28	0.35	0.44	22.84	15.50	12.40	9.86
	皖能电力	7.14	1430	1947	2274	2437	0.63	0.86	1.00	1.08	11.33	8.30	7.11	6.64
	长江电力	28.2	27239	33241	35138	36696	1.11	1.44	1.50	1.50	25.33	19.63	18.81	18.81
	*国投电力	14.19	6705	8385	9274	9836	0.90	1.12	1.24	1.32	15.77	12.67	11.44	10.75
	华能水电	8.82	7638	8451	9396	10138	0.40	0.47	0.52	0.56	22.05	18.84	16.97	15.69
	川投能源	15.49	4400	5082	5465	5810	0.93	1.04	1.12	1.19	16.63	14.85	13.82	12.99
	桂冠电力	6.27	1226	2676	2946	3169	0.14	0.34	0.37	0.40	43.30	18.44	16.77	15.58
核电板块	中国广核	3.62	10725	11662	12337	13128	0.21	0.23	0.24	0.26	17.08	15.72	14.80	13.85
	中国核电	9.56	10624	10957	11983	12888	0.55	0.58	0.63	0.68	17.26	16.53	15.24	14.15
绿电板块	三峡能源	4.18	7181	7486	8497	9500	0.25	0.30	0.33	0.33	16.66	14.08	12.57	12.57
	龙源电力	14.77	6249	6782	7453	8226	0.73	0.81	0.89	0.98	20.31	18.20	16.57	15.02
	新天绿能	7.17	2207	2546	3085	3848	0.51	0.61	0.73	0.92	14.06	11.82	9.78	7.82
	浙江新能	7.01	627	1076	1303	1408	0.27	0.54	0.59	0.59	25.96	12.98	11.88	11.88
	吉电股份	5.15	908	1287	1544	1802	0.33	0.51	0.59	0.59	15.61	10.18	8.71	8.71

	福能股份	9.1	2623	2888	3088	3395	0.97	1.09	1.16	1.28	9.38	8.36	7.81	7.10
	中闽能源	5.32	678	721	825	905	0.36	0.38	0.42	0.46	14.92	14.04	12.67	11.50
	南网储能	9.69	1014	1211	1511	1845	0.32	0.38	0.47	0.58	30.28	25.68	20.50	16.76
其他	南网能源	4.09	311	317	578	715	0.08	0.08	0.15	0.19	51.13	49.70	26.73	21.79
	东方电气	15.07	3550	3763	4677	5291	1.14	1.21	1.50	1.70	13.22	12.46	10.05	8.87
	青达环保	14.09	87	133	172	202	0.70	1.08	1.39	1.64	20.13	13.02	10.11	8.58
	西子洁能	12.52	55	410	437	494	0.07	0.56	0.59	0.67	178.86	22.49	21.10	18.69
天然气板块	*新奥股份	20.27	7091	5687	6468	8751	2.29	1.84	2.09	2.83	8.85	11.02	9.70	7.16
	*广汇能源	6.05	5173	4834	6411	7563	0.79	0.74	0.98	1.15	7.66	8.18	6.17	5.26
	九丰能源	26.85	1306	1662	1819	2081	1.95	2.60	2.85	3.26	13.77	10.31	9.42	8.23
	天壕环境	4.83	240	211	281	364	0.28	0.24	0.32	0.42	17.25	20.13	14.98	11.50
	*新天然气	29.87	1048	1284	1523	1713	2.47	3.03	3.59	4.04	12.09	9.86	8.32	7.39
	蓝焰控股	6.18	540	461	571	686	0.56	0.48	0.59	0.71	11.04	12.88	10.47	8.70

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 24 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。

程新航，澳洲国立大学金融学硕士，西南财经大学金融学学士。2022年7月加入信达证券研发中心，从事煤炭、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。