



信达证券
CINDA SECURITIES

Research and
Development Center

电力天然气周报：国内外煤价气价均走弱，现货电价环比上涨

公用事业

2023 年 2 月 12 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

信达证券股份有限公司

CINDA SECURITIES CO., LTD

北京市西城区闹市口大街9号院1号楼

邮编: 100031

国内外煤价气价均走弱，现货电价环比上涨

2023年2月12日

本期内容提要:

- **本周市场表现:** 截至2月10日，本周公用事业板块上涨2.0%，表现优于大盘；其中，电力板块上涨2.05%，燃气板块上涨1.81%。
- **电力行业数据跟踪:**
 - **动力煤价格:** 国内外煤价走弱。截至2月10日，秦皇岛港动力煤市场价1015.0元/吨，周环比下跌32.0元/吨。广州港印尼煤(Q5500)库提价1019元/吨，周环比下跌71.0元/吨；广州港澳洲煤(Q5500)库提价1034元/吨，周环比下跌71.0元/吨。
 - **动力煤库存及电厂日耗:** 下游需求复苏渐见，煤炭库存仍在高位。截至2月10日，秦皇岛港煤炭库存较上周同期减少5.0万吨至637.0万吨。截至2月9日，内陆17省煤炭库存6832.8万吨，周环比增加1.86%；日耗为382.3万吨，周环比增加2.80%；可用天数为18.0天，较上周下降2.6天；沿海8省煤炭库存3302.0万吨，周环比下降0.98%；日耗为197.0万吨，周环比上升21.83%；可用天数为16.8天，较上周减少3.8天。
 - **水电来水情况:** 截至2月10日，三峡出库流量6330立方米/秒，同比下降16.05%，周环比下降6.77%。
 - **重点电力市场交易电价:** 1) **广东电力市场:** 截至2月3日，广东电力日前现货市场的周度均价为444.10元/MWh，周环比上涨11.22%，周同比上涨11.63%；实时现货市场的周度均价为407.63元/MWh，周环比下跌1.06%，周同比下跌11.78%。2) **山西电力市场:** 截至2月10日，山西电力日前现货市场周度均价为391.06元/MWh，周环比上涨66.13%，周同比上涨42.27%；实时现货市场周度均价为367.14元/MWh，周环比上涨113.96%，周同比上涨1.26%。3) **山东电力市场:** 截至2月10日，山东电力日前现货市场周度均价为434.05元/MWh，周环比上涨26.24%，周同比上涨57.59%；实时现货市场周度均价为373.67元/MWh，周环比上涨14.10%，周同比下跌6.68%。
- **天然气行业数据跟踪:**
 - **国内外天然气价格:** 环比继续回落。截至2月9日，上海石油天然气交易中心LNG出厂价格全国指数为6362元/吨，同比上涨27.14%，环比下跌4.30%；中国进口LNG到岸价为15.66美元/百万英热，同比下降36.46%，环比下降16.75%。截至2月10日，欧洲TTF现货价格为17.38美元/百万英热，同比下降30.59%，周环比下降13.32%；美国HH现货价格为2.27美元/百万英热，同比下降47.94%，周环比下降5.81%；中国DES现货价格为16.02美元/百万英热，同比下降35.82%，周环比下降11.59%。
 - **欧盟天然气供需及库存:** 供给周环比上升，降库缓慢。2023年第5周，欧盟天然气供应量56.34亿方，同比下降24.8%，周环比上升5.7%。

其中，LNG 供应量为 23.1 亿方，同比上升 1.7%，周环比下降 1.2%；进口管道气 33.3 亿方，同比下降 36.4%，周环比上升 11%。欧盟天然气库存量为 774.8 亿方，库存水平 67.51%；欧盟天然气当周消费量估算为 97.3 亿方，周环比下降 4.1%，同比-10.8%；2023 年 1-5 周，欧盟天然气累计消费量估算为 411.9 亿方，同比-24.2%。

- **国内天然气供需情况：12 月表观消费量同比大幅下降，国产气量稳步增长。**2022 年 12 月，国内天然气表观消费量为 344 亿方，同比下降 20.9%，环比上升 7.7%；国内天然气产量为 203.6 亿方，同比上升 6.1%，环比上升 7.8%；LNG 进口量为 659.61 万吨，同比下降 13.5%，环比上升 3.1%；PNG 进口量为 368.11 万吨，同比下降 8.5%，环比下降 5.4%。
- **本周行业重点新闻：**1) 国家发改委等四部门：中央预算投资对大型风光基地送受两端地区的煤矿予以重点支持；2) 美国自由港 LNG 出口设施重启计划有序进行。
- **投资建议：**1) **电力：**国内历经多轮电力供需紧缺之后，电力板块有望迎来盈利改善和价值重估。在电力供需紧缺的态势下，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，容量补偿电价等机制有望出台。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，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，主要受益标的：国电电力、华电国际、华能国际、粤电力 A 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，设备制造商受益标的：东方电气；灵活性改造受益标的：龙源技术、青达环保、西子洁能 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可根据市场情况自主选择扩大进口量或把握国际市场转售机遇以增厚利润空间。天然气主要受益标的：广汇能源、新奥股份。
- **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。

目 录

一、本周市场表现：公用事业板块优于大盘	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	18
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

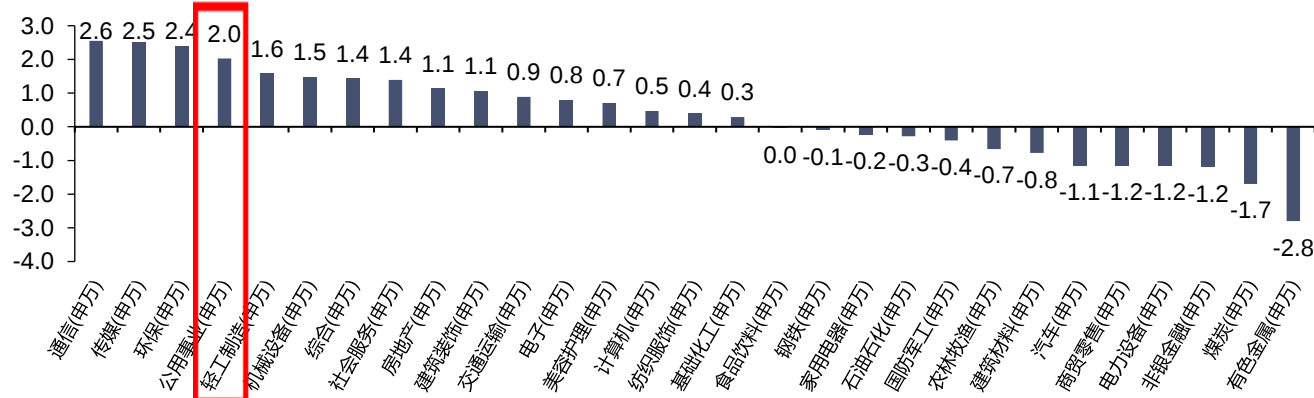
图 1: 各行业板块一周表现 (%)	6
图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%)	6
图 3: 电力板块重点个股表现 (%)	7
图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)	7
图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)	7
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	8
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	8
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	8
图 9: 广州港: 印尼煤库提价 (元/吨)	8
图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)	8
图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)	9
图 12: 内陆 17 省区煤炭库存变化情况 (万吨)	9
图 13: 沿海 8 省区煤炭库存变化情况 (万吨)	9
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)	10
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)	11
图 22: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)	11
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)	12
图 26: 布伦特原油期货价&JCC 指数&LNG 进口平均价格	12
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 供应量 (百万方)	14
图 31: 2022-2023 年欧盟天然气供应结构 (百万方)	14
图 32: 2022-2023 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)	14
图 34: 欧盟各国储气量及库存水平 (2023/2/9, TWh)	14
图 35: 欧盟天然气消费量估算 (百万方)	15

图 36: 国内天然气月度表观消费量 (亿方)	15
图 37: 国内天然气月度产量 (亿方)	15
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：公用事业板块优于大盘

- 截至 2 月 10 日收盘，本周公用事业板块上涨 2.0%，沪深 300 指数下跌 0.9%，公用事业板块表现优于大盘。其中，涨幅前三的行业分别是通信(2.6%)、传媒(2.5%)、环保(2.4%)，跌幅前三的行业分别是有色金属 (-2.8%)、煤炭 (-1.7%)、非银金融 (-1.2%)。

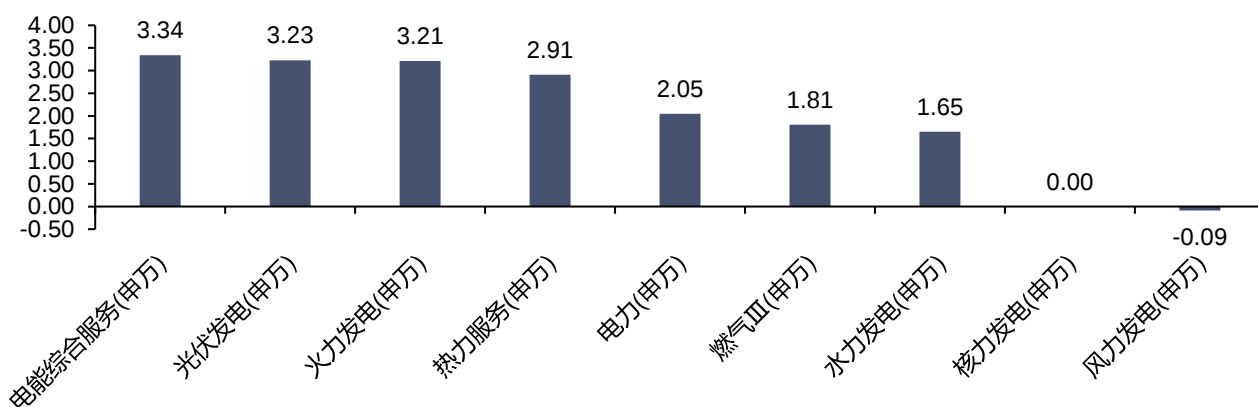
图 1：各行业板块一周表现 (%)



资料来源：Wind，信达证券研发中心

- 截至 2 月 10 日收盘，电力板块本周上涨 2.05%，燃气板块本周上涨 1.81%。各子行业本周表现：火力发电上涨 3.21%，水力发电上涨 1.65%；核力发电持平，热力服务上涨 2.91%，电能综合服务上涨 3.34%，光伏发电上涨 3.23%，风力发电下跌 0.09%。

图 2：公用事业各子行业一周表现 (%)

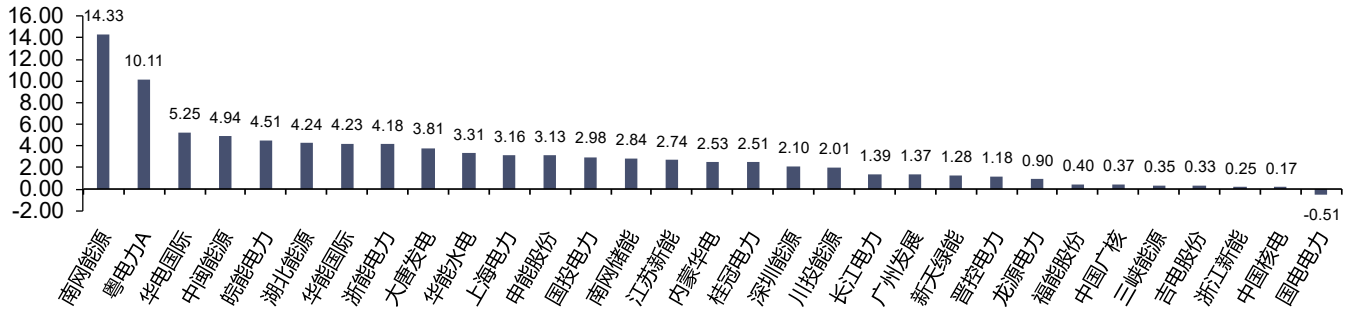


资料来源：Wind，信达证券研发中心

- 截至 2 月 10 日收盘，本周电力板块主要公司涨幅前三名分别为：南网能源(14.33%)、粤电力 A(10.11%)、华电国际(5.25%)，主要公司涨幅后三名分别为：国电电力(-0.51%)、中国核电(0.17%)、浙江新能(0.25%)；本周燃气板块主要公司涨幅前三名分别为：佛燃股份 (3.52%)、中泰股份 (3.11%)、新奥股份 (2.69%)，主要公司涨幅后三名分别为：新天然气 (-0.34%)、百川能源 (0.45%)、陕天然气 (0.55%)。

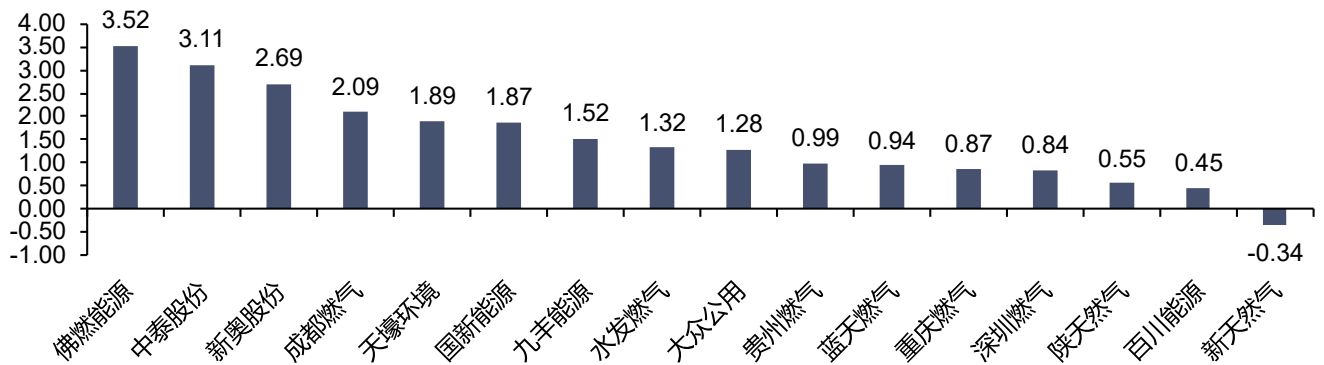


图 3：电力板块重点个股表现（%）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

图 4：燃气板块重点个股表现（%）



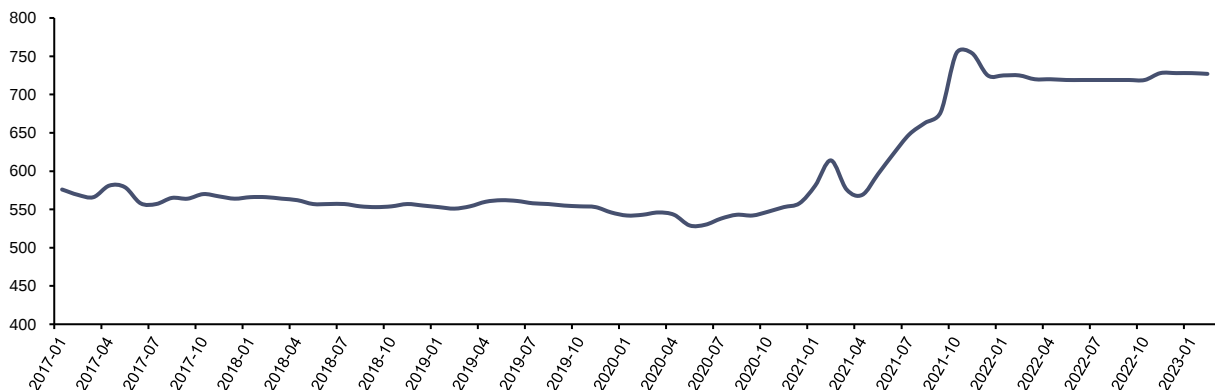
资料来源：Wind，信达证券研发中心

二、电力行业数据跟踪

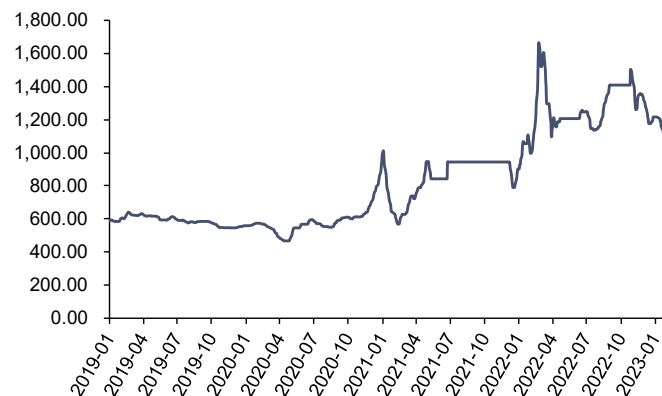
1、动力煤价格

- **长协煤价格**：2月，秦皇岛港动力煤(Q5500)年度长协价为 727 元/吨，周环比下跌 1 元/吨。
- **港口动力煤市场价**：截至 2 月 10 日，秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价 1015 元/吨，周下跌 32 元/吨。
- **产地动力煤价格**：截至 2 月 10 日，陕西榆林动力煤(Q6000)坑口价 1245 元/吨，周环比下跌 140 元/吨；大同南部粘煤坑口价(含税) (Q5500) 990 元/吨，周环比下跌 68 元/吨；内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 1001 元/吨，周环比下跌 73 元/吨。

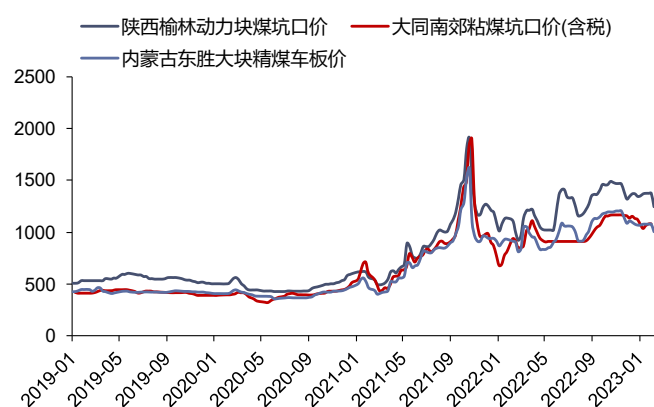
图 5：秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价（元/吨）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

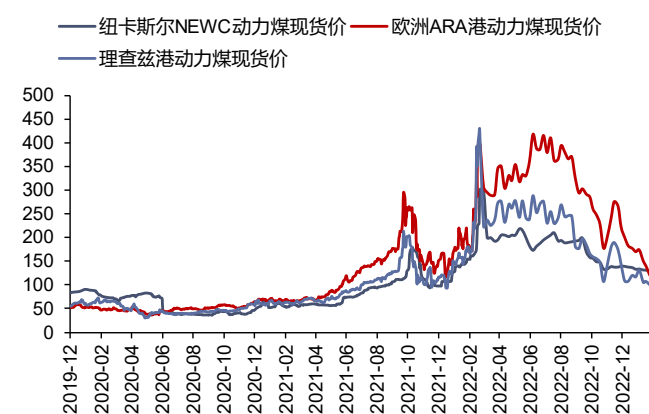
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)


资料来源: Wind, 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

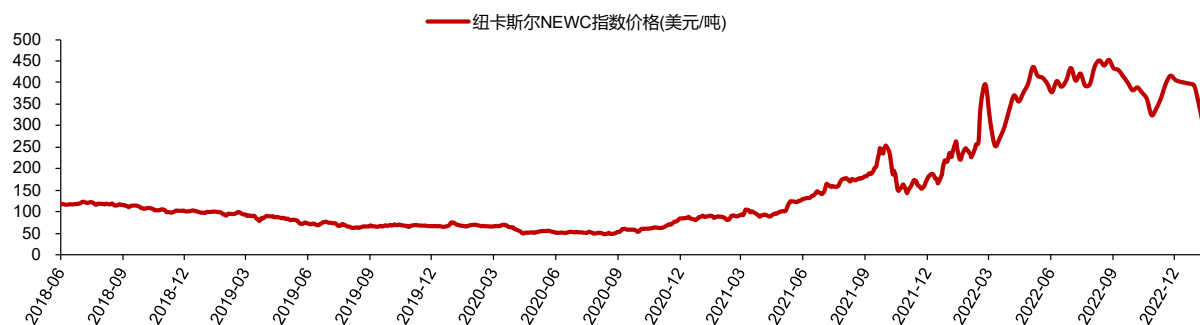
- **海外动力煤价格:** 截至 2 月 9 日, 纽卡斯尔 NEWC5500 大卡动力煤 FOB 现货价格 129.3 美元/吨, 周环比下降 1.8 美元/吨; ARA6000 大卡动力煤现货价 119.95 美元/吨, 周环比下降 20.55 美元/吨; 理查兹港动力煤 FOB 现货价 99.45 美元/吨, 周环比下降 7.8 美元/吨。截至 2 月 3 日, 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 245.4 美元/吨, 周环比下降 48.6 美元/吨。截至 2 月 10 日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价 1019 元/吨, 周环比下跌 71.0 元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价 1034 元/吨, 周环比下跌 71.0 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: 印尼煤库提价 (元/吨)


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

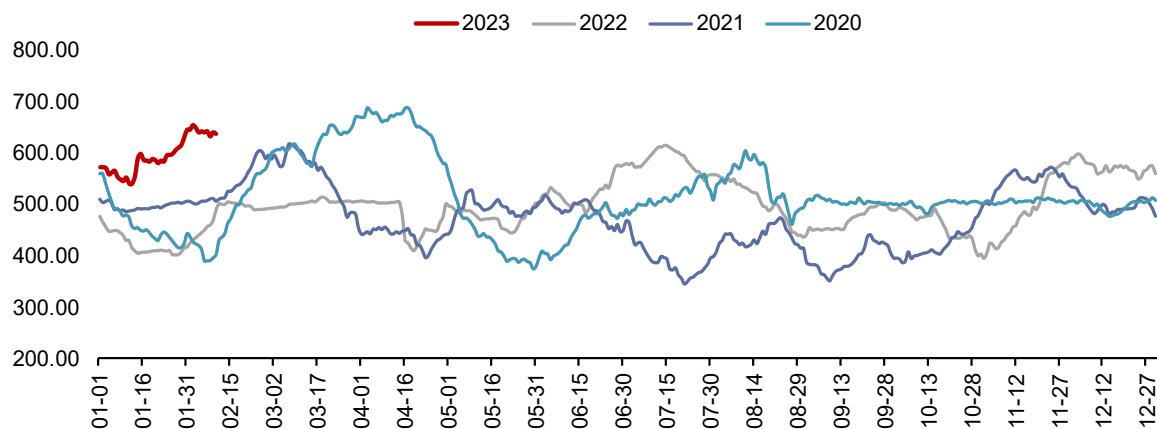
图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)


资料来源: Wind, 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2月10日，秦皇岛港煤炭库存637万吨，周环比减少5万吨。

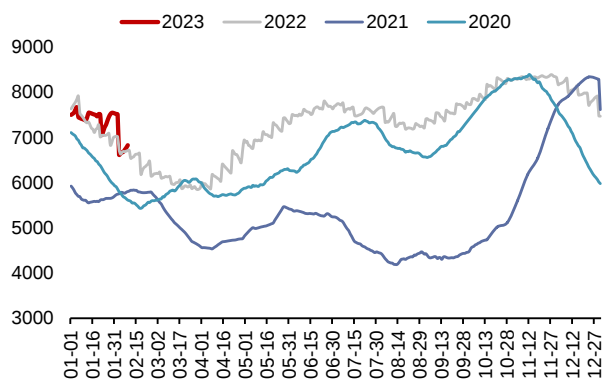
图 11：秦皇岛港煤炭库存（万吨）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

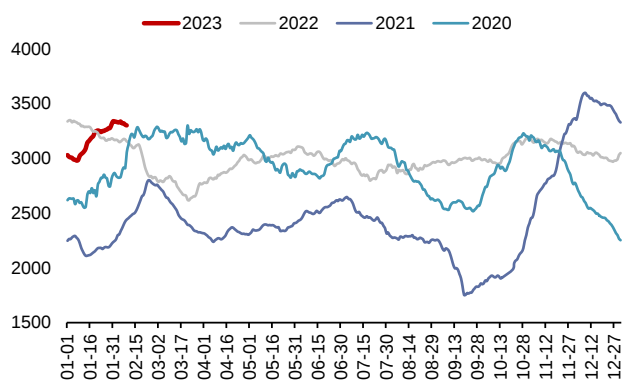
- **内陆 17 省电厂库存、日耗及可用天数：**截至2月9日，内陆 17 省煤炭库存6832.7万吨，较上周下降677.7万吨，周环比下降9.02%；内陆 17 省电厂日耗为382.3万吨，较上周上升10.4万吨/日，周环比增加2.80%；可用天数为18.0天，较上周下降2.6天。
- **沿海 8 省电厂库存、日耗及可用天数：**截至2月9日，沿海 8 省煤炭库存3302.0万吨，较上周下降32.8万吨，周环比下降0.98%；沿海 8 省电厂日耗为197.0万吨，较上周增加35.3万吨/日，周环比上升21.83%；可用天数为16.8天，较上周减少3.8天。

图 12：内陆 17 省区煤炭库存变化情况（万吨）

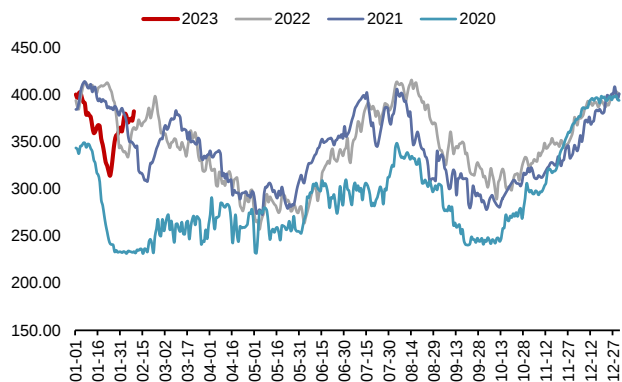


资料来源：CCTD，信达证券研发中心

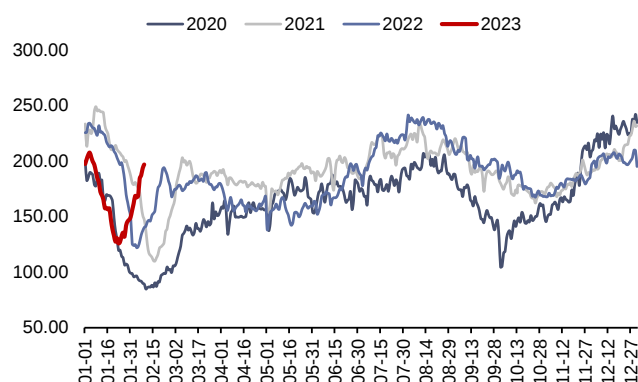
图 13：沿海 8 省区煤炭库存变化情况（万吨）



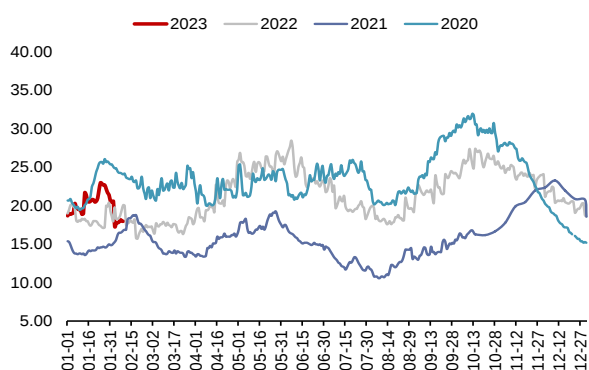
资料来源：CCTD，信达证券研发中心

图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)


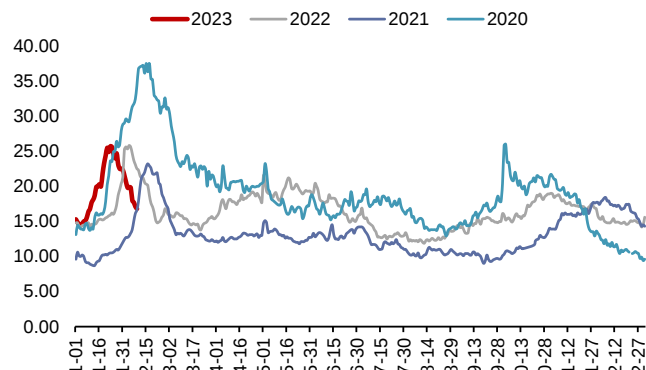
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 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 16: 内陆 17 省区煤炭可用天数变化情况 (天)


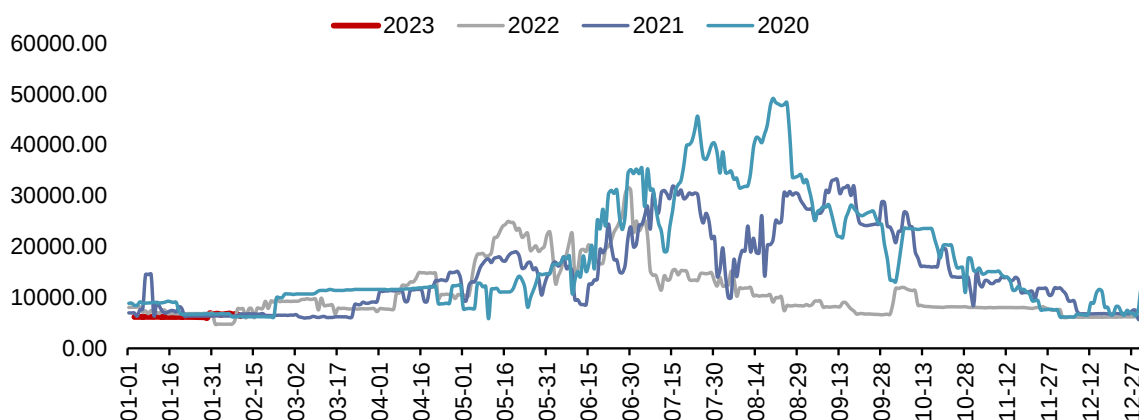
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 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 2 月 10 日, 三峡出库流量 6330 立方米/秒, 同比下降 16.05%, 周环比下降 6.77%。

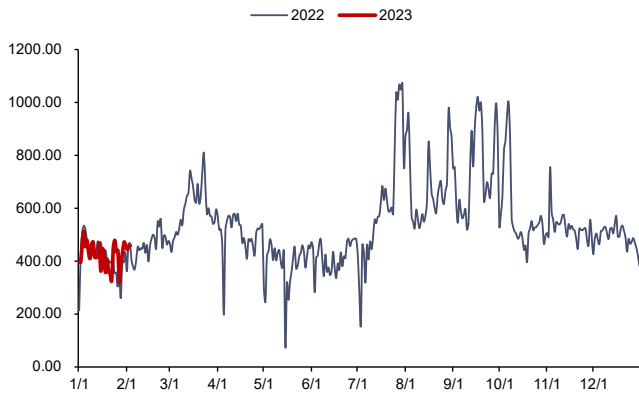
图 18: 三峡出库量变化情况 (立方米/秒)


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

4、重点电力市场交易电价

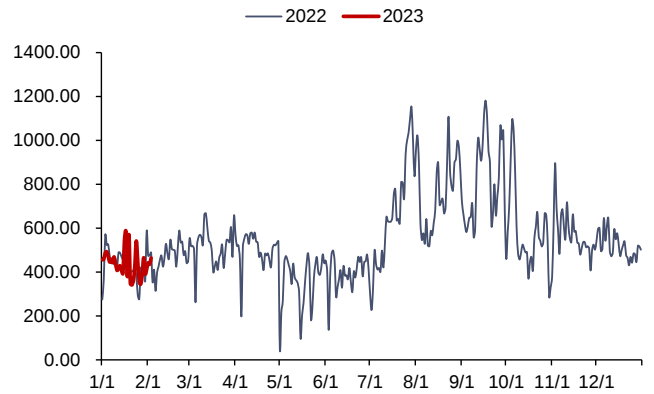
- **广东日前现货市场:**截至 2 月 3 日,广东电力日前现货市场的周度均价为 444.10 元/MWh,周环比上涨 11.22%,周同比上涨 11.63%。
- **广东实时现货市场:**截至 2 月 3 日,广东电力实时现货市场的周度均价为 407.63 元/MWh,周环比下跌 1.06%,周同比下跌 11.78%。

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

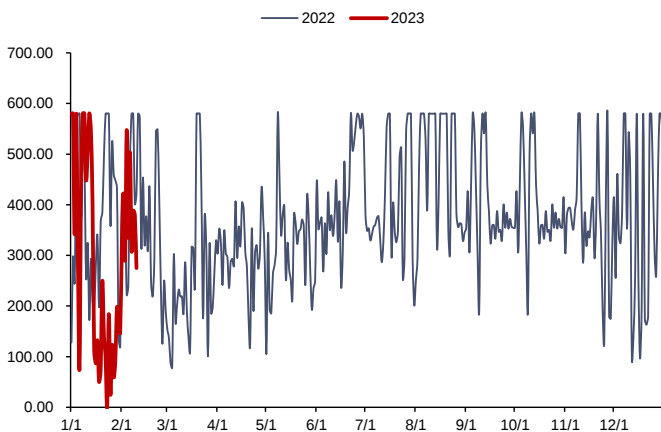
图 20: 广东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)



资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

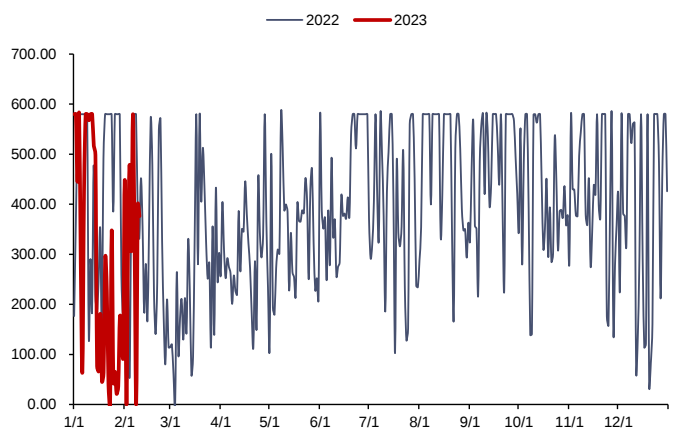
- **山西日前现货市场:**截至 2 月 10 日,山西电力日前现货市场周度均价为 391.06 元/MWh,周环比上涨 66.13%,周同比上涨 42.27%。
- **山西实时现货市场:**截至 2 月 10 日,山西电力实时现货市场周度均价为 367.14 元/MWh,周环比上涨 113.96%,周同比上涨 1.26%。

图 21: 山西电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)



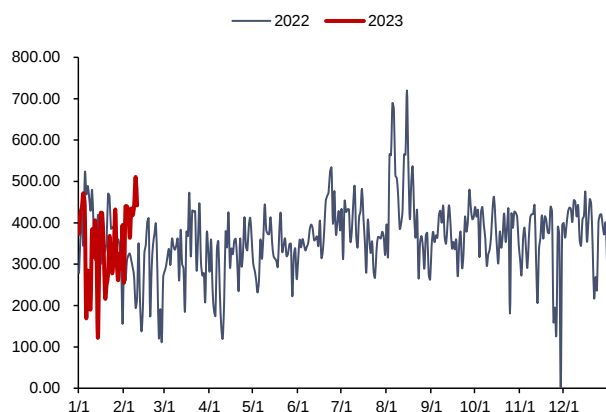
资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

图 22: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)

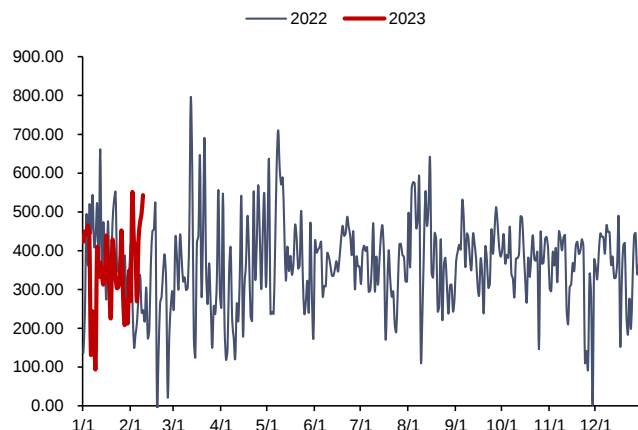


资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

- **山东日前现货市场:**截至 2 月 10 日,山东电力日前现货市场周度均价为 434.05 元/MWh,周环比上涨 26.24%,周同比上涨 57.59%。
- **山东实时现货市场:**截至 2 月 10 日,山东电力实时现货市场周度均价为 373.67 元/MWh,周环比上涨 14.10%,周同比下跌 6.68%。

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

图 24: 山东电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)


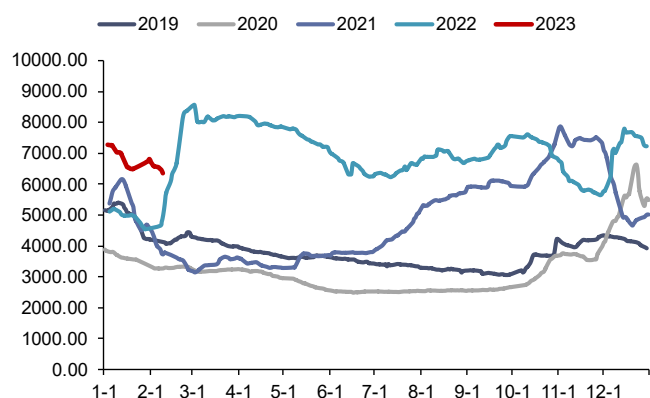
资料来源: 泛能网, 信达证券研发中心

三、天然气行业数据跟踪

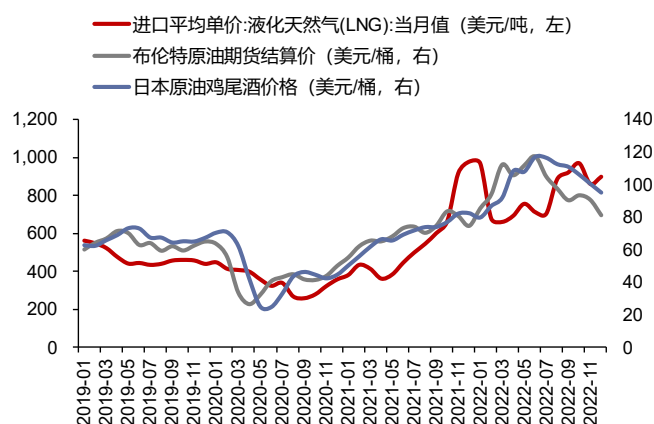
1、国内外天然气价格

● 国内市场: 国产及进口 LNG 价格周环比下跌

截至 2 月 9 日, 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数为 6362 元/吨(约合 4.54 元/方), 同比上涨 27.14%, 环比下跌 4.30%; 截至 2 月 9 日, 中国进口 LNG 到岸价为 15.66 美元/百万英热(约合 3.77 元/方), 同比下降 36.46%, 环比下降 16.75%。2022 年 12 月, 国内 LNG 进口平均价格为 899.52 美元/吨(约合 4.37 元/方), 同比上涨 0.7%, 环比上涨 1.7%。

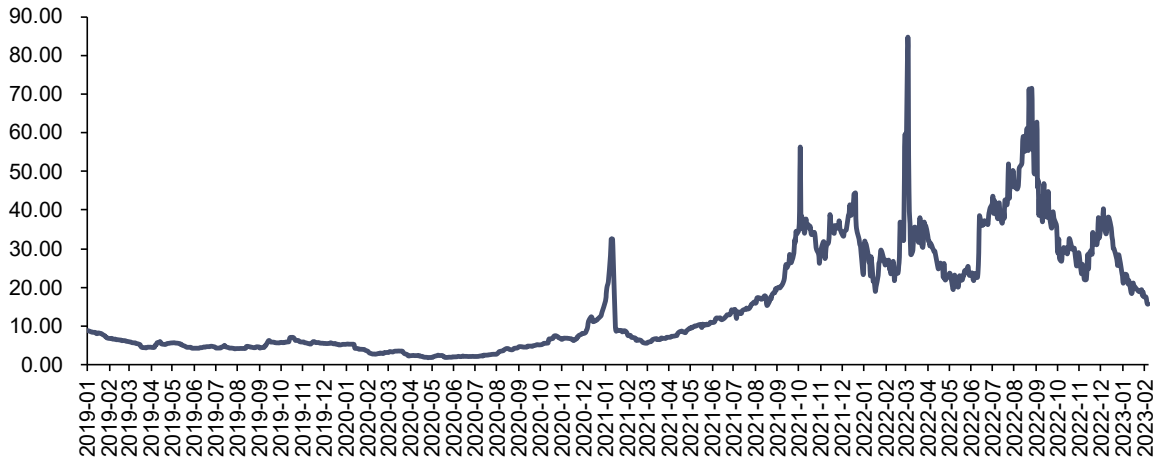
图 25: 上海石油天然气交易中心 LNG 出厂价格全国指数 (元/吨)


资料来源: Wind, 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: Wind, 信达证券研发中心

图 27：中国 LNG 到岸价（美元/百万英热）

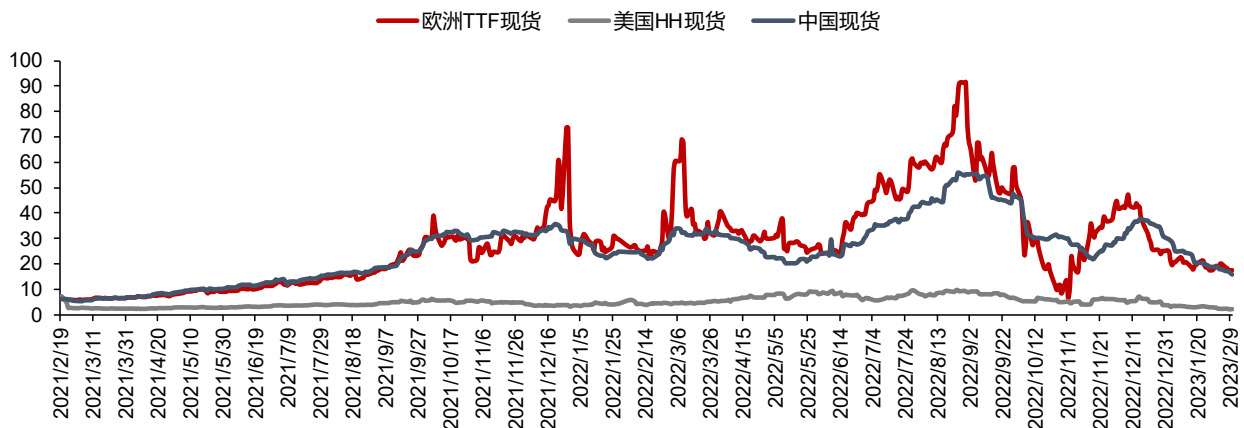


资料来源：Wind，信达证券研发中心

● 国际市场：天然气价格继续下行

截至 2 月 10 日，欧洲 TTF 现货价格为 17.38 美元/百万英热，同比下降 30.59%，周环比下降 13.32%；美国 HH 现货价格为 2.27 美元/百万英热，同比下降 47.94%，周环比下降 5.81%；中国 DES 现货价格为 16.02 美元/百万英热，同比下降 35.82%，周环比下降 11.59%。

图 28：国际三大市场天然气现货价格（美元/百万英热）



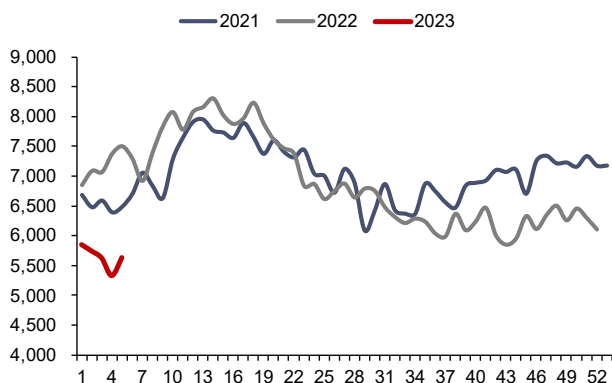
资料来源：隆众资讯，信达证券研发中心

2、欧盟天然气供需及库存

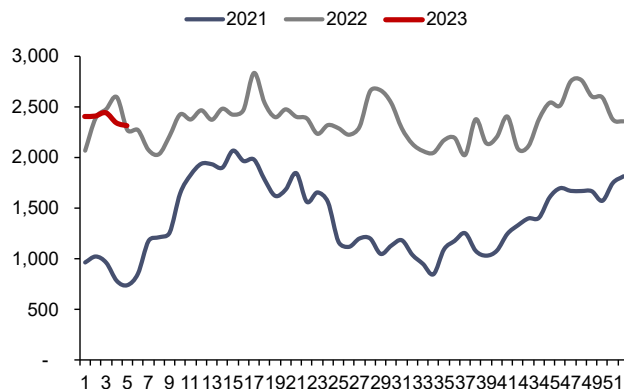
● 供给：欧盟天然气供应量周环比上升

2023 年第 5 周，欧盟天然气供应量 56.34 亿方，同比下降 24.8%，周环比上升 5.7%。其中，LNG 供应量为 23.1 亿方，同比上升 1.7%，周环比下降 1.2%，占天然气供应量的 40.1%；进口管道气 33.3 亿方，同比下降 36.4%，周环比上升 11%，进口俄罗斯管道气 4.4 亿方（占欧盟天然气供应量的 7.8%）。

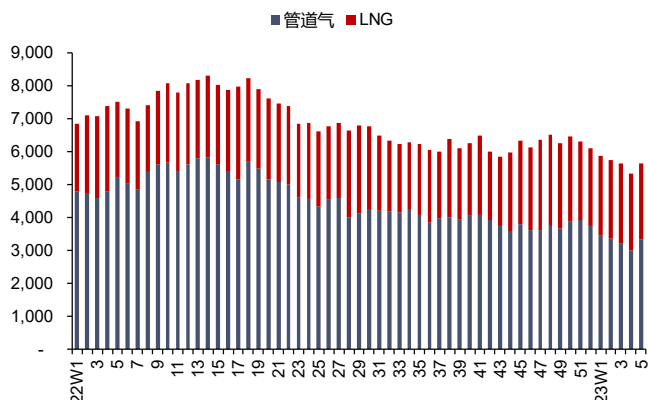
2023 年 1-5 周，欧盟累计天然气供应量 281.87 亿方，同比下降 21.4%。其中，LNG 累计供应量为 118.8 亿方，同比上升 0.7%，占天然气供应量的 42.2%；累计进口管道气 163.0 亿方，同比-32.26%，累计进口俄罗斯管道气 21.55 亿方（占欧盟天然气供应量的 7.6%）。

图 29: 欧盟天然气供应量 (百万方)


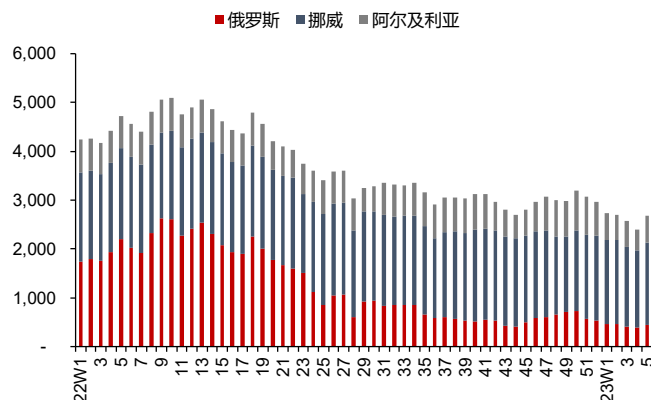
资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

图 30: 欧盟 LNG 供应量 (百万方)


资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

图 31: 2022-2023 年欧盟天然气供应结构 (百万方)


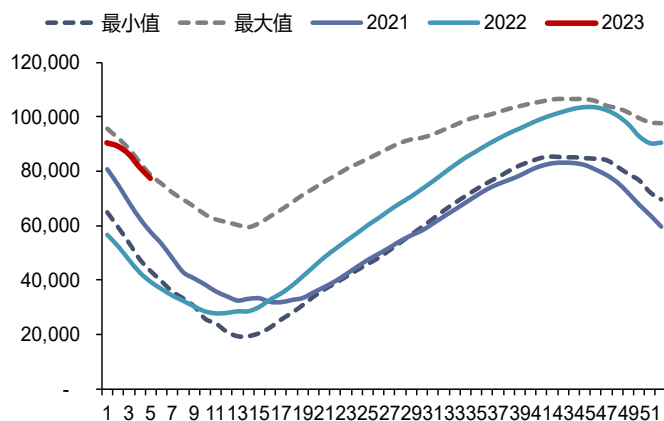
资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

图 32: 2022-2023 年欧盟管道气供应结构 (百万方)


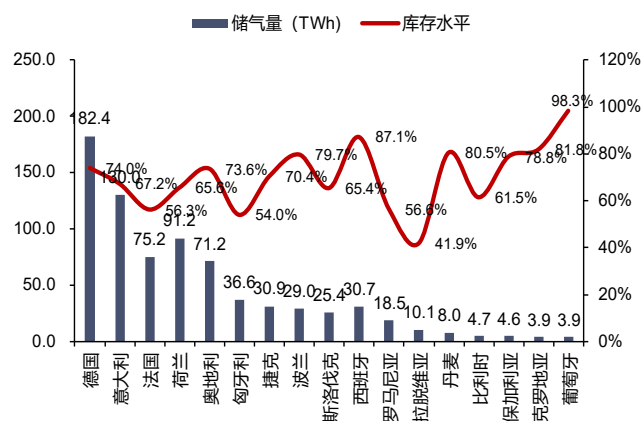
资料来源: Bruegel, 信达证券研发中心

● 库存: 欧盟天然气降库速度较慢

2023 年第 5 周, 欧盟天然气库存量为 774.8 亿方, 同比上升 97%, 周环比下降 5.02%; 截至 2 月 9 日, 欧盟天然气库存水平为 67.51%, 其中德国、奥地利、捷克、波兰等国库存水平高于均值, 分别达到 74.0%/73.6%/70.4%/79.7%, 意大利、法国、荷兰、匈牙利、斯洛伐克等国库存水平低于均值, 分别为 67.2%/56.3%/65.6%/54.0%/65.4%。

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

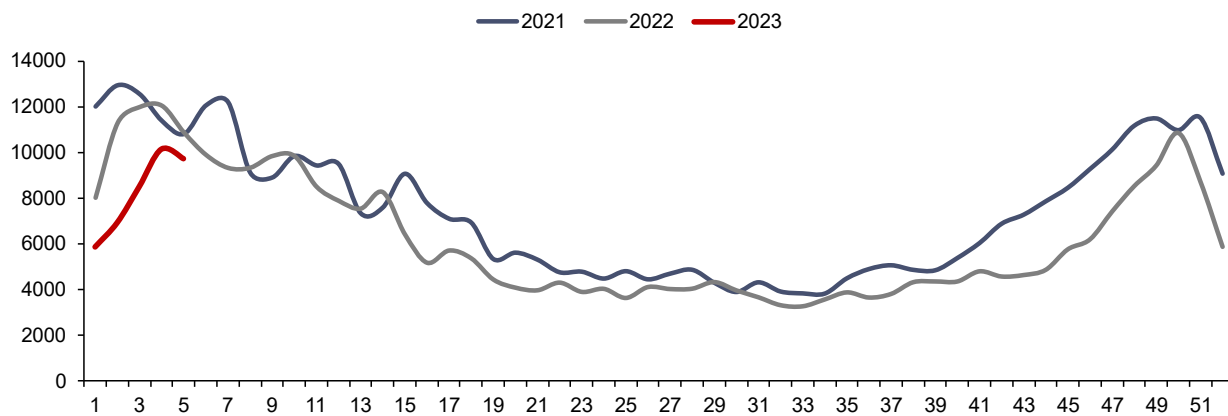
图 34: 欧盟各国储气量及库存水平 (2023/2/9, TWh)


资料来源: GIE, 信达证券研发中心

● 需求：估算消费量周环比下降 4.1%

2023 年第 5 周，欧盟天然气消费量估算为 97.3 亿方，周环比下降 4.1%，同比-10.8%；2023 年 1-5 周，欧盟天然气累计消费量估算为 411.9 亿方，同比-24.2%。

图 35：欧盟天然气消费量估算（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：12 月表观消费量同比大幅下降

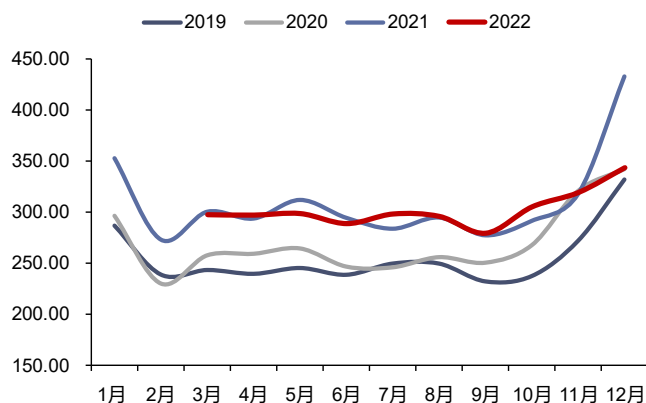
2022 年 12 月，国内天然气表观消费量为 344 亿方，同比下降 20.9%，环比上升 7.7%。2022 年 1-12 月，国内天然气表观消费量累计为 3638.12 亿方，累计同比下降 2.7%。

● 供给：国产气量稳步增长

2022 年 12 月，国内天然气产量为 203.6 亿方，同比上升 6.1%，环比上升 7.8%；LNG 进口量为 659.61 万吨，同比下降 13.5%，环比上升 3.1%；PNG 进口量为 368.11 万吨，同比下降 8.5%，环比下降 5.4%。

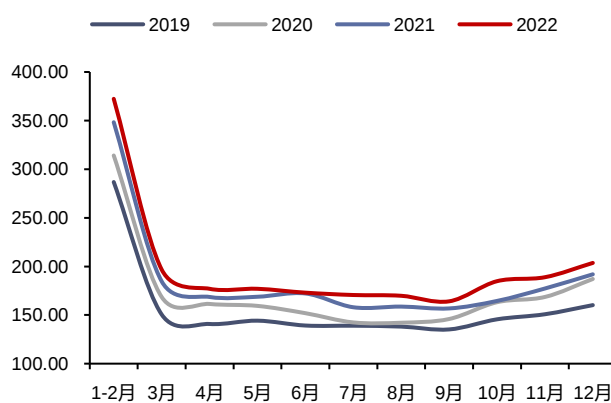
2022 年 1-12 月，国内天然气产量累计为 2177.9 亿方，同比上升 6.1%；LNG 进口量累计为 6344.25 万吨，累计同比下降 19.6%。PNG 进口量累计为 4580.52 万吨，累计同比上升 8.0%。

图 36：国内天然气月度表观消费量（亿方）

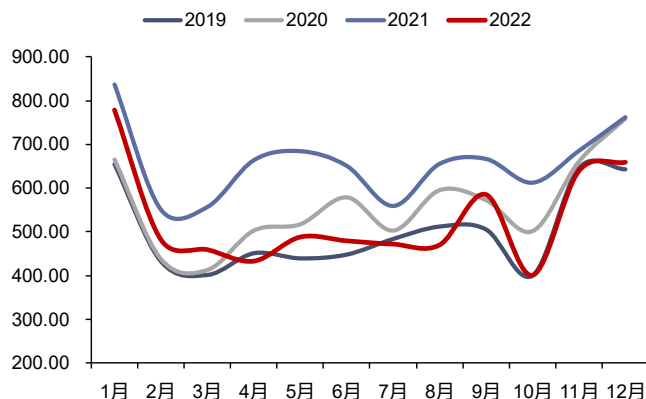


资料来源：Wind，信达证券研发中心

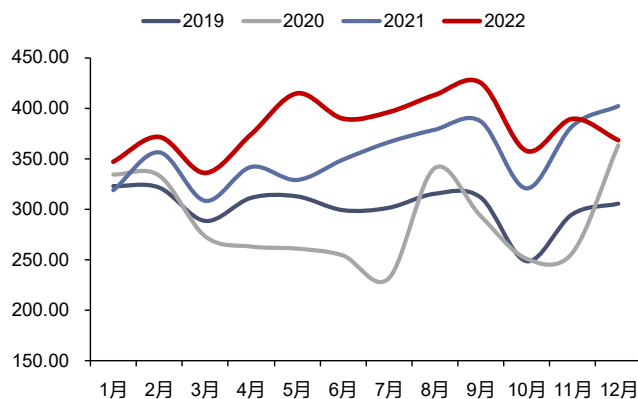
图 37：国内天然气月度产量（亿方）



资料来源：Wind，信达证券研发中心

图 38: 国内 LNG 月度进口量 (万吨)


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

图 39: 国内 PNG 月度进口量 (万吨)


资料来源: Wind, 信达证券研发中心

四、本周行业新闻

1、电力行业相关新闻

- **国家发改委等四部门: 中央预算投资对大型风光基地送受两端地区的煤矿予以重点支持:** 2月2日, 国家发展改革委等部门关于修订印发《煤矿安全改造中央预算内投资专项管理办法》的通知公开发布。通知中关于光伏内容的提到: 煤矿安全改造中央预算内投资可对以下情形予以重点支持: (一) 灾害严重、安全欠账多且效益欠佳的煤矿企业; (二) 贯彻落实国家煤炭增产保供政策较好的煤矿企业; (三) **大型风电光伏基地送受两端地区的煤矿**; (四) 智能化建设示范煤矿; (五) 煤矿瓦斯抽采利用率超过 50% 的地区和煤矿企业; (六) 欠发达地区, 特别是革命老区、民族地区、边疆地区的煤矿; (七) 其它符合国家和地方重点支持政策的煤矿企业或煤矿。
- **云南能监办: 黑启动服务 1 月补偿约 130 万元:** 1月30日, 云南省能监办发文, 就云南省黑启动辅助服务执行情况进行了总结。《云南黑启动辅助服务市场交易规则(试行)》于 2022 年 10 月 19 日正式印发, 并同步启动模拟试运行相关工作。2022 年 10 月、11 月开展两次全流程模拟交易。2022 年 12 月, 开展云南黑启动辅助服务市场结算试运行, 完成 2023 年度黑启动能力交易。机组平均中标价格 2.48 万元/月·台, 较南方区域“两个细则”固定补偿标准下降 17.3%; 未中标的市场主体可参与自愿提供黑启动服务, 依据交易规则获得相应补偿费用。经测算, 2023 年 1 月份云南黑启动辅助服务费用总计 129.99 万元, 为 2022 年同期月度固定补偿费用的 65.7%, 下降率超过三分之一。云南黑启动辅助服务市场有效降低了云南电力系统运行成本, 充分发挥了市场在资源配置中的决定性作用。云南黑启动服务补偿总费用每年约 2000 万, 按照“谁提供、谁获利; 谁受益、谁承担”的原则, 将 50% 的黑启动辅助服务补偿费用疏导至用户侧。

2、天然气行业相关新闻

- **美国自由港 LNG 出口设施重启计划有序进行:** 自 1 月 26 日联邦监管机构批准美国自由港 LNG 出口设施部分重启 LNG 加工计划以来, 该工厂平均每天接收 3400 万立方英尺的管道天然气, Refinitiv Eikon 数据显示, 该工厂于 2 月 7 日短暂停止接收管道天然气后, 有望于 2 月 8 日起继续接收管道天然气 3700 万立方英尺/天。
- **大湾区首座大容量液化天然气储罐主体结构建设完成:** 2 月 7 日, 粤港澳大湾区首座全球单罐容量最大的 27 万

立方米液化天然气储罐在中国海油金湾“绿能港”二期项目完成外罐主体结构施工作业，全面转入内罐施工阶段，项目建成后将大幅提升粤港澳大湾区和华南地区的天然气供应保障能力。

五、本周重要公告

【长江电力】2022 年度业绩快报公告：预计 2022 年实现利润总额 263.80 亿元，同比减少 60.29 亿元，下降 18.60%；归属于上市公司股东的净利润 213.99 亿元，同比减少 48.74 亿元，下降 18.55%；基本每股收益 0.9410 元，同比减少 0.2143 元，下降 18.55%。以上指标变动主要受 2022 年长江年度来水严重偏枯的因素影响，公司发电量较上年减少所致。

【国电电力】2022 年度业绩预盈公告：预计 2022 年实现归属于上市公司股东的净利润为 22 亿元到 32 亿元，同比增长 211.80%到 262.62%，实现扭亏为盈。预计 2022 年实现归属于上市公司股东扣除非经常性损益的净利润为 20 亿元到 30 亿元，同比增长 146.75%到 170.12%。

【晋控电力】2022 年度业绩预告：预计 2022 年实现归属于上市公司股东的净利润 -6.5 亿元到-8 亿元，同比下降 17024%到 20929.54%。预计 2022 年实现归属于上市公司股东扣除非经常性损益的净利润为-7.6 亿元到-9.5 亿元，同比下降 372.93%到 491.17%。

【大唐发电】2022 年度业绩预亏公告：预计 2022 年实现归属于上市公司股东的净利润 -4 亿元到-5.5 亿元。预计 2022 年实现归属于上市公司股东扣除非经常性损益的净利润为-14.7 亿元到-16.2 亿元。

【华能国际】2022 年度业绩预亏公告：预计 2022 年实现归属于上市公司股东的净利润 -70 亿元到-84 亿元。预计 2022 年实现归属于上市公司股东扣除非经常性损益的净利润为-88 亿元到-102 亿元。

【华电国际】2022 年度业绩预告：预计 2022 年实现归属于上市公司股东的净利润 0.1 亿元到 2 亿元，较上年同期减亏 49.75 亿元到 51.65 亿元；较上年同期（重述后）减亏 49.92 亿元到 51.82 亿元。预计 2022 年实现归属于上市公司股东扣除非经常性损益的净利润为-6.9 亿元到-5 亿元，较上年同期减亏 76.78 亿元到 78.68 亿元；较上年同期（重述后）减亏 76.95 亿元到 78.85 亿元。

【皖能电力】2022 年度业绩预告：预计 2022 年实现归属于上市公司股东的净利润 3.5 亿元到 5.1 亿元，比上年同期增长 126.18%-138.15%。预计 2022 年实现归属于上市公司股东扣除非经常性损益的净利润为 3.33 亿元到 4.93 亿元，比上年同期增长 124.46%-136.22%。

【龙源电力】2022 年度业绩预告：预计 2022 年实现归属于上市公司股东的净利润 44.54 亿元到 51.97 亿元，较上年同期（重述后）下降 30%-40%。预计 2022 年实现归属于上市公司股东扣除非经常性损益的净利润为 51.90 亿元到 58.39 亿元，较上年同期（重述后）下降 10%-20%。

【三峡能源】2022 年度业绩预告：预计 2022 年实现营业总收入 237.70 亿元，较上年同期（调整后）增长 44.95%，归属于上市公司股东的净利润 70.99 亿元，较上年同期（调整后）增长 10.52%。

【深圳燃气】深圳燃气对外投资公告：为积极发展清洁能源，进一步做大做强光伏封装胶膜产业，公司控股子公司江苏斯威克新材料股份有限公司拟在盐城设立全资子公司投资 13.64 亿元新建年产 4.2 亿平方米光伏封装胶膜项目。本项目计划分两期建设，一期计划投资建设光伏封装胶膜生产线 16 条，年产能约 1.2 亿平方米，计划于 2023 年初

开工，二季度实现投产；二期计划投资建设光伏封装胶膜生产线 40 条，年产能约 3.0 亿平方米。

【新天绿能】新天绿色能源股份有限公司关于发行 GDR 并在瑞士证券交易所上市事项获得河北建设投资集团有限责任公司批复的公告：近日，公司收到河北建设投资集团有限责任公司出具的《关于同意新天绿色能源股份有限公司发行全球存托凭证的批复》（冀建投资本字[2023]1 号），河北建投批复同意公司在瑞士证券交易所发行 GDR，发行 GDR 所代表的新增基础证券 A 股股票数量不超过 334,967,446 股。

六、投资建议和估值表

- **电力**：国内历经多轮电力供需紧缺之后，电力板块有望迎来盈利改善和价值重估。在电力供需紧缺的态势下，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，容量补偿电价等机制有望出台。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，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，主要受益标的：国电电力、华电国际、华能国际、粤电力 A 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，设备制造商受益标的：东方电气；灵活性改造受益标的：龙源技术、青达环保、西子洁能等。
- **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可根据市场情况自主选择扩大进口量或把握国际市场转售机遇以增厚利润空间。天然气主要受益标的：广汇能源、新奥股份。

表 1：公用事业行业主要公司估值表

	股票名称	收盘价	归母净利润（百万元）				EPS（元/股）				PE			
			2021A	2022E	2023E	2024E	2021A	2022E	2023E	2024E	2021A	2022E	2023E	2024E
火电板块	华能国际	8.13	-14989.55	-4320.65	8308.15	11794.61	0.00	-0.28	0.53	0.75	-8.51	-29.54	15.36	10.82
	国电电力	3.93	1362.57	4988.40	7327.77	8934.80	0.08	0.28	0.41	0.50	51.44	14.05	9.56	7.84
	国投电力	10.72	3101.95	5079.69	6422.93	7150.02	0.42	0.68	0.86	0.96	25.76	15.73	12.44	11.18
	华电国际	6.21	-4262.86	2684.60	5071.16	6011.49	-0.43	0.27	0.51	0.61	-14.38	22.83	12.09	10.20
	大唐发电	3.00	-8513.20	166.08	3435.87	4750.12	-0.46	0.01	0.19	0.26	-6.52	333.33	16.16	11.69
	浙能电力	3.74	-2658.85	925.50	2402.50	2653.50	-0.20	0.07	0.18	0.20	-18.86	54.20	20.87	18.90
	湖北能源	4.43	1460.63	2278.60	3095.82	3608.96	0.22	0.35	0.47	0.55	19.92	12.77	9.40	8.06
	申能股份	5.60	385.42	2412.57	3270.17	3835.08	0.08	0.49	0.67	0.78	71.33	11.40	8.41	7.17
	上海电力	10.77	-2061.33	1008.90	1932.43	2331.90	-0.73	0.36	0.69	0.83	-14.72	30.30	15.70	13.01
	深圳能源	6.31	2178.56	3398.77	4526.31	0.00	0.46	0.71	0.95	0.00	13.78	8.83	6.63	-
	内蒙华电	3.65	1805.89	2464.66	3221.94	3712.38	0.28	0.38	0.49	0.57	13.19	9.67	7.39	6.42
	广州发展	5.91	677.96	1228.00	1395.00	1568.00	0.19	0.35	0.39	0.44	30.89	17.06	15.02	13.36
	粤电力A	6.75	-4646.17	-2016.95	1347.07	2340.92	-0.88	-0.38	0.26	0.45	-7.63	-17.57	26.31	15.14
	皖能电力	4.63	-393.28	554.33	758.67	929.00	-0.17	0.24	0.33	0.41	-26.69	18.94	13.83	11.30
晋控电力	3.43	46.67	0.00	266.07	379.87	0.02	0.00	0.09	0.12	226.16	#DIV/0!	39.65	27.77	
水电板块	长江电力	21.21	21399.00	29337.69	30734.81	0.00	0.90	1.24	1.30	0.00	23.45	17.11	16.33	#DIV/0!
	华能水电	6.87	6940.10	6927.59	7799.23	8612.74	0.39	0.38	0.43	0.48	17.82	17.85	15.86	14.36
	川投能源	12.70	3506.72	4042.99	4284.55	0.00	0.79	0.91	0.96	0.00	16.15	14.01	13.22	-
	桂冠电力	5.71	3006.52	3241.60	2985.40	3195.37	0.38	0.41	0.38	0.41	14.97	13.89	15.08	14.08
核电板块	中国广核	2.71	9812.02	10386.00	11775.33	12499.38	0.19	0.21	0.23	0.25	13.95	13.17	11.62	10.95
	中国核电	6.02	9562.16	9970.14	11056.12	12153.75	0.51	0.53	0.59	0.64	11.87	11.38	10.26	9.34
绿	三峡能源	5.71	7099.00	10028.49	11920.78	0.00	0.25	0.35	0.42	0.00	23.02	16.30	13.71	-

电 板 块	龙源电力	19.07	6842.96	6646.21	8745.67	10323.56	0.82	0.79	1.04	1.23	23.36	24.05	18.28	15.48
	新天绿能	10.29	2294.78	2310.68	3011.67	3717.30	0.55	0.55	0.72	0.89	18.78	18.64	14.31	11.59
	浙江新能	12.19	907.83	1064.75	1416.41	1717.30	0.44	0.51	0.68	0.83	27.93	23.81	17.90	14.77
	江苏新能	13.52	297.34	651.68	798.13	1061.86	0.33	0.73	0.90	1.19	40.53	18.50	15.10	11.35
	吉电股份	6.07	595.28	886.10	1169.91	1575.79	0.21	0.32	0.42	0.56	28.45	19.11	14.48	10.75
	福能股份	12.45	1835.38	2485.94	2785.31	3140.12	0.94	1.27	1.43	1.61	13.26	9.79	8.74	7.75
	中闽能源	5.74	717.22	846.19	1100.67	1236.20	0.38	0.44	0.58	0.65	15.23	12.91	9.92	8.84
其 他	南网储能	15.23	1181.29	1050.56	1165.15	1270.75	0.37	0.33	0.36	0.40	41.21	46.33	41.77	38.30
	南网能源	7.74	551.50	628.91	823.28	1049.06	0.15	0.17	0.22	0.28	53.16	46.63	35.62	27.95
	东方电气	20.09	2922.88	2977.88	3978.88	4826.86	0.94	0.95	1.28	1.55	21.44	21.04	15.75	12.98
	龙源技术	8.49	101.01	93.00	145.00	341.00	0.19	0.18	0.28	0.66	43.62	47.38	30.39	12.92
	青达环保	26.36	56.58	75.86	115.03	161.13	0.60	0.80	1.21	1.70	44.10	32.97	21.75	15.52
	西子洁能	17.19	165.69	219.99	545.87	773.79	0.22	0.30	0.74	1.05	76.69	57.76	23.28	16.42
天 然 气 板 块	新奥股份	18.31	4050.39	4768.23	5746.78	6529.64	1.31	1.54	1.85	2.11	14.01	11.90	9.87	8.69
	九丰能源	23.33	951.48	1097.42	1356.99	1591.68	1.52	1.75	2.17	2.55	15.33	13.30	10.75	9.17
	*广汇能源	9.99	5003.00	11631.00	16191.69	20581.59	1.62	1.77	2.47	3.13	12.97	5.58	3.76	2.81
	新天然气	23.35	842.73	904.19	991.74	1059.64	1.99	2.13	2.34	2.50	11.75	10.95	9.98	9.34
	蓝焰控股	8.96	534.19	561.00	720.00	1037.00	0.55	0.58	0.74	1.07	16.23	15.46	12.05	8.36

资料来源: Wind, 信达证券研发中心 (注: 标*公司为信达能源的盈利预测, 盈利预测来源于万得一致预测, 数据截至 2023 年 2 月 10 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（北京）博士，注册咨询（投资）工程师，兼任中国信达能源行业首席研究员、业务审核专家委员，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，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，曾在煤矿生产一线工作多年，从事煤矿生产安全管理、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，从事煤炭行业研究。

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，从事煤炭、煤化工行业的研究。

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。

机构销售联系人

区域	姓名	手机	邮箱
全国销售总监	韩秋月	13911026534	hanqiyue@cindasc.com
华北区销售总监	陈明真	15601850398	chenmingzhen@cindasc.com
华北区销售副总监	阙嘉程	18506960410	quejiacheng@cindasc.com
华北区销售	祁丽媛	13051504933	qiliyuan@cindasc.com
华北区销售	陆禹舟	17687659919	luyuzhou@cindasc.com
华北区销售	魏冲	18340820155	weichong@cindasc.com
华北区销售	樊荣	15501091225	fanrong@cindasc.com
华北区销售	秘侨	18513322185	miqiao@cindasc.com
华北区销售	李佳	13552992413	lijia1@cindasc.com
华北区销售	张瀚夕	18810718214	zhanglanxi@cindasc.com
华东区销售总监	杨兴	13718803208	yangxing@cindasc.com
华东区销售副总监	吴国	15800476582	wuguo@cindasc.com
华东区销售	国鹏程	15618358383	guopengcheng@cindasc.com
华东区销售	朱尧	18702173656	zhuyao@cindasc.com
华东区销售	戴剑箫	13524484975	daijianxiao@cindasc.com
华东区销售	方威	18721118359	fangwei@cindasc.com
华东区销售	俞晓	18717938223	yuxiao@cindasc.com
华东区销售	李贤哲	15026867872	lixianzhe@cindasc.com
华东区销售	孙瞳	18610826885	sun tong@cindasc.com
华东区销售	贾力	15957705777	jiali@cindasc.com
华东区销售	石明杰	15261855608	shimingjie@cindasc.com
华东区销售	曹亦兴	13337798928	caoyixing@cindasc.com
华南区销售总监	王留阳	13530830620	wangliuyang@cindasc.com
华南区销售副总监	陈晨	15986679987	chenchen3@cindasc.com
华南区销售副总监	王雨霏	17727821880	wangyupei@cindasc.com
华南区销售	刘韵	13620005606	liuyun@cindasc.com
华南区销售	胡洁颖	13794480158	hujieying@cindasc.com
华南区销售	郑庆庆	13570594204	zhengqingqing@cindasc.com
华南区销售	刘莹	15152283256	liuying1@cindasc.com
华南区销售	蔡静	18300030194	caijing1@cindasc.com
华南区销售	聂振坤	15521067883	niezhenkun@cindasc.com

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 20% 以上；	看好 ：行业指数超越基准；
	增持 ：股价相对强于基准 5%~20%；	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，并应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。