



Research and
Development Center

《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》发布，10月规上工业天然气产量同增5.9%

公用事业—电力天然气周报

2025年11月16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

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 电力公用分析师

执业编号: S1500525050001

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

《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》发布，10月规上工业天然气产量同增5.9%

2025年11月16日

本期内容提要:

- **本周市场表现:** 截至11月14日收盘,本周公用事业板块下跌0.6%,表现劣于大盘。其中,电力板块下跌1.13%,燃气板块上涨4.48%。
- **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11月14日,秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价827元/吨,周环比上涨19元/吨。截至11月14日,广州港印尼煤(Q5500)库提价830.38元/吨,周环比上涨2.68元/吨;广州港澳洲煤(Q5500)库提价877.65元/吨,周环比上涨13.83元/吨。
 - **动力煤库存及电厂日耗:秦港动力煤库存周环比减少,内陆电厂日耗周环比上升。**截至11月14日,秦皇岛港煤炭库存550万吨,周环比下降27万吨。截至11月13日,内陆17省煤炭库存10062.6万吨,较上周增加251.7万吨,周环比上升2.57%;内陆17省电厂日耗为336.4万吨,较上周增加12.3万吨/日,周环比上升3.80%;可用天数为29.9天,较上周下降0.4天。截至11月13日,沿海8省煤炭库存3312.7万吨,较上周增加46.4万吨,周环比上升1.42%;沿海8省电厂日耗为179.6万吨,较上周下降8.0万吨/日,周环比下降4.26%;可用天数为18.4天,较上周增加1.0天。
 - **水电来水情况:三峡出库流量周环比增加。**截至11月14日,三峡出库流量10500立方米/秒,同比上升50.86%,周环比上升2.94%。
 - **重点电力市场交易电价:** 1) **广东电力市场:** 截至11月8日,广东电力日前现货市场的周度均价为291.24元/MWh,周环比上升11.91%,周同比下降12.8%。截至11月8日,广东电力实时现货市场的周度均价为265.94元/MWh,周环比上升4.84%,周同比下降13.3%。2) **山西电力市场:** 截至11月14日,山西电力日前现货市场的周度均价为287.53元/MWh,周环比下降0.88%,周同比下降25.3%。截至11月14日,山西电力实时现货市场的周度均价为298.21元/MWh,周环比上升2.45%,周同比下降27.8%。3) **山东电力市场:** 截至11月7日,山东电力日前现货市场的周度均价为321.29元/MWh,周环比下降10.06%,周同比下降1.5%。截至11月7日,山东电力实时现货市场的周度均价为314.45元/MWh,周环比下降12.90%,周同比下降12.9%。
- **天然气行业数据跟踪:**
 - **国内外天然气价格:欧洲TTF价格周环比下降,中国DES到岸价周环比上升。**截至11月14日,上海石油天然气交易中心LNG出厂价格全国指数为4357元/吨,同比下降3.35%,环比下降0.57%;截至11月10日,欧洲TTF现货价格为10.24美元/百万英热,同比下降25.6%,周环比下降11.0%;美国HH现货价格为3.8美元/百万英热,同比上升211.5%,周环比上升14.5%;中国DES现货价格为11.11美元/百万英热,同比下降19.3%,周环比上升6.4%。
 - **欧盟天然气供需及库存:** 2025年第44周,欧盟天然气供应量65.0亿方,同比上升14.4%,周环比上升5.9%。其中,LNG供应量为30.2亿方,周环

比上升9.3%，占天然气供应量的50.6%；进口管道气34.8亿方，同比下降2.6%，周环比上升3.1%。2025年第44周，欧盟天然气消费量（我们估算）为64.9亿方，周环比上升5.2%，同比上升13.2%；2025年1-44周，欧盟天然气累计消费量（我们估算）为2542.5亿方，同比上升6.4%。

- **国内天然气供需情况：**2025年9月，国内天然气表观消费量为331.90亿方，同比下降2.0%。2025年10月，国内天然气产量为221.00亿方，同比上升6.0%。2025年9月，LNG进口量为575.00万吨，同比下降15.9%，环比下降9.4%。2025年9月，PNG进口量为530.00万吨，同比上升2.9%，环比下降3.8%。
- **本周行业重点新闻：**1) **国家能源局发布《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》：**总体目标：到2030年，使“集成融合发展”成为新能源的重要发展形式，旨在提升新能源的可靠替代水平和市场竞争力，为能源安全和绿色转型提供坚实保障。文件从四个主要方向提出了具体举措：1. 加快推动新能源多维度一体化开发。2. 大力推动新能源与多产业协同发展。3. 积极推动新能源多元化非电利用。4. 强化组织保障。2) **10月份，规上工业天然气产量221亿立方米，同比增长5.9%：**11月14日，国家统计局发布2025年10月份能源生产情况。10月份，规上工业天然气产量221亿立方米，同比增长5.9%，增速比9月份放缓3.5个百分点；日均产量7.1亿立方米。1—10月份，规上工业天然气产量2170亿立方米，同比增长6.3%。
- **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、新集能源、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	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

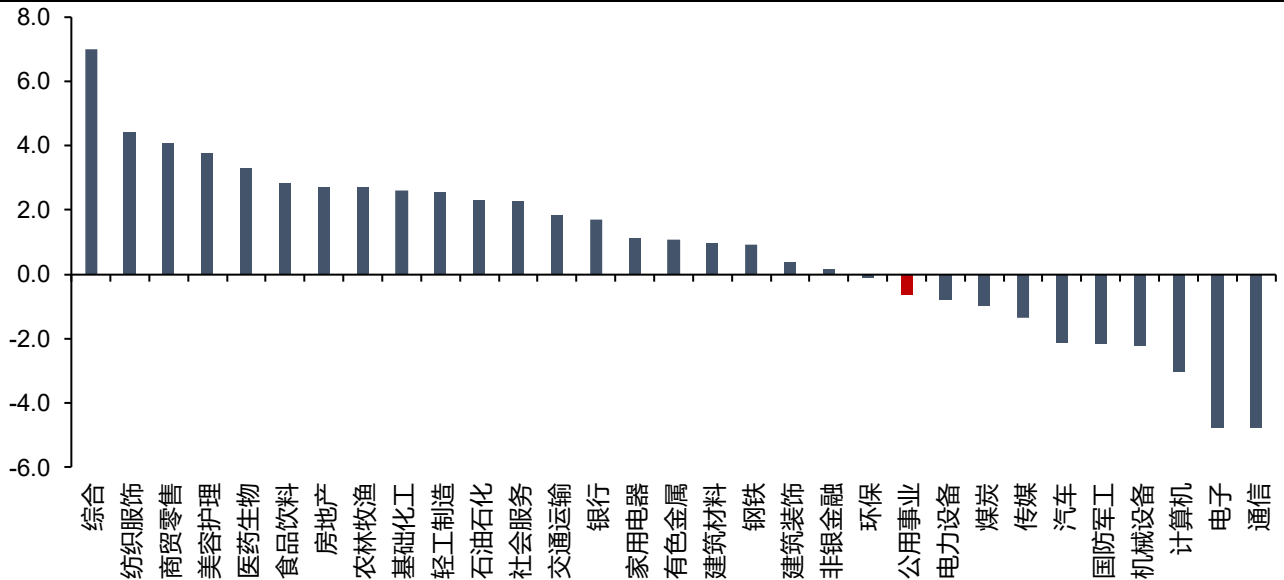
图 1: 各行业板块一周表现 (%)	6
图 2: 公用事业各子行业一周表现 (%)	6
图 3: 电力板块重点个股表现 (%)	7
图 4: 燃气板块重点个股表现 (%)	7
图 5: 秦皇岛动力煤(Q5500)年度长协价 (元/吨)	8
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)	8
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)	8
图 8: 国际动力煤 FOB 变动情况 (美元/吨)	8
图 9: 广州港: 印尼煤&澳洲煤库提价 (元/吨)	8
图 10: 纽卡斯尔 NEWC 指数价格 (美元/吨)	8
图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)	9
图 12: 内陆 17 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: 2022-2025 年欧盟天然气供应结构 (百万方)	14
图 32: 2022-2025 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	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11月14日收盘，本周公用事业板块下跌0.6%，表现劣于大盘；沪深300下跌1.1%到4628.14；涨跌幅前三的行业分别是综合（7.0%）、纺织服饰（4.4%）、商贸零售（4.1%），涨跌幅后三的行业分别是通信（-4.8%）、电子（-4.8%）、计算机（-3.0%）。

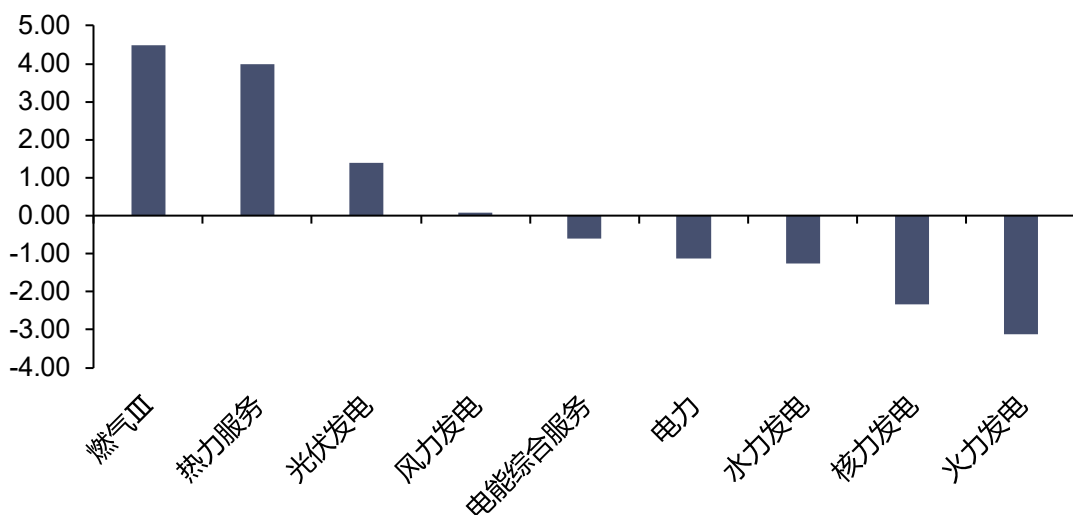
图 1：各行业板块一周表现（%）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

- 截至11月14日收盘，电力板块本周下跌1.13%，燃气板块上涨4.48%。各子行业本周表现：火力发电板块下跌3.11%，水力发电板块下跌1.26%，核力发电下跌2.33%，热力服务上涨3.99%，电能综合服务下跌0.60%，光伏发电上涨1.40%，风力发电上涨0.07%。

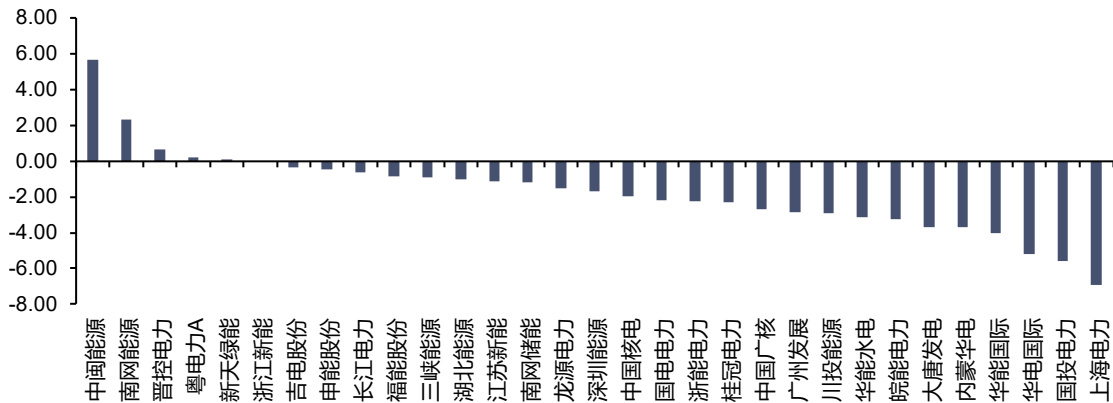
图 2：公用事业各子行业一周表现（%）



资料来源：iFinD，信达证券研发中心

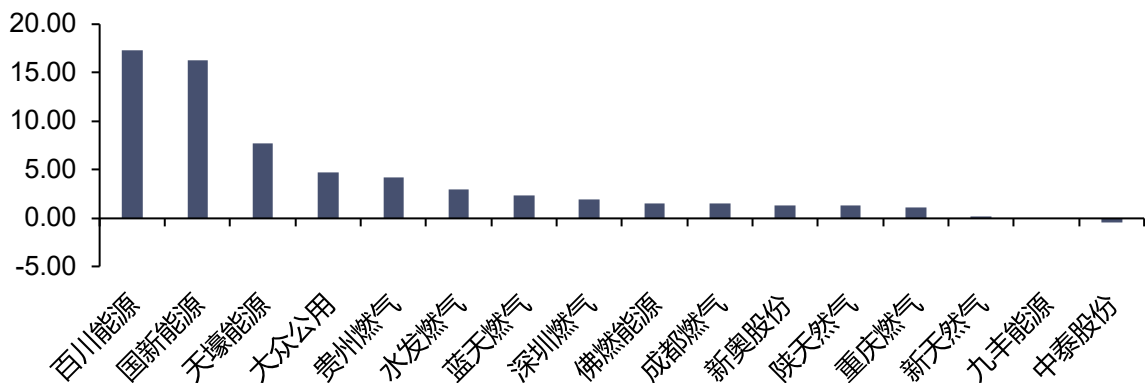
- 截至11月14日收盘，本周电力板块主要公司涨跌幅前三名分别为：中闽能源(5.65%)、南网能源(2.33%)、晋控电力(0.65%)，主要公司涨跌幅后三名分别为：上海电力(-6.90%)、国投电力(-5.57%)、华电国际(-5.22%)；本周燃气板块主要公司涨跌幅前三名分别为：百川能源(17.28%)、国新能源(16.29%)、天壕能源(7.75%)，主要公司涨跌幅后三名分别为：中泰股份(-0.44%)、九丰能源(0.00%)、新天然气(0.17%)。

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 (%)

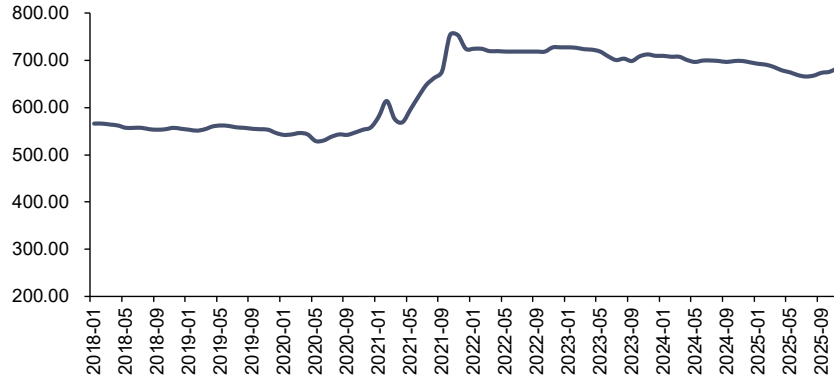


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

二、电力行业数据跟踪

1、动力煤价格

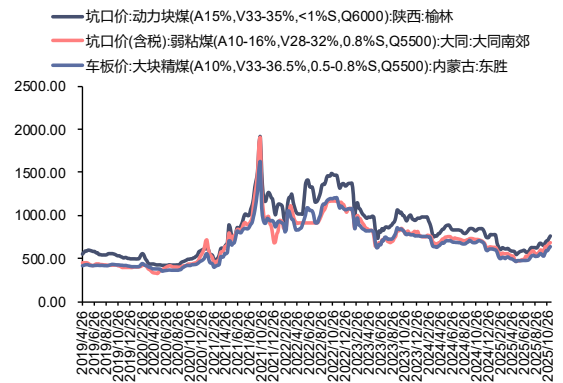
- 长协煤价格：11月，秦皇岛港动力煤(Q5500)年度长协价为684元/吨，月环比上涨8元/吨。
- 港口动力煤市场价：截至11月14日，秦皇岛港动力煤(Q5500)山西产市场价827元/吨，周环比上涨19元/吨。
- 产地动力煤价格：截至11月14日，陕西榆林动力煤(Q6000)坑口价765元/吨，周环比上涨30元/吨；大同南郊粘煤坑口价(含税)(Q5500) 680元/吨，周环比上涨15元/吨；内蒙古东胜大块精煤车板价(Q5500) 637元/吨，周环比上涨22.75元/吨。

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

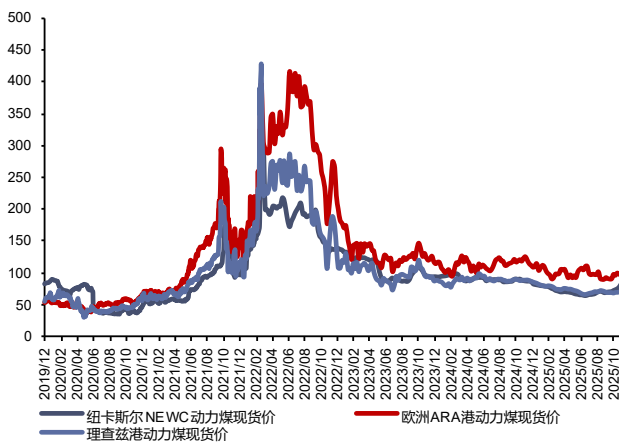
图 6: 秦皇岛港市场价: 动力煤(Q5500): 山西产 (元/吨)


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

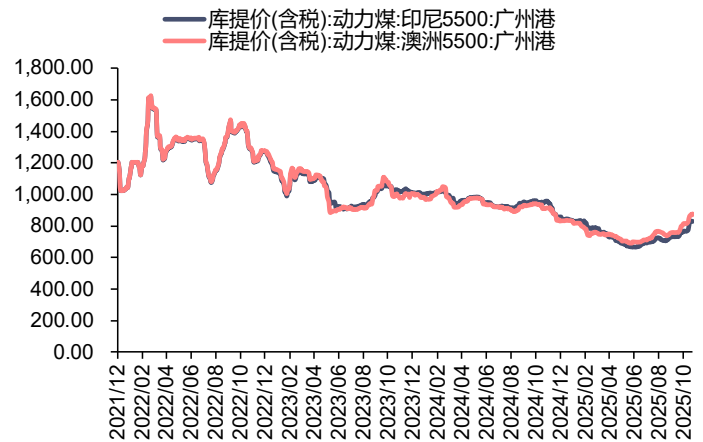
图 7: 产地煤炭价格变动 (元/吨)


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11月13日, 纽卡斯尔NEWC5500大卡动力煤FOB现货价格82.5美元/吨, 周环比上涨4.50美元/吨; ARA6000大卡动力煤现货价94.75美元/吨, 周环比下跌2.55美元/吨; 理查兹港动力煤FOB现货价69美元/吨, 周环比下跌0.50美元/吨。截至11月14日, 纽卡斯尔NEWC指数价格108.3美元/吨, 周环比上涨3.6美元/吨。截至11月14日, 广州港印尼煤(Q5500)库提价830.38元/吨, 周环比上涨2.68元/吨; 广州港澳洲煤(Q5500)库提价877.65元/吨, 周环比上涨13.83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)

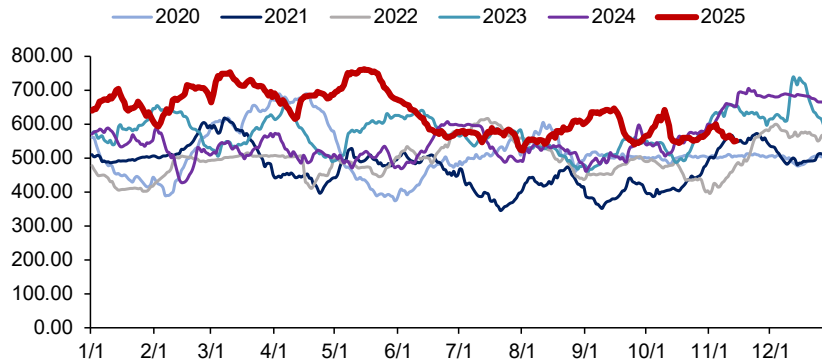


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

2、动力煤库存及电厂日耗

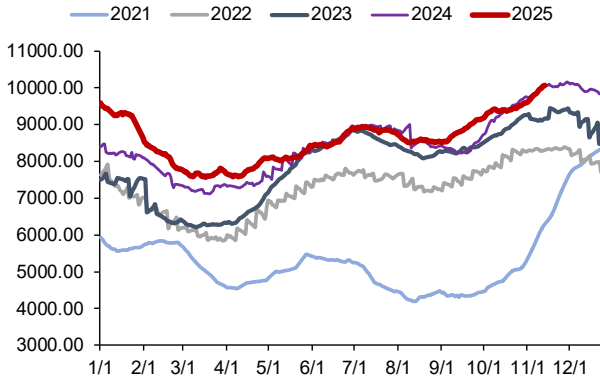
- 港口煤炭库存: 截至11月14日, 秦皇岛港煤炭库存550万吨, 周环比下降27万吨。

图 11: 秦皇岛港煤炭库存 (万吨)

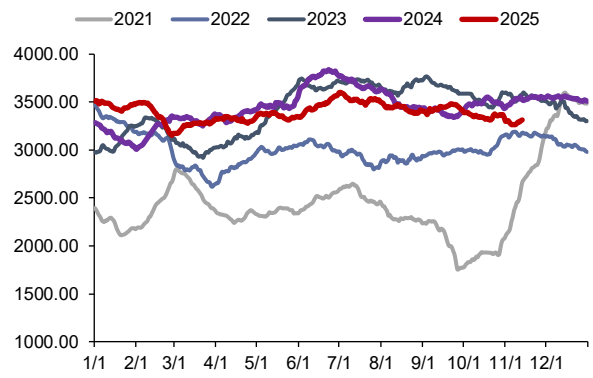


资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

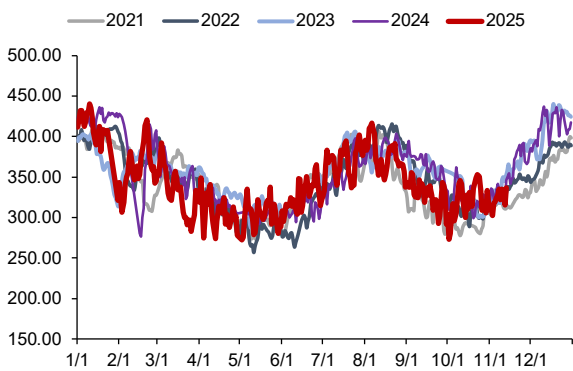
- 内陆17省电厂库存、日耗及可用天数: 截至11月13日, 内陆17省煤炭库存10062.6万吨, 较上周增加251.7万吨, 周环比上升2.57%; 内陆17省电厂日耗为336.4万吨, 较上周增加12.3万吨/日, 周环比上升3.80%; 可用天数为29.9天, 较上周下降0.4天。
- 沿海8省电厂库存、日耗及可用天数: 截至11月13日, 沿海8省煤炭库存3312.7万吨, 较上周增加46.4万吨, 周环比上升1.42%; 沿海8省电厂日耗为179.6万吨, 较上周下降8.0万吨/日, 周环比下降4.26%; 可用天数为18.4天, 较上周增加1.0天。

图 12: 内陆 17 省区煤炭库存变化情况 (万吨)


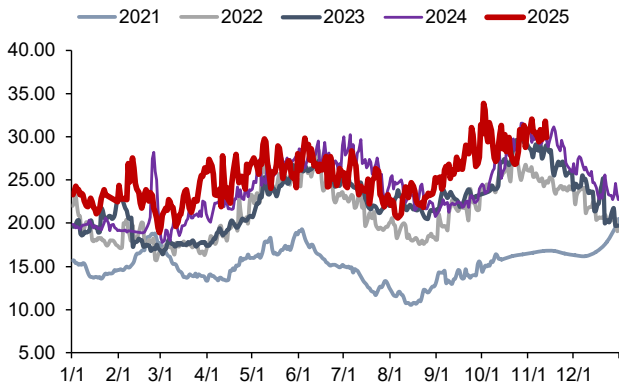
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 13: 沿海 8 省区煤炭库存变化情况 (万吨)


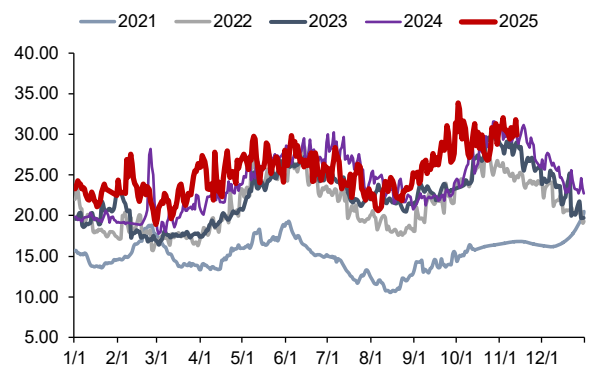
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 14: 内陆 17 省区日均耗煤变化情况 (万吨)


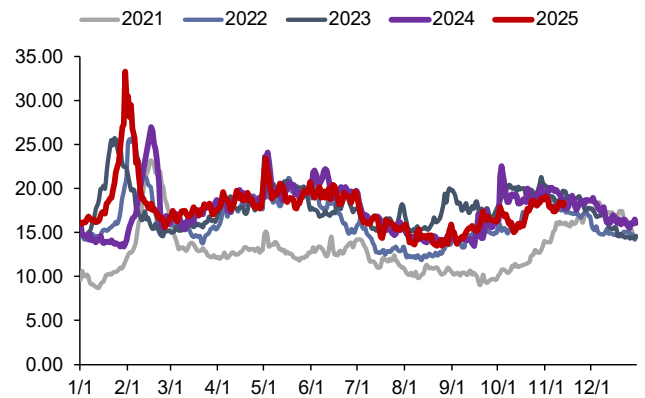
资料来源: CCTD, 信达证券研发中心

图 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 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

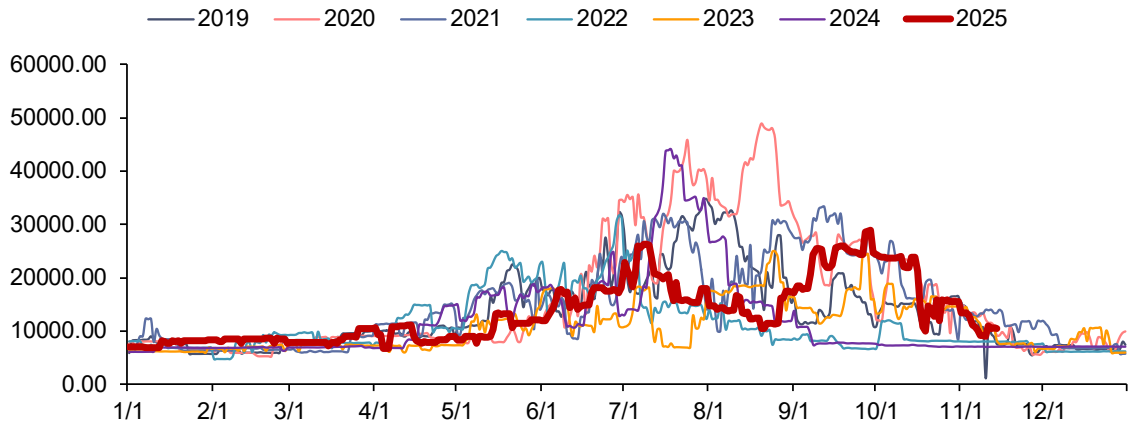
图 17: 沿海 8 省区煤炭可用天数变化情况 (天)


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11月14日，三峡出库流量10500立方米/秒，同比上升50.86%，周环比上升2.94%。

图 18：三峡出库量变化情况（立方米/秒）

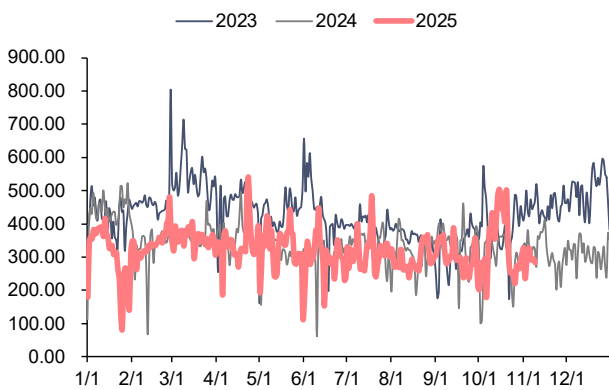


资料来源：iFinD，信达证券研发中心

4、重点电力市场交易电价

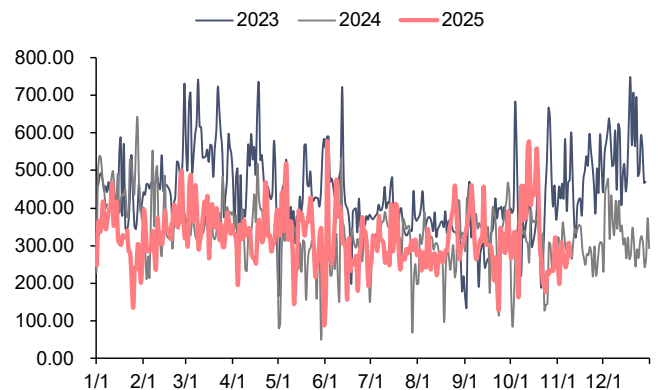
- 广东日前现货市场：截至11月8日，广东电力日前现货市场的周度均价为291.24元/MWh，周环比上升11.91%，周同比下降12.8%。
- 广东实时现货市场：截至11月8日，广东电力实时现货市场的周度均价为265.94元/MWh，周环比上升4.84%，周同比下降13.3%。

图 19：广东电力市场日前现货日度均价情况（元/MWh）



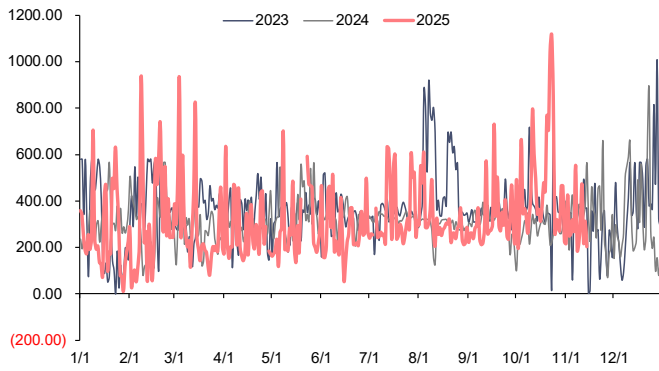
资料来源：电查查，信达证券研发中心

图 20：广东电力市场实时现货日度均价情况（元/MWh）

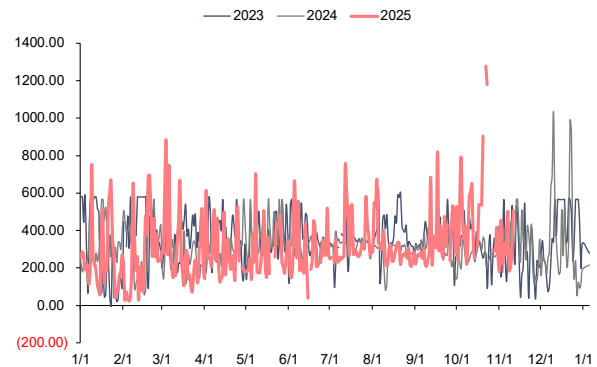


资料来源：电查查，信达证券研发中心

- 山西日前现货市场：截至11月14日，山西电力日前现货市场的周度均价为287.53元/MWh，周环比下降0.88%，周同比下降25.3%。
- 山西实时现货市场：截至11月14日，山西电力实时现货市场的周度均价为298.21元/MWh，周环比上升2.45%，周同比下降27.8%。

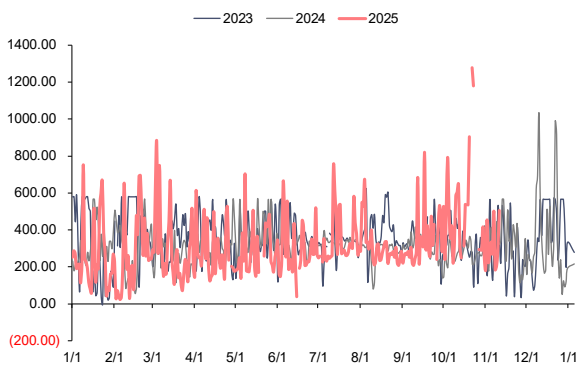
图 21: 山西电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)


资料来源：电查查，信达证券研发中心

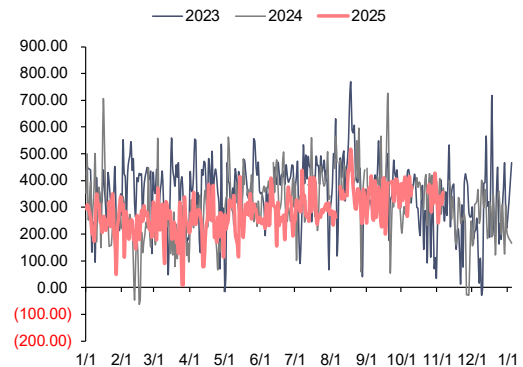
图 22: 山西电力市场实时现货日度均价情况 (元/MWh)


资料来源：电查查，信达证券研发中心

- 山东日前现货市场：截至11月7日，山东电力日前现货市场的周度均价为321.29元/MWh，周环比下降10.06%，周同比下降1.5%。
- 山东实时现货市场：截至11月7日，山东电力实时现货市场的周度均价为314.45元/MWh，周环比下降12.90%，周同比下降12.9%。

图 23: 山东电力市场日前现货日度均价情况 (元/MWh)


资料来源：电查查，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)


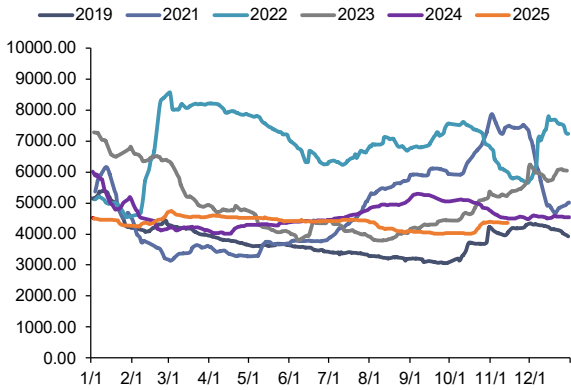
资料来源：电查查，信达证券研发中心

三、天然气行业数据跟踪

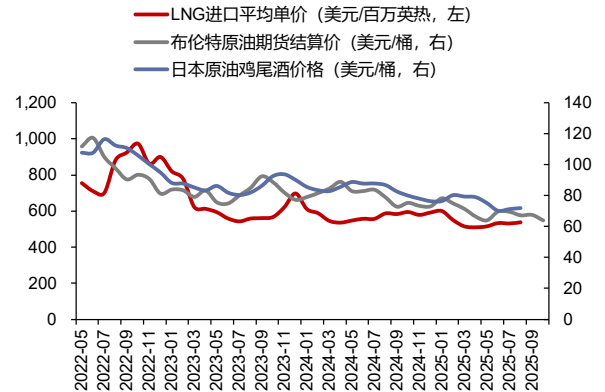
1、国内外天然气价格

- 国产LNG价格周环比下跌，进口LNG价格周环比下跌

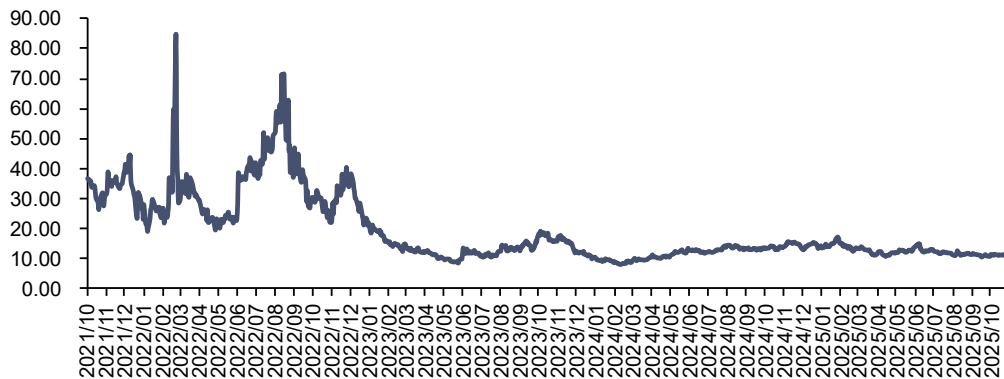
截至11月14日，上海石油天然气交易中心LNG出厂价格全国指数为4357元/吨（约合3.11元/方），同比下降3.35%，环比下降0.57%；2025年9月，国内LNG进口平均价格为0.00美元/吨（约合0.00元/方），同比下降100.00%，环比下降100.00%。截至11月14日，中国进口LNG到岸价为10.94美元/百万英热（约合2.85元/方），同比下降23.05%，环比下降1.28%。

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


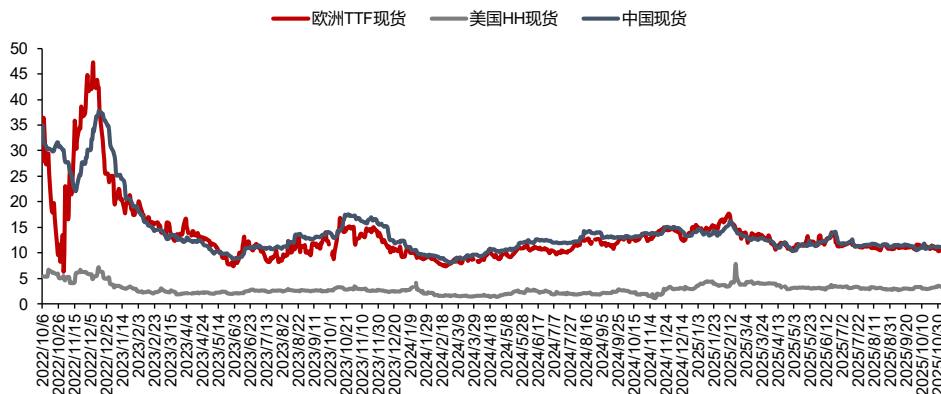
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

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价格周环比下跌, 中国DES价格周环比上涨, 美国HH价格周环比上涨**

截至 11 月 10 日, 欧洲 TTF 现货价格为 10.24 美元/百万英热, 同比下降 25.6%, 周环比下降 11.0%; 美国 HH 现货价格为 3.8 美元/百万英热, 同比上升 211.5%, 周环比上升 14.5%; 中国 DES 现货价格为 11.11 美元/百万英热, 同比下降 19.3%, 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

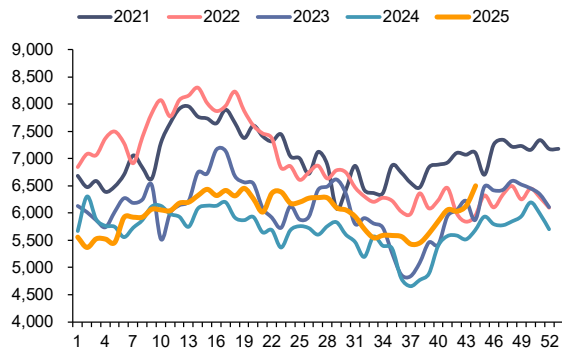
2、欧盟天然气供需及库存

● **供给：欧盟天然气供应量周环比上升**

2025 年第 44 周，欧盟天然气供应量 65.0 亿方，同比上升 14.4%，周环比上升 5.9%。其中，LNG 供应量为 30.2 亿方，周环比上升 9.3%，占天然气供应量的 50.6%；进口管道气 34.8 亿方，同比下降 2.6%，周环比上升 3.1%，进口俄罗斯管道气 3.815 亿方（占欧盟天然气供应量的 5.4%）。

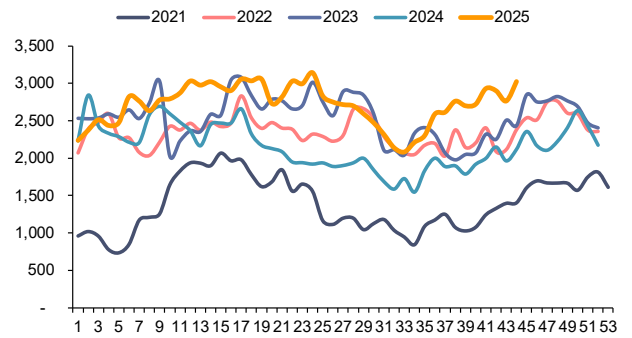
2025 年 1-44 周，欧盟累计天然气供应量 2632.6 亿方，同比上升 5.7%。其中，LNG 累计供应量为 1195.2 亿方，同比上升 27.9%，占天然气供应量的 50.6%；累计进口管道气 1437.4 亿方，同比下降 7.7%，累计进口俄罗斯管道气 150.5 亿方（占欧盟天然气供应量的 5.7%）。

图 29：欧盟天然气供应量（百万方）



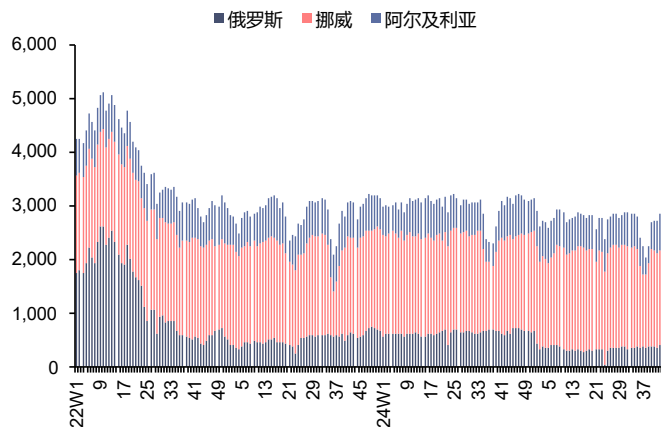
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

图 30：欧盟 LNG 进口量（百万方）



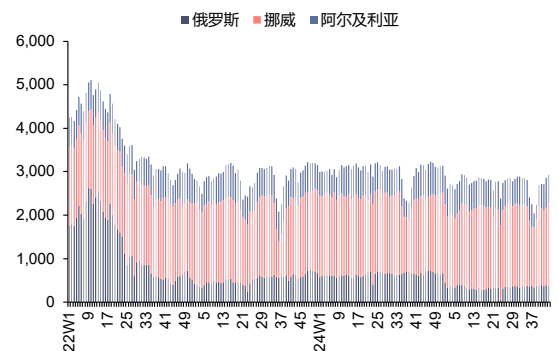
资料来源：Bruegel，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

图 31：2022-2025 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 注：本周数据未更新

图 32：2022-2025 年欧盟管道气供应结构（百万方）

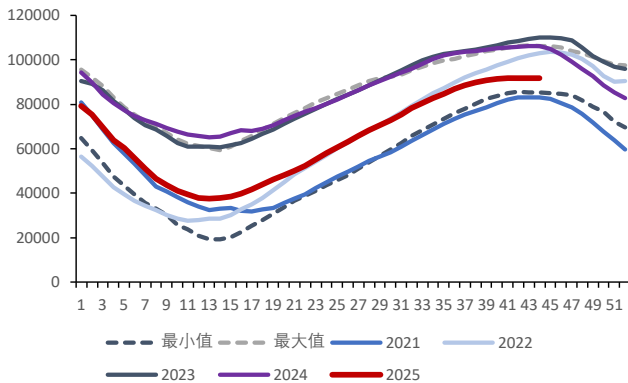


资料来源：Bruegel，信达证券研发中心 注：本周数据未更新

● **库存：欧盟天然气库存周环比上涨**

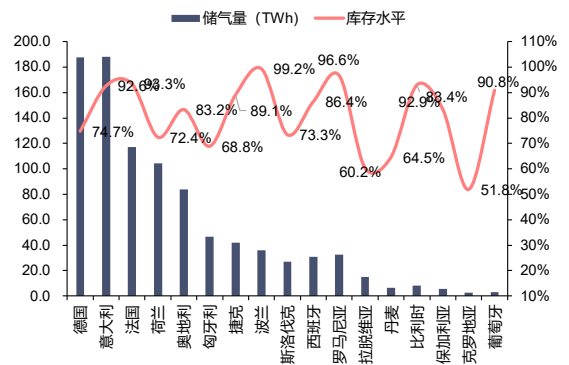
2025年第44周，欧盟天然气库存量为918.22亿方，同比下降13.46%，周环比上升0.01%。截至2025年11月13日，欧盟天然气库存水平为82.1%。

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 注: 本周数据未更新

图 34: 欧盟各国储气量及库存水平

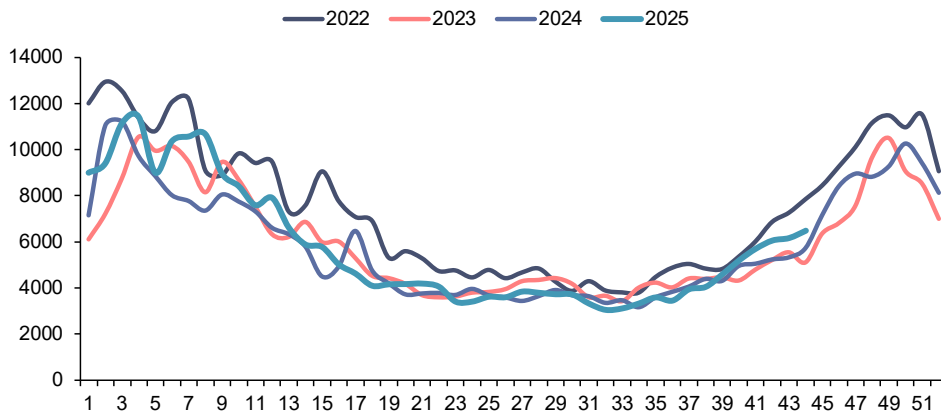


资料来源: GIE, 信达证券研发中心

● **需求：欧盟消费量（我们估算）同比上升，周环比上升**

2025年第44周，欧盟天然气消费量（我们估算）为64.9亿方，周环比上升5.2%，同比上升13.2%；2025年1-44周，欧盟天然气累计消费量（我们估算）为2542.5亿方，同比上升6.4%。

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 注: 本周数据未更新

3、国内天然气供需情况

● **需求：2025年9月，国内天然气表观消费量同比下降**

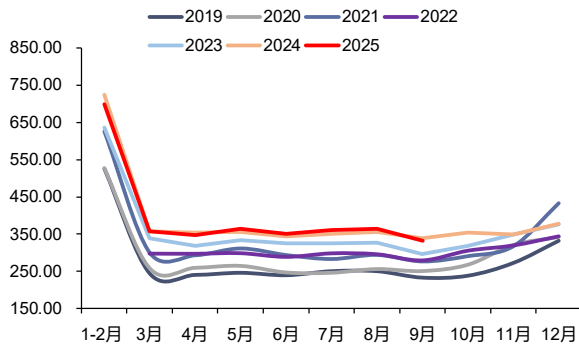
2025年9月，国内天然气表观消费量为331.90亿方，同比下降2.0%。
 2025年1-9月，国内天然气表观消费量累计为3177.50亿方，累计同比下降0.2%。

● **供给：2025年10月，国内天然气产量同比上升，LNG进口量同比下降**

2025年10月，国内天然气产量为221.00亿方，同比上升6.0%。2025年9月，LNG进口量为575.00万吨，同比下降15.9%，环比下降9.4%。2025年9月，PNG进口量为530.00万吨，同比上升2.9%，环比下降3.8%。
 2025年1-10月，国内天然气产量累计为2170.00亿方，累计同比上升6.4%。2025年1-9月，LNG进口量累计为

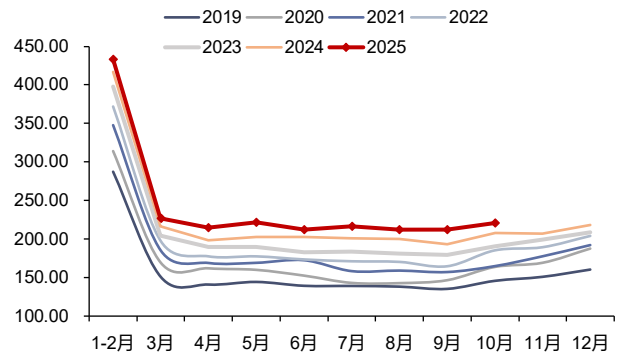
4744.00万吨，累计同比下降16.9%。2025年1-9月，PNG进口量累计为4542.00万吨，累计同比上升8.2%。

图 36: 国内天然气月度表观消费量 (亿方)



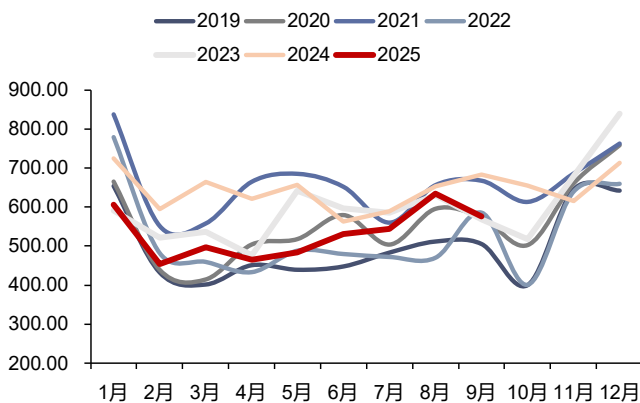
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

图 37: 国内天然气月度产量 (亿方)



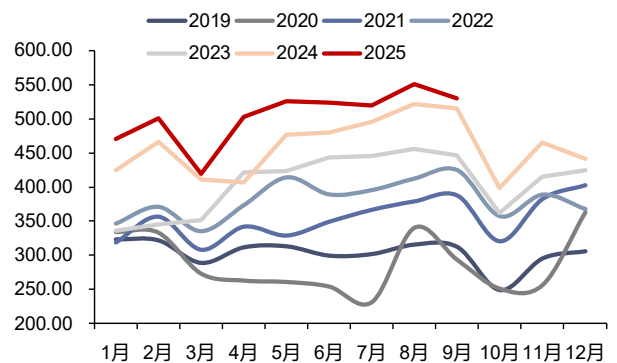
资料来源: iFinD, 信达证券研发中心

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

- **国家能源局发布《关于促进新能源集成融合发展的指导意见》**：总体目标：到 2030 年，使“集成融合发展”成为新能源的重要发展形式，旨在提升新能源的可靠替代水平和市场竞争力，为能源安全和绿色转型提供坚实保障。文件从四个主要方向提出了具体举措：1. 加快推动新能源多维度一体化开发。电源互补：在大型基地（如“沙戈荒”、水风光基地）中，鼓励风光水火储多品种互补，配置光热、新型储能等调节性电源，探索打造 100% 新能源基地。空间集约：鼓励风光同场建设，集约利用土地、海域和输电设施。推动矿区、交通沿线（高速服务区、机场等）复合利用。分布式融合：推广“光储直柔”建筑、交通领域的“光储充换”一体化设施、农村能源革命等。聚合运营：通过数字化技术提升新能源电站的智能可控能力，发展虚拟电厂，聚合分散资源参与市场。2. 大力推动新能源与多产业协同发展。“以绿制绿”：在新能源富集区建设绿色制造基地和低碳/零碳产业园区，使新能源装备制造过程本身也使用绿电。赋能传统产业：引导高载能产业（如化工、钢铁）向新能源富集地区转移，通过流程优化和配置储能，实现“西电西用”就地消纳。耦合新兴产业：推动新能源与“东数

西算”等算力设施协同布局，支持新材料、高端装备等新兴产业与新能源集群发展。3. 积极推动新能源多元化非电利用（开辟新赛道）。绿氢（氢基能源）：重点发展风光制氢，攻克关键技术，建设绿色氢、氨、醇综合产业基地，应用于化工、冶金、航运燃料等领域。新能源供热：在工业园区推广电供热、热泵等技术，因地制宜发展地热能、生物质能等多能互补的供暖模式。4. 强化组织保障。简化管理：优化项目审批流程，鼓励“一站式”办理，研究专项债等金融支持。优化调度：推动各类基地协同调度，完善分布式资源并网和调度标准。完善市场：支持一体化项目参与电力市场交易，推广长期绿电合同，探索容量补偿和绿氢等非电产品的认证机制。（资料来源：国家能源局）

- **28省现货市场全面连续运行：**截至2025年11月初，随着重庆、青海、四川最后三个省份电力现货市场转入连续结算试运行，全国已有28个省份的电力现货市场进入连续运行。这一里程碑事件标志着我国电力生产组织方式已完成从计划到市场的根本性转变。截至2025年8月，山西、广东、山东、甘肃、蒙西、湖北、浙江7个省级现货市场及省间电力现货市场已实现正式运行。目前，陕西、安徽、辽宁、河北南网、黑龙江、江苏6个省级市场以及南方区域电力市场已开启连续结算试运行。福建、四川、重庆、湖南、宁夏、河南、上海、吉林、蒙东、江西、青海、新疆12个省级现货市场正在开展长周期结算试运行。京津冀地区（冀北、天津）目前正积极推进省级现货市场和区域市场建设，预计2025年底启动模拟试运行。（资料来源：北极星电力交易学社）

2、天然气行业相关新闻

- **10月份，规上工业天然气产量221亿立方米，同比增长5.9%：**11月14日，国家统计局发布2025年10月份能源生产情况。10月份，规上工业天然气产量221亿立方米，同比增长5.9%，增速比9月份放缓3.5个百分点；日均产量7.1亿立方米。1—10月份，规上工业天然气产量2170亿立方米，同比增长6.3%。（资料来源：上海石油天然气交易中心）
- **国家发展改革委近日正式发布《石油天然气基础设施规划建设与运营管理办法》：**《办法》将原油、成品油与天然气基础设施纳入统一管理框架，实现了从单一品种管理向全油气品类系统化管理的飞跃。这也标志着我国油气基础设施管理进入新阶段。在这份管理办法出台之前，国家发展改革委曾于2014年发布《天然气基础设施建设与运营管理办法》，有力推动了我国天然气管网基础设施快速发展，在保障能源供应、促进产业升级等方面发挥了重要作用。但随着油气体制机制改革不断深化，“X+1+X”油气市场体系逐步重构，以及能源安全新战略和“双碳”目标的相继提出，旧办法已难以完全适配新形势下的管理需求。此次发布的管理办法，将油和气的基础设施纳入统一管理框架，通过制度性设计，不仅解决了当前行业发展面临的迫切问题，也为构建‘安全可靠、统一开放、竞争有序、监管有效’的现代油气市场体系绘制了清晰蓝图。（资料来源：上海石油天然气交易中心）

五、本周重要公告

【吉电股份】吉林电力股份有限公司关于拟投资建设白城二期2×66万千瓦保供煤电项目的公告：为落实吉林电力股份有限公司（以下简称“公司”）发展战略，持续提升公司盈利能力，公司全资子公司白城吉电瀚海发电有限公司拟投资建设白城二期2×66万千瓦保供煤电项目，该项目总投资56.98亿元。项目拟建设2×66万千瓦级超超临界、一次再热、凝汽式湿冷燃褐煤发电机组，机组具备供热（蒸汽）能力，配套烟气脱硫、脱硝和高效除尘设施，

预留 CCUS 装置和液氨掺烧建设条件。同步建设智慧电厂及燃料智能化系统，满足《新一代煤电升级专项行动实施方案（2025-2027 年）》新建机组相关要求。

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、新集能源、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			
		2024A	2025E	2026E	2027E	2024A	2025E	2026E	2027E	2024A	2025E	2026E	2027E
华能国际	7.92	10135	13887	14622	15316	0.46	0.88	0.92	0.97	17.22	9.04	8.58	8.19
*国电电力	5.33	9831	6459	7272	8283	0.55	0.36	0.41	0.46	9.67	14.81	13.00	11.59
华电国际	5.27	5703	7061	7473	8056	0.56	0.60	0.64	0.69	9.41	8.77	8.26	7.67
大唐发电	3.68	4506	6780	7331	7741	0.16	0.35	0.38	0.41	22.59	10.49	9.66	9.09
浙能电力	5.21	7753	7155	7597	7914	0.58	0.57	0.59	0.59	8.98	9.21	8.82	8.82
湖北能源	4.78	1814	2072	1934	2024	0.28	0.32	0.30	0.31	17.10	14.94	15.93	15.26
申能股份	8.38	3944	4082	4217	4411	0.80	0.86	0.90	0.90	10.45	9.72	9.31	9.31
上海电力	26.7	2046	3324	3703	3929	0.62	1.14	1.27	1.35	43.26	23.52	21.02	19.85
内蒙华电	4.46	2325	2384	2629	2795	0.34	0.37	0.39	0.41	13.12	12.18	11.47	10.77
广州发展	7.09	1732	2210	2153	2300	0.50	0.63	0.61	0.66	14.31	11.20	11.62	10.77
*粤电力 A	4.93	964	878	1149	1203	0.18	0.17	0.22	0.23	26.84	29.00	22.41	21.43
*皖能电力	8.09	2064	2270	2384	2519	0.91	1.00	1.05	1.11	8.89	8.09	7.69	7.28
*新集能源	7.33	2393	2369	2744	2878	0.92	0.91	1.06	1.11	7.97	8.05	6.92	6.60
长江电力	28.34	32496	34013	35785	37090	1.33	1.46	1.52	1.52	21.34	19.38	18.69	18.69
*国投电力	13.91	6643	7188	7477	7623	0.87	0.90	0.93	0.95	16.05	15.46	14.96	14.64
华能水电	9.51	8297	8824	9446	9800	0.44	0.48	0.51	0.53	21.61	19.88	18.60	17.96
川投能源	14.65	4508	4888	5170	5343	0.93	1.00	1.06	1.10	15.76	14.62	13.82	13.38
桂冠电力	7.2	2283	2776	2991	3164	0.28	0.35	0.38	0.40	25.95	20.47	18.95	17.92
中国广核	4	10814	9793	10568	11431	0.21	0.19	0.21	0.23	18.69	20.58	19.15	17.74
中国核电	8.91	8777	9581	10222	11503	0.46	0.47	0.50	0.56	19.24	18.99	17.76	15.81
三峡能源	4.28	6111	6444	6905	7480	0.21	0.24	0.26	0.26	20.05	17.68	16.37	16.37
龙源电力	17.26	6345	6355	6907	7479	0.75	0.76	0.83	0.89	22.91	22.68	20.87	19.30
新天绿能	8.32	1672	2031	2728	3082	0.40	0.48	0.65	0.73	20.80	17.33	12.80	11.40

块	吉电股份	6.06	1099	968	1131	1251	0.38	0.31	0.35	0.35	15.95	19.55	17.53	17.53
	福能股份	10.46	2793	2973	3160	3525	1.00	1.07	1.14	1.27	10.46	9.78	9.21	8.24
	中闽能源	5.98	651	685	792	890	0.34	0.36	0.41	0.46	17.48	16.61	14.64	13.10
	南网储能	13.36	1126	1402	1629	1842	0.35	0.44	0.51	0.58	38.17	30.49	26.24	23.18
其他	南网能源	5.26	-58	520	622	734	-0.02	0.14	0.17	0.19	-	38.03	31.88	27.11
	东方电气	23	2922	4141	4867	5444	0.94	1.21	1.42	1.59	24.47	19.04	16.23	14.47
	青达环保	26.46	93	214	267	311	0.76	1.73	2.15	2.50	34.82	15.33	12.30	10.57
	西子洁能	17.15	440	448	519	602	0.58	0.58	0.67	0.78	29.57	29.68	25.72	21.99
天然气板块	*新奥股份	20.37	4493	5685	6341	7043	1.46	1.84	2.05	2.27	13.95	11.07	9.94	8.97
	*广汇能源	5.42	2961	3598	4239	4691	0.45	0.55	0.65	0.71	12.04	9.85	8.34	7.63
	九丰能源	34.43	1684	1634	1860	2120	2.47	2.37	2.71	3.09	13.94	14.54	12.70	11.14
	*新天然气	29.78	1185	1371	1507	1629	2.80	3.23	3.56	3.84	10.64	9.22	8.37	7.76
块	蓝焰控股	7.79	434	474	542	-	0.45	0.49	0.56	0.00	17.31	15.90	13.91	-

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 11 月 14 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，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，现任信达证券研发中心负责人。

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。

郭雪，北京大学环境工程/新加坡国立大学化学双硕士，北京交大环境工程学士，拥有5年环保产业经验，4年卖方经验。曾就职于国投证券、德邦证券。2025年3月加入信达证券研究所，从事环保行业及其上下游以及双碳产业研究。

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。

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。