

2025-2030年中国煤制油行业市场前瞻与投资战略规划分析报告

目 录

CONTENTS

第1章：煤制油行业发展环境分析

1.1 煤制油基本概念

- 1.1.1 煤制油定义
- 1.1.2 煤制油技术分类
- 1.1.3 煤制油主要约束
 - (1) 煤炭消耗量大
 - (2) 水资源耗费大
 - (3) CO₂排放量大

1.2 煤制油发展政策分析

- 1.2.1 煤制油相关政策分析
- 1.2.2 煤制油政策动向分析

1.3 煤制油关联行业影响分析

- 1.3.1 煤炭行业发展及影响分析
 - (1) 煤炭供需平衡分析
 - 1) 煤炭产量分析
 - 1、煤炭总产量分析
 - 2、煤炭产量地区分布
 - 2) 煤炭进出口分析
 - 3) 煤炭消费分析
 - 4) 煤炭供需平衡分析
 - 1、煤炭需求量下降
 - 2、煤炭产运销全面下降
 - 3、煤炭库存不断增加，价格压力较大
 - (2) 煤炭价格走势分析
 - (3) 煤炭行业发展趋势分析
 - (4) 煤炭行业发展对煤制油影响分析
- 1.3.2 石油行业发展及影响分析
 - (1) 石油基础储量分析
 - (2) 石油供需平衡分析
 - 1) 石油产量情况
 - 2) 石油进出口分析
 - 3) 石油消费量分析
 - (3) 石油对外依存度分析
 - (4) 石油价格走势分析
 - (5) 石油可开采年限
 - (6) 石油行业发展对煤制油影响分析

第2章：全球煤制油行业发展分析

2.1 全球国家煤制油发展分析

- 2.1.1 全球煤制油发展历程分析
- 2.1.2 发达国家煤制油发展分析
- 2.1.3 发达国家煤制油项目分析
- 2.1.4 全球煤制油产量预测

2.2 南非煤制油发展经验借鉴

- 2.2.1 南非煤制油资源背景分析
 - (1) 南非煤炭资源分析
 - 1) 南非煤炭资源丰富
 - 2) 南非煤种良好适合煤制油工艺
 - 3) 南非煤炭产量稳定
 - (2) 南非石油资源分析
- 2.2.2 南非煤制油发展政策分析
- 2.2.3 南非煤制油发展现状分析

- (1) 南非煤制油技术研发分析
- (2) 南非煤制油发展规模分析
- 2.2.4 南非沙索尔公司经营分析
 - (1) 企业营收能力分析
 - (2) 企业偿债能力分析
 - (3) 企业运营能力分析
 - (4) 企业盈利能力分析
 - (5) 企业发展能力分析
- 2.2.5 南非煤制油发展规划分析
- 2.2.6 南非煤制油发展经验借鉴
 - (1) 政府的强有力作为
 - (2) 依靠技术生存与发展
 - (3) 先进的经营理念
 - (4) 关注可持续发展

2.3 中国煤制油发展分析

- 2.3.1 中国煤制油行业技术研发分析
 - (1) 行业专利申请数分析
 - (2) 专利公开数量变化情况
 - (3) 行业专利申请人分析
 - (4) 行业热门技术分析
- 2.3.2 中国煤制油行业主要企业分析
- 2.3.3 中国煤制油行业市场规模分析
 - (1) 煤制油总产能
 - (2) 煤制油项目生产油品规模
- 2.3.4 中国煤制油行业竞争格局分析
 - (1) 竞争区域分布——全球性
 - (2) 竞争层级分布——技术竞争
 - (3) 竞争企业区域市场分布

第3章：煤制油行业工艺技术分析

3.1 国外煤制油工艺简介

- 3.1.1 国外煤制油工艺简介
 - (1) 德国IGOR工艺
 - 1) 研发的主体
 - 2) 工艺的主要内容
 - 3) 工艺特点
 - (2) 日本NEDOL工艺
 - 1) 研发的主体
 - 2) 工艺的主要内容
 - 3) 工艺的特点
 - (3) 美国HTI工艺
 - 1) 研发主体
 - 2) 工艺的主要内容
 - 3) 美国HTI工艺特点
 - (4) 俄罗斯FFI工艺
 - 1) 工艺的主要内容
 - 2) 工艺特点
- 3.1.2 国外煤制油工艺比较分析
 - (1) 德国IGOR工艺优缺点分析
 - (2) 日本NEDOL工艺优缺点分析
 - (3) 美国HTI工艺优缺点分析
 - (4) 俄罗斯FFI工艺优缺点分析
 - (5) 四种煤制油工艺综合比较分析

3.2 国内外煤制油技术研发分析

- 3.2.1 煤直接液化技术研发分析
 - (1) 国外煤直接液化技术研发分析
 - (2) 国内煤直接液化技术研发分析
 - 1) 国内煤直接液化技术研发主体
 - 2) 国内煤直接液化技术进展
- 3.2.2 煤间接液化技术研发分析

- (1) 国外煤间接液化技术研发分析
- (2) 国内煤间接液化技术研发分析
 - 1) 国内煤间接液化技术研发主体
 - 2) 国内煤间接液化技术进展分析

3.3 国内煤制油工艺技术发展分析

- 3.3.1 煤制油技术
- 3.3.2 四类煤制油工艺技术
 - (1) 神华煤直接液化技术
 - (2) 中科合成油公司浆态床F-T合成煤间接液化工艺
 - (3) 甲醇-MTG技术
 - (4) 煤焦油加氢技术

3.4 两种煤制油工艺技术比较分析

- 3.4.1 两种煤制油技术对煤质的要求
- 3.4.2 两种煤制油技术的产品比较
- 3.4.3 两种煤制油技术的能源转化效率
 - (1) 直接液化技术的能源转换效率
 - (2) 间接液化技术的能源转换效率
- 3.4.4 两种煤制油技术的油煤比价
 - (1) 直接液化技术的油煤比价
 - (2) 间接液化技术的油煤比价
- 3.4.5 两种煤制油技术的效益比较
 - (1) 投资成本的比较
 - (2) 销售收入的比较
 - (3) 经济效益的比较
- 3.4.6 两种煤制油技术的其他比较
 - (1) 工艺技术的比较
 - (2) 技术可靠性的比较
- 3.4.7 两种煤制油技术的优缺点总结
- 3.4.8 中国煤制油技术的选择参考

3.5 CCUS/CCS技术分析

- 3.5.1 CCUS/CCS技术简介
 - (1) 二氧化碳捕集分析
 - (2) 二氧化碳运输分析
 - (3) 二氧化碳封存分析
- 3.5.2 主要国家CCUS/CCS技术路线图分析
- 3.5.3 国内外CCUS/CCS项目发展分析
 - (1) 全球CCUS/CCS项目发展分析
 - (2) 中国CCUS/CCS项目发展分析
- 3.5.4 CCUS/CCS技术存在的问题及风险分析
 - (1) 二氧化碳封存存在的问题分析
 - (2) 二氧化碳捕集过程的风险分析
 - 1) CO₂运输阶段的风险
 - 2) CO₂封存阶段的风险
- 3.5.5 发达国家关于CCUS/CCS的管理规定
 - (1) 许可制度分析
 - (2) 环境影响评价分析
 - (3) 环境监测分析
 - (4) 补救措施分析
- 3.5.6 CCUS/CCS技术在煤制油项目中的应用分析
 - (1) 应用
 - (2) 典型案例——内蒙古鄂尔多斯煤制油分公司CCS示范项目
 - 1) 项目建设历程
 - 2) 项目效益分析

第4章：煤制油项目进展及效益分析

4.1 神华集团煤制油项目分析

- 4.1.1 神华集团发展简况分析
 - (1) 集团介绍
 - (2) 集团战略
 - 1) 集团发展战略

- 2) 集团关于煤制油的战略
 - 4.1.2 神华集团煤制油项目运营主体分析
 - (1) 中国神华煤制油化工有限公司分析
 - 1) 公司的简况介绍
 - 2) 公司的煤制油业务分析
 - 1、煤制油工程进展
 - 2、煤制油技术分析
 - (2) 神华宁夏煤业集团有限责任公司分析
 - 1) 公司简况介绍
 - 2) 公司的煤制油业务分析
 - 4.1.3 神华集团煤制油业务发展分析
 - (1) 神华集团煤制油产出情况
 - (2) 神华集团煤制油技术分析
 - 4.1.4 神华集团煤制油项目进展及效益分析
 - (1) 神华鄂尔多斯煤制油项目分析
 - 1) 神华鄂尔多斯煤制油项目简介
 - 1、建设规模
 - 2、建设历程
 - 2) 神华鄂尔多斯煤制油项目煤炭资源分析
 - 3) 神华鄂尔多斯煤制油项目水资源分析
 - 1、地表水资源
 - 2、地下水资源
 - 3、黄河过境水资源
 - 4) 神华鄂尔多斯煤制油项目技术分析
 - 1、技术水平
 - 2、技术动态
 - 5) 神华鄂尔多斯煤制油项目产出情况
 - 6) 神华鄂尔多斯煤制油项目经济效益
 - 7) 神华鄂尔多斯煤制油项目发展规划
 - (2) 神华宁夏煤制油项目分析
 - 1) 神华宁夏煤制油项目简介
 - 2) 神华宁夏煤制油项目煤炭资源分析
 - 3) 神华宁夏煤制油项目水资源分析
 - 4) 神华宁夏煤制油项目技术分析
 - 5) 神华宁夏煤制油项目进展分析
 - 6) 神华宁夏煤制油项目发展规划
 - 4.1.5 神华集团发展煤制油项目优劣势分析
- 4.2 伊泰集团煤制油项目分析
 - 4.2.1 伊泰集团发展简况分析
 - 4.2.2 伊泰集团煤制油项目运营主体分析
 - 4.2.3 伊泰集团煤制油业务发展分析
 - 4.2.4 伊泰集团间接煤制油项目进展及效益分析
 - (1) 伊泰集团间接煤制油项目简介
 - (2) 伊泰集团间接煤制油项目煤炭资源分析
 - (3) 伊泰集团间接煤制油项目水资源分析
 - (4) 伊泰集团间接煤制油项目技术分析
 - (5) 伊泰集团间接煤制油项目产出情况
 - (6) 伊泰集团间接煤制油项目经济效益
 - (7) 伊泰集团间接煤制油项目发展规划
 - 4.2.5 伊泰集团发展煤制油项目优劣势分析
- 4.3 潞安集团煤制油项目分析
 - 4.3.1 潞安集团发展简况分析
 - 4.3.2 潞安集团煤制油项目运营主体分析
 - 4.3.3 潞安集团煤制油业务发展分析
 - 4.3.4 潞安集团煤制油项目进展及效益分析
 - (1) 潞安集团煤制油项目简介
 - (2) 潞安集团煤制油项目煤炭资源分析
 - (3) 潞安集团煤制油项目水资源分析
 - (4) 潞安集团煤制油项目技术分析

- (5) 潞安集团煤制油项目产出情况
- (6) 潞安集团煤制油项目经济效益
- (7) 潞安集团煤制油项目发展规划
- 4.3.5 潞安集团发展煤制油项目的优劣势分析
- 4.4 晋城煤业煤制油项目分析**
- 4.4.1 晋城煤业发展简况分析
- 4.4.2 晋城煤业煤制油项目运营主体分析
- 4.4.3 晋城煤业煤制油业务发展分析
- 4.4.4 晋城煤业煤制油项目进展及效益分析
 - (1) 晋城煤业煤制油项目简介
 - (2) 晋城煤业煤制油项目煤炭资源分析
 - (3) 晋城煤业煤制油项目水资源分析
 - (4) 晋城煤业煤制油项目技术分析
 - (5) 晋城煤业煤制油项目产出情况
 - (6) 晋城煤业煤制油项目经济效益
 - (7) 晋城煤业煤制油项目发展规划
- 4.4.5 晋煤集团发展煤制油项目的优劣势分析
- 4.5 兖矿集团煤制油项目分析**
- 4.5.1 兖矿集团发展简况分析
- 4.5.2 兖矿集团煤制油项目运营主体分析
- 4.5.3 兖矿集团煤制油业务发展分析
- 4.5.4 兖矿集团煤制油项目进展及效益分析
 - (1) 兖矿集团煤制油项目简介
 - (2) 兖矿集团煤制油项目煤炭资源分析
 - (3) 兖矿集团煤制油项目水资源分析
 - (4) 兖矿集团煤制油项目技术分析
 - (5) 兖矿集团煤制油项目进展情况
 - (6) 兖矿集团煤制油项目经济效益
- 4.5.5 兖矿集团煤制油项目优劣势分析

第5章：煤制油终端产品潜力预测

5.1 柴油市场分析

- 5.1.1 柴油市场分析
 - (1) 柴油市场供需平衡分析
 - 1) 柴油产量分析
 - 1、全国柴油产量规模
 - 2、各省市柴油产量规模
 - 2) 柴油进出口分析
 - 1、进口分析
 - 2、出口分析
 - 3) 柴油表观消费量分析
 - 4) 柴油供需平衡分析
 - (2) 柴油价格走势分析
 - (3) 柴油需求规模预测
 - 1) 短期预测
 - 2) 长期预测
 - (4) 柴油市场对煤制柴油的影响分析
- 5.1.2 煤制柴油市场分析
 - (1)、煤制柴油产品特性
 - (2)、煤制柴油生产情况
 - (3)、煤制柴油优劣势分析
 - (4)、煤制柴油市场前景

5.2 液化石油气市场分析

- 5.2.1 LPG市场分析
 - (1) LPG市场供需平衡分析
 - 1) LPG产量分析
 - 2) LPG进出口分析
 - 3) LPG消费量分析
 - 4) LPG与天然气对比分析
 - (2) LPG发展趋势分析

- 1) 前瞻关于LPG发展趋势预判
 - 1、高油价时代已到来
 - 2、天然气将会压缩LPG的民用市场空间
 - 3、液体石油产品征消费税将会减缓LPG行业发展
 - 4、深加工成为未来LPG市场的亮点
 - 2) 前瞻关于LPG需求规模预测
 - (3) LPG价格走势分析
 - (4) LPG市场对煤制LPG的影响分析
- 5.2.2 煤制LPG市场分析
- (1) 煤制LPG产品特性
 - (2) 煤制LPG生产情况
 - (3) 煤制LPG市场前景

5.3 石脑油市场分析

- 5.3.1 石脑油市场分析
- (1) 石脑油供需现状
 - 1) 石脑油产量分析
 - 2) 石脑油的进出口分析
 - 3) 石脑油表观消费量分析
 - (2) 石脑油价格走势
 - (3) 石脑油需求规模预测
 - (4) 石脑油市场对煤制石脑油的影响分析
- 5.3.2 煤制石脑油市场分析
- (1) 煤制石脑油产品特性
 - (2) 煤制石脑油生产情况
 - (3) 煤制石脑油市场前景

第6章：煤制油行业发展趋势与投资分析

6.1 发展煤制油的战略意义分析

- 6.1.1 缓解石油进口依赖
- 6.1.2 提高煤炭产能利用率

6.2 煤制油产业特点分析

- 6.2.1 煤制油产业特点
- (1) 区域分布集中
 - (2) 煤制油产业受到煤炭工业和石油工业的共同影响和制约
 - (3) 产业依托性
 - (4) 技术密集性和资本密集性

6.3 发展煤制油的可行性分析

- 6.3.1 煤制油技术可行性分析
- 6.3.2 煤制油经济可行性分析
 - (1) 投资额
 - (2) 油价
 - (3) 煤价
- 6.3.3 煤制油环境可行性分析

6.4 煤制油行业经济效益分析

- 6.4.1 内部优势与外部机会相匹配
- 6.4.2 利用外部优势，克服自身劣势
- 6.4.3 依靠内部优势，回避外部威胁
- 6.4.4 减少内部劣势，回避外部威胁

6.5 煤制油行业发展趋势分析

- 6.5.1 煤制油行业进入产业化阶段
- 6.5.2 CCUS/CCS将成为煤制油技术中的亮点
- 6.5.3 柴油、石脑油仍是煤制油产品的主体

6.6 煤制油行业投资特性分析

- 6.6.1 煤制油行业进入壁垒分析
- (1) 资金壁垒
 - (2) 资质壁垒
 - (3) 技术壁垒
- 6.6.2 煤制油行业投资风险分析
- (1) 技术风险
 - (2) 替代风险

- (3) 环境风险
- (4) 政策风险
- (5) 油价波动风险

图表目录

- 图表1: 煤制油技术分类
- 图表2: 中国煤制油主要相关政策汇总
- 图表3: 煤制燃料示范的5项基本原则
- 图表4: 2019-2024年中国原煤产量增长趋势图 (单位: 亿吨, %)
- 图表5: 2019-2024年中国焦炭产量增长趋势图 (单位: 亿吨, %)
- 图表6: 2024年中国原煤产量区域分布图 (单位: %)
- 图表7: 2024年我国原煤产量前10省区排名 (单位: 万吨)
- 图表8: 2019-2024年中国煤炭进口量及增长速度图 (单位: 万吨, %)
- 图表9: 2019-2024年中国煤炭出口量及增长速度图 (单位: 万吨, %)
- 图表10: 2019-2024年中国煤炭消费总量增长趋势图 (单位: 亿吨标准煤, %)
- 图表11: 2019-2024年动力煤(Q≤5000) 车板价(含税)全国均价走势图 (单位: 元/吨)
- 图表12: 2019-2024年主要炼焦煤价格变动趋势 (单位: 元/吨)
- 图表13: 2019-2024年无烟煤均价变动情况 (单位: 元/吨)
- 图表14: 2019-2024年阳泉喷吹煤价格变化情况图 (单位: 元/吨)
- 图表15: 2019-2024年中国各种能源消耗量占总能源消耗量的比重 (单位: %)
- 图表16: 2019-2024年我国石油基础储量及增长情况 (单位: 亿吨, %)
- 图表17: 2019-2024年中国原油产量规模及同比增长情况 (单位: 亿吨, %)
- 图表18: 2019-2024年我国原油进口数量及价格走势图 (单位: 万吨, 美元/吨)
- 图表19: 2019-2024年中国原油出口量及出口增长速度 (单位: 万吨, %)
- 图表20: 2019-2024年我国原油表观消费量走势图 (单位: 万吨)
- 图表21: 2019-2024年我国石油对外依存度 (单位: %)
- 图表22: 2019-2024年国际原油现货价格 (单位: 美元/桶)
- 图表23: 2025-2030年全国石油探明地质储量增长趋势预测图 (单位: 亿吨)
- 图表24: 全球煤制油发展历程
- 图表25: 美日德直接煤制油试验项目
- 图表26: 2020-2024年国外发达国家投产的主要煤制油项目
- 图表27: 2025-2030年全球煤制油产量及预测 (单位: 百万吨)
- 图表28: 2019-2024年南非煤炭产量与金额 (单位: 亿吨, %)
- 图表29: 2019-2024年南非石油消费量及同比增速 (单位: 千桶/天, %)
- 图表30: 南非煤制油政策汇总
- 图表31: SASOL-II厂工艺流程
- 图表32: SASOL-II厂物料流程
- 图表33: 2025-2030年南非煤制油产量及预测 (单位: 百万吨)
- 图表34: 2019-2024年财年南非沙索尔公司营收能力分析 (单位: 百万美元)
- 图表35: 2019-2024年财年南非沙索公司偿债能力分析 (单位: %, 倍)
- 图表36: 2019-2024年财年南非沙索公司运营能力分析 (单位: 次)
- 图表37: 2019-2024年财年南非沙索公司盈利能力分析 (单位: %)
- 图表38: 2019-2024年财年南非沙索公司发展能力分析 (单位: %)
- 图表39: 2019-2024年煤制油行业相关专利申请数量变化图 (单位: 个)
- 图表40: 2019-2024年煤制油行业相关专利公开数量变化图 (单位: 个)
- 图表41: 截至2024年煤制油行业相关专利申请人构成图 (单位: 个)
- 图表42: 截至2024年煤制油行业相关专利申请人综合比较 (单位: 种, %, 个, 年)
- 图表43: 截至2024年中国煤制油行业相关专利分布领域 (前十位) (单位: 个)
- 图表44: 国内获批的主要煤制油项目情况 (单位: 万吨/年)
- 图表45: 2019-2024年中国煤制油项目生产油品规模 (单位: 万吨)
- 图表46: 德国IGOR工艺流程
- 图表47: 德国IGOR工艺液化用原料煤炭的性质
- 图表48: 德国IGOR工艺煤炭液化产品的性质
- 图表49: 日本NEDOL工艺流程
- 图表50: 日本NEDOL煤炭液化工艺用原料煤炭的工业分析和元素分析

- 图表51: 150t/d的NEDOL工艺中试装置煤炭的液化试验结果
- 图表52: 美国HTI工艺流程
- 图表53: 美国HTI工艺试验条件和试验结果
- 图表54: 俄罗斯FFI工艺流程
- 图表55: 德国IGOR工艺优缺点分析
- 图表56: 日本NEDOL工艺优缺点分析
- 图表57: 美国HTI工艺优缺点分析
- 图表58: 俄罗斯FFI工艺优缺点分析
- 图表59: 四种煤制油工艺技术比较 (单位: %)
- 图表60: 两种煤制油技术对煤质的要求分析
- 图表61: 各种液化工艺产品质量分布比较
- 图表62: 100万t/a煤直接液化原材料和公用工程消耗 (单位: t·t⁻¹, 万t)
- 图表63: 100万t/a煤直接液化能量输入 (单位: 万t·a⁻¹, MJ·t⁻¹, GJ)
- 图表64: 100万t/a直接法煤制油燃料油品的产量及能量输出 (单位: 万t·a⁻¹, MJ·t⁻¹, GJ)
- 图表65: 100万t/a间接法煤制油原材料和公用工程消耗 (单位: 万t, J·t⁻¹)
- 图表66: 100万t/a间接法煤制油能量输入 (单位: 万t·a⁻¹, MJ·t⁻¹, GJ)
- 图表67: 100万t/a间接法煤制油燃料油品的产量及能量输出 (单位: 万t·a⁻¹, MJ·t⁻¹, GJ)
- 图表68: 100万t/a直接液化项目不同煤价下的成本测算结果 (单位: 元/吨)
- 图表69: 200万t/a间接液化项目不同煤价下的成本测算结果 (单位: 元/吨)
- 图表70: 500万t/a煤直接液化和间接液化产品分布以及销售收入对比 (单位: 元·t⁻¹, 万t·a⁻¹, 元·a⁻¹)
- 图表71: 两种煤制油工艺技术比较分析
- 图表72: 直接煤液化工艺的优缺点分析
- 图表73: 间接煤液化工艺的优缺点分析
- 图表74: 直接液化和间接液化的主要指标比较 (单位: °C, MPa, %)
- 图表75: CO₂捕获主要技术分析
- 图表76: CO₂运输方式分析
- 图表77: CO₂封存方式分析
- 图表78: 全球主要能源机构CCS技术路线图解析
- 图表79: CO₂的封存的主要问题分析
- 图表80: 主要发达国家关于CCUS/CCS的相关政策汇总
- 图表81: 主要发达国家关于环境影响评价分析
- 图表82: 主要发达国家关于环境监测分析
- 图表83: 主要发达国家关于补救措施分析
- 图表84: 内蒙古鄂尔多斯煤制油分公司CCS示范项目建设历程
- 图表85: 中国神华煤制油化工有限公司基本信息表
- 图表86: 中国神华煤制油化工有限公司业务能力简况表
- 图表87: 神华宁夏煤业集团有限责任公司基本信息表
- 图表88: 神华集团煤制油划归区占有的煤炭资源
- 图表89: 2024年和2030年鄂尔多斯盆地水资源供需平衡分析表 (单位: 亿立方米, %)
- 图表90: 神华集团发展煤制油项目的优劣势分析
- 图表91: 内蒙古伊泰煤制油有限责任公司基本信息表
- 图表92: 伊泰煤制油项目发展历程
- 图表93: 伊泰煤制油工艺流程图
- 图表94: 2019-2024年伊泰煤制油产出情况表 (单位: 万吨)
- 图表95: 伊泰集团发展煤制油项目的优劣势分析
- 图表96: 山西潞安煤基合成油有限责任公司基本信息表
- 图表97: 潞安集团煤制油示范项目的煤基合成油主要技术分析
- 图表98: 潞安集团发展煤制油项目的优劣势分析
- 图表99: 晋煤集团发展煤制油项目的优劣势分析
- 图表100: 兖矿集团煤制油项目划归区占有的煤炭资源
- 图表101: 兖矿集团煤制油项目技术路线
- 图表102: 兖矿集团发展煤制油项目的优劣势分析
- 图表103: 2019-2024年柴油产量及同比增长率 (单位: 万吨, %)
- 图表104: 2019-2024年我国柴油产量分地区统计 (单位: 万吨, %)
- 图表105: 2019-2024年我国柴油进口情况 (单位: 万吨, %)
- 图表106: 2019-2024年我国柴油出口情况 (单位: 万吨)
- 图表107: 2019-2024年中国柴油年度表观消费量及增长 (单位: 万吨, %)
- 图表108: 2024年国内柴油分行业消费情况 (单位: %)
- 图表109: 2020-2024年柴油价格指数走势图 (单位: 元/吨)

图表110: 2025-2030年中国柴油表观消费量及预测 (单位: 万吨)
图表111: 煤制柴油产品特性 (单位: $g \cdot cm^{-3}$, $^{\circ}C$, S/ppm)
图表112: 煤制柴油优劣势分析
图表113: 2019-2024年中国LPG产量及同比增速趋势图 (单位: 万吨, %)
图表114: 2019-2024年我国LPG出口量分类表 (单位: 吨)
图表115: 2019-2024年LPG出口量及增长趋势图 (单位: 吨, %)
图表116: 2019-2024年我国LPG进口分类表 (单位: 吨)
图表117: 2019-2024年LPG进口量及增长趋势图 (单位: 吨, %)
图表118: 2019-2024年中国LPG表观消费量 (单位: 万吨)
图表119: LPG与天然气比较分析
图表120: 2025-2030年中国LPG消费量预测 (单位: 万吨)
略 . . . 完整目录请咨询客服

如需了解报告详细内容, 请直接致电前瞻客服中心。

全国免费服务热线: 400-068-7188 0755-82925195 82925295 83586158

或发电子邮件: service@qianzhan.com

或登录网站: <https://bg.qianzhan.com/>

我们会竭诚为您服务!