

2023-2030年度煤制油发展趋势预测及投资商机报告

产品名称	2023-2030年度煤制油发展趋势预测及投资商机报告
公司名称	北京华商纵横信息咨询中心
价格	6000.00/件
规格参数	
公司地址	北京市朝阳区亚运村四方大厦
联系电话	188-11718743 13621060192

产品详情

2023-2030年度煤制油发展趋势预测及投资商机报告

报告目录

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4：2017-2023年中国原煤产量增长趋势图(单位：亿吨，%)图表5：2017-2023年中国焦炭产量增长趋势图(单位：亿吨，%)图表6：2023年中国原煤产量区域分布图(单位：%)图表7：2023年我国原煤产量前10省区排名(单位：万吨)图表8：2017-2023年中国煤炭进口量及增长速度图(单位：万吨，%)图表9：2017-2023年中国煤炭出口量及增长速度图(单位：万吨，%)图表10：2017-2023年中国煤炭消费总量增长趋势图(单位：亿吨标准煤，%)图表11：2017-2023年动力煤(Q 5000)车板价(含税)全国均价走势图(单位：元/吨)图表12：2017-2023年主要炼焦煤价格变动趋势(单位：元/吨)图表13：2017-2023年无烟煤均价变动情况(单位：元/吨)图表14：2017-2023年阳泉喷吹煤价格变化情况图(单位：元/吨)图表15：2017-2023年中国各种能源消耗量占总能源消耗量的比重(单位：%)图表16：2017-2023年我国石油基础储量及增长情况(单位：亿吨，%)图表17：2017-2023年中国原油产量规模及同比增长情况(单位：亿吨，%)图表18：2017-2023年我国原油进口数量及价格走势图(单位：万吨，美元/吨)图表19：2017-2023年中国原油出口量及出口增长速度(单位：万吨，%)图表20：2017-2023年我国原油表观消费量走势图(单位：万吨)图表21：2017-2023年我国石油对外依存度(单位：%)图表22：2017-2023年国际原油现货价格(单位：美元/桶)图表23：2023-2030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26：2018-2023年国外发达国家投产的主要煤制油项目图表27：2023-2030年全球煤制油产量及预测(单位：百万吨)图表28：2017-2023年南非煤炭产量与金额(单位：亿吨，%)图表29：2017-2023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- 厂工艺流程图表32：SASOL- 厂物料流程图图表33：2023-2030年南非煤制油产量及预测(单位：百万吨)图表34：2017-2023年财年南非沙索尔公司营收能力分析(单位：百万美元)图表35：2017-2023年财年南非沙索公司偿债能力分析(单位：%，倍)图表36：2017-2023年财年南非沙索公司运营能力分析(单位：次)图表37：2017-2023年财年南非沙索公司盈利能力分析(单位：%)图表38：2017-2023年财年南非沙索公司发展能力分析(单位：%)图表39：2017-2023年煤制油行业相关专利申请数量变化图(单位：个)图表40：2017-2023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2023年煤制油行业相关专利申请人构成图(单位：个)图表42：截至2023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2023年中国煤制油行业相关专利

分布领域(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45:2017-2023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 图表47:德国IGOR工艺液化用原料煤炭的性质图 图表48:德国IGOR工艺煤炭液化产品的性质图 图表49:日本NEDOL工艺流程图 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 图表51:150t/d的NEDOL工艺中试装置煤炭的液化试验结果图 图表52:美国HTI工艺流程图 图表53:美国HTI工艺试验条件和试验结果图 图表54:俄罗斯FFI工艺流程图 图表55:德国IGOR工艺优缺点分析图 图表56:日本NEDOL工艺优缺点分析图 图表57:美国HTI工艺优缺点分析图 图表58:俄罗斯FFI工艺优缺点分析图 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 图表61:各种液化工艺产品质量分布比较图 图表62:100万t/a煤直接液化原材料和公用工程消耗(单位:tt-1,万t) 图表63:100万t/a煤直接液化能量输入(单位:万ta-1, MJt-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ta-1, MJt-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, Jt-1) 图表66:100万t/a间接法煤制油能量输入(单位:万ta-1, MJt-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ta-1, MJt-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ta-1, 元a-1) 图表71:两种煤制油工艺技术比较分析图 图表72:直接煤液化工艺的优缺点分析图 图表73:间接煤液化工艺的优缺点分析图 图表74:直接液化和间接液化的主要指标比较(单位: , MPa, %) 图表75:CO2捕获主要技术分析图 图表76:CO2运输方式分析图 图表77:CO2封存方式分析图 图表78:全球主要能源机构CCS技术路线图解析图 图表79:CO2的封存的主要问题分析图 图表80:主要发达国家关于CCUS/CCS的相关政策汇总图 图表81:主要发达国家关于环境影响评价分析图 图表82:主要发达国家关于环境监测分析图 图表83:主要发达国家关于补救措施分析图 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 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 图表89:2023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 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 图表93:伊泰煤制油工艺流程图 图表94:2017-2023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 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 图表98:潞安集团发展煤制油项目的优劣势分析图 图表99:晋煤集团发展煤制油项目的优劣势分析图 图表100:兖矿集团煤制油项目划归区占有的煤炭资源图 图表101:兖矿集团煤制油项目技术路线图 图表102:兖矿集团发展煤制油项目的优劣势分析图 图表103:2017-2023年柴油产量及同比增长率(单位:万吨, %) 图表104:2017-2023年我国柴油产量分地区统计(单位:万吨, %) 图表105:2017-2023年我国柴油进口情况(单位:万吨, %) 图表106:2017-2023年我国柴油出口情况(单位:万吨) 图表107:2017-2023年中国柴油年度表观消费量及增长(单位:万吨, %) 图表108:2023年国内柴油分行业消费情况(单位:%) 图表109:2018-2023年柴油价格指数走势图(单位:元/吨) 图表110:2023-2030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:gcm-3, , S/ppm) 图表112:煤制柴油优劣势分析图 图表113:2017-2023年中国LPG产量及同比增速趋势图(单位:万吨, %) 图表114:2017-2023年我国LPG出口量分类表(单位:吨) 图表115:2017-2023年LPG出口量及增长趋势图(单位:吨, %) 图表116:2017-2023年我国LPG进口分类表(单位:吨) 图表117:2017-2023年LPG进口量及增长趋势图(单位:吨, %) 图表118:2017-2023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 图表120:2023-2030年中国LPG消费量预测(单位:万吨)