

2022-2028年中国非常规油 气行业分析与投资前景预测报告

报告目录及图表目录

北京迪索共研咨询有限公司

www.cction.com

一、报告报价

《2022-2028年中国非常规油气行业分析与投资前景预测报告》信息及时，资料详实，指导性强，具有独家，独到，独特的优势。旨在帮助客户掌握区域经济趋势，获得优质客户信息，准确、全面、迅速了解目前行业发展动向，从而提升工作效率和效果，是把握企业战略发展定位不可或缺的重要决策依据。

官方网站浏览地址：<http://www.cction.com/report/202208/313717.html>

报告价格：纸介版8000元 电子版8000元 纸介+电子8500元

北京迪索共研咨询有限公司

订购电话: 400-700-9228(免长话费) 010-69365838

海外报告销售: 010-69365838

Email: kefu@gonyn.com

联系人：李经理

特别说明：本PDF目录为计算机程序生成，格式美观性可能有欠缺；实际报告排版规则、美观。

二、说明、目录、图表目录

非常规油气，指用传统技术无法获得自然工业产量、需用新技术改善储层渗透率或流体黏度等才能经济开采、连续或准连续型聚集的油气资源。

有两个关键标志： 油气大面积连续分布，圈闭界限不明显； 无自然工业稳定产量，达西渗流不明显。

中企顾问网发布的《2022-2028年中国非常规油气行业分析与投资前景预测报告》共十九章。首先介绍了非常规油气行业市场发展环境、非常规油气整体运行态势等，接着分析了非常规油气行业市场运行的现状，然后介绍了非常规油气市场竞争格局。随后，报告对非常规油气做了重点企业经营状况分析，最后分析了非常规油气行业发展趋势与投资预测。您若想对非常规油气产业有个系统的了解或者想投资非常规油气行业，本报告是您不可或缺的重要工具。

本研究报告数据主要采用国家统计局数据，海关总署，问卷调查数据，商务部采集数据等数据库。其中宏观经济数据主要来自国家统计局，部分行业统计数据主要来自国家统计局及市场调研数据，企业数据主要来自于国统计局规模企业统计数据库及证券交易所等，价格数据主要来自于各类市场监测数据库。

报告目录：

第一章中国非常规油气行业资源潜力分析

1.1 非常规油气行业概念界定

1.1.1 非常规油气定义

1.1.2 非常规油气的分类

1.1.3 非常规油气成藏机理

1.1.4 非常规与常规油气的区别

1.2 非常规油气资源的地质特征

1.2.1 源储特征

1.2.2 运聚特征

1.2.3 储集层特征

1.2.4 分布特征

1.2.5 流动特征

1.2.6 开采特征

1.3 全球非常规油气资源储量分析

- 1.3.1 页岩气
- 1.3.2 致密气
- 1.3.3 煤层气
- 1.3.4 致密油
- 1.3.5 其他
- 1.4 中国非常规油气资源储量分析
 - 1.4.1 页岩气
 - 1.4.2 煤层气
 - 1.4.3 致密气
 - 1.4.4 致密油
 - 1.4.5 页岩油
 - 1.4.6 其他

第二章 中国非常规油气行业市场环境及影响分析（PEST）

2.1 政策环境分析（P）

- 2.1.1 能源领域市场化提速
- 2.1.2 油气定价机制调整
- 2.1.3 新版《天然气利用政策》解读
- 2.1.4 油气管网向第三方开放
- 2.1.5 油气行业改革路线图
- 2.1.6 “十三五”政策导向

2.2 经济环境分析（E）

- 2.2.1 宏观经济状况
- 2.2.2 固定资产投资
- 2.2.3 工业经济运行
- 2.2.4 居民消费价格
- 2.2.5 经济运行趋势分析

2.3 社会环境分析（S）

- 2.3.1 社会环境因素的影响
- 2.3.2 能源消费结构
- 2.3.3 节能减排形势
- 2.3.4 节能环保观念

2.3.5 城镇化进程

2.4 技术环境分析 (T)

2.4.1 非常规油气技术发展水平

2.4.2 技术进步克服环保瓶颈

2.4.3 技术革新降低开发成本

2.4.4 国外技术引进须因地制宜

第三章 国际非常规油气行业发展分析及经验借鉴

3.1 全球非常规油气市场总体概况

3.1.1 全球非常规油气行业发展特点

3.1.2 国际非常规油气市场区域结构

3.1.3 非常规油气市场重点企业分析

3.1.4 全球非常规油气行业发展动向

3.2 北美非常规油气发展状况及经验借鉴

3.2.1 北美页岩气开发模式分析

3.2.2 北美致密油勘探开发分析

3.2.3 美国页岩气开发规模扩张

3.2.4 美国非常规油气发展经验

3.2.5 加拿大非常规油气发展经验

3.3 欧洲非常规油气发展状况及经验借鉴

3.3.1 欧洲非常规油气开发进展

3.3.2 英国加快非常规油气开发

3.3.3 欧洲非常规油气面临挑战

3.3.4 欧洲非常规油气发展经验

3.3.5 欧洲非常规油气开发前景

3.4 亚洲非常规油气发展状况及经验借鉴

3.4.1 亚州非常规油气开发进展

3.4.2 日本非常规油气发展经验

3.4.3 印度非常规油气发展经验

3.4.4 印尼非常规油气发展经验

3.5 其他地区非常规油气发展状况及经验借鉴

3.5.1 拉美地区非常规油气的发展

3.5.2 北非地区非常规油气的发展

3.5.3 澳大利亚非常规油气的发展

3.5.4 俄罗斯非常规油气的发展

第四章 2016-2020年中国非常规油气所属行业深度分析

4.1 2016-2020年中国石油天然气市场供需态势

4.1.1 2016-2020年中国天然原油产量分析

4.1.2 2016-2020年中国天然原油消费量分析

4.1.3 2016-2020年中国原油所属行业进出口数据分析

4.1.4 2016-2020年中国天然气产量分析

4.1.5 2016-2020年中国天然气消费量分析

4.1.6 2016-2020年中国天然气所属行业进出口数据分析

4.2 中国发展非常规油气的必要性分析

4.2.1 我国能源结构亟待转型

4.2.2 中国原油需求持续攀升

4.2.3 天然气对外依存度过高

4.2.4 非常规油气开发综合效益分析

4.3 中国非常规油气行业发展综述

4.3.1 非常规油气行业发展阶段

4.3.2 非常规油气行业发展机遇

4.3.3 非常规油气勘探开发提速

4.3.4 非常规油气行业规模分析

4.3.5 非常规油气行业开发模式

4.4 2016-2020年非常规油气行业格局分析

4.4.1 行业进入壁垒

4.4.2 行业退出壁垒

4.4.3 油气巨头加速布局

4.4.4 能源企业争相发力

4.4.5 民营企业参与角逐

4.5 2016-2020年非常规油气行业“波特五力”模型分析

4.5.1 上游供应商讨价还价能力

4.5.2 行业现有企业间的竞争

4.5.3 下游用户讨价还价能力

4.5.4 新进入者的威胁

4.5.5 替代品的威胁

第五章 中国非常规油气——页岩气行业分析

5.1 2016-2020年中国页岩气行业政策解读

5.1.1 我国规范页岩气资源勘查开采

5.1.2 页岩气开采补贴政策出台

5.1.3 能源局出台页岩气产业政策

5.1.4 财政部鼓励页岩气技术引进

5.2 2016-2020年中国页岩气行业发展综述

5.2.1 页岩气行业发展进程

5.2.2 页岩气行业市场结构

5.2.3 页岩气勘查开发规模

5.2.4 页岩气开发区位分析

5.2.5 页岩气市场竞争格局

5.2.6 页岩气产业链分析

5.3 2016-2020年中国页岩气重点区域分析

5.3.1 四川省

5.3.2 重庆市

5.3.3 湖南省

5.3.4 江西省

5.3.5 安徽省

5.3.6 河南省

5.3.7 山东省

5.4 2016-2020年中国页岩气重点项目分析

5.4.1 2018年重点页岩气项目建设进展

5.4.2 2019年重点页岩气项目建设进展

5.4.3 2020年重点页岩气项目建设进展

5.5 2016-2020年中国页岩气商业模式分析

5.5.1 页岩气产能示范区模式

5.5.2 页岩气区块招标模式

- 5.5.3 市场化模式拉动页岩气开发
- 5.5.4 影响页岩气商业模式的变量分析
- 5.5.5 打造中国特色页岩气发展模式
- 5.6 中国页岩气行业投资风险分析
 - 5.6.1 成本风险
 - 5.6.2 价格风险
 - 5.6.3 效益风险
 - 5.6.4 环境污染
- 5.7 中国页岩气行业投资策略建议
 - 5.7.1 加强地质调查研究
 - 5.7.2 争取选择发展路径
 - 5.7.3 准确研判重点地区技术可采性
 - 5.7.4 准确评估可能的负面效应

第六章 中国非常规油气——煤层气行业分析

- 6.1 2016-2020年中国煤层气行业发展综述
 - 6.1.1 煤层气产业链分析
 - 6.1.2 煤层气集中度分析
 - 6.1.3 煤层产业化基础
 - 6.1.4 煤层气受益政策扶持
 - 6.1.5 煤层气开发面临的形势
- 6.2 2016-2020年中国煤层气市场规模分析
 - 6.2.1 2018年煤层气开发利用规模
 - 6.2.2 2019年煤层气开发利用规模
 - 6.2.3 2020年煤层气开发利用规模
- 6.3 2016-2020年煤层气行业重点区域分析
 - 6.3.1 山西省
 - 6.3.2 陕西省
 - 6.3.3 安徽省
 - 6.3.4 贵州省
 - 6.3.5 内蒙古
 - 6.3.6 新疆

6.4 2016-2020年重点煤层气项目进展分析

6.4.1 2018年重点煤层气项目建设进展

6.4.2 2019年重点煤层气项目建设进展

6.4.3 2020年重点煤层气项目建设进展

6.5 中国煤层气行业投资机会分析

6.5.1 煤层气空排将付高代价

6.5.2 油价维持高位拉动煤层气需求

6.5.3 科技进步力推煤层气产业发展

6.5.4 “西气东输”带来煤层气输出机会

6.6 中国煤层气行业投资风险分析

6.6.1 竞争风险

6.6.2 环保风险

6.6.3 市场风险

6.6.4 矿权重叠风险

第七章 中国非常规油气——致密气行业分析

7.1 中国致密气行业资源特征

7.1.1 致密气储量快速增长

7.1.2 致密气资源潜力较大

7.1.3 全面动用地质储量的能力较差

7.2 2016-2020年中国致密气行业发展综述

7.2.1 致密气行业背景

7.2.2 致密气产量增长

7.2.3 致密气产能分布

7.2.4 致密气技术进步

7.2.5 致密气投资机遇

7.2.6 致密气项目进展

7.3 中国致密气行业投资风险分析

7.3.1 开发主体单一

7.3.2 技术瓶颈尚存

7.3.3 资金风险

7.3.4 政策风险

7.4 中国致密气开发策略建议

7.4.1 开展示范项目建设

7.4.2 扩大资源勘探范围

7.4.3 加大政策扶持力度

7.5 中国致密气行业前景展望

7.5.1 致密气发展路线

7.5.2 致密气发展前景

7.5.3 致密气市场规模预测

第八章 中国非常规油气——煤制天然气行业分析

8.1 2016-2020年中国煤制气行业发展综述

8.1.1 发展现状

8.1.2 投资规模

8.1.3 重点区域

8.1.4 配套设施

8.1.5 发展隐忧

8.2 2016-2020年中国煤制气项目建设进展

8.2.1 2018年煤制气项目进展状况

8.2.2 2019年煤制气项目进展状况

8.2.3 2020年煤制气项目进展状况

8.3 中国煤制气行业投资机会分析

8.3.1 成本优势

8.3.2 补充市场缺口

8.3.3 技术条件基本成熟

8.3.4 能源巨头积极参与

8.3.5 综合竞争力

8.4 中国煤制气行业的投资风险

8.4.1 市场风险

8.4.2 产业化风险

8.4.3 成本风险

8.4.4 政策风险

8.4.5 安全风险

8.4.6 环保风险

8.5 中国煤制气行业的投资策略

8.5.1 谨慎选择建设地点和技术

8.5.2 实现其他煤化工和副产品的联产

8.5.3 配套输送管道的建设应同步进行

8.5.4 尽量控制和降低产品生产成本

第九章 中国非常规油气——煤制油行业分析

9.1 2016-2020年中国煤制油行业发展综述

9.1.1 煤制油项目可行性分析

9.1.2 煤制油行业发展基础

9.1.3 煤制油行业发展规模

9.1.4 煤制油市场企业格局

9.1.5 煤制油行业发展态势

9.2 2016-2020年中国煤制油行业重点项目分析

9.2.1 2018年重点煤制油行业项目建设进展

9.2.2 2019年重点煤制油行业项目建设进展

9.2.3 2020年重点煤制油行业项目建设进展

9.3 2016-2020年中国煤制油行业重点区域分析

9.3.1 内蒙古

9.3.2 新疆

9.3.3 宁夏

9.3.4 陕西

9.3.5 山西

9.4 中国煤制油项目投资影响要素分析

9.4.1 油煤比价

9.4.2 煤炭资源条件

9.4.3 水资源条件

9.4.4 环境承载能力

9.5 中国煤制油项目投资风险分析

9.5.1 资源风险

9.5.2 环境风险

9.5.3 金融风险

9.5.4 技术风险

9.5.5 成本风险

9.5.6 政策风险

第十章 中国非常规油气——致密油行业分析

10.1 2016-2020年中国致密油行业发展综述

10.1.1 致密油行业资源潜力

10.1.2 致密油行业发展机遇

10.1.3 致密油行业发展模式

10.1.4 致密油行业瓶颈因素

10.1.5 致密油行业政策建议

10.2 2016-2020年重点致密油项目分析

10.2.1 2018年重点致密油项目建设进展

10.2.2 2019年重点致密油项目建设进展

10.2.3 2020年重点致密油项目建设进展

10.3 2016-2020年主要油田致密油开发进展

10.3.1 大庆油田

10.3.2 吐哈油田

10.3.3 青海油田

10.3.4 新疆油田

10.3.5 长庆油田

10.3.6 辽河油田

10.4 致密油水平井压裂开发成本控制分析

10.4.1 致密油水平井开发技术发展

10.4.2 致密油水平井压裂开发成本构成

10.4.3 致密油水平井压裂开发成本影响因素

10.4.4 致密油水平井压裂开发成本控制策略

第十一章 其他非常规油气行业投资潜力分析

11.1 页岩油

11.1.1 中国页岩油储量分析

- 11.1.2 中国页岩油行业发展机遇
- 11.1.3 中国页岩油项目建设进展
- 11.1.4 页岩油开发的潜在风险
- 11.1.5 中国页岩油行业发展策略
- 11.2 油砂
 - 11.2.1 油砂储量及分布
 - 11.2.2 油砂开采成本逐渐降低
 - 11.2.3 油砂开发利用趋势
 - 11.2.4 油砂开发利用前景
- 11.3 可燃冰
 - 11.3.1 可燃冰的开采利用
 - 11.3.2 中国可燃冰资源丰富
 - 11.3.3 中国可燃冰探索历程
 - 11.3.4 可燃冰开发最新进展
 - 11.3.5 可燃冰开发机遇与挑战
- 11.4 重油
 - 11.4.1 重油的物理性质
 - 11.4.2 重油的应用状况
 - 11.4.3 重油的开发前景

第十二章 中国非常规油气行业技术工艺分析

- 12.1 页岩气行业相关技术及工艺
 - 12.1.1 页岩气开发主要工艺技术
 - 12.1.2 国外页岩气勘探开发技术进展
 - 12.1.3 技术进步使页岩气开发渐趋常规化
 - 12.1.4 中国页岩气勘探开发技术最新进展
 - 12.1.5 我国页岩气开发面临的技术瓶颈
 - 12.1.6 页岩气钻完井技术难点及研究重点
- 12.2 煤层气行业相关技术及工艺
 - 12.2.1 国内外煤层气技术研究进程
 - 12.2.2 煤矿区煤层气地面钻井抽采技术
 - 12.2.3 定向煤层气钻井技术介绍

- 12.2.4 煤层气试井设计方法与分析
- 12.2.5 中国煤层气技术最新进展
- 12.2.6 借鉴国外煤层气技术的局限性
- 12.3 致密气行业相关技术及工艺
 - 12.3.1 致密气气藏描述技术
 - 12.3.2 致密气井网加密技术
 - 12.3.3 致密气增产工艺技术
 - 12.3.4 致密气钻采工艺技术
 - 12.3.5 中国致密气技术最新进展
- 12.4 中国煤制油行业相关技术及工艺
 - 12.4.1 煤炭液化技术概述
 - 12.4.2 国外“煤制油”典型工艺
 - 12.4.3 煤制油的技术路线
 - 12.4.4 中国煤制油技术最新进展
 - 12.4.5 煤制油技术产业化需市场检验
- 12.5 其他非常规油气行业开发技术进展
 - 12.5.1 致密油有效开发思路及关键技术
 - 12.5.2 我国可燃冰成矿预测技术获突破
 - 12.5.3 油砂开采及分离技术

第十三章 中国非常规油气产业链上游设备市场分析

- 13.1 2016-2020年中国油气装备制造业综述
 - 13.1.1 发展特征
 - 13.1.2 市场需求
 - 13.1.3 产业园建设
 - 13.1.4 拓展海外市场
- 13.2 石油钻采设备
 - 13.2.1 产品结构及应用领域
 - 13.2.2 石油钻采设备市场规模
 - 13.2.3 钻采设备市场竞争格局
 - 13.2.4 钻采设备市场集中度分析
 - 13.2.5 石油钻采设备市场趋势

13.3 油气管道

13.3.1 油气大发展带动管道需求持续增长

13.3.2 国内PE管道市场格局稳定

13.3.3 油气管道市场面临的风险

13.3.4 油气输送管道市场前景预测

13.4 压裂设备

13.4.1 压裂设备应用进展

13.4.2 压裂设备国产化进程

13.4.3 压裂设备行业发展机遇

13.4.4 油田专用压裂车市场特点

13.4.5 油田专用压裂车市场格局分析

13.5 海洋工程装备

13.5.1 海洋工程装备业发展特点

13.5.2 国内海洋工程装备重点企业

13.5.3 海工装备细分领域分析

13.5.4 海工装备行业发展目标

13.6 中国油气设备市场前景展望

13.6.1 不利因素

13.6.2 发展机遇

13.6.3 前景预测

13.6.4 发展战略

第十四章 中国非常规油气产业链下游服务市场分析

14.1 油田服务业发展特点及模式

14.1.1 油田服务业定义及分类

14.1.2 油田服务的产业特性

14.1.3 油田服务业经营模式

14.1.4 油气企业与油服公司的关系演变

14.2 中国油气服务市场发展综述

14.2.1 行业发展历程

14.2.2 产业化基础

14.2.3 市场竞争结构

- 14.2.4 市场格局分析
- 14.2.5 企业并购分析
- 14.3 中国油气服务市场供求分析
 - 14.3.1 供应状况
 - 14.3.2 需求状况
 - 14.3.3 海外业务分析
 - 14.3.4 行业成长性分析
- 14.4 中国油气服务业盈利能力分析
 - 14.4.1 盈利点分析
 - 14.4.2 盈利模式分析
 - 14.4.3 盈利因素分析
- 14.5 中国油气服务业投资壁垒分析
 - 14.5.1 资质壁垒
 - 14.5.2 资金壁垒
 - 14.5.3 市场准入壁垒
 - 14.5.4 技术及人才壁垒
- 14.6 中国非常规油气开发服务需求预测
 - 14.6.1 未来发展方向
 - 14.6.2 市场空间分析
 - 14.6.3 高端需求增长
 - 14.6.4 细分领域前景预测

第十五章 中国非常规油气开发重点企业竞争力分析

- 15.1 中国石油天然气股份有限公司
 - 15.1.1 企业整体实力
 - 15.1.2 财务状况
 - 15.1.3 非常规油气业务进展
 - 15.1.4 企业竞争力分析
- 15.2 中国石油化工股份有限公司
 - 15.2.1 企业整体实力
 - 15.2.2 财务状况
 - 15.2.3 非常规油气业务进展

- 15.2.4 企业竞争力分析
- 15.3 中国海洋石油总公司
 - 15.3.1 企业整体实力
 - 15.3.2 财务状况
 - 15.3.3 非常规油气业务进展
 - 15.3.4 企业竞争力分析
- 15.4 陕西延长石油（集团）有限责任公司
 - 15.4.1 企业整体实力
 - 15.4.2 财务状况
 - 15.4.3 非常规油气业务进展
 - 15.4.4 企业竞争力分析
- 15.5 中国神华能源股份有限公司
 - 15.5.1 企业整体实力
 - 15.5.2 财务状况
 - 15.5.3 非常规油气业务进展
 - 15.5.4 企业竞争力分析
- 15.6 中国中煤能源股份有限公司
 - 15.6.1 企业整体实力
 - 15.6.2 财务状况
 - 15.6.3 非常规油气业务进展
 - 15.6.4 企业竞争力分析
- 15.7 烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司
 - 15.7.1 企业整体实力
 - 15.7.2 财务状况
 - 15.7.3 非常规油气业务进展
 - 15.7.4 企业竞争力分析
- 15.8 兰州海默科技股份有限公司
 - 15.8.1 企业整体实力
 - 15.8.2 财务状况
 - 15.8.3 非常规油气业务进展
 - 15.8.4 企业竞争力分析

第十六章 中国非常规油气行业投资风险预警及策略

16.1 非常规油气行业风险因素分析

16.1.1 宏观经济波动风险

16.1.2 政策风险

16.1.3 技术风险

16.1.4 供求风险

16.1.5 相关行业风险

16.1.6 区域风险

16.1.7 价格管制风险

16.2 非常规天然气行业投资策略分析

16.2.1 区域投资建议

16.2.2 民营企业投资建议

16.2.3 提升企业核心竞争力

16.2.4 下游市场风险防范策略

16.2.5 非常规石油领域投资方向建议

16.2.6 非常规天然气领域投资方向建议

16.3 非常规天油气行业融资策略分析

16.3.1 融资环境

16.3.2 融资特点

16.3.3 融资渠道

16.3.4 融资建议

第十七章 国内外非常规油气行业重点项目运营及经验分析

17.1 美国页岩气开发对能源市场的影响

17.1.1 对原油市场的影响

17.1.2 对煤炭市场的影响

17.1.3 对LNG市场的影响

17.2 中石化涪陵页岩气项目

17.2.1 项目概况

17.2.2 产能规模

17.2.3 投资主体

17.2.4 建设进展

17.2.5 项目规划

17.3 沁水盆地南部煤层气产业化示范项目

17.3.1 项目概况

17.3.2 项目规模

17.3.3 建设模式

17.3.4 技术创新

17.3.5 投资效益

17.3.6 成功经验

17.4 大唐克旗煤制天然气项目

17.4.1 项目概况

17.4.2 投资规模

17.4.3 投资主体

17.4.4 技术工艺

17.4.5 建设进展

17.5 内蒙古伊泰煤制油项目

17.5.1 项目概况

17.5.2 产能规模

17.5.3 投资主体

17.5.4 建设进展

17.6 昌吉油田致密油先导试验区建设项目

17.6.1 项目概况

17.6.2 投资主体

17.6.3 建设进展

17.6.4 项目规划

第十八章 中国非常规油气行业发展战略分析

18.1 中国页岩气行业发展策略及政策建议

18.1.1 产业链上游积极开源夯实基础

18.1.2 产业链中游加快完善储运设施

18.1.3 产业链下游优化市场资源配置

18.1.4 建立符合国情的页岩气技术体系

18.1.5 推进页岩气重点试验区建设

- 18.1.6 完善页岩气产业监管和规范
- 18.2 中国煤层气行业发展策略及政策建议
 - 18.2.1 制订适宜的经济扶持政策
 - 18.2.2 支持重点煤层气示范工程项目建设
 - 18.2.3 加大煤层气行业的可研投入
 - 18.2.4 加快煤层气配套管网规划和建设
 - 18.2.5 明确煤层气开发与煤矿生产和环境保护的关系
- 18.3 中国致密气行业发展策略及政策建议
 - 18.3.1 政府加大政策扶持力度
 - 18.3.2 大力推进气价市场化改革
 - 18.3.3 实施低成本战略构建精细化管理体系
 - 18.3.4 加强理论研究建立非常规气学科体系
- 18.4 中国煤制天然行业发展策略及政策建议
 - 18.4.1 主体装置与管网建设同步
 - 18.4.2 项目建设与环保设施同步
 - 18.4.3 主营产品与产品调峰同步
 - 18.4.4 生产准备与市场营销同步
- 18.5 中国煤制油行业发展策略及政策建议
 - 18.5.1 稳步推进煤制油示范项目审批
 - 18.5.2 建立煤制油长效发展机制
 - 18.5.3 解决水资源和碳减排两大关键问题。

第十九章 中国非常规油气行业发展前景预测（ ）

- 19.1 中国页岩气发展规划（2022-2028年）
 - 19.1.1 规划基础和背景
 - 19.1.2 发展形势
 - 19.1.3 发展原则及目标
 - 19.1.4 重点任务
 - 19.1.5 保障措施
- 19.2 煤层气（煤矿瓦斯）开发利用“十三五”规划
 - 19.2.1 发展环境
 - 19.2.2 指导思想、基本原则和发展目标

19.2.3 规划布局和主要任务

19.2.4 环境影响评价

19.2.5 保障措施

19.3 2022-2028年中国非常规油气行业预测分析

19.3.1 2022-2028年中国油气需求预测分析

19.3.2 2022-2028年中国页岩气行业预测分析

19.3.3 2022-2028年中国煤层气行业预测分析

19.3.4 2022-2028年中国煤制天然气行业预测分析

19.3.5 2022-2028年中国煤制油行业预测分析（ ）

部分图表目录：

图表 2016-2020年我国生产总值及增长速度

图表 2020年我国规模以上工业增长速度

图表 2020年主要工业产品产量及其增长速度

图表 2020年我国固定资产投资（不含农户）增速

图表 2020年固定资产投资新增主要生产能力

图表 2020年我国社会消费品零售总额增速情况

图表 2016-2020年我国货物进出口总额情况

图表 2020年货物进出口总额及其增长速度

图表 2020年非金融领域外商直接投资及其增长速度

图表 2016-2020年固定资产投资（不含农户）同比增速

图表 2020年固定资产投资（不含农户）主要数据

图表 2016-2020年民间固定资产投资和固定资产投资增速图

图表 2020年份民间固定资产投资主要数据

图表 2020年分经济类型主营业务收入与主营业务利润同比增速

图表 2020年我国规模以上工业企业主要财务指标

图表 2016-2020年全国居民消费价格涨跌幅

图表 2020年居民消费价格分类别同比涨跌幅

图表 2020年居民消费价格分类别环比涨跌幅

更多图表见正文……

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202208/313717.html>