

2021-2027年中国煤层气市场分析与发展趋势研究报告

报告目录及图表目录

智研数据研究中心 编制

www.abaogao.com

一、报告报价

《2021-2027年中国煤层气市场分析与发展趋势研究报告》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.abaogao.com/b/meitan/A7189474Z1.html>

报告价格：印刷版：RMB 9800 电子版：RMB 9800 印刷版+电子版：RMB 10000

智研数据研究中心

订购电话：400-600-8596(免长话费) 010-80993963

海外报告销售：010-80993963

传真：010-60343813

Email：sales@abaogao.com

联系人：刘老师 谭老师 陈老师

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

煤层气是指储存在煤层中以甲烷为主要成分、以吸附在煤基质颗粒表面为主、部分游离于煤孔隙中或溶解于煤层水中的烃类气体，是煤的伴生矿产资源，属非常规天然气，是近一二十年在国际上崛起的洁净、优质能源和化工原料。俗称“瓦斯”，热值是通用煤的2-5倍，1立方米纯煤层气的热值相当于1.13kg汽油、1.21kg标准煤，其热值与天然气相当，可以与天然气混输混用，而且燃烧后很洁净，几乎不产生任何废气，是上好的工业、化工、发电和居民生活燃料。煤层气空气浓度达到5%-16%时，遇明火就会爆炸，这是煤矿瓦斯爆炸事故的根源。煤层气直接排放到大气中，其温室效应约为二氧化碳的21倍，对生态环境破坏性极强。在采煤之前如果先开采煤层气，煤矿瓦斯爆炸率将降低70%到85%。煤层气的开发利用具有一举多得的功效：洁净能源，商业化能产生巨大的经济效益。为国家战略资源。

智研数据研究中心发布的《2021-2027年中国煤层气市场分析与发展趋势研究报告》共八章。首先介绍了煤层气行业市场发展环境、煤层气整体运行态势等，接着分析了煤层气行业市场运行的现状，然后介绍了煤层气市场竞争格局。随后，报告对煤层气做了重点企业经营状况分析，最后分析了煤层气行业发展趋势与投资预测。您若想对煤层气产业有个系统的了解或者想投资煤层气行业，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 中国煤层气行业综述

1.1 煤层气行业定义

1.1.1 煤层气定义

1.1.2 煤层气开发方式

1.1.3 煤层气管理体制

1.1.4 行业报告范围界定

1.2 煤层气行业发展历程

第二章 中国煤层气行业专业技术分析

2.1 地球物理探测技术分析

2.1.1地球物理探测技术现状

(1) 煤层气测井勘探技术

1) 煤层气测井方法

2) 煤层气储层测井评价技术

(2) 煤层气地震勘探技术

2.1.2地球物理探测技术适应性分析

(1) 煤层气测井技术适应性

(2) 煤层气地震勘探技术适应性

2.1.3地球物理探测技术发展方向

(1) 煤层气测井技术展望

(2) 煤层气地震勘探技术展望

2.2 主要煤层气钻探技术分析

2.2.1主要钻探技术发展现状

2.2.2主要钻探技术适应性分析

(1) 主要钻进技术适应性分析

(2) 主要取心技术适应性分析

(3) 主要完井技术适应性分析

(4) 主要固井技术适应性分析

2.2.3主要煤层气钻探技术发展趋势

2.3 煤层气开采技术分析

2.3.1煤层气开采技术现状

(1) 排水采气工艺现状

(2) 羽状水平井开采现状

2.3.2煤层气开采技术应用情况

(1) 排水采气应用情况分析

(2) 定向羽状水平井技术应用分析

2.3.3煤层气开采技术发展趋势

(1) 排水采气技术发展趋势展望

(2) 羽状分支水平井发展趋势展望

2.3.4煤层气采出水处理

2.4 煤层气增产技术分析

2.4.1煤层气增产技术现状分析

2.4.2主要增产技术应用分析

- (1) 煤层气压裂技术应用分析
- (2) 煤层气注气技术应用分析
- (3) 煤层气多分支井技术应用分析

2.4.3主要增产技术发展方向

2.5 煤层气储集区开发方案设计

2.5.1适宜的煤层气开发技术

- (1) 钻井技术
- (2) 排采技术
- (3) 增产技术

2.5.2煤层气产能预测

第三章 中国煤层气产业链发展现状及规划

3.1 煤层气资源储量及规划

3.1.1煤层气资源储量分析

3.1.2煤层气资源地区分布

3.1.3煤层气资源勘探规划

3.2 煤层气开采现状及规划

3.2.1煤层气开采现状及规划

- (1) 煤层气开采规模
- (2) 煤层气开采规划

3.2.2地面开采现状及规划

- (1) 煤层气钻井规模
- (2) 煤层气地面开采规模
- (3) 煤层气地面开采项目
- (4) 煤层气地面开采规划

3.2.3井下抽采现状及规划

- (1) 煤层气井下抽采规模
- (2) 煤层气井下抽采项目
- (3) 煤层气井下抽采规划

3.2.4地面开采与井下抽采对比分析

- (1) 地面开采与井下抽采对比分析

- (2) 地面开采与井下抽采占比分析
- (3) 地面开采与井下抽采前景分析
- 3.3 煤层气运输管道建设现状及规划
 - 3.3.1 煤层气运输管道建设现状与规划
 - (1) 煤层气运输管道建设现状
 - (2) 煤层气运输管道建设规划
 - 3.3.2 天然气运输管网建设现状与规划
 - (1) 天然气运输管网建设现状
 - (2) 天然气运输管网建设规划
- 3.4 煤层气利用现状及需求前景
 - 3.4.1 煤层气利用规模
 - 3.4.2 煤层气利用结构
 - 3.4.3 煤层气利用现状
 - (1) 煤层气民用燃料利用情况
 - 1) 煤层气民用燃料利用现状
 - 2) 煤层气民用燃料项目建设
 - (2) 煤层气发电情况
 - 1) 煤层气发电概况
 - 2) 煤层气发电价格
 - 3) 煤层气发电项目
 - (3) 煤层气工业利用情况
 - 3.4.4 天然气/煤层气利用前景
 - (1) 天然气/煤层气发电需求前景
 - (2) 天然气/煤层气化工需求前景
 - (3) 天然气/煤层气工业燃气需求前景
 - (4) 天然气/煤层气民用燃气需求前景

第四章 中国煤层气所属行业经济效益评价

- 4.1 煤层气目标区经济评价体系
 - 4.1.1 煤层气目标区经济评价方法
 - 4.1.2 煤层气目标区经济评价参数
 - 4.1.3 煤层气目标区经济评价参数估算方法

4.1.4煤层气目标区经济评价基础数据

4.2 煤层气主要目标区经济评价

4.2.1直井和多分支水平井经济性比较

4.2.2典型煤层气目标区经济评价

(1) 韩城目标区经济评价

(2) 其他目标区经济评价

4.3 煤层气开发社会效益评价

4.3.1煤层气开发对煤矿安全生产的贡献

(1) 降低煤矿瓦斯事故发生率

(2) 对煤矿安全生产贡献的估算

4.3.2煤层气开发对环境保护的贡献

(1) 减少温室气体的排放

(2) 对环境保护贡献的估算

4.3.3煤层气开发对能源安全的贡献

(1) 对中国能源安全的作用

(2) 对中国能源安全贡献的估算

第五章 中国煤层气基地与矿区建设情况

5.1 煤层气地面开采产业基地建设

5.1.1煤层气地面开采产业基地建设

(1) 沁水盆地煤层气行业基地

1) 沁水盆地煤层气资源

2) 沁水盆地煤层气投资主体

3) 沁水盆地煤层气投资规模

4) 沁水盆地煤层气投资潜力

5) 沁水盆地煤层气开发项目

6) 沁水盆地煤层气开发规划

(2) 鄂尔多斯盆地东缘煤层气行业基地

1) 鄂尔多斯盆地东缘煤层气资源

2) 鄂尔多斯盆地东缘煤层气投资主体

3) 鄂尔多斯盆地东缘煤层气投资规模

4) 鄂尔多斯盆地东缘煤层气投资潜力

6) 鄂尔多斯盆地东缘煤层气开发规划

(3) 其他地区煤层气开发

1) 辽宁阜新煤层气开发建设情况

2) 辽宁铁法矿区煤层气开发情况

3) 河南焦作煤层气开发建设情况

4) 河南平顶山煤层气开发建设情况

5) 贵州织金-安顺煤层气开发建设情况

5.2 煤层气井下抽采重点矿区及示范矿区建设

5.2.1 煤矿瓦斯抽采利用规模化矿区建设

(1) 山西规模化矿区建设情况

(2) 辽宁规模化矿区建设情况

(3) 安徽规模化矿区建设情况

(4) 河南规模化矿区建设情况

(5) 重庆规模化矿区建设情况

(6) 四川规模化矿区建设情况

(7) 贵州规模化矿区建设情况

5.2.2 煤矿瓦斯治理示范矿井建设

(1) 黑龙江峻德矿示范矿井建设情况

(2) 安徽潘一矿示范矿井建设情况

第六章 中国煤层气行业领先企业经营分析

6.1 国际煤层气企业在营分析

6.1.1 英国格瑞克公司在营分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业在营业绩

(3) 企业技术水平分析

(4) 企业在华项目进展

(5) 企业在华发展战略

6.1.2 美国亚美大陆煤炭有限公司在营分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业技术水平分析

(3) 企业在营业绩

(4) 企业在华项目进展

6.1.3美国远东能源公司在营分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业技术水平分析

(3) 企业在营业绩

(4) 企业在华发展战略

6.1.4加拿大亚太中国能源有限公司在营分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业技术水平分析

(3) 企业在营业绩

(4) 企业在华项目进展

6.1.5奥瑞安能源国际有限公司在营分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业技术水平分析

(3) 企业在华项目进展

(4) 企业在华发展战略

6.1.6英国富地石油控股有限公司在营分析

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业在营业绩

(3) 企业在华项目进展

6.2 中国煤层气领先企业经营分析

6.2.1山西蓝焰煤层气集团有限责任公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业煤层气生产情况分析

(3) 企业工程项目进展

(4) 企业经营情况分析

(5) 企业经营优劣势分析

(6) 企业发展战略规划

6.2.2山西能源煤层气投资控股有限公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营业绩分析

(3) 企业工程项目进展

(4) 企业经营优劣势分析

6.2.3中石油煤层气有限责任公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业生产情况分析

(3) 企业工程项目进展

(4) 企业经营优劣势分析

6.2.4中联煤层气有限责任公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营业绩分析

(3) 企业工程项目进展

(4) 企业经营优劣势分析

6.2.5河南煤层气开发利用有限公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营业绩分析

(3) 企业工程项目进展

(4) 企业经营优劣势分析

6.2.6山西国化能源有限责任公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业主营业务分析

(3) 企业工程项目进展分析

(4) 企业经营优劣势分析

6.2.7中国石油化工股份有限公司华东分公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营业绩分析

(3) 企业工程项目进展

(4) 企业经营情况分析

(5) 企业经营优劣势分析

(6) 企业发展战略规划

6.2.8华北油田煤层气分公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业主营业务分析

(3) 企业工程项目进展分析

(4) 企业经营优劣势分析

6.2.9阳泉煤业集团煤层气开发利用分公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业经营情况

(3) 企业工程项目进展

(4) 企业经营优劣势分析

6.2.10铁法煤业集团有限责任公司煤层气开发利用分公司

(1) 企业发展简况分析

(2) 企业主营业务分析

(3) 企业经营优劣势分析

第七章 世界煤层气行业发展经验分析

7.1 世界煤层气资源概况

7.1.1 欧盟国家煤层气资源概况

(1) 英国煤层气资源概况

(2) 德国煤层气资源概况

(3) 法国煤层气资源概况

(4) 其他欧盟国家煤层气资源

7.1.2 美国煤层气资源概况

7.1.3 加拿大煤层气资源概况

7.1.4 澳大利亚煤层气资源概况

7.1.5 俄罗斯煤层气资源概况

7.2 世界煤层气勘探开发技术

7.2.1 欧盟国家煤层气勘探开发技术

(1) 英国煤层气勘探开发技术

(2) 德国煤层气勘探开发技术

(3) 法国煤层气勘探开发技术

(4) 其他欧盟国家的煤层气勘探开发技术

7.2.2 美国煤层气勘探开发技术

7.2.3 加拿大主要煤层气勘探开发技术

7.2.4 澳大利亚煤层气勘探开发技术

7.2.5 俄罗斯煤层气勘探开发技术

7.3 主要资源国煤层气行业发展分析

7.3.1 英国煤层气行业发展

7.3.2 德国煤层气行业发展

7.3.3 美国煤层气行业发展

7.3.4 加拿大煤层气行业发展

7.3.5 澳大利亚煤层气行业发展

7.3.6 俄罗斯煤层气行业发展

7.4 世界煤层气勘探开发的经验启示

7.5 世界对中国煤层气行业的援助

7.5.1 中欧能源环境项目

7.5.2 全球环境基金项目

7.5.3 联合国开发计划署项目

7.5.4 美国环保局项目 7.5.5 美国贸易发展署项目

7.5.6 美国能源部项目

7.5.7 绿色援助计划

7.5.8 清洁发展机制

第八章 中国煤层气行业影响因素及投资机会()

8.1 煤层气行业的推动因素

8.1.1 天然气市场的供需缺口

(1) 天然气产量分析

(2) 天然气进口分析

(3) 天然气消费分析

(4) 天然气供需平衡分析

8.1.2 煤层气资源潜力大

8.1.3 煤矿安全生产的需要

8.1.4 缓解环境保护问题

8.1.5 两权分离问题逐步弱化

8.2 煤层气行业的制约因素

8.2.1 矿权重叠因素

8.2.2 技术制约因素

8.2.3 管道制约因素

8.2.4价格制约因素

8.2.5政策制约因素

8.2.6地理条件制约因素

8.2.7开发周期制约因素

8.3 煤层气行业新政解读

8.3.1 《煤层气开发利用“十三五”规划》

8.3.2 《煤层气产业政策》

8.4 煤层气行业市场容量及投资机会

8.4.1煤层气行业市场容量

8.4.2煤层气产业链投资机会

(1) 勘探开发阶段投资机会

(2) 储运阶段投资机会

(3) 利用阶段投资机会()

部分图表目录：

图表 1：煤层气、页岩气和常规气分布示意图 图表 2：两种煤层气开发方比较

图表 3：煤层气和煤炭管理体制对比

图表 4：煤层气测井方法

图表 5：煤层气地震勘探阶段划分

图表 6：CDX公司的多分支羽状水平井示意图

图表 7：各种类型的多分支水平井

图表 8：DNP02井实际井身轨迹图及主要指标（单位：mm，m，个）

图表 9：武M1-1井身结构图

图表 10：武DS-01井身结构图

图表 11：两井连通示意图

图表 12：绳索取心工具结构图

图表 13：洞穴完井井筒周围诱发裂缝与自然裂缝连通性的概念模型

图表 14：煤层气地下流动规律

图表 15：煤层气与水产量变化规律

图表 16：煤层气定向羽状水平井布井方式

图表 17：各种排水采气工艺对比

图表 18：含悬浮物污水处理工艺流程 图表 19：反渗透处理含盐水流程简图

图表 20：各种水力压裂方法的比较

图表 21：等容状态下注入CO₂或N₂驱替提取CH₄实验曲线比较图

图表 22：等压状态下注入CO₂或N₂驱替提取CH₄实验曲线比较图

图表 23：TL-003井注CO₂前后气水产量历史曲线

图表 24：多分支井技术

图表 25：煤层气产能预测直井布井方式

图表 26：多分支井布置形式

图表 27：不同渗透率值日产气量对比曲线

图表 28：不同吸附时间日产气量对比曲线

图表 29：不同饱和度下日产气量对比曲线

更多图表见正文……

详细请访问：<http://www.abaogao.com/b/meitan/A7189474Z1.html>