

2021-2027年中国安徽省煤层气行业分析与市场前景预测报告

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

《2021-2027年中国安徽省煤层气行业分析与市场前景预测报告》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/202011/192702.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

我国非常规天然气在近几年的发展是成功的，煤层气和页岩气产量分别从2013年的29和2亿立方米增长到2017年的47和90亿立方米，增速显著，开发投入和开发井数量在2016年低迷过后也重回增长轨道。根据《天然气发展“十三五”规划》中要求，我国2020年煤层气和页岩气的产量分别需达到100和300亿立方米，根据目前发展情况，页岩气有望完成“十三五”目标。煤层气方面，若按照《天然气发展“十三五”规划》的要求，煤层气产量在2020年达到100亿立方米，则未来三年煤层气的产量增速需保持在29%，但是煤层气产量存在扶持力度有限、产权问题、以及利用率不足等多方面因素，增速恐较难维持在高位。预计煤层气产量未来增速或将保持在10%左右，而页岩气产量未来三年将稳步增长至2020年的300亿立方米。预计2018年煤层气和页岩气的产量分别为57和134亿立方米。我国页岩气开发投入情况我国煤层气开发投入情况

安徽省煤层气资源丰富，但分布很不均匀，绝大部分集中在两淮煤田。据统计，两淮煤田-2000m以浅煤层气预测资源量为8984.69亿m³，其中淮南煤田为5008.33亿m³，淮北煤田为3976.36亿m³。两淮煤田在全国煤层气资源格局中占有重要的位置，《煤层气（煤矿瓦斯）开发利用“十二五”规划》对两淮地区煤层气勘探、开发与利用都进行了战略上的布局。

“十三五”是煤层气产业发展的关键时期，安徽省应根据煤层气产业发展实际情况，坚持地面开发与井下抽采相结合，构建高效协调开发格局；坚持资源统筹规划、有序开发，统筹煤层气、煤炭开发时序；坚持基础研究与技术创新相结合，突破煤层气勘查开发技术瓶颈。到2020年，煤层气产量力争达到10亿m³，其中地面开发4500万m³，井下抽采9.55亿m³，新增煤层气探明地质储量力争达到500亿m³，建立煤层气、煤炭综合勘查开发机制。

中企顾问网发布的《2021-2027年中国安徽省煤层气行业分析与市场前景预测报告》共十四章。首先介绍了中国安徽省煤层气行业市场发展环境、安徽省煤层气整体运行态势等，接着分析了中国安徽省煤层气行业市场运行的现状，然后介绍了安徽省煤层气市场竞争格局。随后，报告对安徽省煤层气做了重点企业经营状况分析，最后分析了中国安徽省煤层气行业发展趋势与投资预测。您若想对安徽省煤层气产业有个系统的了解或者想投资中国安徽省煤层气行业，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 煤层气概述

1.1 概念与种类

1.1.1 定义

1.1.2 成因

1.1.3 种类

1.1.4 开采方式

1.2 中国煤层气资源状况

1.2.1 煤层气资源储量

1.2.2 煤层气资源分布

1.2.3 中国煤层气蕴藏的基本规律

1.2.4 中国煤层气资源潜力分析

1.3 中国开发煤层气的必要性与可行性

1.3.1 国内常规天然气资源相对缺乏

1.3.2 利用煤层气有利改善煤矿安全性

1.3.3 煤层气利用技术及可行性

1.3.4 煤层气开发的意义分析

第二章 2015-2019年中国煤层气所属产业发展分析

2.1 2015-2019年中国煤层气产业发展概况

2.1.1 我国煤层气开发利用成就综述

2.1.2 我国煤层气行业实现较快发展

2.1.3 国内煤层气市场集中度分析

2.1.4 中国煤层气开发进展状况煤层气行业产量及增速情况

2.2 2015-2019年煤层气开发产业化探讨

2.2.1 我国煤层气产业链完整成型

2.2.2 国内煤层气开发面临产业化机遇

2.2.3 煤层气产业化的利益归属分析

2.2.4 我国煤层气发展实现产业化面临的障碍

2.2.5 国家出台政策促进煤层气产业化发展

2.3 2015-2019年中国煤层气市场的竞争与合作

- 2.3.1 中国煤层气产业竞争日趋激烈
- 2.3.2 我国煤层气市场格局面临调整
- 2.3.3 打破煤层气专营权后合作各方利益分析
- 2.3.4 首个中外合作煤层气商业化项目获批
- 2.4 煤层气产业发展中的问题及对策
 - 2.4.1 我国煤层气产业存在的主要问题
 - 2.4.2 中国煤层气开发利用的误区
 - 2.4.3 整装煤层气资源区块应整装开发
 - 2.4.4 系统化开发煤层气产业的建议
 - 2.4.5 引导煤层气产业发展的政策措施

第三章 2015-2019年安徽煤层气所属产业的发展环境

3.1 政策环境

- 3.1.1 煤层气开发的有关政策综述
- 3.1.2 我国煤层气产业政策出台
- 3.1.3 安徽省煤矿瓦斯治理规定
- 3.1.4 安徽省关于加快煤层气抽采利用的实施意见
- 3.1.5 安徽省煤矿瓦斯治理与利用考核办法
- 3.1.6 安徽省构建煤矿瓦斯综合治理工作体系实施办法

3.2 经济环境

- 3.2.1 2015-2019年安徽省经济状况
- 3.2.2 固定资产投资助推安徽崛起
- 3.2.3 安徽省工业经济持续快速发展
- 3.2.4 产业结构优化升级力促安徽经济腾飞

3.3 社会环境

- 3.3.1 安徽省积极融入“长三角”
- 3.3.2 安徽省扩大对外开放力度
- 3.3.3 安徽省大力推进基础设施建设
- 3.3.4 安徽省着力提高自主创新能力
- 3.3.5 安徽将节能减排列为刚性指标

3.4 行业环境

- 3.4.1 煤层气空排将付高代价

- 3.4.2 《京都议定书》与CDM的机遇
- 3.4.3 科技进步力推煤层气产业发展进步

第四章 2015-2019年安徽省煤层气所属产业发展分析

- 4.1 2015-2019年安徽省加快煤层气产业发展
 - 4.1.1 安徽省煤层气资源储量丰富
 - 4.1.2 安徽省强力推进煤矿瓦斯综合利用
 - 4.1.3 安徽省煤层气开采利用收效明显
 - 4.1.4 安徽省煤层气利用市场
 - 4.1.5 煤层气产业化的利益归属分析
- 4.2 2015-2019年安徽两淮煤田煤层气开发利用概况
 - 4.2.1 安徽两淮煤田煤层气开发的意义
 - 4.2.2 安徽两淮煤田煤层气开发的基础与条件
 - 4.2.3 淮北煤田煤层气分布特征
 - 4.2.4 淮南煤田煤层气抽采情况
- 4.3 2015-2019年安徽煤层气CDM项目进展情况
 - 4.3.1 清洁发展机制 (CDM)
 - 4.3.2 我国清洁发展机制项目的管理与审批
 - 4.3.3 安徽成功注册国内首个煤层气CDM项目
 - 4.3.4 煤层气CDM项目开发中的问题及对策
- 4.4 安徽煤层气产业的问题及对策
 - 4.4.1 安徽煤层气产业的问题与不足
 - 4.4.2 煤层气开发利用的主要误区
 - 4.4.3 安徽省煤层气产业发展的制约因素
 - 4.4.4 推动安徽煤层气产业发展的对策
 - 4.4.5 安徽煤层气产业发展战略

第五章 2015-2019年煤层气开发利用的技术分析

- 5.1 煤层气藏保存条件与影响因素
 - 5.1.1 煤层吸附力影响煤层气富集
 - 5.1.2 良好的封盖是气体保存的重要因素
 - 5.1.3 有利于煤层气保存的水动力条件

- 5.1.4 构造运动对煤层气保存的影响
- 5.1.5 煤层气保藏条件的主要因素
- 5.2 煤层气资源钻井技术
 - 5.2.1 定向煤层气钻井技术介绍
 - 5.2.2 我国煤层气羽状水平井技术取得突破
 - 5.2.3 煤层气井排水采气原理分析
 - 5.2.4 煤层气试井设计方法与分析
- 5.3 煤层气液化技术分析
 - 5.3.1 发展煤层气液化技术的动因
 - 5.3.2 煤层气液化技术的主要优点
 - 5.3.3 国内外煤层气液化技术状况
 - 5.3.4 煤层气液化工业的政策法规
- 5.4 煤层气开采技术研究进展
 - 5.4.1 国内外煤层气技术研究进程
 - 5.4.2 中国煤层气勘探开发的技术成果
 - 5.4.3 煤层气田地面工艺与集输技术研究项目进展
 - 5.4.4 低阶煤区煤层气勘探开发技术获突破
 - 5.4.5 中石化煤层气V型井压裂成功
 - 5.4.6 煤层气开采技术研究待加强
- 5.5 煤层气勘探与开发技术前景
 - 5.5.1 煤层气地质研究发展趋势剖析
 - 5.5.2 煤层气回收增强技术的前景光明
 - 5.5.3 煤层气产业技术未来发展重点

第六章 安徽省重点煤层气企业介绍

- 6.1 淮北矿业集团
 - 6.1.1 企业发展概况
 - 6.1.2 淮北矿业加大煤层气综合利用力度
 - 6.1.3 淮北矿业煤层气CDM项目进展顺利
 - 6.1.4 淮北矿业煤层气发电项目效益显著
- 6.2 淮南矿业集团
 - 6.2.1 企业发展概况

- 6.2.2 淮南矿业集团煤层气利用发展迅速
- 6.2.3 淮南矿业瓦斯利用项目获联合国认可
- 6.2.4 淮南矿业建通风煤层气发电项目
- 6.3 国投新集能源股份有限公司
 - 6.3.1 企业发展概况
 - 6.3.2 国投新集能源公司煤层气抽采概况
 - 6.3.3 国投新集二矿瓦斯发电站正式投产
 - 6.3.4 国投新集能源公司煤层气开发管理经验
- 6.4 皖北煤电集团
 - 6.4.1 企业发展概况
 - 6.4.2 皖北煤电集团祁东矿瓦斯电厂发电能力跃升
 - 6.4.3 安徽皖北煤电循环经济增收创效

第七章 安徽煤层气产业投资分析

- 7.1 投资机遇
 - 7.1.1 全球范围内掀起煤层气投资热潮
 - 7.1.2 中国煤层气产业投资环境趋好
 - 7.1.3 政府打破煤层气专营制度鼓励对外合作
 - 7.1.4 我国鼓励社会资本参与煤层气开发
- 7.2 投资概况
 - 7.2.1 中国煤层气产业投资持续升温
 - 7.2.2 中西部地区煤层气开发商机无限
 - 7.2.3 影响煤层气投资收益的因素
 - 7.2.4 煤层气项目的投融资渠道
- 7.3 投资风险
 - 7.3.1 竞争风险
 - 7.3.2 环保风险
 - 7.3.3 生产与市场脱节
 - 7.3.4 煤层气与煤炭矿权重叠
- 7.4 投资建议
 - 7.4.1 产业链投资建议
 - 7.4.2 提高煤层气开发效益的途径

7.4.3 低浓度煤层气项目投资前景看好

第八章 安徽煤层气产业前景展望()

8.1 煤层气产业前景预测

8.1.1 中国煤层气产业发展规模预测

8.1.2 “十三五”中国煤层气开发展望

8.1.3 2020年我国煤层气行业产能预测

8.1.4 我国煤层气产业未来发展方向

8.2 安徽省煤层气产业未来发展预测

8.2.1 新型煤层气产业将强势崛起

8.2.2 煤层气液化具有良好的应用前景

8.2.3 安徽省煤层气产业前景展望

附录：

附录一：煤层气测定方法（解吸法）标准

附录二：煤层气勘探开发管理暂行规定

附录三：关于加快煤层气（煤矿瓦斯）抽采利用的若干意见()

图表目录：

图表 中国煤层气有利区块资源表

图表 全国煤层气资源分布直方图

图表 中国不同埋藏深度的煤层气资源分布量

图表 中国煤层气资源大于10000×10⁸立方米的含气带情况

图表 各成煤时代煤层气资源分布图

图表 不同煤级煤层气资源量统计表

图表 煤层气与常规气藏的勘探开发指标对比

图表 中国天然气资源与世界天然气总量的对比

图表 2021-2027年中国天然气市场预测

图表 中联煤层气公司沁水盆地煤层气矿井的日产量

图表 中国煤层气抽放量

图表 全国煤层气井分布直方图

图表 中国国有重点煤矿煤层气抽放量和利用量

图表 国有重点煤矿瓦斯抽采率

图表 国有重点煤矿瓦斯监控系统数量
图表 安徽两淮煤田煤层气资源量
图表 我国CDM项目申报审批流程
图表 试井设计参数表
图表 注入时间与调查半径和渗透率对照表
图表 渗透率与最大注入排量对照表
图表 国投新集能源股份有限公司煤矿瓦斯抽放情况
图表 两淮煤田煤层气开采项目开采规模对比
图表 煤层气测定仪器-密封罐
图表 煤层气解吸速度测定装置
图表 解吸取样装置
图表 气体损失量计算图
图表 真空脱气装置
图表 球磨罐
图表 煤层气采样记录表
图表 煤层气煤样中气体解吸速度测定记录
图表 煤层气煤样送验单
图表 煤层气脱气记录表
图表 煤层气含量测定结果汇总表
图表 煤样中气体成分含量测定结果表
图表 煤样中气体成分含量测定报告
图表 煤层气不同温度下的饱和水蒸汽压
图表 煤层气不同温度下饱和食盐水的饱和蒸汽压
更多图表见正文.....

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202011/192702.html>