

2023-2029年中国安徽省煤层气行业发展态势与市场年度调研报告

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

《2023-2029年中国安徽省煤层气行业发展态势与市场年度调研报告》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/202305/359992.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

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。

截止到2014年底，安徽省仅有淮北煤田宿州区块获得煤层气探明储量31.58亿m³，技术可采储量15.79亿m³，经济可采储量14.94亿m³。煤层气勘探程度最高的区块为淮北煤田宿州区块和淮南煤田潘谢东区块，其他区块未取得实质性进展。

“十四五”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《2023-2029年中国安徽省煤层气行业发展态势与市场年度调研报告》报告中的资料和数据来源于对行业公开信息的分析、对业内资深人士和相关企业高管的深度访谈，以及共研分析师综合以上内容作出的专业性判断和评价。分析内容中运用共研自主建立的产业分析模型，并结合市场分析、行业分析和厂商分析，能够反映当前市场现状，趋势和规律，是企业布局煤炭综采设备后市场服务行业的重要决策参考依据。

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 中国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 中国煤层气产业发展分析

- 2.1 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 中国煤层气市场集中度分析
 - 2.1.4 中国煤层气开发进展状况
 - 2.1.5 我国煤层气开发形势分析
- 2.2 近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 中国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 2022-2023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 安徽煤层气产业的发展环境

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 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 安徽省煤层气产业发展分析

4.1 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 2017-2022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 近几年安徽煤层气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 安徽成功注册中国首个煤层气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 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 2019-2022年安徽省重点煤层气企业介绍

6.1 淮北矿业集团

- 6.1.1 公司简介
- 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 公司简介
- 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 公司简介
- 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 公司简介
- 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 “十四五”中国煤层气开发展望

8.1.3 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

详细请访问：<http://www.cction.com/report/202305/359992.html>