

2016-2022年中国煤层气市场规模现状及十三五投资商机研究报告

报告大纲

观研报告网

www.chinabaogao.com

一、报告简介

观研报告网发布的《2016-2022年中国煤层气市场规模现状及十三五投资商机研究报告》涵盖行业最新数据，市场热点，政策规划，竞争情报，市场前景预测，投资策略等内容。更辅以大量直观的图表帮助本行业企业准确把握行业发展态势、市场商机动向、正确制定企业竞争战略和投资策略。本报告依据国家统计局、海关总署和国家信息中心等渠道发布的权威数据，以及我中心对本行业的实地调研，结合了行业所处的环境，从理论到实践、从宏观到微观等多个角度进行市场调研分析。

官网地址：<http://baogao.chinabaogao.com/meitan/243519243519.html>

报告价格：电子版: 7200元 纸介版：7200元 电子和纸介版: 7500

订购电话: 400-007-6266 010-86223221

电子邮箱: sale@chinabaogao.com

联系人: 客服

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、报告目录及图表目录

煤层气又叫“瓦斯”，其主要成分是CH₄（甲烷），是一种储藏于煤矿中高热值、无污染的新能源气体，由于煤层气的开发能够降低矿难的发生和污染气体的排放，故煤层气的开发和利用具有很好的经济效益和环境效益。

全球埋深浅于2000米的煤层气资源约为240万亿立方米，是常规天然气探明储量的两倍多。我国埋深浅于2000米的煤层气资源量为36.81万亿立方米，居世界第三位。随着我国对地质规律认识的提高和勘查及开采技术不断创新，煤层气等非常规油气资源新增储量的勘探取得重要的进展，2014年，我国煤层气探明地质储量达到601.93亿立方米，较2013年增长155.3%。新增探明技术可采储量305.31亿立方米，较2014年增长159.0%。在煤层气的开发利用上，2014年我国煤层气（瓦斯）产量为36亿立方米，较2013年增长23.3%，随着煤层气开发技术的提高、民间资本的进入、税收补贴的加大、政策法规的进一步完善。我国煤层气产业将获得较快发展。

近几年，国家出台了《煤层气地面开采安全规程（试行）》、《煤层气产业政策》、《关于进一步加快煤层气（煤矿瓦斯）抽采利用的意见》等政策条例，对科学、规范地开发煤层气起到了指导性的作用。

2015年中国天然气供需缺口预计达693.06亿立方米，而可采煤层气产量约230.10亿立方米，若煤层气得以有效利用，将可弥补天然气近三分之一的缺口。“十三五”期间，煤层气勘探开发和产业布局将进一步加快，实现技术突破，提高产量并逐步实现煤层气与煤矿瓦斯共采格局。到2022年，国内将建成3-4个煤层气产业化基地，新增探明煤层气地质储量1万亿立方米；煤层气（煤矿瓦斯）抽采量力争达到400亿立方米。从目前来看，这个目标的实现还有很长的路要走，但随着国家一系列鼓励煤层气（煤矿瓦斯）抽采利用政策的落实到位，必将充分调动企业抽采利用煤层气（煤矿瓦斯）的积极性，有力促进煤层气资源开发利用和煤矿安全生产，煤层气开发产业具有较大的发展空间。

《2016-2022年中国煤层气市场规模现状及十三五投资商机研究报告》由观研天下（Insight&Info Consulting Ltd）领衔撰写，在周密严谨的市场调研基础上，主要依据国家统计局数据，海关总署，问卷调查，行业协会，国家信息中心，商务部等权威统计资料。

报告主要研行业市场经济特性（产能、产量、供需），投资分析（市场现状、市场结构、市场特点等以及区域市场分析）、竞争分析（行业集中度、竞争格局、竞争对手、竞争因素等）、产业链分析、替代品和互补品分析、行业的主导驱动因素、政策环境。为战略投资或行业规划者提供准确的市场情报信息及科学的决策依据，同时对银行信贷部门也具有极大的参考价值。

【报告大纲】

第一章 煤层气概述

1.1 煤层气相关介绍

1.1.1 定义

1.1.2 成因

1.1.3 种类

1.1.4 开采方式

1.1.5 输送方式

1.2 中国煤层气资源状况

1.2.1 煤层气资源储量及分布

1.2.2 中国煤层气蕴藏的基本规律

1.2.3 中国煤层气资源潜力分析

第二章 2013-2015年国际煤层气产业发展分析

2.1 国际煤层气产业发展状况

2.1.1 全球重要能源产销状况

2.1.2 国际煤层气勘探开发进展

2.1.3 国际煤层气开发模式分析

2.1.4 国际煤层气主要应用领域

2.1.5 国外煤层气开发技术分析

2.2 美国

2.2.1 煤层气资源分布状况

2.2.2 煤层气开发技术分析

2.2.3 煤层气行业发展状况

2.2.4 煤层气行业政策分析

2.2.5 行业利好因素分析

2.3 英国

2.3.1 煤层气开发利用状况

2.3.2 煤层气发电技术

2.3.3 煤层气项目投资政策

2.4 澳大利亚

2.4.1 煤层气资源分布状况

2.4.2 煤层气开发进程加快

2.4.3 煤层气产业开发项目

2.5 其它国家

2.5.1 加拿大

2.5.2 印度

2.5.3 俄罗斯

2.5.4 印度尼西亚

第三章 2013-2015年中国煤层气产业发展分析

3.1 中国煤层气开发的契机

3.1.1 煤层气开发具有经济效益

3.1.2 煤层气开发新政策出台

3.1.3 煤层开采技术获得突破

3.1.4 油价推动煤层气发展

3.2 2013-2015年中国煤层气开发利用状况分析

3.2.1 煤层气的应用领域

3.2.2 煤层气投资开发主体

3.2.3 煤层气开发利用回顾

3.2.4 煤层气开发利用状况

3.2.5 全国煤层气产量分析

3.2.6 煤层气开发面临的形势

3.3 2013-2015年中国煤层气开发产业化探讨

3.3.1 我国煤层气产业链分析

3.3.2 煤层气产业化基地建设

3.3.3 煤层气产业化利益归属分析

3.3.4 煤层气产业化发展障碍

3.3.5 煤层气产业化发展建议

3.4 2013-2015年中国煤层气发电技术分析

3.4.1 煤层气发电技术设备分析

3.4.2 地区煤层气发电状况

3.4.3 煤层气发电项目分析

3.4.4 煤层气发电面临的挑战

3.4.5 煤层气发电的政策建议

3.5 中国煤层气节能减排项目分析

3.5.1 清洁发展机制 (CDM)

3.5.2 中国CDM项目发展状况

3.5.3 煤层气CDM项目开发状况

CDM项目开发障碍及对策

3.5.4 煤层气CCER项目的崛起

3.6 煤层气产业发展的问题及对策

3.6.1 整体发展问题

3.6.2 政策性障碍

3.6.3 行业发展对策

3.6.4 系统化开发建议

3.6.5 总体性开发建议

第四章 2013-2015年山西省煤层气产业发展分析

4.1 山西煤层气资源分布状况分析

4.1.1 煤层气资源分布概况

4.1.2 煤层气资源分布规律

4.1.3 煤层气资源分布特点

4.1.4 沁水盆地瓦斯开发区

4.2 2013-2015年山西省煤层气产业发展分析

4.2.1 山西省煤层气产业发展提速

4.2.2 山西省煤层气开发技术分析

4.2.3 山西省煤层气产业SWOT分析

4.2.4 山西省煤层气经济效益分析

4.2.5 山西省煤层气产业前景展望

4.3 2013-2015年山西煤层气开发政策分析

4.3.1 山西省出台煤层气发展意见

4.3.2 山西省出台煤层气装备业方案

4.3.3 山西省煤层气或迎来税收改革

4.3.4 山西省“气化山西”发展战略

4.4 2013-2015年山西省晋城市煤层气发展分析

4.4.1 晋城市煤层气发展现状分析

4.4.2 晋城市煤层气产业快速发展

4.4.3 晋城市煤层气产业链分析

4.4.4 晋城市出台煤层气产业政策

4.5 2013-2015年山西省煤层气开发项目分析

4.5.1 山西省煤层气示范园区投产

4.5.2 左权县煤层气项目发展进程

4.5.3 山西阳泉煤层气招商项目

4.5.4 山西省世行煤层气建设项目

4.6 山西煤层气产业的问题及对策

4.6.1 山西煤层气产业存在的问题

4.6.2 山西煤层气开发的政策建议

4.6.3 山西煤层气产业发展战略

第五章 2013-2015年地区煤层气产业发展分析

5.1 新疆

5.1.1 新疆煤层气勘探开发状况

5.1.2 新疆加快煤层气开发利用

5.1.3 新疆煤层气开发利用阶段

5.1.4 新疆煤层气开发问题分析

5.1.5 新疆煤层气产业发展前景

5.2 辽宁

5.2.1 辽宁省煤层气资源特征

5.2.2 辽宁出台煤层气防治规定

5.2.3 辽宁省煤层气开发项目

5.2.4 辽宁淘汰煤层气落后产能

5.3 陕西

5.3.1 陕西省瓦斯赋存的地质规律

5.3.2 陕西省瓦斯地质分带特征

5.3.3 陕西省出台煤层气开发意见

5.3.4 陕西省瓦斯综合利用示范区

5.4 河南

5.4.1 河南省煤层气资源状况

5.4.2 河南省煤层气开发状况

5.4.3 河南煤层气产业发展问题

5.4.4 河南煤层气发展对策分析

5.4.5 河南煤层气产业前景展望

5.5 贵州

5.5.1 贵州省煤层资源分布状况

5.5.2 贵州省煤层气资源勘探进展

5.5.3 贵州省推进煤层气开发利用

5.5.4 贵州成立煤层气技术研究所

5.6 其它省区

5.6.1 四川

5.6.2 安徽

5.6.3 宁夏

5.6.4 河北

第六章 2013-2015年煤层气开发利用的技术分析

6.1 煤层气藏保存条件与影响因素

6.1.1 煤层吸附力影响煤层气富集

6.1.2 良好的封盖是气体保存的重要因素

6.1.3 有利于煤层气保存的水动力条件

6.1.4 构造运动对煤层气保存的影响

6.1.5 煤层气保藏条件的主要因素

6.2 煤层气资源钻井技术

6.2.1 定向煤层气钻井技术介绍

6.2.2 我国煤层气钻井技术获新突破

6.2.3 煤层气井排水采气原理分析

6.2.4 煤层气试井设计方法与分析

6.3 煤层气液化技术分析

6.3.1 发展煤层气液化技术的动因

6.3.2 煤层气液化技术的主要优点

6.3.3 国内外煤层气液化技术状况

6.3.4 煤层气液化工业的政策法规

6.4 煤层气开采技术研究进展

6.4.1 国内外煤层气技术研究进程

6.4.2 中国煤层气勘探开发的技术成果

6.4.3 煤层气开发钻井技术有所突破

6.4.4 煤层气开采技术研究待加强

6.5 煤层气勘探与开发技术前景

6.5.1 煤层气地质研究发展趋势剖析

6.5.2 煤层气开发技术的发展趋势

6.5.3 煤层气回收增强技术前景光明

第七章 2013-2015年煤层气产业重点企业发展分析

7.1 中联煤层气有限责任公司

7.1.1 企业发展概况

7.1.2 企业合作进展

7.1.3 公司项目分析

7.1.4 企业发展战略

7.2 中石油煤层气有限责任公司

7.2.1 企业发展概况

7.2.2 项目开发分析

7.2.3 煤层气开发进展

7.3 中国石油化工集团公司

7.3.1 企业发展概况

7.3.2 项目开发进程

7.3.3 煤层气环保项目

7.4 山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司

7.4.1 企业发展概况

7.4.2 企业经营板块

7.4.3 煤层气开发状况

7.4.4 煤层气开发模式

7.4.5 瓦斯综合治理进展

7.5 淮南矿业（集团）有限责任公司

7.5.1 企业发展概况

7.5.2 煤层气开发状况

7.5.3 企业推进瓦斯治理

7.5.4 企业创新能力分析

第八章 2013-2015年中国煤层气市场的竞争与合作

8.1 煤层气与其他一次能源的市场竞争力比较

8.1.1 煤层气与煤炭

8.1.2 煤层气与石油

8.1.3 瓦斯与人工煤气及液化石油气

8.1.4 煤层气与常规天然气

8.2 中国煤层气国际合作的发展环境

8.2.1 煤层气国际合作平台

8.2.2 外资获准投入煤层气开发

8.2.3 煤层气对外合作的政策环境

8.3 中国煤层气产业对外合作进程分析

8.3.1 煤层气产业对外合作回顾

8.3.2 煤层气产业对外合作状况

8.3.3 煤层气产业对外合作展望

8.4 国际煤层气合作项目分析

8.4.1 中美煤层气国际合作

8.4.2 煤层气国际融资进展

8.4.3 煤层气企业国际合作

8.4.4 煤层气国际合作项目

第九章 2016-2022年中国煤层气产业投资分析

9.1 政策环境

9.1.1 煤层气产业政策发展演进

9.1.2 《煤层气产业政策》解读

9.1.3 煤层气抽采利用意见出台

9.1.4 煤层气的税收优惠制度

9.1.5 煤层气拓宽资本投资范围

9.2 投资机会分析

9.2.1 全球掀起煤层气投资热潮

9.2.2 中西部煤层气开发商机无限

9.2.3 煤层气阶段性投资机会分析

9.2.4 低浓度瓦斯成为投资热点

9.2.5 废弃瓦斯矿井具备发展潜力

9.2.6 瓦斯经济效益的影响因素

9.2.7 煤层气项目的投融资渠道

9.3 投资风险

9.3.1 环保风险

9.3.2 市场风险

9.3.3 产权风险

9.4 煤层气投资利润敏感性分析

9.4.1 利润影响因子分析

9.4.2 项目投资估算分析

9.4.3 单因子敏感性分析

9.4.4 双因子敏感性分析

第十章 2016-2022年中国煤层气产业前景及趋势分析

10.1 中国煤层气产业发展展望

10.1.1 产业发展前景

10.1.2 产业产能预测

10.1.3 产业将进入成熟阶段

10.2 “十三五”煤层气发展规划分析

10.2.1 产业发展目标及任务

10.2.2 产业发展的保障措施

10.2.3 产业发展战略

10.2.4 产业发展路径分析

10.2.5 地区勘探规划

10.3 典型矿区煤层气开发前景

10.3.1 甘肃靖远宝积山煤层气资源开发前景

10.3.2 内黄隆起东缘斜坡带煤层气利用可期

10.3.3 贵州盘江矿区煤层气资源开发展望

10.3.4 贵州亦资孔盆地煤层气资源与开发前景

10.3.5 新疆准噶尔盆地煤层气勘探开发前景

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：煤层气地面开采安全规程（试行）

附录四：煤层气产业政策

图表目录

图表1 世界煤层气资源量最大的前四位国家

图表2 2015年国内天然气气源结构

图表3 全球一次能源消费量

图表4 全球能源消费不同类型分布

图表5 全球石油消费量、生产量按地区分布

图表6 全球石油贸易活动

图表7 全球天然气消费量、生产量按地区分布

图表8 2012、2013年全球天然气贸易活动

图表9 全球煤炭消费量、生产量按地区分布

图表10 全球核能发电消费量按地区分布

图表11 全球水力发电消费量按地区分布图

图表12 全球其他可再生能源消费量以及占比按地区分布

图表13 美国煤层气产量柱状图

图表14 美国煤层气产量及规划

图表15 美国各类CDM项目数量及所占比例

图表16 1990-2030年美国天然气供需平衡情况及预测

图表17 加拿大安大略省矿业厅办理矿产勘探开发全流程

图表18 主要盆地煤层气资源分布表

图表19 印度尼西亚的煤层气盆地示意图

图表20 2009-2013年WTI原油现货价格

图表21 中联煤层气公司沁水盆地煤层气矿井的日产量

图表22 2000-2013年我国煤层气利用量和开发量

图表23 2015年全国煤层气产量分省市统计表

图表24 2015年全国煤层气产量集中度分析

图表25 煤层气下游主要销售市场

图表26 煤层气井与天然气井开采周期比较

图表27 不同发电方式技术特点比较

- 图表28 国家批准项目数的地域分布状况
- 图表29 我国注册项目数的地域分布状况
- 图表30 山西省煤层气资源分布表
- 图表31 沁水盆地煤层气区块分布
- 图表32 晋城市煤层气综合利用情况图
- 图表33 试井设计参数表
- 图表34 注入时间与调查半径和渗透率对照表
- 图表35 渗透率与最大注入排量对照表
- 图表36 煤层气发电与煤炭发电的相对竞争力分析
- 图表37 国内煤层气勘探市场的目标市场估算
- 图表38 煤层气单口井投资收益测算表
- 图表39 销售价格对开采利润变化的影响最为显著
- 图表40 宝积山矿区煤层气含量成分
- 图表41 亦资孔盆地与国内外煤层气资源丰度对比表
- 图表42 准噶尔盆地深部煤层含气性预测结果
- 图表43 准噶尔盆地煤层气总资源量统计表
- 图表44 煤层气测定仪器-密封罐
- 图表45 煤层气解吸速度测定装置
- 图表46 解吸取样装置
- 图表47 气体损失量计算图
- 图表48 真空脱气装置
- 图表49 球磨罐
- 图表50 煤层气采样记录表
- 图表51 煤层气煤样中气体解吸速度测定记录
- 图表52 煤层气煤样送验单
- 图表53 煤层气脱气记录表
- 图表54 煤层气含量测定结果汇总表
- 图表55 煤样中气体成分含量测定结果表
- 图表56 煤样中气体成分含量测定报告
- 图表57 煤层气不同温度下的饱和水蒸汽压
- 图表58 煤层气不同温度下饱和食盐水的饱和蒸汽压
- 图表详见正文•••••(GY XFT)

详细请访问：<http://baogao.chinabaogao.com/meitan/243519243519.html>