

2013-2018年中国非常规油 气市场深度调查及未来前景研究报告

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

《2013-2018年中国非常规油气市场深度调查及未来前景研究报告》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.cction.com/report/201311/99886.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

中国油页岩分布广，在全国27个省、市、自治区均有发现，其中以吉林、辽宁、新疆等省区居多。据专家估计，页岩油的可采资源量约55亿~62亿吨。目前已探明的油页岩矿以低含油率页岩为主，且适于露天和半露天开采的较少，油页岩的开发，有待于进一步加强资源评价，寻求中、高含油率的油页岩矿床。

中国煤层气资源十分丰富，根据最新一轮资源评估结果，中国埋深2000米的煤层气资源量达35万亿立方米，相当于450亿吨标准煤，与陆上常规天然气资源量相当。在中国境内煤层气资源分布广泛，基本可以划分为中部、西部和东部三大资源区，其中中部地区约占资源总量的64%。沁水盆地和鄂尔多斯盆地资源量最大，超过10万亿立方米。

自20世纪80年代以来，中国就开始了煤层气的勘探研究。1994年，在鄂尔多斯盆地东缘的河东地区7口试验井全部出气，单井平均日产量3000立方米，个别井位日产量达7050立方米；1998年，沁水盆地屯留7井钻探成功，日产气16300立方米；冀中坳陷大城地区，煤层气厚度大，分布广，最大埋深可达4000米，据预测该区煤层气资源量可达3000亿立方米。总之，实践证明，中国煤层气具有较大的开发潜力。2006年12月，中国石化与新疆维吾尔自治区人民政府在北京签订了合作框架协议，开始大规模进军新疆地区煤炭、油页岩和煤层气领域。

中国油砂资源较为丰富，分布遍及各大含油盆地。但目前尚未展开过系统的资源评价，有专家估计中国的油砂资源量约有1000亿吨，可采资源量可达100亿吨，有望成为我国重要的接替资源。油页岩的开发需要消耗一定的天然气，面临日益走高的天然气价格，油页岩的开发必须跨越开发成本这一门槛。

中国对天然气水合物资源的开发尚未形成规模，不过科学考察发现天然气水合物前景乐观，近期在中国南海发现了大规模天然气水合物的消息令人振奋。天然气水合物的开发风险很大，它是一种极不稳定的物质，钻探过程中容易造成地质灾害，稍有泄漏都会带来灾难性后果。目前世界上还没有找到一种安全可行的开采方法，天然气水合物的开发仍属于探索性阶段。

中企顾问发布的《2013-2018年中国非常规油气市场深度调查及未来前景研究报告》共八章，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，从理论到实践、从宏观到微观等多个角度进行研究分析。本报告是全面了解行业以及对本行业进行投资不可或缺的重要工具。

第一章 中国非常规油气产业发展综述

1.1 非常规油气产业的定义

1.1.1 产业定义

1.1.2 报告范围界定

1.2 非常规油气产业的能源背景

1.2.1 能源需求不断增长

1.2.2 常规油气资源储量有限

1.2.3 非常规油气资源成接续能源

1.3 非常规油气产业的政策环境

1.3.1 非常规油气产业政策扶持情况

1.3.2 非常规油气产业整体规划

(1) 《全国矿产资源规划(2008-2015)》

(2) 《国家中长期科学和技术发展规划纲要(2006-2020)》

1.3.3 找矿“358战略”目标

1.3.4 煤层气发展规划

1.3.5 《“十二五”页岩气发展规划》

第二章 非常规油气产业发展现状及前景

2.1 常规油气产业发展现状及前景

2.1.1 石油发展现状及前景

(1) 石油储量及分布

(2) 石油生产情况

(3) 石油消费情况

(4) 石油可采年限

2.1.2 天然气产业发展现状及前景

(1) 天然气储量及分布

(2) 天然气生产情况

(3) 天然气消费情况

(4) 天然气可采年限

2.2 非常规油气产业发展现状及前景

2.2.1 非常规油气资源储量及分布

2.2.2 煤层气发展现状及前景

2.2.3 页岩油发展现状及前景

2.2.4 页岩气发展现状及前景

2.2.5 油砂发展现状及前景

2.2.6 重油发展现状及前景

2.2.7 沥青发展现状及前景

2.2.8 可燃冰发展现状及前景

第三章 煤层气勘探开采及前景分析

3.1 中国煤层气资源储量及分布

3.1.1 煤层气资源储量分析

3.1.2 煤层气资源地区分布

3.2 中国煤层气勘探开采技术

3.2.1 煤层气地球物理探测技术

(1) 煤层气测井技术

(2) 地震勘探技术

3.2.2 煤层气钻探技术

(1) 煤层气钻探技术发展现状

(2) 煤层气钻探技术应用情况

(3) 煤层气钻探技术发展趋势

3.2.3 煤层气开采技术

(1) 煤层气开采技术发展现状

(2) 煤层气开采技术应用情况

(3) 煤层气开采技术发展趋势

3.2.4 煤层气增产技术

(1) 煤层气增产技术发展现状

(2) 煤层气增产技术应用分析

(3) 煤层气增产技术发展方向

3.3 中国煤层气开采现状及前景

3.3.1 煤层气开发规模

3.3.2 煤层气开发项目

3.3.3 煤层气管道建设

3.3.4 煤层气利用规模

3.3.5 煤层气利用前景

3.4 中国煤层气产业化基地发展规划

3.4.1 鄂尔多斯盆地煤层气产业化基地

- (1) 鄂尔多斯煤层气勘探情况
- (2) 鄂尔多斯煤层气开采情况
- (3) 鄂尔多斯煤层气投资情况
- (4) 鄂尔多斯煤层气开发规划

3.4.2 山西沁水盆地南部煤层气产业化基地

- (1) 沁水盆地煤层气勘探情况
- (2) 沁水盆地煤层气开采情况
- (3) 沁水盆地煤层气投资情况
- (4) 沁水盆地煤层气开发规划

第四章 页岩气勘探开采及前景分析

4.1 中国页岩气资源勘探分析

- 4.1.1 页岩气探明储量及分布
- 4.1.2 页岩气勘探开发技术进展

4.2 美国页岩气开发经验

- 4.2.1 美国页岩气开发现状
- 4.2.2 美国页岩气开发经验
 - (1) 成熟的开发技术
 - (2) 明确的页岩气探明储量
 - (3) 完备的油气管线设施
 - (4) 多元化的投资机制

4.3 中国页岩气区块招标情况

- 4.3.1 页岩气区块招标制度改革
- 4.3.2 页岩气区块矿业权招标情况
- 4.3.3 页岩气区块项目进展

- (1) 富顺-永川区块页岩气项目

- 1) 项目概况
- 2) 投资主体
- 3) 项目进展

- (2) 贵州凯里区块页岩气项目

- 1) 项目概况

2) 投资主体

3) 项目进展

(3) 江苏黄桥区块页岩气项目

1) 项目概况

2) 投资主体

3) 项目进展

(4) 彭水区块页岩气项目

1) 项目概况

2) 投资主体

3) 项目进展

4.4 中国页岩气开采前景分析

4.4.1 页岩气发展制约因素

(1) 国家政策

(2) 技术瓶颈

(3) 市场条件

(4) 基础设施和资源勘探

(5) 管理体制

4.4.2 页岩气开采前景分析

第五章 页岩油勘探开采及前景分析

5.1 全球页岩油资源储量及开采

5.1.1 全球油页岩资源储量及分布

5.1.2 全球油页岩的开采情况

5.1.3 全球油页岩的开采技术

(1) 异地开采技术

(2) 原地开采技术

5.2 中国页岩油资源储量及分布

5.2.1 中国油页岩资源储量

5.2.2 中国油页岩大区分布

5.2.3 中国油页岩深度分布

5.2.4 中国油页岩含油率

5.2.5 中国油页岩地理环境

5.3 中国页岩油开采现状分析

5.3.1 中国页岩油开采概况

5.3.2 中国页岩油生产工艺

5.3.3 中国开采项目

(1) 辽宁抚顺油页岩项目

1) 项目概况

2) 投资主体

3) 投资规模

4) 项目进展

(2) 吉林桦甸油页岩项目

1) 项目概况

2) 投资主体

3) 投资规模

4) 项目进展

(3) 广东茂名油页岩项目

1) 项目概况

2) 投资主体

3) 投资规模

4) 项目进展

5.3.4 中国页岩油利用分析

(1) 页岩油利用途径

(2) 制取燃料油

(3) 制取建材

(4) 发电、取暖

5.4 中国页岩油开采前景分析

5.4.1 中国页岩油发展影响因素

(1) 开发成本及经济性问题

(2) 产业政策及制度

(3) 环境污染处理技术

5.4.2 中国页岩油开采前景

第六章 其他非常规油气资源勘探开采及前景分析

6.1 可燃冰勘探开采及前景分析

6.1.1 可燃冰资源储量及分布

- (1) 全球可燃冰资源储量及分布
- (2) 中国可燃冰资源储量及分布

6.1.2 可燃冰开采现状分析

- (1) 国外可燃冰开发简况
- (2) 中国可燃冰开发瓶颈
- (3) 可燃冰开发难度
- (4) 可燃冰开采技术比较
- (5) 可燃冰开采技术新进展

6.1.3 可燃冰开采前景分析

- (1) 可燃冰的能源特点
- (2) 可燃冰开采前景分析

6.2 油砂勘探开采及前景分析

6.2.1 加拿大油砂开采分析

- (1) 加拿大油砂储量
- (2) 加拿大油砂开采政策环境
- (3) 加拿大油砂开采方法
- (4) 加拿大油砂开发成本
- (5) 加拿大油砂产量及预测
- (6) 中国企业在加拿大投资情况

6.2.2 中国油砂资源储量及分布

- (1) 油砂储量分析
- (2) 油砂分布特征
- (3) 油砂含油率分析

6.2.3 中国油砂资源开采前景

6.3 重油勘探开采及前景分析

6.3.1 重油资源储量及分布

6.3.2 委内瑞拉重油开发利用

6.3.3 中国企业在委内瑞拉投资情况

第七章 中国非常规油气开发企业案例分析

7.1 大石油巨头布局分析

7.1.1 中石油非常规油气产业布局分析

- (1) 中石油发展简况
- (2) 中石油经营规模
- (3) 中石油经营效益
- (4) 中石油非常规油气产业布局现状
- (5) 中石油发展非常规油气优劣势分析
- (6) 中石油非常规油气产业布局规划

7.1.2 中石化非常规油气产业布局分析

- (1) 中石化发展简况
- (2) 中石化经营规模
- (3) 中石化经营效益
- (4) 中石化非常规油气产业布局现状
- (5) 中石化发展非常规油气优劣势分析
- (6) 中石化非常规油气产业布局规划

7.1.3 中海油非常规油气产业布局分析

- (1) 中海油发展简况
- (2) 中海油经营规模
- (3) 中海油经营效益
- (4) 中海油非常规油气产业布局现状
- (5) 中海油发展非常规油气优劣势分析
- (6) 中海油非常规油气产业布局规划

7.2 非常规油气开发企业案例分析

7.2.1 中石油煤层气有限责任公司经营分析

7.2.2 中联煤层气有限责任公司经营分析

7.2.3 沁水蓝焰煤层气有限责任公司经营分析

7.2.4 河南省煤层气开发利用有限公司经营分析

第八章 中国非常规油气产业投资风险及建议

8.1 非常规油气产业投资风险分析

8.1.1 政策风险

8.1.2 技术风险

8.1.3 宏观经济波动风险
8.1.4 关联资源价格波动风险
8.2 非常规油气产业投资现状及前景
8.2.1 非常规油气产业投资规模
8.2.2 非常规油气产业投资动向
8.2.3 非常规油气产业投资规划
8.3 非常规油气产业投资建议分析
8.3.1 非常规油气产业品种投资建议
(1) 煤层气
(2) 页岩气
(3) 油页岩
8.3.2 非常规油气产业区域投资建议

报告图表摘要

图表1 2010-2012年世界石油探明储量的分布图(单位:%)
图表2 2012年世界石油分区域产量图(单位:百万桶/日)
图表3 2000-2012年美国炼厂原油加工量及开工率(单位:千桶/天, %)
图表4 2000-2012年美国原油与石油产品总库存(单位:千桶)
图表5 1986-2012年世界石油分区域消费量(单位:百万桶/天)
图表6 2012年世界不同地区人均消费石油量(单位:百万桶/天)
图表7 2000-2012年美国油品日消费量(单位:千桶/天)
图表8 2008-2012年国际原油期货市场价格(单位:美元/桶)
图表9 2005-2012年我国原油对外依存度(单位:%)
图表10 2010-2012年世界天然气储量的分布图(单位:%)
图表11 2001-2012年我国天然气产量情况(单位:亿立方米)
图表12 1986-2012年世界天然气分区域消费量(单位:10亿立方米)
图表13 2012年世界不同地区人均天然气消费量(单位:吨油当量)
图表14 2006-2018年中国天然气消费走势及预测(单位:亿立方米)
图表15 2006-2018年中国天然气消费占能源消费总量的比重(单位:%)
图表16 全球非常规石油资源分布
图表17 我国非常规油气资源量与分布情况
图表18 2004-2012年我国煤层气不同开采技术下的开采量(单位:亿立方米)

图表19 2012年全国地面煤气层产量来源构成

图表20 三大煤层气开发公司煤层气占有情况(单位:万平方公里, %, 万亿方)

图表21 “十二五”我国煤层气开发利用大提速(单位:亿立方米, 万千瓦, 万户, 亿元)

图表22 现有重油商业化开采方法

图表23 中国煤层气资源量(单位:万立方米)

图表24 世界主要煤层气赋存国资源量(单位:万亿立方米)

图表25 中国20个含气带资源量情况(单位:亿m³/km², 亿m³, m³/t)

详细请访问：<http://www.cction.com/report/201311/99886.html>