2014-2018年中国致密气市场深度调查及投资战略咨询报告

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

《2014-2018年中国致密气市场深度调查及投资战略咨询报告》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/201311/100596.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

致密气（Tight Gas）是指渗透率小于0.1 md的砂岩地层天然气。致密气和页岩气作为两种重要的非常规天然气资源，已经逐渐成为天然气产量的主要增长点。我国致密气早在20世纪60年代在四川盆地就已有发现。近几年，我国致密气地质储量年增3000亿立方米，产量年增50亿立方米，呈快速增长态势，致密气开发的技术也有了长足进步。

与更广为人知的美国页岩气革命一样，致密气正在改变着我国的天然气生产格局，并将成为我国扩大“非常规”天然气生产的主力。我国的目标是到2030年“非常规”天然气产量增长近七倍。

2012年，我国致密气产量突破300亿立方米，几乎占到全国天然气总产量的三分之一，到2030年时则有望增至1000亿立方米，抢在页岩气和煤层气之前引领“非常规”燃料的大发展。中石油前副总裁、油气田勘探开发专家胡文瑞称，在找到开发致密气的方法后，我国的致密气产业进入了快速发展时期。中国工程院预测，2020年我国致密气产量将达到800亿立方米，而届时煤层气产量预计为500亿立方米，页岩气产量为200亿立方米。

第一章 致密气行业发展综述
1.1 致密气行业定义
1.2 致密气行业发展历程
1.2.1 探索起步阶段
1.2.2 平稳发展阶段
1.2.3 快速发展阶段
1.3 致密气行业市场环境
1.3.1 行业政策环境
1.3.2 行业经济环境
（1）GDP走势分析
（2）工业总产值走势分析
（3）宏观环境对行业的影响
1.3.3 行业技术环境
（1）专利申请数分析
（2）专利公开数量变化
（3）专利申请人分析
（4）热门技术分析

第二章 致密气行业发展现状与前景
2.1 致密气储量分析
2.1.1 致密气储量评价
（1）致密气藏储量分类
（2）致密气储量评价思路
（3）致密气储量评价方法与流程
2.1.2 致密气储量规模
2.1.3 致密气储量分布
2.2 致密气产量分析
2.2.1 天然气产量规模
2.2.2 天然气产量结构
2.2.3 致密气产量规模
2.2.4 致密气产量分布
2.3 致密气行业发展前景
2.3.1 致密气探明储量增长预测
2.3.2 致密气产量增长预测
2.3.3 致密气产能建设前景

第三章 致密气行业技术最新进展
3.1 国外致密气专业技术最新进展
3.1.1 致密气钻井方式选择
3.1.2 致密气钻井技术
（1）水平井
（2）定向井
（3）多分支井
（4）小井眼技术
（5）连续油管钻井
（6）套管钻井
（7）控压钻井
（8）欠平衡钻井
（9）复合钻井

（10）FDP快速钻井工艺
3.1.3 致密气钻井配套技术
（1）斯伦贝谢致密岩石分析系统
（2）高分辨率井间测量技术
（3）三维地质力学地球模型（MEM）
（4）适用于致密气藏的钻井液及水泥浆
3.1.4 致密气完井技术
（1）多级水平井裸眼完井技术
（2）多分支井完井技术
（3）完井裂缝隔离方法
3.1.5 致密气压裂技术
（1）常规压裂作业优化技术
（2）哈里伯顿压裂服务系列
（3）水平井多级压裂技术
3.2 国内致密气专业技术最新进展
3.2.1 地球物理勘探技术
（1）储层预测技术
（2）储层识别技术
（3）全数字地震勘探技术
3.2.2 致密气钻井技术分析
（1）直井和从式井快速钻井技术
（2）水平井快速钻井技术
3.2.3 致密气压裂技术分析
（1）直井分层压裂技术
（2）大规模压裂技术
（3）混合压裂技术
（4）水平井分段压裂技术
3.2.4 致密气地面集输模式
3.3 国外致密气先进技术对我国的启示

第四章 致密气行业开发模式与经济效益评价
4.1 致密气行业开发模式介绍

4.1.1 苏里格气田“5+1”开发模式
4.1.2 榆林气田“自主开发+国际合作”开发模式
4.2 苏里格气田开发经济效益评价
4.2.1 实现经济效益开发需解决的问题
（1）有效的储层改造方法
（2）有效降低开发成本
（3）天然气价格成为重要制约因素
4.2.2 实现经济效益开发技术思路
（1）开发原则
（2）优化开发技术
（3）气井技术经济指标预测
（4）低成本开发工艺模式
4.2.3 苏里格气田开发经济评价
（1）单井投资
（2）单位采气经营成本
（3）销售税金及附加
（4）单井经济效益测算
4.3 榆林气田开发经济效益评价
4.3.1 榆林气田高效开发技术
（1）加强气藏动态分析，提高单井开发效率
（2）采取气藏工程手段简化动态监测工作量
4.3.2 榆林气田效益评价方法
（1）气田效益分类与判断标准
（2）气田成本费用构成
（3）气田效益评价方法应用与形势分析

第五章 致密气行业重点地区开发潜力分析
5.1 鄂尔多斯盆地开发潜力分析
5.1.1 盆地资源储量分析
5.1.2 致密气地质特征
（1）含气层系多，分布面积大
（2）煤系烃源岩发育，气藏甲烷含量高

（3）储层物性差，非均质性强

（4）非浮力聚集成藏，圈闭界限不清

（5）气藏具有典型三低特征，单井产量低

5.1.3 致密气勘探开发历程

（1）探索阶段（1996年以前）

（2）起步阶段（1996-2006年）

（3）快速发展阶段（2007年至今）

5.1.4 致密气勘探开发现状

（1）储量快速增长

（2）资源潜力大

（3）产量快速攀升

（4）技术集成创新

（5）开发模式创新

5.1.5 致密气勘探新领域与资源潜力

（1）苏里格南部

（2）靖边-高桥

（3）神木-米脂

（4）盆地西南部

（5）致密气产量预测

5.2 四川盆地开发潜力分析

5.2.1 盆地资源储量分析

5.2.2 致密气地质特征

（1）层厚度薄、含气面积大，气藏充满度不高

（2）天然气成藏以岩性气藏为主，局部发育构造气藏

（3）天然气以近源成藏为主，成藏丰度受本地气源灶控制

5.2.3 致密气勘探开发现状

5.2.4 须家河组天然气成藏潜力与分布

5.2.5 致密气勘探开发潜力地区

（1）金华-蓬溪须二区带

（2）剑阁-九龙山须三区带

5.2.6 致密气产量预测

5.3 塔里木盆地开发潜力分析

5.3.1 致密气勘探开发现状
5.3.2 致密气产量预测
5.4 其他盆地开发潜力分析
5.4.1 吐哈盆地开发潜力
5.4.2 松辽盆地开发潜力
5.4.3 渤海湾开发潜力
5.4.4 准噶尔盆地开发潜力

第六章 致密气行业勘探开发企业发展战略
6.1 壳牌中国勘探与生产有限公司
6.1.1 企业发展简况分析
6.1.2 企业全球业务分布
6.1.3 企业在华投资分析
6.1.4 企业在华勘探进展
6.1.5 企业经营优劣势分析
6.1.6 企业在华发展战略
6.2 中石油勘探开发研究院
6.2.1 企业发展简况分析
6.2.2 企业勘探开发技术水平
6.2.3 企业勘探开发项目进展
6.2.4 企业经营优劣势分析
6.3 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司
6.3.1 企业发展简况分析
6.3.2 企业勘探资源分析
6.3.3 企业勘探开发技术水平
6.3.4 企业勘探开发项目进展
6.3.5 企业勘探开发业绩
6.3.6 企业财务指标分析
（1）企业产销能力分析
（2）企业盈利能力分析
（3）企业运营能力分析
（4）企业偿债能力分析

（5）企业发展能力分析
6.3.7 企业经营优劣势分析
6.4 四川德阳新场气田开发有限责任公司
6.4.1 企业发展简况分析
6.4.2 企业勘探开发项目进展
6.4.3 企业财务指标分析
（1）企业产销能力分析
（2）企业盈利能力分析
（3）企业运营能力分析
（4）企业偿债能力分析
（5）企业发展能力分析
6.4.4 企业经营优劣势分析
6.5 中国石油长庆油田分公司第二采气厂
6.5.1 企业发展简况分析
6.5.2 企业勘探开发技术水平
6.5.3 企业勘探开发业绩
6.5.4 企业产能情况分析
6.5.5 企业经营优劣势分析
6.6 中国石油化工股份有限公司华北分公司
6.6.1 企业发展简况分析
6.6.2 企业勘探开发技术水平
6.6.3 企业勘探开发业绩
6.6.4 企业经营优劣势分析
6.6.5 企业发展战略规划
6.7 中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司
6.7.1 企业发展简况分析
6.7.2 企业勘探开发技术水平
6.7.3 企业勘探开发业绩
6.7.4 企业经营优劣势分析
6.7.5 企业发展战略规划

第七章 全球致密气勘探开发经验借鉴

7.1 全球致密气勘探开发进展
7.1.1 全球致密气资源分布
7.1.2 北美地区发展最快
7.2 北美地区致密气勘探开发进展
7.2.1 美国
（1）美国致密气资源储量及分布
（2）美国致密气勘探开发政策扶持
（3）美国致密气勘探开发规模分析
（4）美国致密气占天然气产量的比重
7.2.2 加拿大
（1）加拿大致密气资源储量及分布
（2）加拿大致密气勘探开发规模分析
7.3 北美地区致密气发展经验借鉴
7.3.1 关键技术是保证致密气快速发展的前提
7.3.2 政策扶持是保证致密气快速发展的保证

第八章 中国非常规天然气勘探开发路径选择
8.1 非常规天然气勘探开发路径
8.1.1 种非常规天然气探明储量对比
8.1.2 种非常规天然气勘探开发技术对比
8.1.3 种非常规天然气政策扶持力度对比
8.1.4 种非常规天然气产量对比
8.1.5 种非常规天然气优先发展路径
8.2 致密气行业发展路线建议
8.2.1 加大政策扶持力度
8.2.2 加快发展重点地区致密气
8.2.3 将火山岩天然气纳入发展范围
8.2.4 积极勘探潜力地区致密气

第九章 中国页岩气勘探开发风险与可行性分析
9.1　页岩气勘探开发风险分析
9.1.1　资源勘探开发风险

9.1.2　技术研发及技术合作风险
9.1.3　勘探开发成本经济风险
9.1.4　市场应用价格风险
9.1.5　政策风险
9.1.6　环保因素
9.2　页岩气勘探开发可行性分析
9.2.1　页岩气勘探开发资源可行性
9.2.2　页岩气勘探开发资金可行性
9.2.3　页岩气勘探开发技术可行性
9.2.4　页岩气勘探开发效益可行性
9.3　各方企业进入页岩气领域可行性分析
9.4　我国页岩气发展建议
9.4.1　加强页岩气发展战略规划
9.4.2　加大国家政策扶持力度
9.4.3　增强科技攻关的针对性
9.4.4　积极开展国际合作

详细请访问：http://www.cction.com/report/201311/100596.html