

2016-2022年中国页岩气市场运营现状发展策略研究及十三五报告

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年中国页岩气市场运营现状发展策略研究及十三五报告》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/ranqi/240979240979.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

页岩气在非常规天然气中的异军突起已成为全球油气资源勘探开发的新亮点，并逐步向全方位的变革演进，世界主要资源国都加大了对页岩气的勘探开发力度。2012年10月底，国家能源局“量身定做”的《页岩气产业政策》出台，这显示出我国官方越来越重视中国的页岩气产业发展。随着我国页岩气产业实质性扶持政策的落实，页岩气行情有望进一步喷发！

中国报告网发布的《2016-2022年中国页岩气市场运营现状发展策略研究及十三五报告》内容严谨、数据翔实，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动向、市场前景、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。它是业内企业、相关投资公司及政府部门准确把握行业发展趋势，洞悉行业竞争格局，规避经营和投资风险，制定正确竞争和投资战略决策的重要决策依据之一。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。

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。

第1章：页岩气资源潜力分析

1.1 页岩气行业定义

1.2 页岩气的战略定位

1.2.1 中国油气资源消耗现状

1.2.2 中国油气资源对外依存度

1.2.3 中国天然气在能源结构中的地位

1.2.4 中国非常规天然气发展潜力

1.2.5 中国页岩气将迎来黄金时期

1.3 页岩气资源潜力评估结果

1.3.1 页岩气地质资源潜力分析

1.3.2 页岩气可开采资源潜力分析

1.3.3 页岩气储量区域分布分析

(1) 上扬子及滇黔桂区

(2) 中下扬子及东南区

(3) 华北及东北区

(4) 西北区

1.4 页岩气相关政策及发展规划

1.4.1 页岩气支持政策汇总

1.4.2 页岩气产业发展规划

1.4.3 页岩气产业政策走向预判

1.5 页岩气近期重点事件及影响

1.5.1 天然气价格上调及影响评析

(1) 2014年天然气价格调整安排

(2) 天然气价格调整对页岩气影响

1.5.2 页岩气开采企业开罚单及影响

(1) 页岩气开采企业开罚单

(2) 罚单影响

1.5.3 下调页岩气产量规划及影响评析

(1) 下调页岩气产量规划

(2) 下调产量规划影响

第2章：中国页岩气行业发展现状分析

2.1 页岩气勘探开发现状分析

2.1.1 页岩气勘探开发流程分析

2.1.2 页岩气勘探开发模式分析

(1) 产能示范模式

(2) 区块招标模式

2.1.3 页岩气勘探开发招标分析

(1) 第一轮招标情况

(2) 第二轮招标情况

(3) 第三轮招标计划

2.1.4 页岩气勘探开发进展分析

(1) 页岩气勘探开发总体进展

(2) 各开发主体具体进展

2.1.5 页岩气勘探开发规划目标

(1) 页岩气勘探开发规划目标

(2) 页岩气勘探开发重点任务

2.2 页岩气产量及规划目标分析

2.2.1 页岩气产量情况分析

2.2.2 页岩气产量分布情况

2.2.3 页岩气产能情况分析

2.2.4 页岩气产量规划目标

2.3 页岩气行业开发格局分析

2.3.1 国有企业竞争力分析

2.3.2 民营企业竞争力分析

2.3.3 国外石油公司及竞争力分析

第3章：中美页岩气开发背景对比分析

3.1 中美页岩气储量勘探对比

3.1.1 美国页岩气储量勘探进展

3.1.2 中国页岩气储量勘探进展

3.2 中美页岩气地质条件对比

3.3 中美页岩气核心技术对比

3.3.1 美国页岩气开发技术水平

3.3.2 中国页岩气开发技术水平

3.3.3 中美页岩气核心技术总结

3.4 中美天然气输配管网对比

3.4.1 美国天然气输配管网分析

3.4.2 中国天然气输配管网分析

3.5 中美页岩气政策环境对比

3.5.1 美国页岩气开发政策环境

3.5.2 中国页岩气开发政策环境

3.6 中美页岩气市场环境对比

3.6.1 美国页岩气开发市场环境

3.6.2 中国页岩气开发市场环境

3.7 中美页岩气行业对比总结

第4章：中国页岩气开发行业盈利前景分析

4.1 页岩气开发成本测算

4.1.1 典型企业页岩气开发成本

4.1.2 页岩气生产成本理论测算

4.1.3 中国页岩气单井开发成本

4.2 页岩气盈亏平衡价格分析

4.2.1 单因子敏感性分析

4.2.2 双因子敏感性分析

4.3 页岩气行业盈利前景分析

4.3.1 页岩气开发盈利现状分析

4.3.2 重点页岩气企业盈利估算

4.3.3 页岩气开发降低成本方式

第5章：中国页岩气勘探开发技术分析

5.1 页岩气选区评价技术

5.1.1 页岩气有利目标区优选技术

5.1.2 页岩气储层评价技术

5.2 页岩气含量测定方法

5.2.1 国际页岩气含量测定方法

(1) 自然解吸法

(2) SCAL测定法

(3) EGI.UTAH测定法

5.2.2 国内页岩气含量测定方法

(1) 廊坊早期测定方法

(2) 廊坊当前测定方法

5.2.3 国内外测定方法对比

5.2.4 国内页岩气测定思路

5.3 页岩气水平井钻井技术

5.3.1 水平井优势分析

5.3.2 水平井部署注意事项

5.3.3 水平井眼位置及方向的确定

5.3.4 水平井丛式钻井及井身结构

5.3.5 水平井三大核心技术

(1) 欠平衡钻井技术

(2) 控制压力钻井技术

(3) 旋转导向钻井技术

5.3.6 水平井钻井液体系

5.4 页岩气水平井压裂技术

5.4.1 压裂设计与裂缝监测

5.4.2 压裂液和添加剂

5.4.3 压裂技术和工艺

(1) 多级压裂

(2) 清水压裂

(3) 同步压裂

(4) 水力喷射压裂

(5) 重复压裂

(6) 不同压裂技术对比分析

5.4.4 压裂工艺优化内容

5.4.5 压裂配套技术

5.5 页岩气开发技术研究方向

第6章：中国页岩气勘探开发装备及服务市场分析

6.1 页岩气勘探开发装备市场分析

6.1.1 页岩气开发装备需求分析

- (1) 页岩气开发核心装备分析
- (2) 页岩气开发装备最新突破
- (3) 页岩气开发装备面临的问题

6.1.2 页岩气装备基地建设分析

- (1) 四川页岩气装备基地建设
- (2) 重庆页岩气装备基地建设

6.1.3 核心装备之：钻井设备市场分析

- (1) 主要竞争企业
- (2) 产品应用现状
- (3) 产品毛利率分析
- (4) 产品市场容量预测

6.1.4 核心装备之：测井设备市场分析

- (1) 主要竞争企业
- (2) 产品应用分析
- (3) 产品毛利率分析
- (4) 测井设备市场容量预测

6.1.5 核心装备之：压裂设备市场分析

- (1) 主要竞争企业
- (2) 产品应用现状
- (3) 产品毛利率分析
- (4) 产品市场容量预测

6.2 页岩气油服市场分析

6.2.1 传统油服市场发展状况分析

6.2.2 页岩气油服市场潜力分析

6.2.3 页岩气油服竞争格局分析

6.2.4 民营油服企业市场机会分析

6.2.5 页岩气油服细分领域分析

- (1) 页岩气钻井服务市场分析
- (2) 页岩气测录井服务市场分析
- (3) 页岩气压裂服务市场分析

6.2.6 页岩气油服市场面临的风险

第7章：重点区域页岩气勘探开发进度及规划

7.1 四川页岩气勘探开发进度及规划

7.1.1 四川页岩气资源潜力分析

7.1.2 四川页岩气勘探开发主体及进度

7.1.3 四川页岩气产量分析

7.1.4 四川页岩气勘探开发投资及规划

7.2 重庆页岩气勘探开发进度及规划

7.2.1 重庆页岩气资源潜力分析

7.2.2 重庆页岩气勘探开发主体及进度

7.2.3 重庆页岩气产量分析

7.2.4 重庆页岩气勘探开发投资及规划

7.3 贵州页岩气勘探开发进度及规划

7.3.1 贵州页岩气资源潜力分析

7.3.2 贵州页岩气勘探开发主体及进度

7.3.3 贵州页岩气勘探开发投资及规划

7.4 湖南页岩气勘探开发进度及规划

7.4.1 湖南页岩气资源潜力分析

7.4.2 湖南页岩气勘探开发主体及进度

7.4.3 湖南页岩气勘探开发投资及规划

7.5 江西页岩气勘探开发进度及规划

7.5.1 江西页岩气资源潜力分析

7.5.2 江西页岩气勘探开发主体及进度

7.5.3 江西页岩气勘探开发投资及规划

7.6 湖北页岩气勘探开发进度及规划

7.6.1 湖北页岩气资源潜力分析

7.6.2 湖北页岩气勘探开发主体及进度

7.6.3 湖北页岩气勘探开发投资及规划

7.7 河南页岩气勘探开发进度及规划

7.7.1 河南页岩气资源潜力分析

7.7.2 河南页岩气勘探开发主体及进度

7.7.3 河南页岩气勘探开发投资及规划

第8章：重点企业页岩气勘探开发进度及规划

8.1 中国石油化工集团公司

8.1.1 公司页岩气勘探开发进度

8.1.2 公司页岩气勘探资源区块分布

- 8.1.3 公司页岩气探矿权竞标动向
- 8.1.4 公司页岩气探矿权中标项目进展
- 8.1.5 公司页岩气产量与产能分析
- 8.1.6 公司页岩气勘探开发技术
- 8.1.7 公司页岩气勘探开发优劣势
- 8.1.8 公司页岩气勘探开发规划目标
- 8.2 中国石油天然气集团公司
 - 8.2.1 公司页岩气勘探开发进度
 - 8.2.2 公司页岩气勘探资源区块分布
 - 8.2.3 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.2.4 公司页岩气勘探开发技术
 - 8.2.5 公司页岩气产量与产能分析
 - 8.2.6 公司页岩气勘探开发优劣势
 - 8.2.7 公司页岩气勘探开发规划目标
- 8.3 陕西延长石油（集团）有限责任公司
 - 8.3.1 公司页岩气勘探开发进度
 - 8.3.2 公司页岩气勘探资源区块分布
 - 8.3.3 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.3.4 公司页岩气勘探开发技术
 - 8.3.5 公司页岩气产量与产能分析
 - 8.3.6 公司页岩气勘探开发优劣势
 - 8.3.7 公司页岩气勘探开发规划目标
- 8.4 中国海洋石油总公司
 - 8.4.1 公司页岩气勘探开发进度
 - 8.4.2 公司页岩气勘探资源区块分布
 - 8.4.3 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.4.4 公司页岩气勘探开发技术
 - 8.4.5 公司页岩气勘探开发优劣势
- 8.5 河南省煤层气开发利用有限公司
 - 8.5.1 公司页岩气勘探开发进度
 - 8.5.2 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.5.3 公司页岩气探矿权中标项目进展
 - 8.5.4 公司页岩气勘探开发技术
 - 8.5.5 公司页岩气勘探开发优劣势
- 8.6 中国华电集团公司

- 8.6.1 公司页岩气勘探开发背景
- 8.6.2 公司页岩气探矿权竞标动向
- 8.6.3 公司页岩气探矿权中标项目进展
- 8.6.4 公司页岩气勘探开发模式
- 8.6.5 公司页岩气勘探开发优劣势
- 8.6.6 公司页岩气勘探开发规划目标
- 8.7 国家开发投资公司
 - 8.7.1 公司页岩气勘探开发背景
 - 8.7.2 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.7.3 公司页岩气勘探开发模式
 - 8.7.4 公司页岩气勘探开发优劣势
 - 8.7.5 公司页岩气勘探开发规划目标
- 8.8 湖南华晟能源投资发展有限公司
 - 8.8.1 公司页岩气勘探开发背景
 - 8.8.2 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.8.3 公司页岩气探矿权中标项目进展
 - 8.8.4 公司页岩气勘探开发模式
 - 8.8.5 公司页岩气勘探开发优劣势
- 8.9 中煤地质工程总公司
 - 8.9.1 公司页岩气勘探开发背景
 - 8.9.2 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.9.3 公司页岩气探矿权中标项目进展
 - 8.9.4 公司页岩气勘探开发模式
 - 8.9.5 公司页岩气勘探开发优劣势
 - 8.9.6 公司页岩气勘探开发规划目标
- 8.10 神华地质勘查有限责任公司
 - 8.10.1 公司页岩气勘探开发背景
 - 8.10.2 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.10.3 公司页岩气探矿权中标项目进展
 - 8.10.4 公司页岩气勘探开发模式
 - 8.10.5 公司页岩气勘探开发优劣势
 - 8.10.6 公司页岩气勘探开发规划目标
- 8.11 铜仁市能源投资有限公司
 - 8.11.1 公司页岩气勘探开发背景
 - 8.11.2 公司页岩气探矿权竞标动向

- 8.11.3 公司页岩气勘探开发模式
- 8.11.4 公司页岩气勘探开发优劣势
- 8.12 重庆市能源投资集团公司
 - 8.12.1 公司页岩气勘探开发背景
 - 8.12.2 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.12.3 公司页岩气探矿权中标项目进展
 - 8.12.4 公司页岩气勘探开发模式
 - 8.12.5 公司页岩气勘探开发优劣势
 - 8.12.6 公司页岩气勘探开发规划目标
- 8.13 江西省天然气（赣投气通）控股有限公司
 - 8.13.1 公司页岩气勘探开发背景
 - 8.13.2 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.13.3 公司页岩气探矿权中标项目进展
 - 8.13.4 公司页岩气勘探开发模式
 - 8.13.5 公司页岩气勘探开发优劣势
 - 8.13.6 公司页岩气勘探开发规划目标
- 8.14 安徽省能源集团有限公司
 - 8.14.1 公司页岩气勘探开发背景
 - 8.14.2 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.14.3 公司页岩气探矿权中标项目进展
 - 8.14.4 公司页岩气勘探开发模式
 - 8.14.5 公司页岩气勘探开发优劣势
- 8.15 河南豫矿地质勘查投资有限公司
 - 8.15.1 公司页岩气勘探开发背景
 - 8.15.2 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.15.3 公司页岩气探矿权中标项目进展
 - 8.15.4 公司页岩气勘探开发优劣势
- 8.16 华瀛山西能源投资有限公司
 - 8.16.1 公司页岩气勘探开发背景
 - 8.16.2 公司页岩气探矿权竞标动向
 - 8.16.3 公司页岩气探矿权中标项目进展
 - 8.16.4 公司页岩气勘探开发模式
 - 8.16.5 公司页岩气勘探开发优劣势
- 8.17 北京泰坦通源天然气资源技术有限公司
 - 8.17.1 公司页岩气探矿权竞标动向

8.17.2 公司页岩气探矿权中标项目进展

8.17.3 公司页岩气勘探开发优劣势

第9章：国际页岩气勘探开发企业经营动态

9.1 美国Chesapeake能源公司

9.1.1 公司简介

9.1.2 公司页岩气业务覆盖地区

9.1.3 公司页岩气勘探开发业绩

9.1.4 公司页岩气勘探开发进展

9.1.5 公司页岩气勘探开发动态

9.2 美国Devon能源公司

9.2.1 公司简介

9.2.2 公司页岩气业务覆盖地区

9.2.3 公司页岩气勘探开发业绩

9.2.4 公司页岩气勘探开发动态

9.3 美国埃克森美孚公司

9.3.1 公司简介

9.3.2 公司页岩气勘探开发技术

9.3.3 公司页岩气业务覆盖地区

9.3.4 公司页岩气勘探开发业绩

9.3.5 公司页岩气勘探开发目标

9.4 荷兰壳牌公司

9.4.1 公司简介

9.4.2 公司页岩气勘探开发技术

9.4.3 公司页岩气业务覆盖地区

9.4.4 公司页岩气勘探开发进展

9.4.5 公司页岩气勘探开发目标

9.5 英国石油公司

9.5.1 公司简介

9.5.2 公司页岩气业务覆盖地区

9.5.3 公司页岩气勘探开发进展

9.6 挪威国家石油公司

9.6.1 公司简介

9.6.2 公司页岩气勘探开发技术

9.6.3 公司页岩气业务覆盖地区

9.6.4 公司页岩气勘探开发进展

9.6.5 公司页岩气勘探开发规划

第10章：中国页岩气开发行业投融资前景及建议

10.1 页岩气行业投资热度分析

10.1.1 页岩气最新进展

10.1.2 民营企业投资热度减退

10.1.3 中国页岩气行业投资需求预测

10.1.4 中国页岩气行业市场规模预测

10.1.5 钻井市场规模预测

10.1.6 压裂市场规模预测

10.1.7 完井市场规模预测

10.2 中国页岩气行业投资机会梳理

10.3 中国页岩气行业投资特性分析

10.3.1 页岩气行业投资壁垒分析

10.3.2 页岩气行业投资风险分析

10.4 美国页岩气投融资模式与经验

10.4.1 股权融资及适用范围

10.4.2 公司债权融资及适用范围

10.4.3 项目融资及适用范围

10.5 中国页岩气投融资现状及对策

10.5.1 中国页岩气投融资模式

10.5.2 如何借鉴美国融资经验

图表目录

图表1：2007年以来中国油气表观消费量（单位：亿吨，百亿立方米）

图表2：2007年以来中国原油对外依存度变化趋势图（单位：%）

图表3：2007年以来中国天然气对外依存度变化趋势图（单位：%）

图表4：2007年以来天然气在能源消费结构中的比重变化趋势图（单位：%）

图表5：中国非常规天然气发展潜力

图表6：中国页岩气资源潜力调查评价分区图

图表7：全国页岩气地质资源潜力、可采资源潜力及优选有利区块

图表8：上扬子及滇黔桂区页岩气地质资源潜力、可采资源潜力及优选有利区块

图表9：中下扬子及东南区页岩气地质资源潜力、可采资源潜力及优选有利区块

图表10：华北及东北区页岩气地质资源潜力、可采资源潜力及优选有利区块

图表11：西北区页岩气地质资源潜力、可采资源潜力及优选有利区块

图表12：页岩气支持政策汇总

图表13：页岩气“十三五”发展规划（2011-2015年）目标

图表14：各省份天然气最高门站价格表（含增值税）（元/千立方米）

图表15：页岩气勘探开发流程及对应主要公司

图表16：页岩气勘探开采示范区发展状况

图表17：页岩气探矿权首次招标情况（单位：亿元，口，万元，公里）

图表18：国土部第二轮页岩气探矿权出让招标项目各区块前三名中标候选企业

图表19：国土部前二轮页岩气探矿权中标企业勘探开采进展

图表20：页岩气“十三五”勘探开发规划目标

图表21：“十三五”勘探开发科技攻关重点任务

图表22：2012年以来中国页岩气产量及预测（单位：亿立方米）

图表23：中国页岩气产量分布（单位：亿立方米，%）

图表24：三大页岩气开采公司产能情况（单位：亿立方米）

图表25：2014-2020年中国页岩气产量预测（单位：亿立方米）

图表26：中国部分国有企业页岩气资源勘探现状

图表27：民营企业中标页岩气区块开发情况

图表28：2013年以来国外石油公司在华页岩气合作情况

图表29：全球页岩气技术可采储量排名

图表30：中美页岩气地质条件对比

图表31：页岩气勘探开采技术路线

图表32：中国天然气管网分布

图表33：美国非传统油气领域历年产业政策

图表34：中国页岩区块分布

图表35：中美页岩气行业对比总结

图表36：近年来Devon能源产品成本分析（单位：\$/Bbl，\$/Mcf，\$/Boe）

图表37：页岩气单井产量曲线（单位：百万立方米）

图表38：Wood Ford页岩取心区经济学分析（单位：106ft³，\$/MMBtu，\$）

图表39：四川盆地页岩气单井成本中美对比（万美元）

图表40：Marcellus页岩气单井成本下降趋势（单位：百万美元）

图表41：中国页岩气单井成本变动趋势预测（单位：万元）

图表42：建设成本、产量对页岩气盈亏平衡价格变化的影响最为显著（单位：%）

图表43：不同产量及固定成本对应的页岩气盈亏平衡价格（单位：万立方米，元/立方米）

图表44：中美页岩气钻井成本比较（单位：万元）

图表45：中石化页岩气开采成本及盈利估算

图表46：页岩气开发降低成本方式

图表47：北美页岩气评价参数

图表48：页岩气储层评价手段

图表49：自然解吸法

图表50：SCAL测定法

图表51：EGI.UTAH测定法

图表52：廊坊早期测定方法

图表53：廊坊当前测定方法

图表54：国内外页岩气测定方法对比

图表55：国内页岩气测定思路

图表56：页岩气水平井优势分析

图表57：水力压裂液添加剂类型、主要化合物及其作用

图表58：压裂配套技术分析

图表59：页岩气开发技术研究方向

图表60：中国页岩气单井成本结构

图表61：国内油气公司代表性进口替代产品

图表62：中石化、中石油在四川、重庆页岩气开发情况（单位：口，万方）

图表63：四川省页岩气开发情况（单位：万方）

图表64：重庆市页岩气开发情况（单位：万方/日，立方米）

图表65：涪陵地区13口页岩气井生产情况（单位：天，万方/日）

图表66：四川宏华石油设备有限公司主要产品情况

图表67：全球平均活跃钻机数分布（单位：%）

图表68：2009年以来全球平局活跃钻机数增长率（单位：%）

图表69：俄罗斯现存陆地钻机老旧化程度（单位：%）

图表70：国际原油市场价格走势预测

图表71：测井设备市场主要竞争企业

图表72：油气勘探、油气开发、油气生产全过程中测井的使用

图表73：油气勘探方面测井的具体应用

图表74：2010年以来吉艾科技股份有限公司毛利率情况（单位：%）

图表75：测井仪器市场容量预测分析

图表76：2014-2020年国内测井仪器销售额预测（单位：亿元）

图表77：杰瑞股份的产品和服务系列

图表78：中国油服业服务产品结构比重（单位：%）

图表79：中国传统石油工程技术服务收入结构（单位：%）

图表80：中国传统石油机械设备市场产品构成（单位：%）

图表81：1995-2035年全球天然气消费增长及预测（单位：十亿立方英尺/日）

图表82：页岩气油服市场竞争格局

图表83：国内民营油服龙头与国际巨头营收规模差距巨大（单位：亿元人民币）

图表84：2010年以来民营油服龙头收入占中石油和中石化的勘探开发资本开支比例低（单位：亿元人民币，%）

图表85：2010年以来页岩气水平井年钻完井数（单位：口）

图表86：中国压裂服务市场竞争格局（单位：%）

图表87：四川盆地南部地区与Barnett地区比较情况

图表88：中石油在四川的页岩气勘探开发进度

图表89：中石化在四川的页岩气勘探开发进度

图表90：宏华集团在四川的页岩气勘探开发进度

图表91：四川页岩气产量情况（单位：万立方米）

图表92：重庆主要页岩气勘探开发主体及进度

图表93：重庆地质矿产研究院页岩气勘探开发历程

图表94：重庆页岩气产量情况（单位：万立方米/日，万立方米）

图表95：贵州省地矿局页岩气勘探开发进度

图表96：湖南页岩气勘探开发进度

图表97：江西岩气勘探开发主体及进度

图表98：《江西省页岩气勘探、开发、利用规划（2011-2020年）》目标

图表99：湖北岩气勘探开发部分主体及进度

图表100：河南省岩气勘探开发主体及进度

图表101：中国石油化工集团公司页岩气勘探开发进度

图表102：中国石油化工集团公司页岩气探矿权竞标动向

图表103：中国石油化工集团公司页岩气勘探开发技术动向

图表104：中国石油化工集团公司页岩气勘探开发优劣势分析

图表105：中国石油天然气集团公司页岩气勘探开发进程

图表106：中石油页岩气勘探试验区块分布

图表107：中国石油天然气集团公司页岩气探矿权竞标动向

图表108：中国石油天然气集团公司页岩气勘探开发优劣势分析

图表109：陕西延长石油（集团）有限责任公司页岩气勘探开发进度

图表110：陕西延长石油（集团）有限责任公司页岩气勘探开发优劣势分析

图表111：中国海洋石油总公司页岩气勘探开发进度

图表112：中国海洋石油总公司页岩气勘探开发优劣势分析

图表113：中国石油天然气集团公司页岩气勘探开发进度

图表114：河南省煤层气开发利用有限公司页岩气勘探开发优劣势分析

图表115：中国华电集团公司页岩气勘探开发准备工作汇总

图表116：中国华电集团公司在2012年页岩气探矿权招标中的中标情况

图表117：中国华电集团公司页岩气勘探开发优劣势分析

图表118：国家开发投资公司在2012年页岩气探矿权招标中的中标情况

图表119：国家开发投资公司页岩气勘探开发优劣势分析

图表120：湖南华晟能源投资发展有限公司在2012年页岩气探矿权招标中的中标情况

图片详见报告正文••••• (GY LXY)

特别说明：中国报告网所发行报告书中的信息和数据部分会随时间变化补充更新，报告发行年份对报告质量不会有任何影响，有利于降低企事业单位决策风险。

详细请访问：<http://baogao.chinabaogao.com/ranqi/240979240979.html>