

2014-2018年中国煤电一体化市场分析与投资前景研究报告

报告目录及图表目录

博思数据研究中心编制

www.bosidata.com

报告报价

《2014-2018年中国煤电一体化市场分析与投资前景研究报告》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.bosidata.com/dianli1312/Q87504IYWF.html>

【报告价格】纸介版7000元 电子版7200元 纸介+电子7500元

【出版日期】2013-12-18

【交付方式】Email电子版/特快专递

【订购电话】全国统一客服务热线：400-700-3630(免长话费) 010-57272732/57190630

博思数据研究中心

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。

说明、目录、图表目录

报告说明:

博思数据发布的《2014-2018年中国煤电一体化市场分析与投资前景研究报告》共八章。首先介绍了煤电一体化相关概述、中国煤电一体化市场运行环境等，接着分析了中国煤电一体化市场发展的现状，然后介绍了中国煤电一体化重点区域市场运行形势。随后，报告对中国煤电一体化重点企业经营状况分析，最后分析了中国煤电一体化行业发展趋势与投资预测。您若想对煤电一体化产业有个系统的了解或者想投资煤电一体化行业，本报告是您不可或缺的重要工具。

按照我国国民经济与社会发展“十二五”规划纲要对电力的要求。优化发展煤电推行煤电一体化开发，加快建设大型煤电基地，贯彻落实国家西部大开发战略，加快山西、陕西、内蒙古、宁夏、新疆等煤炭资源丰富地区的大型煤电基地建设;鼓励发展热电联产，统一规划高参数、环保型机组、符合国家政策的热电联产项目;推进煤电绿色开发，大力推行洁净煤发电技术。

以开发煤电基地为中心，重点建设山西(晋东南、晋中、晋北)、陕北、宁东、准格尔、鄂尔多斯、锡盟、呼盟、霍林河、宝清、哈密、准东、伊犁、淮南、彬长、陇东、贵州16个大型煤电基地。

2015年我国煤电装机达到9.28亿千瓦。“十二五”期间开工3亿千瓦，其中煤电基地机组占66%;投产2.85亿千瓦，其中煤电基地机组占53%。2020年我国煤电装机达到11.7亿千瓦。“十三五”期间开工2.6亿千瓦，其中煤电基地机组占62.7%;投产2.65亿千瓦，其中煤电基地机组占55%。

第一章 中国煤电一体化发展综述

1.1 煤电一体化定义

1.1.1 煤电一体化定义

1.1.2 煤电一体化特征

1.2 煤电一体化意义分析

1.2.1 宏观意义分析

- (1) 推动能源与经济良性循环
- (2) 节约能源、保护环境和缓解运输压力
- (3) 促进社会经济发展
- (4) 保证社会稳定

1.2.2 微观意义分析

- (1) 有利于生产要素的合理配置
- (2) 有利于降低运营成本
- (3) 有利于加强生产运营管理
- (4) 可获得国家给予的优惠政策

1.3 煤电一体化必要性分析

1.3.1 保障能源安全的要求

1.3.2 市场经济的要求

1.3.3 资源禀赋性的要求

1.3.4 可持续发展的要求

1.4 煤电一体化优越性分析

1.4.1 可以提高经济效益

1.4.2 可以减轻运输压力

1.4.3 符合可持续发展战略要求

1.4.4 具有多重环保效益

1.4.5 可以减少煤电的逆向互供

1.4.6 可以带动产业结构的优化重组

第二章 中国煤、电行业发展与矛盾分析

2.1 煤炭行业发展现状与壁垒分析

2.2 火电行业发展现状与壁垒分析

2.3 煤、电关系与矛盾分析

第三章 中国煤电一体化发展状况分析

3.1 中国煤电一体化发展环境分析

3.1.1 煤电一体化政策环境分析

3.1.2 煤电一体化经济环境分析

3.2 中国煤电一体化发展分析

3.2.1 国际煤电一体化发展与经验借鉴

(1) 国际煤电一体化发展分析

(2) 国际煤电一体化经验借鉴

3.2.2 中国煤电一体化发展分析

(1) 中国煤电一体化发展原则

- (2) 煤电一体化发展关键条件
- (3) 中国煤电一体化发展回顾
- (4) 中国煤电一体化发展现状
- (5) 中国煤电一体化发展特点
- 3.3 重点地区煤电一体化发展分析
 - 3.3.1 内蒙古煤电一体化发展分析
 - 3.3.2 山西煤电一体化发展分析
 - 3.3.3 陕西煤电一体化发展分析
 - 3.3.4 贵州煤电一体化发展分析
 - 3.3.5 新疆煤电一体化发展分析
 - 3.3.6 宁夏煤电一体化发展分析
 - 3.3.7 甘肃煤电一体化发展分析
- 3.4 中国煤电一体化问题研究
 - 3.4.1 煤电一体化项目建设关注问题分析
 - (1) 电厂煤质资料问题
 - (2) 厂址问题
 - (3) 厂区总平面布置问题
 - (4) 坐标系及高程系选取问题
 - (5) 运煤系统问题
 - (6) 与煤矿公用设施共用问题
 - (7) 煤电一体化项目财务评价问题
 - 3.4.2 煤电一体化发展面临的问题
 - (1) 面临的体制问题
 - (2) 面临的价格问题
 - (3) 面临的适应能力问题
- 3.5 中国煤电一体化发展前景

第四章 中国煤电一体化典型模式分析

- 4.1 伊敏模式分析
 - 4.1.1 伊敏模式的产生
 - (1) 伊敏煤电一体化可行性
 - (2) 伊敏模式内涵

4.1.2 伊敏模式的发展

- (1) 创业初期发展历程
- (2) 创业初期企业管理
- (3) 投产期发展历程
- (4) 投产期企业管理

4.1.3 伊敏模式现状及经济指标分析

- (1) 伊敏模式现状
- (2) 伊敏模式生产流程
- (3) 伊敏模式经营效益

4.1.4 伊敏模式的优势、不足及存在意义

- (1) 伊敏模式优势分析
- (2) 伊敏模式不足分析
- (3) 伊敏模式存在意义

4.1.5 伊敏模式经验借鉴

4.2 神华模式分析

4.2.1 神华模式的核心特征

- (1) 大胆创新
- (2) “煤-路-港-电-煤”制油和煤化工一体化运营
- (3) 全力打造本质安全型企业
- (4) 生产运营与资本运营并举
- (5) 走可持续发展道路

4.2.2 神华模式经验借鉴

- (1) 规模化经营
- (2) 加快铁路网建设
- (3) 促进煤电适度联营
- (4) 煤炭企业应适度延伸产业链

4.3 淮南模式分析

4.3.1 淮南模式特点

- (1) 淮南模式构建特点
- (2) 淮南模式管理特点

4.3.2 淮南模式创新管理

- (1) 理念与文化创新

(2) 制度创新

(3) 机制创新

4.3.3 淮南模式带来效益分析

4.3.4 淮南模式面临的问题

4.4 山西焦煤模式分析

4.4.1 山西焦煤模式特点分析

4.4.2 山西焦煤模式的发展

4.5 鲁能模式分析

4.5.1 鲁能模式特点分析

4.5.2 鲁能模式的发展

第五章 中国煤电一体化利益机制分析

5.1 煤电一体化经营模式分析

5.1.1 煤办电一体化

5.1.2 电并煤一体化

5.1.3 煤-电-运一体化

5.1.4 煤-电-油-运一体化

5.2 煤电一体化运行机制分析

5.2.1 建立科学的电价体系

5.2.2 合理规划与科学引导

5.2.3 做好项目的前期规划和可行性论证

5.2.4 开展多层次、多方式的煤电一体化

5.2.5 建立合理有效的市场机制

5.3 煤电一体化利益博弈分析

5.3.1 煤、电企业联营收益的Stackelberg博弈模型

5.3.2 区域市场煤、电企业联营收益模型分析

5.3.3 区域市场煤、电企业联营的形成条件

5.4 煤电一体化利益机制构建和运行

5.4.1 煤电一体化利益机制构建的前提和依据

5.4.2 煤电一体化利益分配方法

5.4.3 煤电一体化利益分配原则

5.4.4 煤电一体化利益机制运行的动力

5.5 煤电利益机制构建的对策与建议

5.5.1 完善电价形成机制

5.5.2 建立煤电供应长效机制

5.5.3 不断完善价格机制和监管措施

5.5.4 加快电煤运输铁路建设进度

5.5.5 设计合理利益分配方式

5.5.6 加强领导、团结协作

5.5.7 建立健全利益调节机制

5.5.8 建立健全利益补偿机制

5.5.9 适度发挥政府在公共领域的调控作用

第六章 中国煤电一体化项目财务评价分析

6.1 煤电一体化项目财务评价概述

6.1.1 煤电一体化项目的经济特性

- (1) 资金密集性和长期性
- (2) 逐利性和国民经济特性
- (3) 规模经济性
- (4) 外部经济特性
- (5) 非完全市场竞争性

6.1.2 煤电一体化项目财务评价的意义

6.1.3 煤电一体化项目财务评价的特点

- (1) 整体性和系统性
- (2) 更注重成本领先优势
- (3) 评价指标和方法的复杂性

6.2 煤电一体化项目财务评价的理论与模式

6.2.1 煤电一体化项目财务评价的理论基础

- (1) 财务评价的目的
- (2) 财务评价的内容
- (3) 财务评价的程序

6.2.2 煤电一体化项目财务评价的基本模式

- (1) 单一系统评价模式
- (2) 内部结算评价模式

6.3 煤电一体化项目财务评价过程分析

6.3.1 基本参数的确定

(1) 计算期的确定

(2) 基准折现率的确定

1) 确定原则

2) 煤电一体化项目折现率的影响因素

3) 煤电一体化项目折现率确定的方法

6.3.2 项目总投资估算

6.3.3 效益费用分析

(1) 收入的确定

(2) 成本费用分析

(3) 内部转移价格的确定

(4) 煤炭项目回报率的确定

(5) 矿产资源使用成本的计入

(6) 财务费用及还本付息

6.3.4 现金流量分析

6.4 雨汪煤电一体化项目财务评价分析

6.4.1 项目概况

6.4.2 投资估算及资金计划

(1) 总投入资金估算

(2) 资金筹措及运用

(3) 资产估算

6.4.3 费用及效益

(1) 电厂成本测算

(2) 煤矿成本测算

(3) 营业收入测算

6.4.4 资金成本及基本折现率

(1) 资金成本

(2) 基准收益率的确定

6.4.5 财务分析

(1) 盈利能力

(2) 偿债能力

(3) 财务生存能力分析

(4) 电价测算

6.4.6 风险评价

(1) 风险分析

(2) 盈亏平衡分析

(3) 敏感性分析

(4) 临界点分析

第七章 中国煤电一体化重点企业分析

7.1 煤电一体化战略面临的机遇与挑战

7.1.1 煤电一体化战略面临的机遇

7.1.2 煤电一体化战略面临的挑战

7.2 煤电一体化领先企业个案分析

7.2.1 中国神华能源股份有限公司

(1) 企业简况

(2) 企业竞争力分析

7.2.2 华能伊敏煤电有限责任公司

(1) 企业简况

(2) 企业竞争力分析

7.2.3 国网能源开发有限公司

(1) 企业简况

(2) 企业竞争力分析

7.2.4 山西西山煤电股份有限公司

(1) 企业简况

(2) 企业竞争力分析

7.2.5 淮沪煤电有限公司

(1) 企业简况

(2) 企业竞争力分析

7.2.6 其他

第八章 中国煤电一体化项目风险与融资分析

8.1 煤电一体化项目风险分析

8.1.1 煤电一体化项目一般风险分析

- (1) 市场风险分析
- (2) 投资及融资风险分析
- (3) 通货膨胀风险分析
- (4) 工程技术及建设条件风险分析
- (5) 经营管理风险分析
- (6) 金融风险分析

8.1.2 煤电一体化项目特殊风险分析

- (1) 资源风险分析
- (2) 煤电匹配风险分析
- (3) 机会成本风险分析

8.2 煤电一体化项目融资分析

8.2.1 煤电一体化项目融资结构

- (1) 项目融资法律结构分析
- (2) 项目融资资本结构分析

8.2.2 煤电一体化项目融资模式

8.2.3 煤电一体化项目融资渠道

- (1) 项目融资股本金筹措
- (2) 项目融资准股本金筹措
- (3) 项目融资债务筹措

8.3 煤电一体化发展建议

8.3.1 鼓励煤电一体化发展

8.3.2 建立煤电一体化组织结构

8.3.3 调整和优化电力行业结构

8.3.4 加强煤炭产业宏观调控

8.3.5 推进煤电与运输的协调发展

图表目录：

图表：国内生产总值同比增长速度

图表：全国粮食产量及其增速

图表：规模以上工业增加值增速（月度同比）（%）

图表：社会消费品零售总额增速（月度同比）（%）

图表：进出口总额（亿美元）

图表：广义货币（M2）增长速度（%）

图表：居民消费价格同比上涨情况

图表：工业生产者出厂价格同比上涨情况（%）

图表：城镇居民人均可支配收入实际增长速度（%）

图表：农村居民人均收入实际增长速度

图表：人口及其自然增长率变化情况

图表：2013年固定资产投资（不含农户）同比增速（%）

图表：2013年房地产开发投资同比增速（%）

图表：2014年中国GDP增长预测

图表：国内外知名机构对2014年中国GDP增速预测

图表：略……

本研究报告数据主要采用国家统计数据，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。

详细请访问：<http://www.bosidata.com/dianli1312/Q87504IYWF.html>