

2016-2022年中国火力发电行业市场调研与十三五 发展趋势研究报告

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年中国火力发电行业市场调研与十三五发展趋势研究报告》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/dianli/240329240329.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

利用煤、石油和天然气等化石燃料所含能量发电的方式统称为火力发电。按发电方式，火力发电分为燃煤汽轮机发电、燃油汽轮机发电、燃气-蒸汽联合循环发电和内燃机发电。

中国煤炭资源丰富，探明储量达4万亿吨，现年开采量达14亿吨，在一次能源中占70%，故火力发电在中国电源结构中始终占主要地位。

2013年，火电建设投资为928亿元，首次降至1000亿元以下，同比下降8.48%。

截至2014年底，全国发电装机容量136019万千瓦，同比增长8.7%；其中，火电91569万千瓦（含煤电82524万千瓦、气电5567万千瓦），占全部装机容量的67.4%。2014年，全国火电发电量41731亿千瓦时，同比下降0.7%，占全国发电量的75.2%。

2015年上半年，全国6000千瓦及以上电厂火电装机容量9.35亿千瓦，火电设备平均利用小时2158小时，比2014年同期下降217小时。其中，海南和青海火电设备平均利用小时达到2940小时和2876小时；宁夏、江苏、河北和江西超过2400小时；广西、北京、湖南、湖北、吉林、四川、云南和西藏低于1900小时，其中云南、西藏仅有982小时和52小时。与2014年同期相比，共有27个省份火电利用小时同比下降，其中，北京、云南下降分别达到578小时和620小时。

近几年来，环保节能成为我国电力工业结构调整的重要方向，火电行业在上大压小的政策导向下积极推进产业结构优化升级，关闭大批能效低、污染重的小火电机组，在很大程度上加快了国内火电设备的更新换代，拉动火电设备市场需求。

我国煤炭丰富、电力偏紧的资源特征决定了在今后相当长一段时间内，火力发电仍将在电力工业中占据重要地位。虽然当前火电发展增速减慢，但长远来看，在环保技术进步、发电成本降低、电力需求增加等积极因素的推动下，火电行业未来发展前景较为乐观。

中国报告网发布的《2016-2022年中国火力发电行业市场调研与十三五发展趋势研究报告》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。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。

【报告大纲】

第一章 2013-2015年中国电力行业发展分析

1.1 中国电力工业发展综述

1.1.1 电力工业经济地位

1.1.2 电力工业发展成就

1.1.3 电力行业规模壮大

1.1.4 电力行业转型升级

1.1.5 电力企业走出去

1.2 2013-2015年中国电力工业的发展

1.2.1 2013年电力行业供需分析

1.2.2 2013年电力相关政策解读

1.2.3 2014年电力行业消费规模

1.2.4 2014年电力行业生产规模

1.2.5 2015年电力行业发展形势

1.3 2013-2015年全国发电量产量数据分析

1.3.1 2013年全国发电量分析

1.3.2 2014年全国发电量分析

1.3.3 2015年全国发电量分析

1.4 2013-2015年中国电网建设分析

1.4.1 电网投资规模

1.4.2 智能电网建设

1.4.3 特高压电网建设

1.5 电力工业面临的问题及对策

1.5.1 电力应急机制须加强

1.5.2 电力行业面临的挑战

1.5.3 电力结构优化调整对策

1.5.4 保障电力供需平衡策略

第二章 2013-2015年中国电力市场分析

2.1 2013-2015年中国电力市场综述

2.1.1 电力市场运营结构

2.1.2 电力市场运营特点

2.1.3 大用户直购电试点

2.1.4 电力体制市场化改革

2.2 2013-2015年中国电力市场交易规模

2.2.1 2013年电力交易规模

2.2.2 2014年电力交易规模

2.2.3 2015年跨区送电规模

2.2.4 构建竞争性电力交易市场

2.3 电力市场的竞争分析

2.3.1 电力工业竞争时代来临

2.3.2 体制改革促进电力市场竞争

2.3.3 电力产业重组和市场竞争

2.3.4 电力竞争格局面临调整

第三章 2013-2015年中国火电行业发展分析

3.1 火力发电的相关概述

3.1.1 火力发电的定义

3.1.2 火力发电的种类

3.1.3 火力发电用煤

3.1.4 火力发电站

3.1.5 火电厂的生产过程

3.2 中国火电行业的地位与发展环境

3.2.1 火电行业经济地位

3.2.2 火电行业政策环境

3.2.3 火电行业社会环境

3.2.4 火电行业技术环境

3.3 2013-2015年中国火电行业的发展

3.3.1 2013年火电行业发展规模

3.3.2 2013年火电行业经济效益

3.3.3 2014年火电行业发展规模

3.3.4 2014年火电行业发展形势

3.3.5 2015年火电行业发展规模

3.3.6 2015年火电行业发展形势

3.4 2013-2015年全国及主要省份火力发电量分析

3.4.1 2013年全国及主要省份火力发电量分析

3.4.2 2014年全国及主要省份火力发电量分析

3.4.3 2015年全国及主要省份火力发电量分析

3.5 2013-2015年中国火电市场格局分析

3.5.1 火电市场竞争结构

3.5.2 火电市场转型升级

3.5.3 火电上网电价调整

3.5.4 火电企业运营分析

3.6 中国关停小火电的进展

3.6.1 关停小火电的政策背景

3.6.2 关停小火电机组成本分析

3.6.3 国内小火电机组关停规模

3.6.4 小火电指标转让免税政策

3.6.5 小火电机组的价值重构

3.7 火力发电企业盈利能力提升分析

3.7.1 增强火电企业盈利能力的必要性

3.7.2 火力发电企业利润水平分析

3.7.3 影响火电企业盈利能力的因素

3.7.4 火力发电企业盈利能力提升措施

第四章 中国火力发电行业财务状况

4.1 中国火力发电行业经济规模

4.1.1 2011-2015年火力发电业销售规模

4.1.2 2011-2015火力发电业利润规模

4.1.3 2011-2015年火力发电业资产规模

4.2 中国火力发电行业盈利能力指标分析

4.2.1 2011-2015年火力发电业亏损面

4.2.2 2011-2015年火力发电业销售毛利率

4.2.3 2011-2015火力发电业成本费用利润率

4.2.4 2011-2015火力发电业销售利润率

4.3 中国火力发电行业营运能力指标分析

4.3.1 2011-2015年火力发电业应收账款周转率

4.3.2 2011-2015年火力发电业流动资产周转率

4.3.3 2011-2015年火力发电业总资产周转率

4.4 中国火力发电行业偿债能力指标分析

4.4.1 2011-2015年火力发电业资产负债率

4.4.2 2011-2015年火力发电业利息保障倍数

4.5 中国火力发电行业财务状况综合评价

4.5.1 火力发电业财务状况综合评价

4.5.2 影响火力发电业财务状况的经济因素分析

第五章 2013-2015年中国电煤市场分析

5.1 2013-2015年中国电煤市场供需分析

5.1.1 2013年电煤市场供需状况

- 5.1.3 2014年电煤市场供需状况
- 5.1.3 2015年电煤市场供需状况
- 5.1.4 电煤消费比重有望提升
- 5.2 2013-2015年中国动力煤价格运行分析
 - 5.2.1 2013年动力煤价格走势
 - 5.2.2 2014年动力煤价格走势
 - 5.2.3 2015年动力煤市场走势
- 5.3 2013-2015年电煤市场化进程分析
 - 5.3.1 电煤市场化的必然性
 - 5.3.2 电煤市场化改革启动
 - 5.3.3 电煤价格双轨制取消
 - 5.3.4 电煤市场化水平分析
 - 5.3.5 电煤市场化面临的挑战
- 5.4 2013-2015年电煤运输市场分析
 - 5.4.1 煤炭运输基本格局
 - 5.4.2 铁路煤炭运输规模
 - 5.4.3 电煤运输绿色通道
 - 5.4.4 电煤运输市场瓶颈
 - 5.4.5 电煤运输策略建议
- 第六章 2013-2015年火电环保产业分析
 - 6.1 火电行业与环境保护
 - 6.1.1 火力发电的环境影响
 - 6.1.2 火电环保准入门槛提高
 - 6.1.3 加强火电环保的重要意义
 - 6.1.4 火电建设与环保同步发展
 - 6.2 2013-2015年火电环保产业发展分析
 - 6.2.1 火电环保行业发展规模
 - 6.2.2 政府力推煤电节能改造
 - 6.2.3 火电企业增加环保投入
 - 6.2.4 火电环保改造成本收益分析
 - 6.2.5 火电节能减排的政策导向
 - 6.3 2013-2015年火电脱硫行业的发展
 - 6.3.1 火电厂烟气脱硫市场概况
 - 6.3.2 2013年火电脱硫市场规模
 - 6.3.3 2014年火电脱硫市场规模

6.3.4 2015年火电脱硫市场规模

6.3.5 火电脱硫行业未来发展策略

6.4 燃煤二氧化硫排放污染防治技术政策

6.4.1 技术政策的控制范围和技术原则

6.4.2 能源的合理利用

6.4.3 煤炭的清洁生产、加工和供应

6.4.4 煤炭清洁燃烧使用

6.4.5 关于烟气脱硫

第七章 2013-2015年火电设备市场分析

7.1 国际火电设备的发展

7.1.1 燃气蒸汽联合循环机组性能特征

7.1.2 跨国企业联合循环汽轮机技术特点

7.1.3 大型循环流化床炉火电机组趋势

7.2 2013-2015年中国火电设备市场分析

7.2.1 我国火电设备市场综述

7.2.2 2013年火电设备价格下滑

7.2.3 2014年火电设备利用规模

7.2.4 2015年火电设备研发进展

7.3 火电设备主要细分市场分析

7.3.1 火电机组制造实力增强

7.3.2 汽轮发电机生产规模

7.3.3 推动燃气轮机技术研发

7.3.4 电站锅炉行业发展格局

7.4 中国火电环保设备市场分析

7.4.1 火电环保设备市场格局

7.4.2 火电脱硫设备市场容量

7.4.3 火电脱硝设备发展机遇

7.4.4 火电除尘设备前景广阔

第八章 2013-2015年中国重点火电企业经营状况分析

8.1 华能国际电力股份有限公司

8.1.1 企业发展概况

8.1.2 经营效益分析

8.1.3 业务经营分析

8.1.4 财务状况分析

8.1.5 未来前景展望

8.2 华电国际电力股份有限公司

8.2.1 企业发展概况

8.2.2 经营效益分析

8.2.3 业务经营分析

8.2.4 财务状况分析

8.2.5 未来前景展望

8.3 大唐国际发电股份有限公司

8.3.1 企业发展概况

8.3.2 经营效益分析

8.3.3 业务经营分析

8.3.4 财务状况分析

8.3.5 未来前景展望

8.4 大唐华银电力股份有限公司

8.4.1 企业发展概况

8.4.2 经营效益分析

8.4.3 业务经营分析

8.4.4 财务状况分析

8.4.5 未来前景展望

8.5 国投电力控股股份有限公司

8.5.1 企业发展概况

8.5.2 经营效益分析

8.5.3 业务经营分析

8.5.4 财务状况分析

8.5.5 未来前景展望

8.6 安徽省皖能股份有限公司

8.6.1 企业发展概况

8.6.2 经营效益分析

8.6.3 业务经营分析

8.6.4 财务状况分析

8.6.5 未来前景展望

8.7 山西漳泽电力股份有限公司

8.7.1 企业发展概况

8.7.2 经营效益分析

8.7.3 业务经营分析

8.7.4 财务状况分析

8.7.5 未来前景展望

8.8 上市公司财务比较分析

8.8.1 盈利能力分析

8.8.2 成长能力分析

8.8.3 营运能力分析

8.8.4 偿债能力分析

第九章 火电行业投资潜力分析

9.1 中国火电行业投资环境

9.1.1 电力投融资体制

9.1.2 电源投资结构

9.1.3 电力投资重点

9.1.4 电力投资准入

9.2 火电行业投资形势

9.2.1 火力发电投资规模

9.2.2 火电审批提速机遇

9.2.3 清洁煤电投资机遇

9.2.4 火电项目融资特点

9.2.5 投资火电项目注意事项

9.3 火电行业投资风险预警

9.3.1 火电厂投资风险及规律

9.3.2 火电项目的环保风险

9.3.3 火电厂的火灾风险

9.3.4 火电厂设备损坏风险

9.4 火力发电厂的生产经营风险

9.4.1 火电厂经营风险类型及特点

9.4.2 火电厂经营风险控制措施

9.4.3 火电厂经营风险控制管理

9.5 境外BOT火电项目投资风险分析

9.5.1 境外BOT火电项目风险识别

9.5.2 BOT火电项目参与方的风险分配

9.5.3 BOT公司的项目风险承担和管理

第十章 辽宁省火电行业投资分析

10.1 辽宁火电工业投资环境

10.1.1 劳动力环境

10.1.2 信贷融资环境

10.2 辽宁火电产业投资情况

10.2.1 辽宁铁岭热电联产项目竣工

10.2.2 辽宁盘锦燃煤热电获批

10.2.3 辽宁燕山湖发电厂投产

10.3 辽宁火电行业投资风险分析

10.3.1 环保门槛提高

10.3.2 小火电机组面临淘汰

10.3.3 上网电价调整影响利润空间

第十一章 山东火电行业投资分析

11.1 山东火电产业投资环境

11.1.1 劳动力环境

11.1.2 信贷融资环境

11.2 山东火电产业投资状况

11.2.1 枣矿集团热电多联产项目奠基

11.2.2 中国火电效率山东项目完成

11.2.3 省内最大环保型火电厂投运

11.2.4 三重大火电项目获核准

11.3 山东火电行业投资风险分析

11.3.1 火电企业的经营风险

11.3.2 小火电机组面临逐步淘汰

11.3.3 火电厂环保风险

第十二章 江苏火电行业投资分析

12.1 江苏火电产业投资环境

12.1.1 劳动力环境

12.1.2 信贷融资环境

12.2 江苏火电产业投资情况

12.2.1 大唐姜堰燃机热电联产项目获批

12.2.2 国电谏壁电厂扩建工程达标投产

12.2.3 句容百万机组工程2号机组并网

12.2.4 江苏鼓励火电企业环保改造

12.3 江苏火电行业发展的政策措施与规划

12.3.1 火电行业强化上大压小策略

12.3.2 脱硫脱硝力度加强

12.3.3 全面启动燃煤火电厂升级改造工作

第十三章 浙江火电行业投资分析

13.1 浙江火电投资环境分析

13.1.1 劳动力环境

13.1.2 信贷融资环境

13.2 浙江火电产业发展及投资情况

13.2.1 浙江热电行业发展形势

13.2.2 浙江桐乡热电联产工程项目获核准

13.2.3 舟山电厂二期4号机组并网发电

13.3 浙江省火电企业发展状况

13.3.1 火电企业经营情况分析

13.3.2 火电企业节能减排发展成效

13.3.3 浙江省火电企业积极开发新能源

第十四章 广东火电行业投资分析

14.1 广东火电投资环境分析

14.1.1 劳动力环境

14.1.2 信贷融资环境

14.2 广东火电产业投资状况

14.2.1 广东最大火电厂正式投产

14.2.2 广东接连核准两火电项目

14.2.3 广东加大火电厂脱硝发展力度

14.2.4 广东火电产业未来前景展望

14.3 广东火电的替代威胁与投资风险

14.3.1 广东大力扶持核电发展

14.3.2 火电减排加剧成本压力

第十五章 对2016-2022年火电行业前景预测

15.1 电力行业发展前景及趋势

15.1.1 电力行业面临良好机遇

15.1.2 电力行业未来发展趋势

15.1.3 电力中长期发展战略

15.2 对2016-2022年中国火力发电业预测分析

15.2.1 2016-2022年中国火力发电行业发展影响因素分析

15.2.2 对2016-2022年中国火力发电行业收入预测

15.2.3 对2016-2022年中国火力发电行业利润预测

15.2.4 对2016-2022年中国火力发电行业产值预测

15.3 未来中国火电行业发展走向

15.3.1 火电行业发展方向

15.3.2 火电技术发展方向

15.3.3 火电清洁生产方向

15.3.4 优化火电结构

图表目录（略）

图表详见正文•••••

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（GY zm）。

详细请访问：<http://baogao.chinabaogao.com/dianli/240329240329.html>