

2017-2022年中国电力行业 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

《2017-2022年中国电力行业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/report/167198KSEU.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】2017-03-07

【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《2017-2022年中国电力行业市场分析与投资前景研究报告》介绍了电力行业相关概述、中国电力产业运行环境、分析了中国电力行业的现状、中国电力行业竞争格局、对中国电力行业做了重点企业经营状况分析及中国电力产业发展前景与投资预测。您若想对电力产业有个系统的了解或者想投资电力行业，本报告是您不可或缺的重要工具。

2016年10月中旬，国家发改委、国家能源局公布了《售电公司准入与退出管理办法》和《有序放开配电网业务管理办法》，标志着我国电力市场化改革持续深入；此后11月上旬发布的《电力发展“十三五”规划》明确指出：“组建相对独立和规范运行的电力交易机构，建立公平有序的电力市场规则，初步形成功能完善的电力市场；将在2018年底前完成售电侧市场竞争主体培育工作”。伴随着电力市场开放水平不断提高，能源互联网建设持续推进，电力市场用户选择权将逐步放开，多元化的售电主体快速涌现。

未来电力行业的市场化程度将不断提高，与其它行业的关联互动不断加强。电力行业的产品也将由电能这一同质化品种，拓展为包括电能、综合用能服务、能源托管服务和电力金融等更为多元的产品和服务种类。价格方面，在竞争的初期，电力市场的用户成本仅包含电价，将逐渐下降；在竞争的中后期，随着电力市场的产品与服务不断多元化，电力市场的用户成本加成了综合用能服务等相关服务费，将呈缓慢上涨趋势。

发电量包括全部电力工业、自备电厂、农村小型电厂的火力发电、水力发电、核能发电和其它动力发电（如地热能发电、太阳能发电、风力发电、潮汐发电和生物能发电）。发电量包括发电厂（包括自备电厂）自用电量（通称厂用电）、新增发电设备未投产前所发电量以及发电设备大修或改造后试运转期间的发电量；凡被本厂或用户利用，均应统计在发电量中，未被利用而在水中放掉的则不应计入。发电量中不包括电动的交直流变换机组、励磁机、周波变换设备的发电量。

发电量按发电机组的电度表本期与上期指示数的差额计算，电度表指示数以期末一天的24时为准。

据博思数据发布的《2017-2022年中国电力行业市场分析与投资前景研究报告》表明：2016年上半年我国发电量市场产量达27594.9亿千瓦时，累计增长1%。

指标					
2016年6月	2016年5月	2016年4月	2016年3月	2016年2月	2016年1月
发电量_当期值(亿千瓦时)			4907.9	4635.9	4444.5
***			发电量_累计值(亿千瓦时)		27594.9
17985.9	13551.4	8701.7	***	22676.1	发电量_同比增长(%)
					2.1

0	-1.7	4	***	***	发电量_累计增长(%)	1	0.9
	0.9	1.8	0.3	***			

报告目录

第一章 电力行业的相关概述

1.1 电力行业的介绍

1.1.1 定义

1.1.2 分类

1.1.3 行业特性

1.1.4 行业投资特性

1.2 火电行业概念

1.2.1 火力发电的定义

1.2.2 火力发电的种类

1.2.3 火力发电用煤

1.2.4 火力发电站

1.3 水力发电的介绍

1.3.1 水力发电的定义

1.3.2 水力发电的特点

1.3.3 水力电站分类

1.4 核电相关定义

1.4.1 核能的利用

1.4.2 核电的定义

1.4.3 核电站介绍

1.5 风力发电的概述

1.5.1 风能利用的方式

1.5.2 风力发电的原理

1.5.3 并网风电效益分析

1.5.4 近海风电的市场性分析

第二章 2014-2016年世界电力工业发展分析

2.1 2014-2016年世界电力工业总体规模

2.1.1 行业发展历程

2.1.2 产业消费特征

2.1.3 市场整体概况

2.1.4 发电量规模

2.1.5 电力装机规模

2.1.6 电力融资规模

2.1.7 发电成本概况

2.2 美国电力工业

2.2.1 发展特点

2.2.2 市场规模

2.2.3 供需形势

2.2.4 运行机制

2.2.5 电力改革

2.2.6 监管机制

2.2.7 规划目标

2.3 日本电力工业

2.3.1 发展特点

2.3.2 市场规模

2.3.3 企业分布

2.3.4 电力改革

2.3.5 扶持政策

2.3.6 规划目标

2.4 英国电力工业

2.4.1 市场结构

2.4.2 发展规模

2.4.3 燃料构成

2.4.4 电价机制

2.4.5 电力改革

2.4.6 规划目标

2.5 俄罗斯电力工业

2.5.1 行业概况

2.5.2 发电规模

2.5.3 投资规模

- 2.5.4 中俄合作
- 2.5.5 改革进程
- 2.5.6 需求预测
- 2.6 其它国家
 - 2.6.1 德国电力工业
 - 2.6.2 沙特电力工业
 - 2.6.3 阿根廷电力工业
 - 2.6.4 印度电力工业
 - 2.6.5 巴西电力工业
 - 2.6.6 墨西哥电力工业
 - 2.6.7 澳大利亚电力工业
 - 2.6.8 巴基斯坦电力工业

第三章 2014-2016中国电力工业发展分析

- 3.1 中国电力工业发展综述
 - 3.1.1 电力工业经济地位
 - 3.1.2 电力工业发展成就
 - 3.1.3 电力工业运行分析
- 3.2 2014-2016年中国电力工业供需分析
 - 3.2.1 2014年电力供需状况
 - 3.2.2 2016年电力供需状况
 - 3.2.3 2016年电力供需形势
- 3.3 2014-2016年中国发电量数据分析
 - 3.3.1 2014-2016年全国发电量趋势
 - 3.3.2 2016年全国发电量情况
 - 3.3.3 2016年全国发电量情况
 - 3.3.4 2016年发电量分布情况
- 3.4 中国电力工业存在的问题
 - 3.4.1 行业发展存在矛盾
 - 3.4.2 行业亟需解决的问题
 - 3.4.3 行业应急机制需加强
 - 3.4.4 行业规划存在问题

3.4.5 企业经营困境分析

3.5 中国电力工业的发展对策

3.5.1 科学投资策略

3.5.2 电力供需策略

3.5.3 节能减排策略

3.5.4 安全运行建议

第四章 2014-2016年中国电力市场调研

4.1 2014-2016年电力交易市场调研

4.1.1 2014年电力交易规模

4.1.2 2016年电力交易规模

4.1.3 2016年电力交易规模

4.1.4 构建竞争性电力交易市场

4.2 2014-2016年电力市场国际竞争力分析

4.2.1 国际竞争力的内涵

4.2.2 国际竞争力决定因素

4.2.3 国际竞争力评价指标设计

4.2.4 国际竞争力评价

4.2.5 国际竞争力提升策略

4.3 2014-2016年电力市场营销分析

4.3.1 电力营销特点

4.3.2 电价营销分析

4.3.3 市场营销问题

4.3.4 市场营销策略

4.3.5 市场营销战略

4.4 中国电力市场的投资策略

4.4.1 典型电力模式比较

4.4.2 电力市场化发展关键

第五章 中国电力行业经济数据分析

5.1 2011-2016年中国电力生产行业财务状况

5.1.1 行业经济规模

- 5.1.2 行业盈利能力
- 5.1.3 行业营运能力
- 5.1.4 行业偿债能力
- 5.1.5 行业财务状况综合评价
- 5.2 2011-2016年中国电力供应行业财务状况
 - 5.2.1 行业经济规模
 - 5.2.2 行业盈利能力
 - 5.2.3 行业营运能力
 - 5.2.4 行业偿债能力
 - 5.2.5 行业财务状况综合评价

第六章 2014-2016年中国电网建设的发展

- 6.1 2014-2016年中国电网投资规模
 - 6.1.1 2014年电网投资规模
 - 6.1.2 2016年电网投资规模
 - 6.1.3 2016年电网投资规模
 - 6.1.4 电网建设投资规划
- 6.2 部分地区电网建设现状
 - 6.2.1 云南省电网建设
 - 6.2.2 安徽省电网建设
 - 6.2.3 陕西省电网建设
 - 6.2.4 河南省电网建设
- 6.3 2014-2016年智能电网建设分析
 - 6.3.1 智能电网概念界定
 - 6.3.2 发展智能电网的意义
 - 6.3.3 智能电网发展总体要求
 - 6.3.4 智能电网发展的主要任务
 - 6.3.5 智能电网发展的保障措施
- 6.4 2014-2016年特高压电网建设分析
 - 6.4.1 特高压电网市场规模
 - 6.4.2 特高压项目核准提速
 - 6.4.3 特高压项目建设进展

6.4.4 拓展特高压海外市场

6.5 电网建设存在的问题及对策

6.5.1 电网建设制约因素

6.5.2 电网建设主要阻碍

6.5.3 加速电网建设策略

6.5.4 电网建设对策措施

第七章 2014-2016年火电行业发展分析

7.1 2014-2016年中国火电行业运行状况

7.1.1 市场发展形势

7.1.2 行业发展动态

7.1.3 行业现状分析

7.1.4 排放新标实施

7.1.5 火电设备利用规模

7.2 2014-2016年中国火力发电量数据分析

7.2.1 2014-2016年全国火力发电量趋势

7.2.2 2016年全国火力发电量情况

7.2.3 2016年全国火力发电量情况

7.2.4 2016年火力发电量分布情况

7.3 2016年主要火电项目建设动态

7.3.1 西宁火电项目

7.3.2 山西火电项目投资

7.3.3 华电可门火电项目

7.3.4 新疆新建核电项目

7.3.5 锡盟火电项目获批

7.4 2016年火电项目发展动态分析

7.4.1 中国能建火电项目

7.4.2 东营火电项目获批

7.4.3 甘肃火电项目获批

7.4.4 大唐国际雷州火电项目

7.5 中国关停小火电的进展

7.5.1 关停小火电政策背景

- 7.5.2 小火电关停情况分析
- 7.5.3 小火电机组关停成本
- 7.5.4 小火电机组价值重构
- 7.6 2014-2016年中国火电烟气脱硫市场调研
 - 7.6.1 火电烟气脱硫市场容量
 - 7.6.2 2014年市场发展形势
 - 7.6.3 2016年市场发展形势
 - 7.6.4 火电烟气脱硫发展的建议
- 7.7 境外BOT火电项目风险分摊解析
 - 7.7.1 BOT融资形式概述
 - 7.7.2 境外BOT风险识别
 - 7.7.3 参与方的风险分配
 - 7.7.4 项目风险承担和管理
- 7.8 火力发电企业盈利能力提升分析
 - 7.8.1 增强盈利能力的必要
 - 7.8.2 盈利能力的影响因素
 - 7.8.3 火发企业的盈利水平
 - 7.8.4 提升盈利能力的举措

第八章 2014-2016年水电行业发展分析

- 8.1 中国水电行业综述
 - 8.1.1 行业发展进程
 - 8.1.2 产业生命周期
 - 8.1.3 行业基本特征
 - 8.1.4 行业政策动态
 - 8.1.5 行业现状剖析
 - 8.1.6 国外拓展状况
- 8.2 2014-2016年我国水电行业运行状况
 - 8.2.1 2014年行业发展规模
 - 8.2.2 2016年行业运行分析
 - 8.2.3 2016年行业运行现状
- 8.3 2014-2016年中国水力发电量数据分析

- 8.3.1 2014-2016年全国水力发电量趋势
- 8.3.2 2016年全国水力发电量情况
- 8.3.3 2016年全国水力发电量情况
- 8.3.4 2016年水力发电量分布情况
- 8.4 2014-2016年重点水电项目的建设动态
 - 8.4.1 2014年项目建设情况
 - 8.4.2 2016年项目建设情况
 - 8.4.3 2016年项目建设动态
- 8.5 2014-2016年农村水电发展分析
 - 8.5.1 农村水电的定义及特点
 - 8.5.2 农村水电建设总况
 - 8.5.3 农村水电电源建设
 - 8.5.4 农村水电配套电网建设
 - 8.5.5 农村水电经营状况
 - 8.5.6 农村水电投资状况
- 8.6 水电行业存在的问题分析
 - 8.6.1 行业存在的突出问题
 - 8.6.2 产业面临的主要难题
 - 8.6.3 行业发展应解决的掣肘
 - 8.6.4 企业发展面临的困境
- 8.7 水电行业发展对策分析
 - 8.7.1 行业快速有效发展的途径
 - 8.7.2 行业可持续投资策略
 - 8.7.3 产业国际化发展对策
 - 8.7.4 行业改革发展措施
- 8.8 中国水电行业的趋势预测与规划
 - 8.8.1 水电未来投资前景
 - 8.8.2 水电开发前景分析
 - 8.8.3 十三五水电发展分析

第九章 2014-2016年核电行业发展分析

- 9.1 2014-2016年全球核电行业发展规模

- 9.1.1 国际核电组织模式
- 9.1.2 全球核电建设规模
- 9.1.3 全球核电装机规模
- 9.1.4 国际核电市场格局
- 9.1.5 核电技术开发与推广
- 9.2 2014-2016年中国核电行业运行状况
 - 9.2.1 发展核电的必然性
 - 9.2.2 核电装机规模
 - 9.2.3 核电建设规模
 - 9.2.4 核电经济效益
 - 9.2.5 核电运行安全
 - 9.2.6 核电技术路线
- 9.3 2014-2016年中国核能发电量数据分析
 - 9.3.1 2014-2016年全国核能发电量趋势
 - 9.3.2 2016年全国核能发电量情况
 - 9.3.3 2016年全国核能发电量情况
 - 9.3.4 2016年核能发电量分布情况
- 9.4 2014年主要核电工程发展动态
 - 9.4.1 方家山核电工程
 - 9.4.2 宁德核电2号工程
 - 9.4.3 昌江核电1号工程
 - 9.4.4 岭澳核电二期工程
 - 9.4.5 福清核电1号工程
- 9.5 2016年主要核电工程发展动态
 - 9.5.1 阿根廷核电项目
 - 9.5.2 华龙一号核电工程
 - 9.5.3 海南昌江核电工程
 - 9.5.4 辽宁红沿河核电工程
- 9.6 核电经济性的分析
 - 9.6.1 核电经济性评价
 - 9.6.2 核电经济性现状分析
 - 9.6.3 经济性强化需求分析

- 9.6.4 提高核电经济性的途径
- 9.7 核电行业发展问题及对策
 - 9.7.1 产业面临问题
 - 9.7.2 新时期发展问题
 - 9.7.3 核电行业发展对策
 - 9.7.4 核电产业投资前景

第十章 2014-2016年风力发电发展分析

- 10.1 2014-2016年全球风电行业规模分析
 - 10.1.1 世界风能市场快速增长
 - 10.1.2 全球风电产业发展综述
 - 10.1.3 2014年全球风电业动态
 - 10.1.4 2016年全球风电产业规模
- 10.2 中国风力发电产业发展综述
 - 10.2.1 风电产业发展阶段
 - 10.2.2 风力发电模式简析
 - 10.2.3 我国加强风电建设
 - 10.2.4 海上风电产业发展
- 10.3 2014-2016年中国风力发电行业发展规模
 - 10.3.1 风电行业发展基础
 - 10.3.2 风电企业发展情况
 - 10.3.3 2014年风电装机规模
 - 10.3.4 2016年风电装机规模
 - 10.3.5 2016年行业发展分析
- 10.4 2014-2016年中国风力发电量数据分析
 - 10.4.1 2014-2016年全国风力发电量趋势
 - 10.4.2 2016年全国风力发电量情况
 - 10.4.3 2016年全国风力发电量情况
 - 10.4.4 2016年风力发电量分布情况
- 10.5 部分地区风电项目建设动态
 - 10.5.1 山西省风电项目建设
 - 10.5.2 浙江省风电项目建设

- 10.5.3 山东省风电项目建设
- 10.6 中国风力发电产业SWOT分析
 - 10.6.1 优势（Strength）
 - 10.6.2 劣势（Weakness）
 - 10.6.3 机遇（Opportunities）
 - 10.6.4 威胁（Threat）
- 10.7 风力发电业存在的问题及发展对策
 - 10.7.1 风电产业存在的隐忧
 - 10.7.2 中国风电产业硬伤
 - 10.7.3 加强海外专利布局
 - 10.7.4 加快风能开发对策
 - 10.7.5 加强风电技术研发
 - 10.7.6 与电网建设协调发展
- 10.8 中国风电产业的发展趋势
 - 10.8.1 风电建设规划分析
 - 10.8.2 风电发展目标分析
 - 10.8.3 风电未来发展思路
 - 10.8.4 十三五的破局战略
 - 10.8.5 海上风电趋势预测

第十一章 2014-2016年绿色电力发展分析

- 11.1 绿色电力的概述
 - 11.1.1 绿色电力的定义
 - 11.1.2 绿色电力的种类
 - 11.1.3 绿色电力与环境
- 11.2 2014-2016年绿色电力行业发展状况
 - 11.2.1 国外绿色电力发展分析
 - 11.2.2 我国绿色电力发展分析
 - 11.2.3 我国绿色电力发展动态
 - 11.2.4 中国绿色电力前景良好
 - 11.2.5 绿色电力证书交易政策
 - 11.2.6 中国绿色电力发展障碍

- 11.2.7 中国绿色电力投资策略
- 11.3 生物质能发电
 - 11.3.1 生物质能发电对环境的影响
 - 11.3.2 全球生物质发电发展状况
 - 11.3.3 我国生物质发电市场规模
 - 11.3.4 生物质能发电区域分布
 - 11.3.5 生物质能趋势预测良好
 - 11.3.6 十三五发展规划
- 11.4 太阳能发电
 - 11.4.1 太阳能发电介绍
 - 11.4.2 全球光伏产业现状
 - 11.4.3 中国太阳能发电市场
 - 11.4.4 太阳能发电前景展望
 - 11.4.5 十三五发展规划
- 11.5 地热发电
 - 11.5.1 全球地热发电现状
 - 11.5.2 中国地热资源储备
 - 11.5.3 中国地热发电利用
 - 11.5.4 地热开发利用困境
 - 11.5.5 地热发电发展办法
- 11.6 小水电
 - 11.6.1 产业发展历程
 - 11.6.2 建设开发现状
 - 11.6.3 国家政策扶持
 - 11.6.4 行业转型需要

第十二章 2014-2016年中国煤电市场发展分析

- 12.1 2014-2016年中国煤炭行业运行分析
 - 12.1.1 煤炭供给总量
 - 12.1.2 煤炭市场需求
 - 12.1.3 煤炭价格走势
 - 12.1.4 行业投资情况

- 12.1.5 行业运行分析
- 12.1.6 未来市场预测
- 12.2 煤、电产业的关系概述
 - 12.2.1 煤炭和电力工业关联性
 - 12.2.2 中国煤电关系的架构取向
 - 12.2.3 煤电联营发展现状
 - 12.2.4 煤电联营发展对策
- 12.3 煤电联动
 - 12.3.1 煤电联动的价值简析
 - 12.3.2 中国电力外送最优规模分析
 - 12.3.3 煤电联动利益博弈分析
- 12.4 煤电价格联动机制的简析
 - 12.4.1 实行煤电价格联动机制背景
 - 12.4.2 煤电价格联动的主要内容
 - 12.4.3 煤电价格联动机制的影响
 - 12.4.4 价格联动机制存在主要问题
 - 12.4.5 价格联动机制的发展措施
 - 12.4.6 实施煤电联动机制应注意的方面
 - 12.4.7 煤电价格联动机制深入思考
- 12.5 煤电联动发展的问题及对策
 - 12.5.1 煤电联动问题
 - 12.5.2 开展期货交易
 - 12.5.3 转变传统观念
 - 12.5.4 完善市场结构

第十三章 2014-2016年中国各地区电力行业的发展

- 13.1 华东地区
 - 13.1.1 行业运行情况
 - 13.1.2 行业清洁化发展
 - 13.1.3 西电东送情况
 - 13.1.4 建立全球能源互联网
- 13.2 华中地区

- 13.2.1 区域电力基本情况
- 13.2.2 电力供给紧张
- 13.2.3 区域电网规划
- 13.2.4 引进民营资本
- 13.2.5 编制十三五电力发展规划
- 13.3 南方地区
 - 13.3.1 市场建设简述
 - 13.3.2 行业运行情况
 - 13.3.3 社会电力需求
 - 13.3.4 电力交易市场
 - 13.3.5 西电东送情况
- 13.4 华北地区
 - 13.4.1 行业运行情况
 - 13.4.2 行业发展动态
 - 13.4.3 项目投资建设
 - 13.4.4 新能源发展状况
- 13.5 东北地区
 - 13.5.1 区域电力供需
 - 13.5.2 缓解供需矛盾
 - 13.5.3 电力交易市场
 - 13.5.4 未来发展规划
- 13.6 西北地区
 - 13.6.1 区域发电情况
 - 13.6.2 电力交易市场
 - 13.6.3 电力外送能力
 - 13.6.4 安全监管意见
 - 13.6.5 内蒙古风电发展

第十四章 2014-2016年中国重点电力企业经营状况分析

- 14.1 国电电力发展股份有限公司
 - 14.1.1 企业发展概况
 - 14.1.2 经营效益分析

- 14.1.3 业务经营分析
- 14.1.4 财务状况分析
- 14.1.5 未来前景展望
- 14.2 华能国际电力股份有限公司
 - 14.2.1 企业发展概况
 - 14.2.2 经营效益分析
 - 14.2.3 业务经营分析
 - 14.2.4 财务状况分析
 - 14.2.5 未来前景展望
- 14.3 华电国际电力股份有限公司
 - 14.3.1 企业发展概况
 - 14.3.2 经营效益分析
 - 14.3.3 业务经营分析
 - 14.3.4 财务状况分析
 - 14.3.5 未来前景展望
- 14.4 中国长江电力股份有限公司
 - 14.4.1 企业发展概况
 - 14.4.2 经营效益分析
 - 14.4.3 业务经营分析
 - 14.4.4 财务状况分析
 - 14.4.5 未来前景展望
- 14.5 国投电力控股股份有限公司
 - 14.5.1 企业发展概况
 - 14.5.2 经营效益分析
 - 14.5.3 业务经营分析
 - 14.5.4 财务状况分析
 - 14.5.5 未来前景展望
- 14.6 深圳能源集团股份有限公司
 - 14.6.1 企业发展概况
 - 14.6.2 经营效益分析
 - 14.6.3 业务经营分析
 - 14.6.4 财务状况分析

14.6.5 未来前景展望

14.7 上市公司财务比较分析

14.7.1 盈利能力分析

14.7.2 成长能力分析

14.7.3 营运能力分析

14.7.4 偿债能力分析

第十五章 2014-2016年电力设备行业发展分析

15.1 2014-2016年中国电力设备行业的发展

15.1.1 行业发展特点

15.1.2 行业现状总析

15.1.3 企业经营现状

15.1.4 行业出口利好

15.1.5 行业投资方向

15.2 发电设备

15.2.1 行业总体分析

15.2.2 行业产量规模

15.2.3 区域格局分析

15.2.4 细分产品规模

15.2.5 国际竞争力分析

15.3 输变电设备

15.3.1 行业生产现状

15.3.2 行业发展因素

15.3.3 行业技术水平

15.3.4 行业发展动态

15.3.5 趋势预测良好

15.4 电工仪表设备

15.4.1 行业产量规模

15.4.2 细分市场简析

15.4.3 市场需求分析

15.4.4 外商竞争分析

15.4.5 技术创新的必要性

15.5 电力设备发展存在的问题

15.5.1 行业标准缺失

15.5.2 行业发展存隐忧

15.6 电力设备行业发展对策

15.6.1 实现可持续发展

15.6.2 加大融资力度

15.6.3 走低碳发展道路

15.6.4 抓住行业发展契机

15.6.5 重视外商合作

15.7 电力设备趋势预测趋势

15.7.1 行业发展预测

15.7.2 行业发展计划

15.7.3 重点投资领域

15.7.4 投资预测

第十六章 2014-2016年电力环保设备行业发展分析

16.1 电力环保设备行业的发展背景

16.1.1 电力工业污染问题解析

16.1.2 电力行业节能减排成效

16.1.3 电力行业节能减排技术

16.1.4 电力环保行业近期政策

16.1.5 电力行业节能减排要求

16.1.6 电力环保工作的意义

16.2 2014-2016年电力环保设备行业发展解析

16.2.1 行业基本概况

16.2.2 脱硫脱销装机容量

16.2.3 电力除尘设备市场状况

16.3 2014-2016年电力环保设备市场调研

16.3.1 市场发展综述

16.3.2 市场需求状况

16.3.3 市场竞争格局

16.4 电力环保设备发展存在的问题

- 16.4.1 协调发展难题
- 16.4.2 行业制约因素
- 16.4.3 行业亟待解决的问题
- 16.5 电力环保设备行业投资策略
 - 16.5.1 行业发展目标
 - 16.5.2 相关政策建议
 - 16.5.3 行业需综合治理
 - 16.5.4 走可持续发展之路
 - 16.5.5 企业自主创新
- 16.6 电力环保设备的发展趋势
 - 16.6.1 未来影响因素
 - 16.6.2 环保化方向发展
 - 16.6.3 行业趋势预测

第十七章 中国电力行业体制改革分析

- 17.1 国外电力体制改革的借鉴
 - 17.1.1 国际电力体制改革经验及启示
 - 17.1.2 欧盟电力体制改革经验及启示
 - 17.1.3 美国电力体制改革经验及启动
 - 17.1.4 英法电力体制改革状况
- 17.2 中国电力改革的概况
 - 17.2.1 中国电力体制改革的必要性
 - 17.2.2 中国电力体制改革历程综述
 - 17.2.3 新一轮电力体制改革
 - 17.2.4 电力体制改革影响力
- 17.3 电力体制改革与电力企业
 - 17.3.1 电力改革对电企的三大影响
 - 17.3.2 电改举措对电力上市公司的影响
 - 17.3.3 电力改革为设备企业提供机会
 - 17.3.4 电力改革促进电企信息化进程
- 17.4 2014-2016年中国电力行业直购电改革
 - 17.4.1 直购电是电力改革突破口

- 17.4.2 直购电改革试点进展
- 17.4.3 直购电改革制衡各方利益
- 17.4.4 大用户直购电亟须市场化
- 17.5 中国电力行业体制改革面临的主要问题
 - 17.5.1 电力监管体系问题
 - 17.5.2 政府电价管理制度问题
 - 17.5.3 严重信息非对称性问题
 - 17.5.4 电网存在诸多阻碍竞争问题
 - 17.5.5 市场竞争规则基本空白
- 17.6 中国深化电力行业体制改革的政策解析
 - 17.6.1 理顺电价形成机制
 - 17.6.2 完善市场化交易机制
 - 17.6.3 构建市场交易平台
 - 17.6.4 推进发用电计划改革
 - 17.6.5 推进售电侧改革
 - 17.6.6 建立分布式电源发展新机制

第十八章 2014-2016年中国电价发展分析

- 18.1 国际电价制度以及对中国的启示
 - 18.1.1 国外电价的模式概述
 - 18.1.2 国外电价的监管
 - 18.1.3 国外电价制度的借鉴
- 18.2 电力市场化进程中价格机制的综述
 - 18.2.1 电力价格竞价上网的优点
 - 18.2.2 电价管制存在的瓶颈
 - 18.2.3 电价机制的政策建议
- 18.3 2014-2016年电价机制改革进展状况
 - 18.3.1 2014年电力价格水平
 - 18.3.2 2014年完善水电价格机制
 - 18.3.3 2016年新电价机制改革试点启动
 - 18.3.4 2016年电力价格水平
 - 18.3.5 2016年电价机制改革推进

18.4 推进节能与可再生能源发展的电价政策简析

18.4.1 电价政策制定前提条件

18.4.2 促进可再生能源发展的电价政策

18.4.3 2016年电价相关政策解读

18.4.4 2014年海上风电标杆电价政策出台

第十九章 中国电力行业投资潜力分析

19.1 中国电力工业的投资机遇

19.1.1 节能减排机遇

19.1.2 电力投资继续增长

19.1.3 鼓励民间资本投资

19.1.4 一带一路战略机遇

19.1.5 电能替代机遇

19.2 2014-2016年中国电力建设投资结构

19.2.1 电力投资结构优化

19.2.2 工程投资完成规模

19.2.3 新开工投资规模

19.2.4 在建工程投资规模

19.3 电力市场容量投资机制评价与选择综述

19.3.1 容量投资的市场机制

19.3.2 容量投资市场机制的评价

19.3.3 容量投资市场机制的选择

19.4 电力企业投融资分析

19.4.1 电力投资体制改革成效

19.4.2 电力投融资成本分析

19.4.3 电力投融资体制存在问题

19.4.4 电力行业投融资政策建议

19.4.5 电力行业投资结构优化趋势

19.5 电力项目投资前景及风险管理

19.5.1 风险来源

19.5.2 风险种类

19.5.3 风险管理

19.6 境外电力项目投资汇率风险及防范

19.6.1 汇率风险的概述

19.6.2 汇率风险的基本类型

19.6.3 汇率风险的特性

19.6.4 汇率风险管理

19.6.5 相关案例分析

19.7 风险防范及投资建议

19.7.1 电力企业的经营风险及其防范措施

19.7.2 构建风险防范机制的策略

19.7.3 防范电力信贷风险的建议

19.7.4 电力BOT项目风险的分担

第二十章 电力行业趋势预测及趋势预测分析

20.1 国际电力行业发展趋势

20.1.1 总体趋势预测

20.1.2 区域市场展望

20.1.3 能源类型展望

20.2 中国电力行业投资预测

20.2.1 电力产业环保化趋势

20.2.2 电力资源跨区配置趋势

20.2.3 跨区电量交易的实施前景

20.3 十三五期间中国电力行业前景展望

20.3.1 行业面临形势

20.3.2 电力供需前景

20.4 对2017-2022年中国电力行业预测分析

20.4.1 行业发展因素分析

20.4.2 电力生产行业收入预测

20.4.3 电力供应行业收入预测

20.4.4 电力累计发电量预测

图表目录

图表1 电力国有资产占全国经营性国有资产存量比率

图表2 电力固定资产投资占全国固定资产投资比率

图表3 各种类型电站建设周期比较

图表4 火电机组供电煤耗统计机组容量

图表5 风电场离岸距离与相对于869欧元/千瓦发电成本的附加成本

图表6 离岸式风电成本计算的考虑因素

图表7 海平面60公尺处的年平均风速与满载发电时数的关系

图表8 平均年风速下最佳满载发电小时

图表9 2009-2016年全球发电量的区域数据统计

图表10 2009-2016年全球发电量的能源类型构成

图表11 2009-2016年全球发电累计装机容量的区域分布

图表12 2009-2016年全球发电累计装机容量的能源类型构成

图表13 2009-2016年全球新能源发电和化石能源发电的项目融资情况

图表14 2007-2016年全球新能源产业融资的资金类型构成

图表15 2007-2016年全球新能源产业融资的能源类型构成

图表16 2007-2016年全球新能源产业融资的区域分布

图表17 2016年各发电技术的平准化发电成本

图表18 2016年美国分部门净发电量月度统计

图表19 2016年美国分部门净发电量累计

图表20 2016年美国净发电量燃料构成

图表21 2016年美国分部门零售电量月度统计

图表22 2016年美国分部门零售电量累计

图表23 日本新设电力公司年度增长情况

图表24 2004-2014年俄罗斯发电量

图表25 十二五时期电力工业主要指标增速情况

图表26 电力工业有关结构及相关指标变化情况

……

详细请访问：<http://www.bosidata.com/report/167198KSEU.html>