

2016-2022年中国电力市场动向调研及十三五投资 战略规划报告

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年中国电力市场动向调研及十三五投资战略规划报告》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/244382244382.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

电力工业是国民经济发展中最重要的基础能源产业，是国民经济的第一基础产业，是关系国计民生的基础产业，是世界各国经济发展战略中的优先发展重点。随着中国经济的发展，对电的需求量不断扩大，电力销售市场的扩大又刺激了整个电力生产的发展。

2013年，我国电力行业投资结构继续发生积极变化。第三产业和城乡居民用电延续高速增长，制造业用电增速逐季攀升，四大高耗能行业用电增速先降后升，西部地区用电增速继续明显领先，各地区增速均高于上年。2013年底全国发电装机容量首次跃居世界第一、达到12.5亿千瓦，全年非化石能源新增装机占全部新增的比重提高到62%，水电新增装机创历史新高，并网太阳能发电新增装机增长近十倍。

2014年，全国全社会用电量55233亿千瓦时，同比增长3.8%。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，水电30183万千瓦（含抽水蓄能2183万千瓦），火电91569万千瓦（含煤电82524万千瓦、气电5567万千瓦），核电1988万千瓦，并网风电9581万千瓦，并网太阳能发电2652万千瓦。2015年，全社会用电量55500亿千瓦时，同比增长0.5%。2015年底全国水电装机容量3.2亿千瓦，2015年底全国火电装机容量9.9亿千瓦，2015年底全国核电装机容量2608万千瓦，2015年底全国并网风电装机容量12934万千瓦。

2015年起深圳市开展输配电价改革试点，电价形成机制改革正式拉开帷幕。2015年3月，《关于进一步深化电力体制改革的若干意见》出台，在发电侧和售电侧开放市场引入竞争，价格由市场形成，同时管住中间的输配电网环节，电网公司一家垄断局面将被打破。预计在未来几年，我国电力需求仍将保持平稳较快增长，供需的结构性变化特征也将逐步显现。

中国报告网发布的《2016-2022年中国电力市场动向调研及十三五投资战略规划报告》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 发展历程

2.1.2 消费特征

2.1.3 发电量规模

2.1.4 电力装机规模

2.1.5 电力融资规模

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 运行机制

2.3.4 扶持政策

2.3.5 规划目标

2.4 英国电力工业

2.4.1 电价机制

2.4.2 电力改革

2.4.3 市场结构

2.4.4 发展规模

2.4.5 规划目标

2.5 俄罗斯电力工业

2.5.1 发电规模

2.5.2 投资规模

2.5.3 中俄合作

2.5.4 改革进程

2.5.5 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 印度电力工业

2.6.4 巴西电力工业

2.6.5 墨西哥电力工业

2.6.6 澳大利亚电力工业

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 发电量居世界首位

3.1.4 电力工业发展规模

3.2 2014-2016年中国电力工业供需分析

3.2.1 2014年电力供需态势

3.2.2 2015年电力供需状况

3.2.3 2016年电力供需状况

3.2.4 中国电力行业供需趋势

3.3 2014-2016年中国发电量数据分析

3.3.1 2014年全国发电量分析

3.3.2 2015年全国发电量分析

3.3.3 2016年全国发电量分析

3.4 中国电力工业存在的问题

3.4.1 电力行业发展障碍

3.4.2 电力规划存在问题

3.4.3 电力企业盈利挑战

3.5 中国电力工业的发展对策

3.5.1 科学发展策略

3.5.2 结构调整策略

3.5.3 电力供需策略

3.5.4 节能减排策略

第四章 2014-2016年中国电力市场分析

4.1 2014-2016年电力交易市场分析

4.1.1 2014年电力交易规模

4.1.2 2015年跨区送电规模

4.1.3 2016年跨区送电规模

4.1.4 构建竞争性电力交易市场

4.2 2014-2016年电力市场竞争分析

4.2.1 电力竞争环境

4.2.2 电力竞争焦点

4.2.3 央企同质化竞争

4.2.4 竞争格局面临调整

4.2.5 电力企业竞争策略

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 竞争与营销策略

4.3.4 电力营销战略

4.4 中国电力市场的发展策略

4.4.1 电力结构模式选择

4.4.2 典型电力模式比较

4.4.3 电力市场化发展关键

4.4.4 规范电力市场有序发展

第五章 中国电力行业经济数据分析

5.1 2012-2016年中国电力生产行业财务状况分析

5.1.1 2012-2016年中国电力生产行业经济规模

5.1.2 2012-2016年中国电力生产行业盈利能力指标

5.1.3 2012-2016年中国电力生产行业营运能力指标

5.1.4 2012-2016年中国电力生产行业偿债能力指标

5.1.5 中国电力生产行业财务状况综合评价

5.2 2012-2016年中国电力供应行业财务状况分析

5.2.1 2012-2016年中国电力供应行业销售规模

5.2.2 2012-2016年中国电力供应行业盈利能力指标

5.2.3 2012-2016年中国电力供应行业营运能力指标

5.2.4 2012-2016年中国电力供应行业偿债能力指标

5.2.5 中国电力供应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 电网投资规模增长

6.1.2 2014年电网投资规模

6.1.3 2015年电网投资规模

6.1.4 2016年电网投资规模

6.2 2014年部分地区电网建设状况

6.2.1 2014年吉林省电网建设

6.2.2 2014年山东省电网建设

6.2.3 2014年西藏电网建设

6.2.4 2014年宁夏电网建设

6.3 2015年部分地区电网建设状况

6.3.1 2015年四川省电网建设

6.3.2 2015年福建省电网建设

6.3.3 2015年江苏省电网建设

6.3.4 2015年内蒙古电网建设

6.3.5 2015年青海省电网建设

6.4 2016年部分地区电网建设状况

6.4.1 2016年四川省电网建设

6.4.2 2016年福建省电网建设

6.4.3 2016年江苏省电网建设

6.4.4 2016年内蒙古电网建设

6.4.5 2016年青海省电网建设

6.5 2014-2016年智能电网建设分析

6.5.1 智能电网概念界定

6.5.2 智能电网建设提速

6.5.3 智能电网投资规模

6.5.4 智能电网项目进展

6.5.5 智能电网未来趋势

6.5.6 智能电网前景展望

6.6 2014-2016年特高压电网建设分析

6.6.1 特高压电网市场规模

6.6.2 特高压项目核准提速

6.6.3 特高压项目建设进展

6.6.4 拓展特高压海外市场

6.6.5 特高压电网建设前景

6.7 电网建设存在的问题及对策

6.7.1 电网建设制约因素

6.7.2 电网建设主要阻碍

6.7.3 加速电网建设策略

6.7.4 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 火电厂排放新标准实施

7.1.2 2014年火电行业发展规模

7.1.3 2014年火电行业经济效益

7.1.4 2015年火电设备利用规模

7.1.5 2015年火电行业经济效益

7.2 2014-2016年中国火电发电量数据分析

7.2.1 2014年火力发电量分析

7.2.2 2015年火力发电量分析

7.2.3 2016年火力发电量分析

7.3 中国关停小火电的进展

7.3.1 关停小火电政策背景

7.3.2 小火电关停力度加大

7.3.3 2014年关停小火电情况

7.3.4 小火电机组关停成本

7.3.5 小火电机组价值重构

7.4 2014-2016年主要火电项目建设动态

7.4.1 江西抚州首个火电建设项目获批

7.4.2 大庆热电联产项目2号机组投运

7.4.3 句容百万机组工程2号机组并网

7.4.4 大唐新疆首个火电项目投产运营

7.4.5 海南西南部电厂火电项目启动

7.4.6 舟山电厂二期4号机组并网发电

7.4.7 山东省内最大环保型火电厂投运

7.4.8 广西合山火电项目扩建工程获批

7.5 2014-2016年中国火电烟气脱硫市场分析

7.5.1 火电烟气脱硫市场容量

7.5.2 2014年火电烟气脱硫状况

7.5.3 2015年火电烟气脱硫状况

7.5.4 2016年加强脱硫设施监管

7.5.5 火电烟气脱硫发展的建议

7.6 境外BOT火电项目风险分摊解析

7.6.1 BOT融资形式概述

7.6.2 境外BOT火电项目风险识别

7.6.3 BOT项目参与方的风险分配

7.6.4 BOT公司的项目风险承担和管理

7.7 火力发电企业盈利能力提升研究

7.7.1 增强火电企业盈利能力的必要性

7.7.2 火力发电企业的盈利水平

7.7.3 火电业盈利能力的影响因素

7.7.4 提升火电企业盈利能力的举措

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 水电发展意义

8.1.2 水电开发背景

8.1.3 水电装机规模

8.1.4 水电建设形势

8.2 2014-2016年我国水电行业运行状况

8.2.1 2014年水电行业运行状况

8.2.2 2014年水电行业热点分析

8.2.3 2015年大型水电企业迎机遇

8.2.4 2015年水电行业发展规模

8.2.5 2016年水电开发建设规模

8.3 2014-2016年中国水力发电量数据分析

8.3.1 2014年全国水力发电量分析

8.3.2 2015年全国水力发电量分析

8.3.3 2016年全国水力发电量分析

8.4 2014-2016年水电行业政策动态分析

8.4.1 水电工程建设政策法规

8.4.2 水电建设相关环保政策

8.4.3 水电开发的三条底线

8.4.4 水蓄能电站管理政策

8.4.5 水电企业税收优惠政策

8.5 2014-2016年中国水电项目建设动态

8.5.1 新疆库什塔依水电站投产

8.5.2 雅砻江官地水电站投运

8.5.3 金沙江溪洛渡水电站投产

8.5.4 西藏最大水利枢纽工程发电

8.5.5 毛滩水电站四台机组并网

8.5.6 西藏旁多水利枢纽工程投产

8.5.7 雅砻江锦屏水电站全面投产

8.5.8 马马崖水电站投产发电

8.6 2014-2016年农村水电发展分析

8.6.1 农村水电的定义及特点

8.6.2 农村水电发展取得显著成绩

8.6.3 农村水电增效扩容改造试点

8.6.4 农村水电建设进入战略机遇期

8.7 水电行业存在的问题及发展对策

8.7.1 水电产业瓶颈因素

8.7.2 水电行发展途径

8.7.3 水电能源发展战略

8.7.4 水电产业国际化对策

8.8 中国水电行业的发展前景与规划

8.8.1 水电行业未来发展战略

8.8.2 水电行业将迎来快速发展

8.8.3 西部水电发展将步入新阶段

8.8.4 2022年水电行业发展目标

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 国际核电业组织模式比较

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年全国核能发电量分析

9.3.2 2015年全国核能发电量分析

9.3.3 2016年全国核能发电量分析

9.4 2014-2016年主要核电工程发展动态

9.4.1 宁德核电站1号机组投运

9.4.2 红沿河核电1号机组投运

9.4.3 田湾核电4号机组提前开建

9.4.4 阳江核电站1号机组并网发电

9.4.5 宁德核电2号机组并网发电

9.4.6 岭澳核电二期工程验收通过

9.4.7 方家山核电工程1号机组并网

9.4.8 福清核电1号机组具备商运条件

9.5 核电经济性的分析

9.5.1 核电经济性评价

9.5.2 核电经济性现状分析

9.5.3 核电经济性分析需强化的问题

9.5.4 提高核电经济性的途径

9.6 核电行业发展问题及对策

9.6.1 核电产业面临挑战

9.6.2 核电行业发展对策

9.6.3 核电发展战略

9.6.4 核电安全策略

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年全球风电产业规模

10.1.4 2015年全球风电产业规模

10.1.5 2016年全球风电业动态

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 风电装机规模扩张

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 2014年风电装机规模

10.3.2 2015年风电装机规模

10.3.3 2016年风电装机规模

10.3.4 风电行业区域格局

10.3.5 风电市场投资主体

10.4 2014-2016年主要风电项目建设动态

10.4.1 三塘湖风电场首台风机并网

10.4.2 玉林大容山风电场并网运行

10.4.3 宁波首个海岛风电场发电

10.4.4 甘肃红沙岗风电场全部并网

10.4.5 湖南最大风电场并网发电

10.4.6 新疆萨尔塔木风电二期并网

10.4.7 月亮山风电四期首台机组并网

10.5 中国风力发电产业SWOT分析

10.5.1 优势 (Strength)

10.5.2 劣势 (Weakness)

10.5.3 机遇 (Opportunities)

10.5.4 威胁 (Threat)

10.6 风力发电业存在的问题及发展对策

10.6.1 风电产业存在的隐忧

10.6.2 中国风电产业硬伤

10.6.3 加快风能开发对策

10.6.4 加强风电技术研发

10.6.5 与电网建设协调发展

10.7 中国风电产业的发展趋势

10.7.1 风电发展目标分析

10.7.2 风电未来发展思路

10.7.3 海上风电将加速发展

10.7.4 低风速风电前景乐观

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 中国绿色电力发展障碍

11.2.6 中国绿色电力发展策略

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现状

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 生物质能发展前景良好

11.3.6 生物质发电发展规划

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 太阳能发电发展规划

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 煤炭与电力行业协调发展

12.2.3 中国煤、电关系的架构取向

12.2.4 政府在其中的作用

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的背景

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 价格联动机制存在的主要问题
- 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 煤电联动的拖延带来潜在代价
- 12.5.2 煤电联动面临的困境
- 12.5.3 开展期货交易
- 12.5.4 转变传统观念
- 12.5.5 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 区域发电总量
- 13.1.3 电力需求分析
- 13.1.4 电力交易市场
- 13.1.5 “西电东送”
- 13.2 华中地区
- 13.2.1 电力供给紧张
- 13.2.2 电力交易情况
- 13.2.3 区域电网规划
- 13.2.4 引进民营资本
- 13.3 南方地区
- 13.3.1 市场建设简述
- 13.3.2 行业运行分析
- 13.3.3 社会电力需求
- 13.3.4 西电东送情况
- 13.3.5 电力交易市场
- 13.4 华北地区
- 13.4.1 电力供需形势
- 13.4.2 电力交易情况
- 13.4.3 行业发展动态
- 13.4.4 北京电力市场
- 13.5 东北地区

13.5.1 区域电力供应

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 电力交易市场

13.6.2 电力外送规模

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 行业规模分析

15.1.2 行业现状特点

15.1.3 行业出口利好

15.1.4 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 部分产品产量

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 发展前景良好

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

15.5.3 亟待突破的问题

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 电力设备发展前景趋势

15.7.1 未来发展规划

15.7.2 重点投资领域

15.7.3 行业驱动因素

15.7.4 未来发展趋势

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 政策推动行业发展

16.2.2 脱硫脱销装机容量

16.2.3 电力除尘设备市场需求

16.3 2014-2016年电力环保设备市场分析

16.3.1 市场发展综述

16.3.2 市场竞争激烈

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 电力环保设备行业发展策略

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 环保化方向发展

16.6.2 影响因素分析

16.6.3 行业发展前景

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 国际电力体制改革的经验以及对中国的启示

17.1.2 欧盟电力市场化改革的情况及启示综述

17.1.3 美国电力体制改革给中国的启示

17.1.4 英法电力体制改革的对比分析

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 电力体制改革影响竞争格局

17.2.4 2015年进一步深化电力体制改革

17.2.5 电力体制改革的关键是推动市场化

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 2014年直购电改革试点进展
- 17.4.3 积极稳妥推进直购电改革
- 17.4.4 直购电改革制衡各方利益
- 17.4.5 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 中国电力行业体制改革的政策导向
 - 17.6.1 加快推进电力行业监管体系和监管能力现代化
 - 17.6.2 充分发挥电力市场在资源配置中的决定性作用
 - 17.6.3 切实处理好政府电力监管与电力市场之间的关系
 - 17.6.4 实现电力垄断业务与竞争业务的分离
 - 17.6.5 积极深化电力国有企业产权多元化改革
- 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
 - 18.3.1 核电价格机制调整
 - 18.3.2 完善水电价格机制
 - 18.3.3 新电价机制改革试点启动
 - 18.3.4 电价改革步伐亟需加快
 - 18.3.5 电价改革机制设计的思路
 - 18.4 推进节能与可再生能源发展的电价政策简析
 - 18.4.1 电价政策目标转向可持续发展的前提
 - 18.4.2 光伏标杆电价机制实施
 - 18.4.3 海上风电标杆电价政策出台

18.4.4 促进可再生能源发展的电价政策框架

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 智能电网建设升温

19.2 2014-2016年中国电力建设投资结构

19.2.1 投资完成规模

19.2.2 电源投资结构

19.2.3 电网投资结构

19.2.4 电力投资重点

19.2.5 电力投资规划

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 电力投融资体制存在问题

19.4.3 电力行业投融资政策建议

19.4.4 电力行业投资结构优化趋势

19.5 投资风险

19.5.1 电力行业主要投资风险

19.5.2 电力投资次区域存在风险

19.5.3 电力信贷领域暗伏风险

19.6 境外电力项目投资风险及防范

19.6.1 境外投资项目风险分类

19.6.2 风险引发因素及防控措施

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 中国报告网对电力行业发展前景预测

20.1 国际电力行业发展趋势

20.1.1 世界电力工业的发展前景

20.1.2 2030年国际电力产业预测

20.1.3 2050年国际电力发展预测

20.2 中国电力行业未来发展趋势

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 电力供需前景

20.3.2 电源结构转型前景

20.3.3 电力工业发展方向

20.4 中国报告网对2016-2022年中国电力行业预测分析

20.4.1 影响中国电力行业发展因素分析

20.4.2 2016-2022年中国电力生产行业销售收入预测

20.4.3 2016-2022年中国电力供应行业销售收入预测

20.4.4 2016-2022年中国累计发电量预测

20.5 电力行业中长期预测

20.5.1 2022年经济增长与电力需求预测

20.5.2 2022年发电量及装机容量预测

20.5.3 2060年电力及电力设备市场预测

20.5.4 中国电力市场中长期发展战略

附录

附录一：《中华人民共和国电力法》

附录二：《中华人民共和国可再生能源法》

附录三：《电力设施保护条例实施细则》

附录四：《电力项目审批程序》

附录五：《智能电网重大科技产业化工程“十二五”专项规划》

附录六：《风力发电科技发展“十二五”专项规划》

附录七：《太阳能发电发展“十二五”规划》

附录八：《太阳能发电科技发展“十二五”专项规划》

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 2007-2013年全球发电量区域分布

图表10 2007-2013年全球发电量能源类型构成

图表11 2007-2013年全球电力累计装机容量区域分布

图表12 2007-2013年全球发电量能源类型构成

图表13 2007-2013年全球新能源和化石燃料发电融资情况

图表14 2007-2013年全球新能源产业融资的资金类型构成情况

图表15 2007-2013年全球新能源产业融资的能源类型构成情况

图表16 2009-2013年日本新设电力公司年度增长情况

图表17 2012、2013年电力消费结构图

图表18 2012、2013年全国分地区电力消费结构图

图表19 2013年各地区分季度全社会用电量增速情况

图表20 2013-2014年全社会用电量月度增速情况

图表21 2013-2014年轻、重工业用电量增速情况

图表22 2013-2014年发电设备平均利用小时情况

图表23 2014年全国发电量产量数据

图表24 2014年广东省发电量产量数据

图表25 2014年浙江省发电量产量数据

图表26 2014年江苏省发电量产量数据

图表27 2014年山西省发电量产量数据

图表28 2014年内蒙古自治区发电量产量数据

图表29 2014年河南省发电量产量数据

图表30 2014年山东省发电量产量数据

图表31 2015年全国发电量产量数据

图表32 2016年全国发电量产量数据

图表33 2016年江苏省发电量产量数据

图表34 2016年广东省发电量产量数据

图表35 2016年山东省发电量产量数据

图表36 2016年内蒙古自治区发电量产量数据

图表37 2016年浙江省发电量产量数据

图表38 2016年河南省发电量产量数据

图表39 2016年山西省发电量产量数据

图表40 2012-2016年电力生产业销售收入

图表41 2012-2016年电力生产业销售收入增长趋势图

图表42 2014-2015年电力生产业不同所有制企业销售额

图表43 2015年电力生产业不同所有制企业销售额对比图

图表44 2016年电力生产业不同所有制企业销售额

图表45 2016年电力生产业不同所有制企业销售额对比图

图表46 2012-2016年电力生产业利润总额

图表47 2012-2016年电力生产业利润总额增长趋势图

图表48 2014-2015年电力生产业不同所有制企业利润总额

图表49 2016年电力生产业不同所有制企业利润总额

图表50 2016年电力生产业不同所有制企业利润总额对比图

图表51 2012-2016年电力生产业资产总额

图表52 2012-2016年电力生产业总资产增长趋势图

图表53 截至2016年底电力生产业不同所有制企业总资产

图表54 截至2016年底电力生产业不同所有制企业总资产对比图

图表55 2012-2016年电力生产业亏损面

图表56 2012-2016年电力生产业亏损企业亏损总额

图表57 2012-2016年电力生产业销售毛利率趋势图

图表58 2012-2016年电力生产业成本费用率

图表59 2012-2016年电力生产业成本费用利润率趋势图

图表60 2012-2016年电力生产业销售利润率趋势图

图表61 2012-2016年电力生产业应收账款周转率对比图

图表62 2012-2016年电力生产业流动资产周转率对比图

图表63 2012-2016年电力生产业总资产周转率对比图

图表64 2012-2016年电力生产业资产负债率对比图

图表65 2012-2016年电力生产业利息保障倍数对比图

图表66 2012-2016年电力供应业销售收入

图表67 2012-2016年电力供应业销售收入增长趋势图

图表68 2014-2015年电力供应业不同所有制企业销售额

图表69 2014年电力供应业不同所有制企业销售额对比图

图表70 2015年电力供应业不同所有制企业销售额

图表71 2015年电力供应业不同所有制企业销售额对比图

图表72 2012-2016年电力供应业利润总额

图表73 2012-2016年电力供应业利润总额增长趋势图

图表74 2014-2015年电力供应业不同所有制企业利润总额

图表75 2016年电力供应业不同所有制企业利润总额

图表76 2016年电力供应业不同所有制企业利润总额对比图

图表77 2012-2016年电力供应业资产总额

图表78 2012-2016年电力供应业总资产增长趋势图

图表79 截至2016年底电力供应业不同所有制企业总资产

图片详见报告正文`````` (GY LWT)

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/dianli/244382244382.html>