

中国电网产业竞争态势及未来五年盈利空间评估 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《中国电网产业竞争态势及未来五年盈利空间评估报告》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/213153213153.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

报告大纲

第一章 中国电力行业总体分析

1.1 中国电力行业发展概况

1.1.1 我国电力工业的发展历史

1.1.2 中国电力工业的发展成就

1.1.3 中国电力体制改革进程综述

1.1.4 中国电力行业积极转变发展方式

1.2 中国电力行业发展状况

1.2.1 中国电力装机容量突破9亿千瓦

1.2.2 我国电力行业运行状况

1.2.3 中国电力供需状况分析

1.2.4 我国电力业发展综况

1.2.5 我国电力业发展状况

1.3 中国电力行业发展存在的问题

1.4 中国电力行业发展对策

第二章 中国电网发展分析

2.1 中国电网发展概况

2.1.1 中国电网的发展历程

2.1.2 我国电网发展水平位居世界前列

2.1.3 “十二五”期间我国电网建设进展状况

2.1.4 国内跨区电网步入大规模建设阶段

2.2 中国电网建设的发展

2.2.1 我国电网建设发展综述

2.2.2 中国电网建设取得重要进展

2.2.3 我国电网建设发展状况

2.2.4 我国电网建设发展状况

2.3 电网垄断现象分析

2.3.1 中国电网垄断现象严重

2.3.2 打破电网垄断是解决电荒问题的关键

2.3.3 《反垄断法》实施给电网企业带来的影响

2.3.4 大小电网关系中电网垄断体制的改革建议

2.4 中国电网技术发展现状

2.4.1 中国电网技术达到世界领先水平

2.4.2 我国已完全掌握750千伏电网技术

2.4.3 我国建成世界首个±660千伏直流输电工程

2.4.4 我国电网光纤通信技术取得重大进展

2.4.5 中国新一代电网调度技术获得重要突破

2.5 电网行业发展存在问题解析

2.6 中国电网行业发展建议及相关对策

第三章 中国电力供应行业财务状况分析

3.1 中国电力供应行业经济规模

3.1.1 电力供应业销售规模

3.1.2 电力供应业利润规模

3.1.3 电力供应业资产规模

3.2 中国电力供应行业盈利能力指标分析

3.2.1 电力供应业亏损面

3.2.2 电力供应业销售毛利率

3.2.3 电力供应业成本费用利润率

3.2.4 电力供应业销售利润率

3.3 中国电力供应行业营运能力指标分析

3.3.1 电力供应业应收账款周转率

3.3.2 电力供应业流动资产周转率

3.3.3 电力供应业总资产周转率

3.4 中国电力供应行业偿债能力指标分析

3.4.1 电力供应业资产负债率

3.4.2 电力供应业利息保障倍数

第四章 中国城乡电网建设和改造重点分析

4.1 重点城市电网

4.1.1 重点城市电网发展面临的机遇与挑战

4.1.2 中国重点城市电网建设状况分析

4.1.3 重点城市电网建设存在的主要问题

4.1.4 加强重点城市电网建设的措施

4.1.5 城市电网的规划方法

4.1.6 发展重点城市电网的政策建议

4.2 县级电网

4.2.1 中国县级电网建设与改造概况

4.2.2 县级电网建设中应重点考虑的技术措施

4.2.3 县城电网建设改造中要注意的四个问题

4.2.4 县级电网面临外部安全环境矛盾及对策分析

4.2.5 县域电网规划设计中应该注意的几点

4.3 农村电网

4.3.1 农村电网建设与改造进入快车道

4.3.2 中国启动新一轮农村电网改造升级工程

4.3.3 我国出台新政规范农村电网改造升级

4.3.4 农村电网改造升级技术原则

4.3.5 农村低压电网规划与设计方法

第五章 特高压电网发展分析

5.1 特高压电网及其技术概述

5.1.1 特高压电网的概况

5.1.2 特高压交流输电技术的特点

5.1.3 特高压直流输电技术的特点

5.2 世界特高压电网发展状况

5.2.1 世界特高压输电电网的发展历程

5.2.2 日本的特高压电网发展状况分析

5.2.3 俄罗斯特高压输电发展历程及技术特点

5.2.4 其他国家特高压输电技术的研究和应用情况

5.3 中国发展特高压电网的重要性和必要性

5.3.1 特高压输电的经济效益和社会效益

5.3.2 建设特高压电网是电网科学发展的重要举措

5.3.3 建设特高压电网是发展清洁能源的必然选择

5.4 中国特高压电网发展状况

5.4.1 中国积极加快特高压电网建设

5.4.2 我国“特高压”商业化运行意义重大

5.4.3 我国特高压输变电技术保持领先优势

5.4.4 特高压电网建设影响国内电企竞争格局

5.4.5 中国特高压电网中长期发展规划

5.5 中国特高压电网建设进展状况

5.5.1 1000千伏特高压交流试验示范工程验收通过

5.5.2 云广特高压直流输电工程正式竣工投产

5.5.3 晋东南-南阳-荆门特高压串补工程项目启动

5.5.4 向家坝——上海特高压直流输电工程投运

5.5.5 宁东——山东直流输电示范工程极 投运

5.6 中国特高压电网建设进展状况

5.6.1 锦苏特高压直流线路湖南段进入铁塔组立阶段

5.6.2 我国最大特高压交直流技术改造项目启动

5.6.3 国家电网特高压扩建工程顺利通过验收

5.6.4 皖电东送特高压交流输电工程开工建设

5.7 中国特高压电网建设进展状况

5.7.1 衡阳特高压交直流技改项目正式竣工

5.7.2 锦屏——苏南特高压直流输电工程全线贯通

5.7.3 哈密南至郑州特高压直流工程开工

5.7.4 溪洛渡左岸——浙江金华特高压直流工程动工

5.7.5 晋东南——南阳——荆门特高压交流试验示范工程试验成功

5.8 特高压电网发展存在的问题及对策

5.8.1 我国建设特高压电网面临的主要挑战

5.8.2 中国发展特高压电网须克服的技术难题

5.8.3 稳步推进特高压电网建设的措施建议

5.8.4 提高特高压电网安全性的应对策略

第六章 智能电网发展分析

6.1 智能电网相关概述

6.1.1 智能电网的概念及特征

6.1.2 智能电网的功能

6.1.3 智能电网的结构

6.1.4 “坚强智能电网”的内涵

6.2 中国智能电网发展概况

6.2.1 我国智能电网体系的基本特征

6.2.2 中国坚持符合国情的智能电网之路

6.2.3 中国智能电网建设发展由政府主导

6.2.4 我国进一步加大智能电网规划力度

6.2.5 智能电网建设对我国电力行业的影响

6.2.6 中国扶持智能电网发展的政策体系解读

6.3 中国智能电网的建设进程

6.3.1 我国全面落实智能电网二次试点

6.3.2 我国积极推进坚强智能电网建设

6.3.3 国内首个智能电网综合示范工程投运

6.3.4 中国全面加快坚强智能电网建设

6.3.5 中国智能电网建设形势分析

6.4 中国智能电网标准化分析

- 6.4.1 国外智能电网标准化研究蓬勃开展
- 6.4.2 中国电工行业启动智能电网设备标准化研究
- 6.4.3 我国积极加速智能电网相关技术标准制定
- 6.4.4 中美两国合作推进智能电网技术和标准研究
- 6.5 中国智能电网技术研究进展
 - 6.5.1 我国智能电网发展的关键技术
 - 6.5.2 中国已具备发展智能电网的技术基础
 - 6.5.3 我国智能电网核心技术成功投入应用
 - 6.5.4 我国自主研发可控串补技术达领先水平
 - 6.5.5 中国智能电网调度技术支持系统研发获突破
- 6.6 中国智能电网发展存在的问题及对策
- 第七章 华北电网发展分析
 - 7.1 北京电网
 - 7.1.1 北京电网建设的外部环境概述
 - 7.1.2 北京电网发展方式的转变分析
 - 7.1.3 北京电网新指挥系统试运行
 - 7.1.4 北京电网发展状况
 - 7.1.5 北京电网发展状况
 - 7.1.6 “十二五”时期北京电网的建设目标
 - 7.2 天津电网
 - 7.2.1 天津电网“十二五”发展成就综述
 - 7.2.2 天津电网首套AVC子站系统投运
 - 7.2.3 天津主电网实物资产管理系统试运行
 - 7.2.4 天津电网首批发电权的交易总量
 - 7.2.5 天津进行城市电网示范工程建设
 - 7.2.6 天津电网将加快智能电网及农村电网建设
 - 7.3 河北电网
 - 7.3.1 河北电网节能减排取得显著成效
 - 7.3.2 河北电网提前完成低电压治理
 - 7.3.3 河北电网加速农村电网改造升级
 - 7.3.4 河北提高并网机组低电压穿越能力
 - 7.3.5 河北省加大电网建设环境的优化力度
 - 7.3.6 “十二五”期间河北省电网建设的投资预测
 - 7.4 山西电网
 - 7.4.1 山西省电网“十二五”规划任务全面完成

7.4.2 山西电网全面完成电力外送目标

7.4.3 山西启动新一轮农村电网改造升级

7.4.4 山西一批110千伏电网建设项目获核准

7.4.5 山西电网工程建设状况

7.4.6 “十二五”期间山西电网建设的投资预测

7.5 山东电网

7.5.1 山东电网建设取得长足发展

7.5.2 山东电网省外来电接纳量大幅增长

7.5.3 山东电网首座220千伏智能变电站投运

7.5.4 山东电网建设状况

7.5.5 “十二五”期间山东特高压电网建设有望提速

第八章 华中电网发展分析

8.1 河南电网

8.1.1 “十二五”河南商丘电网建设发展迅速

8.1.2 河南省进一步加速农村电网建设

8.1.3 河南电网全面推进低电压治理

8.1.4 河南电网用电负荷再创新高

8.1.5 河南首个微电网示范电站投运

8.2 湖北电网

8.2.1 湖北电网积极打造绿色电网

8.2.2 湖北电网发展分析

8.2.2 湖北电网发展分析

8.2.3 湖北电网“十二五”时期发展思路

8.2.4 湖北省将开展新一轮农村电网改造

8.3 湖南电网

8.3.1 “十二五”湖南电网建设的投资情况

8.3.2 湖南电网衡阳220千伏变电站投产

8.3.3 湖南新一轮农村电网升级工程启动

8.3.4 湖南电网地线融冰技术国际领先

8.3.5 湖南电网“十二五”建设目标规划

8.4 江西电网

8.4.1 江西电网持续良好发展势头

8.4.2 江西电网发展状况

8.4.3 江西电网发展状况

8.4.4 “十二五”期间江西电网建设的发展规划

8.4.5 江西将投巨资改造鄱阳湖经济区电网

8.4.6 江西省将进一步加快南昌电网建设

8.5 四川电网

8.5.1 四川电网建设发展的政策环境

8.5.2 四川电网的灾后重建工作获得阶段性成果

8.5.3 四川电网日外送电量接近1亿大关

8.5.4 四川超特高压电网“西通道”投入运行

8.5.5 四川电网建设投资居全国首位

8.5.6 四川电网建设“十二五”投资规模预测

8.6 重庆电网

8.6.1 重庆电网建设的发展历程

8.6.2 重庆220千伏高屋输变电工程投运

8.6.3 重庆电网建设投资状况

8.6.4 “十二五”期间重庆电网建设的投资计划

8.6.5 重庆电力三峡库区电网建设规划

第九章 华东电网发展分析

9.1 上海电网

9.1.1 世博保电促使上海电网规模翻倍

9.1.2 上海推进智能电网发展行动方案

9.1.3 上海电网城乡差别缩小

9.1.4 上海加快发展智能电网产业

9.1.5 “十二五”期间上海市电网建设规模的预测

9.2 江苏电网

9.2.1 江苏电网“十二五”发展成就综述

9.2.2 江苏电网运行效率明显提升

9.2.3 江苏实现省级电网调控一体化

9.2.4 江苏电网调度实现输变电设备在线分级监测

9.2.5 未来五年江苏省智能电网建设的预测

9.3 浙江电网

9.3.1 浙江首个电网调控一体化系统运行

9.3.2 浙江电网首座220千伏智能变电站开建

9.3.3 浙江三级电网实现调控一体化

9.3.4 未来五年浙江省将投资建设高标准中心镇电网

9.3.5 “十二五”期间浙江电网建设发展的目标

9.4 安徽电网

9.4.1 安徽将电网建设规划纳入城市规划

9.4.2 安徽电网总体运行状况

9.4.3 500千伏徽州输变电工程投运

9.4.4 安徽电网建设提速

9.4.5 “十二五”时期安徽电网发展思路

9.5 福建电网

9.5.1 福建电网建设的总体概况

9.5.2 福建电网实现跨越式发展

9.5.3 福建电网建设状况

9.5.4 福建4个电网项目正式获批

9.5.5 “十二五”期间福建漳州电网建设的投资

第十章 西北电网发展分析

10.1 陕西电网

10.1.1 陕西电网售电量继续增长

10.1.2 陕西电网首座风电场并网运行

10.1.3 陕西电网外送电量情况

10.1.4 陕西投资十亿进行新一轮农用电网改造

10.1.5 “十二五”期间陕西将加大智能电网投资力度

10.2 甘肃电网

10.2.1 甘肃省电网建设的发展概况

10.2.2 甘肃电网建设全面升级

10.2.3 甘肃启动农村电网改造升级

10.2.4 甘肃电网发展状况良好

10.2.5 甘肃电网建设状况分析

10.2.6 “十二五”时期甘肃电网投资规模预测

10.3 青海电网

10.3.1 青海电网建设持续健康有序发展

10.3.2 青海电网330千伏向阳变电站投运

10.3.3 青海电网首座智能变电站投运

10.3.4 青海电网建设投资力度加大

10.3.5 “十二五”时期青海电网发展前景预测

10.4 宁夏电网

10.4.1 宁夏自治区开辟电网建设的绿色通道

10.4.2 宁夏积极推动新一轮农村电网建设

10.4.3 宁夏电网风电装机容量超百万千瓦

10.4.4 宁夏电网外送电量情况

10.4.5 宁夏电网风电装机容量超200万千瓦

10.4.6 “十二五”时期宁夏电网建设的目标

第十一章 东北电网发展分析

11.1 辽宁电网

11.1.1 辽宁电网沈变电站改造完成

11.1.2 辽宁电网风电装机容量再创新高

11.1.3 辽宁电网乾武变电站通过验收

11.1.4 1-8月辽宁农村电网投资情况分析

11.1.5 辽宁电网风电装机容量突破400万千瓦

11.1.6 “十二五”时期辽宁电网建设的发展规划

11.2 吉林电网

11.2.1 “十二五”期间吉林电网建设概况

11.2.2 吉林电网建设已贯通全省9个地区

11.2.3 吉林电网米沙子输变电工程开建

11.2.4 吉林电网风电接纳能力领先

11.3 黑龙江电网

11.3.1 黑龙江电网建设的发展概况

11.3.2 黑龙江电网66千伏友西变电所竣工

11.3.3 黑龙江电网外送电量增长

11.3.4 黑龙江电网风电装机情况

11.3.5 黑龙江电网风电装机容量突破300万千瓦

11.3.6 黑龙江积极扩建电网

11.3.7 黑龙江电网技术中心投运

11.3.8 黑龙江将加大智能电网投资力度

11.4 内蒙古电网

11.4.1 内蒙古电网接入风电等指标已达领先水平

11.4.2 内蒙古电网建设投资的发展现状

11.4.3 内蒙古农牧区电网供电能力提升

11.4.4 内蒙古电网发展分析

11.4.5 内蒙古电网加快调控配一体化建设

11.4.6 未来内蒙古电网将提高风电吸纳比例

第十二章 南方电网发展分析

12.1 广东电网

12.1.1 广东电网超额完成投资计划

- 12.1.2 广东电网发展状况分析
- 12.1.3 广东电网发展态势分析
- 12.1.4 深圳市电网发展成就综述
- 12.1.5 广东电网“十二五”发展前景预测
- 12.1.6 未来广东省将加速粤北电网建设
- 12.1.7 广东佛山市电网建设势头迅猛
- 12.2 广西电网
 - 12.2.1 广西省电网建设概况
 - 12.2.2 广西省积极推进绿色电网建设
 - 12.2.3 “十二五”广西农村电网建设规划
 - 12.2.4 未来五年南宁电网自动化项目规划
- 12.3 贵州电网
 - 12.3.1 贵州电网建设状况回顾
 - 12.3.2 贵州电网持续快速发展
 - 12.3.3 贵州“3C绿色电网”示范工程开建
 - 12.3.4 贵州电网优化调度
 - 12.3.5 贵州省大力推进农村电网建设
 - 12.3.6 “十二五”贵州电网发展规划
- 12.4 云南电网
 - 12.4.1 云南省电网发展状况回顾
 - 12.4.2 云南电网售电量突破1千亿千瓦时
 - 12.4.3 云南电网大量进口缅甸电力
 - 12.4.4 云南电网建设投资状况
 - 12.4.5 云南电网最大改扩建工程正式投运
 - 12.4.6 云南电网未来发展分析
 - 12.4.7 “十二五”大理电网发展规划解析
- 12.5 海南电网
 - 12.5.1 海南长流220千伏输变电工程告竣
 - 12.5.2 海南电网售电量稳定增长
 - 12.5.3 海南电网建设投资状况
 - 12.5.4 海南将着重打造国际先进水平电网
 - 12.5.5 南网公司将投巨资支持海南电网发展
- 第十三章 电网调度与互联分析
 - 13.1 电网调度及其职能概述
 - 13.1.1 电网调度的概念

- 13.1.2 电网调度的主要职能
- 13.1.3 电网调度的职能来源
- 13.1.4 调度职能的特点分析
- 13.1.5 调度职能的行业角色
- 13.1.6 调度职能与电网企业职能的关系
- 13.2 电网调度自动化系统
 - 13.2.1 电网调度自动化的含义与作用
 - 13.2.2 电网调度自动化的主要内容
 - 13.2.3 电网调度自动化的主要功能
 - 13.2.4 电网调度自动化系统的组成部分
 - 13.2.5 电网调度自动化的系统结构
- 13.3 电网调度（交易）机构独立的改革分析
 - 13.3.1 电网调度（交易）机构独立是落实电力监管职能的需要
 - 13.3.2 电网调度（交易）机构独立是深化电力市场化改革的需要
 - 13.3.3 电网调度（交易）机构独立改革的路径选择
- 13.4 电网互联发展概况
 - 13.4.1 电网互联效益分析
 - 13.4.2 全国电网联网分析
 - 13.4.3 中国主要电网已经实现全国联网目标
 - 13.4.4 新疆电网与西北主网实现联网
 - 13.4.5 西藏电网结束孤网运行联入主网
 - 13.4.6 青藏交直流联网工程正式投运
 - 13.4.7 国家电网花巨资欲实现区域电网互联
- 13.5 跨国电网互联分析
 - 13.5.1 世界跨国互联电网运行综述
 - 13.5.2 中国跨国电网互联发展概况
 - 13.5.3 上海合作组织国家构建中亚电力跨国联网的形势
 - 13.5.4 中老两国首次实现大规模电网互联
 - 13.5.5 底中俄直流背靠背联网工程正式试运行
 - 13.5.6 5月疆电外送工程为中亚电网互联创造条件
- 第十四章 电网设备市场分析
 - 14.1 电网设备市场总体分析
 - 14.1.1 我国电网设备发展概况
 - 14.1.2 国家政策促进节能智能型电网设备发展
 - 14.1.3 智能电网建设将带动设备市场需求

14.2 变压器

14.2.1 变压器的主要品种

14.2.2 我国变压器行业发展概况

14.2.3 我国变压器市场销售简况

14.2.4 国内10kV配电变压器市场运行分析

14.2.5 变压器产品的发展方向探析

14.3 电力电容器

14.3.1 我国电力电容器产业发展概况

14.3.2 我国电力电容器行业发展势头趋缓

14.3.3 国内电力电容器行业新品研发态势良好

14.3.4 我国电力电容器行业技术标准化发展进展

14.3.5 世界最大电力电容器生产基地于桂林诞生

14.4 电线电缆

14.4.1 我国电线电缆发展环境分析

14.4.2 我国电线电缆市场发展概况

14.4.3 我国电线电缆行业竞争格局分析

14.4.4 中国电线电缆业实施退出机制

14.4.5 中国电线电缆业发展态势分析

14.4.6 电线电缆出口市场掀起“绿色浪潮”

14.4.7 我国电线电缆企业发展面临的形势探析

14.5 高压开关

14.5.1 我国高压开关行业发展概述

14.5.2 我国高压开关企业结构分析

14.5.3 我国高压开关行业盘点回顾

14.5.4 我国高压开关业发展状况

14.5.5 我国高压开关业发展状况

14.5.6 我国高压开关市场需求结构分析

14.5.7 我国高压开关产品技术发展方向探析

第十五章 电网行业重点企业调研分析

15.1 国家电网公司

15.1.1 公司简介

15.2 华北电网有限公司

15.3 华中电网公司

15.4 华东电网有限公司

15.5 西北电网有限公司

15.6 东北电网有限公司

第十六章 电网企业经营管理分析

16.1 电网企业经营与管理综合分析

16.1.1 中国电网企业的经营特征

16.1.2 电网企业“4T”管理模式探究

16.1.3 电网企业“五位一体”综合计划管理模式研究

16.2 电网企业的成本管理

16.2.1 电网企业成本管理问题

16.2.2 电网企业的成本控制方法

16.2.3 电网公司质量成本管理特点与应注意的问题

16.2.4 电网企业作业成本管理

16.3 电网企业综合管控模式

16.3.1 电网企业实施综合管控的背景及必要性

16.3.2 电网企业综合管控模式的选择依据

16.3.3 现阶段电网企业综合管控模式

16.3.4 电网企业综合管控模式的关键环节

16.4 电网企业的全面风险管理

16.4.1 电网企业面临的主要风险

16.4.2 电网企业全面风险管理工作

16.4.3 电网企业开展全面风险管理的主要方式

16.4.4 电网企业全面风险管理框架体系的构建

16.4.5 全面风险管理深化应用的主要方向

16.5 电网企业经营与管理对策建议

第十七章 电网行业投资分析

17.1 投资机遇

17.1.1 电力行业受益于政策和投资增长

17.1.2 我国电力投资体制改革取得积极成效

17.1.3 中国电力行业投资结构渐趋优化

17.1.4 外资投资电网建设解禁的影响

17.2 细分领域投资概况

17.2.1 电网技术改造投资规模扩大

17.2.2 农村电网建设掀起新一轮投资热潮

17.2.3 我国特高压电网领域投资大幕拉开

17.2.4 国内智能电网产业链投资热情高涨

17.3 投资风险与防范措施

17.3.1 自然灾害风险

17.3.2 电网行业的意外事故风险

17.3.3 其他风险

17.3.4 电网风险防范措施分析

17.4 电网智能化投资估算分析

17.4.1 电网总投资与智能化投资估算

17.4.2 分环节智能化投资估算

17.4.3 分区域智能化投资估算

第十八章 电网行业前景展望

18.1 中国电力行业前景分析

18.1.1 我国电力工业发展前景预测

18.1.2 “十二五”期间我国电力工业发展走向

18.1.3 中国电力需求水平预测

18.1.4 未来中国电力市场中长期发展战略

18.2 电网行业发展前景分析

18.2.1 “十二五”期间我国将大力加强电网建设

18.2.2 中国将全面建成坚强智能电网

18.2.3 未来中国电网的发展格局

18.2.4 我国电网技术的未来走向

18.3 未来五年中国电力供应行业预测分析

18.3.1 未来五年电力供应行业收入预测

18.3.2 未来五年电力供应行业利润预测

18.3.3 未来五年电力供应行业产值预测

图表详见正文•••••

详细请访问：<http://baogao.chinabaogao.com/dianli/213153213153.html>