

2009-2012年中国电力行业 节能减排市场调查与投资分析报告

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

《2009-2012年中国电力行业节能减排市场调查与投资分析报告》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/dianli1101/9338271RIE.html>

【报告价格】纸介版6800元 电子版7000元 纸介+电子7200元

【出版日期】2024-12-23

【交付方式】Email电子版/特快专递

【订购电话】全国统一客服热线：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

2009-2012年中国电力行业节能减排市场调查与投资分析报告 内容介绍：

为建立资源节约型和环境友好型社会，促进经济社会可持续发展，我国大力加强节能减排工作，明确了“十一五”能源消耗和主要污染物排放总量控制目标。电力行业作为节能降耗和污染物减排的重点领域，2007年积极推动实施上大压小、差别电价、节能调度、发电权交易等多种措施，节能减排工作取得明显成效。2007年电力行业仅通过提高能效（包括降低线损率和供电煤耗）、发展可再生能源发电和加强需求侧管理三项措施，即相当于节约一次能源6492万吨标煤，减少二氧化硫排放约103万吨（约占2006年电力二氧化硫排放的7.65%，全国二氧化硫排放的3.99%），减少二氧化碳排放约1.8亿吨。

2008年，在外部经济环境严重恶化的不利条件下，电力行业的节能减排工作取得了阶段性进展。全国发电生产耗用原煤量13.40亿吨，同比增长4.05%；全国平均供电煤耗为349克/千瓦时，比2007年降低7克/千瓦时。1997-2008年，我国供电煤耗逐年降低，从408克/千瓦时下降到349克/千瓦时。2008年全国发电厂用电率为5.95%，其中水电为0.38%，火电为6.84%，同比略有上升。2008年，全国电网输电线路损失率为6.64%，比2007年下降0.33个百分点。1997-2008年，我国电网输电线路损失率总体呈下降态势，从8.20%下降到6.64%。2008年全国关停燃煤、燃油小火电机组3269台，共计1669万千瓦，超额完成2008年度关停1300万千瓦的目标。“十一五”前三年，全国累计关停小火电机组3421万千瓦，已完成“十一五”期间关停小火电机组5000万千瓦目标的68.4%。

当前电力节能减排正处于从行政手段向市场化方式过渡阶段，前期工作主要由中央政府主导和以行政手段为主，通过层层分解节能减排指标推动地方政府和企业实施，对于快速取得成效、实现短期目标起到了决定性的作用。但电力行业节能减排工作是一项系统工程，需要结构调整、技术创新、政府调控、市场调节、行业自律和加强监管等多方统筹协调、共同推动。

随着节能减排的强力推进，我国二、三产业面临结构优化和行业调整的历史时刻，节能减排既推进了传统行业发展改革的进程，亦催生出众多的行业投资机遇。电力作为国民经济运转的动力源泉，涉及产业范围之广、触及经济利益之深可谓独一无二，因而电力工业领域的节能推进首当其冲，发电侧与输配电侧的节能行业投资机会已受到市场的关注。

2008年底出台的国家4万亿元投资计划中，有2100亿的投资用于节能减排。今后3-5年，扩大内需政策将使节能环保行业迎来发展的好时机。受此政策利好刺激，节能环保、新能源发电领域增长趋势明显。

《2009-2012年中国电力(电力行业调研分析)行业节能减排市场调查与投资分析报告》共

十二章。首先介绍了电力行业节能减排面临的宏观环境、中国电力工业的经济运行情况及电力行业节能减排的总体实施概况，然后具体分析了电力行业脱硫脱硝产业化的现状、电力企业与重点区域电力节能减排的实施情况。随后，报告对电力行业的节能降耗技术、节能环保设备、融资环境、CDM项目开发和政策监管状况做了细致分析，最后分析了中国电力(电力行业调研分析)行业节能减排的投资潜力与发展前景。您若想对电力行业节能减排有个系统的了解或者想投资电力节能减排相关行业，“2009-2012年中国电力(电力行业调研分析)行业节能减排市场调查与投资分析报告”是您不可或缺的重要工具。

第一章 电力(电力行业研究)行业节能减排的宏观环境分析

1.1经济环境

1.1.12008年全社会固定资产投资概况

1.1.22008年中国工业经济总体(工业经济总体市场调研)发展回顾

1.1.32009年第一季度工业经济运行状况透析

1.1.4中国一揽子经济复苏计划成效显现

1.1.52009年5月我国宏观经济呈现回升态势

1.2社会环境

1.2.1我国居民节能环保意识逐步强化

1.2.2我国“两型社会”建设稳步推进

1.2.3全国各地环保模范城市建设如火如荼

1.2.4我国将采取积极措施保障全民健康水平

1.3生态环境

1.3.12007年我国环境质量状况分析

1.3.22008年我国环境质量状况分析

1.3.32009年我国自然环境面临的挑战分析

1.3.42010年我国环境保护的主要目标

1.4能源环境

1.4.1我国能源供需现状分析

1.4.2以煤为主的能源结构是环境恶化的主因

1.4.3我国能源消耗与工业经济增长失调

1.4.4新能源产业崛起下中国的考量

1.4.52009年我国能源体制改革的要点分析

第二章 电力工业经济运行分析

2.1中国电力(电力行业调研分析)行业发展综述

- 2.1.1中国电力(电力市场发展分析)市场的主体构成情况
 - 2.1.2电力工业对国民经济和社会发展的贡献
 - 2.1.3改革开放30年中国电力工业(电力工业市场调研)发展成就巨大
 - 2.1.4宏观经济与电力行业发展的相关性
 - 2.1.5现阶段中国电力(电力市场调研)发展水平及结构透析
 - 2.22007年中国电力工业经济运行回顾
 - 2.2.12007年电力行业供需形势分析
 - 2.2.22007年中国电力基本建设(电力基本建设市场调研)发展迅猛
 - 2.2.32007年电力行业价格水平分析
 - 2.2.42007年电力行业重点企业经营状况
 - 2.32008年中国电力工业经济运行概述
 - 2.3.12008年电力行业供需形势分析
 - 2.3.22008年电力建设与投资增长态势
 - 2.3.32008年发电设备利用情况
 - 2.3.42008年电力行业价格水平分析
 - 2.3.52008年电力行业重点企业经营状况
 - 2.42009年中国电力工业(电力工业市场调研)发展现状分析
 - 2.4.12009年我国电力工业供需形势透析
 - 2.4.22009年第一季度我国电力工业经济运行简述
 - 2.4.32009年1-4月中国电力(电力行业调研分析)行业发展特征
 - 2.4.42009年5月中国电力(电力行业调研分析)行业运行数据解析
 - 2.4.52009年我国电力投资大幅提速
 - 2.5中国电力工业存在的问题及对策
 - 2.5.1中国电力工业(电力工业市场调研)发展面临的主要挑战
 - 2.5.2中国电力(电力行业调研分析)行业发展中潜藏的危机
 - 2.5.3电力工业的应急机制需要加强
 - 2.5.4中国电力工业可持续(电力工业可持续市场调研)发展的政策建议
 - 2.5.52009年中国电力工业(电力工业市场调研)发展的思路
 - 2.5.6电力行业积极应对增值税转型改革带来的冲击
- ### 第三章 电力(电力行业研究)行业节能减排发展现状
- 3.1中国电力工业节能减排(电力工业节能减排市场调研)发展综述
 - 3.1.1电力工业实施节能减排的紧迫性分析

- 3.1.2 电力行业节能减排发展具有巨大效益
- 3.1.3 我国电力工业节能减排工程全面展开
- 3.1.4 中国电力(电力行业调研分析)行业节能减排发展的成就与经验
- 3.1.5 电力供应结构转变助力节能减排发展
- 3.2 2007-2009年电力行业节能减排发展概况
- 3.2.1 2007年电力行业节能减排数据分析
- 3.2.2 2008年中国电力(电力行业调研分析)行业节能减排取得阶段性成果
- 3.2.3 2008年中国电力(电力行业调研分析)行业节能效益分析
- 3.2.4 2009年电力行业节能减排力度持续强化
- 3.3 2007-2008年电力行业关停小火电情况
- 3.3.1 2007年关停小火电机组总体情况
- 3.3.2 2007年关停小火电机组分类情况解析
- 3.3.3 2007年关停小火电机组取得的成效
- 3.3.4 2007年关停小火电面临的问题与对策
- 3.3.5 2008年全国关停小火电机组状况浅析
- 3.4 市场机制下发电环节的节能减排运作
- 3.4.1 浅析传统火力发电的节能减排技术
- 3.4.2 可再生能源利用是电力节能减排的重要出路
- 3.4.3 电力市场改革给节能减排运作带来的机遇
- 3.4.4 电力市场改革给节能减排运作带来的困扰
- 3.4.5 电力市场环境下推进节能减排的几点策略
- 3.5 电力工业节能发电调度的相关评析
- 3.5.1 节能发电调度的概念
- 3.5.2 实行节能发电调度的意义
- 3.5.3 节能发电调度试点成效分析
- 3.5.4 节能发电调度新规下企业的发展出路
- 3.5.5 实施电力工业节能调度的对策建议
- 3.6 电力节能减排存在的问题及对策
- 3.6.1 电力节能减排工作面临的主要阻碍
- 3.6.2 电力工业节能减排存在的突出问题
- 3.6.3 电力行业节能减排发展的对策措施
- 3.6.4 持续推进电力节能减排工作的政策建议

3.6.5 电力行业节能减排的途径透析

第四章 电力(电力行业研究)行业的脱硫与脱硝现状

4.1 电力行业脱硫综述

4.1.1 “十五”火电厂烟气脱硫产业化发展回顾

4.1.2 中国电力工业脱硫产业(电力工业脱硫产业市场调研)发展迅速

4.1.3 国内脱硫产业竞争日趋白热化

4.1.4 环保政策为脱硫产业保驾护航

4.1.5 电力脱硫市场发展空间广阔

4.2 火电厂烟气脱硫产业发展现状

4.2.1 2007年火电厂烟气脱硫产业分析

4.2.2 2008年火电厂烟气脱硫产业运行状况

4.2.3 2008年我国火电厂烟气脱硫特许经营全面启动

4.2.4 电力脱硫产业发展特征解析

4.3 火电厂脱硫产业化存在的问题及对策

4.3.1 “十五”期间烟气脱硫存在的突出难题

4.3.2 火电厂烟气脱硫产业化发展的指导思想和任务

4.3.3 加快烟气脱硫产业化发展的建议

4.3.4 促进火电厂烟气脱硫产业发展的措施

4.4 燃煤电厂脱硫治理规划与产业化前景分析

4.4.1 “十一五”燃煤电厂二氧化硫治理形势透析

4.4.2 “十一五”燃煤电厂二氧化硫治理思路与目标

4.4.3 “十一五”燃煤电厂二氧化硫治理的重点项目

4.4.4 电力行业烟气脱硫市场化前景分析

4.5 电力行业脱硝综述

4.5.1 火电厂脱硝产业发展概况

4.5.2 中国脱硝产业的国产化进程分析

4.5.3 火电厂脱硝行业面临的主要挑战

4.5.4 烟气脱硝行业激励政策有望出台

第五章 电力企业的节能减排分析

5.1 电力企业节能成效及措施分析

5.1.1 发电企业节能降耗状况透析

5.1.2 电网企业节能降损的具体情况分析

- 5.1.3 电力企业主要节能指标分析
- 5.1.4 电力企业节能降耗的具体措施
- 5.2 电力企业二氧化硫减排的总体状况分析
 - 5.2.1 电力企业投运脱硫设施基本情况
 - 5.2.2 电力企业减排成效与脱硫实施状况解析
 - 5.2.3 电力企业二氧化硫减排指标剖析
 - 5.2.4 电力企业大力开展减排的具体措施
- 5.3 电力企业节能减排面临的主要问题
 - 5.3.1 脱硫设施存在的困扰
 - 5.3.2 电煤供应诱发的系列问题
 - 5.3.3 部分电厂节能减排力度不够
 - 5.3.4 电企节能减排统计工作薄弱
 - 5.3.5 市场化手段运用不足
- 5.4 推进电力企业节能减排的建议
 - 5.4.1 强化电企内部管理提高设备运行效率
 - 5.4.2 加强企业统计科学监测节能和排放效果
 - 5.4.3 进一步挖掘企业节能减排潜力
 - 5.4.4 进一步加强小火电机组关停力度
 - 5.4.5 完善法规体系及强化监督工作
 - 5.4.6 继续完善节能减排市场手段
- 5.5 部分电力企业节能减排的实践经验
 - 5.5.1 国家电网公司
 - 5.5.2 北方电力公司
 - 5.5.3 大唐七台河发电公司
 - 5.5.4 大唐新余发电公司
 - 5.5.5 华电新疆发电公司
 - 5.5.6 国电石横发电厂
 - 5.5.7 淮南洛河发电厂

第六章 重点区域电力(重点区域电力行业研究)行业节能减排分析

- 6.1 华北地区
 - 6.1.1 天津电力工业节能减排实施成效分析
 - 6.1.2 节能减排成为内蒙古电力工业发展的主导策略

- 6.1.3加快内蒙古电力行业节能减排的建议
- 6.2东北地区
 - 6.2.1辽宁省电力工业节能减排实施概况
 - 6.2.2辽宁打造开放的电力交易平台助力环保
 - 6.2.3吉林省电力行业节能减排现状及规划
 - 6.2.42008年大连电力行业节能减排实施状况
- 6.3华东地区
 - 6.3.1浙江电力行业节能减排实施成效评析
 - 6.3.2福建电力行业节能减排面临严峻考验
 - 6.3.3上海实施电力需求侧管理取得良好经济环境效应
 - 6.3.42008年江苏省电力工业节能减排基本情况及成效
 - 6.3.5江西省积极开展发电权交易促进节能减排
 - 6.3.6山东大力发展清洁能源成效突出
 - 6.3.7山东省通过价格杠杆控制电力工业污染损耗
- 6.4中部地区
 - 6.4.1河南省电力行业节能减排独具特色
 - 6.4.22008年湖南省电力行业节能减排成效显著
 - 6.4.32008年湖北省电力行业节能减排实施概况
 - 6.4.42009年湖北创新电力节能减排方式
- 6.5华南地区
 - 6.5.1广东省积极促进电力结构优化调整
 - 6.5.2广东清洁能源实施进程与总体思路
 - 6.5.3清洁能源有效缓解海南电力供需矛盾
 - 6.5.4广西电网助全省电力工业节能减排稳步推进
- 6.6西南地区
 - 6.6.1重庆电力工业节能减排形势及开展发电权交易的意义
 - 6.6.2四川启动电力节能调度发展清洁能源
 - 6.6.3云南省电力行业节能减排运行综述
 - 6.6.4贵州电力行业节能减排成效全国领先
- 第七章 电力(电力行业研究)行业节能减排技术分析
 - 7.1中国电力工业能效的技术经济指标
 - 7.1.1供电标准煤耗率

- 7.1.2厂用电率
- 7.1.3发电水耗
- 7.1.4线变损
- 7.1.5燃油量
- 7.1.6二氧化硫排放量
- 7.2电力工业节能降耗的四类基本技术
 - 7.2.1降低发电能耗的主要途径
 - 7.2.2降低综合线损技术的三种方法
 - 7.2.3电力需求侧管理技术手段浅析
 - 7.2.4楼宇及变配电站建筑节能的相关技术剖析
- 7.3电力工业节能减排的技术研究进展
 - 7.3.1政府大力支持电力节能关键技术开发
 - 7.3.2国内电力节能减排自动化技术应用进展状况透析
 - 7.3.3我国火电技术性能指标实现历史突破
 - 7.3.42008年湿法烟气脱硫除尘达到先进水平
 - 7.3.52009年自主烟气脱硝技术取得重大成果
- 7.4电厂烟气脱硫技术发展综述
 - 7.4.1烟气脱硫技术的基本情况分析
 - 7.4.2我国烟气脱硫技术工程应用概况
 - 7.4.3火电厂烟气脱硫技术推广应用面临的挑战及对策
 - 7.4.4半干半湿法烟气脱硫技术特点与效益透析
 - 7.4.5活性炭脱硫脱氮技术的发展研究概述
 - 7.4.6生物法烟气脱硫技术的开发及应用前景评析
- 7.5变频调速技术在电力节能中的应用
 - 7.5.1变频调速技术的节能效益与原理解析
 - 7.5.2中国火电厂供电煤耗和厂用电率现状
 - 7.5.3高压变频调速技术在国内电厂的应用情况介绍
 - 7.5.4变频调速技术市场及产品发展概述
 - 7.5.5变频调速技术市场应用前景光明
- 7.6火电厂的节能技术与管理规划措施
 - 7.6.1全局规划提高系统的经济性
 - 7.6.2电气设计要符合经济可靠

7.6.3生产环节节能控制保障到位

7.6.4要重视节能管理的补充作用

第八章 节能减排背景下电力设备的发展

8.1电力设备产业运行概况

8.1.1中国电力设备(电力设备行业调研分析)行业的发展综述

8.1.2电力设备升级和技术进步获得阶段性成果

8.1.32008年电力设备行业经济运行分析

8.1.4经济低迷下发电设备行业增速放缓

8.1.52009年电力设备行业投资规模大幅度增长

8.2节能减排政策主导下的电力设备分析

8.2.1节能减排成电力设备行业发展主题

8.2.2电站辅机设备迫切需提高节能减排水平

8.2.3受益节能改造电力电容器行业发展势头强劲

8.2.4电力装备制造业发展循环经济的建议

8.3电力环保设备市场概况

8.3.1“十一五”电力环保设备业得惠于宏观政策

8.3.2电力环保设备市场竞争激烈

8.3.3电力环保设备国产化步伐加快

8.3.4扩大内需驱动电力节能设备发展加速

8.4清洁能源发电设备市场分析

8.4.1火电设备

8.4.2水电设备

8.4.3风电设备

8.4.4太阳能发电设备

8.4.5核电设备

8.5脱硫设备市场分析

8.5.1产业现状浅析

8.5.2气—气换热器 (GGH)

8.5.3浆液循环泵

8.5.4除雾器

8.5.5增压风机

8.5.6挡板门

8.5.7吸收塔搅拌器

第九章 电力(电力行业研究)行业节能减排的融资环境分析

9.1 “绿色信贷”内涵及发展解读

9.1.1中国绿色信贷的发展进程

9.1.2中国绿色信贷政策产生的国际背景解析

9.1.3环保NGO与绿色信贷在我国的实践分析

9.1.4商业银行绿色信贷建设的注意事项

9.2电力行业绿色信贷的发放情况

9.2.1节能减排背景下我国绿色信贷有序推进

9.2.22007年电力行业绿色信贷达到10387亿元

9.2.3商业银行信贷倾向于清洁能源发电行业

9.2.4山东风电信贷项目进展顺利

9.32009-2010年电力行业节能减排的资金来源及建议

9.3.12009年前五月中央节能减排投资近300亿元

9.3.22009-2010年政府2100亿扶持节能减排

9.3.3中国节能减排领域的资本困境分析

9.3.4实施节能减排应借助社会资本的力量

第十章 电力(电力行业研究)行业节能减排与清洁发展机制

10.1清洁发展机制(CDM)基本概述

10.1.1CDM的概念

10.1.2CDM的参与方

10.1.3CDM的潜在项目

10.1.4CDM的融资原则

10.1.5CDM项目识别和表述

10.1.6CDM项目的评估与批准

10.1.7CDM项目的运行周期

10.2节能领域CDM项目的开发

10.2.1中国CDM管理办法及开发情况

10.2.2中国节能领域CDM项目潜力解析

10.2.3阻碍节能领域CDM项目开发的主要因素

10.2.4国际碳交易方式与现状分析

10.3CDM项目在电力工业的发展

- 10.3.1 “十一五”开局中国电力(电力行业调研分析)行业CDM项目拉开序幕
- 10.3.2中国电力(电力行业调研分析)行业积极参与CDM项目发展
- 10.3.3我国五大电力集团CDM开发取得重大进展
- 10.3.4金融海啸下CDM市场依然火爆
- 10.3.5电力行业开展CDM项目的深入思考
- 10.42009年电力企业CDM项目开展动态分析
- 10.4.1国家电网六氟化硫CDM项目
- 10.4.2粤电集团CDM项目
- 10.4.3石嘴山热电联产CDM项目
- 10.4.4大唐河北风电公司CDM项目
- 10.4.5晋煤集团煤层气发电CDM项目
- 10.5CDM机制下中国发展农村水电的必要性分析
- 10.5.1发展CDM机制的意义剖析
- 10.5.2我国实施CDM机制势在必行
- 10.5.3中国农村水电(农村水电市场调研)发展收获良好经济环境效益
- 10.5.4发展农村水电是中国CDM(CDM市场调研)发展的正确出路
- 10.5.5中国农村水电业展现巨大潜力
- 第十一章 中国电力(电力行业调研分析)行业节能减排的政策监管
- 11.1 《节能减排综合性工作方案》实施及评价
- 11.1.1 《节能减排综合性工作方案》出台的背景
- 11.1.2 《节能减排综合性工作方案》的主要内容
- 11.1.3 《节能减排综合性工作方案》重点突出十大要点
- 11.1.4节能环保相关产业受益最大
- 11.2中国区域限批政策的相关解读
- 11.2.1区域限批政策产生的缘由及法律依据
- 11.2.2电力行业对区域限批政策的响应程度透析
- 11.2.3区域限批政策的实施进展及成效评析
- 11.2.4进一步健全区域限批政策的建议
- 11.3节能减排领域其他重点政策分析
- 11.3.1政府取消高耗能企业优惠电价政策
- 11.3.2首部重点工业污染监督条例引发行业震动
- 11.3.3节能减排责任制进一步完善落实

11.3.4 “节能产品惠民工程”出台的意义及预期效应剖析

11.4 电力行业节能减排的监管状况

11.4.1 电力监管的主体分析

11.4.2 各区域电监局积极响应节能减排监管方针

11.4.3 2007年电力行业节能减排主要监管措施

11.4.4 2008年电力行业节能减排的主要监管措施

11.5 电力企业节能减排开征财税政策的相关概述

11.5.1 财税政策是政府实施节能减排的重要干预手段

11.5.2 电力行业开展节能减排的相关财税政策

11.5.3 合理利用节能减排财税政策助电企健康转型

11.6 电力行业节能减排的相关法律政策

11.6.1 中华人民共和国节约能源法

11.6.2 中华人民共和国清洁生产促进法

11.6.3 关于加快关停小火电机组的若干意见

11.6.4 节能发电调度办法（试行）

11.6.5 发电权交易监管暂行办法

11.6.6 火电厂烟气脱硫工程后评估管理暂行办法

第十二章 电力(电力行业研究)行业节能减排投资潜力及发展前景分析

12.1 中国节能中长期专项规划浅析

12.1.1 21世纪前20年节能工作面临的形势

12.1.2 中国中长期节能工作的主要目标

12.1.3 中长期节能工作的重点领域

12.1.4 中长期重点建设的十项节能工程

12.2 电力行业节能减排的投资潜力分析

12.2.1 节能降耗电力行业面临发展良机

12.2.2 节能降耗政策下电网改造潜藏巨大商机

12.2.3 电力生产及耗用节能减排潜力巨大

12.2.4 清洁能源发电领域具有广阔投资前景

12.2.5 受惠政策东风新能源电力设备前景光明

12.2.6 节能政策下输配电设备制造业投资受关注

12.3 从不同角度分析电力设备的投资机会

12.3.1 发电侧设备

12.3.2输变电侧设备

12.3.3用电侧设备

详细请访问：<http://www.bosidata.com/dianli1101/9338271RIE.html>