

<<中国电网管理体制变革研究>>

图书基本信息

书名：<<中国电网管理体制变革研究>>

13位ISBN编号：9787210046011

10位ISBN编号：7210046011

出版时间：2010-11

出版时间：江西人民出版社

作者：张昕竹、冯永晟、马源 著

页数：265

版权说明：本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问：<http://www.tushu007.com>

<<中国电网管理体制体制改革研究>>

前言

自从上一轮大规模电力改革以来，有关下一步电力改革的讨论一直没有停止，虽然建立电力市场这一总体目标是明确的，但至今仍没有形成一个改革方案的共识，因此电力改革一直进展缓慢。很显然，这种状况固然与国务院2002年5号文件中，并没有具体规定电力市场的目标模式，以及电力改革的具体路径有关，但不可否认的是，也与电力市场改革的复杂性密不可分。这一点已经为世界范围的电力改革实践所证实。

在电力改革的讨论中，争论的焦点主要围绕在电网改革上，这显然与电网在建立电力市场中的核心地位有关。

当然，各种观点的背后也很有可能打上了利益的烙印。

在这种情况下，如何拨开利益的迷雾，选择一条稳健的电力改革政策，是摆在政府决策者面前的一项非常艰巨的任务。

在市场经济环境下，利益并不是一个魔鬼：相反，利益是市场经济赖以存在的润滑剂，也是社会进步的基本动力。

当然。

在利益多元化的情况下，不同的利益诉求与公共政策选择之间可能存在着巨大的矛盾。

解决这个矛盾并不是要遏制和打压利益诉求，相反需要倾听不同利益诉求的合理性，在此基础上，形成一个对公民负责的，并且满足社会福利原则的最优权衡。

这是民主社会建立规制政策的成本—收益分析制度的基本理念。

<<中国电网管理体制体制改革研究>>

内容概要

自从上一轮大规模电力改革以来，有关下一步电力改革的讨论一直没有停止，虽然建立电力市场这一总体目标是明确的，但至今仍没有形成一个改革方案的共识，因此电力改革一直进展缓慢。很显然，这种状况固然与国务院2002年5号文件中，并没有具体路径有关，但不可否认的是，也与电力市场改革的复杂性密不可分，这一点已经为世界范围的电力改革实践所证实。

<<中国电网管理体制变革研究>>

作者简介

张昕竹，法国图卢兹大学经济学博士，现任江西财经大学井冈学者特聘教授，中国社会科学院规制与竞争研究中心主任；冯永晟，中国社会科学院经济学博士，现任中国社会科学院财政与贸易经济研究所助理研究员；马源，中国社会科学院经济学博士，现任工业和信息化部电信研究院政策与经济研究所法制监管研究部主任。

<<中国电网管理体制改革研究>>

书籍目录

第一篇 电网市场功能理论研究 第一章 我国经济形势对电网发展的要求 第一节 发展电网是保障能源安全的要求；第二节 发展电网是缓解能源输送瓶颈的要求；第三节 发展电网是缩小区域差距的要求；第四节 发展电网是破解环境约束的要求。

第二章 电网的技术经济特征 第一节 输电网的技术经济特征；第二节 配电网的技术经济特征；第三节 输配电网的规模经济与范围经济；第四节 小结。

第三章 电网的市场功能 第一节 电网在电力市场中的功能；第二节 电网在能源市场中的功能；第三节 电网在国民经济和社会发展中的功能；第四节 小结。

第四章 电网价值和评估方法 第一节 电网价值评估的概念与意义；第二节 电网价值评估的框架思路；第三节 新建电网项目的价值评估方法；第四节 电网整体价值的评估方法；第五节 电网价值评估方法总结。

第二篇 输配管理体制的理论研究 第五章 输配管理体制、市场模式及改革方案 第一节 输配管理体制的含义及改革争论；第二节 输配管理体制与市场模式。

第六章 输配管理体制的效率分析 第一节 输配管理体制选择的理论基础；第二节 输配一体化的效率分析；第三节 输配分离的效率分析；第四节 小结。

第七章 输配电网的接入监管 第一节 政府监管输配电网的必要性；第二节 促进竞争本质上是保证公平接入；第三节 接入监管方法；第四节 重新审视输配管理体制之争；第五节 小结。

第三篇 配电网规模经济的理论与实证分析框架 第八章 文献回顾及相关问题 第一节 文献的简单回顾；第二节 配电网的自然垄断与规模经济；第三节 配电网的产出、成本结构。

第九章 配电网的产出 第一节 基本问题；第二节 需求模式决定配电产出。

第十章 成本位移变量 第一节 投入要素价格；第二节 网络特征；第三节 组织结构。

第十一章 成本函数与规模经济度量 第一节 成本函数基本理论；第二节 享乐成本函数；第三节 纵向一体化企业的成本函数；第四节 长期成本与短期成本；第五节 固定成本。

第十二章 实证研究方法 第一节 规模经济的度量；第二节 方程设定及规模经济的度量；第三节 其它形式。

第四篇 输配电网分离的定量研究 第十三章 理论基础 第一节 实证研究文献综述；第二节 输配电网纵向经济来源；第三节 纵向经济的度量及经济含义。

第十四章 研究设定 第一节 数据及情景设定；第二节 成本函数和生产效率损失；第三节 需求函数和社会福利损失。

第十五章 成本效率损失模拟 第一节 成本函数估计结果；第二节 纵向经济损失模拟；第三节 双重加价损失模拟。

第十六章 社会福利损失模拟 第一节 需求函数估计结果；第二节 价格变动与社会福利损失。

第五篇 金融传输权与电力市场竞争理论 第十七章 电力金融传输权的基本理论 第一节 节点边实际定价理论；第二节 金融传输权的提出；第三节 金融传输权与市场势力。

第十八章 输电网与市场均衡 第一节 电力市场均衡状态；第二节 刻画市场均衡的方法。

第六篇 电网改革的主要研究结论 参考文献。

图目录 图1 2007年我国的能源消费结构图；图2 2000-2020年中国原油对外依存度；图3 2000-2006年四大区域人均GDP的变化趋势；图4 Scherer传输总成本曲线；图5 Baldick-Kahn传输总成本曲线；图6 平均传输成本曲线；图7 电网的市场功能示意图；图8 电力系统的成本排序图；图9 独立的电力系统成本排序图；图10 互联后电网系统成本排序图；图11 独立的电力市场负荷曲线图；图12 互联后电力市场负荷曲线图；图13 双边交易模式图；图14 电力库交易模式图；图15 PJM交易模式图；图16 电网价值的内涵分解；图17 电网价值评估思路图；图18 电网阻塞成本示意；图19 输电总成本、阻塞成本与投资成本；图20 不同区域市场的电力供给与需求曲线；图21 系统联网后的电力供给与需求曲线；图22 电网整天市场价值评估方法；图23 电网整体经济价值评估方法；图24 电网的间接价值测算示意；图25 输配一体化下市场模式分类图；图26 发输配一体化完美垄断市场模式（国外）；图27 发输配一体化完全垄断市场模式（中国）；图28 单一买方市场模式（国外）；图29 单一买方市场模式

<<中国电网管理体制体制改革研究>>

(2002-2007) ; 图30 单一买方市场模式 (2007- ?

) ; 图31 基本的转售竞争模式1 ; 图32 基本的转售竞争模式2 ; 图33 扩展的转售竞争模式 ; 图34 输配一体化下的零售竞争模式 ; 图35 分散型的单一买方市场模式 ; 图36 趸售竞争市场模式 ; 图37 输配分离下的零售竞争市场模式 ; 图38 市场效率示意图 ; 图39 单向接入示意图 ; 图40 双向接入示意图 ; 图41 输配分离后的输配关系示意图 ; 图42 情景设置示意图 ; 图43 输配分离改革目标市场结构1 ; 图44 输配分离改革目标市场结构2 ; 图45 输配分离结构下的定价难题 ; 图46 纵向分离结构下的定价难题 ; 图 47 消费者福利损失示意图。

表目录 表1 2006年四大区域的主要能源的储量、生产和消费情况 ; 表2 部分国家煤炭发电比例 ; 表3 电网在能源市场中的主要功能和影响 ; 表4 市场价值、经济价值与社会价值 ; 表5 价值型投入产出表 ; 表6 国外测算的VOLL数值 ; 表7 输配管理体制效率比较1 ; 表8 输配管理体制效率比较2 ; 表9 样本数据基本统计量表 ; 表10 成本函数变量含义及符号定义 ; 表11 需求参数变量含义及符合定义 ; 表12 成本参数估计结果 ; 表 13 全网分离的纵向经济损失 ; 表14 其它文献研究结论 ; 表15 纵向经济损失预测 (3%) ; 表16 纵向经济损失预测 (5%) ; 表17 纵向经济损失预测 (7%) ; 表18 情景1的纵向经济损失分解 ; 表19 情景2的纵向经济损失分解 ; 表20 情景1下双重加价产生的经济损失 ; 表21 情景2下双重加价产生的经济损失 ; 表22 情景1下双重加价经济损失分解 ; 表23 情景2下双重加价经济损失分解 ; 表24 需求参数估计结果 ; 表25 社会福利分析主要中间计算结果 ; 表26 输配分离最优定价结果 ; 表27 工业用户社会福利变化 ; 表28 居民用户社会福利变化 ; 表29 权社会社会福利变化 ; 表30 社会福利损失对加价比例和基本需求的敏感性分析 ; 表31 社会福利损失预测 (3%) ; 表32 社会福利损失预测 (5%) ; 表33 社会福利损失预测 (7%) ; 表 34 金融传输权的竞争效应。

章节摘录

(二) 提高水力资源开发程度 水力资源是高效的清洁能源,除了用于航运外,水力的主要用途就是发电。

水力发电有许多明显的优势,首先,水力发电的成本非常低廉,水力不像煤炭、核能和天然气,作为原料投入的水力不需要从市场购买;其次,水力的发电效率极高常规水电站的利用效率可达80%左右,而火电厂的热效率一般只有30%至40%第三,水电站的综合社会效益很高,除了发电外,还能够承担防洪灌溉等功能。

然而,中国目前的水力发展情况却仍不尽如人意。

2007年,中国以装机容量计的开发率仅有20.36%,与发达国家相距甚远,比如2004年,OECD国家就已经达到54.5%,美国为72.8%,法国为85%,日本为95%,这显然与中国水资源总量第一的地位不符。

尽管目前中国重视水电建设,但是水电站的利用效率仍然很低。

从长远来看,中国以火电为主的电源结构,尽管在相当长的时间内都不会有根本性的改变,但必定是不可维持的,因此必须大力发展水电以优化电源结构。

而发展水电必须依靠电网,可以说电网是发展水电的基础。

具体而言,可从以下几个方面分析。

第一,电网是水电开发的前提条件。

水力不像其他固体能源,可以实现位置的转移,水力的生产是天然的,是与固定的区域和特定的地形结构紧密联系的。

除非与负荷地区相邻,否则水电站的电力输送必须要通过输电网来完成,因此没有电网,水电站就无法发挥其功能。

这就决定了水电与火电的一个重要差别:如果火电和水电看作不同的产品,那么电网对它们的替代性则完全不同,电网对火电的替代性较大,而对水电的替代性则很小,甚至是互补的。

第二,电网是水电站稳定运营的保障。

一般来说,水资源的特点是地理分布不均,受季节因素影响大,每年都分为枯水期和丰水期。

如果缺乏电网的支持,一些地区的水电站,特别是小水电站在丰水期就会有盈余电量却无法外输,而在枯水期却容易造成所在地区的用电紧张。

另外,水电站的发展与河川径流关系密切.河川径流的多变性和不重复性给水库运行带来很大困难。

在水电比重比较大、缺少调节库容的地区,如四川(2000年水电比重为63%,径流水电站给区域电力系统运营带来很大困难),必须有足够的火电备用容量才能保证水电站的平稳运行。

因此,提高水电站运营效率,增加可靠性,需要依靠电网支持,与其他电力系统互联。

第三,电网是充分发挥水电特殊性质的保证。

与火电和核电不同,水电具有许多良好的性质,在保证电力系统稳定安全运营方面能够发挥难以替代的作用。

首先,水电机组的启动响应时间短,由停机状态到满负荷运转仅需要2到3分钟。

.....

<<中国电网管理体制变革研究>>

版权说明

本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问:<http://www.tushu007.com>