

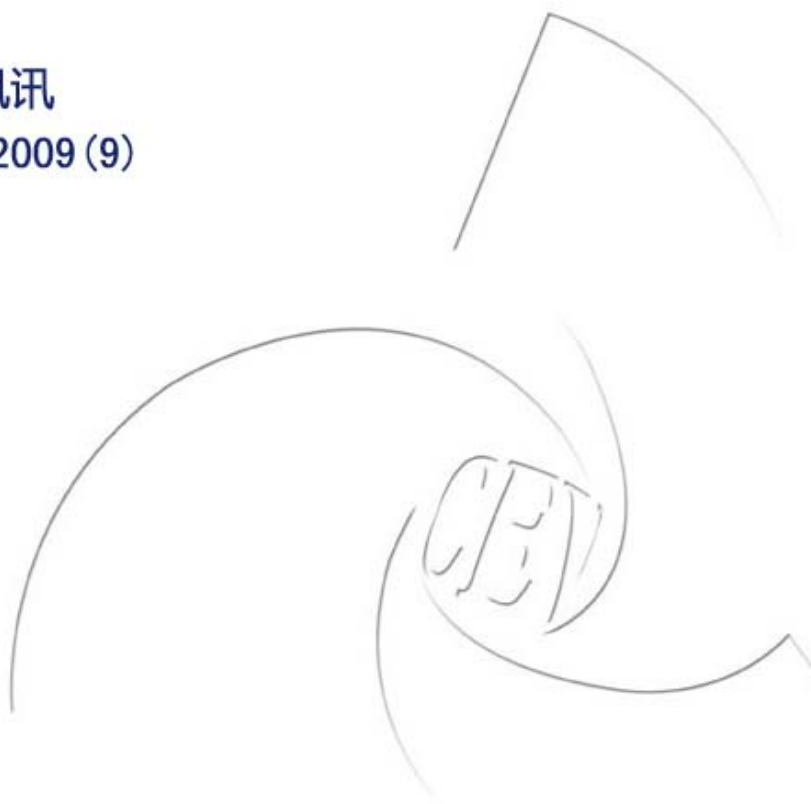


中国风能信息中心

www.cwei.org.cn

每周风讯

——2009（9）



目 录

风电之“首”、“最”、“一”	1
黑龙江第一座风能资源观测塔建成	1
江苏首台出口兆瓦级风力发电机顺利启运	1
广西首座风能资源详查测风塔安装调试成功	2
国产最大功率直驱式风电机组批量并网发电	2
浙江省内最大风力发电场在温岭投用	3
政策与市场	3
三大因素制约中国风电产业健康发展	3
史立山：警惕中国风电设备制造业投资过热	5
风电业务贡献业绩有待提升	6
十年十倍：中国上演风电大跃进	7
张国宝：要提高风电设备国产化水平	11
中国拟到 2030 年风能占总发电量达到 4% 至 5%	11
风电行业高速增长风头正劲	12
山东省打造风能资源开发特色气象服务	12
梁铁城代表：适当提高风电上网价格	13
方方：应为风电企业降增值税	14
企业动态	15
华电新能源力争风电投产 100 万千瓦	15
株洲南车与金风科技合作永磁风力发电机	16
风电场建设	16
湘电风能六鳌风场第三期风电机组通过预验收	17
各地风电	17
大连联手重工企业打造核电、风电装备制造基地	17
西北电网努力攻克制约风电发展瓶颈	18
渝拟建风电装备生产基地	18
内蒙古 1/6 风电项目装机容量落户乌拉特中旗	19
宁夏风电在建规模 15.1 万千瓦	19
广东英德市与国电携手开发风电项目	20
富宁县里达镇将建风力发电场	20
海外动态	21
瑞典扩大风力发电项目	21
肯尼亚大力吸引可再生能源领域投资	21
英国公用事业将为 6.4GW 的海上风电项目开发护航	22
四大电力翘楚为海上风电项目组成联合集团	22
美国威氏推出风力发电机齿轮油	23

SSE 获准建设荷兰海上风场的二期项目	23
埃及风电潜力居非洲和拉美之首	24
其它	24
中国最大的可再生能源 CDM 项目落户宁夏	24
栖霞高职首届风电专业毕业生成“抢手货”	25
谁在给风电概念吹“不正之风”	26
浙江省与中国节能投资公司签署节能减排合作协议	31
温馨提示	32

风电之“首”、“最”、“一”

黑龙江第一座风能资源观测塔建成

来源：中国气象局网站 更新时间：2009-03-02 [返回目录](#)

2月27日黑龙江省气候中心协同通河县气象局完成了《黑龙江省风能资源详查项目建设工作计划》第一座观测塔的建设和自动气象站的安装和调试。

根据测风塔形成的风能资源专业观测网的观测数据和高分辨率风能资源数值模拟结果，可以对黑龙江省的风能资源和气象风险进行综合评估，提出可开发风能资源分布的具体区域及其风能资源可开发量，确切给出黑龙江省内200万千瓦以上风电场的地点、范围等。

风能资源专业观测网建设是风能资源详查与评价的基础工作，通过有针对性的布设测风塔，实现风能资源实时长期观测，获取风能资源的有效观测数据，是风电场址选择和规划、风能资源精细化数值模拟的基础依据，也是风能资源详查与评价工作的最重要任务。

黑龙江省气候中心已在2月中旬前完成风能资源观测业务规范制订工作，并将继续抓好全网建设进度和质量，协调解决各类技术问题，精心部署本单位工作，制定详细工作进度，预计可在5月以前完成所有观测塔的建设和自动气象站的安装和调试。

江苏首台出口兆瓦级风力发电机顺利启运

来源：世界能源金融网 更新时间：2009-03-05 [返回目录](#)

日前，江苏省首台出口兆瓦级风力发电机组经常州出入境检验检疫局检验合格，在江苏新誉风力发电设备有限公司顺利启运，这标志着江苏省、市重点建设项目——兆瓦级风电机组的制造上了一个新台阶。

1.5兆瓦变速恒频双馈异步风力发电机组是江苏新誉风力发电设备有限公司在国家863计划——兆瓦级风力发电机组项目的研发基础上，与国外著名风机研发机构联合研发的具有自主知识产权的兆瓦级风电机组。该机组为三叶片、水平轴、上风向、并网型机组，采用变桨、变速恒频变距、双馈异步风力发电型式，用智能CMP控制系统，实现了风机运行自动调节，电网监控、安全保护，运行数据采集、处理、超限报警等先进功能。常州检验检疫局依据国家标准和企业技术规范和对外贸易合同，对基本参数、叶轮和变桨系统、主轴及齿轮箱系统、叶片及配重系统、发电机组、变流系统、塔筒、偏航系统、制动系统及风机子系统等技术要求进行了检验；并对设备进行了静态和动态模拟运行检验。

据悉，该公司 09 年度计划向出口美国一套兆瓦级风电机组，09 年-10 年计划向出口土耳其 96 套有兆瓦级风电机组，标志着江苏出口兆瓦级风力发电机组出口通过产业结构提升，取得明显增长成效。

广西首座风能资源详查测风塔安装调试成功

来源：中国气象局网站 更新时间：2009-03-06 [返回目录](#)

3月2日，广西壮族自治区第一座风能资源详查测风塔在富川县毛家渡口安装调试成功。该测风塔高70米，即日起其测风资料可上传到自治区气象信息中心。

据悉，近年来，广西大力稳步推进风能监测网建设。2008年4月初，广西完成该测风塔的现场踏勘，并确定了测风塔的具体位置。随后11个月，通过区监测网络处、区气候中心、区气象技术装备中心和贺州市气象局有关技术人员的共同努力，于近日完成了关键的安装调试任务。据了解，利用测风塔提供的观察数据，可以对富川风能资源进行详查和评价，为当地风电建设提供更为详细的基础数据。

国产最大功率直驱式风电机组批量并网发电

来源：湖南在线-湖南日报 更新时间：2009-03-07 [返回目录](#)

3月5日，湘电集团湘电风能有限公司研制生产的我国首批13台2兆瓦直驱式风力发电机组，在大唐漳州六鳌风电场成功并网运行。专家组在严格审核试验数据后当场宣布，各项技术指标均达到或超过国家风机稳定性运行试验标准。这是我国国产最大功率直驱式风力发电机组首次批量并网发电。

大唐漳州六鳌风电场总装机10.16万千瓦，分三期开发。第一、二期分别采用西班牙 GAMESA 公司和印度 SUZLON 公司的发电机组，第三期则选用了我省湘电风能公司的 XE72-2000 直驱式风电机组。湘电生产的这种直驱式设计的风电机组，具有效率高、系统可靠、维护简单、噪声小及上网电源质量好等明显优势。目前已成功进入福建、内蒙古、山西、河北等地风电场，到手订单已达480台套，合同金额50多亿元，其中要求今年交货的产品达420多套。

为了满足市场需求，湘电集团公司正加紧建设湘潭风电产业园，公司与大唐集团合作建设的湘电风能（福建）有限公司也即将投产。XE72型直驱式风机的并网成功，标志着湘电集团已经具备风电机组稳定运行和批量生产的条件，为产品持续改进、系列开发打下了坚实的基础。

浙江省内最大风力发电场在温岭投用

来源：中国台州网 更新时间：2009-03-08 [返回目录](#)

近日，随着 20 台巨大的风力发电机隆隆运转，宣告位于温岭市箬横镇东侧东海塘围垦区内的浙江省重点建设项目，省内最大的风力发电场——浙江温岭东海塘风力发电场一期工程建设完成并投入使用。据了解，该发电场每台风机功率为 2 兆瓦，是目前国内单机容量最大的发电机。

从箬横镇北侧的上蒙山到南侧的横岐山，20 台风力发电机沿着海岸线一线排开，场面非常壮观。据了解，东海塘风力发电一期工程总投资 4.2 亿元，安装 20 台风力发电机，年发电量可供应 4 万多户一般家庭用电。“每台风机都是巨人，是国内单机容量最大的风力发电机。”东海塘风力发电工程项目负责人徐鸿平指着远处的风机说，每台风机风轮直径 80 米，风轮中心离地 67 米，风机叶片长度超过 39 米，单机功率达到 2 兆瓦。相比这些“巨人”，在风机底下忙碌的工程车全成了“玩具”。

“经过我们的测算，此处的风力资源完全能够满足风力发电的需要。”徐鸿平介绍，根据此前专家的实地考察、测量，该地主导风向为北和西南两个风向，平均风速达到每秒 7.3 米，风能方向、风速均达到了风力发电的要求。

温岭市供电局生产技术科科长黄海华介绍，投入使用的风力发电场所产电能归入华东电网统一调配，为温岭发展绿色循环能源再添一笔重彩。此外，海岸线上的洁白风车也是一道靓丽的风景线，将进一步推动温岭旅游业的发展。

政策与市场

三大因素制约中国风电产业健康发展

来源：经济参考报 更新时间：2009-03-03 [返回目录](#)

用“风驰电掣”一词来形容中国风电产业发展毫不过分。来自全球风能委员会(GWEC)的最新统计数据显示，2008 年，中国新增风电装机 630 万千瓦，占全球新增装机的 23%；总装机达到 1221 万千瓦，已占全球总装机的 10%。

“但风电产业快速发展的背后存在隐忧。”记者在先后走访了国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山、国内最大的风电开发商——国电龙源集团总经理[谢长军](#)、国内最大的风电整机制造商——金风科技董事长[武钢](#)、近年来异军突起的风电配套设备生产商——[山东起重工](#)董事长樊宪国等业内人士后获悉，“风电上网、设备质量及增值税转型等因素，已成为制约中国风电产业健康发展的三大瓶颈。”

电网成为产业发展最大瓶颈

“随着风电产业的快速发展，风电上网问题正变得日益凸显。”史立山指出，“目前电网已成为制约风电发展的一大瓶颈。”

据了解，龙源集团作为国内最大的风电开发商，2008 年风电装机达到 280 万千瓦，占全国风电总装机的 1/4；全口径发电量完成 166 万千瓦时，占全国风电发电量的 1/3。可尽管如此，这家企业旗下仍有多个风电场出现因电网制约而被迫限电的情况，特别是在内蒙古、甘肃等地区最为突出。据谢长军介绍，2008 年龙源因风电“上网难”造成的经济损失超过 8000 万元。

按照国家鼓励可再生能源发展的相关政策，电网企业必须接纳并全额收购可再生能源电量。然而，谢长军说：“由于我国风能资源最丰富的地区，主要分布在三北(华北、西北、东北)和东南沿海等偏远地区，绝大部分处于电网末梢，电网建设相对薄弱。风电上网的难题短时间难以解决。”

另据了解，受风力影响，风电相对不够稳定，电网企业对接收风电的积极性不高，也被认为是造成风电上网难的一个重要因素。

据介绍，此问题已引起国家发改委副主任、国家能源局局长张国宝的关注。张国宝指出，国家下一步将加大对大规模风电接入电网和风能资源规律进行深入的研究，按照“融入大电网，建设大基地”的要求，实现远距离输送电能，在更大范围内优化资源配置。

制造业鱼龙混杂，风电设备质量堪忧

我国风电产业发展迅猛，但发电效率却远远低于国际标准。有数据显示，我国风电机组的平均利用率在 20%左右，而国际平均水平在 25%至 30%之间。

“这其中一个重要原因是我国风电设备特别是风机的质量不够稳定。”谢长军说，“龙源集团坚决响应国家政策，在风电场开发建设过程中积极采用国产风电机组。但近年来各种问题也逐渐暴露出来，比如质量不稳定、故障率上升、售后服务较差等等。”

金风科技董事长武钢认为，当前国内风电设备质量下降的深层次原因，是风电设备制造业的无序发展。他告诉记者，目前国内风电整机制造商超过 70 家，但其中拥有自主知识产权的企业不多，拥有自主研发能力的企业更少。有的企业为了抓风电产业发展的“商机”，匆忙上马，盲目求快，从国外厂家拿来技术就进行大批量生产，产品质量自然很难保证。

“风电设备制造业无序发展的结果，一方面是鱼龙混杂，导致产品质量难以保证；另一方面还将导致产能过剩，影响整个产业的健康发展。”山起重工董事长樊宪国说，“国家有关部门，要进一步加大行业规范的力度，积极引导设备制造业理性发展；与此同时，风电设备生产企业也要加强行业自律，提高市场风险意识。”

增值税转型影响地方政府积极性

史立山在接受记者采访时表示，自今年 [1 月 1 日开始实行的全国增值税转型](#)，因为影响地方政府的投资积极性，或将对风电产业的发展带来消极影响。

据了解，增值税转型是指由生产型增值税转为消费型增值税，即企业购入设备的金额允许从销售额中扣除。从国家层面而言，全国增值税由生产型转向消费型，针对第二产业的机器设备实施税前抵扣，可为企业减轻税收负担。但这对地方财政而言，意味着大笔减收。

“这项税收政策的改革，对风电企业本身而言，无疑是一件好事。因为风电的特点是购买设备投入特别大，设备进项抵扣后，风电企业成本就会下降很多，企业税负减轻。”谢长军说，“但由于地方财税减少，地方政府对发展风电项目的积极就会降低。最终实际上不利于整个产业的发展。”

目前已在全国 14 个省区拥有风电场的龙源集团，似乎已切身感觉到来自地方政府的“情感变化”。谢长军告诉记者，因为适合风电产业发展的地区，大多是老少边穷地区。特别是有些荒山丘陵地带，“西北风”几乎是唯一的资源，风电产业发展甚至成为地方政府财政收入的“支柱”。增值税转型后，这些地方发展风电的积极性明显降低。

据史立山透露，在增值税转型实施后，国家能源局目前正在与有关部门积极协商，拟采取以占地补贴或风能资源补贴等形式，由风电开发企业出资偿付地方政府，以调动地方发展风电的积极性。

“虽然风电产业发展中存在着一些制约因素，但这些都是‘成长中的烦恼’。”史立山满怀信心地说，“作为全球最成熟的可再生‘绿色能源’，风电在我国的发展将会进一步加快。”

史立山：警惕中国风电设备制造业投资过热

来源：经济参考报 更新时间：2009-03-03 [返回目录](#)

“随着我国风电产业的快速发展，风电设备制造业已呈现投资过热局面。”国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山日前接受本报记者采访时表示，“尽管我国风电未来发展潜力巨大，但投资者应提高市场风险意识。”

来自中国风能协会的数据证实了史立山的判断。目前我国风电整机制造企业总计已超过 70 家，风叶生产企业 50 多家，塔筒生产企业则有近 100 家。从企业产能计算，已远远超过市场容量。

“中国风电设备制造业不是过热，而是严重过热。”中国风能协会秘书长秦海岩以风电机组为例说明风电设备业的现状，他说：“2009 年，预计全国新增风电装机为 800 万千瓦。在 70 多家整机生产企业中，仅金风科技、华锐、东汽、上汽四大家的产能就达到 1200 万千瓦；而且金融危机发生后，国际风电生产巨头纷纷涌入中国，市场竞争之激烈前所未有。”

国内最大的风电开发商——龙源电力集团总经理谢长军说：“我国风电设备制造业发展快，这是好事，但各路资本一哄而上，导致非理性发展，这就变成了坏事。国家制定政策倡导风电装备国产化，当然也是好事，但部分制造企业盲目上马，贪大求洋，缺少自有核心技术和研发能力，难以形成自主知识产权，产品质量问题频发，这就会影响到风电产业的健康

发展。”

谢长军告诉记者，在上世纪 90 年代初，欧洲曾经历过风电设备制造业“非理性发展”阶段。那时全欧洲有风机制造商四、五十家，在激烈的市场竞争中大浪淘沙，如今只剩下不到 10 家。比如龙源早年从荷兰、德国、丹麦等地引进风机的几个企业，今天已找不见了。他由此慨叹说：“我国为什么一定要走欧洲的老路呢？”

“实际上，我国风电设备市场‘大浪淘沙’的情况已经出现。”作为国内最大的风电整机制造商，金风科技董事长武钢对“行业内幕”似乎掌握更多。据其透露，新疆一家大型变压器生产企业、江西景德镇一家直升机制造企业，都曾投资风机制造领域，但如今都已理性地退出了市场。

作为近年来异军突起的风电配套设备生产商，山东山起重工董事长樊宪国认为，当前国内风电设备制造业投资过热和产能过剩已成定局。他呼吁，国家有关部门特别是行业组织，要采取市场化手段引导行业有序发展，比如尽快建立国家级认证机构，提高行业准入门槛等等；投资者和金融机构要认清行业现状，避免盲目投资；风电设备制造商要把企业做强做实，并放眼全球，“走出去”积极参与国际市场竞争。

风电业务贡献业绩有待提升

来源：中国证券报·中证网 更新时间：2009-03-03 [返回目录](#)

近日，拥有风电概念的三家上市公司公布了 2008 年年报或快报，其中，去年大举进军风电领域的银星能源净利润同比增长五成，国内最大的风力发电机组整机研发与制造商金风科技净利润同比增 45.6%。此外，涉足风电设备的电力设备龙头天威保变去年净利润为 94,321.39 万元，同比增长 109.70%。

尽管三家公司业绩增幅体面，但目前反映到三家上市公司年报中，风电业务对利润的贡献比例仍有待提高。尽管将风电的政策利好转化为账面盈利还需时日，但三家公司均看好未来风电发展前景。伴随着风电行业的多重政策利好，分析人士对风电未来的发展前景预期乐观，有观点认为，未来两年国内风电设备市场年均增速可望达到 30%。

风电业务贡献利润冷热不均

银星能源（000862）年报显示，2008 年，公司实现营业收入 39625.76 万元，同比提高 15.31%；实现净利润 2873.52 万元，同比增长 51.52%。然而，为公司贡献利润的基本都是传统业务，其中，仪表业务、处置房地产、风电业务各贡献约 10%，公司的风机利润率仅 0.03%。

长城证券研究员张霖认为，由于目前我国风机零配件仍存在瓶颈难，银星能源为保证质量，采用进口关键零部件占 55%，但从国外采购存在零部件订货周期长、交货难的问题，因此公司 2009 年的风机产量或将低于市场预期。此外，公司拟高速扩张，需投入大量资金，

而目前负债率 82.2%，公司资金压力较为沉重。

年报显示，金风科技业绩大幅增长主要得益于国内风电市场规模快速增长。公司 2008 年快报显示，公司的营业收入和净利润分别达到 64.6 亿元和 9.2 亿元，分别同比增长 108.1% 和 45.6%。

金风科技表示，公司 1.5 兆瓦的机组批量进入市场，但 1.5 兆瓦机组的毛利率低于 750 千瓦机组，因此降低了综合毛利率。有分析人士认为，由于 2009 年原材料价格回落，公司兆瓦级风机有望提升毛利率超过 2 个百分点。

未来发展重视风电

尽管风电业务对不少公司的账面盈利贡献比例并不重，但由于风电行业的政策利好和规模化发展趋势，公司在年报中纷纷表示，未来对风电业务的重视力度将有增无减。

相比较风电业务，太阳能业务对天威保变的利润贡献更加明显。分析人士认为，公司分别持股 36% 和 26% 的新光硅业和天威英利对公司的业绩贡献基本符合预期，对公司利润分别贡献 28774 万元和 30125 万元。从公司控股子公司的业绩情况来看，涉及风电业务的子公司保定天威风电科技有限公司和保定天威风电叶片有限公司对净利润的贡献均为负，分别为 -2012 万元和 -306 万元。

但天威保变未来重视风电业务的态度也很明确。年报显示，公司目前已经形成了风能和太阳能双翼组合的新能源产业发展模式。未来公司还将加快新能源项目建设，逐步树立公司在光伏和风电行业中的核心地位。

银星能源年报显示，将在风电设备制造产业方面，实现批量生产风机能力，研发和制造齿轮箱、电控等风机核心部件，形成自主知识产权，快速推进兆瓦级风电设备制造产业化；在风力发电产业方面，在确保红寺堡一期续建工程的同时，上半年实现麻黄山风电场两期、红寺堡风电场二期工程核准通过，力争三个风电场开工建设，有部分机组并网发电。

目前，金风科技全资子公司北京天润投资有限公司正式投入运营，实现了两个自建风电场的销售。中金公司认为，2010 年后，金风科技的海外市场开拓将开花结果，大量储备的风电场实现转让，业绩增长将明显超越国内市场的增速。预计公司在 2009 年销售兆瓦级风机 800 台，750 千瓦风机 1080 台。

十年十倍：中国上演风电大跃进

来源：国际新能源网

更新时间：2009-03-04

[返回目录](#)

据专家介绍，中国打算用十年时间，将自己的风电装机容量扩容十倍。

这里面隐含着怎样的潜台词，是什么支撑着如此大胆的扩张，前路又有什么样的挑战与难题？

美国总统奥巴马上台后主推新能源的动作，让徐锭明看着有点着急。

“奥巴马利用经济低迷的时机，大力发展新能源，如果他们成功了，未来的能源格局将被美国所主导。”原国家发改委能源局的局长徐锭明对表示，不管是太阳能，还是风能，这些新能源都是全球共享的，“你无法独占它，只有科技才能利用它。”

这意味着，在未来的能源格局中，油气、煤炭等常规石化能源可能将不再是群雄逐鹿的焦点，相对应的，随着新能源替代常规能源历史进程的推进，谁掌握了先进的新能源设备和技术，谁就拥有能源领域的话语权。

备受推崇的能源“新贵”

要想发展新能源科技，就要先培育好新能源市场。一个稳定的国内市场可以为新能源制造企业提供必需的产品检测基地，以便确定其技术类型和制造业的发展方向，同时也为企业提供了一个基本的市场，为其制定长远的发展战略提供保障。

到了今年2月，中国能源系统时隔17年后重新召开的全国能源工作会议上，新能源尤其是核电和风电的发展，便迅速被提到了非常重要的地位。

其中，2009年新开工和核准的核电装机容量达到840万千瓦，接近目前中国正在运行的核电站总装机容量（900万千瓦）。

相比之下，官方对风电发展期望更高。规划中，至2020年，中国风电总装机容量有望突破1亿千瓦——比5个三峡工程还要多！

“风电是目前最具有竞争力、最可能实现商业化的可再生能源品种。”谈起风电之所以技压群芳，成为国家重点发展的新能源品种，周凤起解释道，“太阳能目前还太贵，生物质的产业化还很落后。”

周凤起是国家发改委能源研究所原所长，现在在中国政府、世界银行和全球环境基金联合设立的“中国可再生能源规模化发展项目管理办公室”担任执行主任。

当然，不可忽视的因素还包括，中国风能不仅储量巨大，而且分布广泛。中国的三北（东北、华北、西北）地区与东南沿海及附近岛屿风能非常丰富。

根据2006年中国气象局第三次风能资源评估的结果，位于亚洲季风带的中国，其陆上离地面10米高度处，风能资源理论储量约为43亿千瓦，而技术可开发量达到3亿千瓦左右——想想吧，15个三峡工程，如果风机没有竖起来，风就白白吹走了。

而在“节能减排”压力加大的严峻形势下，作为无污染绿色能源，风电也已成为最广泛、最有效地应对能源问题的办法之一。

有人做过统计，如果按年发电2000小时来计算，2008年已建成的风电机组今后每年可提供244亿度环保电能。相对于火力发电，因其生产中不消耗煤炭，也不产生任何污染，按同等发电量计算，每年可节约744万吨标准煤，减少向大气排放粉尘9万吨、二氧化碳1585万吨、二氧化硫7.1万吨、氮氧化物29.9万吨。

在对比同样被认为清洁的太阳能和风能时，中国能源研究会新能源专委会副主任胡成春笑着提醒记者说：“别忘了太阳能只有大晴天才有效，而风电机可是不管白天黑夜刮风阴天都能发电哦。”一点也不掩饰自己对风能的偏爱。

风电大跃进

其实，在规划如此庞大的风电建设计划之前，中国已经连续四年实现风电装机容量的翻番增长了，不可谓没有底气。

2008 年，中国的风电装机容量新增 630 万千瓦至 1221 万千瓦，第一次超越印度成为亚洲第一，在全球也已经排到了第四位，仅次于美国、德国和西班牙。

而从发展势头上看，全球只有美国和中国在发展风电上一副“不遗余力”的姿态，以至于国际风能理事会发表文章认为，未来的风能发展将呈现中美“双雄争霸”的局面。可以想象，中国这个“风电全球老四”也不会当太久，中国可再生能源综合利用委员会秘书长李俊峰表示，2009 年，中国的风电新增容量很可能仍以接近翻番的速度增长，占全球新增装机容量的三分之一。

如此快速的发展很难让人想象，仅仅一年半前（2007 年 8 月），中国公布的《[可再生能源中长期发展规划](#)》（下称“规划”）中，2010 年规划的装机容量只有目前的一半不到（500 万千瓦），而 2020 年的规划也仅为 3000 万千瓦。

根据全球风能理事会的预测，3000 万千瓦最快明年就可实现，这意味着中国不仅将在明年一举超越德国和西班牙，而且还将提前 10 年实现《规划》目标。

技术瓶颈待突破

近年来，国内企业进步神速，在国内市场份额也节节攀升。根据《市场报》报道，2009 年中国在建的 1000 万千瓦风电装机规模中，国产装机市场占有率将达 55.4%，而 2003 年时这个数字只有 15.3%。

现代风电机组正在日益向大容量发展。大容量机组不仅发电量更高，而且发电成本较低。同样规模的风电场，如果应用大容量机组，能够利用更高处的风能资源，还可以减少机组台数，相应的运输、安装、电缆连接等成本也会降低。

但设备大型化的产业趋势，却成为了国内风电设备制造企业“难以承载之重”。

“2 兆瓦（即 2000 千瓦）以上的机组，国内厂商基本无法生产。”国家发改委能源研究所原所长周凤起无奈地说，作为工业后进国家，生产工艺和装备制造能力还有待提高，是中国新能源相关制造业落后于先进国家的原因。3 月，总部设在沈阳的第一能源公司（A-power）正计划组装第一台世界上可量产的最大风电机（2.7 兆瓦）（世界上最大的风电机组为 4.2 兆瓦，但并未实现量产），但遗憾的是，该公司首席运营官林申告诉记者，这个连叶片加塔筒加在一起有三四十层楼高的庞然大物，却没有一个零件来自国内生产。

这是许多国内企业的运作模式，他们通过支付技术转让费购进全套制造技术、与国外公司合资生产、与国外设计公司联合开发等方式引进国外先进技术，加上自主研究试制，试图

迅速追赶外国先进公司。

其实，作为国家科研课题，早在上世纪 80 年代中国就开始研制几种并网型风电机组，功率从 18 千瓦到 200 千瓦不等，但由于研制周期长，赶不上市场需求，最终未能转化成商品。如国家曾经拨款研制过两种型号的 200 千瓦样机，还未及商品化，市场上的主导产品已发展为 600 千瓦机组。

由于核心技术在国外，如何及时引进国外成熟技术，并消化吸收国产化，也成为中国风电制造企业求生存的当务之急。有研究表明，经国产化的风电机组，价格可比同类型进口机组降低 10%~20%。

“但很多核心技术引进不来，只能靠自己开发。”国务院参事、中国可再生能源学会理事长石定寰介绍，至今中国未能像美、欧、日等发达经济体一样，建立起专业的国家级新能源研究机构，高校学科设置也未跟上新能源高速发展的趋势，“从总体上与发达国家还有很大的差距，需要加大投资。”

法规配套面临挑战

而对周凤起而言，他担心的是另一个问题。

随着中国风电的持续发展，10 年后中国可能拥有上亿千瓦当量的风电机组，而“靠天办事”的风电却有着不稳定性 and 不可控性。再加上中国风能资源丰富地区通常远离风电负荷中心，大型风电项目通常建立在电网薄弱的边缘地区，凡此种种，都给风电并入电网，以及其后的调度带来了很大的困难。

“上亿千瓦，是人类从来没有碰到过的风电容量，如何与这么大量容量的不稳定电力进行配套，是未来电网建设的一个挑战。”周凤起说。

如果说电网配套还是一个技术问题的话，那么，与风电发展相关的法规配套问题，则是一个市场问题。处理不慎，可能全盘皆输。

为了扶持本土风机产业，国家发改委曾出台文件，要求风电场建设中风电设备国产化率必须达到 70% 以上。

但这一政策并未扭转外资企业主导中国风电设备的局面，国际风电制造巨头纷纷在华建厂，以适应政策需求。这样的“国产化”，并没有将核心技术送到中国人手中。

在另一方面，企业投资风电项目是否盈利，主要取决于电价水平。风电上网电价目前是由政策决定的。2006 年初国家发展改革委发布的《[发电价格和费用分摊办法](#)》规定：“风力发电项目的上网电价实行政府指导价，电价标准由国务院主管部门按照招标形成的价格确定”

据周凤起介绍，虽然各地风电上网价格各不相同，但总体而言比火电高 50% 左右，高出的部分由国家财政补贴。

不过，有媒体报道，在实际的执行过程中，招标电价和审批电价并行，风电项目招标时，

企业投标互相杀价，喊出了亏本价，以致最后形成的上网电价过低，使得大多数项目不能盈利。企业对此的说法是，看好风电产业的长远发展，规模上来了，技术成熟了，成本一定会降低。

这种盲目的乐观很容易让人想起 2001 年以前的互联网泡沫，一个找不到盈利模式的行业，如何支撑将来的长远发展？

张国宝：要提高风电设备国产化水平

来源：中国能源网 更新时间：2009-03-04 [返回目录](#)

国家发改委副主任、国家能源局局长张国宝在大连举行的风电技术装备座谈会上指出，要改善能源结构，积极发展风电等可再生能源与新能源，不断提高清洁能源在我国一次能源消费中的比重，就要加大自主创新力度，努力突破制约风电产业发展的瓶颈问题，占领新一轮能源产业发展的制高点。

张国宝指出，去年我国风电总装机规模已超过 1200 万千瓦，实现了连续 3 年翻番，并带动了一批装备制造企业的转型。但也面临着一些制约性因素，目前风力发电设备制造的国产化率为 53%，还不能适应风电产业的发展，变频器、风电轴承等关键设备技术水平有待提高。要解决这些问题，相关企业就不能满足于购买国外的图纸和简单的模仿，而是要在消化吸收的基础上不断实现再创新，推出新产品。

中国拟到 2030 年风能占总发电量达到 4%至 5%

来源：世华财讯 更新时间：2009-03-04 [返回目录](#)

阳光创投管理主任贡力在出席“2009 亚太伙伴计划绿色能源峰会”时表示，中国目前风能占总发电量不到 1%，希望在 2030 年能达到 4%至 5%，2008 年中国新增风电装机 630 万千瓦。

据中新社 3 月 4 日报道，由中、美等六个亚太国家参与的“2009 亚太伙伴计划绿色能源峰会”3 月 2 日在旧金山开幕。与会者将在为期五天的会议中讨论风能的发展和利用。

出席会议的美国能源部计划与环境分析主任杰拉德·丹尼奥斯表示，美国国务院等七个联邦部门参与“亚太清洁发展和气候伙伴计划”的活动。奥巴马总统上任后在国会发表的首次演讲，将清洁能源作为未来五至十年的发展重点。2010 年预算案中每年将 150 亿美元投入到清洁能源中。风能的发展会有一个相当乐观的前景。

斯坦福大学大气和能源项目马克·雅各布森教授研究发现，风力发电是到目前为止最可取的能源来源。美国风能协会日前称，2008 年风能发电量较前年增长了 50%，提供了 1.3

万个就业机会。

代表中国出席会议的阳光创投管理主任贡力表示，中国风能成为热点，发展速度相当可观。2008 年新增风电装机 630 万千瓦，占全球新增装机的 23%，总装机达到 1,221 万千瓦，已占全球总装机的 10%，成为继欧洲、美国 and 印度之后发展风能的主要市场之一。贡力说，“风能发电目前占美国总发电量的 1.5% 左右，美国政府希望在 2030 年达到 20% 左右。中国目前风能占总发电量不到 1%，我们希望在同期能达到 4% 至 5%。”

贡力表示，美国 and 欧洲发展风能早，技术新，值得中国学习和借鉴。在非并网技术方面，中国处于世界领先水平。

风电行业高速增长风头正劲

来源：中国证券报 更新时间：2009-03-06 [返回目录](#)

方正证券分析师指出，金融危机导致的全球经济增长减缓并未改变推动风电长期发展的因素。对于国内风电发展而言，产业政策和风电场盈利情况两大驱动力正在得到加强，未来两年我国风电高速增长趋势并未改变。

随着国产整机产能释放及零部件配套能力增强，风电产业链瓶颈逐渐消除，整机盈利情况持续改善。风电行业具有增长确定性和高成长性，分析师建议重点关注龙头风机整机制造商，以及进入壁垒较高具有进口替代的零部件商，如金风科技、湘电股份、时代新材、长城电工等。

山东省打造风能资源开发特色气象服务

来源：新华网山东频道 更新时间：2009-03-06 [返回目录](#)

新华网山东频道 3 月 5 日电（孙彦 马高飞 王静）近年来，山东重点在威海、烟台、滨州、东营、潍坊、青岛等沿海地区建设大型风电场，并逐步向浅近海域发展海上风电项目，以促进节能减排和环境保护。

目前，山东全省共有 106 台并网风机，总装机容量 9.22 万千瓦，风电装机容量居全国前 5 名。全省已核准的在建风场 9 个，共计安装 1500 千瓦风机 280 台，总装机容量 43.6 万千瓦。2008 年，山东省政府进一步提出要积极调整优化能源结构、开发利用清洁的和可再生的能源，到 2010 年风电装机达到 92 万千瓦，“十一五”末，全省风电装机容量要达到 100 万千瓦，2020 年达到 300 万千瓦。

风能“取之不尽，用之不竭”，是清洁可再生能源，使用风能有利于保护环境。山东省是一次能源大省，目前 99% 以上的发电量均来煤电。煤炭为主的能源结构使山东省社会经济

发展承受着巨大环境压力。山东也是资源消耗大省，能源短缺形势严峻。

山东在风能开发利用方面具有得天独厚的地理区位和自然条件。山东地处东部沿海，海岸线长达 2531 公里，沿海岛屿 100 多个，风能密度大，年平均风速高，是我国风能丰富区之一。半岛沿岸地带和山区的海拔较高、较平坦的山顶、山脊、山梁及特殊地形，形成了众多潜力无限的风口地带。研究表明，山东如能实现以风能为主可再生能源能达到国家规划的占能源消费 15% 的目标，则每年即可节约煤炭近 1 千万吨，经济效益非常可观，环境效益不可估量。

山东省气候中心专家陈艳春说，山东风能资源开发利用的软硬件建设正在走向系统化、现代化。已正式投入运行的“风能参数计算系统”实现了气象资料处理、风能参数计算、结果输出三大功能。山东省气候中心与中国气象科学研究院合作利用非静力区域气候数值模式（CRCM），对滨州、东营、潍坊、烟台等沿海区域进行了高分辨率的风能资源详细评估，中国气象局风能太阳能评估中心牵头的“近海风资源评估和海上风电场可行性研究”项目顺利开展。

以测风塔建设为基础的山东省风能观测网的建设，是山东风能资源开发具有里程碑意义的事件。2007 年 1 月，山东省气象局制定《风能观测网建设方案》，确定了 20 个测风记录年代长、测风环境好、有效风速区间适合、与测风区气候相似性较好的详查区参证站，开始着手建设风能观测网。目前，已在沿海城市滨州、东营、潍坊等多风地带共建成 19 座测风塔。测风塔配备 6 要素自动气象站，能分别在 10 米、30 米、50 米和 70 米高度进行风向、风速的观测，采用 GPRS 传输数据，最小传输间隔为 60 秒。并于 2008 年实现适时上传测风数据，为山东合理开发利用风能资源提供了第一手资料。

山东省气象局减灾处负责人介绍，目前，该局共完成风能资源科研和开发工作 10 余项，荣获国家科技进步二等奖 1 项，山东省科技进步二等奖 2 项和三等奖 3 项。

目前，山东省政府已明确建立了由发改委牵头，气象、国土、地震、环保等部门参加，人大、政协参与、监督，抓紧制定风电开发利用规划，规范风电产业发展的相关决议。2009 年全省气象局长会议进一步提出，要大力推进气候资源开发利用，加快实施气候资源开发利用工程。

山东省气象局党组书记、局长湖涛说，下一步将继续开展风能资源开发特色气象服务，在建成的 19 座测风塔开展观测业务的基础上，进行风能模拟调试工作，完成相关台站风能历史资料的信息化；开展风能等气候资源开发建设项目论证业务，做好工程设计建设服务工作。（完）

梁铁城代表：适当提高风电上网价格

来源：国际在线 更新时间：2009-03-07 [返回目录](#)

国际在线消息（记者 闫伟）：全国人大代表、内蒙古自治区发展和改革委员会主任梁

铁城 6 日建议，希望国家协调风电发展，适当提高风电上网价格。



全国人大代表、内蒙古自治区发展和改革委员会主任

梁铁城说，内蒙古自治区的风力资源非常丰富，风能发电装机容量可达 1.5 亿千瓦时。他说：“到去年年底，全区风电装机达到 300 万千瓦。但是下一步的发展，需要国家协调解决。一是关于电网的接入问题，由于内蒙古电网涉及东北网、华北网和区域网，有些政策请国家确定电网接收风电的比例标准，促进电网公司主动接收风电。第二就是关于上网电价问题。目前，内蒙古的上网电价是每千瓦时 0.5 元左右，低于或接近沿海地区火电上网价格，若国家实行煤电价格联动政策，其价格则低于更多省的火电上网价格，建议国家为鼓励风电发展，适当提高风电上网电价。”

据悉，风能发电能产生巨大的环保效应。每建设 100 万千瓦时装机的风机，与火电相比，每年可节约原煤 150 万吨，减排二氧化碳 200 万吨，二氧化硫和氮氧化物 3 万吨。

方方：应为风电企业降增值税

来源：经济观察报 更新时间：2009-03-07 [返回目录](#)

经济观察报：在当前形势下国内可再生能源产业面临怎样的新挑战？

方方：一方面，资本市场的紧缩导致了对可再生能源产业总体投资能力的下降；另一方面，实体经济增长放缓，导致电力市场需求疲软，直接影响到可再生能源产业的销售收入，因而对后续投资的吸引力有所减弱。

如不尽快采取切实措施，狠抓落实国家有关可再生能源优惠政策和《[可再生能源法](#)》，前一阶段我国可再生能源产业开发利用蓬勃发展的的大好局面就可能遭遇重大阻滞。

经济观察报：如何进一步改进与落实针对可再生能源产业的税收优惠政策？

方方：去年的提案中我已建议对于风力发电的增值税税率由 8.5% 暂降为零。风力发电的特点就是前期设备和基建投资的总额很大，而运营中变动成本进项税抵扣很小或几乎没有，因而形成了增值税实际税负高于火力发电的情况。

虽然我国正在实施的增值税转型工作，已经逐步落实到风力发电等可再生能源产业领域中，对上述问题有一定的缓解作用，但对风电等可再生能源的总体税务负担仍过重。可再生能源产业应在政府推出的 4 万亿元投资拉动的总盘中享受更优惠的政策。因此，应进一步适当降低风电电价的增值税税率，来促进其健康发展。

经济观察报：除了政策外，作为投资银行家，从经济手段上应该如何促进可再生能源产业的发展？

方方：由于自然条件和地理位置等原因，绝大部分可再生能源发电企业一定程度上都存在电力供应量不稳定、电源地远离电力用户等方面的竞争弱势。一旦遇到了在局部地区电力供应过剩的情况，电网企业不时会有限量收购可再生能源所发电力的倾向。最近一个时期，这种现象时有发生，且有愈演愈烈的趋势。这对本来就建设成本高、回报慢的可再生能源企业来讲，就更是雪上加霜了。

建议各级电监机构应强化对《可再生能源法》的执行力度，确保无论电力供求关系如何变化，各级电网企业都应认真执行法律，不折不扣地履行对风电等可再生能源企业所发电量全部收购的义务。目前，电网规划和建设的滞后，已经严重影响了可再生能源产业（尤其对风电产业）的进一步发展。对于全国电网系统的建设、改造和技术升级，一直是国家重点关注的投资领域。但由于种种原因，风电等可再生能源项目的开发，仍然受制于电网的送出能力不足。

企业动态

华电新能源力争风电投产 100 万千瓦

来源：生意社 更新时间：2009-03-04 [返回目录](#)

2 月 26 日，中国华电集团新能源发展有限公司召开 2009 年度股东会暨一届四次董事会、监事会，明确提出，今年确保实现投产风电 82.2 万千瓦的目标，力争投产总容量达到 100 万千瓦。

华电新能源公司总结了 2008 年各方面工作，明确了 2009 年工作思路和重点工作：一是确保完成全年各项目标任务，进一步落实送出工程、设备供货、资金来源等关键环节，确保

实现投产风电 82.2 万千瓦的目标，力争投产总容量达到 100 万千瓦；二是积极开拓新市场，在太阳能发电、生物质沼气发电及小水电并购等方面取得新突破；三是进一步加强队伍建设，加强人员培训，扩大人才储备，为新能源项目提供人才支持；四是进一步加强设备管理，提高设备可用率，提高新投产风电设备利用小时数；五是继续积极争取有利政策，争取各股东方支持，进一步做大做强新能源产业，将其培育成集团公司新的利润增长点。

中国华电集团公司党组成员、副总经理、华电新能源公司董事长程念高主持会议并讲话。公司股东代表、董事、监事参加会议，公司经营班子列席会议。

株洲南车与金风科技合作永磁风力发电机

来源：国际电力网 更新时间：2009-03-05 [返回目录](#)

世界最大功率 3200 千瓦永磁同步风力发电机施工设计方案，日前在湖南株洲通过专家评审。据项目负责人介绍，由株洲南车电机公司与新疆金风科技合作设计的风力发电机样机，将于今年 8 月在株洲诞生，并将成为今后数年我国风力发电主打机型。

专家估计，我国今年将成为世界最大的风力发电机生产国。与传统双馈异步式风力发电机相比，永磁直驱式风力发电机可有效降低机械故障率和定期维修成本，并提高风电转换效率，运行可靠。

近年来，株洲南车电机公司大力引进消化吸收国际先进技术，打造出大功率、高速牵引电机变压器开发平台。2003 年，与新疆金风科技公司建立战略合作伙伴关系，联合开发先进、适用、可靠风力发电机。到目前为止，已成功开发 800 千瓦、750 千瓦异步和 1500 千瓦永磁等多种型号的风力发电机，并实现批量生产。

风电场建设

长岭风力发电场二期首批风电机组并网发电

来源：世界风力发电网信息中心 更新时间：2009-03-06 [返回目录](#)

吉林[长岭风电场](#)二期 4.95 万千瓦工程首批机组 3 月 1 日 11 时 43 分顺利并网发电。该风力发电场是由中国水电集团新能源开发公司与香港中电风力发电公司合资建设的。

二期工程于 2008 年 7 月 21 日开工建设，在项目公司和主要参建单位水电一局、水电十三局以及设计和监理单位 7 个月的共同努力下，于 2009 年 1 月 23 日升压站启动，受电成功，首台机组安装就位，2 月 23 日机组并网启动验收合格，机组开始带电调试，3 月 1 日首台机组并网成功，投入商业运行。

吉林长岭风电场二期工程从主体工程开工建设到首批机组发电只用了 7 个月，比董事会提出的发电目标提前了两个月，比国内同类项目提前 5 个月实现发电目标。为新能源公司今后开发风电项目树立了样板工程。

该项目是水电集团新能源公司和外资的第一个合作项目，管理规范，造价合理，经济效益可观。

湘电风能六鳌风场第三期风电机组通过预验收

来源：福建省广播影视集团网站 更新时间：2009-03-08 [返回目录](#)

福建省重点建设项目，湘电风能（福建）有限公司六鳌风场第三期风电机组 3 月 5 日通过预验收，目前六鳌大唐风力发电工程 85 台风力发电设备已竣工投产，年可发电 1 亿千瓦时。

各地风电

大连联手重工企业打造核电、风电装备制造基地

来源：新华网辽宁频道 更新时间：2009-03-02 [返回目录](#)

新华网辽宁频道 3 月 1 日消息（记者蔡拥军）大连市日前与中国第一重型机械集团公司（以下简称中国一重）签署战略合作框架协议，并通过大连华锐风电科技有限公司与中国华电集团公司签订了国家第五期风电特许权 300 兆瓦主设备合同。

大连市市长夏德仁表示，大连将支持中国一重和大连华锐风电的发展，使大连成为中国的核电、风电装备制造基地。

按照协议，作为中国最大的以生产轧钢、冶金、锻压、电站、石化等重型设备为主体的大型机械装备制造企业，中国一重将在大连进行较大规模的投资，目标是在大连建设世界上最大、最具竞争力的大型石化容器和核电设备制造基地。

当天，中国一重还与广东核电集团有限公司签订合同总额超过 10 亿元的核岛一回路主设备制造合同。

根据中国华电集团公司与大连华锐风电科技有限公司签订的合同，后者将为内蒙古自治区通辽市北清河风电场提供 200 台 1.5 兆瓦风机。

西北电网努力攻克制约风电发展瓶颈

来源：中国电力新闻网 更新时间：2009-03-02 [返回目录](#)

针对西北区域风电开发利用技术难度大、重要程度高、牵涉层面广等特点，西北电网公司坚持“开放创新、重点跨越、资源整合、支撑发展”的工作方针，深入分析西北风电大规模并网带来的问题，协调整合多方资源，积极推动西北风电研究各项工作。

西北地区风能源资源十分丰富，约占全国陆上可开发量的 1/3。按照规划，2010 年西北（含蒙西地区）风电总装机将达到 700~1000 万千瓦，2015 年将达到 2000~3000 万千瓦甚至更高。但风电发展规划与电网不相适应、大规模接入电网存在巨大困难、大规模集中上网引发严重电网安全稳定等问题，严重制约了西北区域风电的快速发展。西北电网公司深入开展西北区域电网风电开发与利用关键技术研究，努力攻克制约区域风电发展的“瓶颈”，推动风电大规模接入、远距离送出、大范围配置。

一是深化研究，打开局面，扎实推进风电研究工作。为全面、准确把握风电基地的风资源分布及其规律性，西北电网公司率先开展了西北电网区域调度测风网络规划与建设专题研究，制定了西北电网区域（酒泉）调度测风网络规划，将在酒泉风电基地内建设由 20 基 70 米和 5 基 100 米测风塔组成的电网调度测风网络。这是国内第一个用于区域电网调度的风电测风网络，也是有史以来规模最大的测风网络。2008 年 11 月下旬，第一批风电科研测风塔建成投运，标志着西北电网调度测风网络进入实际应用阶段，为开展西北风电研究工作提供了有力的支持。

二是立足电网，重点突破，实现成果分期分批应用。西北区域电网风电开发与利用关键技术研究包括与风电开发密切相关的规划、技术、运行、经济及政策等各方面的十个子课题。在规划建设西北电网区域调度测风网络的基础上，西北电网公司积极开展其他风电并网关键技术研究，努力加快研究进程。目前，西北区域风电出力特性、常规电源调峰能力等课题研究已取得阶段成果。随着研究的深入和成果的取得，将有效解决风电接入电网运行遇到的实际问题，为西北风电大规模开发、确保电能质量和电网安全运行，提高电网接纳风电的能力提供强有力的技术支持。

三是面向未来，迎接挑战，努力开创风电与电网协调发展新局面。目前，西北电网公司正着手研发基于风电科研测风塔实时监测数据的风电场功率预测系统和特大规模风电并网安全决策系统。2009 年中期将建成一座设备齐全、功能强大的西北电网风电功率预测示范中心，把风能的不确定性转变为可预测性，解决大规模风电接入电网后的电网调峰、调度问题。

渝拟建风电装备生产基地

来源：大公网 更新时间：2009-03-03 [返回目录](#)

从重庆市经委获悉，[中船重工（重庆）海装风电设备有限公司](#)风电设备生产基地日前在渝正式投产，已批量生产风电设备。重庆市经委主任吴冰表示，及至二〇一五年，重庆将完成风电产业投资 166 亿元（人民币，下同），力争打造中国最大的风电装备生产基地。

重庆风电产业链总投资 50 亿元，海装公司今年计划生产 50 台 850 千瓦和 100 台 2000 千瓦风力发电机。该项目全部建成后将达到年产 200 万千瓦风电装备系统集成总装生产能力、可带动 200 亿元的产业销售收入。

重庆市经委主任吴冰表示，重庆市风电产业集群在二〇一二年将形成年产 200 万千瓦风电装备和配套零部件的生产能力，实现工业销售产值 200 亿元，并逐步研发制造 3000 至 5000 千瓦海洋风电机组。在二〇一五年将形成年产 200 万千瓦陆上风电装备、200 万千瓦海洋风电装备和配套零部件的生产能力，实现工业销售产值 400 亿元。

内蒙古 1/6 风电项目装机容量落户乌拉特中旗

来源：中国质量新闻网 更新时间：2009-03-04 [返回目录](#)

为了充分发挥河北省围场县风能资源丰富的优势，河北省及承德市发改委确定，“十一五”期间，将这里培育成河北省百万千瓦风电基地，规划风电装机容量为 100 万千瓦以上。

围场县坝上高原及丘陵地占全县面积的 30% 以上，初步确定 10 米高度年平均风速达 7.96m/s，适宜建设风力发电场面积 2400 平方公里。有关部门对该县已测风区域规划风电装机容量为 318.9 万千瓦。

自 2000 年始，已有红松风电、美国通用电气、华润电力、龙源建设、河北省建投、盛世鑫源、亚洲 UPC 风能管理及国电华北电力等国内外公司在该县进行风电场建设和开展前期工作。截至 2008 年 9 月，河北省发改委批准该县风电立项 103.22 万千瓦。其中，通过核准风电场 50.07 万千瓦，累计安装风机 256 台，装机容量为 18 万千瓦，有 16.44 万千瓦并网发电。风电开发将成为该县未来经济发展的重要支柱。

今后，围场县将围绕延伸风电产业链条，招商一批电机、风机塔筒、叶片生产制造等项目。同时，与开发旅游相结合，招商一批以观光、休闲、摄影为主的风电场旅游开发项目。

宁夏风电在建规模 15.1 万千瓦

来源：宁夏网 更新时间：2009-03-06 [返回目录](#)

宁夏日报讯（记者 魏 萍）记者日前从有关部门获悉，宁夏发电集团加大清洁能源—

一风电的建设速度和建设规模，今年以来，已开工建设太阳山风电场二期、贺兰山风电场五期和阿左旗风电厂一期工程，使风电在建总规模达到 15.1 万千瓦。

广东英德市与国电携手开发风电项目

来源：国际新能源网 更新时间：2009-03-07 [返回目录](#)

日前从广东英德市有关部门获悉，该市与中国国电集团南方分公司就合作开发风力发电项目达成框架协议，计划联合开发北江流域沙口镇至白石窑水电厂一带的风力发电项目。据悉，该风力发电项目是今年英德市 85 项重点工作之一，计划总投资达 3.6 亿元人民币。沙口镇位于该市最北部，距英德市区 38 公里、韶关市区 71 公里，地处北江河畔，属亚热带季风气候，多年平均气温 20.7℃，年降水量 2200 毫米。根据协议，英德市负责协调解决该区域内影响风电项目工程建设的相关问题，负责为风电项目的立项、批准、建设创造各种条件，争取省支持和项目批复，同时提供各种优惠政策。中国国电集团南方分公司承诺，将依托该集团的资金、风能制造、风电运营管理等优势，按照国家电力项目规划的要求，积极推动在英德市的风能发电项目建设工作。另据了解，中国国电集团公司是国务院批准成立的从事电力资源开发、投资、建设、经营和管理等业务的大型国有企业集团，国电集团南方分公司属该集团的二级分支机关，代表该集团协调广东、云南、贵州、广西、海南等华南、西南区域的相关工作。

富宁县里达镇将建风力发电场

来源：世界风力发电网 更新时间：2009-03-08 [返回目录](#)

富宁县里达镇里拱等 3 个村委会龙能山一带绵延 8 公里平均风速每秒达 11 米。风速每秒 6 米就可以开发风力发电。经过专家多次实地勘测得到的数据，均认为这里的条件可以建风电场。根据这个情况，云南炆宇能源开发有限公司决定在里达开发建设风电场。

近日，富宁县人民政府与云南炆宇能源开发有限公司签订了里达风电场开发协议。这是今年全省新增的 30 个规划风电场之一，这个项目已被省气象局纳入风电开发修编，规划装机 3 万千瓦，动态总投资 3 亿元。拟建风电场规划勘测面积 12 平方千米，将在规划区域内选 3 个测风点建立 70 米高测风塔观测风资源，待测风一年后如风能资源评估达到三级风电场即可开工建设。

海外动态

瑞典扩大风力发电项目

来源：国际电力网 更新时间：2009-03-02 [返回目录](#)

JEC 集团最近从瑞典瀑布能源公司在苏格兰的工厂订购了 30 套风力发电机组，合同价格达到 6 亿瑞典克朗。瑞典森工集团 SCA 和 Holmen 近期宣布将在瑞典境内投资 300 亿克朗开发风电。他们认为瑞典政府最近放开核电站建设的政策并不会威胁到风电的发展，只是互为补充而已。

肯尼亚大力吸引可再生能源领域投资

来源：长安街时报 更新时间：2009-03-02 [返回目录](#)

据肯尼亚《星期日民族报》3 月 1 日报道，肯尼亚旨在增加可再生能源领域投资的政策引起大量投资者的关注，一些能源生产商已表示有兴趣与政府部门合作，利用可再生能源发电。

报道援引不愿透露姓名的肯尼亚能源部高官的话说，6 家民营投资公司比较关注风能发电领域，正在进行实地可行性研究，其中包括肯尼亚发电公司和图尔卡纳湖风力公司等。一些公司已经开始与肯尼亚能源部或肯尼亚电力与照明公司谈判有关购电协议的问题。

美国通用电力能源公司东非地区代表乔治·恩坚加表示，该公司也在同与肯尼亚能源部合作开发风力发电项目的开发商进行合作。

肯尼亚去年 4 月开始实施吸引可再生能源领域投资政策，允许在 15 年内电网互联，允许民营发电商向国家电网供电，并大力吸引风能、小型水力和其他能源领域的投资。该政策既允许电力生产公司售电，也允许电力输送公司在规定期限内以预定价格购电。

肯尼亚约 60% 的电力能源来自依赖雨水的大坝水力发电，约 30% 的电力能源来自费用高昂的矿物燃料发电，另外 10% 来自稳定但资本集中的地热发电。

肯尼亚目前每年耗电量近 1050 兆瓦时，年增长率为 8%。肯尼亚年发电量约 1185 兆瓦时。因此，肯尼亚要保证充足的可持续电力供应，发展可再生能源、实现能源多样化势在必行。

英国公用事业将为 6.4GW 的海上风电项目开发护航

来源：Refocus 更新时间：2009-03-03 [返回目录](#)

伦敦，英国，2月27日，2009.英国公用事业管理部门将就风电公司和财团在苏格兰水域内选址开发10个风电项目一事给予排他性支持，这10个项目总装机量将超过6.4GW。

Jason Ormiston--苏格兰可再生能源产业绿色能源贸易机构首席执行官表示：“这十个项目的进行，将为苏格兰应对气候变化做出巨大贡献，并有助于为消费者提供可靠并负担得起的电力供应，更重要的是，项目的运行对苏格兰的经济将起到不可忽视的作用。” 10个排他性协议旨在允许项目的开发者在苏格兰政府进行苏格兰水域海上风电环境战略评估的过程中可先行进行初步的选址调查和咨询工作。

环境战略评估完成后，英公共事业管理部门将为适宜的开发地点授予租赁协议。项目将在开发商获得苏格兰政府法律权限后开始动工。

以下是从事风电项目开发的财团列表及风电场基本情况汇总：

Plan ID	Site Name	Company	Size (MW)	Area km2
1	Solway Firth	E.ON Climate & Renewables UK Developments	300	61.46
2	Wigtown Bay	Dong Wind (UK) Ltd	280	51.07
3	Kintyre	Airtricity Holdings (UK) Ltd	378	69.4
4	Islay	Airtricity Holdings (UK) Ltd	680	94.58
5	Argyll Array	Scottish Power Renewables	1,500	361
6	Beatrice	Airtricity Holdings UK Ltd, and SeaEnergy Renewables Ltd	920	121.3
7	Inch Cape	NPower Renewables Ltd, and SeaEnergy Renewables Ltd	905	149.9
8	Bell Rock	Airtricity Holdings UK Ltd, and Fluor Ltd	700	92.82
9	Near na Gaoithe	Mainstream Renewable Power Ltd	360	105.1
10	Forth Array	Fred Olsen Renewables Ltd	415	128.4

四大电力翘楚为海上风电项目组成联合集团

来源：Refocus 更新时间：2009-03-04 [返回目录](#)

欧洲，3月3日，2009.四大国际领先能源公司为竞标英国第三期海上风电项目开发许可

专有权组成联合集团，这四大能源公司分别为 Airtricity--苏格兰及南方能源公司的分公司，RWE npower renewables--RWE Innogy 的英国分公司，另外两个分别是挪威顶尖的能源公司 Statkraft 与 StatoilHydro。

项目经理 Peter Raftery 表示，该联合集团的建立，无论是从财政、技术还是海上风电项目的执行能力而言，都是极优的资源整合形式：“集团四成员中任何一个公司的高层都认为将四家的力量聚集到一起将更能够为英国风电事业的发展做出卓绝的贡献，并且充分证实了我们要继续发展海上风电的诺言。”

美国威氏推出风力发电机齿轮油

来源：国际电力网 更新时间：2009-03-05 [返回目录](#)

美国威氏炼油公司生产出高性能的风力发电机齿轮油 lubriplate WTO-320，该油品已成功用于 GE 公司(Wind Energy Division of General Electric)设备。

2009 年 2 月 18 日，美国威氏炼油公司副总裁兼市场总监 Steve Morrow 先生与 GE 公司(Wind Energy Division of General Electric)的工艺主任 Michael Burkett 先生会晤，Michael Burkett 先生对于 lubriplate WTO-320 非常了解，对于其卓越的润滑性表示赞赏，同时，他也表示，GE 公司已经在风力发电机齿轮箱中推荐使用 WTO-320，并表示，该产品能够有效的保证齿轮箱的正常润滑，使用寿命非常长，推荐使用寿命可达三年之久。

Steve 先生也对风力发电机齿轮油做了完整的分析，目前为止，风力发电机齿轮油主要有两方面的问题：

一、基础油的选择。目前市场上 100%全合成油作为风力发电设备齿轮箱油的产品还非常少，由于风力发电设备通常安装条件极为恶劣，为了保证齿轮箱的长寿命，我们有必要选用 100%合成润滑油。

二、添加剂的复配性，不能还有 MOLY 作为抗磨剂，它容易与水接触，使抗磨剂失效。而 WTO-320 已经突破了以上的两道难关，研制出专门用于风力发电齿轮箱的高性能润滑油--lubriplateWTO-320。

SSE 获准建设荷兰海上风场的二期项目

来源：Refocus 更新时间：2009-03-07 [返回目录](#)

英国，3 月 6 日，2009。苏格兰及南方能源公司（SSE）通过其可再生能源发展子公司 Airtricity 获准在荷兰境内北海海域建设 Breeveertien 风场二期工程。

Breeveertien 二期项目将安装 97 台风机，预计发电量为 350MW。该风场位于北海，距荷兰艾诺伊登海岸 60 千米。

据 SSE 表示，现在的焦点在风场开发的最后阶段怎样通过荷兰的可再生能源支持机制保证荷兰政府的财政支持。

SSE 于今年 1 月份获得了公用事业管理部分授予的苏格兰境内四个风场开发地址的专属权，SSE 和 Airtricity 获准建设 West Rijn 海上风场。

埃及风电潜力居非洲和拉美之首

来源：新华网开罗 更新时间：2009-03-08 [返回目录](#)

新华网开罗 3 月 7 日电（记者王薇 余忠稳）据埃及当地媒体 7 日报道，全球风能理事会近日发表报告称，埃及在风力发电方面拥有巨大潜能，居非洲和拉丁美洲国家之首。

全球风能理事会在报告中指出，埃及的风力发电能力可达到 370 兆瓦，不仅在阿拉伯国家中位列第一，也是非洲和拉丁美洲国家中风力发电能力最大的国家。该报告还表示，非洲以其得天独厚的优势，拥有全球最大的风能资源，占全世界风力发电能力的 20%。

针对这份报告，埃及电力和能源部长哈桑尤尼斯当天表示，埃及在利用可再生能源方面所采取的策略取得了一定的成功。他还说，一些国际公司已经表示出与埃及在风电产业方面进行合作的意愿。

埃及红海沿岸、苏伊士湾许多地方具备开发风能的有利条件，可以修建风力发电站。埃及计划到 2010 年使风力发电量占埃及能源供应总量的约 3%。

全球风能理事会于 2005 年成立，总部位于比利时。根据该机构的数据，到 2020 年风力发电将满足世界 12% 的电力需求，这将对控制全球气候变暖大有益处。

其它

中国最大的可再生能源 CDM 项目落户宁夏

来源：国际新能源网 更新时间：2009-03-02 [返回目录](#)

宁夏发电集团贺兰山风电场和宁夏天净风电项目日前经联合国审查批准注册为 CDM（清洁发展机制）项目，以年均减排 20 万吨二氧化碳、交易收入约 1300 万元人民币而成为目前

中国可再生能源项目中最大的 CDM 项目。

目前，世界上二氧化碳排放总量美国列第一位，但每年新增二氧化碳排放量中国居第一。据统计，2006 年，中国的发电用原煤超过了 12 亿吨，占全国煤炭消费总量的一半，排放的二氧化硫占全国排放总量的 54%。

中国同时也是一个风能资源丰富的国家，上世纪八十年代和九十年代两次普查表明，中国陆地可开发风能为 32.26 亿千瓦。近几年中国风电发展迅速，年增长率在 30% 以上。

有关资料显示，截至 2005 年底，中国风电装机容量已达 130 万千瓦，有 15 个省、区、市建设了 61 个风电场。2005 年，全国风电上网电量约 26.6 亿千瓦时，占全国发电量的 0.1%。

中国西北电力一位业内人士说，虽然中国具备大规模发展风力发电的资源条件，然而与世界风电发展迅速相比，中国的风电开发还不够快。

为促进风电产业发展，近年来中国制定了将风力发电在内的可再生能源纳入国家能源中长期发展战略和规划、将可再生能源发电列为 CDM 项目的优先领域、为风力发电提供融资渠道等政策，并相继出台了《可再生能源法》等，使风能开发进入快速增长时期。

宁夏发电集团董事长刘应宽介绍说，为加快清洁能源的开发，宁夏将风电产业确定为宁夏未来的主导产业之一。根据宁夏风电发展规划，宁夏将建设贺兰山、青铜峡、红寺堡、长山头、宁东等 9 个大中型风电场。到 2010 年，宁夏规划装机总容量超过 100 万千瓦，2020 年规划总装机容量为 200 万千瓦。

在新疆，中国电力投资集团公司、新疆风能公司等已在达坂城、阿拉山口、布尔津等风区建立 5 座风力发电厂，装机容量达 18 万千瓦，位居全国第一。其中，达坂城风电场总装机容量达到 14 万千瓦，成为亚洲已建成的最大风力发电地区。

风电资源的开发还拉动了机械制造业的发展。2005 年 12 月，宁夏发电集团、德国 NORDEX 公司和宁夏天净集团在银川正式组建了恩德（银川）风电设备制造有限公司，并于 2006 年 11 月生产出第一台风力发电机，并达到年产风力发电机组 200 台（套）、年加工风机塔筒 3 万吨的生产能力。

栖霞高职首届风电专业毕业生成“抢手货”

来源：胶东在线 更新时间：2009-03-06 [返回目录](#)

2 月 25 日，栖霞高职举办 2009 届毕业生招聘会，该校首届风电专业毕业生成为“抢手货”，30 名优秀毕业生分别与北京、浙江、海阳等地知名风电企业签定就业协议。

栖霞高职摸准市场需求，于 2006 年在全国同类职校中，率先开设风电运行维护专业。近年来，通过强化措施，加大投入，着力打造专业优势，2008 年栖霞高职风电运行维护专业被列为省骨干专业。

一是加强师资配置与培训。成立风电教研室，抽调 10 名骨干专业教师，多次外派到新疆国家风电技术中心进修，参与全国风电专业教材编写工作，着力提升专业教师素质，满足风电专业课教学需要。定期聘请企业专业技术人员到校授课，提高专业课教学质量。

二是加强实训基地建设。投资 80 万元建成风电专业实验室和实训车间。2009 年将投资 200 万元建设校内风电实训基地，充分满足风电专业学生实训要求。

三是强化学生专业技能训练。联系栖霞唐山风电场为校外实习基地，定期组织学生到风电场实习，实地学习掌握风力发电机组的安装、运行与维护以及常见故障排除等技术，做到理论学习和实践操作有机结合，切实提高学生的动手操作能力。增强专业品牌意识，强化学生专业知识和技能学习，学生在校学习期间，实行末位淘汰制，将 3 名专业成绩达不到规定的学生进行专业调剂，确保风电专业毕业生素质高，技能硬。

谁在给风电概念吹“不正之风”

来源：21 世纪经济报道 更新时间：2009-03-07 [返回目录](#)

从呼和浩特出发往西，约莫七十多公里，便到达了位于内蒙古自治区乌兰察布市中部的卓资县城。这个在中国版图上很难发现其踪迹的地方，近几年声名鹊起。用内蒙古自治区政府风能顾问陈通谟的话说，就是“卓资因风能而闻名”。

当 2008 年 10 月中旬，记者第一次到达卓资县城时，包括大唐电力、内蒙古君达风电有限公司等两个公司的两风场在建，而因为注入风场资产而化身为新能源概念上市公司的汇通能源一期 4.95 万 kw 工程也早已获得有关部门的核准，有待动工。此外，包括武汉凯迪公司在内的四家企业也分别在卓资县的几大风场进行测风等一些前期准备工作，并分别与当地有关部门签订了 210 万 kw 的开发协议书。

忽如一夜春风来，千树万树梨花开。

虽然，一边是风能的开发和投资风生水起，但一个现实也不得不提。

“目前国内电网容量还远远不能满足目前上马的风电项目的并网，就算为数不多的已经并网发电的风电厂家，也只能勉强维持收支平衡，最多略有微利。”卓资县工经委专项负责风电项目的有关负责人告诉记者，“就目前而言，在所有的风电设备都在理想的使用状态之下，要收回投资成本需要 15 年左右，更何况该项目投资巨大，前景更不明朗。”

“微利”状态为何还会出现大规模的风电投资圈地热潮？风电项目目前是否存在真正的投资机会？这一风电投资潮还将持续多久？风能概念里的有关上市公司，未来带给投资者的究竟会是一夜暴富的“传奇”，还是只有耳闻的“传说”？

风电投资跑马圈地之谜

近日屡见报端的一份数据统计，似乎成了近期风能投资者投资热情的有力支持。

据全球风能委员会(GWEC)的最新统计数据显示,2008年,中国新增风电装机容量630万千瓦,占全球新增装机容量的23%;总装机容量达到1221万千瓦,已占全球总装机的10%,名列全球第四。

“面对这些数据,我们似乎应该骄傲,但实际上却存在隐忧。”某不愿透露姓名的行业人士告诉记者,“风电装机容量与实际发电量是完全不能等同的两个概念。”

“许多政府部门和发电集团只追求增加风电装机容量,连风能资源和能够利用的土地面积是否可行都不考虑,更何况机组质量是否可靠也值得考虑。”中国可再生能源学会风能专业委员会首席风能专家施鹏飞表示,风电场完成装机容量指标后,比预期少发电甚至不发电的现象不但可能发生,而且现实存在,这样不但项目效益差,而且浪费电网接入系统的资源。

而据上述不愿具名的行业人士透露,据他了解,目前被闲置的风电设备不在少数,“2008年我国新增风电装机容量激增的同时,被闲置的风电设备的数量也在激增,这不仅不是在节约资源,反而造成了资源的浪费。”

据日前中国电力企业联合会发布的《[2008年全国电力工业统计快报](#)》有关数据显示,截至2008年底,全国发电设备容量79253万千瓦,风电并网总容量仅为894万千瓦。而与2008年底风电总装机容量1221万千瓦相比,意味着至少有近28%的已建风电设备的闲置。

“即使已经并网的风电设备,也并不是全部都开机发电,也有相当部分的设备处于闲置中。”上述人士告诉记者。上述《2008年全国电力工业统计快报》显示,2008年我国全口径发电量共计34334亿千瓦时,其中风电仅为128亿千瓦时,占比仅为0.373%。

“一个风场的建设前期投资巨大,就拿一个5万千瓦的项目而言,前期投资就需要超过5亿元。”一位曾主导卓资县风场招商的卓资县工经委的有关官员向记者坦言。

虽然如此,但“在2009年和2010年中,各地的风场建设还将继续猛增,与2008年相比,或许是有过之而无不及”。一位大型发电企业有关负责人士向记者表示。

这一趋势的触发者就是《[可再生能源中长期发展规划](#)》。

2007年6月国务院原则通过的该《规划》明确规定,国家将实行可再生能源生产的配额制,要求能源企业在其所生产销售的能源产品中,可再生能源要占一定的比例。至2010年前,大型能源企业必须发展一定数量非燃煤的发电机组,所占的比例应达到5%,到2020年企业用可再生能源发电的装机比例要达到10%。达不到标准的企业将受到相关政策的制约。

“从目前来看,相当多的企业要在2010年完成可再生能源发电装机比重达5%以上还很困难。”该大型发电企业有关人士向记者表示。

2008年8月25日,吉电股份发布公告称将与公司实际控制人中国电力投资集团公司旗下另一附属新能源公司组建合资公司建设经营管理长岭风电项目,而该公告明确表示组建该公司开发风电项目的目的就是为了完成《可再生能源中长期发展规划》中有关“配额”的规定。

风电电价补贴之谜

排除电网容量等硬性指标的制约外，风电电价是另外一个不得不关注的问题。

“目前我国风电的上网电价还是普遍高于火电的上网电价，这在很大程度上限制了风电的发展。”国元证券电力行业分析师常格非认为，如果国家相关部门能够在一定范围内给予风电一定的补贴（如将风电的价格控制在 0.5 元到 0.6 元之间），加上风电技术的不断改进带来的成本降低，必将使风电得到最大程度的开发利用。

根据记者从有关部门获得的一份调研报告显示，目前国内风电场平均水平，设定基本条件为：风电场装机容量 5 万千瓦，年上网电量为等效满负荷 2000 小时，单位千瓦造价 8000—10000 元，折旧年限 12.5 年（其他成本条件按经验选取）。

工程总投资分别取 4 亿元（8000 元/千瓦）——5 亿元（10000 元/千瓦），流动资金 150 万元。项目资本金占 20%，其余采用国内商业银行贷款，贷款期 15 年，年利率 6.12%。增值税税率为 8.5%，所得税税率为 33%，资本金财务内部收益率 10%。

由此计算出的风电平均成本分别为 0.373~0.461 元/千瓦时，按此推算较为合理的上网电价范围是 0.566~0.703 元/千瓦时（含增值税）。

但如果全国风电的平均水平是每千瓦投资 9000 元，以及资源状况按年上网电量为等效满负荷 2000 小时计算，则风电的上网电价约每千瓦时 0.63 元，比全国火电平均上网电价每千瓦时约 0.31 元的价格高出一倍。

“事实上，新能源的发展和利用也的确离不开政府补贴支持。目前国际上新能源大国比如德国、美国、西班牙都是在国家补贴的情况下做大做强。”一位国家有关部门的知情人士告诉记者。

为何国家在高喊大力发展风能开发的同时，却迟迟不肯给风电上网价格进行实质意义的补贴？

“近几年内风电国家补贴政策的放开几乎不可能。”一位国家有关部门资深专家告诉记者，除了政府内部职能体系责任划分的问题外，更主要的原因在于“中国没有更多钱来为国外的风电设备厂商买单，而现在补贴对于国内的风电行业发展也并不一定会有积极效应，更易造成风电行业的泡沫”。

他解释，国内的风电设备厂家目前更多的是作为组装工厂，中国目前还没有掌握风电设备的核心技术，很多核心的零部件必须依靠从国外市场以高价进口，如果一旦给风电上网补贴，那么势必造成风电项目较目前更迅速的发展，对于风电设备的需求量将猛增，而相关企业并不能真正享受到国家的补贴，这部分补贴会变相流入到国外的垄断企业囊中。

“同时，这种对设备的巨大需求，短时间内也必将使得国内风电设备行业内部转移精力和资金在零部件的进口上，而减缓甚至忽略国内技术的研发和提高，从而使国内风电行业对国外厂商的依赖性和自主研发的惰性大大增加。”上述资深专家补充道，即使目前国内被称为龙头企业，宣称国产设备已占 70% 的某风电设备公司，其产品业界也颇多诟病，而 2000

千瓦以上的机组，国内厂商基本无法生产。

“等到国内风电设备技术成熟之时，可能就是国家补贴风价之时。”上述专家认为。

另外，记者从数家银行了解到，国家虽然表示将进一步加大对新能源的开发和利用，但对于风能项目而言，信贷方面似乎也并没有切实的支持政策，与之相反，对于风电项目，部分银行的信贷部门态度更偏向“惜贷”。

“风电项目，尤其是风场投资，贷款规模巨大，贷款周期长，未来业绩也不明确，我们一般都不会对这些项目轻易放贷。”某股份制银行省分行行长对记者直言，“目前，火电和水电项目都做不过来，更没有时间关注风电。”

“中行去年已经做了一些风电项目，我们考察它们，也并不是把它们当作新能源概念公司，而还是从它们具体的还贷能力、资金投放、项目风险等常规考察项目去筛选。”中国银行信贷部门的有关人士告诉记者，风能投资属于一个新兴行业，任何新兴行业的初期发展都是有风险的，在考察这些项目的时候，都是优中选优，“之前，风能有关项目根本就不在我们放贷项目之列，去年，已经把它放到了可以考虑贷款的项目中，已经是对它的政策支持了，而电力行业，水电和火电还是考虑的重点。”

风能投资机会之谜

尽管如此，在资本市场中，但凡沾上风能概念的股票均能风光无限。

早在2009年1月21日，内蒙华电便公告称2008年公司面临净利润大幅亏损，但该消息并没有阻挡其股价不断高企的趋势，原因则是其在2009年年初宣布的另一则消息，2009年1月5日，[内蒙华电以3042万元受让龙源风力发电公司18.75%的股权](#)，公司将借此进一步进军风电业务。

2009年1月13日，素有妖股之称的国内风电设备龙头上市公司——金风科技首席财务官余丹柯更是自掏近十年薪水727万元买入自家股票，而该项投资，使其两天获利过百万元。

“说目前风电投资面临‘微利’的说法并不准确。”光大证券电力行业分析师王海生接受记者采访时表示，“虽然风场项目短期内没有发展空间，但近年来的风场‘圈地’却给风电上游厂家——风电设备厂商带来了较大的投资机会。”

“展望2009年，增值税转型政策大大提升了风电运营业务的内部回报率（由8%上升至10%以上），中国风电行业增长的驱动力更为健康。我们预计风电新增装机将达到813万千瓦，同比增长30%。”近日中金一份行业研究报告明确指出。

“那么二级市场上，有关风电设备的上市公司或将面临投资机遇。”王海生认为。

与金风科技、东方电气等龙头型风电设备上市公司不同，许多并没有电力行业从业经验的，也没有大规模的资金作后盾的民营企业大力上马风场项目，其动机就不得不值得怀疑。这些企业究竟葫芦里卖的什么药？记者通过对一家上市公司风场资源的调查，似乎可以窥其一斑。

2007年9月11日，原轻工机械重组后正式更名为汇通能源，并发布公告称公司在大股东上海弘昌晟集团有限公司将向上市公司注入有关风场资源。

2007年12月6日，汇通能源发布公告，称分别与控股股东上海弘昌晟集团有限公司及其间接控股100%的子公司上海弘昌晟贸易有限公司签署了《股权转让协议》，汇通能源以自有资金收购其持有的内蒙古汇通100%的股权。其后，汇通能源旗下原有的房地产业务也在“为开发风场投资筹集资金”的理由之下被分批出售。

从表面看，汇通能源似乎已经下定决心，做大风电。但一年过后，其风电业务似乎还只是“只闻雷声不见雨”。

2008年年底，当记者徒步14公里，由卓资县城出发来到位于县城东北方向巴音锡勒风电场，被注入汇通能源的部分风场资产便位于此。但令记者惊讶的是，在这一片海拔2000米左右的开阔台地上，早已用铁丝圈好的地界上，除了几座测风塔高高耸立外，似乎与其他内蒙古台地并无二致。同时，据知情人士透露，汇通能源在四子王旗的另一块风场也同样未开工。

“这两块风场迟迟未开工的主要原因还是因为电网和电价的原因。”一位熟悉上海弘昌晟公司的人士介绍说。

“内蒙古自治区和国家电网公司虽然都已承诺接纳内蒙风能发电，但是目前内蒙风能发电突飞猛进，已经远远超过了电网承诺的容量。”卓资县工经委的一位副主任告诉记者，“虽然在9月份刚刚召开的大唐二期工程的奠基仪式上，有关部门领导表示2009年内蒙古电网建设进一步扩大容量，但即使如此，恐怕在短期内也难以满足风电并网的需要。”

对汇通能源来说，“跑接入”就有点晚了，卓资县周围的几大变电站都已经被挤满。但是如果“跑接入”不成，则其风电项目没有任何开工意义。

“汇通能源大股东上海弘昌晟也明确表示，只要一天不拿到入网凭证，风场建设就不会开工。”上述熟悉上海弘昌晟公司的人士告诉记者。

那么上海弘昌晟这样等待下去，是否能够承担这样的损失？

“上海弘昌晟走的是一步完美的棋局。无论风场是否能够获利，对于他们来说似乎都有好处。”上述熟悉上海弘昌晟公司的知情人士表示，因为这两块早在几年前就被上海弘昌晟拿在手里的风场资源，已经被其以近1亿的价格注入到上市公司汇通能源之中，“上海弘昌晟公司拿到这些风场的价格极其低廉，并与当地政府达成协议，因为到现在还没有介入电网，故风场迟迟未有开工，在未开工之前，上海弘昌晟公司仅仅只需交纳百万元的土地出让金”

随后，卓资县工经委一位负责人也向记者证实了上述相关说法。

“对于上海弘昌晟来说，如果风能资源能够被开发出来，结果自然是皆大欢喜，如果风能资源开发缓慢，其本身资金也由于已经将此风场注入到上市公司里，其自身并不会出现资金占压。”一位资深投行人士告诉记者，除此之外，更可以在汇通能源变身新能源公司后，

可以在二级市场上炒作一番。

一百个人眼中有一百个哈姆雷特，有关风能的投资亦如此。

一位外资 PE 人士告诉记者：“目前风能概念已经被炒作太过厉害，很多项目已经报价过高，再加上目前石油和煤等能源价格的下调，风电的需求也不大，我们目前不会考虑投资风电项目。”

同样，一位北京的本土 PE 投资总监接受记者采访时表示：新能源作为国家未来发展的战略规划，的确存在投资机会，但目前来说，投资的方向仍然要投入到能源开发的技术环节，去掉新能源的概念外壳，把它当成一个普通的制造业看待，或许还有投资的前景。

浙江省与中国节能投资公司签署节能减排合作协议

来源：新华社 更新时间：2009-03-08 [返回目录](#)

新华社北京 3 月 8 日电（记者齐中熙、刘铮）记者 8 日从中国节能投资公司获悉，浙江省人民政府与中国节能投资公司日前签署了《中国节能投资公司与浙江省人民政府战略合作框架协议》。签约后，双方将充分发挥各自的优势和特色，建立更加有效的节能减排合作机制。

据悉，双方将共同推进大型建筑节能改造、循环经济示范园区、环境治理和资源综合利用项目示范点、新能源开发利用、参与四川广元青川灾后重建、修订《浙江省循环经济试点规划》等合作项目，促进技术、资本、人才、信息等资源的有效对接，不断拓展合作空间，推进浙江节能降耗工作深入开展。

浙江省是经济强省和能源消费大省，又是一个资源小省，一次能源 96.7% 须依靠外部调入。近年来，随着经济社会持续较快发展，全省能源消费总量呈较快刚性增长，节能降耗任务十分艰巨。

中国节能投资公司是中央企业中唯一一家专门从事节能减排和环境保护综合服务、投资控股与资产管理的专业化产业集团，在节能降耗的资金、技术、人才、管理和信息资源等方面拥有较为雄厚的实力和优势。该集团拥有居于国内前三位的专业水务公司，国内综合实力较强的可再生能源公司、风电产业公司，同时还是国内以合同能源管理方式开展节能减排技术服务的最大的集成服务提供商，专门为大型工业企业提供节能减排系统解决方案。该集团已经相继与天津、海南、宁夏、重庆、成都等地方政府建立了节能减排战略合作关系。

温馨提示

“中国风能信息中心”《每周风讯》是一份由我中心工作人员精心收集整理的新闻资讯类材料，来源为网络转载或国外新闻摘译，目的是为业内人士提供尽可能详尽的风能资讯，方便您及时了解国内外风电产业的发展动向。

《每周风讯》所有文章版权归原网站及作者所有。文中的观点、内容、结论仅供参考，不代表我中心观点和意见。

每期《每周风讯》资料，均为赠阅资料。如果您需要更为及时的新闻资讯，请浏览“中国风能信息中心”新闻板块。

联系方式：

中国风能信息中心

电话：0312-3321965

传真：0312-3321965

邮箱：cwei@cwei.org.cn

网址：<http://www.cwei.org.cn>

[返回目录](#)