

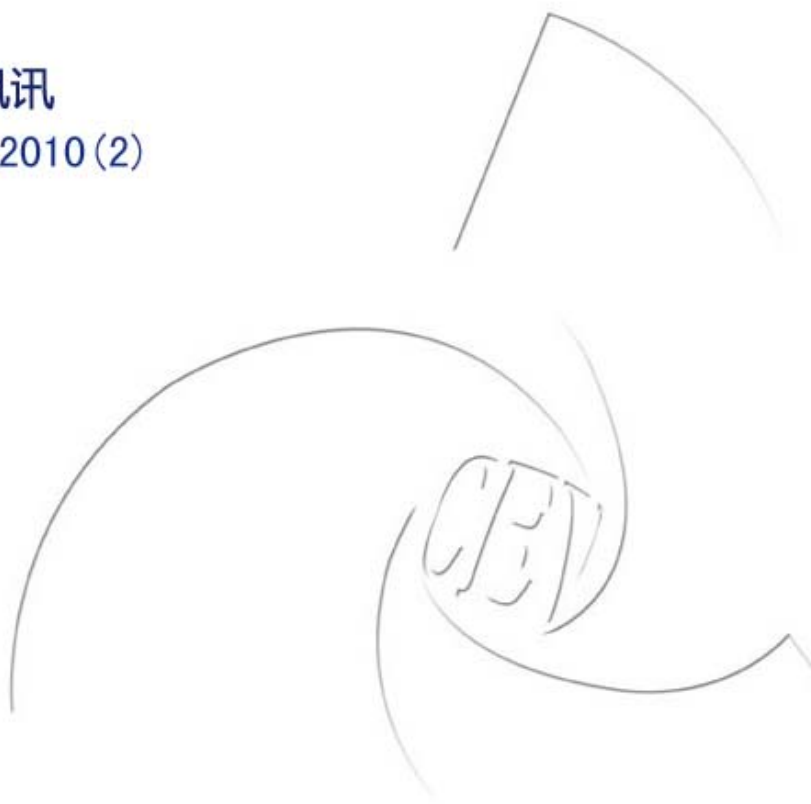


中国风能信息中心

www.cwei.org.cn

每周风讯

——2010（2）



目 录

风电之“首”、“最”、“一” 1

国内最大风电叶片基地正式投产 年产量可达 800 套 1

政策与市场 1

龙源电力：风电开发渐提速 政策战略是两大关键 1

未来五年：风电设备企业谁执牛耳？ 2

“圈养”之痛：风电国产化 4 年轮回 5

发展低碳经济，风电“首当其冲” 7

发改委取消风电设备“保护性门槛” 浙企“不担忧” 8

政策发出利好信号 风电并网“瓶颈”仍待解决 9

风电装备国产化率限制取消 为出口海外铺路 10

风电设备国产化率超 70%取消 内资将正面 PK 外企 12

展望 2010 风电前景 风电叶片力拔头筹 14

业内人士：电网公司应优先建设风电通道 14

企业动态 16

华东理工大型风机叶片用复合材料制成 16

华锐五兆瓦风电机组项目在盐城开工 创国内之最 16

国内最大叶片供应商计划登陆资本市场 中航惠腾环保公示 17

通用电气获得新中国风能协议 17

华东风能与保定天威意向合作 18

连重工风电 SCADA 技术实现突破 18

风电场建设 19

大唐集团胶南六汪风电场二期工程获核准 19

化德风电场一期工程 66 台机组全部投产发电 19

都昌矾山湖风电场年发电量 5785 万度 20

大唐大连东岗一期风电项目获核准 20

九龙泉风电场 1 期工程 67 台风电机组全部投产发电 20

各地风电 21

105 万千瓦海上风电项目签约 21

福建省投资集团霞浦大京风电场工程项目开工 21

海外动态 22

TransAlta 获电力购买合同 将扩建风电场 22

印度风能的税收优惠政策 22

伊朗将提高风力发电量 22

英国新风电项目所需设备将大部分进口 23

伊朗风能发电量上升 1.2 亿千瓦时 23

英国公布巨额风能发电规划 23

意大利去年风力发电装机总量创新高.....	24
-----------------------	----

温馨提示	24
------------	----

风电之“首”、“最”、“一”

国内最大风电叶片基地正式投产 年产量可达 800 套

来源：新华网 更新时间：2010-01-12 [返回目录](#)

经过近 8 个月的紧张建设，总投资 3.04 亿元的秦皇岛艾尔姆风电叶片生产基地一期项目于日前正式投产，生产的首批 40 米长风电叶片近日已成功发往甘肃瓜州风电场。该项目年产量可达 800 套大型风电叶片。

据介绍，风电叶片是风力发电机组的核心配件，具有较高的技术含量。秦皇岛艾尔姆风电叶片项目由当今世界风电叶片的主要供应商丹麦艾尔姆公司投资兴建，该公司的产品现已占世界风电叶片三分之一的市场份额。

秦皇岛艾尔姆风电叶片项目，共分三期建设。一期工程 2009 年 4 月开工建设，12 月初建成投产，每年可生产叶片 300 套，年产值将达到 3 亿元。二期工程目前已完成主体厂房建设，预计今年 6 月份可投入生产。公司在下半年还要筹备三期工程的建设，届时可同时生产 40 米到 60 米长的风电叶片，年产值将超过 10 亿元。

政策与市场

龙源电力：风电开发渐提速 政策战略是两大关键

来源：中国经济网 更新时间：2010-01-12 [返回目录](#)

2009 年 12 月 31 日，随着龙源(张家口)风力发电有限公司麒麟山一期 15 万千瓦项目正式投产发电，龙源电力集团股份有限公司 2009 年风电投产容量达到 200.07 万千瓦，公司控股风电装机容量为 450.35 万千瓦。

中投顾问新能源行业首席研究员姜谦指出，2009 年风电投产容量超过 200 万千瓦，再次显示了龙源电力在国内风电开发领域的领先优势，这首先与国家对风电产业的相关扶持政策有关。

2009 年 7 月 24 日国家发改委发布《关于完善风力发电上网电价政策的通知》，通知规定，中国将按风能资源状况和工程建设条件，将全国分为四类风能资源区。四类资源区风电标杆电价水平分别为每千瓦时 0.51 元、0.54 元、0.58 元和 0.61 元。7 月 30 日，国家电网公司发布了《国家电网公司风电场接入电网技术规定(修订版)》。国家电网副总经理舒印彪也表示，

今后也将加强新能源项目前期指导工作，确保新能源发电及时上网。

其次，这也与该公司以风电为主的新能源战略规划有关，2005 年以来，龙源风电装机以每年接近 100% 的速度实现增长便是最好的例证。中投顾问发布最新发布的《2010-2015 年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》显示，作为国电集团新能源产业的核心企业，截止 2009 年 6 月 28 日，龙源电力风电装机突破 300 万千瓦，约占全国风电总装机的 25%。

姜谦认为，龙源电力的新能源战略规划不仅体现在以风电为主这一点上，2009 年年底赴港上市，也体现了公司的长远战略，而这也势必会给公司的新能源开发带来新的活力。一大利好是，工信部的最新数据显示，截止 2009 年底我国风电并网总容量 1613 万千瓦，同比增长 92.26%，2009 年也是中国近年风电并网增长最快的一年。

另外，初步数据显示，2010 年，龙源电力将新开工如东风电三期(150MW)项目、马鞍山 4.95 万千瓦风电场项目、阜新 25 万千瓦风电项目、长岭双龙风电场二期工程、龙源长岭双龙风电项目一期、龙源通榆风电场三期工程、赛乌素风电场(二期)项目、竹子下风电场项目等多个项目工程。

未来五年：风电设备企业谁执牛耳？

来源：第一财经日报 更新时间：2010-01-12 [返回目录](#)

中国风电设备产业在这 5 年间发生了翻天覆地的变化：2004 年仅有 76 万千瓦的装机量，2009 年则可能达到 2000 万千瓦装机。竞争格局也在短短几年被改写。2006 年，外资风机新增市场份额为 55% 以上，到了 2008 年，主角就变成了国内企业及合资公司，高达 76%。

市场人士都承认，风电设备行业的惊人增势与相关政策支持、影响是唇齿相依的：《中华人民共和国可再生能源法》、专项财政资金、发电费用分摊制度、大型风场采购时要选择“70% 国产化率风电设备”等一系列鼓励政策和措施的推波助澜，使得中国风机制造的第一团队——金风科技(002202,股吧)、华锐风电、东方电气(600875,股吧)、湘电、浙江运达等中资公司攻占了全国 70% 以上的市场份额，迅速击退那些在全球风机领域耕耘了几十年的外商企业。

但去年 8 月 26 日，国务院常务会议专门提醒道：风电等新兴产业出现重复建设的倾向，这似乎是一个不好的预兆。而且，风机厂商们现在也有不少的烦恼：本土企业价格竞争日趋激烈、外资公司不断降价、政府对风机市场的鼓励政策也在不断调整。

昨日，《第一财经日报》报道了《风电设备国产化率 70% 以上规定淡出 未来竞争越发激烈》的新闻后，一些行业内人士还纷纷致电记者询问，目前的风电场招投标政策是否也会有变化。

随之而来的问题是，未来的 5 年，我国风电装机量是否还会以每年 70% 以上的增速惊人的发展吗？中国企业能否保持自己的领先优势？外资企业机会何在？

带着这些疑问，记者及时连线了中国风能协会秘书长秦海岩、维斯塔斯中国总裁唐玛勒、湘电风能有限公司营销总监邹长宁以及金风科技董秘蔡晓梅。

1 意料中

2005 年，《国家发展改革委关于风电建设管理有关要求的通知》中曾规定：“风电设备国产化率要达到 70% 以上，不满足设备国产化率要求的风电场不允许建设。”

发改委目前已取消了国产化率 70% 的这一规定，应该怎样看待该政策的变化？对中外资风电设备制造商来说，将会产生什么影响？

邹长宁：我个人觉得，这个政策的变化可以从几个角度来观察。首先，70% 国产化率的限制其实对提升中国企业装备技术有促进作用，一些不发达国家如巴西等也曾执行过这种政策。其次，取消该政策是一种必然趋势，这有利于公平竞争。第三，前几年国内一些风电设备商是否真的达到了 70% 国产化率要打上一个问号。因为他们的零部件如轴承、变频、发电机等用的是国外产品，把国产塔筒也算入国产化，才勉强算有了 70% 的国产化率。

秦海岩：该政策的取消，可能不会改变现有的风电设备竞争格局。因为不管是外资还是内资企业，“70% 的国产化率”的要求已经不是问题了。两三年前，外资企业就已达到这一要求，而且他们实现本土化生产也能帮助他们降低零部件的采购成本。

就外资在华的市场格局而言，现在全球前十名如维斯塔斯、印度苏司兰、歌美飒、Nordex、西门子和通用电气等也都纷纷进入了国内，所以 70% 这个条件不算是什么制约了，国家取消该政策也是意料之中。

唐玛勒：维斯塔斯在全球的业务战略是“哪销售就在哪生产”。因此，该政策的变化，对维斯塔斯在中国的生产不会产生影响。目前，维斯塔斯在国内的平均本土化率已超 80%，且目标也在不断提升。除此以外，我们对中国本地化生产也很重视，如新落成的控制系统工厂目前仅在中国、西班牙和丹麦生产。同时，维斯塔斯还在北京设有供应链采购团队和生产工程团队，负责控制系统组件本土适应性开发和与本土供应商合作。

政府此前出台的“国产化率 70%”这一政策不仅有利于推动我们加快本土化生产、引入先进的风能设备制造技术，同时也有利于加快本土风电设备零部件供应链国际化的速度，对行业的整体健康发展有很大的意义。

2 性价比

这些年来，政府制定并出台了一系列的鼓励政策，如风电上网电价、拨出部分财政资金用于支持企业的研发等等。相对应的是，国内风机生产厂在 2007 到 2009 年的市场份额也呈现了压倒性的趋势（占领 50% 以上的国内市场份额），2009 年的市场份额可能会是 70% 以上，外资发展的并不好。这是否是一系列政策的出台所导致的？

秦海岩：目前我国的招标程序、招标内容是公正、公开和透明的，即便是国内风电场招标方，也不可能放弃质量和成本，一味地选择内资企业的产品。他们肯定要找性价比最好的设备。

其实，外资风机制造厂这些年来一直没有能在国家统一组织的风电招标拿到订单的主要原因，是因为从性价比上不能与中国企业竞争。

外资企业的技术和质量虽然有一定的优势，但价格要比国内高不少。比如上一轮的风电设备公开招标，内资企业报价为每千瓦约 5200 元，而外资的报价高达 6200 元到 7000 元的水平，一个千瓦就要高 20%到 30%，那么几十万千瓦的设备，高出来的成本还是很大的。

因此，可以说并不是因为在招标条款上，或国家有什么特别的政策支持，才导致外资企业得不到订单，外资企业应反思为什么他们的成本降不下来。所以关键问题还是一个“性价比”。

蔡晓梅：外资企业的产品价格是比较高一些的。另外，一些外资公司其实在这些年来都进入了中国市场，但是实现国产化率是比较慢的。中国企业在国产化的研发上都取得了一些进步。

唐玛勒：我倒是觉得，维斯塔斯过去几年间在中国市场取得了富有成效的发展，公司设定的业务目标不断达成。而且，生产设施、组织机构和能力的建设按计划快速发展，上述方面都为保障我们在未来国内市场获得可持续发展奠定了基础。

邹长宁：目前国内企业的发展速度确实很惊人，但另一个现实是，竞争非常激烈，企业之间的价格战是血淋淋的，有些公司已接近亏损了，这都是由于市场的无序竞争导致的。我个人还担心一点，相对于欧洲来说我们的电价补贴不高，这有可能出现风电设备商大面积倒闭的可能。所以，我们可以看到，有些风电设备商转向了风电场的经营，因为在目前状况下风电场的利润是要高过风电设备商的。

3 集中度

中国企业能够在 2005 年到 2009 年期间发展这么快，还有哪些原因？目前，风电整机被认为产能过剩，风电发展是否会受限呢？下一阶段，国内公司还会面临什么样的挑战？

秦海岩：就“过剩”问题，我是这样看的：从新增装机容量来说中国的风电发展速度确实很快：2008 年是全球第二大市场，2009 年的数据要在 1 月中下旬出来，我们估计将成为全球第一大风机市场，达 2000 万千瓦左右。

到 2020 年，我们非化石能源在一次能源当中所占的比重提高到 15%。这是一个很高的目标，要实现它，我们认为风电的装机要达到 1.2 亿到 1.5 亿千瓦。如果到 2020 年是 1.2 亿千瓦，今后 10 年每年的新增装机量至少要有 1000 万千瓦，因此我们国内的市场潜力是巨大的。

而且，国外市场也在加快增长。世界上许多国家，都把发展风能等可再生能源作为应对气候变化的重要举措。

邹长宁：就未来的市场格局我个人认为，下一阶段外资并不是毫无机会的。可以说价格血拼的结果是，各厂商对其零部件成本会继续压缩。

外资公司用的是质量可靠的轴承，而有些中国整机厂为能获取足够的利润，就采用便宜

的轴承，压低自己的成本。这样 2 到 5 年内，中国整机就会出事，如发电效率不如海外设备，这样风电场会算一笔综合效益账，如发电效率、维修成本等等，反而会选用国外的产品，最终中国公司的市场份额就这样拱手让人了。

另一个趋势是，今后的产业集中度会加强。市场上有 70 多家整机厂，但现在 3 家大公司（华锐、金风和东汽）占据了 50% 的市场份额。未来，国家的政策还是会向优势产业倾斜，政府原则上不会再批准新的整机厂，并将重点支持 2.5 兆瓦及以上的风电整机和轴承企业，政府希望培育一些具有国际竞争力的公司，这是很明显的趋势。

4 大型化

下一代风机会是怎样的？是不是会朝着 2 兆瓦以上的大型化机组发展？新一代的风机研发制造对中国企业来说，是否是一个挑战？

秦海岩：应该说，风电技术在全球来看，都远不是一项成熟的技术，都存在着很多创新和发展的机遇。大型化只是一个方向，其他方面，比如用于叶片设计的新型翼型、先进控制技术、新型传动方式等技术的研发；碳纤维等新型材料的应用；在线监控、故障诊断等运行维护手段的提高等等，都是目前研究的热点。也许四五年之后，现有的技术都会被颠覆。但总的目标还是提高可靠性和效率，逐步降低成本。

邹长宁：“大型化”是一个方向，但我总觉得市场在“炒概念”。因为陆地资源就这么多，2.5 兆瓦到 3 兆瓦已经很大了，再大的话运输会非常不方便。而且，更大的设备，我们的叶片、轴承制造能力是否真的跟得上呢？更大规模的风机将会用在海上风电场上，这可能是今后的一个发展方向，中国企业如湘电、金风也有一些项目在研制，这会缩短与国外先进海上风电制造商的差距。

蔡晓梅：未来的风机发展可能是这样的：陆地（风机）还是以 2.5 兆瓦到 3 兆瓦之间的产品为主；而更大的机组适合在海上发电。但海上风电目前还没有很好的经济性，因此超大型风电机组的发展还需要一些时日吧。

“圈养”之痛：风电国产化 4 年轮回

来源：21 世纪经济报道 更新时间：2010-01-12 [返回目录](#)

“对我们来说是压力增加了一些，但这将把国内企业从打价格战的局面解脱出来，静下心来引进或研发出更优良和稳定的产品。”1 月 11 日，针对国家取消风电设备国产化率达到 70% 以上的政策，广东明阳电气一位高层对记者说。

实际上，在此前一段时间，执行了 4 年多的风电设备特许招标国产化必须达到 70% 的政策就已经悄然落幕（详见 2009 年 11 月 24 日 18 版《风电国产化限制松闸》）。

“前一段时间国家数次提出要控制风电设备产业产能过剩的现象，这无疑使这个 70% 的保护政策面临尴尬的局面。”国家能源局能源节约与科技装备司一位官员对记者说，在这

项扶持政策的推动下，我国的风电设备企业出现了严重盲目跟风膨胀的情况，国家能源局局长张国宝连续用两个“极不正常”来形容目前国内风电设备产业的发展。

“在两方面情况的综合考虑下，国产化率政策退出也是顺理成章之事。国家对国产设备商的‘圈养’已经足够，今后要放到狼群中去磨砺成长。”上述官员说。

与之前“全力拼市场份额”不同，取消国产化限制之后，国内风电厂面临的技术压力将显现。

“圈养”与“盲人摸象”

本报记者了解到，我国执行的风电特许权招标国产化率要求早就为外资厂商所不满，他们一直引用 WTO 中“不鼓励采用任何方法为本国产品提供不公平的优惠待遇”这一条，来指责中国实行贸易壁垒和保护主义。

而另一方面，国家有关部门也开始意识到，到目前这个阶段，再把本土风电企业保护起来，并不利于长远发展。

中国可再生能源学会风能专业委员会副理事长施鹏飞回忆：“在 2005 年之前，风电设备大部分来自于进口的，由于我们缺少自己产品，外资企业把价格卖得很高，于是国家便提出这个 70% 国产化的政策，既扶持本土装备企业，又可以加快风电的发展速度。”

从 2005 年 5 月起，国家正式要求风电特许权项目设备国产化率必须达到 70%。特许权项目的实施，为中国风电装机容量自 2005 年以来连续翻番起到了关键作用。

“目前风电整机企业已经有大大小小将近 100 家，这其中有相当一部分是之前没有做过风电业务，看到市场热就涌进来。我们统计过，这样跟风进来的企业至少有 30 家。”中电联行业发展处处长游敏说。

而对于风电建设和运营商来说，面对雨后春笋般冒出来的一大批风电设备厂商，既有采购成本不断降低的痛快，更有对于质量不过关的苦涩。

国电龙源电力一位人士对记者说，“国产风电设备的技术不过关给风电运营带来了很多麻烦，举个例子，我们采用的一家国产厂的风机用了两个月就开始出现很多小问题，风电设备厂不得不派技术人员长期驻扎在风场维修，但即使这样，一年后有几台风机彻底坏掉了，损失很大。”

在这位人士看来，70% 国产化的政策，对于国产风电设备厂商无疑是一把保护伞，“等于把这些企业与真正的世界先进水平隔开，反正大家的质量都不怎么样，你只能在矮子里挑高个”，在这样的情况下，更多的本土设备厂商将主要精力放在低价抢市场上。“国内风电设备品质不高在一定程度上已经影响到国内风电产业的发展，如果风机运行不稳定，在并网发电后会出现很多问题，这也是电网对风电的顾虑之一。”

而长期跟踪风电设备的联合证券分析师王爽也认为，“这几年，国内风电市场的博弈是围绕市场份额展开的。在激烈的风电设备市场中，每千瓦单位价格屡创新低。这些风电设备企业调低价格后，又会转而要求调整自己的上游零部件供应商的供货价格。因此，通过这些

年来的发展，虽然风电成本得以有效下降，但国产技术水平究竟提高了多少，在缺乏与外资直接比较的情况下，很难做出判断。”

技术捷径路难行

“中国的思路是通过与外国企业合作，吸收外国经验，把别人的技术转换成自己的。”清华大学教授张希良告诉记者，“但目前，风电核心技术基本上还是由外国公司掌握。”

事实上，目前国内风电企业所谓具备自主知识产权的产品，基本上都采取与国外企业合作的方式进行的。

比如金风科技与德国 Vensys 公司合作开发了 2.5 兆瓦直驱型变桨变速风电机组，华锐风电与奥地利 Windtec 公司联合开发了 3 兆瓦双馈式变速恒频风电机组，而上海电气则与德国 Aerodyn 公司联合设计开发了 2 兆瓦双馈式变速恒频风电机组等。

“在国产化政策的护航下，风电设备国产化率得到了直线提升，但这个国产化的‘含金量’则很难评判，比如国内最大的几家风电设备企业，都号称风机国产化率超过 80%，但事实上核心技术依然掌握在外国企业手中。”张希良说。

“之前碍于 70% 国产化的限制，为了进入中国市场，不得不与国内企业合作，但外资企业在与中国企业合作时，都会刻意设置技术壁垒，不会输出核心技术。”王爽认为，在全国风电设备产能整体已过剩的形势下，尽管国内风电设备厂商仍具备一定的价格优势，但强制市场份额的直接政策一旦取消，与外资企业的全面竞争将不可避免，国内风电设备公司市场份额将有可能从高点下滑。

对于“保护令”取消后，国内风电设备产业的格局是否将发生巨变，湖南一家风电企业的老总认为，“压力是有，但我们要看到国内企业在成本方面的优势非常明显，相比国外产品更具有性价比，特别是售后服务方面更有优势。比如，请外资企业来做产品维护，一个人一天的成本就要差不多 1 万元，而目前国内企业在售后服务方面基本上是免费的。”

上述老总认为：“国产设备已经占据大部分市场份额，即使在国产化率 70% 的规定取消后，这个趋势也不会改变。”

而位于广东的明阳电气一位高层则认为，“取消保护措施后，国内市场的竞争无疑将更加激烈，这也将促进我们进一步加快向海外出口的步伐。”

发展低碳经济，风电“首当其冲”

来源：国际新能源网 更新时间：2010-01-13 [返回目录](#)

据内蒙古电力科学院测算，目前我国电网消纳风电的比例不到 1%，如果按照目前全国最高供电负荷的 15% 来接纳风电，保守测算，“十二五”末，全国电网可接纳风电容量为 1.5 亿千瓦（年发电量 3680 亿千瓦时，可节省原煤 2.8 亿吨，减少排放 4.6 亿吨二氧化碳，减少 7.8

万列火车运煤专列运力)。

内蒙古发改委认为，冰雪严寒天气里，为了应对电煤供应紧张的情况，全国大范围调煤，付出极大的人力、物力、财力。如果把内蒙古向华北、华东、华中用电负荷大的地区的送电通道建设好，变输煤为输电，变输沙尘暴为输清洁风电，就会有事半功倍的效果。

记者了解到，大量风机安装在草原上，确有防风固沙的作用。同时，风电场大多位于内蒙古人烟稀少的贫困地区，发展风电，变废为宝，有利于边疆少数民族地区发展工业、旅游业和环境保护，有利于当地群众早日脱贫致富。

张福生说，不论未来煤炭、石油等资源如何涨价，大自然赐予的“西北风”永远不会涨价；不论未来的能源如何紧缺，“西北风”永远不会枯竭。风电发展，事关中国向世界的承诺，事关中国应对气候变化的决心和形象，关系到人类的环境和未来。中国的风电产业发展才刚刚起步，有些人认为，风电电压不稳，是垃圾电源。实际上风电通过火电调峰是可以满足稳定供电的，这在技术上已没有问题。目前风电已成为内蒙古的第二大主力电源，将来势必成为全国的主要电源。中国向世界承诺到 2020 年单位国内生产总值二氧化碳排放比 2005 年下降 40%—45%，实现这一目标，发展风电“首当其冲”。

发改委取消风电设备“保护性门槛” 浙企“不担忧”

来源：钱江晚报 更新时间：2010-01-13 [返回目录](#)

最近各类股评老是提到风电概念，特别是基于海上风电的上海电气、金风科技、华仪电气等公司，在 A 股中表现抢眼。对风电，国家可能认为已可以放手——经过 4 年的培育期后，应该让企业自己在市场里拼搏了。

记者从浙江省发改委获悉，日前《国家发改委关于取消风电工程项目采购设备国产化率要求的通知》正式下发，终结了自 2005 年“风电设备国产化率 70% 以上”的限制。

2005 年，《国家发展改革委关于风电建设管理有关要求的通知》中曾规定：“风电设备国产化率要达到 70% 以上，不满足设备国产化率要求的风电场不允许建设。”

对于设限的取消，省发改委相关人士向记者解读：“一方面，国内风电企业经过几年时间培育，已经具备了技术、市场各方面的竞争能力；另一方面，国内企业需要向更高科技的风机技术挺进，但有些新工艺、新材料零部件自己还无法生产，这些部件需要进口。”

处在沿海地区的浙江，不仅拥有较好的海上风电资源，也拥有一批知名风电企业如华仪电器、运达风电等，盾安集团、海亮集团、大庄地板等也先后加入风电整机或零部件的生产中来。对于“70%”设限的取消，企业显得比较镇定。

去年底，中国风能最富地区之一、台州大陈岛结束了自 1955 年以来的柴油电生活，通上了大陆电。大陈岛风电场已安装的 34 台单机容量 750 千瓦风力发电机组，其设备提供商就是浙江的运达风力发电工程有限公司。

运达风电总经理杨震宇听记者说起“70%”取消，第一反应是：“国内风电企业竞争已经很激烈啦！”然后来了句，“所以国外企业的竞争我们倒不怕”。

杨震宇说：“国外同类风机的成本远高于我们，比如配套 1.5 兆瓦风机的齿轮箱，国内基本是 100 多万，而进口起码再加一倍钱。所以在这些领域，我们并不怕海外企业竞争。”

而现在国内大概有 70 多家风电设备整机制造商，竞争反而激烈。

外企方面听到这一消息反响比较积极，全球最大的风机制造商丹麦维斯塔斯公司中国区发言人刘燕军称：“国产化率 70%政策的取消，对那些想要进入中国市场的外资风电设备商而言是非常重要的”。

不过，不管竞争是来自海外还是国内，新一轮的技术、价格竞争恐怕在所难免。上市企业金风科技在今年 1 月 5 日再度下调了其中标合同金额，这是去年至今第六次下调合同金额了。对比 2007 年到 2009 年的五个风电场建设项目，金风科技在 GW77-1500(1.5 兆瓦)型号的风机价就从 970.33 万元/台降低到了 809.85 万元/台，跌幅 16%。

政策发出利好信号 风电并网“瓶颈”仍待解决

来源：中国产经新闻 更新时间：2010-01-14 [返回目录](#)

不久前,备受行业关注的《可再生能源法修正案（草案）》第二次提请审议。新草案规定国家拟全额收购可再生能源发电和设专项基金建电网。一旦该草案通过十一届全国人大常委会第十二次会议的最终审议，其他相关配套政策也将会密集出台。

这对长期来受困于并网“瓶颈”的众多新能源企业，可谓莫大利好消息。

针对相关政策向好趋势，将会给新能源产业带来什么样的变化，记者采访了全国工商联新能源商会秘书长曾少军。

曾少军开口的第一句话就是“去年全国 30%的风电无法实现上网”。

随后曾少军向记者介绍了有关新能源产业的部分情况。他说，风能实现了连续 3 年翻番，解决好风能并网问题是一件很好的事情，风力发电是很有希望的。而太阳能发电是民营企业在没有享受到任何国家优惠政策的情况下发展起来的，且已经形成一定的规模。去年有说法说多晶硅和风电设备等新能源行业过剩，其实指的是太阳能发电和风力发电的设备制造能力过剩，放到“十二五”规划大背景下，风力发电和太阳能发电根本是不过剩的。

谈到最近出台的有关利好新能源产业的政策，曾少军表现得并不是十分乐观。他说：“这些政策信号对整个新能源产业无疑是利好的好消息，我担心的还是执行。面对电力公司的强势，众多新能源企业还处于弱势。国家全额收购是好事情，设立专项基金建设电网也是好事情，关键要看执行过程，另外还存在一个周期问题。在执行过程中，国家补贴不能及时到位，经济因素就会影响电力公司收购新能源电能的积极性。设基金建电网需要一个周期，什么时

候建成，新能源企业何时能享受这个电网的便利，还很难说。”

“政策传出来的是利好消息，但在一个时期内新能源产业还面临众多实际困难，其中就包括并网‘瓶颈’。”曾少军强调。

而对新能源产业的前景，曾少军还是较为看好，“在中国提速减排行动、打造低碳经济的整体战略架构下，新能源产业肯定前景肯定不错”。

风电装备国产化率限制取消 为出口海外铺路

来源：21 世纪经济报道 更新时间：2010-01-14 [返回目录](#)

1 月 13 日，国家能源局新能源司副司长史立山在中国之声《新闻纵横》中向外界确认，发改委取消了风电设备国产化率 70% 的规定。

2005 年，《国家发展改革委关于风电建设管理有关要求的通知》曾规定：“风电设备国产化率要达到 70% 以上，不满足设备国产化率要求的风电场不允许建设。”

史立山表示，由于欧、美的企业和政府认为上述规定限制了国外企业在中国的公平竞争，并且上述规定设立之初是为推动国内风电企业的发展，现在目的已经达到，而通过取消上述规定进一步开放风电市场将进一步推动国内企业的发展。

近几年我国的风电设备生产能力获得长足的发展，此前国际风能委员会（Global Wind Energy Council/GWEC）秘书长 Steve Sawyer 曾预测，2009 年中国将成为世界最大的风力涡轮机生产国，“现在到了国内风电设备商出口国外的关口”，上述风电专家表示，“国产化率的取消将为我国风电设备的出口减少不必要的麻烦”。

“国产化”的隐忧

国家的重视带来了风电市场的迅速发展，不过，由于成熟的风电技术掌握在国外，国外风电设备商占领了国内风电市场的大份额，至 2006 年外资的风电设备占新增市场份额的一半以上。

为了推动国内风电产业的快速发展，因此于 2005 年，发改委发布规定，要求参加国内风电场招标的设备，其国产化率不得低于 70%。

这一招立竿见影，2007 年国内风电设备商占国内新增市场份额的一半以上，2008 年，仅国内三大风电企业华锐风电、金风科技和东方电气就占了国内风电设备市场的一半以上。

金风科技第一台 750kW 风机，是依据全套德国一公司风电技术可而生产的，不过在 2008 年金风科技并购了前述德国公司，据负责投资者关系的周小姐介绍，“依托德国公司，我们将开始研发生产风机中的控制系统，从而向国内其它的风电设备商提供这一核心组件，另外我们还在投资风叶的研发”。

不过在国内风电设备厂商扩张奇迹的背后，却引发不少质量隐忧。

据一位不愿透露姓名的风电专家透露，我国首座也是亚洲首座海上风力发电场——东海大桥风电场首批 3 台机组至今仍只有一台机组能正常工作，“从去年 9 月并网至今，另外两台风机仍无法按要求正常发电上网”。

“当然，上海东海风电场中国的风电场属于海上风电项目，成功运作需要一定的时间，但现在的情况远远低于要求。”上述专家表示，国内风电场大都无法达到设计的风能可利用率，由于国内风电设备的质量存在问题，“很多风机装上了却一直发不了电，或者不断地出问题，停停修修，没完没了”。

就风机的可利用率问题，金风科技负责投资者关系的周小姐拒绝向记者透露具体的数字，只是表示，“我们的风机可利用率跟国外的很接近，不过在国内是很高的水平”。

事实上，国内并没有完善的风电设备质量标准，这也使得国内风电设备存在这样或那样的问题。取消风机的国产化率限制也有利于我国风机的整体技术水平的提高。

设备出口障碍

虽然，国产化率的限制现时并没有给国内风机出口带来麻烦，但已成为越来越多的国外批评的借口。

印度苏司兰能源中国区首席执行官 Paulo Fernando Soare 曾表示，中国政府的特殊政策使得外资公司无法在全国性的风电特许权(政府使用特许经营方式用于我国风力资源的开发)项目中竞争订单。

欧美企业和政府对中国风电设备国产化率的不满也在一些贸易中表现出来。

据商务部公平贸易局 1 月 12 日公布的调查，2009 年我国仍为欧盟贸易救济调查最大目标国，据介绍欧盟对华贸易救济调查新立案为 7 起（均为反倾销调查，比 2008 年增加 1 起，占 2009 年欧盟对全球新立案件的 58%，占全球对华贸易救济调查案件总数的 6%。

商务部公平贸易局指出，欧盟机构进入重大调整期，对华经贸政策不确定性增加。我贸易顺差、汇率、知识产权等议题容易为欧盟内部保守势力所利用，作为对我采取贸易救济手段的借口。

在此情景下取消风电设备国产化率限制，既无害于我国风电设备的发展，同时也避免为国外发起对我国的反倾销调查落下口实。

事实上，国内风电设备商获得了长足的发展，与此同时，我国风电设备招标中的国产化率的限定也遭到越来越多的国外企业和政府的批评。

金风科技的风机于 2008 年开始出口国外，周小姐透露，2009 年出口美国的风机就是因为对方看中了产品的价格优势，“今年，美国方面仍然想订购我们的风机”。

据了解，中国风机在国外拥有较高的性价比，远低于国外同类产品，“只有质量上获得

相关的认证，达到相应的要求，国内风机在国外的市场空间非常大”。

取消国产化率的限制则为国内风机出口铺平了道路。

虚有的国产化率

“国产化率本身也比较虚”，上述专家表示，国内风电设备商大都是组装生产商，“核心部件如电控系统、风叶等都是进口，或者买个国外的生产许可权，但其中的原理并不清楚，顶多算是国外的装配生产线”。

作为国内最大的风电生产商之一的金风科技也是上述模式生产者，据周小姐表示，金风科技最早生产的 750kW 风机就是买的德国一公司的生产许可。

“风电设备中的关键技术不是想做就做得好的。”上述专家表示，在国产化率的要求下，风电投资热潮下的国内风电设备生产商只得购买国外技术许可。

另外，一些外资风电设备商开始与中国建立合资公司，比如由西航集团公司与德国 NORDEX BALCKE-DURR 公司组建的合资公司西安维德风电设备有限公司，而西航集团公司是国家计委“乘风计划”中的“300kW、600kW 风力发电机组的国内总装企业”的中标单位。

再加之国内缺少相应的风电设备认证标准，这也给虚高的国产化率提供了市场，“只要达到国产化率的指标就行，质量倒放在其次了”。

“国产化率不能简单地看成是其中多少产品是国内生产的。”上述专家表示，国内企业真正掌握相应技术的国产化率才有意义。

风电设备国产化率超 70%取消 内资将正面 PK 外企

来源：证券日报 更新时间：2010-01-14 [返回目录](#)

经过 4 年的培育期后，国家终于决定让风电企业学着“自己走路”。

近日，对于国家发改委已经取消了关于“风电设备国产化率要达到 70%以上”这一规定，市场多有猜测，据昨日中国之声《新闻纵横》报道，国家能源局新能源司副司长史立山明确表示，应欧美要求，同时也是从自身现有发展考虑，国家确实已经取消了这一规定。

昨日，中国风能协会秘书长秦海岩在接受本报记者采访时表示，目前来说不论是外资还是内资企业，“70%的国产化率”已经不是大问题了，我们基本引进的都是国外技术，我们产品技术等级是在一个等次上的，国内企业本身技术能力不落后，但自主研发能力有待提高，而且国内企业存在成本优势。这也是这两年外资企业竞争不过内资企业的原因。

走出四年“围城”

风力发电技术从 1980 年开始逐渐发展起来，90 年代中期欧盟进入风电规模化阶段，尔后美国，以及中国、印度都先后进入了规模发展阶段。当前，并网型风机正朝着大型化的方向发展，单机容量 1 兆瓦以上的风机已经成为主导产品，5 兆瓦的风机已经投产，更大容量的也在研发之中。

从区域分布看，欧洲、北美和亚洲仍然是世界风电发展的三大主要市场。在欧洲，风电已连续两年成为新增的第一大电源，在北美地区，风电也多年仅次于天然气发电，居第二位。从国别来看，目前，美国超过德国，跃居全球风电装机首位，同时也成为第二个风电装机容量超过 2000 万千瓦的风电大国。

从 2005 年 5 月起，国家正式要求风电特许权项目设备国产化率必须达到 70%。特许权项目的实施，为中国风电装机容量自 2005 年以来连续翻番起到了关键作用。

经过四年“围城”内的扶持发展，我国风电产业已经有了长足的进步。目前我国已经有 20 多家批量化、规模化的风电整机制造企业，国产机组的新增市场份额逐年提高。

但是在国内风电设备制造业圈地发展之时，出现产能过热的问题。有数据显示，国内风电整机生产企业超 70 家，超过全球其他地区风电设备厂商总和。目前，不仅在整机市场上存在着过多企业涌入的状况，在叶片市场也出现了一哄而上的现象。

有业内人士分析认为，取消 70% 国产化率的规定，有利于缓解我国的风电设备企业严重盲目跟风膨胀的情况，“放开政策后，会对现有国内风电制造业的格局造成影响，兼并不成熟的小企业将成为趋势。”

新一轮价格战一触即发

目前国内大概有 70 多家风电设备整机制造商，并且竞争激烈。放开国产率 70% 的限制后，国内风电设备整机制造商们会否因此进一步收到冲击？

国家能源局新能源司副司长史立山在接受媒体采访时表示，自主创新能力不强是国内风电产业发展最大的瓶颈之一。目前，中国所有的风电设备技术都是从国外引进或者是国际合作，自主开发能力较弱。如果还设置国产化率 70% 的要求，可能反而不利于国内风电设备企业的做大做强。

不过，不管竞争是来自海外还是国内，新一轮的技术、价格竞争恐怕在所难免。上市企业金风科技(002202, 股吧)在今年 1 月 5 日再度下调了其中标合同金额，这是去年至今第六次下调合同金额了。对比 2007 年到 2009 年的五个风电场建设项目，金风科技在 GW77-1500(1.5 兆瓦)型号的风机价就从 970.33 万元/台降低到了 809.85 万元/台，跌幅 16%。

外企的放开，是否引发新一轮“价格大战”？中国风能协会秘书长秦海岩认为，价格战当然有不利因素，但毕竟是竞争的手段，竞争的直接结果是价格下降，在符合一定标准的情况下，当然成本越低越好，这也是中国企业应该追求的目标。

展望 2010 风电前景 风电叶片力拔头筹

来源：北极星电力新闻网 更新时间：2010-01-15 [返回目录](#)

据调研，风电行业在 2010 年的走向依然火爆。不完全统计，2010 年中国风力发电新开工重大施工项目 378 个，项目总投资额高达近 3000 亿元（人民币）。

2010 年，中国正逢风电发展的大好时机，风电设备市场需求增加。除了风电设备整机需求不断增加之外，叶片等风电设备零部件的供给能力仍不能完全满足需求，市场需求潜力巨大。而中国风机叶片行业的发展是伴随着风电产业及风电设备行业的发展而发展起来的。由于起步较晚，中国风机叶片最初主要是依靠进口来满足市场需求的。随着国内企业和科研院所的共同努力，中国风机叶片行业的供给能力迅速提升。

目前，中国风机叶片市场已经基本形成，主要有外资企业、民营企业、科研院所、上市公司等多元化的主体投资形式。外资企业主要有 VESTAS、GE、LM、GAMESA 等，国内企业以时代新材、中材科技、中航惠腾、中复连众为代表。截至到 2008 年 5 月，中国境内的风电机组叶片厂商共有 31 家。其中，已经进入批量生产阶段的公司有 10 家。2008 年，已经批量生产的叶片公司生产能力为 460 万千瓦。而 2010 年，这些风电叶片企业全部进入批量生产阶段后，综合生产能力将达到 900 万千瓦。

2009 年受全球宏观经济形势影响，我国供电负荷增长趋缓，在火电机组处理受阻的情况下，风电迅猛发展，风电叶片投资呈现逆势上扬的良好发展势头。

叶片是风电部件中确定性较高、市场容量较大、盈利模式清晰的行业。随着供需紧张形势的缓解，叶片行业将经历从纷乱到寡头、从短缺到均衡、从暴利到薄利的过程，市场将形成数个 1000 套以上规模的寡头，这些企业将获得高于行业平均水平的盈利能力，而其他厂商将逐渐被边缘化。随着风电叶片市场规模的扩大，成本和售价都将下降，但具备规模、技术和成本优势的企业成本下降速度将超过售价降低速度，盈利超过平均水平。未来的行业竞争格局要求厂商规模扩大、成本降低、并在技术上保持一定优势。

据北极星风电招聘网数据统计，2009 年风电叶片类企业的增长率不断飙升。而在叶片类技术性人才的需求方面，也是十分急需的。近期推出的“风电叶片企业招聘月”就受到了广大风电人才的关注。就北极星风电调研顾问所说：“2010 年将是风电发展最快的一年，也将是风电叶片企业发展的一个新的高潮。2010 年，风电叶片企业人才的需求量至少要比 09 年翻一番。风电叶片企业只有大范围的吸纳人才，才能保证他们企业的迅速发展”。

业内人士：电网公司应优先建设风电通道

来源：光明日报 更新时间：2010-01-15 [返回目录](#)

内蒙古电力公司为了应对风电在夜间大面积弃风的情况，近日专门召开了风电发电企业座谈会。会上，66家风电企业反映，入冬以来到

今年元旦，因弃风停机少发电9亿多度，每度电按上网定价0.51元计算，损失近5亿元。

据了解，内蒙古风电总装机容量430万千瓦，目前居全国第一位。内蒙古电力公司计划处提供的资料显示，2007年以前，内蒙古的风电不到100万千瓦，本地消化不成问题。随着国家鼓励新能源发展和节能减排的需要，风电建设进入快速发展时期。这个过程出现了风电电源点建设速度较快，但送电通道建设严重滞后的不协调、不联动局面。内蒙古电网已尽最大努力接入和消纳风电，占到了最大供电负荷的27%，达到世界领先水平。但由于风电投产机组越来越多，内蒙古西部电网消纳风电的空间已经很小（内蒙古东部四盟市已划入国网公司）。现在夜间10点到凌晨7点，为了保证火电供热机组的运行，只能被迫让风电弃风停机。

内蒙古电力公司计划处处长田树平说，风电弃风停机实在可惜，不仅经济上受损失，更重要的是影响社会力量投资风电的积极性。

电网公司应大范围优先接纳风电 风电输送通道要优先建设

田树平说，风电属于新能源，发展新能源亟待新举措。过去我们重视了风电场的建设，但忽视了风电输送通道建设，好比注意了造车，但忘记了修路。把风电富集区的风电送去，电网建设必须优先考虑安排风电送出通道。

内蒙古电力科学院院长安忠全说，光明日报能够反映风电发展中遇到的暂时困难，非常及时，意义深远。利用和发展新能源，是世界潮流，涉及到能源结构的调整，也关系到经济生产方式和生活方式的转变，更涉及到新能源技术的发明和利用。这是个重大话题，我国必须对新能源的发展作出前瞻性的应对。电网公司一定要形成优先消纳风电的技术体系。国家投资，也要优先安排风电输送通道建设，把输送风电作为一项新的基础建设工程来对待。

安忠全还专门为记者提供了近期发达国家发展风电的有关资料。其中一条是关于英国发展风电的最新动态。1月8日，英国公布了发展风电的规划，到2020年，为了让风电装机容量达到总发电量的25%，英国将建设9个风力发电场和配套电网建设，总投资1000亿英镑，总装机容量2500万千瓦。

一揽子规划保风电

目前，内蒙古正在规划确保风电科学发展的详细计划，特别是通道瓶颈制约问题已经作为首要问题向国家有关部门和电网公司进行协商，共同研究解决办法。

根据内蒙古本地消纳能力差，向华北、华东、华中等电力需求多的地区输送，又受到通道限制、计划额度限制的情况，内蒙古电力公司计划处向记者提供了最新的方案。

目前，希望向华北地区输送潮流从现在的250万提高到430万，可以基本满足2010年上半年投产的100万风电，基本不弃风。2010年下半年，有150万风电投产，如果向华北

外送通道达到 490 万，可以保证下半年的风电正常投产。如果以上方案都能核准，那么 2010 年 650 万风电，可以基本保证不弃风、不压负荷。

中远期方案是加快新建内蒙古向华北、华东、华中等地区的送电通道，加大两大电网公司在全国范围内配置和消纳风电的比例。

企业动态

华东理工大型风机叶片用复合材料制成

来源：科技日报 更新时间：2010-01-12 [返回目录](#)

华东理工大学华昌聚合物有限公司与上海玻璃钢研究院有限公司合作，近日成功研发出具有自主知识产权的、适用于大型风机叶片的关键技术“高性能环氧乙烯基酯树脂”，用以代替价格昂贵的进口树脂。

目前，兆瓦级的风力发电机叶片所使用的基体树脂有环氧体系和聚酯体系，而国内叶片用的这两种树脂全部依赖进口。进口周期长，造成市场供应紧张，国内叶片生产商屡次经历断料的情况，损失巨大。我国风力发电机叶片生产商虽有 30 余家，但是他们迫切需要成本低、需要具有工艺性能好的国产化材料来取代进口材料。为加快先进制造、先进材料领域科技进步，上海市科委特发布上海市“科技创新行动计划”2009 年度先进制造、先进材料领域重点科技项目指南，将“建立百吨级风机叶片复合材料基体树脂”立为 2009 年度上海市科技攻关项目。该项目于 2009 年 6 月立项后，华东理工大学华昌聚合物有限公司在科研人员的努力下，一方面大大降低原料成本(价格只有进口环氧树脂的 60%)，另一方面所研发的环氧乙烯基酯树脂粘结性能良好，力学性能优异，收缩率低。

经过半年多的努力，1000 吨/年的风机叶片专用树脂生产线已经基本建设成功，已经完成项目中试，样品正通过国外两家客户进行试用，即将投产。

华锐五兆瓦风电机组项目在盐城开工 创国内之最

来源：江苏新闻网 更新时间：2010-01-12 [返回目录](#)

今天上午，总投资十五亿元，目前国内最先进、功率最大的五兆瓦风电机组项目在江苏盐城市盐都华锐风电产业园开工。

以风电为主的新能源产业，是江苏盐城抢抓江苏沿海地区发展上升为国家战略历史机遇、举全市之力重点发展的战略性新兴产业。华锐风电二〇〇九年五月份投产，当年即实现销售三十亿元，入库税收一点一二亿元，成为全市经济保增长、调结构的一个亮点。

华锐风电科技(江苏)有限公司五兆瓦风电机组项目总投资十五亿元，将于年底竣工投产。该项目专门致力于五兆瓦大型海上及潮间带风电机组的研制和规模化生产，并在华电新能源五兆瓦项目等风电工程的依托和支持下，实现年产六十万千瓦、年销售收入四十亿元的目标。建成后，该项目将成为目前国内最先进、功率最大的风力发电机组。此工程的启动促进了“技术创新突破，工程项目依托，发展能源装备产业”的国家战略的实现，将大力推动江苏沿海千万千瓦级风电基地的建设进程，标志着我国和江苏省风电装备制造业已开始引领全球风电产业发展。

盐城市市长李强表示，这次开工建设的五兆瓦风电机组项目，是继开工建设国家级海上风电技术装备研发中心项目之后的又一个重大项目。这一项目和研发中心双双建成后，盐城市区的风电产业园将成为全国研发水平最高、生产规模最大的风电设备生产基地。

国内最大叶片供应商计划登陆资本市场 中航惠腾环保公示

来源：第一财经日报 更新时间：2010-01-13 [返回目录](#)

国家环保部网站昨天的公告显示，对中航惠腾风电设备股份有限公司（下称“中航惠腾”）进行上市前环保核查公示，公示期从 12 日至 21 日。中航惠腾有关人士告诉《第一财经日报》，一切顺利的话，最快将在今年上半年上市。

根据环保部网站公布的中航惠腾《上市环保核查总报告》，公司拟募集资金投入主业项目，包括年产 200 万千瓦的风轮叶片建设项目（即惠腾四期项目）、年产 800 副风轮叶片的生产线项目（即酒泉项目）、研发中心建设项目、年产 300 万千瓦大型风力发电机组风轮叶片制造出口基地建设项目（即秦皇岛项目），和 3.0WM 及其以上的大功率风轮叶片研发项目，共计拟投资 8.13 亿元。中航惠腾还表示，如果实际筹集资金不能满足上述投资需要，资金缺口由公司自筹解决；如有剩余，则补充流动资金和偿还银行借款。

中航惠腾是国内风轮叶片种类最全、产能最大的专业化叶片供应商，主营各系列风力发电机组风轮叶片的研发、生产和销售，连续多年保持国内市场 38%~40% 的占有率，大客户包括金风科技等，国际市场占有率约 10%，年生产能力位居世界第二位。

业内人士昨天告诉记者，我国风力发电正逐步进入高速发展期，对风力发电机需求量很大，而叶片正是后者的核心部件，但产量远不能满足市场需求。他表示，叶片厂需要进行规模化量产，并将生产场地更贴近风能市场以减少庞大的运输开支。而中航惠腾拟筹资建设的项目，正好因应了这两种需求。

通用电气获得新中国风能协议

来源：国际新能源网 更新时间：2010-01-15 [返回目录](#)

GE 能源集团宣布新协议，将向中国的河北建设投资集团新能源有限公司提供 88 个 1.5 兆瓦的风力发电机组。

河北建设投资集团是中国领先的风能开发商之一，公司已经获得用于河北和山西省的三个新项目的机器，通用电气公司在一份声明中表示。

总的来说，新的风力发电场将增加 132 兆瓦的风力发电装机容量，迄今为止通用电气表示，已经承诺向中国提供 895 个风力涡轮机。有关详情没有透露。

“风力发电的发展对于中国是一个重要的经济增长领域，在实现国家目标中发挥了关键作用，中国计划到 2020 年风能装机容量增加到 1500 亿瓦，”河北建设投资集团新能源有限公司的总经理曹新博士表示。

“中国正迅速成为世界上最大的风力发电技术市场之一，”通用电气电力及水可再生能源副总裁 Victor Abate 表示。

华东风能与保定天威意向合作

来源：世界风力发电网 更新时间：2010-01-15 [返回目录](#)

近日江苏华东风能科技有限公司与保定天威保变电气股份有限公司签订风电轮毂，机座，轴承座生产加工意向书。

江苏华东风能科技有限公司隶属江苏华东造纸机械有限公司的子公司，公司位于全国百强县级市排位第一的江苏省昆山市高新技术区，厂区占地 400 亩。现代化的华东工业园内，固定资产 6.5 亿元，现有员工 1000 余人，其中高中级工程技术人员 150 人，60% 以上的技术工人具有造纸机械和通用机械设计、制造、加工的丰富经验，公司通过 ISO9001 - 2000 质量管理体系的认证和 ISO14001 环境体系认证，具有进出口自营权。是中国造纸机械的龙头企业。

公司坚持引进吸收和自主创新相结合，紧追潮流领先一步是公司成立伊始的战略。为此，于 2007 年下半年即开始了进军风电行业配件试制加工的尝试，重点对风电配件 QT400 - 18AL、QT350-22AL、QT500-7、QT700-2 等铸铁件材质的熔炼铸造攻关，经过反复多次的研究、改进、实践，于 2008 年 4 月份熟练地掌握了 QT400 - 18AL 等铸造的技术，试样材质物理指标多次送上海机械工艺研究所检测化验，完全符合风电产品 GB 标准的要求。

连重工风电 SCADA 技术实现突破

来源：国际新能源网 更新时间：2010-01-15 [返回目录](#)

日前，大连重工起重集团有限公司电控装备厂自主研发项目--风电 SCADA 系统，顺利通过技术鉴定，破解了国内长期以来不具备设计能力、一直依赖国外进口的瓶颈，标志着大连重工风电项目研发取得了又一个重要进展。

SCADA 系统技术难点之一是接口的通用性。大连重工的技术人员开发了通用性强、实时性好、速度快的 SCADA 通讯接口。

SCADA 系统的另一技术难题是海量历史数据上传。通常一个风场组由 33 台风机组成，每台风机的历史数据变量达 5 万多条，上传时不仅要保证数据的完整性，还要保证通讯速度不能太慢，并且不能影响网络中实时数据的正常工作。大连重工的技术人员采用特殊通讯方式，编写了几万条脚本语言程序。经上传测试，各项指标均达到风机控制系统技术要求，通讯速度甚至超过了国外同类产品水平。

风电场建设

大唐集团胶南六汪风电场二期工程获核准

来源：北极星电力新闻网 更新时间：2010-01-12 [返回目录](#)

1 月 8 日，大唐山东新能源公司胶南六汪风电场二期工程 49.5 兆瓦风电项目喜获山东省发展和改革委员会核准。

胶南六汪风电场二期项目位于胶南市西南部的六汪镇境内，用地约 2.97 公顷，工程建设规模为 49.5 兆瓦，拟安装 33 台 1500 千瓦风力发电机，总投资约 49463 万元。

据悉，六汪风电场二期项目建成投产后，年上网电量为 9459.5 万千瓦时，与同等上网电量规模的燃煤电厂相比，每年可以为国家节约标煤 34889 吨，减少向大气排放粉尘 313 吨、二氧化碳 76907 吨、二氧化硫 396 吨，对当地的环境保护、减少大气污染具有积极作用，并有明显的节能效益、环境效益和社会效益。

化德风电场一期工程 66 台机组全部投产发电

来源：中国三峡工程报 更新时间：2010-01-12 [返回目录](#)

近日，内蒙化德风电场一期(49.5 兆瓦)工程 66 台机组全部投产发电。

内蒙化德风电场一期于 2009 年 5 月 3 日正式动工，6 个月内完成主体工程建设，经工程启动委员会批准，11 月 24 日首台机组并网发电，成为化德地区同期建设的首个并网发电项目。至 2009 年底，66 台机组全部投产发电，累计发电 1051 万千瓦时。

都昌矶山湖风电场年发电量 5785 万度

来源：中国工控网 更新时间：2010-01-13 [返回目录](#)

位于都昌县境内的矶山湖风电场是江西第一个开工建设的风电项目。该项目总投资 3.47 亿元，安装风电机组 20 台。自 2008 年 12 月底全部机组并网发电以来，累计年发电量 5785 万千瓦时，完成税收 420 万元，节约标准煤 2 万余吨，减少二氧化碳排放达 6.3 万吨。

受冷空气扩散南下影响，江西首个风电项目——都昌矶山湖风电场迎来了持续时间较长的大风期。2009 年 12 月 13 日，日发电量达 62.37 万千瓦时，创下日发电量历史新高。据了解，矶山湖风电场抓住近期大风期的有利时机，做好安全生产管理，确保稳发、多发。从目前运行来看，矶山湖风电场发电量达到设计目标。

大唐大连东岗一期风电项目获核准

来源：中国工控网 更新时间：2010-01-13 [返回目录](#)

2009 年 12 月 31 日，大连大唐海派新能源公司东岗一期风电项目正式获得大连市发改委核准。

东岗一期风电项目位于瓦房店市红沿河镇大嘴村、靶场和城山区域。项目建设规模为 49.5 兆瓦，拟安装华锐 SL82/1500 型机组 33 台。项目建成后，年发电量可达 1.02 亿千瓦时，与相同发电量的火电机组相比，每年可节约标煤 3.6 万吨，减少二氧化硫排放量约 852 吨、二氧化碳约 8.9 万吨、氮氧化物 483.5 吨，同时还可节约大量淡水资源。

大连大唐海派新能源公司将以项目获得核准为新的起点，在工程建设中发扬吃苦耐劳、攻坚克难的优良传统，夯实各项安全基础，践行“提供清洁电力，点亮美好生活”的企业使命。

九龙泉风电场 1 期工程 67 台风电机组全部投产发电

来源：中国经济网 更新时间：2010-01-14 [返回目录](#)

近日，华电沽源九龙泉风电场一期(100.5MW)工程 67 台风电机组全部调试完成、顺利并网发电，成为国家规划的首个百万千瓦级风电基地中第一个实现全部投产发电的风电场。与此同时，这县还顺利入围了 2009 年中国新能源百强县。

河北沽源九龙泉风电项目由中国铁建十四局集团公司承担综合风电土建和安装工程,也是该公司第一次进军风电市场。在 2009 年 8 月份全线率先完成主体工程的施工任务,比业主规定工期提前了一个多月,为该风电场全部建成投产奠定了良好的基础。2009 年 12 月 22 日,华电沽源九龙泉风电场 220KV 升压站一次受电成功,25 日首台风机并网发电,31 日 67 台风机全部并网发电,成为国家规划的首个百万千瓦级风电基地中第一个实现全部投产发电的风电场。截止目前,该县已实现累计并网发电 18.3 万千瓦。今年全县风电装机和开工总量将达到 90 万千瓦,实现并网发电 50 万千瓦,2012 年可并网 100 万千瓦,2015 年此县境内 340 万千瓦的风电将实现全部开发。这县借绿色能源走俏的契机,立足区位优势,充分利用 500 千伏华北电网沽源串补工程,全力打造张家口百万千瓦风电基地的输出中心,构筑内蒙及坝上能源供给通道,倾心构建“国家级绿色能源示范县”。

各地风电

105 万千瓦海上风电项目签约

来源: 中国盐城 更新时间: 2010-01-13 [返回目录](#)

1 月 11 日上午,江苏盐城 105 万千瓦海上风电项目签约仪式在盐城市举行。市委常委、常务副市长陈正邦等出席,华锐风电科技集团董事长、总裁韩俊良,中国华电集团新能源发展有限公司副总经理霍广钊和市发改委负责人代表合作三方签字。

签约仪式上,陈正邦表示,105 万千瓦海上风电项目的签约对合作方是一个新起点、好开端,市委、市政府将集中精力、超前谋划,全力以赴推动海上风电产业在盐城的发展。

福建省投资集团霞浦大京风电场工程项目开工

来源: 福建国资委 更新时间: 2010-01-15 [返回目录](#)

1 月 8 日,霞浦大京风电场项目的工程开工仪式在霞浦县长春镇大京村风电场工地正式举行。该项目由省投资集团与闽东电力共同出资建设,是 2010 年省重点建设工程。工程总装机容量为 4.2 万 KW,安装 28 台单机容量为 1500KW 的风力发电机组,年发电约为 2376 小时,发电量约为 1 亿度;计划总投资 4.4 亿元人民币,建设期约为 1 年。预计 2010 年 9 月机组投产发电,建成后每年可减少二氧化碳的排量 8.4 万吨左右。

海外动态

TransAlta 获电力购买合同 将扩建风电场

来源：新浪财经 更新时间：2010-01-12 [返回目录](#)

北京时间周一晚间消息，加拿大电力生产商 TransAlta Corp(TAC)表示，已获得了一项 25 年期的电力购买协议，将向 New Brunswick Power Distribution and Customer Service Corp 增加供应 54 兆瓦的风电。

TransAlta 将投入大约 1 亿加元，以扩建其现有的 96 兆瓦的 Kent Hills 风电场，在该场安装来自 Vestas 的 18 台新风力发电机。

此项目尚需获得监管以及环保方面的批准，预计将于 2010 年年底之前开始商业运营。

印度风能的税收优惠政策

来源：世界能源金融网 更新时间：2010-01-13 [返回目录](#)

印度政府于 2010 年初发布风能进入国家电网的税收优惠政策。印度已拥有风能设置能力 11GW，并正在发展之中，现已是仅次于美国、德国、西班牙和中国的世界第五太风电国。

风能在印度是发展最快的可再生能源，截至 2010 年初累计设置能力已达 11000MW (11GW)。

为吸引风能投资，印度可再生和新能源部已发布发电刺激计划（GBI），从风力发电项目进入电网的电费为 0.50 卢比(0.01 美元)/kWh，现已由印度可再生开发局(IREDA)予以实施。

市场价加上 GBI，将限定风力发电最大价为 62 卢比/MW。

伊朗将提高风力发电量

来源：国际新能源网 更新时间：2010-01-13 [返回目录](#)

国际能源网讯 一旦曼吉勒风力发电场的第四个发电站投入使用，伊朗每年的风力发电

量将增加约 1.2 亿千瓦，伊朗可再生能源组织负责人周一表示。

Mehr 通讯社援引 Yousef Armodeli 的话说，目前正在发电站安装 36 个涡轮机，预计该电站将在 3 或 4 个月内投入使用。

目前，曼吉勒风力发电场的 87 个涡轮机每年能产生 1.8 亿千瓦的电力。

伊朗正近年来经历着风力发电的增长，并计划每年大幅提高风力发电。伊朗是中东地区风力发电机唯一的生产中心。伊朗是全球风能理事会的成员。

英国新风电项目所需设备将大部分进口

来源：北极星电力新闻网 更新时间：2010-01-13 [返回目录](#)

英国《泰晤士报》1 月 8 日报道，英国 8 日将宣布建设 9 个新的巨型风力发电厂，它们将是世界最大海上风电项目，建成后将能满足一半英国家庭的电力需求。耗资 750 亿英镑，并将在英国创造 7 万个就业机会。此次风电项目的招标并未要求所用风力发电机必需产自英国或适用英国零部件，英国政府也未能说服中标的风力发电机制造商在英国开设工厂生产设备，因此绝大部分中标企业预计将从丹麦或德国采购。由于英国本土市场开发过于缓慢，英国唯一的一家风力发电机叶片生产商已于去年夏天关闭。

伊朗风能发电量上升 1.2 亿千瓦时

来源：国际新能源网 更新时间：2010-01-14 [返回目录](#)

伊朗可再生能源组织主席 Yousef Armodeli 宣布，伊朗 Manjil 风电站四期项目将在 3-4 个月内建成发电，届时伊朗风能发电量将上升 1.2 亿千瓦时。

他指出，该电站现有发电量为 1.8 亿千瓦时。伊朗是中东地区唯一的风电汽轮机生产国，近年伊朗风能发电量持续上升，预计未来也将保持增长势头。

英国公布巨额风能发电规划

来源：国际新能源网 更新时间：2010-01-14 [返回目录](#)

英国在新年伊始公布了风能发展规划。为了实现使可再生能源到 2020 年达到总发电量 25% 的目标，英国计划建设 9 个海上风力发电场，总投资 1000 亿英镑（1100 亿欧元），总装

机容量 25000 兆瓦，相当于 25 座核电站的发电量。

风能规划将为英国每年创造 820 亿欧元的产值，到 2020 年前新增 7 万就业岗位。

意大利去年风力发电装机总量创新高

来源：新华网 更新时间：2010-01-14 [返回目录](#)

最新统计数据显示，截至 2009 年年底，意大利风力发电机组装机总量已达 4850 兆瓦，其中 2009 年新增 1114 兆瓦。

上述数据是意大利风能公司协会，意大利国家新技术、能源和可持续经济发展局，以及意大利国际太阳能协会等机构联合发布的。

数据还显示，意大利 2009 年风力发电总量为 67 亿千瓦时，相当于减少碳排放 4700 万吨。这些机构表示，意大利风力发电潜力巨大，装机总量有望增加到 1.6 万兆瓦。

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](#)