



风能信息中心

www.cwei.org.cn



优能 · 每周风讯

--2011(5) 总104期

目 录

特别关注	1
中国风电并网成果骄人 连续五年实现翻番.....	1
中国风电发展势头足 创两个“世界第一”.....	2
风电项目入网难.....	3
风电消纳矛盾突出.....	4
中国距真正的风电强国有多远.....	5
行业纵览	6
中国首台自主研发 6 兆瓦风电机组将下线.....	6
国内首套 1.5 兆瓦垂直轴风力发电叶片下线.....	6
风电叶片检测认证不用出国门.....	7
韩俊良：挑战风电行业全球第一.....	7
迅猛增长转为平稳发展 风电急需培育核心竞争力.....	8
国内风机的大型化要与精品化同行.....	9
政策分析	10
发改委公布 2010 年 1-9 月可再生能源电价补贴方案.....	10
企业动态	12
金风科技计划在美投资建厂.....	12
华仪电气：签署逾 2.4 亿元风电机组销售合同.....	12
科诺伟业变频器顺利通过电科院低电压穿越功能测试.....	12
上海电气西门子风电合营公司落地.....	13
三一电气变频永磁同步电动机成功下线.....	14
华润电力五年内将在梅州完成的 30 万千瓦风能装机.....	14
STX 大连获风能安装船订单.....	15
江麓公司风电变桨电机在内蒙古成功运行.....	15
新兴佳集团签订 440 万美元风塔供应合同.....	15
风场建设	16
国电电力新疆三塘湖风电一期获批.....	16
大唐浑源凌云口风电场一期工程获核准.....	16
青海切吉风电场项目 2 月初破土动工.....	16

福建首个内陆风电场预计下月动建	17
华电内蒙古街基一期 4.95 万千瓦风电场项目投产	17
浙江岑港风力发电项目 5 月可望并网发电	17
环保厅审批“绿色通道”助推宁夏风电场建设	17
天津滨海新区两座风电场并网发电 总投资 20 亿	18
各地风电	19
黑龙江“龙字号”风电产业链初步形成	19
吉林白城千万千瓦风电基地 打造能源产业新支柱	20
内蒙古科左中旗全力打造全区风电第一旗	20
安徽龙源公司在霍山县投资风力发电项目签约	21
湖南水利与加拿大 555 合作共同开发湖南最大风电项目	21
甘肃玉门举行 2011 年“攻风电战百万”誓师动员大会	22
大庆成东北最大风电塔筒生产基地	22
国际资讯	23
欧盟 2010 年新增风电装机 9259MW 比 09 年下降 10%	23
GWEC: 新西兰 2010 年电力部门改革 支持风电产业	23
美国墨西哥湾风电发展迅猛引担忧	24
苏司兰将在澳大利亚新南威尔士州建风电场	25
西门子将在英国赫尔建海上风力发电机制造厂	25
加拿大安大略省暂停离岸风电项目审批	25
Gamesa 诺格造船联手开发海上风电	26
西班牙歌美飒与中国签署两项风能合作协议	26
专利预警	27
最新专利数据	27
供求信息	30
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电场 100MW 工程监理招标公告	30
华能铁岭平顶堡风电场 4.95 万千瓦接入系统钢管杆及钢包杆招标公告	31

特别关注

快速发展与突出矛盾

中国风电并网成果骄人 连续五年实现翻番

录入时间：2011-2-10 9:13:24 来源：新华社 [返回目录](#)

中电联最新数据显示，截至2010年底，我国风电并网容量达3107万千瓦，连续5年实现翻番。专家表示，随着我国风电、光伏等可再生能源装机的快速攀升，配套调峰电源建设和电网建设必须跟上，但可能带来电网综合运行成本的提升。

国网能源研究院副院长蒋莉萍介绍说，我国存在严重的风电站规模大而电网容量小、电网建设水平弱的问题。风电的不稳定性对电网运行和电力供应的经济性都带来巨大挑战。

为支持风电发展和大范围消纳，国家电网公司加大电网建设力度，截至2010年底共投资418亿元，建成投运风电并网线路2.32万公里，其经营区域内风电并网装机已达到2826万千瓦，占全网最大用电负荷的4.2%。

其中，蒙东、吉林、冀北三个风电装机量排名居前的地区，风电并网容量占全网最大负荷的比重分别为82%、28.6%、9.8%。但对这些区域的电网运行而言，风电装机占比较高带来的运行不稳定因素日益增多。

专家表示，风电并网装机的快速增加，亟须加快调峰电源的建设，例如抽水蓄能电站建设、燃油燃气电站建设，这些电站的出力比较灵活，能够适时调整适应电网保证平稳负荷的要求，但经济性较差。

蒋莉萍建议，应借助煤电基地外运通道实现风火联合外送，这有利于扩大风电的消纳范围和规模，降低大规模风电开发成本。

但她也指出，为适应大规模风电等可再生能源开发，电网综合运行成本将大幅提升。预测显示，风电装机的2020年目标将从1亿千瓦提高到1.5亿千瓦。在此情况下，电网投资需要相应增加4.8%，抽水蓄能、燃气发电等提高系统调峰及运行灵活性的电源投资需要增加8.5%和11.4%，整个电力系统的运行成本将提高1.1%，可能推高电价。



中国风电发展势头足 创两个“世界第一”

录入时间：2011-2-14 8:49:54 来源：人民日报 [返回目录](#)

风能是一种取之不尽、用之不竭的清洁能源，随着商业化程度和市场竞争力不断提高，作为风能主要利用形式的风力发电已经成为当今世界最主要的可再生能源技术之一。目前，风电在全球100多个国家和地区都有应用，在电力供应中占有很高的比例，例如丹麦的风电已超过整个电力供应的20%，西班牙达到了14.3%。未来各国风电发展目标更加宏伟，丹麦计划2025年风电占到整个电力的50%，美国提出了2030年风电占整个电力的20%目标，欧盟2020年20%可再生能源电力的目标中将有一半来自风电。不过，我们也应看到，风电在我国电源结构中的比重仍不到1%，很多人仍然没有意识到风电在未来以“科学、绿色、低碳”为特征的新型能源体系中的重要作用，并网和应用依然是近期风电发展的最主要障碍。

两个“世界第一”

我国幅员辽阔、海岸线长，风能资源非常丰富。中国气象局最新调查结果显示，我国海陆50米高度处风能潜在可开发量约为25.8亿千瓦，开发潜力巨大。经过30多年、尤其是“十一五”这5年的快速发展，我国风电取得了辉煌成就。

据初步统计，2010年我国风电新增装机超过1600万千瓦，累计超过4000万千瓦，“双居”世界第一。在巨大市场需求的推动下，我国风电装备制造制造业已经成为具有国际竞争力的优势产业之一，部分风电机组制造企业进入全球前十名，国内制造商已经占据中国市场份额的85%以上，并开始出口海外。我国风电装备制造企业的技术创新能力也不断增强，初步实现了大功率风电机组技术从引进消化、联合设计到自主设计的转化。我国企业在机组适应我国特殊环境和风况条件方面进行的大量创新，以及我国企业自主设计和开发的多兆瓦级风电机组下线和运行，都充分证明我国的风电技术已达到国际先进水平。市场规模的迅速扩大和技术创新能力的快速提升也促进了我国风电产业的全面发展，一个集原材料、零部件、整机和服务业的完整产业体系已初具轮廓。

我国已形成了以《可再生能源法》为核心的风电政策体系，电价更加合理、发展目标更加清晰、发电企业与电网的责任更加明确，为风电发展提供了非常有利的政策环境。已经取得的成绩证明，资源、产业以及政策完全可以支撑风电在我国节能减排中担当重任。更长远地看，这些有利条件还可能支撑风电逐步迈向我国主流电源行列。

五个未来着眼

第一，发展和应用清洁能源是每个人的社会责任，要通过普及宣传，让全社会都认识到，加强包括风电在内的可再生能源开发利用，是应对日益严重的能源和环境问题的必由之路，是人类社会实现可持续发展的必由之路，从而为风电发展营造良好的舆论氛围。

第二，欧洲的经验表明，风电并网和应用的主要障碍是观念和利益协调问题，要通过政策完善和体制机制创新，理顺利益结构，协调风电与其他行业的发展关系，破解风电并网瓶颈。

第三，创新是企业、行业乃至国家竞争力的源泉，要珍惜巨大风电市场带来的机遇，通过加大科研投入、建立国家公共技术研发和测试平台、加快人才队伍建设等措施不断完善技术创新体系，推动我国向风电技术强国迈进。

第四，加强风电设备质量控制，避免以牺牲质量为代价的低价恶性竞争。同时，应进一步完善风电标准体系，并通过检测认证等第三方评价制度，贯彻落实标准的执行，进一步提升风电设备品质。

第五，加强国际交流与合作，创造有利于风电发展的国际政策和贸易环境，促进国际资源整合，杜绝任何形式的贸易保护主义，争取使风电技术早日成为无国界的“绿色”技术，让风能为全人类谋福祉。

风电项目入网难

录入时间: 2011-2-14 9:27:51 来源: 每日经济新闻 [返回目录](#)

风电项目入网究竟有多难? 国家电监会近日发布的《风电、光伏发电情况监管报告》(以下简称《监管报告》)显示, 不论是从风电接入系统工程总项目数、线路长度还是变电容量, 发电企业出资建设的占比已经过半。

过半接入工程由发电企业出资

根据上述报告, 从风电接入系统工程的投资主体来看, 在该次调查涉及的 494 个风电接入系统工程中, 电网企业出资建设项目 213 个, 线路长度 4444 公里, 变电容量 1914 万千伏安, 分别占全部风电接入系统工程的 43.12%、43.04%、49.10%; 发电企业出资建设项目数、线路长度、变电容量占比分别为 56.28%、55.18%、50.31%。

分区域看, 华中、华东区域电网企业出资建设项目比例较高, 均超过了 70%; 华北、东北区域比例较低, 均在 30%左右。

光伏发电项目也存在着类似问题, 当前光伏发电项目接入系统工程规模相对较小, 其中发电企业投资建设的线路长度占 81.34%; 变电容量占 86.36%。

过半未收购风电在华北

此前, 业内有三分之一风电机组闲置的说法。国家电监会在这次调查中发现, 已并网的风电和光伏发电设备受电网安全等因素影响可能存在未能上网的电量。

2010 年 1~6 月, 风电未收购电量为 27.76 亿千瓦时, 光伏发电没有未收购电量。分区域看, 华北区域未收购风电电量为 15.88 亿千瓦时, 占全国总未收购电量的 57.20%; 东北区域未收购风电电量为 10.64 亿千瓦时, 占全国总未收电量的 38.33%。

分地区看, 内蒙古未收购风电电量最多, 为 21.01 亿千瓦时, 占全国总未收购电量的 75.68%, 高于其上网电量全国占比 43.40 个百分点; 吉林未收购风电电量为 2.60 亿千瓦时; 河北、甘肃、

黑龙江在 2009 年 1 月~2010 年 6 月期间未收购风电电量为 3 亿千瓦时左右。

接入系统定义存争议

国家电监会调查发现, 目前风电、光伏发电并网接入系统存在以下问题: 风电接入系统缺乏明确定义导致各方有不同的理解, 有的认为是风电场升压变电站以及从升压变电站至电网侧进线第一基塔之前的线路; 有的认为是风电场出线第一基塔至电网侧进线第一基塔之间的线路; 有的认为是风电场出线第一基塔至电网侧进线第一基塔之间的线路以及电网侧进线间隔。国家电监会指出, 风电、光伏发电并网接入调度管理的有关标准和规定需要根据风电、光伏发电的特点进一步规范和完善。目前风电场并网方面没有国家标准, 国家电网公司出台了《国家电网公司风电场接入电网技术规定》, 但该标准不是国家标准, 容易引发网厂矛盾。应组织开展风电、光伏发电并网接入、安全运行有关问题的研究, 制定相关技术标准, 降低风电、光伏发电对电力系统安全稳定运行的不利影响。

“风电三峡”送电或遇难题

值得关注的是, “风电三峡”酒泉也可能会遭遇上述困难。2010 年 6 月底规划建设 1000 万千瓦级酒泉风电基地已并网近 100 万千瓦, 在酒泉及河西地区已经无法完全消纳, 大部分需要送到兰州负荷中心消纳。预计 2010 年甘肃全省统调范围内最大负荷 1000 万千瓦左右, 而 2010 年底酒泉风电基地建成装机容量将达到 500 万千瓦左右, 远远超过了酒泉及河西地区的用电需求; 2015 年酒泉风电基地发电量预计将达到 250 亿千瓦时左右, 在甘肃乃至西北电网都难以消纳, 但是向网外输送的消纳市场及其配套电网建设目前均未明确。

风电消纳矛盾突出

录入时间：2011-2-15 8:36:05 来源：财新网 [返回目录](#)

中国电监会发布报告指出，中国风力发电装机容量连续快速增加，但缺乏具体的风电送出和风电消纳方案，内蒙古、甘肃等地区大规模风电送出消纳的矛盾日益突出。

电监会2月12日首次对外发布《风电、光伏发电情况监管报告》，对未收购风电电量进行了统计。根据报告，至2010年6月，内蒙古未收购风电电量最多，为21.01亿千瓦时，占全国风电未收购电量的75.68%。

内蒙古风电外送问题不容乐观，随着河北张家口、承德地区大规模风电装机的陆续投产，华北电网也面临着本地风电消纳，使得依靠华北电网输送风电的蒙西地区通道变小。内蒙古地区的风电需通过西电东送通道送往京津唐地区，现有两条通道容量有限，只能解决少量风电的送出，内蒙古送出第三条通道2006年就已经开始规划，至今仍未开工。

此外，首个“风电三峡”、甘肃酒泉风电基地也存在消纳市场及其配套电网建设均不明确问题。到去年年底，酒泉风电基地装机容量已达500万千瓦左右，也远远超过了酒泉及河西地区的用电需求。

电监会指出，风电发展规划和投资立项的统筹性有待进一步加强。由于风电项目前期工作流程相对简单，核准进度快，建设周期相对较短，电网接入系统在项目审查、方案确定及工程建设方面相对复杂，致使接入系统工程与风电场建设难以同步完成。内蒙古蒙电华能热电公司旗下乌力吉木仁等三处风场计划2010年底投产，但其接入系统至今未取得审查意见，风电无法送出。

扩展阅读——

风电、光伏发电情况监管报告

为贯彻落实科学发展观，全面掌握风电、光伏发电相关情况，促进其协调、健康、可持续发展，根据《可再生能源法》和《电网企业全额收购可再生能源电量监管办法》（电监会25号令），2010年7~10月，国家电监会组织各派出机构在全国范围内开展了风电、光伏发电并网接入情况的专项调查。在此基础上，结合日常监管工作情况形成本报告。

调查工作分企业自查和重点调查两个阶段。先是由国家电监会和各派出机构组织全国30个省份的电网企业及其调度机构、相关发电企业开展自查，共收到电网企业自查报告28份、发电企业自查报告218份；在分析企业自查报告的基础上，各派出机构采取召开座谈会和实地调查等方式对部分电力企业进行了重点调查，共重点调查电网企业22家、发电企业77家。

本次调查共涉及风电、光伏发电项目667个。其中，风电项目573个，光伏发电项目94个。风电项目中，已建成并网项目348个，建成未并网项目9个，在建项目216个（其中有25个项目部分容量已并网，另有5个项目的部分容量已建成但未并网）。光伏发电项目中，已建成并网项目30个，建成未并网项目1个，在建项目63个（其中有2个项目部分容量已并网）。

详情请点击查看或下载：[风电、光伏发电情况监管报告](#)

中国距真正的风电强国有多远

录入时间：2011-2-15 8:36:05 来源：21 世纪经济报道 [返回目录](#)

最新的数据表明，中国风电 2010 年累积装机容量达到 4182.7 万 kW，超过美国成为世界第一装机大国。但同时，风电的发电量只有 500 亿千瓦时，仍低于美国，并网容量也只有吊装容量的 30% 左右，远低于国际水平，严重影响了风电效率和效益水平的提高。

中国的风电行业近 5 年的发展速度十分迅猛，用 5 年的时间实现了欧美发达国家近 30 年的发展进程，在产业不断进步市场规模快速发展的同时，其面临的挑战和问题也是明显的。首先是中国风电装备的质量水平，包括设备完好率、发电能力等还有待提高，其次并网容量与吊装容量的差别，与国际先进水平相比还有较大差距。如何从装机大国转变成为风电利用大国，成为了中国目前面临的重大问题。而风电并网又是解决这个问题的重中之重。

首先，风电发展的速度超乎所有人的预期，而电网建设却是按照常规进行，这使得依据国家风电发展规划进行的电网建设难以满足风电快速发展的需求。风电与电网两者在规划和建设方面存在着严重的脱节正是目前风电并网瓶颈的成因。

其次，风电作为一种间歇性电源，稳定性存在着先天的不足，而这一特性也是电网对风电缺乏兴趣的最主要原因。虽然可再生能源法要求电网全额收购可再生能源发电量，2008 年颁布的《十一五可再生能源发展规划》中也明确要求电网企业要在 2015 年和 2020 年接收 1% 和 3% 的可再生能源发电，但是这些规定至今没有落到实处，即使电网没有接入可再生能源也并没有得到惩罚。在这种零负担的情况下，电网企业接纳风电的意愿也降至零点。惩罚机制失灵。《可再生能源法》和国家发展改革委关于费用分摊的实施细则中都对电网企业收购风电给予一定的补偿，以及电网为接纳风电而建设增容的部分可以进入成本核算等，但这些收入与电网这个高度垄断企业的总收入相比，几乎可以忽略不计，根本不足以激励电网积极接纳风电。

更深层次来说，欧美近 30 年的风电事业发展是建立在较成熟的自由电力市场的基础之上的，充分利用了市场机制和行政措施两种手段来解决风电发展中的各种问题。而我国的电力市场发展尚不成熟，市场优化资源配置、技术开发、利益分配和微观均衡等基本功还十分欠缺。目前虽然对可再生能源发电实行了基于电量的电价补贴政策，但现有电价机制未能反映各类发电项目的电能质量和实时市场价格，费用分摊制度未能补偿电力运行增加的成本，大规模可再生能源发电与常规电力系统之间在电网建设和电力调度方面必将出现成本分摊和市场竞争问题。可以说，目前电力体制的陈旧束缚了可再生能源市场的良性成长。

行业纵览

中国首台自主研发 6 兆瓦风电机组将下线

录入时间：2011-2-15 8:40:09 来源：新华网 [返回目录](#)

2011年2月14日从华锐风电科技(集团)股份有限公司获悉,其全球最先进的单机容量6兆瓦风力发电机组研发工作进展顺利,首台样机将于今年6月下线。这意味着,中国有可能成为继德国之后,第二个能自主生产当今最大单机容量风机的国家。

中国风能协会秘书长秦海岩表示,6兆瓦风机下线是中国风电技术进入国际最先进行列的有力证明。根据公开资料,全球还没有一台6兆瓦风机进入商用阶段,目前只有德国的两家公司有两到三台样机处于运行测试阶段。

据悉,华锐风电6兆瓦样机下线后也要经过一段时间的运行测试,待验收达标后,才可以投入建设发电。华锐风电副总裁陶刚说,华锐不仅拥有6兆瓦风电机组的全球知识产权,而且带动了一条完整的零部件国产化产业链,完全掌握产业控制权。

陶刚说,6兆瓦风机下线将大大推动中国风电,特别是海上风电资源开发进程。“由于海上特殊的自然条件带来的安装维修高费用,必须依靠大型化风电机组技术才能解决大规模商用的成本问题。”

国内首套 1.5 兆瓦垂直轴风力发电叶片下线

录入时间：2011-2-15 8:44:07 来源：人民网 [返回目录](#)

国内首套1.5兆瓦垂直轴风力发电叶片于近日在嵩明杨林工业园区下线。该产品由昆明理工峰潮与云南魅力欧亚两个校企科技公司自主研发生产,将启运汉唐公司所属烟台风场运行发电。

昆明理工峰潮科技有限公司自主研发了 π 型结构蜂窝板、蜂窝板组装式风力机叶片、多C型风电叶片和垂直轴式叶轮等。

近年来,在土地资源稀缺和减排要求的双重压力下,欧美国家均开始大力开发海上风电资源。根据英、法两国公布的未来十年规划,新建设的7600台海上风电机组平均单机容量都要求在5兆瓦以上。

秦海岩说,中国同样拥有丰富的海上风能资源,海上风电资源的开发将对缓解东部沿海经济发达地区用电压力有明显作用,而华锐风电已经初步展露了实力。

2010年8月,华锐风电承担的中国第一个国家海上风电示范项目——上海东海大桥10万千瓦海上风电项目通过240小时预验收考核。所发电能通过海底电缆输送回陆地,预计年发电量可供上海20多万户居民使用一年。

目前中国在东部沿海已经建成和完成招标的海上风电项目共有140万千瓦,华锐包揽了其中100万千瓦。2010年10月,华锐风电自主研发的中国首台5兆瓦风电机组正式出产,其10兆瓦风机研发项目也已经展开。

据介绍,用 π 型蜂窝板技术生产的风机叶片具有轻质高强度高刚度特点,重量仅为相同尺寸玻璃钢叶片的1/3左右,制造成本约为1/2。叶片重量减轻不仅可提升风力发电机组的发电容量,也大幅降低叶片悬臂、支撑塔筒重量及整机制造成本,全铝结构的蜂窝板式叶片还可循环回收利用。企业设计的C翼型叶片,兼具升力和阻力复合驱动,使风能转换率高,任意风向均可工作。

风电叶片检测认证不用出国门

录入时间：2011-2-14 10:01:04 来源：中国化工报 [返回目录](#)

天津滨海新区风能技术中心目前正加紧进行设备调试。该中心落成后，落户新区的维斯塔斯等风机“巨头”生产的风机叶片，将实现不出国门就可获得国际标准的第三方检测认证。

风机叶片是风电机组最重要的零部件，就像是为巨人插上了腾飞的“翅膀”。但怎样才能给长70米、重10吨以上的风机叶片进行检测呢？据承接该工程的中机建设三安天津分公司经理王亮介绍，风机叶片的检测关键就看三座“巨无霸”混凝土设备基础。作为该中心的关键检测设备，三座地面高度超7米、地下厚度3.5米、直径6米、单体重约1700吨、总造价超1000万元的巨型混凝土设备基础已顺利完成浇筑，创造了国内同类施工的新纪录。

韩俊良：挑战风电行业全球第一

录入时间：2011-2-14 9:01:36 来源：经济观察报 [返回目录](#)

2011年，世界经济发展速度可能减缓，这主要是因欧洲债务危机所致；其次是美国的第二轮量化宽松货币政策实施，导致美元贬值，从而使中国的出口面临更大挑战。但中国宏观经济仍然会保持较好的增长势头；另外，稳健控制通胀，防止经济过热也将是国家宏观政策的一部分。

2011年整体来说，风机制造业仍然会保持快速地增长势头，在进一步发展陆上风电的同时，海上风电也将快速发展。首先，海上风电具有天然的开发优势，风资源条件好，并且相对平稳，中国的可开发利用量巨大。同时中国的海上风电资源大都在东部经济发达地区，这些地区经济发达，电网的容纳能力很强，且不存在远距离输送的问题，所以未来海上风电大有前途。从战略意义角度来说，海上风电也是全球风电未来发展的一个重要方向和新的增长点。华锐风电作为目前中国唯一、全球领先的海上风电机组厂商，在为海上风电发展积累宝贵行业经验的同时，也将进一步加强华锐风电自身在中国乃至全球的行业竞争优势。

2011年，风机价格应该是保持相对平稳的状态，尤其是1.5MW级风机价格不会出现像前几年一样的大幅变化。但是市场变化，生产成本的控制力度，供应链的调整和优化等，都有可能影响风机价格的波动。

2011年是“十二五”的开局之年，风电产业是国家大力发展的七大战略新兴产业之一，面临着广阔的发展前景。中国在风能开发利用方面还将持续高速增长，我们预计到2020年，风电累计装机容量超过3亿千瓦，2030年将超过5亿千瓦。

5年前，当华锐投身风电行业之初，我们迎难而上，创造了风电行业的奇迹，我想接下来的5年，在方兴未艾的新能源领域，华锐将谱写全新的“国际化发展篇章”，挑战全球第一的战略地位。

风电行业作为一个朝阳产业，从中长期的发展来看，将会持续稳步、高速增长，也将会为投资者带来预期的回报。

从对投资者负责的角度出发，如何保证公司盈利能力持续、稳定增长，我想需要做到这样几点：首先，保持技术领先是公司发展的核心力量，如加快海上风电技术发展等。加强市场开拓，继续保持市场领先优势；其次，提高供应链管理能力和保证优秀的产品质量和成本优势。

迅猛增长转为平稳发展 风电急需培育核心竞争力

录入时间：2011-2-13 8:39:16

来源：中国投资咨询网

[返回目录](#)

2010年底，中国已经投入运营的风力发电装机容量已经达到了4180万千瓦，一跃超越美国成为全球风电装机容量最大的国家，2010年国内风电装机容量的增速只有62%，这与前几年风电装机容量连年实现翻番增长的势头相比，风电产业发展的速度下降明显，国内风电产业正由先前的迅猛增长步入平稳发展期。

中投顾问发布的《2010-2015年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》指出，风电产业在经过一轮迅猛发展期后，必然会由先前的幼稚期过渡到成熟发展期，这是大多数产业发展必然经历的生命周期。一方面，近年来包括风电在内的新能源产业，在低碳环保概念的烘托和各级政府的大力扶持下，获得了很大发展；另一方面，中国陆上和近海风力资源非常丰富，这为国内风电产业的前期发展奠定了良好基础。这些有利条件在产业发展初期发挥的作用巨大，但在风电产业发展到一定阶段后，其必须要依靠自身的核心竞争力来获得进一步发展。

中投顾问高级研究员李胜茂指出，目前国内风电产业已经渐渐的进入了一轮新的发展期，这一阶段其更多的需要在与火电、光伏发电等其他能源发电的竞争体现出自身的核心竞争力。当

前国内风电产业的标杆上网电价施行、风电整机设备制造，以及风电场建设都取得了大量阶段性成果，现阶段国内风电产业应该从先前重视发展速度转变为注重培育行业核心竞争力，积极参与市场竞争。

李胜茂认为，目前国内风电行业要着重从两方面来提升自身的核心竞争力。一方面，风电场要在不明显提高度电成本的基础上努力的提高风电质量，保证风电上网的便捷性和安全性。近年来风电上网难的问题时常被相关方面提及，抛开电网企业方面的规划无法跟上风电产业发展等原因，实际上最根本的原因还是国内风电的质量不高。

另一方面，风电行业必须进一步降低自身的发电成本，以便尽早实现风电平价上网。风电企业发展的根本维系力量就是利润，而其利润大小与度电成本有着直接联系。目前国内风电的度电成本与火电发电成本的差距正在渐趋缩小，这主要是由国内风电整机制造企业的研发能力增强，关键零部件国产化率提高所带来的，未来几年国内风机制造企业还要继续推动风机大型化和专业化，为风电度电成本的降低发挥积极作用。

扩展阅读——

《2010-2015年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》

中投顾问发布的《2010-2015年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》共十四章。首先介绍了风能的定义、特点及开发利用情况，接着分析了国际国内风力发电行业的现状，并具体介绍了海上风力发电的发展。随后报告对风力发电行业做了区域发展分析、设备制造分析、成本定价分析、投资潜力分析、未来前景分析和政策环境分析。最后分析了风力发电重点企业的经营状况。

李胜茂

李胜茂，现任中投顾问高级研究员。毕业于厦门大学，2006年加入中投顾问产业研究中心，从事行业研究工作。近年来经过对各行业的长期跟踪研究，李胜茂在行业研究方面获得了非常高的知名度。特别是在国内新能源汽车领域有很深的见解，成为国内新能源汽车行业研究领域为数不多的代表人物之一。

国内风机的大型化要与精品化同行

录入时间：2011-2-17 13:17:38 来源：中国经济网（北京） [返回目录](#)

据悉，华锐风电研发的单机容量为 6MW 的风电机组样机将于今年 6 月下线，这将使中国成为继德国之后，第二个能自主生产单机容量为 6MW 风机的国家。与此同时，国内另一家风电整机制造巨头——金风科技也计划 2011 年完成 6MW 永磁直驱风力发电机组的总体设计及零部件详细设计，并于 2012 年 6 月底前完成首台样机安装。

中投顾问发布的《2010-2015 年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》指出，风电整机大型化一直被认为是未来国内风电设备行业发展的一个主要方向，在这种背景下，近年来国内主要风机制造企业都在加速推进大型风机(5MW 以上)的研发工作，试图抢占未来风机设备行业竞争的制高点。华锐风电和金风科技这两家国内风机行业的领袖企业，均计划在近两年内完成 6MW 级风机的研发和样机安装工作，直接推动了国内风机大型化趋势的加速到来。

中投顾问高级研究员李胜茂指出，当前国内风电场建设的重心逐渐由陆地转向海洋，这是国内风机企业越来越看好大型风机的主要原因。目前国内陆上风力资源比较丰富的地区大多已经建设了风电场，或者拥有了比较清晰的建设规划，所以未来几年陆上风电场所青睐的 1.5MW 左右风机的市场需求增速将放缓，而当下国内海上风电场的建设正在兴起，海上风电场的自然条件决定了大型海上专用风机会越来越受到项目业主方的欢迎。

李胜茂认为，国内风机制造企业在研制大型风机时，一定要兼顾到风机产品的精品化和专业化。东部沿海地区适合建设海上风电场的海域面积十分广阔，随着国内海上风电场建设规模的日益扩大，不可否认在大型海上专用风机研发领域拥有先发优势的风机企业更有机会在这一进程中获得竞争优势，但是前提是风机的质量能够得到保证。

中投顾问研究总监张砚霖指出，风机制造属于先进的大型装备制造产业，风电整机制造企业要想在风机大型化方面获得突破，一方面需要自身研发实力和制造工艺的提升；另一方面还需要上游风机关键零部件企业的协同配套，而当前国内风机关键零部件企业还不能适应整机大型化的需要，这恰恰是当前国内风机大型化的一个主要障碍。在国内风机关键零部件产业还未实现大型化之前，风机企业的大型零部件采购体系必然不稳定，这对大型风机的质量是一个不小的考验。

政策分析

发改委公布 2010 年 1-9 月可再生能源电价补贴方案

录入时间：2011-2-18 10:37:35 来源：财华社深圳新闻中心 [返回目录](#)

中国国家发展改革委 2011 年 2 月 15 日刊发 [《国家发展改革委、国家电监会关于 2010 年 1-9 月可再生能源电价补贴和配额交易方案的通知》](#)，通知指出，可再生能源电价附加资金补贴范围为 2010 年 1-9 月可再生能源发电项目上网电价高于当地脱硫燃煤机组标杆上网电价的部分、公共可再生能源独立电力系统运行维护费用、可再生能源发电项目接网费用。对纳入补贴范围内的秸秆直燃发电项目 1-6 月份继续按上网电量给予临时电价补贴，补贴标准为每千瓦时 0.1 元人民币。

扩展阅读——

国家发展改革委、国家电监会关于 2010 年 1-9 月可再生能源电价补贴和配额交易方案的通知

发改价格[2011]122 号

各省、自治区、直辖市发展改革委、物价局、电监办，各区域电监局，国家电网公司、南方电网公司、内蒙古电力公司：

根据《可再生能源发电价格和费用分摊管理试行办法》（发改价格[2006]7 号）和《可再生能源电价附加收入调配暂行办法》（发改价格[2007]44 号），现就 2010 年 1-9 月可再生能源电价附加调配、补贴等有关事项通知如下：

一、电价附加补贴的项目和金额

可再生能源电价附加资金补贴范围为 2010 年 1-9 月可再生能源发电项目上网电价高于当地脱硫燃煤机组标杆上网电价的部分、公共可再生能源独立电力系统运行维护费用、可再生能源发电项目接网费用。对纳入补贴范围内的秸秆直燃发电项目 1-6 月份继续按上网电量给予临时电价补贴，补贴标准为每千瓦时 0.1 元。

具体补贴项目和金额见附件一、二、三、四。

二、配额交易与电费结算

(一) 继续通过配额交易方式实现可再生能源电价附加资金调配, 不足部分通过 2010 年全年征收的附加资金中预支, 具体配额交易方案及预支资金见附件五、六。配额卖方向买方出售配额证, 配额买方应在收到配额证后 10 个工作日内, 按额度将款项汇入卖方账户, 完成交易。

(二) 可再生能源发电项目上网电价在当地脱硫燃煤机组标杆上网电价以内的部分, 由当地省级电网负担; 高出部分, 通过本次电价附加补贴解决。本次补贴方案使用 2009 年 11 月 20 日调整后的当地脱硫燃煤机组标杆上网电价, 作为由当地省级电网负担的标准。

(三) 2010 年 1-9 月电价附加有结余的省级电网企业, 应在本通知下发之日起 10 个工作日内, 对可再生能源发电项目结清 2010 年 1-9 月电费(含接网费用补贴)。2010 年 1-9 月电价附加存在资金缺口的内蒙古、黑龙江等电网企业, 应在配额交易完成 10 个工作日内, 对可再生能源发电项目结清 2010 年 1-9 月电费(含接网费用补贴)。

(四) 对 2010 年 1-9 月公共可再生能源独立电力系统的电价附加补贴, 按本通知附件三所列的项目和金额, 由所在省(区)的价格主管部门会同省级电网企业负责组织实施。

三、有关要求

各省(区、市)政府价格主管部门、电力监管机构和各区域电力监管机构要加强对可再生能源电价附加征收、配额交易、电费和补贴结算行为的监管, 坚决纠正和查处违反本通知规定的电费结算行为, 确保可再生能源电价附加补贴按时足额到位。

附件: 一、[2010 年 1-9 月可再生能源发电项目补贴表](#)

二、[2010 年 1-6 月秸秆直燃项目临时电价补贴表](#)

三、[2010 年 1-9 月公共可再生能源独立电力系统补贴表](#)

四、[2010 年 1-9 月可再生能源发电接网工程补贴表](#)

五、[2010 年 1-9 月可再生能源电价附加配额交易方案](#)

六、[2010 年 1-9 月可再生能源电价附加资金预支表](#)

国家发展改革委

国家电监会

二〇一一年一月二十一日

企业动态

金风科技计划在美投资建厂

录入时间：2011-2-18 9:23:13 来源：广州日报 [返回目录](#)

保定天威薄膜光伏公司近日透露将在美国本土生产光伏组件。无独有偶，以金风科技为代表的风电企业除了向美国出售风电机之外，也计划在当地投资建设风电场。

美国是西方国家中第一个向中国新能源产业发出“反补贴挑战”的国家，在美国拓展市场风险重重。然而，中国企业开始瞄准另外一个策略：在美国本土建设工厂，打消美国本地人士顾虑。

金风美国公司首席执行官蒂姆·罗森维格也表示，金风科技已计划在美国本土建立制造基地，目前正在研究何时、在何地建立。

华仪电气：签署逾 2.4 亿元风电机
组销售合同

录入时间：2011-2-17 8:40:22 来源：一财网 [返回目录](#)

华仪电气 2011 年 2 月 16 日晚间公告称，全资子公司华仪风能有限公司 16 日与内蒙古富丽达风力发电公司签订销售合同，涉及内蒙古大西坡魏家村风电场项目风力发电机组及附属设备供货，合同总价逾 2.4 亿元。

上述合同主要标的为 66 台 HW82/1500kW 风力发电机组，其中一期 33 台 HW82/1500kW 风力发电机组，总价 2.376 亿元；二期 33 台 HW82/1500kW 风力发电机组，价格待定。

科诺伟业变流器顺利通过电科院低电压穿越功能测试

录入时间：2011-2-12 11:01:46 来源：企业供稿 [返回目录](#)

新年伊始，科诺伟业再传捷报，其自主研发的 KN-CVT1500-DF 变流器于 2011 年 1 月 27 日在风电机组整机测试平台上一次性通过中国电科院组织的低电压穿越功能测试，这是国产变流器首次在整机测试平台上通过电科院低电压穿越功能测试。

随着风电装机规模的不断扩大，风电并网要求越来越严格，具备低电压穿越功能已经成为风电变流器的基本要求。本次测试，科诺伟业变流器与机组整机地面联调后，再与整机一起进行低电压穿越测试，其效果与风场现场的情况十分接近，测试数据符合风电并网标准（风电场接入电力系统技术规定）的要求。低电压穿越功能测试的顺利通过，标志着科诺伟业 KN-CVT1500-DF 变流器技术处于国内先进水平，奠定了产品在国内市场的领先地位，并践行了公司愿景——“行业领导者”，为后期市场开拓起到了积极的推动作用。与此同时，科诺伟业自主研发的风电机组主控系统（KN-WTCS1500-DF）、变桨距系统（KN-PCS1500-DC）在保定生产车间通过了低电压穿越功能测试。另外，科诺伟业 1.5MW 主控系统、变流器和变桨距系统的系列产品通过了 TUV 的 CE 认证。

科诺伟业以“推动清洁能源发展、促进人与自然和谐”为使命，坚守“诚信、责任、创新、共赢”的价值观，助力客户成功，实现共赢。

上海电气西门子风电合营公司落定

录入时间: 2011-2-16 8:53:00 来源: 21 世纪经济报道 [返回目录](#)

经过历时两年的艰苦谈判,上海电气集团终于在近期与西门子达成了一项协议:即与西门子一起组建一个风电合营公司,其产品主要针对中国市场。上海电气集团是中国最主要的风机整机制造商之一。此次合营公司组建成功,西门子就能直接把叶片卖给上海电气集团。从目前市场竞争情况来看,中国电力设备市场的“寡头时代”特征已显。而按照目前各大“寡头”在中国输电设备市场上的厮杀来看,占据长三角地区优势的西门子在此领域处于领先地位。

中资控股

“谈的很辛苦,但最终西门子放弃了想要控股这个合营公司的想法。”接近上海电气高层的一位人士在接受本报采访时表示。

根据公开资料,西门子将主要生产 2.3 兆瓦和 3.6 兆瓦的海上风机叶片,与现在国内主流的 1.5 兆瓦叶片技术相比,技术难度更高。并且,按照目前的海上风电趋势,其叶片已经向 2.5 兆瓦以上靠拢。

上海电气集团副总裁郑建华此前就公开表示,国内的海上大型风机厂商是西门子,其他国内公司都还在“学步”阶段,而招标的一个门槛就是要求风机厂有运行业绩。截至目前,符合这一规定的风机设备商并不是很多,只有上海电气、东方电气、金风科技、华锐风电、湘电股份等不到十家公司。

早在去年,西门子风力发电叶片公司总经理马丁就直言:“我们的优势在于整体加工的专利技术。”

此前就有分析师指出,目前国内能做 3 兆瓦以上叶片的企业确实不多,其主要在于,海上风力叶片要具备超强的抗风能力,而且还要有抗击雷击等功能。国内企业目前仍然达不到这一标准。

尽管上海电气之前 3.5 兆瓦的风机轴承已经下线,但一系列关键的技术,仍然需要继续加强,“这也是上海电气集团一直想和西门子合作的原因,另外,西门子目前的基地在丹麦,而现在看来,丹麦的发展空间有限,中国大陆目前的营业额已经基本与丹麦持平,西门子也一直在寻求一个基地。”上述人士表示。

上海电气集团内部人士在接受本报采访时说,“最开始定的就是两个原则,第一是控股,第二是技术转让。”

“产品供应优先选择到中国。”上述人士进一步称。“谈了将近两年,西门子也已经同意这个方案。”

西门子的脚步

在最近的三年时间里,西门子在华扩张的速度正逐步加大。2009 年 9 月 8 日,西门子中国向上海电气电站设备公司增资 7.12 亿元,持股比例增至 40%。

上海电气(601727.SH)彼时公告宣布,上海电气与西门子中国签署合作协议。西门子承诺今后每年将向上海电站转移其在国际中高端市场的火力发电设备(包括汽轮机、汽轮发电机)以及至少一整套燃气轮机发电设备订单,转移订单的合作期限至少 10 年。

去年 11 月 30 日,西门子又在上海宣布,西门子风力发电叶片(上海)有限公司正式成立。作为西门子在中国成立的第一家风机叶片制造厂,该工厂总投资额为 3500 万欧元。风机叶片设计年产能超过 600 台。

早在 2005 年 7 月 4 日,国家发改委印发《关于风电建设管理有关要求的通知》,明确规定: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,进口设备海关要照章纳税。这个规定让外资公司加速了本地化的进程。并且,中国的海上风电发展迅速,西门子选择落户上海,也在情理之中。

徐建国的胃口

“上海电气集团要做的是工业装备，机床，轨道交通等等。包括今后的成套供应设备。”在一次内部会谈上，上海电气集团董事长徐建国直言。

徐建国同时表示，目前上海电气集团已经占有国电核电设备市场上 50% 的份额。

而在风电市场上，上海电气集团一期投资 2.5 亿元进行的大型风电轴承生产线技改项目已经竣工投产，同时首台 3.6 兆瓦海上风电轴承也顺利下线。

不过风电产业链建设中的其他设备仍然需要推进：发电机、主控器、变频器等关键部件的开发和产业化等都需要进一步研发，此次与西门子合作，将有望逐步能够获得这些关键技术。

“利用在上海的优势，要掌握主导权。”徐建国表示。其实在春节之前的几天里，徐建国密集拜访了中国核工业集团、华能集团等多家中央企业，尽管这些企业都表示支持上海电气集团的发展，不过据本报获悉，包括 GE、维斯塔斯等在内的国际巨头也在布局海上风机，海上风电设备将展开一场白热化的争夺战。

三一电气变频永磁同步电动机成功下线

录入时间：2011-2-16 10:22:57 来源：慧聪电气网 [返回目录](#)

日前，国内首台 400 千瓦一体化变频永磁同步电动机在三一电气有限责任公司昌平南口工厂通过全部性能试验，成功下线。

据该公司下属电机与系统子公司专家介绍，该产品为国内首台自主研发设计、集变频调速功能于一体的永磁同步电动机。这一产品与同功率的进口产品相比，电机重量减轻 10%、过载能力提高 10%、效率高出 2%；与分体式设备相比，电机设计紧凑，占地面积减少 50%。

此前，该公司研制成功的 3 兆瓦中速双馈风力发电机也在北京三一产业园成功下线。该产品是海上风力发电机组配套核心部件，其技术路线为三一首创，效率达到 97%，重量约为 12.5 吨。

华润电力五年内将在梅州完成的 30 万千瓦风能装机

录入时间：2011-2-15 8:45:44 来源：国际电子商情 [返回目录](#)

据 EnergyTrend, 广东省梅州市和华润电力(风能)日前签订开发风能项目合作框架协议，华润电力将在梅州市规划到 2015 年底前完成 30 万千瓦装机容量。

梅州市风电可开发容量为 30 万~45 万千瓦，投资规模为 30 亿~45 亿元人民币，华润电力将依据测风数据的科学分析和论证，选择符合商业开发条件的场点开展项目报批核准准备工作。测风工作结束后，在具备风电项目投资条件的前提下，6 个月内完成风资源评估和首期项目核准。

首期风电项目（容量不小于 4.8 万千瓦）获得广东省发改委核准后半年内开工建设。首期风电项目完工后，继续滚动开发，至 2015 年底前完成 30 万千瓦装机。

STX 大连获风能安装船订单

录入时间: 2011-2-14 9:09:48 来源: 国际船舶网 [返回目录](#)



近日, 韩国 STX 造船从英国 Gaoh Offshore 公司获得一艘风能安装船订单。目前关于该船造价和交付时间双方都未透露。

据悉, Gaoh Offshore 已经和 STX 船厂签订了意向书。此船将在 STX 大连船厂建造。

这艘风能安装船长 140 米, 建成后将携带 16 个风力涡轮机, 每个涡轮机发电能力达 3.6 兆瓦, 并且船上还有一台 1600 吨的起重机。

江麓公司风电变桨电机在内蒙古成功运行

录入时间: 2011-2-18 8:55:23 来源: 中国工程机械商贸网 [返回目录](#)

近日, 中国兵器工业集团江麓机电科技有限公司完成了 82 / 93 型 2 兆瓦风力发电机的变桨直流电机的研制生产, 并通过了湘电风能组织的样机评审及出厂试验、型式试验、环境试验以及系统联调试验, 运往内蒙古巴彦淖尔市乌拉特大唐发电公司别理奇风场进行现场试验。并成功运行, 电机在零下 30 度, 17 米每秒风速的恶劣环境下, 工作稳定, 得到了用户的好评。

这次电机在风场现场试验的成功, 标志着江麓公司生产的 2 兆瓦风力发电机变桨直流电机技术成熟, 同时满足用户的设计要求。该型变桨直流电机主要是与湘电风能有限公司 2 兆瓦风力发电机配套的产品, 具有广阔地市场前景, 成为江麓公司民用产品开发新亮点。

新兴佳集团签订 440 万美元风塔供应合同

录入时间: 2011-2-16 10:14:20 来源: i 美股 [返回目录](#)

新兴佳集团 2011 年 2 月 15 日宣布, 公司签订了价值 440 万美元 (包括增值税) 的初期合同, 在 2011 年为中国国电公司供应风塔。国电公司为中国最大电力公司, 也是全球财富 500 强公司, 已经成为清洁技术公司的长期客户。

中国国电为亚洲最大、世界第 5 大风力发电运营商。其潮汐发电产能排名世界第三, 亚洲第一。在 2010 年末, 中国国电总资产达 685 亿美元。国电这类大型国有能源公司是中国风能产业的终极客户和整合者。

新兴佳集团董事长兼 CEO 吕蓓表示, “今天宣布的合同约将为公司 2010 年全年贡献 20% 的营收。公司财务状况稳健, 将继续抓住机会竞标新合同, 期望在 2011 年赢得更多风塔供应合同。我们期待在 2011 年为股东奉献增收创纪录的一年。”

风场建设

国电电力新疆三塘湖风电一期获批

录入时间：2011-2-14 8:50:43 来源：中国证券网 [返回目录](#)

国电电力新疆新能源开发筹建处三塘湖风电一期项目，日前获新疆建设兵团发改委同意，取得开展前期工作的省级“路条”。

三塘湖风区总占地面积约 100 平方公里，风能资源丰富，预计可开发容量 50 万千瓦。该项目一期工程装机容量 49.5 兆瓦，计划安装单机容量为 1500 千瓦的风力发电机 33 台。

大唐浑源凌云口风电场一期工程获核准

录入时间：2011-2-13 8:55:46 来源：中国大唐集团公司 [返回目录](#)

近日，山西省发展和改革委员会以批复文件核准了大唐山西新能源公司浑源县凌云口风力发电项目。这是该公司本年度核准的第一个风电项目，也是该公司成立以来继密马鬃梁一期、二期风电场之后核准建设的第 3 个风电项目。

浑源凌云口风电场一期工程项目位于浑源县境内裴村乡和官儿乡一带，工程建设规模为 49.5 兆瓦，拟安装 33 台 1.5 兆瓦的风力发电机组及配套设施，总投资约 48678 万元。

该项目建成投产后，预计每年可为电网提供清洁电量 10272.23 万千瓦时，每年可为国家节约标煤 35952.81 吨，相应每年可减少多种有害气体和废气排放，其中减少二氧化硫排放量约 576.27 吨，一氧化碳约 8.42 吨，氮氧化物约 325.63 吨，灰渣 8633.81 吨，二氧化碳约 117177.88 吨，减少粉尘排放约 325.63 吨，对减少当地大气污染，保护环境具有积极作用，并产生明显的社会效益。

该项目的核准，是大唐山西新能源公司“转方式、调结构、强机制”的重大举措，同时也为该公司 2011 年“抓项目、强发展、创一流”奠定了良好基础。

青海切吉风电场项目 2 月初破土动工

录入时间：2011-2-17 13:24:16 来源：新华社 [返回目录](#)

2011 年 2 月初，位于青海省海南藏族自治州共和县的切吉风电场项目在切吉加什科戈壁滩正式破土动工，该工程总投资 4.3 亿元，新建 110 千伏升压变电所一座，总装机规模为 49.5 兆瓦，建设期限为一年。

据了解，该项目建成后将并入青海电网，年上网电量约为 9048.9 万千瓦时，节约标准煤约 2.98 万吨，减少烟尘、二氧化硫、二氧化氮等有害物质排放量总约 1098.3 吨，可有效减少有害物质排放量，对于改善能源结构、节约资源能源、保护生态环境，提高农牧民生活质量等方面将起到积极的促进作用。

福建首个内陆风电场预计下月动建

录入时间：2011-2-15 9:59:57 来源：东南新闻网 [返回目录](#)

2月15日讯 近日，福建省首个内陆风电场项目莆田仙游草山风电场项目特许权，由省能源集团有限责任公司下属的福建省福能风力发电有限公司竞标获得，项目预计3月动建。

该风电场位于仙游县社硎乡的塔头山山脉，设计总装机容量36兆瓦，总投资约3.38亿元，项目建成后，年上网电量约0.699亿千瓦时。根据测风数据显示，该风电场年平均风速6.23米/秒，等效满负荷小时数约2000小时。

华电内蒙古街基一期 4.95 万千瓦风电场项目投产

录入时间：2011-2-16 9:58:56 来源：中国华电集团公司 [返回目录](#)

2011年2月15日11时，随着最后一台风电机组成功并网，内蒙古街基一期49.5MW风电项目33台风机全部投产发电，这也是华电新能源公司在蒙东地区投产的第一个风电项目。

该项目位于内蒙古自治区通辽市开鲁县东北，风电场规划容量为30万千瓦，一期工程建设规模4.95万千瓦，共安装33台1500KW风电机组。工程自开工以来，项目公司与各参建单位共同克服了送出工程滞后、极端气候频发、现场人员紧张等重重困难，积极破解工程建设难题，确保了工程的顺利推进。据了解，1月28日，该项目实现220kV升压站反送电一次成功，进入紧张的风机调试阶段。现场调试人员放弃整个春节假日休息时间，战疾风、斗严寒，仅用18天时间就完成了全部33台风电机组的调试任务。该项目的建成投产，对于带动蒙东地区新能源产业发展、改善能源结构、促进地方经济发展具有重大意义。

浙江岑港风力发电项目 5 月可望并网发电

录入时间：2011-2-13 9:12:22 来源：舟山日报 [返回目录](#)

自2011年2月10日起，地处定海岑港马目的岑港风力发电项目抓紧进行风力发电机组安装工作，预计将于5月份完成调试安装可并网发电。总投资4.2942亿元的岑港风力发电项目于去年3月16日开工建设以来，现已完成升压站主体施工、15台风机基础的浇筑，并完成了3套塔筒的2节吊装，现已完成总工程量的60%左右。据了解，该项目将安装30台单机容量为1500KW的风力发电机组，预计每年可发电8956万度。

环保厅审批“绿色通道” 助推宁夏风电场建设

录入时间：2011-2-15 11:31:23 来源：中国安徽在线 [返回目录](#)

宁夏回族自治区环保厅日前启用“绿色通道”，仅用2个工作日完成中电投宁夏中卫香山风电场二期49.5兆瓦工程项目、中电投宁夏中卫香山风电场三期49.5兆瓦工程环评审批，比规定时间提前13个工作日。两项目投产后每年可节约标煤6.53万吨，减排二氧化硫约67.7吨，烟尘约66.6吨，二氧化碳约15.73万吨，氮氧化物约557.01吨。

天津滨海新区两座风电场并网发电 总投资 20 亿

录入时间：2011-2-16 8:39:21 来源：中国广播网 [返回目录](#)

2011 年 2 月 15 日上午 10 时 18 分，总投资 20 亿元人民币，规划总容量 200 兆瓦的天津大港沙井子风电场一期工程并网发电。连同去年 9 月并网发电的大神堂风电场，目前，天津滨海新区已拥有两座运营风电场，每年为滨海新区提供 1 亿 5 千万千瓦时绿色电能，节约标准煤 4.9 万吨。



位于天津大港区，毗邻河北省的沙井子风电项目，为目前天津地区规划容量最大的风电场。工程预计于 2012 年底全部建成，届时每年可向天津电网提供约 4 亿千瓦时的绿色电能，相当于每年节约标准煤 13.6 万吨。减少粉尘排放约 9.24 万吨、二氧化碳 33.88 万吨、二氧化硫 1.024 万吨、氮氧化物约 0.508 万吨，对改善滨海新区大气环境具有积极的推动作用。



据了解，天津陆地风能资源主要集中在滨海新区塘沽、汉沽、大港等沿海区域，其海岸线周边均具备建设大型风电场的风资源条件。目前，滨海新区第三座风电场——大港马棚口风电场也正在积极建设之中，并有望在今年底并网发电。

各地风电

黑龙江“龙字号”风电产业链初步形成

录入时间：2011-2-14 8:51:39 来源：黑龙江日报 [返回目录](#)

经过近年全产业链各个环节携手攻坚克难，目前，黑龙江省风电产业链初步形成，风电整机企业已进入批量生产，多个零部件企业也都研制完成并实现配套，且产品全部具有自主知识产权。这是记者在日前召开的省风电产业技术创新战略联盟 2011 年度会议上获悉的。

黑龙江省是黑龙江国风能资源最丰富的 5 个省份之一，全省 50 米高度风能资源技术可开发量约为 2.3 亿千瓦。2009 年开始，省科技厅将风电变流器、风机叶片、电控系统、增速齿轮箱、风机塔筒焊缝检测爬壁机器人等关键部件的核心技术研发分别立项、全方位扶持，通过组织省内 23 家大型企业、科研院所和高校携手攻关，搭建风电产业政产学研有机结合的公共服务平台，促进了各单位优势资源互补，各单位承担的 7 个省科技攻关项目和 10 个协作的自主创新项目进展顺利，目前黑龙江省已掌握了风力发电装备集成、整机及关键部件的核心技术，形成了风电产业的技术优势，为“龙字号”大型风电设备产业化奠定了雄厚的技术支撑。

“黑龙江国风电机组 90% 以上的变流器依靠进口，是制约黑龙江国风力发电产业化的一个瓶颈。”哈尔滨九洲电气股份有限公司副总经理丁兆国告诉记者，由该公司研制的 2009 年省重大科技新产品项目“年产 200 套兆瓦级风电变流器”装配生产线已建设完成，为国产风电变流器抢占市场迈出了坚实的一步。今年春节刚过，公司就与省内和山东省的几个风电场展开了合作洽谈。

与此同时，黑龙江瑞好科技集团有限公司通过引进丹麦 MITA 技术，经消化吸收，研制了具有自主知识产权的兆瓦级风力发电机组系列电控系统，其主控系统和变桨系统两台样机，已经试运行；哈尔滨首泉风电科技有限公司建成了大型 1.5MW 风力发电机叶片制造模具及配套设备 2 套，已进入产业化阶段；由哈电机厂、哈理工大学、哈飞风电联合研制的 1.5MW 半直驱永磁同步发电机已进入总装配和试验阶段；哈尔滨海纳电机制造有限公司研制的 2MW 半直驱型永磁风力发电机，是目前国内自行设计、自行制造、单机容量最大的半直驱型永磁风力发电机；省林业设计院还可利用风场数据和专用软件帮助企业进行风电微观选址、项目预算等。

由哈尔滨哈飞工业风力发电设备制造公司研制完成的省内首台自主化 1.5 兆瓦半直驱变速恒频风力发电机组，是一种具有全新传动链形式的风力发电机组，可有效提高风机的风能利用率、发电品质、可靠性和可维护性。目前该台机组已应用于依兰华富风电场，运行良好。现今哈飞风电已具备年产 200 台 1.5 兆瓦半直驱变速恒频风力发电机组的生产能力。下一步，将积极开拓国内外市场，并与省内风机零部件企业合作，推进本地化风电装备配套产业链。

据了解，黑龙江省将实施集群化发展战略，建立起比较完整的风力发电装备产业链条，力争到 2015 年，形成年产风力发电机组 3000 兆瓦的生产能力，销售收入超过 200 亿元。

吉林白城千万千瓦风电基地 打造能源产业新支柱

录入时间：2011-2-18 9:20:07 来源：国际新能源网 [返回目录](#)

千万千瓦风电基地 打造能源产业新支柱

“随着煤炭、石油等能源的日益短缺，可再生能源已成为保障经济高速增长的重要资源。”白城市副市长徐建军说，白城作为国家区域重点规划的能源基地，不仅是东北电网的中部支柱，而且也是东北四省区的电力负荷中心。

据了解，白城市地处吉林省西北部，科尔沁草原东部，属大陆季风性气候，是吉林省风电开发最早的地区，1999年通榆同发风电场3.06万千瓦并网发电，成为继新疆、内蒙古等地之后的又一风力发电新兴省份。通榆县能源开发局局长叶立兵说，从吉林省范围看，通榆的风力资源最好，开发历史最早，发展规模最大。他说：“到2009年底，通榆县风电并网规模已达到49.5万千瓦，不仅是吉林省最大的，在全国也是最大的集中连片开发地区之一。”

白城市能源产业领导小组办公室主任张晓波说，2010年风电新增装机65万千瓦，新引进西班牙歌美飒、中材、华锐等6户设备制造企业，形成了风电开发与设备制造产业集群、区域配套、

一体化发展的新格局；加大了油气开发、光伏、生物质能项目推进力度，能源产业规模扩张、领域拓宽、效益初显。

张晓波介绍说，从2003年开始，白城将风电场建设列为全市经济社会发展重大产业战略，到2010年底，全市已有27个风电场，总装机容量规模达到213万千瓦，白城市已成为东北中部、吉林省西部的绿色能源中心，风电装机规模位列全国八个百万千瓦地级市之一。同时，风电设备制造业也从无到有，国内大型风电装备制造企业纷纷落户白城。目前全市已有三一风电、华仪风电等16户风电设备制造企业在白城建厂。

“下一步将启动洮南、大安和镇赉三个500千伏输变电工程，筹划运作超高压电网项目建设。”徐建军说，“十二五”期间他们将建成千万千瓦风电基地，风、火、光伏、生物质发电总装机容量达到1400万千瓦，其中风电装机规模达到1000万千瓦，风电装备制造16户企业全部达产，风电产业产值超过两百亿元，风电产业将成为白城市能源产业的新支柱。

内蒙古科左中旗全力打造全区风电第一旗

录入时间：2011-2-15 8:42:20 来源：中国安徽在线 [返回目录](#)

截至2010年末，科左中旗风电项目累计实现开工建设168万千瓦，并网发电达到113万千瓦，完成风力发电15亿度，实现销售收入8.1亿元，实现地方税收3140万元，在全区率先实现百万千瓦风电并网发电。科左中旗正演绎出“追风逐电”绿色发展的神话。

科学发展锁定低碳产业。2007年，该旗组织专业人员开展风场普查及规划选址工作，初步规划为东部和西部两个风电基地22个风电场，规划面积1800平方公里，风电装机600万千瓦。先后引进了华能、华电、国华、大唐等全国六大风电企业入驻。2010年末，该旗累计开工建设168万千瓦，已实现并网发电113万千瓦。

科学规划朝阳产业蓬勃发展。按照规划，该旗2012年装机容量达到200万千瓦，具备年发电量40亿度。如何解决出口问题是科学发展风电的关键。为此，该旗早在2006年就投资1.5亿元建设了宝龙山220千伏变电站，并于2009年对变电站进行扩建增容建二回线路。2010年，向自治区申请资源158万千瓦，向国家能源局申请批复200万千瓦，取得电网公司入网许可158万千瓦，累计取得电网公司入网许可478万千瓦。

安徽龙源公司在霍山县投资风力发电项目签约

录入时间: 2011-2-16 8:43:31 来源: 六安新闻网 [返回目录](#)

2011年2月14日,安徽龙源风力发电有限公司投资霍山县的风力发电项目签约。

六安市市委常委、副市长付新安,霍山县委副书记、县长陈俊,副县长朱卫东,出席签约仪式。朱卫东与安徽龙源风力发电有限公司签订了项目建设协议书。

六安市市委常委、副市长付新安指出,支持企业发展一向是各级政府的工作重点,只有企业发展了,地方经济才能发展。新能源开发是政府和企业的共同责任,我们将根据需要给企业以全方位的支持,一定做好服务。希望安徽龙源风力发电有限公司加紧建设,带动整个地区的发展。

霍山县委副书记、县长陈俊对安徽龙源风力发电有限公司来霍山投资表示欢迎。陈俊指出,新能源开发符合国家大的产业政策,也符合霍山作为生态县的发展要求。安徽龙源风力发电有限公司实力强,掌握了风力发电的核心技术,具备开发能力,而霍山具备较好的风力发电投资的软硬环境,霍山县将按约履行服务承诺,争取早日把项目建好。

湖南水利与加拿大 555 合作共同开发湖南最大风电项目

录入时间: 2011-2-16 9:52:21 来源: 中国安徽在线 [返回目录](#)

2011年2月15日上午,湖南水利投资有限公司与加拿大 555 集团签订战略合作协议,全面开展水利、水务、水电、风电及商业综合体的合作。湖南省人大常委会副主任蔡力峰出席仪式。



加拿大 555 集团创立于 1895 年,是全球最大的商业投资管理集团。业务主要涉及银行业、能源、城镇开发、都市娱乐设施、游乐园、商住地产、工业地产、旅馆业、科技、采矿业及其他自然资源的开发。集团旗下有 35 家巨型购物中心,分布在世界各地。目前,世界排名第一的加拿大埃德蒙顿综合性室内商城,世界排名第二、美国第一的位于美国明尼苏达州双子星城的综合性室内商城,每年吸引超过 6 千万游客观光游览,超过了迪斯尼乐园、迪斯尼世界和欧

洲迪斯尼累计访问游客的总量。

根据合作协议,湖南水利投资有限公司将与 555 集团就湖南最大风电项目——天塘山风电场、长沙市雨花区环保科技园综合商业体两个具体项目展开实质性合作。其中,天塘山风电场位于桂阳县和常宁市境内,电场风能资源丰富、利用率高、风向稳定、分布集中,是省内为数不多的资源相对较好、开发价值较高的风电项目之一。

甘肃玉门举行 2011 年“攻风电战百万”誓师动员大会

录入时间: 2011-2-16 8:58:41 来源: 甘肃新闻网 [返回目录](#)

2011 年 2 月 14 日上午,在冰雪尚未消融的中海油玉门三十里井子风电场,各路风电建设大军会聚在此,参加甘肃省玉门市 2011 年“攻风电,战百万”誓师大会,这标志着玉门新一轮“攻风电战百万”行动正式启动。作为甘肃“西翼”的重要组成部分和酒泉千万千瓦级风电基地建设的主战场,玉门市连续两年组织实施“攻风电、战百万”行动,截至去年年底,风电一期建设任务超额完成,51 万千瓦大型风机示范项目全面推进,风电装机规模累计达到 170 万千瓦,荣获国家“绿色能源示范县”荣誉称号,入选“2010 中国地方低碳政府榜样”,连续两年被评为“中国新能源产业百强县”。

大庆成东北最大风电塔筒生产基地

录入时间: 2011-2-16 9:44:06 来源: 大庆网 [返回目录](#)

近日,位于高新区的大庆凯明大丰年产 600 套风机塔筒项目,正式建成投产。该项目可自主加工生产 650 千瓦至 6 兆瓦之间的不同规格风机塔筒产品,标志着大庆市成为东北地区规模最大的风力发电塔筒生产基地。

据了解,塔筒是风机正常运转的重要组成部分,支撑整个风机运转发电,是获得风能资源的主体设备。该项目于 2009 年 5 月启动建设,总投资达 2.6 亿元,每年可实现收入 8.5 亿元。

走进生产车间,机器轰鸣声不绝于耳,头戴防护帽,身着红色工作服的技术工人穿行在设备之间,一派繁忙的生产景象。在下料区,一台数字切割机正在进行板料切割,设备游走处,焊花四溅;在卷板区,技术人员正在操作台前精准地进行卷板作业,巨大的风机塔筒节筒在卷板机上徐徐旋转。

凯明大丰机械制设备制造有限公司车间负责人说,目前在生产方面,该项目的下料、卷板、焊接、组对、防腐和检测六大关键环节设备都已经到位并安装调试完成。在加工技术上,经过一个时期的设备调试与技术、工艺的反复结合测试,

2011 年,是玉门加快新能源基地建设的关键之年,针对今年的 120 万千瓦风电装机任务,玉门市提出:坚持政府主导推动,始终引领玉门新能源基地建设跨越式发展。按照“政府主导、超前谋划、突出重点、整体推进”的原则,全力争取扩大玉门在酒泉风电基地二期开发建设中的份额,争取国家能源局将玉门列入全国重点支持的 30 个绿色能源示范县。要继续按照“大干大支持、快干快支持、慢干不支持”的原则,根据风电项目建设进度和年度任务完成情况兑现各项优惠政策和奖励措施,倒排工期,加快进度,累计完成 290 万千瓦的建设任务。

各项控制参数及指标都已经达到了生产要求,可以说,目前企业已经基本掌握了国内最为先进的塔筒制造工艺与技术。

据了解,目前企业正在生产的塔筒产品是凯明大丰机械制设备制造有限公司与国内风电领军企业华锐风电公司战略合作,为大庆和平牧场 20 万千瓦风电场 3.0 兆瓦风机生产的配套塔筒,该风电场是国内唯一单机设备容量达到 3.0 兆瓦的陆地风场。

销售部经理孟凡鹏介绍,东北三省及内蒙古地区是我国风力资源最为丰富的地区,为风电设备提供了最为良好的市场环境,企业的主要产品将重点辐射到黑吉辽三省及内蒙古等北方各省。

瑞日大丰集团公司副总经理张晶表示,2008 年瑞日大丰正式进入新能源领域,开展了风电场建设、风力发电及设备制造等业务,该塔筒项目是企业加快实施产业转型升级发展战略的龙头支撑项目,以它的正式投产为标志,企业在新能源装备制造领域,初步具备了先进的生产、技术、产品和市场优势,市场竞争力在不断增强。

国际资讯

欧盟 2010 年新增风电装机 9259MW 比 09 年下降 10%

录入时间：2011-2-12 9:31:27 来源：中国电力网 [返回目录](#)

据欧洲风能协会报告称，2010 年欧盟风电装机新增 9259MW，比 2009 年下降 10%，风电装机占电力总装机容量的 16.7%。其它可再生能源发电装机容量比 2009 年增长了 31%，2010 年可再生能源发电装机容量为 22645MW，占电力新装机容量 55326MW 的 41%，2010 年电力装机比之前任何时候都要多，更多的装机集中在可再生能源发电装机和天然气发电装机。

2010 年欧盟电力总装机容量增加了 52820 MW 至 874023 MW，其中风力发电装机 84074MW 占 9.6%。

GWEC：新西兰 2010 年电力部门改革 支持风电产业

录入时间：2011-2-18 9:47:39 来源：国际新能源网 [返回目录](#)

未开发的巨大风能

全球风能协会（GWEC）报告显示：目前新西兰的风能发电在每年的电力供给中，仅占 3%。该国具有巨大的风能，且大部分未曾开发，据预计，在二十年之内，风能发电的比例将增长到 20%。

谈到能源潜力，新西兰电力委员会（该国的电力市场监管机构）一项研究报告指出，该国风能丰富，足以为该国几年的电力需求提供能源供给。该报告还称，在新西兰一些风力达到 8.5 米/秒的地区，具有年发电 50,000 GWh 的潜力。

水力发电在新西兰的电力供给中占 55%，热发电为 30%。在新西兰，日益增长的电力需求，以及政府出台政策逐步淘汰燃煤发电厂的政策为风力发电的发展创造了机会。

新西兰风能市场发展的障碍

对于风电场视觉影响的担忧正日益威胁着风能在新西兰的发展。近来新西兰环境法庭公布的一个决定：拒绝在南岛建造 630 兆瓦风力发电场（Hayes 项目）的议案。该决定表明，新能源的视觉影响应该在一个纯粹的经济基础上进行衡量，并更深入探讨所有可能替代风力发电的项目。

新西兰风能市场的 2010 年

尽管风能装机容量只有小部分增长，2010 年对于新西兰，仍然是意义重大，充满发展的机会的一年。但是随着政府的政策支持与电力部门改革，以及推出的“排放交易计划放缓”，使得新西兰的法规和政策环境确保了各能源发电的公平竞争。

随着新西兰主要的发电机制造商以及国内外所有风能开发商探索风力发电的新途径，毫无疑问在不久的将来，该国的风力发电一定会在电力系统中扮演不可替代的重要角色。

美国墨西哥湾风电发展迅猛引担忧

录入时间: 2011-2-18 8:52:04 来源: 人民网

[返回目录](#)

在墨西哥湾南部沿岸,面积达 16 万公顷的凯尼迪牧场上,除了参天树木、高草、沙丘和羚羊以外,还有那一片片高耸的风力涡轮机。《纽约时报》表示,近年来美国墨西哥湾沿岸风力发电场发展迅猛,但由此也引发了一些担忧,如涡轮机对军队雷达、鸟类及其沿海栖息地等造成的影响。



凯尼迪风力发电厂由 Iberdrola 公司和 Pattern Energy 公司修建,于 2009 年开始运营,2010 年其规模又扩大了一倍。某种程度上,这显示出德克萨斯州在美国风力发电领域的领先地位。在过去几年里,该州还有其他一些大型风电场开始运营,今后可能会涌现出更多。目前,德州南部的风量约占全州的九分之一。

E.ON 北美气候与可再生能源公司开发负责人帕特里克·伍德森(Patrick Woodson)表示:“短期来看,海岸风电的发展势头强劲。未来两到四年内,还将有一些黄金地点得到开发。”该公司去年扩大了在德州风电场的规模。

公用事业委员会主席巴里·史密斯曼(Barry Smitherman)表示,近年来,德州电网接纳的风电量大幅增长,其中近 8% 的电力来自海岸风电。

风力专家表示,与德州西部不同,该州南部海岸电力传输基础设施完备,沿岸风力在夏季午后最强,恰好符合电网需求。西部虽然风力更强,但强风往往出现在晚间或春季。

临近凯尼迪牧场的国王牧场面积约 33.4 万英亩,该牧场前 CEO 杰克·亨特(Jack Hunt)说:“我认为这是整个州(德州)以及海岸的悲剧”。几年前,国王牧场联合当地的奥杜邦学会和其他环保组织提起诉讼,试图阻止凯尼迪牧场风电项目,但诉讼失败。

亨特表示,沿海湿地和野生动物可能受到潜在的破坏,而在德州基本上无须获得许可证就可建设风电场。事实上,凯尼迪牧场这部分海岸线是候鸟迁徙的重要路线,但开发商 Iberdrola 公司表示,他们采取了特别的防护措施,以防止鸟类死亡。公司安装了一种新型雷达,一旦检测到有鸟群靠近,大型涡轮机可以停机关闭。

Iberdrola 公司将对所属海岸风电场的鸟类死亡状况进行三年监测,现在已进行了一年。公司的相关负责人斯图·韦伯斯特(Stu Webster)表示,没有发现濒危物种死亡。

当地的喷气机飞行员训练基地——金斯维尔海军航空站担心涡轮机会对军用雷达造成干扰,因为涡轮机旋转时在军用雷达屏幕上看起来像飞机。

该站的指挥官马克·麦克劳克林(Mark McLaughlin)上尉表示,即使风电场在机场的 20 公里以外,海军也不得不“调整”其雷达屏蔽涡轮机。该站向联邦当局提交的报告建议,风电场还应后退 5 到 25 公里。麦克劳克林说:“我们非常关注如何距离这些风力涡轮机有多远。”他希望风电场建在军事设施的 30 公里以外。

风电开发商自身也在沿海遇到一些问题。Iberdrola 公司的风电场自运营以来尚未遭遇飓风袭击,但因为笼罩该地的“盐雾”造成了涡轮腐蚀问题。而 E.ON 公司位于棉花地里的沿海风电场,工人们在排水沟中发现了鳄鱼。

苏司兰将在澳大利亚新南威尔士州建风电场

录入时间：2011-2-15 11:35:37 来源：国际新能源网 [返回目录](#)

政府文件显示，全球第三大风机生产商苏司兰计划在澳大利亚新南威尔士州投资 3.9 亿澳元建一个风电场。

根据澳大利亚环境部网站上的资料，该风电场在拉格比附近，距离悉尼西南部大约 220 公里，预计将会在 2014 年投入运营。该风电场可能将会在明年中期开建。

澳大利亚是全球最大的煤炭出口国，目标是到 2020 年可再生能源发电达到 20%。澳大利亚总理吉拉德指出立法者必须在今年决定燃烧像煤炭这样的化石燃料的征税方式以抵御气候变化。

AGL 能源公司是澳大利亚电力零售商，去年和新西兰的 Meridian 能源公司合作同意在维多利亚州见一个装机容量为 420MW 的工程。他们预计这将是南半球最大的风电场。

根据来自新南威尔士政府的资料，苏司兰的这一风电场将会带来 150 个工作岗位。

苏司兰公司网站显示，苏司兰在澳大利亚已经赢得了超过 20 亿澳元的合同来提供超过 750MW 的清洁能源电力。

西门子将在英国赫尔建海上风力发电机制造厂

录入时间：2011-2-16 10:20:41 来源：国家电力信息网 [返回目录](#)

西门子公司已经与英国港口联合会签署了一项协议，将在英国港口赫尔建设一座海上风机制造厂。

据悉，该海上风机制造厂将设在赫尔港的亚历山德拉码头。同时，西门子公司和英国港口联合会还计划，将该地区打造为一个新的海上风机制造及出口基地。

英国可再生能源协会政策主任戈登·埃奇博士表示：“这不仅对于赫尔港来说是个好消息，同时对港口所在地区乃至英国都是个好消息。”

英国可再生能源协会预计，随着海上风机制造基地的建立，到 2020 年，可在英国创造大约 60000 个就业岗位。

加拿大安大略省暂停离岸风电项目审批

录入时间：2011-2-15 11:26:39 来源：商务部 [返回目录](#)

据加拿大《环球邮报》2011 年 2 月 14 日报道，出于环保因素的考虑，安大略省政府宣布暂停在该省境内湖泊中的风能发电项目，在进一步的科学研究结果出来前，将不再批准离岸风能发电项目。

该省目前还没有任何离岸风能项目通过批准，但有若干项目在计划中。暂停的主要原因是淡水湖泊中进行风能发电在世界范围内仍处于试验阶段，北美目前还没有此类项目，无法准确判断此类项目对环境的影响。

安大略省近年来大力发展清洁能源产业，出台了一系列支持政策。加风能产业对此项决定表示大为意外和遗憾。

Gamesa 诺格造船联手开发海上风电

录入时间：2011-2-17 8:32:55 来源：国际船舶网 [返回目录](#)

2011年2月10日，全球领先的风力涡轮机制造商——西班牙 Gamesa 技术公司和美国最大的造船企业——诺思罗普格鲁曼公司造船分公司（简称诺格造船公司）宣布，成立海上风电技术开发中心，联手开发下一代将安装在美国和世界各地的海上风力发电机，并计划 2012 年底开发出北美第一台海上风力发电机样机。

新成立的海上风电技术开发中心是建立在两家公司 2010 年 10 月份联手利用歌美飒技术公司的多兆瓦技术和诺格造船公司挑战海洋环境广泛经验，在美国生产歌美飒技术公司第一台 G11X-5.0 兆瓦海上风力发电机基础上的。

自去年 10 月份以来，歌美飒技术公司和诺格造船公司已经成立了一支由将近 50 名工程师组成的队伍，致力于在美国生产歌美飒技术公司的 G11X-5.0 兆瓦海上风力发电机样机。

这支技术精湛的队伍将监督设计和开发风力发电机和试验样机。该工作小组的近期目标是在 2012 年四季度前安装头两台歌美飒技术公司 G11X-5.0 兆瓦海上风力发电机样机，为了进行综合认可试验，将在陆上和海上各安装一台。

西班牙歌美飒与中国签署两项风能合作协议

录入时间：2011-2-17 8:45:01 来源：财新网 [返回目录](#)

西班牙风机制造商歌美飒 2011 年 2 月 16 日宣布，与中广核风力发电有限公司以及中国华电集团新能源发展有限公司签订两项合作协议，将共同开发总计 600 兆瓦的风电项目。

歌美飒与中广核风力发电有限公司合作的项目位于吉林省，与华电新能源合作的项目位于内蒙古自治区，项目规模均为 300MW。

歌美飒将在未来五年为这两个项目提供数套 G8X-2.0MW 机组，来自歌美飒吉林工厂和内蒙工厂。不过，目前这两家工厂还都在建设当中。

此次签署协议后，歌美飒在中国的合作风能开发容量将达到 2726 兆瓦。此前，歌美飒同中广核风力发电有限公司曾在山东、辽宁、黑龙江等地共同开发了超过 1000MW 的风电项目，在 2009 年向华电新能源出售过 300MW 的风电涡轮机组。

专利预警

最新专利数据

专利号	名称	申请类别	申请日	公开(公告)日	申请(专利权)人
CN200980109583.9	风力发电装置及其控制方法	发明(PCT)	2009-4-30	2011-2-16	三菱重工业株式会社
CN201010269019.8	用于风电场监控系统的风电无功功率自动控制方法	发明	2010-9-1	2011-2-16	国网电力科学研究院;上海市电力公司
CN201010274742.5	基于功率反馈的风力发电机组全风速范围运行控制策略	发明	2010-9-8	2011-2-16	南京航空航天大学
CN201010286562.9	风力发电系统应用在电动采棉机上的动力装置	发明	2010-9-11	2011-2-16	无锡同春新能源科技有限公司
CN201010289539.5	双馈风电机组关键传感器故障的判断方法	发明	2010-9-24	2011-2-16	重庆大学
CN201010511209.6	基于自抗扰控制技术的无刷双馈风力发电机解耦方法	发明	2010-10-19	2011-2-16	天津理工大学
CN201010512902.5	一种海上风电功率/频率控制方法	发明	2010-10-20	2011-2-16	中电普瑞科技有限公司;中国电力科学研究院
CN201010513594.8	一种符合IEC61400-13标准的风电机组载荷测试系统	发明	2010-10-21	2011-2-16	中国电力科学研究院
CN201010515144.2	一种基于神经网络的风电系统建模及DSP实现方法	发明	2010-10-22	2011-2-16	天津理工大学
CN201010524474.8	电网故障情况下双馈风力发电机的控制方法	发明	2010-10-28	2011-2-16	天津大学
CN201010524475.2	电网电压三相对称跌落故障下双馈风力发电机的控制方法	发明	2010-10-28	2011-2-16	天津大学
CN201020154385.4	一种风力发电机组的防雷叶片	实用新型	2010-4-9	2011-2-16	新疆金风科技股份有限公司

CN201020154399.6	一种风力发电机组的防雷保护系统	实用新型	2010-4-9	2011-2-16	新疆金风科技股份有限公司
CN201020196870.8	一种兆瓦级大型风电机组主机架	实用新型	2010-5-17	2011-2-16	华锐风电科技(集团)股份有限公司
CN201020200150.4	风力发电机离心变桨轮毂	实用新型	2010-5-24	2011-2-16	浙江华鹰风电设备有限公司
CN201020200556.2	风力发电机变桨优化轮毂	实用新型	2010-5-24	2011-2-16	浙江华鹰风电设备有限公司
CN201020200561.3	风力发电机停车机构	实用新型	2010-5-24	2011-2-16	浙江华鹰风电设备有限公司
CN201020215218.6	风力发电系统的低压穿越模拟系统	实用新型	2010-6-4	2011-2-16	济南轨道交通装备有限责任公司
CN201020220172.7	永磁直驱式风力发电系统	实用新型	2010-6-9	2011-2-16	上海理工大学
CN201020222657.X	大功率风电机组吊装系统	实用新型	2010-6-3	2011-2-16	华锐风电科技(集团)股份有限公司
CN201020235972.6	风力发电机变频器功率模块测试电路	实用新型	2010-6-24	2011-2-16	四川吉风电源科技有限公司
CN201020236412.2	风力发电机双缸液压自竖塔架	实用新型	2010-6-25	2011-2-16	青岛敏深风电科技有限公司
CN201020236583.5	滩涂风电场风机基础结构	实用新型	2010-6-24	2011-2-16	上海勘测设计研究院
CN201020236591.X	海上风电场风机基础结构	实用新型	2010-6-24	2011-2-16	上海勘测设计研究院
CN201020238416.4	变桨控制系统驱动器的死区发生电路	实用新型	2010-6-28	2011-2-16	苏州能健电气有限公司
CN201020249951.X	风力发电机气动变桨制动系统	实用新型	2010-7-7	2011-2-16	青岛敏深风电科技有限公司
CN201020266820.2	一种风电自动发电控制系统	实用新型	2010-7-16	2011-2-16	北京中科伏瑞电气技术有限公司
CN201020274443.7	风力发电机组及其维修吊车	实用新型	2010-7-27	2011-2-16	三一电气有限责任公司
CN201020276882.1	一种风力发电机组的塔筒	实用新型	2010-7-23	2011-2-16	新疆金风科技股份有限公司
CN201020277232.9	风力发电机电磁制动及控制系统	实用新型	2010-8-2	2011-2-16	青岛敏深风电科技有限公司
CN201020278038.2	风力发电机组增速齿轮箱	实用新型	2010-7-28	2011-2-16	重庆齿轮箱有限责任公司
CN201020283851.9	风电机组及其传动链装置	实用新型	2010-8-5	2011-2-16	三一电气有限责任公司
CN201020285517.7	风电机组控制系统检测设备	实用新型	2010-8-9	2011-2-16	重庆科凯前卫风电设备有限责任

					公司
CN201020285549.7	风力发电机励磁控制模块	实用新型	2010-8-9	2011-2-16	重庆科凯前卫风电设备有限责任公司
CN201020285562.2	风电机组安全控制装置	实用新型	2010-8-9	2011-2-16	重庆科凯前卫风电设备有限责任公司
CN201020288323.2	基于多变频器的风力发电机组	实用新型	2010-8-11	2011-2-16	华锐风电科技(江苏)有限公司
CN201020288446.6	抑制大型风电机组振动的控制系统	实用新型	2010-8-11	2011-2-16	华锐风电科技(集团)股份有限公司
CN201020289151.0	风电齿轮箱行星轮轴承定位结构	实用新型	2010-8-12	2011-2-16	重庆齿轮箱有限责任公司
CN201020290692.5	一种风力发电机组齿轮箱防渗油装置	实用新型	2010-8-13	2011-2-16	北京天源科创风电技术有限责任公司
CN201020292964.5	一种风力发电机组	实用新型	2010-8-13	2011-2-16	三一电气有限责任公司
CN201020299010.7	一种风力发电机组及其变桨系统	实用新型	2010-8-19	2011-2-16	三一电气有限责任公司
CN201020507336.4	风力发电机的安装基座和风力发电机	实用新型	2010-8-26	2011-2-16	华锐风电科技(集团)股份有限公司
CN201020507340.0	风力发电机组增速齿轮箱的冷却装置	实用新型	2010-8-26	2011-2-16	华锐风电科技(集团)股份有限公司
CN201020507417.4	风力发电机组的叶轮锁对中装置	实用新型	2010-8-26	2011-2-16	华锐风电科技(集团)股份有限公司
CN201020507420.6	风电机组塔筒门系统和双唇密封胶条	实用新型	2010-8-26	2011-2-16	华锐风电科技(集团)股份有限公司
CN201020508617.1	一种风力发电机机舱底座	实用新型	2010-8-30	2011-2-16	广东东兴风盈风电设备制造有限公司
CN201030249653.6	风力机叶片	外观设计	2010-7-27	2011-2-16	中能风电设备有限公司

更多专利数据检索：[风能专利数据库](#)

[返回目录](#)

供求信息

国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电场 100MW 工程监理招标公告

- 1、项目名称及招标编号：
项目名称：国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电场 100MW 工程监理
招标编号：SHIL11040179
- 2、项目概况
资金来源：企业自筹。
项目建设地点：内蒙古自治区巴彦淖尔乌拉特中旗川井镇境内。
质量标准：达到国家和现行电力行业工程质量验收优良等级。
预计工程工期：2011 年 4 月 1 日开工，2011 年 12 月 30 日完工。
- 3、招标范围
本工程监理招标范围：国华（乌拉特中旗）风电场 100MW 项目（勘测、设计、施工、调试直至最后一台风力发电机组 240 小时试运行通过的全过程（包括外委单项工程、五通一平及工程过程中的变更设计、设计变更及工程委托以及全部设备、材料进场验收工作和设备安装过程控制及安装验收）监理工作等。
- 4、资格要求：
投标人应同时满足下述条件：
 - 1) 应是在中华人民共和国注册的独立法人或其它组织；
 - 2) 具有建设部颁发的电力工程乙级和房屋建筑工程乙级监理资质及以上等级证书；
 - 3) 具有相应的财力、技术能力和服务能力。
 - 4) 最近（2008 年至 2010 年）3 年内应具有类似风电工程项目监理业绩至少 3 个。
 - 5) 投标人应具有良好的银行资信和商业信誉，没有处于被责令停业或破产状态，且资产未被重组、接管和冻结。
 - 6) 法定代表人为同一个人的两个及以上法人，或有母公司、全资子公司及其控股公司关系的两个及以上法人，只能有一家参加同一招标编号的投标。
- 5、招标文件售价：每套人民币 500 元，招标文件售后不退。
- 6、获取招标文件的办法、地点和时间：
时间：2011 年 2 月 17 日起至 2011 年 2 月 25 日，每天上午 8:30-11:30，下午 13:30-16:30（北京时间，法定的节假日除外），
地点：北京市东城区安德路 16 号神华大厦 C 座七层 7038 室
购买招标文件，购买招标文件时，潜在投标人请携带以下材料：
 - (1) 单位介绍信或授权书和个人身份证（原件）；
 - (2) 本单位营业执照；
 - (3) 监理资质等级证书；
 - (4) 2008 年至 2010 年不少于 3 个类似风电工程项目监理业绩证明材料（需附用户证明或合同相关材料）。上述（1）要求为原件，其它为复印件加盖公章。
- 7、投标截止时间和投标文件递交地点：
投标截止时间：2011 年 3 月 9 日上午 9:30 分（北京时间）。
投标文件递交地点：北京市东城区安德路 16 号神华大厦 C 座八层 817 会议室
投标人应将其投标文件于投标截止日当天投标截止时间前将投标文件送达至规定地点，逾期送达的投标文件恕不接受。
- 8、开标时间及开标地点：
开标时间：2011 年 3 月 9 日上午 9:30 分（北京时间）。
开标地点：北京市东城区安德路 16 号神华大厦 C 座八层 817 会议室。

[返回目录](#)

华能铁岭平顶堡风电场 4.95 万千瓦接入系统钢管杆及钢包杆招标公告

开标时间:2011-03-08

所属行业:能源化工,其它

标讯类别:国内招标

资源来源:其它

所属地区:辽宁

华能铁岭风力发电有限公司拟建华能铁岭平顶堡风电场工程,中国机械进出口(集团)有限公司受招标人委托,就下列货物及服务进行国内公开招标。

招标内容:

华能铁岭平顶堡风电场 4.95 万千瓦接入系统钢管杆及钢包杆,具体详见招标文件第五章。

合格投标人:

2.1、投标人应为在中华人民共和国境内合法注册的且注册资金在 3000 万元人民币以上(含 3000 万元)的具有独立承担民事责任能力的专业生产厂及供货商,企业应遵守国家法律、行政法规,具有良好的信誉,具有履行合同的能力和良好履行合同的记录,具有良好资金、财务状况。

2.2、具有国家权威机构针对所投产品出具的生产许可证。

2.3、年生产能力二万吨,加工过相似工程不少于一千吨。

2.4、在专业技术、设备设施、人员组织、业绩经验等方面具有设计、制造、质量控制、经营管理的相应的资格和能力。

2.5、具有五年以上设计、制造与招标设备相同设备良好的运行业绩,在国内范围内有较高的市场占有率。

有意向的投标人可从 2011 年 2 月 17 日起至 2011 年 3 月 3 日止,每天(节假日除外)上午 9:00 时至 11:00 时,下午 13:30 时至 16:00 时(北京时间)在北京市西城区阜成门外大街 1 号四川大厦西塔楼 2102 房间查阅或购买招标文件。招标文件每套售价:人民币 1500 元,售后不退(邮寄需另加 100 元)。

招标文件发售地点:中国机械进出口(集团)有限公司

北京市西城区阜外大街 1 号四川大厦西楼 2102 室

售标联系人:杜予京,电话:010-68991545

所有投标书应于 2011 年 3 月 8 日上午 9:00 时(北京时间)前递交到中国机械进出口(集团)有限公司。定于 2011 年 3 月 8 日上午 9:00 时(北京时间),在中国机械进出口(集团)有限公司会议室开标。届时请投标人代表出席开标仪式。

6. 招标代理机构名称:

7. 招标代理机构的开户行和账号:

户名:中国机械进出口(集团)有限公司

开户行:中国银行总行营业部

账号:000 595 1809 1001

[返回目录](#)



地址：北京市宣武区广义街7号乐凯大厦303号
电话：+86 10 83127887 网址：www.cwei.org.cn
传真：+86 10 83126887 邮箱：cwei@cwei.org.cn

地址：保定市朝阳北大街706号恒通财富中心1819室
电话：+86 312 3321965 网址：www.cwei.org.cn
传真：+86 312 3125965 邮箱：cwei@cwei.org.cn