



每周风讯

--2010中秋特别奉献



祝心系风电的朋友们中秋快乐

中国风电产业海外拓展合作签约仪式 在风能协会信息中心北京办公室举行

2010年9月8日下午，中国产业海外发展和规划协会、中国可再生能源学会风能专业委员会（中国风能协会）在风能协会信息中心北京办公室举行了中国风电产业海外拓展合作签约仪式。



中国产业海外发展和规划协会范春永常务副会长、中国风能协会贺德馨理事长，对两协会在中国风电产业海外拓展联手合作、相互配合、共促中国风电产业健康发展进行了深入探讨，对双方的合作前景给予了充分肯定。

此次合作，旨在发挥各自优势，整合双方资源，为我国风电产业开拓海外市场提供帮助和支持，同时也为海内外风电企业搭建合作平台，促进国际间技术和贸易的交流合作；为政府相关部门制定有关风电产业发展政策提供参照依据。

经国家发展改革委员会批准，中国产业海外发展和规划协会与中国可再生能源学会风能专业委员会（中国风能协会），将于此次会议之后，针对各风场运营商、风电装备制造企业海外市场拓展情况进行调研，为国家制定相关扶持政策和“十二五”规划中“走出去”规划提供决策依据。

目录

特别关注

☞ [中秋特别关注——海上风电特许权招标](#)

☞ [历史回顾](#)

☞ [开标](#)

☞ [央企豪赌民企冷静](#)

■ [央企掀起海上风电项目争夺战](#)

■ [民企保持观望状态](#)

☞ [价格之战](#)

■ [中电投于海上风电特许权招标再报最低价](#)

■ [海上风电项目招标价低于1元](#)

■ [政府与企业的博弈](#)

■ [海上风电特许权招标的低价逻辑](#)

☞ [业内反应](#)

■ [海上风电低价招标未必利于产业](#)

■ [摩不看好龙源电力海上风电特许权竞标](#)

国际资讯

☞ [维斯塔斯V112原型机叶片出现问题](#)

☞ [“人为失误”造成维斯塔斯V112原型机叶片故障](#)

☞ [英国计划加快风电发展](#)

☞ [德国国内风机装机量下滑 出口强劲](#)

☞ [世界最大海上风电站即将在英国投入使用](#)

☞ [德国：核电站“延寿”威胁海上风电引资](#)



风能信息中心《每周风讯》祝您

中秋快乐！

行业纵览

☞ [我国首套自主研发的风力发电机装运出口](#)

☞ [东海大桥风电启动“升级版”](#)

☞ [众企再次炒热海上风电](#)

供求信息

☞ [吉林乾安水字风电场新建工程风电机组及附属设备](#)

☞ [中广核内蒙古宏基风电场五、六期工程项目电缆采购招标公告](#)

☞ [中广核吉林安广来福风电场二、三、四期工程项目电缆采购招标公告](#)

企业动态

- 金风科技研发6兆瓦大容量风电机组项目
- 金风科技首批低风速兆瓦级风力发电机组成功并网运行
- 苏司兰能源为抗衡中国风电企业威胁，拟在华建出口枢纽
- 歌美飒第六家在华生产基地动工
- 维斯塔斯千瓦型风机再获订单
- 宁夏发电集团与日本三菱签约合作
- 东方电气：多种兆瓦风机研发生产线项目
- 株洲时代新材叶片出口国外
- 保定天威叶片公司与北京中科风电公司成功签约
- 大唐与金风科技签订国际业务战略合作框架协议
- 大唐国际与山西灵石签订风电开发框架协议
- 大唐旗下华银城步新能源开发有限责任公司正式揭牌
- 科陆电子风电工程项目获得2010年专项补助资金
- 江麓风能技术有限公司试制两款机型成功

专利预警

- 我国首个海上风电场建设安装获6项专利

企业展示

- 2010年中国十大风电整机厂最新研发动向

风场建设

- 武汉凯迪平陆风电项目二期开工
- 玫瑰营一期风电场升压站一次受电成功
- 宁夏头关风电一期工程首台风机吊装到位
- 潍坊国电风力发电一期风场开建
- 丰宁满族自治县的万胜永风电场风机吊装
- 大唐阿旗罕山百万千瓦风电基地开工
- 福建秀屿区风电场建设如火如荼

各地风电

- 巴彦淖尔市乌拉特中旗风电产业投资达100亿元
- 酒泉千万千瓦级风电基地建设突破500万千瓦
- 山东省大力发展风电场风电功率预报服务
- 宁夏风力发电机制造水平有望挤入全国先进行列
- 盐城：携手华锐风电共同推动风电产业发展
- 上海将建大型风电机组生产基地
- 江西吉安市投建两座风能发电站

风场信息

- 新疆风场信息（一）

会展信息

- 第二届风能趋势亚洲峰会2010

中秋特别关注——海上风电特许权招标

历史回顾——

[目录](#)

2010年1月22日，国家发布《海上风电开发建设管理暂行办法》，同时启动了首批海上风电特许权项目的申报。

2010年3月17日，国家海上风电特许权招标工作方案讨论会在北京召开。

2010年5月18日，我国首批海上风电特许权招标工作正式启动。本次海上风电特许权招标项目全部集中在江苏省盐城市，分别为滨海（300MW）、射阳（300MW）、大丰（200MW）、东台（200MW）四个项目，其中滨海和射阳为近海风电项目，大丰和东台为潮间带海上风电项目，总装机容量为1000MW。

开标——

2010年9月10日，我国首轮100万千瓦江苏海上风电场工程特许权招标项目开标仪式在北京国宏宾馆召开。滨海、射阳、大丰、东台四个项目分别有17、19、19、15家企业或联合体投标，国有企业成为主角，华能、大唐、国电、华电、中电投五大发电央企及下属的新能源子公司均参与了投标。



中秋特别关注——海上风电特许权招标

央企豪赌民企冷静——

央企掀起海上风电项目争夺战

时间：2010-9-13 8:51:14 来源：中国经营报

[目录](#)

2010年9月10日，十多家央企联合风机设备企业，在北京掀起海上风电项目争夺战。

通过特许权招标项目把海上风电的技术可行性、经济可行性、电价水平摸一摸，仍是此次招标的题中应有之义。然而，在国家对海上风电尚未有补贴政策，海上风电技术仍不够成熟，商业风险依然难测之际，众多央企捆绑风机制造商，希望通过此次招标占领海上风电的制高点，无异于一场豪赌。

试点地区选择

中国，作为一个海上风资源丰富的国家，究竟要不要发展海上风电？在节能减排的压力之下，决策层决定搁置争议。

年初，国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山公开表示，今年将启动首批海上风电特许权招标，在海上风电建设方面迈出实实在在的步伐。国家能源局、国家海洋局也于年初联合下发《海上风电开发建设管理暂行办法》，并于5月18日正式启动首批海上风电特许权招投标工作。

首战海上风电，国家分别在江苏滨海、射阳、东台、大丰开出了总规模100兆瓦(MW)的大盘。

“海上风电是今后发展的一个方向，它的优势在于风力强劲，不占土地，视觉影响较小，而东部沿海本身缺资源，其自身又拥有着非常适合建海上风电的基础和条件。”龙源电力[8.03 -1.59%]集团股份有限公司总工程师杨校生表示，为实现到2020年非化石能源比例达到15%的目标，风电装机容量应达到1.5亿千瓦，其中江苏沿海的海上风电占到0.3亿千瓦，如果按照海上风场造价每千瓦2万元来算，项目完成所需投资为6000亿元。

江苏试水，跟江苏的良好风资源有关。江苏龙源海上风力发电项目筹建处副主任高宏飙说，目前国内发展海上风电最大的问题是台风，特别是在浙江、广东、福建地区，而台风对于江苏海上风资源的影响较小。江苏的另一个优势是近海滩涂面积大。

《中国经营报》记者了解到，此次招标的江苏沿海四个项目，均离电网负荷中心很近。而江苏方面早已有了相关规划，并预留了入网通道，所以，

此次招标的海上风电项目，将不会有“并网难”的问题。

价格竞争焦点

“海上风电在中国刚刚起步，面临着开发成本高、设备研发力量薄弱、施工经验不足等困难，依靠竞争机制是发展风电的一项重要经验。”国家能源局新能源和可再生能源司司长王骏此前明确表示，希望通过竞争性招标方式建立良好的市场环境，将会有效推进海上风电设备的研发及开发成本降低，从而在政府补贴资金有限的条件下最大限度提高资金的使用效率。

2003年以来我国在陆上共实施的五次特许权招标，前四次实行上网电价最低的投标商中标，致使出现每度电4毛多甚至3毛多的投标电价，运营商几乎无利可图。而从第五次招标开始，采用与平均竞标电价最接近的投标者中标。

一位国内龙头风电开发企业负责人对记者坦言，特许权招标其中非商业化的因素太多，讲的是政治，国企之间拼的是业绩和规模，参加特许权招标，就是抱着当炮灰的心态去的。在他眼里，政府要的是尽量降低成本，企业赌的则是十年甚至二十年后产业规模化、商业化发展后占领制高点。“目前海上风电的商业风险比较大，没有实力的企业最好不冒进，应该等到政策稳定了、技术成熟了、竞争理性了以后再行动。”他说。

华锐风电一位副总经理则告诉本报记者，对于此次风电特许权招标项目，公司投入了非常大的力量参与。“这次特许权招标是中国大规模发展海上风电的开始。中国也必将在2020年前，达到风电装机容量1.5亿千瓦的目标。我们也会根据自身情况，联合风电开发企业，报出一个合理的价格。”

他以陆上风电招标的实例与海上风电招标做了对比。“国家对于陆上风电，也是从2003年起开始，通过五轮招标，根据风电发展的市场以及产品竞争状况，才达到目前的比较合理的电价，对于海上风电，国家同样也希望通过招标，逐步确定一个合理的价格。”

“海上风电的造价与机组的技术、施工方法以及风电场的水文地质情况高度相关，不能简单地与其他海上风电项目类比。而且每个海上风电场的情况都不一样，我们相信，这次招标，会出现一个相对合理的价格。”对于国家通过招标的方式来确定海上风电价格的做法，华锐风电表示，即使是对于新能源这样的需要政策扶植的行业，也只有通过竞争，才能把补贴降下来，才能通过竞争实现行业的优胜劣汰，使市场健康发展。

技术路线之争

尽管在海上风电开发的起跑线上，企业蓄势待发，不甘落后，但在技术可行性和经济可行性均无定论的情况下，今后是不是会大规模发展海上风电？此次招标之后，未来会否大规模发展？政府层面语焉不详。

“除了投资风险巨大，海上风电投资可能是陆上风电的几倍之外，也有现实的问题，如风机和风资源不配套的问题。另外，海上风电也存在很大的

施工难度。国外的经验不能照搬，风机安装也存在着困难，这些都需要解决。”高宏飙说。

华锐风电方面则显得很有信心。“海上风电，从国外经验来看，的确存在着不容易到达的问题，对机组的可靠性、低成本维护等方面的要求很重要。但从东海大桥项目的成功经验和欧洲已经成熟的经验来看，国内的海上风电的技术路线选择上，应该以技术成熟、高可靠性为第一要素。”据介绍，目前，在风电的技术选择方面，有直驱和带齿轮箱两种模式。在过去十几年中，直驱和齿轮箱技术都有所发展，齿轮箱技术的市场占有率一直在85%以上。但鉴于海上风电机组的超高可靠性的特殊要求，到目前为止，全球海上风电场无一例外地全部采用技术成熟且可靠性好的带齿轮箱方案，包括2兆瓦、2.3兆瓦、3兆瓦、3.6兆瓦、5兆瓦等各级别机型，厂商包括Vestas、Repower、华锐等全球所有主要海上风电机组生产厂商。

“国内海上风电迟迟未动，现在就是通过招标把海上风电先做起来，让企业都参与进来，今后怎么发展，要做出来才知道。”史立山一语道破此番海上风电招标的政府意图。

民企保持观望状态

时间：2010-9-16 9:04:19 来源：解放网-新闻晚报

[目录](#)

海上风电的价格厮杀，实力雄厚的“国家队”再度脱颖而出令人不忿。但许多观察人士也注意到，发展海上风电目前背负着技术、法律框架等诸多“硬伤”，民企即使“蛇吞象”，不仅需要面对成本突围的困惑，还将与政策“豪赌”的巨大风险迎头相撞。

观望姿态

虽然陆上风电的高增长时代已渐行渐远，似乎民营企业对入场争夺海上风电项目积极性并不很高。据记者了解，此次海上风电特许权项目招标共有4个项目，滨海、射阳、东台和大丰分别有17、19、19、15家企业或联合体投标。而参与竞标的企业明显以国企唱主角，包括大唐电力、国电电力、华电国际、华能和中电投旗下新能源子公司等。

民企的集体沉默首先和政府的非商业性立场有关。“由于海域是国家主权的一部分，所以相比陆上风电，海上风电招标会有更多政治考虑。”国内一家风电开发企业相关人士坦言，对于竞标这样的示范项目，与政府关系相对疏远的民营企业注定成为“炮灰”。

在诸多券商眼中，本次海上风电特许权招标，其象征性意义也远大于实际盈利情况。按照国家能源局可再生能源司副司长史立山的说法，与光伏招标一样，海上风电招标也是为了在尚未形成可供程序化操作的合理电价时，通过价格竞争“选择最有能力的企业承担示范项目，总结出海上风电建设的基本规律。”

成本之困

而除了政府导向的因素，海上风电相对更突出的经济性风险也让民企望而却步。“近海风能资源状况是海上风电项目经济性最重要的影响因素之一，风能资源前期测量数据准确性要求越高，投入资金就越多。”中国地质大学地球科学与资源学院博士严晓建如是分析，“但目前国内对近海风能资源蕴藏量的评估大部分是根据气象站观测数据统计分析获得的，技术可开发量是在这个基础上估算出来的，缺乏针对风力发电具体需要所做的详查数据。”

上海投资咨询公司研究人士牛刚则表示，建设成本高是发展海上风电的一块软肋。“海上风电场建设成本一般比陆上高出约1.7倍，其中风机基础投资大约是陆上的10倍。”而对于中电投的报价，业内普遍认为“肯定亏本”。据悉，0.6101元/千瓦时的报价几乎与陆上风电最高上网标杆价0.61元/千瓦时持平。

“海上风电基础造价高的原因在于技术含量和施工难度很高，因为在寿命期内要能承受海浪冲击、盐雾腐蚀等恶劣条件的影响。”粤电集团一位资深人士也在私底下告诉记者，考虑到海上风电存在的各种不确定性，如国内大容量风机设备技术水平不高、维护费用较高等问题，尤其是国内沿海台风和风暴较为普遍的情况对普通海上风电的安全影响非常大，现在并非民营企业入场的最佳时机。

对赌冲动

不过，央企的“前赴后继”仍勾勒出这一产业未来的发展前景。据牛刚分析，海上风能资源较陆上大，同高度风速海上一般比陆上大20%，发电量高70%，而且海上少有静风期，风电机组利用效率较高。“由于海面平滑，湍流强度相对较小，可以延长风电机组使用寿命，陆上风电机组一般设计寿命为20年，海上风电机组设计寿命可达25年或以上。”

粤电集团上述人士还告诉记者，央企之所以“赔本赚吆喝”，一方面是在形成产业化、规模化以前提前市场布局，另一方面是对政策抱有很大期望。“海上风电是一种清洁的可再生能源，与传统燃煤发电相比，不依赖外部能源，没有碳排放等环境成本，企业看中了政府对可持续性发展的倾向性立场。”

记者了解到，即将出台的新能源产业振兴规划将大幅度提高国内风电装机规模，国家将重点建设甘肃酒泉、新疆哈密、内蒙古、河北沿海和北部地区，以及江苏等6个千万千瓦级风电基地。

沿海各地政府还纷纷出台当地海上风电开发规划。除江苏外，浙江省也将确保建成270万千瓦近海风电场，广东则大规模启动“向海要电”计划。值得注意的是，此次江苏省的4个招标项目都离电网负荷中心很近，政府早已有了相关规划，并预留了入网通道，将“并网难”的问题以政策手段化解。

中秋特别关注——海上风电特许权招标

价格之战——

中电投于海上风电特许权招标再报最低价

时间：2010-9-14 8:41:24 来源：每日经济新闻

[目录](#)

国内首轮100万千瓦海上风电特许权项目于日前开标。在光伏特许发电项目报出最低价的中电投，此次报出0.6101元/千瓦时的价格，成为海上风电特许权项目最低投标价。业内人士认为，该报价短期内绝不可能盈利。

此次海上风电特许权项目招标于今年5月启动，共有4个项目，都在江苏。

据了解，参与投标的公司大多数为央企，包括大唐电力、国电电力、华电国际、华能和中电投旗下各个新能源子公司，以及中海油、中广核、中节能、河北建设和京能公司等。

从投标书内容看，中电投在此次海上风电特许权项目中的东台和大丰两个项目中，投出0.6101元/千瓦时的最低投标价；在滨海和射阳两个项目中的投标价分别为0.6119元/千瓦时和0.6559元/千瓦时。

值得注意的是，此次海上风电特许权项目招标的最低投标价格，几乎与陆上风电最高上网标杆价0.61元/千瓦时持平。与陆上风电相比，海上风电虽具有风速高、风资源稳定、发电量大等特点，但因其技术和所处的运行环境远较陆上风电复杂，因此其发电成本应比前者更高。

国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山认为，这次招标企业的报价有些偏低。史立山同时称，这个水平的电价，对促进海上风电发展起到里程碑作用。

我国沿海省份工业发达、耗电量大，同时缺少传统资源，电力供应始终难以完全满足。除了太阳能光伏发电，在沿海省市，风能发电是未来发展可替代能源的主要方向。据了解，中国陆上风能资源主要集中在西部地区，远离沿海用电负荷中心。即使未来实现内陆风能大省并网发电，长距离输电至东部沿海城市，会受到智能电网建设进度的制约。相比之下，如果发展靠近用电负荷的海上风电，则没有上述制约。

海上风电项目招标价低于1元

时间：2010-9-15 8:36:01 来源：新京报

[目录](#)

业界质疑央企跑马圈地；专家表示百姓无法享受低价优惠

业界关注的我国首轮100万千瓦海上风电特许权项目招标近日在北京开标，据参与开标的业内人士披露，在10日的开标会上，多家央企电力集团报出令业界瞩目的超低价。如中电投集团在东台和大丰两个项目中，均投出了0.6101元/千瓦时的全场最低电价。这一价格不仅逼近目前我国陆上风电价格，甚至也低于一些地区火电的高峰电价。

多位业内人士接受记者采访认为，这一报价过低，并不利于行业健康发展。而专家表示，百姓无法享受招标低价的优惠。

我国首轮海上风电特许权项目招标于今年5月启动，共有4个项目，均位于江苏，是我国对海上风电项目首度大规模招标。华能、大唐、国电、华电、中电投等五大发电央企及下属的新能源子公司均参与了投标。除中电投外，国电电力、大唐发电、华电国际、中广核风电等多个央企旗下新能源公司也报出多个0.6-0.7元/千瓦时之间的价格。

以我国首个海上风电项目上海东大桥10万千瓦海上风电项目为例，发改委核定后的税后上网电价为0.978元/千瓦时。该项目总投资约23.65亿元，于今年7月并网发电。业内人士普遍认为这个项目对有指导意义。

东大桥海上风电项目的运营方之一上海绿色环保能源有限公司一位高管对记者表示，海上风电对风机和施工的要求都非常高，成本要远高于陆上风电。目前来看，海上风电价格在1元每千瓦时以上比较合理，一些企业为了能够拿到海上风电招标开发权、经营权和业主资格，不惜压低电价，最终不利于海上风电的发展。

长城证券分析师周涛认为，如此低的报价企业运营亏损是一定的，但也让业界再度看到了央企跑马圈地的态势。

目前，我国已经对陆地风电按照资源区情况划分了四类标杆上网电价分别为每千瓦时0.51元、0.54元、0.58元和0.61元。但海上风电发展仍处于摸索阶段。

中国电科院副总工程师蔡国雄表示，目前国内并未实行分时电价，在夜间很多风电由于没有负荷且运行不稳定必须停掉，造成资源浪费。而销售电价由发改委统一制定，即使现在风电招标价格再低，老百姓也享受不到。

政府与企业的博弈

时间：2010-9-14 9:35:38 来源：21世纪经济报道

[目录](#)

2010年9月10日，首轮海上风电特许权招标项目（下称特许招标）在北京开标。

“玩家基本上都是不差钱的国家队，没我们什么事。”一位投资界人士解释。

几天后，这句抱怨又一次成为事实。特许招标如期在北京开标，央企中国电力投资集团在2个项目中投出0.6101元/度最低电价，被认为必亏无疑。

实际上，最近几年的风电和光伏发电特许权项目招标，除了曾有一家民营企业低价中标过一个风电特许权项目外，其余基本都是被国企以超低价斩获。

在国内，风电和光伏发电项目，基本已成为国企，尤其是五大发电央企的天下。所以，这次特许招标也必然是“鹿死国企手”。

只是没想到电价会这么低，连国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山也对媒体表示，这次招标企业的报价有些偏低。不过他还是评价，这对促进海上风电发展起到重要的里程碑作用。

此前，大名鼎鼎的东海大桥项目，上网电价是0.978元/度。位于江苏、由龙源电力负责开发的，我国首个潮间带风电场项目，前期可研报告预计上网电价是0.8元/度左右。而我国内陆四类资源区的风电标杆上网电价分别为每度0.51元、0.54元、0.58元和0.61元。

大略一想，在海里打桩要考虑水文条件、海底生物，成本会增加；海上吊装难度比陆上大，成本会增加；海上风电机组要防潮、防腐蚀、防台风、防雷击等，成本又增加。

但这并不影响“国家队”巨头们志在必得的信心。一位发电企业的高层在开标前就曾劝诫一众“心痒痒”的民企，面对强势明显的国企，“还是等到政策稳定了、技术成熟了、竞争理性了再涉足。”

其实，在吃“闭门羹”一事上，民企真不孤单，众多海外的风电设备商也已经预先被排除在外。原因很简单，进口风机的价格略高，影响风电场整体电价。

实际上，有观点称，相比于进口风机，国产风机因为积累不够，质量上或有缺陷，但是通过加强服务功能，影响可能不大。

当下，业内都在传播一个“传说”，称华锐在东海大桥风电场竖起的34台风机，每台塔筒里都住着一个人，盯着风机的运转情况。因为风机里面有一个程序，只要不是齿轮箱损坏得特别严重，有故障也还能保证叶片转动，但必须在风机里面操作切换，远控实现不了。

而得益于中国人力资源的成本较低，只要风电场能多发50%的电，人力成本就会被削平。

事实上，国企决策者们久经商场考验，显然也不会做赔本的买卖。

此前，陆上风电特许权招标，我国一共做了6次，但最终确定的标杆电价比那6次的电价都要高。

“经济上非理性，政治上很理性。”上述业内人士评价。

一个最直接的判断来自于对国家政策的解读，我国政府已经将发展清洁能源纳入国家战略，逐年加大投入力度。相对于其他清洁能源，风能的开发利用最具产业化前景。

国家对新能源的政策性驱动加大已是趋势，而风电发电成本过高的现实必然促使国家出台更有力的补贴政策。否则，若是风电企业的大面积亏损甚至停产，将会挫伤整个产业的积极性，这显然是国家不愿意看到的。

当然，这场政府与企业之间的利益博弈，最后谁更胜一筹，还要骑驴看唱本——走着瞧。

海上风电特许权招标的低价逻辑

时间：2010-9-16 9:08:18 来源：中国投资咨询网

[目录](#)

近日，国内首轮100万千瓦海上风电特许权项目招标在北京开标。据悉，参与本次竞标的主角是华能、大唐、国电、华电、中电投及下属的新能源子公司。在此轮招标中，中电投报出了0.6101元/千瓦时的价格，成为海上风电特许权项目最低投标价，但业内人士大多认为这是一个非理性的价格。

中投顾问高级研究员李胜茂指出，风电是新能源行业的主要子行业之一，近年来在整个新能源产业发展受到各级政府大力扶持的大背景下，国内风电产业发展日益提速。而对风电项目的特许权进行招标，就是采用政府监管的竞争性程序，通过与风电开发商签订长期收购风电的协议，来达到既定装机容量的目标，这是一种快速有序的推动国内风电装机容量增长的有效途径。

李胜茂认为，此轮海上风电特许权招标工作受到了各大发电集团的高度重视，与国家的节能减排政策日益收紧存在直接关系。一直以来，国内的电力来源都以火电为主，而火力发电需要大量的煤炭，这样就不可避免的提高了发电行业的污染和能耗水平。在时下国内大力发展低碳经济的大环境下，作为国有企业的5大发电集团理所当然的应该积极提高清洁能源在其发电量中的占比，所以此次几大发电集团都对海上风电特许权项目的招标工作表现出了浓厚兴趣。

此次招标中，中电投报出了一个非常低的上网电价，也有着其自身的逻辑。一方面，从2009年底发电企业的电源结构看，中电投的风电装机占比仅为1.47%，处于5大发电集团中的末位。中投顾问最近发布的《2010—2015年中国风力发电行业投资分析及前景预测报告》指出，由于相关部门为各发电企业都制定了可再生能源装机配额的任务，所以在这种情况下，中电投急需将其可再生能源装机容量快速提升起来，近来其在光伏和风电特许权招标项目中连续报出最低价，正是这一战略的体现。

另外，因为风电上网电价基本上是相对固定的，并且发电企业也不能随意调节，所以海上风电项目的盈利情况主要取决于发电成本和售电成本。首先，尽管海上风电的运行环境较陆上风电复杂，但海上风电具有风速高和风力资源稳定的特点，非常适合装备大容量的发电机组，在规模经济效益的支撑下，海上风电与陆上风电的发电成本相差不大。其次，此次招标的海上风电项目位于华东沿海地区，而华东地区是国内用电缺口较大的区域，这样就保证了发电后能够就近销售电力，销售成本较低。

李胜茂最后强调，在此轮海上风电特许权项目招标工作中，中电投报出了许多业内企业难以认同的最低价，这一方面会对行业内其他企业起到示范效应，短期内会拉低风电行业的平均利润率，但是从长远来看，此次中电投报出这样低的投标价格后，其他企业要想在行业内持续经营下去，就必须快速降低自身的风力发电成本，这将助推全行业竞争力的提升。

中秋特别关注——海上风电特许权招标

业内反应——

海上风电低价招标未必利于产业

时间：2010-9-13 8:44:58 来源：中国经营报-中国经营网

[目录](#)

“标书都卖火了，2.8万一份，还要保证金，而且不少企业都买了四份标书。”有人这样对《中国经营报》记者开玩笑。

海上风电招标酣战之中，这只是一个小小的插曲。

在吸引此前的新能源招标屡次出现的低价竞争教训之后，此次海上风电特许权招标项目，明确要求采用施工单位和设备企业捆绑的模式，综合考虑电价、设备和施工工艺等因素来决定，要求报价单位资本金内部收益率要达到8%，以避免企业报出过低价，不利于行业发展。

记者发现，此次买标拟参加竞标的企业有中国国电龙源、中国国电电力、中国大唐新能源、中国大唐国际、中国华能新能源、中电投、中海油、中广核、中节能、中电国际、河北建设、京能公司等众多实力强大的单位，国字头的能源企业悉数到场。

2010年9月10日的开标现场也证实了这一点：国企强势逼人，民企优势不多。

而对于这一现象，业界人士表现出了惊人的高度理解：对于一个仍有高度商业风险的领域，只有央企能接受如此高的风险和如此漫长的回报期。而且对于央企来说，在其新能源全局规划版图里，先抢着资源，抢占战略制高点或许比目前的盈利更重要。

现场并未开出最后的结果，海上风电未来价格走势究竟如何？有参与投标的人士表示，此轮招标电价最后较之前的东海大桥项目，肯定会有一定幅度的下降。

东海大桥项目的上网电价为0.978元，而这一电价水平能否盈利？项目运营方上海东海风力发电有限公司副总经理张开华一直未就此作出正面回答。

可以测算的是，相对于陆上风电每千瓦8000元左右的开发成本，目前海上风电开发成本是陆上的2~3倍。根据发改委能源研究所研究院时璟丽的测算，依据德国的经验，海上风电电价应该比陆上风电高出40%，依照国内现

在执行的风电标杆电价，则海上风电电价至少应该在9毛以上。

然而，更为现实的是，不管最后的招标电价是7毛还是9毛，现阶段也许都不能轻言哪个更加合理。

“目前我国海上风电刚刚起步，还有许多技术难题尚待攻克，特别是潮间带风电场还缺乏经验借鉴，而风机基础、风机安装施工技术及施工设备还处在摸索的阶段，需要通过特许权招标让企业参与进来，摸着石头过河，在实际操作中总结成功的经验和失败的教训。” 国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山说。

的确，通过特许权招标是能够快速降低电价，但是低价中标的方式直接带来的是价格战。价格传导由下游运营商向上游产业链延伸，对整个产业是否有利？反观我国陆上风电的发展路径，民营资本对投资风场望而却步，国有大型能源集团唱独角戏、投资主体单一的现状显然难言对整个产业持续健康发展有利。

摩不看好龙源电力海上风电特许权竞标

时间：2010-9-14 9:25:24 来源：一财网

[目录](#)

摩根士丹利2010年9月13日发布研报表示，考虑到众多国有风电企业在首批海上风电特许权招标中竞争激烈且竞相压低价格等因素，龙源电力有可能并未取得上述招标的风电项目。

继光伏特许权招标之后，我国首次海上风电特许权招标2010年9月10日开启，包括四个江苏沿海项目在内，其装机容量供给100兆瓦，龙源电力、华锐风电等多家国内知名风电设备制造商均参与了竞标。

对此，摩根士丹利表示，上述风电项目每个均有15-19家风电企业参与竞标，尽管在该区域建造成本不菲，但仍有国有风电企业报出较低的竞标价格，甚至有厂商报价低至610元/兆瓦时，已经接近江苏省风电价格。考虑到价格因素，龙源电力可能在此轮竞标中并未获得任何项目，差于此前至少取得一个项目的预期。

摩根士丹利还表示，尽管风电前景良好，但国有风电制造商压低价格的行为，除非建造成本明显下滑，否则将使得上述投资在长期内得不到合理的商业回报。



我国首套自主研发的风力发电机装运出口



时间：2010-9-14 8:45:26 来源：上海新闻网

[目录](#)



2010年9月13日上午，我国制造的首套风力发电机在罗泾口岸装船准备出口。



由于我国一直以来没有掌握风力发电机制造技术，导致我国的风力发电机均依赖于进口。近年来，随着国家不断增强研发力量，我国逐渐掌握了该项技术，部分风力发电机部件完成了从进口到国产化的转变。此次装运的风力发电机是首套我国自主研发的，共计25件296吨，出口澳大利亚。业内人士表示，整套发电机的出口标志着我国已完全掌握风力发电机的制造技术，达到了国际一流水平。



东海大桥风电启动“升级版”



时间：2010-9-16 8:55:09 来源：文汇报

[目录](#)



上海东海大桥海上风电将启动“升级版”测试，为二期工程扩大风力发电规模“探路”。记者2010年9月15日从承担东海大桥风电场施工安装任务的中交三航局获悉，该企业已承接东海大桥附近一台3.6MW和一台5.0MW试验风机的安装任务，比目前风电场3MW风机在装机容量上又有新突破。



我国首个海上风电场——上海东海大桥10万千瓦海上风电示范项目，已于2010年7月全部并网发电。34台3MW风电机组每年可发电2.6亿千瓦时，可供20余万户居民用一年。中交三航局在该风电场的施工与安装中，通过自主创新，解决了在水深10米的近海深水段实施海上整体吊装过程中，风机整机与基础承台对接时的缓冲和精确定位等关键问题。

继成功实施东海大桥海上风电示范项目后，三航局又承接了东海大桥附近一台3.6MW和一台5.0MW试验风机的安装任务。据了解，这是规划中的东海大桥海上风电场二期工程的一部分。二期工程位于东海大桥西侧，拟安装3.6MW机组30台，按照南北方向间距1000米、东西方向间距800米布置，同时分别安装3.6MW和5.0MW海上风电样机各一台，工程总装机容量为11.66万千瓦。

近日，三航局又带着已有的技术专利，角逐我国首轮海上风电特许权项目招投标。此轮集中在江苏的海上风电特许权项目招标，除了滨海、射阳两个各装机容量30万千瓦的近海深水段项目，还有大丰和东台两个各装机容量20万千瓦的潮间带项目。目前，世界上暂无在潮间带建设风电场的先例，大丰和东台风电场将成为世界首创。

众企再次炒热海上风电

时间：2010-9-19 9:17:34 来源：慧聪机械工业网

[目录](#)

相对于太阳能等其他可再生能源，风电更有商业操作性，所以当时五大国有发电企业很快开始在全国跑马圈地，带动了风电市场的快速启动。

风电整个产业链上，无论是整机、零部件还是风电场的建设、运营都有较好的投资机会，但并网难、产能过剩、竞争激烈——今年以来，关于风力发电领域的不利传闻接踵而来。

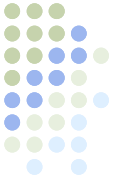
在陆上风电低迷的时期，但海上风电却显得非常的热闹，海上风电被炒得很热。各大企业也纷纷争抢海上风电这块儿大蛋糕，海上风电时代已渐行渐近，国内多家电力集团竞相参与。近期沿海各省市纷纷开发海上风电，作为我国海上风电发展的重点地区，江苏、浙江两省的海上风电布局最引人关注。2010年以来，随着国家开发沿海风电资源步伐加快，不少海上风电项目有了实质性的进展，各风电设备企业更是磨拳擦掌。

华仪电气：则于宣布募集资金11.46亿元的定向增发预案，其中超过4.6亿元投向3兆瓦风力发电机组高技术产业化项目，另有1.93亿投资建设上海华仪风电技术研究院项目，目标是建设3兆瓦及以上大功率风力发电机组试制平台和车间测试平台，研发应用于潮间带的海上风电装备技术。

神华国华能源投资有限公司：投建的国华东台二期工程2月正式开工，拟建成20万千瓦风电场项目。上海电气集团配合上述规划，投资15亿元生产2兆瓦陆上风机和3.6兆瓦海上风机。

长征电气：他们公布，子公司广西银河艾万迪斯风力发电有限公司与中广核中电风力发电有限公司、江苏射阳县人民政府签订《风电产业发展战略合作协议》，三方合作向国家有关部门申报建设30万千瓦国家级海上实验风电场项目，并由银河艾万迪斯公司在射阳投资20亿元建立风电机组生产基地。

海上风电看来真是一块儿大蛋糕，难怪众企都会拼命争抢，谁都不想放弃这个机会，有机遇抓住了企业才能够更上一层楼，不过在海上风电这场大战中，谁都不甘示弱，谁能笑到最后，现在还不能定夺，让我们共同关注吧！



金风科技研发6兆瓦大容量风电机组项目

时间：2010-9-14 9:02:00 来源：理财周报

[目录](#)

为适应风电机组大型化的竞争需要，公司将原5兆瓦风电机组研制项目变更为6兆瓦风电机组研制项目，并计划在年内完成整机初步设计。

就项目的进展情况而言，年内可完成样机的设计。2011年主要是调试工作。6兆瓦的风机组投入市场时机还并未成熟。国外海外风机的功率一般在5兆瓦，金风科技计划抢在市场需求出现前将技术水平达到。今年和明年都不会对公司的利润产生贡献。

金风科技对大容量风电机组的研发一直在进行，目前已经取得阶段性的成果。公司研发的2.5兆瓦永磁直驱风电机组、3.0兆瓦混合传动风电机组已分别完成5台和1台样机的安装，其中控股子公司德国Vensys EnergyAG完成1台2.5兆瓦永磁直驱风电机组在德国的安装。2010下半年2.5兆瓦永磁直驱机组将实现小批量生产。

金风科技证券代表表示海上风电招标并不是招风电机组的生产商，而是电力公司。而能不能从这海上风电项目中获益，还看电力公司与风电机组公司的捆绑情况。

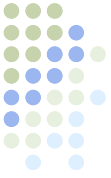
金风科技首批低风速兆瓦级风力发电机组成功并网运行

时间：2010-9-17 9:13:11 来源：金风科技

[目录](#)

中国风电设备研发和制造的领军企业——新疆金风科技股份有限公司宣布，其位于山东荣成的三台直驱永磁低风速1.5兆瓦风力发电机组已于近日成功并网运行。作为国内最早并网运行的低风速风力发电机组，这标志着金风科技在拓展国内低风速市场方面已经占据先机。

此首批低风速风力发电机组，是金风科技把握市场趋势、顺应客户需求，历时一年多时间研制而成。其首台样机于2009年5月在金风科技承德总装基地下线，当年6月在山东荣成进行安装。现场中央监控采集的数据和专业检测机构测试的结果均表明，该产品包括功率曲线和发电量在内的各项指标完全达到设计预期。



苏司兰能源为抗衡中国风电企业威胁，拟在华建出口枢纽

时间：2010-9-15 8:28:27 来源：财经网

[目录](#)



印度第一大风电涡轮发电机制造商印度苏司兰能源有限公司表示，公司计划在中国建立一个研究和发展中心，并预计将中国作为出口枢纽，首次从中国工厂向巴西大规模出口120兆瓦风力叶轮机。此举将提升苏司兰在中国本土和国际市场上的竞争力，以此抗衡来自中国本土风电企业的巨大威胁。



2010年9月13日晚间，据《华尔街日报》新闻报道，印度第一大风电涡轮发电机制造商印度苏司兰能源有限公司（532667.BSE，简称苏司兰）表示，公司计划在中国建立一个研究和发展中心，并预计将中国作为出口枢纽，首次从中国工厂向巴西大规模出口120兆瓦风力叶轮机。此举将提升苏司兰在中国本土和国际市场上的竞争力，以此抗衡来自中国本土风电企业的巨大威胁。

此前，苏司兰主席坦蒂先生曾表示，从苏司兰中国工厂向巴西出口120兆瓦风力涡轮机的计划，是公司首次从设在中国的低成本生产和供应基地向海外进行出口销售；并且，也是公司增加中国出口项目这一广阔计划的一部分。据悉，苏司兰公司600兆瓦风电涡轮机将于明年在中国全面投入使用。苏司兰主席图尔西坦蒂对此的解释为：中国在未来十年间将继续成为对电力需求最旺盛的市场，从长远来看，我们应该将我们的核心业务和工业转移到中国来。

中国作为全球发展最迅猛的绿色能源市场，也吸引了苏司兰公司加入到通用电气公司和欧洲竞争对手在中国进行研发新技术和开设工厂的行列中，他们在这里争夺大量的订单合同。坦蒂主席还表示，他们正在寻求与中国企业成为合作伙伴关系，以发展使用5兆瓦和6兆瓦涡轮发电机的离岸海上发电项目。

苏司兰于2005年进入中国市场，于次年成立苏司兰能源（天津）有限公司，其生产的风力发电设备销往国内及国外。目前，中国已经成为苏司兰低成本生产的重要基地，同时，依托于中国广阔的风电市场和自身拥有的先进技术，苏司兰让自己变得更加具有竞争力。在去年10月的一次采访中，坦蒂显得信心十足：2009年公司发展的速度非常快，我们的目标是在中国做到风能领域外资企业的最大。但从目前来看，坦蒂当时的表露恐怕还是有些保留的。

近日，坦蒂对苏司兰能源未来发展战略的言谈，已不仅仅停留在与中国外资企业的较量中，中国本土的大型风电企业才是他关注的焦点。2010年4月，坦蒂在接受采访时透露，与中国本土的企业一样苏司兰的供应链在中国，但是与中国的企业竞争还是很困难。因为，本土企业是本土化的成本架构，但我们是全球化的成本架构，带入中国的是高端的技术。而我们正在让公司变得更有竞争力，过去我们有20%的成本差别，现在仅仅是5%。与此同时，坦蒂也坦言，在中国的低成本、大规模生产和扩张并不是其最终的目的，苏司兰能源的最终目标是在中国生产风电设备，然后出口到国外。就目前来看，这一计划已基本完成了部署，在未来中国本土风电企业向外进行出口扩张的同时，又多了一个也来自中国的竞争对手。



歌美飒第六家在华生产基地动工

时间：2010-9-15 8:31:46 来源：中财网

[目录](#)



随着华锐风电、金风科技等本土风机生产厂商的崛起，外资风机企业市场占有率持续下滑。

2010年9月14日，西班牙风力发电机制造业巨头歌美飒（Gamesa）宣布，在华的第六家生产基地已在内蒙古破土动工。该公司还计划到2012年将其在华总投资额提高至现有投资额的三倍。



歌美飒董事长乔治·卡弗特（Jorge Calvet）在昨日世博会西班牙馆举行的“中国风能峰会”上表示，截至去年，公司在华的设备总投资额已达到4200万欧元。歌美飒计划今后三年在中国投资9000万欧元，使其在华的累计投资超过1亿3000万欧元。

目前中国不仅是跨国风机企业销售的重要目标市场，同时也是跨国风机制造业转移的重要基地。据歌美飒的最新预测，在2010年，中国市场将占公司总销售量的30%以上（在2009年是15%），这意味着在两年内，歌美飒在中国的销量将翻倍——在中国销售800到1000兆瓦（1兆瓦=1000千瓦）。

2009年，全球新增电装机容量达至创纪录的38吉瓦（1吉瓦=1000兆瓦），而中国占新增总量的三分之一。中国已成为全球各大风机企业争夺的重要市场。

乔治·卡弗特表示，歌美飒加大在华投资的目标是“强化公司在中国风

能领域前五大领军者的位置。”

截至2010年6月，歌美飒在中国正在开发的总装机容量为2675兆瓦。该数字在最近两个月跃升了16%，达到3185兆瓦。

根据丹麦行业咨询机构BTM提供的最新数据，截至2009年底，歌美飒为全球第六大风机企业，全球市场份额为6.7%。

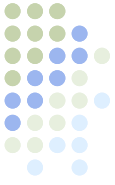
对跨国风机企业来说，中国拥有较低的生产成本，这也使中国成为跨国风机制造转移的重要目的地，歌美飒绝不是孤身涉险。

据华尔街日报报道，苏司兰能源有限公司（Suzlon Energy Ltd.）董事长坦蒂12日称，该公司计划在中国设立一个研发中心，并将从其中国工厂首次大规模出口涡轮机。与此同时，该公司考虑将其中国资产在香港联交所上市。

苏司兰能源公司由坦蒂于1995年在印度浦那成立，目前是全球最大风能企业之一。但在全球金融危机之后，苏司兰和其他风力发电涡轮机生产企业的销售量不断下降。

可查资料显示，以歌美飒为代表的外国风机企业在华新增装机容量近年来总体呈现增长态势，但随着华锐风电科技股份有限公司、新疆金风科技股份有限公司等本地风机生产厂商的崛起，外资风机企业的市场占有率持续下滑。

根据新世纪周刊报道，目前国内拥有风机生产企业70余家，已形成相当的产业规模。在2009年，国务院更是将风电设备行业列入产能过剩行业。



维斯塔斯千瓦型风机再获订单

时间：2010-9-17 9:42:58 来源：中国风能产业网

[目录](#)

日前，丹麦风机制造商维斯塔斯与中广核风力发电有限公司签署了两份V52-850千瓦风电机组订单，该订单合计74兆瓦，共包含87台风机。该风电项目位于广东省台山市附近。

“这些千瓦型风机的订单表明我们的产品为客户展现了极高的项目方案精准度，获得了客户的认同，”维斯塔斯中国总裁唐玛勒表示，“随着用户开发越来越多的风电项目，他们对于产品、服务和项目的高质量需求也日益提升，这就需要一个成熟可靠的技术平台来满足这些需求。”

据介绍，该合同包括风机供应和调试、维斯塔斯在线SCADA系统以及一份维修和服务维护协议。风机预计于2010年第四季度交货。就在此前不久，维斯塔斯刚获得了一份合计74兆瓦的新订单，该订单包括37台维斯塔斯V90-2.0兆瓦风电机组设备。



宁夏发电集团与日本三菱签约合作

时间：2010-9-15 8:48:24 来源：中国广播网(北京)

[目录](#)

2010年9月14日下午，宁夏发电集团与日本三菱重工业株式会社在银川市签订2.5兆瓦风力发电机组技术供给合同。据悉，该技术的引进标志着宁夏将生产世界上最先进的风力发电机，也标志着宁夏的风机制造水平进入到全国先进行列，对宁夏装备制造业发展和产业结构调整更将起到推动作用。

据介绍，2006年8月，宁夏发电集团与日本三菱重工业株式会社签订了第一份合作意向书，由此拉开双方合作生产风力发电机组的序幕；2007年5月，双方正式签订了1兆瓦风机技术供给合同。2008年，完成了工厂建设与生产系统准备，并生产了5台样机挂机运行。2009年全年生产1兆瓦风机100台，今年计划生产240台以上。

此次合同签订后，双方计划明年生产20台2.5兆瓦风机。按照宁夏发电集团“十二五”发展规划，到2013年，该风机生产能力将达到300台。

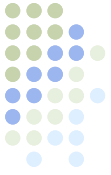
宁夏回族自治区省委常委、自治区副主席齐同生在签约仪式上说，此次签约为宁夏的能源企业在更高层次上与国际大企业进行合作开辟了新的舞台。



东方电气：多种兆瓦风机研发生产线项目

时间：2010-9-14 9:13:15 来源：理财周报

[目录](#)



东方电气有自主知识产权的1.5MW直驱式风电机组完成样机的风场安装调试和试验，并获首批订单。其联合设计的2.5MW双馈风机样机已下线，开始挂网运行，将作为海上招标机型。3MW风机正处于研制阶段。

东方电气2010年上半年的新增订单为人民币212.5亿元，其中风电占27.0%，新增订单中风电业务订单所占比例进一步提高。预计其2010年风机的毛利率在18%左右，风机产量可达2000台。

风机从研发到最后量产，一般要经过技术引进、消化吸收、样机试制、小批量运行、放量扩展等一系列的步骤。因此研发阶段的产品对短期的业绩不会有影响，而风机的销售一般依靠订单，东方电气2010年订单充足，下半年的业绩可稳步增长。



株洲时代新材叶片出口国外

时间：2010-9-14 13:44:23 来源：湖南株洲时代新材料公司供稿

[目录](#)



近日，由株洲时代新材料科技股份有限公司生产的叶片在上海罗经港码头装船，出口至智利，白俄罗斯等国家。



保定天威叶片公司与北京中科风电公司成功签约

时间：2010-9-15 11:38:14 来源：中国经济网

[目录](#)



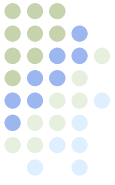
2010年9月14日，保定天威保变电气股份有限公司透露，该公司下属子公司天威叶片公司与北京中科风电公司成功签订30套共计90片1.5兆瓦40.3米叶片的供货合同，标志着该公司市场开拓工作取得了新的进展。



据介绍，在风电行业，风场开发及机组采购大多安排在上半年进行，因此下半年是风电设备制造企业市场开发的艰难时期。经过多次与北京中科风电公司沟通，天威叶片公司最终与客户达成一致，完成了此次合同的签订。根据年初制订的详细且有针对性的销售战略，天威叶片公司不断加大市场外销力度，在上半年不断获得产品订单的同时，下半年以来又取得了过亿元的良好销售业绩。

天威叶片公司相关负责人表示，在接下来的工作中，该公司将继续努力，加强公司内部管理，在保证产品质量及按时交货的基础上，顺利实现公司经营绩效的提高和品牌的提升。

据了解，北京中科风电公司隶属于中国科学院，市场资源和资金实力在我国风电行业占据较强的竞争优势，该合同的签订为双方公司进一步深入合作奠定了坚实的基础。



大唐与金风科技签订国际业务战略合作框架协议

时间：2010-9-17 9:07:56 来源：大唐

[目录](#)



2010年9月15日，公司党组书记、总经理胡永生、党组成员、副总经理胡国栋在公司本部会晤了新疆金风科技股份有限公司董事长武钢一行，并出席新能源公司与金风科技公司国际业务战略合作框架协议的签约仪式。胡国栋代表公司与金风科技签订了国际业务战略合作框架协议。

胡永生表达了新能源公司对与金风科技公司合作的诚意，介绍了公司的基本情况和公司“产业完整、门类齐全、科技领先、跨国经营”的战略构想，简要介绍了国际化发展战略并表示愿意与金风科技携手推进国际化战略，在互利双盈合作中推进新能源产业的发展。

武钢介绍了金风科技公司国际市场机构和一些海外项目的情况，表示愿与负责任、有实力、可信赖的新能源公司合作，学习新能源公司的先进文化，实现长远发展和国际化经营。

双方还就国际市场新能源电价政策和风电未来发展进行了交流。

公司规划发展部主任杨岗、山西项目筹建处主任张国和、国际合作部副主任时文刚等参加了签约仪式。



大唐国际与山西灵石签订风电开发框架协议

时间：2010-9-15 11:43:42 来源：中国大唐集团公司

[目录](#)



2010年9月10日，大唐国际发电公司与山西省灵石县政府签订合作开发风力发电项目的框架协议。这是大唐国际发电公司响应我国开发新能源的方针、政策，充分利用灵石县的风力资源，促进地方经济快速发展的又一个绿色能源项目。开发框架协议签订后，双方将根据协议内容，本着诚信合作、互惠互利的原则稳步推进项目建设进程。



山西省“十一五”规划纲要明确提出，把调整经济结构、转变经济增长方式作为突出主线，努力发展循环经济和清洁生产，加快建设节约型社会，加快推进全省循环经济和清洁生产，以提高资源利用率和减少污染排放为核心，以多联产、洁净化为方向。

协议中拟建的山西大唐国际灵石风力发电场，位于山西省灵石县太岳林场，规划总装机容量为30万千瓦，分三期建设，其中一期建设装机容量为4.95万千瓦。一期工程建成后，全年累计发电量约为1亿千瓦时，与相同发电量的火电厂相比，运行期每年可节约标煤3.755万吨，减少二氧化硫排放462吨，减少氮氧化物排放334吨，减少二氧化碳排放6万吨。

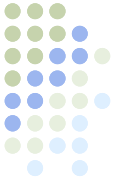
大唐旗下华银城步新能源开发有限责任公司正式揭牌

时间：2010-9-19 9:21:00 来源：红网

[目录](#)

2010年9月17日，大唐湖南公司旗下的华银城步新能源开发有限责任公司正式揭牌。记者从揭牌仪式上获悉，由该公司投资建设的城步南山风电厂正在加紧施工，年底将正式并网发电。届时，大唐湖南公司将成我省唯一拥有火电、水电、风电和生物质发电的电力企业。

大唐湖南分公司是我省最大的火电企业，600万千瓦的火电机组占到全省统调火电总装机容量的半壁江山，为全省电力供应作出了重要贡献。为进一步完善电源结构，近年来该公司积极开发水电资源以及风能、生物质能等新能源。在张家界、益阳、衡阳、怀化等地开发水电站资源，已建和在建水电装机近50万千瓦。在湘潭建设了全省首个垃圾发电站，日处理垃圾近1000吨，年发电量约为670多万千瓦时。年底即将投产的城步南山风电厂，一期投资5.4亿元，装机容量4.95万千瓦，预计年发电量达9000万千瓦时。据悉，该公司规划在南山牧场建设后续风电工程，使总装机容量达到30万千瓦。



科陆电子风电工程项目获得2010年专项补助资金

时间：2010-9-16 8:42:36 来源：世界风力发电网

[目录](#)

科陆电子2010年9月14日晚间发布公告称，公司“深圳风电机组储能与并网工程实验室”项目获得2010年深圳市生物、互联网、新能源产业发展的专项补助资金500万元。目前这个款项暂未划拨到公司专项资金账户。科陆电子公司称，这个专项补助资金不会直接计入当期损益，对公司当期损益不会产生重大影响。



吉鑫风能成功研制国内首套5兆瓦海上风电机组用关键零部件

时间：2010-9-19 9:30:39 来源：无锡日报

[目录](#)

吉鑫风能近日成功研制出国内首套5兆瓦海上风电机组用关键零部件，破解了风电装备国产化难题，为国内风电机组自主研发从3兆瓦跃升至5兆瓦大容量创造良好开端。

据了解，大容量风电机组的研发使风电制造业面临洗牌，目前中国仅有华锐风电等少数风机设备公司开始研制5兆瓦风电机组。作为华锐的配套供应商，吉鑫风能5兆瓦海上风电机组用关键零部件的突破，将加速其研发进程。



江麓风能技术有限公司试制两款机型成功

时间：2010-9-19 9:05:05 来源：江麓

[目录](#)

近日，中国兵器工业集团公司江麓机电科技有限公司风能技术又成功完成两款机型科研试制。

风能技术是江麓公司开发并拥有自主知识产权的风电偏航和风电变桨驱动装置系列产品，可广泛应用到航天航空、风力发电等领域，具有广阔的市场前景和商业价值。从今年3月初开始投产试制，江麓风能技术有限公司在半年时间内，已成功完成xE82、XE93两款机型的科研试制，经空载和负载台架试验，其试验数据表明，产品完全满足图纸设计要求。其技术性能指标达到国际先进水平，为后续产业化奠定了坚实的基础。

武汉凯迪平陆风电项目二期开工

时间：2010-9-13 8:38:00 来源：山西新闻网

[目录](#)

2010年9月8日下午，在机声隆隆、彩旗招展的平陆县张店镇西牛村，预计投资5亿元人民币的武汉凯迪平陆风电项目二期工程如期开工。这标志着平陆在新能源建设及风电项目建设方面已引进资金逾10亿元。

平陆风电二期工程总装机容量 49.5MW，共安装33台1.5MW风机。目前已投资2亿元，用于风机基础工程施工和设备购买。平陆风电二期工程计划在2011年7月份并网发电。

武汉凯迪平陆风电一期工程总装机容量49MW，总投资5.2亿元，已经于2010年6月份全部建设完成，36台风机静态调试也已全部完成，所有设备都已带电，升压站已投入使用，目前已全部具备并网条件。

玫瑰营一期风电场升压站一次受电成功

时间：2010-9-13 8:42:11 来源：华电

[目录](#)

2010年9月7日19时25分，随着瑰团线全线贯通，内蒙古华电玫瑰营风电场一期49.3MW工程升压站、送出线路工程全部安装、调试完毕，一次受电成功，具备风电机投产发电条件。

玫瑰营风电场一期工程是华电新能源公司在乌盟地区投资的重个风电工程。为顺利完成任务目标，玫瑰营公司按照年初确定的工作目标，精心组织、精密策划、精细施工，各参建单位的密切配合下，全体员工战酷暑、斗严寒、全力以赴、连续作战，历时4个半月的时间，确保了工程顺利完成启动，为该工程实现“当年开工，当年投产”的目标迈出了坚实的一步，也为玫瑰营项目二期扩建奠定了基础。

宁夏头关风电一期工程首台风机吊装到位

时间：2010-9-13 8:56:13 来源：人民网(北京)

[目录](#)

2010年9月8日上午，河北电建二公司承建的宁夏达力斯发电有限公司头关风电建设项目第一台风机安全顺利吊装到位。

宁夏贺兰山头关风电场位于银川市永宁县境内。据贺兰山头关风电场测风结果统计，风速主频主要集中在3.0—8.0m/s；风速年内变化小，全年均可发电。贺兰山风电场头关一期工程装机容量为40.5MW，拟装27台单机容量为1500KW的国产风力发电机组。一期总投资约3.5亿元人民币。预计一、二期项目全部建成投产后，将完成总投资10亿元，建成总装机100MW的风电厂。

潍坊国电风力发电一期风场开建

时间：2010-9-14 8:49:16 来源：潍坊新闻网

[目录](#)

日前，潍坊滨海经济技术开发区国电风力发电一期5万千瓦开工建设。该项目装机容量4.8万千瓦，安装16台由国电联合动力公司自主研发设计的3兆瓦大型风机，这预示着中国国电集团在潍坊滨海经济技术开发区风电项目已经开始启动。

据了解，中国国电集团计划在潍坊滨海经济技术开发区投资320亿元，建设陆基风电、海基风电、光伏发电和风机设备制造项目和研发中心。其中，陆基风电规划建设40万千瓦，海基风电规划建设140万千瓦，目前陆基风电一期已开工建设，海基风电的前期测风及规划选址等工作正在积极推进，10兆瓦光伏发电项目10月底将动工，将形成研发、设计、生产、安装、发电的一条龙产业链。

潍坊滨海经济技术开发区依托国电、华能等国际能源巨头，发挥北部沿海区域地形开阔、风力强劲、光照充足等得天独厚优势，规划了50平方公里的绿色能源产业园，大力发展风电、光伏发电、潮汐发电等为主的新能源产业，致力打造环渤海地区具有竞争力的绿色能源基地。目前已有华能风电、国电风电、光伏发电等多个项目入驻，其中，总投资15亿元华能风电一期工程已经并网发电。

丰宁满族自治县的万胜永风电场风机吊装

时间：2010-9-15 8:44:59 来源：河北新闻网

[目录](#)

位于丰宁满族自治县的万胜永风电场共安装75台风机，装机总容量为150兆瓦，投产后的风电场每年将为承德电网输送绿色、环保、清洁电能约5亿千瓦时，具有明显的节能效益。



图为河北电建一公司正在进行风机叶扇吊装

大唐阿旗罕山百万千瓦风电基地开工

时间：2010-9-15 11:32:16 来源：赤峰日报

[目录](#)

2010年9月10日，大唐阿旗罕山百万千瓦风电基地首期40万千瓦风电工程开始施工。标志着该旗以风能开发为主的新能源基地即将形成。

罕山百万千瓦风电基地项目位于阿旗罕苏木苏木境内，计划用地470平方公里，计划投资105亿元。首期40万千瓦风电场面积176平方公里，计划安装200台单机容量为2兆瓦的风电机组，装机规模为40万千瓦，年上网电量可达10.66亿千瓦时，经营期年均利税将达2.2亿元。该项目年可节约标煤38.4万吨，并可减少大量大气污染物的排放，从而改善大气环境质量，社会效益显著。

罕山40万千瓦风电基地项目已列入赤峰市“十二五”风电开发和东北电网的接入规划，项目由升压站、风机土建、风机吊装、风机调试、输出线路共五部分组成。年内将计划完成投资8亿元，预计完成场内主道路、临建、升压站主体工程。据了解，40万千瓦风电基地项目是目前国家核准单体最大的项目。

福建秀屿区风电场建设如火如荼

时间：2010-9-19 8:51:22 来源：湄洲日报

[目录](#)

2010年9月13日，在秀屿区东峤镇赤歧村风电项目现场，大卡车、铲车、吊机忙个不停。经过工作人员严格调试后，高达90米的主吊将长40米的风机叶片吊上了风机架，远远看去，蔚为壮观。



秀屿区发改局副局长林玉树介绍说，奋战150天里，风电项目是临港产业建设战役的一个重点项目。目前，秀屿区在建的风电项目有东峤风电场、石井风电二期、石城风电场二期、南日岛风电场三期，四期争取实现开工，后海风电二期、大蚶山风电等前期工作也在进行。

为了更好地抢占临港产业建设战役高地，秀屿区创新工作机制，实施一个项目一个领导挂钩、一个项目一个攻坚小组、一个项目一个时间计划、一个项目一套工作机制的“四个一”工作法，对于重大项目，区主要领导每周至少安排一天时间调研项目建设情况，现场解决问题；每个项目运行情况每周都汇报。

目前，东峤风电场项目已经完成了升压站和电器设备安装，具备了受电条件。24个风机基础水泥浇筑全部完成，已完成了8台风机的吊装。为确保10月底完成24台风机的安装，秀屿区决定再调入一台主吊，加快建设进度。

在建的风电项目中，东峤风电场项目和南日三期风电场项目计划10月份试投产，石井风电二期、石城风电场二期在9月底实现试投产。



巴彦淖尔市乌拉特中旗风电产业投资达100亿元

时间：2010-9-14 8:39:53 来源：新华日报

[目录](#)

截至目前，巴彦淖尔市乌拉特中旗风电产业总投资达到100多亿元，6家企业完成并网装机达85万千瓦，累计发电约27.6亿度，实现产值14.08亿元。风电产业的迅猛发展，成为拉动中旗工业发展的重要动力。

近年来，中旗积极引进风机制造及风电配套企业，延伸风电产业链条。2009年，中旗投资建设了风光新能源产业园，并引进了中科宇能风叶制造、天力塔筒制造、济变集团箱变制造、华锐3MW主机制造等4家企业，全力打造内蒙古西部地区最大的风电装备制造基地。目前，中科宇能公司一期工程竣工已开始试运行，所生产的风叶已向漳泽电力中投电风电场销售；其他3个制造企业正在进行土建等基础工程。

酒泉千万千瓦级风电基地建设突破500万千瓦

时间：2010-9-15 8:41:01 来源：甘肃经济日报

[目录](#)

酒泉千万千瓦级风电基地建设取得重大突破。截至9月14日，酒泉风电装机总量已达501.8万千瓦，风电装备制造业销售收入累计达163.27亿元，完成全年计划的163%。预计9月20日酒泉千万千瓦级风电基地即可完成一期建设装机516万千瓦的目标。

截至9月14日，酒泉风电装机总量已达501.8万千瓦，其中瓜州县353.1万千瓦，玉门市148.7万千瓦。同时，酒泉千万千瓦级风电基地二期工程755万千瓦风电项目已完成测风、规划选址等前期工作；集中布局的酒泉风光电装备制造产业园，先后与29家风电装备制造企业签订了合作协议，华锐、金风、东气等国内风机总装前三甲，中材、中复、中航等叶片制造前三强企业全部落户园区，产值过亿的装备制造企业达到17户，并已被科技部认定为国家级风电装备高新技术产业化基地。

全国乃至世界陆上最大的5.0兆瓦风机项目奠基，3.0兆瓦、2.5兆瓦永磁直驱机相继下线，3.0兆瓦叶片投入生产，标志着酒泉风电装备制造业开始步入大型的升级换代时期。

输配能力达到500万千瓦的750KV超高压输变电一期工程将于10月底正式建成投入运营，届时，酒泉风电基地一期工程的风电输出难题将彻底解决。



山东省大力发展风电场风电功率预报服务

时间：2010-9-16 8:57:58 来源：中国气象报社

[目录](#)

近日，山东省气候中心在初步建立的风电场风电功率预报系统基础上，选定大唐国际东营风电场作为开展风电功率预报服务的试点单位。为进一步了解风电功率预报服务技术需求及服务方式，省气候中心与东营市气象局联合邀请东营市发改委、市供电公司、大唐国际风电场的领导与专家参加风电功率预报服务技术交流会。参加交流会的地方政府领导及风电企业对山东省气象部门风电功率预报实验研究的技术成果表示高度关注并给予了一致好评，同时希望能与气象部门建立更深入合作与交流，共同促进山东风电事业的全面发展。下一步，省气候中心将按照企业建议及服务需求及方式，不断完善预报服务系统，为风电企业提供准确及时的预报服务。

据悉，随着风力发电装机容量的不断提升，风电占所在电网的比例也在逐步增加，但其间歇性和波动性给电网调度带来了困难与挑战。山东省气象局按照中国气象局总体部署，以服务需求为牵引，发挥气象部门人才、资料和独有的业务数值天气预报的优势，自2009年就开展了风电场风电功率预报实验技术的研究。

宁夏风力发电机制造水平有望挤入全国先进行列

时间：2010-9-16 9:37:45 来源：中国广播网

[目录](#)

2010年9月14日下午，宁夏发电集团与日本三菱重工业株式会社在银川市签订2.5兆瓦风力发电机组技术供给合同。据悉，该技术的引进标志着宁夏将生产世界上最先进的风力发电机，也标志着宁夏的风机制造水平进入到全国先进行列，对宁夏装备制造业发展和产业结构调整更将起到推动作用。

据介绍，2006年8月，宁夏发电集团与日本三菱重工业株式会社签订了第一份合作意向书，由此拉开双方合作生产风力发电机组的序幕；2007年5月，双方正式签订了1兆瓦风机技术供给合同。2008年，完成了工厂建设与生产系统准备，并生产了5台样机挂机运行。2009年全年生产1兆瓦风机100台，2010年计划生产240台以上。

此次合同签订后，双方计划2011年生产20台2.5兆瓦风机。按照宁夏发电集团“十二五”发展规划，到2013年，该风机生产能力将达到300台。

宁夏回族自治区省委常委、自治区副主席齐同生在签约仪式中说，此次签约为宁夏的能源企业在更高层次上与国际大企业进行合作开辟了新的舞台。



盐城：携手华锐风电共同推动风电产业发展

时间：2010-9-17 9:00:03 来源：盐城市人民政府

[目录](#)

2010年9月15日下午，盐城市委书记赵鹏亲切会见华锐风电科技（集团）股份有限公司董事长、总裁韩俊良一行，就进一步深化双方合作、共同推动盐城风电产业更好更快发展进行了深入友好的交谈。市委常委、常务副市长陈正邦，市委常委、秘书长戴元湖，市委常委、组织部长章大李，以及市有关部门和盐都区、射阳县主要负责同志等会见时在座。

赵鹏在会见时说，当前盐城市正处在加快转变经济发展方式，大力发展创新型经济，精心培育新特产业的关键时期，华锐风电是国内风电产业的领军企业，拥有雄厚的科研力量，在盐投资项目块头大、层次高，华锐风电领导层的决策水平和对风电产业发展的快速推进力度，值得我们学习。盐城市政府将继续为华锐在盐项目建设和生产提供更加精细的优质服务，并将紧紧抓住2010年剩余时间大于100天，为华锐在盐在建项目提供有力支持，共同促进在建项目早投产、早达效。同时，盐城市正加大力度、加快速度推进科技创新平台和人才公寓建设，为包括华锐在内的更多优秀人才在盐创新创业提供良好的工作条件和生活服务，也为双方进一步深化合作、共同发展创造更好条件，实现互利共赢。

韩俊良在会见时对市委、市政府长期以来对华锐的关心和支持表示衷心感谢，并对今后在盐取得更大发展充满信心。他表示，将大于100天，全力以赴加快推动华锐在盐都、射阳的项目建设和生产，积极打造华锐盐城风电产业人才基地，进一步推动双方长期战略合作，拓展合作领域，共同推动盐城风电产业更好更快发展。



上海将建大型风电机组生产基地

时间：2010-9-17 9:46:19 来源：中国工业报

[目录](#)

落户在上海闵行经济技术开发区临港园区的华锐风电科技（集团）股份有限公司风电产业基地项目签约仪式近日举行。

项目一期占地面积为225亩，总投资达30亿元，建成后将成为具有核心竞争力大功率海上风电机组规模化总装、试验及培训一体化基地，产品主要以5MW、6MW及10MW以上大型风电机组为主。临港产业区始终坚持以发展装备制造制造业和战略性新兴产业为导向，在此基础上，上海风电产业基地已初步形成。该项目将充分依托临港产业区的综合优势，迅速提升我国大型海上风电机组自主研发、生产、安装和维护方面的国际综合竞争力，对我国风能行业的快速发展有着重要的意义。

江西吉安市投建两座风能发电站

时间：2010-9-19 9:01:00 来源：大江网-信息日报

[目录](#)

吉安市将在遂川和泰和两县投建两座风能发电站。据了解，遂川县投建的是一座15万千瓦的风电项目，并在该县的戴家埔乡清秀村、于田镇石下村、碧洲宏山村和巾石乡东坑村建4个测风塔，该项目将于年底开工。

泰和县将在该县的水槎乡天湖山附近建风电项目，目前测风工作已全面启动，将于2012年下半年开工建设，2013年投产。

维斯塔斯V112原型机叶片出现问题

时间：2010-9-13 10:00:03 来源：风能信息中心摘译

[目录](#)



不久前，维斯塔斯推出V112型3.0兆瓦海陆两用风机，并很快获得了澳大利亚风场项目的合同订单。但近日这款新型风机似乎出现了质量问题，原型机上的一部分叶片发生了脱落事故。

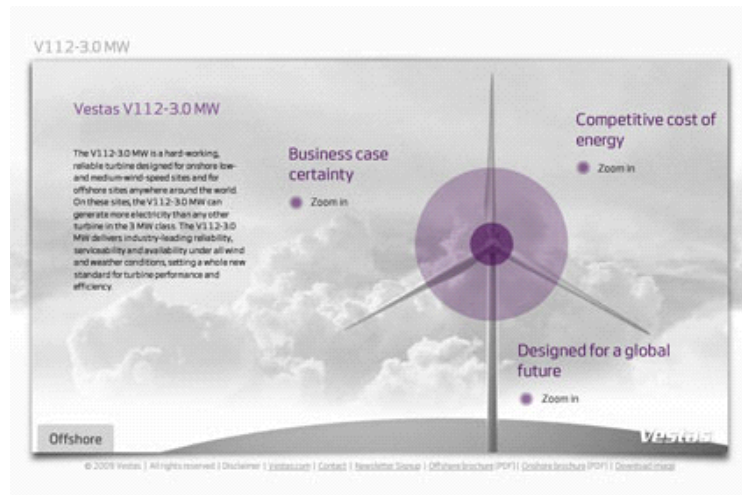
仅在澳大利亚420兆瓦风场合同签订后的几周时间里，就发生了此次故障，因此人们怀疑这款新型风机是否通过了应有检测，能否保证这个南半球最大风电场的顺利建成。针对质疑，维斯塔斯总裁迪特列·英格(Ditlev Engel)坚称V112通过了全面的质量检测，对风机在澳大利亚的成功安装“非常有信心”。

据报道，2010年9月8日，一段6至7米的叶片从V112风机原型机上断裂掉落。作为回应，维斯塔斯表示将对此次事故的原因展开调查，但坚决否认该事故是设计缺陷引起的。

“人为失误”造成维斯塔斯V112原型机叶片故障

时间：2010-9-13 10:39:23 来源：风能信息中心摘译

[目录](#)



维斯塔斯宣布，通过调查发现此前发生的V 112-3兆瓦风机原型机叶片事故，是在生产过程中由人为失误造成的。

维斯塔斯公司承认，在风机安装前的常规的检测流程中，不包括对手工生产的叶片一环的检测。随后维斯塔斯表示将改进检测流程以保证风机的组部件达到更高的标准。

早前有消息称，V 112-3兆瓦海上风机是针对中国市场推出的新型风机。其全球市场将主要分布在欧洲、中国和美洲三个地区。该风机的扫风面积更大，风机转子效率、适用性和可靠性会更高，风能可利用率和发电量也将更高，因此其将更具市场竞争力。推出后并很快获得了澳大利亚420兆瓦风场项目的合同订单。

英国计划加快风电发展

时间：2010-9-14 8:33:46 来源：世界能源金融网

[目录](#)

据专家表示，英国如果要想实现绿色能源发电占总量15%的目标，必须建立更多的风力发电厂。

据悉，英国已经承诺在2020年之前，实现该目标。但是目前英国风能、太阳能等可再生能源的发电量只占总量的3%。

气候变化委员会主席Adair Turner勋爵表示，要想实现目标，必须大量投资风能、海浪能和太阳能。

他呼吁政府加大在陆地和海上建立涡轮机的力度。

风电项目平均需要超过3年的时间得到批准，2009年获得批准的比率从68%下降到53%。

Adair Turner勋爵表示，风电项目审批的时间需要缩短，这样每年可以安装3倍的涡轮机。

Adair Turner勋爵在写给能源和气候变化部部长Chris Huhne的信中表示，对规划大纲的任何改变都应重点放在缩短规划时间上，加快可再生能源电力项目的发展，以达到2020的目标。

德国国内风机装机量下滑 出口强劲

时间：2010-9-14 8:45:40 来源：中国风力发电网

[目录](#)

据德国风能协会主席HermannAlbers称：2010年度德国新增装机量很难完全达到去年水平。据测，2010年德国新增装机量将会从2009年的1917MW下降到1,900MW，尽管2009年金融危机已开始对风电行业产生影响。

德国路基风电机装机量已超过2.63万MW，基本已经饱和，像西门子、瑞能（REpower）和爱那康（Enercon）这些公司的海外业务非常成功。据德国风能协会报道，2009年德国风电机出口量占德国风能公司风机总销售量的75%。

德国机械制造协会德国机械设备制造业联合会电力系统负责人托尔斯腾-海尔坦（ThorstenHerdan）说：“这一事实无疑再次强调了德国风能行业在全球市场的领导地位。德国生产的风力发电机受到全球各地的欢迎，尤其是在欧洲、北美及亚洲这些主要市场。”

德国风能行业中积极的企业雇用的员工约为10万人，去年的销售额为61亿多美元，大约占全球市场的17.5%。2010年7月份，欧洲风能协会公布2010预测报告，指出本年度欧洲总的新增装机量将会是1万MW，几乎达到去年水平。

德国机械设备制造业联合会电力系统预测，2010年全球风机装机量会增加3.8万MW，与2009年3.8343万MW相比有小幅下降。托尔斯腾-海尔坦（Herdan）说：“2010年装机量的停滞是由全球经济低迷以及美国经济增长比预期慢造成的。”

托尔斯腾-海尔坦（Herdan）说：“数据表明，本年度上半年，美国仅有1300MW风机上线。根据这半年的装机水平，我们不得不预测2010年，美国装机量较去年相比几乎会下降一半。”

但是对德国风电行业而言，美国市场仅是其两个增长机遇中的一个。全球风机装机量增长最快的市场将会是亚洲。

来自全球风能协会的数字表明：2009年中国新增风机装机量1.3万MW，且2010年还会新添1.8MW。

欧洲和美国一些较大的风机制造企业已经进入中国市场，其中包括美国通用电气、丹麦维斯塔斯、德国恩德（Nordex）、德国西门子电力公司和西班牙歌美飒（Gamesa）。

世界最大海上风电站即将在英国投入使用

时间：2010-9-15 9:18:52 来源：时代商报

[目录](#)

耗资7.5亿多英镑的Thanet风电站是世界最大海上风电站，它位于英国肯特海滩附近，近日即将开始投入使用，100台涡轮电机产生的巨额电力足以供20万户家庭提供光电热力。

Thanet目前已进入到了最后的测试阶段，负责测试工作的是瑞典动力公司Vattenfall，一旦调试合格就将正式开始发电生产，届时将缓解其它动力公司的压力，因为英国国家电网公司称，上周某一时段陆上风电站的发电量仅占全部电能供应量的10%。

此外，大规模兴建海上风电站还能有效降低英政府在能源方面的支出。据了解，Thanet风电站目前无论是规模还是总发电量均属同类之首，它每年能产生300兆瓦的电能，但有消息称，英政府正计划再建一所拥有340个涡轮电机的大型海上风电站，到那时“世界最大”的头衔又将易主。

德国：核电站“延寿”威胁海上风电引资

时间：2010-9-13 8:56:43 来源：国际能源网

[目录](#)

德国政府延长关闭核电站，承担着阻碍海上风力涡轮机引资的风险。海上风力涡轮机可能在本世纪中期提供大部分的可再生能源。

当地媒体报道，德国公共事业企业E.ON和RWE公司可能会削减对投资，用以交付每年约3亿欧元的税。政府表示，该部分税收将用于支持可再生能源的发展。

核电站的“延寿”对风能发展不利。让现有核电站继续运营，意味着电价稳定，甚至有降价的可能。这将减少投资者对风能的热情。

德国总理默克尔计划使原定2022年关闭的核电站延期12年关闭，将帮助德国以一个较合理的电价向可再生能源过渡。最终的核电站延期计划将在9月28日提交给默克尔内阁。

据报道，德国风能协会会长Hermann Albers指出，政府的这一决议是能源技术的倒退。政府在浪费风能的巨大发展潜质。

我国首个海上风电场建设安装获6项专利

时间：2010-9-17 8:51:24 来源：人民网

[目录](#)

在我国首个海上风电场上海东海大桥10万千瓦海上风电示范项目中，基础施工和安装过程中共有6项技术成果获得国家专利，另有6项专利申请获受理。

承担上海东海大桥10万千瓦海上风电示范项目的风机的基础施工与安装的中交第三航务工程局有限公司，作为目前国内唯一一家有过海上风电整体安装成功经验的企业，通过自主创新，解决了在水深10米的近海深水段实施海上整体吊装过程中风机整机与基础承台对接时的缓冲和精确定位等关键问题，拥有了风机整机运输和吊装的成套安装技术和设备。目前，公司申报的海上风力发电机组安装用平衡梁结构、海上风力发电机组安装用机座安装结构、海上风力发电机组柔性安装系统、海上风机基础施工中塔筒基础环的调平结构、浅水区风力发电机组安装专用潜水驳船等6项技术成果已获得国家专利，另有6项专利申请获受理。除此以外，三航局在东海大桥风电场项目中斥资3亿多制造的2400吨起重船“三航风范”号和6000吨专用运输驳船已在实践中成功克服了海上整机运输和整机吊装的关键难题。

近日，三航局将带着已有的技术专利角逐我国首轮海上风电特许权项目招投标。与东海大桥海上风电项目不同的是，此轮集中在江苏的海上风电特许权项目招标，除了滨海、射阳两个各装机容量30万千瓦的近海深水段项目，还有大丰和东台的两个各装机容量20万千瓦的潮间带项目。相比近海深水段而言，我国潮间带海域广阔，适合建设海上风电场的区域资源更为丰富。但由于潮水涨落起伏的影响，潮间带涨潮时平均水深只有1.5米，且一天中高水位持续时间只有2到3个小时，目前世界上暂无在潮间带建设风电场的先例，大丰和东台风电场将成为世界首创。由于受到水深及施工时间的限制，对风电基础施工和安装技术提出了新的要求。三航局的建设安装方案受到国内专家的好评，在诸多备选方案中，被认为研究最深、方案最可靠、最富实效性。

2009年年底，三航局在江苏响水风电场成功安装了装机容量20千瓦的试验风机，使之在水深4米的近海浅水区的风机“静对静”分体安装领域也具有了先发优势，避免了整机吊装时因潮时过短、风速、暗涌等海况条件造成的影响，其“浅水区风力发电机组安装专用潜水驳船”获得了国家专利。该试验风机已在4月份并网发电。另外，三航局又承接了东海大桥附近一台36千瓦和一台50千瓦试验风机的安装任务，在风机装机容量上也有新突破。

由此，三航局在不同水域、不同水深、不同装机容量的风机基础施工和安装中都具有先发优势。依托三航局国家企业技术中心的研发能力，公司还鼓励在海上风电建设安装上继续进行自主创新，以“人无我有，人有我精”为目标，不断完善在不同海况下、不同安装方案的风电建设和安装技术。

2010年中国十大风电整机厂最新研发动向

[目录](#)

名称	企业动向
华锐 风电	3MW 机组已安装23台 5MW机组预计2010年下线
金风 科技	07年首台1.5MW海上风电机组 2.5MW、3MW海上风电机 5MW海上风电机组在研
东汽	5MW海上风电机组在研
国电 联合 动力	3MW预计2010年下线
明阳	2MW紧凑型双叶片海上风电机组 3MW海上风电机组预计2010年下线
湘电	5MW海上风电机组在研（湘电达尔文）
上海 电气	3.6MW海上风电机组预计2010年6月下线
海装	5MW海上风电机组在研
南车	3MW机组在研，样机预计2010年下线
银河 艾万 迪斯	2.5MW海上风电机组试验

新疆风场信息 (一)

[目录](#)

项目名称	场址	制造商	机型	装机台数	装机容量	项目公司	审批时间	开工时间	吊装时间	并网发电时间
新疆哈密三塘湖一期	新疆哈密三塘湖	金风	GW48-750	66	49.5MW	华能		2009年5月		2010年6月
新疆哈密三塘湖二期	新疆哈密三塘湖	金风	GW48-750	66	49.5MW	华能				预计2010年8月
新疆吉木乃49.5兆瓦风电项目	新疆克拉玛依吉木乃			33	49.5MW	中国广东核电集团	2010年5月	2010年6月	2010年7月	预计2010年底
新疆华电布尔津一期	新疆伊犁哈萨克自治州阿勒泰市布尔津县额尔齐斯河谷风区	金风	GW82-1500	33	49.5MW	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司		2009年7月		2010年3月
布尔津项目	新疆伊犁哈萨克自治州阿勒泰	金风	GW50-750	52	39MW	天润				
新疆托克逊一期	新疆吐鲁番市托克逊县城北约20km		GW82-1500	33	49.5MW	新疆电力建设公司		2010年7月	2010年8月	预计2010年底
华能托克逊白杨河风电场二期工程	吐鲁番小草湖			66	49.5MW	华能		2009年7月		
新疆小草湖二场一期	吐鲁番小草湖		GW50-750	66	49.5MW	新疆华电小草湖风力发电有限责任公司		2009年5月	2009年10月	2009年12月
龙源新疆阿拉山口一期	乌兰达布森	国电	UP77	33	49.5MW	龙源阿拉山口风力发电有限公司				
龙源新疆阿拉山口二期	乌兰达布森	国电	UP77	33	49.5MW		2009年12月			预计2010年底

吉林乾安水字风电场新建工程风电机组及附属设备

[目录](#)

招标编号：JNZB-10786

1. 招标条件

本招标项目吉林名门风力发电有限公司吉林乾安水字风电场新建工程（49.5MW）风电机组及附属设备由吉林名门风力发电有限公司投资建设。项目已具备招标条件，现对该项目的风电机组及附属设备进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

招标编号：JNZB-10786

建设地点：吉林省乾安县水字镇境内

建设规模：本期建设风力发电容量49.5MW（规划容量198MW）。

招标设备名称：风电机组及附属设备

单机容量：1500kW 数量：33台（套）

交货期：合同生效后90天开始交货，30天交完（日历日）。

工程质量要求：合格产品

招标范围：乾安水字风电场新建工程的49.5MW（1.5MW×33台）风力发电机组及其附属设备，包括风电机组设备的制造、运输及交付、安装指导、调试等。

标段划分：1包，11台（单机容量为1.5MW）；

2包，11台（单机容量为1.5MW）；

3包，11台（单机容量为1.5MW）。

3. 投标人资格要求

3.1中华人民共和国境内注册的企业法人，并具备承担招标项目的能力。

3.2具有ISO9000系列或等同质量保证体系认证书及年检记录。

3.3具有本次招标产品的生产许可证或国家规定的认证机构颁发的认证证书。

3.4法定代表人为同一个人的两个及两个以上法人，母公司、全资子公司及其控股公司，只能有一家参加同一包（或子包）的投标。

3.5投标人应有良好的财务状况和商业信誉。

3.6近三年所提供的同类设备未因该设备原因出现过事故（或出现过事故，但已采取了有效的整改措施，进行了善后处理，并得到项目单位的验证）。

3.7近三年在国内设备供货合同执行过程中，未因严重质量问题而造成批量退货（退货量占合同金额10%及以上）或严重影响施工（或出现过问题，但已采取了有效的整改措施及善后处理，并得到项目单位的验证）。

3.8近三年在国内设备供货合同执行过程中，未因货物和/或投标人图纸的交付拖延问题而严重影响施工和工程进度（或出现过问题，但已采取了有效的整改措施及善后处理，并得到项目单位的验证）。

3.9近三年在国内设备招投标活动、供货合同履行、售后服务及产品运行过程中，未被地方政府列入不良记录名单。

3.10投标人应提供过相同规格、相同型号的设备，并具有成功运行三年以上的业绩，在东北三省及蒙东地区有运行业绩。

3.11投标人应提供国内外具有测试资质的独立第三方检测机构出具的《功率特性测试报告》，不能提供《功率特性测试报告》的应提供真实可靠的功率特性曲线（如中标后，招标人将严格按照功率曲线进行考核，考核不合格的需赔偿差额部分发电量损失）。

3.12. 风力发电机组的低电压穿越能力，应满足国家电网公司《风电场接入电网技术规定（修订版）》中的相关要求。通过现场测试的应提供由第三方检测机构出具的现场测试报告（或证明材料）；未进行现场测试的投标人在投标时应向招标人出具所投标机型具有低电压穿越能力的设计报告，中标人应在机组投运前提供由第三方检测机构出具的现场测试报告。如中标后，该型机组在实际运行中因不具备低电压穿越能力所造成的一切损失由投标人负责。在机组设计寿命期间内，应始终满足电网对低电压穿越能力的要求，否则由此产生的技术改造费用由投标人承担。机组投运后，如按电网要求需复测（或抽测）低电压穿越能力，所发生的费用由投标人承担。

4. 招标文件的获取

4.1 凡有意参加投标者，请于2010年9月9日至9月15日8时30分至16时30分（双休日除外），前往吉林省吉能招标有限公司（长春市丰顺街1118号）购买招标文件。

4.2 招标文件每套售价：每包4000元（含电子文档），售后不退。

5. 投标文件的递交

5.1 投标文件递交时间2010年9月28日上午8时至9时30分止，开标时间为2010年9月28日9时30分。请各投标人在规定的递送截止时间前将投标文件送达吉林省林业宾馆五楼会议室（长春市人民大街5046号），开标与投标为同一地点。

5.2 逾期送达的或者未送达指定地点的投标文件，招标人不予受理。

5.3 投标人在递交《投标文件》前，应按“投标人须知”中的规定，提交投标保证金，投标保证金每包为人民币60万元，长春市投标人为银行支票，外埠为电汇。投标保证金必须于投标截止时间前到达招标代理机构指定账户。

6. 其他

自购买《招标文件》起，投标人应保证其提供的联系人及通讯方式（电话、传真、电子邮箱）一直畅通，以保证有关函件和信息（补遗书，澄清通知）能及时通知投标人，并能及时反馈信息，否则由此引起的一切后果，由投标人自行承担。

7. 联系方式

招 标 人：吉林名门风力发电有限公司 招标代理机构：吉林省吉能招标有限公司

地 址：长春市经开区浦东路567号 地 址：长春市丰顺街1118号

邮 编：130033 邮 编：130021

联 系 人：刘新伟 徐英华 联 系 人：赵国顺 王亚宁

电 话：0431-85797559 电 话：0431-85797425 85797407

传 真：0431-85797425

财务电话：0431-85793756

开户银行：中国民生银行股份有限公司长春分行

（大额付款行号：305241000017）

账 号：3301014170004650

中广核内蒙古宏基风电场五、六期工程项目电缆采购招标公告

发布公司：中天国际招标公司

[目录](#)

中广核内蒙古宏基风电场五、六期工程项目电缆采购招标公告

开标时间:2010-10-03

所属行业:能源化工

标讯类别:国内招标

资源来源:其它所属地区:内蒙古

1. 项目简介 (1) 招标项目名称：中广核内蒙古宏基风电场五、六期工程项目电缆采购

2. 招标范围投标人应供给本项目的动力电缆、控制电缆及附件的设计、材料采购、制造、出厂前试验、包装、运输、交货，现场安装指导并应完全符合合同要求。合同电缆每批实际交货长度只允许取上公差+1%。对于安装施工后长度在50米以上完好无损的电缆，投标方应按原价收回，长度在50米以下的电缆双方协商解决。具体详见第II卷 技术条款

3. 投标人资格合格的投标人应是满足资质要求的国内生产企业。国内生产企业应具有圆满履行合同的财务实力、技术能力和生产经验。具体应符合下列条件：（1）投标人应为在中华人民共和国境内依照《中华人民共和国公司法》注册的、具有独立法人资格、有能力为本项目提供产品及服务的企业。（2）投标人必须具有履行合同所必需的财务、技术和生产能力，并能按招标文件的要求供货，可承诺和履行招标文件的各项要求。（3）应有大量的生产招标货物或类似货物的历史和业绩。（4）不接受联合体投标。（5）必须通过ISO9000系列或同等质量体系认证。（6）具有良好的银行资信和商业信誉。以上要求投标人必须同时满足，所提供的所有资质文件必须真实，且与投标人主体一致，否则在评标时做废标处理。

4. 质量标准：符合国家及行业现行相关标准（详见技术条款）。

5. 招标文件的获取：由经办人携带法人授权委托书、本人身份证及复印件在下列时间从下列地址获取招标文件。招标文件的电子版与书面版同时提供，如电子版与书面版有差异，以书面版为准。（1）时间：2010年9月13日至2010年10月2日上午9:00至11:00，下午2:00至4:00（北京时间）

6. 招标文件售价本套招标文件（包括电子版）的售价为：¥1500元，大写：人民币壹仟伍佰元整，此款须在获取招标文件之前或同时以现金的形式交付。招标文件售后一律不退。如需邮寄（包括图纸），每套加收人民币100元。

7. 开标时间：2010年10月3日 9:00时

联系人:张涛

电话: 13261169391 010-58688285

邮箱:chinazbcg@163.com

中广核吉林安广来福风电场二、三、四期工程项目电缆采购招标公告

发布公司：中天国际招标公司

[目录](#)

中广核吉林安广来福风电场二、三、四期工程项目电缆采购招标公告

开标时间:2010-10-03

所属行业:能源化工

标讯类别:国内招标

资源来源:其它所属地区:吉林

1. 项目简介 (1) 招标项目名称：中广核吉林安广来福风电场二、三、四期工程项目电缆采购 (2) 招标项目概况：大安中广核来福风电场二、三、四期工程总装机容量为148.5MW，总共安装34台1500kW级、48台2000kW级、1台3000 kW级风力发电机组，风电机组经35/0.69kV箱式变压器升至35kV，每11台（1500kW）8-9台（2000kW）风电机一箱变出线组成一个联合单元，联合后由35kV输电线路输送至220/35kV升压站，经主变升至220kV后送入系统。

2. 招标范围投标人应供给各风电机箱变高压侧之间连接、箱变高压侧至架空线路以及集电线路进220kV升压站用的3×50、3×185 35kV动力电缆及附件的设计、材料采购、制造、出厂前试验、包装、运输、交货，现场安装指导并应完全符合合同要求。投标人还应供给连接风力发电机组地面配电柜至箱变低压侧箱变中性点3×240 +1×120 0.6/1kV动力电缆的设计、材料采购、制造、出厂前试验、包装、运输、交货。合同电缆每批实际交货长度只允许取上公差+1%。对于安装施工后长度在50米以上完好无损的电缆，投标方应按原价收回，长度在50米以下的电缆双方协商解决。具体详见第II卷技术条款

3. 投标人资格合格的投标人应是满足资质要求的国内生产企业。国内生产企业应具有圆满履行合同的财务实力、技术能力和生产经验。具体应符合下列条件： 1 投标人应为在中华人民共和国境内依照《中华人民共和国公司法》注册的、具有独立法人资格、有能力为本项目提供产品及服务的企业。 2 投标人必须具有履行合同所必需的财务、技术和生产能力，并能按招标文件的要求供货，可承诺和履行招标文件的各项要求。 3 应有大量的生产招标货物或类似货物的历史和业绩。 4 不接受联合体投标。 5 必须通过ISO9000系列或同等质量体系认证。 6 具有良好的银行资信和商业信誉。以上要求投标人必须同时满足，所提供的所有资质文件必须真实，且与投标

人主体一致，否则在评标时做废标处理。

4. 质量标准：符合国家及行业现行相关标准（详见技术条款）。

5. 招标文件的获取：由经办人携带法人授权委托书、本人身份证及复印件在下列时间从下列地址获取招标文件。招标文件的电子版与书面版同时提供，如电子版与书面版有差异，以书面版为准。（1）时间：2010年9月13日至2010年10月 2日上午9:00至11:00，下午2:00至4:00（北京时间）

6. 招标文件售价本套招标文件（包括电子版）的售价为：¥1500元，大写：人民币壹仟伍佰元整，此款须在获取招标文件之前或同时以现金的形式交付。招标文件售后一律不退。如需邮寄（包括图纸），每套加收人民币100元。

7. 开标时间：2010年10月3日 9:00时

联系人:张涛

电话: 13261169391 010-58688285

邮箱:chinazbcg@163.com

第二届风能趋势亚洲峰会2010

时间：2010年9月28-30日 地点：北京王府半岛酒店

[目录](#)

时间：2010年9月28-30日

地点：北京王府半岛酒店



简介:

继清洁能源趋势亚洲峰会2009成功召开后，第二届风电趋势高峰会议2010将和中国能源协会联合主办，在韩国风能协会、韩国KSNRE (Korea Society for New&Renewable Energy) 日本ISEP (Institute of Sustainable Energy Policies)的支持下，将于2010年9月28-30日在中国北京盛大召开。本次峰会将涵盖风电产业发展趋势与政策、项目呈现、经验分享、深入探讨海陆风电相关技术与风电设备发展趋势，旨在打造国内最专业的风电行业峰会，为风电企业人士提供最佳的信息交流平台！

After successfully held the Clean Energy Trends Asia Summit 2009 last year, the 2nd Annual Wind Energy Trends Asia Summit 2010 is co-organized by the Chinese Energy Association, with the support of KWEA (Korea Wind Energy Association) \KSNRE (Korea Society for New&Renewable Energy) and ISEP (Institute of Sustainable Energy Policies), it will be held on September 28th-30th at Beijing China. 2nd Annual Wind Energy Trends Asia Summit 2010 will be an essential platform to review and determining how the sector can take the next vital steps towards successful commercialization with broader and holistic participation of wind energy enterprise and multi channel of media coverage. It will be the paradigm summit in wind energy industry !

会议地点：北京王府半岛酒店

酒店地址：中国北京王府井，金鱼胡同8号

Venue: The Peninsula Beijing

Address: 8 Goldfish Lane, Wangfujing Beijing

明月寄相思
千里送真情

皓月舞
情聚中秋

Happiness
Mid-Autumn
Festival



风能信息中心《每周风讯》祝大家中秋快乐!



地址：保定市朝阳北大街706号恒通财富中心1806室

电话：0312-3321965

传真：0312-3125965

网址：www.cwei.org.cn

邮箱：cwei@cwei.org.cn