



# 电力新能源行业双周刊

2012年3月（下） 总第12期

发布：北京华经纵横咨询有限公司研究部  
地址：北京西城区裕民路18号北环中心  
电话：010-82252636  
传真：010-82250535  
网址：[www.chinacir.com.cn](http://www.chinacir.com.cn)

## 目录 Contents

### 一、特别关注

风电“十二五”：大型化风机成为着力开拓新市场  
国家电网大型风电并网关键技术项目通过鉴定  
华能新能源公司与盐城市政府签订大丰海上风电项目协议  
浙江省立法推进风电可再生能源的开发利用  
新疆首个200万千瓦风电项目在哈密开始全面建设  
能源局要求严格执行风电项目核准计划

### 二、热点追踪

受累三大主因 华锐风电全球排名急降五位  
核电风电太阳能竞相发力 湖北能源谋求破题  
止风电盲目扩张着眼行业健康发展  
云南风电资源只开发了2%

### 三、国内动态

贵阳电网首个风电项目年底投运  
国电河北新能源公司签署两风电项目开发协议  
大唐集团大型海上风电项目落户滨海  
863配套项目辽宁“大规模风电协调控制系统”启动  
风电巨头金风科技扩充产业链可期

### 四、国际视野

全球风机合同价再创新低 2016年风电成本或接近煤电  
新兴市场正在引领风电行业 全球市场规模超6%  
英国力挺核电 风电等可再生能源面临补贴削减压力

### 五、调研与数据

中国风电去年新增装机减少近7%  
湖南郴州签火电 风电等项目  
欧盟2011年风电行业占有所有新发电能力近四分之一

### 六、双周声音

国家能源局：风电弃风超过20%地区不安排新项目  
能源局拟推可再生能源电力配额制 狠抓风电并网和消纳

## 目录 Contents

### 附：关于我们

- 1、关于北京华经纵横咨询有限公司
- 2、华经纵横关于信息行业的研究成果推介

#### 华经纵横《电力新能源行业双周刊》

北京华经纵横咨询有限公司将定期从媒体公开发布的信息中，整理编辑中国电力新能源行业双周电子通讯，旨在帮助关心信息行业发展的各界人士，了解中国信息行业的主要动态、标志事件、重要观点、关键数据，以便在全局视野中更好地思索、改进相关工作。

本刊内容均来源于公开出版发行的合法出版物和网站。摘取的信息和评论，如无特殊注明，均不代表本公司观点。

（本期责任编辑：张悦）



## 【特别关注】

风电“十二五”：大型化风机成为着力开拓新市场

—— 华能新能源公司与盐城市政府签订大丰海上风电项目协议

新疆首个200万千瓦风电项目在哈密开始全面建设

国家电网大型风电并网关键技术项目通过鉴定

浙江省立法推进风电可再生能源的开发利用

能源局要求严格执行风电项目核准计划

## 风电“十二五”：大型化风机成为着力开拓新市场（1）

中国能源发展的纲领性文件《国家能源科技“十二五”规划》于日前正式公布。对风机的大型化趋势更是做了浓墨重彩的描绘。《规划》对风机功率、零部件、并网、研发平台等方面都做出了更为明确的要求。

业内人士认为：目前国内风电企业传统的1.5兆瓦风机利润逐年下降，急需开拓新的利润增长点，大型化风机已成为其着力开拓的新市场。此时《规划》用较大篇幅鼓励风机企业在风机大型化领域创新、发展，对风电企业是很好的激励，将促使其加快在大型风机领域的研发、应用速度。在内因外力的共同作用下，可以预见，“十二五”期间风机大型化将成为行业发展的一大趋势和竞争新战场。

### 内因：企业主动开拓蓝海

在连续数年保持高速增长后，2011年国内风电行业业绩开始出现回调迹象。

据金风科技近日公布的2011年业绩快报显示，2011年其营业收入为128.71亿元，同比下降26.85%；营业利润6.98亿元，同比下降74.06%。华锐风电的业绩预期也下降了一半。

不仅风机整机厂商遭遇困境，叶片、塔架、齿轮箱等企业，也都未能逃脱毛利降低、利润下滑的命运。

中材科技2011年业绩快报显示，其营业收入、利润总额同比分别下降了76.00%和57.92%，原因是“受市场影响，叶片销量售价均下降”。

业内普遍认为，当前风机企业业绩下滑是由多方面原因造成的。原材料上涨、产能过剩、激烈价格战、市场萎缩等诸多因素影响导致企业业绩出现跳水。

在今年年初举行的2012全国能源工作会议上，国家发改委副主任、国家能源局局长刘铁男通报了2011年风电发展的主要数据：风电并网容量新增1600万千瓦(16吉瓦)，累计达到4700万千瓦(47吉瓦)。而先前国家发改委曾表示：我国风电2015年的装机容量目标目前初定为1亿千瓦（100吉瓦）。

对此，行内人士表示，这意味着此后每年平均年增装机量将回落到15吉瓦上下，低于此前的新增装机速度。

与调低装机量预期相对，国内风电企业的产能却仍在高位运行。

平安证券分析师窦泽云预计，目前全国整机制造商有近70家，预计2011年总产能将达29吉瓦，但实际需求仅为15—18吉瓦。在这种环境下，价格之争将不可避免。在传统1.5兆瓦风机利润不断下滑的情况下，一些大型风电企业上半年业绩同比下降更高达近五成。

是继续在传统小功率机型的红海里挣扎，还是去开拓新的蓝海，寻找新的利润增长点？一些有技术、有实力的风电巨头已经做出了选择，大功率机型已成为他们的目标。

华锐风电高级副总裁陶刚表示：“面对激烈的市场竞争，华锐风电采取多种措施降低生产成本，重点发展3兆瓦及以上大型风电机组，维持和扩大国内市场占有率。”

“风电机组大功率化趋势是技术工艺进步的结果。”陶刚表示，从全球风电装备业发展的趋势来看，高质量大功率的风电机组日渐受到市场青睐。

据悉，华锐风电自主研发的34台3兆瓦海上风电机组在我国第一个国家海上风电示范项目——上海东海大桥风电场一期工程已全部并网发电，截至2012年3月1日，该项目累计发电已超过3.71亿千瓦时。此外，该公司自主研发的潮间带3兆瓦风电机组也在江苏如东潮间带风电场成功投入运行。

## 风电“十二五”：大型化风机成为着力开拓新市场（2）

外因：国家扶植 政策推动

在最近公告的《国家能源科技“十二五”规划》中，着重提出了风机大型化要求，行业管理部门试图利用行政力量推动风电大型化发展。《规划》要求，未来5年研制出具有自主知识产权的6—10兆瓦陆地（近海）变速恒频风电机组（双馈式和直驱式）的整机制造技术。

事实上，现阶段在全球范围内在海上风电领域6兆瓦风力发电机的商业应用还处在蓝海阶段，能参与者并不多，我国企业已初涉其中。

据悉，目前风电行业世界排名第一的风电设备制造商丹麦Vestas宣布将为德国风电场开发商PNE公司在德国北海的海上风电场提供15台6兆瓦海上风机；老牌德国风电巨头Repower预计将于2013年在德国北海Nordsee Ost风场安装完成6兆瓦海上风机。

在此领域，国内一线风电龙头企业并不落后，中国第一、世界第二的风电设备制造商华锐风电已经成功研发出SL6000系列6兆瓦大型海上风电机组，并于2011年底中标上海临港海上风电一期示范项目。国电联合动力的6兆瓦机组也于今年初在连云港基地下线。

据了解，经国家能源局和上海市政府同意，经上海临港海上风电一期示范项目业主招标，已确认华能新能源股份有限公司、上海申能新能源投资有限公司、上海绿色环保能源有限公司联合体与目前全亚洲单机容量最大的风电制造商华锐风电“捆绑”中标。这将是6兆瓦海上风电机组在全球范围内首次大规模投入商用，也是华锐风电继中标中国第一个国家海上风电示范项目上海东海大桥10万千瓦项目后又一崭新的海上风电发展里程碑。

除对整机要求外，《规划》还对大型陆上及海上风力发电关键技术提出了要求。其中包括大型陆上与海上风电机组关键控制技术；翼型设计与叶片优化设计技术；大功率中高速比齿轮箱设计技术；大型风力发电机设计与优化技术；大型风电机组整机与关键部件的检测技术；载荷分析与抗疲劳设计技术；大型风电机组在极端情况（台风、强风沙、低温及腐蚀等）下的应对技术；大型风电机组电网适应性控制技术。

在此领域，国内风电企业同样做了充足的准备。

据悉，华锐风电SL6000系列风力发电机组是目前中国第一台自主研发、拥有完全自主知识产权、全球技术领先的6兆瓦电网友好型风电机组。SL6000的低电压穿越能力使其可以满足目前电网导则的严苛要求，其特殊的防腐系统，更满足了海上高盐雾和高腐蚀的运行环境。这已基本完成《国家能源科技“十二五”规划》对大型风机具体技术领域的要求。

此外，《国家能源科技“十二五”规划》还提出建设风电技术及装备研发平台的要求，攻克超大型风电机组关键技术难题，形成大型风电机组关键部件的制造能力，成为在风电技术研究与制造领域有影响的国际合作科研平台和风电技术研究基地。

来源：中国能源报

## 国家电网大型风电并网关键技术项目通过鉴定

“大型风电并网规划运行与检验检测关键技术研究及应用”项目在北京通过河北省科技成果转化服务中心组织的鉴定。国家电网中国电力科学研究院为项目承担单位。

“大型风电并网规划运行与检验检测关键技术研究及应用”依托国家能源行业研发（实验）中心建设项目“国家能源大型风电并网系统研发（实验）中心”、国家科技支撑计划项目“风电场接入电力系统关键技术研究”和国家电网公司重点科技项目“风电检测试验能力建设”等，在风电并网规划、调度运行、张北风电试验基地建设和检测能力建设等方面取得一系列技术突破和创新成果。风电并网仿真研究平台已应用于11个省级电网的风电接纳能力研究和225个风电场并网专题研究；风电功率预测技术已应用于14个网省级调度中心、130多个风电场；风电优化调度系统应用于多个网省级调度中心；22家制造商的风电机组进驻张北风电试验基地开展试验研发。这一平台已为全球50多个风电机组制造商提供了150余项检测服务。

鉴定委员会认为，该项目在风电并网规划运行与检验检测技术研究应用方面取得了一系列具有自主知识产权的创新成果，总体技术达到国际领先水平。项目成果为我国大规模风电并网的科学规划和电力系统安全稳定运行提供了重要技术手段；项目建成了世界一流的风电试验基地，为风电机组制造商技术研发、样机测试、型式认证、并网检测等提供条件，为风电产业健康发展提供技术支撑。

来源：国家电网公司

## 华能新能源公司与盐城市政府签订 大丰海上风电项目协议

3月16日，华能新能源股份有限公司与江苏省盐城市人民政府在人民大会堂举办的江苏省转型发展汇报会上签订了《江苏大丰30万千瓦海上风电示范项目合作协议书》。中国华能集团公司总经理曹培玺应邀出席会议。

根据协议，新能源公司将在江苏省盐城市大丰海域开发江苏大丰30万千瓦海上风电示范项目，开发规模为30万千瓦，总投资约60亿人民币。江苏省政府将在征海、征林、征地等方面给予政策支持。

江苏大丰30万千瓦海上风电示范项目是新能源公司在江苏的第一个项目，也是华能集团第一个海上风电项目，将为国家和集团公司下一步大规模发展海上风电积累宝贵经验。

来源：中国电力网

## 浙江省立法推进风电可再生能源的开发

随着能源供求缺口日益加大，浙江省在全国率先立法，大力推进可再生能源的开发利用。3月29日，《浙江省可再生能源开发利用促进条例（草案）》（以下简称条例草案）提交省十一届人大常委会第三十二次会议审议。

浙江省是资源小省，煤油基本依靠省外输入，但风能、太阳能、水能等可再生能源资源丰富，开发潜力巨大。条例草案结合浙江省实际情况，在可再生能源开发利用的管理体制、规划、考核评价、发电量配额制、经济激励等方面进行规定。今后，浙江省可再生能源开发利用的规划编制、项目建设、设施设备购置补贴都可以申请专项资金，县级以上人民政府应当根据财力状况，在相关专项资金中安排经费用于可再生能源发展。

针对浙江省可再生能源发电成本较高，进入电网销售价格偏低的问题，条例草案规定，电网企业应优先调度可再生能源发电，全额收购其电网覆盖范围内符合国家并网技术标准的可再生能源发电项目的上网电量，并按照核定的电价、补贴标准，及时、足额结算电费和补贴。条例草案还鼓励投资建设沼气集中供气工程等农村可再生能源开发利用项目，改善农村生态环境。

来源：浙江在线

## 新疆首个200万千瓦风电项目在哈密开始全面建设

为加快实施风力资源转换，实现清洁能源高效开发利用，新疆首个200万千瓦风电项目在有“风库”之称的哈密开始全面建设。

哈密东南部200万千瓦风电项目位于哈密东南部烟墩和苦水风区，建设方案于2010年8月14日得到国家能源局批准，分别由中电投、北京天润、大唐、华电、中广核、华冉等十家优势企业开发，每个企业承建20万千瓦，也是首次在哈密采用2.5兆瓦和3兆瓦两种机型的风电项目。

中电投哈密能源有限公司20万千瓦风电项目是在所有企业中建设进展最快的，在苦水风区现场，工人们不辞辛苦，按照既定节点工期快速推进。兵团五建哈密烟墩风电项目部副经理曾庆松告诉记者：现在我们整体基坑开挖已经达到20个了，所有的钢筋材料全部进场，混凝土已近具备浇注条件了，整体施工计划是在5月30号之前全部完工。

哈密烟墩和苦水风区年平均8级以上大风天气有150天，首次从事大功率风机建设的施工单位从小事做起，严把工程质量关。兵团五建哈密烟墩风电项目监理部总监周佑海告诉记者：从质量控制方面主要是跟他们施工单位和设计方经常联系，经常沟通，发现问题及时处理。

承建北京天润新能投资有限公司20万千瓦风电项目的建设单位，把项目作为风场的示范和表率，只用了一个星期时间人员设备迅速到位。山东安泰建筑筑路工程有限公司苦水风电项目总负责刘炳柱：争取3月20号商混站出产品，开始浇注混凝土，现在人员已经到了50多位，钢筋工已经全部到位，管理人员和其他人员都已经到位，预计6月20号竣工。

哈密东南部风场200万千瓦风电项目总投资160亿元，采用哈密本地产风电装备，预计从今年年底开始陆续并网发电，今年哈密地域开工建设风电规模达到315万千瓦，总投资超过200亿元。

来源：天山网

## 能源局要求严格执行风电项目核准计划

近日从新疆电力公司了解到，今年1月，先后有21个风电场获批接入新疆电网，总容量103.95万千瓦。按照计划，年内还将有近20个风电场获批入网。预计2013年，全疆风电装机容量将达到650万千瓦。这意味着新疆“十二五”期间风电开发850万千瓦的目标或将提前完成。

在国家大力提倡并鼓励发展新能源和举全国之力发展新疆的大背景下，我国第二大风能资源富集区新疆，已经迎来风电行业发展的良好时期。

### 全额入网和疆电外送并举

“并网难”是公认的制约风电行业发展的一大难题，新疆电力公司在电网建设和调度运行等方面着实下了一番工夫，科学引导风电发展，合理制定风电接入方案，加强风电接入前期论证。同时，政府部门给风电并网“开绿灯”，中节能风力发电(新疆)有限公司副总经理伊布拉音介绍，只要核准建成的机组，发电就能全额上网。

参与新赛股份与国电新疆电力有限公司合资开发风电项目的知情人士向中国证券报记者证实“绿灯”确实存在，从整个新疆地区来看，风电并网并不是难题。

另外，北方风电场冬天普遍存在的限电问题在新疆也并不严重。该工作人员进一步介绍，北方冬天城市需要供暖，电网优先接纳火电入网，水电、风电的入网量受到限制，但据他所知，新疆电网仅前年限过电，且数量很少，对当地风电场影响不大。

为进一步推动新疆风电行业发展，自治区政府在积极拓展风电就地消纳途径和规模的同时，全力推进“疆电外送”特高压直流工程和750千伏主网架的建设工作，增加风电外送比例。

据了解，±800千伏哈密南至郑州和750千伏哈密至柴达木的新疆与西北第二通道交流工程已经获国家发改委核准启动，另外，哈密北至重庆特高压直流工程和准东到四川特高压直流工程已上报国家申请前期“路条”。

### 风电场盈利能力正在提升

说起盈利能力，新赛股份上述知情人士告诉中国证券报记者，公司与国电新疆电力有限公司合资开发已经投产的全部风电场，自有资金财务内部收益率高于18%，这远远超出预期。

盈利能力提升源自三个方面：首先是政府和新疆电力公司加大对风电场入网的支持力度；其次，随着公司在风电场投资建设方面的经验增加，目前公司建设1万千瓦的风电装机容量，仅需投入7000万元，而以往业内普遍公认的是8000万元，成本大幅度下降。第三，随着建设经验增加，单个风电场的建设期也从以往两年缩短到现在7个月。该知情人士认为，这三个方面将全面提升疆内风电行业的盈利能力。

中国证券报记者从自治区发改委了解到，新疆在综合考虑风资源、电网条件、市场消纳等各项条件的基础上，编制了达坂城、十三间房、小草湖、三塘湖等12个风区工程规划，规划总规模达1100万千瓦。同时，自治区规定将严格按照规划布局风电场，这就意味着疆内风电行业“蛋糕”短时间内不会再变大。

“风电场这块现在竞争很激烈”，作为疆内本土上市公司，新赛股份以与国电新疆电力有限公司合作的方式进入这个行业，这样在与资本实力雄厚的竞争对手竞争时不会有劣势。

据了解，包括华电、华能、大唐等一大批央企电力集团先后在新疆开发风电项目后，中国北车、中核集团、中国节能环保集团等并非以电力为主业的大型央企也相继宣布进军新疆风电产业。

来源：中国证券报



## 【热点追踪】

- 一 受累三大主因 华锐风电全球排名急降五位
- 二 核电风电太阳能竞相发力 湖北能源谋求破题
- 三 止风电盲目扩张着眼行业健康发展
- 四 云南风电资源只开发了2%

## 受累三大主因 华锐风电全球排名急降五位（1）

近日出炉的一份国际风电行业数据报告引起了风电业内的关注：华锐风电从2010年排名全球风电业第二的公司，下滑到2011年的第七位。

知情人士称，华锐风电的名次急跌可能体现出风机价格下跌导致利润降低、项目被延期交付、海外市场拓展不顺利，以及客户付款不及时等风电行业企业面临的诸多问题。

### 排名遭金风赶超

丹麦风电咨询机构BTM的报告可能会让市场感到一些惊讶：尽管华锐风电在去年已经让出中国第一的宝座，代替者为金风科技，但今年前十大公司（按市场份额）排名中，华锐风电却急剧下滑了5位。

BTM的报告显示，前十大公司分别为维斯塔斯（12.9%）、金风科技（9.4%）、GE（8.8%）、歌美飒、Enercon、Suzlon、华锐风电、联合动力、西门子及明阳风电等。

华锐风电虽然还没有公布2011年财报，但公司副总裁陈党慧近日透露，其年度装机容量将首次出现下降。该公司也承认，2011年其净利润会同比下滑50%以上。

华锐风电业绩的大变脸，并不能归于市场萎缩这一现象。

一位风机生产公司的管理层说，2011年，中国的累计装机量已达到60G瓦以上，全国安装量也为17.6G瓦左右，虽相比2010年的18.9G瓦的安装量有所下降，但市场还在。而且，到2015年，我国的装机量将从现在的63G瓦左右增长到150G瓦，每年的市场是恒定的。

华锐风电之所以名次下滑，主要有三方面的原因：首先，尽管目前国内十大风机制造商占据了市场的半壁江山，但仍竞争激烈。很多风机公司已从最初的30%高利润，变为只有5%~10%的利润。风机的平均报价，从2006年的4612元/瓦，下滑到了今年2月的3755元/瓦。

其次，华锐风电有大量项目并没有被安装到位。风机制造商一般与风电场投资者（下称“买方”）有两种合作方式：一是已中标但未签订正式合同；二是双方有正式协议，风机也生产完毕，但并没有安装好。因国家能源局去年已将5万千瓦以下的小风电场项目审批权收回，而且风机事故也较多，很多风电投资商被要求对风机质量、风电场的运营条件等进行检查，导致一些风机企业的设备无法并网。

## 受累三大主因 华锐风电全球排名急降五位（2）

另外，华锐风电还频现客户款项拖欠问题。上述知情人士表示：“以往，客户会打预付款，后来过渡到电子汇款、货到付款，现在则在大大拖延时间。有时还会出现这种状况：客户先让你把机器送过去，然后1到2个月给你开票，再过3~6个月付款。这样做下来，我们不仅要垫付货款给零部件厂商，同时还要承担6.5%以上的贷款利率。”他说，如果一家企业毛利率只有5%，再被这么一折腾，公司就陷入了“被亏损”的境地。

该人士透露，华锐风电内部也有讨论，到底是要争取卖更多的风机、抢占市场份额，还是要稳定公司利润。目前的结论可能更多倾向于后者。

### 海外拓展缓慢

除了华锐风电之外，风电行业的其他公司也遇到了多重障碍。

据记者了解，一部分风机公司对市场存在误判。比如，原以为2011年会启动大量的海上风机项目，很多公司下注在3兆瓦的风机制造上，促使一大批3兆瓦的大机组被生产且备用。没想到去年国家政策收紧，导致这些机组无法发货，库存随之增加。

另一方面，海外市场的拓展并不太顺利。海外市场销售的风机，一般可获得大约10%以上的出口退税，对企业的利润也会有正面影响。

前述知情人士指出，金风科技去年海外实现220兆瓦的销量，这算是不错的业绩。华锐风电的海外项目启动相比就更慢。

该人士称，金风科技能有较高出货量，可能有赖于其关联企业——中水顾问国际工程公司擅长于海外项目运作，“国内大型工程公司在海外有一些客户和渠道，会带动金风科技这家子公司的风机销量。”截至目前，金风科技已有268.5兆瓦的海外订单在手。

2011年，中国风电市场已经占世界安装总量的44%，其次是美国、印度，分别占有17%和7%的市场份额。但美国市场早就是GE、维斯塔斯的天下，而印度也有Suzlon这样的当地劲旅，所以中国企业显然不可能在一两年内大举成功进入主流海外市场。

前述知情人士也表示，金风科技估计占全球市场份额为9%，而华锐风电名次在2011年下滑，也另有原因。

“其他公司估计向咨询机构提交的是发货量数据，而华锐风电提交的是安装量。以往，发货量和安装量之间的差距是不会太大的，但现在估计要差个几十兆瓦。几个兆瓦的差距，就有可能让企业的名次下滑1到2位，何况是几十个兆瓦。”按照金风科技的数据，其公司去年的销量为3.1G瓦。

来源：第一财经日报

## 核电风电太阳能竞相发力 湖北能源谋求破题

湖北每年98%的煤炭依赖外省调入；年自产石油80万吨左右，仅能满足全省10%左右的需求；水电资源开发基本用尽，后续潜力十分有限。

在湖北能源集团董事长肖宏江看来，出省“求煤”不是长久之计，在能源领域要有发言权，湖北必须有核电及光伏、风电等新能源的主导权。

一座核电年节煤1400万吨

2004年，湖北能源集团与中广核集团合作，设立湖北核电公司、咸宁核电公司，湖北能源集团均持股40%，先期开发咸宁大畈核电项目。

咸宁大畈核电是继三峡大坝建成以来湖北最大的工程，分两期建设，每期正式工期为5年。记者注意到，咸宁核电项目400万千瓦的规划装机容量，是湖北能源集团目前总装机容量的70%。肖宏江介绍：“按照一年7000个利用小时数来算，总发电量预计可达280亿千瓦时！”

280亿千瓦时，这相当于2011年全社会用电量消耗的五分之一，1400万吨原煤的发电量，可节约排放二氧化硫20万吨。

目前咸宁核电公司前期准备工作已经完成，一旦国家政策放行，就能继续推进。

风电光伏发电次第推进

风电、光伏发电等新能源开始发力。

湖北能源集团整体上市后的第一个股权融资计划，即被部分用于新能源业务。

事实上，早在5年前，一系列新能源项目就已布局。

2008年，我国内陆地区首座风电场，装机1.36万千瓦的九宫山风电场一期全部16台机组陆续并网发电，进入商业运营。2011年9月，齐岳山风电场一期项目正式投产发电，二期装机4.95万千瓦，已取得省发改委核准。

在光伏发电方面，武汉花山新城15兆瓦光伏发电项目，一期3.5兆瓦已取得核准；东西湖50兆瓦光伏发电项目也已获得省发改委审批。

看中湖北省新能源潜在优势，中国兵器装备集团、中国节能环保集团、华润新能源投资公司等能源巨头纷至沓来，均计划在湖北省投资光伏发电和风电项目。

煤炭仍是电力生命线

2月份，国务院发展研究中心企业研究所发布的报告显示，2011年全国电力缺口3000万千瓦，今年将继续拉大至5000万千瓦。

肖宏江称，湖北沿着北煤南运大通道布设火电厂已经刻不容缓。

北煤南运大通道属重载铁路，起于煤炭产量丰富的内蒙古，经河南到湖北省襄阳、荆州，再到湖南、江西，主要是解决两湖地区煤炭资源短缺问题。

湖北能源集团正计划沿着这条大通道，在襄阳、荆州等地，布局一批煤炭储运基地和电站。“十二五”期间，该集团装机容量将从目前的560万千瓦增加至1000万千瓦。这意味着，其发电能力将增加约1倍，供电量占到全省用电量的1/4。

同时，被湖北誉为“生命线”的电力高速路1000千伏晋东南—南阳—荆门特高压扩建工程，为电力寒冬中的湖北送来浓浓暖意。

数据显示，此项特高压扩建工程正式投运后，电力输送能力在原有250万千瓦基础上提高一倍，每天可从山西向湖北输送电量1亿千瓦时。

来源：国际能源网

## 制止风电盲目扩张着眼行业健康发展

近日，部分新能源产业专家认为，政府工作报告中首次明确提出对太阳能、风电等产业的指导意见，目的在于推动行业健康、可持续发展；从市场层面来看，对太阳能、风电制造业影响较大，对产业终端如电站开发商等影响较小，主要着眼于未来行业整体的健康发展。

据中国可再生能源学会副理事长孟宪淦测算，2011年我国光伏组件总产能最低为30GW，甚至会达到40~50GW，但全球实际市场需求装机量只有20多GW。目前，全球光伏组件库存有10GW左右需要消化，其中8GW来自中国，过剩的部分至少需要两年时间才能消化完。

而从风电行业来说，经过2006年至2010年风电连年翻番的高速增长，风电制造企业面临激烈竞争，2010年风电整机制造企业超过80家。每家最低经济规模年产50万千瓦，合计规划产能达到4000万千瓦。风电整机产能的扩大缓解了近两年中国风电机组供不应求的局面，也预示风电整机制造业的白热化竞争即将来临。

实际上，新能源的投资机会虽然覆盖了整条产业链，但由于有的环节技术要求很高，国内很少有企业能够涉及，甚至有的环节目前仍然是空白。新能源狂热投资的背后，是新能源产业链上低水平、低技术门槛环节的重复建设，这种低水平重复建设将使低端产能严重过剩，进一步增加能源消耗和环境承载压力。

来源：中国质量报

## 云南风电资源只开发了2%

据了解，即将完成的《云南省风电场规划报告（2011年）》查明，全省可开发风电装机达3300万千瓦以上，而目前风电装机规模仅78.5万千瓦，仅占可开发总规模的2%。云南还有98%的风电资源可开发利用。

截至2012年1月，云南的风电装机规模为78.5万千瓦，风电装机占统调装机的2.38%，风电发电量占统调发电量的3.79%。截至2011年底的数据表明，云南并网风电装机容量仅占全国的1.49%，风电发电量占全国的1.26%。即将完成的《云南省风电场规划报告（2011年）》查明，全省可开发风电装机达3300万千瓦以上，风电发展潜力巨大、空间广阔。

“自2008年12月我省首个风电场—大理者磨山、大风坝风电场投产发电以来，风电发展实现了年度翻番的目标，随“风水互补性强”优点的显现，云南电力供应汛枯矛盾将得到有效缓解。”省能源局相关负责人说，每年10月份至次年的4、5月份，云南水电发电都大幅减少，汛枯矛盾突出、保障运行困难。而云南的风电大风季（12月—次年5月）发电量是小风季（6—11月）的4倍以上，恰好可以实现“风水互补”。

不过，有业内人士指出，通过近几年的发展，云南风电产业在发展潜力巨大的同时，一些矛盾和问题也开始凸现出来，“大而不强”成为不得不提的一个尴尬。此外，大量风电场建成后，由于项目距离电网过远或与火电并网面临技术困难等原因而无法接入电网，出现有产出却无法送到用户手中的情况，产生不了实际效应。

来源：云南网



## 【国内动态】

三

贵阳电网首个风电项目年底投运  
大唐集团大型海上风电项目落户滨海  
风电巨头金风科技扩充产业链可期

国电河北新能源公司签署两风电项目开发协议  
863配套项目辽宁“大规模风电协调控制系统”启动

## 贵阳电网首个风电项目年底投运

近日从贵阳供电局获悉，贵阳电网龙里坪子风电场项目已于日前获得贵州省发改委核准并正式开工建设，工程计划于今年年底投运。

据了解，早在2009年5月，中广核风电公司就在龙里县草原乡建设了三座测风塔，经过一年的测风分析，龙里草原乡一带具有建设大型风电场的可行性。一、二期风电项目预计今年年底建成投产。项目建成后将上网售电，成为贵阳电网第一个风力发电项目。项目预计年产值将达1.2亿元，与燃煤电厂相比，该项目每年可节约标准煤约5.8万吨，同时可以减少大气污染物的排放，改善大气环境质量。



来源：贵州都市报

## 国电河北新能源公司签署两风电项目开发协议

近日，国电河北新能源公司风电项目开发捷报频传，在河南新郑、河北承德两地连续签署的两个项目开发协议，可为该公司增加风能资源储备450兆瓦。

3月24日，在河南省新郑市壬辰年黄帝故里拜祖大典经贸洽谈活动上，该公司与河南省新郑市人民政府签订项目开发协议，开发范围位于河南省新郑市辛店镇西南始祖山可开发区域，初步规划开发容量为150兆瓦。

3月26日，在承德县2012央企京企项目签约仪式上，该公司与河北省承德县人民政府签订风电开发协议，项目范围涉及承德县境内五道河乡、上谷乡、八家乡、满杖子乡等四个区域，初步规划开发容量为300兆瓦。

来源：河北新能源公司

## 大唐集团大型海上风电项目落户滨海

近日，在北京人民大会堂举行的江苏省转型发展汇报会上，中海石油气电集团有限责任公司投资120亿元的LNG(液化天然气)项目、中国大唐集团新能源股份有限公司投资70亿元的大型海上风电项目成功落户滨海。两大央企总投资190亿元的重大临港产业项目的落户，是滨海县携手央企、突破临港产业项目的又一次生动实践。

近年来，滨海县全力推动“三港”开发进程。突出以滨海港开发建设为重点，全力推进大码头、大项目和大载体建设，取得了积极成效；防波挡沙堤全面建成，亿吨大港建设初展雄姿；煤码头陆域工程项目率先开工，临港产业项目取得新突破；火电项目的成功签约标志着能源大港、产业大港在项目聚集中奠定了格局；北疏港公路建成通车，基础配套水平全面提升。央企重大项目的不断加盟，对加快滨海港开发进程，进一步巩固能源大港、产业大港的战略地位，提升滨海港的对外影响力，具有非常重大的意义。

来源：盐城新闻网

## 863配套项目辽宁“大规模风电协调控制系统”启动

3月19日，中国电科院承担的国家863课题“储能系统提高间歇式电源接入能力关键技术研究开发”配套项目——辽宁“大规模风电协调控制系统”启动会在北京召开。辽宁省电力有限公司总工程师王芝茗，中国电科院副院长姚良忠出席会议并讲话，项目相关单位，项目组成员参加了会议。

项目组汇报了近期工作进展情况和下阶段实施工作计划。会议讨论确定了项目管理制度和项目实施计划，充分肯定了项目组的前期工作。

作为辽宁风电储能协调控制的首个试点项目，大规模风电协调控制系统研发有助于解决中国大规模风电并网运行的关键性技术难题。本项目的顺利启动，标志着电网风电储能协调控制研究进入了一个新的阶段，为后续整体研发工作的顺利开展打下良好基础。

来源：百方网

## 风电巨头金风科技扩充产业链可期

据报道,近日,金风科技发布最新公告称,公司收到新疆国资委通知,其已经获得新疆维吾尔自治区人民政府的批复,同意由新疆国资委作为出资人组建一家新能源(集团)公司。

公告,两年内,新疆维吾尔自治区新业国有资产经营有限责任公司持有新疆风能公司股权(金风科技第一大股东)、水利厅所属新疆维吾尔自治区风能研究所及其所持金风科技股权、科技厅所属新疆新能源研究所和新疆太阳能科技开发公司及其所持金风科技股权将被划入这家新公司,作为国有出资的一部分。

公告发布后(截止3月22日收盘),金风科技微涨0.47%,股价报收于8.47元/股。显然,在公司2011年业绩预期不佳的阴霾下,上述消息也没能振奋投资者对金风科技的信心。

对此,金风科技相关人士以年报发布前工作繁忙为由婉拒了《证券日报》记者的采访。而大同证券行业分析师蔡文彬则向《证券日报》记者表示,“仅从公告内容来看,其短期内不会对公司产生影响,但未来金风科技也极有可能依托于此进行产业链的延伸”。

金风科技第一大股东不变

根据3月22日金风科技的这份公告,这家新组建的新能源(集团)公司将主要从事风能和太阳能研发、风力发电和光伏发电以及相关配套设备开发和制造。

该公司10亿元注册资本将由国有出资,分期到位。首期出资2亿元人民币,其余8亿元通过新疆维吾尔自治区新业国有资产经营有限责任公司持有新疆风能公司股权、水利厅所属新疆维吾尔自治区风能研究所及其所持金风科技股权、科技厅所属新疆新能源研究所和新疆太阳能科技开发公司及其所持金风科技股权划入完成,两年内到位。

公开资料显示,公告中提及的“新疆风能公司”为持有金风科技37592万股A股流通股的第一大股东。其成立于1988年,2005年完成引资改制后,引入中国水利投资集团等股东单位,整体改制为新疆风能有限责任公司,该公司注册资本9000万元,目前公司总资产达29亿元,净资产25亿元。是中国最早从事大型风力发电场开发建设、运用管理的公司。

此外,在公告提及的“新疆风能研究所”、“新疆新能源研究所”、“新疆太阳能科技开发公司”中,除“新疆新能源研究所”持股情况尚未披露外,“新疆风能研究所”持有金风科技4407.34万股A股流通股,占比1.64%;“新疆太阳能科技开发公司”持有金风科技1816.54万股A股流通股,占比0.7%。(以上数据截止于2011年9月30日)

正如金风科技公告所述,该新能源(集团)公司组建完成后,除新疆风能研究所、新疆新能源研究所、新疆太阳能科技开发公司所持金风科技股权将易主外,“新疆风能公司持有金风科技股份数不变,仍为公司第一大股东。金风科技无控股股东,无实际控制人”。

金风科技扩充产业链可期

2月29日,金风科技发布的2011年业绩快报显示,去年公司实现归属于上市公司股东的净利润60670.83万元,较上年减少73.5%。

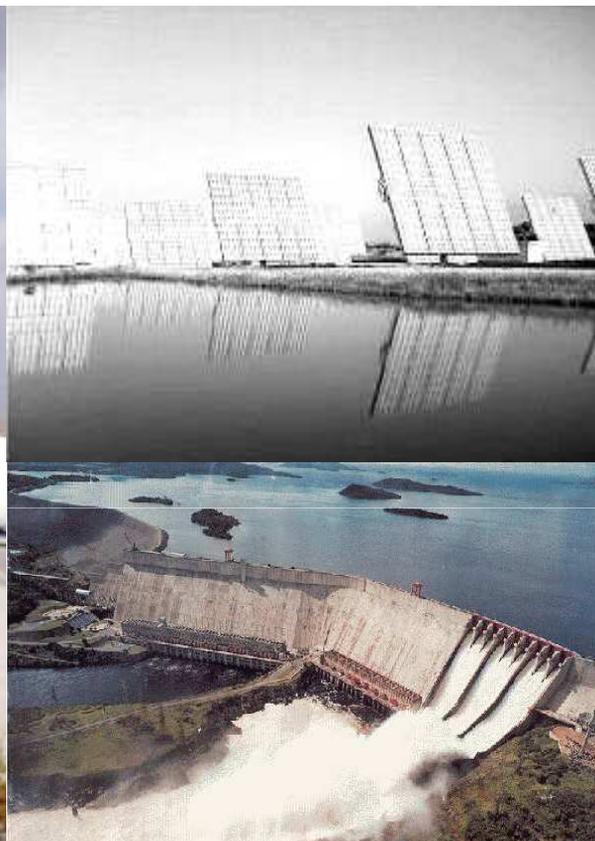
对于这份令人失望的“成绩单”,金风科技透过业绩快报解释道,“报告期内,公司营业收入、营业利润、利润总额、归属于上市公司股东的净利润、基本每股收益分别比上年同期下降26.85%、74.06%、69.12%、73.50%、76.77%,主要原因是2011年行业增速放缓以及市场销售价格下降导致公司整体业绩较2010年同期下滑。”

某不愿具名的业内人士向《证券日报》记者表示,“虽然管理层给风电描绘了宏伟的发展蓝图,但在并网难尚未解决的局面下,风电业想要真正扭转乾坤恐怕还要依靠‘走出去’以及‘海上风电’的大规模启动。而就短期来看,行业上下游的情况都不容乐观”。

与市场对此次“金风科技公告”作出的判断相反,大同证券行业分析师蔡文彬认为从中亦有价值可控。

公告显示,这家新设立的公司将定位于“综合性能源开发集团公司”,在其公布的主营业务中,除了“风能和太阳能研发”、“相关配套设备开发和制造”外,还将涉及“风力发电和光伏发电”,而这正是目前仅从事“风力发电机组生产及销售”的金风科技未曾触碰过的领域。“整合后的集团公司完全可以为金风科技涉足电场运营提供基础,而借机延伸产业链也不失为一项明智之举”。上述业内人士向记者补充道。

来源:百方网



## 【国际视野】

全球风机合同价再创新低 2016年风电成本或接近煤电  
新兴市场正在引领风电行业 全球市场规模超6%  
英国力挺核电 风电等可再生能源面临补贴削减压力

# 全球风机合同价再创新低 2016年风电成本或接近煤电

据最新报告显示，2011年下半年并网发电规模的风电设备平均价格再创新低，跌幅达到4%，主要因为供大于求加上新进入竞争者的成本较低所致。

价格跌至91万欧元/兆瓦

在2011年下半年签订将于2013年交付的风力发电机组合同价格再创新低，进一步下跌至91万欧元/兆瓦，比6个月前下跌了4%，也远远低于2009年的5年高位121万欧元/兆瓦。究其原因，彭博新能源财经认为，主要由于全球风电机组供大于求，而新进入的竞争者成本较低。

据了解，旧型号发电机价格的跌幅最深，平均价格为每兆瓦85万欧元，比6个月前显著下跌10%。虽然型号较新的风力发电机更有效率，容量系数也更高，但据风力发电机价格指数(WTPI)报告，即使新型号发电机的价格也持续走低。

第六期风力发电机价格指数(WTPI)报告显示，由于中国风机生产商面对激烈的竞争，为了争取合同订单降价求售，促使2011年下半年全球各地风力发电机的合同价格不断下跌。而即使在部分发展中市场，例如巴西、智利、厄瓜多尔、巴基斯坦、埃塞俄比亚和澳大利亚，风机合同价格也面临下降趋势。该项调查也指出，对于机组的未来合同价格，采购部门高管人员和发电机生产商普遍不乐观，大部分预期2012年和2013年发电机组价格将会进一步温和下跌，在2014年之前难以回升。

### 提升风电竞争力

尽管如此，最新一期风力发电机价格指数(WTPI)报告的分析结果显示，风电设备价格进一步下降，将会提升风电对比化石燃料发电的竞争力。

彭博新能源财经首席执行官Michael Liebreich认为，短期内风力发电机生产商难免受到一定冲击，不过，对电力需求方而言，目前发电机组价格显著下跌却是利好消息，因为如计算发电成本，经历设备价格大幅下降后，风力发电与煤炭和天然气发电相比较以前更有竞争力，加上目前政府对生产商提供的补贴和支持已经很低，这种趋势就更显重要。“未来数年，当市场进入下一个发展阶段时，拥有成本优势的风电机生产商将可稳居有利的战略位置。”他表示。

新能源财经之前发布的研究报告显示，与燃煤发电站每千瓦时的发电成本相同，全球最高效率新建风力电场的发电成本也可达6.5美分/千瓦时。该公司预期，自2016年全球新建风力电场的发电成本在没有补贴的情况下，也将可与燃煤发电成本媲美。

来源：中证网

### 新兴市场正在引领风电行业 全球市场规模超6%

全球风能理事会于2012年2月上旬发布的年度市场统计显示，2011年风电行业安装新的清洁、可靠的风电装机容量刚好超过41,000MW，从而使全球至2011年年底总装机容量超过238,000MW。这同比增长21%，使全球年度市场规模增长刚好超过6%。

当今，全世界有大约75个国家拥有商业化风力发电设施，其中22个国家已有超过1GW的水平，许多在新兴市场。

全球风能理事会秘书长史蒂夫·索耶表示：“尽管全球经济发展不快，但风力发电仍然是可再生能源发电技术的选择”。2011年是艰难的一年，2012年也将是，但该行业的长期基本面依然十分稳健。新安装的大部分在经合组织以外，拉丁美洲、非洲和亚洲的新市场正在推动市场的增长。

尽管面对充满挑战的一年，中国已经巩固了其作为全球市场领导者的地位，累计装机容量超过62000MW。2011年对中国风电行业是一个不容易的一年。

对于印度，2011的设施使印度总装机容量刚好超过16,000MW。2011年印度增加超过3000MW风电装机，从而达到了又一个里程碑。这有可能继续上升，2015年将为5000MW。

据欧洲风能协会（EWEA）统计，在欧盟，2011年安装了9,616MW风力发电能力，总装机容量达93,957 MW，这足以满足欧盟电力的6.3%。尽管欧洲经济危机扣人心弦，风电行业仍然安装了坚实的新能力水平。但要达到欧盟的长期目标，在未来数年内将需要再次强劲增长。

经过艰难的2010年后，美国风电行业反弹，装机容量超过6800MW。美国风力能源的长期基本面是强劲的。近年来美国风电已经安装了占有新的电力的超过三分之一，到2030年将可提供美国电力的20%。仅2011年的装机就足以可为近200万户美国家庭提供电力。

2011年是加拿大的风能创纪录的一年，达到超过5000MW的里程碑。加拿大，特别是安大略省，正在成为全球风能投资非常有竞争力的目标。

2011年是拉丁美洲一个很好的一年，以巴西为首，增加了超过1200MW。巴西安装量占一半，增加587MW，达到总量刚好超过1500MW。巴西风能协会表示，巴西在2011年已达到1GW的里程碑，并有超过7000MW将在2016年底前完成。

2012年有更多的新市场将在非洲、亚洲和拉丁美洲出现，预计拉丁美洲的一些新市场将会超越巴西。

来源：国际能源网

### 英国力挺核电 风电等可再生能源面临补贴削减压力

据《卫报》报道，英国政府日前希望欧洲能提升核电地位，将其与可再生能源同等对待，此举会显著推动英国核能产业，但可能会影响其可再生能源的发展。

根据欧盟的规定，欧盟各成员国都要承担部分可再生能源发电的任务。到2020年，成员国可再生能源发电比例需达到20%。而《卫报》公布的政府文件表示，英国有多种低碳技术的选择，如可再生能源、核能和碳捕获和封存，这些技术将在未来几年中相互竞争，但英国不能保证2030年可再生能源的目标。

一位政府顾问对《卫报》表示，英国很可能为2030年设立一个低碳能源目标，其中包括核能、可再生能源以及尚不成熟的碳捕获和封存技术。

事实上，英国的可再生能源行业不断遭到打击，例如天然气行业就加强了游说，称天然气比可再生能源更为廉价。由于在英国的巨额投资，许多风电厂商对此表示关注。工业专家和环保组织表示，核能和新型的可再生能源行业的竞争不具公平性，因为核能补贴已有60年的历史，而对可再生能源的支持却是不断下降。

绿色和平的鲁斯戴维斯(Ruth Davis)警告说：“很多企业已经暂缓了对英国可再生能源项目的投资，他们对政府能源政策处于观望状态(影响就业)。包括碳捕获和封存以及核能的目标将会让英国6家大型能源企业保持当前的发电模式，这会锁定核电的补贴，让英国更依赖进口天然气。”

曾起草欧盟最初的可再生能源规定的绿党欧洲会议议员克劳德·图尔姆斯(Claude Turmes)表示，英国政府的态度会影响到气候变化的应对。他说：“目前核能的价格已经高于一些可再生能源，到2020年，核能的价格将高于海上风电，因此，英国可再生能源有很大的潜力。很难理解，政府为何寄希望于昂贵的核能，且英国的核能主要依赖法国的技术。如果英国能尽力开发本国可再生能源技术的潜力，将会创造几千个就业。”

英国能源大臣埃德戴维(Ed Davey)表示，英国的气候政策在欧洲处于领先地位，欧盟2020年20%的减排目标应该提高至30%。他说：“我强烈建议欧洲制定30%的减排目标，这对于绿色发展和就业都合理，且在经济方面也合理。我们在2050年还要达到成本的最经济目标。”

来源：人民网



## 【调研与数据】

五

中国风电去年新增装机减少近7%

湖南郴州签火电 风电等项目

欧盟2011年风电行业占所有新发电能力近四分之一

### 中国风电去年新增装机减少近7%

中国可再生能源协会风能专业委员会3月23日公布《2011年中国风电装机容量统计》。去年中国新增风电装机17.63吉瓦，累计装机达62.36吉瓦，年增长39.4%。

与2010年18.93吉瓦的安装量相比，2011年装机量减少了6.87%。

在累计风电装机的市场份额上，华锐风电以20.8%位居首位，金风科技以20.3%紧随其后。名列三至五位的是东汽、国电联合动力和维斯塔斯。

在风机出口方面，金风科技以124台机组、189兆瓦容量处于绝对领先的位置。华锐风电共出口6台机组。

在2011年新增的风电装机容量中，有20.4%来自金风科技，华锐风电和国电联合动力以16.7%和16.1%，分列市场份额的第二、三位。

在地域分布上，内蒙古自治区2011年以3.74吉瓦装机量据首位。新增装机量超过1吉瓦的省份还包括河北、辽宁、山东、黑龙江和宁夏。甘肃省的新增装机仅为465.20吉瓦，远低于此前的风电规模增速。

来源：证券市场周刊

### 湖南郴州签火电 风电等项目

3月12日，2012年郴州与央企对接合作工作座谈会暨项目签约仪式在北京举行，17家央企负责人与湖南省郴州市签署项目合作协议，协议投资334.1亿元。

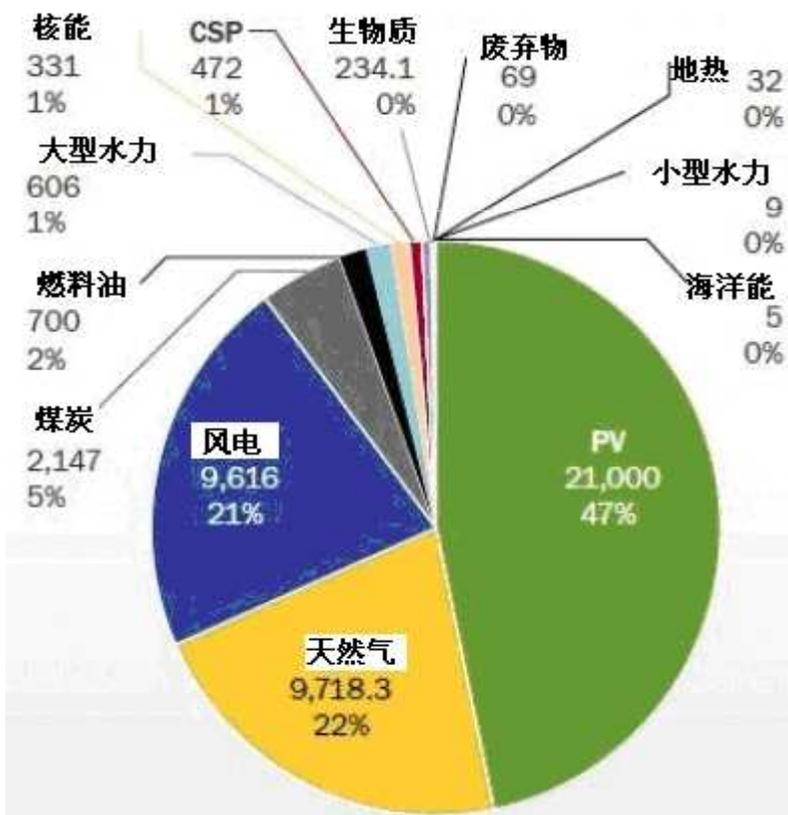
在这次签约仪式上，神华集团、中国五矿集团、中国国电集团、中国大唐集团、华润集团、中国远洋运输集团等6家世界500强企业与郴州签约。17个与央企签约的项目中，签约最多的金额100亿元，其中20亿元以上的6个，符合中央企业的战略布局，体现了郴州的资源优势和产业特色。

据介绍，火电、风电成此次合作热点，神华集团火力发电项目正式签约后，神华集团将在郴州协议投资100亿元。在风电项目上，郴州市北湖区、永兴县与中国华电，宜章县、嘉禾县与中国大唐，临武县与华润新能源均签订风电开发合作协议。

来源：商务部网站

## 欧盟2011年风电行业占有所有新发电能力近四分之一

据欧洲风能协会（EWEA）2012年2月中旬公布的数字，2011年欧盟安装风力发电能力9,616 MW，使总量达93,957 MW，足以满足欧盟电力供应的6.3%。2011年风电行业占有所有新发电能力的近四分之一。图1示明欧盟2011年设置发电能力的分解。



2011年新发电能力的21.4%，为风力发电设施，这与前一年的9,648 MW非常相似，在过去17年（1995至2011年）内风电行业平均年增长率为15.6%。

欧洲风能协会政策总监贾斯汀·威尔克斯表示，尽管欧洲经济危机扣人心弦，但风电行业的安装仍然达到坚实的新产能水平。

德国和瑞典陆上风电设施在增长，英国海上风电设施增长，加上来自新兴的陆上市场如罗马尼亚等继续表现强劲，抵消了成熟市场，如法国和西班牙设施的下降。总体而言，德国仍是欧盟国家最大的风电装机容量，其次是西班牙、法国、意大利和英国。

总之，2011年比其他任何一年，安装了更多的可再生能源发电能力。可再生能源占新安装量32,043 MW的71.3%，比2010年安装量增长37.7%。2011年燃料油和核电均有下降，它们有比设置还要多的能力退役。

整个2011年，欧盟的电力总装机容量净增加35,468 MW至895,878 MW，风力发电装机容量所占份额提高到10.5%，可再生能源能力所占份额增加到31.1%。

2012年2月上旬召开的海上风力发电开发“论坛显示，英国海上风能部门有其愿景，英国公司将占未来风力发电场数量超过50%。从低基数开始，英国海上风电所占比例业已增长。例如，在罗宾·里格（Robin Rigg）风电场英国已占32%。

来源：国际能源网



## 【双周声音】

六

国家能源局：风电弃风超过20%地区不安排新项目  
能源局拟推可再生能源电力配额制 狠抓风电并网和消纳

### 国家能源局：风电弃风超过20%地区不安排新项目

近日，国家能源局日前下发特急文件，要求各省（区市）发改委严格执行风电项目核准计划，对于风电弃风超过20%的地区，原则上不得安排新的风电项目建设。

为了促进我国风电行业的有序发展，国家能源局于2011年8月印发《风电开发建设管理暂行办法》，提出了对风电项目建设实行了年度开发计划管理。其中，风电场未按规定程序和条件获得核准擅自开工建设的，不能享受国家可再生能源发展基金的电价补贴，电网企业不接受其并网运行。

然而，管理办法下发后，国内仍有部分省（区市）不按计划开展项目核准工作，擅自核准计划外的项目，加剧了风电运行矛盾。

为此，国家能源再次下发通知，要求各地严格执行风电项目核准计划。文件重申，各地要严格按照国家能源局下达的核准计划开展项目核准工作，不得擅自核准计划外风电项目。对未列入风电项目核准计划的项目，电网企业不予接受并网运行，不能享受国家可再生能源发展基金的电价补贴。

同时，国家能源局要求，各地要加快清理风电项目核准情况，对于2011年9月1日后核准的计划外风电项目，项目核准文件停止执行。如确已具备建设条件，应重新向国家能源局申请列入核准计划，通过审核列入计划后重新办理项目核准手续。

不仅如此，除一些地区风电盲目扩张有所抬头之势外，去年我国风电弃风也愈发严重。初步统计显示，2011年，我国部分省市风电弃风达20%左右，“三北”一些风资源丰富的地区或超过30%。

上述文件指出，对于风电资源丰富的“三北”地区，风电场运行困难、大量弃风问题已经成为当前风电发展的重要制约因素，各省市要高度重视风电场运行管理工作，通过开展风电场功率预测预报、提高风机技术水平、加强需求侧管理、开展风电供热或储能等多种措施，积极开拓风电市场、提高风能利用率。对于风电弃风超过20%的地区，原则上不得安排新的风电项目建设。

与此同时，国家能源局要求各地采取有效措施促进风电消纳，解决风电运行限电问题。

## 能源局拟推可再生能源电力配额制 狠抓风电并网和消纳

中国能源局日前公布了中国可再生能源发展的“十二五”规划目标。根据该目标，到2015年，中国将努力建立有竞争性的可再生能源产业体系，风电、太阳能、生物质能、太阳能热利用及核电等非化石能源开发总量将达到4.8亿吨标准煤。

从量到质的飞跃，建立有竞争力产业体系

中国可再生能源规模化发展项目15日在北京召开成果总结会，会议发布了中国可再生能源“十二五”规划的一系列目标，包括到2015年，风电将达到1亿千瓦，年发电量1900亿千瓦时，其中海上风电500万千瓦；太阳能发电将达到1500万千瓦，年发电量200亿千瓦时。

中国能源局新能源司副司长梁志鹏说，“十一五”期间，中国可再生能源发展经历了一个规模化快速增长时期和能力迅速形成时期，“十二五”期间，中国的可再生能源发展要在规模和基本产业链条形成的基础上，在质量上实现飞跃，建立有竞争力的产业体系。

梁志鹏说，2015年以后，中国可再生能源的经济性可以有很大改善，可再生能源可以具备和其他常规能源同样的价格水平，此外，还将提供更多可再生能源发展的基础平台、基础设施，让整个能源系统比较容易、比较自由、比较情愿地接纳可再生能源，以最终实现中国2020年可再生能源发展目标。

“中国要继续大规模发展可再生能源，必须创造新的条件实现一些突破。”梁志鹏说“如果现有的电力运行机制不做调整，电网容纳更多风电、太阳能等可再生能源的问题就解决不了，可再生能源的发展就会遭遇‘瓶颈’。”

借力国际合作，突破难点和发展瓶颈

为实现可再生能源“十二五”规模发展，中国将继续借力国际合作。“在可再生能源国际合作初期，中国主要关注的是获得国外资金支持 and 引进国际先进技术，当前可再生能源国际合作应当实现从重资金引进向重治理合作的转变。”中国能源局副局长刘琦说。

财政部国际司副司长王忠晶说，中国政府与世界银行已经确定开展中国可再生能源规模化发展项目(CRESP)二期合作。中国将使用全球环境基金赠款约3000万美元，解决可再生能源面临的重点和难点问题。

据介绍，CRESP一期合作从2006年开始，为期5年，共投入资金4022万美元。根据专家评估，项目的实施带动中国可再生能源领域的投资增长超过90亿元人民币，年新增可再生能源产值超过100亿元人民币。

世界银行高级能源专家王向东说，CRESP二期合作目标为更高效、更持续、更经济的规模化发展，把重点放在减少增量成本、提高效率以及加强上网和并网联系等三个方面。

“中国可再生能源发展需要整个能源结构互相配合、互相适应，需要统筹考虑可再生能源和煤电的发展，使整个系统有序运行。”梁志鹏表示，这将是CRESP二期合作研究的重点之一。

拟推配额制，加强行业管理

据透露，中国能源局下一步将推出可再生能源电力配额制。目前该配额制已经有了一个基本框架，可能在明年初形成和实施。

中国能源局新能源司副司长史立山说，要继续制定和完善可再生能源政策设计，特别是配额制、交易制度；大规模风电的并网、管理运行，包括海上风电，太阳能的分布式利用。

刘琦说，“十二五”期间中国将加强风电行业管理，狠抓风电并网和消纳工作，提高风电技术和质量要求，对风电实行年度开发计划管理，保证风电开发有序进行；同时，完善光伏发电补贴政策，支持分布式光伏发电的应用；促进农村可再生能源利用，到2015年，在全国建设200个绿色能源示范县。

来源：互联网

## 关于我们

北京华经纵横咨询有限公司成立于2003年，其前身为“北京华经纵横经济信息研究中心”，是以国务院发展研究中心“中国经济报告课题组”为依托，以国务院发展研究中心、中国竞争情报学会、中国人民大学商学院的专家教授为智囊的国内著名经济信息研究机构。

目前华经纵横业务范围主要覆盖细分行业研究、市场专项调查、项目投融资咨询等领域，我们已经发展成为一家多层次、多维度的综合性信息咨询机构。

凭借密切的政府部门支持及科研院所合作，华经纵横已经构建了包括政府部门、行业协会、专业调查公司、企业内部人脉、自有调查网络等在内的多渠道、多层面的数据来源；建立了涵盖国内外上百个行业的千万级的数据库；形成了数十种独创的专业分析模型和研究方法。

作为国内权威市场研究机构，我们的成果得到了政府决策机构、企业界和投资界的高度评价，视为反映中国产业发展动向的最具权威性的成果之一。国务院发展研究中心中国经济报告课题组、中国国际工程咨询公司、北京大学经济学院、中国竞争情报学会、中国城市规划设计研究院、中国社会科学院工业经济研究所、国家发改委宏观经济研究院等国内知名研究机构对公司的发展给予了大力支持。

## 相关部分成果推介

1. 水电设备市场行情及相关技术调研报告

<http://www.chinacir.com.cn/06/dbebbbei.shtml>

2. 水电标杆企业及竞争对手调研报告

<http://www.chinacir.com.cn/04/dbgbbffe.shtml>

3. 2011年风电市场发展深度分析报告

<http://www.chinacir.com.cn/scyjbg/dbgbbffd.shtml>

4. 2011年风电市场价格预测及影响因素深度分析报告

<http://www.chinacir.com.cn/jghqbg/dbgbbffd.shtml>



首创北环国际中心