CHINACIR
中国产业竞争情报网

电力新能源行业双周刊

2012年2月（上） 总第8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

CHINACIR
China Industrial Competitive Intelligence Research

目录 Contents

一、特别关注

中国风电产业发展步入转折之年
"海风"带动风电产业进入大机组时代
能源局或建中国风电监测体系
第二批海上风电特许权项目招标启动
风电并网新政策出台催生变流器等行业机会

二、热点追踪

海上风电特许权项目招标启动
风电用电缆的需求量将达20亿元前景广阔
风电场产能增长放慢 风电设备股前景削弱
华能新能源山西四个风电项目获得核准
未来风电市场不容乐观

三、国内动态

核能风电成能源科技"十二五"规划焦点
风电并网新国标将加速钕铁硼发展
华能酒泉风电一期工程已通过试运行

四、国际视野

2011年欧盟风电装机容量达9616兆瓦
2011年丹麦风电巨头维斯塔斯亏损1.66亿欧元
英国议员敦促削减风电补贴
意大利确认光伏逆变器标准CEI0-21以及VDE4105测试标准
全球水电使用和能力均有增长

五、调研与数据

中国风电装机容量第一
解读2011世界风电数据报告
2011年全国水利投资3452亿元

六、双周声音

天能股份：加速发展光伏行业
英利：加大光伏组件生产供应量 稳步巩固龙头地位

CHINACIR
China Industrial Competitive Intelligence Research

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察、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）

CHINACIR
China Industrial Competitive Intelligence Research

【特别关注】

中国风电产业发展步入转折之年

"海风"带动风电产业进入大机组时代

能源局或建中国风电监测体系

第二批海上风电特许权项目招标启动

风电并网新政策出台催生变流器等行业机会

中国风电产业发展步入转折之年分析

2011年中国风电的发展脉络可表述为“承上启下”，显著特征在于“启下”。原因是中国风电经过五年的高速发展后已经走到了调整期。

这一年风电事故频发，相关政策和行业标准密集出台。政策收紧后，风电场建设骤然减速，设备企业利润一路下滑。同时，2011年风电并网容量却大幅提升，国内风电企业技术研发能力不断增强，开始快步迈入国际市场。

国家能源局年底公布的中国可再生能源发展的“十二五”规划目标显示，2015年中国风电装机容量将达到1亿千瓦。有分析认为，风电发展每年翻番的行业盛世将一去不复返。面对当前的“黯淡”态势，业内人士大多认为，风电发展方式面临新的转折。

“‘中国制造’的质量在欧美市场上仍受到一定的质疑。对于企业而言，关键是如何把产品质量提高。”金风科技董事长兼首席执行官武钢说。

2011年在事故频发、政策收紧、竞争激烈、资金流紧张、股价腰斩等问题形成的连续冲击下，风电设备企业尽管步履维艰，但却走得踏实、稳健。

“‘中国制造’的质量在欧美市场上仍受到一定的质疑。对于企业而言，关键是如何把产品质量提高。”金风科技董事长兼首席执行官武钢说。

2011年在事故频发、政策收紧、竞争激烈、资金流紧张、股价腰斩等问题形成的连续冲击下，风电设备企业尽管步履维艰，但却走得踏实、稳健。

“十二五”时期，中国风电仍将保持年均新增1100万千瓦的发展速度，市场需求潜力巨大。在中国风电标杆电价不变的情况下，随着风机单位造价的下降，风电开发商的利润仍然十分丰厚。

初步测算，风电场单位千瓦静态投资下降1500~200元/千瓦，度电成本下降0.05~0.1元/千瓦时。而国家能源局近期启动的风电分散开发试点，一旦有所突破，将极大地刺激中东部地区小型风电的开发。基于以上分析，未来中国风电行业发展空间依然广阔。施鹏飞表示，风电总的发展目标不变，新政的出台将使行业发展更加有序。

2011年是风电行业的整顿之年，经过这一年的隐患排查、补漏校正、调整规范，中国的风电行业走进成熟发展期。“如果说‘十一五’是风电产业的高速增长期，那么‘十二五’则是持续健康发展期。”国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山日前对中国风电产业作出如是总结和判断。

（来源：中国行业研究网，2012年2月15日）

"海风"带动风电产业进入大机组时代

风电单一机组功率多大更符合风电市场的需求，似乎没有人能够对此作出确切回答。国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山认为，“随着风电产业的快速发展和风电制造业技术水平的不断提高，风电机组的单机功率正不断增大。总体而言，风电机组大型化顺应了风电产业发展的方向。”

来自华锐风电科技（集团）股份有限公司（简称华锐风电）一则消息证实了史立山的判断：于2011年岁末举行的我国又一海上风电示范项目———上海临港海上风电一期项目招标结果日前揭晓，华锐风电自主研发的6兆瓦海上大功率风电机组中标。华锐风电高级副总裁陶刚称，随着中国及全球海上风电市场的启动，风电产业将进入大机组时代。

华锐6M W风机商用，中国海上风电发展里程碑

2011年岁末，作为我国海上风电示范项目之一，上海临港海上风电一期项目业主招标活动引人瞩目。经国家能源局和上海市政府同意，国内知名风电开发商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。

风电机组大型化，全球风电产业发展方向

随着科技的快速发展，风电机组大型化步伐不断加快。如果在“十一五”期间，中国也大力推进兆瓦级以下的风电机组，不仅会导致风力资源的浪费，同时也会重蹈“拔掉小风机、安装大风机”的尴尬。为此，作为风电装备制造业“后来者”，华锐风电从一开始就直接上马兆瓦级风机，率先在国内推出第一批具有完全自主知识产权1.5兆瓦风电机组，随后又研发出3兆瓦、5兆瓦和6兆瓦风机，由此打破了外国风电巨头的技术垄断。

海上风电市场巨大，风电大机组时代来临

开发海上风电正在成为包括中国在内世界许多国家的共识，这为5兆瓦、6兆瓦，乃至更大功率的风电机组带来巨大商机。

首先，我国具有十分丰富的海上风能资源，海上风电发展空间非常广阔。根据国家《新兴能源产业发展规划》，“十二五”期间我国海上风电规划装机容量为500万千瓦，2020年海上风电规划装机容量为3000万千瓦。沿海各省市在海上风电发展中似乎更为雄心勃勃，比如，山东省提出“十二五”海上风电开发的目标将超过250万千瓦；浙江省则提出，到2015年将建成海上风电装机150万千瓦，2020年将达370万千瓦……

同时，欧美一些国家也纷纷表示，将加大海上风电市场开发力度。

美国发布的《国家海上风电战略》报告称，美国大西洋（10.10，-0.01，-0.10%）海岸的风电潜力最大，估计可产生10亿千瓦，可满足美国1/4的电力需求。联邦政府由此表示，将在今后5年投资5050万美元发展海上风能技术研发和环境研究。美国计划其海上风电装机2020年将达1000万千瓦。

来自于英国皇家财产局数据显示，英国具有商业开发价值的风电项目总量高达48吉瓦。目前在欧洲乃至全球海上风电开发中已处于领先地位的英国，最近又制定了规模宏伟的海上风电发展目标。英国可再生能源协会海上风电项目首席官员P eterM adigan明确表示，“英国在这个目标的实现过程中，希望有更多的中国企业能够参与进来。”

“目前从全球来看，海上风电领域正在迎来一波投资热潮。”中投顾问高级研究员李胜茂说，国内各大风电整机设备制造商都在为进军海上风电这一广阔市场而积极备战。特别是华锐风电在上海临港工业区建设专门的海上风电产业基地，更体现了我国风电企业一种前瞻性布局。陶刚表示，华锐风电把生产大功率机组的海上风电产业基地设在上海临港地区，不仅占据市场前沿优势，而且便于运输和安装，这将助力华锐风电在未来的海上风电领域大展身手。

（来源：经济参考报）

能源局或建全国风电监测体系　　与项目核准挂钩

为了推动监测体系的建设，国家能源局计划将风电企业的信息上传情况与风电项目核准挂钩。这一体系在促进行业透明、有序发展的同时，也让企业面临着更大的竞争压力：产品的质量性能无法遮掩，企业的优胜劣汰将加速进行。

很多企业对能源局的举措表示欢迎，但也有一些企业担心操作中将面临法律、利益和机制障碍。在财务、统计等领域屡禁不止的数据造假，也可能出现在风电监测体系中。

监测

建立全国统一的风电监测体系，已是箭在弦上。

国家能源局一位官员对记者透露，在近期向国务院提交的一份报告中，能源局提出要加强风电产业监测体系建设。该官员表示，作为行业管理部门，应该（通过监测体系）对行业的发展情况有全面、直接、迅速的了解，并做出快速反应。

近年中国风电产业的爆发式增长中，设备质量和风电场运行管理水平参差不齐，即便是政府部门，也很难了解一线的真实情况，发生事故时往往“后知后觉”，在考核评价企业时也缺少可以量化的客观依据。

分化

风电监测体系的建立和对企业的量化评价，被认为是风电产业加速优胜劣汰的一道分水岭。那些产品质量性能较差的风机制造商，将面临更为严峻的生存压力。

最近几年，伴随着风电产业的飞速发展，中国风机制造企业不断涌现，产能急剧增加。目前，中国已有80余家风电整机企业，因产能整体过剩，行业陷入价格战，加之下游开发商拖欠货款以及行业政策收紧，大部分企业较为吃力。

2011年以来接连出现的风机事故，让风机制造业雪上加霜。据不完全统计，过去一年多时间中，国内风电场发生了30多起恶性事故。

不过，由于长期以来风电行业信息不透明，无论是对事故状况，还是正常运行时的风电机组质量、性能，外界很难知晓。最为了解情况的风电场开发商出于利益和荣誉的考虑，也不愿对外披露真实信息。这就使国内对风机产品的全面、客观评价，一直处于缺失状态。

国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山表示，现在已经到了用业绩、质量、事故等指标对产业发展把脉的时候，不然风电产业会长期摇摆混乱下去，提高不了质量。

建立风电监测系统后，将有大量的数据支撑对风机产品的评价。国家能源局2011年11月发布的《关于加强风电场安全管理有关要求的通知》中，委托中国风能协会定期组织全国范围的风电质量调研，对风电设备和风电场运行情况进行评价，并公布评价结果。

（来源：经济观察报）

第二批海上风电特许权项目招标启动

第二批海上风电特许权项目招标的启动，给风电零配件厂商、机组厂商、风电场开发商都带来新的机会。总建设规模将在150万千瓦至200万千瓦之间，如此大规模的招标，与第一批相比规模翻了一番。

国家能源局副局长刘琦表示，2020年要达到3000万千瓦，成为海上风电世界第一大国。而中国目前已建成的海上风电装机规模只有138万千瓦，这说明海上风电还有很大的发展空间，有人预测未来市场规模将达上千亿元。

与海上风电相比，中国的陆地风电多集中在北方、西部地区，虽然各地发展新能源的积极性很高，受到政策鼓励，风电场建设速度很快，但是受电网发展的限制，入网成为严重的制约因素，导致不少地方弃风限电，造成了浪费，发展也遇到阻力。

海上风电资源多集中在东南沿海省份，经济发达，对电力的需求也比较大，就近发展海上风电，能够直接解决当地的电力需求，避免“千里送电”的长距离调度，从而缓解电网的压力，优势非常明显。而且海上风电具有对环境的负面影响小、风速高而且稳定、沙尘少、发电量大、适合更大功率的机组运行等特点，由于对机组磨损减少，延长了使用寿命，降低了维护成本。

就目前来看，海上风电技术门槛和成本都要高，海上风电投资成本是陆上风电的2倍以上。但并不等于说，海上风电没有优势，其在发电效率上具有更高的效率。以1.5兆瓦风机为例，每年陆上可发电1800小时至2000小时，海上可以达到2000小时至2300小时，海上风电一年比陆上风电能多发45万千瓦时；而且由于输送距离短，可以大大减少电力的损耗，也可以减少大规模特高压输电线的建设成本；加上由于离用电负荷中心近，并网压力会小很多，成本回收也会快很多，从整体来看还是很有开发价值的。

（来源：中国经济网—《经济日报》）

风电并网新政策出台催生变流器等行业机会

国家标准委员会日前正式发布批准《风电场接入电力系统技术规定》的公告，这意味着一项新的风电并网技术标准出台。

据悉，该标准由电监会主管的全国电力监管标准化技术委员会组织中国电科院、电力规划设计总院等单位编制，规定风电场并网的通用技术要求，并与能源行业标准《大型风电场并网设计技术规范》共同规定了风电场并网的相关技术要求。

或为风电产业带来曙光

这份被业内人士称为“新国标”的风电并网新政可能会对处于低谷的风电产业带来曙光，据悉，使风电业陷入“低谷”的一大原因是制造企业无法统一电网接入标准，因此引发多次风电脱网事故，造成安全供电的隐忧。

这项标准主要针对风机的低电压穿越能力，这项能力的强弱决定着尚“不稳定”的风电能否扩大其上网比例，而不对电网造成威胁。

要对风机进行低电压穿越能力改造，将主要涉及动态无功补偿、变流器、控制器等设备的改造，相关市场分析人士认为，这将给动态无功补偿市场带来一定机会。

风电并网瓶颈将逐步解决

华锐风电公司接受记者采访时表示，随着新国标的出台，国内风机的低电压穿越升级改造将逐渐完成。这将使风电并网瓶颈得到逐步解决。并网等问题虽然对整个行业来说是个挑战，但是对于华锐风电来说，是一个机遇。

“所谓的升级，主要工作就是个别部分硬件模块的调整，以及控制软件的控制程序和参数进行重新调整设定，即主控系统中有关低电压穿越的相关参数，变桨系统、变流器的升级，使之与国家电网所提出的参数要求相一致。”公司内部人士告诉记者。

而其他接受采访的风电企业与运营商也一直认为，即使有了对风电企业和风场运营商的统一标准，在电网方面也应加强标准的契合，这样才能使风电并网问题得到实质性的解决。

“酒泉750千伏的电网和国家电网“四横四纵”远距离输电大通道已经开建，这将对解决风电上网问题实现根本性的改变。”一位业内人士向记者透露。

（来源：上海证券报）

【热点追踪】

二

海上风电特许权项目招标启动

风电用电缆的需求量将达20亿元前景广阔

风电场产能增长放慢 风电设备股前景削弱

华能新能源山西四个风电项目获得核准

未来风电市场不容乐观

海上风电特许权项目招标启动

第二批海上风电特许权项目招标的启动，给风电零配件厂商、机组厂商、风电场开发商都带来新的机会。总建设规模将在150万千瓦至200万千瓦之间，如此大规模的招标，与第一批相比规模翻了一番。

国家能源局副局长刘琦表示，2020年要达到3000万千瓦，成为海上风电世界第一大国。而我国目前已建成的海上风电装机规模只有138万千瓦，这说明海上风电还有很大的发展空间，有人预测未来市场规模将达上千亿元。

海上风电资源多集中在东南沿海省份，经济发达，对电力的需求也比较大，就近发展海上风电，能够直接解决当地的电力需求，避免“千里送电”的长距离调度，从而缓解电网的压力，优势非常明显。而且海上风电具有对环境的负面影响小、风速高而且稳定、沙尘少、发电量大、适合更大功率的机组运行等特点，由于对机组磨损减少，延长了使用寿命，降低了维护成本。

就目前来看，海上风电技术门槛和成本都要高，海上风电投资成本是陆上风电的2倍以上。但并不等于说，海上风电没有优势，其在发电效率上具有更高的效率。以1.5兆瓦风机为例，每年陆上可发电1800小时至2000小时，海上可以达到2000小时至2300小时，海上风电一年比陆上风电能多发45万千瓦时；而且由于输送距离短，可以大大减少电力的损耗，也可以减少大规模特高压输电线的建设成本；加上由于离用电负荷中心近，并网压力会小很多，成本回收也会快很多，从整体来看还是很有开发价值的。

（来源：经济日报）

风电用电缆的需求量将达20亿元前景广阔

无论国内还是国外，随着风电行业的飞速发展，风电电缆的市场前景十分广阔。角逐地块风电行业发展得如火如荼，催生了对风力发电用电缆的需求。由于风力发电的环境恶劣，风机使用年限较长，且电缆随风机不断转动，对电缆的性能要求很高，以前一直依赖进口，价格昂贵。近年来国内有多家电缆生产企业进行了研发，已经生产出耐低温、耐紫外线、耐油、抗扭转的风力发电用电缆，成为企业新的经济增长点。风电发展空前高涨，风机产业扩张为迅猛。有资料显示，到2010年4月中国风电正以每年40%的速度递增。这就使未来几年内，风电用电缆的需求量将发到20亿元，且需求仍将逐年翻番。

在各类可再生能源中，从目前的技术成熟度和建设可行性来看，风能最具有竞争力。从长远来看，全球风能产业的前景相当乐观。各国政府不断出台有利于再生能源发展的鼓励政策，为该产业带来巨大的市场机遇。有数据统计，风能产业将保持每年20%的增速。预计到2015年，该行业总产值将增至2010年4月水平的5倍。全球风电发展正进入迅速扩张时期。与此不相适应的是，中国风能电缆的研发刚刚起步。目前国内企业对此并没有专门的布局。

（来源：中电新闻网）

风电场产能增长放慢 风电设备股前景削弱

高盛发表研究报告指出，相信市场开始反映去年风电场发电机使用量减少，主要原因是电力联网不足，风力资源较弱?尽管相信前者或基于电网升级而缓慢地改善，惟后者不甚明朗，直至2012年使用量恢复?同时关注到，由于有新项目，故出现盈利摊薄效应。

预期负面的营运杠杆将令风电场产能增长放慢，举例说，现时估计龙源电力于2012／13年兴建产能分别1．5GW和1．6GS（之前为2GW／2GW）?认为使用量（以及收入）减少反映净收入及营运现金流跌幅更大，这不是单靠新融资（如发债和发行股份）便可以轻易抵销。

仍不建议买入风电设备股份，报告指出，除非风力发电场加快产能增长，否则预期内地风电设备制造商之间的竞争会加剧。此外，相信需要一段时间及金钱去拓展出口市场。同时，关注到债务负担上升及应收帐减值或令盈利复苏之路变得复杂。对于金风科技，重申?沽售?评级，12个月目标价为3．3元?虽然发电机平均售价稳定下来，但关注其销售数呆滞、成本增幅较预期大以及应收帐减值情况，给予中国高速传动中性评级，近期股价造好只因股份回购，而非基本因素好转?至于龙源?华能新能源及京能清洁能源，高盛将对他们2011／12／13年预测每股盈利分别下调6%／2%／3%，以反映发电机使用量及产能增长放慢，并因此将12个月目标价平均下调3%。

（来源： 中电新闻网）

华能新能源山西四个风电项目获得核准

近日，华能新能源在山西忻州市的四个风电项目获得山西省核准，项目分别位于原平市、五台县、繁峙县和神池县，总装机容量为19.8万千瓦，该风电项目总投资将超过17亿元人民币。

这四个风电项目分别为段家堡风电场二期、峨岭风电项目、上狼涧（砂河一期）风电项目、太平庄风电项目。华夏新兴产业网苗海龙认为，这几个项目投产后，华能新能源在山西的累计风电装机容量将达到50万千瓦，这对于优化华能风电项目布局具有重要意义。

（来源：仪表网）

未来风电市场不容乐观

全球风能理事会8日发布数据显示，全球风电产业2011 年新增风电装机容量达41000MW（兆瓦），增幅达6%。其中，中国风机装机量以累计达62000MW 居首，这是中国风机装机量连续两年“称王”。

8日，中国可再生能源学会委员、《中国风能》杂志产业研究部主任赵锦卓对经济导报记者表示，在一定意义上，风电装机容量如此之大显示出我国风电行业的发展速度之快，但是我国并没有对资源分布不均匀、风电并网、可再生能源市场交易等一系列问题拿出很好的应对方案，“这种几何式增长令人堪忧。”

国外风电补贴“大方”

“对加拿大风电行业而言，2011年是具有意义的一年。加拿大各地，特别是安大略省，已成为全球风电投资的热点地区。今年，几乎各省都有新的风电项目上马。”6日，加拿大风电专家Patrick在接受导报记者采访时分析说，加拿大风电起步于10年前，当时全国风电装机仅为19.8万千瓦，只能满足582户居民用电需求，但近几年风电发展非常迅速，除了政策支持，该国巨大的风电潜力也为行业发 展奠定了基石。统计数据显示，加拿大潜在的风力资源约为4850亿千瓦，仅魁北克北部地区的风力资源就可以满足加拿大全国40%的电力需求。

英国欲在2050年减少80%的碳排放量，如何实现?8日，英国Boreas风力发电集团公司总裁Antos接受导报记者采访时强调，风电是既有环保价值又有商业价值的措施和手段。英国有11450公里的海岸线，年平均风速可以达到8米每秒。对中国来说，这种海上风电的优势和发展速度可谓惊人。

对于风电受各国热捧，赵锦卓表示，由于拥有较为成熟的风电产业链和网络，美国、加拿大、英国等国风电建设进展有序，而且政府对于风电企业的补贴极为大方，风电才能如此之“热”。

要速度更要质量

在我国“十二五”风电装机达1亿千瓦的蓝图中，2300万千瓦分布式风电的装机份额赫然在列。近日，国家能源局还专门发布《分散式接入风电项目开发建设指导意见》，以推动并规范分布式风电项目发展。

赵锦卓表示，“分布式风电项目尚未全面开建，却遭遇电网提出的一系列为适应电网安全稳定运行的并网技术要求。对于只有5万千瓦的发电项目来说，这一技术指标将大幅提高其运营成本，进而直接影响企业收益预期。”

“过去几年间，几何式增长把中国风电产业送上世界第一的位置，但产业高精尖技术和成熟度却远远不能达到世界先进水平。”赵锦卓认为，风电质量与发展速度之间的矛盾，风电标准滞后与风电快速发展的矛盾，风电与电网、风电与常规电源不协调的矛盾日益凸显，“如果仅仅致力于速度而非质量，风电产业或将走上类似于光伏发电的弯路 。”

Antos一直关注中国的风电产业，他表示，对于目前中国国内欲进入风电领域的项目开发者和投资者来说，上述一系列不确定性将带来成本增加，或致项目投资回报周期漫长。“新能源本身就是很好的投资点，但是当漏洞频出、法律滞后导致问题时，人们就会从狂热中慢慢冷静下来。中国的风电企业需要的是耐心和真正做好研发，而不是一味追求数字。”

（来源：经济导报）

三

【国内动态】

核能风电成能源科技"十二五"规划焦点

风电并网新国标将加速钕铁硼发展

华能酒泉风电一期工程已通过试运行

2011回顾：中国风电企业出海远航

在产能大幅增长和装机容量下滑双重挤压下，2011年，国内风机设备企业利润一路下滑。

分析人士认为，这是风机制造行业发展到一定阶段后，从高额利润回归社会平均利润的正常现象，符合新兴产业发展的一般规律。作为国家战略性新兴产业，风电产业从起步阶段受到政府各项优惠政策扶持，随着技术进步和成本下降，出现了行业利润率高于同期社会的平均利润率。在某种意义上，当前风机制造行业利润的下调，也是行业发展重归理性的重要标志。

在此际遇下，海外市场成为国内风机设备商扩张领域，2011年被称为中国风电国际远征之年。

2011年9月19日，金风科技宣布在美国伊利诺伊州建立一个总投资近2亿美元，规划规模超过100兆瓦的风电场项目。9月21日，华锐宣布进入南美市场，与巴西可再生能源发电公司Desenvix签署合同，将为位于巴西Sergipe地区的风电场提供23套风电机组。而早在2011年4月和7月，华锐风电先后与希腊国有电力公司和爱尔兰企业MainstreamRenewableEnergy以及国家开发银行合作开展海外合作风电场项目。

中国可再生能源学会风能专业委员会副主任施鹏飞表示，国内市场的饱和是国内风机制造商走向海外的必然选择。

由于国内面临并网制约，未来国内风场的建设速度远低于风电企业的制造能力。 出海远航同时说明，中国风电企业国际竞争能力的大幅提高。

“选择出海主要是因为企业已经发展到需要主动参与全球竞争的阶段。”华锐风电副总裁陶刚认为，企业经过中国市场的发展，基本上在产品、技术和服务等方面与国际处于同一水平线上。

要做到国际领先的企业，必须进行全球市场的开拓。

“‘中国制造’的质量在欧美市场上仍受到一定的质疑。对于企业而言，关键是如何把产品质量提高。”金风科技董事长兼首席执行官武钢说。

2011年在事故频发、政策收紧、竞争激烈、资金流紧张、股价腰斩等问题形成的连续冲击下，风电设备企业尽管步履维艰，但却走得踏实、稳健。

“十二五”时期，中国风电仍将保持年均新增1100万千瓦的发展速度，市场需求潜力巨大。在中国风电标杆电价不变的情况下，随着风机单位造价的下降，风电开发商的利润仍然十分丰厚。

初步测算，风电场单位千瓦静态投资下降1500~200元/千瓦，度电成本下降0.05~0.1元/千瓦时。而国家能源局近期启动的风电分散开发试点，一旦有所突破，将极大地刺激中东部地区小型风电的开发。基于以上分析，未来中国风电行业发展空间依然广阔。施鹏飞表示，风电总的发展目标不变，新政的出台将使行业发展更加有序。

2011年是风电行业的整顿之年，经过这一年的隐患排查、补漏校正、调整规范，中国的风电行业走进成熟发展期。“如果说‘十一五’是风电产业的高速增长期，那么‘十二五’则是持续健康发展期。”国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山日前对中国风电产业作出如是总结和判断。

（来源：中电新闻网）

核能风电成能源科技"十二五"规划焦点

国家能源局2月8日正式印发《国家能源科技“十二五”规划》，《规划》划分勘探与开采技术、加工与转化技术、发电与输配电技术和新能源技术等4个重点技术领域，并将“提效优先”的原则贯穿至各领域的规划与实施之中。

《规划》在上述4个重点技术领域中确定了19个能源应用技术和工程示范重大专项，制定了实现发展目标的技术路线图，并针对重大专项中需要突破的关键技术，规划了37项重大技术研究、24项重大技术装备、34项重大示范工程和36个技术创新平台。

据悉，这是国家能源局成立后发布的第一部规划，也是我国第一部能源科技规划。

新能源自主科技攻关

虽然我国能源科技水平有了显著提高，但核心技术仍然落后于世界先进水平。例如，主要关键技术和设备依赖国外；适合我国复杂地质条件的煤层气和页岩油气勘探、开采与利用技术体系尚未形成；风电的自主创新能力不强，控制系统、叶片设计以及轴承等关键部件依赖进口等。

为此，《规划》提出，到2015年形成较为完善的能源科技创新体系，突破能源发展的技术瓶颈，提高能源生产和利用效率，在能源勘探与开采、加工与转化、发电与输配电以及新能源领域所需要的关键技术与装备上实现自主化，部分技术和装备达到国际先进水平。

其中，在勘探与开采技术领域方面，将完善复杂地质油气资源、煤炭及煤层气资源综合勘探技术，形成页岩气等非常规天然气勘探开发核心技术体系及配套装备。

在加工与转化技术领域方面，突破超重和超劣质原油加工关键技术，实现炼油轻质油回收率达到80%。自主开发煤炭液化、气化、煤基多联产集成技术，以及特殊气质天然气、煤制气以及生物质制气的净化技术等。

在发电与输配电技术领域，实现大容量高电压输电关键技术和装备的完全自主化，提高电网输电能力和抵御自然灾害能力，在智能电网、间歇式电源的接入和大规模储能等方面取得突破。

在新能源技术领域，消化吸收三代核电站技术，形成自主知识产权的堆型及相关设计、制造关键技术；掌握6-10MW风电机组整机及关键部件的设计制造技术，实现海基和陆基风电的产业化应用；提高太阳能电池效率，发展100MW级具有自主知识产权的多种太阳能集成与并网运行技术等。

提前布局长远目标

据悉，《规划》将通过各地能源主管部门、科研机构和能源企业等共同落实完成。

《规划》提出，各地能源部门等方面要结合《规划》在“十二五”期间提出的重大技术研究和重大技术装备项目，选择并确定重大能源试点示范项目。优先核准自主创新和装备国产化新案完善的重大示范项目，制定相应的措施和办法。同时利用税收及首台（套）设备优惠政策，鼓励技术创新，积极推进示范工程建设。

同时，《规划》将已具备一定基础并在“十二五”期间能够实现产业化的重大科技工作作为主要伏务，同时部署未来10 年有望取得突破的重大前沿科技项目，如700℃超超临界机组、高温高强度材料、高温气冷堆示范工程、大型先进压水堆核电示范工程、大规模储能等。

除此之外，《规划》在上述四方面还提出了2020年我国能源科技发展目标。例如，在新能源技术领域，建成具有自主知识产权的大型先进压水堆示范电站。风电机组整机及关键部件的设计制造技术达到国际先进水平；发展以光伏发电为代表的分布式、间歇式能源系统，光伏发电成本降低到与常规电力相当；开展多塔超临界太阳能热发电技术的研究，实现300MW超临界太阳能热发电机组的商业应用；实现先进生物燃料技术产业化及高值化综合利用。

（来源：国家新能源网）

回到目录>>

风电并网新国标将加速钕铁硼发展

8日国家电监会下发通知，批准发布《风电场接入电力系统技术规定》（下称新国标）。上海有色网（SMM）认为，新国标批准将加速钕铁硼行业发展。

《风电场接入电力系统技术规定》将于2012年6月1日开始正式实施。风电并网新国标将提出国家层面的风电并网新技术标准，其与能源行业标准《大型风电场并网设计技术规范》共同规定了风电场并网的相关技术要求。标准的颁布实施将促进中国风电健康有序地规模化发展，确保大规模风电并网后电力系统的安全稳定与可靠供电。

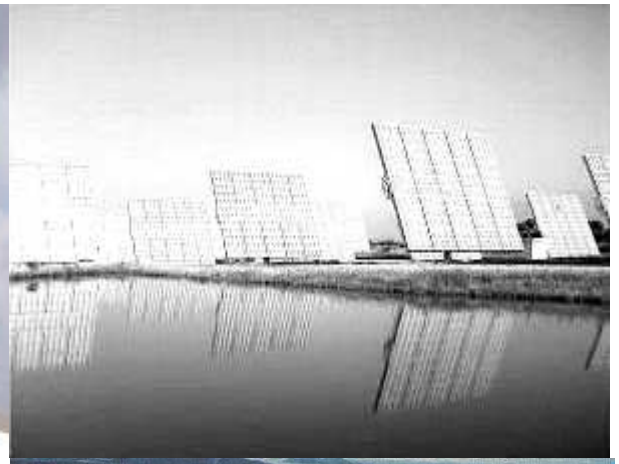
据了解，相关技术改造需要10万~50万元／台，大大增加了企业成本。但对于直驱永磁技术的风电机组而言，改造的技术比较简单，成本较小，新国标在一定程度上促进了直驱永磁风电的发展，同时也加速了钕铁硼行业的发展步伐。

（来源：中国粉末冶金商务网）

华能酒泉风电一期工程已通过试运行

华能公布其持股80%的山西华能左权电厂一台600兆瓦燃煤机组（2号机组）于近日通过试运行；另一方面，该公司位于甘肃省的华能酒泉风电一期工程（总容量501.5兆瓦）亦于么年底通过了试运行。华能表示，以上共计增加公司可控发电装机容量1101.5兆瓦，权益发电装机容量981.5兆瓦，由此公司可控发电装机容量由约5.8万兆瓦增至5.9万兆瓦；权益发电装机容量由5.3万兆瓦增至5.4万兆瓦。

（来源：北极星电力网新闻中心）



四

【国际视野】

2011年欧盟风电装机容量达9616兆瓦
2011年丹麦风电巨头维斯塔斯亏损1.66亿欧元
英国议员敦促削减风电补贴
意大利确认光伏逆变器标准CEIO-21以及VDE4105测试标准
全球水电使用和能力均有增长

2011年欧盟风电装机容量达9616兆瓦

2月6日，欧洲风能协会（EWEA）今日发布公告称，2011年欧盟风电装机容量为9616兆瓦，占新增发电总容量的21%。风电场投资总额126亿欧元（164亿美元），与2010年持平。德国占欧盟风电装机容量的比例最大，超过1/5，其次是英国，占13%，西班牙和意大利分别占11%和10%。

欧盟计划到2020年实现发电、供暖和交通总耗能的20%来自可再生资源的目标。然而，各成员国政府为了降低赤字都在削减新能源补贴。西班牙已于上月停止了对可再生能源的补贴，英国也正在就风电补贴问题进行讨论。

EWEA政策主管贾斯汀-维尔克斯（JustinWilkes）表示：“尽管经济危机阴云笼罩欧洲，风电行业的装机容量增长仍然稳固。欧洲政府维持现有支持可再生能源政策对于向投资者释放积极信号是至关重要的。”

欧盟27国目前拥有的风电装机总量为9.3957万兆瓦，约占该区总发电量的10.5%。EWEA表示，由于风力资源是间歇性的，在一个典型的年份，风力能提供的电力会占到欧盟总发电量的6.3%。

（来源：新浪财经）

2011年丹麦风电巨头维斯塔斯亏损1.66亿欧元

据丹麦风力发电巨头维斯塔斯公司8日公布的2011年年度财报显示，2011年公司税后净亏损1.66亿欧元，这是维斯塔斯自2005年以来首次年度亏损。

报显示，2011年维斯塔斯营业收入为58.36亿欧元，同比下降16%；第四季度营业收入为20.38亿欧元，同比下降35%。

2011年维斯塔斯共生产2571台风力发电机，总装机容量为5054兆瓦，高于2010年的4057兆瓦?此外，该公司2011年全球订单总量为7397兆瓦，其中欧洲和非洲占50%，美洲占34%，亚太地区占16%。

据财报显示，2011年是艰难的一年，维斯塔斯不仅放弃了2015年盈利预期，也宣布了2012年底前将在全球范围内裁员2300余人。

此外，部分生产基地由于面临技术问题，延缓了生产进度；同时由于受恶劣天气影响延迟了部分风电项目的实施，导致了维斯塔斯的亏损?整体上来看，风电行业在2011年面临着产能过剩?竞争加剧?价格下降以及政府对该行业支持减少的大环境。

预计维斯塔斯2012年营业收入在65亿到80亿欧元之间，产能约为7000兆瓦，在年中达到高峰。

另外，在财报公布之前，维斯塔斯的高级管理层也经历着一场大震荡?7日夜间，维斯塔斯董事会做出开除维斯塔斯首席财务官亨里克.诺约马克（Henrik Noerremark）的决定。8日凌晨，维斯塔斯董事会主席本特.埃里克.卡尔森和副主席托尔斯滕.埃里克.拉斯穆森宣布将在3月召开股东大会后退出董事会，不再连任。

（来源：新华08网）

英国议员敦促削减风电补贴

日前100多位英国保守派下院议员上书首相，敦促削减风电补贴。他们还希望改变相关的规定，让居民能更容易地反对在当地修建风电场。但政府方面表示，风电场具有经济效益，是英国能源多样性中有价值的一部分。

英国政府计划到2015年，使风电等可再生能源占英国能源供给的15%。英国能源大臣艾德-戴维（Ed Davey）表示，要继续前任能源大臣克里斯-胡恩（Chris Huhne）的方向，将风电作为优先考虑的能源。

英国广播公司表示，对于100多位希望削减风电补贴的下议院议员来说，一切也顺理成章，因为他们需要来自非城市选举者的支持，而正是这些农村地区对风电持有反对态度。议员们表示，他们并非反对可再生能源，而是关心陆上风电的支持度。

由于对风电的高额补贴，其成本已经远高于火电。2011年，英国政府已经削减了对风电的补贴，但下院议员要求继续加速这项工作。他们表示：“在当前经济危机形势下，我们认为，让消费者通过税收负担陆上风电的补贴不明智，且由于陆上风电风的间歇性，存在效率不高的问题。”

英国广播公司记者盖里-欧道格（Gary O'Donoghue）认为，陆上风电的成本过高，下议院议员的上书并非反对可再生能源。

工党能源和气候变化大臣卡洛琳-弗林特（Caroline Flint）说：“英国应该成为全球风电的领跑者。我们首先应该将就业、增长和减少能源成本综合考虑，但卡梅伦首相没有很好地完成这个任务。如果议员们希望逆转可再生能源的发展，将会由消费者承受这一负担。”

英国政府方面表示，英国需要低碳基础设施，陆上风电是具有经济性、价值性，是英国能源多样性的一部分。政府承诺给社区居民相应的权利，选择他们自己希望的生活方式。

（来源：北极星电力网新闻中心）

意大利确认光伏逆变器标准CEI0-21以及VDE4105测试标准

欧洲最大的光伏实验室Eurotest，可提供最新的意大利光伏逆变器标准CEI0-21以及VDE4105测试，意大利新的光伏逆变器标准CEI0-21尽管在去年年底就发布，可是其中的章节还有部分留作讨论。直到近日，最终的消息确认。

新标准CEI0-21中三个章节暂时不做执行，分别为： 1）thepartforSistemprotectioninterface-系统保护接口SPI；2）thepartforcontrollingPower（activeandreactive）-功率控制（有功功率，无功功率）；3）thepartforlowvoltageridethrough-（低压穿越）

意大利国家电力公司（ENEL）的消息指出，从2012年六月二十日起，ENEL的列名名单中的光伏逆变器将要求强制符合CEI0-21标准，会将符合最新的CEI0-21的光伏逆变器型号以绿色标识以作区分。

鉴于现在CEI0-21依然有三个章节暂不执行而且预计要到2013年中才会最终确认执行，而其中与并网连接最相关的系统接口保护SPI部分也在其中.

ENEL发布最新的ENELGuidelineRev2.2.指出，所有希望接入国家电网的光伏逆变器在2012年六月二十日起。除了要完成部分的CEI0-21标准外，还要完成ENELGuildeline，才能符合ENEL的并网要求。

针对现在的情况，Eurotest实验室提供如下测试服务：针对已经获取ENEL列名的光伏逆变器，Eurotest提供差异化测试，只对CEI0-21额外要求的部分实验。即可在2012年六月二十日之后顺利成为新名单中的列名光伏逆变器。针对还未完成ENEL标准的光伏逆变器.Eurotest提供CEI0-21+ENEL2.2的测试，以帮助客户完全符合ENEL列名要求。

作为CEI0-21标准制定委员会的成员，Eurotest实验室有信心为客户提供最快速和高效的测试服务。同时，针对去年年底颁布的VDE4105德国新标准，以及其他欧洲各国的并网测试标准Eurotest还提供了多样化的打包测试服务，以帮助客户大大节省认证时间和认证费用。

（来源：光伏世界）

全球水电使用和能力均有增长

世界瞭望研究院于2012年1月25日发表的一项新的研究表明，2009年和2010年之间全球使用水电增加了5%以上。到2010年年底，水电使用达到了创纪录的3427万亿瓦小时（TWh），即或全球电力消费约16.1%，持续了2003年和2009年间迅速增长的速度。

水电的成本相对较低，使得它成为可再生能源发电的竞争来源。大于10MW的水力发电厂的电力平均成本为3至5美分/千瓦时。水电也是一种灵活的电力来源，这是由于这些设施适应变化的能源需求可很快速地提峰或降峰。

然而也有许多与水电相关的消极方面，例如，中断筑坝河流的流量，可能会损害当地的生态系统，并建设大型水坝和水库，往往涉及取代人类和野生动物，需要大量的碳密集型水泥。

在未来，水电可能会继续增长，尽管存在环境挑战，但在扩大，这是因为其有竞争力的价格和气候优势，这使它仍成为有吸引力的选择。

中国是最大的水电生产国，预计在未来几年中会继续领跑全球水电使用。中国在2010年生产了721万亿瓦小时，相当于国内用电量的17%左右。中国也有最高的水电装机容量，至2010年年底达213万千瓦（GW）。水电装机容量超过任何其他国家，其他国家2010年达16GW，并计划到2015年新增140GW。这相当于建设的更多的中国三峡大坝大小的水坝，三峡大坝是目前世界上最大的。

瞭望研究院主席罗伯特Engelman表示，虽然水电能源生产有助于减少对化石燃料的的依赖，并避免其二氧化碳排放，但这种发电方式很少会没有社会和环境成本和风险。水电确实是低碳的可再生能源，但新的水电开发却需要通过严格的测试其环境和社会影响。

水电至少已在150个国家和地区生产，但集中在少数几个国家和地区。亚太地区在2010年产生全球水电约32%。非洲产生最少的水电，占世界总量3%，但被认为是增产潜力最大的地区。

2008年，四个国家----阿尔巴尼亚、不丹、莱索托和巴拉圭----所有的电力来自水电，有15个国家产生至少90%的电力来自水电。冰岛、新西兰和挪威生产人均最多的水电。

小型水电的定义，是指装机容量100千瓦小时（kWh）或更少的设施，在过去的十年内越来越具有重要意义，并且成为远离工业中心的社区提供电力的一种有效手段。

截至2009年，大约有60GW的小水电被安装在世界各地，占水电总量6%不到。小水电可能会扩大，特别是像印度这样人口众多的国家会继续实行农村电气化。

该研究进一步凸现以下信息：

五个国家----中国，巴西，美国，加拿大，俄罗斯----占世界2010年水电装机容量约52%。

现在有三个大于10GW的水电站：中国的三峡大坝，巴西的伊泰普（Itaipu Itaipu）水电站，以及委内瑞拉的古里（Guri）大坝。2010年世界各地的大型水电项目总投资在400亿-450亿美元。

（来源:国际电力网）

CHINACIR
China Industrial Competitive Intelligence Research

【调研与数据】

五

中国风电装机容量第一

解读2011世界风电数据报告

2011年全国水利投资3452亿元

中国风电装机容量第一

全球风能理事会8日发布数据显示，全球风电产业2011年新增风电装机容量达41000MW（兆瓦），装机增长达到6%。其中中国的风机装机量累计达62000MW，位居第一，这也是中国连续2年风机装机量位居世界第一。

数据显示，到目前为止，全球75个国家有商业运营的风电装机，其中22个国家的装机容量超过1GW（1000兆瓦）。其中，中国以62000MW位居第一，美国、德国、印度分列第二、三、四位。

（来源：中商情报网）

解读2011世界风电数据报告

世界风能协会报告显示，2011年全球风电新增装机容量超过41GW（1GW=1000MV），目前全球风电总装机容量已超过238GW。这表明2011年风电市场的年增长率达6%，总量同比增长超过21%。另一组统计数据指出，在全球已经有风电商业运营项目的75个国家中，超过22个国家装机容量已逾1GW。

中国、美国、印度、德国、英国、加拿大、西班牙、意大利、法国、瑞典是2011年新增风电装机前十的国家，他们的新增装机量占世界新增装机量的87.5%。

世界总装机前十的国家分别是中国、美国、德国、西班牙、印度、法国、意大利、英国、加拿大、葡萄牙。

“2011年对风力发电发展来说是艰难的一年，或许2012年也会是，但长期来看仍然认为行业基本面非常乐观。”世界风能协会秘书长索耶尔称，在接下来的一年中，大部分新增装机会出现在非经合组织国家，尤其是拉美、亚洲和非洲等新兴市场将推动这个市场更快地增长。

欧洲2011年新增装机9.6GW，总装机容量上升至94GW，这一数字支撑着欧洲6.3%的用电需求。英国欲在2050年减少80%的碳排放量，英国Boreas风力发电集团公司总裁Antos强调，风力发电是既有环保价值又有商业价值的措施和手段。英国有11450公里的海岸线，年平均风速可以达到8米每秒。对中国来说，这种海上风电的优势和发展速度可谓惊人。

解读2011世界风电数据报告

与相对成熟的欧美风电市场比，美国风电行业2011年新增装机6.8GW，形势有所回落。“过去几年我们使风电装机量在美国的新增装机里占到了三分之一，而且正在努力实现到2030年使风电能提供美国20%的用电量的目标，这也是布什政府之前的政策之一。”美国风能协会理事长丹尼斯透露。

“对加拿大风电行业而言，2011年是具有意义的一年。加拿大各地，特别是安大略省，已成为全球风电投资的热点地区。2012年，几乎各省都有新的风电项目上马。”6日，加拿大风电专家Patrick分析说，加拿大风电起步于10年前，当时全国风电装机仅为19.8万千瓦，只能满足582户居民用电需求，但近几年风电发展非常迅速，除了政策支持，该国巨大的风电潜力也为行业发展奠定了基石。统计数据显示，加拿大潜在的风力资源约为4850亿千瓦，仅魁北克北部地区的风力资源就可以满足加拿大全国40%的电力需求。

索耶尔对2012年拉美、亚洲和非洲的风电市场表示出乐观的判断，但他同时指出，“如果不对全球传统发电方式的碳排放成本价格化后计入其真实发电成本，风电产业将在一直在巨大压力下前行。”

报告对于中国风电市场的分析中提到，中国已经以62GW的累计装机容量确立了全球风电市场的领先地位。中国可再生能源协会秘书长李俊峰说：“2012年，中国的风电行业将与政府政策和市场要求联系得更紧密，期待中国风电产业2013年能更强大和有竞争力。”

（来源：国际新能源网）

2011年全国水利投资3452亿元

2011年全国水利投资3452亿元，其中中央投资1141亿元，地方投资2311亿元，基本完成计划，符合市场预期。2011年发改委批复或核定水利部报送重点水利工程项目42项，总投资1729.41亿元，预计在2012年水利投资中有所体现。从土地出让收益中提取10%用于农田水利建设政策在地方得到落实，贵州、山东、黑龙江等省计提比例高于10%，云南、广东、宁夏等地明确省级统筹。

水利水电股在今年仍有主题性投资机会。在今年上半年经济下滑背景下，政府对水利水电支持较为确定，预计将获得信贷的偏向性支持，水利政策执行将更加到位。同时欧美经济不确定，水利水电股投资可对冲海外风险。水利水电上市公司订单收入比较高，2012年在资金面较好的情况下将加速订单向业绩转化，业绩增长有保证；大型水利水电项目箭在弦上，带来上市公司2012年的订单预期；目前葛洲坝16倍PE，安徽水利20倍PE。看好葛洲坝、安徽水利、粤水电，国统股份、青龙管业。

（来源：国泰君安）

【双周声音】

六

天能股份：加速发展光伏行业

英利：加大光伏组件生产供应量 稳步巩固龙头地位

天能股份：加速发展光伏行业

经过2008年金融危机有短暂影响后，2010年光伏行业进入高速发展阶段，全球新增装机在2009年的7.26GW基础上增加至16.63GW，增长129.06%。受此影响，2010年社会资金进入光伏行业较为明显。

2011年，全球光伏市场安装量预计同比增长25%，低于2010年的129.06%的增速，需求量增长速度的放缓造成供需关系暂时性失衡。2011年全球光伏装机量将达21.9GW，2012年安装量有望达到24GW，继续保持成长。从国内情况看，预计2011年全国光伏安装量达1.5-2GW，较2010年的0.5GW增长两倍以上，2012年更有望增至2.4-3.4GW。由此可见，光伏行业仍处于高速发展阶段，增量产能在行业成长中将逐步得到消化。

社会资金增加投资主要是立足于其对全球光伏产业持续高速发展的理性判断，欧洲主权债务危机作为极端经济事件，虽然对光伏产业产生较大影响，但光伏发电代表了未来能源供应趋势，根本发展方向不会因欧债危机而改变。因此，过去几年形成的产能是未来光伏行业实现大规模产业化生产的必要物质储备。

适度的增加供给是加速行业成本下降，并实现最终电价平价上网的必要过程。由于光伏发电成本超过火力发电，近年来的光伏行业的发展主要依靠财政补贴等外部政策的支持，而内生性增长动力不足。2011年，光伏市场供需关系发生变化，多晶硅料下跌明显，由最高时的75万元/吨下跌至9月底的30万元/吨左右，由此直接导致单晶硅片、电池片及电池板组件的生产成本大幅下降，光伏发电成本进一步向平价上网电价靠拢，使得大规模并网发电逐渐成为可能。

行业充分竞争有利于推动行业技术革新和产业升级。光伏市场的竞争，一方面是降低发电单位成本的价格竞争，另一方面是提高光电转换率方面的技术竞争。从目前国内市场格局看，业内多数中小企业在技术上无法形成有效突破，质量和成本难以形成明显的优势。随着行业步入整合，光伏行业的竞争特性为技术高、效率高、成本低的企业留下了巨大发展空间，淘汰落后产能更有利于光伏行业的长远健康发展。

作为高新技术企业，天能股份始终将技术研发视作业务核心，重视培养自己的研发队伍。天能股份采取自主研发创新和合作引进创新相结合的方式，在硅晶体生长和硅晶体加工、电池片制造、组件装配及系统应用方面拥有多项核心技术。

天能股份积累了丰富的国际化生产管理和质量控制经验和能力。产品已取得德国莱茵TUV认证，可以在欧盟等认可TUV认证的广大地区范围内销售；天能股份公司电池板组件产品列入澳大利亚CEC认可产品列表，取得澳大利亚市场准入资格；目前，天能股份公司电池板组件产品的美国UL认证已进入第二阶段产品实验室测试阶段，正式取得认证证书后产品将可以在美国、加拿大等市场进行销售。此外，天能股份公司已经获得中国的金太阳认证证书，为承建国内金太阳示范工程项目，全面推广产品提供了进一步保障。

（来源：中国经济网）

英利：加大光伏组件生产供应量 稳步巩固龙头地位

保定市光伏龙头企业英利集团车间生产一片火热场面，设备满负荷运行。据介绍，步入2012年，英利集团车间员工生产由四班三运转调整为三班两倒的工作机制，公司用人、招人需求两旺。面对行业动荡，未来市场行情的不可预测，英利依托多年的市场运营经验积极做出应对，产业链实现满负荷生产，进一步加大光伏组件生产供应量，稳步巩固光伏行业龙头地位.

2011年，光伏行业经历有史以来最艰难的时期，市场巨变，光伏组件价格持续降低，整个行业深度调整，重新洗牌。据相关人士透露，2011年，全国光伏厂家有近70％倒闭或处于停产状态，近20％厂家生产负荷不足50％。市场的严峻形势已经致使光伏行业“伤筋动骨”，而保定市光伏龙头企业英利集团却逆势上扬，成为整个光伏严寒中的“奋进者”。

现在的行业形势并不意外，这是行业发展的必然，是实现行业健康、持续发展的必经过程。而我们要做的就是继续做实做强，储备足够的‘过冬’食粮，不断壮大自我。”面对2011年的行业惨淡和不可预测的2012年，英利集团董事长苗连生表现的胸有成竹。而这种自信和坦然，苗连生是有理由的。英利集团现已发展成为全球最大的垂直一体化光伏发电产品制造商之一，是国内唯一一家拥有两个国家级光伏重点实验室的企业。

2011年，全球光伏行业发生剧烈动荡和深度调整，依托完整产业链和技术研发、品牌等优势，英利在欧美市场和国内市场取得了骄人业绩，保持了强劲的发展势头，销量光伏组件出货量超过1600兆瓦，同比增长50％以上，实现销售收入200亿元，同比增长46%，组件销量和销售收入创历史新高。

英利先后获批建设“光伏材料与技术国家重点实验室”和“国家能源光伏技术重点实验室”两个国家级研发平台，承担国家863、973计划和科技支撑计划3项，成为国内首家。英利的技术研发能力代表着太阳能光伏发电技术最高水平；公司生产的多晶硅电池转换效率达到17％，以“熊猫”命名的单晶高效电池生产线平均效率达到19.0%，实验室转换效率达20%，成为市场“宠儿”；遍布欧洲、拉美、亚洲等地的73家子分公司、服务中心以及10年质保承诺更是为客户提供便捷、高效的技术和售后服务以及功率稳定可靠的光伏组件产品；南非和巴西两届世界杯官方合作伙伴，美国国家足协和足球队、德国拜仁慕尼黑足球俱乐部的高级合作伙伴，英利创造着品牌战略推广的奇迹，树立起全球品牌影响力优势。

“十二五”期间，英利集团规划新增投资700亿元，产能增至10吉瓦，吸纳10万人就业，实现年产值1300亿元，在企业创新能力、商业运营模式、跨国战略布局和品牌影响力上达到国际一流水平。

据介绍，今年，英利集团谋划了1吉瓦光伏完整产业链、磁悬浮储能飞轮、商贸物流中心等项目；太阳能组件总产量将有大幅提升。

（来源：河北新闻网）

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