

# 光热发电与光伏发电的对比分析

	光伏	光热
发电原理	利用太阳光中的可见光形成光电子。使用半导体吸光并形成电流，从而实现发电的过程。	利用太阳光中的热能转化为动能，并使用汽轮机进一步转化为电能实现发电的过程。
可利用太阳能资源	60%	30%
发电成本	0.7元/度	0.9元/度
上网电价	0.9~1元/度	1.2元/度
储能系统	使用电池进行电能储存，使用寿命短、损耗大	通过一些介质如熔盐、水等材料进行热储存，使用寿命长、损耗小
每年发电小时数(小时)	1800~2200	储能：5000 不储能：2000上下
与传统电厂合并	不能	能
输出电力特性	不可改变	可改变，调节
生产过程清洁度	高污染	清洁
转化效率	10~20%	15~30%
占地面积(m <sup>2</sup> /MW)	25~30	35~40
适用范围	适合小规模、分布式发电	由于其与火力发电有着共性，同样适合集中式大规模发电
全球技术水平	技术成熟应用	技术已相对成熟
全球产业化水平	产业化程度很高	产业化初步形成
国内产业化水平	产业化程度很高	未形成产业化
优势	技术和产业已相对成熟	储热成本低且效率高，年发电小时数长，与其他发电可有效契合，是最有前途的替代火电、承担基础电力负荷的新能源
劣势	生产过程中存在污染，且稳定性不高	对地理条件要求高

## I. 光热发电投资成本远高于光伏电站

目前我国建设的大型光伏电站单位造价约为8000元/千瓦，光热约为22000元/千瓦，美国的光伏电站则为2400~3000美元/千瓦，光热约为5100~6200美元/千瓦，光热造价基本上是光伏的2~3倍。此外，光热电站对规模的敏感度较高，只有在规模足够大的前提下，才能有效实现经济效益。同时，其整体投资门槛较高，百兆瓦电站投资需要近5亿美元。正是由于光热电站的投资大、风险高，即使达到平价上网水平，与光伏电站相比，其投资者还是非常少，这在客观上也会相应延缓其成本下降。光热电站对建设条件要求较高，光伏的安装弹性则相对较大。太阳能热发电主要安装在太阳能直接辐射(DNI)较好的地方，沙漠地区是最好的选择，但这些地方往往较为偏远，电力需求较弱，需要为其建设输电通道将电力送出，这不仅会增加成本，并且也只能享受发电侧电价。同时，由于光热电站属于跟踪系统，对当地气候条件要求也比较高。光伏电站则可同时利用直射光和散射光，安装区域选择较大，比如可安装在负荷中心、屋顶或工业厂房上，享受用户侧电价。因此，相对于光热电站，它以发电侧电价出售会更具竞争力。

在光伏电站方面，光伏装机成本呈明显下降趋势。目前，我国大型光伏电站的投资成本在8~9元/瓦左右。就运营成本而言，美国光伏电站年运营成本约为17~26美元/千瓦，我国大约为24元/千瓦。就度电成本而言，根据国际可再生能源署的数据，美国光伏发电成本目前约为0.08美元/kWh。我国光伏发电系统投资成本降至8元/瓦以下，度电成本降至0.6~0.9元/kWh。

在光热电站方面，根据美国劳伦兹实验室对2013~2014年建设的6个光热电站统计数据，2013年建设的装机规模为250MW且带有6小时储能装置的槽式光热电站装机成本为6.67美元/瓦，2014年建设的两个不带储能的250MW槽式光热电站装机成本分别为5.1美元/瓦和6.16美元/瓦，2014年建设的370MW塔式发电装机成本为6.01美元/瓦。我国光热电站较少，根据黄河上游水电公司开展前期工作的塔式发电可研报告看，装机成本约为22元/瓦。度电成本方面，美国近期建设的太阳能热发电度电成本约为0.19美元/千瓦时。2015年11月，在我国

1000MW太阳能光热发电示范招标项目中，投标的109个业主报价也大多在1.18~1.24元/千瓦时区间。

根据美国SunShot计划，到2020年，光热和光伏的造价将分别降至3.6美元/瓦和1美元/瓦，光伏依然对光热发电保持有利势。

## IV. 发展规模

在光伏电站方面，截至2014年底，全球光伏累计装机量约为178.4GW，几乎是光热电站的42倍，近十年市场平均增速在40%以上。光伏电站在全球呈现出多元化发展态势，欧盟累计装机量约为88GW，占比49.3%，我国约为28GW，占比15.7%；日本和美国占比分别为12.7%和10.3%。上百个国家都在不同程度地使用太阳能光伏发电，产业发展呈现全面开花态势。

在光热电站方面，截至2014年底，全球光热电站总装机量约为4.1GW，主要集中于西班牙和美国，分别占据全球总装机量的51%和40%。值得关注的是，西班牙近2.1GW的装机量主要集中于2007年西班牙出台上网电价后，而美国则

是自上世纪80年代安装了9个共计400MW的光热电站后，一直处于停滞状态，直到2007年才陆续建设6个共计1217MW的光热电站。目前我国光热电站装机量仅为10MW。

## V. 太阳能光伏和光热发电站发展前景

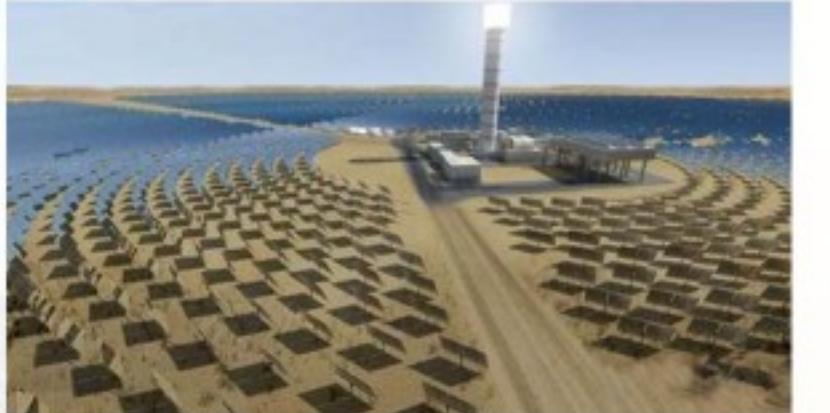
从未来发展看，两者都有较大的发展潜力，但近期光伏电站发展规模会更大。在2030年以前，由于光伏装机成本和度电成本均低于光热发电，且光伏出力与白天用电高峰和峰值电价曲线相吻合，在光伏渗透率较低情况下，光伏装机规模将远大于光热。在2030年后，光伏装机由于渗透率高，且基本能满足白天的用电需求，发展速度会放缓；光热则会充分利用其储热优势，能满足日落后的用电高峰，从而得到较快发展。根据美国Sunshot计划，到2030年，美国太阳能累计装机将达到330GW。其中，光伏装机为302GW，光热装机为28GW，光伏是光热的11倍。到2050年，光热装机将达到83GW，光伏则为632GW，光伏下降是光热的8倍。

VI. 从发展方式看，两者是协同互补关系，而非替代关系

光热和光伏发电都面临火电等传统能源的竞争，承载着代替化石能源的使命，只有光伏和光热更好地协同互补，才能完成这项任务，满足用电需求。同时，由于大型风电、光伏和光热电站等可再生能源主要建设在沙漠、戈壁滩等地区，需要远距离输送，但风电、光伏等利用小时数低，单独远距离传输经济性差，为提高输送电网的利用率，不得不通过火电打捆等方式输送。如果光热电站成熟之后，则完全可以通过储热方式替代火电，解决电网利用率低问题，同时也可解决可再生能源发电不稳定的问题。

VII. 从应用领域看，光伏和光热应用领域各有侧重，主战场并不重合

光伏发电优势在于分布式。在负荷中心建设方面，结合储能等产业发展，可实现就地发电就地使用。同时，光伏也可作为移动电源，充分满足消费需求，这是光热电站难以企及的。光热发电优势在于规模化，适合在条件适宜地区建设大型光热电站，然后远距离输送。在这些地区，也可适当发展大型光伏电站，将光伏光热打捆送出，实现可再生能源最大限度的消纳。



光热发电项目



光伏发电项目

## 日风入会余杭区上市挂牌企业联合会

本报讯 5月31日，余杭区上市挂牌企业联合会正式成立，日风应邀参加余杭区上市挂牌企业联合会第一次会员大会，并成为其单位会员。区长朱华，市金融办、区级有关部门负责人以及联合会成员企业代表等参加成立大会。

近年来，区委、区政府高度重视推进企业挂牌上市工作，把加快企业改制挂牌上市作为全区优化产业结构、促进转型升级、保持经济持续快速增长、增强区域发展动力的重要举措，并列为全区16个重大专项之一，专门出台推进企业利用资本市场加快发展的政策意见，加强政策引导和扶持力度，鼓励企业通过资本市场实现资源优化配置和制度创新。目前，我区已有上市公司9家，新三板挂牌企业31家，上市培育企业41家，新三板备案企业40家，在省股交中心挂牌企业100家，上海股交中心挂牌4家，并有一批企业正在启动上市挂牌相关前期工作，已形成了良好的挂牌上市氛围。

成立余杭区上市挂牌企业联合会，旨在不断加强上市公司内控制度建设，推进上市挂牌公司治理水平的提高，促进资本市场稳定健康发展和区域经济又好又快发展。会上通过了《联合会章程》



《选举办法》等，选举产生会长、副会长，并通过了聘请名誉会长、秘书长等理事会决议。

朱华指出，在经济新常态下，借力资本市场，是企业做大做强、实现可持续发展的有效途径。

朱华要求，联合会要充分发挥桥梁纽带作用，为会员之间、会员与其它企业之间、会员与政府之间搭建沟通交流平台；要紧紧

## 润丰集团访日布局管状带式输送机业务

购买：但由于BSTPE在中国市场推广领域缺乏清晰的策略和良好的判断，在选择合作伙伴方面操作不当、一稿多投、朝三暮四，技术支持力量分散、不协调，造成该工艺的推广和使用水平不高，在中国落地效果不佳。

随着中国对环境保护要求的日益重视，传统带式输送机因粉尘容易外溢、栈桥周围环境差、土建投资高等因素不利于发展，管式皮带在中国又迎来了发展的契机。

管状带式输送机是由呈六边形布置的辊子强制输送带裹成边缘互相搭接的圆管状来输送物料的一种带式输送机，可广泛应用于各种物料的连续输送。输送物料被包围在管状专用输送带内输送，因此物料一定程度上不会散落及飞扬，受风雨影响较小，一定程度上避免了因物料的撒落而污染环境，及外部环境对物料的污染，沿途冲洗清扫作业可减少。管状带式输送机自带栈桥，管状专用输送带由六只辊子强制卷成圆管状，无输送带跑偏情况少，管带机可一定程度上实现弯曲布置，理论上可以不受环境、空间的限制，只要耗能不限制，输送距离长。



管状带式输送机于1979年在日本最早应用，经过近年来的完善与发展，主要用于输送常温散装物料，如煤、矿石、粮食、灰渣等散装物料。

日本BRIDGESTONE(BS)株式会社在二十世纪70年代末开始研制圆管带式输送技术，并成立了BSTPE(普利司通物料输送公司)，在80年代初期开始推广这项技术，现已有多个国家的公司向其购买了管状带式输送机技术，如日本阪东株式会社、三井三池株式会社、南非的BATEMAN物料输送公司、德国KOCHE公司、法国NOYES公司、意大利NOYA公司、英国DESCO公司、印度SIMPLICITY公司、美国Krupp Robins公司、韩国YOUNS POONS公司等。这些公司均从日本BSTPE购买其专利技术来承接管状带式输送机的工程项目，中国也有一些公司



## 新型水冷高压变频器即将诞生

火力发电作为我国最主要电力来源，在经济高速增长过程中发挥了重要作用，全社会用电量的快速增长使火电机组长期处于满负荷运行状态，因此针对电厂中大功率设备的节能改造一直未能引起足够重视。随着国家大力发展非化石能源发电，特别是非水可再生能源发电，新能源发电在电力结构中的比重将逐渐提高。“十三五”期间，国家将强化对新能源发电的政策支持，在水电和核电平稳发展的情况下，火电机组的负荷率必然逐渐下降，环保改造又进一步增加了火电厂厂用电源，节能空间明显提升。

同时，我国的产业结构调整和产业转型升级正在稳步推进中，钢铁等高能耗、产能过剩行业的产能利用率较低，存在严重的电能损耗，给企业造成了较大的经济损失，因此，针对工业电机节能的需求十分明朗。

由于国家对工业行业节能降耗的要求越来越严格，电力、钢铁、石化、水泥等行业使用的大型设备将成为节能降耗的重点目标，工业电机节能市场未来有望在短期内取得快速增长。日风新推出的新型超大功率高压变频器具有稳定高效的性能，针对多个行业的电机驱

动水泵、风机等高能耗设备有着良好的节能效果和广泛的兼容。

公司致力于为风电变流器等电力电子设备的研发、生产、销售和服务，超大功率高压变频器与风电变流器同为电力电子类产品，在研发、生产及产品应用等环节存在共同点，在当前大力发展新能源并网发电和工业节能降耗的能源发展战略背景下，超大功率高压变频器针对传统火电和其他高能耗重工业等行业节能市场，有助于公司产品多元化，增强公司的抗风险能力和整体竞争力，更完整的产品结构将进一步提升公司的行业地位。

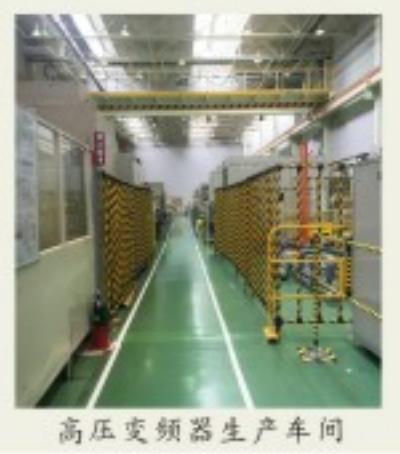
日风水冷式高压直接变频器是由多段式变频器柜、输入移相变压器、变频器控制柜和柜内水冷装置4部分组成的电气及机械集成的高压大功率变频器，变频器柜在最大限度保留之前的构造基础上，再集成日风水冷高压变频器特有的水冷单元，由此而设计出新型水冷产品。

日风水冷式高压变频器以实现变频器整体冷却为目的，采用直接使用厂内工业用水的方法，也就是对多段式变频器柜及输入移相变压器利用厂内管道的工业用水直接对其进行冷却的方法。

## 快讯

### 日风顺利通过航天万源供应商考核

本报讯 7月28日，航天万源莅临我司进行供应商考核，此次拜访团队共7人，主要对我司变流器产品的生产、质量、技术、商务等方面进行评审，考核当天，日风相关部门负责人积极配合客户的考察，双方展开热烈且卓有成效的讨论，航天万源的各负责人针对各自关注的领域展开深入的调查，具体包括查阅相关文件、数据，参观生产车间，指定专人进行提问等。经过两周焦灼的等待，8月10日，我司终于收到航天万源对我司产品考核评定为优的好消息，接下来，相关商务人员将密切跟进技术协议签订事宜，争取早日供货。



高压变频器生产车间

## 2020年底中国海上风电并网规模有望至1000万千瓦

2016海上风电领袖峰会于6月21日-23日在宁波举行，水电水利规划设计总院副院长易跃春在演讲中指出，到2020年底，我国海上风电并网规模有望达到1000万千瓦，如果电价保持不变，随着融资利率下降，电价等同于隐性提高，这有利于提升企业盈利能力和抗风险能力。

2016海上风电领袖峰会于6月21日-23日在宁波举行，水电水利规划设计总院副院长易跃春在演讲中指出，到2020年底，我国海上风电并网规模有望达到1000万千瓦，如果电价保持不变，随着融资利率下降，电价等同于隐性提高，这有利于提升企业盈利能力和抗风险能力。

易跃春介绍，中国海上风电有自身的显著特点，在制订规划时应以近海资源为主，兼顾潮间带资源，同时关注未来的深海资源。随着风电技术标准委员会的成立和《海上风电上网电价政策》的发布，我国有了自己的海上风电开发建设管理办法和技术标准，一批海上风电项目建设得以推进。

易跃春指出，经过前期工作，我国海上风能资源储量及分布基本摸清。在水深5-25米范围，高度50米开发潜力达到2000GW，水深5-50米范围，高度70米开发潜力高达500GW，风能资源主要集中于东南沿海及附近岛屿，有效风能密度在300W/m<sup>3</sup>以上，沿海岸线向外延伸，风俗逐步提高，风功率密度等级逐步增大。到2015年底，我国海上风电核准项目容量4820MW，并网容量750MW，仅次于英国、德国和丹麦。从分布来看，主要集中在江苏、河北、浙江、上海、福建等省市。目前，我国已发布《海上风电场风能资源测量及海洋水文观测规范》等15项行业标准，今后还将陆续开展更多能



源行业标准。

易跃春表示，目前海上风电技术已经实现突破性进展，包括110KV、220KV海上升压站安装、如东300MW海上风电场建设等，设备制造能力也逐步提升，华锐3.0MW、金风2.5MW、远景4.0MW、联合动力、明阳6MW的样机已经

易跃春预测，到2020年，我国海上风电装机规模将超过1000万千瓦，带动1500亿元市场发展，运维市场也将迎来较大发展空间。国内大容量、高可靠性海上风电机组将实现技术突破，勘探施工技术标准将加快完善，海上风电的度电成本将进一步下降，有效推广大规模海上风电发电利用。从政策角度，将加快建立部门间协调机制，推动海域使用、航运等标准出台，推动海上风电融资等相关扶持政策出台，加快建立完善的海上风电政策体系。

易跃春对全球海上风电发展前景表示看好，他指出，美国、英国、德国都已经有所动作，2016-2020年全球海上风电年复合增长率将达3%，到2020年底，全球海上风电累计装机容量或将达到40.3GW，这其中中国的10GW装机将占据重要份额。

近年来，随着海上风电技术的快速发展，设计和建设经验逐步积累，海上风电投资逐步下降。易跃春举例说，2007年绥中油田海上风电项目的单位千瓦造价还高达26667元，2015年江苏近海风电项目已经降到16194元，这其中主要是风电机组设备降价和风电机组基础降价。在满足海上风电机组安全性、耐久性开发要求的同时，大容量机组成熟发展将是加快其制造成本下降的重要因素。而加快风电机组基础及施工相关标准的出台，优化适应于中国海况的海上风电机组的基础形式，提升施工工艺及技术水平，也是成本下降的重要环节。

今天上午史立山副司长表示，将努力实现十三五期间海上风电电价保持不变。随着融资利率下降，电价等同于隐性提高，易跃春认为，这有利于提升企业盈利能力和抗风险能力。

## 国电宁波穿山风电场

国电宁波穿山风电场被称为是中国最美风电场之一，其整机核心部件—30台1.5MW双馈变流器全部采用双馈变流器，风电场全年平均利用小时数超过2800小时，平均可利用率99.8%，成为国内风能效益最好的风电场之一，现在让我们来一睹该风场的美景吧……

### 最美风场

#### 总台山日出

清晨，站在宁波穿山半岛极目东望，氤氲的天空中一轮旭日从远处的海平面上喷薄欲出，橘红的云彩铺满天际，大有“日破云涛万里红”之壮阔。万道霞光把穿山诸峰染成了色彩斑斓的画布，画布里晨曦中隐约约露出风电机组矫健的身影。

 穿山半岛东端总台山的日出  
与其说是风电机场，在更多的北仑本地人看来更像个后花园  
层峦叠翠，旖旎风光，适合周末放松身心，旅游踏青

### 风电竞名

国电宁波穿山风电场位于宁波市北仑区穿山半岛，安装30台1.5MW风力发电机组，工程预算总投资约3.8亿元，于2012年2月并网，年发电量超过1.26亿度，可为5万户居民提供绿色电力保障，与同容量火电厂相比，年可节约标煤约5.4万吨，减少二氧化碳排放约13.45万吨。

### 绿色能源与生态保护和谐之美

在为宁波北仑地区提供绿色电力的同时，风电场投资方国电电力

宁波风电有限公司尤为重视场区的生态保护，项目开工至今已投入3500多万元专项资金用于风电场水土保持和

植被复绿，生态保持成果得到了各级政府部门的充分肯定。穿山风电场分别被浙江省水利厅和建设厅评为“2012年度生产建设项目水土保持示范工程”、浙江省建设工程“钱江杯”（优质工程），获得宁波市可再生能源示范项目财政奖励200万元。

一台台“风车”高擎入云，鸟儿飞，植被绿，“风车”与碧海蓝天交相辉映，共同勾勒出一幅精美和谐的画面。

### 规范管理与发电效益的典范之美

立一台风机，树一个标杆，建一座风场，成一个典范。项目并网发电之后，投资方严格按照各项制度规范生产管理，并与风电机组商及日风等核心部件供应商的技术服务人员深入探讨、仔细研究，面对山地高湍流、台风、盐雾腐蚀等特殊环境的影响，努力追求稳定运行、高效发电，风电机组全年平均利用小时数超过2800小时，平均可利用率达到99.8%，单台机组平均无故障间隔时间超过1200小时。

李鹏并不认同激励政策不足导致国内海上风电发展缓慢的说法。他解释称，“十二五”期间，政府并未采取过度的刺激政策使得行业盲目发展。“如果把海上风电的价格制定的比较高，大家一哄而上可以完成500万千瓦的建设目标，但是国内哪家主机厂能拍胸脯保证自己的海上风机运营时不会出问题？”李鹏称。

相比于陆上风电，海上风电不但建设成本更高，同时

后期的维护保养也存在相当的不确定性。国内海上风电场的建设成本已由2009年的每千瓦2.3万元下降至2015年的1.6万元，不过这一成本仍然是陆上风电场的两倍。

李鹏认为，海上风电机组的建设风险非常大，一旦出现

大批量的风机设备故障，绝大部分国内设备制造商很难抵挡其风险。国外的海上风电发展历程中，也曾有过类似的教训。

史立山透露，“十三五”期间，海上风电项目的电价

政策保持目前的水平是合理的，有望在一段时间内确保不降低，并网电价。

发改委在2014年公布的《关于海上风电上网电价政策的通知》中明确，2017年以前（不含2017年）投运的近海风电项目上网电价为每千瓦时0.85元（含税），潮间带风

电项目上网电价为每千瓦时0.75元。

史立山同时称，国家能源局在制定海上风电“十三五”规划时会更加务实。目前装机规模的规划量并未最终明确，初步提出的数字是1000万千瓦。他认为，国内海上风电仍然处于初期发展阶段。与陆上风电相比，目前海上风电发展所面临的问题主要在于行业技术的成熟度，包括机组、输电及运行维护是否能满足实际需求。



6月22日，在宁波举行的2016海上风电领袖峰会期间，国家能源局新能源和可再生能源司副处长李鹏透露，在编制“十三五”（2016-2020年）规划时，对于2020年底国内海上风电装机容量的目标初步确定为1000万千瓦。

“目前海上风电项目核准了不少，但是建成的不算多，说明了海上风电发展的复杂性。”国家能源局新能源和可再生能源司副司长史立山称，“十二五”期间（2011-2015年）制定的500万千瓦装机量目标并未实现，而且差距比较大。

截至2015年底，国内核准的海上风电项目达到482万千瓦，不过已建成的海上风电项目装机容量仅为75万千瓦。

李鹏并不认同激励政策不足导致国内海上风电发展缓慢的说法。他解释称，“十二五”期间，政府并未采取过度的刺激政策使得行业盲目发展。“如果把海上风电的价格制定的比较高，大家一哄而上可以完成500万千瓦的建设目标，但是国内哪家主机厂能拍胸脯保证自己的海上风机运营时不会出问题？”李鹏称。

相比于陆上风电，海上风电不但建设成本更高，同时后期的维护保养也存在相当的不确定性。国内海上风电场的建设成本已由2009年的每千瓦2.3万元下降至2015年的1.6万元，不过这一成本仍然是陆上风电场的两倍。

李鹏认为，海上风电机组的建设风险非常大，一旦出现大批量的风机设备故障，绝大部分国内设备制造商很难抵挡其风险。国外的海上风电发展历程中，也曾有过类似的教训。

史立山透露，“十三五”期间，海上风电项目的电价

政策保持目前的水平是合理的，有望在一段时间内确保不降低，并网电价。

发改委在2014年公布的《关于海上风电上网电价政策的通知》中明确，2017年以前（不含2017年）投运的近海风电项目上网电价为每千瓦时0.85元（含税），潮间带风

电项目上网电价为每千瓦时0.75元。

史立山同时称，国家能源局在制定海上风电“十三五”规划时会更加务实。目前装机规模的规划量并未最终明确，初步提出的数字是1000万千瓦。他认为，国内海上风电仍然处于初期发展阶段。与陆上风电相比，目前海上风电发展所面临的问题主要在于行业技术的成熟度，包括机组、输电及运行维护是否能满足实际需求。

## 「十一五」期间海上风电装机仅完成15%

国电宁波穿山风电机组，工程预算总投资约3.8亿元，于2012年2月并网，年发电量超过1.26亿度，可为5万户居民提供绿色电力保障，与同容量火电厂相比，年可节约标煤约5.4万吨，减少二氧化碳排放约13.45万吨。

绿色能源与生态保护和谐之美

在为宁波北仑地区提供绿色电力的同时，风电场投

资方国电电力

宁波风电有限公

司尤为重视场区的生态保

护，项目开工

至今已投入

3500多万元专项

资金用于风电

场水土保持和

植被复绿，生态保持成果得到了各级政府部门的充分肯定。穿山风电场分别被浙江省水利厅和建设厅评为“2012年度生产建设项目水土保持示范工程”、浙江省建设工程“钱江杯”（优质工程），获得宁波市可再生能源示范项目财政奖励200万元。

一台台“风车”高擎入云，鸟儿飞，植被绿，“风车”与碧海蓝天交相辉映，共同勾勒出一幅精美和谐的画面。

李鹏并不认同激励政策不足导致国内海上风电发展

缓慢的说法。他解释称，“十二五”期间，政府并未采

取过度的刺激政策使得行业盲目发展。“如果把海上风

电机组设备降价和风电机组基础降

价，那么，现在

很多的人，眼中只是紧盯着钱钱。

世界高一个层次的人，会懂得，其实时间比钱更重要。

很多的人，眼中只是紧盯着钱钱。

世界高一个层次的人，会懂得，其实时间比钱更重要。