



嘉兴市光伏行业协会
嘉兴市光伏产业联盟

光伏信息精选

2016.08.22-2016.08.28

嘉兴市光伏行业协会秘书处

目 录

行业聚焦	2
1、【浙江首座高速公路服务区屋顶光伏电站开建】	2
2、【浙江超四分之一电力源自清洁能源 期待 G20 带来更多红利】	3
3、【全国可再生能源年度监测报告首次发布】	4
4、【国网首曝新电改成绩单 提建全国统一市场引争议】	4
5、【光伏领跑本质是技术革新效率 引领高效降本】	6
6、【我国加快推进构建全球能源互联网 促进清洁能源规模化开发】	10
企业动态	11
1、【晶科能源 2016 年二季度出货量 1716MW】	11
2、【协鑫新能源：下一步拓展分布式光伏电站】	12
光伏政策	13
1、【财政部发布执行光伏发电增值税政策的通知】	13
2、【国务院印发“降成本”综合方案：完善光伏、风电等新能源发电并网机制】	14

行业聚焦

1、【浙江首座高速公路服务区屋顶光伏电站开建】

8月18日上午，在嘉通集团所属嘉通新能源开发有限公司、高速管理公司和嘉兴国电通新能源有限公司相关人员的见证下，在杭州湾大桥北接线高速南湖服务区屋顶上，施工人员将一块块多晶硅电池组件进行铺设。建成后，这将成为浙江省首座拥有屋顶光伏电站的高速公路服务区。

“经过我们的测算，南湖服务区屋顶光伏电站日均发电量大概在800度，年均发电量可达25万度。”嘉通新能源开发有限公司市场部副经理顾雪锋告诉记者，南湖服务区屋顶光伏组件铺装面积为5000平方米，投入资金约180万元，试用期限是20年，预计该项目9月上旬完工，“第一年的发电量是最多的，年发电量可达28万度以上，但随着使用时间的增长，年发电量会有逐步下降的过程。”

光伏应用正在越来越多地改变嘉兴人的生活。为了进一步推进光伏应用，嘉兴市正在积极进行开展光伏应用“进村入户”工作，并出台相应的补贴政策。而现在，嘉兴市光伏应用先一步全省其他地级市进入高速服务区。

“高速公路服务区的耗电量非常大，以南湖服务区为例，一天的用电量在3000度。光伏发电量日均大概是800度，所以光伏电站的发电量只能自用。”顾学锋称，当光伏电站的发电量不够用时，可以通过自动切换的方式，直接通过电网供电，“但该项目产生的收益不小，而且光伏电站的发电量用在了用电高峰期，可以减轻嘉兴市的用电负荷。”

同时，顾学锋也给记者算了一笔经济账：按照商业电价来计算，安装屋顶光伏电站后，每年仅电费收益就有20多万元，再加上国家相关补贴，五六年时间即可收回投资。

“对高速服务区的商家来讲，可以减轻用电成本，因为光伏电站的电费按照按商用电价的9折缴纳，一年也能节省几千元的电费。”顾雪锋表示，在众多清洁能源利用方式中，光伏发电具有经济环保的特点，在20年的使用期间内，光伏电站同比火电减少二氧化碳、二氧化硫、氮化物以及粉尘排放数量相当可观，

“利用高速公路服务区的屋顶建设分布式光伏电站，既节省了电费，创造了经济效益，也减少了污染物的排放，倡导了节能减排、绿色交通的新理念。”

屋顶光伏电站将在嘉通集团所属的5个高速服务区推广应用。下一步将在海宁服务区开工建设屋顶光伏电站。“海宁服务区的可利用屋顶面积不大，所以我们将利用服务区停车场搭载太阳能装置的遮阳棚，有效利用光伏发电。”顾学锋表示，他们也在计划尝试高速公路枢纽互通区的可利用空地开发建设光伏发电项目。

2、【浙江超四分之一电力源自清洁能源 期待 G20 带来更多红利】

近日，浙江省经信委和省统计局发布《2015年浙江省能源与利用状况》（白皮书），通报全省能源利用及节能降耗工作情况，对2015年浙江能源生产与供应、能源消费、能源利用状况等作了详细介绍。

清洁能源比重上升 光伏发电装机容量同比增长 2.3 倍

“从‘十二五’节能工作情况来看，浙江能源消费结构趋低碳化。”省经信委相关负责人表示。目前我省超过四分之一的电力供应源于水、核、风及太阳能发电等低排放、低污染的清洁能源。煤炭、石油占全省能源消费比重下降到74.8%，累计下降8.6个百分点，其中温室气体排放系数较高的煤炭消费占比累计下降8.9个百分点，达到52.4%。

杭州 G20 峰会即将召开 期待为光伏产业带来更多红利

9月4日2016中国G20峰会即将在杭州盛大召开。本次峰会将首次引入绿色和可持续发展方面的议题，研究如何协调调动更多资源用于绿色投资和发展。

有数据表明，世界上20个主要经济体在近5年间使用太阳能、风能发电的比例已经增加逾70%。2015年G20成员8%的发电量源于太阳能发电厂、风力发电机群及其他绿色能源发电厂，相比2010年的4.6%已有大幅增长。现已有7个G20成员通过可再生能源为自身提供超过10%的所需电力，而在2010年仅有3个。

其中，德国可再生能源发电的比例最高，占36%；英国、意大利和法国均有超过19%的电力由可再生能源提供；澳大利亚、巴西的比例达到11%，而28个欧盟成员国共计有18%的电力由可再生能源提供。

英国最为引人注目。在 2010 年，可再生能源只能提供该国所需电量的 6%，而 2015 年则一举跃至 24%。以上数据并不包括水力发电这一最传统的可再生能源发电方式。

中国是世界上最大的清洁能源市场。去年全球清洁能源的总投资约为 3290 亿美元，而中国的投资就占到将近三分之一。中国政府正在持续推动本国可再生能源产业的发展。

3、【全国可再生能源年度监测报告首次发布】

国家能源局 23 日发布《2015 年度全国可再生能源电力发展监测评价报告》，这是我国首次发布可再生能源开发利用的年度监测和评价结果。2015 年，全部可再生能源电力（包含水电在内）消纳量为 13625 亿千瓦时，占全社会用电量中的比重为 24.5%。

报告显示，到 2015 年年底，全国可再生能源发电装机容量 4.8 亿千瓦，其中水电装机（不含抽水蓄能机组）3 亿千瓦，发电量 10985 亿千瓦时，占全部发电量的 19.6%；风电装机 1.29 亿千瓦，发电量 1863 亿千瓦时，占全部发电量的 3.3%；光伏发电装机 4318 万千瓦，发电量 392 亿千瓦时，占全部发电量的 0.7%，生物质发电装机 1031 万千瓦，发电量 527 亿千瓦时，占全部发电量的 0.9%。报告指出，2015 年弃风限电形势严峻，全国弃风电量 339 亿千瓦时，同比增加 213 亿千瓦时。

此报告的制订和发布是为促进可再生能源开发利用，科学评估各地区可再生能源发展状况，确保实现国家 2020 年、2030 年非化石能源占一次能源消费比重分别达到 15%和 20%的战略目标。

4、【国网首曝新电改成绩单 提建全国统一市场引争议】

新电改继续如火如荼推进，国家电网公司（下称国网）也在 8 月 24 日首次晒出新电改成绩单，并提出要建设全国统一电力市场，但业内对此存在不少争议。

8 月 24 日，国网官网公布了新任总经理、党组书记寇伟出席国网电力市场交易工作座谈会的消息，国网公布，今年 1-7 月，国网各级交易中心达成交易

电量 5513 亿千瓦时，通过市场交易，减少电费支出 216 亿元。

值得一提的是，本月才履新的国网二把手寇伟也首次对电改公开发声，提出“公司的市场化改革工作面临着十分复杂的形势和环境”，“主动适应市场化的要求，保障交易机构发挥出应有作用。”

但业内专家却认为，国网的说法或有些偷换概念，减少电费更多是发电企业的让利，国网过网费并没有减少，最多就是创造一个条件。

“全国统一电力市场”的说法也在业内引起争议，电改专家展曙光对《每日经济新闻》记者表示，这一目标面临如何与南方电网共处，如何协调各省级交易中心关系，北京、广州两大电力交易中心如何协调等一系列问题。

新电改纲领性文件并未出现建设全国统一电力市场这一描述。记者联系国网外联部，但在截稿前未得到回应。

国网谋求交易机构新突破

据国网官网所公布的消息，国网已基本完成交易机构组建，交易平台作用初步显现，取得了重要的阶段性成果。今年 1~7 月，国网系统各级交易中心通过交易平台组织市场化交易，达成交易电量 5513 亿千瓦时。通过市场交易，降低用户购电价格 4.93 分/千瓦时，减少电费支出 216 亿元。

来自国网的数据显示，截至 7 月底，各交易机构新增注册电力用户 2286 户，超过去年全年的注册数量。国网特别提及，区域清洁能源省间送电达到 1998 亿千瓦时。

一方面是靓眼的成绩，另一端则是业内的疑问。有业内专家认为，虽说国网减少用户电费支出 216 亿元，但并未触及其自身利益，更多是发电企业对大客户降低了上网电价，而国网自身的利益却很少受损，输配电费用并未主动降低。“更准确的说法是，发电企业在国网的配合下降低了客户用电负担。”

同样令人关注的，则是电力交易中心组建问题。据《每日经济新闻》此前报道，在山西电改方案要求成立国网相对控股的电力交易机构情况下，国网独资的山西电力交易中心仍如期成立，部分地方政府与电网存在较大利益博弈，都比较在意电改的控制权。

对此，国网在上述会议上提出，“进一步优化完善交易机构的业务职责，实现交易机构相对独立、规范运行。”“尽快在交易机构组建运行和电力市场建设

方面取得新突破，打开公司电力市场交易工作的新局面。”

这一消息是否代表着国网在交易中心股权分配上的让步？展曙光对记者透露，国网已经同意将在山西、重庆、湖北三地组建各方参与的股份制交易机构。但这并未得到国网证实。

基于各种状况，寇伟也坦承，“国网的市场化改革工作面临着十分复杂的形势和环境。”他还提出，积极研究采用行之有效的新方法、新途径，解决电力市场化改革中的各类矛盾和问题。

“全国统一市场”惹争议

值得注意的是，国网在上市会议上还明确，公司电力市场交易工作下一步总的要求是：认真贯彻公司2016年年中工作会议精神，“以全国统一电力市场建设为目标，以市场化交易为主线”等内容。

其中，建设全国统一电力市场这一说法在业内引起争议，展曙光表示，目前区域电网建设是新电改的一大方向，并没有太多建设全国统一电力市场的说法。

近日，国家能源局公布了《京津唐电网电力用户与发电企业直接交易暂行规则》（下称《规则》），《规则》明确提出要组建各方参股的交易机构，这与之前国网已经成立的独资交易机构形成对比。《每日经济新闻》记者注意到，《规则》还明确提出，要建设京津冀区域电力市场。

展曙光还提出，国网建设全国统一电力市场这一目标，还面对着如何与南方电网共处，如何协调各省级交易中心关系，北京、广州两大电力交易中心如何协调等一系列问题。

记者梳理新电改9号文发现，全文并无“建设全国统一电力市场”这一描述，同时，中发9号文还明确提出，“要继续深化对区域电网建设和适合我国国情的输配体制研究。”

同时，鉴于国网并没有再深入披露建设全国统一电力市场这一目标具体内容和原因，目前业内未能有明确判断。

（本文摘自《每日经济新闻》）

5、【光伏领跑本质是技术革新效率 引领高效降本】

光伏产业发展至今，产品的高效、高可靠性是市场持续健康发展的根基。曾

经一段时间，由于缺乏标准和政策的规范引导，低效率、低品质的光伏组件占据一定市场，高品质产品被迫出口海外市场。此外，大部分光伏设备企业用于设备改造升级及引进先进设备的资金投入不够，产品同质化严重，整个光伏产业技术进步缓慢。

2015年，随着《关于促进先进光伏技术产品应用和产业升级的意见》的出台，“领跑者”计划进入公众视野，之后首个“领跑者”示范基地落户大同。在总结大同1GW“领跑者”项目时，国家能源局新能源司副司长梁志鹏表示，“‘领跑者’项目的实施过程中达到了之前未预想到的效果。大同领跑基地为企业发展、技术进步提供了一个创新模式的样板。领跑基地的建设，简而言之就是要让先进的企业有项目，让先进的产品有市场，这是基地的核心思想。”

“领跑者”带动高效产品需求爆发

“领跑者”计划的初衷是保障先进技术的发展空间、促进高效高可靠产品的应用，实现产业升级。“领跑者”计划推出一年来，技术领先的产品普及与推广迅速加快。中国光伏行业协会秘书长王勃华曾表示，“‘领跑者’计划有效拉动了高效产品市场需求，有利于推动企业技术升级和产品质量提升，促进我国光伏产业转型升级。”不仅领跑基地的项目对先进技术和转换效率有明确标准，其他光伏项目也开始主动向“领跑者”看齐。国内多个主流电站投资商在大型集中招标过程中，要求一般项目设备产品也需满足“领跑者”计划效率标准。

另外，降价补贴政策倒逼光伏企业更加关注度电成本，也使得高效产品的推广应用成为行业发展的重点。“更高的效率、更低的度电成本将是未来衡量技术先进程度的重要标准和趋势。”中国光伏行业协会副秘书长王世江表示，“光伏产业未来必然走上去补贴化的道路，关键就是不断降低度电成本。度电成本的核心是转换效率，不论何种技术，加速技术投入与革新，实现更高的效率与更低的度电成本才是关键。”

华能陕西公司基建部经理宋戈也表示，“电价一直在降，补贴未来一定是呈下降趋势，单纯的低价中标已经不能符合当前发展，控制成本最理想最合理的方法是通过技术创新，采用最先进的理念、最高效的技术和产品，使整体系统效率和发电量提升以节省造价。”

“领跑者”计划对先进技术的引导作用十分显著，光伏产品效率提升明显，

17%以上转换效率的组件产品在大同领跑基地占比超过七成。这一时间单晶脱颖而出，数据显示，从2015年上半年到2016年上半年，仅仅一年的时间，单晶电池效率便从19.2%上升到19.7%。

技术革新引领高效降本

与常规的组件相比，“领跑者”先进技术组件在几乎不增加成本的情况下实现了单位面积装机容量5%-8%的提升，对促进光伏发电成本的下降有明显影响。相对常规组件而言，先进技术组件由于具备较高的转换效率，大大降低了电池、组件生产的单位折旧、单位材料、单位人工成本，降低了每瓦电站投资的工程成本，能够使光伏发电成本下降0.08元/KWh以上。

2016年，新光伏“领跑者”计划不仅强调了技术先进性，还增加了竞价上网的内容，对光伏领跑技术基地采用招标、优选等竞争性比选方式配置项目资源。将电价作为主要竞争条件，这要求投资主体在保证技术先进性的前提下具备价格优势。也是明确了领跑者一方面鼓励先进技术，另一方面促进企业降低度电成本。“效率提升的同时，需努力控制成本，进一步促进成本下降。这个过程中，需要光伏企业不断进行技术革新和推广更新的技术。”全联新能源商会常务副秘书长史利民表示。

在最近几次主流光伏投资商大型组件招标中，单多晶组件价格都呈加速下降状态。从招标公示结果来看，单晶呈现出更高的转换效率，同时，价格却基本保持在与多晶0.1元的价差内，性价比更高。近期国电投招标结果显示，某知名组件厂商将295W高效单晶组件与275W多晶组件均爆出3.19元/W，似乎向业内宣告，高效单晶组件并不贵。近1-2年内，单晶技术革新更快，率先向市场推出具备经济性的高效产品，更好地支撑了“领跑者”项目发展。

相比多晶企业金刚线切割、黑硅技术制绒、PERC工艺等技术刚刚起步，单晶企业这两年已将金刚线、PERC全面铺开。2014年，主流单晶企业就开始全面推广金刚线切割，到2015年，主流单晶厂商基本都完成了产线升级和金刚线应用。另一方面，单晶企业为提高硅片少子寿命这一核心品质指标做出了大量研发，从材料端为提升单晶电池效率奠定了基础。单晶电池企业率先在国内推出多主栅技术，上马PERC产线，效率提升明显。整体上，单晶企业投入了更多的新产线新技术，效果显现。反观大部分多晶企业，“领跑者”初期，指标只有年装机计

划的十分之一左右，多数多晶企业认为即便没有能力去参与示范基地建设，照样可以有足够的市场空间，导致新技术和新产线投入的决心不够，技术革新与新技术应用推广缓慢，最终导致多晶近两年提升速度远落后于单晶。多晶企业只有很少的比例产能应用了金刚线切割、黑硅、PERC等技术，在高效步伐上走得相对缓慢。

据统计，2011-2013年，单多晶60片组件功率差为5W，组件转换效率差为0.3%，其实多晶产品效率提升空间依然存在，随着金刚线切割、黑硅、PERC等技术的应用，单多晶组件效率差仍会保持在0.3%左右。“这完全取决于多晶产品企业的技术努力，成本已被单晶产品企业逐渐赶上，如果技术上依然处于傲慢状态，多晶产品竞争力将大大受损。”一位业内权威技术专家表示。

市场终究会选择更高效率

2016年新增光伏“领跑者”基地规模指标5.5GW，指标的大幅度增加让技术领先的企业倍受鼓舞；同时其他企业也自发积极加强对生产设备进行升级或新技术产业化，以提升转换效率和先进生产线产能。对于光伏设备制造企业，只有加大技术创新来降低度电成本，才能在“领跑者”竞争中脱颖而出，最终促成平价上网光伏梦。

“技术革新更快、新技术应用更好的企业应得到更多的鼓励。”史利民呼吁。无论单晶还是多晶都是成熟的晶体硅技术，都具备加大发展空间的能力。光伏制造企业效率是核心，无论哪种技术路线，实现更高效率、更低成本是关键。在单多晶产品每瓦价格接近的情况下，谁的效率进步快，市场自然选择谁。当然，领跑者也适当考虑了国内产业布局实际，例如为适当保障多晶电池企业发展，在组件领跑者标准方面比单晶组件降了0.5个百分点的要求，这也体现了政策制定者的良苦用心——虽然领跑者瞄准转换效率，也考虑了产业发展实际，给多晶技术进步留一定空间，也就是说，高效单多晶组件转换效率有望继续保持0.5个百分点的差距。未来2-3年，可逐渐制定一个统一的晶硅组件“领跑者”效率要求，这也有利于鼓励先进技术发展，再促产业升级。

（本文摘自《中国能源网》）

6、【我国加快推进构建全球能源互联网 促进清洁能源规模化开发】

当前全球面临着资源紧张、环境污染和气候变化问题突出的三大挑战，大规模开发利用清洁能源势在必行。专家认为，全球风能、太阳能资源分布不均衡，而且发电具有随机性、间歇性的特点，因此，必须构建全球能源配置平台。

近日在上海市能源研究会和上海交通大学国际能源问题研究中心主办的“能源互联网论坛”上，国家电网总经理助理兼全球能源互联网办公室主任王益民介绍，正在积极推进战略和技术创新，积极构建全球能源互联网。

其中，在技术装备规划方面，提出了4个大类、18个子类、98项技术设备的研制内容、研制目标和实施计划。在关键技术研究方面，部署了17个全球能源互联网科技研发项目。研究工作从2014年开始，计划2018年前完成。在标准体系建设方面，正在组织编制全球能源互联网标准体系路线图、标准体系表，研究发布标准体系规划。

根据目前的规划，全球能源互联分为“三个阶段”，2020年实现国内互联、2030年实现洲内互联、2050年实现洲际互联，基本建成全球能源互联网。

王益民表示，通过构建全球能源互联网，到2050年全球清洁能源比重均可提高到80%以上。到2020年、2025年，我国清洁能源比重可以分别提高到18%、26%。2020年东中部负荷中心接受外来清洁电力3.1亿千瓦，PM2.5排放总量降低20%。

如果按实现了2050年清洁能源占比80%的目标计算，每年可以替代240亿吨标准煤的化石能源，每年可减排667亿吨二氧化碳，全球能源消费二氧化碳排放控制在115亿吨，仅为1990年的二分之一。其中，中国可以将碳排放峰值控制在105亿吨左右，峰值降低20亿吨；碳排放达峰时间可从2030年提前至2025年左右。

对于我国而言，构建全球能源互联网将为我国经济增长和电力产业发展带来有利契机。全球到2050年，累计电力投资规模将超过50万亿美元。中国在2016-2025年每年投资近1万亿元，按电网、电源投资1:1的比例，合计每年投资可达近2万亿元，每年可拉动GDP增长超过1个百分点。

在专家看来，目前，构建全球能源互联网具备了很多有利的条件。

王益民介绍，首先，特高压技术先进成熟，关键技术装备已实现全面突破；特高压工程技术的经济性在中国已经得到全面印证，印度、巴西等其他国家也在加快推进。目前正负 1100 千伏特高压直流输电距离可达 5000 公里，容量可达 1500 万千瓦，世界各大清洁能源基地与负荷中心都在特高压输送范围内。

其次，电网智能控制、大规模储能等技术不断突破，能够适应清洁能源大规模介入并保障电网安全运行。中国、美国、欧洲等国家和地区都在推动智能电网示范工程建设。柔性直流、海底电缆等技术装备不断成熟，加快应用。

第三，随着技术不断突破、产业链日益成熟，清洁能源越来越有竞争力。2014 年全球风电、光伏电站发电成本分别为每千瓦时 6-9 美分，8-20 美分；2016 年迪拜光伏电站招标拍出 3 美分的价格。预计到 2025 年，全球风电、光伏电站发电成本最低可分别降至每千瓦时 5 美分及以下，竞争力会超过化石能源。

第四，大电网之间的互联正在加快推进。世界已形成北美、欧洲、俄罗斯-波罗的海三个特大型互联电网，以及各地跨国互联电网，都将成为全球能源互联网的重要组成部分。

虽然前景可期，但当下构建全球互联网的过程依然面临着很多现实问题。

上海交通大学教授严正表示，在经济转型的大背景下，我国出现电力结构性过剩，消纳能力不足的问题，弃风、弃光等现象时有发生，急需加快储能技术的研究和商业化应用。另外，我国还需加快推进分布式能源系统。分布式能源系统将是能源互联网的先行者。

上海能源研究会专家胡立业表示，除了技术方面的难题，国家之间政治经济文化等方面的差异也将给全球能源互联网推进带来困难。

（本文摘自《新华社》）

企业动态

1、【晶科能源 2016 年二季度出货量 1716MW】

8 月 25 日，晶科能源公布截至 2016 年 6 月 30 日未经审计的二季度财报显示，报告期内，太阳能产品总出货量为 1716 兆瓦，同比增长 87.9%，成为同业

全球最大的组件供应商。总收入为 59.6 亿元人民币，同比增长 86.1%。

对于晶科能源第二季度的强劲发展，晶科能源首席执行官陈康平先生表示，二季度组件出货达到创新高的 1,716 兆瓦，超出指引上限。总收入达 8.961 亿美元，同比增长 86.1%。尽管近期行业处于逆境，仍预期全球需求将保持强劲，并且有信心在整个下半年保持这种强劲的增长势头。

针对 6.30 后的补贴削减导致中国的需求放缓，陈康平评论道：“行业正面临挑战，但下半年我们已锁定相当数量的大型订单。由于 6.30 后的补贴削减导致中国的需求放缓，但预期在 2016 年四季度将有所反弹。下半年我们预期拉丁美洲，印度和日本市场发展迅速，公司的出货地理分布将更加均衡。”

技术的领先助力业绩上涨，晶科成为首家多晶与单晶产品都通过中国质量认证中心一级能效“光伏领跑者”测试的企业，这是公司产品的高效性和可靠性获得市场认可的证明。“我们持续扩大 PERC 生产线，并在黑硅技术上取得了坚实的进展。同时，我们还在努力结合这两种技术，以进一步提高产品的效率和可靠性。”陈康平提到。

财报还显示下游太阳能电站项目发电量 3.27 亿度，相比 2016 年第一季度增长了 55.8%。太阳能电站项目带来的收入约为 2.885 亿元人民币，比 2016 年第一季度增长了 55.5%。

对此，陈康平表示，大幅的业绩增长主要源于季节性光照时长的增加，中国西部限电影响的减少以及更多的项目完成调试达到满发。本季度新增并网 123MW，截至 2016 年 6 月 30 日公司并总计 1,130 兆瓦，公司仍将按计划完成今年既定的并网目标。管理层坚信公司下游业务具有得长期巨大的潜力。

此外，陈康平还透露，晶科能源保持 2016 年全年业绩指引不变：预计太阳能组件总出货量在 6 吉瓦到 6.5 吉瓦之间，将年底产能指引提升至硅片 4.5 吉瓦，电池 3.7 吉瓦，组件 6.5 吉瓦。主要产能的增加在硅片，将用于公司的 PERC 产品。尽管太阳能行业面临挑战，但公司有信心执行既定的战略，将这些挑战视作机遇，带来长期持续的增长。

2、【协鑫新能源：下一步拓展分布式光伏电站】

就协鑫新能源上半年光伏能源业务收入和分部溢利均录得大幅增长，公司总

裁兼执行董事孙兴平表示，下一步会大力发展分布式光伏电站，更会探索把资产证券化。

上半年，协鑫新能源营运的光伏电站达 68 个，总装机容量达 2,735 兆瓦。按种类分，大型地面电站、农光互补电站、渔光互补电站及屋顶分布式项目分别佔总装机容量约 61%、24%、12%及 3%。孙兴平表示，分布式电站是发展趋势，目前每瓦建造成本少于 5 元人民币(下同)，明年估计能进一步降到 4 元，计划明年装机容量可增至 300 兆瓦，未来佔比希望达到 20-25%。

他提到选择好的屋顶是建分布式电站的关键之一，公司会首选政府建筑物、500 强企业、大型连锁企业，以降低业主履约风险。管理层又透露正在探索把分布式资产证券化的可能性。

虽然盈利改善，但公司经营活动现金流仍未转正，上半年净流出 3.45 亿元。管理层解释，营运电站所产生的现金于期内转正，惟有一大笔款项用于偿还应付采购组件，影响最终现金流。公司预计将被纳入第六批可再生能源补贴目录的项目，可取回约 5.23 亿元应收款项，对改善现金流有很大帮助。另外，第七及八批项目正待审批开始，累积补贴金额更大。

光伏政策

1、【财政部发布执行光伏发电增值税政策的通知】

各省、自治区、直辖市、计划单列市财政厅（局）、国家税务局，新疆生产建设兵团财务局：

经国务院批准，继续对光伏发电实行增值税优惠政策，现将有关事项通知如下：

自 2016 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日，对纳税人销售自产的利用太阳能生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。文到之日前，已征的按本通知规定应予退还的增值税，可抵减纳税人以后月份应缴纳的增值税或予以退还。

请遵照执行。

财政部 国家税务总局

2016年7月25日

2、【国务院印发“降成本”综合方案：完善光伏、风电等新能源发电并网机制】

作为今年经济工作中的五大重点任务之一，8月8日，国务院印发了“降成本”的综合方案。

在此之前，多数地方省份已经出台了各省降成本综合方案。与地方类似，国务院方案涉及企业税费、社保、融资成本、电费、土地成本、制度性交易成本、物流成本等多方面内容。

为降低企业用能用地成本，在方案中有这样提出：加快推进电力、石油、天然气等领域市场化改革；完善光伏、风电等新能源发电并网机制；2017年基本放开竞争性领域和环节价格管制，形成充分竞争的机制，使能源价格充分反映市场供求变化，提高价格灵活性；积极推进工业用地长期租赁、先租后让、租让结合供应，工业用地的使用者可在规定期限内按合同约定分期缴纳土地出让价款，降低工业企业用地成本。