



嘉兴市光伏行业协会
嘉兴市光伏产业联盟

光伏信息精选

2019.11.11-2019.11.17

嘉兴市光伏行业协会秘书处

目 录

行业聚焦..... 1

1、【2019 年我国建筑光伏一体化装机容量增长快速 连续六年领跑全球】 1

2、【2019 年第三季度组件出口情况】 3

3、【国家统计局：10 月份太阳能发电增长 3.0%】 4

4、【中国光伏产业步入后补贴时代】 10

5、【2028 年全球分布式储能规模有望年增近 20GW】 11

6、【高效太阳能电池终于实现了无铅化】 12

企业动态.....13

1、【昱能科技荣获 2019 “分布式光伏逆变器十大品牌” 奖项】 13

2、【晶科能源入选中国制造业单项冠军】 13

光伏政策.....14

1、【财政部关于提前下达 2020 年可再生能源电价附加补助资金预算的通知】14

2、【户用光伏项目信息（2019 年 11 月）】 24

行业聚焦

1、【2019 年我国建筑光伏一体化装机容量增长快速 连续六年领跑全球】

目前，经过全行业几十年的努力，中国光伏产业在全产业链上都走到了世界前列。近年来，中国光伏装机容量不断上升，2018 年中国新增光伏装机容量达到 44.1GW，累计装机容量达到 174.63GW，连续六年稳居全球第一。2019 年 1-5 月，新增光伏装机容量为 8.02GW。

2013-2019 年我国新增及累计光伏装机容量（GW）



数据来源：国家统计局

观研天下发布《2019 年中国光伏建筑一体化市场分析报告-市场竞争格局与未来商机分析》显示，据数据显示，中国的广义建筑能耗约占全社会总能耗的 30%，推动建筑节能已势在必行。根据《建筑节能与绿色建筑发展“十三五”规划》，至 2020 年，中国城市中光伏建筑一体化可应用面积为 17.9 亿平方米，城市新增光伏建筑应用装机容量在 1000 万千瓦以上。2018 年 11 月 5 日，国内首座铜铟镓硒（CIGS）建筑光伏一体化（BIPV）科技示范建筑项目竣工，并正式投用发电。此外，根据中国光伏行业协会统计，目前的分布式光伏项目中，光伏+建筑项目占到了 80%左右，总装机超过 13GW，中国光伏建筑一体化市场大有可为。

我国分布式光伏项目类型占比



数据来源：中国光伏行业协会

目前，中国光伏建筑一体化产业规模还不足 50 亿，但未来仍有非常大的发展空间。一方面，过去十年中国房价上涨 10 倍左右，另外一方面光伏成本下降 90%，这使得光伏建筑一体化具有广阔的发展前景。我国既有居住建筑面积总量已超过 600 亿平米，既有工业厂房面积也高达 200 亿平米，这是 10 万亿级的光伏建筑一体化潜在市场。此外我国每年建筑业竣工面积 40 亿平方米左右，若 5% 用光伏建筑一体化替代，仅此一项就是 1000 亿的市场和蓝海。

2013-2018 年我国建筑业施工面积和竣工面积（亿平方米）



数据来源：国家统计局

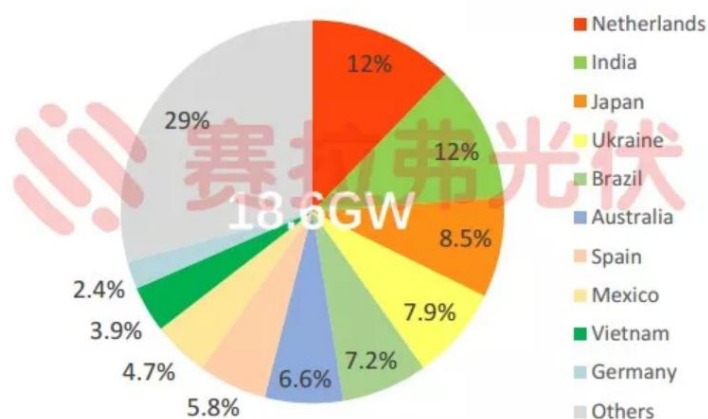
（本文摘选自《观研天下》）

2、【2019 年第三季度组件出口情况】

第三季度中国光伏组件出口量略高于第二季度，达到 18.6GW。但尽管出货量微升，组件平均价格已降至 0.249 美元/W。

在传统旺季和欧洲市场整体复苏的刺激下，荷兰仍然是本季度中国光伏组件出口的最大的海外市场；由于对中国组件的保障关税按期下调和未来将要加征关税的不确定下，印度在本季度排名升至第二；日本和乌克兰分别位列第三和第四。

3Q2019 TOP10 Overseas Markets



Top10 Overseas Markets in 3Q2019(MW)



TOP5 出口市场

荷兰市场

荷兰第三季度出货 2.28GW，环比下降 17%，但仍然是本季度出货最高的国家。

虽然荷兰拥有欧洲最大的港口，对荷兰的组件出口并不能反映当地需求水平，但通过荷兰统计数据，仍然可以发现，在该国可再生能源政策 SDE + 下当地光伏的平稳快速发展。

印度市场

印度第三季度出货 2.16GW，环比增长 90%，8 月起随着保障性关税的下调，中国对印度市场的出货量有望继续大幅增长。

日本市场

日本第三季度出货 1.58GW，与二季度出货量相仿，由于第一和第四季度是日本光伏市场的传统旺季，预计下一季度的出货量仍会逐渐提升。

乌克兰市场

乌克兰第三季度出货 1.47GW，环比增加 35%，9 月其出货量大降，预计后期需求将逐步回升，主要集中在 72 片版型的组件。

巴西市场

巴西第三季度出货 1.35GW，环比上升 34%，需求主要由 2014 年-2015 年签订的国家竞拍项目开工延迟和分布式光伏发展所推动。

（本文摘选自《赛拉弗光伏能源》）

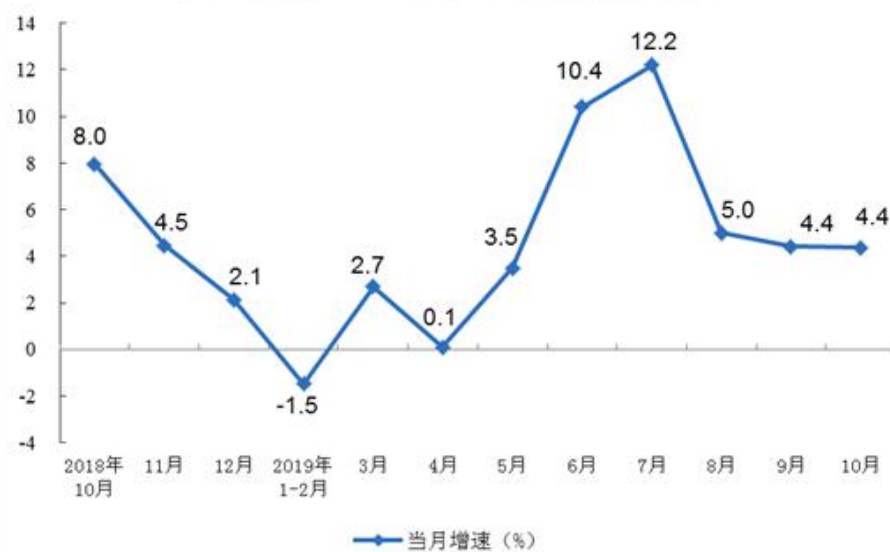
3、【国家统计局：10 月份太阳能发电增长 3.0%】

10 月份，规模以上工业原煤、原油生产平稳，天然气、电力生产放缓。

一、原煤生产平稳增长，煤炭进口增速回落

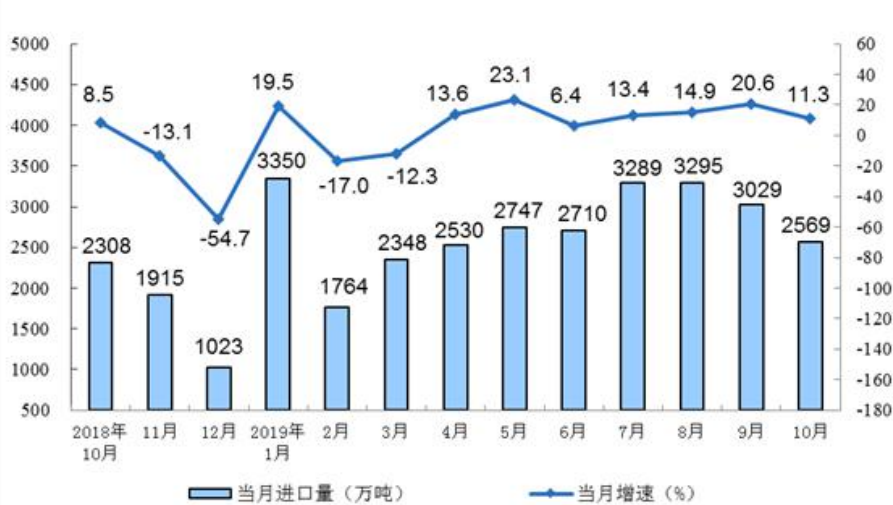
10 月份，原煤产量 3.2 亿吨，同比增长 4.4%，增速与上月持平；日均产量 1048 万吨，环比减少 32 万吨。1—10 月份，原煤产量 30.6 亿吨，同比增长 4.5%。

图1 规模以上工业原煤产量增速月度走势图

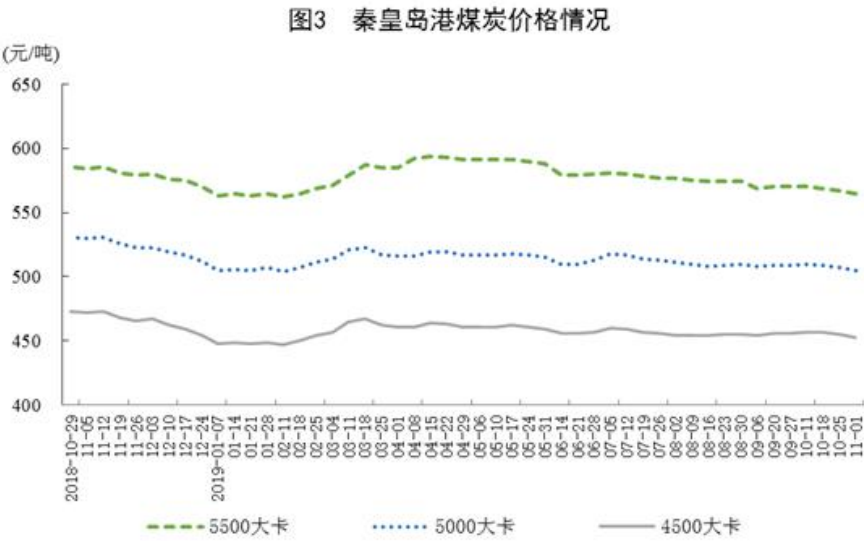


10 月份，煤炭进口 2568.5 万吨，同比增长 11.3%，增速比上月回落 9.3 个百分点；1—10 月份，煤炭进口 2.8 亿吨，同比增长 9.6%。

图2 煤炭进口月度走势图

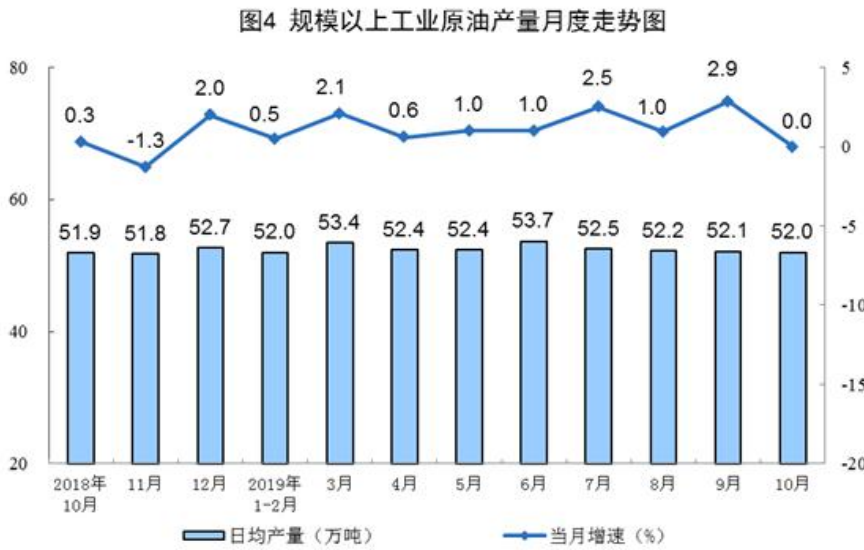


煤炭价格小幅下跌。11 月 1 日，秦皇岛港 5500 大卡、5000 大卡和 4500 大卡煤炭综合交易价格分别为每吨 565 元、505 元和 453 元，比 9 月底分别回落 5 元、4 元和 3 元。



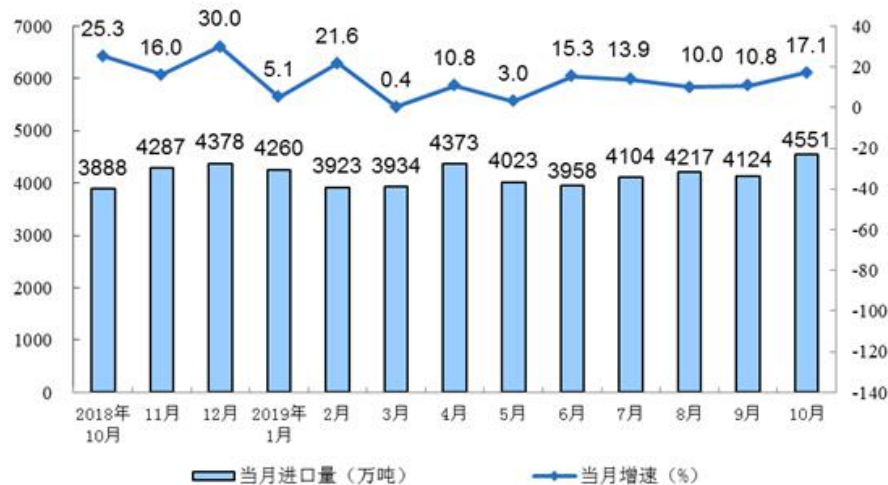
二、原油稳产，进口加快

10 月份，原油生产 1611 万吨，产量与去年同期基本持平；日均产量 52.0 万吨，环比减少 0.1 万吨。1—10 月份，原油生产 15925 万吨，同比增长 1.1%。



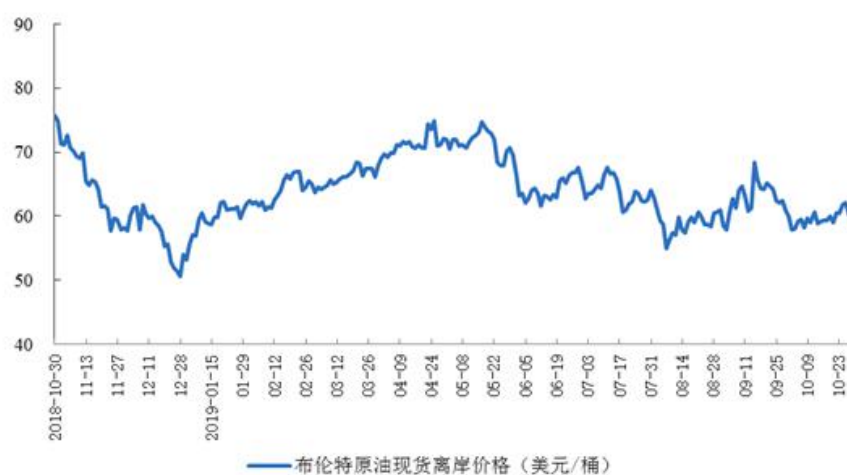
10 月份，原油进口 4551 万吨，同比增长 17.1%，增速比上月加快 6.3 个百分点。1—10 月份，原油进口 41454.5 万吨，同比增长 10.5%。

图5 原油进口月度走势图



10 月份，国际原油价格震荡下跌，10 月 31 日布伦特原油现货离岸价格为 59.3 美元/桶，比 9 月 30 日下降 1.69 美元。

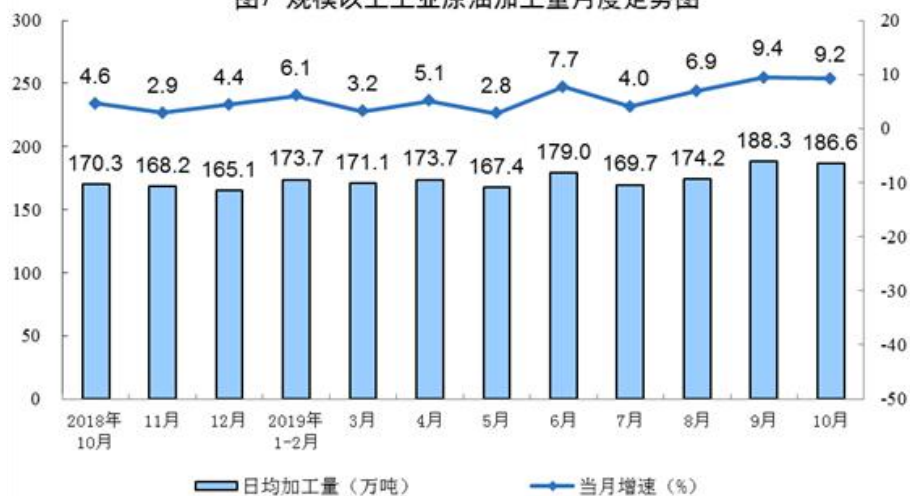
图6 国际原油价格情况



三、原油加工保持较快增长

10 月份，加工原油 5784 万吨，同比增长 9.2%，增速比上月放缓 0.2 个百分点；日均加工 186.6 万吨，环比减少 1.7 万吨。1—10 月份，加工原油 53710 万吨，同比增长 6.4%。

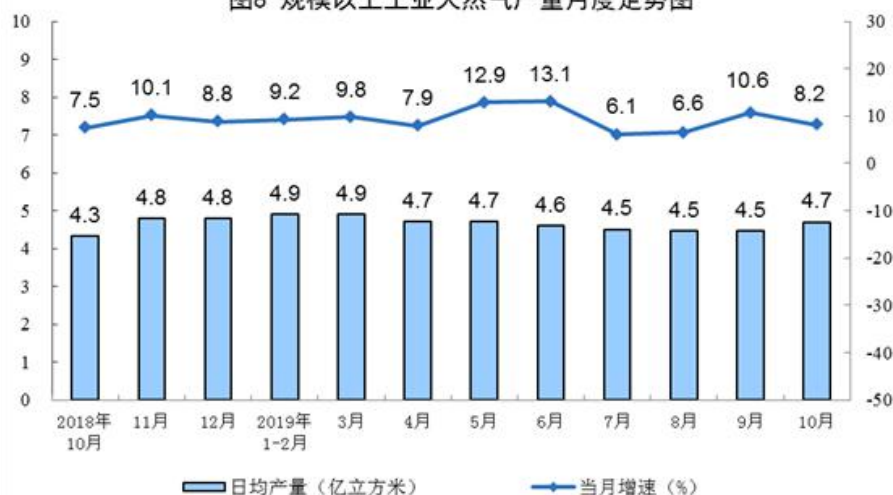
图7 规模以上工业原油加工量月度走势图



四、天然气生产放缓，进口下降

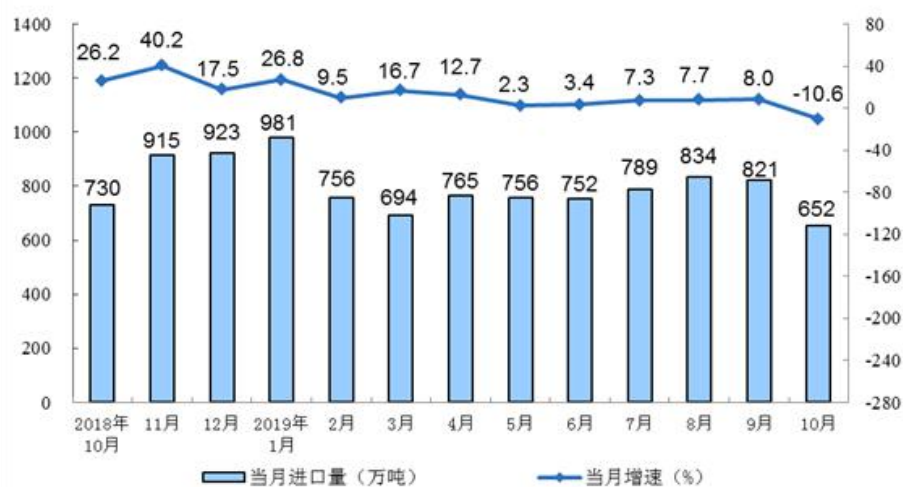
10 月份，天然气生产 146 亿立方米，同比增长 8.2%，增速比上月放缓 2.4 个百分点；日均产量 4.7 亿立方米，环比增加 0.2 亿立方米。1—10 月份，天然气生产 1423 亿立方米，同比增长 9.3%。

图8 规模以上工业天然气产量月度走势图



10 月份，天然气进口 652 万吨，同比下降 10.6%，增速由正转负，上月为增长 8.0%。1—10 月份，天然气进口 7771 万吨，同比增长 7.9%。

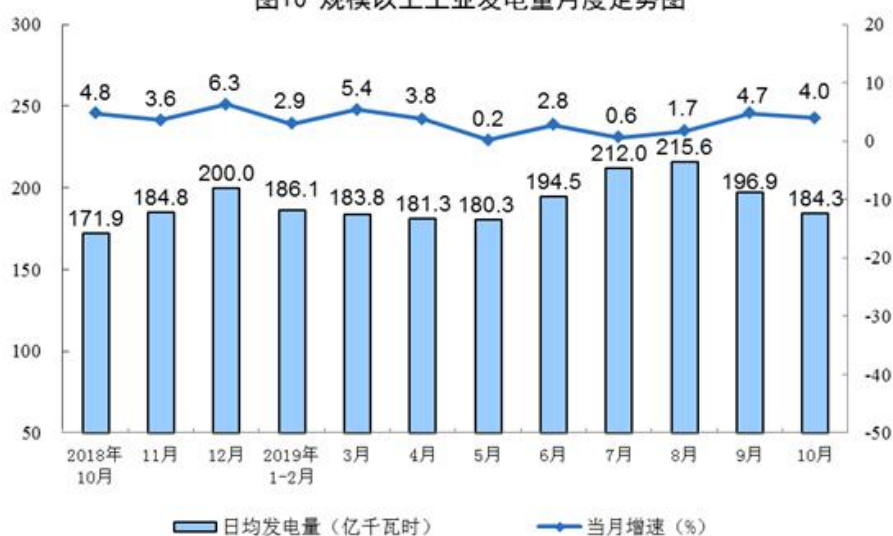
图9 天然气进口月度走势图



五、电力生产略有放缓

10 月份，发电 5714 亿千瓦时，同比增长 4.0%，增速比上月放缓 0.7 个百分点；日均发电 184.3 亿千瓦时，环比减少 12.6 亿千瓦时。1—10 月份，发电 5.9 万亿千瓦时，同比增长 3.1%。

图10 规模以上工业发电量月度走势图



分品种看，10 月份火电生产增速略有放缓，水电降幅扩大，核电、太阳能发电回落，风电由负转正。其中，火电同比增长 5.9%，增速比上月放缓 0.1 个百分点；水电下降 4.1%，降幅扩大 3.0 个百分点；核电、太阳能发电分别增长 5.4%和 3.0%，分别回落 12.5 和 16.4 个百分点；风电增长 10.0%，上月下降 7.9%。

附注

1. 指标解释

原煤：指煤矿生产的、经过验收符合质量标准的原煤。即：从毛煤中选出规定粒度的矸石（包括黄铁矿等杂物）并且绝对干燥灰分在 40%以下的原煤。绝对干燥灰分虽在 40%以上，但经有关部门批准开采，并有消费需求的劣质煤，亦应计入原煤产量。原煤分为无烟煤、烟煤、褐煤，在烟煤中又分为炼焦烟煤和一般烟煤两种。原煤不包括石煤、泥煤（泥炭）和伴随原煤生产过程而采出的煤矸石。

日均产品产量：是以当月公布的规模以上工业企业总产量除以该月日历天数计算得到。

2. 统计范围

报告中的产量数据统计口径均为规模以上工业，其统计范围为年主营业务收入 2000 万元以上的工业企业。

由于规模以上工业企业范围每年发生变化，为保证本年数据与上年可比，计算产品产量等各项指标同比增长速度所采用的同期数与本期的企业统计范围相一致，和上年公布的数据存在口径差异。

3. 调查方法

进口数据来源于海关总署，其中 10 月份数据为快讯数据；煤炭价格数据来源于中国煤炭市场网；原油价格数据来源于美国能源信息署（EIA）。

4. 天然气单位换算关系：1 吨约等于 1380 立方米。

（本文摘选自《国家统计局》）

4、【中国光伏产业步入后补贴时代】

近一年来，中国光伏行业市场化进程不断加快，补贴退坡信号持续释放，而竞价项目进一步加速了补贴退坡。据悉，“2020 年的光伏发电补贴政策”即将进入意见征求阶段。有鉴于此，2020 年大概率将成为中国光伏电站享受国家补贴的最后一年。这就意味着，随着光伏产业技术的进步和成本的进一步下降，光伏发电将加速进入“后补贴时代”。

在此背景下，推动光伏发电实现平价上网已成为行业发展的必然趋势。那么，如何进一步推动光伏摆脱对财政补贴的依赖，快速实现平价上网、如何促进光伏迈上高质量发展新路径，成为了行业聚焦的议题。

对此，业界人士表示，在政策驱动和技术进步的双重推动下，光伏发电成本

已大幅下降。在一部分光照充裕地区，光伏发电的成本已经接近，甚至低于煤电成本。总体来看，光伏发电进入平价上网、后补贴时代是大势所趋。光伏发电成本只有下降到煤电成本水平、摆脱依赖补贴生存的困境才能让产业得到真正的发展，而依靠技术进步实现降本增效，提升企业自身核心竞争力是关键。

为满足降本增效的市场需求，赛维集团已将技术创新重点聚焦于融合单多晶优势的铸锭单晶上。作为第三种技术路线，铸锭单晶融合具有更高的效率、更低的成本和最优的性价比，可为项目业主带来更高的发电收益，可有效推动平价上网时代的到来。

对此，中国科学院院士、硅材料国家重点实验室主任杨德仁在《铸造单晶硅材料的生长和缺陷控制》报告中曾指出，铸锭单晶将在今后的一两年开始大规模应用，成为对市场有重大影响的差异化产品。

实际上，就量产效率和发电成本来看，铸锭单晶技术也是打开平价上网“大门”的重要驱动力。赛维技术负责人表示，从量产产品的转化效率来看，目前赛维铸锭单晶的转效率可达 22.05%，和单晶差距在 0.3%，而成本比单晶要低 20% 以上。这也使得铸锭单晶具有更高的性价比。光伏后补贴时代，铸锭单晶技术将凭最佳性价比成为最佳选择。

（本文摘选自《国际商报》）

5、【2028 年全球分布式储能规模有望年增近 20GW】

国际市场情报公司 Navigant Research 日前发布报告称，分布式储能市场有望在未来九年内实现巨大增长。

这项研究表明，随着太阳能和储能成本的下降，多样化的商业模式以及储能技术的突破，将推动分布式储能市场在未来 9 年增长近 20 倍，到 2028 年为止，从目前每年新增 1,073 兆瓦到 19,878 兆瓦。

2019 年，得益于合适的商业环境，激励措施和成熟的分布式储能公司，德国，日本，中国，美国和英国将占全球市场的 78%。意大利，澳大利亚，印度，法国和韩国也将跻身全球部署规模前十位。

分析人士说，公共电力公司的容量和意愿将使这种小型存储系统变得至关重要。包括区块链，人工智能和提供电网平衡服务的系统聚合在内的突破正在推动

分布式储能的采用。

例如，在加利福尼亚州，投资税收抵免，太阳能组件和锂离子电池价格下降以及对自发电激励计划（SGIP）的全面改革使离网的成本比以往任何时候都要便宜。

据 Navigant 的分析师称，随着公用事业接受大规模部署小型电池以减少电网拥堵和峰值容量需求，它们开始对客户提出激励措施，并且预计此类措施将成为存储采用的主要驱动力。

（本文摘选自《电缆网》）

6、【高效太阳能电池终于实现了无铅化】

自 2009 年钙钛矿太阳能电池问世以来，其发展一直倍受科学家关注。钙钛矿太阳能电池的效率（28%）比其他类型的太阳能电池效率（15%~18%）高得多。然而，商用钙钛矿材料还存在重大缺陷：稳定性差，含有对健康不利的水溶性铅。

《自然·化学》杂志 11 月 11 日报道，美国普渡大学化学工程助理教授 Letian Dou 带领的团队开发了一种有机-无机结合的三明治结构钙钛矿材料，避免了铅的使用，并大大提高了稳定性。Dou 说：“新结构非常令人兴奋。三明治结构和半导体量子阱非常相似，但它们的生产难度更低，对结构缺陷的耐受性也更好。”

半导体量子阱和超晶格是现代光电子技术的关键组件之一。然而，工程师们很难同时实现这类结构的无缺陷外延生长和化学成分、带结构微调。Dou 的团队采用一种简单的处理步骤，实现了钙钛矿层的层间合并，得到了高稳定性的 2D 杂化钙钛矿。论文作者、博士后研究人员 Yao Gao 表示，新型有机-无机混合钙钛矿材料不仅具备优越的性价比，还为其他功能混合材料的设计提供了借鉴。他说：“很多科学家已经证实，太阳能电池是能够非常高效的。在新技术的帮助下，我们可以从本质上提升钙钛矿材料的稳定性。此外，不再使用高毒性的铅，使新材料更加绿色安全，从而能用于生物电子传感器的制造。”

（本文摘选自《科界》）

企业动态

1、【昱能科技荣获 2019 “分布式光伏逆变器十大品牌” 奖项】

11 月 15 日，由能源行业权威媒体国际能源网主办的“第四届中国光伏产业发展与创新应用论坛暨 2019 中国好光伏品牌年度盛典”在北京隆重召开，浙江昱能科技有限公司（简称“昱能科技”）荣获 2019 “中国好光伏” 分布式光伏逆变器十大品牌奖项。

中国好光伏品牌奖作为光伏行业最具影响力的品牌奖项之一，评选已连续举办四届，受到了行业的广泛关注。该评选旨在表彰光伏行业年度优秀企业，展现精英企业风采。据了解，本次评选共吸引来自行业的 200 余家光伏企业报名参与。为最大程度保证奖项的权威性与公正性，主办方在“光伏头条”发起了公开投票活动，吸引了超过百万人次的公开投票，并在专家顾问的评审下，选出了 2019 中国好光伏品牌获奖企业。

依托于强大的技术背景和近 10 年的产品开发与客户服务经验，昱能科技专注于为用户提供高性能、高可靠性的组件级电力电子产品及解决方案。昱能拥有完全自主知识产权的微型逆变器等产品的核心专利技术，产品技术已达到世界先进水平并已通过多项国际权威的认证测试。根据市场需求的变化，昱能在“做精”微型逆变器系列产品的同时，开发了直流系列产品、储能系列产品、软件平台服务及光伏系统解决方案，为用户的不同需求提供了更多的选择。

未来可期，昱能将充分利用技术优势，为用户提供更多优质的能源解决方案，让能源更加智能化。昱能愿与社会各界有识之士合作共赢，共同探索、践行可再生能源安全、高效、智能发展，共同推动可再生能源行业的蓬勃发展。

（本文摘选自《APsystems 昱能》）

2、【晶科能源入选中国制造业单项冠军】

2019 年 11 月 15 日，晶科能源宣布，公司入选中国制造业单项冠军名单。

此项评选由中国工业和信息化部（“MIIT”）和中国工业经济联合会（“CFIE”）共同组织，是《中国制造 2025》战略计划的一部分。政府的目标是到 2020 年完

成 200 个制造冠军企业在各个市场领域实力的提升。

单项冠军企业是指长期专注于制造业某些特定细分产品市场，生产技术或工艺国际领先的企业，单项产品市场占有率须位居全球前 3 位。入选企业在申报国家有关技术改造、工业强基工程、重大专项、节能减排等资金支持的项目时，将优先获得支持。

本次发布的第四批名单共包含 53 家企业，晶科能源以主营产品光伏组件入选。

晶科能源 CEO 陈康平先生表示：“今天的成就来自我们对技术创新和品质提升的坚持。我们的高品质制造水平是全球员工共同努力的结果，本次入选是对他们最好的肯定。同时，我们的成果也离不开我们来自全球 100 多个国家地区的广大客户的信任，以及公司卓越的全球营销网络的支持。”

（本文摘选自《光伏行》）

光伏政策

1、【财政部关于提前下达 2020 年可再生能源电价附加补助资金预算的通知】

财建〔2019〕582 号

内蒙古、吉林、浙江、广西、四川、重庆、云南、陕西、甘肃、新疆、青海省（自治区、直辖市）财政厅（局）：

根据《财政部 国家发展改革委 国家能源局关于印发〈可再生能源电价附加补助资金管理暂行办法〉的通知》（财建〔2012〕102 号，以下简称《资金管理办法》），现将 2020 年可再生能源电价附加补助资金预算提前下达及有关事项通知如下：

一、根据《资金管理办法》、《财政部关于分布式光伏发电实行按照电量补贴政策等有关问题的通知》（财建〔2013〕390 号），以及《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录（第一批）的通知》（财建〔2012〕344 号）、《关于

公布可再生能源电价附加资金补助目录（第二批）的通知》（财建〔2012〕808号）、《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录（第三批）的通知》（财建〔2012〕1067号）、《关于公布可再生能源电价附加资金补助目录（第四批）的通知》（财建〔2013〕64号）、《关于公布可再生能源电价附加补助资金目录（第五批）的通知》（财建〔2014〕489号）、《关于公布可再生能源电价附加补助资金目录（第六批）的通知》（财建〔2016〕669号）、《关于公布可再生能源电价附加补助资金目录（第七批）的通知》（财建〔2018〕250号）、《关于公布可再生能源电价附加补助资金目录（光伏扶贫项目）的通知》（财建〔2019〕48号），现提前下达你厅（局）2020年可再生能源电价附加补助地方资金预算（项目代码：Z175060070001），列2020年支出功能分类科目：“2116001 风力发电补助”、“2116002 太阳能发电补助”、“2116003 生物质能发电补助”，支出经济分类科目“50799 其他对企业补助”，具体金额及支付方式见附件。待2020年预算年度开始后，按程序拨付使用。

二、资金拨付时，应优先保障光伏扶贫、自然人分布式光伏、公共可再生能源独立电力系统涉及民生的项目，确保上述项目补贴资金足额及时拨付到位。对于其他发电项目，应按照各项目补贴需求等比例拨付。

三、对于光伏扶贫项目中的村级电站和集中电站，补贴资金由电网企业或财政部门直接拨付至当地光伏扶贫收入结转机构，由扶贫主管部门监督足额拨付至光伏扶贫项目所在村集体，集中电站按照其扶贫容量拨付补贴资金。

财政部

2019 年 10 月 31 日

附件1

2020年可再生能源电价附加补助资金提前下达预算汇总表（不发地方）

序号	地方	风电项目	光伏发电项目			生物质发电项目	公共可再生能源独立系统	合计
			光伏扶贫	自然人分布式	光伏电站及工商业分布式			
科目代码/名称		2116001/ 风力发电补助	2116002/ 太阳能发电补助			2116003/ 生物质发电补助	2116002/ 太阳能发电补助	-
合计		296,720	2,603	3,390	209,808	7,339	47,682	567542
1	内蒙古	289656		206	199931	7314	599	497706
2	吉林		680		6			686
3	浙江				1		426	428
4	广西		6	433				439
5	重庆			55				55

6	四川						8074	8074
7	云南	1240			1562			2802
8	陕西	5824	1917	2695	8308	25		18769
9	甘肃						6434	6434
10	青海						23821	23821
11	新疆						8328	8328

附件2

可再生能源电价附加补助资金预算明细表（分发地方）

							单位: 万元	
地方	风电项目	光伏发电项目			生物质发电项目	公共可再生能源独立系统	合计	
		光伏扶贫	自然人分布式	光伏电站及工商业分布式				
科目代码/名称	Z116001/ 风力发电补助	Z116002/ 太阳能发电补助			Z116003/ 生物质能发电补助	Z116002/ 太阳能发电补助	-	
内蒙古	289656		206	199931	7314	599	497706	
吉林		680		6			686	
浙江			1	1		426	428	
广西		6	433				439	
重庆			55				55	
四川						8074	8074	
云南	1240			1562			2802	
陕西	5824	1917	2695	8308	25		18769	
甘肃						6434	6434	
青海						23821	23821	
新疆						8328	8328	

附件3

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

（2020年度）

专项名称		可再生能源电价附加补助资金			
中央主管部门		财政部			
省级财政部门		甘肃省财政厅		省级主管部门	甘肃省发改委、能源局
资金情况 (万元)	年度金额:	6434			
	其中: 中央补助	6434			
	地方资金				
年度总体目标	1. 增加可再生能源消纳; 2. 降低能源领域碳排放。				
绩效指标	一级指标	二级指标	三级指标		指标值
	产出指标	数量指标	支持公共可再生能源能独立系统项目数量		18758个
		数量指标	支持公共可再生能源能独立系统项目规模		12639.66千瓦
		数量指标	公共可再生能源能独立系统项目发电量		1320万千瓦时
		质量指标	补贴标准计算是否符合政策		是
	效益指标	社会效益指标	改善无电地区用电条件		是
		生态效益指标	非化石能源电量比重		稳步提升
			二氧化碳减排		稳步提升
	满意度指标	用户满意度指标	无电地区电力用户满意度		≥90%

附件3

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

(2020年度)

专项名称		可再生能源电价附加补助资金					
中央主管部门		财政部					
省级财政部门		广西壮族自治区财政厅		省级主管部门		广西壮族自治区发改委、能源局	
资金情况 (万元)		年度金额:		439			
		其中：中央补助		439			
		地方资金					
年度总体目标		1. 增加可再生能源消纳; 2. 降低能源领域碳排放。					
绩效指标	一级指标	二级指标		三级指标		指标值	
	产出指标	数量指标		经营区域内年度光伏发电量		≥0.16亿千瓦时	
		数量指标		经营区域内年度生物质发电量		≥0.06亿千瓦时	
		质量指标		补贴标准计算是否符合政策		是	
		质量指标		弃光率		≤0%	
	效益指标	社会效益指标		纳入补助目录的光伏扶贫项目补贴资金是否足额保障		是	
		生态效益指标	非化石能源电量比重		稳步提升		
			二氧化碳减排		稳步提升		

附件3

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

(2020年度)

专项名称		可再生能源电价附加补助资金		
中央主管部门		财政部		
省级财政部门		吉林省财政厅	省级主管部门	吉林省发改委、能源局
资金情况 (万元)	年度金额:	686		
	其中: 中央补助	686		
	地方资金			
年度总体目标	1. 增加可再生能源消纳; 2. 降低能源领域碳排放。			
绩效指标	一级指标	二级指标	三级指标	指标值
	产出指标	数量指标	经营区域内年度光伏发电量	≥0.18亿千瓦时
		质量指标	补贴标准计算是否符合政策	是
		质量指标	弃光率	≤0%
	效益指标	社会效益指标	纳入补助目录的光伏扶贫项目补贴资金是否足额保障	是
		生态效益指标	非化石能源电量比重	稳步提升
			二氧化碳减排	稳步提升

附件3

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

(2020年度)

项目名称		可再生能源电价附加补助资金		
中央主管部门		财政部		
省级财政部门		内蒙古自治区财政厅	省级主管部门	内蒙古自治区发改委、能源局
资金情况 (万元)		年度金额:	497706	
		其中: 中央补助	497706	
		地方资金		
年度总体目标	1. 增加可再生能源消纳; 2. 降低能源领域碳排放。			
绩效指标	一级指标	二级指标	三级指标	指标值
	产出指标	数量指标	经营区域内年度风电发电量	≥390亿千瓦时
		数量指标	经营区域内年度光伏发电量	≥100亿千瓦时
		数量指标	经营区域内年度生物质发电量	≥5.4亿千瓦时
		数量指标	支持公共可再生能源独立系统项目数量	1个
		数量指标	支持公共可再生能源独立系统项目规模	0.304兆瓦
		数量指标	公共可再生能源独立系统项目发电量	275830千瓦时
		质量指标	补贴标准计算是否符合政策	是
		质量指标	弃风率	≤12%
		质量指标	弃光率	≤5%
	效益指标	社会效益指标	改善无电地区用电条件	是
		生态效益指标	非化石能源电量比重	稳步提升
			二氧化碳减排	稳步提升
	满意度指标	用户满意度指标	无电地区电力用户满意度	100%

附件3

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

(2020年度)

专项名称		可再生能源电价附加补助资金		
中央主管部门		财政部		
省级财政部门		青海省财政厅	省级主管部门	青海省发改委、能源局
资金情况 (万元)	年度金额:	23821		
	其中: 中央补助	23821		
	地方资金			
年度总体目标	1. 增加可再生能源消纳; 2. 降低能源领域碳排放。			
绩效指标	一级指标	二级指标	三级指标	指标值
	产出指标	数量指标	支持公共可再生能源能独立系统项目数量	3个
		数量指标	支持公共可再生能源能独立系统项目规模	42.54兆瓦
		数量指标	公共可再生能源能独立系统项目发电量	3700万千瓦时
		质量指标	补贴标准计算是否符合政策	是
	效益指标	社会效益指标	改善无电地区用电条件	是
		生态效益指标	非化石能源电量比重	稳步提升
			二氧化碳减排	稳步提升
	满意度指标	用户满意度指标	无电地区电力用户满意度	≥98%

附件3

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

(2020年度)

专项名称		可再生能源电价附加补助资金		
中央主管部门		财政部		
省级财政部门		陕西省财政厅	省级主管部门	陕西省发改委、能源局
资金情况 (万元)	年度金额:	18769		
	其中: 中央补助	18769		
	地方资金			
年度总体目标	1. 增加可再生能源消纳; 2. 降低能源领域碳排放。			
绩效指标	一级指标	二级指标	三级指标	指标值
	产出指标	数量指标	经营区域内年度风电发电量	≥10.51亿千瓦时
		数量指标	经营区域内年度光伏发电量	≥7.25亿千瓦时
		数量指标	经营区域内年度生物质发电量	≥0.06亿千瓦时
		质量指标	补贴标准计算是否符合政策	是
		质量指标	弃风率	≤5.33%
		质量指标	弃光率	≤6.72%
	效益指标	社会效益指标	纳入补助目录的光伏扶贫项目补贴资金是否足额保障	是
		生态效益指标	非化石能源电量比重	稳步提升
			二氧化碳减排	稳步提升

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

(2020年度)

专项名称		可再生能源电价附加补助资金			
中央主管部门		财政部			
省级财政部门		四川省财政厅	省级主管部门	四川省发改委、能源局	
资金情况 (万元)		年度金额:	8074		
		其中: 中央补助	8074		
		地方资金			
年度 总体 目标	改善无电地区用电条件。				
绩效 指标	一级 指标	二级指标	三级指标		指标值
	产出指 标	数量指标	支持公共可再生能源能独立系统项目数量		1个
		数量指标	支持公共可再生能源能独立系统项目规模		14.42兆瓦
		数量指标	公共可再生能源能独立系统项目发电量		3460万千瓦时
		质量指标	补贴标准计算是否符合政策		是
	效益指 标	社会效益指标	改善无电地区用电条件		是
		生态效益 指标	非化石能源电量比重		稳步提升
			二氧化碳减排		稳步提升
	满意度 指标	用户满意度指标	无电地区电力用户满意度		≥99%

附件3

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

(2020年度)

专项名称		可再生能源电价附加补助资金		
中央主管部门		财政部		
省级财政部门		新疆维吾尔自治区财政厅	省级主管部门	新疆维吾尔自治区发改委、能源局
资金情况 (万元)	年度金额:	8328		
	其中: 中央补助	8328		
	地方资金			
年度 总体 目标	1. 增加可再生能源消纳; 2. 降低能源领域碳排放。			
绩效 指标	一级 指标	二级指标	三级指标	指标值
	产出指 标	数量指标	支持公共可再生能源独立系统项目数量	8个
		数量指标	支持公共可再生能源独立系统项目规模	9.77兆瓦
		数量指标	公共可再生能源独立系统项目发电量	1114.42万千瓦时
		质量指标	补贴标准计算是否符合政策	是
	效益指 标	社会效益指标	改善无电地区用电条件	是
		生态效益 指标	非化石能源电量比重	稳步提升
			二氧化碳减排	稳步提升
	满意度 指标	用户满意度指标	无电地区电力用户满意度	≥99%

附件3

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

(2020年度)

专项名称		可再生能源电价附加补助资金		
中央主管部门		财政部		
省级财政部门		云南省财政厅	省级主管部门	云南省发改委、能源局
资金情况 (万元)	年度金额:	2802		
	其中: 中央补助	2802		
	地方资金			
年度总体目标	1. 增加可再生能源消纳; 2. 降低能源领域碳排放。			
绩效指标	一级指标	二级指标	三级指标	指标值
	产出指标	数量指标	经营区域内年度风电发电量	≥24859.58万千瓦时
		数量指标	经营区域内年度光伏发电量	≥13987.51万千瓦时
		质量指标	补贴标准计算是否符合政策	是
		质量指标	弃风率	≤11.36%
		质量指标	弃光率	≤15.15%
	效益指标	生态效益指标	非化石能源电量比重	稳步提升
			二氧化碳减排	稳步提升

附件3

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

(2020年度)

专项名称		可再生能源电价附加补助资金		
中央主管部门		财政部		
省级财政部门		浙江省财政厅	省级主管部门	浙江省发改委、能源局
资金情况 (万元)		年度金额:	428	
		其中: 中央补助	428	
		地方资金		
年度 总体 目标	1. 增加可再生能源消纳; 2. 降低能源领域碳排放。			
绩效 指标	一级 指标	二级指标	三级指标	指标值
	产出指 标	数量指标	经营区域内年度光伏发电量	≥0.01亿千瓦时
		数量指标	支持公共可再生能源能独立系统项目数量	1个
		数量指标	支持公共可再生能源能独立系统项目规模	1.52兆瓦
		数量指标	公共可再生能源能独立系统项目发电量	100万千瓦时
		质量指标	补贴标准计算是否符合政策	是
		质量指标	弃光率	≤10%
	效益指 标	社会效益指标	改善无电地区用电条件	是
		生态效益 指标	非化石能源电量比重	稳步提升
			二氧化碳减排	稳步提升
	满意度 指标	用户满意度指标	无电地区电力用户满意度	≥90%

附件3

可再生能源电价附加补助资金绩效目标表

(2020年度)

项目名称		可再生能源电价附加补助资金			
中央主管部门		财政部			
省级财政部门		重庆市财政局		省级主管部门	重庆市发改委、能源局
资金情况 (万元)		年度金额:	55		
		其中: 中央补助	55		
		地方资金			
年度总体目标	1. 增加可再生能源消纳; 2. 降低能源领域碳排放。				
绩效指标	一级指标	二级指标	三级指标		指标值
	产出指标	数量指标	经营区域内年度光伏发电量		≥191.48万千瓦时
		质量指标	补贴标准计算是否符合政策		是
		质量指标	弃光率		≤0%
	效益指标	生态效益指标	非化石能源电量比重		稳步提升
			二氧化碳减排		稳步提升

（本文摘自《财政部》）

2、【户用光伏项目信息（2019 年 11 月）】

按照《国家能源局关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》（国能发新能〔2019〕49 号）和《国家能源局综合司关于 2019 年户用光伏项目信息公布和报送有关事项的通知》（国能综通新能〔2019〕45 号）关于户用光伏项目管理有关要求，全国共有 30 个省份报送了户用光伏项目信息（西藏无纳入 2019 年财政补贴规模户用光伏项目，未报送）。

根据各省级能源主管部门、电网企业报送信息，经国家可再生能源信息管理中心梳理统计，2019 年 10 月新纳入国家财政补贴规模户用光伏项目总装机容量为 101 万千瓦。详细情况见附表。

附表：纳入 2019 年国家财政补贴规模户用光伏项目装机容量统计表（截至 2019 年 10 月 31 日）

纳入 2019 年国家财政补贴规模户用光伏项目
装机容量统计表
（截至 2019 年 10 月 31 日）

单位：万千瓦

序号	省份	2019 年 10 月新纳入国家财政补贴 户用光伏项目
1	北京	0.888244
2	天津	0.150136
3	河北	12.927215
	其中：河北南网	11.0172
	冀北电网	1.910015
4	山西	7.5039975
5	内蒙古	1.697067
	其中：蒙西	0.026671
	蒙东	1.670396
6	辽宁	1.357455
7	吉林	0.787384
8	黑龙江	0.3276
9	上海	0.3345
10	江苏	3.6943895
11	浙江	5.3720

序号	省份	2019 年 10 月新纳入国家财政补贴 户用光伏项目
12	安徽	2.598653
13	福建	2.2728
14	江西	2.1525
15	山东	44.4781151
16	河南	7.0479
17	湖北	0.7861515
18	湖南	1.1127625
19	重庆	0.026011
20	四川	0.24292
21	陕西	1.352477
22	甘肃	0.678239
23	青海	0.06676
24	宁夏	0.23844
25	新疆自治区（含兵团）	0.028156
26	广东	2.5940
27	广西	0.308748
28	云南	0.1217
29	贵州	0.008240
30	海南	0.2809755
合计		101.435576

注：1.江西和河北南网对前四次报送数据进行了修正，具体项目信息见各省公布情况

2.西藏无纳入 2019 年财政补贴规模户用光伏项目，未报送

（本文摘选自《国家能源局》）