

安徽生物质能源产业化发展势在必行

生物质能源用途广泛 沼气是主要利用方向

初夏，麦浪飘香，遍地金黄。5月30日，记者来到阜阳市临泉县的临泉庐阳产业园，总投资亿元以上的国能天然气有限公司生物天然气工程试点项目就坐落在此。施工现场，机器轰鸣，一派繁忙景象。

“这是年产720万立方米生物天然气工程，项目总投资10800万元，占地约51亩。”临泉国能天然气有限公司董事长杜波告诉记者，项目所需原料为牛粪、猪粪及玉米秸秆等有机废弃物。

穿过巨大的进料车间，记者来到工地，六座圆柱体的大型厌氧发酵罐映入眼帘。“每座发酵罐都是5000立方米的，罐体扁平化，散热面积更小，能效更高。里面置有高效卧式搅拌器，可充分破除浮渣，基本不留死角。”杜波说，发酵罐低速节能，使用寿命更长。同时为了节省项目用地，采用了发酵罐和储气膜一体化设计。待项目投产后，能够年处理牛粪约2.3万吨、猪粪3.2万吨、玉米秸秆约5.5万吨，共10.97万吨，年产并销售沼渣肥3.1万吨，沼液肥3713吨。同时，为广大农村地区的大型沼气工程建设提供有价值、可复制、可推广的样板。

我国拥有丰富的生物质资源，每年有大量的生物质废弃物产生，如果不处理或处理不当，会导致严重的环境污染和温室气体的排放。生物质废弃物形式多样，能源用途广泛，其中最重要的能源利用方向就是沼气，生物天然气是沼气脱水、脱碳、脱硫后的高纯度甲烷气，也是高热值能源气体。

“农村沼气工程是生物天然气产业发展的基础，生物天然气是农村沼气转型升级、提质增效的产业发展方向，生物天然气作为通用产品进入市场是产业发展的关键。从沼气进入产业市场的主要方式可以看出，大、中、小型沼气工程都可以走产业化的道路，向生物天然气产业化方向发展。”省能源局新能源处处长颜培兵表示，安徽作为农业大省，每年产生的秸秆、畜禽粪便等废弃物数量巨大，但目前大多只有堆肥、还田等传统简单的处理方式。作为国家农村沼气的重点支持区域，实现废弃物的综合利用，增加可再生能源消费，拓宽再生能源新空间，推动生物质能源产业化恰逢其时，势在必行。

完善政策激励措施 加大产业扶持力度

“生产出来的生物天然气主要有两个消化途径，一个是在园区拟建加气加油联合站，另一个是为整个产业园区的企业供气。目前园区招商引资来的企业用气量已经达到了每天20万立方米，这个项目生产的生物天然气供不应求，不用担心没有市场和销量。如果不够用的话，还要从母公司引入部分液化天然气填补空缺。”

杜波告诉记者，当地天然气用气的政府指导价在3.5元到4.5元之间，按照这个价格来计算，企业能够实现盈利。

管道建设对天然气推广应用至关重要。结合临庐现代产业园区整体规划，该产业园将投资9000多万元进行燃气管道的铺设。“整个园区的管网由华东规划设计院规划，一期5平方公里，远景规划15平方公里。”

杜波说，在天然气工程建设中，争取了国家补贴4000万元。

对生物质能的支持，国家采取了多种补贴手段。“由于成本问题，在短期内生物质能源作为商品的经济效益都不会很好。但鉴于其突出的社会效益，需要政府在包括完善政策、拓宽投融资渠道、加大补助、加强科研和人才培养等方面的持续有力扶持。”省能源局相关负责人表示。

当前，社会各界对生物质能认识不够充分，一些地方甚至限制成型燃料等生物质能应用，导致生物质能发展受到制约。

近日，全国生物质能行业组织产业发展研讨会在阜阳举行，围绕沼气、生物质供热产业发展、生物质发电和成型燃料锅炉供热等热点话题进行探讨。“从2012年到2017年，全球可再生热力增长18%。预计未来全球三分之二的可再生热力增长来自中国、欧盟、美国和印度等可再生热力消费大国和地区。”国家可再生能源中心产业发展研究部研究员窦克军表示，对于生物质供热发展，建议因地制宜推广、多能互补，构建生物质固体燃料交易市场和数据统计平台，将生物质固体燃料标准和激励政策机制关联，建立生物质能行业监测管理平台，加快供热热价机制改革。

提升行业技术水平 降低生产运行成本

国祯亳州生物质热电联产项目于2018年5月建成投产运行，年发电能力2.4亿度，年供蒸汽能力40万吨，锅炉烟气排

放远远低于国家现行标准。

当前生物质发电面临一些困难亟待突破，比如生物质收储运体系不健全，环保投入大、运营费用高，发电成本居高不下，补贴电费不能及时到位等。“针对生物质收储运体系不健全，我们积极扶持培育生物质收储运体系建设，建立属地化的秸秆供应体系。对于环保投入大、运营费用高等问题，我们采用低温燃烧循环流化床锅炉，使用超低排放装置。针对发电成本居高不下，我们提高机组参数，实行热电联产。”安徽国祯生态科技有限公司相关负责人杨宗启说，目前公司在运和规划总装机规模120MW，年发电能力近10亿度，年供热能力780万吉焦，年消耗农林废弃物量150万吨，年产土壤修复剂、土壤调理剂10万吨。2018年公司实现销售收入30889万元，利润总额6220万元。“目前已经建成投运供热主管网30多公里，解决了阜阳市110多家工商企业用热需求。移动供热覆盖阜阳市宾馆、浴池用户80多家。”杨宗启介绍。

“要进一步促进生物质能产业发展，需要加强交流合作，增强信息交流和技术共享，如提高农作物秸秆掺烧比例做法、秸秆发电超低排放环保技术、秸秆燃料快速分析、秸秆燃料APP等，提升行业整体技术水平，减少单打独斗，降低生产运行成本。”省能源局副局长曹越方表示，目前我省已建成农林生物质发电项目41个，合计装机规模117万千瓦，居全国第2位，其中投运农林生物质热电联产项目11个，装机规模29万千瓦，约占总装机规模的1/4。

“秸秆发电企业应遵守国家法律法规及规范性文件要求，不仅要作出不掺烧煤炭的承诺，并且在项目生产运营过程中严格自律，杜绝掺煤，建立完善防治掺煤的制度措施，建立运行台账。同步公开燃料、污染物排放等情况，主动接受各界监督。”曹越方告诉记者，技术创新是重中之重，按照农林生物质发电全面转向热电联产的要求，鼓励集中供热、低真空循环水供热、生物质气化多联产供热、沼气发电供热等多种供热方式，提高生物质电厂整体能源转化效率，提高产品附加值，减少对国家补贴的依赖。

链接 生物质能是唯一可转化成多种能源产品的新能源，通过处理废弃物直接改善环境，是发展循环经济的重要内容。根据《生物质能发展“十三五”规划》，到2020年，我国生物质能产业新增投资约1960亿元。其中，生物质发电新增投资约400亿元，生物天然气新增投资约1200亿元，生物质成型燃料供热产业新增投资约180亿元，生物液体燃料新增投资约180亿元。生物质能产业年销售收入约1200亿元，提供就业岗位400万个，农民收入增加200亿元。（记者 郑莉）

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/140750.html>