首批社会资本投资铁路示范项目发布

涉及浙江、山东、湖北、重庆等7省市

本报北京1月11日讯 记者顾阳报道：国家发展改革委日前发布济南至青岛高速铁路等首批8个社会资本投资示范项目，鼓励广大社会资本进入投资领域。据悉，上述铁路项目涵盖了高速铁路、城际铁路和地方铁路等，涉及浙江、山东、湖北、重庆等7省市。

据介绍，示范项目重点是社会资本以合资、独资或政府和社会资本合作（PPP）等方式参与铁路建设及营运，在项目公司运营、投融资模式等方面正在开展积极探索，具备一定工作基础条件的干线铁路、城际铁路、市郊（域）铁路等项目。

按照要求，对于已纳入规划的示范项目，发展改革委和有关部门将积极支持加快推进前期工作。投资主体基本落实的，要重点在引入社会资本形成多元化投资渠道方面先行先试，尽快推动开工建设和投入运营，更好发挥示范效应；投资主体尚未确定的，要在项目业主的选择标准、流程、工作机制上先行先试，营造公平竞争环境，面向社会公开选择投资主体。

对于尚未列入规划的示范项目，发展改革委要求有关地方和企业抓紧研究论证，对于具备条件的可以研究纳入国家相关规划，前置要件齐备后报发展改革委核准。

在政策支持上，发展改革委表示在安排专项建设基金时将向示范项目倾斜，并研究对示范项目给予中央预算内投资适当支持。有关部门将积极协调金融机构对示范项目加大融资支持力度，创新金融服务，为示范项目提供长期、稳定、低成本的资金支持。此外，发展改革委还将积极支持示范项目通过企业债券、项目收益债以及可续期债券等方式融资，进一步提高审核效率。

国家发展改革委有关负责人表示，此举旨在打通社会资本投资建设铁路“最后一公里”，发挥社会资本投资铁路示范项目带动作用，探索并形成可复制推广的成功经验，进一步鼓励和扩大社会资本对铁路的投资，拓宽铁路投融资渠道，完善投资环境，促进铁路事业加快发展。

当今电压等级最高、输送容量最大、输送距离最远、技术水平最先进的特高压工程开工——

“准东—皖南”工程刷新世界电网技术新高度

本报记者 李予阳

透视

准东—皖南工程是国家电网在特高压输电领域持续创新的重要里程碑，刷新了世界电网技术的新高度。该工程的建设进一步增强了我国在电网技术和电工装备制造领域的国际影响力与核心竞争力。超大容量、超远距离、更低损耗的特高压直流输电，对于有序推进国内互联、洲内互联、洲际互联，构建全球能源互联网，具有重大示范意义。

继2015年12月15日大气污染防治行动计划“四交四直”特高压工程全面建设后，2016年第一条特高压输电工程准东—皖南±1100千伏特高压直流输电工程（以下简称“准东—皖南工程”）1月11日正式开工。该工程起点位于新疆昌吉自治州，终点位于安徽宣城市，途经新疆、甘肃、宁夏、陕西、河南、安徽6省区，线路全长3324公里。工程投资407亿元，预计2018年建成投运。

准东—皖南工程是目前世界上电压等级最高、输送容量最大、输送距离最远、技术水平最先进的特高压输电工程，是国家电网在特高压输电领域持续创新的重要里程碑，刷新了世界电网技术的新高度。该工程也是实施“疆电外送”的第2条特高压输电工程，对于促进新疆能源基地开发、保障华东地区电力可靠供应、拉动经济增长、实现新疆跨越式发展和长治久安、落实大气污染防治行动计划等具有十分重要的意义。

目前，华东地区燃煤电厂分布密集，严重超出环境承载能力。在新疆集中建设大容量燃煤坑口电站及风电厂，通过准东—皖南工程外送，煤炭综合利用效率高、排放治理效果好。工程建成投运后，每年可向东中部送电约660亿千瓦时，减少燃煤运输3024万吨，减排烟尘2.4万吨、二氧化硫14.9万吨、氮氧化物15.7万吨，将有效促进大气污染防治目标的实现。

准东—皖南工程实现了自主创新的新跨越。电压等级由±800千伏上升至±1100千伏，输送容量从640万千瓦上升至1200万千瓦，经济输电距离提升至3000—5000公里，每千公里输电损耗降至约1.5%，进一步提高直流输电效率，节约宝贵的土地和走廊资源。进一步增强了我国在电网技术和电工装备制造领域的国际影响力与核心竞争力。超大容量、超远距离、更低损耗的特高压直流输电，对于有序推进国内互联、洲内互联、洲际互联，构建全球能源互联网，具有重大示范意义。

新疆能源资源丰富，是我国五大综合能源基地之一，具备同时开发煤电、风电、太阳能发电的条件。准东地区已探明煤炭储量约2136亿吨，2020年煤炭规划产能可支撑外送煤电装机规模为4000万千瓦。新疆也是国家规划建设的9个大型风电基地之一，风电技术可开发量超过2亿千瓦。截至2014年底，新疆火电、风电、太阳能发电装机容量分别达到3200万、800万、370万千瓦，现有输电通道已不能满足大规模电力外送。

业内专家表示，建设准东—皖南工程，将扩大新能源消纳范围，有力促进当地资源优势转化为经济优势。此外，特高压电网投资大，中长期经济效益显著，具有产业链长、带动力强等优势，可有力带动电源、电工装备、用能设备、原材料等上下游产业，对稳增长、调结构、惠民生将发挥十分重要的拉动作用。根据投资估算，准东-皖南工程投资达407亿元，将增加输变电装备制造业产值285亿元，直接带动电源等相关产业投资约1018亿元，可增加就业岗位2.8万个，每年拉动GDP增长130亿元，增加税收24亿元，并将带动装备制造业转型升级，成为连接西部边疆与华东地区的“电力丝绸之路”。

据了解，2013年9月，国家出台了《大气污染防治行动计划》，要求通过逐步提高接受外输电比例等措施替代燃煤，实现燃煤消费总量负增长。2014年3月，国家发改委、国家能源局、环保部联合印发《关于印发能源行业加强大气污染防治工作方案的通知》，要求在新疆等煤炭资源富集地区，按照最先进的节能环保标准，建设大型燃煤电站（群）；推进准东等9个以电力外送为主的千万千瓦级现代化大型煤电基地建设，加快重点输电通道建设，加大向重点区域送电规模，缓解人口稠密地区大气污染防治压力。

特高压电网是重大基础设施、能源网络和生态环保工程。国家电网积极响应国家稳增长工作部署，落实大气污染防治行动计划，加紧启动一批拉动经济效果好、促进清洁发展的特高压工程。自2014年11月同时开工“两交一直”特高压工程以来，至2016年1月开工准东—皖南工程，国家电网与地方政府协调联动、在14个月的时间内密集开工了10项特高压工程，开创了我国电网建设历史上的全新发展时期。

目前，国家电网已累计建成“三交四直”特高压工程，在建“四交六直”特高压工程，在运在建17项特高压工程线路长度超过2.8万公里，变电（换流）容量超过2.9亿千伏安（千瓦），累计送电超过4300亿千瓦时。特高压电网的资源综合优化配置平台作用显现。依托大电网发展新能源，国家电网新能源并网装机已突破1.4亿千瓦，成为世界风电并网规模最大、太阳能发电增长最快的电网。

总规模为57亿吨，其中约8亿吨属未经核准的违规项目——

我国煤炭行业产能家底基本摸清

本报记者 林火灿

行业观察

在近日举行的煤科总院煤炭战略规划研究院成立一周年学术研讨会上，中国煤炭工业协会副会长姜智敏透露，根据有关部门近期统计，截至2015年底，全国煤矿总规模为57亿吨。

根据统计，在57亿吨的产能规模中，正常生产及改造的煤矿39亿吨，停产煤矿3.08亿吨，新建改扩建煤矿14.96亿吨，其中约8亿吨属于未经核准的违规项目。

记者了解到，近年来，在市场拉动、地方政府的推动下，一些煤炭企业未经审批建设了一大批大型煤矿；一些煤矿规避政府审批，批小建大，或在建设设计中不顾资源约束违规设计，盲目扩大生产能力，煤矿投产后超设计能力生产的问题突出。

此次摸清煤炭产能的家底，可以为推进煤炭产业供给侧结构性改革提供更有力的支撑。

自2012年下半年以来，我国煤炭市场形势急转直下，其根本症结在煤炭产能过快扩张和释放，产能过剩愈演愈烈。自2006年以来，全国煤炭投资累计完成3.6万亿元，累计新增产能近30亿吨。其中，“十二五”期间累计投资2.35万亿元，年均投资近5000亿元。

在煤炭产能快速扩张的背后，煤炭消费需求则明显放缓。2000年以来，我国煤炭消费经历了由低迷向加速，再到低速的过程。其中，煤炭消费由2000年的13.6亿吨，增加到2013年的42.4亿吨，增长212.8%。不过，近几年，煤炭需求大幅下降。2014年全国煤炭消费同比下降2.9%，2015年预计下降4%左右。

正是由于供给和需求不合拍，导致我国煤炭产能过剩愈演愈烈。2016年，我国经济稳定发展仍面临多重困难和多方面挑战，经济下行压力加大，结构调整、经济转型、环境治理等多重因素叠加，预计煤炭需求将进一步减少。加之国内产能释放和进口煤保持高位的压力将进一步加大，市场供大于求矛盾还将十分突出。

抑制煤炭产能快速扩张和化解过剩产能，成为煤炭产业当前最棘手的任务。姜智敏指出，今后一个时期，推动煤炭安全高效绿色智能化开采和清洁高效低碳集约化利用，是做好煤炭这篇文章的关键所在。而其中一项重要任务，则是优化煤炭产业结构。

姜智敏分析说，目前，我国有规模以上煤炭企业6850家，煤矿1.08万处，平均单井生产能力不到35万吨/年。其中，小煤矿7000多处（9万吨以下煤矿5400多个），产量不到20%，安全事故占70%以上；前4家企业的产量比重仍然比主要发达国家低，生产集中度低没有实质改变。

此外，多数煤炭企业“一煤独大”问题突出，高灰高硫低值煤占有较大比例，煤炭深加工转化面临诸多问题；一些小煤矿仍是非机械化开采，改造起来难度大，有的根本无法改造。

“今后一段时间，我国应以供给侧结构性改革为切入点，三年暂停审批新建项目、调整制度工作日、关闭退出煤矿4900处，全国煤矿数量控制在5000处左右，推进企业兼并重组和转型升级，使煤炭产业结构更加合理，进一步提升发展质量和效益。”姜智敏说。

新闻眼

腾讯公司阐述微信未来发展“游戏规则”表示——

寻求创新商业化与用户体验的平衡

本报记者 陈 静

有“微信之父”之称的腾讯公司高级执行副总裁张小龙，在1月11日举行的微信公开课PRO版上发表公开演讲。作为移动互联网最大的“超级入口”，微信未来发展的“游戏规则”也随之浮出水面。

张小龙将微信的“游戏规则”概括为4条价值观：“一切以用户价值为依归”“让创造发挥价值”“好的产品是用完即走”和“让商业化存在于无形”，就像腾讯公司董事会主席马化腾在第二届世界互联网大会上透露要取消滴滴红包在微信的分享一样，这四条价值观同样指向一个核心问题：微信在创新应用、商业化和用户体验之间如何寻找平衡。张小龙也坦言，“业界很羡慕微信是用户的时间杀手，但我们不希望用户在微信里永远有处理不完的事情，对微信来说，更多的挑战不是多做多少，而是能挡掉多少事情”。

从张小龙的表态来看，微信未来的变化将集中在三个方面。一方面，规则将更加明确和严格。张小龙表示，微信不会跟任何的包括外部的、内部的去做资源交换取代用户价值，不会提供“特权”。他透露说，微信曾经为部分用户开过可以提高微信红包金额上限的“白名单”，但前不久关闭了，因为虽然“白名单”是举手之劳，但这会在用户中造成攀比。

另一方面，利用微信导流，简单粗暴的流量变现不被鼓励。张小龙透露，针对公众号滥发信息骚扰用户，微信有可能未来会推出“退订功能”，如果用户在一段时间内未访问某一公众号，就会提示用户是否退订。

此外，在商业化方面，微信还在考虑黏性与效率的关系。张小龙透露，去年通过微信发放的优惠券，超过90%都未被使用，目前微信正在尝试基于社交关系的优惠券。“只有你的朋友去那里消费才能拿到券，然后你使用了他也能够拿到小红包，让用户和商家几方能共赢。”他还表示，微信还在考虑推出功能与APP相似的新的公众号形态“应用号”，“平时不向用户推送信息，只单纯提供功能服务”。不过，微信在此之前也有“服务号”，按照张小龙的说法，“服务号”还是基于基本服务诉求，这似乎暗示“应用号”将可以实现更多功能。

看行业

医药工业缘何增速放缓

吉蕾蕾

中国医药工业信息中心近日发布的2015年中国医药行业经济运行指数报告显示，自2011年起，医药工业增加值增速从17.7%、15.2%、13.3%、12.1%降到10%左右。

医药市场需求如此旺盛，增速为什么不断放缓？业内人士表示，医药行业增速放缓并非偶然，因为近年来国家加强了对医药行业的管控，出台了医保控费、药占比控制、创新药上市审批时间缩短等系列政策，造成了本身就处于竞争加剧过程中的医药行业的阶段性放缓。

此外，与往年相比，原为发改委主导的“最高零售价”体系或被更市场化的“医保支付价”所取代。另外，随着互联网时代的到来，互联网医疗变得炙手可热，这使一些药企不得不放缓脚步，调整应对措施。

值得注意的是，对于医药行业和企业来说，增速放缓并非坏事，恰恰是一个加快转型升级、提高竞争力的好节点。一方面，可以扭转医药行业过去几年粗放式发展的局面，提升增长质量；另一方面，可以使医药行业促进技术沉淀，革新业务模式，增加企业参与市场竞争的砝码。

如何抓住增速放缓的机遇，加快转型升级是医药行业当下面临的重要课题。首先，要发挥医保政策鼓励药企创新的作用，在避免企业失去研发动力的同时，也要缓解老百姓无药可医或是只能购买高昂进口药的难题。

其次，药企要调整商业模式，特别是增长方式的调整变革，这也是药品招投标改革、互联网等营销模式巨变所带来的必然。在“互联网+”的大背景下，互联网效率高成本低的优势将给药企带来不少益处，而且，“互联网+”还能有助药企突破传统格局、革新业务模式、挖掘更多价值。

最后，还要积极走国际化道路。这不仅是缓解我国医药产业产能过剩的需要，也是提升药品质量，向国际最高水平靠拢的重要途径。可以说，未来谁能走在国际化前列，谁就能赢得市场。

债权转让暨催收公告

根据奥地利奥和国际银行股份有限公司北京分行与黑龙江彤利投资有限责任公司签订的《贷款转让协议》，奥地利奥和国际银行股份有限公司北京分行已将享有的对下列借款人和担保人的债权及担保权利转让给黑龙江彤利投资有限责任公司。现以公告方式通知借款人和担保人，请借款人和相应担保人从即日起向黑龙江彤利投资有限责任公司履行还款义务。

借款人名称：哈尔滨仁皇药业有限公司（借款合同编号：20070710011680001）。

担保人名称：哈尔滨仁皇药业有限公司、哈尔滨仁皇药业股份有限公司、李绍铭。

特此公告。

奥地利奥和国际银行股份有限公司北京分行

黑龙江彤利投资有限责任公司

二〇一六年一月十二日