煤层气“十二五”规划产量较“十一五”倍增

■ 付雪梅

国家能源咨询委专家、中联煤公司总顾问孙茂远10日在2011中国石油大会上对记者透露，由国家能源局牵头制定的煤层气开发利用“十二五”规划已经制定完毕并报国家发改委，近期将由发改委对外发布。该规划提出的“十二五”煤层气产量为215亿至235亿立方米，较“十一五”规划的100亿立方米增长一倍多。业内人士认为，A股市场涉及煤层气开发利用的上市公司有望迎来长期利好。

据孙茂远透露，该规划提出，到2015年，新增煤层气探明地质储量8500亿立方米，地面煤层气产量90亿至110亿立方米，井下抽采煤层气产量125亿立方米。地面开采将以管输为主，就近利用，余气外输，井下瓦斯利用量79亿立方米，利用率60%。瓦斯民用260万户，发电装机总容量300万千瓦以上。

在煤层气勘探方面，将继续以沁水盆地和鄂尔多斯盆地东缘为重点，加快实施山西柿庄南、柳林、陕西韩城等22个勘探项目，推进新疆、河南、安徽、贵州等省区勘探，实施准噶尔、焦作、宿州、织金等10个勘探项目。

在煤层气地面开发方面，开展新疆、安徽、河南等省区煤层气开发试验。

在井下抽采方面，推进重点矿区瓦斯抽采规模化，实施煤矿瓦斯治理示范矿井和瓦斯抽采利用示范基地建设。

在煤层气产业化基地建设方面，重点建设沁水盆地和鄂尔多斯盆地两大煤层气产业化生产基地。

从2006年开始，国家陆续出台多项煤层气产业优惠政策，主要包括：煤层气抽采利用给予0.2元/立方米的财政补贴，煤层气发电上网给予0.25元/千瓦时的财政补贴，增值税先征后退，煤层气进口物资免征进口税。

孙茂远认为，煤层气开发利用仍面临投资不足、投资渠道不畅等问题。现有煤矿瓦斯防治和煤层气开发利用政策没有落实到位，煤层气法律法规和标准规范不健全，煤炭与煤层气协调开发机制不完善，煤层气开发利用补贴标准偏低。孙茂远建议，将煤层气抽采利用财政补贴提高到0.4元/立方米左右，以进一步调动全社会开发煤层气的积极性。

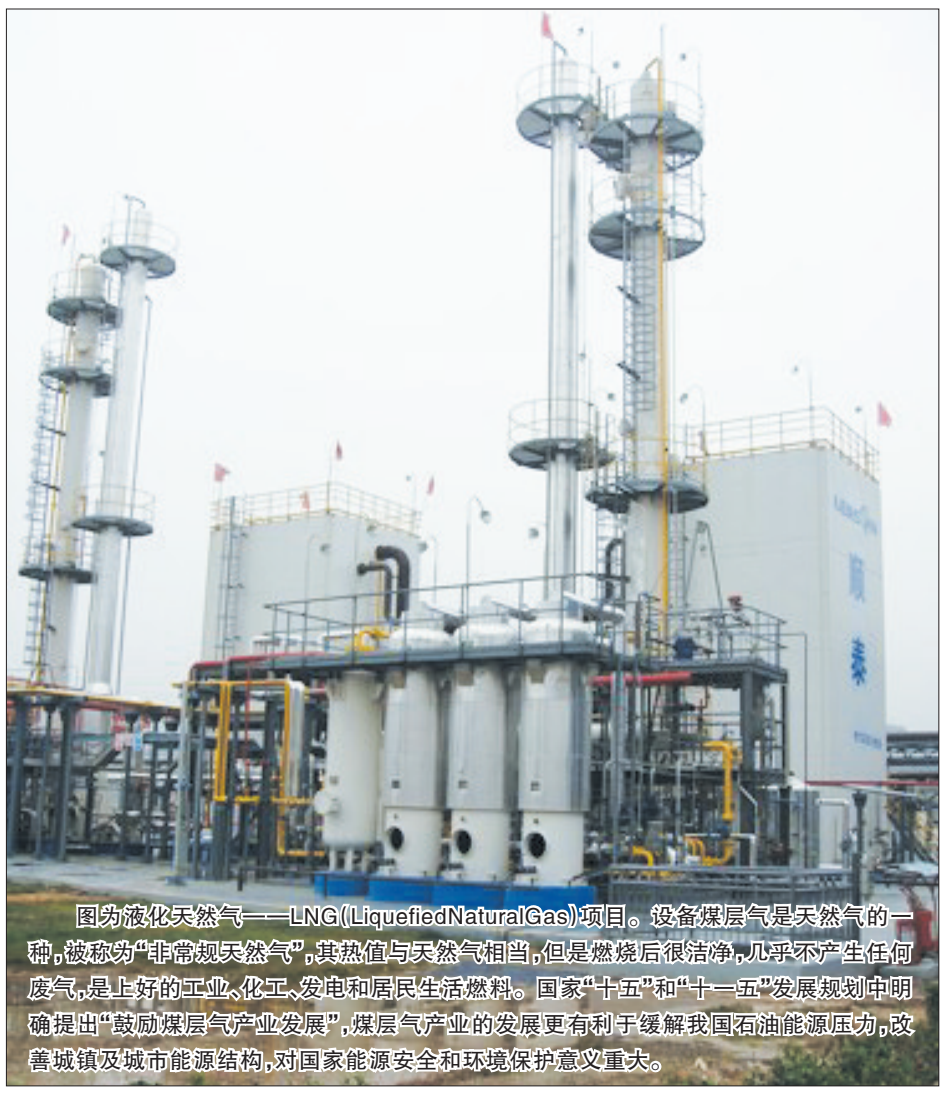
业内人士认为，煤层气产业基地建设将带动运输、钢铁、水泥、化工、电力、生活服务等相关产业的发展，特别是钻机、瓦斯抽采、瓦斯发电机组、监测监控等设备制造业。

中投顾问能源行业研究员周修杰表示，煤层气开发利用“十二五”规划将为从事煤层气开发的企业带来利好。受此影响较大的企业包括中石油、中石化、中海油三大石油巨头以及晋煤集团、天科股份、石油济柴、准油股份等企业。

同日，中石油集团规划计划部副总经济师宋晓丹在2011年中国石油大会上表示，由国家能源局牵头制定的页岩气“十二五”发展规划已经编制完成并有望于近期对外公布。该规划提出，到2015年中国页岩气产量为65亿立方米，到2020年争取达到800亿立方米。

宋晓丹表示，目前我国还没有专门针对页岩气、致密砂岩气开发利用的相关政策，我国应借鉴美国做法，充分考虑页岩气勘探开发成本相对更高、前期投入大的特点，比照国家扶持煤层气开发政策，尽快出台落实支持页岩气开发的相关措施，调动企业开发页岩气的积极性。

热 点



图为液化天然气——LNG(LiquefiedNaturalGas)项目。设备煤层气是天然气的一种，被称为“非常规天然气”，其热值与天然气相当，但是燃烧后很洁净，几乎不产生任何废气，是上好的工业、化工、发电和居民生活燃料。国家“十五”和“十一五”发展规划中明确提出“鼓励煤层气产业发展”，煤层气产业的发展更有利于缓解我国石油能源压力，改善城镇及城市能源结构，对国家能源安全和环境保护意义重大。

10月国内成品油市场或小幅走低

展望10月，由于近期国际市场一系列利空消息将会给国际油价造成打压，有关专家预计国际油价10月份将震荡下行。国内成品油方面，随着国际油价的暴跌，成品油调价窗口10月中旬或再次打开，但随着各地区逐渐进入秋收时节，农业用油需求逐步增加，总体来看，大部分市场分析人士预计国内成品油市场或小幅走低。

近期，美联储刺激措施令市场失望、穆迪下调美国银行评级、IMF下调全球及美国经济增长预估、欧美公布的最新经济数据疲软等利空消息使得国际油价市场气氛十分冷谈，避险情绪升温。进入10月份，国际原油市场若难寻到较有力支撑，恐将延续弱势走势。

此外，世界经济复苏的动荡表现也导致石油需求增长面临相当大的不确定性。欧佩克最新发布的9月份全球石油市场报告显示，全球经济增速在2011和2012年分别为3.6%和3.9%，早先的预测为3.7%和4.0%。其中，美国下调到1.6%和1.9%，欧洲下调到1.7%和1.1%，中国的预期未有调整，依然为9.0%和8.5%。相应地，2011年世界石油需求由原来的8814万桶/日下调至8799万桶/日。

9月初，由于国际油价的下跌，国内成品油价一度逼近下调的条件，但随后国际油价出现转折，布伦特、迪拜、辛塔三地油价22日移动均价连续三周呈正向增长，迫使9月初零售价格下调窗口关闭。

国庆节期间，国际油价再次出现暴跌，纽约油价10月2日-10月9日下跌8.11美元/桶，跌幅为9.22%，为今年5月6日以来的单周最差表现，而伦敦油价单周跌幅也高达7%。这为成品油调价带来了新的机会，据卓创资讯测算，如布伦特原油价格维持目前水平，则10月中旬国内汽柴油价格下调窗口将再度开启。

但另一方面，随着各地区逐渐进入秋收时节，农业用油需求将逐步凸显，华东、华南等地秋收备油行情已经展开，沿海地区渔业需求也处在上升阶段，10月份将进入柴油需求旺季，但由于前期柴油进口关税下调，加之两大公司炼厂开工率将出现反弹，预计10月份发生柴油荒的可能性不大。汽油市场方面，供需基本面估计波动不会太大，但市场气氛或受柴油行情走高影响得到一定提振。

综合来看，专家预计10月份国内成品油市场将会小幅走低。（雪 梅）

市场决策

成品油定价机制或10天一调

中国需要什么样的成品油定价机制？

■ 本报记者 杜宗庭

国家发改委近日宣布，从10月9日零时起下调成品油最高零售价格，汽柴油均下调300元/吨，大约每升分别降0.22元至0.26元。

这是今年内中国国内成品油价格首次下调，国家发改委价格司司长曹长庆10月8日同时表示，国家将在现行体制机制框架内，围绕缩短调价周期、加快调价频率，改进成品油调价操作方式，以及调整挂靠油种等方面，进一步完善成品油价格机制。目前改革思路正在研究论证过程中，国家发展改革委将公开征求社会各界对成品油定价机制改革方案的意见。

据记者了解，根据国家发改委向国内主要石油公司下发的有关征求意见稿，成品油调价周期由22个工作日缩短至10天，并拟将成品油定价权下放。

专家表示，成品油定价应逐步向市场化迈进，在管理机制不健全的情况下，短期仍要从成品油定价周期与幅度着手完善。

现行价格机制暴露突出问题

现行的《石油价格管理办法(试行)》中规定，当布伦特、迪拜、辛塔三地原油连续22个工作日移动平均价格变化超过4%时，可相应调整国内成品油价格。

由于国家有关部门尚未公布三地原油价格变化率的详细测算标准，因此，各方研究机构的测算略有不同。根据能源研究机构息旺能源测算，截至10月7日，三地原油加权平均变化率下跌幅度达到4.09%。另一家能源研究机构东方油气监测，截至10月7日，三地原油变化率下跌幅度达到4.037%。

复旦大学能源经济与战略研究中心常务副主任吴力波表示，国内成品油价格之所以不能和国际油价涨跌同步，关键在于调价参照的基准周期过长。但不可否认的是，连续22个工作日的移动平均值这一计算方法可以有效平滑短期波动，这实际上有利于提高价格的稳定性，避免了国际市场上的投机行为对国内油价的冲击。

曹长庆介绍说，2008年12月成品油价格和税费改革确立了现行成品油价格形成机制。两年多来，价格机制总体运行比较顺畅，效果明显，保证了成品油市场正常供应，促进了成品油市场有序竞争，增强了企业可持续发展能力和群众节油意识。随着国内成品油价格市场化进程不断加快，生产者、经营者和消费者适应市场形势变化的能力和意识逐步增强，为今后实现市场化改革目标奠定了基础。

但曹长庆也坦言，现行价格机制运行过程中也暴露出调价周期过长、机制透明度不够等问题。为不断推进成品油价格改革的市场化进程，保障市场供应，稳定市场秩序，有必要进一步完善成品油价格机制。

下放定价权时机未到

对于成品油价格是否应该下放，厦门大学能源经济研究中心主任林伯强在接受记者采访时表示，这里指的下放定价权并不意味着完全由市场定价，而是政府给划定一个“圈圈”，企业必须按照这个规矩来调，其实质仍然是由政府约束价格。

卓创资讯成品油分析师朱春凯在接受记者采访时则指出，将成品油定价权下放是市场化的一种表现，但下放定价权时机尚不成熟。

一方面是由于我国原油储备很不齐全，但原油作为重要的战略物资，我国成品油对外依存度达54%以上，而且原油进口呈急剧扩大化趋势；另一方面即使将定价权下放给各大油企，他们要追求利益的最大化，而不是致力于保障供应。

另有业内人士指出，把定价权下放给企业并不能解决我国成品油定价机制的不透明问题，反而会使企业“集运动员与裁判员于一身”。石油垄断企业追求自身利润最大化将是必然，所以这种自主定价和市场化改革只会进一步助推高油价。

曹长庆也明确表示，由于目前国内成品油市场体系不完善，政府仍需对成品油价格进行必要监管。

朱春凯还分析称，缩短成品油调价周期、缩小幅度，可以加快调价频率，这是成品油定价向市场化接轨的表现，有助于理顺国内成品油价格，实现与国际油价的联动。但要逐步向市场化方向改变，这是一项长期的任务。

厦门大学能源经济研究中心主任林伯强教授表示，“现行的成品油定价机制确实不够灵活，不能及时地反映市场的变化。从短期来看，可以考虑把国内成品油定价周期缩短为10个工作日，幅度缩小为2%或者3%。”在国内成品油交易市场尚未健全的环境下，直接放开国内成品油价格，完全自由定价，不利于市场的稳定，但市场化改革是方向。

定价机制应兼顾国内外形势

中国现行的成品油定价机制参考的主要是国际原油价格走势，却唯独忽略了国内成品油供需情况的变化。

对于成品油零售终端加油站而言，零售价格与批发价格之间的价差是他们最终的收入。零售价格受国家调价限制，而成品油批发价格市场化程度较高，变化更加灵活。

批发价格走势不仅受国际油价影响，更受国内资源供需情况左右。能源研究机构息旺能源监测的数据显示，在近一个月内，全国93号汽油批发均价上涨接近200元/吨，0号柴油批发均价超过250元/吨。而在这一个月的时间内，布伦特原油价格降幅接近10%。这说明，国内成品油批发市场受供需因素影响而走出了相对独立的行情。

“由炼厂检修引发的资源偏紧使得国内油品市场出现了独立行情。”息旺能源分析师廖凯舜告诉记者，今年的9月、10月是国内炼厂的秋季检修高峰，汽柴油产量受炼厂检修而减少。随着“金九银十”的市场需求旺季的到来，在华东、华南等多个地区柴油资源出现紧张，多个地区出现批零同价，甚至有些地区出现了批零溢价，使得做零售业务的加油站亏损经营。

“新的定价机制需要内外兼顾。”中国石油大学工商管理学院副院长董秀成表示，中国现行的价格管理办法是与国际石油市场挂在一起的，但与国内的石油市场是相对脱节的，也就是说，价格测算公式里没有考虑任何国内市场因素。这就造成了当前国内成品油供应紧张，按照“调价规则”却需要降价的矛盾。

深度观察

资 讯

国家能源局研究建立天然气储备体系

本报讯 10月10日，国家能源局石油天然气处负责人在2011中国国际石油石化暨海洋工程技术大会上透露，国家能源局正与相关部门合作筹备建立天然气储备体系。

该负责人介绍说，目前我国的天然气储备主要是利用岩穴、废弃油气田进行储备，这种储备方式建设周期太长，不能快速大容量地储备天然气，而管道储备天然气的容量就更加有限；另一方面，储备液化天然气的储罐对资金和技术的要求都很高，建设成本太大。

目前，我国天然气占一次能源消费的比例不到5%，而世界平均的比例达24%。未来我国将继续加快国内天然气的勘探开发，力争使天然气在一次能源消费的比例在2020年提高到10%。（春 雷）

中石油首“探”阿富汗 着眼长远发展布局

本报讯 阿富汗油气开采领域终于迎来“破冰”一刻，开始了10年来的首次招标。9月6日，在竞标中，中国石油集团与阿富汗的WATAN石油组成的投资集团击败三家竞标者，成为最终赢家。

据悉，中国石油集团愿意向阿富汗政府支付每桶原油收入的15%作为开采权使用费，以及利润的30%作为公司税，并打算斥资3亿美元修建一座炼油厂。

据悉，上述交易将在一个月内完成，双方正在谈判拟建的炼油厂的规模，一旦确定，有可能10月份签订正式协议。

不过，目前中国石油集团还未真正将招标油田收入囊中。阿富汗矿产部发言人Omar表示，如果中国石油集团和阿富汗矿产部就合同细节不能达成一致，将由出价排在第二位的澳大利亚能源公司Buccaneer Energy顶替。该公司答应支付每桶原油收入的10%作为开采权使用费。（李 刚）

中石化22亿加元 收购加拿大能源公司

本报讯 据路透社报道，加拿大石油和天然气开采商Daylight能源公司(Daylight Energy)10月9日表示，已经接受中国石油化工集团旗下的国际石油勘探开发公司约22亿加元(合21.2亿美元)的收购报价。

报道中说，中石化集团将以每股10.08加元的价格收购Daylight Energy，比该公司股票上周五收盘价4.59加元高出一倍还多，与过去20个交易日的平均价相比高出约70%。

报道中说，这笔交易还有待Daylight Energy股东大会的批准，有望在年底前完成交易。这是今年以来中国国有能源企业在加拿大进行的第二笔大规模收购交易。此前，今年7月份中国海洋石油公司(CNOOC)以21亿美元出价收购了加拿大濒于破产的油砂生产商OPTI Canada Inc。（冬 青）

石油石化加速 自动化与信息化深度融合

本报讯 “通过物资采购电子商务系统与ERP的业务集成，目前中石化能在网上交易的物资达到130多万种，中石化生产建设所需95%以上的物资已全部实现网上交易。‘十一五’期间中石化通过网上成交节约采购资金约266亿元，节约率超过3%。”9月27日，在中国石油和化工行业两化融合推进大会上，中石化信息系统管理部副主任李剑峰介绍了截至目前该集团“两化融合”的收效，而这只不过是其中一部分。

在中国，自动化和信息化的融合——“两化融合”已成为一种发展趋势。信息技术应用已经融入到了石油化工行业的各个领域，两化融合基础已基本就绪，单项应用覆盖率逐步提高，行业“两化”正逐渐向深度融合方向发展。(学 军)