

五部门联合发文开展安全专项整治,推动完善信息化建设

# LPG 安全整治再加码

■ 本报记者 李玲

日前,市场监管总局、住房和城乡建设部、公安部、交通运输部、应急管理部等五部门联合发布《关于开展液化石油气瓶装液化石油气安全专项整治的通知》(下称“通知”),定于10-11月联合开展LPG(液化石油气)瓶和瓶装液化石油气安全专项整治,切实推动解决“黑户瓶”装“黑煤气”,安全管理成难题”的问题。

这是继2019年国务院安委会发文开展液化石油气瓶专项治理工作后,再次针对液化石油气瓶开展的全国范围内专项治理工作。业内人士认为,随着近年来重大安全事故的频繁发生,相关部门日益重视危化品安全管理,LPG作为较早进入居民日常生活的燃料,安全治理和规范尤为重要。

### 非法经营、违规充装问题突出

液化石油气的主要成分是丙烷和丁烷,易于储存、运输和供应,且应用设备成熟。作为家庭灶具的供气源,它起源于上世纪60年代,随着天然气管网铺设范围的延伸,目前LPG主要在乡镇地区使用。

虽然已发展多年,但当前LPG市场管理仍较为混乱,非法经营、违规充装等问题突出。国务院办公厅督查室曾于去年5月份赴河北省高碑店市、白沟新城等地,采取先暗访后明查的方式,对当地瓶装液化气市场开展实地督查。督查发现,高碑店市、白沟新城等地普遍存在违规充装和

非法经营、储存、倒装、运输瓶装液化气问题,安全隐患较大,严重威胁人民群众生命财产安全。

相关统计数据显示,2019年全国共发生燃气事故722起,包括明确气源介质的室内燃气事故458起,其中因液化气引起的室内燃气事故353起,占比77.07%,成为引发室内事故的主要介质之一。

“目前LPG的应用在一些乡镇还有较大的市场,随着管理越来越严格,行业相对集中,一部分过去运营的小企业为了生存,出现一些不规范的行为。”湖北省化学安全协会高级工程师伍学龙说,“LPG是特种行业,企业需要具有完备的资质和经营许可证才能合法经营,但目前市场上仍存在不少没有资质的‘黑户’,属于非法经营,游离在监管范围之外,存在极大安全隐患。近年来发生多起LPG瓶爆炸事故,已引起监管部门重视,开始严格整治。”

### 信息化建设是根本手段

五部门在通知中分别就液化石油气瓶、液化石油气经营单位、瓶装液化石油气专项整治提出具体规定。要求追踪液化石油气瓶充装单位气瓶的使用登记情况、安全检查和记录情况、定期检验送检或报废情况;严查充装“黑户瓶”、翻新气瓶、超期未检气瓶、检验不合格或已判废未去功

能化的气瓶。

对于液化石油气经营单位,要依法实施燃气经营许可,加强生产经营行为的监督检查。同时,强化跨区域执法协作,严厉打击非法经营、充装和运输瓶装液化石油气以及翻新报废液化石油气瓶的行为。

值得注意的是,通知重点强调要推进完善液化石油气瓶信息化建设,督促LPG瓶制造单位按计划完成产品制造数据信息公示平台建设和在出厂气瓶上焊接电子识读标识,推动LPG瓶充装单位建立气瓶充装安全追溯系统、为气瓶加装电子识读标识。

在多位受访者看来,信息化建设是解决LPG安全管理问题的根本手段。

“以前谁都可以买LPG,没有办法跟踪和查询,随着科技的进步,可以把现代化的手段应用在传统的LPG产业上,在LPG瓶上安装二维码,相当于每个气瓶都有了‘身份证’,管理由此前的粗放型变得精细化,易于监管。”北京欲迪安全技术服务有限公司总经理张华告诉记者。

伍学龙也表示,信息化建设可保障气瓶的全程追溯,是有效遏制LPG“黑气瓶”的手段。

### 起到示范作用

不止“黑气瓶”,在受访者看来,信息化建设也将推动整个产业链的规范化运行。

“经营企业和液化石油气企业都可围绕气瓶二维码来做工作,比如经营单位出去的瓶子,从哪里买的,卖到哪里,都有全过程追踪,防止掺混二甲醚,从源头上杜绝不合格的LPG流入市场。”伍学龙表示。

“通过二维码的信息识别,将推动整个产业链更加规范化的运行。”张华说,“气瓶充装,通过二维码信息,就可以查询气瓶的生产厂家、充装记录、运输记录、用户信息等一系列情况,从源头上把LPG的质量也一起整顿了。”

事实上,市场监管总局去年12月发布的《关于加快推进全国气瓶质量安全追溯体系建设的通知》,就提出液化石油气瓶、车用气瓶和氢气瓶的信息化建设,依托安装在气瓶上的二维码等数据载体,建立气瓶质量安全追溯信息平台,采集生产、监督检验、充装、定期检验等信息数据。

在张华看来:“管理是相通的,比如一个管理方式可以管理煤矿,也可以管理石油和化工,今天能摸索出来更好的、科学的管理LPG的方式,起到行业示范作用,那未来也可以应用在其他领域。”

不过,张华同时指出,要保障措施更好地落地,首先要加大宣传力度。“不管是LPG的生产者、运输者或是充装单位、用户,首先要知道不规范使用的风险,这是最基本的常识,要提高大家的认识。我们不缺理念、不缺方法,最缺的是严格执行。”



图片新闻

中国石化中原油田文卫采油厂党委围绕“打造一流高效开发红旗采油厂”工作目标,突出“多降一分钱是成本、多产一滴油是效益”管理理念,将全员成本目标管理层层渗透到生产经营全过程,通过开展全员经营分析、修旧利废、内部挖潜等举措,实现了“节约成本、提升效益”两条腿快步行走。

图为文卫采油厂工艺研究所党员技术人员开展井下设备修旧利废活动,最大程度节约生产成本。  
赵奕松/摄

## 发改委:前9月天然气消费量同比增3.6%

本报讯 近年来,随着我国天然气产供储销体系建设加快推进,天然气供应保障能力不断增强。目前,我国北方即将进入供暖季,天然气供应储备情况如何?如何平稳保障迎峰过冬?

“今年前9个月,天然气表观消费量2309亿立方米,同比增长3.6%。”国家发展改革委新闻发言人孟玮日前在例行新闻发布会上表示,国家发展改革委会同有关方面加强统筹协调,保持国内稳产增产,大力推进管网互联互通重点工程和储气设施建设,组织上游供气企业和地方全面签订合同,保障天然气持续安全稳定供应。

孟玮表示,目前,北方地区陆续进入供暖季,国家发展改革委已就能源保供工作作出了全面部署和安排。总体来看,天然气资源供应比较充足,供需平衡情况总体要好于往年。但是,考虑到今年12月份和明年1月份用气高峰期,局部地区、局部时段有可能出现供应偏紧的情况。

她指出,受大范围持续极寒天气等不确定因素影响,保供工作仍然面临一定压力。对此,国家发展改革委将坚持底线思维,切实压实各方责任,扎实做好各项准备,全力做好保供稳价工作。

一是确保供应稳定。重点是紧盯产供

储销各个环节,加大工作力度。在生产方面,组织主要油气企业加大资源筹措力度,在确保安全的前提下,保障国内气田稳产增产,推进进口来源多元化。在供气方面,指导国家管网公司做好管网设施运行计划安排,保障重点管网和互联互通工程建设按期投产,保障天然气供应和输送的稳定。在储备方面,目前地下储气库等储气设施已经实现能储尽储,为保供作了充分的资源准备。供暖季期间,将根据供需情况变化,合理安排采气计划,保障调峰需要。在销售方面,重点是督促企业严格按照合同保障供气,维护供需双方合法权益。

二是保障重点对象。坚决支持打赢蓝天保卫战,加大对北方清洁取暖7个省市资源供应支持,保障有序的“煤改气”用气需要。加大对北方地区重点区域、重点用户的供应保障力度。督促各地继续将燃气公交车、出租车等纳入民生用气保障范围。

三是加强应急保障。督促各地和相关企业,针对可能出现的各种极端情形,细化应急保供预案,并加强对供气设施的安全生产检查。组织地方和企业进一步完善每天3亿立方米的非居民可中断调峰用户清单,必要时有序启动,确保民生等重点用气需求。  
(许维娜)

## 青藏高原用上自产95#国六汽油

炼油厂,地处青海省柴达木盆地昆仑山北麓的格尔木市,是目前青藏高原唯一、全世界海拔最高的炼油化工基地,主要产品有汽油、柴油、航空煤油、聚丙烯、甲醇等,是青海、西藏成品油和天然气化工产品供给的“大本营”,区位意义和战略地位十分重要。

10月13日,1515吨95#国VI汽油经管道从格尔木炼油厂输送到指定油库销往青海各地,此前已有1378吨95#国VI汽油通过铁路槽车销往西藏,标志着

格尔木炼油厂已经完成了由不能生产到稳定批量生产销售高标号汽油的历史性跨越。

据了解,为了满足市场特别是青藏高原生态环境保护对高标号汽油的需求,在此前生产92#国VI汽油的基础上,格尔木炼油厂精心组织,严把质量,细算成本、力求效益,更新了装置催化剂,优化了工艺参数和反应条件,合理调整采气计划,保障调峰需要。在销售方面,重点是督促企业严格按照合同保障供气,维护供需双方合法权益。

产量最大化目标。

“95#国VI汽油是符合国家更高环保要求的清洁燃料,它的批量生产和销售,既成功填补了青藏高原炼化化工产品的一项空白,也能更好地保护三江源头、青藏高原的碧水蓝天和大气环境。”格尔木炼油厂党委书记、副厂长曾传刚说,“同时,对提高企业产品附加值与经营效益,改善高原成品油供给结构,降低本土用户消费成本,支持藏区经济社会和国家边防事业发展有着积极作用。”  
(李凌波)

### 关注

## 西南油气田 水平井再获新突破

本报讯 日前,中国石化西南油气田公司云安厂气田传出消息,新钻的云安012-X16井钻穿长兴组地层的两个生物礁体。一口井钻两个生物礁体,这在中国石油四川盆地油气勘探史上还是第一次。

云安012-X16井是云安厂气田大猫坪区块的一口水平井,位于重庆市万州区。西南油气田公司部署这口井时,解放思想,大胆创新,深入研究地球物理勘探资料,发现地层深处长兴组地层的两个生物礁体相距较近,精心设计了“一箭双雕”钻井方案。在钻井作业过程中,成都、重庆、南京的地质、物探技术人员与钻井现场的导向、井工程技术人员,通过互联网“融为一体”,跟踪分析实钻资料,每两小时一次“诸葛亮会”,及时做出技术措施调整的决策,保障钻头抵达预期目标。

实钻结果表明,云安012-X16井钻穿两个生物礁体,井深超过6900米,水平段长达1600多米。在四川盆地东部油气区,这样的大深度、长水平段并不多见。

水平井是最大井斜角不小于86°,并在目的层中维持一定长度的特殊油气井,目的在于增大油气储层的裸露面积,提高薄油气储层或裂缝型油气藏的单井产量、投资效益。今年,西南油气田公司围绕“战严寒、转观念、勇担当、上台阶”主题教育活动,推进油气勘探开发提质增效专项行动,钻探水平井是重要措施之一。

四川盆地东部油气区,长兴组地层的生物礁体是重要的勘探目标。1983年11月,四川石油管理局在位于重庆市忠县的石宝1井射孔上试,获测试日产气量37.2万立方米,发现四川盆地长兴组地层的第一个生物礁体,开辟了新的油气勘探领域。进入二十一世纪,西南油气田公司扩大勘探范围,在川东、川东北地区发现多个长兴组生物礁体整装气藏,使长兴组生物礁成为四川盆地的主力产气层。

目前,在云安厂气田大猫坪区块,已有长兴组生物礁体气井5口,日产气量140多万立方米,相当于90万户三口之家一天的用气量,5口井的日均产气量是川东地区气井日均产气量的10倍。  
(周泽山)

## 西南石油局页岩气 日产量首破300万方

本报讯 中国石化西南石油局日前传出消息,该局页岩气日产量首次突破300万立方米,达到309万立方米,创下历史新高,较年初页岩气日产量增加147%。

据介绍,进入今年第四季度,中国石化西南石油局抓住产销旺季有利时机,紧盯产量任务目标继续攻坚,成立页岩气工区上产小组,精心统筹项目建设,加快新井投产,狠抓水淹井复产,统筹推进运行管理,不断优化气井运行措施,有效促进页岩气工区产能快速释放。

为加快新井投产,该局在工区强力推行“四提”措施,积极推广新工艺,紧盯产量任务目标,威页46-2HF井创53.8天完钻的工区最短纪录。威页集气总站作为页岩气外输枢纽工程,严格推行“五化”建设,如期优质交付投运,同时新建4个平台快速投产流程,各环节实现无缝衔接,保证新井快速投产。同时,通过返排液管输回用系统,提高高压返排液调运工作效率,加快新井排液,提升产能释放速度。威页39号平台新投产的8口井经过10余天的强化排液后,日产天然气量超过45万立方米。

为提升老井产量贡献率,该局采用“一井一策”措施狠抓水淹井复产,加大对威页29-1HF、29-2HF等6口水淹井进行扶躺,目前已复产2口水淹井,日增产量7万立方米。同时,加大单井销售协调力度,全力协调用户,推动丁页3、永页3等平台单井销量,日增产6万立方米以上,有力促进页岩气增产增销增效。  
(西南)

### 一线传真

本报讯 肩负呵护雪域高原生态环境重任的格尔木炼油厂产品结构优化调整再攀新高,截至10月13日,已生产95#国六汽油3000多吨,分批出厂销售2893吨,改写了青藏人民长期完全依赖外高标号汽油生产生活的历史。

隶属于中国石化青海油田的格尔木