

近日,继上海、重庆两大石油天然气交易中心成立后,深圳天然气交易中心在深圳前海挂牌成立;但目前各交易中心同质性强、价格发现功能弱也是不容忽视的事实

油气交易中心建设任重道远

■本报记者 李玲



近日,深圳天然气交易中心在深圳前海正式挂牌运营,该中心筹备多年,今年6月中旬完成核准批复,近日正式挂牌运营。

“遍地开花”

据悉,此次挂牌成立的深圳天然气交易中心上线涵盖重量、热值、体积等计价的6个天然气交易品种,可满足企业对不同计价交易的需求。

“该中心将致力于服务华南乃至泛珠三角地区及国际市场,着力打造公平、开放、灵活、高效的市场化交易平台,有效打通天然气生产、供给、消费等环节,充分释放市场价格调节功能,促进天然气资源优化配置,为我国能源行业高质量发展提供有力支撑。”深圳市发展改革委主任郭子平说。

挂牌仪式当天,中国海油、深圳燃气、深圳能源、中国燃气、北京燃气等10家企业在线上达成交易,成交金额超过2000万元。

早在2016年,上海石油天然气交易中心就正式运营,主要交易管道天然气和液化天然气。2019年,上海石油天然气交易中心天然气双边交易量突破800亿立方米,保持了亚太地区最大天然气现货交易平台的地位。

重庆石油天然气交易中心于2018

作为实现天然气价格发现功能的重要平台,天然气交易中心的成立有利于理顺天然气交易各环节、解决行业痛点,助力提升我国大宗商品定价的国际话语权。除了此次新成立的深圳天然气交易中心外,国内还有上海石油天然气交易中心、重庆石油天然气交易中心等多个油气交易平台。

不过,在业内人士看来,当前我国油气交易中心同质性强,市场化不足,要想真正实现价格发现功能,仍任重道远。

年上半年实现上线交易,交易种类包括管道天然气、液化天然气、成品油和液化石油气等现货产品。

“交易中心的成立与天然气市场化改革进程密切相关,这两年不断成立交易中心,也是因为天然气市场化发展过程中提供了更多的交易机会,比如说之前更多是LNG(液化天然气)、管道气的交易,现在慢慢开始出现了储气库库容交易,这些新的交易类型,都是随着改革进程的推进而出现。”阳光时代律师事务所律师陈新松告诉记者。

在对外经济贸易大学国家对外开放研究院研究员董秀成看来,目前石油天然气交易中心在我国呈现遍地开花的状态。除了上海和重庆两个影响较大的石油天然气交易中心外,在海南、厦门、大连、盘锦等地也都有,只是名称不一样,交易的物品多数都包括油和气。另外,目前天津、成都也正在筹建油气交易中心,这是形势发展的需要,随着我国油气体制改革逐渐深入,需要交易市场来适应市场化改革。

价格发现功能不足

但在多位受访者看来,当前我国各石油天然气交易中心同质性较强,价格发现功能并不明显。

“目前石油天然气交易中心虽然数量多,但同质性特别强,深圳天然气交易中心和上海、重庆基本没有区别,功能都差不多。”董秀成直言。

陈新松也表达了相同看法:“各交易中心之间的差异化不是很大,这是事实,可能未来各自的定位、侧重点会有所区别,实现错位化发展,但目前差别不大。”

“过去企业之间的交易,并不公开透明;通过交易平台进行交易,可以产生一个市场价格,相对来说能够真实地反映市场供需关系,这是最核心的作用。”董秀成表示,“但交易中心太多就不好了,

并且同质化这么明显,效果就差一些。上海、重庆,在组建时都希望成为全国性交易中心,但缺乏顶层设计,缺乏相关政府部门的引导。”

“就价格发现功能来看,目前并不是特别理想,因为交易主体、交易量不是很多,在整个天然气市场的占比也不是很令人满意,交易量偏少,竞价交易也偏少,很难发挥价格发现的功能,也难以促进市场价格的形成。”陈新松指出。

在陈新松看来,重点在于法律制度方面的缺失。“比如没有强制的进场交易,没有说一定要要求在天然气交易中心进行交易,若真正要做到价格发现、价格确认,还是需要进场交易、竞价交易,这样才能真正形成市场化价格。”

在竞争机制下创新交易方式

随着当前国家管网集团正式运营,我国油气市场化改革取得了阶段性成果。在“管住中间,放开两头”不断深入的大背景下,未来石油天然气交易中心将发挥更大作用。

在董秀成看来,交易中心功能的发挥,离不开市场化改革的持续深入。“正是因为市场化改革,这些交易中心才会陆续出现,如果没有市场化改革,就谈不上建立交易中心。但整体来说,市场化程度以及市场的成熟度并不够,国际影响力还较弱。市场化程度越高,交易平台的可信度就越高,价格发现功能才能够更好地发挥出来。这都需要时间,取决于交易规模和参与主体的数量。”

对此,董秀成建议:“首先,国家层面要有一个规范性的指导意见,指导各地

的交易中心规范运行,不要像雨后春笋似的遍地开花;第二,要加快整个油气行业的市场化改革力度,真正形成一个有竞争力的市场,这样交易中心的作用才能完全发挥,目前距离真正的市场化还有很大差距;第三,将来还是要通过交易中心之间的竞争,比如谁做的好,谁的更公开透明,谁的价格接受程度更高,在国内形成一两个大家比较接受的交易中心,这时候我们建立交易中心的目标才能真正实现,而不是为了建交易中心而建。”

“交易中心本身的竞争也是优胜劣汰的过程,这种竞争对市场是有利的。未来在竞争机制下,将会促使好的交易中心更多地去创新交易品种、交易方式,更多地得到社会和市场的认可,更好地为天然气市场服务。”陈新松表示。

川南页岩气累产突破300亿方

本报讯 日前,中国石油川南页岩气产量迈上新台阶,累计投产井932口,累计产气达301.2亿立方米,成为近年国内天然气新增增长极,为打赢蓝天保卫战、保障国家能源安全贡献了石油力量。

西南油气田公司作为中国页岩气的开拓者,历经10余年探索与实践,历经评层选区、先导实验、示范区建设、工业化规模开采四个阶段,形成了“三控”高产理论、“四好”提效措施和六项主体技术,相继培育出国内首个百万方级页岩气井和四百万方页岩气平台,建成长宁—威远国家级页岩气示范区,川南地区已成为国内最大的页岩气生产基地。

近年来,中国石油集中各参建单位优势力量,围绕“六统一”“三共享”,推进“五个一体化”,构建起三级组织模式和四种作业机制,3500米以浅实现规模效益开发,深层页岩气持续取得重大突破,年产量从2012年1亿立方米快速增长到今年100亿立方米以上,顺利建成我国首个“万亿储量、百亿产量”页岩气田,产量储量实现“双领跑”。

目前,川南页岩气勘探开发态势良好,年产量逐年攀升,日产气量4000万立方米,可供8000万户家庭日常生活使用,为严冬保供再添“底气”。据测算,川南页岩气至今已累计替代3643万吨标准煤,减排二氧化碳近9000万吨,并为区域经济发展作出了积极贡献。(王恒 颜铭)

河南油田前10月总能耗同比降8%

本报讯 今年以来面对新冠肺炎疫情和低价油价叠加的影响,河南油田持续落实“五压减、四优化、四不压”要求,优化生产用能工作,实施能效提升计划、注采源头控制、系统优化。与去年同期相比,今年前10个月,油田总能耗降低8%。

河南油田加强用电设施运行优化,实施油井间开、错峰用电等节电降费措施,对99条电力专线电量每天分时段进行统计对比,督导已实施间开的453口油水井、560台电加热、58台机泵和新增193口油水井等设备实施间开错峰用电,日均减少耗电7.16万千瓦时,错峰用电0.8万千瓦时,节约电费9500元;落实《国家发展改革委关于阶段性降低企业用电成本政策的通知》,享受电价5%的优惠,累计减少电费支出956万元。

河南油田加强稠油热采能耗管控,单耗指标显著下降。前10个月,采油二厂产汽量减少8.69万吨,燃料能耗同比减少1.75万吨标煤,吨油燃料单耗和吨汽单耗同比均有显著下降;新疆采油厂外购热力、热采单耗同比显著减少。

河南油田坚持“每个环节都有优化的空间”的理念,加强注采源头控制,深化以剩余油分布为主的精细油藏描述,注采调整一体化治理技术研究,精细产液、注水、注汽,优化调整结构,从源头降低能耗。针对稀油低效高耗水单元,加强无效产液控制,前10个月减少无效产液32万吨,减少提液耗电365万千瓦时。(乔庆芳)

西部钻探百井智慧改造增油超4万吨

本报讯 截至11月30日,中国石油西部钻探井下作业公司为新疆油田采油一厂提供老区直井压裂设计方案共120口,压裂现场技术服务100井次,增油超4万吨。

西部钻探井下作业公司大力开展技术攻关,寻找老井老层重复改造突破口。工程技术人员通过岩芯力学实验及区域地应力建模,尝试重复压裂新工艺,密切跟进压后效果,并根据区域特点“把脉开方”,及时调整压裂工艺,实施“一井一案、一层一策”保障方案,形成各区压裂增产主体工艺。

经过高效保障,长停井红053井压后最高日产量近40余吨,落实了区域有利断块的产能规模建设,为老区二次勘探开发提供了重要依据。

同时,西部钻探为出砂井区量身定制低成本新型防砂工艺。在新疆天山嘴油田重点井,定制石炭系缝网体积压裂方案,为后期探索石炭系油藏提供新思路,改进油溶暂堵压裂工艺,增加老井重复改造成功率,解决了油田断流,激活了多口低产、长停井,不断提升储层改造技术水平,为新疆油田采油一厂老区老井再获生产新动能。(马宏旭 张平)

扬子石化提升设备智能化管理



图片新闻

中国石化扬子石化公司不断提升设备智能化管理水平,推行设备完整性管理体系建设,设备绩效信息管理系统设置45个KPI(关键绩效指标),对设备运行状况进行多维度展示,综合反映装置运行的经济性和可靠性,管理人员可借助大数据比对分析,减少人工操作,提高管理效率,实现设备管理的自动化和信息化,为装置安稳运行提供智能保障。图为该公司炼油厂设备管理人员评估关键设备运行状况。周晓琪/文 李树鹏/摄

采暖季天然气供需预计整体平衡

聚焦

本报讯 随着北方地区步入采暖季,我国天然气消费进入旺季,冬季保供模式正式开启。业内认为,我国采暖季天然气消费需求将快速增长,同时国际天然气供应宽松,国内天然气产供储销体系建设成效显著,预计今冬明春,我国天然气供需整体将保持平衡,高峰月或呈现“紧平衡”态势。

从国际供应端来看,受疫情及国际油价暴跌的影响,2020年全球天然气市场需

求下降,供需宽松加剧,国际天然气价格深度下跌,为我国充分利用国际市场、国际资源提供了机遇。海关统计数据表示,今年10月份,中国天然气进口753.0万吨,进口金额139.9亿元。今年1-10月份,中国天然气进口8126.1万吨,累计比去年同期增长4.7%;进口金额1890.5亿元,累计比去年同期减少18.4%。

从国内供应端来看,油气增产上产效果明显,天然气增产速度明显提升。国家统计局数据显示,今年1-9月份,我国生产天然气1371亿立方米,同比增长8.7%。11月9日,国家石油和天然气管网集团

(国家管网)调度控制中心(北京)正式启用,为迎接国家管网成立后第一次冬季保供大考提供运营保障。据悉,推动油气设施互联互通、高效、安全稳定运行将成为国家管网的首要任务,资源协调和配置方面将得到一定程度改善,有利于保供期间增加天然气供应主体和供应量,提高LNG(液化天然气)接收站、天然气管道设施利用率,确保冬季天然气供应稳定。

此外,我国天然气市场化交易产品和模式日趋丰富,也为冬季保供提供了市场化配置资源渠道。8月28日,上海石油天然气交易中心推出国际LNG线上交易业

务,提供国际LNG船货竞价交易服务;10月30日,该中心新增LNG船货招标交易服务,为更多国际资源供应主体进入中国市场提供高效、安全的渠道,助力增加我国资源供应能力。

业内人士指出,整体来看,目前国内天然气资源供应比较充足,供需平衡情况总体要好于往年。考虑到今年12月份和明年1月份将是用气高峰期以及可能出现偏冷天气等不确定因素,局地保供工作仍然面临一定压力,但相关地区在保供预案中已予以考虑,预计影响较为有限。

(郭丁源)