

城燃企业抱团布局全产业链

■ 本报记者 梁沛然

核心阅读

天然气行业同时面临来自传统化石能源和新能源的竞争压力,城燃企业进入转型阵痛期。在此背景下,强强联手,拓展延伸产业链、实现互利共赢成为城燃企业的共识。

近期,多家城燃企业密集签署战略合作协议组建天然气公司,以拓展更多下游客户,增加运营效益,逐步向燃气行业产业链一体化、价值链多元化和生态链低碳化发展。

11月24日,中国燃气与北京市燃气集团有限责任公司(下称北京燃气集团)订立战略合作框架协议,就天然气利用达成战略合作;11月26日,华润燃气与山西华新燃气集团(下称华新燃气)签署战略合作

协议,开启“央”“地”合作模式;11月29日,新奥与首华燃气拟组建天然气销售公司,依托国家管网输气资源,进一步拓展下游市场。

受访人士指出,随着市场化进一步深入,城燃企业传统的采购方式、运营理念也发生改变。城燃企业互相合作,有利于拓宽资源采购渠道,进一步强化竞争力,加强全产业链合作和转型步伐。

频频联手

继此前多家上游企业挺进下游终端,通过并购等方式抢占终端市场后,近期多家燃气企业携手再拓下游市场。

在华润燃气和华新燃气合作中,作为山西地方企业,华新燃气上游煤层气资源利用度高,抽采能力强,累计抽采量达165亿立方米;中游管网里程长、储气调峰能力优,拥有长输管线6389公里;下游市场份额大、技术配套完善。而华润燃气则具有丰富的燃气市场开发及运营管理经验。华润燃气表示,希望双方在原有合作基础上,充分发挥产业优势,着眼未来产业布局,在煤层气勘探开发、终端利用、保障民生等方面开展更加深入、更高层次的合作。

新奥则计划与首华燃气组建天然气销售公司。据悉,合资公司注册资本金5000万元人民币,具体持股比例以实际出资和合资协议为准。合资公司将借助新奥恒新及其关联方的城市管道燃气业务体系,进一

步拓展公司的下游销售市场,稳定销售渠道,提高天然气销售议价能力。

据了解,合资公司设立后,河北新奥西气东输一线100万立方米/天管容将优先给合资公司使用。

中国燃气则与北京燃气集团强强联手,就天然气进口、下游天然气供应以及天津南港LNG应急储备项目的天然气利用达成战略合作。双方表示,将发挥各自在天然气资源、LNG储运、天然气下游市场方面的优势,开展北京市外部的天然气相关项目合作;探索在上游天然气资源采购、下游天然气资源供应等方面的合作。

“行业变革驱动天然气产业链与价值链结构性重组,深刻冲击着下游燃气行业的发展空间和商业模式。企业间强强联手,拓展延伸产业链、实现互利共赢、为发展提供优质高效的服务保障成为城燃企业的共识。”某不愿具名燃气企业人士说。

燃气行业需要同时面对传统化石能源和新能源的竞争压力,审慎确定燃气行业定位、调整发展战略,成为摆在燃气企业面前的重大课题。“天然气行业将经历一段‘价、量’波动的时期,城燃企业将面临‘阵痛’转折期。”上述燃气企业人士说。

“十三五”期间,燃气市场横向整合趋势就已凸显。根据企业年报,2020年燃气市场投资交易金额达257亿元,较2019年增长260%。头部企业市场集中度进一步提高,中国燃气“十三五”时期城市燃气特许经营项目累计数量年复合增长率达15%,港华燃

北京燃气集团办公室副主任吕淼撰文指出,环保、资本和效益驱动已成为燃气企业转型动力。“未来城市燃气企业的转型模式应以城市燃气业务为核心,打通天然气上下游产业链,形成下游终端市场、中游管网到上游气源和储备的全产业链布局;围绕终端用户需求,提供冷热电综合能源解决方案,推动天然气与可再生能源融合发展,实现清洁能源综合运营和多能互补,持续提升能源效率和服务水平,从单一燃气供应向清洁能源综合

取长补短

气达13%。与此同时,燃气企业也尝试进入上游领域,布局全产业链。

业内人士指出,燃气企业进入上游将面临投资风险高、收益不确定等问题,若仅偏重终端供应,又难以应对市场风险。因此,不论是大型燃气企业还是地方小型燃气企业,都愿意通过布局全产业链实现业务均衡发展以增强长期竞争力。

如何进一步实现产业链一体化、价值链多元化?

上述燃气企业人士表示,一方面,燃气企业可以通过并购整合,加快企业转型升级成为大型燃气企业,并快

速进入区域性燃气市场,进一步提升企业资源和核心竞争力,降低企业的竞争成本和壁垒,推进转型进程。“由此可见,加快燃气企业的并购整合步伐是促进燃气企业全面发展的基础和重要保障。”

另一方面,由于增量市场增长有限,燃气企业面临上游油气企业进入下游市场争夺增量机会的压力和上游企业全产业链的竞争压力。“燃气企业需要通过合作取长补短,不断增加并拓展自己的‘资源池和渠道池’以面对产业链一体化趋势,以最低成本实现多元化发展。”上述燃气企业人士补充说。

提升综合实力

运营转型。”

纵观市场,随着营商环境要求及燃气公司自身发展需要,燃气企业将越来越重视科技研究,特别是大数据时代,运用计算机网络系统优化燃气领域,燃气企业已从过去的单一式燃气公司,向着智慧型综合燃气公司发展。

未来,低碳和清洁能源技术等将在燃气行业的应用与融合将直接决定燃气行业发展的绿色内涵。包括港华燃气、新奥能源、华润燃气、昆仑能源在内的几大城燃企业也都在布局分布式

能源、新能源领域。港华燃气着手在光伏和储能等领域进行大规模布局;昆仑能源也正在探索新能源发电、充电、供气一体化的绿色能源综合供应站模式,计划加快气电调峰及优质光伏、风电、氢能项目布局。

“燃气企业已经不再局限且满足于传统业务发展,在碳达峰、碳中和目标推动下,发展绿色能源,提升综合实力重要且必要,也将给燃气企业带来不小的挑战。”上述燃气企业人士说。

关注

我国最大储气库开始向西气东输管网供气

本报讯 中国石油日前发布消息称,我国最大储气库——新疆油田呼图壁储气库开始向西气东输管网供气。

呼图壁储气库于今年3月启动注气,9月底完成注气生产任务,库存量超过100亿立方米,预计今冬明春可向西气东输二线和北疆环网供应天然气23.8亿立方米。

作为国内最大的天然气储气库,呼图壁储气库是西气东输二线首座大型储气库,具备季节调峰和应急储备双重功能。目前,该储气库13口天然气井生产高效有序,预计12月再投产3口新井。届时日采气量最高可达3000万立方米,能够保障6000万个家庭每日用气,惠及人口近2亿人。(顾万全)

天业集团入围中国石油和化工企业500强

本报讯 11月29日,2021中国石油和化工企业500强会议发布了2021中国石油和化工企业500强排行榜,新疆天业(集团)有限公司(以下简称“天业集团”)位列综合类企业第54位。

近年来,天业集团坚持把新发展理念贯穿企业发展全过程和各领域,推进产业基础高级化、产业链现代化。该集团充分发挥天业北工业园区和十户滩新材料工业园区两大园区的“主

阵地”作用,以全产业链满负荷运行为基础,持续提升精益化管理水平,在降低成本、提升质量、技术升级、资源平衡上实现新的突破,着力推进聚氯乙烯树脂研发平台及专业树脂开发项目、大数据和智能工厂、聚氯乙烯上下游一体化协同发展,进一步推动氯碱化工和煤化工产业链转型升级、提质增效,努力成为国际一流的聚氯乙烯新材料供应商、国内领先的现代煤化工产品供应商。(范旭)

重庆气矿永川作业区排隐改线力保冬供



图片新闻

入冬以来,承担重庆市渝西地区上百万用户供气任务的西南油气田公司重庆气矿永川作业区,在抓好疫情防控的基础上,整改输气管道,排除场站设备隐患,保障供气渠道畅通。同时,加大低压小产气井挖潜力度,精心管理页岩气井,提升气井产气量。截至12月2日,该作业区日供气量达360万立方米。图为该作业区员工在场站进行检查。李传富/图文

张家口国储液化:抗疫保供两不误

本报讯 11月12日,对张家口国储液化天然气有限公司(下称“国储液化”)来说,注定是一个不同寻常的日子。受上游疫情传播链的影响,该公司成为张家口疫情防控的重点,而当前液厂正为了张家口及崇礼冬奥赛场天然气保供加紧生产,一旦因疫情影响,造成生产装置突然停产,会产生巨大经济损失和重大安全隐患。

从11月12日凌晨开始,张家口市区、区、街道各级疫情防控部门对该公司人员进行了大规模流行病学调查,随后对国储液化人员居住小区实行封闭核酸检测。经紧急协商,在液厂设隔离区,大部分员工写保证书后在液厂封闭隔离,以保证正常生产。

13日凌晨开始,液厂共有24名员工克服中困难,自愿留在公司隔离与企业共度难关。在这24人中,除去后勤辅助部门员工,生产领导和班组员工只有16人,何时解除隔离还是未知数,液厂

遇到了投产以来工作人员最紧缺的情况。但是,大家冷静面对,人员不够就相互补位,不分时间,不分班次轮流上岗。中控只有赵云和温明两位同志轮流坚守中控岗位,精心操作;仪表岗位仅有仪表工程师吕树人一人,除了必要的短暂休息吕工全程在岗,一人确保了全厂仪表的正常运行;电工班长朱维强带领一名高压电工王悦,承担了隔离期间中控室的全部工作;生产班组的王鹏、张宇、陶利、张佳宁等八名同志,不仅负责外操巡检,操作间隙还到中控室帮助中控人员进行数据记录、系统状态监控等工作;机修班组在班长梁永宏的带领下,四名同志任劳任怨,随时解决生产中出现的各种问题,保障了生产的稳定运行。

特别是工艺工程师李延华,虽在隔离点集中隔离,但时时刻刻关心着生产情况,在16日生产系统出现波动时,通过微信视频及时与中控人员沟通联络,从夜间11点

多一直指导到次日凌晨5点,直到系统终于稳定下来。17日下午解除集中隔离后,她没来得及回家看看年仅5岁的孩子,第一时间就回到了生产岗位。

液厂员工赵凯得知公司封闭隔离后,立即自费采购方便面、水果等生活物资送到公司,安全部员工王蕾还当起了义务理员。在厂外的其他员工,也都时时刻刻关心公司的情况,在后勤保障等方面出钱出力,关键时刻体现了以企业为家的团队精神。员工们干劲十足,用实际行动保证了生产安全顺利进行。

从11月12日到17日下午液厂解除封闭,张家口国储液化在全体员工的共同努力下,在有效防控疫情传播的同时,保证了生产装置安全运转,经受住了这次严峻考验。在此期间,共生产液化天然气1256吨,销售液化天然气778吨,有力支持了张家口市区冬季用气和崇礼冬奥赛场的用气。(佟金莲)

数据速览

上期所主要能源期货品种月度结算参考价

(2021年11月)

品种	月度结算参考价	月度结算参考价涨跌
原油当月 Spot Month(2112)(20211030至20211130)	513.3	-5.3
原油三月 Three Month(2202)(20211030至20211130)	505	-11.4
低硫燃料油当月 Spot Month(2112)(20211030至20211130)	3744	-204
低硫燃料油三月 Three Month(2202)(20211030至20211130)	3723	-137
燃料油当月 Spot Month(2112)(20211030至20211130)	2928	-355
燃料油三月 Three Month(2202)(20211030至20211130)	2874	-203

注:

1. 报价单位:原油为元(人民币)/桶(交易报价为不含税价格);低硫燃料油为元(人民币)/吨(交易报价为不含税价格);燃料油为元/吨
2. 计算公式:月度结算参考价=∑每日结算价/交易天数,结算参考价涨跌=合约本月月度结算参考价-合约上月月度结算参考价
3. 时间区间:上月交割月合约最后交易日后的第一交易日起,至当月交割月合约最后交易日结束