



- [首页](#)
- [关于我们](#)
- [联系我们](#)
- [本会活动](#)
- [头条新闻](#)
- [行业要闻](#)
- [石油石化市场](#)
- [石油石化科技](#)
- [炼油与石化工程](#)
- [储运工程](#)
- [勘探与钻采工程](#)
- [节能、环保与新能源](#)
- [政策法规](#)
- [专家论坛](#)
- [项目信息](#)
- [技术交流](#)
- [书刊编辑](#)
- [会员之窗](#)

当前位置: [首页](#) > [石油石化市场](#) > [欧洲天然气市场趋稳但仍面临挑战](#)

关于我们

- [本会介绍](#)
- [领导机构](#)
- [专业委员会](#)
- [会员单位](#)

石油石化市场

欧洲天然气市场趋稳但仍面临挑战

2024/4/10 关键字: 来源: [互联网]

[中国石油新闻中心2024-03-09]

董一凡中国现代国际关系研究院

今年年初以来,欧洲天然气市场供应总体趋于稳定,天然气价格呈现总体走低趋势。欧洲能源危机即将结束?诸多媒体对此进行了探讨。客观而言,自2022年年中欧洲能源危机达到最高峰以后,从2023年至今欧洲天然气市场紧张状况确实趋于缓解,这使得市场和欧洲能源政策界持乐观态度。

从供需平衡来看,欧洲天然气总体呈现紧张缓解的趋势。由于欧洲市场供应充足以及需求下降,天然气价格以及未来预期价格也呈现下行趋势。荷兰TTF天然气期货价格2024年1月2日为30.57欧元/兆瓦时,而3月28日为27.34欧元/兆瓦时,降幅约10.6%;年内最低点达到22.93欧元/兆瓦时,2月曾一度比2023年同期价格下降达50%以上,今年基本回归至2021年上半年的水平。从需求来看,由于持续推进节能政策以及能源密集型行业减产趋势,加之遇上暖冬,欧洲天然气需求呈现明显下降趋势。2023年,欧盟、英国、土耳其和挪威天然气消费量总计4430亿立方米,同比下降9.2%,创下10年来最低。在进口结构方面,欧盟持续转向液化天然气(LNG)。根据欧盟统计局数据,2023年欧盟天然气进口量同比下降16.1%,而进口金额则下降52.2%。

对于欧洲而言,其天然气供应紧张状况缓解,更多依靠既有政策的执行和一些客观因素。首先,天然气储备战略给予其引导市场的杠杆。自2022年8月以来,欧盟执行共同的天然气储备战略,此后连续2个冬天欧盟储备水平处于高位,2024年2月,欧盟天然气储备量占其最大存储能力的65.9%,德国、意大利、法国分别为71.56%、60.3%、51.3%。因此,欧洲在其本土市场形成供应充足的态势,进而对LNG进口价格形成抑制作用。其次,欧洲其他能源保障水平有所提升。2023年,欧盟可再生能源发电状况比2021年和2022年出现较大改善。同时,其核电在2023年下半年以来克服了缺乏冷却水、机组检修等挑战,发电能力得以恢复。而且上述向好趋势有望在2024年延续,将缓解天然气发电调峰补缺的压力。

长期来看,国际天然气市场发展趋势有利于保障欧洲天然气稳定供应。全球化石能源行业仍在不断增加投资、扩张产能。全球见证组织(Global Witness)预测,全球化石能源行业将增加1万亿美元投资,用于扩大对欧洲等市场的天然气供应,其中2230亿美元将用于开发和运营新的天然气开采项目。咨询公司伯恩斯坦分析师尼尔·贝弗里奇指出,未来3年全球LNG供应量将增加约1.4亿吨,北美和卡塔尔的许多项目也有望投入运营。彭博新能源财经则预测,至2030年,全球新增LNG产能将超过3亿吨,较目前水平大幅增长70%。哥伦比亚大学国际与公共事务学院全球能源政策中心专家安妮·索菲·科尔博表示,大幅增产将开启LNG的第3次发展浪潮。在此背景下,市场供应将变得更为充沛,摩根士丹利认为,全球LNG将出现400万吨过剩供应。全球LNG市场中买方的地位将进一步提升,对于欧洲而言将极大缓解其压力。

然而，从外部环境看，欧洲天然气市场在年内仍然面临不确定性。首先，全球天然气市场供需关系将在短期内趋紧。国际能源署的报告评估称，由于冬季平均气温下降和价格下跌，预计今年全球天然气需求增长将加快，增速达到2.5%，增长量达到1000亿立方米，新兴经济体引领消费增长，但新的LNG产量有限意味着供应仍将紧张。LNG方面，全球新增项目产能并不能立即上线，今年LNG供应增长率预期（3.5%）远低于2016—2020年期间的平均水平8%。随着欧洲天然气进口趋于更依赖LNG，市场不稳定将带来更大风险。其次，地缘政治不确定性的潜在冲击。当前，红海危机的持续发酵可能为中东LNG供应给欧洲带来更多挑战。美国政府宣布暂停LNG出口审批可能使欧洲面临供应缺口，而美国LNG占据2023年欧盟天然气需求的14%。同时，欧洲在减少与俄罗斯天然气贸易的过程中也可能遭遇新的挑战。此外，德国等欧洲国家工业用气以及化工生产在2023年8月以来出现一些复苏迹象，将给今年的需求带来一定支撑。高盛集团预测，2024年荷兰TTF天然气期货平均价格为29欧元/兆瓦时，其中第四季度可能达到35欧元/兆瓦时。

高盛集团认为，欧洲天然气危机并未真正结束，判断其供应前景需要再经历一个冬天，才能估计欧洲在极端情况下的韧性。从历史来看，较高的天然气价格对欧洲产业发展不利。2020年前，荷兰TTF天然气期货价格不超过20欧元/兆瓦时，有时甚至低于10欧元/兆瓦时。而目前，欧洲天然气价格是美国本土天然气价格的4倍以上，企业特别是能源密集型行业企业依然面临较大的成本压力。

友情链接

- [中国民生新闻网](#) • [民生频道网](#) • [首页](#)
- [关于我们](#)
- [联系我们](#)
- [本会活动](#)
- [头条新闻](#)
- [行业要闻](#)
- [石油石化市场](#)
- [石油石化科技](#)
- [炼油与石化工程](#)
- [储运工程](#)
- [勘探与钻采工程](#)
- [节能、环保与新能源](#)
- [政策法规](#)
- [专家论坛](#)
- [项目信息](#)
- [技术交流](#)
- [书刊编辑](#)
- [会员之窗](#)

Copyright 2016 All Rights Reserved. 中国石油和石化工程研究会

地 址：北京市东城区和平里七区十六楼 邮 编：100013 办公电话：010-64212605 010-64212343

传 真：010-64212605 电子信箱：cppei_818@163.com 研究会网址：www.cppei.org.cn

[京ICP备14005103号](#) [京公网安备11010102003788号](#) 技术支持：北京国联资源网