



▲丁山集气总站正式投用,这座核心配套站可汇聚周边近10个井平台天然气,日处理能力达200万立方米。 记者 周禹 摄

▲位于扶欢镇的永丰101平台,压裂作业完成后,工程团队持续跟进配套作业施工,稳步推进试投产工作。记者 周禹 摄

綦江页岩气田 日产天然气突破200万立方米

本报讯(记者 周禹 通讯员 李新程)近日,綦江页岩气田日产天然气量突破200万立方米。这一关键节点的到来,标志着作为我国盆缘复杂构造区首个千亿方级深层页岩气田——綦江页岩气田正式开启规模化、高效化开发的崭新阶段。

綦江页岩气田横跨重庆綦江、贵州习水两地,是中国石化“深地工程·川渝天然气基地”的核心支撑项目。气田首期探明地质储量达千亿立方米,远景资源量超万亿立方米,还拥有页岩油气共生的立体成藏特点,开发潜力可观。

为推动气田增储上产、提质增效,中国石化西南油气田公司采气四厂分公司直面区块开发中的各类难题,不断加大勘探开发投入,攻坚核心开采技术。在井场建设上,精准优化井位部署,稳步推进丁页16、新页4等3个重点井平台施工,9口新建开发井先后投产,逐步达到设计产能。截至当前,已经有70余口生产井投入运行,整套开采稳产工艺技术日渐成熟。与此同时,气田关键配套工程丁山集气总站也顺利投用。

据中国石化西南油气田公司采气四厂分公司副经理李芝力介绍,丁山集气总站可汇集周边近10个井平台产出的天然气,统一增压向外输送,站点日处理能力200万立方米,为气田稳产打下硬支撑。依托渝黔互通管道,天然气成功接入中贵线,融入全国天然气“一张网”,年上载设计能力可达15亿立方米。气田由此摆脱以往受制于外输能力排产的局面,转向按照气藏自身潜力释放产能,外输效率、供气稳定性显著提升,能够充分保障川渝黔地区工业生产、居民生活、冬季供暖等各类用气需求。

李芝力表示,下一步气田将继续深耕页岩气开发,加快提交东溪区块百亿方探明地质储量,对照“十五五”规划目标,力争实现年产8亿立方米,持续为地方经济高质量发展和民生能源保供输送清洁能源。



在中国石化西南油气田公司采气四厂丁页6平台,工作人员正在巡查设备运行情况。 记者 周禹 摄



位于打通镇下关村的綦江页岩气田丁页17井,在川东南盆缘山地开展深层页岩气勘探,助力我国深层页岩气资源开发。 特约通讯员 吴先勇 摄



位于郭扶镇高庙村的风险探井基陆页1井。记者 周禹 摄



在丁山集气总站中控区,工作人员实时监看生产数据,精准监控气田集气、增压全流程运行状态。 记者 周禹 摄



松藻矿区境内的页岩气钻井塔。通讯员 蒲德贵 摄



到綦江客户端



綦江日报数字报



綦江发布公众号



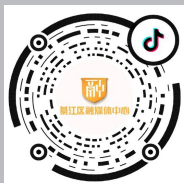
千里快评



基瞰教育



文明綦江



勒是綦江



胖妹盘土货