

供给

责任编辑:马玲
电 话:59963159
邮 箱:
lingma@sinopec.com
审 校:张春燕
版式设计:王强



周“油”列国
油 事 精 彩

普光气田
地理坐标:四川达州
日产量:2450万立方米

中原油田

打出迎峰度冬保供“组合拳”

□王媛 唐光辉 付莹莹

普光气田是川气东送工程的起点和主供气源地。为保障今冬明春长江流域沿线千家万户和企业安稳用气,中原油田通过加快产能建设和新井提速、老井治理、做好应急调峰等举措,打出迎峰度冬保供“组合拳”,全面开启天然气冬季保供模式。

该油田加快推进产能建设和新井投产,在产量上做增量。凭借倒排工期、按节点施工的推进制度,平均建井周期缩短4%。截至目前,新投产气井13口,累计产量3.42亿立方米。为确保已开采区域稳产,该油田对老井维护性措施实施专项督导,加强重点核查、加快措施增产运行节奏,持续开展气井参数和集输管道压差排查,最大限度提高集输管道运行效率,确保老区产量稳得住、能源供得上。截至目前,累计开展日常维护措施153井次,恢复气量1.1亿立方米。

此外,该油田提前做好采气计划编制与对接,结合下游用气需求做好应急调峰采气工作,保持120万立方米/日的应急采气能力。同时,提前对接工业用气需求,落实好“压非保民(压减非居民用气,保障居民和民生用气)”措施。

随着这一套保供“组合拳”打出,普光气田产量呈平稳向好趋势,形成“普光主力保障+通南巴协同补充”的保供格局,为川东北地区和长江流域沿线居民生活注入了充足强劲的“普光能量”。

涪陵页岩气田
地理坐标:重庆涪陵
日产量:1900万立方米

红星页岩气田
地理坐标:湖北与重庆交界处
日产量:75万立方米

江汉油田

统筹调控
为气田保供增动能

□谢江 刘海鑫 陈琳

11月以来,气温骤降,江汉油田天然气生产开启“保供模式”,加强设施设备管理、加快新井投产运行、强化气井精益管理、做好产销衔接,确保天然气产得足、供得稳。

江汉油田共有涪陵页岩气田和红星页岩气田两个主力气产区。为落实天然气保供各项要求,该油田提前谋划、精准施策,早在5月便启动井站设备、管线、保暖设施的摸底排查,列出整改清单并编制冬防保温工作运行表,确保冬防工作有序推进。同时,开展清管作业,提升管线输气能力和效率。

该油田持续优化新井地面集输工艺,确保新井按时间节点投运。各生产单位联合成立新井专项运行组,加强设计、施工、投产一体化联动,实现队伍力量、工艺技术、物资材料资源共享,平均新井投产时间较年初计划缩短7天。

涪陵页岩气田开展气井动态监测,细化生产参数分析,建立“一井一策”管控机制,制定气井排水采气技术等综合治理措施,为老井精细治理、对症施策打下坚实基础。截至目前,老井累计增产2.76亿立方米。红星页岩气田在气井措施增产上狠下功夫,精准实施气举、“泡排+增压”、下油管等多项排水采气措施,多口“水淹”井和低效井恢复生产能力,激发了气田强劲“气力”。

该油田还深化产销衔接体系建设,重点与天然气分公司、国家管网建立常态化协调机制,通过全链条协同发力,确保天然气供应安全稳定、足量高效。

阅读提示