

新闻中心 > 石油科技

用非常规手段“解锁”非常规资源 吉林油田“十三五”科技创新成果显著

中国石油新闻中心 发表日期: 2019-11-29 07:42

中国石油网消息 (通讯员刘晓娟) 11月18日下午,笔者在吉林油田科技大会上获悉,吉林油田大情字井油田黑79井区,通过研究并应用二氧化碳驱油技术,已提高采收率25%以上,是吉林油田“小井距”模式下实施二氧化碳驱油后最“能干”的井区。据测算,二氧化碳驱油技术的应用,可增加大情字井油田可采储量900万吨以上。

“十三五”以来,作为典型的“三低”油田,吉林油田始终将科技创新作为“非常规”手段,全面应对非常规资源勘探开发阶段稳产难的问题。以重大科技专项为主线,结合配套生产科研、基础研究和超前储备课题,不断锻造增储上产的坚强利器,取得了一系列阶段性重要成果,累计获得省部级以上科技奖励33项,其中,集团公司特等奖2项,中国石油和化工联合会一等奖2项;开展科技成果有形化技术18项。其中“二氧化碳驱油与埋存技术”“油水井带压作业技术”均被集团公司列为中国石油30项重大技术进展。

思路创新。“十三五”期间,吉林油田石油资源主要分布在松南中浅层和伊通盆地,广大科技人员便依次围绕致密油、页岩油、吉木萨尔流转区等进行观念创新、思路创新。其中,针对致密油资源,以“深盆油”理论为指导,重新形成了近源找油理论新认识,揭示了近10亿吨资源规模。同时,又通过观念上的突破,进一步突出富集高产主控因素研究,落实了乾安560平方米有利含油目标区。

管理创新。完善三级管理体系。进一步完善公司科委会、专委会、厂级科委会三级管理体系,从上到下均“一把手”牵头。同时,成立油气勘探等5个专业创新领导小组,需求统一评价,项目统一决策,着力破解科技计划“碎片化”问题。持续深化项目制管理,不断拓展项目长权力,增加项目长对科研经费使用、成员考核、奖金分配等权力,给项目攻关团队“松绑”,为其争取更多的研究时间。同时,深入推进“双序列”改革,并在原有科技进步奖的基础上,又增加了基础研究奖、新技术推广奖项,进一步激发科研工作者积极性。

技术创新。围绕高效勘探、低成本开发、发展天然气三项重点大力开展技术攻关,科技进步支撑油气业务发展能力显著增强。其中,依靠所形成的致密油综合评价技术、水平井设计与导向技术,实现了致密油有效动用,已累计建产能35万吨;通过实施地质工程设计一体化、地上地下建设一体化、新老井储层改造一体化建产模式,现已形成了大平台精细油藏研究和工厂化作业技术系列,产能到位率由50%提高到80%。同时,通过科学调整、攻关瓶颈,已有效遏制了天然气产量急剧下滑局面。目前,吉林油田天然气已连续三年稳产在10亿立方米以上。

分享到: 微信 微博 人人网 豆瓣

来源: 中国石油报

作者:

编辑: 冯军

相关报道

官方微博

- http://t.people.com.cn/zgsybs
http://weibo.com/zgsybs
http://t.qq.com/zgsybs

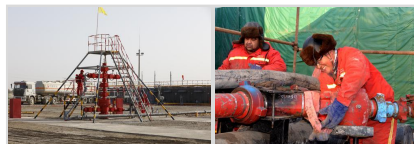
微信公众号: zgsybwxc



新闻排行

- 重庆气矿渝东南重点供气工程投产
“中俄东线”投产倒计时之②: 追着气头...
大庆炼化10万吨/年液蜡装置投产
巴斯夫湛江生产基地开工 总投资达百亿...
中国石油昆仑沥青加速由黑变“绿”
山东销售烟台分公司“宝石花”变身“特...

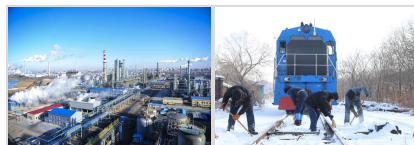
图片新闻



提质增产 效益开发 压裂施工 “不入冬”



寒潮来袭 加密巡检 反季施工 党员先锋有担当



抓住时机 开足马力 “以雪为令”

要闻回顾

- 中国宝武集团成立清洁能源公司,入局氢...
中国石化取得第二个页岩气采矿权
央视《对话》栏目:新时代中国石油新发现
大港油田打响2020年原油上产攻坚战
聚焦冬供|北京“七环”
中国石油集团重点探井青海冷探1井顺利...

