



投资者

股份公司 |

English Русский Español 中文繁体

官方微信门户

官方微博

官方微信



首页

关于我们

新闻中心

信息公开

业务中心

产品与服务

环境与社会

职业中心

CNPC在全球

交流中心

石油党建

新闻中心 > 集团新闻

中国石油储气库建设技术获突破 年调峰能力超过110亿方

2019/12/17

信息来源： 中国石油报

中国石油网消息(记者周泽山 闫建文 通讯员窦晶晶)12月14日, 12名院士领衔的专家组, 对中国石油复杂地质条件下气藏型储气库建设技术做出高度评价: 创造了“断裂系统最复杂、储层埋藏最深、地层温度最高、注气压力最高、地层压力系数最低”等储气库建设的世界第一, 创新成果整体达到国际先进水平。

我国枯竭气藏地质条件复杂, 主体为复杂断块气藏, 构造破碎、储层低渗、非均质性强、流体复杂、埋藏深, 给建设储气库带来巨大挑战。近20年来, 中国石油组织科研团队, 攻关复杂地质条件下储气库建设技术难题, 建成22座气藏型储气库, 年采气能力超过110亿立方米, 最高日采气量超1亿立方米。

中国石油建设气藏型储气库创新成果主要包括4个方面。创建了复杂地质体动态密封理论。这一创新成果, 突破了复杂断块选库禁区, 扩大了枯竭气藏改建成储气库的范围, 为优选储气库址提供了理论和技术支撑。创建了复杂地质条件下气藏型储气库库容动用理论及优化设计方法。这一理论和方法解决了储气空间高效动用难题, 形成了复杂地质条件气藏型储气库库容参数设计标准, 降低了储气库库容设计误差, 并提高了储气库库容利用率。创新了复杂地质条件下储气库工程建设关键技术, 解决了巨大力量交替剧烈变化条件下水泥环长期密封、大压差钻井防漏和高压大流量注采关键装备研制难题, 支撑了储气库工程建设。创新了复杂地质条件下储气库长期运行

大中

诚信合规手册

提质增效

品牌故事

决战脱贫攻坚

十大石油科技进步

主题教育活动

热点专题

- 习近平谈治国理政 第三卷
- 八三精神——传承精神五十...

图片新闻 | 网络视频



庆阳盆地之滨



2019年领导干部会议



石油储运新技术



工研社公益收上的

风险预警与管控技术，形成了地质体—井筒—地面三位一体的风险管控体系，储气库“注得进、存得住、采得出”“大吞大吐”运行至今零事故。

专家组认为，中国石油建设气藏型储气库的创新成果，对国家加强天然气“产供储销”体系建设、实现储气库建设目标有重要支撑作用，满足了我国天然气产业链的战略需求，具有巨大的推广价值。

分享到：

相关报道

排行

| 日 | 月 | 年

焦方正正在塔里木油田调研

上海销售：质效进阶的“赢”销攻..

中国石油集团第三届企业年金理事..

内蒙古销售公司、呼石化公司联合..

石油青年深入学习贯彻习近平总书



关于我们

- 集团简介
- 组织机构
- 主营业务
- 企业文化

新闻中心

- 集团新闻
- 国资动态
- 高层动态
- 媒体聚焦
- 石油财经

相关下载

- 年度报告
- 社会责任报告
- 可持续发展报告
- 国别报告

帮助

- 网站地图
- 网站帮助
- 联系我们



官方微门户



官方微博



石油网群



中国石油微门户

