

## V-P-8

# NGHIÊN CỨU LỊCH SỬ ĐỊA CHẤT CỦA CÁC THÀNH HỆ ÁP SUẤT CAO CÓ NGUỒN GỐC PHI KIẾN TẠO DỰA TRÊN TÀI LIỆU ĐỊA CHẤT, ĐỊA VẬT LÝ DỮ LIỆU GIẾNG KHOAN

*Nguyễn Tuấn Anh*

XN Địa Vật Lý Vietsovpetro

### **Tóm tắt**

Thành hệ áp suất chất lưu bình thường hay dị thường là đại lượng được so sánh với áp suất thủy tĩnh của cột chất lỏng dung dịch. Áp suất dị thường luôn tạo ra sự cố cho công nghệ khoan bao gồm: Phun, làm tăng chi phí giếng khoan do phải điều chỉnh, thay dung dịch để khắc phục sự cố, khắc phục xử lý khi chống ống. Dị thường áp suất cao gần đây thường tìm thấy trong các lớp trầm tích nhưng có mặt bất kỳ trong cột địa tầng. Trong một ít trường hợp dị thường áp suất cao xuất hiện trong thành hệ đá macma. Bài viết này nghiên cứu lịch sử của dị thường áp suất có nguồn gốc kiến tạo: Dựa trên tài liệu địa chất, địa vật lý, dữ liệu giếng khoan.

### **Abstract**

Abnormal and normal formation fluid pressure is roughly equivalent to hydrostatic pressure of the fluid column that can result in drilling problems, including: Blowout, and force expensive changes to drilling fluid and casing programs. Abnormally high pressures are often found in geologically recent sediments, but occur anywhere in the geologic column. In a few cases abnormally high pressures occur in igneous formations. This article study geological origins of abnormal pressure that were the tectonic source based on geological data, wire line logging, mud logging, well data.