



LABORATORIO DE YACIMIENTOS Y FLUIDOS DE PERFORACIÓN

Facultad de Minas - UNAL Sede Medellín

NOMBRE DEL SERVICIO

DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO

CARACTERÍSTICAS DE LA MUESTRA

Determinación de permeabilidad al aire	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Determinación de permeabilidad al líquido (absoluta o específica)	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Determinación de tamaño de partícula con Coulter	-	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Determinación de tasa crítica a baja presión y fluido con baja viscosidad	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Determinación de tasa crítica a alta presión o fluido con alta viscosidad	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Elaboración de curvas de filtrado (fluidos de perforación, completamiento, fracturamiento, entre otros)	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Elaboración de las curvas de permeabilidad relativa	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Elaboración de la curva de recobro acumulado de crudo	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Evaluación de perdurabilidad de tratamiento	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Flujo de hasta 10 volúmenes porosos de crudo mayor 15°API	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Flujo de hasta 10 volúmenes porosos de crudo menor 15°API	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Flujo de hasta 10 volúmenes porosos de gas a baja presión	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Flujo de hasta 10 volúmenes porosos de gas a alta presión	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Flujo de hasta 10 volúmenes porosos de salmuera o agua de formación	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Flujo de hasta 10 volúmenes porosos de tratamiento en fase acuosa	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Flujo de hasta 10 volúmenes porosos de tratamiento en fase gas eosa a baja presión	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Flujo de hasta 10 volúmenes porosos de tratamiento en fase gas eosa a alta presión	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Flujo de hasta 10 volúmenes porosos de vapor de agua	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Preparación de fluidos de prueba (perforación, completamiento, fracturamiento, emulsión, entre otros)	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Preparación de muestra	API-RP40	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Prueba de compatibilidad alta temperatura	API-RP42	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Prueba de compatibilidad temperatura ambiente	API-RP42	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Prueba de filtrado HPHT	Lodos de perforación	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Prueba de filtrado LPLT	Lodos de perforación	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases
Remojo de hasta 12 horas	Para evaluación de tratamientos	Medios porosos nativos o sintéticos, empaques de arena. Fluidos del yacimiento separados por fases

Para más información

Carrera 80 # 65-223 bloque M7 Laboratorio 406
cjsotor@unal.edu.co
shlopera@unal.edu.co
slyacun_med@unal.edu.co
425 53 30

