Programa Formativo

ACCIÓN DE FORMACIÓN:

CURSO ANÁLISIS E INTERPRETACIÓN DE REGISTROS DE POZOS

DURACIÓN:

32.00 horas [18.00 hora(s) teórica(s) y 14.00 hora(s) práctica(s)]

OBJETIVO GENERAL:

PROPÓSITO:

DIRIGIDO A:

UNIDADES PROGRAMÁTICAS

UNIDAD 1: Perfiles eléctricos.

OBJETIVO	CONTENIDO	DURACIÓN
Interpretar perfiles eléctricos.	"1,1) Perfiles de pozos. 1,2) Programa de registros. 1,3) Clasificación de pozos de Lahee. 1,4) Zona de invasión. 1,5) Tipos de registros eléctricos. 1,6) Fundamentos. 1,7) Parámetros medidos en las curvas representadas en los registros eléctricos y su conversión a propiedades básicas de las rocas. 1,8) Metodologías para la interpretación de los registros y la evaluación de las formaciones."	3.00 horas teóricas y 4.00 horas prácticas (7.00 horas totales)

UNIDAD 2: Perfiles radioactivos.

OBJETIVO	CONTENIDO	DURACIÓN
	"2,1) Tipos de registros radioactivos. 2,2) Fundamentos. 2,3) Parámetros medidos en las curvas representadas en los registros radioactivos y su conversión a propiedades básicas de las rocas. 2,4) Metodologías para la interpretación de los registros y la evaluación de las formaciones."	3.00 horas teóricas y 3.00 horas prácticas (6.00 horas totales)

UNIDAD 3: Perfiles acústicos.

OBJETIVO	CONTENIDO	DURACIÓN
Interpretar perfiles acústicos.	"3,1) Tipos de registros acústicos. 3,2) Fundamentos. 3,3) Parámetros medidos en las curvas representadas en los registros acústicos y su conversión a propiedades básicas de las rocas. 3,4) Metodologías para la interpretación de los registros y la evaluación de las formaciones."	2.00 horas teóricas y 3.00 horas prácticas (5.00 horas totales)

Programa Formativo (cont.)

UNIDAD 4: Técnicas de evaluación de formaciones limpias

OBJETIVO	CONTENIDO	DURACIÓN
Aplicar técnicas para la evaluación de formaciones limpias.	"4,1) Determinación de resistividad del agua a partir de la interpretación gráfico de Rt vs. porosidad. 4,2) Determinación de la porosidad a partir de la interpretación del gráfico Tiempo de transito Vs. Rt. 4,3) Determinación de porosidad con gráfico de Pickett . 4,4) Cantidad relativa de minerales presentes en las formaciones. 4,5) Modelos de distribución de arcillas. 4,6) Efectos de la arcilla en los registros de pozos. 4,7) Porosidad en formaciones arcillosas. 4,8)Determinación de la saturación en formaciones arcillosas 4,9) Técnicas modernas de interpretación"	6.00 horas teóricas y 4.00 horas prácticas (10.00 horas totales)

UNIDAD 5: Técnicas de evaluación de formaciones acuíferas y con hidrocarburos

OBJETIVO	CONTENIDO	DURACIÓN
Evaluar características petrofísicas de formaciones acuíferas y con hidrocarburos.	"5,1) Evaluación de formaciones acuíferas y con hidrocarburos mediante registros eléctricos. 5,2) Evaluación de formaciones acuíferas y con hidrocarburos mediante registros radioactivos."	4.00 horas teóricas y 0.00 horas prácticas (4.00 horas totales)