

PETROMAR

MEMORANDO

PETROMAR
GERENCIA GENERAL

13 MAR. 1990

RECIBIDO

No. PM-G.GEO-157-90

A:	Gerencia Técnico de Petróleo	Lugar y Fecha	San Isidro, 13 de Marzo de 1990
De:	Gerencia de Geología	Asunto	Correlación y Evaluación del pozo L016-12

El pozo L016-12 correlaciona con el pozo L016-16 en los siguientes intervalos:


<u>Pozo L016-12</u>	<u>Pozo L016-16</u>
1º intervalo 6912-7135	6708-6918
1a. arena del tope: 6912-6930	6708-6722
2a. arena base: 7110-7135	6894-6918
2º intervalo: "Shale break" 7135-7280	6918'-7095
3º intervalo: 7280-7560 (Balcones)	7095'-7450 (Balcones)

Nota: Las características de la arena productora del pozo de correlación L016-16 de 6894 a 6918, está presente en el pozo L016-12 de 7110 a 7135, con similares características litológicas, con arenas gruesas y con buena fluorescencia, llegando a tener hasta 30% con buen corte de hidrocarburos. Lo más importante de esta arena es que a pesar de su poco espesor, puede estar conectada a otras arenas de mayores espesores.

De acuerdo a esta interpretación, este intervalo superior donde está incluida esta buena arena, tiene una distribución areal más amplia que el intervalo inferior.

La arena inferior de Basal Salina también está presente en el pozo L016-12, pero se muestra con bastante arcillosidad. La distribución areal de esta arena es bastante restringida, razón por la cual disminuye en cortas distancias.

En resumen, se interpreta que la disminución de espesor de las arenas de la Fm. Basal Salina se debe a condiciones estrictamente sedimentarias.


Ing. Jorge Jerí
Gerente

JJ/HC/cm

cc: Gerencia General
Gerencia de Operaciones

cc: Geología Negritos
Well file