

PETROTECH



PERUANA S.A.

PTP-IPER-046-94

*Anexo del
Pozo*

JMC.

A : Economía y Planeamiento
DE : Ingeniería de Perforación
ASUNTO : **SECUENCIA DE COMPLETACION EN POZO LO6-19**
FECHA : Noviembre 3, 1994

FECHA / SERVICIO

DESCRIPCION DE TRABAJOS

Octubre 26

Registro: CBL-CCL-GR

Intervalo: 8360'-6000' con 1500 psi

Octubre 28

- Desplazar agua por diesel
- Swabeo hasta 3500 pies
- Balea primera etapa

1° Corrida

<u>Intervalo</u>	<u>Tiros</u>	
8356'-8354'	8	Presión: 0 psi
8342'-8341'	4	
8336'-8320'	64	

2° Corrida

<u>Intervalo</u>	<u>Tiros</u>	
8320'-8310'	40	Presión: 0 psi
8302'-8290'	16	Nivel fluido: 3250'

- Registro BHP

Cada 500' por 5 min. en punto intermedio de baleo (8326') por 30 min.

- Prueba de formación con toma de fluido

Sienta packer RTTS con Hydro Spring @ 8205'.

Octubre 29

- Descarga PKR/ recupera muestras

Pozo acumula 40 psi, recuperó: 2 bbls (Crudo/Diesel); 7 bbls (agua).
Análisis muestras (Avg):
Cloruros = 17,490 CL
Resistividad = 0.24 @ 73°F
PH = 9.16

- Sienta tapón

Tapón Speed-c-line @ 7800'.

PETROTECH



PERUANA S.A.

PAGE # 2
PTP-IPER-046-94

- Balea segunda etapa
1° Corrida

<u>Intervalo</u>	<u>Tiros</u>	
7666'-7654'	48	Presión: 0 psi
7640'-7636'	16	Nivel fluido: 2050'
7628'-7618'	40	

2° Corrida

<u>Intervalo</u>	<u>Tiros</u>
7618'-7608'	40
7606'-7586'	80

- Producción

En las 4 primeras horas: (Acumulado)

<u>BO</u>	<u>GOR</u>	<u>CHK</u>	<u>PSI</u>
99	4600	1/2	600

Octubre 30

- Fracturamiento

MY-T-Oil IV: 25,600 gls

265 sx (20/40)

P. max = 5000 psi

P. avg = 3000 psi

P. 15 min. = 1000 psi

Rate : 18 BPM


Ing. Rolando Rosas P.
Ing. Perforación

RRP/ytb

c.c.: Archivo/Crono