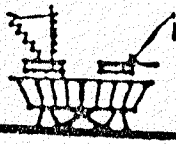


COMPañIA:  **PETROMAR**

POZO No.: Z2A-21-014-D-1016 (1016-10)

AREA: LOBITOS

AÑO: 1992

HISTORIAL DEL POZO

POZO No. <u>1016-10</u>	UBICACION	COORDENADAS: m/p
Comenzado <u>6 AGOSTO 92</u>	Nombre del Area <u>LOBITOS</u>	N. <u>1595,972.46</u> E. <u>125,066.24</u>
Terminado <u>6 SEPTIEMBRE 92</u>	Lote <u>72A</u>	Cota <u>50'</u> m/p. s. n. m.
Completado <u>12 SEPTIEMBRE 92</u>	Dpto. <u>PIURA</u> Prov. <u>TALARA</u>	Profundidad final <u>6602'</u> m/p
Abandonado		Rellenado hasta <u>6354'</u> m/p
PERFORADO POR <u>SERPETRO</u>		
CLASE <u>DIRIGIDO</u> EQUIPO <u>P</u> FUERZA MOTRIZ <u>DIESEL</u>		
NATURALEZA <u>PRODUCTOR</u> FORMACION(ES) PRODUCTIVA(S) <u>PARIÑAS</u>		

PERFORACION

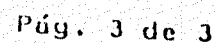
[illegible]

REGISTRO DE CEMENTACION

REVESTIMIENTOS	Diámetro Externo	Cemento (Sacos)	Bentonita %	Diámetro Hoyo	Profundidad Cementada		Observaciones
					Topo	Fondo	
SUPERFICIE.	13 3/8"	650		17"	757'	804'	
INTERMEDIO.	9 5/8"	1900		12 1/4"	2962'	3002'	
PRODUCCION.	5 1/2"	1090		8 1/2"	4000'	6354'	
Tapón No.1. —							
Tapón No.2. —							

REGISTRO DE PERFORACIONES

[illegible]



PRODUCTOR DE... PETROLEO

Profundidad de producción 6232-5800 (F.M. Paríñas)

Método ARTIFICIAL... Petróleo 16.0 B/D

Presión en los tubos... lb/pg ~2

Presión en los forros 150-200 lb/pg ~2

Relación gas-petróleo 8.421

Presión de fondo 2,343 PSI

PRODUCCION INICIAL

Gravedad 36 API

Calidad: HCT-101

Días de prueba 30

Fecha en que comenzó a producir 14 SETIEMBRE 92

Agua: B/D

Boam 3/8" pda

durante 24 horas diarias

[illegible][illegible]