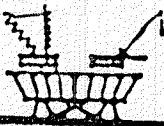


COMPañIA:  **PETROMAR**

POZO No.: Z2A-21-790-D-1016 (1016-22)

AREA: LOBITOS

AÑO: 1990

HISTORIAL DEL POZO

RESUMEN DE LAS FORMACIONES PERFORADAS

RESUMEN DE LAS FORMACIONES PERFORADAS				
Formación	Topo	Fondo	Espesor	Características
TALARA.	DESDE	EL FONDO	MARINO.	LUTITA
CHACRA.	2595'	3595'	1000'	LUTITA
PARÍAS.	3595'	3820'	225'	ARENISCA ARENA
PALEGREDA.	3820'	5451'	1631'	LUTITA
MOGOLLON.	5451'	5790'	339'	LUTITA
SAN CRISTOBAL	5790'	7122'	1332'	LUTITA ARENISCO.
BASAL SALINA	7122'	7941'	819'	ARENISCA ARENA.
BALCONES.	7941'	8002'	61'	LUTITA.
PROFUNDIDAD FINAL.	8002'			

RESUMEN DE NUCLEOS EXTRAIDOS

[illegible]

PERFILES ELECTRICOS

PERFILAJES ELECTRICOS		
Do. 2923'	A. 350'	DLL-GR.
7995'	3960'	1ra CORRIDA
7650'	5400'	2da CORRIDA.
7620	5200	LDL-ENL-GR.
		ECL-GR.

RESUMEN DE PRUEBAS DE FORMACION

[illegible]

TRABAJOS ESPECIALES, SAND-FRAC, ACIDIFICACION, etc.

APENAS DE PETROLEO Y GAS NO ABIERTAS A PRODUCCION			
Do	A	Fi mación	Observaciones
		NINGUNA	

PRODUCCION

Produtor do... PETROLEO

Profundidad de producción DE 7244-7316 (FM. BASAL SALINO)

Método SURGENTE Petrolo 2200 B/D

Presión en los tubos.....lb/pg $\wedge$ 2

Presión en los torres 1500 lb/pg $\wedge 2$

Relacion gas-petroleo 852 60R.

Pression de fondo..... 4441 PSI

PRODUCTION INITIAL

Gravedad.....36.....API

Called: HCT-~~ECT~~

Días de prueba:.....5

Fecha en que comenzo a producir... 6 JUNIO 90 ... durante 24 horas diarias

Agua:.....BVD

Beam: 3/8 pps.

durante 24 horas diarias

6 JUN 10 9C

REGISTRO DE TUBERIA DE PRODUCCION

[illegible]

REGISTRO DE PRODUCCION

[illegible]