

INFORME FINAL DEL POZO

COMPAÑÍA: PETRO-TECH PERUANA S.A.

POZO N°: Z-2B-24-079-D-LO6 (LO6-25)

AREA: LOBITOS

AÑO: 2001

**CENTRAL FILE
GEOSCIENCES**

**CENTRAL FILE
Geosciences**

INFORME FINAL DEL POZO

POZO N° LO6-25		UBICACIÓN	COORDENADAS DE SUPERFICIE
		Lote: Z-2B Area: LOBITOS Dpto.: Piura Provincia: Talara Plataforma: LO6 Profundidad de Agua: 335'	N 9'508,648.51 m. E 459,052.57m Cota: 50 p.s.n.m.
Mov. Equipo: 13-Mar-01 Perf. Inicio: 14-Mar-01 Termino: 16-Abr-01 Completación: --- Sale Equipo: 03-May-01		COORDENADAS DE FONDO N 508,600.00m. E 458,213.00m. Prof. Final Medida: 9770pies Prof. Final Vertical: 7899pies	
CIA PERFORACION: PEPESA		EQUIPO: P-48	FUERZA MOTRIZ: DIESEL
TIPO DE POZO: DESARROLLO		RESULTADO: PRODUCTOR	FORMACIONES PRODUCTIVA(S): BASAL SALINA

PERFORACION

Hueco	Diametro de Broca (Pulg)	Profundidad (Pies)	Observaciones
CONDUCTORA	17"	565'	
SUPERFICIE	12 1/4"	2198'	
INTERMEDIO	8 1/2"	5980'	
PRODUCCION		9790'	
Tipo de lodo empleado en la perforación:			
Observaciones:			

REVESTIMIENTOS Y CEMENTACION

Revestimiento	Diam Ext (pulg)	Grado y Clase	Peso/pie (lbs)	Prof. de Asentamiento (pies)		Cemento (sacos)	Tope de cement o (pies)
				Zapato	FC		
CONDUCTORA	18"	Steel Weld	70.59	565'	---	240'	
SUPERFICIE	13 3/8"	K-55	53.50	2198'	2152'	1850'	
INTERMEDIO	9 5/8"	N-80	43.50	5980'	5883'	1900'	
PRODUCCION	---	---	---	---	---	---	

Observaciones: Casing de 9 5/8". El pozo comenzó a producir a hueco abierto con una producción de 1600BOPD x 3 3/8" x 1500psi x 870 GOR.

PERFILES ELECTRICOS

Profundidad (pies)		Perfil	Observaciones
De	A		
NO SE TOMARON			

GEOLOGIA

FORMACIONES ATRAVESADAS				
* Formación	PROFUNDIDAD MEDIDA (Pies)			Características Litológicas
	Tope	Fondo	Espesor	
Talara	Sea Bottom	2830	2830	Lutitas Grises
Chacra	2830	4550	1720	Areniscas Finas - Arcillas
Rio Bravo	4550	6230	1680	Areniscas
Paleogreda	6230	7010	780	Lutitas
Mogollon	7010	7900	890	Arenas - Areniscas
San Cristobal	7900	9210	1310	Lutitas
Basal Salina	9210	9790	580	Arenas y areniscas
T.D.	9790			

* De acuerdo al registro litológico, la secuencia estratigráfica es como sigue.

MUESTRAS DE PARED

PROFUND.	REC	DESCRIPCION	FLUOR %
		NO SE TOMARON	

PRUEBAS FORMACION

Fecha	Formación	Intervalo (pies)		Observaciones
		De	A	
			NO SE TOMARON	

REGISTROS DE BALEO

Profundidad (pies)	Nro. de Tiros	Profundidad (pies)		Nro. de Tiros	Observaciones
		De	A		
			NO SE TOMARON		

TRABAJOS DE ESTIMULACION

Profundidad (pies)		De	A
			NO HUBO

REGISTRO DE TUBERIA DE PRODUCCION

Diametro (pulg)	Grado y Clase	Peso/pie (libras)	Profundidad (pies)	Profundidad de Asentamiento (pies)	Observaciones
			NO HUBO		

PRUEBA INICIAL DE PRODUCCION PROMEDIA

Formación Productiva:	---	Gravedad:	---
Productor de:	---	Tipo de Crudo:	---
Producción de Petróleo:	---	Producción de Agua:	---
Método:	---	Extrangulador:	---
Relación Gas-Petróleo:	---	Días de Prueba:	---
Presión en los Tubos:	---	Presión de F. Inicial:	---
Presión en los Forros:	---	Fecha-Inicio de Producción:	---
OBSERVACIONES		---	

REGISTRO DE PRUEBAS INICIALES

Fecha	Petróleo (bbls)	Agua (bbls)	GOR (SCF/STB)	Beam (Pulg)	Presión (psig)	Estado	Observaciones
			NO HUBO				

