

INFORME FINAL DEL POZO

COMPAÑIA: PETRO-TECH PERUANA S.A.

POZO N°: Z-2B-21-059-D-LO16 (LO16-24)

AREA: Lobitos

AÑO: 1998

INFORME FINAL DEL POZO

POZO N° LO16-24	UBICACION LOTE: Z-2B Area: Lobitos Dpto.: Piura Provincia: Talara Plataforma: LO16 Profundidad de Agua: 309	COORDENADAS DE SUPERFICIE N 9°506,365.92 m. E 459,711.14 m. Cota: p.s.n.m. COORDENADAS DE FONDO: N 9°505,563.47 m. E 457,741.72 m. Profundidad Final Medida: 11100 pies Profundidad Final Vertical: 7937 pies
Mov. Equipo: 14.01.98 Perf. Inicio: 15.01.98 Termino: 26.03.98 Completación: 31.03.98 Sale equipo: 7.04.98		
CIA PERFORACION: PETREX	EQUIPO: 3	FUERZA MOTRIZ: DIESEL
TIPO DE POZO: Desarrollo	RESULTADO: Productor	FORMACION(ES) PRODUCTIVA(S): Basal Salina

PERFORACION

Hueco	Diámetro de Broca (Pulg)	Profundidad (Pies)	Observaciones
CONDUCTORA	17	569	
SUPERFICIE	17	2470	
INTERMEDIO	12 1/4	6807	
PRODUCCION	8 1/2	11100	
Tipo de lodo empleado en la perforación: KLC POLYMER			
Observaciones:			

REVESTIMIENTOS Y CEMENTACION

Revestimiento	Diam Ext (pulg)	Grado y Clase	Peso/pie (lbs)	Prof. de Asentamiento (pies)		Cemento (sacos)	Tope de cemento (pies)
				Zapato	FC		
CONDUCTORA	18	Pipe Steel	70.59	569		250	
SUPERFICIE	13 3/8	K-55	54.5	2470	2422	1900	
INTERMEDIO	9 5/8	N-80	43.5	6807	6759	2500	5200
PRODUCCION	5 1/2	N-80	17.0	11100	11018	1415	8200
Observaciones:							

PERFILES ELECTRICOS

Profundidad (pies)		Perfil	Observaciones
De	A		
9900	6798	DLL-GR	1era. corrida 2"/100'
9900	6798	DLL-GR	1era. corrida 5"/100'
11020	6798	DLL-GR	2da. corrida 2"/100'
11020	6798	DLL-GR	2da. corrida 5"/100'

FORMACIONES ATRAVESADAS				
Formación	PROFUNDIDAD MEDIDA (pies)			Características Litológicas
	Tope	Fondo	Espesor	
Talara	0	2750		Lutitas, areniscas
Chacra	2750	5065		
Palegreda	5065	7300		Lutitas
Mogollón	7300	8725		Lutitas
San Cristobal	8725	9933		Areniscas, lutitas
Basal Salina	9933	11100		Lutitas
TD	11100			Arena, arenisca

NUCLEOS EXTRAIDOS

[illegible]

PRUEBAS DE FORMACION

[illegible]

REGISTROS DE BALEO

Profundidad (Pies)		Nº de Tiros	Profundidad (Pies)		Nº de Tiros	Observaciones
De	A		De	A		
10796	10742	96				
10086	9986	200				

TRABAJOS DE ESTIMULACION

Profundidad (Pies)		
De	A	

PRUEBA INICIAL DE PRODUCCION PROMEDIA

Formación Productiva: Basal Salina	Gravedad: 36.9 API
Productor de: Petróleo	Tipo Crudo: HCT
Producción Petróleo: 371 B/D	Producción de Agua: — B/D
Método: Fluyente	Estrangulador: 1/2 Pulg.
Relació Gas-Petróleo: SCF/STB	Días de Prueba: 5
Presión en los Tubos: 180 Psig.	Presión de F. Inicial:
Presión en los Forros: Psig.	Fecha-Inicio Producción: 15.04.98
OBSERVACIONES:	

[illegible]