

INFORME FINAL DEL POZO

COMPAÑIA: PETRO-TECH PERUANA S.A.

POZO N°: Z-2B-21-008-D-LO16 (LO16-14)

AREA: LOBITOS

1995

AÑO:

INFORME FINAL DEL POZO

POZO Nº Z-2B-21-008-D-LO16 (LO16-14)	UBICACION Lote: Z-2B Area: Lobitos Dpto.: Piura Provincia: Talara Plataforma: LO16 Profundidad de Agua: 309'	COORDENADAS DE SUPERFICIE N 9°50'6,368.69 m. E 459,710.25 m. Cota: 54' p.s.n.m.
Llega Equipo : 01.02.95 Perf: Inicio : 06.02.95 Término: 31.03.95 Completación: 13.03.95 Sale equipo : 13.03.95		COORDENADAS DE FONDO: N m. E m. Profundidad Final Medida: 10339pies Profundidad Final Vertical: 8136 pies
CIA PERFORACION: PEPESA	EQUIPO: PPSA-40	FUERZA MOTRIZ: 3,500 HP (Diesel)
TIPO DE POZO: Desarrollo	RESULTADO: Productor	FORMACION(ES) PRODUCTIVA(S): Basal Salina Superior

PERFORACION

Hueco	Diámetro de Broca (Pulg)	Profundidad (Pies)	Observaciones
CONDUCTORA	17	471	102' de penetración
SUPERFICIE	17	2,005	
INTERMEDIO	12 1/4	5,605	
PRODUCCION	8 1/2	10,339	
Tipo de lodo empleado en la perforación: Sistema "Flo-Pro" de IMCO (Lodo Bio Polímero)			
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	WELD	70.59	465		300	
SUPERFICIE	13 3/8	K-55	54.50	2,003		1,400	Superficie
INTERMEDIO	9 5/8	N-80	43.50	5,600		2,050	Superficie
PRODUCCION	5 1/2	N-80	17/20	10,330	10,240	1,460	5,600
Observaciones:							

PERFILES ELECTRICOS

Profundidad (pies)	Perfil	Observaciones
De A		
10,315	5,596	DLL-MSFL-GR
10,318	6,100	LDL-CNL-GR
10,334	5,596	SHDL-GR
10,330	5,596	VDL-GR
10,213	8,500	CBL-VDL
10,228	9,200	Pulse Echo Log-GR-CCI
10,330	5,596	AS-GR (Sónico)

G E O L O G I A

FORMACIONES ATRAVESADAS				
Formación	PROFUNDIDAD MEDIDA (pies)			Características Litológicas
	Tope	Fondo	Espesor	
Talara	sup	2780	2417	Lutitas
Chacra	2780	3750	970	Lutitas y Dolomitas
Pariñas	3750	3980	230	Lutitas y Arenas
Paleogreda	3980	6208	2228	Lutitas
Mogollón	6208	6520	312	Arenas y Areniscas
San Cristóbal	6520	8310	1790	Lutitas
Basal Salina Sup.	8310	9095	785	Lutitas, Arenas y Areniscas
Basal Salina Inf.	9095	10210	1115	Arena y Areniscas
Balcones	10210	10339 (PT)	129	Lutitas

N U C L E O S E X T R A I D O S

Número	Profundidad (Pies)		Recuperación		Promedio		Características Litológicas
	De	A	Pies	%	Permeabilidad (md)	Porosidad (%)	
Observaciones :							

P R U E B A S D E F O R M A C I O N

Fecha	Formación	Intervalo (pies)		Observaciones
		De	A	

R E G I S T R O S D E B A L E O

Profundidad (Pies)	Nº de Tiros	Profundidad (Pies)		Nº de Tiros	Observaciones
		De	A		
10,176	10,166	12			Probó 83 BW de formación.
10,066	9,944	29			Probó 35BIs (2% crudo).
9,664	9,460	108			Sentó tapón a 9750.
					Presión después de baleo.
					1100 psig., produjo petróleo

T R A B A J O S E S P E C I A L E S O D E E S T I M U L A C I O N

Profundidad (Pies)		
De	A	
9478	9460	23.04.95 Tomó registros de Producción, luego baleo, usando cápsulas de 2 1/8' y 72 tiros, presión después 580 psig.
9518	9490	Baleó con 112 tiros, presión subió a 650 psig.

REGISTRO DE TUBERIA DE PRODUCCION

Diámetro (pulg)	Grado y Clase	Peso/pie (Libras)	Profundidad (pies)	Profundidad Asentamiento (pies)	Observaciones
					No se ha bajado tubería de Producción

PRUEBA INICIAL DE PRODUCCION PROMEDIA

Formación Productiva:	Basal Salina		Gravedad	:	37	API
Productor de	Petróleo		Tipo Crudo	:	HCT	
Producción Petróleo :	1161	B/D	Producción de Agua	:	205	B/D
Método	Fluyente		Estrangulador	:	1/2	Pulg.
Relació Gas-Petróleo :	1045	SCF/STB	Días de Prueba	:	5	
Presión en los Tubos :	—	Psig.	Presión de Fondo Inicial :	4,721 Psig A 7915' PV		
Presión en los Forros:	660	Psig.	Fecha-Inicio Producción :	03.04.95		
OBSERVACIONES: El 13.04.95 se completó el pozo. El 23.04.95 se tomó registros de producción y baleó intervalo restante de BS Salina Superior.						

REGISTRO DE PRUEBAS INICIALES

San Isidro, 22 de mayo 1995