

INFORME FINAL

POZO N° LO16-26	UBICACIÓN Lote: Z-2B Area: Lobitos Dpto.: Piura Provincia: Talara Plataforma: LO16 Profundidad de Agua: 309 pies	COORDENADAS DE SUPERFICIE N 9'505,990.47 m. E 459,452.06 m.
Mov. Equipo: 19 Jul, 02 Perf. Inicio: 23 Jul, 02 Termino: 15 Ago, 2002 Completación: 17 Ago, 02 Sale Equipo: 30 Ago, 02		COORDENADAS DE FONDO N 9'507,331.1 m. E 458,200.4 m. Prof. Final Medida: 8095 pies Prof. Final Vertical: 4711 pies
CIA PERFORACION: PEPESA	EQUIPO: P- 48	FUERZA MOTRIZ: DIESEL
TIPO DE POZO: Desarrollo	RESULTADO: Productor	FORMACION PRODUCTIVA(S): Río Bravo

PERFORACION

Hueco	Diametro de Broca (Pulg)	Profundidad (Pies)	Observaciones
CONDUCTORA	17"	359	
SUPERFICIE	12 1/4"	2000	
INTERMEDIO	8 1/2"	5518	
PRODUCCION			
Tipo de lodo empleado en la perforación: Flo drill			
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"	Stell Weld	70.59	570		250	
SUPERFICIE	13 3/8"	K-55	53.5	2000	1953	1500	
INTERMEDIO	9 5/8"	N-80	43.5	5518	5424	1500	
PRODUCCION	5 1/2"	N-80	17.0	8095	8006	850	4690

PERFILES ELECTRICOS

Hueco entubado

Profundidad (pies)		Perfil	Observaciones
De	A		
8004	6000	GR – CCL - Neutron	

Nota: Registros eléctricos a hueco abierto no pudieron tomarse por la inestabilidad del hueco.

GEOLOGIA

FORMACIONES ATRAVESADAS				
Formación	PROFUNDIDAD MEDIDA (Pies)			Características Litológicas
	Tope	Fondo	Espesor	
Helico	Sea	bottom		
Lobitos	1680	3420	1740'	Lutitas
Chacra	3420	5850	2430'	Lutitas
Río Bravo	5850	8095	2245'	Arenisca / Lutitas
Total Depth	8095			

MUESTRAS DE PARED

PROFUND. (pies)	REC	DESCRIPCION	FLUOR %

PRUEBAS FORMACION

Fecha	Formación	Intervalo (pies)		Observaciones
		De	A	
----	----			

REGISTROS DE BALEO

Profundidad (pies)		Nro. de Tiros	Profundidad (pies)		Nro. de Tiros	Observaciones
De	A		De	A		
6833	6575	258	6514	6200	288	Fm. Río Bravo

TRABAJOS DE ESTIMULACION

Profundidad (pies)		Fracturamiento: Río Bravo					
De	A	Volumen Total	Presión Ruptura	Presión Mínima	Presión Máxima	Presión Acum. (10 min)	Total Arena
7963	7680	639 diesel	NR	300	3820	2700	514
6833	6575	506 agua	3050	2600	5700	NR	530
6514	6200	617 agua	2050	2000	2400	1320	420

REGISTRO DE TUBERIA DE PRODUCCION

Diametro (pulg)	Grado y Clase	Peso/pie (libras)	Profundidad (pies)	Profundidad de Asentamiento (pies)	Observaciones
5 1/2"	N-80	17.0	8095	8006	

PRUEBA INICIAL DE PRODUCCION PROMEDIA

Formación Productiva:	Río Bravo	Gravedad:	37
Productor de:	Petróleo	Tipo de Crudo:	HCT
Producción de Petróleo:	849 BOPD	Producción de Agua:	
Método:	Fluyente	Extrangulador:	
Relación Gas-Petróleo:	723	Días de Prueba:	5
Presión en los Tubos:		Presión de F. Inicial:	
Presión en los Forros:		Inicio de Producción:	30 Agosto
OBSERVACIONES			

REGISTRO DE PRUEBAS INICIALES

Fecha	Petróleo (bbls)	Agua (bbls)	GOR (SCF/STB)	Beam (Pulg)	Presión (psig)	Estado	Obs.
30 Agosto	1244	87	735	7/16"	550	CF	
31 Agosto	951	51	655	7/16"	530	CF	
01 Setiembre	777	42	721	13/32"	520	CF	
02 Setiembre	657	35	700	13/32"	460	CF	
03 Setiembre	620	32	807	13/32"	520	CF	