

INFORME FINAL DEL POZO

POZO Nº	UBICACIÓN	COORDENADAS DE SUPERFICIE
LO6 – 34D	Lote: Z-2B Área: LOBITOS Dpto.: Piura Provincia: Talara Plataforma: LO6 Elevación terreno: -335' pies	N: 9'508,654.42m. E: 459,050.91m. KB: 50'ft.
Mov. Equipo: 18 Diciembre 2013. Perf. Inicio: 29 Diciembre 2013. Termino: 06 Febrero 2014. Completación: 09 Febrero 2014. Sale Equipo: 19 Febrero 2014.		COORDENADAS DE FONDO N: 9'507,036.97m. E: 458,952.44m. Prof. Final Medida: 8180 pies Prof. Final Vertical: -5605 pies
CIA PERFORACION: PEPESA	EQUIPO: EQ. 40	FUERZA MOTRIZ: DIESEL
TIPO DE POZO: Desarrollo	RESULTADO: Productor	FORMACION PRODUCTIVA: MOGOLLON

PERFORACION

Hueco	Diametro de Broca (Pulg)	Profundidad (Pies)	Observaciones (Peso Lodo)
SUPERFICIE	17"	2024	9.0 – 10.0
INTERMEDIO	12 1/4"	5014	10.0 – 10.9
INTERMEDIO	8 1/2"	8180	11.0 – 11.3
Tipo de lodo empleado en la perforación: Base agua Clayseal Plus / Ez mud			
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	A-53-B	70.58	456	---	225	406
SUPERFICIE	13 3/8	K-55	54.5	2023	1986	1270	1977
INTERMEDIO	9 5/8	N-80	43.5	5014	4973	1340	3942
PRODUCCION	5"	N-80	17.0	8179	8102	1210	---
Observaciones:							

PERFILES ELECTRICOS

Profundidad (pies)		Perfil	Observaciones
De	A		
5013	8155	MGS-MDL-MDN-MPD	Weatherford
6715	8164	CMI-CXD	Weatherford

GEOLOGÍA

FORMACIONES ATRAVESADAS				
Formación	PROFUNDIDAD MEDIDA (Pies)			Características Litológicas
	Tope	Fondo	Espesor	
Talara	0	2585	2585	Areniscas, arenas, Arcillas
Chacra	2585	5099	2514	Arcillas
Rio Bravo	5099	6503	1404	Arenas, areniscas
Palegreda	6503	6965	462	Arcillas, limolitas
Mogollon	6965	8180	1215	Areniscas, arcillas, arenas

MUESTRAS DE PARED

PROFUND. (pies)	REC	DESCRIPCION	FLUOR %
No se realizaron muestras de pared.			

PRUEBAS FORMACION

Fecha	Formación	Intervalo (pies)		Observaciones
		Prof. (ft)	Prof.verd(ft)	
No se realizaron pruebas de presión				

REGISTROS DE BALEO

Profundidad (pies)		Nro. de Tiros	Observaciones
De	A		
7912	7902	30	Se usaron balas de 0.55", penetración 46.29" (3tpf).
7279	7269	30	Se usaron balas de 0.55", penetración 46.29" (3tpf).

TRABAJOS DE ESTIMULACION

Profundidad (pies)		
De	A	
7269	7279	Minifrac
4814	4822	Minifrac
7902	7912	Minifrac
5361	5369	Minifrac

REGISTRO DE TUBERIA DE PRODUCCION

Diámetro (pulg)	Grado y Clase	Peso/pie (libras)	Profundidad (pies)	Profundidad de Asentamiento (pies)	Observaciones
2 7/8	N-80	6.5	7170	7170	

PRUEBA INICIAL DE PRODUCCION PROMEDIA

Formación Productiva:	Mogollon	Gravedad:	36.5° API
Productor de:	Petróleo	Tipo de Crudo:	LCT
Producción de Petróleo:	174 barriles	Producción de Agua:	65 bbls
Método:	Gas Lift	Estrangulador:	26/64"
Relación Gas-Petróleo:	0	Dias de Prueba:	2
Presión en los Tubos:	N/R	Presión de F. Inicial:	120-260
Presión en los Forros:	750	Fecha-Inicio de Producción:	19 de Febrero 2014
OBSERVACIONES.			

REGISTRO DE PRUEBAS INICIALES

Fecha	Petróleo (bbls)	Aqua (bbls)	GOR (SCF/STB)	Beam (Pulg)	Presión (psig)	Estado	Obs.
20/02/14	130	676	4786	20/64	560	Fluye x tubos	
21/02/14	303	234	716	26/64	700	Fluye x tubos	
22/02/14	359	159	927	26/64	650	Fluye x tubos	
23/02/14	419	94	644	26/64	700	Fluye x tubos	
24/02/14	423	77	644	26/64	750	Fluye x tubos	
25/02/14	447	66	841	26/64	650	Fluye x tubos	
26/02/14	465	68	738	26/64	750	Fluye x tubos	
27/02/14	452	67	760	26/64	750	Fluye x tubos	
28/02/14	438	64	784	26/64	750	Fluye x tubos	