

MEMORANDONo. **PM.RSRV.096.92**

A: Gerencia de Reservorios	Lugar y Fecha Lima, 11 de Agosto de 1992
De: Hugo Janampa Camino	Asunto Prueba de Presión Inicial Pozo L016-18

Luego de analizar la prueba de presión inicial, tomada en el Pozo L016-18, después de balar el intervalo 6622-6294' P.M. de la Fm. Río Bravo, los resultados se muestran a continuación:

Fecha de la Prueba:	30.07.92
Formación:	Río Bravo
Intervalo Perforado:	6622'-6294' P.M.
Profundidad de la Bomba:	6458' P.M., 4944' P.V.
Punto Medio de Perforaciones:	6458' P.M., 4944' P.V.
Presión al Pto. Medio de Perforación:	2,892 Psig.
Presión en la cabeza:	484 Psig.
Nivel del Fluido:	Agua a superficie
Gradiente del Fluido:	0.445 Psi/pie
Gradiente de Formación:	0.585 Psi/pie

Como se puede apreciar en los datos registrados de la prueba de presión inicial, la bomba no permaneció ni un minuto en el fondo del pozo y, al parecer, la presión registrada al P.M.P. debe continuar incrementándose. Sin embargo, la gradiente de formación obtenida es ligeramente menor a la calculada en el Pozo L016-19 (0.592 Psi/pie).

Por todo lo antes expuesto, las presiones aquí reportadas deben ser tomadas sólo como referenciales.

Atentamente,

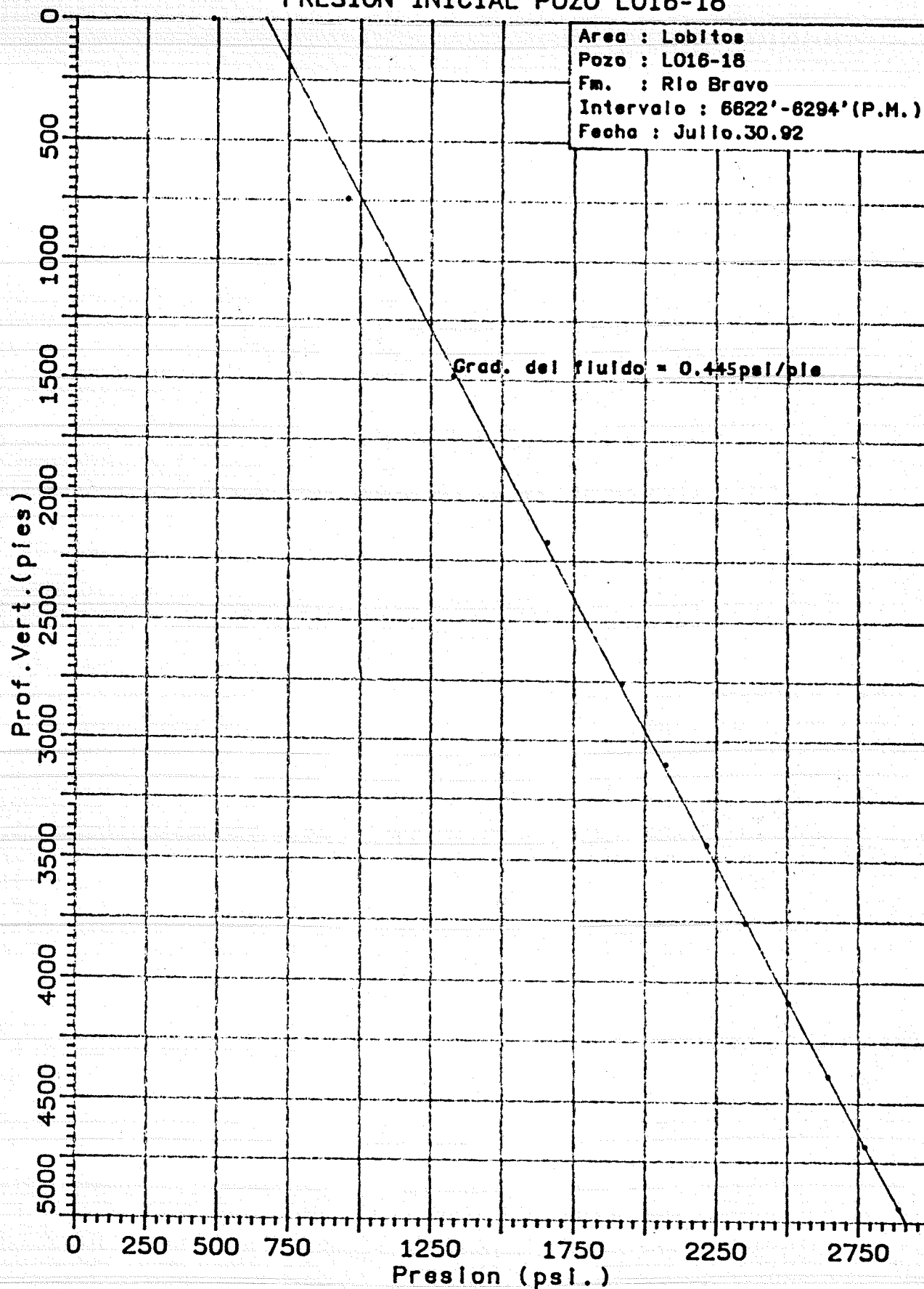

Hugo Janampa C.
Ingeniero de Reservorios

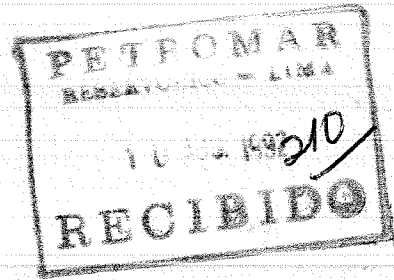
cc.: RES.2201.105
S. Ing. Petróleo
S. Producción
Archivo del Pozo

smg

PRESION INICIAL POZO L016-18

Area : Lobitos
Pozo : L016-18
Fm. : Rio Bravo
Intervalo : 6822'-6294'(P.M.)
Fecha : Julio.30.92





LOBITOS COSTA AFUERA

L016-18

GRADIENTE DE PRESION INICIAL

JUL.30,92

SUBSURFACE PRESSURE MEASUREMENTS

COMPANY	PETROMAR S.A.	WELL NAME	LOBITOS COSTA AFUERA
ADDRESS	NEGRITOS	LOCATION	L016-18
FIELD and POOL	LOBITOS	STATUS: OIL ☐ GAS ☐ OTHER SPECIFY	
TYPE OF TEST	PRESION INICIAL	DATE OF TEST	92 07 30 TO 92 07 30
PRODUCING INTERVAL (CF)	6622 - 6294	PRODUCING THROUGH:	IN. TUBING ☐ IN. CASING ☐
ELEVATION (CF)	FT. (KB) FT. (KB) to CF FT.	MID-POINT OF PRODUCING (MPP) INTERVAL (CF)	FT.
POOL DATUM	FT. (subsea)	DATUM DEPTH OF WELL (FROM CF)	FT.
ELEMENT SERIAL NO.	9758N RANGE 0 - 5250 PSI.	CLOCK RANGE	03 h S ☒ D ☐ 31882 I.H. # 14358
CALIBRATION EQUATION	PC = 2654.16 x D + (6.11)	DATE OF LAST CALIBRATION	92 07 30

2. STATIC TEST

PRESSURE (GAUGE): TUBING	PSI. GAUGE ☐ DWG ☐	SHUT-IN DATE	92 07 30 @ 13:38
CASING	PSI. GAUGE ☐ DWG ☐	DATE ON BOTTOM	92 07 30 @ 14:25
RUN DEPTH (FROM CF)	6458 FT.	DATE OFF BOTTOM	92 07 30 @ 14:25
B.H. TEMP	120 °F. °C SURFACE TEMP.	F	MPP PRESSURE (GAUGE) PSI.
R.D. PRESSURE (GAUGE)	2892.51 PSI. GRADIENT 0.5850 PSI/FT.	DATUM PRESSURE (GAUGE)	PSI.

3. ACOUSTIC WELL SOUNDER TEST

DEPTH OF TUBING	FT.	SHUT-IN DATE	92 07 30 @
AVERAGE TUBING JOINT LENGTH	FT.	CURRENT WATER CUT	%
NO. OF JOINTS TO LIQUID		CASING PRESSURE (GAUGE)	PSI.
LENGTH OF GAS COLUMN	FT.	GAS COLUMN PRESSURE (GAUGE)	PSI.
LENGTH OF LIQUID COLUMN	FT.	LIQUID COLUMN PRESSURE (GAUGE)	PSI.
GAS GRAVITY	GAS GRADIENT	PSI/FT.	MPP PRESSURE (GAUGE) PSI.
OIL GRAVITY	OIL GRADIENT	PSI/FT.	DATUM DEPTH PRESSURE (GAUGE) PSI.

4. BUILD UP OR DRAWDOWN TEST (Attach Forms 0-12A)

RESERVOIR/WELL PARAMETERS: POROSITY	% WELL RADIUS	FT. THICKNESS	FT. WATER SATURATION	%
B.H. TEMP.	°F DATE AND DESCRIPTION OF LAST WELLBORE TREATMENT	92 07 30		
CASING I.D.	IN. TUBING I.D.	IN. TUBING WEIGHT/MASS	LBS./FT.	
COMPRESSIBILITY	μZ			
OIL WELLS ONLY:		GAS WELLS ONLY:		
OIL VISCOSITY	CC	GAS VISCOSITY	μZ	
BUBBLE POINT PRESSURE (GAUGE)	PSI. Z at RESERVOIR CONDITIONS			
B ₀ = VOL. AT RES. COND.	RELATIVE DENSITY G			
WELL PRODUCING RATE DURING	TEST OIL	BBL/D GAS	MCF/D WATER	BBL/D
TOTAL PRODUCTION - DURING	TEST OIL	BBL/D GAS	MCF WATER	BBL

5. CHART READINGS AND CALCULATIONS

DATE			DEPTH BELOW CF FT.	ACC. TIME h	TIME h	DEFLECTION IN	CALCULATED PRESSURE PSIG	CORRECTION DEVIATION PSI	CORRECTED PRESSURE PSIG	GRADIENT PSI/FT.
YR	MO	DAY								
92	07	30	Superficie	Superficie	12:35	0.1800			483.86	-
			748.74	750	12:42	0.3585			957.63	0.6328
			1490.55	1500	12:48	0.4980			1327.88	0.4991
			2179.86	2250	12:54	0.6220			1657.00	0.4775
			2763.07	3000	13:01	0.7205			1918.43	0.4483
			3104.61	3500	13:07	0.7790			2073.70	0.4546
			3439.96	4000	13:13	0.8330			2217.03	0.4274
			3761.99	4500	13:19	0.8848			2354.51	0.4269
			4090.54	5000	13:25	0.9412			2504.21	0.4556
92	07	30	4396.78	5500	13:31	0.9937			2643.55	0.4550

REMARKS

Perf: 5038.31' - 4850.77' TVD. PTO.MEDIO: 4944.54' TVD.
 ALGUNOS VALORES DE GRADIENTE FUERA DEL RANGO NORMAL DEBIDO A INESTABILIDAD DEL POZO.

SURVEY COMPANY TEST BY G. PRECIADO COMPUTED BY CHECKED BY

SUBSURFACE PRESSURE MEASUREMENTS

COMPANY PETROMAR S.A.

WELL NAME LOBITOS COSTA AFUERA

DATE OF TEST TO
YR MO DAY YR MO DAY

LOCATION _____ LO16-18

CHART READINGS AND CALCULATIONS

PAGE 02 of 02

[illegible]

LOBITOS COSTA AFUERA

L016-18

GRADIENTE DE PRESION INICIAL

JUL.30,92

Superficie

400

800

1200

1600

2000

2400

2800

3200

3600

4000

4400

4800

5200

5600

6000

PROFUNDIDAD (PIES T.V.D.)

PRESION (PSIG)

400

800

1200

1600

2000

2400

2800

3200

3600

4000

