

MEMORANDO

No. PM-RSRV-072-92

A: Gerencia de Reservorios	Lugar y Fecha San Isidro, 15 de Junio de 1992	RECIBIDO 17 JUN. 1992 RESERVOIR - LIMA
De: Hugo Janampa Camino	Asunto Prueba de Presión Inicial Pozo L016-19	

Adjunto encontrará los resultados del análisis de la prueba de presión inicial tomada en el pozo de la referencia, luego de balar la primera etapa de completación en el intervalo 5946'-5772' P.M. de la formación Rio Bravo.

Fecha de Prueba	:	29/05/92
Formación	:	Rio Bravo
Intervalo Perforado	:	5946'-5772' P.M.
Profundidad de la Bomba	:	5862' PM, 5086' P.V.
Presión a la Prof. de la Bomba	:	3,009 PSi.
Punto Medio de Perforaciones:	:	5859' PM, 5084' P.V.
Presión al P.M.P.	:	3,010 PSi
Presión en la Cabeza	:	581 PSi.
Nivel de Fluidos	:	Diesel a Superficie
Gradiente del Fluido	:	0.38 PSi/Pie
Gradiente de Formación	:	0.592 PSi/Pie

Durante los 37 minutos en que la bomba permaneció en el fondo del pozo, la presión se mantuvo estabilizada.

La gradiente de formación obtenida es ligeramente mayor que las registradas para los pozos vecinos L06-8 (0.519 PSi/Pie), L06-5 (0.531 PSi/Pie) y L06-24 (0.500 PSi/Pie).

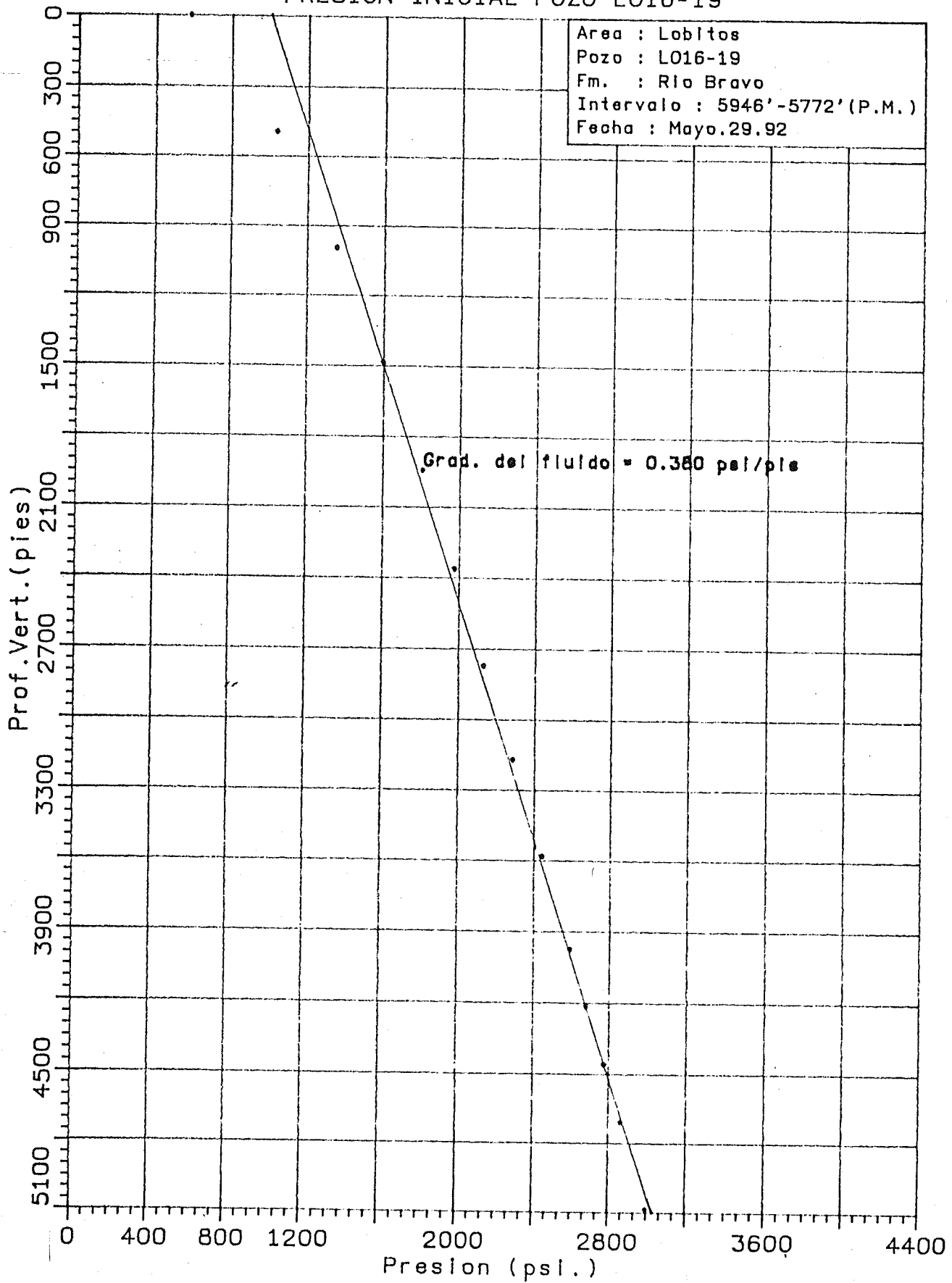
Por todo lo antes expuesto, la presión aquí reportada puede ser considerada como representativa del Reservorio.


Hugo Janampa Camino
Ing. de Reservorios

cc.: Supt. Ing. de Petróleo
Supt. de Producción
Archivó Pozo
2201.105

PRESION INICIAL POZO L016-19

Area : Lobitos
 Pozo : L016-19
 Fm. : Rio Bravo
 Intervalo : 5946'-5772' (P.M.)
 Fecha : Mayo.29.92



LOBITOS COSTA AFUERA

LO16-19

PRESION INICIAL

MAY.29,92

SUBSURFACE PRESSURE MEASUREMENTS

COMPANY	PETROMAR S.A.	WELL NAME	LOBITOS COSTA AFUERA
ADDRESS	NEGRITOS	LOCATION	L016-19
FIELD and POOL	LOBITOS	STATUS: OIL ☐ GAS ☐ OTHER SPECIFY	
TYPE OF TEST	PRESION INICIAL	DATE OF TEST	92/05/29 TO 92/05/29
PRODUCING INTERVAL (CF)	5945-5779	PRODUCING THROUGH:	IN. TUBING ☐ IN. CASING ☐
ELEVATION (CF)	FT. (KB)	MID-POINT OF PRODUCING (MPP) INTERVAL (CF)	FT.
POOL DATUM	FT. (Subsea)	DATUM DEPTH OF WELL (FROM CF)	FT.
ELEMENT SERIAL NO.	8897N	CLOCK RANGE	03 h S ☒ D ☐ # 31882 I.H. # 14356
CALIBRATION EQUATION	PC = 1567.91 X D + 5.83	DATE OF LAST CALIBRATION	92/04/28

2. STATIC TEST

PRESSURE (GAUGE) TUBING	PSI	GAUGE ☐ DWG ☐	SHUT-IN DATE	92/05/29 @	POZO NUEVO	h	
CASING	1200	PSI	GAUGE ☒ DWG ☐	DATE ON BOTTOM	92/05/29 @	21:18 h	
RUN DEPTH (FROM CF)	5862	FT.	DATE OFF BOTTOM	92/05/29 @	21:55	PSI	
B.H. TEMP.	120 °F.	°C	SURFACE TEMP.	F	MPP PRESSURE (GAUGE)	PSI	
R.D. PRESSURE (GAUGE)	3009.16	PSI	GRADIENT	0.5916	PSI/FT.	DATUM PRESSURE (GAUGE)	PSI

3. ACOUSTIC WELL SOUNDER TEST

DEPTH OF TUBING	FT.	SHUT-IN DATE	92/05/29 @	h	
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					
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	☐ PRIOR TO ☐	TEST OIL	BBL/D GAS	MCF/D	WATER	BBL/D	
TOTAL PRODUCTION - DURING	☐ PRIOR TO ☐	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	05	29	Superficie	Superficie	20:05	0.3670			581.25	-
			499.98	500	20:11	0.6573			1036.42	0.9104
			999.92	1000	20:17	0.8590			1352.66	0.6325
			1491.70	1500	20:23	1.0150			1597.26	0.4974
			1948.39	2000	20:29	1.1472			1804.54	0.4539
			2367.77	2500	20:35	1.2565			1975.91	0.4086
			2776.31	3000	20:41	1.3560			2131.92	0.3819
			3174.75	3500	20:47	1.4545			2286.36	0.3876
			3586.48	4000	20:53	1.5547			2443.46	0.3816
92	05	29	3979.24	4500	20:59	1.6500			2592.88	0.3804

REMARKS... PERFE: 5153.83 - 5018.73 T.V.D. PTO. MEDIO: 5086.28 T.V.D.
 ALGUNOS VALORES DE LA GRADIENTE SALEN DE LOS RANGOS NORMALES DEBIDO A LA
 INESTABILIDAD DEL POZO. AL MOMENTO DE TOMAR LA PRUEBA CONTINUABA ACUMU -
 LANDO PRESION.

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 L016-19

CHART READINGS AND CALCULATIONS

PAGE 02 of 02

[illegible]

LOBITOS COSTA AFUERA

LO16-19

PRESION INICIAL

MAY. 29, 92

