LOBITOS COSTA AFUERA

LO16-11

GRADIENTE DE PRESION INICIAL

NOV.29,90

1. BASIC DATA

SUBSURFACE PRESSURE MEASUREMENTS

COMPANY

•COMPANY: PETROMAR S.A.
ADDRESS: NEGRITOS
FIELD and POOL: LOBITOS
TYPE OF TEST: GRADIENTE DE PRESION INICIAL
PRODUCING INTERVAL (CF): 7750-7800 FT. PERF. [X] OH [ ]
ELEVATION (CF): FT. (KB): FT. (KB) to CF: FT.
POOL DATUM: FT. (subsea)
ELEMENT SERIAL NO. 9758N RANGE 0 - 5250 PSI.
CALIBRATION EQUATION PC= 2654.16 x D + (6.11)

WELL NAME: LOBITOS COSTA AFUERA
LOCATION: LO16-11
STATUS: OIL [ ] GAS [ ] OTHER SPECIFY:
DATE OF TEST [90][11][29] TO [ ][ ][ ]
PRODUCING THROUGH: IN. TUBING [ ] IN. CASING [ ]
MID-POINT OF PRODUCING (MPP) INTERVAL (CF): FT.
DATUM DEPTH OF WELL (FROM CF): FT.
CLOCK RANGE 03 h S[X] D[ ] # 2359 I.H. # 14358
DATE OF LAST CALIBRATION [90][08][25]

2. STATIC TEST

PRESSURE (GAUGE): TUBING: PSI. GAUGE [ ] DWG [ ]
CASING: PSI. GAUGE [ ] DWG [ ]
RUN DEPTH (FROM CF) 7775 (7404.12 TVD.) FT.
B.H. TEMP 124 °F. °C SURFACE TEMP. F
R.D. PRESSURE (GAUGE) 3491.02 PSI. GRADIENT 0.4714 PSI/FT.

SHUT-IN DATE [ ][ ][ ] @ h
DATE ON BOTTOM [90][11][29] @ 15:32 h
DATE OFF BOTTOM [90][11][29] @ 16:32 PSI
MPP PRESSURE (GAUGE) 3491.02 PSI.
DATUM PRESSURE (GAUGE): PSI.

3. ACOUSTIC WELL SOUNDER TEST

DEPTH OF TUBING: FT.
•AVERAGE TUBING JOINT LENGTH: FT.
NO. OF JOINTS TO LIQUID:
LENGTH OF GAS COLUMN: FT.
LENGTH OF LIQUID COLUMN: FT.
GAS GRAVITY: GAS GRADIENT: PSI/FT.
OIL GRAVITY: OIL GRADIENT: PSI/FT.

SHUT-IN DATE [ ][ ][ ] @ h
CURRENT WATER CUT %
CASING PRESSURE (GAUGE): PSI.
GAS COLUMN PRESSURE (GAUGE): PSI.
LIQUID COLUMN PRESSURE (GAUGE): PSI.
MPP PRESSURE (GAUGE): PSI.
DATUM DEPTH PRESSURE (GAUGE): PSI.

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

WELL NAME & UNIQUE IDENTIFIER

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:
OIL VISCOSITY CC
BUBBLE POINT PRESSURE (GAUGE) PSI.
B_o = VOL. AT RES. COND. / VOL. AT ST. COND.

GAS WELLS ONLY:
GAS VISCOSITY μZ
Z at RESERVOIR CONDITIONS
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 BBLS. GAS MCF WATER BBL.

5. CHART READINGS AND CALCULATIONS

DATE YR	DATE MO	DATE DAY	DEPTH BELOW CF FT.	ACC. TIME h	TIME h	DEFLECTION IN	CALCULATED PRESSURE PSIG	CORRECTION DEVIATION PSI	CORRECTED PRESSURE PSIG	GRADIENT PSI/FT.
90	11	29	Superficie	Superficie	14:00	0.0175	52.55			-
"	"	"	484.46	500	14:06	0.0780	213.13			0.3314
"	"	"	970.03	1000	14:12	0.1510	406.88			0.3990
"	"	"	1457.51	1500	14:18	0.2230	597.98			0.3920
"	"	"	1946.11	2000	14:24	0.2980	797.04			0.4074
"	"	"	2428.37	2500	14:30	0.3750	1001.42			0.4237
"	"	"	2901.39	3000	14:36	0.4598	1226.49			0.4758
"	"	"	3369.37	3500	14:42	0.5475	1459.26			0.4973
"	"	"	3848.10	4000	14:49	0.6513	1734.76			0.5754
90	11	29	4325.95	4500	14:56	0.7570	2015.30			0.5770

REMARKS
Perf: 7380.20' - 7428.05' T.V.D. PTO. MEDIO: 7404.12' T.V.D.

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 90 (YR) 11 (MO) 29 (DAY) TO ___ (YR.) ___ (MO.) ___ (DAY) LOCATION LO16-11

CHART READINGS AND CALCULATIONS

DATE			DEPTH BELOW CFFT	ACC. TIME h	TIME h	DEFLECTION IN.	CALCULATED PRESSURE PSIG	CORRECTION DEVIATION PSI	CORRECTED PRESSURE PSIG	GRADIENT PSI/FT
YR	MO	DAY								
90	11	29	4799.00	5000	15:02	0.8555	2276.74			0.5526
"	"	"	5260.67	5500	15:08	0.9400	2501.02			0.4858
"	"	"	5716.70	6000	15:13	1.0135	2696.10			0.4277
"	"	"	6184.08	6500	15:19	1.0858	2887.99			0.4105
"	"	"	6662.53	7000	15:25	1.1560	3074.31			0.3984
"	"	"	7140.98	7500	15:31	1.2290	3268.07			0.4049
"	"	"	7404.12	7775	15:32	1.2705	3378.22			0.4185
"	"	"	7404.12	7775	16:32	1.3130	3491.02			
90	11	29	Superficie	Superficie	16:43	0.3365	899.23			

LOBITOS COSTA AFUERA

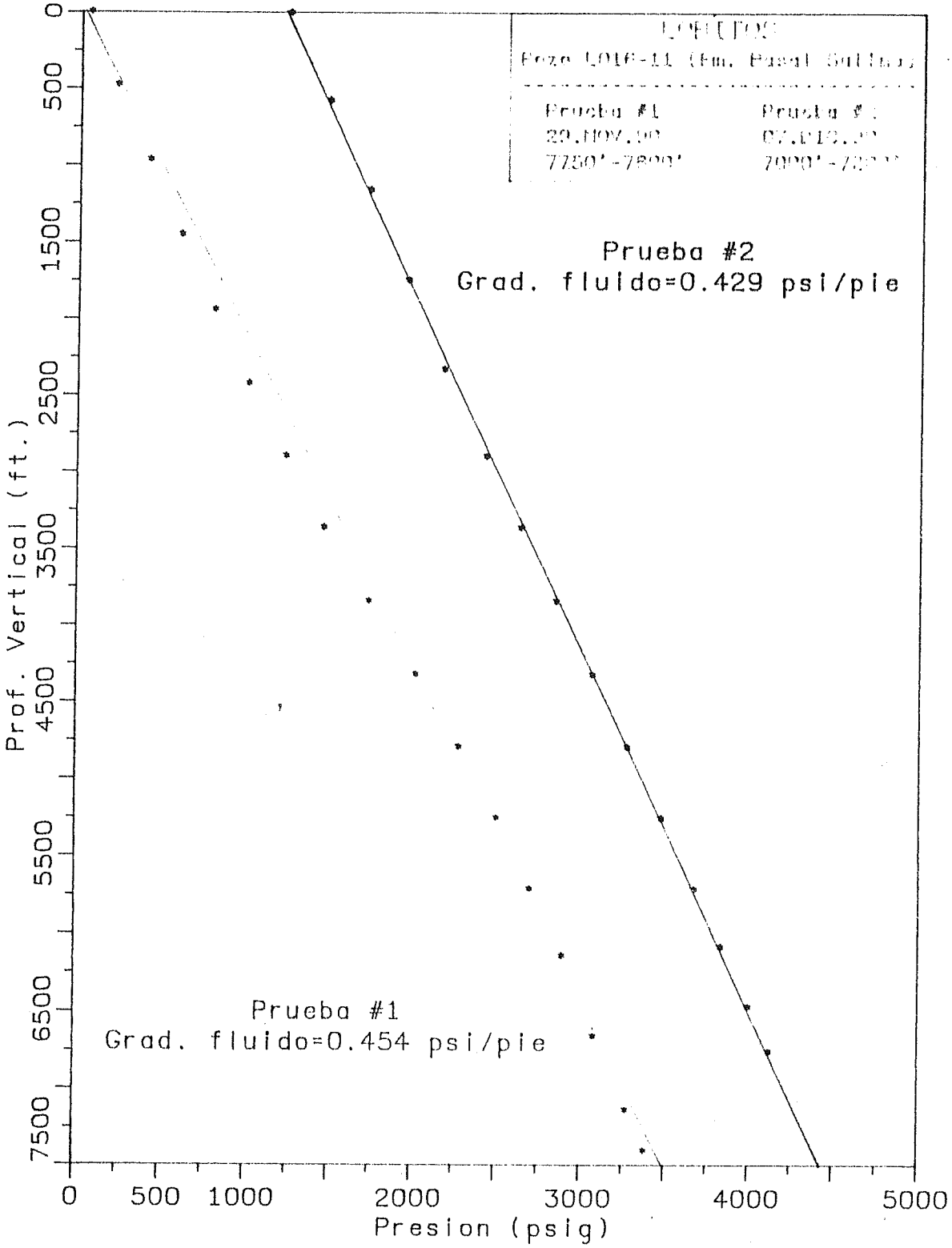
LO16-11

GRADIENTE DE PRESION INICIAL

NOV.29,90

46 1242

PRUEBA DE PRESION INICIAL



PETROMAR

MEMORANDO

PETROMAR RECIBIDO 27

No. PM.RSRV.107.90

A:	Lugar y Fecha
GERENCIA DE RESERVORIOS	S.I., 20 de Diciembre de 1990
De:	**Asunto**
MARTIN POLACK B.	PRUEBAS DE PRESION INICIAL POZO LO16-11

A continuación encontrará el análisis de las pruebas de presión inicial tomadas en el pozo de la referencia, los días 29 de Noviembre y 7 de Diciembre, ambas por Basal Salina. Cada prueba fue tomada inmediatamente después de balearse el intervalo indicado. La segunda prueba se realizó luego de aislar el primer intervalo perforado.

	Prueba 1	Prueba 2
Fecha de la Prueba:	29.11.90	07.12.90
Formación:	Basal Salina	Basal Salina
Intervalo Perforado:	7750'-7800'(P.M) 7380'-7428'(P.V)	7000'-7200'(P.M.) 6662'-6854'(P.V)
Profundidad de la Bomba:	7775'(P.M) 7404'(P.V)	7109'(P.M) 6758'(P.V)
Presión al P.M.P.:	3,491 psig	4123 psig
Presión en la cabeza:	900 psig	1233 psig
Nivel de fluidos:	Superficie	Superficie
Gradiente de formación:	0.4715	0.6100
Gradiente de fluidos:	0.454	0.429

En el caso de la prueba No. 1, la bomba se mantuvo en el fondo una hora, lapso en el cual la presión subió 113 psi, indicando que el pozo no se estabilizó; igualmente, para la Prueba No. 2, el registrador estuvo en el fondo 45 minutos, aumentando la presión en 124 psi.

El segundo intervalo probado (7000' á 7200') mostró una producción inicial de 288 BP/D x 124 BA/D, declinando a 34 BP/D x 1 BA/D en tan sólo tres días; este intervalo no fue fracturado.

Atentamente,

Ing. Martín Polack B.

Adj.

cc.: Supt. de Ingeniería de Petróleo
Supt. de Producción
RES.2201.105
Archivo del Pozo

smg