

PETROMAR

MEMORANDO

No. PM-RESV-163-86

A: SUPT. DE INGENIERIA	Lugar y Fecha Lima, 1 de Setiembre de 1986.
De: DPTO. DE RESERVORIOS	Asunto PRESION DE FONDO - POZO L06-17

Para su información y archivo sírvase encontrar los resultados e interpretación de la presión de fondo tomada en el pozo de la referencia. Los resultados son como sigue:

Fecha	: Abril 5, 1986
Intervalo perforado	: 6756'-3950' PM
Formación	: Rio Bravo
Prof. de la bomba	: 6000 PM o 4769 PV
Pto. medio de las perf.	: 5353 PM o 4277 PV
Presión a la prof. de la bomba	: 872 psig. (máxima presión registrada por la bomba).
Presión extrapolada al pto. medio de las perforac.	: 692 psig. (utilizando 0.365 psi/pie.
Presión en la cabeza del pozo	: 424 psig
Nivel de fluído	: 3675 pies verticales
Gradientes promedios de fluídos	: 0.0131 psi/pie (gas)
	: 0.365 psi/pie (líquido)

Después de 70 horas de haber permanecido la bomba en el pozo, la presión no alcanzó a estabilizarse. El gráfico log-log nos indica que la restauración de la presión aun no ha alcanzado la región media que nos permita trazar la línea recta en el ploteo de Horner para luego determinar las características del reservorio, asimismo, podemos observar que el crecimiento de la presión está afectada grandemente por el "after flow" el cual podría también estar encubriendo un posible daño en la formación. Aunque no es posible conocer con certeza, la caída de la presión inicial ya que tanto esta como la actual no estuvieron estabilizadas; sólo por referencia se indica que la presión actual referida al punto medio de perforaciones es 1228 psi menor que la inicial registrada en Nov/19/84. La presión actual indica que el pozo tiene energía suficiente para producir, sin embargo, su producción actual no está de acuerdo con esto, por lo cual se recomienda revisar su instalación de G/L.

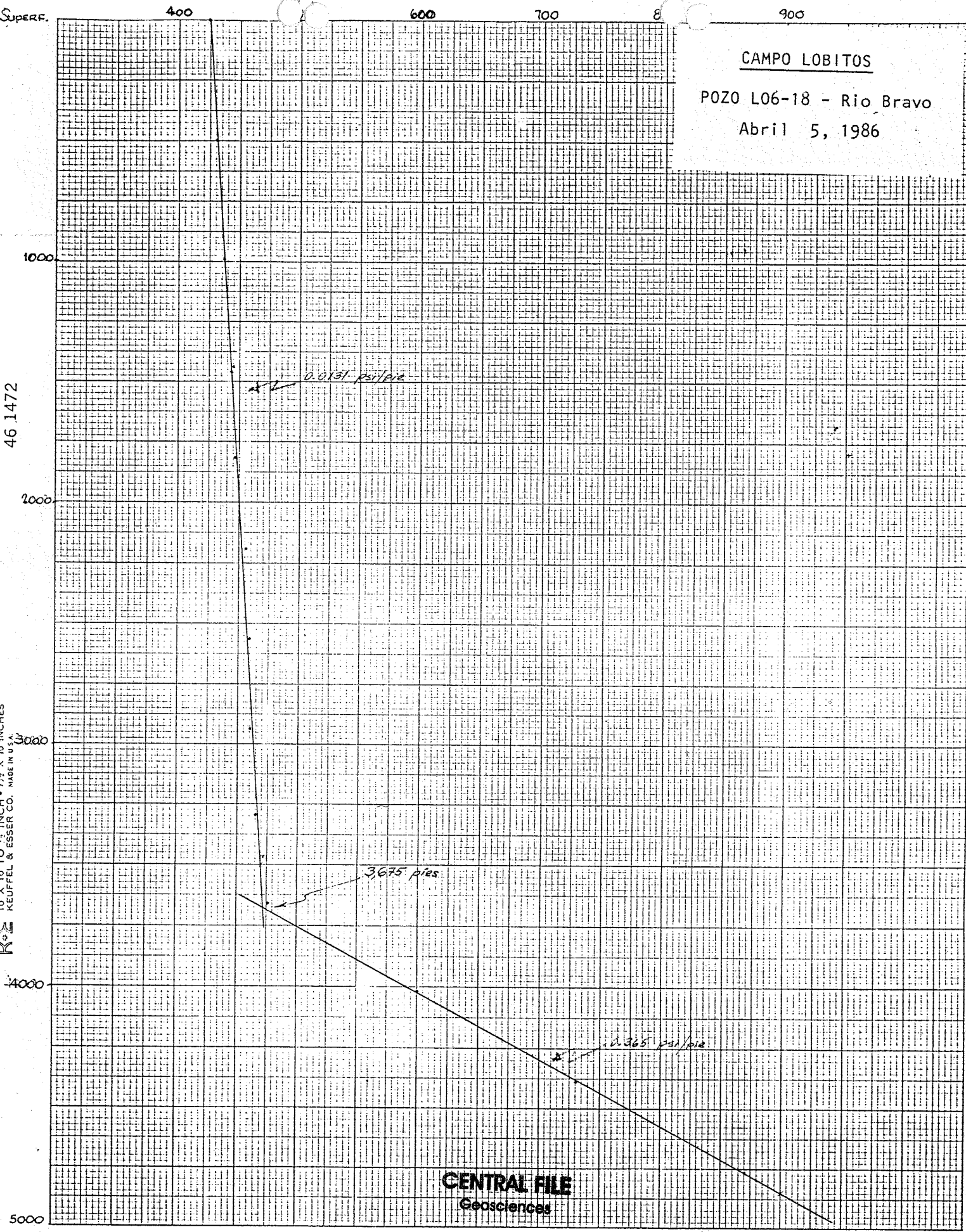
Ing. Julio Mego C.
Dpto. de Reservorios

JMC:rmr

cc: Supt. de Producción
Archivo del Pozo
GE-2201.89

CENTRAL FILE
Geosciences

→ aun así su producción es muy baja.
56% Petróleo -
44% Agua -
posiblemente se ha completado una zona de emulsión o de alta saturación de agua.



CAMPO LOBITOS

POZO L06-18 - Rio Bravo

Abril 5, 1986

46 1472

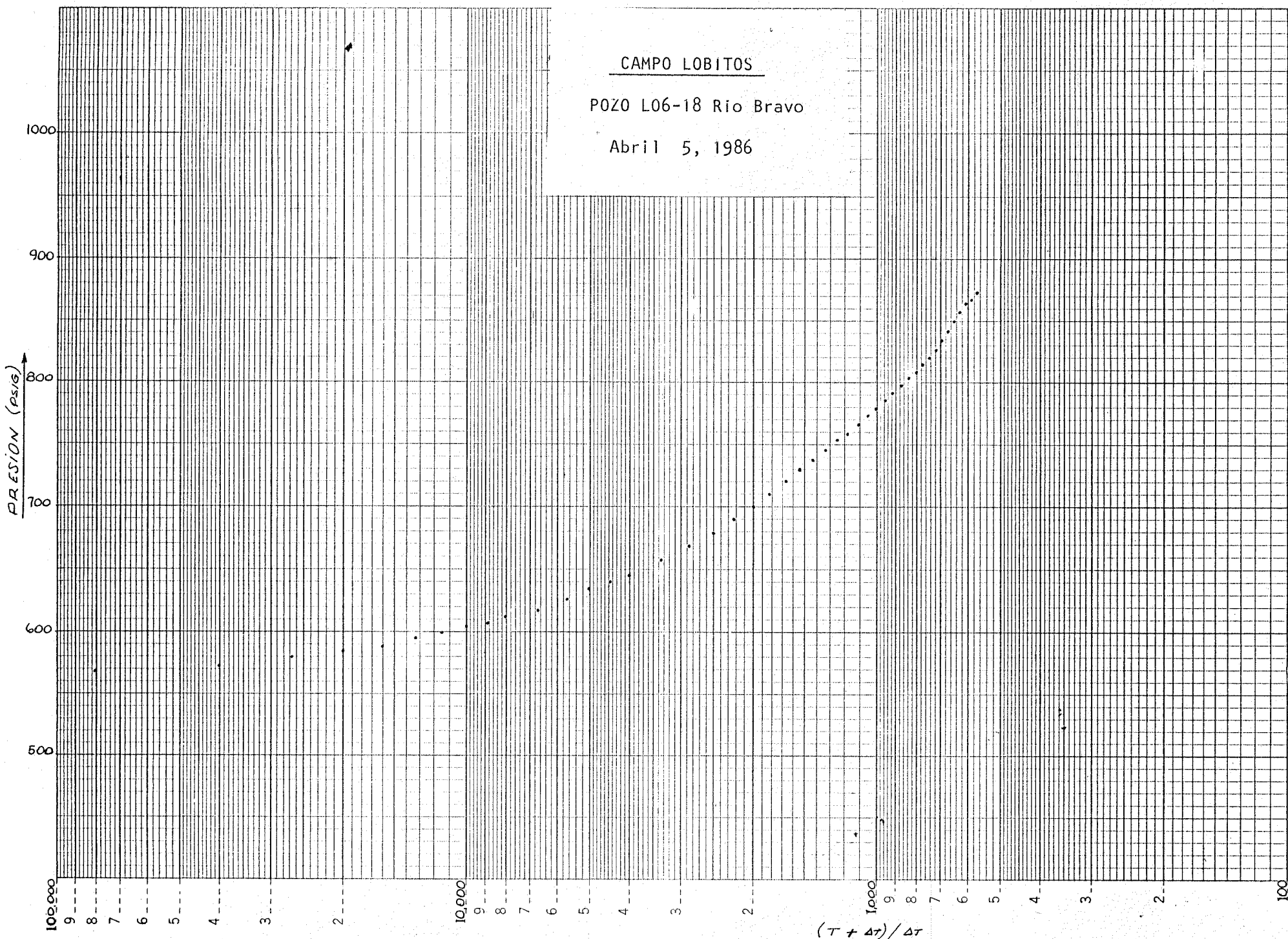
10 X 10 TO 1 1/2 INCH • 7 1/2 X 10 INCHES
KLUFFEL & ESSER CO. MADE IN U.S.A.
K

CENTRAL FILE
Geosciences

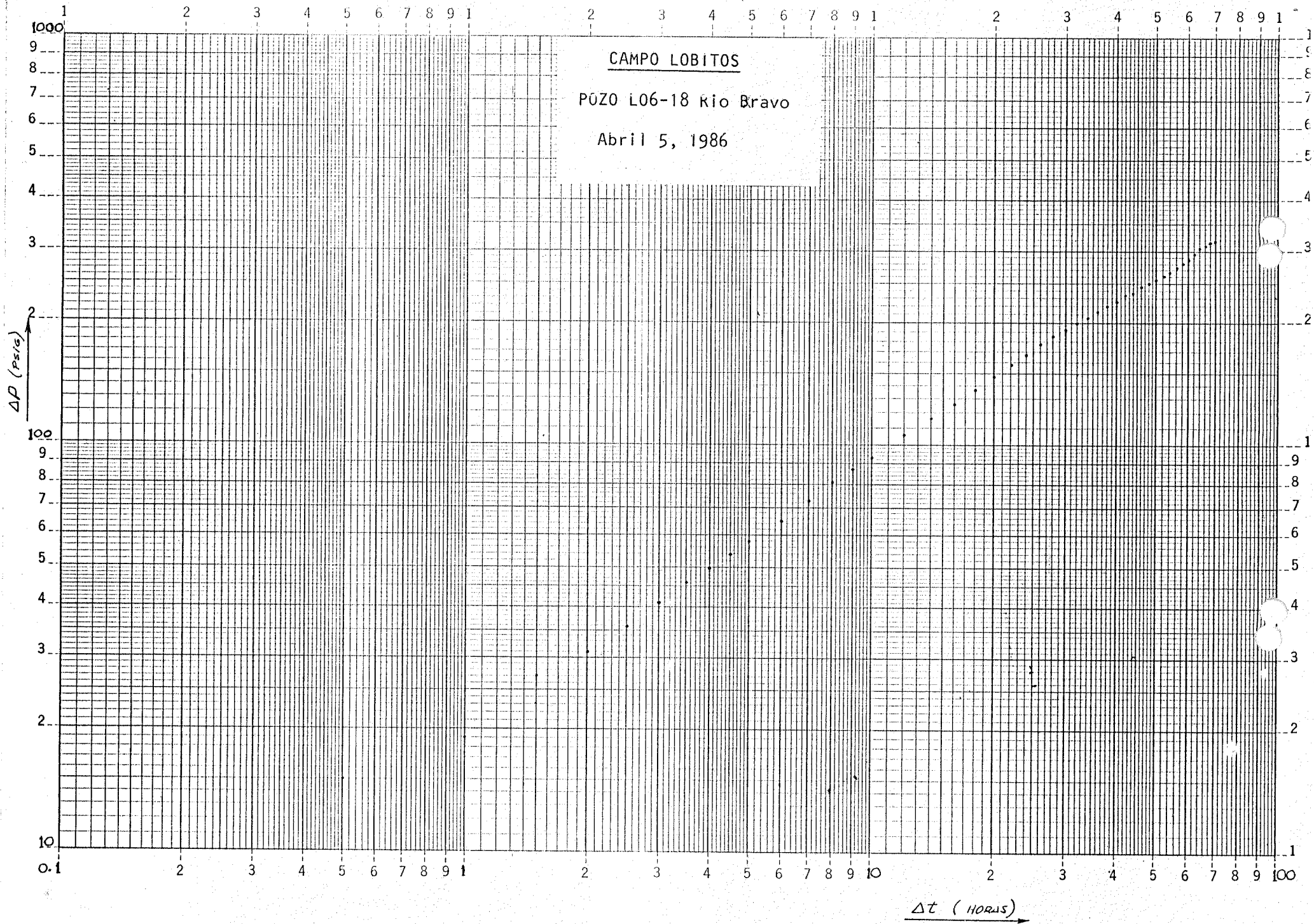
CAMPO LOBITOS

POZO L06-18 Rio Bravo

Abril 5, 1986



46 5493



SUBSURFACE PRESSURE MEASUREMENTS

Well : LO6-17
 Date of test : Abril 5, 86
 Installation : BLT
 Formation : Rio Bravo
 Interval :
 Mid point of perf. : 5353 MD or 4277 VD
 Bomb depth : 6000 MD or 4769 VD

Production information
 Cumulative production : OIL : 21744 Bbls.
 WATER : 17191 Bbls.
 GAS : 89396 MSCF

Latest production test : DATE : Marzo 21, 86
 OIL : 13 BOPD
 WATER : 3 BWPD
 GOR : 11692
 STATUS : GL
 ELEMENT : 2000# ser. 12446

<u>M. Depth</u> (ft)	<u>V. depth</u> (ft)	<u>Pressure</u> (psig)	<u>Pressure</u> (psig/ft)	<u>Deflection</u> (in)
0	0	424	0	0.424
500	500	431	0.014	0.431
1000	994	437	0.012	0.437
1500	1437	445	0.018	0.445
2000	1820	447	0.005	0.447
2500	2195	456	0.024	0.456
3000	2569	459	0.008	0.459
3500	2938	460	0.002	0.460
4000	3299	465	0.013	0.465
4500	3657	476	0.030	0.476
5000	4018	600	0.343	0.600
5500	4387	730	0.352	0.730
6000	4769	870	0.366	0.870

SUBSURFACE PRESSURE MEASUREMENTS

Well : L06-17
Date of test : Abril 2 al 5 1986
Installation : BLT

Formation : Rio Bravo
Interval : 6756' - 3950' MD
Mid point of perf : 5353 MD or 4277 VD
Bomb depth : 6000 MD or 4769 VD

Cumulative production : OIL : 21744 Bbls.
WATER : 17191 Bbls.
GAS : 89396 MSCF
Latest production test : DATE : Marzo 21, 1986
OIL : 13 BOPD
WATER : 3 BWPD
GOR : 11692
STATUS : GL
ELEMENT : 2000 # ser. 12446

56%
44%
corte de agua
bastante alt.

<u>Time</u> (hrs)	<u>Pressure</u> (psig)	<u>AP</u> (psig)	<u>Th + At</u> at	<u>Deflection</u> (in)
0	552	0	0	0.552
1/4	555	3		0.555
1/2	559	7		0.559
3/4	564	12		0.564
1	553	1		0.553
0	553	1	0	0.553
1/2	568	15	80287	0.568
1	572	19	40144	0.572
1 1/2	580	27	26773	0.580
2	584	31	20073	0.584
2 1/2	589	36	16058	0.589
3	594	41	13382	0.594
3 1/2	599	46	11470	0.599
4	603	50	10037	0.603
4 1/2	607	54	8922	0.607
5	611	58	8030	0.611
6	618	65	6692	0.618
7	626	73	5736	0.626
8	634	81	5019	0.634
9	640	87	4461	0.640
10	646	93	4015	0.646
12	658	105	3346	0.658
14	669	116	2868	0.669
16	679	126	2510	0.679
18	690	137	2231	0.690
20	701	148	2008	0.701
22	711	158	1826	0.711
24	721	168	1674	0.721
26	730	177	1545	0.730

28	738	185	1435	0.738
30	745	192	1339	0.745
32	753	200	1255	0.753
34	759	206	1182	0.759
36	765	212	1116	0.765
38	773	220	1057	0.773
40	779	226	1005	0.779
42	785	232	957	0.785
44	791	238	913	0.791
46	798	245	874	0.798
48	803	250	837	0.803
50	808	255	804	0.808
52	814	261	773	0.814
54	820	267	744	0.820
56	826	273	718	0.826
58	834	281	693	0.834
60	842	289	670	0.842
62	850	297	648	0.850
64	858	305	628	0.858
66	863	310	609	0.863
68	867	314	591	0.867
70	872	319	574	0.872

JA/rzz