

# TERMINACION

Yac. MLES BEHR

POZO N° EA-17

Fecha del 4-9-66 al 26-9-66

ESQUEMA	PUNZAMIENTOS PROF. (IL.)	INTERVENCIONES Y ENSAYOS DE CAPAS	PERF INICIADA	30-7
			PERF. TERMINADA	22-8
972		PR. 3 Packer de PRODUCCION <u>RESERVA DE GAS</u>	COTA	664
			PROFUND. TOTAL	1366
			COORDEN. X	4.949.4
			Y	2.584.9
1037 1038,5		⑬ Pzō 1/2" 1/8"	CANERIAS	
1052 1054		⑭ Pzō 1/2" 1/8"	SUPERFICIE	
1062 1063,5		⑮ Pzō 1/2" 1/8"	ZAPATO: 96 m	
1080		⑯ Ens: Surge Gas c/Pet. 100 l/h Q 90% = 9.100 m³/d Q 70% = 21.300 m³/d PE. 37 atm. CO₂ = 4% D: 0,585.	INTERMEDIA	
1110		TAPON PUENTE	AISLACION	
1127,5 1131		⑰ Pzō 1/2" 1/8"	ZAPATO: 1.366,96 m	
1133 1136		⑱ Ens.: Pet c/Gas SN. x 50 mm 700 l/h s/presión (0,934-3-3%)	PERFILES	
1146,6		⑲ Pzō 1/2" 1/8"	INDUCCION	
1159 1161		⑳ Ens.: A. SaL: 1500 l/h N: 600-10,5%	MICRO	
T.K. 1165		㉑ Cfo (154-91-140 atm)	POZO ABIERTO	
1170 1171		㉒ Pzō Aux.	POZO ENTUBADO	
1200		㉓ Ens.: 2000 l/h A. SaL. N. 200 m	NEUTRON	
1295 1297		㉔ Pzō 1/2" 1/8"		
T.K. 1302		㉕ Ens.: S/E		
1332?		㉖ Cfo (35-21-49 atm)		
1367		Profundidad de cielo de clo. estimada No se pudo constatar por cañería aplastada.-		

Puesto al día el: 28-8-69

Responsable: R. C. S.



**s/TERMINACION DEL POZO: EA.17**

A. S. N. M. m

Administración **Comodoro Rivadavia**

Coordenadas: .....

Ubicación **El Alba (Chubut)**Inició perforación **30-7-66**Carácter **Explotación**Terminó perforación **22-8-66**Equipo Rotary No. **50 - 211**Ensayo capas: **4-9 al 26-9-66**DIAS EMPLEADOS:

Montaje y desmontaje	6+1/2+3 días
Perfora, incluso cambio de hta.	9
Entuba, cemento y fragüe	2 1/2
Ensayos de capas	6 1/2
Motor 2; falla entubación 6 1/2; f/agua 6 1/2	27 1/2
Otros bomba 1/2; circuito 1/2; falla cementac. 10	
Total varios 1/2; MN 1 día.-	55

DESCRIPCION DE LOS TRABAJOS DE PERFORACION:Inició c/trépano diam. **311** mm. Desde m. **0** Hasta **110** m.Entubó cañería de seguridad de **226-244** diam. mm: Long. **104** m.Cementó con **230** bolsas **Comodoro**Continuó perforando c/trépano diám. **222** mm. Hasta **1372** m. Prof. final

Perforó c/ corona diám. .... mm. Desde ..... m. Hasta ..... m.

Desviaciones registradas con .....

Perfilaje eléctrico c/ equipo **Schlumberger**; rectificó profundidad **1366,2** m.Testigos laterales con **Schlumberger** en .....

Profundizó con diám. .... mm. Hasta ..... m.

Entubó cañería de aislación de **164-178** diám mm. Hasta **1366** m.Cementó " " " en **1366** m. Con --- bolsas **No cementó** (al dorso)Constató cemento en **241** m. Reperforó hasta **255** m. libre **275** m.Probó hermeticidad con **50** atm. Durante **1** horas **Admite.-**Bajó o/b lisos **240** m. y cementó en dos etapas punzado aux. **245-246** m.

1° etapa c/50 bls Loma Negra (s/pres.); 2° etapa c/50 bls L. Negra (s/pres.).-

(continúa al dorso en la parte: TERMINACION)

Ensayo de capas - ver al dorso

Trató de cementar cañería de aislación, previo colchón lavador; pero al inyectar lechada cementadora levantó 105 atm de presión zafando la cañería de 7" en 230 m.- Manióbró para empalmar, empalma y calibra caños hasta 1309 m.-

PUNZA aux. 245-246 m. c/4 TJ 2 1/8" y cementó con 150 bls Cdro.

RP/ts

ING. ENRIQUE L. KREIBOU  
SERV. TECNOLOGIA EXP.

**TERMINACION:** Luego de cementar de nuevo en dos etapas el punzado aux. 245-246 m., rotó cemento 244-247 m., libre 292 m.

Somete a pres. c/60 atm, buen resultado.

Baja trép. y rotover 156 mm hasta 1308 m., donde rota a/progreso.

Baja c/b 2 1/2" a 1308 m. donde para: cañería aplastada en 1308 m.

YPF perfila Neutrónico y CBL.

Fija ret. en 1253 m. y ensaya hermeticidad fondo: surge gas y agua sal. a/presión x 50 mm. Ahoga pozo. Luego extrae a razón de 1750 l/h ag. sal., nivel 500 m. (Sal. 8,6%).

YPF punza aux. 1281-1282 m. c/4 TJ 1 11/16". Con ret. en 1300 m. trata de circular entre rotura cañería y pzdo aux. a/resultado.

Vuelve a cementar pzdo aux. 245-46 m. con 100 bls Loma Negra con c/b lisos en 200 m.- Rota cemento 234-246 m., libre 1307 m., lava.-

Fijó tapón K c/válv. en 1302 m., trató de cementar fondo, no admite con 140 atm.

Fijó ret. FB 1254 m., ensaya 1281-82 m. (aux.), a/entrada.

YPF punza 1295,5-1297,5 m. c/28 TJ 2 1/8", a/entrada.- Somete a pres. y no admite c/60 atm.- Cementó a pres. c/ret. 1200 m. c/60 bls L. Negra (35-21-49 atm). TC 1200 m.

YPF punza aux. 1170-71 y 1119-20 m. c/12 TJ 1 11/16".- Con ret. 1129 m. trata de circular entre punzados, a/resultado.- Somete a presión c/70 atm, no admite.-

Ensayo 1170-71 m. c/ret. 1129 m. y comprueba entrada de 2000 l/h agua sal., nivel 200 m.- Somete a 20 atm y logra circular entre punzados.

Fija tapón K c/válv. en 1165 m. y cementó 1170-71 m., previo colchón lavador, con 25 bls Loma Negra (+ 12,5 k. Flac). Pr. 105-35-70 atm.

YPF punza aux. 1080-81 y 975-76 m. c/8 TJ 1 11/16". Ensayo c/ret. en 990 m.: hay entrada de agua y circula entre punzados.

Fijó ret. 1072 m. y cementó a pres. c/40 bls L. Negra (77-70-70 atm)

Fijó ret. 945 m. y otó a pres. 975-76 m c/40 L. Negra (81-28-42 atm)

Verificó hermeticidad punzado 245-46 m., a/entrada.-

Somete a pres. 245-46 m. c/ret. 230 m.: admite c/10 atm.

Con c/b lisos 200 m., vuelve a cementar 245-46 m. c/60 bls Loma Negra (pres. 7-3,5-28 atm).- Rota cemento 213 a 248 m., libre 1060 m.

Ensayo hermeticidad, a/entrada.-

Rota tapón K en 1072 m., se desplaza a 1155 m., rota hasta 1163 m.

Vació pozo y comprueba buena hermeticidad pzdo aux. 1080-81 m. (TK. 1165)

YPF punza entre 1159,5-1161 m. c/20 TJ 2 1/8, comprobando entrada de 1500 l/h ag. sal., nivel 600 m. (Sal. 10,5%).

Cementó a pres. c/ret. 1146,6 m. c/50 bls Loma Negra + 1% Cl<sub>2</sub>Ca (presiones: 154-91-140 atm). TC 1146 m.

YPF trató de efectuar CBL, sin resultado.

YPF punza Rk33,5-1136,5 m. c/40 TJ 2 1/8", comprobando una entrada de 200 l/h petr. pesado SN x 50 mm (0,935-6-6%) s/pres.

YPF punza ampliando entre 1128-1131,5 m. c/47 TJet de 2 1/8" y comprueba surgencia de 700 l/h petróleo con gas, SN x 50 mm sin presión (0,93493%-3%).

Cementó tapón puente entre 1110-1080 m. c/25 bls L.Negra. TC 1080

YPF punza entre 1062,5-1065 m. c/33 TJ 2 1/8"; surge por Ø 50 mm a razón de 50 l/h petr. + 16.400 m<sup>3</sup>/d gas.

PE.43 atm (recupera en 30 minutos), CO<sub>2</sub> 4%, Dens. 0,59

Fija packer R.3 de prod. con c/b 2 1/8" en 972 m.

YPF punza 1052,5-1054,5 y 1037,5-1039 m. c/60 T.Jet de 2 1/8".  
Extrae ag.vert. y surge gas con 100 l/h petr. (Anál. s/datos)  
Q al 90% = 9.100 m<sup>3</sup>/d; Q al 70% = 21.300 m<sup>3</sup>/d; Q al 50% = 25.800 m<sup>3</sup>/d; PE 37 atm; CO<sub>2</sub> 4%; Dens. 0,585.-

RESERVA DE GAS

LFA/ts.

*H. Casas*  
Dr. JULIO H. CASAS  
GEOLCO  
Jefe Minería y Geología

PARTE DE PUNZAMIENTO

Pozo No. EA-17 Fecha 25-9-66

Diámetro de cañería

Fondo o Tapón

Capas a punzar 1052,50 - 1054,50

1037,50 - 1039

CAPAS PUNZADAS

1052,50 - 54,50

1037,50 - 39

Nivel 400 mts.

Ruido

Tipo de cargas 2 1/8"

Total de cargas 60

Observaciones

PARTE DE PUNZAMIENTO

EA  
Pozo No. AE.17 Fecha 22-8-66

Diámetro de cañería

Fondo o Tapón Costado en 1.309 mts.

Capas a punzar 245-246

CAPAS PUNZADAS

245-246

Nivel mts.

Ruido Agua

Tipo de cargas 2 1/8"

Total de cargas 4

Observaciones

Altura de armadura s/piso cemento

Iniciò oper. 19,15 Termina oper. 22,45

Equipo No. 9377

Iniciadores 1 Mecha 1

Espaciadores 10

Profundidad de cuplas

Observaciones: se inicio la. op. 2a. Bajo CCl hasta donde tocara fondo-

2a. op. Se baja CCl con contrapeso y se costata fondo en 1309 mt.

3a.op. se baja para punzar en 245-246.

Traversa

Operador



Altura de armadura s/piso cemento 4,00 mts

Iniciò oper. 11,30 Termina oper. 14,15 hs

Equipo No. 9927

Iniciadores 2 Mecha 5,00 mts

Espaciadores 2

Profundidad de cuplas 1076,10 1064

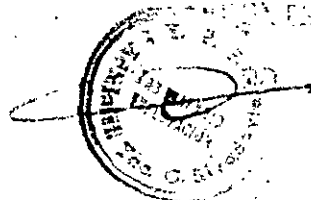
1050,40 1036,60 1022,90

Observaciones:

Inicio 1a carrera Galli , continua 2a carrera Cadario

Galli- Cadario

Operador



PARTE DE PUNZAMIENTO

Pozo No. EA-17 Fecha 13-9-66

Diámetro de cañería 7"

Fondo o Tapón 1301 mts

Capas a punzar 1170 a 1171 mts

1119 a 1120 mts

CAPAS PUNZADAS

1170 a 1171 ; 1119 a 1120 mts

Nivel mts.

Ruido

Tipo de cargas 1 11/16"

Total de cargas 6

Observaciones

PARTE DE PUNZAMIENTO

Pozo No. Alba 17 Fecha 12-9-66

Diámetro de cañería 7"

Fondo o Tapón 1301

Capas a punzar 1295,5 - 1297,5

CAPAS PUNZADAS

1295,5 - 1297,5

Nivel 400 mts.

Ruido Agua

Tipo de cargas 2 1/8"

Total de cargas 28

Observaciones

PARTE DE PUNZAMIENTO

Pozo No. EA-17 Fecha 9-9-66

Diámetro de cañería 7"

Fondo o Tapón

Capas a punzar 1281 - 1282

CAPAS PUNZADAS

1281 - 1282

Nivel 0 mts.

Ruido Agua Salada

Tipo de cargas 1 11/16"

Total de cargas 4

Observaciones



armadura s/piso cemento

7,00 Termina oper. 10,10 hs

9377

2 Mecha 2 mts

26

d de cuplas

ones: Se demora por inconvenien-

ctricidad en el equipo.

TR A V E R S A

Operador

Altura de armadura s/piso cemento 6,00 mts

Iniciò oper. 7,00 Termina oper. 9,45 hs

Equipo No. 236

Iniciadores 1 Mecha 2,00 mts

Espaciadores 1

Profundidad de cuplas 1261,4 - 1273,8

1285,8 - 1296,9

Observaciones:

Galli

Operador

Altura de armadura s/piso cemento 7 mts.

Iniciò oper. 13,15 Hs Termina oper. 15 Hs.

Equipo No. 9377

Iniciadores 1 Mecha 1

Espaciadores 1

Profundidad de cuplas 1285,80 - 1273,80

Observaciones:

ESTEVE

Operador

PARTE DE PUNZAMIENTO

Pozo No. EA - 17 Fecha 21 - 9 - 66

Diámetro de cañería

Fondo o Tapón 1150 mts

Capas a punzar 1133,50 a 1136,50 mts

CAPAS PUNZADAS

1133,50 a 1136,50 mts

Nivel mts.

uido

Tipo de cargas 2 1/8

Total de cargas 40

Observaciones

PARTE DE PUNZAMIENTO

Pozo No. EA - 17 Fecha 20 - 9 - 66

Diámetro de cañería

~~Fondo o Tapón~~ RETENEDOR : 1108 mts.

Capas a punzar 1159,50 - 1161

CAPAS PUNZADAS

1159,50 - 1161

Nivel 550 mts.

uido

Tipo de cargas 2 1/8"

Total de cargas 19

Observaciones

PARTE DE PUNZAMIENTO

Pozo No. EA - 17 Fecha 14-9-66

Diámetro de cañería 7"

Fondo o Tapón

Capas a punzar 1080-1081

975-976

CAPAS PUNZADAS

1080-1081

975-976

Nivel mts.

uido

Tipo de cargas 1 11/16

Total de cargas 6

Observaciones

Altura de armadura s/piso cemento

Inicio oper. 17,20 Termina oper. 19,40

Equipo No. 9927

Iniciadores 2 Mecha 3,50 mts

Espaciadores 1

Profundidad de cuplas 1141,80 - 1128,70

1155,70 - 1102,30 - 1088,50

Observaciones: Pozo abierto

hicieron dos carreras por fallas en  
fulminante .-

TRAVERSA → ESTEVES

Operador



Altura de armadura s/piso cemento

Inicio oper. 18,15 Hs Termina oper. 19,15 Hs.

Equipo No. 9377

Iniciadores 1 Mecha 1,50 mts,

Espaciadores 1

Profundidad de cuplas 1180,40 - 1166,40 -

1155,50 - 1141,80 - 1128,70 - 1115,70

Observaciones: Se esperó resultado desde  
19,15Hs. hasta 22 Hs. en el cual vino  
agua y mantuvo el nivel en 550 mts.

TRAVERSA

Operador



Altura de armadura s/piso cemento 3,00 mts

Inicio oper. 16,30 Termina oper. 18,30 hs

Equipo No. 9377

Iniciadores 2 Mecha 250 mts

Espaciadores 26

Profundidad de cuplas

Observaciones:

Bortoni

Operador



PARTE DE PUNZAMIENTO

Pozo No. EA-17 Fecha 24-9-66

Diámetro de cañería 7"

Fondo o Tapón

Capas a punzar 1062,5-1065

CAPAS PUNZADAS

1062,5 - 1065

Nivel 290 mts.

Fluido Petróleo

Tamaño de cargas 2 1/8"

Total de cargas 33

Observaciones

PARTE DE PUNZAMIENTO

Pozo No. EA-17 Fecha 22-9-66

Diámetro de cañería 7"

Fondo o Tapón

Capas a punzar 1128 - 1131,50

CAPAS PUNZADAS

1128 - 1131,50

Nivel 0 mts.

Fluido Agua Salada

Tipo de cargas 2 1/8"

Total de cargas 47

Observaciones Retenedor en 1092 metros.

Altura de armadura s/piso cemento 5,40 metros

Iniciò oper. 5,30 Hs. Termina oper. 8 Horas

Equipo No. 9927

Iniciadores 1 Mecha 2,50 metr 3

Espaciadores 1

Profundidad de cuplas 1076,1 - 1064 -

1050,4 - 1036,6

Observaciones:

BORTONI  
Operador



Altura de armadura s/piso cemento 6 mts.

Iniciò oper. 14 Horas Termina oper. 18,30 Horas

Equipo No. 236

Iniciadores 1 Mecha 3,50 mts

Espaciadores 1

Profundidad de cuplas 1141,80 - 1128,70 -

1115,70 - 1102,30 - 1088,50

Observaciones: Se hicieron 3 carreras, porque  
paraña en el retenedor; se rompió una ries-  
tra. Luego de bajar la barra maestra se  
punzó normalmente.

ESTEVEZ  
Operador



P O Z O : EA-17

PROFUNDIDAD FINAL : 1372.0 m, FECHA FIN TERMINACION : 26/09/66

OBSERVACIONES :

OP	FECHA	TAPON	EN	PUNZADO	CARAC	R E S U L T A D O
TE 26/09/66	1080.0	1	245.0	246.0	Auxil	Cementacion , E/H ( - ) , INDIVIDUAL
		2	245.0	246.0	Repun	Recem , E/H ( + ) , INDIVIDUAL
		3	<del>1308.0</del>	<del>1308.0</del>		<del>Surgencia , 100.0 % Agua , orificio</del> 50.0 mm , INDIVIDUAL
		4	<del>1308.0</del>	<del>1308.0</del>		<del>Pistoneo , 1750 l/h , 100.0 % Agua</del> salinidad 8.6 g/l , nivel 500 m , INDIVIDUAL
		5	245.0	246.0	Repun	Recem , 100 bolsas , INDIVIDUAL
		6	1308.0	1308.0		S/E , presion 145.0 kg/cm2 , caudal .0 lpm , INDIVIDUAL
		7	1281.0	1282.0	Auxil	S/E , INDIVIDUAL
		8	1295.5	1297.5	Auxil	S/E , presion 61.0 kg/cm2 , caudal .0 lpm , INDIVIDUAL
		9	1295.5	1297.5	Auxil	Cementacion , 60 bolsas , E/H ( + ) , INDIVIDUAL
		10	1119.0	1120.0	Auxil	S/E , presion 71.0 kg/cm2 , caudal .0
			1170.0	1171.0	Auxil	lpm , CONJUNTO ( 2 CAPAS)
		11	<del>1170.0</del>	<del>1171.0</del>	<del>Auxil</del>	<del>Pistoneo , 2000 l/h , 100.0 % Agua</del> nivel 200 m , INDIVIDUAL
		12	1170.0	1171.0	Auxil	Cementacion , 25 bolsas , INDIVIDUAL
		13	<del>975.0</del>	<del>976.0</del>	<del>Auxil</del>	<del>Pistoneo , 100.0 % Agua , CONJUNTO (</del> <del>1080.0</del> <del>1081.0</del> <del>Auxil</del> 2 CAPAS)
		14	1080.0	1081.0	Auxil	Cementacion , 40 bolsas , INDIVIDUAL
		15	975.0	976.0	Auxil	Cementacion , 40 bolsas , INDIVIDUAL
		16	245.0	246.0	Repun	S/E , presion 10.0 kg/cm2 , caudal 1pm , INDIVIDUAL
		17	245.0	246.0	Repun	Cementacion , 60 bolsas , E/H ( + ) , INDIVIDUAL
		18	<del>1159.5</del>	<del>1161.0</del>	<del>Apert</del>	<del>Pistoneo , 1500 l/h , 100.0 % Agua</del> salinidad 10.5 g/l , nivel 600 m , INDIVIDUAL
		19	1159.5	1161.0	Apert	Cementacion , 50 bolsas , INDIVIDUAL
		20	1133.5	1136.5	Apert	Surgencia , 200 l/h , 6.0 % Agua , densidad 19.4 API , orificio 50.0 mm , INDIVIDUAL
		21	1128.0	1131.5	Ampl.	Surgencia , 700 l/h , 3.0 % Agua , densidad 20.0 API , orificio 50.0 mm , INDIVIDUAL
		22	1080.0	1110.0	TpnPt	Cementacion , 25 bolsas , E/H ( + ) , INDIVIDUAL
		23	1062.5	1065.0	Apert	Gas , 16400 m3/d , orificio 50.0 mm , INDIVIDUAL
		24	1037.5	1039.0	Apert	Surgencia , 100 l/h , CONJUNTO ( 2
			1052.5	1054.5	Apert	CAPAS)

Repón @ 1080m

1	1080.0	1	985.0	986.5	Apert	S/E , CONJUNTO ( 5 CAPAS)
			989.5	991.5	Apert	
			1006.0	1007.5	Apert	
			1008.0	1009.5	Apert	
			1017.0	1019.0	Apert	

989.5 991.5 Apert  
1006.0 1007.5 Apert  
1008.0 1009.5 Apert  
1017.0 1019.0 Apert  
1037.5 1039.0 Apert  
1052.5 1054.5 Apert  
1062.5 1065.0 Apert

2 984.5 986.5 Repun S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

989.5 991.5 Repun  
1006.0 1007.5 Apert  
1008.0 1009.5 Apert  
1017.0 1019.0 Apert  
1037.5 1039.0 Repun  
1052.5 1054.5 Repun  
1062.5 1065.0 Repun

---

3 30/10/80 1164.0 1 984.5 986.5 Repun Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua ,  
989.5 991.5 Repun densidad 21.0 API , nivel 930 m ,  
1006.0 1007.5 Apert CONJUNTO ( 12 CAPAS)  
1008.0 1009.5 Apert

1017.0 1019.0 Apert  
1037.5 1039.0 Repun  
1052.5 1054.5 Repun  
1062.5 1065.0 Repun  
1128.0 1131.5 Repun  
1133.5 1136.5 Repun  
1146.0 1147.0 Apert  
1152.0 1153.5 Apert

---

=====

=== LEGAJO POR PUNZADOS (Pozo EA-17) ===

P O Z O : EA-17

PROFUNDIDAD FINAL : 1372.0 m, FECHA FIN TERMINACION : 26/09/66

OBSERVACIONES :

PUNZAD CARAC FECHA OP EN R E S U L T A D O

245.0 Auxil 26/09/66 TE 1 Cementacion , E/H ( - ) , INDIVIDUAL  
246.0

245.0 Repun 26/09/66 TE 2 Recem , E/H ( + ) , INDIVIDUAL  
246.0

245.0 Repun 26/09/66 TE 5 Recem , 100 bolsas , INDIVIDUAL  
246.0

16 S/E , presion 10.0 kg/cm2, caudal 1pm , INDIVIDUAL  
17 Cementacion , 60 bolsas , E/H ( + ) , INDIVIDUAL

975.0 Auxil 26/09/66 TE 13 Pistoneo , 100.0 % Agua , CONJUNTO ( 2 CAPAS)  
976.0

15 Cementacion , 40 bolsas , INDIVIDUAL

984.5 Repun 08/03/70 2 2 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)  
986.5

30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0  
API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

985.0 Apert 1 1 S/E , CONJUNTO ( 5 CAPAS)  
986.5

08/03/70 2 1 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

989.5 Apert 1 1 S/E , CONJUNTO ( 5 CAPAS)  
991.5

08/03/70 2 1 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

989.5 Repun 08/03/70 2 2 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)  
991.5

30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0  
API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1006.0 Apert 1 1 S/E , CONJUNTO ( 5 CAPAS)  
1007.5

08/03/70 2 1 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)  
2 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0  
API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1008.0 Apert 1 1 S/E , CONJUNTO ( 5 CAPAS)  
1009.5

08/03/70 2 1 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)  
2 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0  
API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1017.0 Apert 1 1 S/E , CONJUNTO ( 5 CAPAS)  
1019.0

08/03/70 2 1 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)  
2 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0



API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1037.5 Apert 26/09/66 TE 24 Surgencia , 100 l/h , CONJUNTO ( 2 CAPAS)

1039.0

08/03/70 2 1 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

1037.5 Repun 08/03/70 2 2 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

1039.0

30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0

API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1052.5 Apert 26/09/66 TE 24 Surgencia , 100 l/h , CONJUNTO ( 2 CAPAS)

1054.5

08/03/70 2 1 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

1052.5 Repun 08/03/70 2 2 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

1054.5

30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0

API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1062.5 Apert 26/09/66 TE 23 Gas , 16400 m3/d , orificio 50.0 mm , INDIVIDUAL

1065.0

08/03/70 2 1 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

1062.5 Repun 08/03/70 2 2 S/E , CONJUNTO ( 8 CAPAS)

1065.0

30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0

API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1080.0 Auxil 26/09/66 TE 13 Pistoneo , 100.0 % Agua , CONJUNTO ( 2 CAPAS)

1081.0

14 Cementacion , 40 bolsas , INDIVIDUAL

1080.0 Tapon 26/09/66 TE 22 Cementacion , 25 bolsas , E/H ( + ) , INDIVIDUAL

1110.0 Puert

1119.0 Auxil 26/09/66 TE 10 S/E , presion 71.0 kg/cm2 , caudal .0 lpm , CONJUNTO

1120.0 ( 2 CAPAS)

1128.0 Ampl. 26/09/66 TE 21 Surgencia , 700 l/h , 3.0 % Agua , densidad 20.0

1131.5

API , orificio 50.0 mm , INDIVIDUAL

1128.0 Repun 30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0

1131.5

API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1133.5 Apert 26/09/66 TE 20 Surgencia , 200 l/h , 6.0 % Agua , densidad 19.4

1136.5

API , orificio 50.0 mm , INDIVIDUAL

1133.5 Repun 30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0

1136.5

API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1146.0 Apert 30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0

1147.0

API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1152.0 Apert 30/10/80 3 1 Pistoneo , 3600 l/h , 14.0 % Agua , densidad 21.0

1153.5

API , nivel 930 m , CONJUNTO ( 12 CAPAS)

1159.5 Apert 26/09/66 TE 18 Pistoneo , 1500 l/h , 100.0 % Agua , salinidad 10.5

1161.0

g/l , nivel 600 m , INDIVIDUAL

19 Cementacion , 50 bolsas , INDIVIDUAL

---

1170.0 Auxil 26/09/66 TE 10 S/E , presion 71.0 kg/cm2, caudal .0 lpm , CONJUNTO

1171.0 ( 2 CAPAS)

11 Pistoneo , 2000 l/h , 100.0 % Agua , nivel 200 m ,  
INDIVIDUAL

12 Cementacion , 25 bolsas , INDIVIDUAL

---

1281.0 Auxil 26/09/66 TE 7 S/E , INDIVIDUAL

1282.0

---

1295.5 Auxil 26/09/66 TE 8 S/E , presion 61.0 kg/cm2, caudal .0 lpm ,  
1297.5 INDIVIDUAL

9 Cementacion , 60 bolsas , E/H ( + ) , INDIVIDUAL

---

1308.0 26/09/66 TE 3 Surgencia , 100.0 % Agua , orificio 50.0 mm ,  
1308.0 INDIVIDUAL

4 Pistoneo , 1750 l/h , 100.0 % Agua , salinidad 8.6  
g/l , nivel 500 m , INDIVIDUAL

6 S/E , presion 145.0 kg/cm2, caudal .0 lpm ,  
INDIVIDUAL

---

=====

=== CAPAS PUNZADAS (Pozo EA-17) ===

NRO P	TECHO	BASE CA	REP	CANON	TPP	TIROS	CLASE
1	245.0	246.0	PA	00	1	004	TJ 2 1/8"
2	245.0	246.0	RP	00			
3	1308.0	1308.0		00			
4	245.0	246.0	RP	00			
5	1281.0	1282.0	PA	00	1	004	TJ 1 11/16"
6	1295.5	1297.5	PA	00	4	028	TJ 2 1/8"
7	1170.0	1171.0	PA	00	2	006	TJ 1 11/16"
8	1119.0	1120.0	PA	00	2	006	TJ 1 11/16"
9	1080.0	1081.0	PA	00	1	004	TJ 1 11/16"
10	975.0	976.0	PA	00	1	004	TJ 1 11/16"
11	1159.5	1161.0	AC	00	4	020	TJ 2 1/8"
12	1133.5	1136.5	AC	00	4	040	TJ 2 1/8"
13	1128.0	1131.5	AP	00	5	047	TJ 2 1/8"
14	1080.0	1110.0	TP	00			
15	1062.5	1065.0	AC	00	4	033	TJ 2 1/8"
16	1052.5	1054.5	AC	00	5	034	TJ 2 1/8"
17	1037.5	1039.0	AC	00	5	026	TJ 2 1/8"
18	1017.0	1019.0	AC	01			
19	1008.0	1009.5	AC	01			TJ 2 1/8"
20	1006.0	1007.5	AC	01			TJ 2 1/8"
21	989.5	991.5	AC	01			TJ 2 1/8"
22	985.0	986.5	AC	01			TJ 2 1/8"
23	1062.5	1065.0	RP	02 AP-4"	4	033	
24	1052.5	1054.5	RP	02 AP-4"	4	026	
25	1037.5	1039.0	RP	02 AP-4"	4	020	
26	989.5	991.5	RP	02 AP-4"	4	026	
27	984.5	986.5	RP	02 AP-4"	4	026	
28	1152.0	1153.5	AC	03			
29	1146.0	1147.0	AC	03			
30	1133.5	1136.5	RP	03			
31	1128.0	1131.5	RP	03			

=== CAPITULO 4 (Pozo EA-17) ===

Pozo EA-17		Año 1979					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
12	0.00	0.00	0	0.00	0	0.00	94400
Total	0		0		0		94400
Acum	0		0		0		94400

Pozo EA-17		Año 1980					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
11	26.50	12.94	343	4.91	130	0.00	0
12	30.50	9.77	298	2.26	69	0.00	0
Total	57		641		199		0
Acum	57		641		199		94400

Pozo EA-17		Año 1981					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	30.30	11.52	349	3.00	91	0.00	0
2	26.80	10.60	284	2.76	74	0.00	0
3	30.80	8.83	272	1.07	33	0.00	0
4	29.80	6.68	199	6.68	199	0.00	0
5	30.00	8.90	267	0.90	27	0.00	0
6	8.50	8.82	75	0.94	8	0.00	0
7	29.10	8.80	256	0.27	8	0.00	0
8	28.70	7.42	213	0.17	5	0.00	0
9	30.00	7.53	226	0.33	10	0.00	0
10	30.40	8.42	256	1.41	43	0.00	0
11	29.00	9.17	266	2.10	61	0.00	0
12	31.00	8.74	271	1.29	40	0.00	0
Total	334		2934		599		0
Acum	391		3575		798		94400

Pozo EA-17		Año 1982					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	30.80	7.73	238	3.31	102	0.00	0
2	27.00	7.37	199	3.22	87	0.00	0
3	30.10	7.01	211	4.09	123	0.00	0
4	29.60	5.03	149	1.59	47	0.00	0
5	30.00	7.70	231	2.93	88	0.00	0
6	29.30	7.68	225	3.92	115	0.00	0
7	29.30	6.59	193	3.38	99	0.00	0
8	30.50	7.18	219	2.30	70	0.00	0
9	29.90	7.46	223	2.37	71	0.00	0
10	30.90	6.89	213	1.78	55	0.00	0
11	30.00	6.50	195	2.27	68	0.00	0
12	30.80	6.85	211	1.59	49	0.00	0

Total	358	2507	974	0
Acum	750	6082	1772	94400

Pozo EA-17		Año 1983		AGUA		GAS	
DIAS		PETROLEO					
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	28.80	6.53	188	2.92	84	0.00	0
2	27.70	7.00	194	3.10	86	0.00	0
3	30.50	6.92	211	3.08	94	0.00	0
4	29.60	6.52	193	2.97	88	0.00	0
5	30.30	7.29	221	3.23	98	0.00	0
6	28.70	7.18	206	3.80	109	0.00	0
7	30.80	5.84	180	3.08	95	0.00	0
8	29.90	6.52	195	3.44	103	0.00	0
9	29.40	5.71	168	2.35	69	0.00	0
10	30.20	5.56	168	2.62	79	0.00	0
11	29.90	5.75	172	2.21	66	0.00	0
12	30.70	5.60	172	2.25	69	0.00	0

Total	356	2268	1040	0
Acum	1106	8350	2812	94400

Pozo EA-17		Año 1984		AGUA		GAS	
DIAS		PETROLEO					
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	30.70	5.41	166	2.31	71	0.00	0
2	29.00	5.79	168	2.45	71	0.00	0
3	30.90	6.12	189	2.10	65	0.00	0
4	28.80	5.94	171	1.53	44	0.00	0
5	30.80	6.27	193	0.94	29	0.00	0
6	29.90	5.35	160	0.80	24	0.00	0
7	31.00	4.97	154	2.19	68	0.00	0
8	26.70	6.48	173	3.33	89	0.00	0
9	25.40	6.57	167	1.14	29	0.00	0
10	30.90	5.66	175	3.30	102	0.00	0
11	29.80	5.97	178	3.93	117	0.00	0
12	30.50	7.74	236	1.70	52	0.00	0

Total	354	2130	761	0
Acum	1461	10480	3573	94400

Pozo EA-17		Año 1985		AGUA		GAS	
DIAS		PETROLEO					
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	31.00	6.23	193	5.13	159	0.00	0
2	27.40	7.19	197	5.88	161	0.00	0
3	31.00	5.06	157	2.61	81	0.00	0
4	30.00	6.60	198	1.40	42	0.00	0
5	30.50	5.64	172	1.77	54	0.00	0
6	29.40	6.33	186	1.67	49	0.00	0
7	31.00	6.94	215	0.74	23	0.00	0
8	31.00	5.19	161	1.90	59	0.00	0
9	28.90	6.75	195	2.77	80	0.00	0

10	30.10	8.94	269	1.46	44	0.00	0
11	29.40	5.85	172	1.84	54	0.00	0
12	30.40	4.77	145	2.63	80	0.00	0
Total	360		2260		886		0
Acum	1821		12740		4459		94400

Pozo EA-17		Año 1986					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	31.00	5.00	155	2.39	74	0.00	0
2	28.00	6.07	170	1.43	40	0.00	0
3	30.50	4.92	150	2.00	61	0.00	0
4	29.50	5.36	158	1.25	37	0.00	0
5	30.50	5.38	164	1.31	40	0.00	0
6	30.00	5.30	159	1.80	54	0.00	0
7	30.90	7.48	231	2.23	69	0.00	0
8	30.60	5.72	175	1.80	55	0.00	0
9	29.40	5.78	170	1.94	57	0.00	0
10	30.50	6.03	184	2.07	63	0.00	0
11	28.80	4.48	129	2.33	67	0.00	0
12	30.80	5.78	178	1.43	44	0.00	0
Total	360		2023		661		0
Acum	2181		14763		5120		94400

Pozo EA-17		Año 1987					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	31.00	5.55	172	1.45	45	0.00	0
2	27.60	6.12	169	0.87	24	0.00	0
3	30.80	5.94	183	1.75	54	0.00	0
4	28.30	6.25	177	1.02	29	0.00	0
5	28.50	6.25	178	1.16	33	0.00	0
6	30.00	6.60	198	1.20	36	0.00	0
7	31.00	6.52	202	1.10	34	0.00	0
8	31.00	5.29	164	2.10	65	0.00	0
9	30.00	5.50	165	1.10	33	0.00	0
10	30.90	6.80	210	0.91	28	0.00	0
11	30.00	5.60	168	1.10	33	0.00	0
12	31.00	6.00	186	1.19	37	0.00	0
Total	360		2172		451		0
Acum	2541		16935		5571		94400

Pozo EA-17		Año 1988					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	30.96	5.94	184	0.55	17	0.00	0
2	28.95	6.46	187	0.83	24	0.00	0
3	31.00	7.42	230	1.10	34	0.00	0
4	29.98	6.70	201	1.60	48	0.00	0
5	31.00	5.61	174	1.16	36	0.00	0
6	30.00	7.00	210	1.10	33	0.00	0

7	30.89	5.79	179	1.10	34	0.00	0
8	30.98	5.91	183	1.19	37	0.00	0
9	30.00	5.40	162	0.90	27	0.00	0
10	30.97	5.17	160	1.42	44	0.00	0
11	29.97	6.54	196	1.37	41	0.00	0
12	31.00	6.06	188	1.35	42	0.00	0
Total 366		2254	417				0
Acum 2907		19189	5988				94400

Pozo EA-17		Año 1989					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	30.89	6.09	188	1.29	40	0.00	0
2	28.00	5.39	151	1.32	37	0.00	0
3	31.00	6.71	208	1.71	53	0.00	0
4	29.92	5.38	161	1.04	31	0.00	0
5	30.96	5.43	168	1.39	43	0.00	0
6	30.00	6.00	180	1.60	48	0.00	0
7	31.00	5.32	165	1.48	46	0.00	0
8	30.98	6.75	209	1.16	36	0.00	0
9	30.00	6.67	200	1.03	31	0.00	0
10	30.96	6.01	186	1.61	50	0.00	0
11	29.96	6.44	193	1.17	35	0.00	0
12	31.00	6.23	193	1.87	58	0.00	0
Total 365		2202	508				0
Acum 3272		21391	6496				94400

Pozo EA-17		Año 1990					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	31.00	6.94	215	1.26	39	0.00	0
2	28.00	6.89	193	1.18	33	0.00	0
3	31.00	6.23	193	0.19	6	0.00	0
4	29.92	6.02	180	0.84	25	0.00	0
5	30.96	6.14	190	0.84	26	0.00	0
6	29.94	5.78	173	0.97	29	0.00	0
7	30.73	5.69	175	0.75	23	0.00	0
8	30.75	5.43	167	0.78	24	0.00	0
9	29.92	5.45	163	0.70	21	0.00	0
10	30.75	5.43	167	0.78	24	0.00	0
11	29.73	5.48	163	1.04	31	0.00	0
12	31.00	5.13	159	0.74	23	0.00	0
Total 364		2138	304				0
Acum 3635		23529	6800				94400

Pozo EA-17		Año 1991					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	30.98	5.23	162	0.84	26	0.00	0
2	28.00	6.18	173	0.64	18	0.00	0
3	31.00	5.84	181	0.65	20	0.00	0

4	29.96	5.57	167	0.87	26	0.00	0
5	30.94	5.75	178	0.87	27	0.00	0
6	29.50	5.83	172	1.22	36	0.00	0
7	31.00	5.81	180	1.03	32	0.00	0
8	31.00	4.58	142	1.77	55	0.00	0
9	30.00	4.37	131	1.80	54	0.00	0
10	30.98	4.42	137	1.81	56	0.00	0
11	29.96	4.94	148	1.84	55	0.00	0
12	31.00	5.45	169	1.23	38	0.00	0
Total	364		1940		443		0
Acum	4000		25469		7243		94400

Pozo EA-17		Año 1992					
DIAS		PETROLEO		AGUA		GAS	
MES	EXT.EF	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)	(m3/d)	(m3/mes)
1	31.00	5.48	170	1.29	40	0.00	0
2	28.99	5.59	162	1.35	39	0.00	0
3	30.98	5.52	171	1.19	37	0.00	0
4	29.97	4.97	149	1.57	47	0.00	0
5	30.67	4.73	145	1.01	31	0.00	0
Total	152		797		194		0
Acum	4151		26266		7437		94400



=== ACUMULADAS ANUALES (Pozo EA-17) ===

Pozo EA-17

AÑO	PETROLEO		AGUA		GAS	
	(m3/año)	(m3 ac)	(m3/año)	(m3 ac)	(m3/año)	(m3 ac)
1979	0	0	0	0	94400	94400
1980	641	641	199	199	0	94400
1981	2934	3575	599	798	0	94400
1982	2507	6082	974	1772	0	94400
1983	2268	8350	1040	2812	0	94400
1984	2130	10480	761	3573	0	94400
1985	2260	12740	886	4459	0	94400
1986	2023	14763	661	5120	0	94400
1987	2172	16935	451	5571	0	94400
1988	2254	19189	417	5988	0	94400
1989	2202	21391	508	6496	0	94400
1990	2138	23529	304	6800	0	94400
1991	1940	25469	443	7243	0	94400
1992	797	26266	194	7437	0	94400

=== ULTIMOS VALORES (Pozo EA-17) ===

Pozo EA-17

Año 1992 Mes 5

	Prod.Diaria	Mensual	Acumulada
	m3/dia	m3	m3
Petroleo	4.7	145	26266
Agua	1.0	31	7437
Bruta	5.7	176	33703
Gas	0.0	0	94400
R.A.P.= 0.21	%Agua= 17.6	R.G.P.=	0.0

# EA-17

