

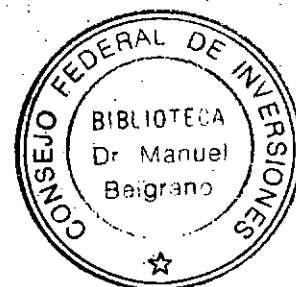
0/H22214
R15i
II

43939

C.F.I.

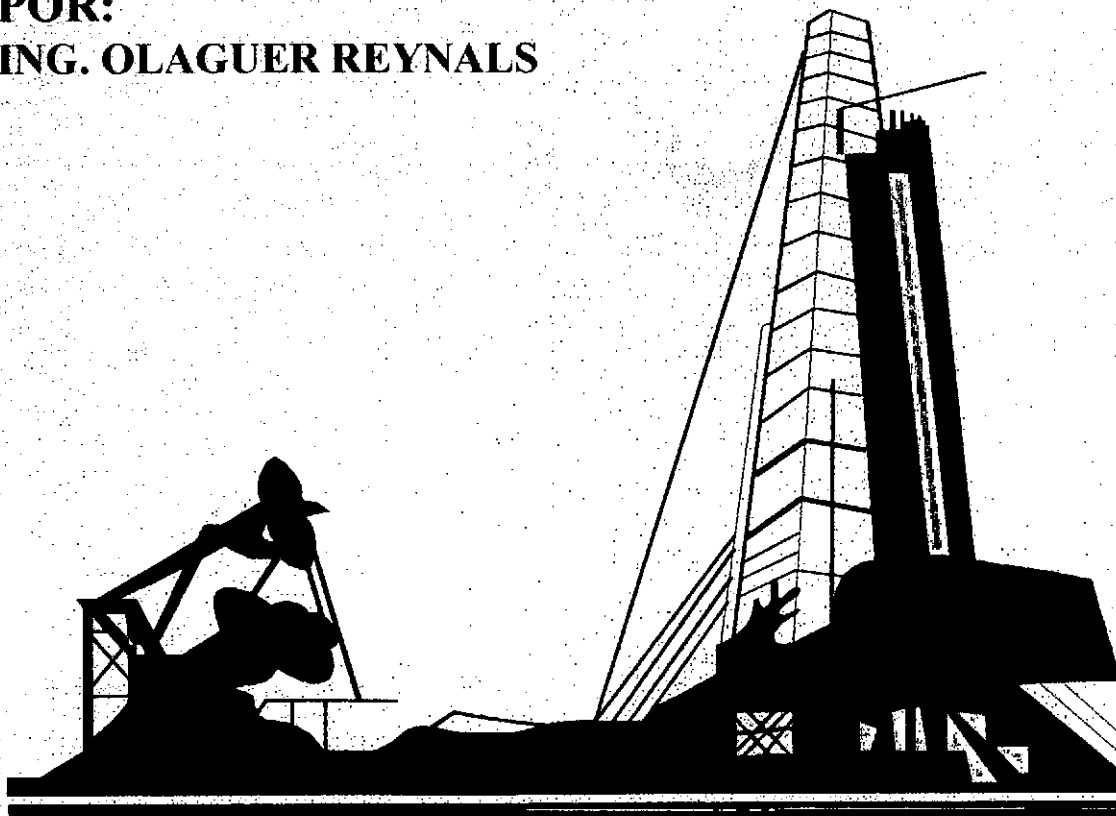
CONSEJO FEDERAL DE INVERSIONES

**INFORME NUMERO 2
INFORME DE RESERVAS
PROVINCIA DE FORMOSA
CUENCA NOROESTE
REPUBLICA ARGENTINA**



MESES JULIO/AGOSTO 2.000

**POR:
ING. OLAGUER REYNALS**



MEMORANDUM 680

Al Jefe
del Area Red de Información
Lic. Edmundo Szterenlich.

Del Jefe del Area
Financiamiento del Entorno de la
Competitividad
Ing. Horacio Diez

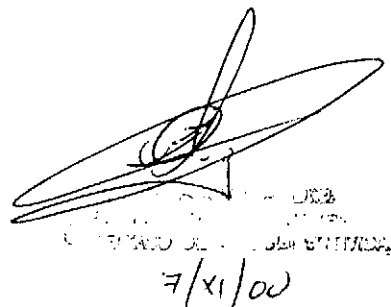
Buenos Aires, 6/11/2000

Exte. N°4247

Le envío para ser incorporado a la biblioteca, un ejemplar del Informe Parcial N°2 del estudio **"Asistencia Técnica y Control de las Explotaciones Hidrocarburíferas de la Provincia de Formosa"**

Atentamente.

Nota: adj. soporte magnético



7/11/00

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME N° 2

RESERVAS DE LA PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA N° 1

JULIO AGOSTO 2000

PROVINCIA DE FORMOSA

RESERVAS DE PETROLEO POR YACIMIENTO

PALMAR LARGO

EL CHIVIL

SELVA MARIA

SURUBI

RESUMEN AÑOS 1994 AL 1999

RESERVAS DE PETROLEO POR YACIMIENTO

PALMAR LARGO

EL YACIMIENTO PALMAR LARGO ES EL MAS IMPORTANTE DE LA PROVINCIA Y SUS RESERVAS REPRESENTAN LA MAYOR PARTE DE LAS RESERVAS DE LA PROVINCIA.

SUS VALORES SIGUEN LA TENDENCIA DE LA PROVINCIA TENIENDO UN PICO EN EL AÑO 1.989 Y LUEGO IR BAJANDO HASTA HOY EN DIA.

EL CHIVIL

ESTE YACIMIENTO ES UN AREA MARGINAL QUE EXPLOTABA YPF Y SE ADJUDICO EN EL AÑO 1990

EL YACIMIENTO DEL CHIVIL TUVO RESERVAS POR 28.000 M3 EN EL AÑO 1994 Y LUEGO DISMINUYERON EN EL AÑO 1995 Y SE RECUPERARON EN 1996 HASTA LLEGAR A 40.000 M3.

APARTIR DEL AÑO 1997 VUELVEN A CAER PARA LLEGAR A CERO EN EL AÑO 1.998 EN QUE ES CERRADO EN NOVIEMBRE.

EN FEBRERO DEL AÑO 2.000 ES REABIERTO A LA PRODUCCION.

SELVA MARIA

ESTE YACIMIENTO NO ESTUVO EN PRODUCCION HASTA HOY Y MANTUVO SUS RESERVAS DE 117.000 M3 HASTA EL AÑO 1997.

A PARTIR DEL AÑO 1998 SUS RESERVAS SE REDUJERON A CERO.

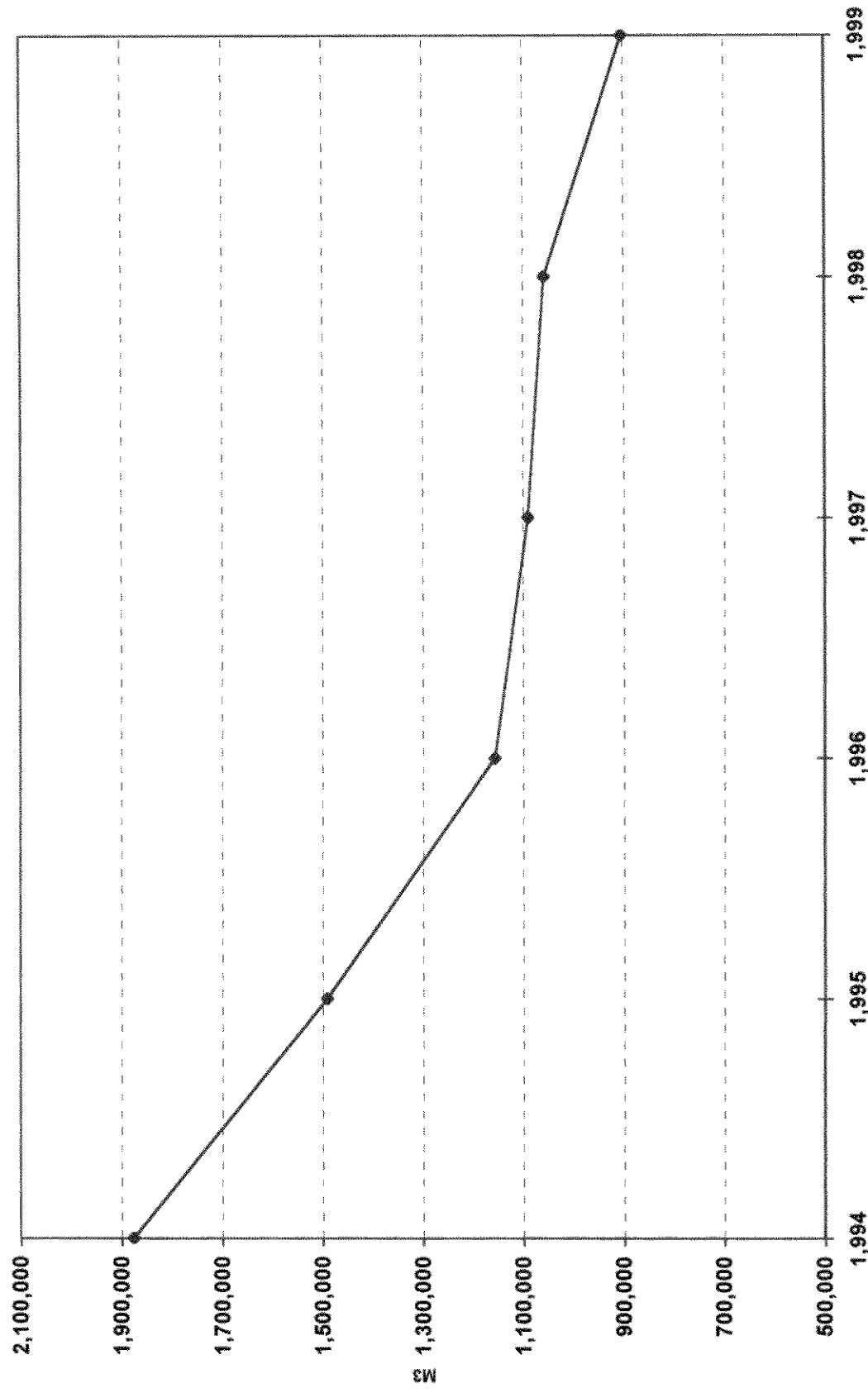
SURUBI

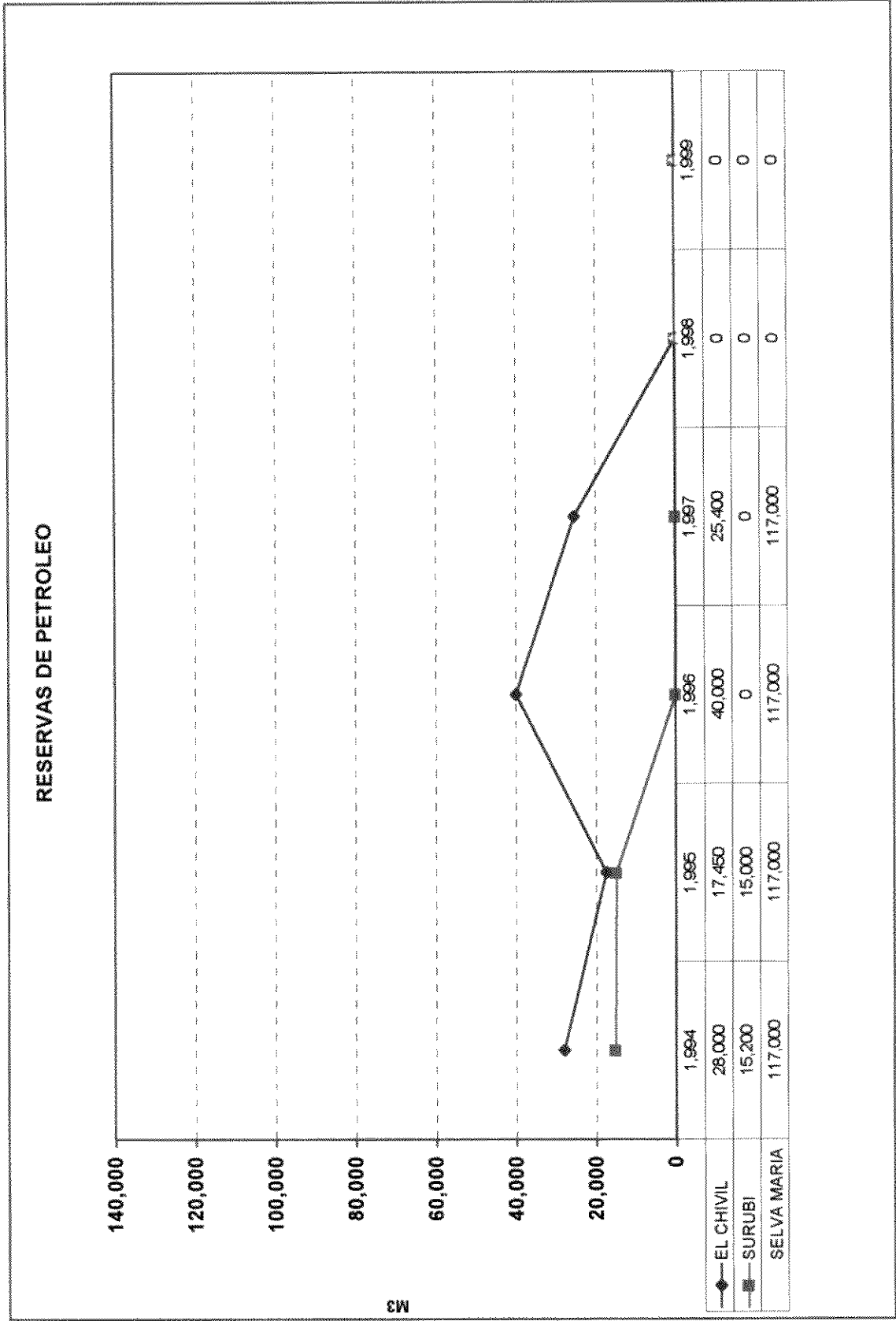
TAMPOCO ESTUVO EN PRODUCCION. SUS RESERVAS ERAN DE 15.200 M3 HASTA EL AÑO 1995 Y SE REDUJERON A CERO EN EL AÑO 1996.

RESERVAS		PETROLEO			COMPROBADAS		
M3		1,994	1,995	1,996	1,997	1,998	1,999
P. LARGO		1,877,100	1,491,500	1,157,360	1,091,000	1,058,100	903,000
EL CHIVIL		28,000	17,450	40,000	25,400	0	0
SURUBI		15,200	15,000	0	0	0	0
SELVA MARIA		117,000	117,000	117,000	117,000	0	0
TOTAL		2,037,300	1,640,950	1,314,360	1,233,400	1,058,100	903,000

RESERVAS		PETROLEO			PROBABLES		
M3					1,998	1,999	
P. LARGO					80,800	103,000	
EL CHIVIL					37,000	37,000	
TOTAL					119,798	141,999	

RESERVAS PETROLEO P. LARGO





PROVINCIA DE FORMOSA

RESERVAS DE GAS POR YACIMIENTO

PALMAR LARGO

SELVA MARIA

RESUMEN AÑOS 1994 AL 1999

RESERVAS DE GAS POR YACIMIENTO

PALMAR LARGO

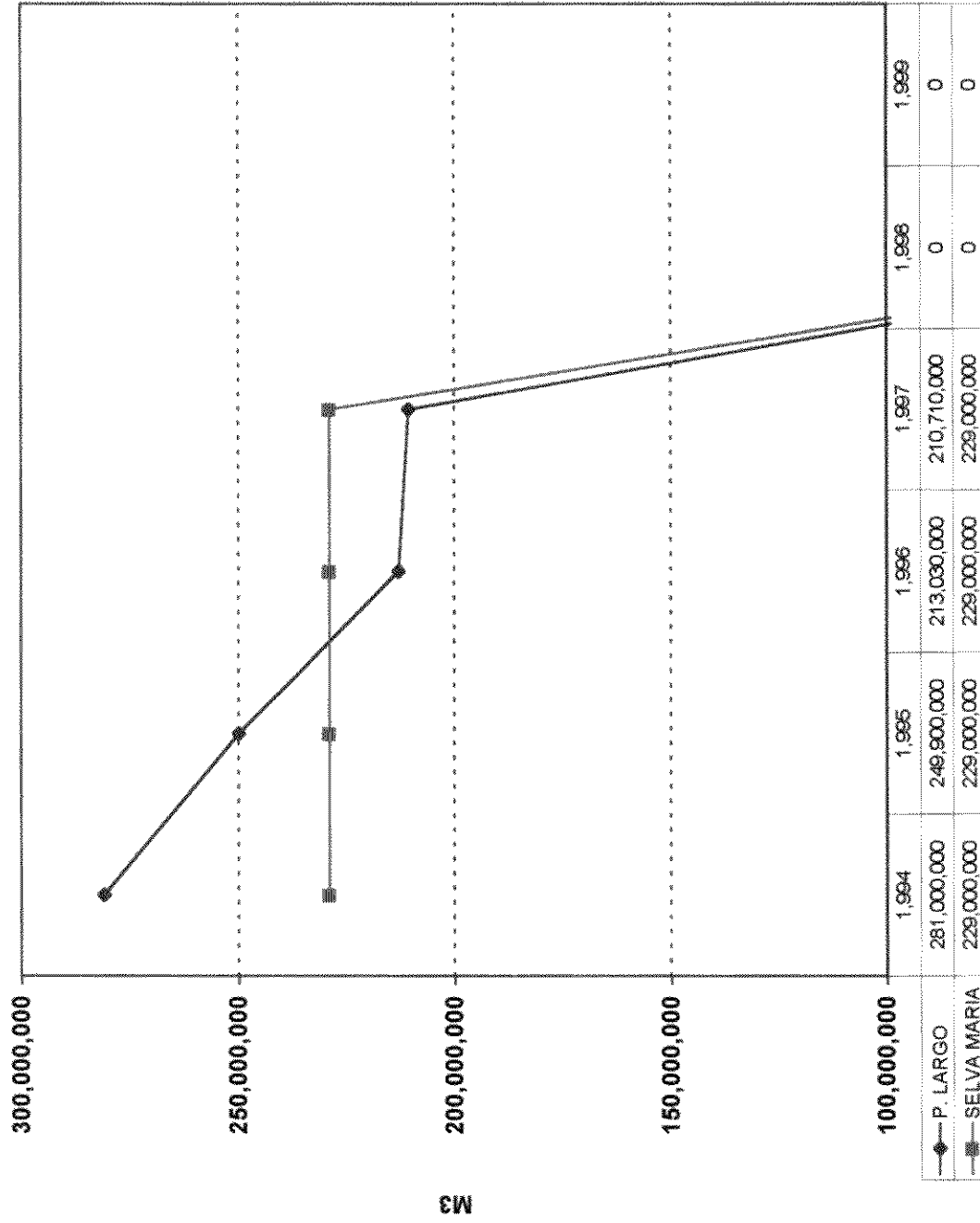
ESTE YACIMIENTO TUVO RESERVAS DE 281 MILLONES DE M3 EN EL AÑO 1994 Y EMPEZO ABAJAR HASTA 210 MILLONES DE M3 EN EL AÑO 1998. A PARTIR DEL AÑO 1999 SUS RESERVAS SON NULAS.

SELVA MARIA

ESTE YACIMIENTO QUE NO ESTA EN PRODUCCION TIENE RESERVAS POR 229 MILLONES DE M3 HASTA EL AÑO 1,997. A PARTIR DEL AÑO 1998 SE REDUCEN A CERO.

RESERVAS		GAS		COMPROBADAS			
M3	1,994	1,995	1,996	1,997	1,998	1,999	
P. LARGO	281,000,000	249,900,000	213,030,000	210,710,000	0	0	0
SELVA MARIA	229,000,000	229,000,000	229,000,000	229,000,000	0	0	0
TOTAL	510,000,000	478,900,000	442,030,000	439,710,000	0	0	0

RESERVAS DE GAS



PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME Nº 2

RESERVAS DE LA CUENCA NOROESTE

TAREA Nº 2

JULIO AGOSTO 2000

REPUBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE GAS

CUENCA DEL NOROESTE

RESUMEN AÑOS 1987 AL 1999

RESERVAS DE GAS

EN LAS RESERVAS DE GAS DE LA CUENCA DEL NOROESTE TAMBIEN SON IMPORTANTE LAS RESERVAS DE LA PROVINCIA DE SALTA.

LA PARTICIPACION DE LA CUENCA ES DEL 20% DEL TOTAL DEL PAIS

LAS RESERVAS DE GAS DE SALTA SON DE 146.000 MILLONES S DE M3. EN LOS ULTIMOS AÑOS SE CONSUMIERON LAS RESERVAS DE GAS DE FORMOSA Y QUEDARON SOLO 118 MILLONES DE M3 EN JUJUY.

ANALISIS AÑO 1999

LAS SUFICIENTES RESERVAS DE SALTA BAJARON DURANTE EL AÑO 1999 UN 4,6%. EN CAMBIO LAS CASI AGOTADAS RESERVAS DE JUJUY CRECIERON UN 115%, YA QUE LLEGARON A 118 MILLONES DE M3.

EN CAMBIO FORMOSA SIGUE SIN TENER RESERVAS DE GAS EN SU TERRITORIO.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

SI MIRAMOS LAS DIFERENCIAS DE RESERVAS ACTUALES CON EL AÑO 1987 SE NOTA:

SALTA AUMENTO SUS RESERVAS EN UN 45,87%. ESTO A PESAR DE LAS BAJAS ENTRE LOS AÑOS 1988 Y 1994 QUE HABIA SIDO DEL 24,5 %.

SEGURAMENTE SE DEBIO A QUE SE CANCELO EL CONTRATO DE COMPRA DE GAS A BOLIVIA POR 6 MILLONES DE M3/DIA Y EL CONSUMO DE ESE GAS PROVINO DE ESTA CUENCA.

JUJUY A PESAR DEL AUMENTO DEL ULTIMO AÑO HA BAJADO UN 24,36% EN ESTOS 12 AÑOS CONSIDERADOS. FORMOSA LIQUIDO EL 100 % DE SUS RESERVAS DE GAS EN ESTE PERIODO.

EN BASE A ESTAS DOS TENDENCIAS SE NOTA LA IMPORTANCIA DE LAS RESERVAS DE GAS DE SALTA. ACTUAL PROVEEDORA A TRAVES DEL GASODUCTO DEL NORTE DEL GAS PARA LA CAPITAL FEDERAL Y ALREDEDORES.

SU EXTENCION MEDIANTE GASODUCTOS A TRAVES DEL LITORAL AL URUGUAY Y BRASIL EN LOS ULTIMOS TIEMPOS PERMITEN UNA SALIDA PARA SUS RESERVAS.

TAMBIEN SE HAN HECHO GASODUCTOS A CHILE PARA ATENDER LA ZONA MINERA NORTE.

TODAVIA ESTA SIN CONCRETAR EL GASODUCTO DEL MERCOSUR QUE PARTIENDO DESDE SALTA VIA FORMOSA Y EL LITORAL LLEGARA A BRASIL Y PARAGUAY. ESTE PERMITIRA TODAVIA MAS HACER CRECER LAS RESERVAS DE LA CUENCA DEL NOROESTE.

RESERVAS COMPROBADAS DE GAS

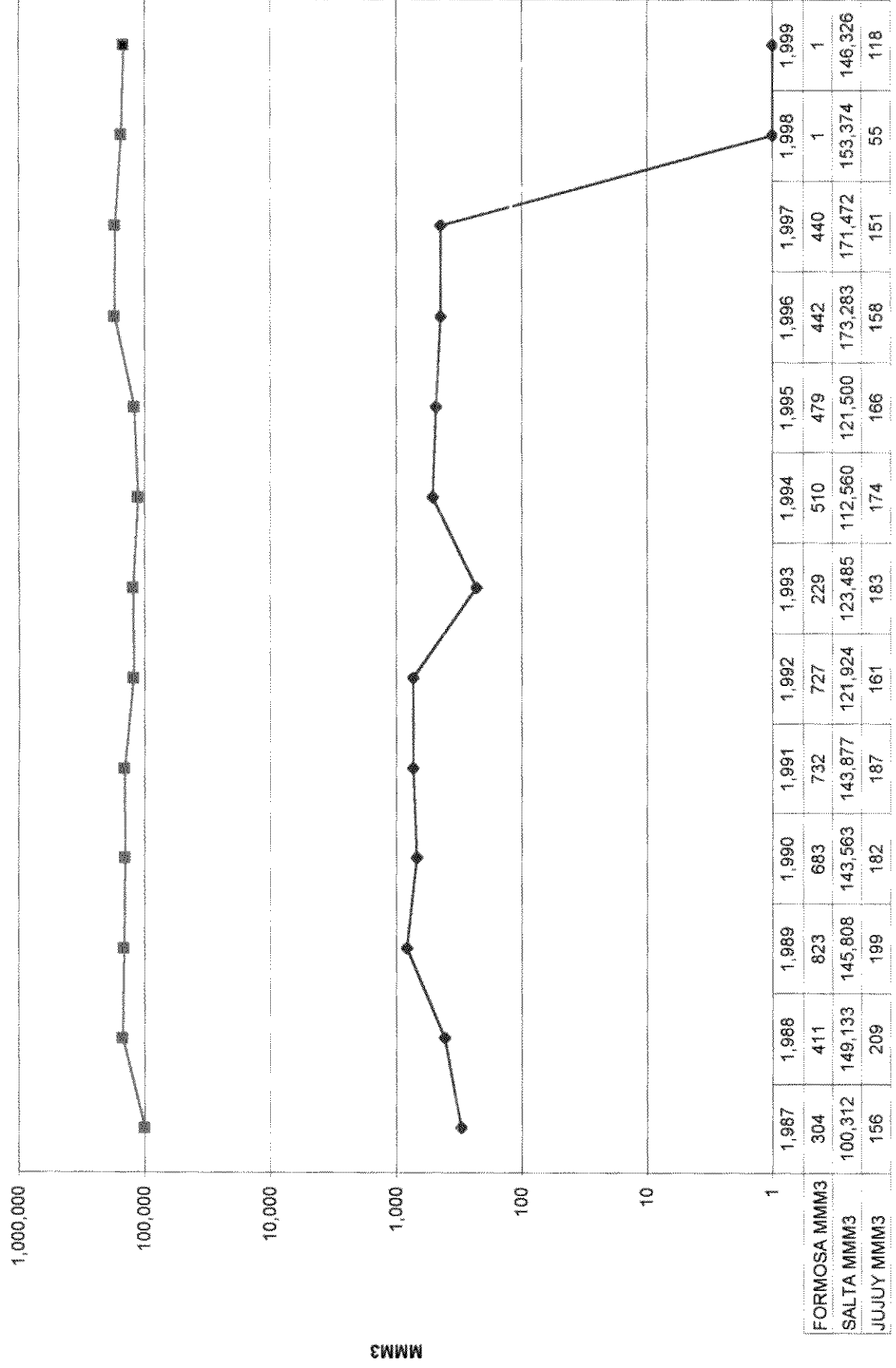
NOROESTE

AÑO	FORMOSA MMM3	SALTA MMM3	JUJUY MMM3	TOTAL MMM3
1,987	304	100,312	156	100,772
1,988	411	149,133	209	149,753
1,989	823	145,808	199	146,830
1,990	683	143,563	182	144,428
1,991	732	143,877	187	144,796
1,992	727	121,924	161	122,812
1,993	229	123,485	183	123,897
1,994	510	112,560	174	113,244
1,995	479	121,500	166	122,145
1,996	442	173,283	158	173,883
1,997	440	171,472	151	172,063
1,998	0	153,374	55	153,429
1,999	0	146,326	118	146,444

DIFER. CON 1998	0.00%	-4.60%	114.55%	-4.55%
-----------------	-------	--------	---------	--------

DIFER. CON 1987	-100.00%	45.87%	-24.36%	45.32%
-----------------	----------	--------	---------	--------

RESERVAS DE GAS- CUENCA NOROESTE



PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME N° 2

RESERVAS DE LA REPUBLICA ARGENTINA

TAREA N° 3

JULIO AGOSTO 2000

REPUBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE PETROLEO

CUENCA CUYANA

CUENCA NEUQUINA

CUENCA GOLFO SAN JORGE

CUENCA AUSTRAL

RESUMEN AÑOS 1987/ 1999

RESERVAS DE PETROLEO

CUENCA CUYANA

LA CUENCA CUYANA COMPRENDE LOS YACIMIENTOS DE LA ZONA NORTE DE LA PROVINCIA DE MENDOZA
ES EL 8 % DEL TOTAL DE RESERVAS DEL PAIS

ANALISIS DEL AÑO 1999

EL AUMENTO DE LAS RESERVAS DE ESTE AÑO FUE DEL 8.85%. LO QUE DA UN ALIENTO A VER SI SE PUEDE INCREMENTAR RESERVAS ESTANCADAS EN LOS ULTIMOS AÑOS.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

EL AUMENTO DE LAS RESERVAS EN ESTE PERIODO FUE DEL 16.97%

ESTOS DOS ANALISIS NOS MUESTRAN UNA CUENCA QUE CRECE POR DEBAJO DE LA MEDIA NACIONAL Y CARACTERISTICAS DE MODERADO CRECIMIENTO.

CUENCA NEUQUINA

ESTA CUENCA COMPRENDE A LA ZONA SUR DE MENDOZA, NEUQUEN, RIO NEGRO Y LA PAMPA. LA PRINCIPAL APORTANTE ES LA PROVINCIA DE NEUQUEN.

ES EL 43 % DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS.

ANALISIS DEL AÑO 1999

EL AÑO 1999 TUVO UN AUMENTO DEL 12,89%. CON LO QUE SIGUE EL CRECIMIENTO DEL AÑO 1998

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

EL INCREMENTO DE LAS RESERVAS FUE DEL 45,82%, BASTANTE POR ENCIMA DE LA MEDIA NACIONAL. HUBO UN CRECIMIENTO IMPORTANTE E ININTERRUMPIDO A PARTIR DEL AÑO 1990 .

DE ESTOS DOS ANALISIS SE INFIERE LA IMPORTANCIA DE ESTA CUENCA EN LAS RESERVAS DEL PAIS, DE SU CRECIMIENTO PERMANENTE Y DE LAS INVERSIONES QUE SE REALIZAN EN SUS YACIMIENTOS.

CUENCA GOLFO DE SAN JORGE

ESTA INTEGRADA POR LOS YACIMIENTOS DE LA PROVINCIA DE CHUBUT Y LA ZONA NORTE DE SANTA CRUZ.

ES EL 36 % DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS

ANALISIS AÑO 1999

EL ULTIMO AÑO TUVO UN IMPORTANTE AUMENTO DEL 16.44 %.DESPUES DE LA BAJA DEL AÑO 1998.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

EL AUMENTO DEL 71.02% ES EL MAS GRANDE LAS TODAS LAS CUENCAS DEL PAIS. A PARTIR DEL AÑO 1990 EL CRECIMIENTO FUE SIEMPRE POSITIVO. SE DESTACA EL AÑO 1992 DONDE PASARON A 116 MM M3 DE LOS 79.5 MM M3 DEL AÑO ANTERIOR.

DE ESTOS DOS ANALISIS SE DESPRENDE QUE ES UNA CUENCA DE GRAN CRECIMIENTO Y FUTURO PROMINENTE.

CUENCA AUSTRAL

LA CUENCA AUSTRAL ESTA CONSTITUIDA POR LA ZONA SUR DE SANTACRUZ, TIERRA DEL FUEGO Y EL ESTADO NACIONAL.

ES EL 6 % DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS

ANALISIS AÑO 1999

LA CUENCA TUVO UNA BAJA EN LAS RESERVAS DEL 6,44% PRODUCTO DE LA CAIDA DE LAS RESERVAS DE TIERRA DEL FUEGO OFFSHORE EN UN 28,75% Y DE SANTA CRUZ SUR DE UN 13.39%.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

EN ESTE PERIOD LA BAJA DE LAS RESERVAS FUE DEL 41,89%.DEBIDO AGRANDES BAJAS EN EL T.DEL FUEGO OFFSHORE.

ESTOS DOS ESTUDIOS CERTIFICAN QUE LAS PERDIDAS DE RESERVAS NO SON SOLO DE ESTE AÑO SINO QUE SON PERMANENTES EN EL AREA DE T. DEL FUEGO. EL AREA S.CRUZ NORTE SIN EMBARGO CRECIO UN 175,79%.

CUYANA

MZA NORTE MM3
31,651
37,234
33,469
28,829
25,928
29,938
35,061
34,519
35,695
33,802
35,989
34,014
37,023

8.85%

16.97%

NEUQUINA

MZA SUR MM3	NEUQUEN MM3	R.NEGRO MM3	LA PAMPA MM3	TOTAL MM3
15,444	105,067	22,101	5,002	147,614
18,743	105,022	19,120	4,655	147,540
14,987	100,107	18,877	4,100	138,071
9,591	74,994	12,278	3,364	100,227
10,747	82,913	12,260	2,596	108,516
10,332	98,253	14,646	1,965	125,196
13,393	110,936	13,690	3,021	141,040
13,492	112,239	15,989	5,048	146,768
17,863	118,848	17,750	5,859	160,320
31,104	118,696	20,249	7,967	178,016
30,569	116,172	20,170	8,816	175,727
28,254	123,123	27,117	12,272	190,766
27,436	139,649	34,621	13,545	215,251

-2.90%	13.42%	27.67%	10.37%	12.84%
--------	--------	--------	--------	--------

77.65%	32.91%	56.65%	170.79%	45.82%
--------	--------	--------	---------	--------

GOLFO SAN JORGE

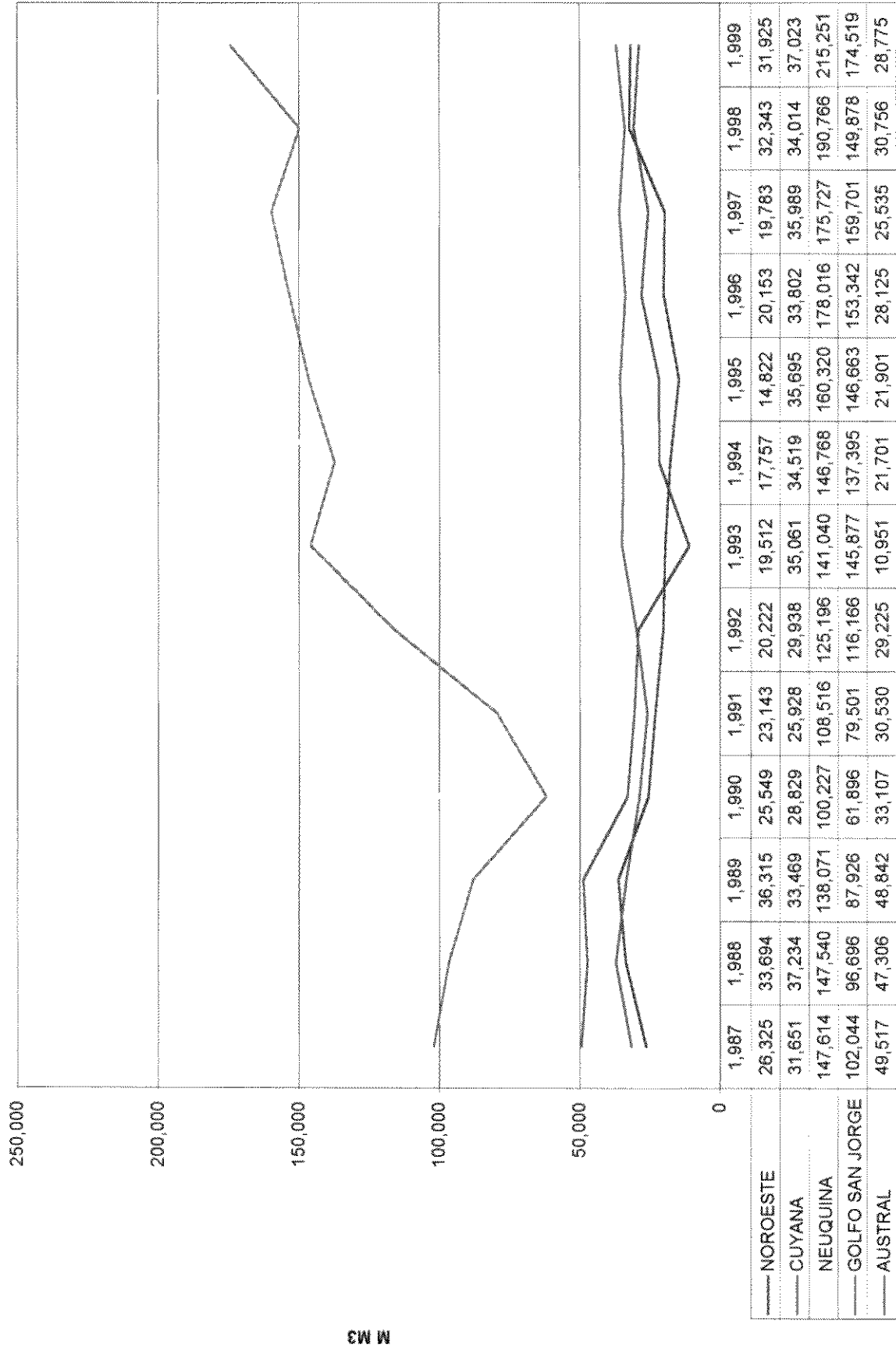
CHUBUT MM3	STA CRUZ N. MM3	TOTAL MM3
49,594	52,450	102,044
45,631	51,065	96,696
41,581	46,345	87,926
30,624	31,272	61,896
45,752	33,749	79,501
48,934	67,232	116,166
70,739	75,138	145,877
66,267	71,128	137,395
70,198	76,465	146,663
69,099	84,243	153,342
71,679	88,022	159,701
74,841	75,037	149,878
92,720	81,799	174,519

23.89%	9.01%	16.44%
--------	-------	--------

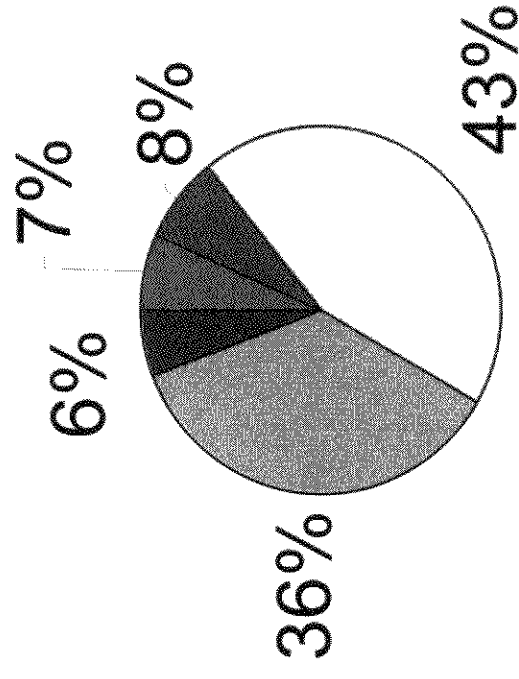
86.96%	55.96%	71.02%
--------	--------	--------

AUSTRAL				PAIS	
S. CRUZ S.	T. FUEGO ON	T. FUEGO OFF	EST. NACION	TOTAL	TOTAL
MM3	MM3	MM3	MM3	MM3	MM3
3,531	7,473	38,513		357,151	
4,009	43,297			362,470	
4,265	8,730	35,847		344,623	
4,175	9,356	19,576		249,608	
3,556	9,226	17,748		267,618	
3,441	3,883	21,901		320,747	
2,909	8,042			352,441	
6,283	15,418			358,140	
9,382	12,519			379,401	
9,002	19,123			413,438	
14,368	5,988	5,179		416,735	
11,243	5,319	5,545	8,649	437,757	
9,738	6,437	3,951	8,649	487,493	
1999/1998	-13.39%	21.02%	-28.75%	0.00%	-6.44%
1999/1987	175.79%	-13.86%	-89.74%	100.00%	-41.89%

reservas de petroleo por cuencas



RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO



■ NOROESTE
□ NEUQUINA
■ AUSTRAL

■ CUYANA
■ GOLFO SAN JORGE

REPUBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE GAS

CUENCA CUYANA

CUENCA NEUQUINA

CUENCA GOLFO SAN JORGE

CUENCA AUSTRAL

RESUMEN AÑOS 1987 /1999

RESERVAS DE GAS

CUENCA CUYANA (MENDOZA NORTE)

ANALISIS AÑO 1999

EL AUMENTO DE LAS RESERVAS FUE DEL 7,11% Y SIGUE SUBIENDO DESDE EL AÑO 1996.

SU PARTICIPACION ES MENOR AL 1 % DE L TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS

ANALISIS PERIODO 1987/1999

LA DISMINUCION DE RESERVAS FUE DEL 53,59%. HA HABIDO UNA CAIDA GRANDE DESDE LOS 1,895 MIL MILLONES DE M3 EN EL AÑO 1987 A LOS 0,879 MIL MILONES DE M3 EN EL AÑO 1999.

DEL ANALISIS DE ESTOS 2 PERIODOS SE NOTA QUE LA CAIDA DE RESERVAS ES PERMANENTE HASTA EL AÑO 1996 Y LUEGO EMPIEZA A SUBIR LENTAMENTE, PERO NO ALCANZA PUES ESTAN EN EL AÑO 1999 A LA MITAD DEL AÑO 1987.

CUENCA NEUQUINA

(MENDOZA SUR/ NEUQUEN/ R.NEGRO/ LA PAMPA)

ES LA CUENCA MÁS PRODUCTIVA DE LA ARGENTINA. ADEMÁS SU CERCANÍA, CON RESPECTO A LAS OTRAS CUENCAS, AL MERCADO DE BUENOS AIRES Y ALREDEDORES HACE QUE SEA LA QUE PUEDE LOGRAR MEJORES PRECIOS DE VENTA DEL GAS.

ES EL 51% DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS.

ANALISIS DEL AÑO 1999

EL AUMENTO DEL AÑO FUE DE 5,57% Y VIENE SUBIENDO DESDE DEL AÑO 1994.

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

LA CAIDA DE LAS RESERVAS FUE DEL 11,98%. PRIMERO BAJARON BASTANTE DESDE EL AÑO 1987 HASTA EL AÑO 1984. LUEGO SUBIO HASTA ESTE AÑO, PERO NO SE LOGRO TODAVIA CONSEGUIR LOS VALORES DE 1987.

DE ESTOS ANALISIS SE DETERMINA QUE ESTAS MAYORES RESERVAS DEL PAIS ESTAN RETOMANDO LA TENDENCIA ALCISTA.

LOS REQUERIMIENTOS DE EXPORTACION DE GAS A CHILE EN UN PRINCIPIO Y LUEGO AL URUGUAY Y BRASIL HAN REACTIVADO LA BUSQUEDA DE MAYORES RESERVAS.

SE ESTAN COMPROMETIENDO INVERSIONES DE ENVERGADURA A CAMBIO DE EXTENDER LA DURACION DE LOS CONTRATOS DE EXPLOTACION.

CUENCA GOLFO DE SAN JORGE
(CHUBUT/ S.CRUIZ NORTE)

ANALISIS DEL AÑO 1999

EL AÑO 1999 TUVO UN CRECIMIENTO ESPECTACULAR DEL 94,89% SOBRE EL AÑO ANTERIOR. VIENE AUMENTANDO DESDE EL AÑO 1992. ES EL 5% DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS

ANALISIS DEL PERIODO 1987/1999

TUVIERON UN CRECIMIENTO DEL 38.31% QUE LO HACE EL MAYOR DE LAS CUENCAS DEL PAIS EN ESTE PERIODO. AL PRINCIPIO CAYERON DESDE EL AÑO 1987 HASTA EL AÑO 1992 PERO LUEGO REVIRTIERON AMPLIAMENTE ESA CAIDA.

LA TENDENCIA DE AMBOS PERIODOS NOS DICE DEL CRECIMIENTO QUE ESTA TOMANDO ESTA CUENCA NO OBSTANTE SU BAJA TODAVIA PARTICIPACION EN EL TOTAL DEL PAIS.

CUENCA AUSTRAL

(S,CRUIZ/ T.FUEGO/ ESTADO NAC.)

ESTA CUENCA PARTICIPA DEL 24% DEL TOTAL DE LAS RESERVAS DEL PAIS.

ANALISIS DEL AÑO 1999

EL AUMENTO DEL AÑO FUE DEL 8,49%. VIENE CRECIENDO DESDE EL AÑO 1.993.

ANALISIS PERIODO 1987/1999

EL AUMENTO ES DEL 24,07% Y LO HACE EL SEGUNDO EN IMPORTANCIA DEL PAIS. AL PRINCIPIO CAYERON HASTA EL AÑO 1993 PERO LUEGO RECUPERARON TOTALMENTE EN LOS AÑOS HASTA EL AÑO 1999.

DE ESTOS ANALISIS SE DETERMINA UNA CUENCA CON PERMANENTE AUMENTO DE RESERVAS. TAMBIEN NECESITA DE LA CONSTRUCCION DE OTRO GASODUCTO DESDE EL SUR PARA COLOCAR EL GAS EN EL MERCADO CONSUMIDOR.

CUYANA

MTA NORTE MMM3
1,895
1,291
1,292
822
868
844
1,121
861
854
662
806
821
879

1999-1998

7.11%

1999/1987

-53.59%

El promedio de reservas de gas

NEUQUINA

MTA SUR (MMM3)	NEUQUEN MMM3	R.NEGRO MMM3	LA PAMPA MMM3	TOTAL MMM3
10,668	392,642	22,110	3,019	428,439
11,041	399,318	20,364	2,065	432,788
10,985	371,894	20,431	2,759	406,069
9,148	301,531	10,090	715	321,484
11,638	313,076	18,386	1,079	344,179
1,312	308,253	10,865	657	321,087
1,803	302,486	7,490	2,002	313,781
3,146	282,011	7,985	1,566	294,708
11,670	322,535	8,142	1,454	343,801
12,243	311,631	12,137	2,289	338,300
15,396	303,729	8,029	2,002	329,156
8,277	335,384	10,973	2,572	357,206
8,529	351,217	14,197	3,174	377,117

3.05%

4.72%

29.38%

23.41%

5.57%

-20.05%

-10.55%

-35.79%

5.13%

-11.98%

que promedio es?

GOLFO SAN JORGE

CHUBUT MMM3	STA CRUZ N. MMM3	TOTAL MMM3
4,966	19,137	24,103
6,363	27,345	33,708
6,453	14,607	21,060
4,783	7,856	12,639
3,236	9,634	12,870
3,499	6,456	9,955
5,310	8,534	13,844
5,958	4,909	10,867
7,024	9,124	16,148
6,613	10,650	17,263
7,638	13,831	21,469
4,378	12,727	17,105
17,277	16,060	33,337

294.63%

26.18%

94.89%

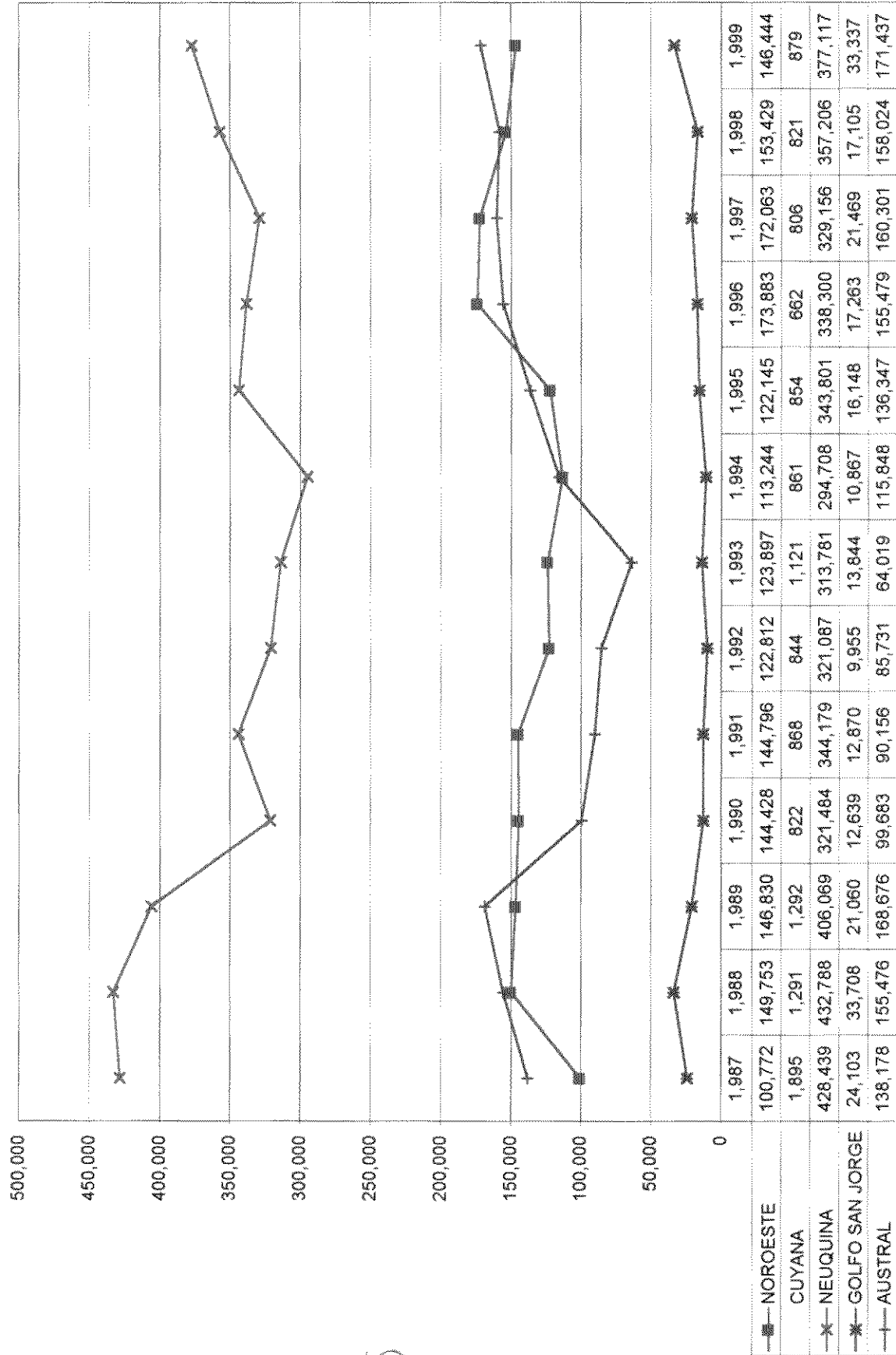
247.91%

-16.08%

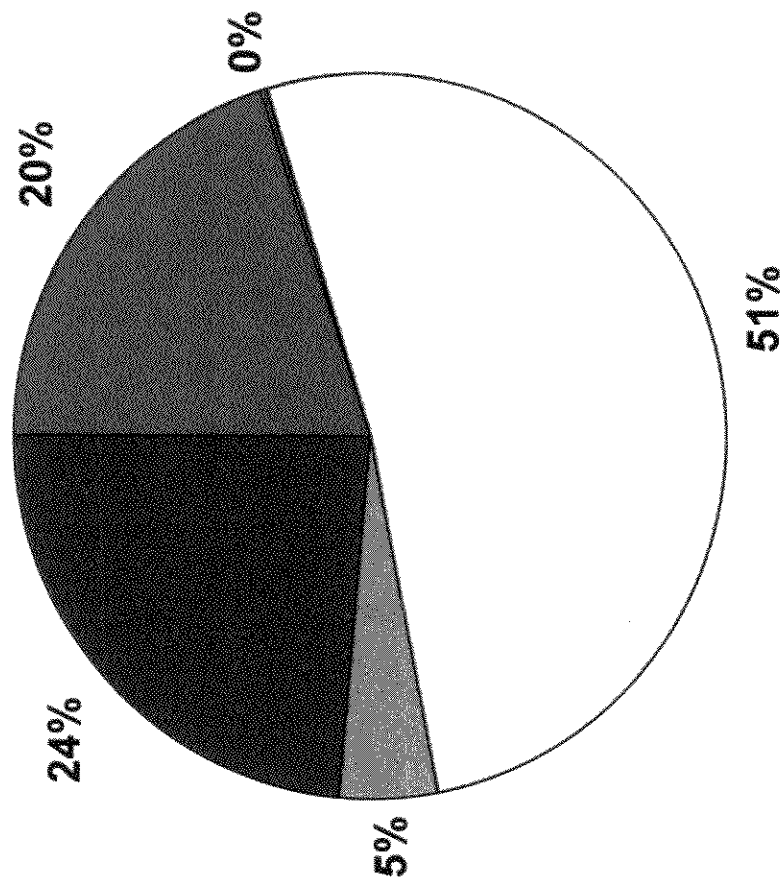
38.31%

AUSTRAL				PAIS	
S. CRUZ	T. FUEGO on	T. FUEGO off	EST. NACION	TOTAL	TOTAL
MMM3	MMM3	MMM3	MMM3	MMM3	MMM3
31,336	31,067	75,775		693,387	693,387
30,444	125,032			773,016	773,016
26,634	31,147	110,895		743,927	743,927
28,657	47,435	23,591		579,056	579,056
23,458	43,107	23,591		592,869	592,869
27,292	23,377	35,062		540,429	540,429
24,919	39,100			516,662	516,662
26,092	89,756			535,528	535,528
34,736	101,611			619,295	619,295
35,924	119,555			685,587	685,587
37,000	51,167	72,134		683,795	683,795
37,946	56,715	4,621	58,742	686,585	686,585
54,868	50,971	6,856	58,742	729,215	729,215
1999-1998				6.21%	6.21%
1999/1987				5.17%	5.17%

RESERVAS DE GAS POR CUENCAS



RESERVAS COMPROBADAS DE GAS



■ NOROESTE ■ CUYANA □ NEUQUINA ■ GOLFO SAN JORGE ■ AUSTRAL

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME N° 2

CONTROL DE LOS HIDROCARBUROS

TAREA N° 4

JULIO AGOSTO 2000

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME DE REGALIAS

YACIMIENTOS PALMAR LARGO Y EL CHIVIL

MES JULIO

AÑO 2000

ING.OLAGUER REYNALS

PROVINCIA DE FORMOSA
INFORME DE LOS HIDROCARBUROS

MES : JULIO AÑO:2.000

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	JULIO/96	JULIO/97	JULIO/98	JULIO/99	JULIO/00
	M3	M3	M3	M3	M3
PALMAR LARGO	23.195	21.659	26.138	20.136	19.631
EL CHIVIL	1.521	1.299	1.048	0	836

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA PROMEDIO DEL PETROLEO FUE:

	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
PALMAR LARGO	116,87	107,91	72,82	110,57	171,90
EL CHIVIL	97,49	97,66	65,24	--	164,83

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	96	97	98	99	00
	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	257.584	214.860	151.664	207.193	340.904
EL CHIVIL	8.506	7.976	3.798	0	9.486

*tiene que
poner los
años*

RESUMEN MES DE JULIO DE 1.999

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL MES SE MANTUVO EN EL RANGO DEL AÑO 2000 ES DECIR ALREDEDOR DE LOS 20.000 M3 POR MES.
ES UN POCO MENOR A LA DEL AÑO 1999. LA DECLINACION DE LA PRODUCCION. NO ES TAN SOSTENIDA COMO OCURRIO ENTRE EL AÑO 1.999 Y EL AÑO 1.998

PRECIO

EL PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL (WTI) EN EL MES DE JULIO (188,22 U\$\$/M3) FUE MENOR AL DEL MES DE JUNIO PASADO (197,54 U\$\$/M3). ESTA BAJA ES PRODUCIDA POR LA PRESION DE USA Y EUROPA SOBRE LA OPEC PARA QUE AUMENTE SU PRODUCCION DE PETROLEO ASI BAJA EL PRECIO. COMO SOLO INTENTO HACERLO ARABIA SAUDITA Y NO LOS DEMAS PRODUCTORES DE LA OPEC, EL MERCADO NO RECIBIO SUFICIENTES SEGURIDADES Y REDUJO POCO EL PRECIO DEL CRUDO.

EL PRECIO DEL PETROLEO PAGADO EN PALMAR LARGO EN JULIO DE ESTE AÑO (171,90 U\$\$/M3) SUPERO AMPLIAMENTE EL PAGADO UN AÑO ANTES (110,57 U\$\$/M3)

REGALIAS

SI BIEN LA PRODUCCION ESTA ESTE AÑO EN LOS MISMOS VALORES, AL CRECER EL PRECIO DEL CRUDO CRECE EL VALOR DE LAS REGALIAS COBRADAS. ESTAN EN EL ORDEN DE LAS MEJORES COBRADAS DESDE EL AÑO 1.995 Y TAMBIEN MAS DE UN 60 % POR ENCIMA DE LAS DEL AÑO PASADO

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME DE REGALIAS

YACIMIENTOS PALMAR LARGO Y EL CHIVIL

MES AGOSTO

AÑO 2000

ING.OLAGUER REYNALS

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES : AGOSTO

AÑO: 2000

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	AGO/96 M3	AGO/97 M3	AGO/98 M3	AGO/99 M3	AGO/00 M3
PALMAR LARGO	22.737	21.121	25.803	22.361	19.456
EL CHIVIL	1.559	1.260	1.108	0	954

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
PALMAR LARGO	122.89	109.22	68.58	118.67	178.56
EL CHIVIL	97.49	101.79	60.66	-	173.48

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	268.383	211.034	138.143	252.507	353.892
EL CHIVIL	8.778	8.136	3.621	0	11.472

INFORME MES DE AGOSTO

PRODUCCION

YACIMIENTO PALMAR LARGO

LA PRODUCCION DE AGOSTO DE PALMAR LARGO DISMINUYE UN 13 % CON RESPECTO AL MISMO MES DEL AÑO PASADO . ESTO OCURRE EN LO QUE VA DEL AÑO Y ES CONSECUENCIA DE LA DECLINACION DE LOS POZOS PETROLEROS.LAS RESERVAS DE PETROLEO TAMBIEN BAJAN CADA AÑO DADO QUE HAY POCA REPOSICION DE LAS MISMAS.

EL CHIVIL

LA PRODUCCION SE MANTUVO CERCANA A LOS 1.000 M3 /MES CON LO QUE MEJORO SOBRE EL MES ANTERIOR.

PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO

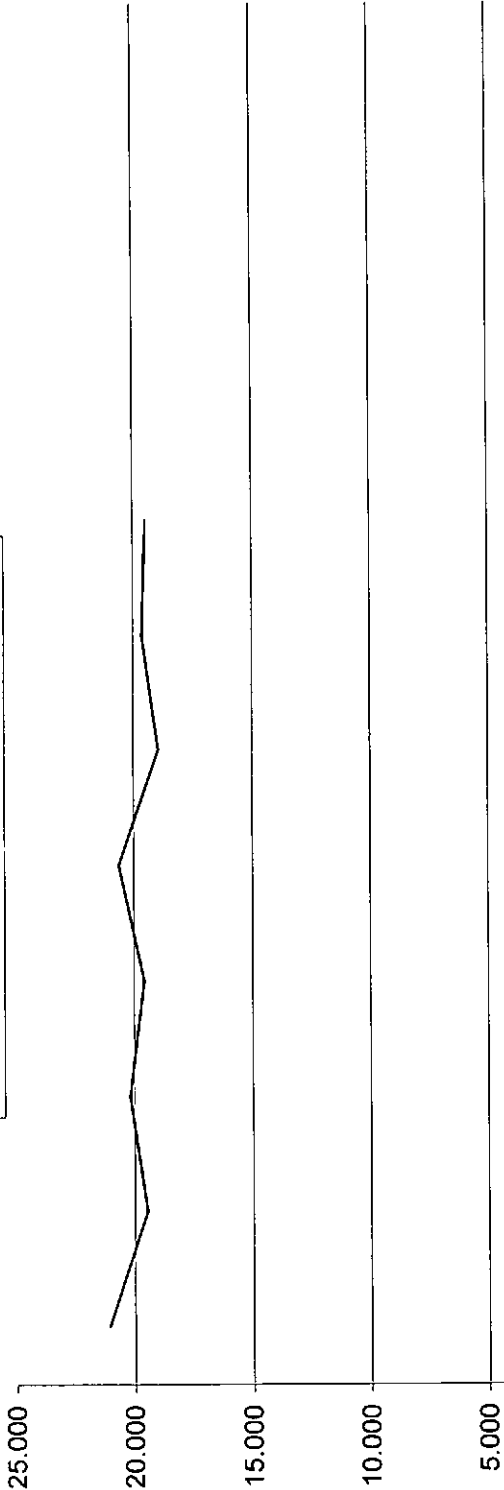
SIGUE EN AUMENTO EL PRECIO DEL PETROLEO. A FIN DE MES SOBREPASO LOS 33 U\$\$/BL.EL PROMEDIO FUE DE 31,14 U\$\$/BL Y ES UN 15,7 % MAYOR AL DE ENERO DE ESTE AÑO. PARECIERA QUE LA TENDENCIA SERIA SEGUIR EN ESTOS VALORES DEBIDO AL ALTO GRADO DE DEMANDA MUNDIAL POR EL CRECIMIENTO DE LAS ECONOMIAS DE EE.UU. Y EUROPA.

REGALIAS

AL SER MENOS LA BAJA DE LA PRODUCCION QUE EL AUMENTO DEL PRECIO DEL PETROLEO, ESTE SIGUE TENIENDO MAYOR PESO EN EL CALCULO DE LAS REGALIAS. POR ELLO SE ESPERA QUE LAS REGALIAS SIGAN SIENDO SUPERIORES A LOS 300.000 \$/MES.

PRODUCCION YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION PALMAR LARGO



M3

	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
— PRODUCCION	21.074	19.456	20.176	19.570	20.623	18.952	19.630	19.456				

AÑO 2000

PRODUCCION PALMAR LARGO

EMPRESA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
	M3	M3	M3	M3	M3	M3	M3
YPF	6.318,15	5.836,89	6.053,04	5.871,21	6.198,96	5.691,78	5.889,24
PLUSPETROL	4.279,34	3.949,63	4.095,89	3.972,85	4.194,63	3.851,44	3.985,05
CGC	3.762,87	3.472,95	3.601,56	3.493,37	3.668,38	3.366,61	3.504,10
NORCEN	3.762,87	3.472,95	3.601,56	3.493,37	3.668,38	3.386,61	3.504,12
D.WON	2.951,27	2.723,88	2.824,75	2.739,90	2.892,85	2.656,16	2.748,33
TOTAL	21.074,50	19.456,30	20.176,80	19.570,70	20.623,20	18.952,60	19.630,83

EMPRESA	AGOSTO	SETIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
YPF	5.825,43					47.684,70
PLUSPETROL	3.941,87					32.270,71
CGC	3.466,13					28.335,97
NORCEN	3.504,12					28.393,97
D.WON	2.718,53					22.255,67
TOTAL	19.456,09					158.941,02

PROMEDIO MENSUAL

19.867,63

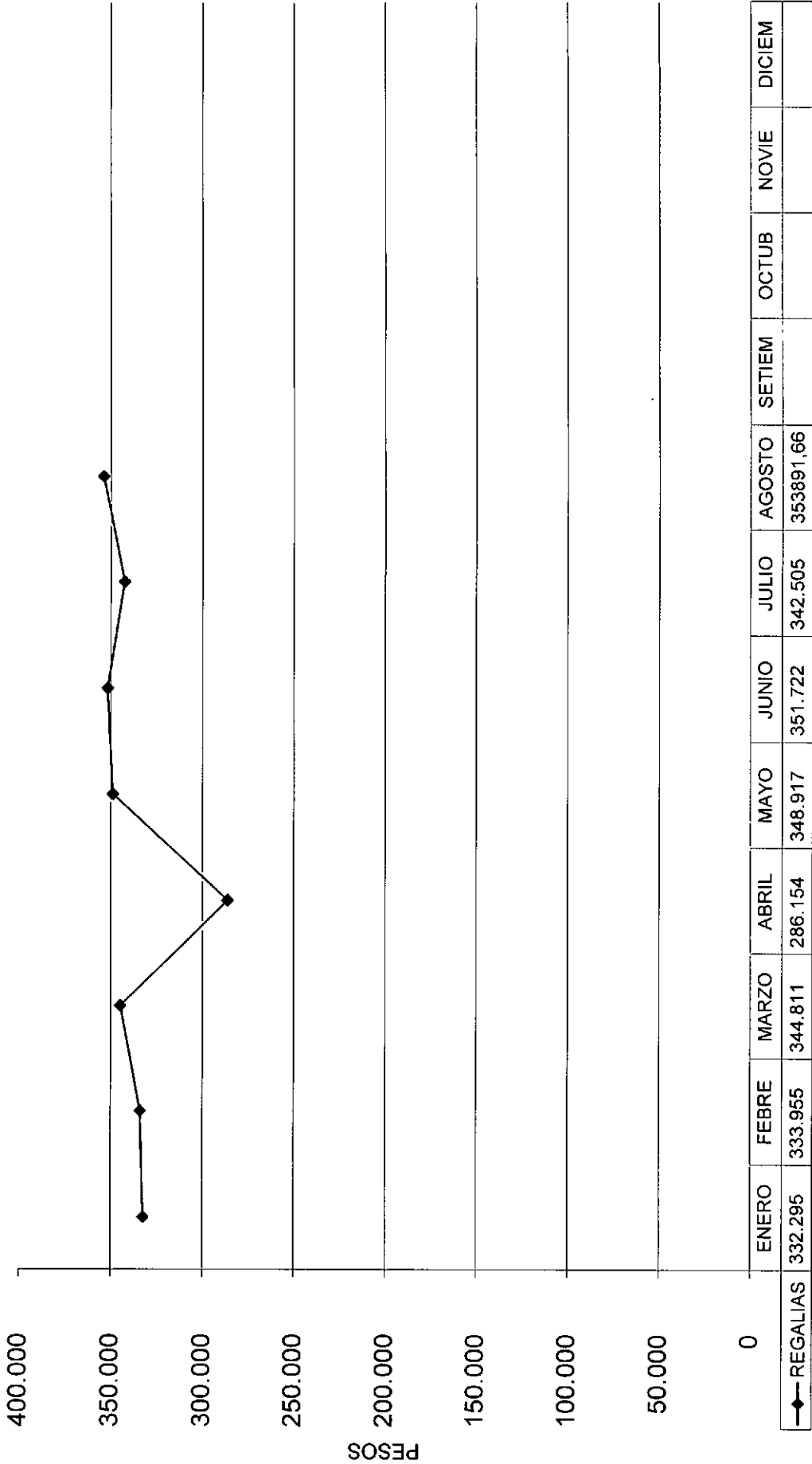
POR ING. O. REYNALS

DEPOSITO DE REGALIAS PETROLERAS

REGALIAS MENSUALES

AÑO 2000

PALMAR LARGO



AÑO 2000

REGALIAS MENSUALES PALMAR LARGO

AÑO 2.000

EMP	ENERO	FEBRE	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	107.047	108.906	115.554	92.773	112.954	115.066	111.328
PLUSP.	62.306	63.910	67.890	54.204	66.485	69.587	63.468
C.G.C.	54.870	56.050	59.380	47.188	57.946	59.839	57.369
NORCEN	63.803	59.991	54.236	53.833	64.876	58.422	64.198
D.WONG	44.269	45.098	47.751	38.156	46.656	48.809	46.142
TOTAL	332.295	333.955	344.811	286.154	348.917	351.722	342.505

		AGOSTO	SETIEM	OCTUB	NOVIE	DICIEM	TOTAL
		PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	117.040						763.628
PLUSP.	67.344						447.850
C.G.C.	59.444						392.642
NORCEN	64.422						419.359
D.WONG	45.642						316.880
TOTAL	353.892						2.340.359

PROMEDIO MENSUAL

292.545

POR OLAGUER REYNALS

DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO

	julio-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	111.328,29		NACION	10198/7
PLUSPETROL	65.796,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	57.369,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
UPR (NORCEN)	55.069,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	46.142,18		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	335.704,47			

NORCEN CON EL ANEXO II DE JUNIO DESCUENTA \$5,200

EL CHIVIL

CGC	9.486,00	MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
-----	----------	----------------	------------

POR OLAGUER REYNALS

DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO				
	agosto-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	117.083,33		NACION	10198/7
PLUSPETROL	65.016,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	59.444,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
UPR (NORCEN)	68.351,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	45.642,00		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	355.536,33			
Cambios por Anexo 11 de julio				
Norcen agrega \$3,929				
Pluspetrol descuenta \$2,328				
Ypf agrega \$43,67				
EL CHIVIL				
CGC	11.472,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8

POR OLAGUER REYNALS

PRODUCCION DE PETROLEO

YACIMIENTO PALMAR LARGO

JULIO Y AGOSTO DE
2000.-

VERA WALTER.
TECNICO EN PETROLEO

INFORME DE PRODUCCION
AÑO 2000
YACIMIENTO PALMAR LARGO

JULIO /00

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS .
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	15 POZOS .
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	6 POZOS .
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	633,2 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	19.630,9 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION / MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	658,3 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 - 2000.

COMPARACIONES :

MESES	JULIO/99	JULIO/00
PROD. M3/M.	20.136,90	19.630,9

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de Julio/00 una producción de 19.630,9 m³, con una producción diaria de 633,2 m³/d.

Respecto al mes de Junio/00, se produjo un aumento de la producción mensual de 658,3 m³/m.

POZOS FUERA DE SERVICIO

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 12 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicios son los siguientes PL-20, RLx1, TN 1, TN 2, EM-2, P.L-13, P.L-3.

Pozo Reactivado :

El P.L-12 pozo reactivado y en servicio.

Referencias

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

El pozo PL - 20, convertido a pozo sumidero de agua a partir de Diciembre del 96.

En estos momentos Palmar Largo produce con :

4 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

* EPOx-1 perteneciente tambien al yacimiento Palmar Largo que esta en servicio y produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo mecánico en donde el aporte para el mes fue de 174,1 durante 30 dias efectivos de producción.

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO PALMAR LARGO

AGOSTO/00

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS .
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	15 POZOS .
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	6 POZOS .
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	626,3 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	19.418,1 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION / MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- 212,8 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 - 2000.

COMPARACIONES :

MESES	AGOSTO/99	AGOSTO/00
PROD. M3/M.	22.361	19.418,1

PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de Agosto/00 una producción de 19.418,1 m³, con una producción diaria de 626,3 m³/d.

Respecto al mes de Julio/00, se produjo una disminución de la producción mensual de 212,8 m³/m .

POZOS FUERA DE SERVICIO

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 12 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicios son los siguientes PL-20, RLx1, TN 1 ,TN 2, EM-2. , P.L-13 , P.L-3 .

Pozo Reactivado :

El P.L-12 pozo reactivado y en servicio.

Referencias:

PL: Palmar Largo

RL: Ramón Lista

TN: Tigra Norte

EM: El Molino

El pozo PL - 20, convertido a pozo sumidero de agua a partir de Diciembre del 96.

En estos momentos Palmar Largo produce con :

4 Pozos surgentes.

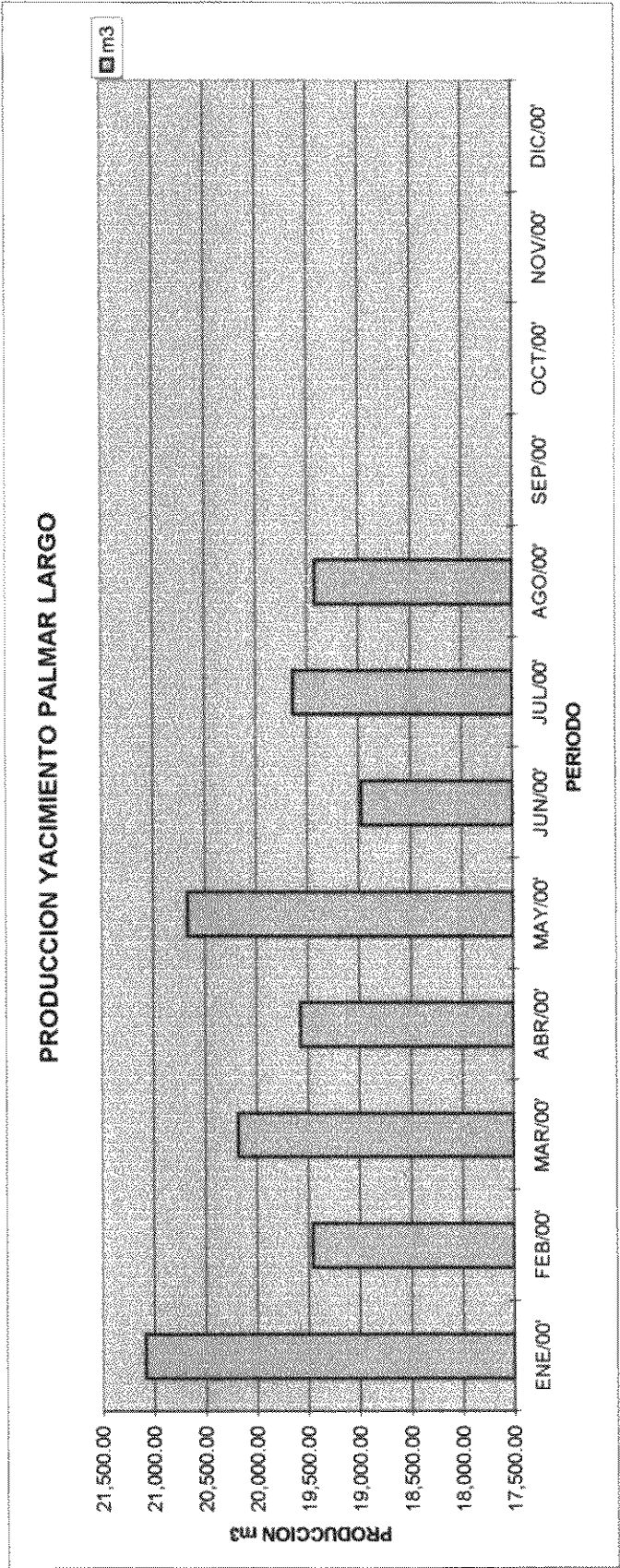
7 Pozos con el sistema de gas lift.

3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

* EPOx-1 perteneciente tambien al yacimiento Palmar Largo que esta en servicio y produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo mecánico en donde el aporte para el mes fue de 185,8 m³ durante 31 dias efectivos de producción.

PRODUCCION MENSUAL PALMAR LARGO AÑO 2000.-

	ENE/00'	FEB/00'	MAR/00'	ABR/00'	MAY/00'	JUN/00'	JUL/00'	AGO/00'	SEP/00'	OCT/00'	NOV/00'	DIC/00'
m3	21,080.50	19,456.30	20,176.70	19,570.70	20,663.20	18,972.60	19,630.90	19,418.10				



DESPACHOS DE PETROLEO

DESDE EL CARGADERO

DE ING° JUAREZ

**VERA WALTER.
TECNICO EN PETROLEO**

MES DE JULIO 2000

YPF S.A.

9.907.169

DESPACHO DE PETROLEO MES DE JULIO 2000

Para el mes de Julio 2000 se despacharon los siguientes volúmenes con destinos a Salta y Formosa, a continuación se discriminan los volúmenes por destinos:

TOTAL DESPACHADO U.T.E. P.L MES DE JULIO/00 = 19.937.288 Lts a 15 °c.-

TOTAL DESPACHADO HACIA TERMINAL YPF - FORMOSA = 9.907.169 Lts a 15°c

A.P.I PROMEDIO MENSUAL= 42,94

TOTAL DESPACHADO HACIA REFINOR- AGUARAY- SALTA = 10.030.119 Lts a 15°c.

A.P.I PROMEDIO MENSUAL = 42,94

DESPACHO DE PETROLEO
MES DE AGOSTO 2000

PLUSPETROL

YPF S.A

FECHA	ACTA N°	LTS A 15°C	FECHA	ACTA N°	LTAS A 15°C
01/08/2000	2074	352.255	01/08/2000	1943	34.782
02/08/00	2075	321.478	02/08/00	1944	107.204
03/08/00	2076	331.974	02/08/00	1945	108.870
03/08/00	2077	35.620	02/08/00	1946	70.983
04/08/00	2078	179.166	03/08/00	1947	69.021
05/08/00	2079	358.531	03/08/00	1948	71.695
06/08/00	2080	397.636	04/08/00	1949	137.787
07/08/00	2081	337.640	04/08/00	1950	33.431
08/08/00	2082	230.797	05/08/00	1951	1.228.594
10/08/00	2083	617.632	05/08/00	1952	37.958
11/08/00	2084	407.655	06/08/00	1953	286.166
12/08/00	2085	444.510	06/08/00	1954	66.256
13/08/00	2086	252.055	07/08/00	1955	33.319
16/08/00	2087	612.402	08/08/00	1956	33.291
17/08/00	2088	181.432	08/07/00	1957	210.853
18/08/00	2089	243.293	09/08/00	1958	1.279.576
21/08/00	2090	694.613	10/08/00	1959	140.682
22/08/00	2091	36.280	10/08/00	1960	70.451
23/08/00	2092	619.653	11/08/00	1961	144.398
24/08/00	2093	567.224	11/08/00	1962	32.987
25/08/00	2094	334.949	11/08/00	1963	105.671
26/08/00	2095	133.407	13/08/00	1964	176.466
27/08/00	2096	165.283	13/08/00	1965	101.272
28/08/00	2097	558.257	14/08/00	1966	67.506
29/08/00	2098	248.923	15/08/00	1967	1.247.970
30/08/00	2099	331.001	17/08/00	1968	141.629
31/0800	2100	328.961	17/08/00	1969	284.802
			18/08/00	1970	34.377
			18/08/00	1971	101.685
			21/08/00	1972	68.782
			21/08/00	1973	105.190
			22/08/00	1974	1.257.354
			22/08/00	1975	106.747
			22/08/00	1976	141.193
			25/08/00	1977	244.483
			25/08/00	1978	106.767
			26/08/00	1979	37.608
			27/08/00	1980	1.245.000
			28/08/00	1981	105.866
			28/08/00	1982	106.306
			29/08/00	1983	103.679
			29/08/00	1984	104.472
			30/08/00	1985	103.481
			30/08/00	1986	1.770.016
			31/08/00	1987	35.662
			31/08/00	1988	70.118
	TOTAL	9.322.627		TOTAL	10.579.406

DESPACHO DE PETROLEO MES DE AGOSTO 2000

Para el mes de Agosto 2000 se despacharon los siguientes volúmenes con destinos a Salta y Formosa, a continuacion se discriminan los volúmenes por destinos:

TOTAL DESPACHADO U.T.E. P.L MES DE AGOSTO/00 = 19.902.033 Lts a 15 °c.-

TOTAL DESPACHADO HACIA TERMINAL YPF - FORMOSA = 10.579.406 Lts a 15°c

A.P.I PROMEDIO MENSUAL= 43,00

TOTAL DESPACHADO HACIA REFINOR- AGUARAY- SALTA = 9.322.627 Lts a 15°c.

A.P.I PROMEDIO MENSUAL = 43,00

YACIMIENTO EL CHIVIL

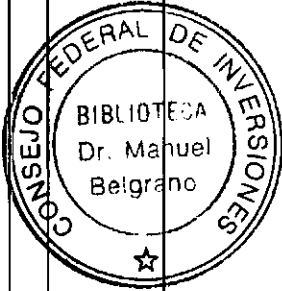
"EL CHIVIL"

PRODUC		VENTA		FLETE		GASTOS		V.B.P.		REGALIAS		DEUDA	
2000	M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	M3	U\$S	CUATRO	%
ENERO	0,00												
FEBRERO	0,00												
MARZO	1.281,06	164,25	18,00	4,93	141,32	102,48	14.483	7.241,50					
ABRIL	1.491,69	138,59	18,00	4,16	116,43	119,34	13.894	6.947,00					
MAYO	1.414,86	157,56	18,00	4,73	134,83	113,19	15.262	7.631,00					
JUNIO	1.091,06	178,18	18,00	5,35	155,14	87,28	13.541	6.770,50					
JULIO	835,69	164,83	18,00	4,94	141,89	66,86	9.486	4.743,00					
AGOSTO	954,30	173,48	18,00	5,20	150,26	76,35	11.472	5.736,00					
SEPTIEMBRE													
OCTUBRE													
NOVIEMBRE													
DICIEMBRE													
PROMEDIO		162,82	18,00	4,89	139,98	94,25	13023,00	6511,50					
TOTAL año	7068,66					565,50	78138,00	39069,00					

TOTAL AÑOS 1991 AL 2000

TOTAL	122.319	9.784	796.253	398.126
-------	---------	-------	---------	---------

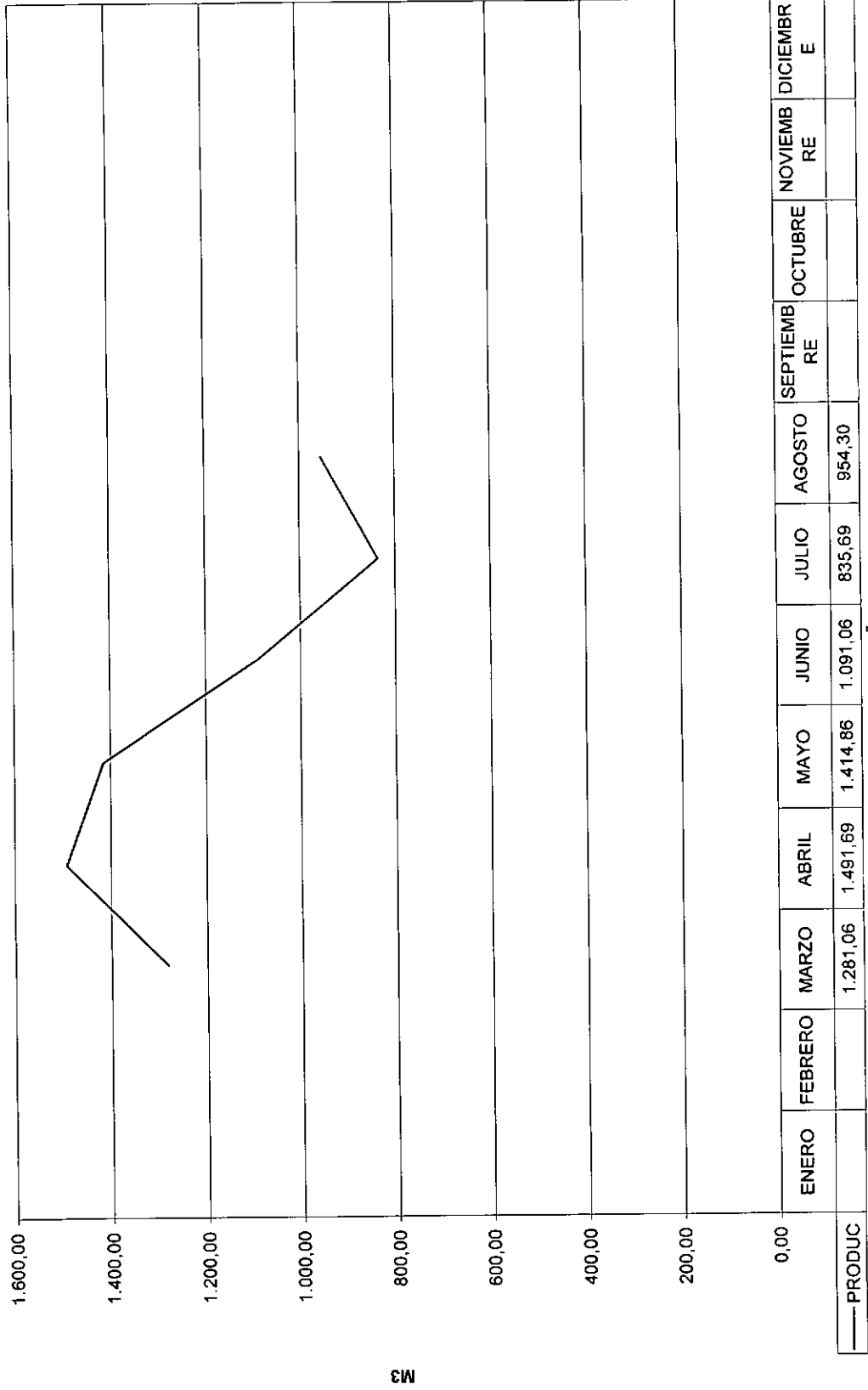
1991/2/3/4/5/6/7/8/9/00



FORMOSA

EL CHIVIL

PRODUCCION DE PETROLEO

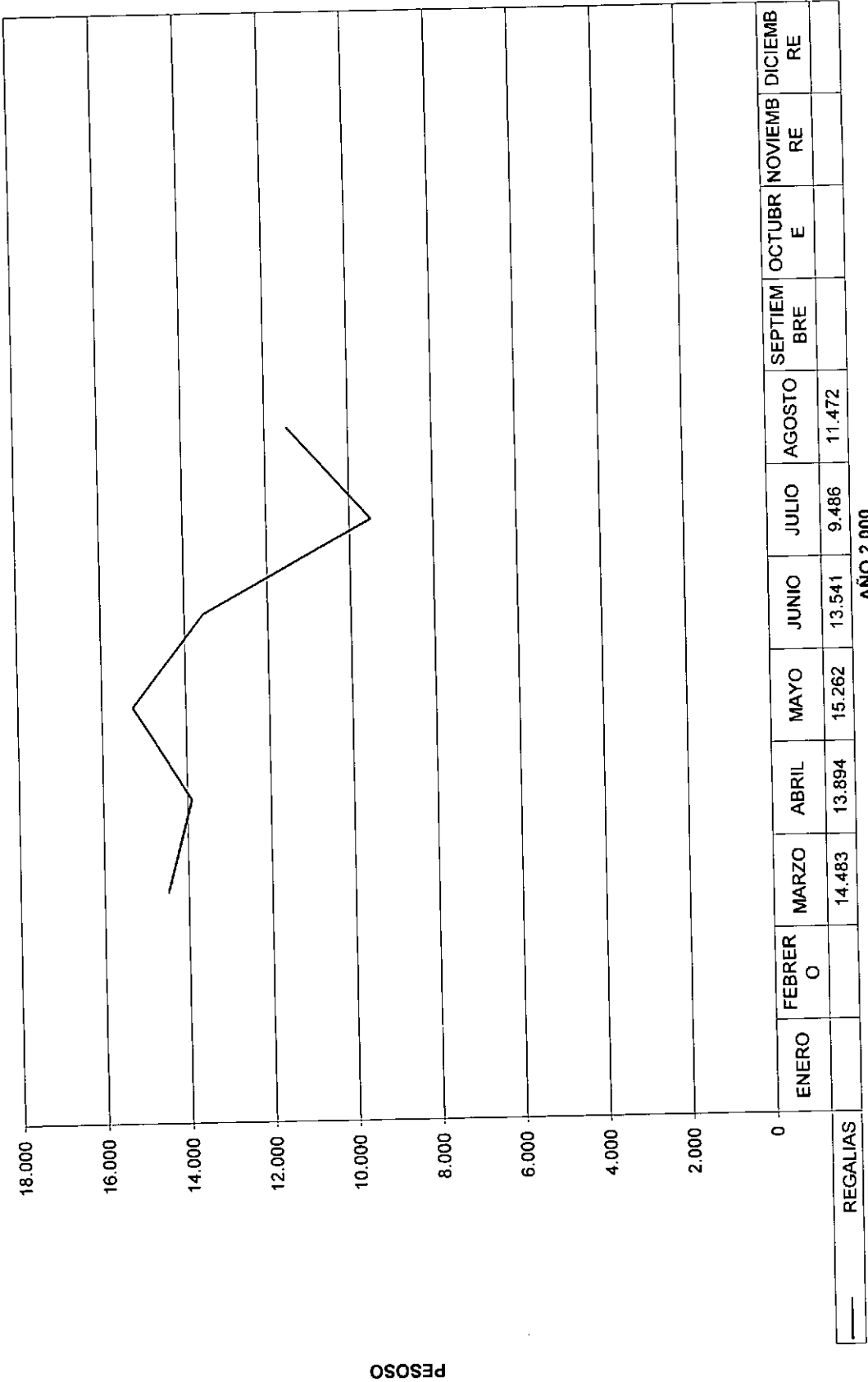


AÑO 2000

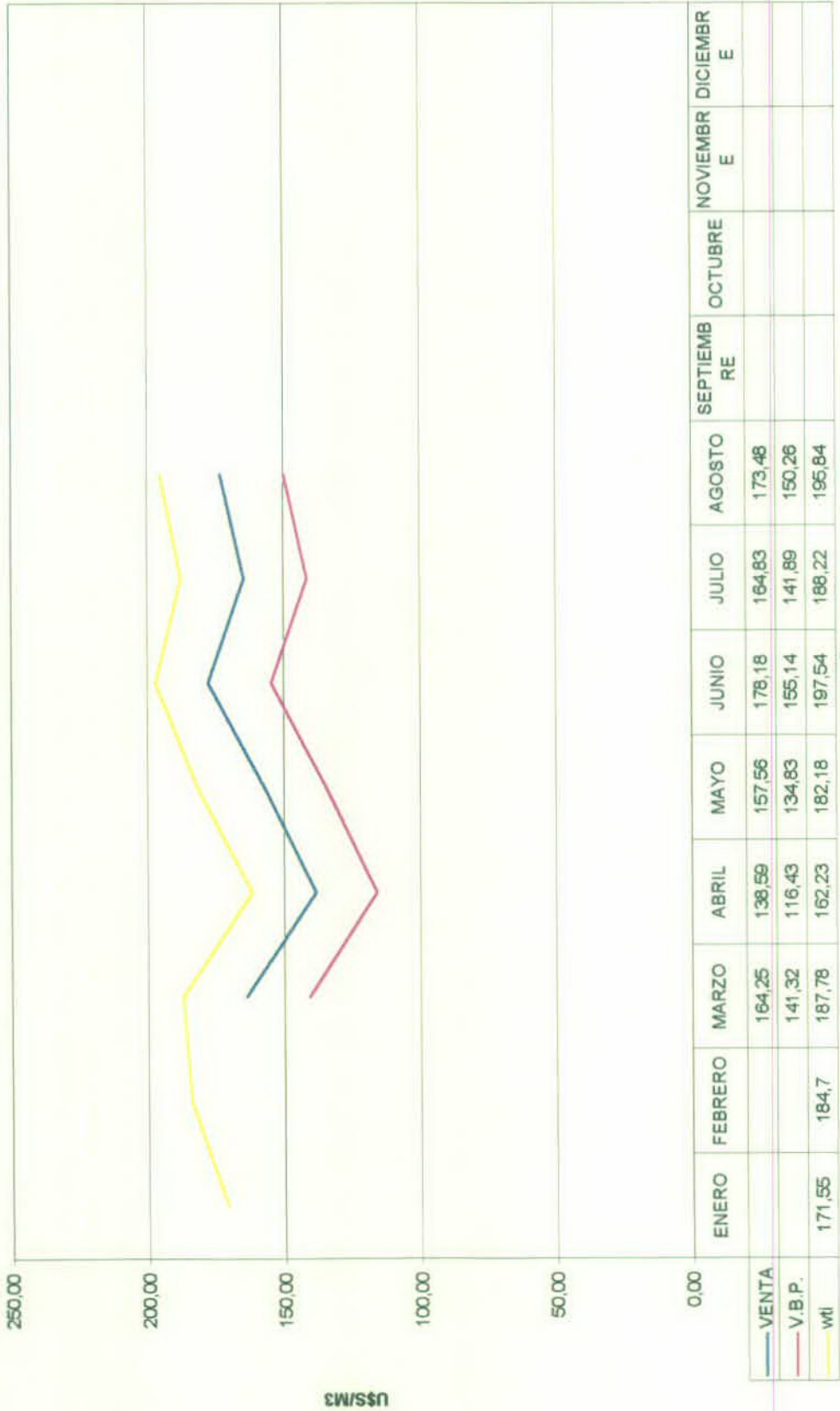
POR OLAGUER REYNALS

EL CHIVIL

REGALIAS



PRECIO DE VENTA Y BOCA DE POZO



AÑO 2.000

PRODUCCION DE PETROLEO

YACIMIENTO EL CHIVIL

**JULIO Y AGOSTO DE
2000.-**

**VERA WALTER
TCO. EN PETROLEO.**

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO EL CHIVIL

JULIO/2000

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	26,96 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	835,69 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- 255,37 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 -2000.

COMPARACIONES :

MESES	JULIO/99	JULIO/2000
PROD. M3/M.	0	835,69

YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Julio/00 una producción mensual de 835,69 m³, con una producción promedio diaria de 26,96 m³/d, y una disminución de la producción mensual de 255,37 m³/m, con respecto al mes de Junio/00.

ESTADO DE POZOS

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

El CHI.X-1 _____ Abandonado.

El CHI.X-1(1) _____ En producción .

El CHI-e-2 _____ En estudio.

El CHI.X-4 _____ En producción efectiva .

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 2000

YACIMIENTO EL CHIVIL

AGOSTO/2000

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	2 POZOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	30,79 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	954,39 M3/M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	118,7 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1999 -2000.

COMPARACIONES:

MESES	AGOSTO/99	AGOSTO/2000
PROD. M3/M.	0	954,39

YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Agosto/00 una producción mensual de 954,39 m³, con una producción promedio diaria de 30,79 m³/d, con un aumento de la producción mensual de 118,7 m³/m, con respecto al mes de Julio/00.

ESTADO DE POZOS

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

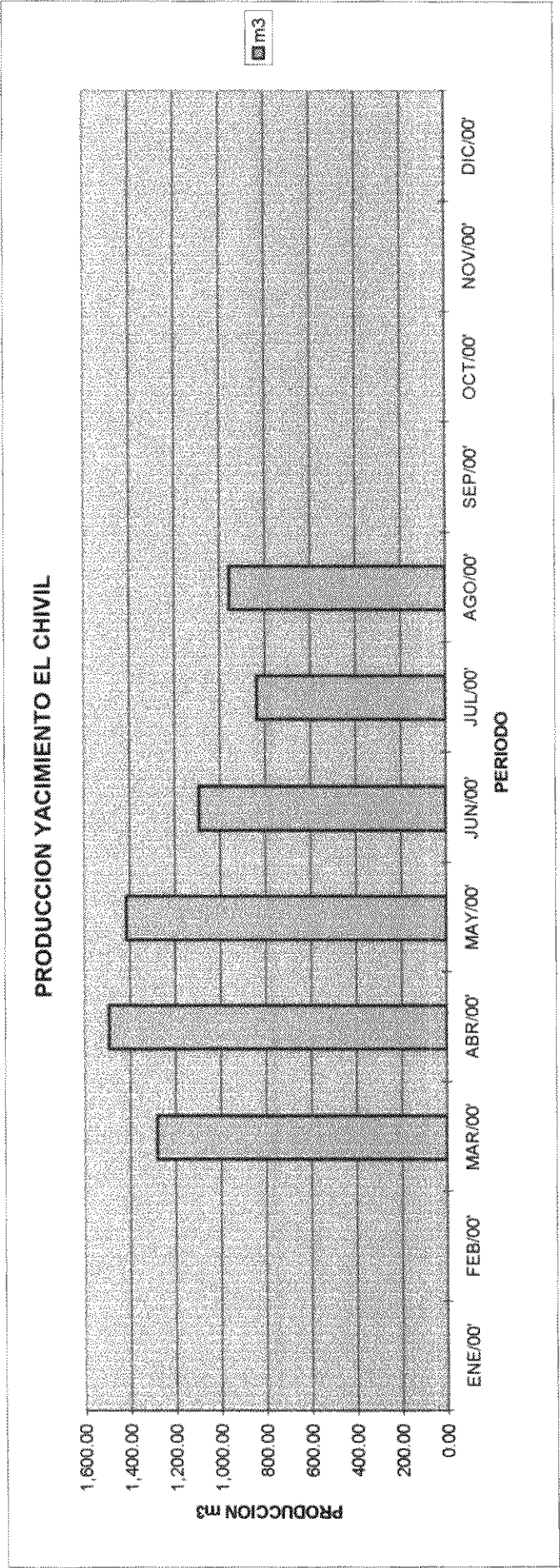
El CHI.X-1 _____ Abandonado.

El CHI.X-1(1) _____ En producción .

El CHI-e-2 _____ En estudio.

El CHI.X-4 _____ En producción efectiva .

	ENE/00'	FEB/00'	MAR/00'	ABR/00'	MAY/00'	JUN/00'	JUL/00'	AGO/00'	SEP/00'	OCT/00'	NOV/00'	DIC/00'
m3	0.00	0.00	1,281.05	1,491.69	1,414.86	1,091.06	835.69	954.39	0.00	0.00	0.00	0.00



PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME Nº 2

PRECIO INTERNACIONAL DEL PETROLEO
PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO EN FORMOSA

TAREA Nº 5

JULIO AGOSTO 2000

PRECIO INTERNACIONAL DE VENTA DEL CRUDO WTI (WESTERN TEXAS INTERMEDIATE)

JULIO/00

EL PRECIO DE JULIO BAJO A 29,93 U\$S/BL Y SE EMPEZO A PARECER MAS ALOS PRECIOS DE FEBRERO, MARZO Y MAYO DEL 2000.

ARABIA SAUDITA AUMENTO 250.000 BL/DIA SU PRODUCCION Y PROMETIO HACER OTRO TANTO EN AGOSTO, PERO NO SE CREE QUE LO HAGA. SOLO IRAK ESTA EN CONDICIONES DE AUMENTARLA PUES LO DEMAS MIEMBROS DE OPEC YA ESTAN AL TOPE DE SU PRODUCCION. ESTO SE DEBE QUE ESTE AÑO LA OPEC INCREMENTO 2,4 MILLONES DE BARRILES POR DIA SU PRODUCCION.

UN DATO QUE NO PERMITIO UNA MAYOR BAJA DEL PRECIO FUE EL CONOCIMIENTO DE UNA FUERTE REDUCCION DE LAS RESERVAS EN STOCK EN LOS EE.UU. EL CONSUMO POR LOS VIAJES DE LA EPOCA VERANIEGA ESTAN TERMINANDO EN EE.UU. Y EMPIEZA EL CONSUMO DOMESTICO A MEDIDA QUE LLEGAN LOS PRIMEROS FRIOS. SE ESPERA UN DURO INVIERNO BOREAL QUE AUMENTARA LA DEMANDA DE CRUDO.

GIRA DEL PRESIDENTE CHAVEZ

EL PRESIDENTE CHAVEZ DE VENEZUELA INICIO UNA GIRA POR LOS PAISES MIEMBROS DE OPEC. TRATA DE LOGRAR UNA IMPORTANTE PARTICIPACION EN LA CUMBRE DE LA OPEC PARA SETIEMBRE EN VENEZUELA.

EN ESTOS PAISES SOSTUVO LA NECESIDAD DE UNA CONSTANTE COOPERACION PARA MANTENER EL EQUILIBRIO EN EL MERCADO Y PROTEGER UN PRECIO JUSTO PARA EL BARRIL DE PETROLEO.

TAMBIEN SOSTIENE QUE LOS ACTUALES PRECIOS AYUDAN A LAS NECESIDADES DE LAS ECONOMIAS ALTAMENTE DEPENDIENTE DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO PARA LOGRAR CUENTAS EQUILIBRADAS

GANADORES Y PERDEDORES

LOS AUMENTOS DEL PRECIO DEL PETROLEO ESTAN DEJANDO GANADORES Y PERDEDORES, AL TRANSFERIR INGRESOS DE COMPRADORES AVENDEDORES.

ENTRE LOS PAISES EMERGENTES GANADOSRES ESTA RUSIA QUE HA DISFRUTADO DE UN FORTALICIMIENTO DE SU ECONOMIA GRACIAS ALA EXPORTACION DE PETROLEO. TAMBIEN A AMERICA LATINA LA AYUDO PARA MITIGAR LA DEVUALACION DE BRASIL. LAS GRANDES ECONOMIA SOLO VERAN AFECTADA LA DEMANDA AGREGADA PERO LOS EMERGENTES SIN PETROLEO AUMENTARAN SU DEFICIT.

SIN EMBARGO A NIVEL MUNDIAL NO ESTA CAUSANDO EL EFECTO DE OTROS AUMENTOS ANTERIORES. SEGURAMENTE POR NO TENER UNA CRISIS POLITICA ASOCIADA COMO EN 1973, HABER PRESIONES INFLACIONARIAS YA EXISTENTES Y UNA MENOR DEMANDA DE CRUDO POR SUSTITUCION CON OTROS COMBUSTIBLES. EL CRECIMIENTO DEL CONSUMO DE CRUDO ES MENOR AL CRECIMIENTO DE LA DEMANDA GLOBAL TOTAL.

EL EFECTO DEL AUMENTO DEL PRECIO DEL CRUDO SI AFECTA AL CONSUMO EN EE.UU. ALLI SE ELEVO DE 1,7% A 2,6 % LA PROPORCION DE LOS GASTOS DE PETROLEO SOBRE EL CONSUMO GLOBAL. ESTO FUE COMPESADO CON LA BAJA DE LA TASA DE AHORRO. HASTA AHORA NO SE HA PRODUCIDO UNA DESCONFIANZA DE PARTE DE LOS CONSUMIDORES QUE LOS PRECIOS SEGUIRAN ALTO POR MUCHO TIEMPO.

SI SE PRODUCE ALGUN PICO DE INFLACION ELLO PODRIA AFECTAR AL CRECIMIENTO Y PROVOCAR RECESION. PERO POR AHORA NO HAY SEÑALES DE ESTE TIPO.

PRECIO INTERNACIONAL DEL CRUDO

WTI (WEST TEXAS INTERMEDIATE)

AGOSTO/00

EL PRECIO DEL CRUDO VOLVIO A SUBIR Y ALCANZO EL 25 DE AGOSTO 32,03 U\$S/BL Y YA SE HABLA DE 40 U\$S/ BL PARA FIN DE AÑO SI LA OPEC NO AUMENTA LA CUOTAS DE PRODUCCION EN SETIEMBRE (26 AL 28) EN SU REUNION EN CARACAS.

EL PRECIO ES EL MAS ALTO DE LOS ULTIMOS 10 AÑOS. TAN SOLO EN ESTE MES HA AUMENTADO UN 20 %

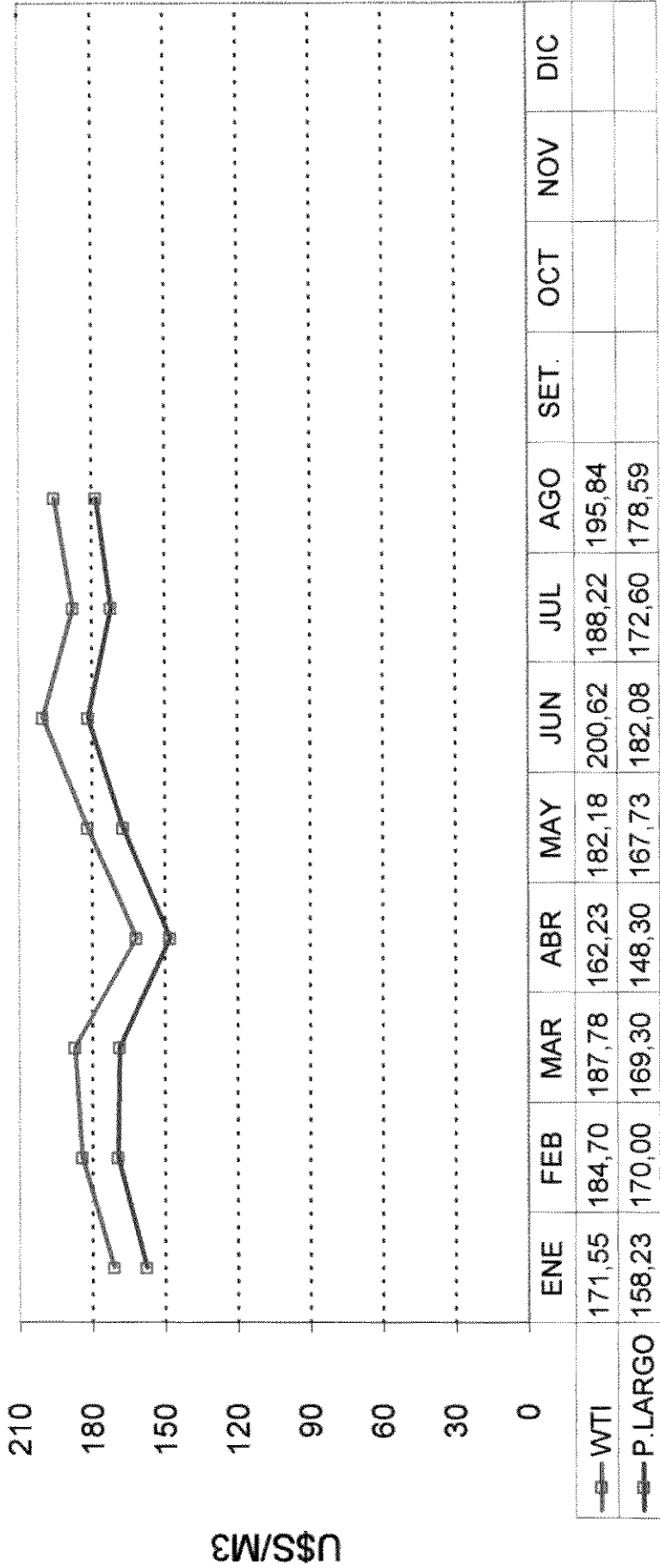
EL PRESIDENTE CHAVEZ ASEGURO QUE NO SE DUDARA EN IMPLEMENTAR EL AUMENTO DE PRODUCCION DE 500.000 BL/DIA SI LA COTIZACION DEL CRUDO SE MANTIENE POR ARRIBA DE LOS 28 U\$S/BL POR MAS DE 20 DIAS HABILES. PERO ARABIA SAUDITA QUE SE HABIA COMPROMETIDO A AUMENTAR SU PRODUCCION AUN NO LO HA HECHO. NO SE SABE SI POR MANTENERSE UNIDA ALA OPEC O POR IMPOSIBILIDAD DE AUMENTAR LA PRODUCCION DESPUES DE LOS INCREMENTOS YA REALIZADOS.

NO HAY QUE OLVIDARSE QUE DURANTE 19 MESES ENTRE DICIEMBRE DE 1997 Y JULIO DE 1999 EL PRECIO DEL PETROLEO ESTUVO POR DEBAJO DE 20 U\$S/BL Y CON ELLO LOS PLANES DE INVERSION VINCULADOS CON LA PRODUCCION DE POZOS PETROLEROS SUFRIERON DRASTICAS REDUCCIONES. HOY VOLVER A PONER EN MARCHA LAS INVERSIONES HARAN QUE RECIEN SE VEA SU RENDIMIENTO DENTRO DE 1 O 2 AÑOS. TAMPOCO SE CREE QUE LA OPEC TOME ALGUNA DECISION HASTA SU REUNION DE SETIEMBRE

COMPLICA EL PANORAMA GENERAL QUE LAS RESERVAS DE PETROLEO DE EE.UU. SIGUEN EN DISMINUCION Y EN PARTICULAR LAS RESERVAS DEL COMBUSTIBLE PARA CALEFACCION AL SER MENORES EN UN 39 % A LAS DEL AÑO PASADO.

PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO

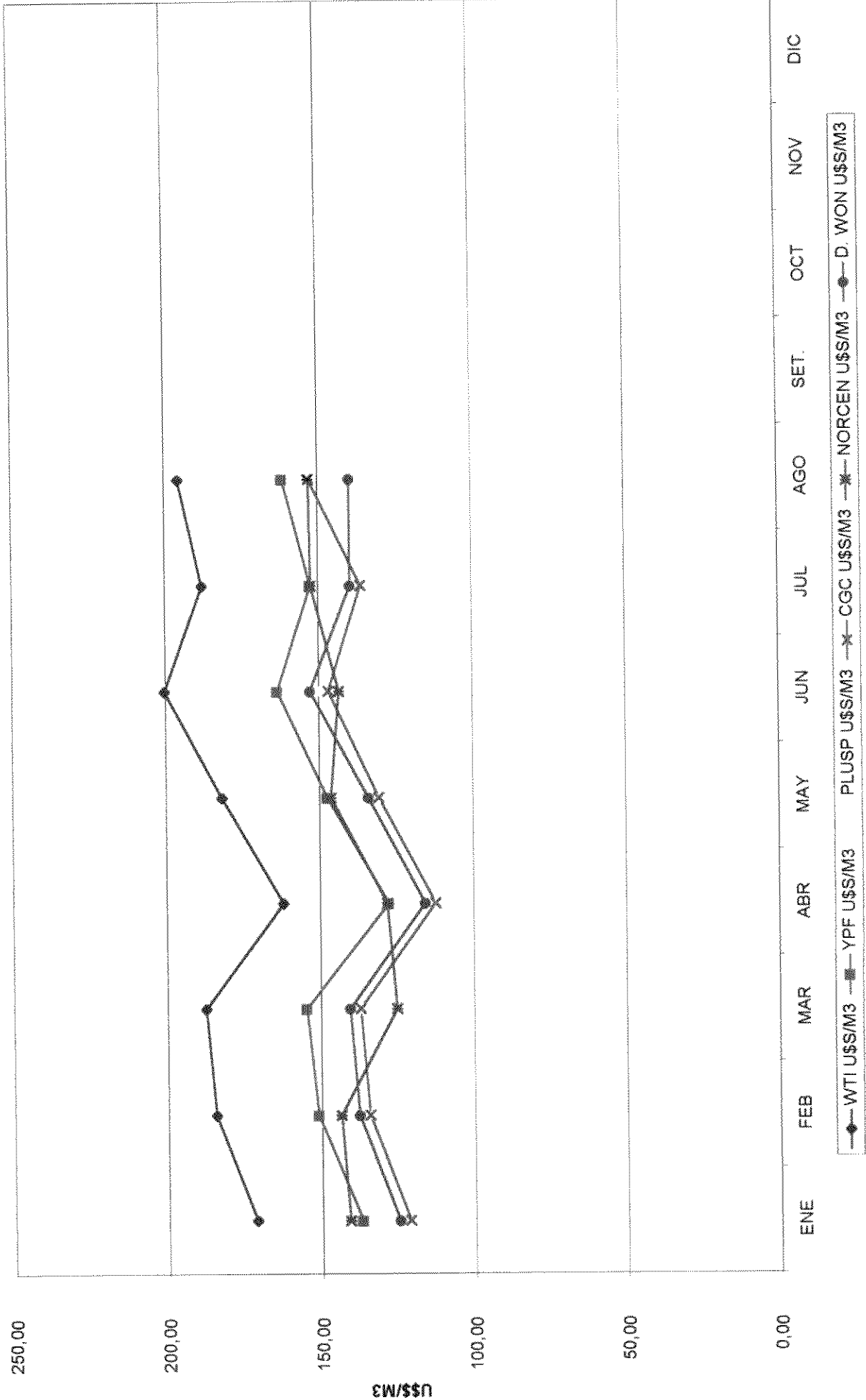
PRECIO VENTA CRUDO
PALMAR LARGO



AÑO 2.000

MES	WTI		WTI		YPF		PLUSP		CGC NORCEN		D. WON		PROM
AÑO:	U\$S/B	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
ENE	27,28	171,55	164,34	154,76	147,84	168,73	150,04	158,23					
FEB	29,37	184,70	178,71	168,17	161,25	171,32	163,45	170,00					
MAR	29,86	187,78	182,46	171,17	164,25	152,32	166,45	169,30					
ABR	25,79	162,23	155,04	145,51	138,59	155,74	140,79	148,30					
MAY	28,97	182,18	175,61	164,48	157,56	174,58	159,76	167,73					
JUN	31,90	200,62	192,75	183,84	174,43	172,12	179,12	182,08					
JUL	29,93	188,22	181,34	165,17	163,26	181,29	165,46	172,60					
AGO	31,14	195,84	190,29	175,35	169,96	181,54	165,46	178,59					
SET.													
OCT													
NOV													
DIC													
PROM	29,28	184,14	177,57	166,06	159,64	169,71	161,32	168,35					

PRECIO PETROLEO BOCA DE POZO



MES	WTI	WTI	WTI	YPF	PLUSP	CGC	NORCEN	D. WON	PROM
AÑO:	U\$S/B	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3
ENE	27,28	171,55	137,27	121,33	121,52	141,30	125,00	130,22	
FEB	29,37	184,70	151,36	134,85	134,49	143,95	137,97	141,80	
MAR	29,86	187,78	154,97	138,13	137,39	125,49	140,87	141,18	
ABR	25,79	162,23	127,97	113,70	112,57	128,42	116,05	120,73	
MAY	28,97	182,18	147,80	132,08	130,92	146,58	134,40	139,50	
JUN	31,90	200,62	163,98	150,56	147,24	143,76	153,13	153,14	
JUL	29,93	188,22	152,94	132,72	136,43	152,67	139,91	144,02	
AGO	31,14	195,84	161,91	142,32	153,21	153,21	139,91	151,75	
SET.	0,00								
OCT	0,00								
NOV	0,00								
DIC	0,00								
PROM	19,52	184,14	149,78	133,21	134,22	141,92	135,91	140,29	

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME N° 2

CONTROL DEL MEDIO AMBIENTE EN YACIMIENTOS

TAREA N° 6

JULIO AGOSTO 2000

Patricia F. Britos
Ing. Fstal



Oleoductos de interconexión

S/Revisión Resolución 105 / 99: 4-ETAPA DE DESARROLLO Y EXPLOTACION

4.2.6 Ductos de conducción

“Los ductos deben montarse enterrados o aéreos sobre soportes, buscando que su recorrido sea transitable en superficie, para poder localizar pérdidas. Para la apertura de las zanjas, se deberá cuidar de preservar la capa orgánica superficial del suelo.

Las posibilidades o riesgos de corrosión, tanto externa como interna, deben estar contempladas para evitar los riesgos de pérdidas.

Cuando deban cruzarse cañadones o cauces de agua permanentes o efímeros, con ductos o líneas de conducción, en los que se puedan producir aluviones, deberán diseñarse dichos cruces de modo de evitar eventuales derrames provocados por arrastre y rotura de las cañerías.

Prevenir la corrosión utilizando materiales adecuados para prevenir dicho fenómeno”.

Líneas de conducción de pozos a Baterías

Las líneas de conducción que se dirigen desde los pozos en producción hacia las baterías solo se encuentran enterrados los primeros 150 metros (ERFV), a partir de la boca de pozo. Luego continúan mayormente tendidos en superficie (acero). Esta situación es para prevenir las posibilidades de corrosión en cercanías de las bocas de pozos. Se observó que las líneas se encuentran identificadas con el número del pozo a que corresponden dibujado sobre la superficie del caño.

Ductos de interconexión de Baterías

Estas líneas de conducción se encuentran enterradas en la mayor parte del tendido. Se recomienda la señalización de los ductos en el terreno.

Ducto de Batería Palmar Largo - Cargadero Ing° Juárez.

Este ducto tiene la función de evacuar toda la producción del Yacimiento. Se encuentra enterrado, prácticamente, en su totalidad.

En el tendido del ducto existen 4 lanzaderas y receptoras de scrapper, identificadas, impermeabilizadas con hormigón y cercadas.

Se propone la señalización de todas la líneas de conducción con carteles, indicando diámetro, material del ducto, presión de bombeo, profundidad y teléfonos de emergencia ya que la picada del ducho coincide con el camino entre El Potrillo e Ing° Juárez.

Obras de Mantenimiento de las líneas de Conducción:

- Reemplazo de tramos de cañería de conducción de pozos PL-12 y PL-18, afectado por corrosión externa.
- Reemplazo del tramo de cañería de conducción pozo PL-16, afectado por corrosión externa.
- Reemplazo de 200 mts de cañería de ERFV por cañería de acero en línea de conducción del pozo PL-7.
- Reemplazo de 200 mts de cañería de conducción en el pozo PL-7.

Cañada Rica:

- Reemplazo de instalación de salida de bombas del oleoducto Cañada Rica - Palmar.
- Reemplazo de 3000 mts del oleoducto Cañada Rica - Palmar por cañería de ERFV de 4".
- Saneamiento de la pileta de recepción trampa de scrapers.

Palmar Largo:

- Reemplazo de 200 mts de cañería de 6" a la altura del km 30 afectada por corrosión externa.
- Comienzo de trabajos de limpieza de pista del oleoducto Palmar Largo-Ing° Juárez.
- Limpieza de oleoductos con productos químicos disolventes de parafina y con rascadores mecánicos

VERIFICACIÓN DE LAS CONDICIONES GENERALES DE LOS DUCTOS:

AREA:	Palmar Largo
TIPO DE CAÑERÍA:	Acero
TIPO DE FLUIDO:	Petróleo

CONDICIONES GRALES:		SI	NO
1	Enterrada		X
2	Presenta soportes		X
3	Protección en cruces de cauces y caminos	X	
4	Se halla en proceso de restauración (suelo y flora)	X	
5	Hay signos de corrosión		X
6	Se monitorea la corrosión	X	
7	Protección automática contra derrames		X
8	Pintada de acuerdo a los código de colores		X
9	Señalizadas correctamente		X
10	Documentación del tendido	X	
11	Actualizados los registros de mantenimiento	X	

Ruidos:

Los ruidos son medidos por consultoras auditoras externas, en las plantas compresoras de gas, donde se hallan localizados los motores que accionan los compresores. Estos puntos son los generadores de ruidos de altos decibeles, por lo que los operadores de dicha planta utilizan los protectores adecuados para tal fin.

RUIDOS: VERIFICACIÓN DE LAS CONDICIONES GENERALES

AREA:		Palmar Largo	
CONDICIONES GRALES:		SI	NO
1	Medición del nivel de ruido	X	
2	Se atenúan emisiones a los pobladores vecinos		X
3	Se ha mitigado el impacto negativo a la fauna	X	
4	El personal usa protectores auditivos	X	
5	Se halla señalizada el área donde se requiere protección	X	
6	Hay protectores para visitantes	X	

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME N° 2

INFORME DE ORGANISMOS FEDERALES

TAREA N° 7

JULIO AGOSTO 2000

OFEPHI

**TEMA :PROYECTO DE OFEPHI DE LEY DE HIDROCARBUROS.
SANCION DE LA LEY DE HIDROCARBUROS**

REUNION COMITÉ EJECUTIVO

SE DEBATIO EL APOYO AL PROYECTO DE OFEPHI EN LA CAMARA DE SENADORES.

SE ESTUVO DE ACUERDO EN QUE LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS APOYAN UN PROYECTO QUE INCLUYA PRINCIPALMENTE:

EL TRASPASO INMEDIATO DEL DOMINIO DE LOS YACIMIENTOS A LAS PROVINCIAS.

EL CONTROL TECNICO Y MEDIO AMBIENTAL EFECTIVO DE LOS YACIMIENTOS.

LA PERCEPCION DE LAS REGALIAS EN FORMA DIRECTA.

LA INCLUSION EN LA LEY DE LOS DECRETOS DESREGULATORIOS Y LA CONTINUIDAD JURIDICA DE LOS CONTRATOS VIGENTES HASTA SU EXTINCION.

REUNION DE LA JUNTA DE GOBERNADORES DE OFEPHI

PARTICIPARON LOS GOBERNADORES DE SALTA Y MENDOZA, JUNTO A LOS REPRESENTANTES DE FORMOSA, RIO NEGRO, T. DEL FUEGO, SANTA CRUZ, NEUQUEN Y CHUBUT.

TAMBIEN EL DR FAYAD, PRESIDENTE DE LA COMISION DE ENERGIA DE LA CAMARA DE DIPUTADOS DE LA NACION

LA JUNTA DE GOBERNADORES DECIDIO LLEVAR LA POSTURA APROBADA EN EL COMITÉ EJECUTIVO A LA REUNION CON LOS SENADORES DE LA NACION.

REUNION EN EL SENADO DE LA NACION

SE REALIZO UNA AUDIENCIA PUBLICA EN EL SENADO DE LA NACION CON LA COMISION DE COMBUSTIBLES.

ESTUVIERON LOS SENADORES DRES GENOUD, ALASINO, CANTARERO, MELGAREJO, SAPAG, DE LA ROSA, BRANDA, ETC.

SE HIZO UNA HISTORIA DE LAS REUNIONES MANTENIDAS POR LA COMISION CON LAS CAMARAS DE EMPRESARIOS DE PETROLEO Y ESTACIONES DE SERVICIOS. TAMBIEN CON LOS DUEÑOS SUPERFICIARIOS DE LOS TERRENOS CON YACIMIENTOS DE PETROLEOS.

LA POSICION DE OFEPHI, EXPUESTA POR LOS SRES GOBERNADORES ROMERO E IGLESIAS, FUE PEDIR UNA PRONTA SANCION DE LA LEY REDACTADA SIN EL TEMA DE COMERCIALIZACION.

SE LES CONTESTO POR PARTE DE LOS SENADORES QUE HAY VARIOS PROYECTOS BASTANTE COICIDENTES CON EL OFEPI Y PROPUESTOS POR LOS SENADORES GENOUD, SAPAG Y CANTARERO PERO QUE INCLUYEN ADEMAS EL TEMA DE COMERCIALIZACION DE HIDROCARBUROS.

SIN EMBARGO RECONOCIERON QUE SI ESTE TEMA HACE ATRASAR EL DICTADO DE LA LEY ESTAN DISPUESTO A SEPARARLO Y HACER UNA LEY APARTE.

REUNION COFEMIN

JUNIO 2000

ACTA

SE APROBO EL ACTA DE LA REUNION ANTERIOR EN CORDOBA DONDE SE ELIGIERON LAS AUTORIDADES DEL COFEMIN.

CREDITOS PYME

SE DEBATIO EL DOCUMENTO PREPARADO POR LA COMISION SOBRE APOYO A LAS EMPRESAS PYMES MINERAS. SE BUSCA QUE EL BANCO NACION HAGA MÁS FLEXIBLE LAS CONDICIONES DE LOS CREDITOS. TAMBIEN SE TIENE PRESENTE QUE EL MARCO ECONOMICO NO LES PERMITE SU EVOLUCION.

ESTRUCTURA MINERA NACIONAL

OTRA COMISION PREPARO UN BORRADOR PARA EL DEBATE SOBRE LA FORMA DE ORGANIZACIÓN DE LA ESTRUCTURA MINERA NACIONAL. SE PIDE LA VUELTA DE LA SUBSECRETARIA DE MINERIA HOY DISUELTA, Y LA CREACION DE UNA COORDINACION QUE LA SUPLANTA CON LAS MISMAS FUNCIONES.

SEGEMAR SE HA INCLUIDO DEPENDIENTE DE ESTA ESTRUCTURA. EL COFENMIN ESTA A LA ALTURA DE LA SECRETARIA DE INDUSTRIA Y MINERIA DE LA NACION.

CAEM

LA CAMARA DE EMPRESARIOS PRESENTA UN PROYECTO DE LEY DE REFORMA DE LA LEY DE INVERSIONES MINERAS QUE HA SIDO LLEVADO A TODOS LOS SECTORES (CONGRESO, COFEMIN, ETC.). PRINCIPALMENTE SOLICITAN LA ESTABILIDAD TRIBUTARIA Y REFORMA DE LAS AMORTIZACIONES. TAMBIEN SE PIENSA INCLUIR EL IVA DE LAS INVERSIONES.

PASMA

ESTA EN LA ULTIMA ETAPA DEL PROGRAMA. SE PIENSA SEGUIR CON LA ORGANIZACIÓN DE LAS RELACIONES CON LA COMUNIDAD Y LAS INVERSIONES.

CATASTRO: LA RED TOPOGEODESICA EN CRONOGRAMA. MONUMENTACION REALIZADA Y SE TERMINA LA MEDICION.

M.AMBIENTE: LOS ESTUDIOS DE BASE AMBIENTALES SERAN REALIZADOS EN AGOSTO.

SUIM: PLANIMETRIA Y ALTIMETRIA REALIZADOS. LA BASE DE DATOS ALFANUMERICA EN OPERACION. EN JULIO SE TIENE EN INTERNET.

SECRETARIA COFEMIN

RELANZAMIENTO DE COMISIONES DEL MERCOSUR. SG2 ES MINERIA CON COMISIONES DE LEGISLACION, INFORMACION MINERA, INFORMATICA Y TECNOLOGIA.

EN EL COMITÉ ASESOR ESTAN COFEMIN, CAMARA EMPRESARIA, Y EL CONGRESO.

EN LA OLAMI SE REUNEN LAS PROVINCIAS, NACION, CAMARAS EMPRESARIAS, ASOCIACIONES PROFESIONALES Y OBRERAS. EL 11 DE JULIO HAY REUNION

SINATEM

EL ESTADO TIENE UN ROL SUBSIDIARIO. SE ESTABLECE UN MARCO JURIDICO Y SE HACE UN MAPA DE LOS PRODUCTORES MINEROS. SUS NECESIDADES DE ASISTENCIA.

TAMBIEN LA ENCUESTA DEL MERCADO MINERO MEDIANTE FONDOS DEL BANCO MUNDIAL.

P.P.P PROGRAMA DE PRODUCTOS DE LAS PROVINCIAS. UN ANALISIS DE LOS PRODUCTORES EN SUS CAPACIDADES DE PRODUCCION, CALIDAD ETC.