

01H.22214  
R15a  
III

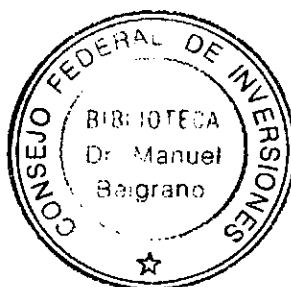
43943

**C.F.I.**

**CONTROL DE LAS DE  
REGALIAS  
HIDROCARBURIFERAS  
PROV. DE FORMOSA  
CUENCA NORESTE  
RESTO PAIS**

**SEGUNDO  
INFORME  
AÑO 2001**

**POR ING. OLAGUER REYNALS**



## CFI

### CONTROL DE REGALIAS POR LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS DE PETROLEO EN TODO EL PAIS

#### INDICE

TAREA 1  
COBRO REGALIAS PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 2  
COBRO REGALIAS PROVINCIAS DEL NORESTE  
SALTA  
JUJUY

TAREA 3  
COBRO REGALIAS RESTO PROVINCIAS  
CHUBUT  
LA PAMPA  
MENDOZA  
NEUQUEN  
RIO NEGRO  
SANTA CRUZ  
T.DEL FUEGO

TAREA 4  
CONTROL PRODUCCION FORMOSA

TAREA 5  
PRECIO INTERNACIONAL CRUDO

TAREA 6  
CONTROL MEDIO AMBIENTE

TAREA 7  
ORGANISMOS FEDERALES

2NDO INFORME AÑO 2001

ING. OLAGUER REYNALS

CFI

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME NRO 2

TAREA 1

REGALIAS PROVINCIA DE FORMOSA

AÑO 2001

## PROVINCIA DE FORMOSA

### REGALIAS DE GAS

#### YACIMIENTO PALMAR LARGO

LA PRODUCCION DE GAS DEL YACIMINETO POR SU VALOR Y LUGAR DE PRODUCCION ALEJADO DE CENTROS URBANOS CON DENSIDAD POBLACIONAL NO FUE APROVECHADO COMERCIALMENTE SALVO COMO CONSUMO EN LOS YACIMIENTOS.

FORMOSA  
REGALIAS DE GAS

GAS	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000
ENERO	0	0	0	0	0	0
FEBRERO	0	0	0	0	0	0
MARZO	0	0	0	0	0	0
ABRIL	0	0	0	0	0	0
MAYO	0	0	0	0	0	0
JUNIO	0	0	0	0	0	0
JULIO	0	0	0	0	0	0
AGOSTO	0	0	0	0	0	0
SEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0
OCTUBRE	0	0	0	0	0	0
NOVIEMBRE	0	0	0	0	0	0
DICIEMBRE	0	0	0	0	0	0
TOTAL	0	0	0	0	0	0

FUENTE: SEC. DE ENERGIA DE LA NACION

CFI

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME NRO 2

TAREA 2

REGALIAS PROVINCIA DEL NORESTE  
PROVINCIA DE SALTA  
PROVINCIA DE JUJUY

AÑO 2001

## PROVINCIA DE SALTA

### REGALIAS DE GAS

1995/6/7

LAS REGALIAS DE GAS DE LA PROVINCIA DE SALTA EN EL AÑO 1995 FUERON DE 12.6 MILLONES DE PESOS Y LUEGO SUBIERON A 15.8 MILLONES DE PESOS EN EL AÑO 1996 Y A 20.1 MILLONES DE PESOS EN EL AÑO 1997.

AL HABER AUMENTADO EL PRECIO DE VENTA SUBIERON LAS REGALIAS DURANTE ESTOS AÑOS. AUNQUE TAMBIEN REVELAN UN AUMENTO DE LA PRODUCCION EN TODOS ESTOS AÑOS.

1998

LAS REGALIAS DE ESTE AÑO SIGUEN SUBIENDO A 22 MILLONES DE PESOS POR EFECTO DE LA MEJOR PRODUCCION.

1999

VUELVEN A SUBIR ESTE AÑO LAS REGALIAS HASTA 26,7 MILLONES DE PESOS DEBIDO AL AUMENTO DEL PRECIO, PERO TAMBIEN ES INDUDABLE QUE SE DEBE AL AUMENTO DE LA PRODUCCION DE GAS.

2000

EL MEJOR COBRO DE REGALIAS DE LA DECADA CON 32.8 MILLONES DE PESOS DEBIDO AUN PRECIO EXCEPCIONAL Y AUMENTO DE LA PRODUCCION.

LA DIFERENCIA DE COBRO DE REGALIAS DEL AÑO 2000 CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR ES DE UN 22,93 % Y CON RESPECTO AL AÑO 1995 ES DE 159.63 %.

A LO LARGO DE TODO ESTE PERIODO SOLO FUERON AUMENTANDO LAS REGALIAS DE GAS DE SALTA COMO PRUEBA DE LA FUERTE EXPANSION DE SUS RESERVAS Y PRODUCCION ACOMPAÑADOS POR EXCELENTES PRECIOS Y DEMANDA POR PEDIDOS DEL MERCADO INTERNO Y DE EXPORTACION A BRASIL

SALTA  
REGALIAS DE GAS

GAS	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000
ENERO	1.015.466	1.083.713	1.453.203	1.666.246	1.834.100	2.325.700
FEBRERO	1.064.422	1.221.973	1.588.303	1.494.063	1.493.900	2.275.400
MARZO	1.090.660	1.303.803	1.545.179	1.596.567	1.629.300	1.968.700
ABRIL	821.864	1.222.075	1.597.371	1.686.913	1.892.300	2.001.200
MAYO	621.367	1.105.723	1.753.866	1.943.037	2.329.700	2.737.400
JUNIO	1.307.371	1.421.495	1.923.794	1.947.268	2.322.300	3.229.300
JULIO	653.853	1.514.809	2.019.342	1.962.933	2.598.800	3.345.100
AGOSTO	1.322.750	1.515.552	1.956.427	1.948.379	2.550.700	3.397.700
SEPTIEMBRE	1.256.686	1.546.064	1.839.514	1.949.223	2.686.300	2.987.800
OCTUBRE	1.257.977	1.498.239	1.769.553	1.952.324	2.652.800	2.890.300
NOVIEMBRE	1.100.837	1.180.667	1.533.604	1.958.846	2.388.300	2.766.000
DICIEMBRE	1.146.798	1.203.909	1.506.960	1.901.585	2.360.800	2.944.700
TOTAL	12.660.051	15.818.022	20.487.116	22.007.384	26.739.300	32.869.300

DIFERENCIA

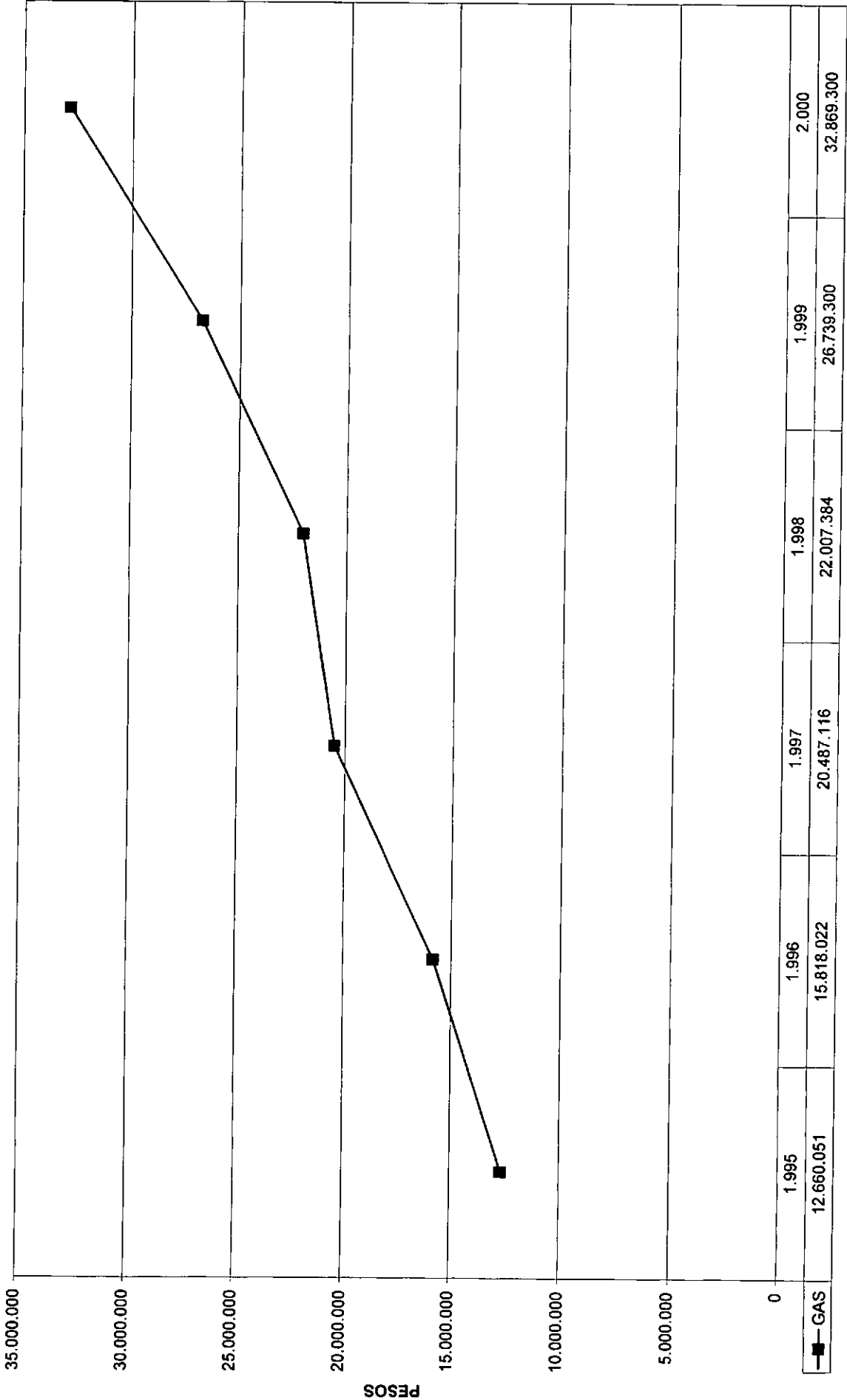
2000 vs 1999	2000 vs 1995
22,93%	159,63%

FUENTE: SEC. DE ENERGIA DE LA NACION



PROVINCIA DE SALTA

REGALIAS DE GAS



## PROVINCIA DE JUJUY

### REGALIAS DE GAS

1995/6/7

LAS REGALIAS DE GAS DE LA PROVINCIA DE JUJUY FUERON NULAS EN EL AÑO 1995 Y RECIEN SE EMPEZO A RECIBIR REGALIAS EN EL AÑO 1996 POR 11.524 PESOS. EN EL AÑO 1997 SUBIERON A 12.846 PESOS POR MEJORA DE PRODUCCION.

1998

EN EL AÑO 1998 LAS REGALIAS COBRADAS LLEGARON A 17.194 PESOS QUE RESULTO SER LA MEJOR RECAUDACION DEL PERIODO 1995 AL 2000

1999

EN CAMBIO EN EL AÑO 1999 SE TUVO EL MENOR PRECIO EN LA DECADA POR LO QUE ESE AÑO SE OBTIENE SOLO 11.600 PESOS SIMILARES A LAS DEL INICIO EN EL AÑO 1996.

2000

EN ESTE AÑO EL PRECIO ALCANZA MEJOR VALOR LO QUE PERMITE COBRAR UNAS REGALIAS DE 14.600 PESOS.

LA DIFERENCIA DE COBRO DE REGALIAS DEL AÑO 2000 CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR ES DE UN 26,72 % Y CON RESPECTO AL AÑO 1995 ES DE 100 % YA QUE NO HABIA PRODUCCION.

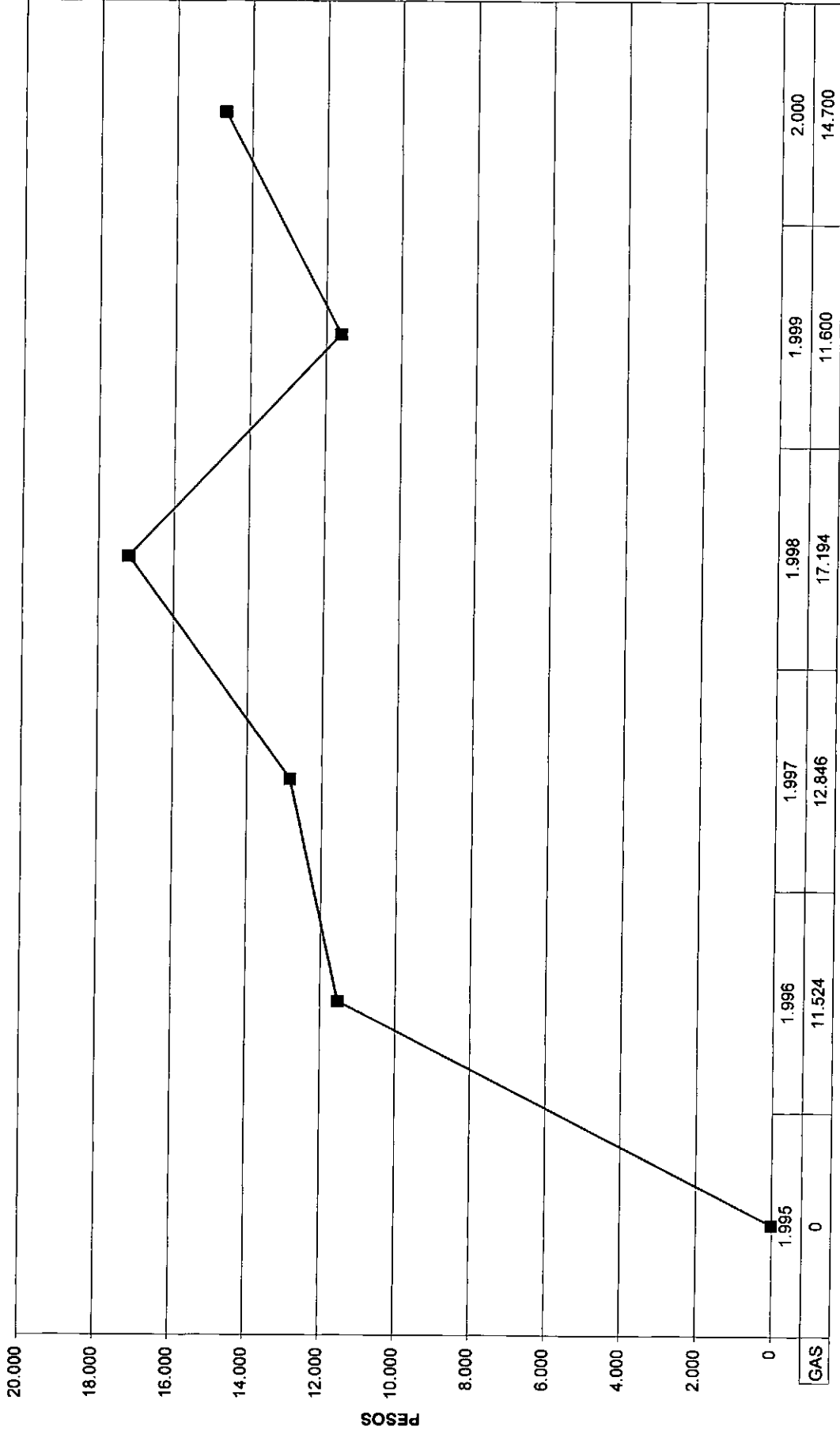
JUJUY  
REGALIAS DE GAS

GAS	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000
ENERO	0	0	845	1.949	800	1.200
FEBRERO	0	0	0	1.592	600	1.100
MARZO	0	0	0	1.592	1.500	1.200
ABRIL	0	1.498	0	1.879	100	1.200
MAYO	0	1.630	0	2.252	1.200	1.500
JUNIO	0	591	1.570	2.164	1.400	1.500
JULIO	0	1.236	1.666	2.230	300	1.400
AGOSTO	0	1.450	2.220	1.583	1.400	1.400
SEPTIEMBRE	0	843	2.031	0	300	1.300
OCTUBRE	0	1.360	1.936	212	1.500	500
NOVIEMBRE	0	1.378	668	720	1.300	1.200
DICIEMBRE	0	1.538	1.910	1.021	1.200	1.200
TOTAL	0	11.524	12.846	17.194	11.600	14.700

DIFERENCIA	
2000 vs 1999	2000 vs 1995
26,72%	

FUENTE: SEC. DE ENERGIA DE LA NACION

REGALIAS DE GAS



CFI

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME NRO 2

TAREA 3

REGALIAS PROVINCIAS GASIFERAS  
CHUBUT

LA PAMPA

MENDOZA

NEUQUEN

RIO NEGRO

SANTA CRUZ

T.DEL FUEGO

AÑO 2001

## PROVINCIA DE CHUBUT

### REGALIAS DE GAS

1995/96/97

LAS REGALIAS COBRADAS EN EL AÑO 1995 POR LA PROVINCIA DE CHUBUT FUE DE 13.172 PESOS. ESTOS COBROS SUBEN A 94.513 DE PESOS EN EL AÑO 1996 Y A 85.647 PESOS EN EL AÑO 1997.

ENTRE LOS AÑOS 1995 Y 1997 HAY UN INCREMENTO PEQUEÑO EN LA PRODUCCION DE GAS QUE HACE QUE SE VAYAN COBRANDO MAYORES REGALIAS.

1998

EN EL AÑO 1998 SIGUE ESTA LEVE TENDENCIA ALCISTA Y EL COBRO DE REGALIAS LLEGA A 140.362 PESOS.

1999

SE COBRAN MEJORES REGALIAS QUE ESTE AÑO DEBIDO AL AUMENTO DE LA PRODUCCION DE GAS. EL MONTO SE CASI CUADRIPLICO CON RESPECTO AL AÑO PASADO Y LLEGO A 604.700 PESOS.

2000

ES EL AÑO DE MEJOR COBRO DE REGALIAS CON 1.987.000 PESOS DEBIDO AL IMPORTANTE AUMENTO SOBRE TODO DE LA PRODUCCION DE GAS SE TRIPLICA LA RECAUDACION DE REGALIAS CON RESPECTO AL AÑO PASADO

LA DIFERENCIA DE COBRO DE REGALIAS DEL AÑO 2000 CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR ES DE UN 228,59 % Y CON RESPECTO AL AÑO 1995 ES DE 14.985,03 %.

ESTOS DATOS REVELAN UN CONTINUO AVANCE DE LA RECAUDACION DE REGALIAS AL PRINCIPIO LEVE ENTRE LOS AÑOS 1995 Y 1998 PERO LUEGO CRECEN EXPONENCIALMENTE LOS AÑOS 1999 Y 2000.

CHUBUT  
REGALIAS DE GAS

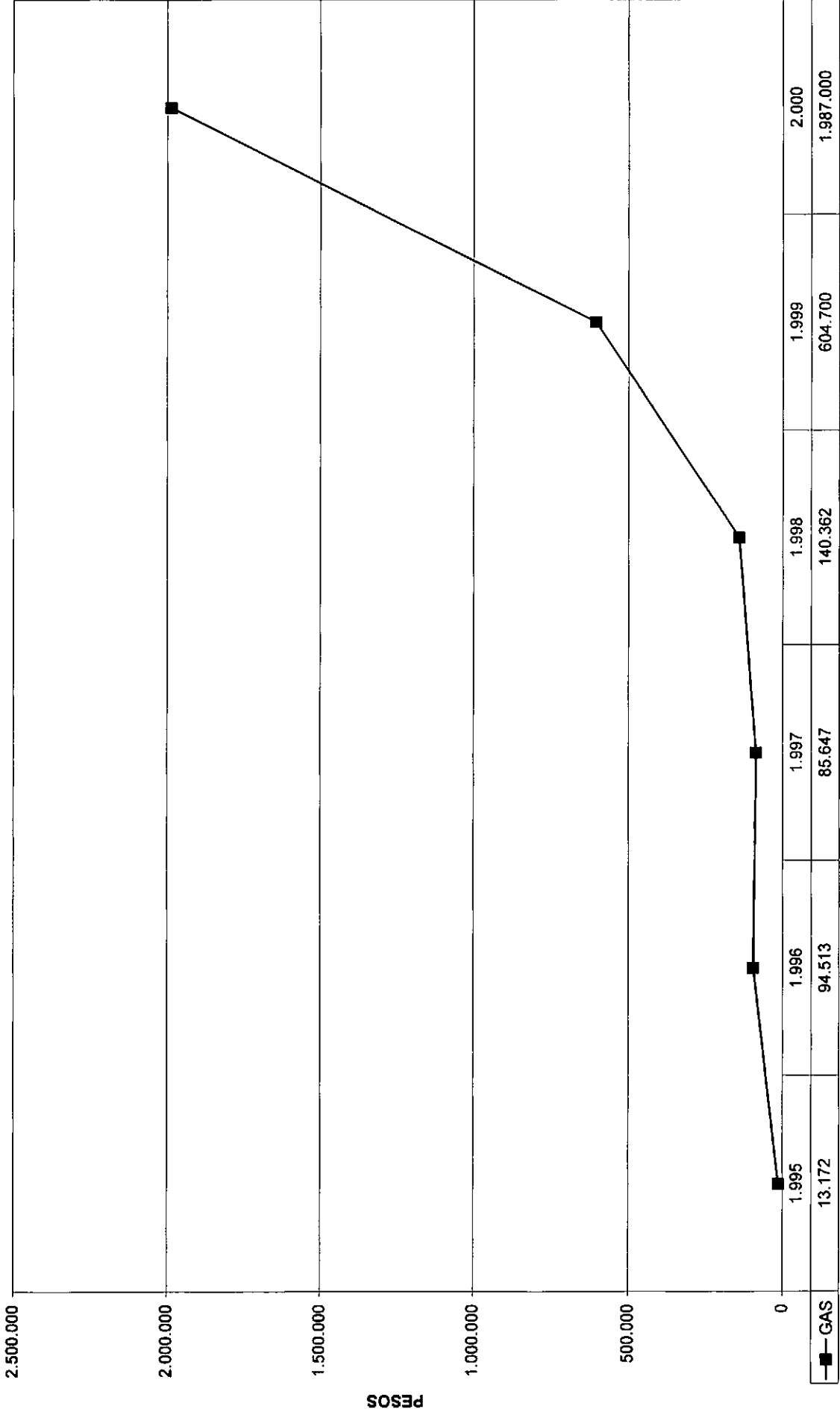
GAS	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000
ENERO	343	376	6.542	8.271	7.900	46.300
FEBRERO	354	376	4.668	8.590	26.000	46.800
MARZO	833	356	833	8.556	45.600	72.700
ABRIL	394	8.925	4.417	9.336	51.600	147.100
MAYO	608	11.306	8.187	12.119	68.800	180.900
JUNIO	2.474	12.822	12.835	15.033	80.700	221.500
JULIO	3.085	12.336	9.833	15.762	70.300	231.800
AGOSTO	2.245	12.567	6.668	14.346	60.300	236.300
SEPTIEMBRE	1.764	12.429	8.237	14.252	33.000	205.900
OCTUBRE	362	8.279	6.539	14.253	60.900	205.900
NOVIEMBRE	351	6.749	6.514	11.517	56.500	193.000
DICIEMBRE	359	7.992	10.374	8.327	43.100	198.800
TOTAL	13.172	94.513	85.647	140.362	604.700	1.987.000

DIFERENCIA

2000 vs 1999	2000 vs 1995
228,59%	14985,03%

FUENTE: SEC. DE ENERGIA DE LA NACION

REGALIAS DE GAS





## PROVINCIA DE LA PAMPA

### REGALIAS DE GAS

1995/96/97

EN EL AÑO 1995 LA PAMPA COBRO 322.597 PESOS POR REGALIAS DE PETROLEO. ESTAS LLEGARON A 374.462 PESOS EN EL AÑO 1996 PASANDO A SER LA MEJOR RECAUDACION DE REGALIAS DEL PERIODO 1995-2000.

EN CAMBIO EN EL AÑO 1997 SE PRODUCE UNA CAIDA DE LA PRODUCCION DE GAS QUE REBAJA EL COBRO DE REGALIAS A 215.771 PESOS. ESTAS SON LAS MÁS BAJAS REGALIAS COBRADAS DEL PERIODO 1995-2000. ES DECIR QUE DEL PUNTO MAS ALTO SE PASA AL MAS BAJO DEL CICLO PARA LUEGO EMPEZAR UNA PEQUEÑA ALZA.

1998

ESTE AÑO EL COBRO DE REGALIAS SUBE A 244.318 PESOS POR UN PEQUEÑO AUMENTO DE LA PRODUCCION DE GAS.

1999

LAS REGALIAS COBRADAS EN ESTE AÑO SON DE 235.300 PESOS, Y SUFREN UNA PEQUEÑA BAJA CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR.

2000

ESTE AÑO SE COBRAN LAS REGALIAS POR 260.100 RECUPERANDO ALGO DE LO PERDIDO EN AÑOS ANTERIORES.

LA DIFERENCIA DE COBRO DE REGALIAS DEL AÑO 2000 CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR ES DE UN 10,54 % Y CON RESPECTO AL AÑO 1995 ES DE -19.37 %.

LA PAMPA  
REGALIAS DE GAS

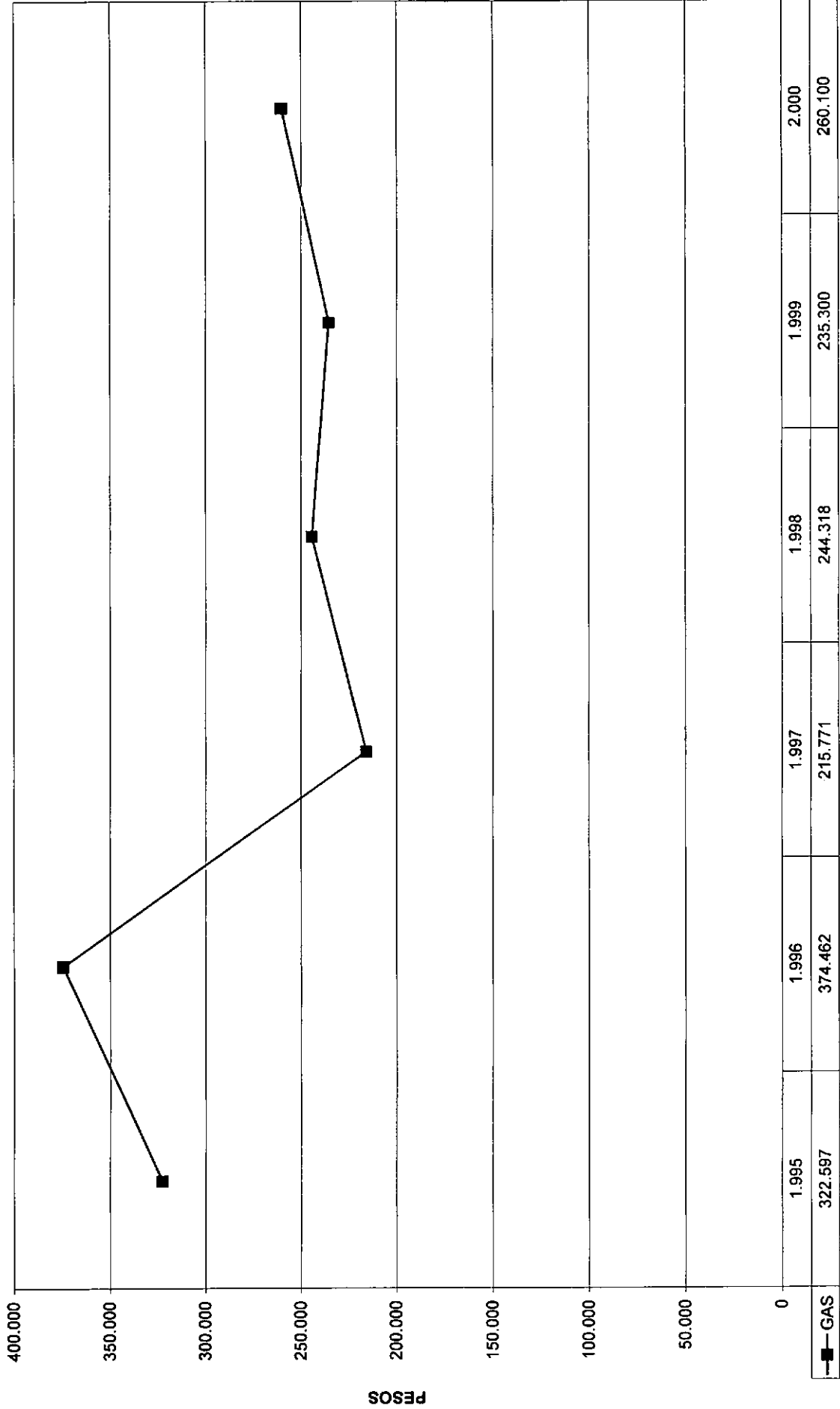
GAS	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000
ENERO	5.930	37.071	19.983	21.675	20.300	20.000
FEBRERO	24.309	35.952	18.231	19.778	17.600	22.000
MARZO	28.781	37.614	18.402	20.396	24.400	14.800
ABRIL	26.015	35.212	17.283	19.421	0	13.100
MAYO	29.102	37.763	18.722	20.705	20.800	19.800
JUNIO	27.771	34.113	18.115	17.468	20.300	20.900
JULIO	29.898	35.075	18.426	18.729	21.300	19.800
AGOSTO	31.223	34.996	18.570	19.762	21.700	20.300
SEPTIEMBRE	28.730	21.834	17.493	20.128	21.600	24.800
OCTUBRE	28.647	22.042	16.498	21.724	23.500	28.900
NOVIEMBRE	30.426	21.530	16.564	21.743	18.700	28.000
DICIEMBRE	31.765	21.260	17.484	22.789	25.100	27.700
TOTAL	322.597	374.462	215.771	244.318	235.300	260.100

DIFERENCIA

2000 vs 1999	2000 vs 1995
10,54%	-19,37%

FUENTE: SEC. DE ENERGIA DE LA NACION

REGALIAS DE GAS



## PROVINCIA DE MENDOZA

### REGALIAS DE GAS

1995/96/97

LAS REGALIAS COBRADAS EN EL AÑO 1995 POR LA PROVINCIA DE MENDOZA FUERON DE 413.701 PESOS SIENDO LA MAYOR DEL CICLO ENTRE LOS AÑOS 95 Y 2000. ESTO REVELA QUE A PARTIR DE ESTE AÑO EMPIEZA UNA DECLINACION SOBRE TODO DE LA PRODUCCION DEL GAS EN LA PROVINCIA.  
EN LOS AÑOS 1996 BAJARON A 374.462 PESOS Y EN EL AÑO 1997 A 223.469.

1998

ESTE AÑO LAS REGALIAS COBRADAS BAJAN A SOLO 210.352 PESOS YA QUE SIGUE BAJANDO LA PRODUCCION DE GAS.

1999

EN ESTE AÑO LAS REGALIAS TERMINAN A 176.200 PESOS CONSTITUYÉNDOSE EN EL VALOR MAS BAJO DEL CICLO 95-2000.

2000

ESTE ES UN AÑO DE MEJORA EN LA RECAUDACION DE REGALIAS. SE LLEGA A 260.100 PESOS MARCANDO POR PRIMERA VEZ UNA REVERSION EN LA TENDENCIA A LA BAJA DE LOS OTROS 5 AÑOS.

LA DIFERENCIA DE COBRO DE REGALIAS DEL AÑO 2000 CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR ES DE UN 47,62 % Y CON RESPECTO AL AÑO 1995 ES DE -37,13 %.

LA PROVINCIA DE MENDOZA REVELA QUE DE NO HACERSE UNA FUERTE EXPLORACION LA PRODUCCION DE GAS EN LA PROVINCIA SEGUIRA DECRECIENDO COMO A LO LARGO DE ESTOS ULTIMOS AÑOS.

MENDOZA  
REGALIAS DE GAS

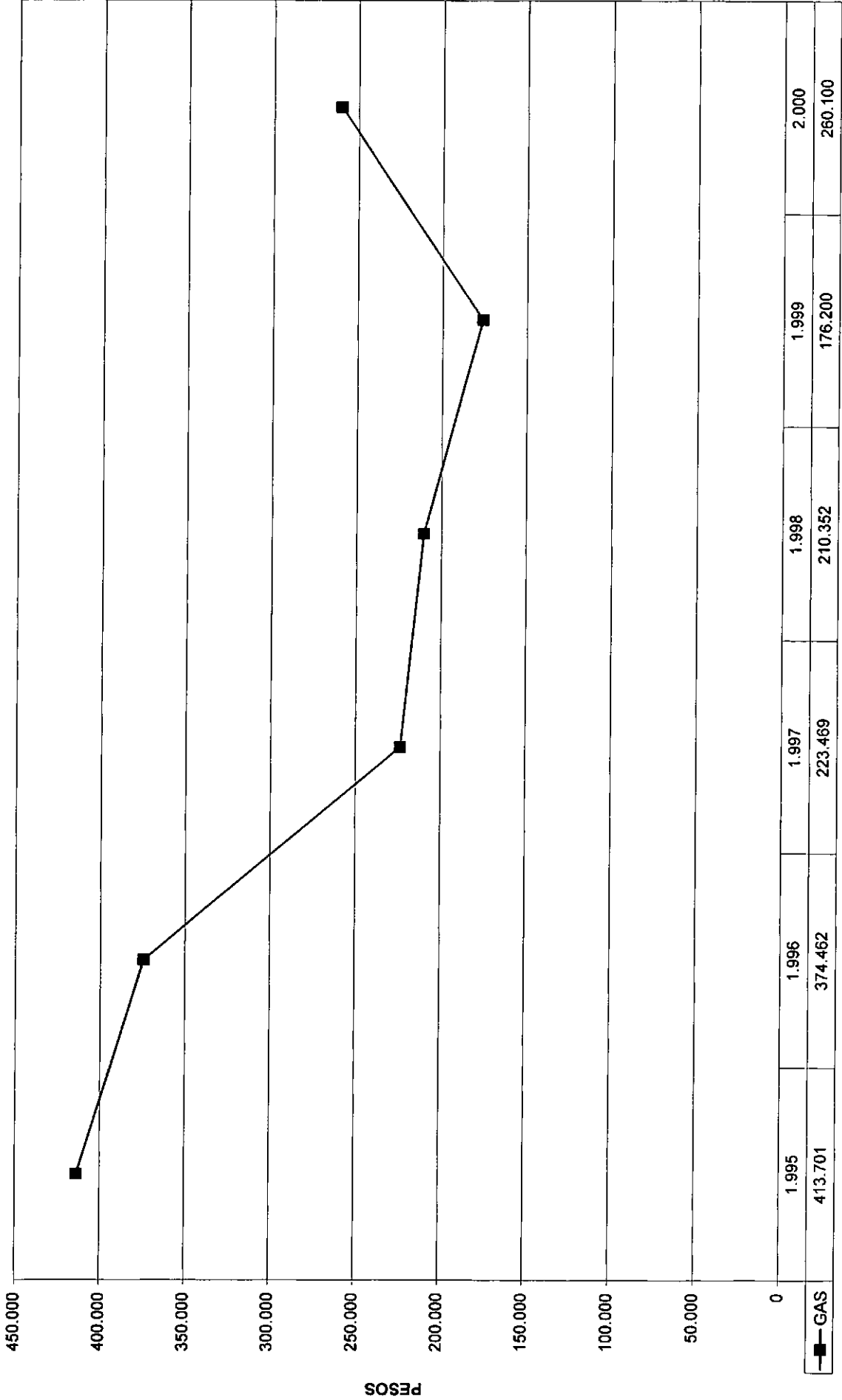
GAS	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000
ENERO	32.599	37.071	19.047	16.409	14.700	20.000
FEBRERO	29930	35.952	17.747	15.193	12.400	22.000
MARZO	34.850	37.614	18.339	17.265	14.600	14.800
ABRIL	41.708	35.212	18.853	18.459	14.700	13.100
MAYO	39.366	37.763	21.795	20.288	18.200	19.800
JUNIO	45.241	34.113	21.613	21.220	15.000	20.900
JULIO	36378	35.075	20.185	21.661	18.800	19.800
AGOSTO	36.555	34.996	21.986	16.789	16.300	20.300
SEPTIEMBRE	27.299	21.834	18.697	19.145	12.300	24.800
OCTUBRE	31.518	22.042	17.884	16.790	11.500	28.900
NOVIEMBRE	29.696	21.530	15.016	15.202	12.500	28.000
DICIEMBRE	28.561	21.260	12.307	11.931	15.200	27.700
TOTAL	413.701	374.462	223.469	210.352	176.200	260.100

DIFERENCIA

2000 vs 1999	2000 vs 1995
47,62%	-37,13%

FUENTE: SEC. DE ENERGIA DE LA NACION

REGALIAS DE GAS



## PROVINCIA DE NEUQUEN

### REGALIAS DE GAS

1995/96/97

NEUQUEN COBRO POR REGALIAS EN EL AÑO 1995 LA SUMA DE 72,7 MILLONES DE PESOS SIENDO LA MAS BAJA DE TODO EL CICLO 95-2000. LAS REGALIAS COBRADAS EN EL AÑO 1996 SUBIERON A 87 MILLONES DE PESOS Y EN EL AÑO 1997 BAJARON A 84,2 MILLONES DE PESOS.

1998

ESTE ES UN AÑO QUE EL COBRO DE REGALIAS VUELVE A SUBIR Y SE COBRA 92 MILLONES DE PESOS.

1999

ES UN AÑO DONDE AL AUMENTO SE VA HACIENDO MAS IMPORTANTE Y SE LLEGA A UNAS REGALIAS COBRADAS DE 110 MILONES DE PESOS.  
LOS AUMENTO DE REGALIAS ENTRE LOS AÑOS 1995 Y 1999 FUERON SUBIENDO TODOS LOS AÑOS MENOS EN EL 1997.

2000

EN EL AÑO 2000 SE PRODUCE GAS CASI DUPLICANDO EL AÑO ANTERIOR POR LO QUE LAS REGALIAS PASAN A SER DE 302 MILLONES.

LA DIFERENCIA DE COBRO DE REGALIAS DEL AÑO 2000 CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR ES DE UN 173,65 % Y CON RESPECTO AL AÑO 1995 ES DE 315,91 %.

LA PROVINCIA DE NEUQUEN ADEMAS DE TENER LOS YACIMIENTO MAS RICOS DE GAS DEL PAIS Y TENER UN 60 % DE LAS RESERVAS SIGUE AUMENTANDO LA PRODUCCION DE GAS HABIENDO MAS QUE CUATRIPLICADO LA PRODUCCION DEL 2000 LA DEL AÑO 1995.

NEUQUEN  
REGALIAS DE GAS  
MILES DE PESOS

GAS	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000
ENERO	4.516,31	4.972,02	6.333,26	4.507,10	7.139,60	22.347,30
FEBRERO	4.964,32	4.659,96	5.409,75	4.635,36	7.218,50	23.206,00
MARZO	5.256,90	5.844,28	5.812,88	5.655,56	9.219,50	25.216,80
ABRIL	5.628,96	5.203,57	7.117,51	6.397,01	8.783,20	22.097,40
MAYO	7.296,97	8.066,84	9.218,61	8.703,54	11.440,20	23.605,70
JUNIO	8.710,15	10.215,56	10.232,37	10.588,75	11.966,00	25.006,40
JULIO	8.338,23	11.811,31	9.555,28	10.676,51	12.769,10	24.877,90
AGOSTO	7.916,78	9.002,07	7.888,39	10.303,26	11.215,20	27.002,60
SEPTIEMBRE	5.915,92	9.520,87	6.603,50	8.884,65	8.996,80	27.367,70
OCTUBRE	5.005,07	6.076,79	5.642,57	6.830,86	7.714,80	28.539,10
NOVIEMBRE	4.041,68	5.558,27	5.483,69	7.385,29	6.917,00	27.838,00
DICIEMBRE	5.171,02	6.060,83	4.916,12	7.465,59	7.210,00	25.524,10
TOTAL	72.762	86.992	84.214	92.033	110.590	302.629

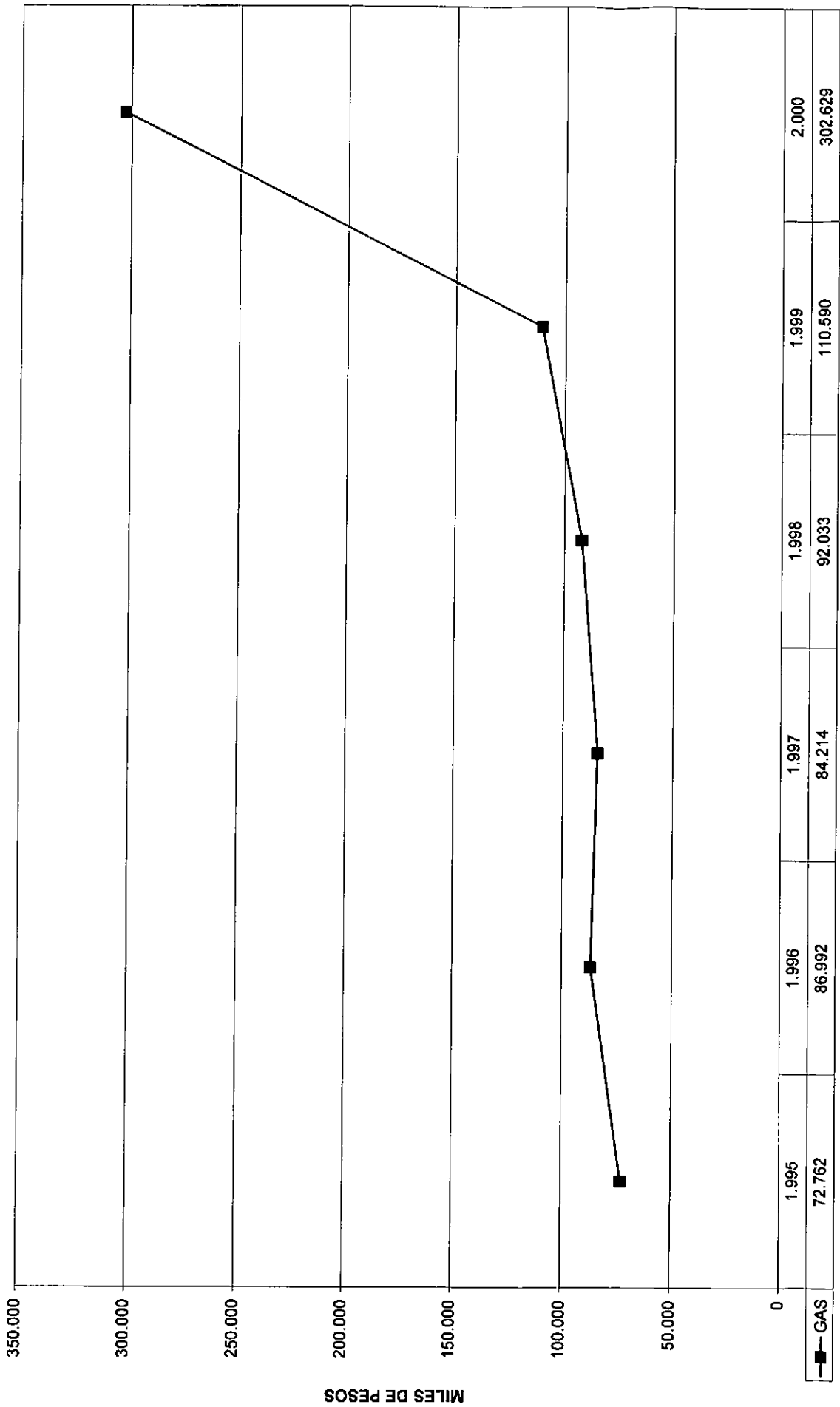
DIFERENCIA

2000 vs 1999	2000 vs 1995
173,65%	315,91%

FUENTE: SEC. DE ENERGIA DE LA NACION



REGALIAS DE GAS



## PROVINCIA DE RIONEGRO

### REGALIAS DE GAS

1995/96/97

LAS REGALIAS DE GAS COBRADAS POR LA PROVINCIA DE RIO NEGRO EN EL AÑO 1995 FUE DE 3.2 MILLONES DE PESOS. EN LOS AÑOS SIGUIENTES PASARON A COBRAR 3.3 MILLONES DE PESOS EN EL AÑO 1996 Y 3.47 MILLONES DE PESOS EN EL AÑO 1997.

ES DECIR QUE DURANTE ESTOS AÑOS LA PRODUCCION DE GAS SE MANTUVO ESTABLE Y POR LO TANTO APENAS SUBIO EL COBRO DE REGALIAS

1998

COMO EN LA MAYORIA DE LAS PROVINCIAS LAS REGALIAS BAJARON ESTE AÑO A 2,6 MILLONES DE PESOS BASTANTE POR DEBAJO DE LOS VALORES DE 1995

1999

LAS REGALIAS COBRADAS ESTE AÑO SUBEN A 2,8 MILLONES DE PESOS. INDUDABLEMENTE QUE EL PEQUEÑO AUMENTO SE DEBE PRINCIPALMENTE AL CRECIMIENTO DE LA PRODUCCION DE GAS.

2000

SE LLEGA AL COBRO DE REGALIAS SIMILAR AL AÑO 1999 CON 2,8 MILLONES DE PESOS PERO TODAVIA MUY POR DEBAJO DE LAS MEJORES ALCANZADAS EN EL AÑO 1997.

LA DIFERENCIA DE COBRO DE REGALIAS DEL AÑO 2000 CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR ES DE UN -0.06 % Y CON RESPECTO AL AÑO 1995 ES DE -14,60 %.  
ESTO MARCA UNA DECLINACION DE LA PRODUCCION DEL GAS EN EL PERIODO 95-200-.

RIO NEGRO  
REGALIAS DE GAS

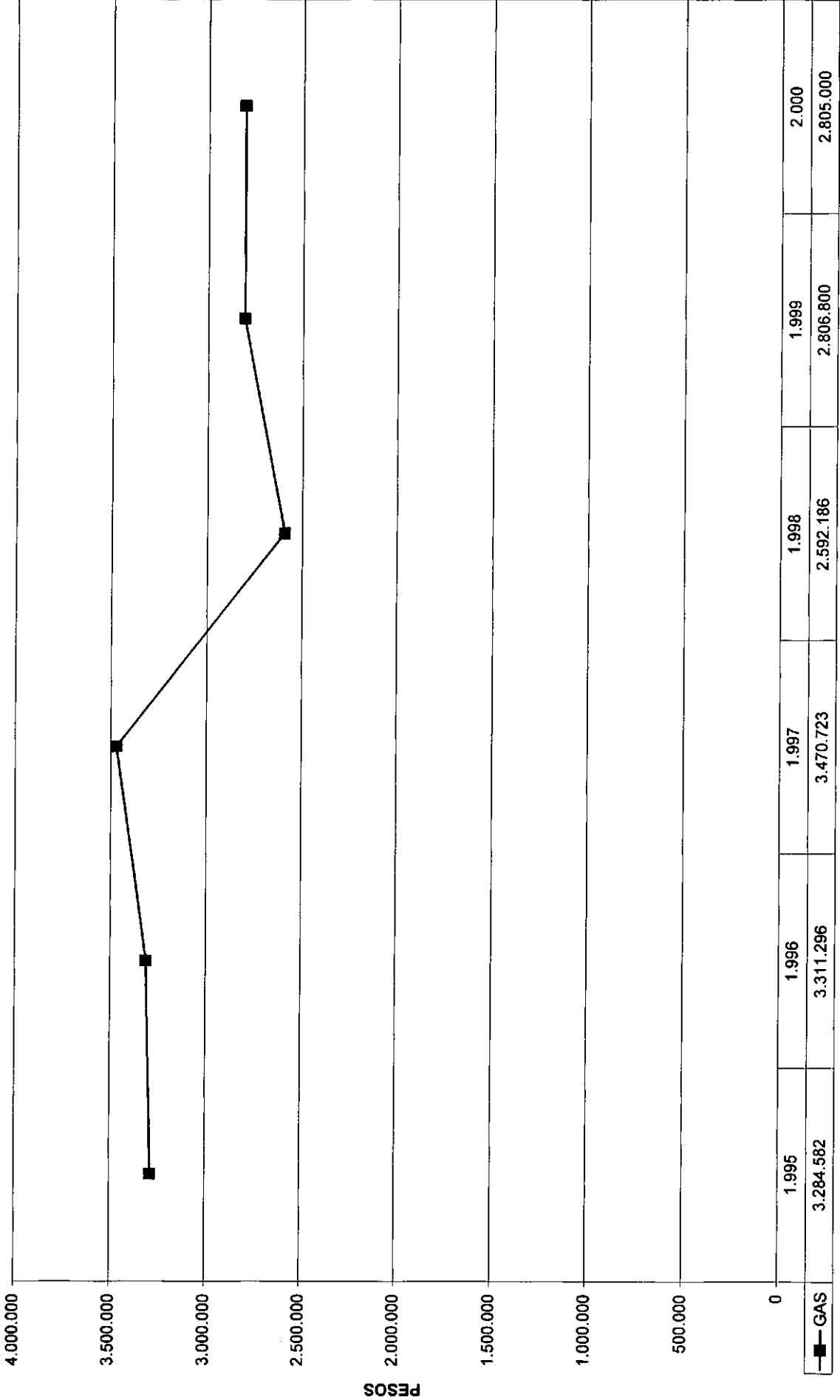
GAS	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000
ENERO	240.012	282.687	277.252	195.936	186.000	220.600
FEBRERO	270.862	270.408	284.387	188.388	173.400	222.400
MARZO	291.937	241.404	289.845	214.169	237.000	241.700
ABRIL	280.107	256.780	293.075	202.022	239.100	198.800
MAYO	313.797	310.117	322.187	227.481	266.600	278.500
JUNIO	262.926	301.188	310.513	210.345	253.000	247.800
JULIO	327.066	313.334	303.657	193.912	262.800	249.300
AGOSTO	297.355	296.839	336.558	259.266	254.800	260.500
SEPTIEMBRE	275.092	288.623	299.768	254.139	272.600	242.200
OCTUBRE	218.023	265.749	272.622	221.671	242.100	230.500
NOVIEMBRE	255.039	250.701	272.854	235.604	212.500	205.700
DICIEMBRE	252.366	233.466	208.005	189.253	206.900	207.000
TOTAL	3.284.582	3.311.296	3.470.723	2.592.186	2.806.800	2.805.000

DIFERENCIA

2000 vs 1999	2000 vs 1995
-0,06%	-14,60%

FUENTE: SEC. DE ENERGIA DE LA NACION

REGALIAS DE GAS



## PROVINCIA DE SANTA CRUZ

### REGALIAS DE GAS

1995/96/97

LA PROVINCIA DE SANTA CRUZ COBRO REGALIAS EN EL AÑO 1995 POR 10,9 MILLONES DE PESOS. ES LA RECAUDACION MAS BAJA DEL CICLO 95-2000 LO QUE REVELA UN PAULATINO ASCENSO EN LAS REGALIAS A LO LARGO DE TODOS ESOS AÑOS.  
EN EL AÑO 1996 PASARON A 11,4 MILLONES Y EN EL AÑO 1997 A 11 MILLONES DE PESOS.

1998

LA RECAUDACION DE REGALIAS SUBIO ESTE AÑO A 11,6 MILLONES DE PESOS CASI EN LOS VALORES DE LOS 2 AÑOS ANTERIORES.

1999

EL COBRO DE REGALIAS SIGUE CON UN LENTO CRECIMIENTO Y LLEGA A 11,8 MILLONES DE PESOS.

2000

ES EL MEJOR AÑO DE COBRANZA DE REGALIAS DEL CICLO 95-200 CON 13 MILLONES DE PESOS

LA DIFERENCIA DE COBRO DE REGALIAS DEL AÑO 2000 CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR ES DE UN 10,19 % Y CON RESPECTO AL AÑO 1995 ES DE 19,03 %.

SANTA CRUZ  
REGALIAS DE GAS

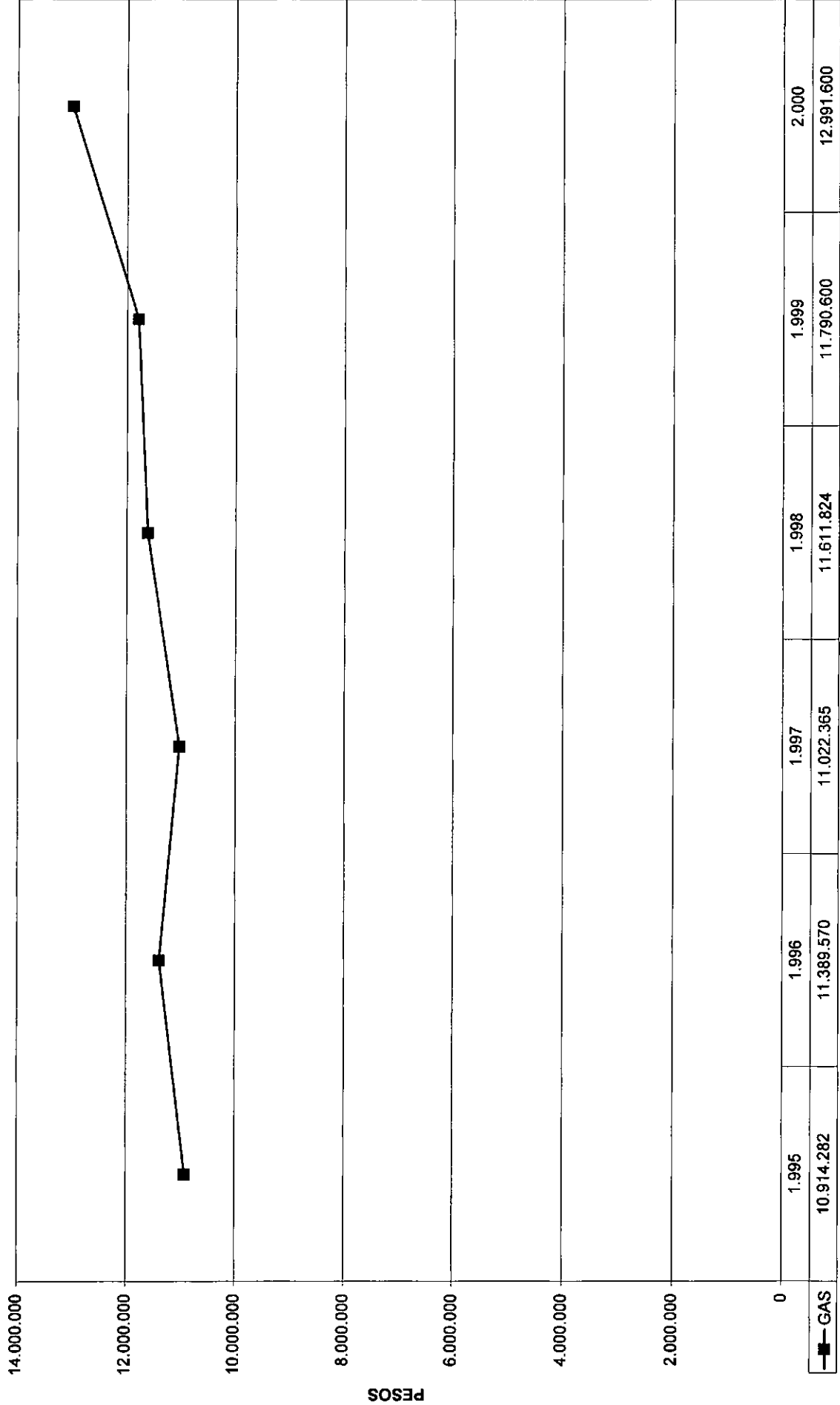
GAS	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000
ENERO	820.829	818.556	785.601	847.593	864.700	915.200
FEBRERO	576.985	803.886	763.972	782.642	800.000	1.091.900
MARZO	793.681	874.099	846.699	944.367	968.200	1.005.900
ABRIL	1.000.046	897.774	905.808	919.060	931.900	879.600
MAYO	903.209	1.006.327	1.031.739	1.005.172	1.140.300	1.289.400
JUNIO	1.005.328	919.810	1.090.602	1.156.854	1.066.800	1.188.500
JULIO	1.132.742	1.123.964	1.098.336	1.142.915	1.100.800	1.150.100
AGOSTO	1.092.983	1.160.951	1.033.804	1.127.854	1.078.200	1.252.200
SEPTIEMBRE	1.010.319	1.005.902	939.572	1.111.925	899.900	1.151.600
OCTUBRE	950.304	958.080	866.895	948.317	996.900	1.136.800
NOVIEMBRE	807.174	900.915	824.632	797.806	947.700	1.032.600
DICIEMBRE	820.682	919.306	834.705	827.319	995.200	897.800
TOTAL	10.914.282	11.389.570	11.022.365	11.611.824	11.790.600	12.991.600

DIFERENCIA

2000 vs 1999	2000 vs 1995
10,19%	19,03%

FUENTE: SEC. DE ENERGIA DE LA NACION

REGALIAS DE GAS



## PROVINCIA DE TIERRA DEL FUEGO

### REGALIAS DE GAS

1995/96/97

LA PROVINCIA DE T. DEL FUEGO COBRA POR REGALIAS EL AÑO 1995 LA SUMA DE 11.8 MILLONES DE PESOS. EN EL AÑO 1996 PASO A 11,6 MILLONES DE PESOS SIENDO ESTA LA RECAUDACION MAS BAJA DEL CICLO 95-2000.  
EN EL AÑO 1997 SUBE DEBIDO A LA MAYOR PRODUCCION DE GAS A 15,3 MILLONES DE PESOS.

1998

LA RECAUDACION DE ESTE AÑO SIGUE ASCIENDIENDO EN FORMA IMPORTANTE HASTA 16.3 MILLONES DE PESOS.

1999

LAS REGALIAS BAJAN A 14,5 MILLONES DE PESOS DEBIDO A LA BAJA DEL PRECIO DEL GAS.

2000

ES EL MEJOR AÑO DE COBRANZA DE REGALIAS POR 17,9 MILLONES DE PESOS DEBIDO AL IMPORTANTE AUMENTO DEL PRECIO Y DE LA PRODUCCION DEL GAS, ALCANZANDO EL MEJOR VALOR DEL CICLO 95-2000.

LA DIFERENCIA DE COBRO DE REGALIAS DEL AÑO 2000 CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR ES DE UN 23,68 % Y CON RESPECTO AL AÑO 1995 ES DE 51,91 %.  
LA PROVINCIA DE T. DEL FUEGO DEMUESTRA UN AVANCE PERMANENTE DE LA PRODUCCION DE GAS CON RESERVAS CADA AÑO MAYORES.



T. DEL FUEGO  
REGALIAS DE GAS

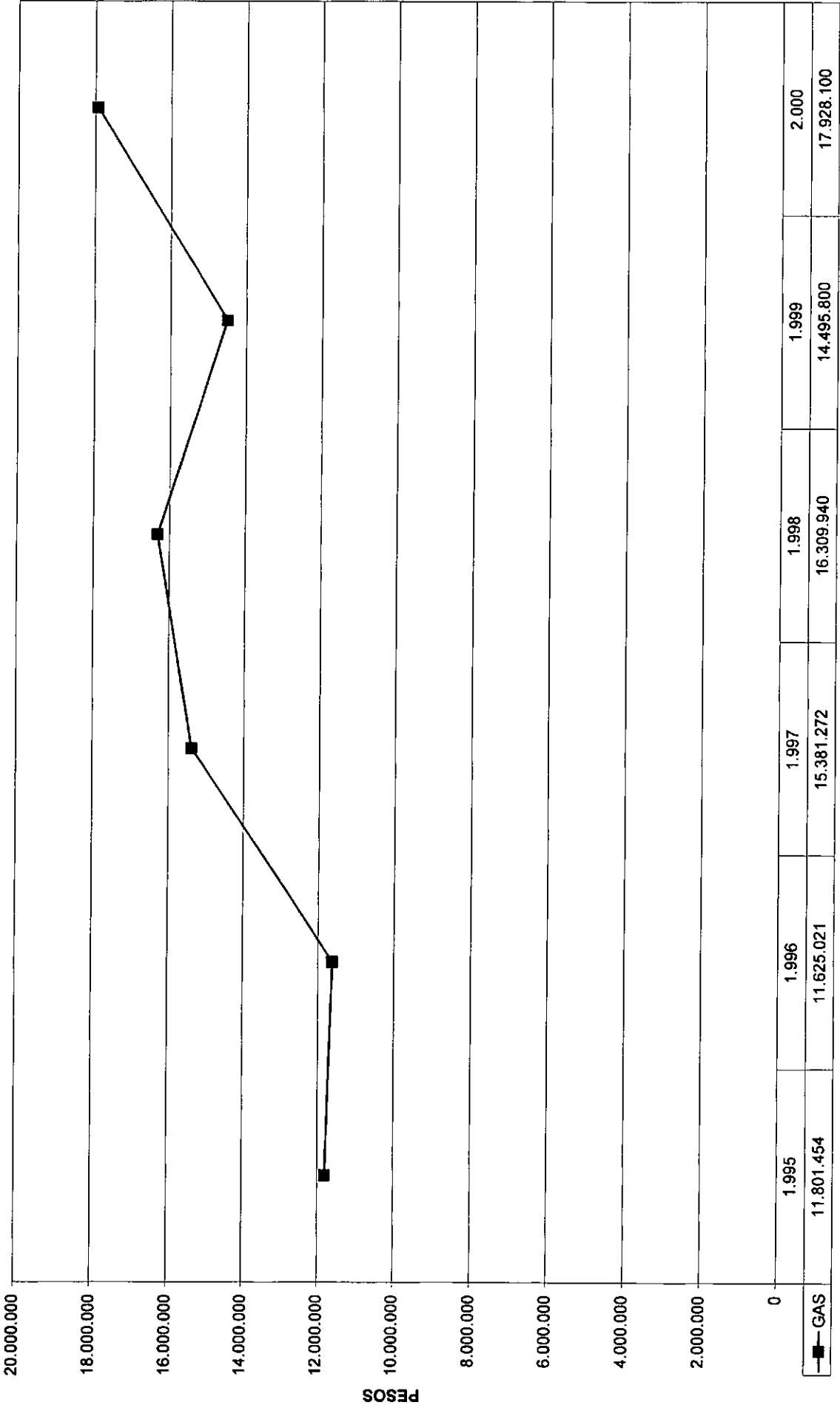
GAS	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000
ENERO	896.560	874.063	989.816	1.433.958	1.158.500	1.195.800
FEBRERO	783.733	848.846	1.109.753	1.571.179	1.063.000	1.148.900
MARZO	1.002.046	968.221	1.280.927	1.358.460	1.086.700	1.065.300
ABRIL	1.097.924	982.813	1.255.958	1.428.845	1.046.500	1.126.400
MAYO	1.010.758	992.003	1.285.350	1.514.940	1.242.700	1.335.300
JUNIO	1.080.154	998.041	1.318.137	1.521.224	1.460.100	1.429.200
JULIO	1.132.612	1.004.137	1.396.401	1.551.553	1.537.500	1.485.200
AGOSTO	1.060.031	1.017.727	1.548.950	1.356.893	1.262.500	1.966.600
SEPTIEMBRE	1.004.314	1.006.704	1.578.284	1.241.470	1.279.300	1.881.700
OCTUBRE	994.270	1.045.058	1.346.031	1.300.653	1.299.100	1.891.600
NOVIEMBRE	963.329	968.102	1.098.819	1.027.648	921.300	1.687.100
DICIEMBRE	775.723	919.306	1.172.846	1.003.117	1.138.600	1.715.000
TOTAL	11.801.454	11.625.021	15.381.272	16.309.940	14.495.800	17.928.100

DIFERENCIA

2000 vs 1999	2000 vs 1995
23,68%	51,91%

FUENTE: SEC. DE ENERGIA DE LA NACION

REGALIAS DE GAS



CFI

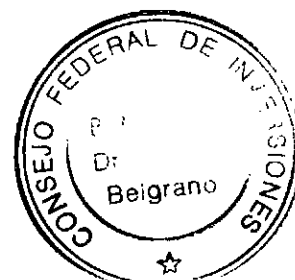
PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME NRO 2

TAREA 4

CONTROL PRODUCCION

PALMAR LARGO  
EL CHIVIL



AÑO 2001

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES : MAYO

AÑO: 2001

POR OLAGUER REYNALS

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	<i>2001</i>	<i>2000</i>	<i>1999</i>	<i>1998</i>	<i>1997</i>	<i>1996</i>
PALMAR LARGO	20.302	20.663	19.245	19.395	23.438	23.360
EL CHIVIL	758.38	1.414.86	0	1.257,36	1.220,64	1.590,05

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	<b>US\$/M3</b>	<b>US\$/M3</b>	<b>US\$/M3</b>	<b>US\$/M3</b>	<b>US\$/M3</b>	<b>US\$/M3</b>
PALMAR LARGO	167.17	166.11	96.22	77.70	115,4	115,85
EL CHIVIL	157.98	157.56	--	70.31	107,93	97,49

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	2001	2000	1999	1998	1997	1996
	\$	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	337.686	347.314	165.549	125.175	250.970	256.819
EL CHIVIL	8.204	15.262	--	5.049	8.466	8.953

## PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO HAAUMENTADO CON RESPECTO A TODOS LOS MESES DEL AÑO 2001.  
CON ELLO HACE QUE SEA SIMILAR ALA PRODUCCION DEL MISMO MES DEL AÑO PASADO

EL YACIMIENTO EL CHIVIL CONTINUA CON UNA PRODUCCION UN POCO POR DEBAJO DE LOS 800 M3 POR MES.

EN EL MES DE JUNIO LA PRODUCCION DE PETROLEO DE PALMAR LARGO BAJA A 19.000 M3 Y EL CHIVIL A 1.100 M3 APROXIMADAMENTE.

## PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

EL PRECIO DE VENTA DEL MES DE MAYO FUE SUPERIOR AL DE ABRIL Y MANTIENE UN BUEN VALOR PESE ALAS PRESIONES DESDE EL MUNDO DESARROLLADO HACE A LA OPEP PARA QUE AUMENTE SU PRODUCCION ASI SE PRODUCE UNA BAJA DE LOS PRECIOS.

EN MAYO DEL AÑO PASADO ESTABA EN 181 U\$S/M3, ES DECIR MUY SIMILAR AL ACTUAL

## REGALIAS PETROLERAS

LAS REGALIAS DEPENDEN TANTO DE LA PRODUCCION COMO DEL PRECIO DEL CRUDO.

AL AUMENTAR LA PRODUCCION Y EL MANTENIMIENTO ALTO DEL PRECIO DEL CRUDO HACE QUE SE ESTEN RECAUDANDO REGALIAS POR ENCIMA DE LOS 300.000 PESOS POR MES Y TAMBIEN SIMILARES AL MISMO MES DEL AÑO PASADO.

## INFORME HIDROCARBUROS

AÑO: 2.001

PALMAR LARGO	266.175	356.922	174.335	113.868	202.146	222.141
EL CHIVIL	6.990	13.541	0	3.554	7.395	8.797

## INFORME MES DE MAYO 2001

### PALMAR LARGO

#### PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PALMAR LARGO VOLVIO A DESCENDER COMO LO HABIA HECHO EN TODO EL AÑO SALVO EL MES ANTERIOR. SE EMPIEZA UNA TAREA DE EXPLORACION CON LINEAS SISMICA PARA Y TRATAR DE REVERTIR LA BAJA PRODUCCION.

#### PRECIOS

LOS PRECIOS INTERNACIONALES CAYERON A 27,58 U\$S/POR BARRIL DE PETROLEO. SON MAS BAJOS QUE EL AÑO ANTERIOR PERO TODAVIA SE MANTIENEN EN UN VALOR APROPIADA PARA QUE LAS EXPLOTACIONES PETROLERAS SE INTENSIFIQUEN .

#### REGALIAS

CON MOTIVO DE LA MENOR PRODUCCION BAJARON CON RESPECTO AL MES ANTERIOR Y CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR. SON SIN EMBARGO MAS IMPORTANTE QUE LOS DEMAS AÑOS POR EL PRECIO DE PETROLEO QUE NO HA CAIDO COMO EN ESOS AÑOS.

### EL CHIVIL

#### PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL EL CHIVIL TAMBIEN CAE EN LO QUE VA DEL AÑO 2001 Y ES MENOR A LA DEL AÑO PASADO.

#### PRECIO

EL PRECIO ES MENOR AL AÑO PASADO PERO MEJOR QUE LOS AÑOS ANTERIORES

#### REGALIAS

BAJA EL COBRO DE REGALIAS POR LA DISMINUCION DE LA PRODUCCION.



PRODUCCION PALMAR LARGO

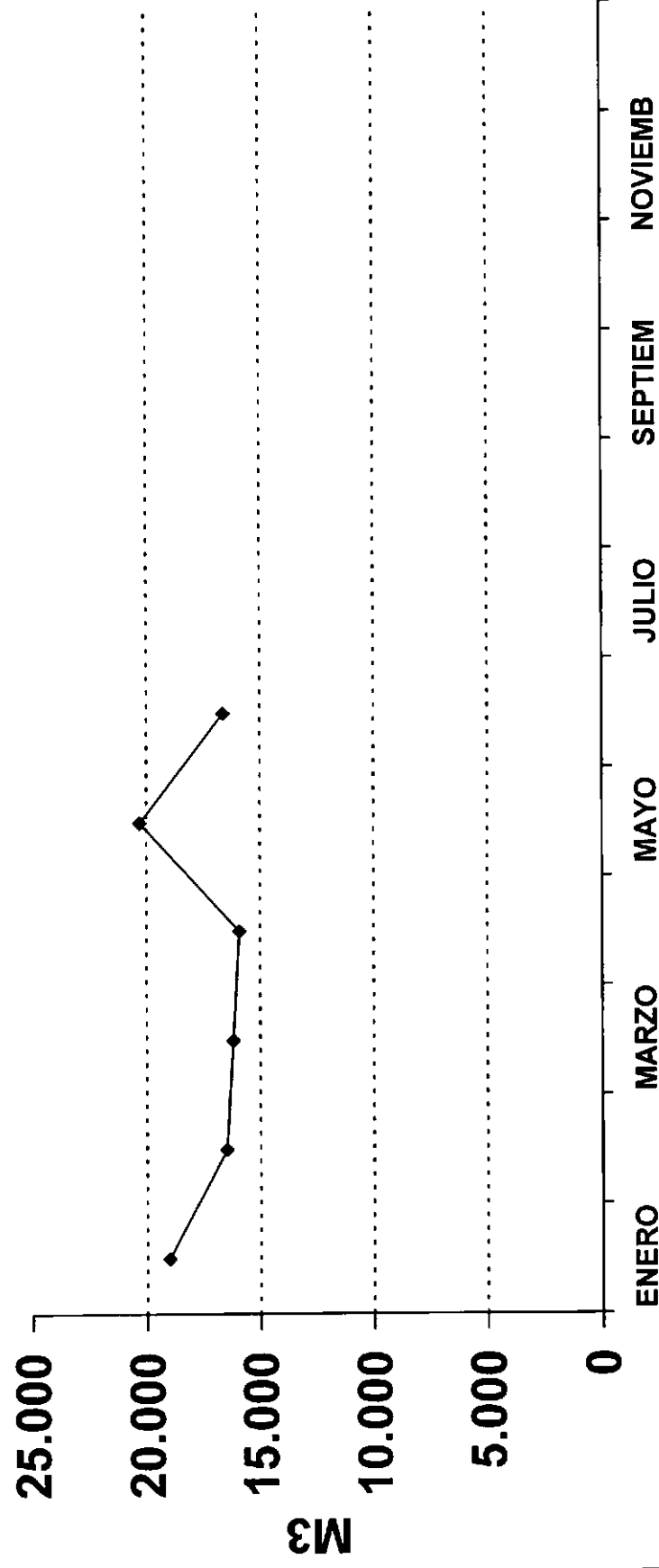
EMPRESA	ENERO M3	FEBRERO M3	MARZO M3	ABRIL M3	MAYO M3	JUNIO M3	JULIO M3
YPF	5.706,12	4.945,11	4.880,44	4.774,23	6.090,60	4.812,60	
PLUSPETROL	3.861,14	3.346,18	3.275,36	3.230,56	4.121,31	3.256,53	
CGC	3.395,14	2.942,34	2.880,06	2.840,67	3.623,91	3.623,91	
RME(NORCEN	3.395,14	2.942,34	2.880,06	2.840,67	3.623,91	2.863,50	
D.WON	2.662,86	2.307,72	2.258,87	2.227,97	2.842,28	2.070,74	
TOTAL	19.020,40	16.483,69	16.174,80	15.914,10	20.302,00	16.627,27	

EMPRESA	AGOSTO M3	SEPTIEMBRE M3	OCTUBRE M3	NOVIEMBRE M3	DICIEMBRE M3	TOTAL M3
YPF						31.209,10
PLUSPETROL						21.091,08
CGC						19.306,02
NORCEN						18.545,62
D.WON						14.370,44
TOTAL		0,00	0,00	0,00	0,00	104.522,26

PROMEDIO MENSUAL

17.420,38

## PRODUCCION PALMAR LARGO



AÑO 2.001

## REGALIAS PETROLERAS

REGALIAS MENSUALES PALMAR LARGO

AÑO 2.001

EMP	ENERO	FEBRE	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF	111.499	96.691	87.016	87.148	115.357	87.533	
PLJSP.	61.984	53.342	48.491	48.000	63.854	49.475	
C.G.C.	54.538	47.273	41.136	41.148	55.714	52.941	
RME	52.134	45.266	44.298	43.621	56.312	44.774	
D.WONG	44.309	38.408	33.677	33.585	45.341	31.452	
TOTAL	324.464	280.980	254.618	253.502	336.578	266.175	

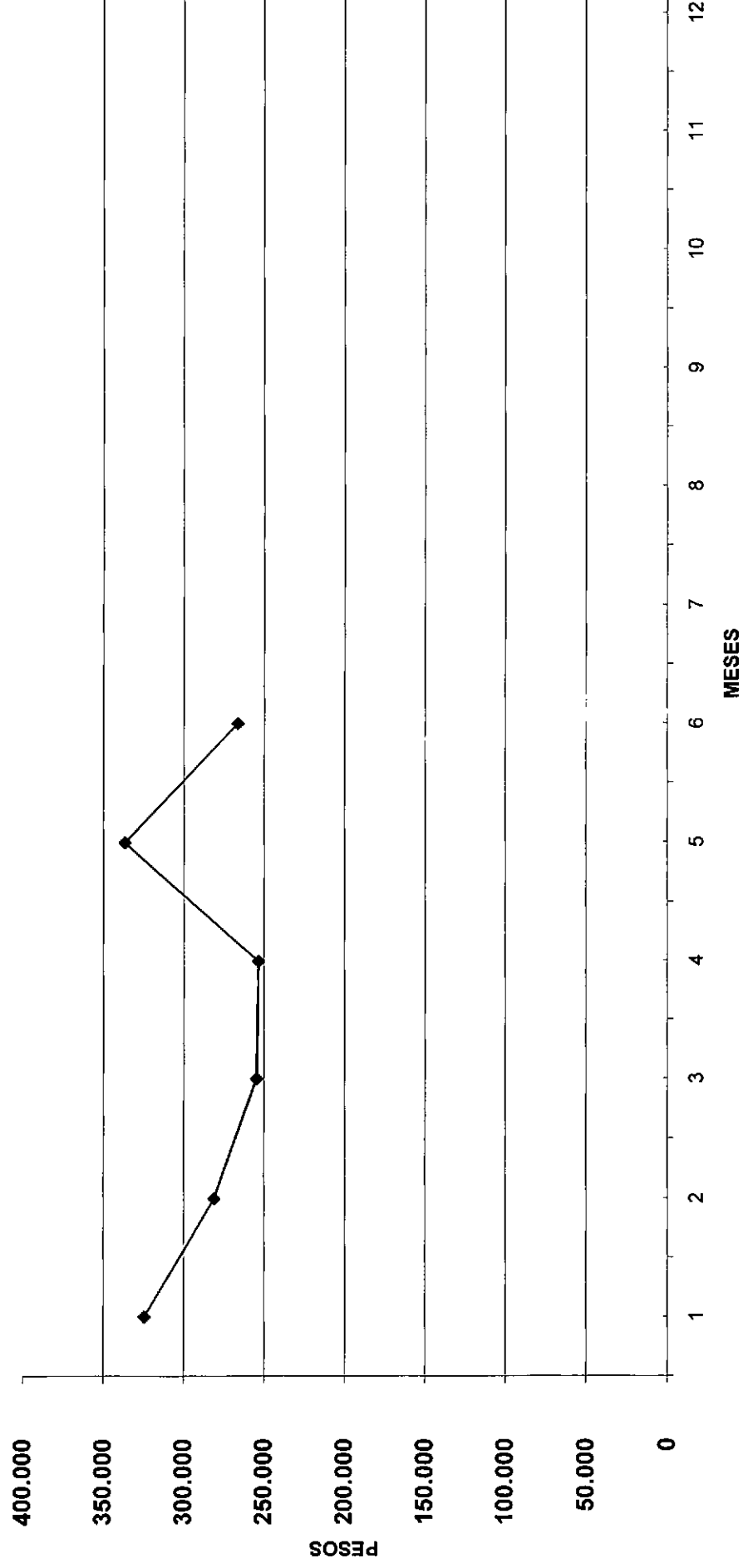
	AGOSTO	SETIEM	OCTUB	NOVIE	DICIEM	TOTAL
	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS	PESOS
YPF						585.244
PLJSP.						325.146
C.G.C.						292.750
NORCEN						286.405
D.WONG						226.771
TOTAL	0	0	0	0	0	1.716.316

PROMEDIO MENSUAL

286.053

POR OLAGUER REYNALS

PALMAR



# DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO				
	mayo-01	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	115.289,66		NACION	10198/7
PLUSPETROL	63.854,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
CGC	55.714,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
RME (UPR/NORCEN)	66.627,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8
D.WON	43.390,45		MUNIC.LA PLATA	MEP18298/8
TOTAL	344.875,11			
Cambios por Anexo 11 de ABRIL				
Norcen agrega \$ 7.189				
EL CHIVIL				
CGC	8.204,00		MUNIC.LA PLATA	00/18298/8

PALMAR LARGO				
	junio-01	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	87.600,15		NACION	10198/7
PLUSPETROL	49.475,00		MUNIC.LA PLATA	00/5744/0
CGC	52.941,00		MUNIC.LA PLATA	00/5744/0
RME (UPR/NORCEN)	41.648,00		MUNIC.LA PLATA	00/5744/0
D.WON	33.402,78		MUNIC.LA PLATA	00/5744/0
TOTAL	265.066,93			
Cambios por Anexo 11 de MAYO				
RME DESCUENTA \$ 3.126				
YPF AGREGA \$ 67,39				
D.WON AGREGA 1.950,81				
EL CHIVIL				
CGC	6.990,00		MUNIC.LA PLATA	00/5744/0

EL CHIVIL

REGALIAS DE  
"EL CHIVIL"

PRODUC		VENTA	FLETE	GASTOS	V.B.P.	REGALIAS	REGALIAS	DEUDA
2001	M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	M3	U\$S	CUATRO %
ENERO	861,18	163,90	18,00	4,92	140,98	68,89	9.713	4.856,50
FEBRER	757,91	163,93	18,00	4,92	141,01	60,63	8.550	4.275,00
MARZO	822,29	146,96	18,00	4,47	126,49	65,78	8.321	4.160,50
ABRIL	751,20	150,31	18,00	4,51	127,80	60,10	7.680	3.840,00
MAYO	758,38	157,98	18,00	4,74	135,23	60,67	8.204	4.102,00
JUNIO	678,19	152,00	18,00	4,56	126,89	54,25	6.990	3.495,00
JULIO								
AGOSTO								
SEPTIEMBRE								
OCTUBRE								
NOVIEMBRE								
DICIEMBRE								
PROMEDIO		155,85	18,00	4,69	133,07	61,72	8243,00	4121,50
TOTAL a	4629,15					370,32	31195,00	24729,00

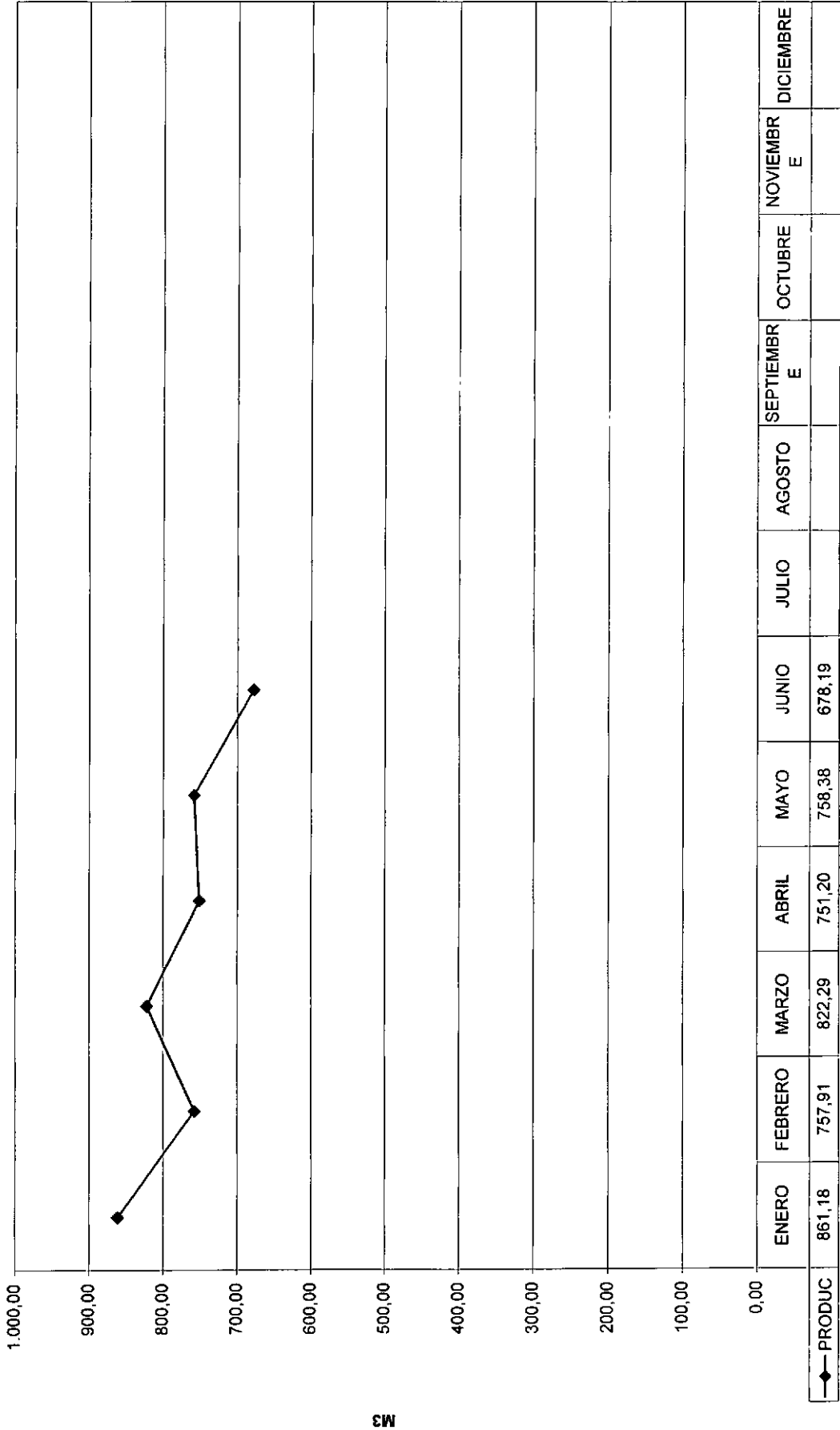
POR INC.O.REYNALS



EL CHIVIL

AÑO 2001

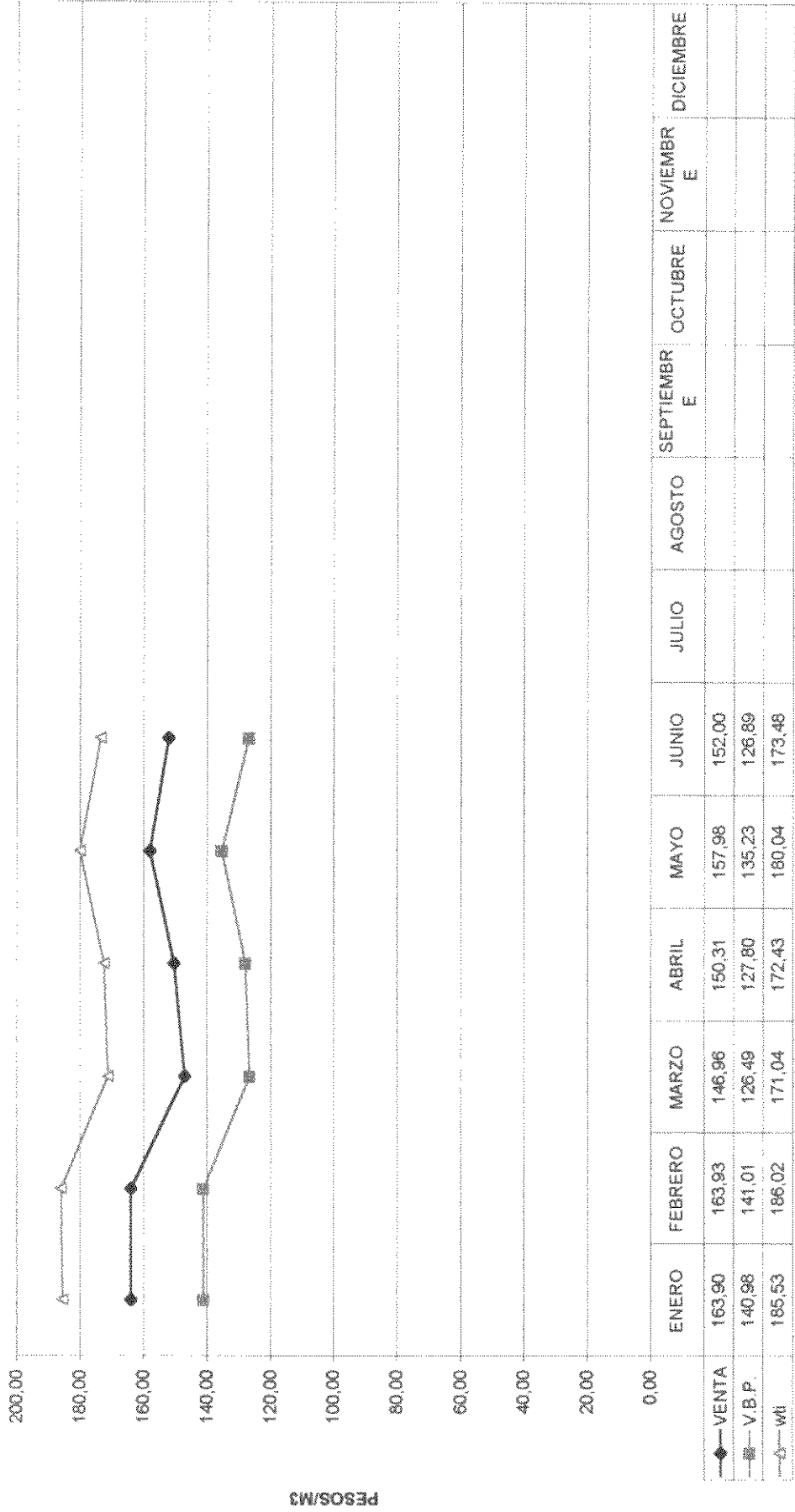
PRODUCCION



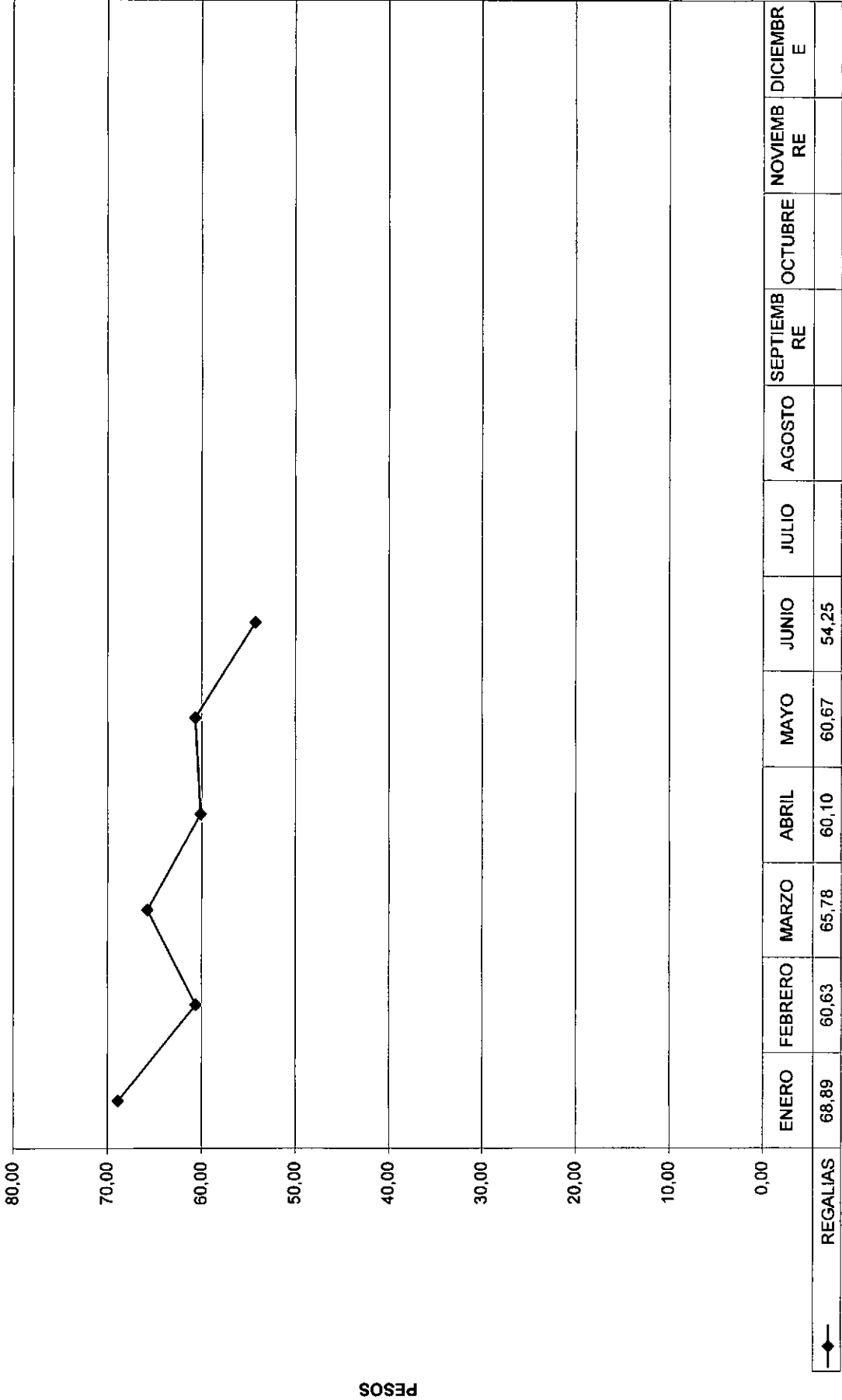
EL CHIVIL

AÑO 2001

PRECIO DE CRUDO



REGALIAS



# INFORME DE PRODUCCION

## YACIMIENTO PALMAR LARGO

MAYO Y JUNIO 2001.-

POR :

VERA WALTER

TÉCNICO EN PETROLEO

INFORME DE PRODUCCION  
AÑO 2001  
YACIMIENTO PALMAR LARGO

MAYO/2001.

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCIÓN :</u>	15 POSOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	6 POZOS.
<u>PRODUCCIÓN DIARIA :</u>	654,90 M3/D.
<u>PRODUCCIÓN MENSUAL :</u>	20.302 M3M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCIÓN/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	4.387,9 M3/M.

PRODUCCIÓN MENSUAL AÑOS : 2000 – 2001-

COMPARACIONES :

MESES	MAYO/2000	MAYO/2001
PROD.M3/M.	20.663,2	20.302

## **PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO**

Se observa en el mes de Mayo 2001 una producción de 20.302 m<sup>3</sup> , con una producción diaria de 654,90 m<sup>3</sup>/d.

Respecto al mes de Abril 2001, se produjo un aumento de la producción mensual de 4.387,9 m<sup>3</sup>/m.

## **POZOS FUERA DE SERVICIO :**

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 15 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicio son los siguientes :

P.L-20, R-Lx1, T.N-1, T.N-2, P.L-13, P.L-3.

Pozo reactivado :

El P.L-12 reactivado y en servicio.

Pozo sumidero :

El pozo P:L-20 convertido a pozo sumidero de agua a partir de diciembre del 96, el mismo recibe el agua de producción con valores de salinidad menores al de origen.

EPOx-1 pozo este que sigue produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo el aporte para este mes fue de 154,8 m<sup>3</sup>/m en 31 días efectivos de producción.

En este momentos el yacimiento esta produciendo con :

4 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

4 Pozos con el sistema de bombeo mecanico.

## **REFERENCIAS :**

P.L :Palmar Largo.

R.L:Ramón Lista.

T.N: Tigra Norte.

EM: El molino.

INFORME DE PRODUCCION  
AÑO 2001  
YACIMIENTO PALMAR LARGO

JUNIO/2001.

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	21 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCIÓN :</u>	14 POSOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	7 POZOS.
<u>PRODUCCIÓN DIARIA :</u>	517,48 M3/D.
<u>PRODUCCIÓN MENSUAL :</u>	16.042 M3M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCIÓN/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- 4260 M3/M.

PRODUCCIÓN MENSUAL AÑOS : 2000 – 2001-

COMPARACIONES :

MESES	JUNIO/2000	JUNIO/2001
PROD.M3/M.	18.972,6	16.042

## **PRODUCCIÓN DE PETROLEO**

Se observa en el mes de Junio 2001 una producción de 16.042 m<sup>3</sup> , con una producción diaria de 517,48 m<sup>3</sup>/d.

Respecto al mes de Mayo 2001, se produjo una disminución de la producción mensual de 4.260 m<sup>3</sup>/m.

## **POZOS FUERA DE SERVICIO :**

En estos momentos el yacimiento se encuentra produciendo con 14 pozos de los 21 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicio son los siguientes :

P.L-20, R-Lx1, T.N-1, T.N-2, P.L-13, P.L-3, P.L-10.

Pozo reactivado :

El P.L-12 reactivado y en servicio.

Pozo sumidero :

El pozo P:L-20 convertido a pozo sumidero de agua a partir de diciembre del 96, el mismo recibe el agua de producción con valores de salinidad menores al de origen.

EPOx-1 pozo este que sigue produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo el aporte para este mes fue de 150 m<sup>3</sup>/m en 31 días efectivos de producción.

En estos momentos el yacimiento esta produciendo con :

3 Pozos surgentes.

7 Pozos con el sistema de gas lift.

4 Pozos con el sistema de bombeo mecanico.

## **REFERENCIAS :**

P.L :Palmar Largo.

R.L:Ramón Lista.

T.N: Tigra Norte.

EM: El molino.



INFORME DE PRODUCCION

YACIMIENTO EL CHIVIL

MAYO Y JUNIO 2001.-

POR :

VERA WALTER

TÉCNICO EN PETROLEO

INFORME DE PRODUCCION  
AÑO 2001  
YACIMIENTO EL CHIVIL

MAYO/2001.

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCIÓN :</u>	2 POSOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCIÓN DIARIA :</u>	24,46 M3/D.
<u>PRODUCCIÓN MENSUAL :</u>	758,38 M3M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCIÓN/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	7,18 M3/M.

PRODUCCIÓN MENSUAL AÑOS : 2000 – 2001-

COMPARACIONES :

MESES	MAYO/2000	MAYO/2001
PROD.M3/M.	1.414,86	758,38

## YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Mayo 2001 una producción mensual de 758,38 m<sup>3</sup>, con una producción diaria de 24,46 m<sup>3</sup>/d y un aumento de la producción mensual de 7,18 m<sup>3</sup>/m con respecto al mes de Abril 2001.

## ESTADO DE POZOS

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

EL CHI.X-1 \_\_\_\_\_ Abandonado por razones técnicas.

EL CHI.X1(1) \_\_\_\_\_ En producción.

EL CHI-e-2 \_\_\_\_\_ En estudio.

EL CHI.X-4 \_\_\_\_\_ En producción efectiva.

INFORME DE PRODUCCION  
AÑO 2001  
YACIMIENTO EL CHIVIL

JUNIO/2001.

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS.
<u>POZOS EN PRODUCCIÓN :</u>	2 POSOS.
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	2 POZOS.
<u>PRODUCCIÓN DIARIA :</u>	22,61 M3/D.
<u>PRODUCCIÓN MENSUAL :</u>	678,19 M3M.
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCIÓN/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	-80,19 M3/M.

PRODUCCIÓN MENSUAL AÑOS : 2000 – 2001-

COMPARACIONES :

MESES	JUNIO/2000	JUNIO/2001
PROD.M3/M.	1.091,06	678,19

## YACIMIENTO EL CHIVIL

Se observa en el mes de Junio 2001 una producción mensual de 678,19 m<sup>3</sup>, con una producción diaria de 22,61 m<sup>3</sup>/d y una disminución de la producción mensual de 80,19m<sup>3</sup>/m con respecto al mes de Mayo 2001.

## ESTADO DE POZOS :

2 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

EL CHI.X-1 \_\_\_\_\_ Abandonado por razones técnicas.

EL CHI.X1(1) \_\_\_\_\_ En producción.

EL CHI-e-2 \_\_\_\_\_ E n estudio.

EL CHI.X-4 \_\_\_\_\_ En producción efectiva.

DESPACHOS  
DE  
PETROLEO  
CARGADERO DE INGENIERO JUÁREZ  
MAYO Y JUNIO 2001.-

POR :  
VERA WALTER  
TÉCNICO EN PETROLEO.-

DESPACHO DE PETROLEO MES DE MAYO 2001

PLUSPETROL			YPF		
FECHA	ACTA N°	LTS A 15°C	FECHA	ACTA N°	LTS A15°C
02/05/2001	2267	1.117.446	04/05/2001	2280/81	838.950
06/05/01	2268	34.556	06/05/01	2282	833.787
07/05/01	2269/70	140.916	07/05/01	2283	261.213
08/05/01	2271/72	208.863	09/05/01	2284	741.415
08/05/01	2273	1.138.367	10/05/01	2285	393.035
09/05/01	2274/75	215.593	11/05/01	2286	337.887
10/05/01	2276/77	207.566	12/05/01	2287	696.498
11/05/01	2278/79/80	1.179.383	13/05/01	2288/89	395.264
12/05/01	2281/82/83	207.077	14/05/01	2290	437.793
14/05/01	2284	169.698	15/05/01	2291/92	495.201
15/05/01	2285/86/87	203.686	16/05/01	2293	702.680
16/05/01	2288	103.477	17/05/01	2294	370.925
17/05/01	2289	181.377	18/05/01	2295	575.214
17/05/01	2290	104.462	19/05/01	2296	326.745
17/05/01	2291	171.138	25/05/01	2297	834.129
18/05/01	2292/93	71.383	28/05/01	2298	363.842
19/05/01	2294/95	275.643			
19/05/01	2296/97	1.097.418			
20/05/01	2298/99/300	177.413			
21/05/01	2301/02	102.123			
22/05/01	2303/04/05	494.753			
23/05/01	2306/07	103.828			
24/05/01	2308/09/10/11	1.438.186			
25/05/01	2312/13	181.456			
28/05/01	2314	1.051.323			
29/05/01	2315/16/17	429.315			
30/05/01	2318/19	107.167			
31/05/01	2320/21/22	384.464			
	TOTAL	11.289.080 Ltsa 15 ° c			
				TOTAL	8.604.578 Lts a 15°c

TOTAL DESPACHADO U.T.E PALMAR MES DE MAYO/2001=19.893.658 Lts a15°c.



TOTAL DESPACHADO U.T.E PALMAR MES DE JUNIO/2001=18.302.420 Lts a 15°C.

TOTAL DESPACHADO U.T.E PALMAR MES DE JUNIO/2001=18.302.420 Lts al 5°c.



CFI

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME NRO 2

TAREA 5

PRECIO INTERNACIONAL DEL CRUDO

AÑO 2001

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

JUNIO 2001

REUNION OPEP

EN LA REUNION DE PRINCIPIOS DE MES LA OPEP ACORDO MANTENER SIN CAMBIOS SU PRODUCCION. PERO CONVOCO A UNA REUNION DE EMERGENCIA PARA EL 3 DE JULIO, CON EL FIN DE INCREMENTAR LA PRODUCCION SI LA DECISION DE IRAK DE DETENER SUS EXPORTACIONES SE PROLONGA.

BUSCANDO TRANQUILIZAR A LOS CONSUMIDORES EL MINISTRO DE ENERGIA DE LA SAUDITA, ALI NAIMI, DIJO QUE LA OPEP SE ENCUENTRA LISTA PARA PROVEER MAS PETROLEO ANTES DE JULIO SI FUERA NECESARIO.

AL ESPERAR, EN VEZ DE ACTUAR PARA REEMPLAZAR EL PETROLEO IRAQUI PERDIDO, LA OPEP CORRE EL RIESGO DE APUNTALAR LOS PRECIOS DEL CRUDO. PERO PARA ELLA ES PREFERIBLE ESO A QUE BAJEN.

POR OTRA PARTE LAS INTENCIONES DE IRAN NO SON CLARAS Y PUEDEN CAMBIAR RAPIDAMENTE DE POSICION. LA ACTITUD PUEDE DURAR DIAS, SEMANAS O MESES.

SIN EMBARGO HAY QUE RECORDAR QUE DESDE EL MOMENTO DE DECIDIR AUMENTAR LAS EXPORTACIONES SE TARDA UN MES O MÁS PARA LLEGAR EL CRUDO A DESTINO. POR ESO ES RECONFORTANTE QUE SE REUNA LA OPEP DE NUEVO EN JULIO POR SI HAY QUE TOMAR OTRA DECISION.

PRESIONES DE LEGISLADORES DEMOCRATAS

UN GRUPO DE 77 LEGISLADORES DEMÓCRATAS URGIO AL PRESIDENTE GEORGE W. BUSH A PRESIONAR A MIEMBROS DE LA ORGANIZACIÓN DE PAÍSES EXPORTADORES DE PETRÓLEO (OPEP) Y NO-MIEMBROS A INCREMENTAR SU OFERTA PETROLERA DE INMEDIATO.

LOS CONGRESISTAS CONSIDERARON NECESARIA LA "INTERVENCIÓN PERSONAL" DE BUSH PARA PERSUADIR A SUS SOCIOS DE TOMAR ACCIONES PARA BAJAR EL PRECIO DE LOS ENERGÉTICOS. LOS LEGISLADORES ATRIBUYERON LOS ALTOS PRECIOS DEL GAS NATURAL A LA OPEP Y PROPUSIERON AL CARTEL PETROLERO UN AUMENTO DE SU PRODUCCIÓN EN 3.5 MILLONES DE BARRILES DIARIOS Y "PORCENTAJES COMPARABLES" DE PAÍSES NO-MIEMBROS DEL ORGANISMO, COMO MÉXICO Y NORUEGA. EL DEPARTAMENTO DE ENERGÍA ESTIMÓ QUE MÉXICO PUEDE AUMENTAR SU CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN EN 500 MIL BARRILES DIARIOS EN LOS DOS AÑOS SIGUIENTES, PARA LLEGAR A CUATRO MILLONES DE BARRILES DIARIOS EN EL 2000, APUNTARON LOS LEGISLADORES. EL VICEPRESIDENTE TAMBIÉN ATRIBUYÓ LA SITUACIÓN A LA EXISTENCIA DE MÚLTIPLES REQUISITOS ESTATALES PARA LA PRODUCCIÓN DE GASOLINAS MÁS LIMPIAS, LO QUE ACRECENTA EL PRECIO Y RETRASA SU PRODUCCIÓN. MÉXICO Y CANADÁ SON LOS PRINCIPALES ABASTECEDORES DE PETRÓLEO POR VOLUMEN A ESTADOS UNIDOS FUERA DE OPEP, EN TANTO QUE ARABIA SAUDITA Y VENEZUELA ENCABEZAN EL SUMINISTRO DENTRO DEL CARTEL.

DESCARTA JP MORGAN CAIDA DRASTICA PRECIO PETROLEO PROXIMO AÑO

LA CONSULTORA INTERNACIONAL JP MORGAN INDICÓ QUE LOS PRECIOS DEL PETRÓLEO SE MANTENDRÁN SOBRE SUS ACTUALES NIVELES, POR LO QUE DESCARTÓ UNA CAÍDA IMPORTANTE, INCLUSO PARA EL PRÓXIMO AÑO.

"LOS PRECIOS DEL PETRÓLEO SE UBICARÁN MÁS O MENOS SOBRE LOS NIVELES ACTUALES, POR LO QUE NO HABRÁ UNA REDUCCIÓN IMPORTANTE", Y AGREGÓ QUE "EL MERCADO PERMANECE BIEN ABASTECIDO".

ESTO COMO RESPUESTA DE QUE LA ORGANIZACIÓN DE PAÍSES EXPORTADORES DE PETRÓLEO (OPEP) CONTINÚA CON SU ESFUERZO DE MANTENER EL PRECIO DE SU CANASTA SOBRE LOS 25.00 DLS/B.

"LOS MIEMBROS DE LA OPEP HAN ESTADO TRABAJANDO EN SUS RELACIONES, ESPECIALMENTE VENEZUELA Y ARABIA SAUDITA, Y ENTRE ESTE ÚLTIMO E IRÁN", COMENTÓ EL EJECUTIVO DE JP MORGAN, PAUL HORSNELL.

EL ACUERDO CRUCIAL, PRECISÓ, ES QUE ARABIA SAUDITA APOYA A LA OPEP PARA MANTENER EL PRECIO DE LA CANASTA EN EL NIVEL OBJETIVO DE 25.00 DLS/B. ASIMISMO, DESTACÓ QUE LOS PAÍSES QUE ESTÁN FUERA DE LA OPEP Y QUE NO COOPERAN CON ÉSTA NO LE RESTARÍA PARTE DEL MERCADO AL GRUPO EN EL CORTO PLAZO, DADO EL CRECIMIENTO DE LA DEMANDA DE ESTADOS UNIDOS (EU) Y ASIA, ESPECIALMENTE, CHINA.

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

JULIO

PREVÉN QUE BARRIL DE PETRÓLEO COSTARÁ SÓLO US\$ 22 A FIN DE AÑO  
EL MINISTRO DE ENERGÍA Y MINAS DE VENEZUELA, ALVARO SILVA, CREE QUE EL PRECIO DEL PETRÓLEO VENEZOLANO SERÁ A FINAL DE AÑO DE 22 DÓLARES POR BARRIL Y ASEGURA QUE NO EXISTEN RAZONES QUE INDIQUEN QUE EL PRECIO VAYA A SER MENOR, INFORMARON HOY FUENTES PETROLERAS.

SILVA AFIRMÓ QUE ESTAMOS AHORA POR ENCIMA DE LOS 22 DÓLARES Y NO HAY RAZÓN PARA PENSAR QUE NOS SITUAREMOS POR DEBAJO DE ESE PROMEDIO.

EN CARACAS, EL MINISTRO DEL PETRÓLEO INDICÓ QUE LA CAÍDA DEL PRECIO DEL CRUDO EN LAS ÚLTIMAS DOS SEMANAS OBEDECE A "UN MOVIMIENTO PROPIO DE LAS CIRCUNSTANCIAS DEL MERCADO" Y ADVIRTIÓ QUE "POR AHORA, NO ES NECESARIO ENCENDER LAS LUCES DE ALARMA".

EXPLICÓ QUE LA DECISIÓN EN LA ÚLTIMA REUNIÓN DE LA ORGANIZACIÓN DE PAÍSES EXPORTADORES DE PETRÓLEO (OPEP) DE NO ELEVAREMOS LOS NIVELES DE PRODUCCIÓN DE CRUDO EVIDENCIA QUE NO HAY "ALARMA" EN EL MERCADO.

EN LAS DOS PENÚLTIMAS REUNIONES DE LOS PAÍSES DE LA OPEP SE DECIDIÓ RECORTAR EN 1.5 MILLONES DE BARRILES DIARIOS LA PRODUCCIÓN PARA DEFENDER LOS PRECIOS DEL CRUDO TENDIENTES A LA BAJA, PERO EN LA ÚLTIMA REUNIÓN DE JUNIO LA ORGANIZACIÓN DECIDIÓ MANTENER SU CUOTA A LA ESPERA DE QUE LOS PRECIOS SE RECUPEREN A MEDIADOS DEL SEGUNDO SEMESTRE DEL AÑO.

TAL COMO LO ESTIMARON LOS ANALISTAS, LOS INVENTARIOS DE LOS ENERGÉTICOS EN ESTADOS UNIDOS (EU) REGISTRARON ALZAS EN SUS NIVELES, EN COMPARACIÓN CON LA SEMANA PASADA, LO QUE PROVOCÓ QUE LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL PETRÓLEO INICIARAN LA JORNADA NUEVAMENTE A LA BAJA.

DE ACUERDO CON EL INSTITUTO AMERICANO DEL PETRÓLEO (API) LAS RESERVAS DE GASOLINA, CRUDO Y PRODUCTOS DESTILADOS AUMENTARON EN 3.44 MILLONES DE BARRILES (MB), 0.91 MB Y 0.38 MB.

LOS INVENTARIOS DE GASOLINA VOLVIERON A RETOMAR EL COMPORTAMIENTO POSITIVO QUE HABÍAN MARCADO EN LOS ÚLTIMOS TRES MESES. AL RESPECTO, TIM EVANS, ANALISTA DE IFR PEGASUS COMENTÓ QUE LOS ALTOS NIVELES DE LA GASOLINA HAN PROVOCADO QUE LAS REFINERÍAS VAN A DISMINUIR SU PRODUCCIÓN, YA QUE SUS UTILIDADES HAN BAJADO.

IRAK ANUNCIÓ OFICIALMENTE REANUDACIÓN DE SUS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO  
IRAK ANUNCIÓ EL 11 DE JULIO OFICIALMENTE LA REANUDACIÓN DE SUS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO TRAS HABER FIRMADO EL MEMORÁNDUM CON LA ONU PARA PRORROGAR DURANTE CINCO MESES EL PLAN HUMANITARIO "PETRÓLEO POR ALIMENTOS".

LA VUELTA DE IRAK AL MERCADO DEL PETRÓLEO SE PRODUCE DESPUÉS DE 36 DÍAS DE SUSPENSIÓN DE SUS EXPORTACIONES EN PROTESTA POR LA DECISIÓN DEL CONSEJO DE SEGURIDAD DE LA ONU, A PRINCIPIOS DE JUNIO, QUE PROLONGABA EL PLAN "PETRÓLEO POR ALIMENTOS" SÓLO DURANTE UN MES, EN LUGAR DE SEIS, COMO ERA HABITUAL.

LA DECISIÓN DE LA ONU QUE LLEVÓ A BAGDAD A SUSPENDER SUS EXPORTACIONES ESTUVO MOTIVADA POR LAS DELIBERACIONES DEL CONSEJO DE SEGURIDAD SOBRE UNA PROPUESTA BRITÁNICA PARA SUSTITUIR ESTE PLAN POR UNAS NUEVAS "SANCIONES INTELIGENTES", QUE IRAK RECHAZÓ ENÉRGICAMENTE.

SEGÚN EL REINO UNIDO, RESPALDADO POR EEUU, LAS NUEVAS SANCIONES PERMITIRÍAN ALIVIAR LOS SUFRIMIENTOS DE LA POBLACIÓN, AL TIEMPO QUE ESTRECHABAN EL CERCO SOBRE LOS PRODUCTOS SUSCEPTIBLES DE SER UTILIZADOS EN EL DESARROLLO DEL ARSENAL IRAQUÍ DE ARMAMENTO DE DESTRUCCIÓN MASIVA.

LA OPOSICIÓN DE RUSIA OBLIGÓ A LONDRES A RETIRAR LA PROPUESTA, LO QUE LLEVÓ AL CONSEJO DE SEGURIDAD A PROLONGAR HASTA PRINCIPIOS DE DICIEMBRE LA ACTUAL FÓRMULA DE "PETRÓLEO POR ALIMENTOS".

MOSCÚ ES PARTIDARIO DE UNA SOLUCIÓN GLOBAL AL PROBLEMA IRAQUÍ, QUE CONTEMPLA EL LEVANTAMIENTO TOTAL DE LAS SANCIONES IMPUESTAS A IRAK DESDE 1990, TRAS SU INVASIÓN DE KUWAIT, SI BAGDAD ACEPTA VOLVER A COOPERAR CON LA ONU EN LA INSPECCIÓN DE SU ARMAMENTO.

SOSTENDRÍA OPEP REUNION EMERGENCIA 6 AGOSTO

LOS MINISTROS DE LA ORGANIZACIÓN DE PAÍSES EXPORTADORES DE PETRÓLEO (OPEP) ESTÁN ACORDANDO LOS ÚLTIMOS DETALLES PARA QUE EL 6 DE AGOSTO SE CELEBRE EN VIENA LA REUNIÓN DE EMERGENCIA EN VIENA PARA RECORTAR LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN AL MENOS 1.0 MILLÓN DE BARRILES DIARIOS (MB/D), DECLARÓ UNA FUENTE DE CERCANA AL GRUPO.

VARIOS FUNCIONARIOS DE LA OPEP HAN INDICADO QUE LAS CUOTAS DE PRODUCCIÓN DISMINUIRÁN EN AL MENOS 1.0 MB/D A PARTIR DEL 1 DE SEPTIEMBRE.

EL MINISTRO DE PETRÓLEO DE ARABIA SAUDITA, ALI AL- NAIMI, DECLARÓ EL SÁBADO QUE LOS MINISTROS ESTABAN CONSIDERANDO UN RECORTE ENTRE 1.0 Y 1.5 MB/D.

EL SECRETARIO GENERAL DE LA OPEP, ALÍ RODRÍGUEZ, SEÑALÓ ESTE LUNES QUE LOS MINISTROS ESTABAN EVALUANDO UN RECORTE DE 1.3 MB/D.

TANTO LOS FUNCIONARIOS COMO LAS FUENTES CONSULTADAS INDICARON QUE NO SE HA TOMADO AÚN UNA DECISIÓN SOBRE EL MONTO QUE SE VA A RECORTAR.

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
ENE	29,47	185,33	182,56	164,22	164,53	162,88	164,53	169,58
FEB	29,58	186,02	182,56	164,20	164,65	162,88	164,55	169,60
MAR	27,20	171,04	170,04	153,84	149,19	162,88	149,58	158,89
ABR	27,42	172,43	172,25	154,66	150,84	162,88	150,94	160,20
MAY	28,63	180,04	178,94	159,25	158,59	164,22	158,59	165,83
JUN	27,58	173,48	172,02	155,29	152,00	165,29	152,00	161,05
JUL								
AGO								
SET.								
OCT								
NOV								
DIC								
PROM	28,31	178,06	176,40	158,58	156,63	163,50	156,70	164,19

PRECIO VENTA CRUDO  
PALMAR LARGO



AÑO 2.001

CFI

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME NRO 2

TAREA 6

CONTROL MEDIO AMBIENTE

AÑO 2001



# INFORME AMBIENTAL

Yacimiento Palmar Largo

Patricia F. Britos  
Ing. Fstal.

## OBRAS REALIZADAS EN EL PERIODO 1999 - 2000

### Batería Palmar Largo:

- Construcción de guardaguanado de acceso a la Batería.
- Pintura parcial de instalaciones.
- Reparación de cañería de 10" de PVC entre la pileta API y pileta de agua de producción.
- Construcción de instalaciones de aspiración, descarga y alimentación de gas combustible para motobomba Siam - Deutz BGF8M 1015 C gas.
- Pintura total de dos tanques de ensayo y de cuatro separadores de baja presión.
- Pintura total de dos tanques de ensayo y de cuatro separadores de baja presión.
- Pintura de líneas de conducción y red contraincendio.
- Construcción de instalación de recuperación de gasolina interetapas en compresor Ajax.
- Traslado del tinglado utilizado en la desviación del pozo PL - 12 instalándose para uso de mantenimiento mecánico.
- Reemplazo de tramos de cañería de conducción de pozos PL -12 y PL -18, afectadas por corrosión externa.
- Construcción de bases para instalación de separador y filtro en sala de compresión de gas.
- Ampliación de capacidad de filtrado de agua de producción por la instalación de filtro adicional Metpor.
- Reemplazo de 200 mts de cañería de ERFV por cañería de acero en línea de conducción pozo PL - 7.
- Reemplazo de 80 mts de cañería en acueducto PL - 8.
- Reemplazo de caño de purga automática en tanque cortador.
- Aumento de diámetro del colector de descarga de líquido del separador de baja presión.
- Tareas de mantenimiento y engrase de válvulas de las armaduras de surgencias.
- Trabajos de mantenimiento y pintura de armaduras de surgencia de pozos.
- Colocación de cerco de protección en pileta de agua de producción en zona de planta de filtrado.
- Protección de bodegas de pozos.
- Revestimiento con geomembrana en pileta de almacenamiento (reserva) para agua de producción.
- Reparación de pérdida en canaleta de drenaje de agua de producción.
- Instalación de sistema de protección catódica en tanque de agua para red contraincendio.
- Inicio tendido de cañería para acueducto de 6" al pozo PL -8.

#### Batería Cañada Rica:

- Construcción de base de motocompresor Ajax.
- Construcción de pista y zanjeo para el gasoducto Batería Cañada Rica a pozo PLE X-1.
- Tendido de 6000 mts de cañería plástica para gasoducto Cañada Rica - Puesto La Entrada.
- Construcción de cercado perimetral de compresores.
- Reemplazo de instalación de salida de bombas de oleoducto Cañada Rica - Palmar Largo.
- Construcción de gasoducto plástico de 2" para alimentación de motor bomba de inyección de agua de producción a pozo dispositor CR X - 1.
- Instalación de válvula de bloqueo a distancia en línea de alimentación de gas combustible a motocompresor Ajax.
- Reemplazo de 300 mts de cañería de conducción de pozo PLE X-1.
- Reemplazo de 3000 mts de oleoducto Cañada Rica - Palmar Largo por cañería de ERFV de 4".
- Preparación y mejora de canaletas de drenaje de agua de producción.
- Trabajos de limpieza y pintura sobre instalaciones de Batería.

#### Batería Tigra Norte

- Mejoras en base de tanque de almacenaje de 160 m3.
- Instalación de tanque de 160 m3 reparado.
- Construcción de defensa para protección de avance de agua del Río Pilcomayo.
- Cierre del pozo LTN X - 2 por alto GOR y recomendación de la Secretaría de Energía.

#### Cargadero Ingeniero Juárez:

- Instalación de puesta a tierra de equipos faltantes.
- Instalación de puesta a tierra en motobombas de la red contraincendio y tinglados de bombas de carga.
- Reparación de durmientes, rieles y terraplén correspondientes a 50 mts de longitud en acceso a plataforma de carga de vagones.
- Instalación del generador de emergencia para cubrir los picos de baja tensión.
- Construcción de muro perimetral sobre tanque de almacenamiento de gasoil.
- Saneado de terreno en zona de derrame de playa de ferrocarril.
- Tareas de remoción, acondicionamiento de chatarra y limpieza del predio.
- Reemplazo de 30 mts de cañería en acueducto del pozo productor hasta el cargadero.
- Construcción del cercado en pozo de disposición de residuos.
- Saneamiento en pileta de recepción de trampa de scrapers.
- Reparación de mangas de iluminación en playa de carga de camiones.

## Oleoducto Palmar Largo - Ing° Juárez

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

## Varios

- Colocación de tres alcantarillas en el km 8 del camino Palmar Largo - Cañada Rica.
- Colocación de una alcantarilla en el km 5 del camino Palmar Largo -Ing° Juárez.
- Reparación del camino Palmar Largo - Ruta 81.
- Reemplazo parcial de la cañería de la red troncal de agua de suministro a campamento, por incrustaciones de sales. Trabajos de defensa en locación del pozo LTN X -I.
- Colocación de carteles identificatorios en pozos del área.

Atraves de los sucesivos Monitoreos realizados se ha podido observar la evolución de los diversos sistemas de disposición final, adecuación de la infraestructura existente para este tipo de explotación, a los requerimientos establecidos por la normativa vigente. Logrando sin lugar a dudas atenuar o eliminar los impactos negativos que ocurren en el medio ambiente , en aquellas áreas o puntos sensibles donde se generan estos efectos propios de los diversos procesos productivos que se dan a partir de la extracción, separación (crudo, agua de producción, gas), almacenamiento, transporte (oleoductos, camiones, vagones).

Anualmente la empresa concesionaria de la explotación del Yacimiento Palmar Largo cumple con la presentación del Monitoreo Anual de Obras y Tareas, dando cumplimiento así a la Res. 105/99 de la Secretaría de Energía.

## SE MONITOREA PUNTUALMENTE :

Los subproductos obtenidos a partir de la separación del fluido obtenido en el proceso de extracción, que ésta constituido por un 70% de agua de producción y el porcentaje restante constituido por gas y petróleo. Siendo el producto principal el crudo o petróleo, se controlan los efectos resultantes de su almacenamiento, transporte (oleoductos, camiones, vagones).

Almacenamiento: Condiciones adecuadas para tal fin (recintos de seguridad, sistemas de corte, etc)

En el transporte através de:

- oleoductos (se verifica la corrosión, pérdidas, cambios de cañerías, disposición final de los productos de la limpieza de los oleoductos).
- Camiones (condiciones grales para carga y transporte)
- Vagones (condiciones grales para carga y transporte)

En cuanto al gas producido en el yacimiento una parte es venteado cumpliendo las exigencias establecidas en cuanto a la línea de descarga, ubicación de la misma y todo lo relacionado con ésta (Res. 105/99 de la Secretaría de Energía). El volumen venteado es regulado por la Res. 143/98 de la Secretaría de Energía, y otra fracción es enviada a la planta que se halla en la batería de Palmar Largo, através de cañerías, donde se comprime para luego ser utilizado como gas lift en algunos pozos del yacimiento (carecen de presión propia).

En el año 2.000 se concluyó con la instalación de un generador eléctrico abastecido con gas, logrando el aprovechamiento del recurso y beneficiando a las localidades de El Potrillo y General Mosconi que no contaban con servicio de energía eléctrica.

**AGUA DE PRODUCCIÓN:** Presenta un alto contenido de sales, hidrocarburos disueltos, etc, que la convierte en un elemento altamente contaminante.

Se controla el volumen producido que se registra en planillas adecuadas para tal fin.

Las piletas utilizadas para contener el agua de producción deben poseer una serie de requisitos como ser: recubrimiento, dimensiones, etc, que se detallan en la Res. 341 de la Secretaría de Energía.

Para la separación del hidrocarburo remanente presente en el agua de producción se utilizan las piletas API, cuyas condiciones estructurales y funcionales están descriptas en la Res. 105 /99. Se utilizan una serie de cámaras de muestreos, para determinar através de una serie de análisis el contenido de sales ante de su disposición final en pozos inyectores (pozos improductivos destinados para tal fin).

**Oleoductos:** Son líneas de conducción que requieren mantenimiento en forma periódica. Se realizan controles del estado general de los mismos; reemplazo de tramos que se hallan en estado avanzado de corrosión, que pueden producir pérdidas de petróleo con su consiguiente impacto negativo.

La limpieza de éstas líneas de conducción genera residuos cuyo componente principal es la parafina, a tal fin se han construido piletas de hormigón para recibir estos productos, dando así cumplimiento a la Res. 105/99 de la Secretaría de Energía.

Se verifica el Cumplimiento de la Res. 105/99 con respecto a:

- Caminos, estado de mantenimiento, control del aumento de la densidad de red vial dentro del Yacimiento.
- Residuos, disposición de los mismos.
- Colocación de carteles indicativos.
- Cercos de protección.

Complementan éste control la presentación de Planillas de verificación (elaboradas por la Subsecretaría de Combustibles) , que contienen toda la información referida a las instalaciones monitoreadas, y que satisfacen los requerimientos establecidos por la normativa vigente.

CFI

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME NRO 2

TAREA 7

ORGANISMOS FEDERALES

AÑO 2001

## OFEPHI

A JUZGAR POR TRASCENDIDOS DESDE DIVERSAS FUENTES Y POR LA INFORMACIÓN QUE RECIBE COTIDIANAMENTE LA ORGANIZACIÓN FEDERAL DE ESTADOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS, SERÍA DEDUCIBLE QUE PARA EL PODER EJECUTIVO NACIONAL -Y, CON MAYOR PRECISIÓN, PARA LOS FUNCIONARIOS RESPONSABLES DE LAS POLÍTICAS ENERGÉTICAS- LA REDACCIÓN CON CONSENSO DE LA NUEVA LEY DE HIDROCARBUROS, SI BIEN NO HA PERDIDO LA PRIORIDAD OPORTUNAMENTE PUESTA DE MANIFIESTO, QUEDARÍA MOMENTÁNEAMENTE RELEGADA A LA IMPLEMENTACIÓN DE UN PROYECTO PARA DESREGULAR CON MAYOR PROFUNDIDAD AL SECTOR ELÉCTRICO. O SEA QUE EL ESCENARIO DESCRIPTO EN LAS ENTREGAS INMEDIATAMENTE ANTERIORES, SI BIEN NO SE HA MODIFICADO SUSTANCIALMENTE, TAMPOCO REGISTRA AVANCES EN EL ÁMBITO DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA, SIENDO EN ESTA INSTANCIA -Y HASTA TANTO EL PODER EJECUTIVO NACIONAL REDACTE SU PROYECTO DE NUEVA LEY DE HIDROCARBUROS CON CONSENSO-, SÓLO EL PODER LEGISLATIVO EL QUE CONTINÚA PROCESANDO LA MEDIA DOCENA DE INICIATIVAS QUE SE HAN FORMULADO.

EVIDENTEMENTE, LAS CRISIS ENERGÉTICAS DESATADAS EN CALIFORNIA, PRIMERO, Y EN BRASIL, INMEDIATAMENTE DESPUÉS, HABILITAN LA PRESUNCIÓN DE QUE EL MODELO ELÉCTRICO IMPLEMENTADO EN LA ARGENTINA REQUIERE PREVENIDAMENTE UN AJUSTE, O UNA REVISIÓN, DÁNDOSE LA PARTICULAR CIRCUNSTANCIA DE QUE EL "PADRE" INTELECTUAL DEL MISMO EJERCE ACTUALMENTE EL CARGO DE MAYOR RESPONSABILIDAD AL RESPECTO. LA SITUACIÓN EN BRASIL ES ESPECIALMENTE TRASCENDENTE, PORQUE YA SE CALCULA QUE LOS EFECTOS RESULTANTES DE LA CRISIS IMPLICARÁN UNA FUERTE CAÍDA DE SU PBI, LO CUAL TAMBIÉN GRAVITARÁ EN EL DESENVOLVIMIENTO DEL QUEHACER PRODUCTIVO ARGENTINO, DADA LA RETRACCIÓN DE LA DEMANDA EN AQUEL PAÍS, Y POR LO TANTO DE LAS EXPORTACIONES LOCALES CON AQUEL DESTINO (QUE POR EL DESORDEN CAMBIARIO IMPERANTE, DICHO SEA DE PASO, TAMPOCO PASAN POR UN GRAN MOMENTO). DE TODAS MANERAS LAS CRISIS ENERGÉTICAS ELÉCTRICAS SEÑALADAS SON PUNTUALES, Y SE DAN EN UN MARCO EN EL CUAL NO ES PREVISIBLE, A CORTO Y MEDIANO PLAZO, UNA ESCALADA DE LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE LOS HIDROCARBUROS, HECHO QUE PROVOCARÍA UNA JUSTIFICADA ALARMA. EN EFECTO, SEGÚN LOS ANALISTA OCCIDENTALES MÁS PRESTIGIOSOS NO HABRÍA PROBLEMAS DE ABASTECIMIENTO, Y LOS PRECIOS SE ESTABILIZARÍAN EN LA FRANJA DE LOS 25-30 U\$S EL METRO.

AHORA BIEN, LA FALTA DE DEFINICIONES RESPECTO DE CUÁL SERÁ EN DEFINITIVA EL PROYECTO DE LEY DE HIDROCARBUROS DEL PODER EJECUTIVO NACIONAL, DEL CUAL LOS SUCESIVOS SECRETARIOS DE ENERGÍA PLANTEARON QUE NECESARIAMENTE DEBÍA SER CONSENSUADO CON LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS, NO ES BUENA PARA EL SECTOR, PORQUE CONTINÚAN PRODUCIÉNDOSE SITUACIONES QUE, PESE A LA BUENA VOLUNTAD DE LAS PARTES INTERESADAS, CONFIGURAN CONFLICTOS DE IMPOSIBLE RESOLUCIÓN EN LA MEDIDA EN QUE SE CAREZCA DE LOS INSTRUMENTOS POLÍTICOS, INSTITUCIONALES Y LEGALES PARA ELLO. Y POR AÑADIDURA, MIENTRAS CONTINÚAN SUS CURSOS DE TRATAMIENTO LAS INICIATIVAS GENERADAS EN EL PODER LEGISLATIVO -DE LAS QUE SOLAMENTE UNA, ELABORADA EN EL SENO DE LA CÁMARA DE DIPUTADOS DE LA NACIÓN, COINCIDE RELATIVAMENTE CON LOS LINEAMIENTOS DE TRABAJO DESPLEGADOS POR LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS DESDE HACE AÑOS-, SE AMPLÍA CIERTA INCERTIDUMBRE.

FINALMENTE, LA FALTA DE DEFINICIONES -O DE GESTIÓN QUE HABILITE LA PROXIMIDAD DE LAS DEFINICIONES- RESULTA ATENTATORIA DE LOS CONSENSOS PREVIAMENTE ALCANZADOS. ES NOTABLE, POR EJEMPLO, UNA REGRESIÓN A PLANTEOS POR PARTE DE LAS EMPRESAS PRIVADAS QUE SE CREÍAN SUPERADOS, COMO SURGE DE CIERTAS INFORMACIONES RECIBIDAS EN LA ORGANIZACIÓN FEDERAL DE ESTADOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS. EN LOS ÁMBITOS PRIVADOS QUE OPERAN EN EL SECTOR AHORA SE PROPONDRÍA, POR EJEMPLO, QUE EL ARTÍCULO 3º DE LA NUEVA LEY NO DIGA QUE LA POLÍTICA A FIJAR POR EL ESTADO NACIONAL TIENE "COMO OBJETIVO

PRINCIPAL SATISFACER LAS NECESIDADES DE HIDROCARBUROS DEL PAÍS CON EL PRODUCIDO DE SUS YACIMIENTOS, MANTENIENDO RESERVAS QUE ASEGUREN ESA FINALIDAD", SINO "INCREMENTAR LA PRODUCCIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS Y GASEOSOS, INCLUYENDO SUS DERIVADOS, Y PROMOVER LAS ACTIVIDADES EXPLORATORIAS PARA SOSTENER UN RITMO ADECUADO EN LA REPOSICIÓN DE LAS RESERVAS". COMO SE VE, EN ESTA REFORMULACIÓN QUEDA DE MANIFIESTO LA IMPOSIBILIDAD OBJETIVA DE SUPERAR LAS REIVINDICACIONES MERAMENTE SECTORIALES, Y PARA FORMULAR UNA POLÍTICA MERECEDORA DE TAL NOMBRE, MOTIVO POR EL CUAL SE DEDUCE LA IMPERIOSA NECESIDAD DE QUE EL LEGISLADOR SANCIONE UNA NORMATIVA QUE CONTEMPLA Y ARMONICE LOS INTERESES DEL CONJUNTO.

ESTA REGRESIÓN SE MANIFIESTA TAMBIÉN EN UN EXCESO DE FORMALISMOS EXPRESIVOS PARA SALVAGUARDAR INTERESES QUE PRESUMEN PASIBLES DE AGRAVIOS FUTUROS, PARTICULARMENTE EN LOS CASOS DE LA PUESTA A DISPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD DE TRANSPORTE CUANDO LAS PROVINCIAS EJERZAN LA OPCIÓN DEL COBRO DE REGALÍAS EN ESPECIE, LA ESTABILIDAD FISCAL, EL CÁLCULO DE LAS REGALÍAS Y, MUY ESPECIALMENTE, EL REPETIDO TEMA DE LAS DEDUCCIONES, ENTRE OTROS. EL EXCESO DE RECAUDOS PARECE NO RECONOCER LÍMITES EN TEMÁTICA ALGUNA, COMO CUANDO SUGIEREN QUE EN MATERIA AMBIENTAL LOS CONCESIONARIOS DEBERÁN APLICAR LAS MÁS MODERNAS PRÁCTICAS Y TÉCNICAS EFICIENTES CON UN CRITERIO DE RACIONALIDAD *ECONÓMICA* OPERATIVA, CUANDO ES SABIDO QUE LO QUE SE INTENTA REMEDAR CON LAS NORMAS DE PRESERVACIÓN, PRECISAMENTE, SON LOS EFECTOS DE LA RACIONALIDAD *ECONÓMICA* OPERATIVA.

PERO LO ANTERIOR NO TRASCENDERÍA DE LO MERAMENTE ANECDÓTICO SI NO PUSIERA DE MANIFIESTO QUE, EN LA MEDIDA EN QUE CONTINÚE DILATÁNDOSE LA SANCIÓN DE LA NUEVA NORMATIVA PARA EL SECTOR, LOS ACUERDOS PREVIAMENTE LOGRADOS PIERDEN GRADUALMENTE ENTIDAD, AL TIEMPO QUE CRECEN LOS NIVELES DE INCERTIDUMBRE Y CONFLICTIVIDAD. DE ACUERDO A LAS INFORMACIONES QUE MANEJA LA ORGANIZACIÓN FEDERAL DE ESTADOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS, MIENTRAS EN EL ÁMBITO LEGISLATIVO GERMINAN PROYECTOS SUMAMENTE ABARCATORIOS Y CON FRECUENCIA TRIBUTARIA DE UNA CONCEPCIÓN HIDROCARBURÍFERA DEL PASADO, NO ES AUSPICIOSO QUE ALGUNOS DE LOS PARTICIPANTES DE LA TRÍADA QUE COMPOENEN EL ESTADO NACIONAL, LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS Y LAS EMPRESAS PRIVADAS PIENSEN LA CUESTIÓN COMO SI EL ARTÍCULO 124 DE LA CONSTITUCIÓN NACIONAL NO FUERA LO SUFICIENTEMENTE CLARO.