

O/H. 22214  
R 15 in

45249

PROVINCIA DE FORMOSA

CONTRATO DE LOCACION DE OBRAS

INFORME Y CONTROL DEL MEDIO AMBIENTE EN LOS SECTORES  
HIDROCARBURIFEROS Y MINEROS

INFORME NRO 4

ING. OLAGUER REYNALS

ABRIL 2000



**INFORME NRO 4**

**INFORME CONTROL DE LA PRODUCCION**

**TAREA NRO 4**

**MARZO 2000**

## YACIMIENTO PALMAR LARGO

### PRODUCCION

EN EL PRIMER CUATRIMESTRE DEL AÑO 2000 SE HA LOGRADO EN EL YACIMIENTO PALMAR LARGO UNA PRODUCCION DE PETROLEO QUE SE MANTIENE ALREDEDOR DE LOS 21.000 METROS CUBICOS POR MES. LA PRODUCCION DE PETROLEO SE MANTIENE ESTABLE Y ES SIMILAR AL PROMEDIO DE LO PRODUCIDO DURANTE EL AÑO 1.999.

### PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

ENTRE LOS MESES DE ENERO Y MARZO DEL AÑO 2.000 EN LO QUE RESPECTA AL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO (WTI) HA SEGUIDO SUBIENDO. LA OPEC PRINCIPAL PROVEEDORA MUNDIAL DEL PETROLEO SIGUIO HACIENDO UNA ESTRICTA POLITICA DE BAJA PRODUCCION. LA OPEP, EN LA REUNION DEL 27 DE MARZO, TRATO LA REBAJA DEL PRECIO DEL PETROLEO MEDIANTE UN INCREMENTO DE LA PRODUCCION DE SUS PAISES MIEMBROS. POR ESO EN ABRIL SE PRODUJO UNA REBAJA DEL PRECIO.

EL PRECIO INTERNACIONAL DEL CRUDO (WTI) HA SUBIDO EN ENERO DEL 2000 A 169,31 U\$S/M3. EN FEBRERO SIGUIO SUBIENDO A 184,12 U\$S/M3 Y EN MARZO SE ALCANZO SEGURAMENTE EL PICO DE ALZA ANUAL CON 187,91 U\$S/M3. EN ABRIL SE REGISTRO LA PRIMERA BAJA DEL AÑO AL VALER 159 U\$S/M3

### REGALIAS PETROLERAS

DEBIDO AL AUMENTO VERTIGINOSO DEL PRECIO DEL CRUDO HA REPERCUTIDO EN LA RECAUDACION DE LAS REGALIAS DE PETROLEO POR PARTE DE LA PROVINCIA. ESTAS HAN SEGUIDO CRECIENDO A LO LARGO DE LOS PRIMEROS TRES MESES DEL AÑO 2.000 Y ALCANZAR MAS DE 330.000 U\$S POR MES. EN ABRIL SE NOTA UNA DISMINUCION POR LA BAJA DEL PRECIO DEL CRUDO.

### EL CHIVIL

ESTE YACIMIENTO DISCONTINUO SU PRODUCCION DESDE DICIEMBRE DE 1.998 CUANDO SE PRODUJO LA BAJA PRONUNCIADA DEL PRECIO DEL CRUDO. EN MARZO DEL AÑO 2.000 VOLVIO A PRODUCIR AL REPUNTAR EN FORMA IMPORTANTE EL PRECIO.

# PROVINCIA DE FORMOSA

## INFORME HIDROCARBUROS

MES: ENERO AÑO: 2.000

### PRODUCCION

#### LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	ENERO/00	ENERO/99	ENERO/98	ENERO/97	ENERO/96
	M3	M3	M3	M3	M3
PALMAR LARGO	21.079	20.606	19.877	23.050	26.053
EL CHIVIL	0	0	1.146	1.324	2.000

### PRECIO

#### EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3
PALMAR LARGO	152,59	64,77	89,40	138,97	99,02
EL CHIVIL	-	-	81,38	134,48	97,49

### REGALIAS

#### LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	326.439	101.122	154.124	320.169	235.350
EL CHIVIL	0	0	5.591	11.229	11.167

# PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME DE PROCARBUROS

POR OLAGUER REYNALS

MES : FEBRERO

AÑO: 2000

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	2000	1999	1998	1997	1996
	M3	M3	M3	M3	M3
PALMAR LARGO	19.456	19.248	18.135	21.604	24.089
EL CHIVIL	-	-	970	1.160	1.699

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3
PALMAR LARGO	165.51	62.07	85.42	118.39	103.26
EL CHIVIL	-	-	77.51	134.48	97.49

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	332.705	88.303	132.789	252.928	229.180
EL CHIVIL	-	-	4.436	9.682	9.550

# PROVINCIA DE FORMOSA

## INFORME HIDROCARBUROS

POR OLAGUER REYNALS

MES : MARZO

AÑO: 2.000

### PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	MAR/00	MAR/99	MAR/98	MAR/97	MAR/96
	M3	M3	M3	M3	M3
PALMAR LARGO	20.176	21.471	19.727	24.214	25.847
EL CHIVIL	1.281	0	1.112	1.290	1.801

### PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3
PALMAR LARGO	171,82	76,20	79,40	115,4	118,48
EL CHIVIL	164,25	0	71,38	108,20	97,49

### REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	347.365	124.328	130.539	252.31	290.917
EL CHIVIL	14.483	0	4.559	8.340	10.162

# PROVINCIA DE FORMOSA

## INFORME HIDROCARBUROS

POR OLAGUER REYNALS

MES : ABRIL

AÑO: 2.000

### PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	2.000	1999	1998	1997	1996
	M3	M3	M3	M3	M3
PALMAR LARGO	19.571	19.883	18.958	23.043	24.789
EL CHIVIL	1.492	0	917	1.126	1.655

### 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	148,47	91,00	80,67	108,30	130,23
EL CHIVIL	138,59	-	72,75	100,62	97,49

### REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	283.483	159.361	128.420	227.053	314.443
EL CHIVIL	13.894	0	3.856	7.173	9.336

## PRODUCCION DE PETROLEO



PRODUCCION PALMAR LARGO

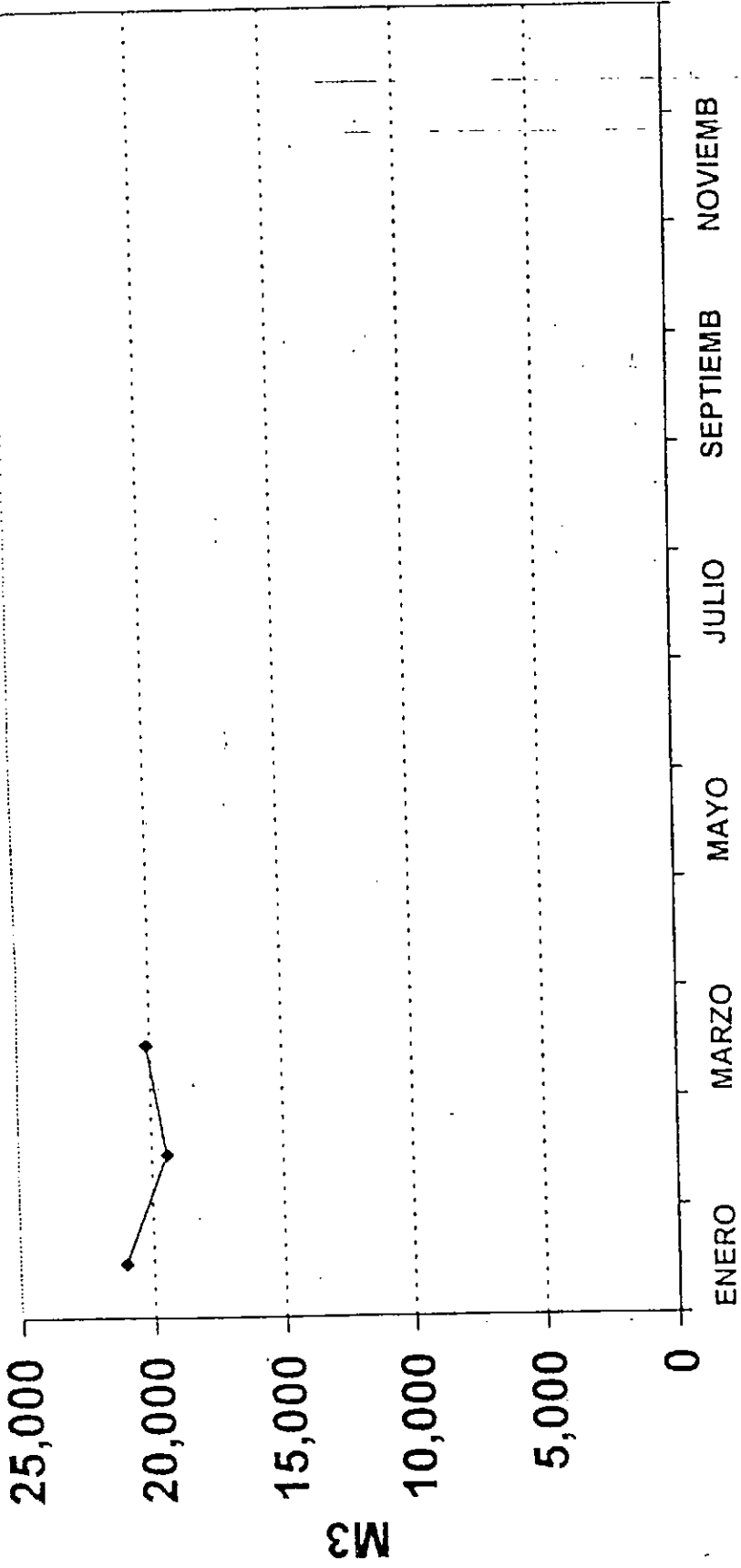
EMPRESA	ENERO M3	FEBRERO M3	MARZO M3	ABRIL M3	MAYO M3	JUNIO M3	JULIO M3
YPF	6,318.15	5,836.89	6,053.04				
PLUSPETROL	4,279.34	3,949.63	4,095.89				
CGC	3,762.87	3,472.95	3,601.56				
NORCEN	3,762.87	3,472.95	3,601.56				
D.WON	2,951.27	2,723.88	2,824.75				
TOTAL	21,074.50	19,456.30	20,176.80				
	21,079.35	19,456.30					

EMPRESA	AGOSTO M3	SEPTIEMBRE M3	OCTUBRE M3	NOVIEMBRE M3	DICIEMBRE M3	TOTAL M3
YPF						18,208.08
PLUSPETROL						12,324.86
CGC						10,837.38
NORCEN						10,837.38
D.WON						8,499.90
TOTAL						60,707.60

PROMEDIO MENSUAL

20,235.87

# PRODUCCION PALMAR LARGO



AÑO 2000

PRODUCCION PALMAR LARGO

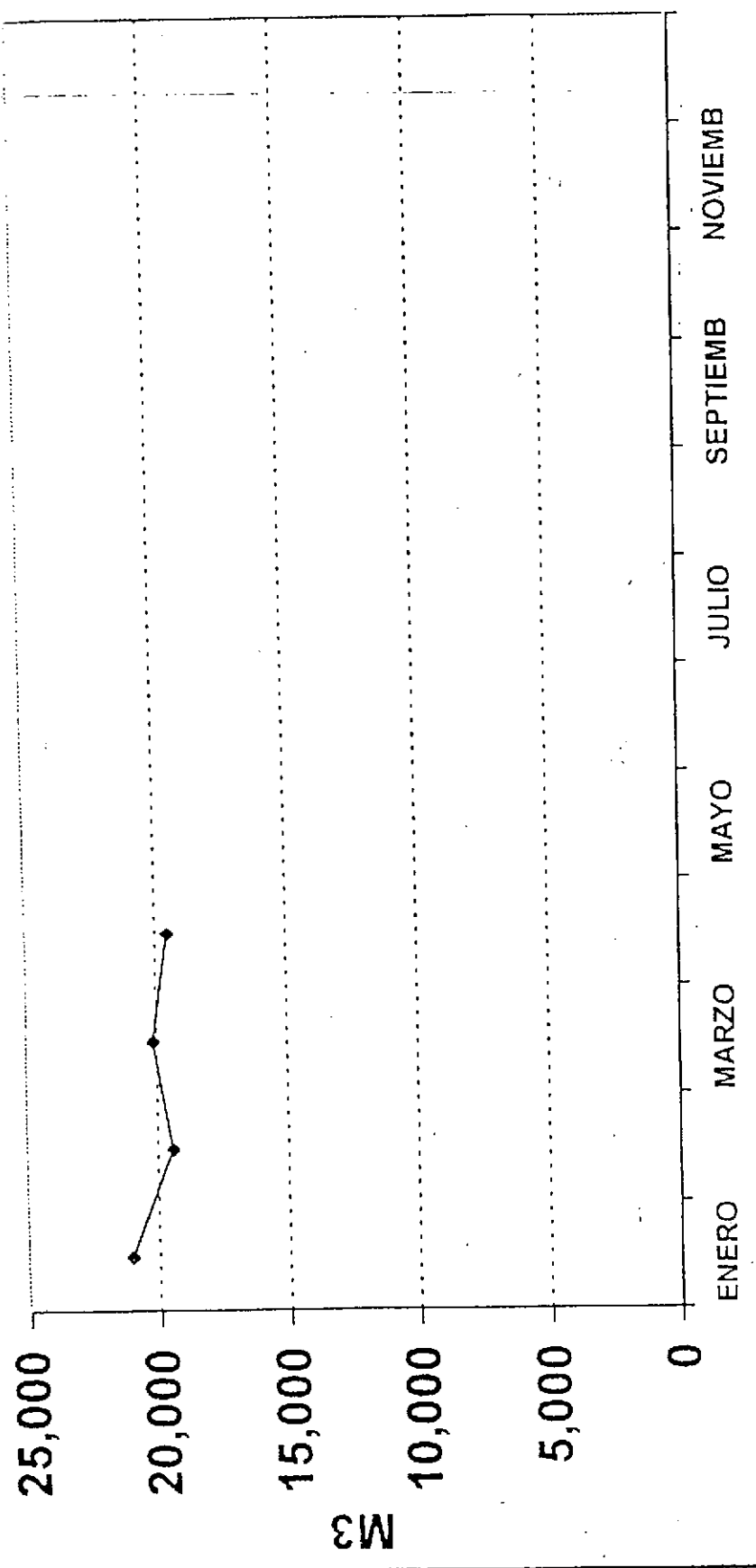
EMPRESA	ENERO M3	FEBRERO M3	MARZO M3	ABRIL M3	MAYO M3	JUNIO M3	JULIO M3
YPF	6,318.15	5,836.89	6,053.04	5,871.21			
PLUSPETROL	4,279.34	3,949.63	4,095.89	3,972.85			
CGC	3,762.87	3,472.95	3,601.56	3,493.37			
NORCEN	3,762.87	3,472.95	3,601.56	3,493.37			
D.WON	2,951.27	2,723.88	2,824.75	2,739.90			
TOTAL	21,074.50	19,456.30	20,176.80	19,570.70			

EMPRESA	AGOSTO M3	SETIEMBRE M3	OCTUBRE M3	NOVIEMBRE M3	DICIEMBRE M3	TOTAL M3
YPF						24,079.29
PLUSPETROL						16,297.71
CGC						14,330.75
NORCEN						14,330.75
D.WON						11,239.80
TOTAL						80,278.30

PROMEDIO MENSUAL

20,069.58

# PRODUCCION PALMAR LARGO



AÑO 2000

## INFORME PRECIO INTERNACIONAL

## PRECIO INTERNACIONAL DE VENTA DEL CRUDO

EL PRECIO DEL CRUDO LOCAL ESTA REFENCIADO AL PRECIO INTERNACIONAL. EL TIPO DE CRUDO QUE SE TOMA COMO COMPARACION ES EL WTI.

SE REALIZO PRESION SOBRE LA OPEP PARA QUE EN SU REUNION DE MARZO DEL 2.00 ACORDARA AUMENTAR LA PRODUCCION DE CRUDO PARA QUE DE ESA MANERA SE-CONSIGA LA DISMINUCION DE LOS PRECIOS DEL PETROLEO.

LA OPEP ESTABA DIVIDIDA EN DOS POSICIONES: UNOS QUIEREN REBAJAR EL PRECIO Y OTROS QUIEREN SEGUIR CON ESTOS PRECIOS.

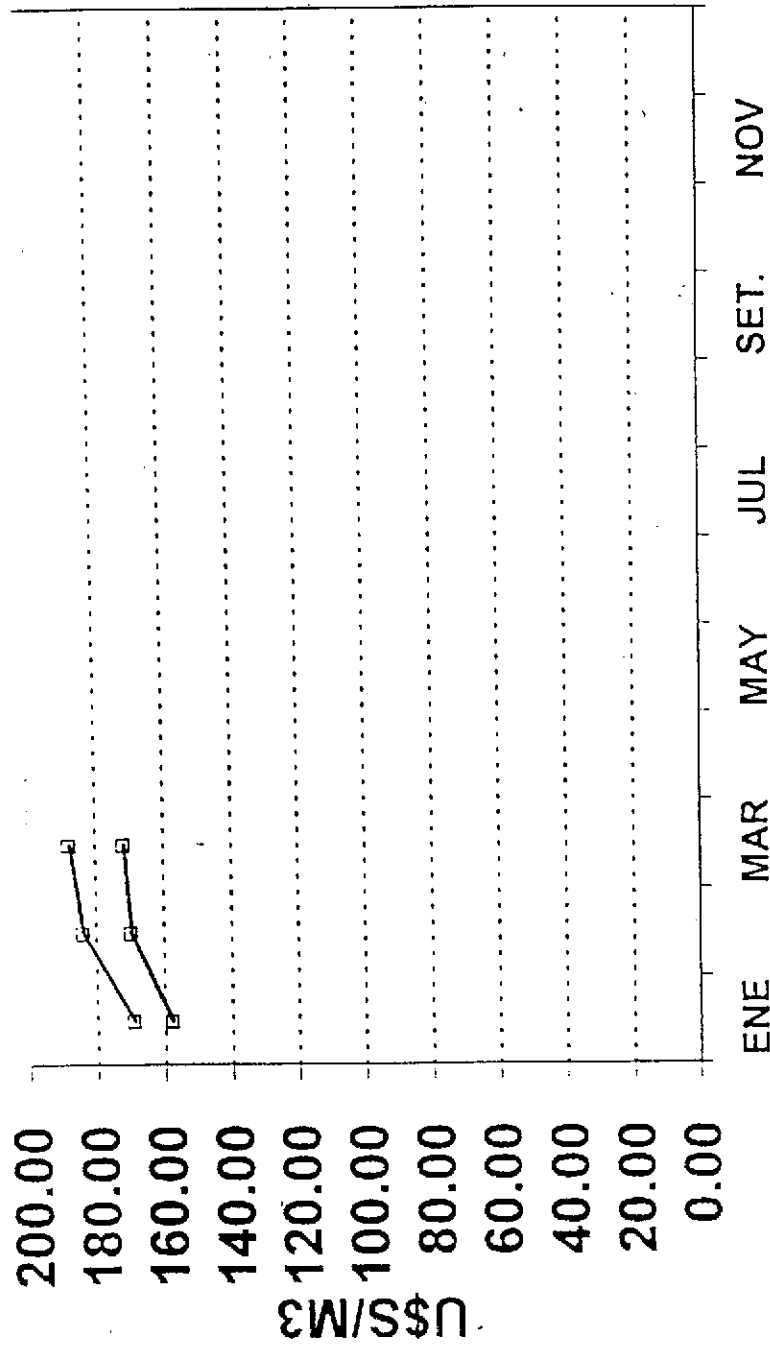
EL PRECIO DEL PETROLEO EN ENERO, FEBRERO Y MARZO DEL 2.000 SIGUIO SU ASCENSO HASTA LLEGAR A 187 U\$S POR METRO CUBICO. DEBIDO AL ACUERDO FINALMENTE LOGRADO DE AUMENTAR LA PRODUCCION SE LOGRO REBAJAR EL PRECIO DEL CRUDO EN ABRIL A U\$S/M3 159.

CADA CONCESIONARIO VENDE SU PARTICIPACION DE CRUDO EN FORMA INDEPENDIENTE. LA PROVINCIA RECIBE SU MEJOR PRECIO POR PARTE DE YPF SOLO 6 U\$S/M3 POR DEBAJO DEL WTI.

EL PRECIO PROMEDIO PONDERADO ENTRE TODOS LOS CONCESIONARIOS DE PALMAR LARGO ESTA UNOS 16 U\$S/M3 MENOS QUE EL WTI.

MES	WTI	WTI	YPF	PLUSP	CGC NORCEN	D. WON	PROMI
ANO :	U\$/B	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
ENE	26.92	169.31	164.34	154.76	147.84	150.04	158.23
FEB	29.28	184.12	178.71	168.17	161.25	163.45	170.00
MAR	29.88	187.91	182.46	171.17	164.25	166.45	171.82
ABR							
MAY							
JUN							
JUL							
AGO							
SET.							
OCT							
NOV							
DIC							
PROMI	28.69	180.45	175.17	164.70	157.78	168.83	166.68

# PRECIO VENTA CRUDO PALMAR LARGO



AÑO 2.000

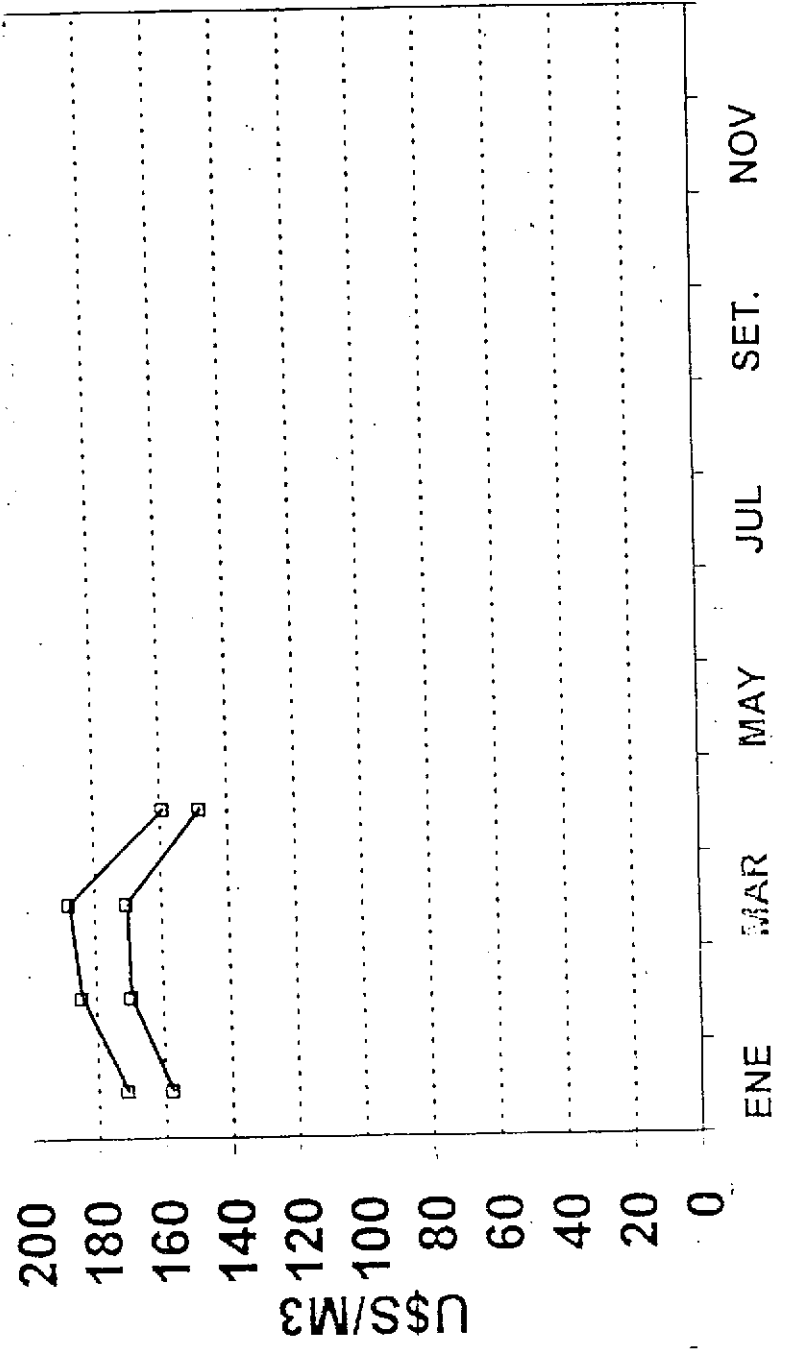
WTI P.LARGO



DIFERENCIA PRECIO DE VENTA PETROLEO DE FORMOSA CONTRA WTI

MES	WTI	WTI	YPF	PLUSP	CGC NORCEN	D. WON	PROMI
ANO:	U\$/B	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
ENE	27.28	171.55	164.34	154.76	147.84	168.73	158.23
FEB	29.37	184.70	178.71	168.17	161.25	171.32	170.00
MAR	29.88	187.91	182.46	171.17	164.25	152.32	169.30
ABR	25.35	159.43	156.59	145.51	138.59	146.49	147.11
MAY							
JUN							
JUL							
AGO							
SET.							
OCT							
NOV							
DIC							
PROMI	27.97	175.90	170.53	159.90	152.98	159.72	155.19
							161.16

# PRECIO VENTA CRUDO PALMAR LARGO



AÑO 2.000

WTI P.LARGO

**INFORME CONTROL DEPOSITO DE LAS REGALIA**

## REGALIAS PETROLERAS

LAS REGALIAS PETROLERAS EN EL PRIMER TRIMESTRE DEL AÑO 2000 SIGUIERON AUMENTANDO AL ESTAR ESTABLE LA PRODUCCION DE CRUDO PERO INCIDE LA GRAN SUBA DEL PRECIO DEL CRUDO. DESPUES DE MUCHO TIEMPO LOGRARON PASAR LA BARRERA DE LOS \$ 330,000 POR MES. SIN EMBARGO SE PRODUJO UNA BAJA EN EL PRECIO DEL PETROLEO EN EL MES DE ABRIL LO QUE HIZO BAJAR UN POCO LA RECAUDACION.

## DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO	Enero-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	106,807.05		NACION	10198/7
PLUSPETROL	62,306.00		NACION	10198/7
CGC	54,870.00		NACION	10198/7
NORCEN	58,042.00	57,620.62	FORMOSA	600905/3
D.WON	44,269.00	43,947.62	FORMOSA	600905/3
<b>TOTAL</b>	<b>326,294.05</b>	<b>325,551.29</b>		

NORCEN INFORMA NUEVO CONTRATO DE VENTA DE CRUDO  
Y AJUSTARA SUS PRECIOS  
YPF DESCUENTA \$ 145,24 POR AJUSTE DE DICIEMBRE

EL CHIVIL
-----------

CGC 0

PALMAR LARGO	Febrero-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	108,759.58		NACION	10198/7
	94.75		NACION	10198/7
PLUSPETROL	63,910.00		NACION	10198/7
CGC	56,050.00		NACION	10198/7
NORCEN	67,635.00	67,173.97	FORMOSA	600905/3
D.WON	45,097.70	44,770.29	FORMOSA	600905/3
<b>TOTAL</b>	<b>341,547.03</b>	<b>340,663.84</b>		

NORCEN AJUSTA DIC/99 POR \$2987 Y ENERO/00 POR \$5.761  
YPF PAGA \$ 94,75 POR AJUSTE DE ENERO/00

EL CHIVIL
-----------

CGC 0

PALMAR LARGO	Marzo-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	115,554.00		NACION	10198/7
	146.11		NACION	10198/7
PLUSPETROL	67,890.00		NACION	10198/7
CGC	59,380.00		NACION	10198/7
NORCEN	57,894.00	57,473.69	FORMOSA	600905/3
D.WON	47,750.70	47,404.03	FORMOSA	600905/3
<b>TOTAL</b>	<b>348,614.81</b>	<b>347,701.72</b>		

NORCEN AJUSTA FEBRERO/00 POR \$ 1,104  
YPF PAGA \$ 146,11 POR AJUSTE DE FEBRERO/00

EL CHIVIL
-----------

CGC 14,483 NACION 10198/7

REGALIAS MENSUALES PALMAR LARGO

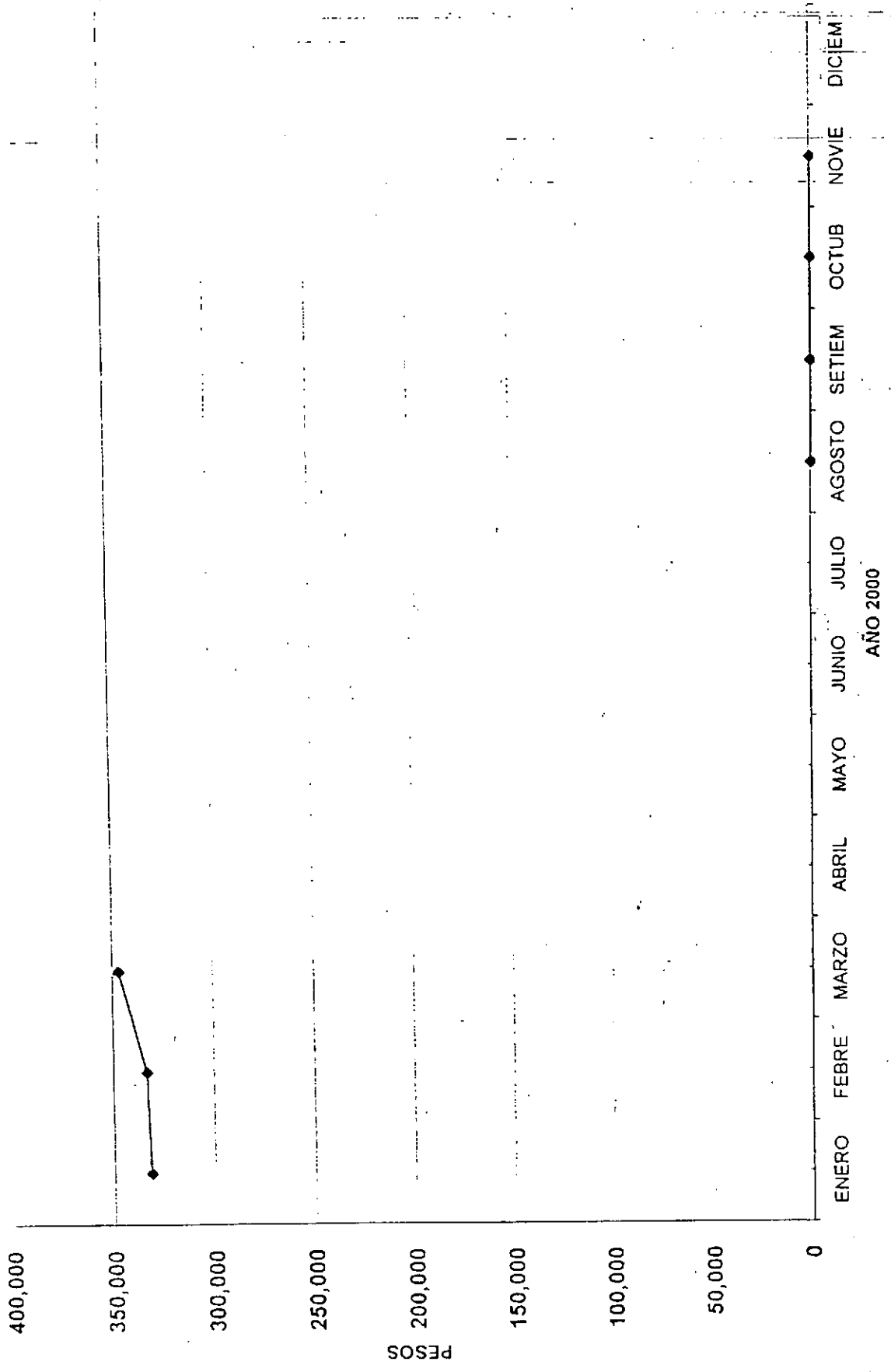
EMP	ENERO PESOS	FEBRE PESOS	MARZO PESOS	ABRIL PESOS	MAYO PESOS	JUNIO PESOS	JULIO PESOS
YPF	107,047	108,906	115,554				
PLUSP.	62,306	63,910	67,890				
C.G.C.	54,870	56,050	59,380				
MORCEN	63,803	59,991	56,790				
D.WONG	44,269	45,098	47,751				
TOTAL	332,295	333,955	347,365				

	AGOSTO PESOS	SETIEM PESOS	OCTUB PESOS	NOVIE PESOS	DICIEM PESOS	TOTAL PESOS
YPF						331,507
PLUSP.						194,106
C.G.C.						170,300
MORCEN						180,584
D.WONG						137,117
TOTAL						1,013,614

PROMEDIO MENSUAL

337,871

PALMAR LARGO



DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO				
	Abril-00	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	93,860.72		NACION.	10198/7
PLUSPETROL	54,204.00		NACION	10198/7
CGC	47,188.00		NACION	10198/7
NORCEN	47,520.00	47,175.00	FORMOSA	600905/3
D.WON	38,155.85	37,878.83	FORMOSA	600905/3
TOTAL	280,928.57	280,306.55		
NORCEN AJUSTA MARZO Y DESCUENTA \$2.554				
EL CHIVIL				
CGC	13,894		NACION	10198/7

FOR OLAGUER REYNALS



**REGALIAS MENSUALES PALMAR LARGO**

EMP	ENERO PESOS	FEBRE PESOS	MARZO PESOS	ABRIL PESOS	MAYO PESOS	JUNIO PESOS	JULIO PESOS
YPE	107,047	108,906	115,554	93,861			
PLUSP.	62,306	63,910	67,890	54,204			
C.G.C.	54,870	56,050	59,380	47,188			
NORCEN	63,803	59,991	54,236	50,074			
D.WONG	44,269	45,098	47,751	38,156			
<b>TOTAL</b>	<b>332,295</b>	<b>333,955</b>	<b>344,811</b>	<b>283,483</b>			

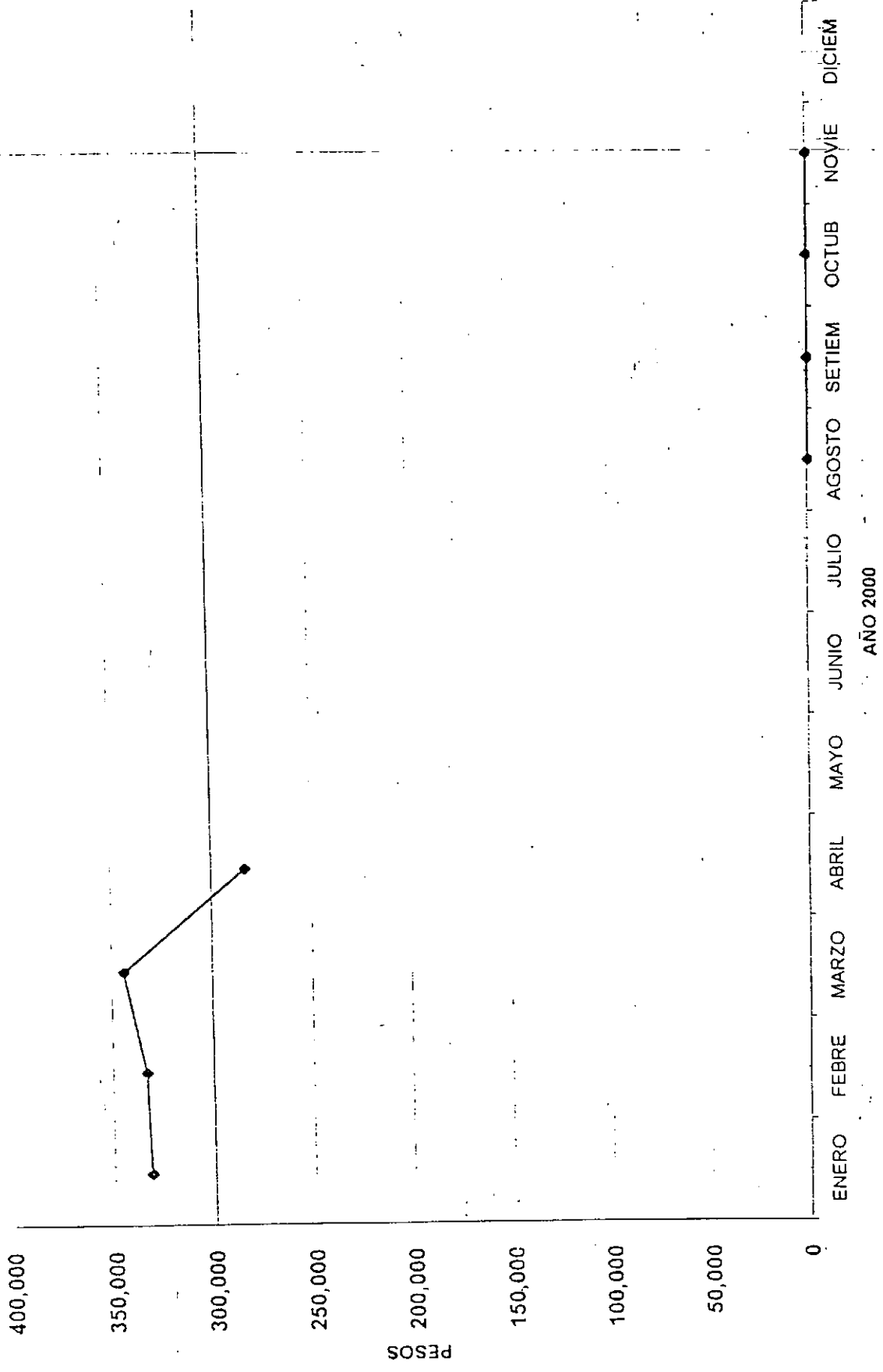
	AGOSTO PESOS	SETIEM PESOS	OCTUB PESOS	NOVIE PESOS	DICIEM PESOS	TOTAL PESOS
YPE						425,368
PLUSP.						248,310
C.G.C.						217,488
NORCEN						228,104
D.WONG						175,273
<b>TOTAL</b>						<b>1,294,543</b>

PROMEDIO MENSUAL

323,636

**POR OLAGUER REYNALS**

### PALMAR LARGO



REGALIAS PALMAR LARGO		2000 MES				FEBRERO		7=5X6	
AÑO:		4		5=2-3-4		6=1X0.12		DEPOSITADO	
1		2		3		4		5	
EMPRESA	PRODUC M3/MES	VENTA US\$/M3	FLETE US\$/M3	GASTOS US\$/M3	V.B.P. US\$/M3	API NRO	REGALIAS M3	US\$	US\$
Y.P.F.	5.819.47	178.71	21.99	5.36	151.36	42.67	698.34	105.699.29	108.759.85
PLUSPETROL	3.949.63	168.17	28.28	5.05	134.85	48.12	473.96	63.910.96	63.910.00
C.G.C.	3.472.95	161.25	21.92	4.84	134.49	48.12	416.75	56.050.29	56.050.00
INORCEN	3.472.95	176.66	30.06	5.30	141.30	48.15	416.75	58.887.52	58.887.00
DOING WON	2.723.88	163.45	20.58	4.90	137.97		326.87	45.097.81	45.097.70
TOTAL	19.439						2.333	329.646	332.705
				151.3587		1.634		223.947	
				UTE		YPF		247.370	
				223.947		247.370		23.423	

DIFERENCIA REGALIAS UTE CON YPF

REGALIAS EL CHIVIL

C.G.C. 0.00

P. LARGO	WTI		DIFERENCIA	
	US\$/M3	PRECIO VENTA	US\$/M3	US\$/BL
Y.P.F.	184.12	5.41	0.86	
PLUSPETROL	184.12	15.95	2.54	
C.G.C.	184.12	22.87	3.64	
INORCEN	184.12	15.53	2.47	
DOING WON	184.12	20.67	3.29	
		PROMEDIO		2.32
		184.12	14.61	

EL CHIVIL

C.G.C.

EMPRESA	2000 MES							DEPOSITADO US\$		
	AÑO:			MARZO						
	1	2	3	4	5=2-3-4	6=1X0.12	7=5X6			
PRODUC M3/MES	VENTA US\$/M3	FLETE US\$/M3	GASTOS US\$/M3	V.B.P. US\$/M3	API NRO	REGALIAS M3	US\$			
Y.P.F.	6.053.04	182.46	22.02	5.47	154.97	42.45	726.36	112.562	115.564	
PLUSPETROL	4.095.89	171.17	27.91	5.14	138.13	47.76	491.51	67.890	67.890	
C.G.C.	3.601.56	164.25	21.93	4.93	137.39	47.76	432.19	59.379	59.380	
NORCEN	3.601.56	166.43	30.04	4.99	131.40	47.80	432.19	56.790	56.790	
IXJNG WON	2.824.75	166.45	20.59	4.99	140.87		338.97	47.752	47.751	
TOTAL	20.177						2.421	344.374	347.375	
DIFERENCIA REGALIAS UTE CON YPF							UTE	1.695	231.812	262.645
REGALIAS EL CHIVIL							regalia	40.60	102.48	14.483
C.G.C.								141.32	4.93	154.9662

P. LARGO	WTI US\$/M3	DIFERENCIA PRECIO VENTA US\$/M3	US\$/BL
Y.P.F.	187.91	5.45	0.87
PLUSPETROL	187.91	16.74	2.66
C.G.C.	187.91	23.66	3.76
NORCEN	187.91	29.50	4.69
DONG WON	187.91	21.46	3.41
PROMEDIO			
	187.91	17.53	2.79

EL CHIVIL	187.91	23.66	3.76
C.G.C.			

REGALIAS PALMAR LARGO		AÑO: 2000 MES			ABRIL		7-5X6	
1	2	3	4	5-2-3-4	6-1X0.12	API	REGALIAS	DEPOSITADO
EMPRESA	PRODUC M3/MES	VENTA USS/M3	FLETE USS/M3	GASTOS V.B.P. USS/M3	API NRO	M3	USS	USS
Y.P.F.	5.871.21	156.59	22.42	4.70	129.47	704.55	91.219.09	93.860.72
PLUSPETROL	3.972.85	145.51	27.44	4.37	113.70	476.74	54.204.08	54.204.00
C.O.C.	3.493.37	138.59	21.87	4.16	112.56	419.20	47.186.61	47.188.00
NORCEN	3.493.37	154.08	30.01	4.62	119.45	419.20	50.074.16	50.074.00
DONG WON	2.739.90	140.79	20.52	4.22	116.05	328.79	38.154.26	38.155.85
TOTAL	19.571					2.348	280.830	283.483
				129.4723	UTE	1.644	189.619	YPF 212.845
DIFERENCIA REGALIAS UTE CON YPF								

REGALIAS EL CHIVIL		WTI		DIFERENCIA		PRECIO VENTA		regalia	
C.O.C.	1.491.69	138.59	18.00	4.16	116.43	41.28	119.34	13.894.47	13.984
	P. LARGO	USS/M3	WTI	PRECIO VENTA	USS/BL				
	Y.P.F.	159.43		2.84	0.45				
	PLUSPETROL	159.43		13.92	2.21				
	C.O.C.	159.43		20.84	3.31				
	NORCEN	159.43		12.94	2.06				
	DONG WON	159.43		18.64	2.96				
	PROMEDIO	159.43		12.32	1.96				
	EL CHIVIL	159.43		20.84	3.31				
	C.G.C.								

por ING. O. REYNALS

**PRODUCCION.PRECIO DE VENTA Y REGALIAS DE EL CHIVIL**

"EL CHIVIL"

	PRODUC	VENTA		FLETE		GASTOS		V.B.P.		REGALIAS		DEUDA	
		M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	M3	U\$S	M3	U\$S	CUATRO	%
2000													
ENERO	CERO												
FEBRERO	CERO												
MARZO	1,281.06	164.25	18.00	4.93	141.32	102.48	14,483					7,241.50	
ABRIL													
MAYO													
JUNIO													
JULIO													
AGOSTO													
SEPTIEMBRE													
OCTUBRE													
NOVIEMBRE													
DICIEMBRE													
PROMEDIO		164.25	18.00	4.93	141.32	102.48	14,483					7,241.50	
TOTAL año	1,281					102	14,483					7,242	
TOTAL AÑOS 1991 AL 2000													
TOTAL	108,902					8,710	696,539					348,270	
1991/2/3/4/5/6/7/8/9/00													
PROMEDIO	864.30	73.39	7.39	2.14	63.89	78.47	6828.82					3137.56	

	PRODUC	VENTA		FLETE		GASTOS		V.B.P.		REGALIAS		DEUDA	
		M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/M3	M3	U\$S	M3	U\$S	CUATRO	\$
2000													
ENERO	CERO												
FEBRERO	CERO												
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													
JUNIO													
JULIO													
AGOSTO													
SEPTIEMBRE													
OCTUBRE													
NOVIEMBRE													
DICIEMBRE													
PROMEDIO		151.42	18.00	4.55	128.88	110.91	14,189	7094.25					
TOTAL año	2,773					222	28,377	14,189					
TOTAL AÑOS 1991 AL 2000													
TOTAL	110,394					8,830	710,433	355,217					
1991/2/3/4/5/6/7/8/9/00													
PROMEDIO	869.24	73.97	7.48	2.15	64.36	78.84	6897.41	3171.58					



**INFORME NRO 4**

**INFORME DE ORGANISMOS FEDERALES**

<b>COFEMIN</b>	<b>CONSEJO FEDERAL DE MINERIA</b>
<b>COFI</b>	<b>CONSEJO FEDERAL DE LA INDUSTRIA</b>
<b>COFECEX</b>	<b>CONSEJO FEDERAL DE COMERCIO EXTERIOR</b>
<b>PYME</b>	<b>SECRETARIA DE LA PEQUEÑA Y MEDIANA INDUSTRIAS</b>
<b>OFEPHI</b>	<b>ORGANIZACIÓN FEDERAL DE ESTADOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS</b>

**TAREA NRO 6**

**ING. OLAGUER REYNALS  
ABRIL 2.000**

## REUNION COFEMIN

LOS TEMAS TRATADOS EN LA REUNION FUERON: -----

### ESTATUTO DE COFEMIN

SE ANALIZO EL BORRADOR DEL ESTATUTO. SALVO ALGUNAS MODIFICACIONES MENORES SE COINCIDIO EN SU APROBACION. SE ESPERARA A LA RENOVACION DE AUTORIDADES PROVINCIALES DEL 10 DE DICIEMBRE PARA SU IMPLEMENTACION. HAN CESADO EN SUS CARGOS PROVINCIALES EL VICEPRESIDENTE 1RO Y 2DO DEL COFEMIN. EL PRESIDENTE (PORTANER) DE MISIONES ESPERA LA RATIFICACION O NO DE CARGO POR EL NUEVO GOBIERNO PROVINCIAL.

### ACTAS REGIONALES-PROGRAMA 2000

SE DECIDIO QUE SE LABRE UN ACTA CON LOS PROGRAMAS DE TRABAJO PARA EL AÑO 2000 ACORDADOS ENTRE LAS DIRECCIONES DE LA SUBSECRETARIA DE MINERIA, EL SEGEMAR Y LAS REGION DEL NEA. ESTA ACTA, A FIRMAR POR LOS REPRESENTANTES PROVINCIALES, SE PRESENTARA A LAS NUEVAS AUTORIDADES COMO OBRAS PRIORITARIAS.

### CODIGO DE MINERIA

DENTRO DEL PROYECTO PASMA SE HA ENCARGADO AL DR. CATALANO EL PROYECTO DE LA REFORMA AL CODIGO MINERO. SU IDEA ES:

- INCORPORAR LA CONCESION UNICA POR EXPLORACION Y EXPLOTACION Y DE POR VIDA.
- SE PAGARIA UN CANON QUE SE IRIA AUMENTANDO CADA AÑO. LO QUE OBLIGARIA A HACER INVERSIONES O DEVOLVER LA MINA.
- ESTABLECERIA CUADRICULAS MINIMAS DE 25 HA.

UNA VEZ PREPARADO ESTE PROYECTO SE DISCUTIRA EN UNA COMISION DONDE PARTICIPARAN LAS PROVINCIAS, LA CAMARA MINERA Y LOS LESGILADORES NACIONALES.

### ENCUESTA MINERA-SUIM

SE SOLICITA EL ENVIO DE LOS DATOS DE LA PRODUCCION MINERA DE LA PROVINCIA DURANTE EL AÑO 1.998. DEBEN HACERSE EN EL FORMULARIO ENVIADO.

### EDIFICIO/COMPUTADORA

TERMINADO EL EDIFICIO SE INSTALARAN LAS COMPUTADORAS, UNA DE  
ELLAS PARA EL SISTEMA GRAFICO. SE ENVIO POR FAX EL DETALLE DE  
LAS MAQUINAS.  
EN FEBRERO DEL 2000 VAN LOS CAPACITADORES DE COMPUTACION A  
LA PROVINCIA.

#### SEMINARIO MINERO

SI HAY INTERES EN LA PROVINCIA SE PUEDE SOLICITAR UN SEMINARIO  
DE UN DIA PARA EXPLICAR A EMPRESARIOS DEL SECTOR Y  
TRIBUTARISTAS LOS ALCANCES DE LA LEY DE INVERSIONES MINERAS.  
EL COSTO ES CERO. SOLO SE DEBE PROVEER LUGAR Y EQUIPAMIENTO.  
SE EXPLICA LOS IMPUESTOS A LAS GANANCIAS, IVA Y BENEFICIOS  
TRIBUTARIOS A LAS EMPRESAS DEL SECTOR.  
ADEMAS SE DA UN PANORAMA DE LA SITUACION MINERA NACIONAL E  
INTERNACIONAL.  
SE DEBE SOLICITAR CON 40 DIAS DE ANTICIPACION.  
SE HA CONTRATADO A LA CONSULTORA GONZALEZ, FISCHER Y ASOC.

#### SENADO DE LA NACION

APROBO EL TRATADO DE UNION MINERA CON CHILE . PASA A  
DIPUTADOS. SE ESPERA EN MARZO SU TRATAMIENTO.  
APROBO EL FONDO COMPENSADOR PARA LA ACTIVIDAD MINERA. COMO  
YA TENIA APROBACION DE DIPUTADOS FUE CONVERTIDO EN LEY.

## REUNION COMITÉ EJECUTIVO-OFEPHI

EL COMITÉ EJECUTIVO TRATO LOS SIG. TEMAS:

1-VISITA DEL SR. GOBERNADOR ROMERO A LOS SEÑORES GOBERNADORES DE LAS PROVINCIAS INTEGRANTES DE OFEPHI

EMPEZARA POR NEUQUEN, LA PAMPA Y RIO NEGRO EL DIA 28/3/00. LUEGO, CON FECHA A DEFINIR, SEGUIRA CON MENDOZA, SANTA CRUZ, T.DEL FUEGO Y CHUBUT. FINALIZARA LA GIRA EN JUJUY Y FORMOSA.

LOS TEMAS A TRATAR SERAN:

A-LEY DE HIDROCARBUROS Y TRATADO INTERPROVINCIAL.  
B-AREAS DE EXPLORACION EN LAS CUENCAS NO PRODUCTIVAS  
C-GASODUCTOS REGIONALES Y DE EXPORTACION. GENERACION ELECTRICA A PARTIR DEL GAS.

### 2-PROYECTOS DE LEY DE HIDROCARBUROS

SE ENTREGAN LOS FUNDAMENTOS PARA ENVIO A LAS LEGISLATURAS PROVINCIALES DEL TRATADO INTERPROVINCIAL FIRMADO EN NOVIEMBRE DE 1.999.

SE TOMA CONOCIMIENTO DE LOS NUEVOS PROYECTOS DE LEY HIDROCARBUROS INGRESADOS AL SENADO DE LA NACION.

ELLOS SON DE:

A-SENADORES MELGAREJO Y GENOUD: SOBRE LA BASE DEL PROYECTO QUE TUVO MEDIA SANCION EN EL SENADO Y PERDIO ESTADO PARLAMENTARIO, LE AGREGAN MAS CONTROL POR PARTE DE LOS SUPERFICIARIOS Y LIMITAN LOS CONVENIOS ENTRE REFINADORES Y ESTACIONES DE SERVICIO.

B-SENADORA SAPAG: SOBRE LA BASE DEL PROYECTO DE MEDIA SANCION QUE PREPARO OFEPHI LE AGREGA CONTROLES DE SUPERFICIARIOS.

EN DIPUTADOS SE PRESENTARAN OTROS POR LOS DIPUTADOS ABASTO Y MARIO CAFIERO.

EL PEN PRESENTARIA UN PROYECTO REDUCIDO SOLO INCORPORANDO LOS DECRETOS DE DESREGULACION DE HIDROCARBUROS A LA LEY NRO 17319.

EN GENERAL TODOS QUIEREN INCORPORAR LOS CONTROLES A LA VENTA DE COMBUSTIBLES Y DE DEFENSA DE LA COMPETENCIA.

### 3-LEGISLACION AMBIENTAL DE HIDROCARBUROS

EN VISTA DE LAS MODIFICACIONES PROPUESTAS PARA CAMBIAR LA RESOL. 105 QUE RIGE EL CONTROL DEL M.AMBIENTE SE DECIDE FORMAR UNA COMISION QUE ESTUDIE LOS CAMBIOS Y UNIFIQUE EL CRITERIO A TENER POR OFEPHI.

### 4-DEUDA POR PAGO DE REGALIAS

A-SE INFORMA DE LAS CONTESTACIONES DE OFEPHI A LOS JUZGADOS EN LOS JUICIOS POR COBRO DE LA DEUDA DE REGALIAS POR PAGO DE SOLO EL 8% EN LIGAR DEL 12 % QUE CORRESPONDE.  
SE ESTIMA QUE EN UNOS DIAS MAS LA SUPREMA CORTE SE EXPEDIRA Y DECIDIRA SI CORRESPONDE PAGAR LA DIFERENCIA (4%) A LAS EMPRESAS O AL ESTADO NACIONAL.  
SE ADJUNTA NOTAS.

### 5-DESCUENTO POR GASTOS DE PUESTA EN COMERCIALIZACION

SE PROPONE CONTINUAR CON EL PEDIDO DE ELIMINACION DE ESTE DESCUENTO EN EL CALCULO DE LAS REGALIAS. PARA ELLO SE ESTABLECERA UNA COMISION QUE ESTUDIARA EL CASO DESDE EL PUNTO DE VISTA TECNICO Y DESDE EL LEGAL.  
EN LUGAR DE SER UN COSTO FIJO, ES UN PORCENTAJE DEL PRECIO DEL CRUDO ( 3%) QUE AUMENTA CON ESTE.

### 6-DEUDAS DE LAS CUOTAS DE OFEPHI

SE ENTREGA DETALLE DE LAS MISMAS.

INFORME NRO 4

RED DE DISTRIBUCION DE GAS  
GASODUCTO DEL MERCOSUR

TAREA NRO 7

ING. OLAGUER REYNALS  
ABRIL 2.000

## REUNION CIGNEAL

SE REUNIERON EN BUENOS AIRES LOS REPRESENTANTES DE LAS PROVINCIAS DE MISIONES (ING. TOMASELLI), CHACO (ING. ROLDAN Y PADILLA), FORMOSA (INGS BASABES Y REYNALS) Y CORRIENTES (ING. GARAY).

COMO INVITADOS ESTUVIERON EL DR. VALTMIJANA Y EL ING ARUN DEY DEL CONSORCIO DEL GASODUCTO DEL MERCOSUR.  
SE TRATARON LOS SIGUIENTES PUNTOS:

1-LOS REPRESENTANTES PROVINCIALES HARAN UN RELEVAMIENTO EN SUS PROVINCIAS SOBRE LAS EXISTENCIAS DE TASAS, GRAVAMENES, E IMPUESTOS QUE PUEDAN AFECTAR AL PROYECTO DEL GASODUCTO.

2-TAMBIEN RELEVARAN EL CONSUMO DE GAS PROBABLE EN CADA PROVINCIA TANTO RESIDENCIAL COMO INDUSTRIAL. SE AGREGARAN LOS PROYECTOS POSIBLES QUE SE HARIAN AL CONTAR CON GAS EN LA ZONA.

3-LOS REPRESENTANTES EXPONEN SU TEMOR ANTE LA EXISTENCIA DE UN DECRETO DEL PEN DE FECHA 26/11/99 SOBRE LA AUTORIZACION A LA EMPRESA CENTRAL TERMoeLECTRICA REGIONAL S.A. AL INGRESO AL MERCADO MAYORISTA (MEM) PARA INGRESAR COMO AGENTE GENERADOR E INSTALAR UNA PLANTA DE GENERACION ELECTRICA EN SANTO TOME- CORRIENTES Y EXPORTAR LA ENERGIA AL BRASIL DURANTE 20 AÑOS.  
EL GAS SE TRAERIA MEDIANTE UN GASODUCTO DE ACCESO CERRADO DESDE BOLIVIA. SU PUESTA EN MARCHA SERIA EN DICIEMBRE DEL 2002.

3-EL CONSORCIO INFORMA QUE SIGUEN LAS TRATATIVAS PARA CONCRETAR ACUERDOS CON FIRMAS INTERESADAS EN CONTAR CON GAS. HASTA AHORA NO TIENEN NADA EN FIRME. SIN EMBARGO SIGUEN LAS NEGOCIACIONES CON LAS ASOC. DE EMPRESAS BRASILEÑAS DISTRIB. DE GAS (ABEGAS). CALCULAN EN UNOS MESES MAS PODER FIRMAR ALGUN CONTRATO. EL PISO DE DEMANDA NECESARIO ES DE 10 MILLONES DE M<sup>3</sup>/DIA DE GAS PARA EMPEZAR LA CONSTRUCCION DE LA OBRA ENTRE FINES DEL 2000 Y PRINCIPIOS DEL 2001 Y PARA TERMINARLA EN EL AÑO 2.003.  
CONOCEN EL PROBLEMA DEL GASODUCTO DE BOLIVIA PARA GENERAR ENERGIA ELECTRICA Y DICEN QUE ALGUNA VEZ TUVIERON

TRATATIVAS PERO AHORA PIDEN AL CIGNEAL QUE APOYE ANTE LA SEC. DE ENERGIA SU NO REALIZACION.  
TAMBIEN INFORMAN QUE EN LA ULTIMA REUNION DE NOA-NEA LA REPRESENTACION DE SANTIAGO DEL ESTERO LES SOLICITO ATENDER LA DEMANDA DE SU REGION NORESTE.

4-EL ING. P.ROLDAN DEL CHACO SERA A PARTIR DE AHORA EL NUEVO SEC. EJECUTIVO.

## REUNION EN LA SECRETARIA DE ENERGIA

LOS REPRESENTANTES DE LAS PROVINCIAS DEL CIGNEAL FUERON RECIBIDOS POR EL ING. BECHELLI A CARGO DE LA EXSUBSEC. DE COMBUSTIBLES DE LA NACION.  
TAMBIEN ESTUVIERON EL ING. CASTELLS Y LA ING. GRACIELA GONZALES

LA CIGNEAL EXPUSO LA NECESIDAD DE CONTAR CON EL GASODUCTO DEL MERCOSUR Y LOS PROBLEMAS AL DESARROLLO QUE OCASIONA LA FALTA DE GAS NATURAL EN LA REGION.  
TAMBIEN EXPUSIERON SU TEMOR DEL GASODUCTO DE ACCESO CERRADO DESDE BOLIVIA PARA GENERAR ENERGIA ELECTRICA

EL ING. BECHELLI DIJO CONOCER BIEN EL TEMA DADO QUE RECUERDA EN 1.997 HABER ESCUADO LA PRESENTACION DEL GASODUCTO DEL MERCOSUR. LAMENTA QUE HASTA AHORA NO SE HAYA CONCRETADO PORQUE AHORA BRASIL ESTA MAS PROVISTO DE GAS DESDE BRASIL Y URUGUAY. DICE NO TENER NINGUNA PRESENTACION OFICIAL DEL GASODUCTO DEL MERCOSUR, PERO SI VISITAS DE REPRESENTANTES EN LAS QUE ENTREGARON CARPETAS CON GENERALIDADES.  
INSTA A NO PERDER MAS TIEMPO Y CONCRETAR CUANTO ANTES EL PROYECTO.

TAMBIEN CONOCE EL DECRETO DE AUTORIZACION DE LA USINA DE CORRIENTES Y MANIFIESTA QUE SU OPINION ES CONTRARIA A PERMITIR UN GASODUCTO DE ACCESO CERRADO.



INFORME NRO 4

CONTROL DEL MEDIO AMBIENTE EN YACIMIENTOS  
PETROLEROS

TAREA NRO 3

MARZO 2.000

PROVINCIA DE FORMOSA

MEDIO AMBIENTE EN YACIMIENTOS HIDROCARBURIFEROS

NUEVO PLAN DE MONITOREO ANUAL DE OBRAS Y TAREAS AÑO 2000

YACIMIENTO PALMAR LARGO

ANALISIS DEL INFORME DEL MONITOREO DEL AÑO 2000  
MUESTRA LA SITUACION DEL MEDIO AMBIENTE EN EL YACIMIENTO  
PALMAR LARGO DE ACUERDO AL CONTROL QUE SE ESTIPULA EN LA  
REGLAMENTACION DICTADA POR LA RESOLUCION DE LA SECRETARIA DE  
ENERGIA N° 105 DEL AÑO 1.992.

SE ACOMPAÑA EL LISTADO SOBRE LAS OBRAS REALIZADAS POR EL  
CONCESIONARIO EN EL AÑO ANTERIOR (PUNTO 15/ PAG 9) A LOS EFECTOS  
DE REMEDIAR Y EVITAR POSIBLES DAÑOS AL MEDIO AMBIENTE.

TAMBIEN SE INCLUYEN :

LAS PLANILLAS SOLICITADAS POR LA NORMA VIGENTE CON  
LOS DIFERENTES ESTADOS DE :

POZOS DE PETROLEO E INSTALACIONES AUXILIARES DE LOS YACIMIENTOS,

BATERIAS COLECTORAS DEL PETROLEO,

CONDUCTOS DE TRANSPORTE INTERNO DEL CRUDO,

PILETAS DE PURGA DE POZOS EN PRODUCCION,

ETC.

EN ELLAS SE DETALLA EL ESTADO PORMENORIZADOS DE LA SITUACION EN  
QUE SE ENCUENTRA CADA UNA DE LAS INSTALACIONES DE PRODUCCION,  
CONDUCCION, TRATAMIENTO Y ALMACENAJE, QUE INTERVIENEN EN LA  
EXPLOTACION DEL YACIMIENTO.

LOS CONDUCTOS DE PETROLEOS ENCUENTRAN AL COSTADO DE LOS  
CAMINOS DEL YACIMIENTO Y LAS LINEAS DE PICADAS SE HAN RECORRIDO  
EN TODO SU EXTENSION PARA VERIFICAR SU ESTADO. LOS CAMINOS SE  
ENCUENTRAN CONSTRUIDOS SOBREELEVADOS CON TERRAPLENES Y  
ALCANTARILLAS.

EN EPOCA DE LLUVIAS EL TRANSITO ES DIFICIL POR LA COMPOSICION  
ARCILLOSA DEL SUELO

LOS DATOS ALLI CONSIGNADOS SERAN LA BASE PARA EL SEGUIMIENTO DE LAS TAREAS A MONITOREAR DURANTE EL CONTROL ANUAL.

LAS TAREAS MAS RELEVANTES QUE PODEMOS CONSIGNAR SON:

EL ESTADO DE LOS ACCESOS Y CAMINOS DEL YACIMIENTO.

LA LIMPIEZA DE LOS FOSOS DE QUEMA Y VENTEO,

EL CERCADO DE LAS INSTALACIONES DE SUPERFICIE,

LA LIMPIEZA DE PILETAS DE AGUA Y PETROLEO,

LA COLOCACION DE SISTEMAS DE CORTE POR ALTO NIVEL Y LA CONSTRUCCION DE RECINTOS DE SEGURIDAD EN TANQUES,

EL VENTEO DE GAS,

LA COLOCACION DE CARTELES DE SEÑALIZACION EN LINEAS DE CONDUCCION,

ETC.