

0/H.22214

42726

R15/1998/99

IV

PROVINCIA DE FORMOSA

CONTRATO DE LOCACION DE OBRAS

INFORME Y CONTROL DE LAS REGALIAS HIDROCARBURIFERAS

INFORME NRO 4

ING. OLAGUER REYNALS



ABRIL Y MAYO DE 1.999

**INFORME NRO 4**

**INFORME CONTROL DE LA PRODUCCION**

**TAREA NRO 1**

**ABRIL Y MAYO DE 1.999**

●  
**PRODUCCION DE PETROLEO**

**YACIMIENTO PALMAR LARGO**

●  
**ABRIL Y MAYO DE 1.999**

INFORME DE PRODUCCION

ANO 1999

YACIMIENTO PALMAR LARGO

ABRIL /99

<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>	662.77 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	19.883 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL ANOS 1998 - 1999

COMPARACIONES

MESES	ABRIL/98	ABRIL/99
PROD. M3/M.	18.958	19.883

## PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de ABRIL/99 una producción de 19.883 m<sup>3</sup>, con una producción diaria de 662.77 m<sup>3</sup>/d.

## 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 servicios son los siguientes PL-20, RLx1, TN 1, 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 :

6 Pozos surgentes.  
6 Pozos con el sistema de gas lift.  
3 Pozos con el sistema de bombeo mecánico.

\* EPOx-1 perteneciente también al yacimiento Palmar Largo que está en servicio y produciendo por razones técnicas en forma temporaria con un equipo de bombeo mecánico con un aporte mensual de 26,1 m<sup>3</sup> de petróleo.

INFORME DE PRODUCCION

AÑO 1999

YACIMIENTO PALMAR LARGO

MAYO/99

<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>	620,82 M3/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	19.245,5 M3/M.

PRODUCCION MENSUAL AÑOS 1998 - 1999

COMPARACIONES

MESES	MAYO/98	MAYO/99
PROD. M3/M.	19.395	19.245,50

## PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa en el mes de MAYO/99 una producción de 19.245.5 m<sup>3</sup>, con una producción diaria de 620,82 m<sup>3</sup>/d.

## 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 servicios son los siguientes PL-20, RLx1, TN 1, 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 :

6 Pozos surgentes.

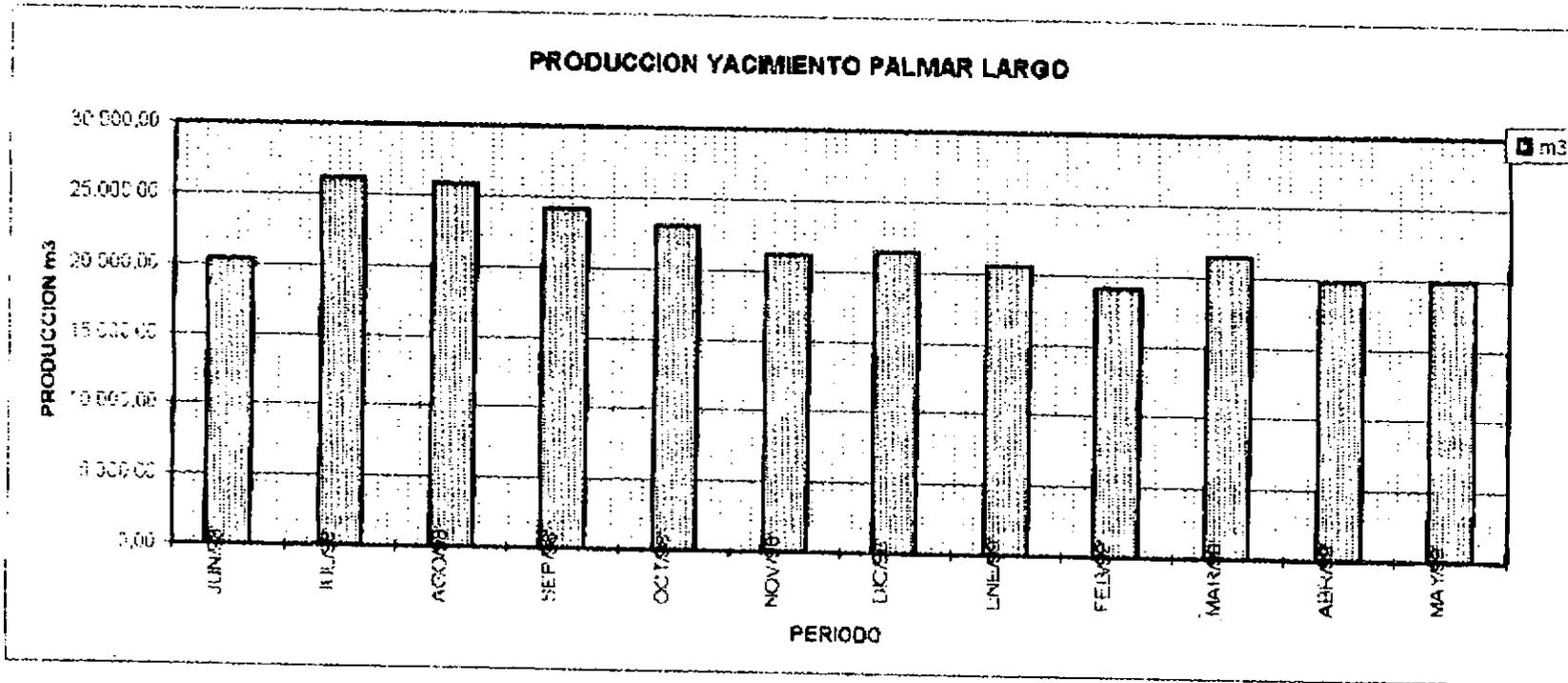
6 Pozos con el sistema de gas lift.

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 con un aporte mensual de 26,1 m<sup>3</sup> de petróleo.

PRODUCCION MENSUAL PALMAR LARGO AÑO 1999.-

	JUN/98'	JUL/98'	AGO/98'	SEP/98'	OCT/98'	NOV/98'	DIC/98'	ENE/99'	FEB/99'	MAR/99'	ABR/99'	MAY/99'
m3	20.405,10	26.138,40	25.803,40	24.135,50	23.088,60	21.227,00	21.491,30	20.602,90	19.172,80	21.471,00	19.882,50	19.935,60



●

PRODUCCION DE PETROLEO

YACIMIENTO EL CHIVIL

●

**INFORME DE PRODUCCION**

**AÑO 1999**

**YACIMIENTO EL CHIVIL**

**ABRIL y MAYO/99**

<u>CANTIDAD DE POZOS :</u>	4 POZOS
<u>POZOS EN PRODUCCION :</u>	0 POZOS
<u>POZOS FUERA DE SERVICIO :</u>	0 POZOS
<u>PRODUCCION DIARIA :</u>	0 M/D.
<u>PRODUCCION MENSUAL :</u>	0 M3/M
<u>DIFERENCIA DE PRODUCCION/MES RESPECTO DEL MES ANTERIOR :</u>	- M3/M.

**PRODUCCION MENSUAL AÑO 1998 - 1999**

**COMPARACIONES:**

MESES	ABRIL/98	ABRIL/99
PROD. M3/M	616,90	0
MESES	MAYO/98	MAYO/99
PROD M3/M	1.257,38	0

## YACIMIENTO EL CHIVIL

Para los meses de Abril y Mayo de 1999 la producción en el Yacimiento El Chivil fue nula.

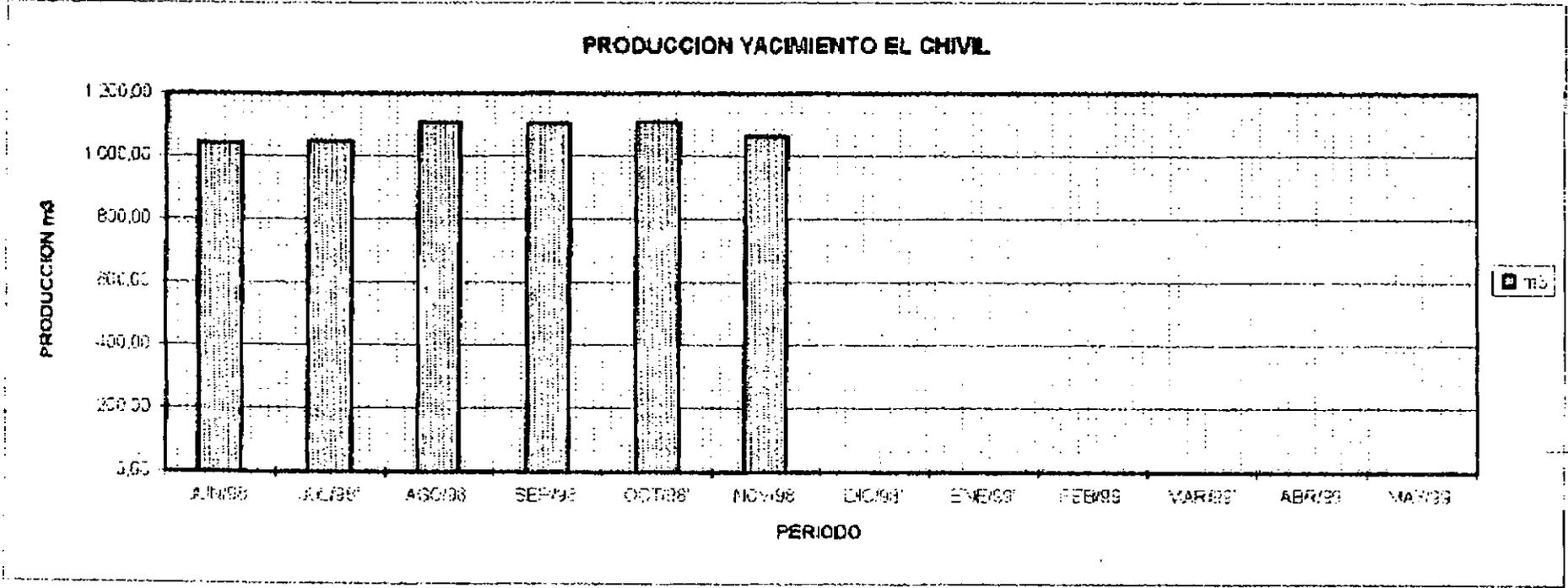
Desde el 01 de Diciembre de 1998 este yacimiento permanecerá cerrado hasta nuevo aviso, debido principalmente a la incidencia de la baja del precio internacional del petróleo lo que afectó en los costos operativos de producción, al tener el precio de venta a la destilería por debajo del precio internacional (WTI), hechos estos que llevaron a la decisión tomada por las empresas intervinientes en la explotación de este Yacimiento.

## ESTADO DE POZOS

Desde el 01 de Diciembre de 1998 hasta la fecha, los pozos del yacimiento continúan cerrados hasta nuevo aviso por parte de la empresa concesionaria de la explotación del área El Chivil.

PRODUCCION MENSUAL YACIMIENTO EL CHIVIL AÑO 1999.-

	JUN/98'	JUL/98'	AGO/98'	SEP/98'	OCT/98'	NOV/98'	DIC/98'	ENE/99'	FEB/99'	MAR/99'	ABR/99'	MAY/99'
m3	1.042,42	1.048,41	1.108,46	1.105,79	1.109,17	1.065,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



●  
DESPACHOS DE PETROLEO

DESDE EL CARGADERO

●  
DE ING° JUAREZ

VERA WALTER.  
TECNICO EN PETROLEO

DESPACHO DE PETRÓLEO MES DE ABRIL Y MAYO/99

LOS DESPACHOS EFECTUADOS DURANTE LOS MESES DE ABRIL Y MAYO/99 SE REALIZARON HACIA LOS SIGUIENTES DESTINOS :

ABRIL/99

DESPACHADO HACIA TERMINAL YPF - FORMOSA = 7.211,70 M3.

DESPACHADO HACIA REFINOR - AGUARAY - SALTA = 10.931,69 M3.

TOTAL DESPACHADO U.T.E P.L. EN EL MES DE ABRIL/99 = 18.144,4 M3.

MAYO/99

DESPACHADO HACIA TERMINAL YPF - FORMOSA = 10.441,48 M3.

DESPACHADO HACIA REFINOR - AGUARAY - SALTA = 14.592,02 M3.

TOTAL DESPACHADO U.T.E P.L. EN EL MES DE MAYO/99 = 25.035,5 M3.

**INFORME NRO 4**

**INFORME DECLARACIONES JURADAS**

**TAREA NRO 2**

**ABRIL Y MAYO DE 1.999**

## **PALMAR LARGO**

**LA PRODUCCION DE PETROLEO EN LOS PRIMEROS MESES DE 1999 SE MANTIENE DENTRO DE LA MEDIA DEL AÑO 1998. HA MEJORADO UN 20 % CON RESPECTO A LOS MISMOS MESES DEL AÑO 1997.**

**LA PERSPECTIVA ES MANTENER APROXIMADAMENTE CERCA DE LOS 20.000 M3 MENSUALES LA PRODUCCION.**

**EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO (WTI) HA EXPERIMENTADO EN LOS ULTIMOS MESES DE ABRIL Y MAYO UNA TENDENCIA AL ALZA. HA SUBIDO EN MAYO UN 40 % CON RESPECTO A ENERO DE 1.999.**

**LA COBRANZA DE LAS REGALIAS POR PARTE DE LA PROVINCIA HAN AUMENTADO CONSIDERABLEMENTE. LAS REGALIAS DE MAYO SON UN 60 % MAYORES ALAS DEL MES DE ENERO DE 1.999.**

**SI BIEN LA PRODUCCION DE PETROLEO ES SIMILAR AL AÑO PASADO, HAN CRECIDO POR EL AUMENTO 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..**

# PROVINCIA DE FORMOSA

## INFORME HIDROCARBUROS

POR OLAGUER REYNALS

MES : ABRIL

AÑO: 1.999

### PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	1999	1998	1997	1996
	M3	M3	M3	M3
PALMAR LARGO	19.883	18.958	23.042,7	24.789
EL CHIVIL	0	916,89	1.126,27	1.655,39

### PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	US\$/M3	US\$/M	US\$/M3	US\$/M3
PALMAR LARGO	91,00	80,67	108,30	130,23
EL CHIVIL	-	72,75	100,62	97,49

### REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	159.361	128.42	227.053	314.443
EL CHIVIL	-	3.856	7.173	9.336

REGALIAS PALMAR LARGO		1999 MES				ABRIL		
AÑO:		1	2	3	4	5=2-3-4	6=1X0.12	7=5X6
EMPRESA	PRODUC M3/MES	VENTA U\$S/M3	FLETE U\$S/M3	GASTOS U\$S/M3	V.B.P. U\$S/M3	API NRO	REGALIAS M3	DEPOSITADO U\$S
Y. P. F.	5,964.75	102.49	23.38	3.07	76.04	42.70	715.77	54,423.79
PLUJSPETROL	4,036.19	89.46	20.39	2.68	66.38	46.18	484.34	32,149.85
C.G.C.	3,549.06	87.66	21.74	2.63	63.29	46.18	425.89	26,954.50
NORCEN	3,549.06	75.08	4.65	2.25	68.18		425.89	29,038.00
DONG WON	2,783.58	69.31	20.34	2.08	46.89	45.09	334.03	15,663.18
TOTAL	19,883						2,386	158,229
NOTA: DONG WON DEPOSITO \$ 8.742,18 DE MARZO/99						UTE		YPF
DIFERENCIA REGALIAS UTE CON YPF				76.0353		1,670		103,805
								126,990
								23,185

REGALIAS EL CHIVIL

C.G.C.	0.00	WTI	0.00	DIFERENCIA	0.00	PRECIO VENTA		regalia 8%
						U\$S/M3	U\$S/BL	
P.LARGO		U\$S/M3	U\$S/M3	U\$S/BL				
Y. P. F.	108.87	6.38	1.01					
PLUJSPETROL	108.87	19.41	3.09					
C.G.C.	108.87	21.21	3.37					
NORCEN	108.87	15.06	2.39					
DONG WON	108.87	39.56	6.29					
	108.87	PROMEDIO	2.84					
EL CHIVIL								
C.G.C.	0	0.00	0.00					

# PROVINCIA DE FORMOSA

## INFORME HIDROCARBUROS

POR OLAGUER REYNALS

MES : MAYO

AÑO: 1999

### PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	/99	/98	/97	/96
PALMAR LARGO	19.245	19.395	23.438	23.360
EL CHIVIL	0	1.257,36	1.220,64	1.590,05

### PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3	US\$/M3
PALMAR LARGO	96.22	77.70	115,4	115,85
EL CHIVIL	--	70.31	107,93	97,49

### REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	\$	\$	\$	\$
PALMAR LARGO	165.549	125.175	250.970	256.819
EL CHIVIL	--	5.049	8.466	8.953

REGALIAS PALMAR LARGO		AÑO: 1999 MES MAYO				7=5X6		
1	2	3	4	5=2-3-4	6=1X0.12	7=5X6	DEPOSITADO	
EMPRESA	PRODUC M3/MES	VENTA U\$S/M3	FLETE U\$S/M3	GASTOS U\$S/M3	V.B.P. U\$S/M3	API NRO	REGALIAS M3	U\$S
ANEXO 11								
Y.P.F.	5,773.65	104.96	23.41	3.15	78.40	42.97	692.84	54,319.33
PLUSPETROL	3,906.84	92.57	20.40	2.78	69.39	45.75	468.82	32,533.71
C.G.C.	3,435.32	90.18	21.75	2.71	65.72	45.75	412.24	27,094.22
NORCEN	3,435.32	77.87	4.66	2.34	70.88	43.50	412.24	29,218.22
DONG WON	2,694.37	90.18	20.40	2.71	67.08	45.09	323.32	21,689.41
TOTAL	19,246						2,309	164,855

DIFERENCIA REGALIAS UTE CON YPF	78.4012	UTE	1,617	110,536	YPF	126,745	16,210
---------------------------------	---------	-----	-------	---------	-----	---------	--------

REGALIAS EL CHIVIL

C.G.C.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--------	------	------	------	------	------

P. LARGO	WTI		DIFERENCIA	
	U\$S/M3	PRECIO VENTA	U\$S/M3	U\$S/BL
Y.P.F.	111.35		6.39	1.02
PLUSPETROL	111.35	18.78		2.99
C.G.C.	111.35	21.17		3.37
NORCEN	111.35	14.73		2.34
DONG WON	111.35	21.17		3.37
	111.35	PROMEDIO	15.10	2.40

EL CHIVIL	0	0.00	0.00
C.G.C.			0.00

**PRODUCCION DE PETROLEO PALMAR LARGO**

PRODUCCION PALMAR LARGO

AÑO 1999

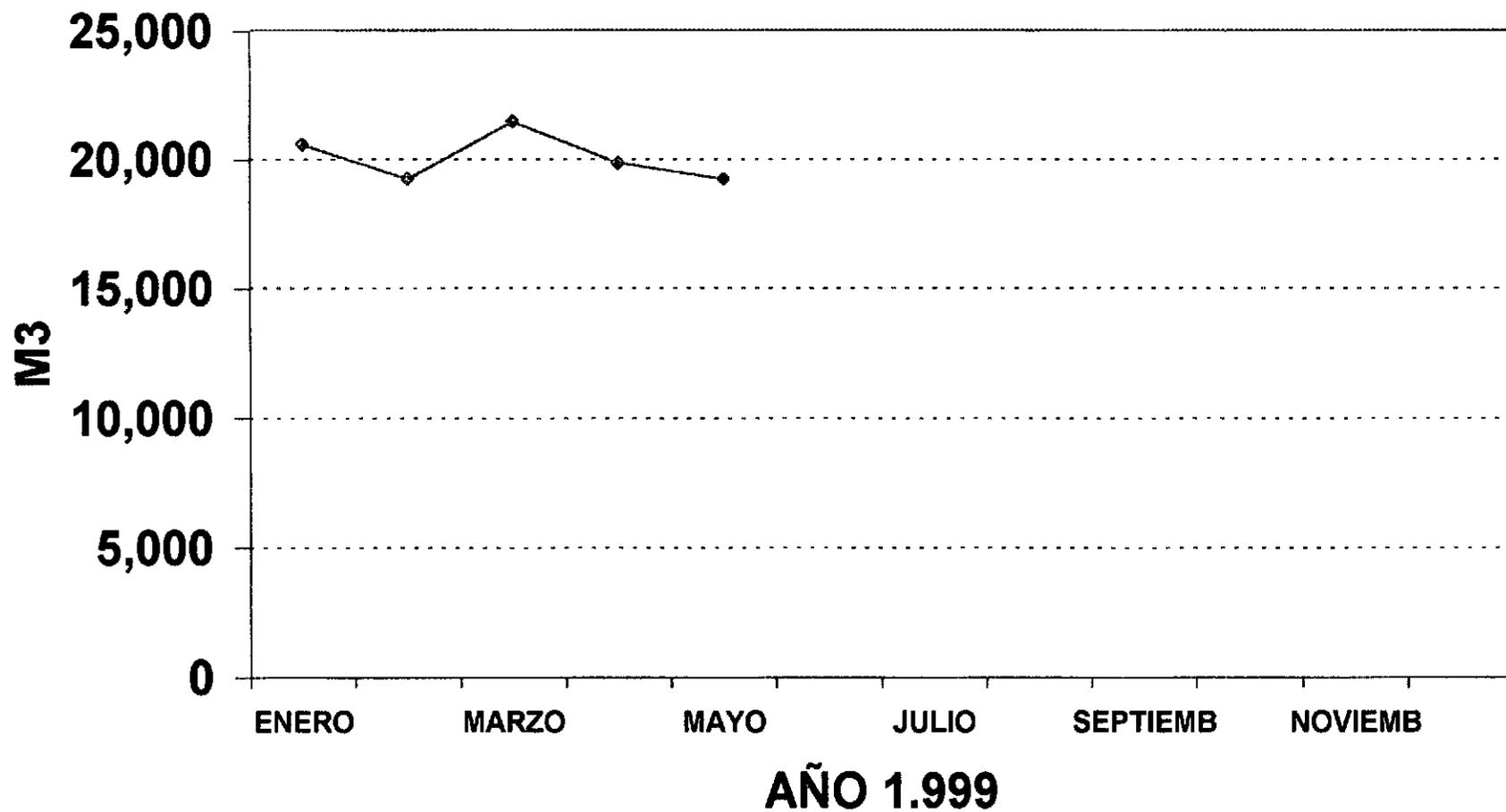
EMPRESA	ENERO M3	FEBRERO M3	MARZO M3	ABRIL M3	MAYO M3	JUNIO M3	JULIO M3
YPF	6,180.84	5,751.87	6,441.24	5,964.75	5,773.65		
PLUSPETROL	4,182.39	3,892.08	4,358.57	4,036.19	3,906.84		
CGC	3,677.62	3,422.35	3,832.54	3,549.06	3,435.32		
NORCEN	3,677.62	3,422.35	3,832.54	3,549.06	3,435.32		
D.WON	2,884.41	2,759.79	3,005.91	2,783.58	2,694.37		
<b>TOTAL</b>	<b>20,602.87</b>	<b>19,248.43</b>	<b>21,470.80</b>	<b>19,882.64</b>	<b>19,245.50</b>		

EMPRESA	AGOSTO M3	SEPTIEMBRE M3	OCTUBRE M3	NOVIEMBRE M3	DICIEMBRE M3	TOTAL M3
YPF	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	30,112.35
PLUSPETROL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,376.06
CGC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,916.89
NORCEN	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,916.89
D.WON	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14,128.06
<b>TOTAL</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>100,450.24</b>

PROMEDIO MENSUAL

20,090.05

### PRODUCCION PALMAR LARGO



**INFORME NRO 4**

**INFORME MENSUAL PRECIO INTERNACIONAL**

**TAREA NRO 3**

**ABRIL Y MAYO DE 1.999**

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

**EL PRECIO DE REFERENCIA UTILIZADO DE REFERENCIA ES EL WTI .  
EL PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL BAJO HASTA DICIEMBRE DE 1998 POR  
RAZONES DE ABUNDANTE OFERTA POR LA MAYOR PRODUCCION DE LOS PAISES DE  
LA OPEP. PERO EN EL AÑO 1999 SUBIO UN 40 % DESDE ENERO A MAYO.  
ESTO SE LOGRO ANTE LA CAIDA TAN ACENTUADA DE LOS PRECIOS , LOS PAISES DE  
LA OPEP ACORDARON MANTENER ESTRICTAMENTE SUS ACUERDOS A LA BAJA DE  
SU PRODUCCION A PARTIR DEL 1 DE ABRIL DE 1.999.**

**ESTO HA HECHO QUE EMPIECE A SUBIR EL PRECIO DESDE 12,51 US\$/BARRIL HASTA  
SITUARSE CERCA DE LOS 18 US\$/BARRIL.**

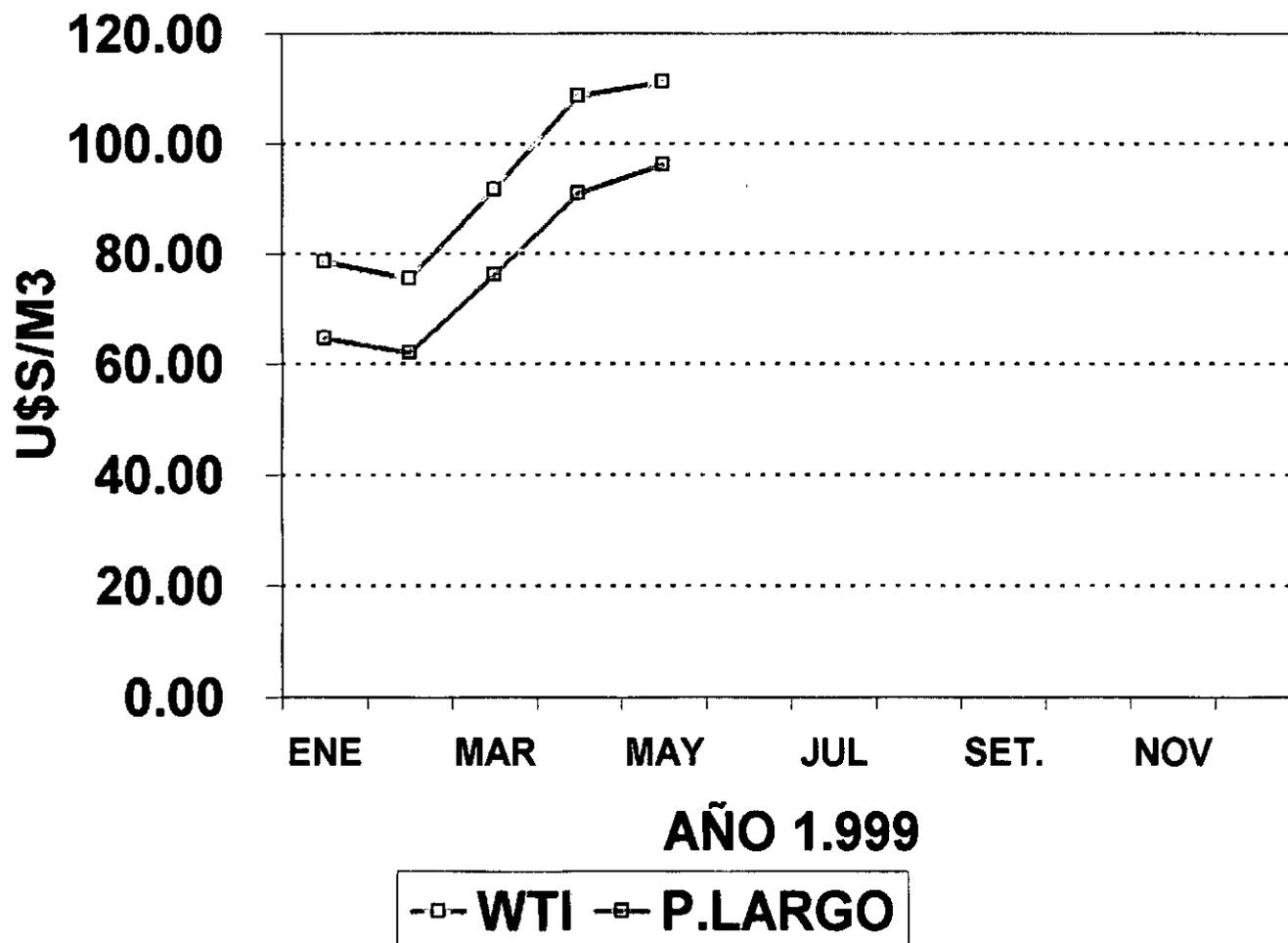
**LA PROVINCIA RECIBE SU MEJOR PRECIO POR PARTE DE YPF, A SOLO UNOS 7  
US\$/M3 MENOS QUE EL PRECIO INTERNACIONAL.**

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

DIFERENCIA PRECIO DE VENTA PETROLEO DE FORMOSA CONTRA WTI

MES	WTI	WTI	WTI	YPF	PLUSP	CGC	NORCEN	D. WON	PROM
AÑO :	U\$S/B	U\$S/M3	U\$S/M3						
ENE	12.51	78.66	71.94	58.75	57.13	63.66	69.31	64.77	
FEB	12.01	75.52	68.89	55.18	54.08	60.73	69.31	62.07	
MAR	14.59	91.75	85.67	70.67	70.84	77.34	69.31	76.20	
ABR	17.31	108.87	102.49	89.46	87.66	94.26	69.31	91.08	
MAY	17.70	111.35	104.96	92.57	90.18	96.62	90.18	96.25	
JUN									
JUL									
AGO									
SET.									
OCT									
NOV									
DIC									
<b>PROMI</b>	<b>14.82</b>	<b>93.23</b>	<b>86.79</b>	<b>73.33</b>	<b>71.98</b>	<b>78.52</b>	<b>73.49</b>	<b>78.07</b>	

## PRECIO VENTA CRUDO PALMAR LARGO



**INFORME NRO 4**

**INFORME MENSUAL CONTROL DEPOSITO DE LAS REGALIAS**

**TAREA NRO 4**

**ABRIL Y MAYO DE 1.999**

**DEPOSITO DE REGALIAS**

**SE RECIBIERON LOS COMPROBANTES DE PAGO DE LAS EMPRESAS  
CONCESIONARIAS DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO.**

**SE VERIFICO EL PAGO DE AJUSTE POR VARIACION DE LA DECLARACION JURADA  
DE ABRIL DE LAS FIRMAS NORCEN E Y.P.F.**

**LAS FIRMAS D.WON Y NORCEN ENVIAN A TRAVES DEL BANCO DE FORMOSA Y  
SUFREN DESCUENTO POR LA TRANSFERNCIA DE FONDOS ALA PROVINCIA.**

**A: ING S. BASABES** DEPOSITO DE LAS REGALIAS

PALMAR LARGO				
	Mar-99	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	46,359.42		NACION	10198/7
PLUSPETROL	25,299.00		NACION	10198/7
CGC	21,625.00		NACION	10198/7
NORCEN	23,873.00	23,699.68	FORMOSA	600905/3
D.WON	8,171.47	8,112.14	FORMOSA	600905/3
<b>TOTAL</b>	<b>125,327.89</b>			

D. WON LE FALTA PAGAR POR 1.553,67 M3

**EL CHIVIL**

CGC 0

PALMAR LARGO				
	Abr-99	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	55,373.24		NACION	10198/7
PLUSPETROL	32,150.00		NACION	10198/7
CGC	26,955.00		NACION	10198/7
NORCEN	29,038.00	28,827.18	FORMOSA	600905/3
D.WON	24,386.80	24,209.75	FORMOSA	600905/3
<b>TOTAL</b>	<b>167,903.04</b>			

DONG WON DEPOSITO \$8.742,18 DE MARZO/99

**EL CHIVIL**

CGC 0

PALMAR LARGO				
	May-99	NETO	BANCO	CUENTA
YPF	55,079.53		NACION	10198/7
PLUSPETROL	32,534.00		NACION	10198/7
CGC	27,097.00		NACION	10198/7
NORCEN	29,295.00	29,082.32	FORMOSA	600905/3
D.WON	21,688.57	21,531.11	FORMOSA	600905/3
<b>TOTAL</b>	<b>165,694.10</b>			

NORCEN pago \$182 de ajuste de abril/99  
 Y.P.F. Dedujo \$ 36,41 del ajuste de abril/99

**EL CHIVIL**

CGC 0

## REGALIAS MENSUALES PALMAR LARGO

AÑO 1.999

EMP	ENERO PESOS	FEBRE PESOS	MARZO PESOS	ABRIL PESOS	MAYO PESOS	JUNIO PESOS	JULIO PESOS
YPF	34,575	29,952	46,359	55,337	55,090		
PLUSP.	18,403	15,515	25,299	32,150	32,534		
C.G.C.	14,894	12,650	21,625	26,955	27,097		
NORCEN	17,051	14,658	23,873	29,220	29,218		
D.WONG	16,230	15,529	16,914	15,663	21,689		
<b>TOTAL</b>	<b>101,153</b>	<b>88,303</b>	<b>134,070</b>	<b>159,324</b>	<b>165,627</b>		

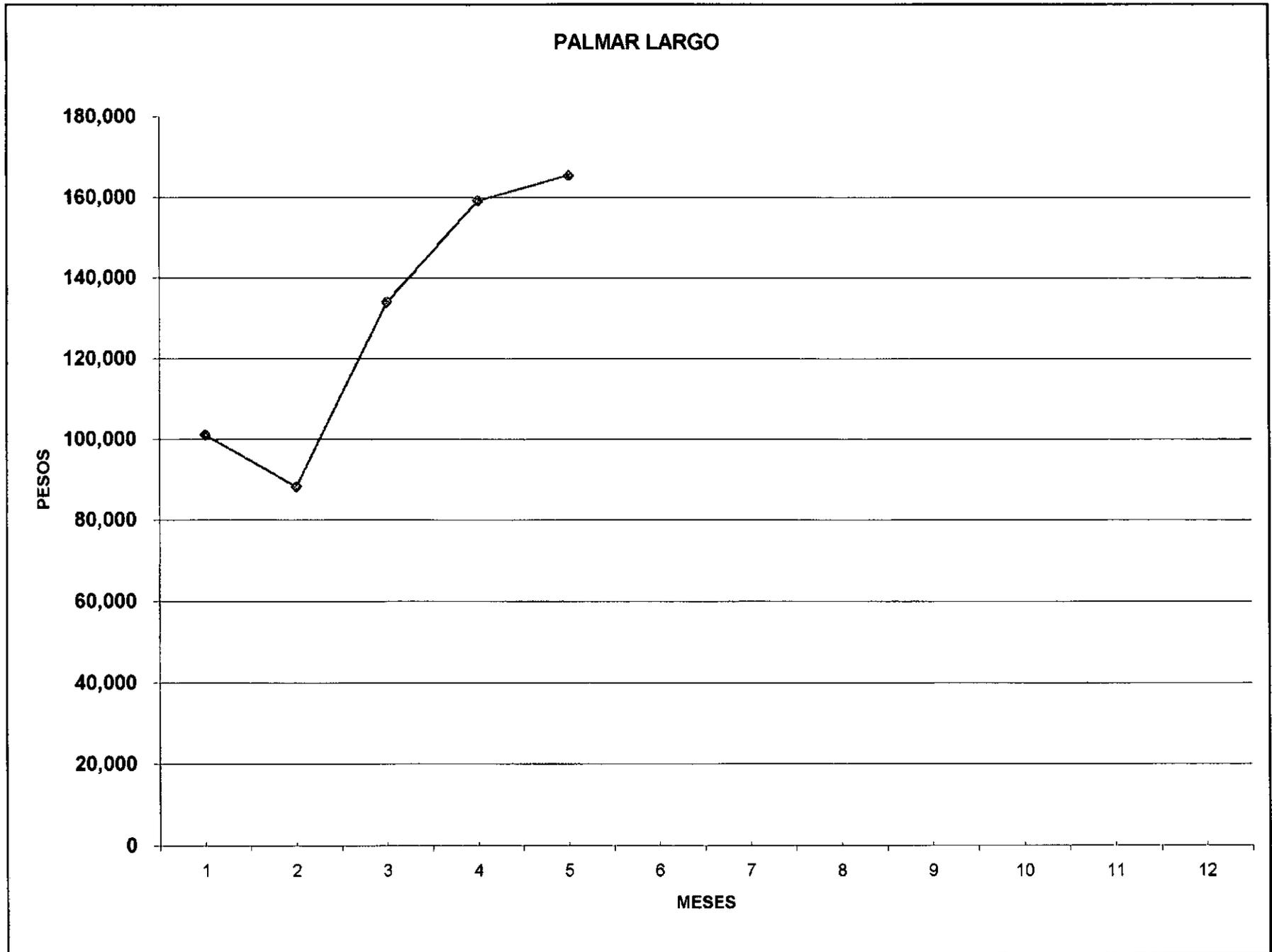
	AGOSTO PESOS	SETIEM PESOS	OCTUB PESOS	NOVIE PESOS	DICIEM PESOS	TOTAL PESOS
YPF						221,312
PLUSP.						123,901
C.G.C.						103,221
NORCEN						114,020
D.WONG						86,024
<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>648,478</b>

PROMEDIO MENSUAL

129,696

31/08/99

POR OLAGUER REYNALS



**INFORME NRO 4**

**INFORME MENSUAL DE MEDIO AMBIENTE**

**TAREA NRO 5**

**ABRIL Y MAYO DE 1.999**

## **VENTEO DE GAS YACIMIENTO PALMAR LARGO**

**PARA CUMPLIR CON LAS RESOLUCIONES SOBRE VENTEO DE GAS DICTADAS POR LA SEC. DE ENERGIA DE LA NACION, SE ESTUDIO UN PROYECTO DE APROVECHAMIENTO DE DICHO GAS.**

**EL PROYECTO ES LA COLOCACION DE GENERADORES DE ELECTRICIDAD QUE APROVECHEN EL GAS DE VENTEO.**

**EL CAUDAL A USAR ES DE 20.000 M3 Y SE RESTA DE LO ACTUAL QUE SE VENEA.**

**POR ESE MOTIVO LA SEC. DE ENERGIA DE LA NACION RESOLVIO POSTERGAR EL CUMPLIMIENTO DE LA RESOLUCION SOBRE VENTEO DE GAS AL CONSESIONARIO DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO PLUSPETROL.**

VE

**: GAS DE VENDEO AREA PALMAR LARGO**

**LA SEC. DE ENERGIA AUTORIZO POR DISPOSICION 80/90 DEL 13/7/99 LA EXCEPCION A LOS LIMITES PERMITIDOS DE VENDEO DE GAS ESTABLECIDOS EN LA RESOL. 143/98, EN LO QUE RESPECTA A LOS YACIMIENTOS PALMAR LARGO Y EL CHORRO.**

**LA AUTORIZACION ES POR 20.000 M3/DIA DE GAS Y HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 1.999.**

**TAMBIEN SOLICITA A LA PROVINCIA DE FORMOSA EL CUMPLIMIENTO DE LAS OBRAS DE APROVECHAMIENTO Y LA REMISION DE LA INFORMACION CORRESPONDIENTE A EFECTOS DE EVALUAR LA MARCHA DE LAS MISMAS.**

**BUENOS AIRES, 13 DE MAYO DE 1.999**

**SRES  
DIRECCION NACIONAL DE RECURSOS  
HIDROCARBURIFEROS Y COMBUSTIBLES**

**AT: ING. CARLOS MIGLIORE**

**DE N/ CONSIDERACION:**

**CON REFERENCIA A V/ NOTA DNRHYC NRO 95 DEL 23/3/99  
NOS ES GRATO COMUNICARLES QUE EL APROVECHAMIENTO DE PARTE DEL GAS DE  
VENTEADO COMUNICADO EN NUESTRA ANTERIOR NOTA Y DE ACUERDO AL  
CRONOGRAMA DE LA DIRECCION DE OBRAS DE LA PROVINCIA, EMPEZARA A  
IMPLEMENTARSE APROXIMADAMENTE EN EL MES DE AGOSTO DEL CORRIENTE AÑO**

**SIN OTRO PARTICULAR SALUDO A UDS. CON LA MAYOR  
CONSIDERACION.**

**ING. OLAGUER REYNALS  
REP. OFEPI  
R.S. PEÑA 933 6 PISO  
CAPITAL FEDERAL.**



BUENOS AIRES, 13 JUL 1999

VISTO el Expediente N° 750-000356/99 del Registro del MINISTERIO DE ECONOMIA  
Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS, y

CONSIDERANDO :

Que la Resolución de la SECRETARIA DE ENERGIA N° 143 de fecha 20 de abril de 1998, establece las normas sobre el aventamiento de gas natural tendientes al aprovechamiento integral del recurso, así como las condiciones de excepción a los límites permitidos de venteo.

Que en tal sentido, la empresa PLUSPETROL EXPLORACION Y PRODUCCION S.A. ha presentado a esta Autoridad de Aplicación un pedido de excepción para los yacimientos PALMAR LARGO, LA TIGRA NORTE y EL CHORRO, pertenecientes al Area PALMAR LARGO, ubicada en la Cuenca del Noroeste.

Que por Resolución de la SECRETARIA DE ENERGIA N°352 de fecha 23 de junio de 1988 se le otorgó a la Provincia de FORMOSA todo el gas de venteo del Area PALMAR LARGO.

Que consultada la DIRECCION DE INDUSTRIA, HIDROCARBUROS Y MINERIA de la Provincia de FORMOSA, la misma ha informado que el gas de venteo del Area PALMAR LARGO será aprovechado para la generación eléctrica, motivo por el cual se ha programado el montaje de DOS (2) grupos electrógenos de 405 KVA de potencia nominal.

Que se prevé implementar dichas obras, según el cronograma de la DIRECCION DE OBRAS de la Provincia de FORMOSA, a partir del mes de agosto del corriente año.

Que de esta forma, la excepción que se otorga por la presente, tiene en cuenta el cumplimiento de la normativa en vigencia, en cuanto a los límites permitidos de venteo de gas, y los intereses de la Provincia de FORMOSA.



Que analizada la presentación, desde el punto de vista técnico y normativo corresponde el otorgamiento de la excepción solicitada para los yacimientos PALMAR LARGO y EL CHORRO.

Que la excepción se fundamenta en los puntos 5.2 y 5.5 del ANEXO I de la Resolución de la SECRETARIA DE ENERGIA N° 143 de fecha 20 de abril de 1998.

Que la aplicación de la Resolución de la SECRETARIA DE ENERGIA N° 143 de fecha 20 de abril de 1998, así como el otorgamiento de las excepciones previstas en la misma, justifican el dictado de la presente.

Que la DIRECCION GENERAL DE ASUNTOS JURIDICOS del MINISTERIO DE ECONOMIA Y OBRAS Y SERVICIOS PUBLICOS, ha tomado la intervención que le compete.

Que la presente se dicta de acuerdo a las facultades dispuestas en la Resolución de la SECRETARIA DE ENERGIA N° 143 de fecha 20 de abril de 1998, en la que se delegó en esta SUBSECRETARIA DE COMBUSTIBLES la facultad de otorgar excepciones a los límites máximos establecidos en el Anexo I de la misma

Por ello,

#### EL SUBCRETARIO DE COMBUSTIBLES

#### DISPONE:

ARTICULO 1º.-Otórgase excepción, a los límites permitidos de venteo de gas establecidos en el apartado 5.2. y 5.5 del Anexo I de la Resolución SECRETARIA DE ENERGIA N° 143 de fecha 20 de abril de 1998, en los yacimientos PALMAR LARGO y EL CHORRO, pertenecientes al Area PALMAR LARGO, ubicada en las Provincias de SALTA y FORMOSA, de acuerdo al detalle que figura en el Anexo I de la presente disposición.

ARTICULO 2º.-Solicítase a la Provincia de FORMOSA el cumplimiento de las obras de aprovechamiento comprometidas así como la remisión de la información correspondiente a la Autoridad



Ministerio de Economía  
y Obras y Servicios Públicos  
Secretaría de Energía  
Subsecretaría de Combustibles



de Aplicación, a efectos de evaluar la marcha de las mismas.

ARTICULO 3º.-Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese.

AF

*[Handwritten signature]* DISPOSICION N°: -- 80

*[Handwritten signature]*

Ing. ALBERTO I. FERNANDEZ  
SUBSECRETARIO DE COMBUSTIBLES  
SECRETARIA DE ENERGIA



E-80



Ministerio de Economía  
y Obras y Servicios Públicos  
Secretaría de Energía  
Subsecretaría de Combustibles

ANEXO I

EXCEPCIÓN OTORGADA

Empresa: PLUSPETROL EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN S.A.  
Área/Yacimiento: Palmar Largo/ P.Largo y El Chorro.  
Volumen autorizado: Hasta VEINTE MIL (20.000) m<sup>3</sup>/día.  
Motivo de la excepción: Generación eléctrica, Provincia de FORMOSA.  
Vencimiento de la excepción: 31 de diciembre de 1999.  
Garantía: No requiere.

AF  
79

## **PROYECTO GENERACION ELECTRICA CON GAS**

**LOS YACIMIENTOS CON RESERVAS DE GAS DE LA PROVINCIA SON PALMAR LARGO Y SELVA MARIA.**

**EN CASO DE EXPLOTARSE UNA PRODUCCION DE GAS COMO INDICA EL PROYECTO DE 100.000 Y 77.000 M3/ DIA RESPECTIVAMENTE, SE TENDRIA UNA DURACION DE LAS RESERVAS DE CASI 6 AÑOS PARA PALMAR LARGO Y DE MAS DE 8 AÑOS PARA SELVA MARIA.**

	<b>RESERVAS M3</b>	<b>PRODUCCION M3/DIA</b>	<b>AÑOS</b>
<b>PALMAR LARGO CON:</b>	<b>213.030.000</b>	<b>100.000</b>	<b>5,83</b>
<b>SELVA MARIA CON:</b>	<b>229.000.000</b>	<b>77.000</b>	<b>8,15</b>

**CON RESPECTO AL GAS DE VENDEO SE INFORMA QUE AL NO ESTAR EN PRODUCCION SELVA MARIA, NO SE PRODUCE NI PETROLEO NI GAS.**

**EN PALMAR LARGO EL CONCESIONARIO INFORMA EN EL MES DE MARZO DE 1997 UNA PRODUCCION DE GAS EN TODO EL YACIMIENTO, (INCLUYENDO LOS POZOS DE B.ESPERANZA Y EL CHORRO), DE:**  
**3.223.000 M3/MES.**

**CONSUMO EN YACIMIENTO: 2.960.500 M3/MES**

**ENTREGADO A EL CHIVIL: 92.600 M3/MES**

**VENDEO: 169.900 M3/MES**

# CROMATOGRAFIA GAS NATURAL

PALMAR LARGO      PORCENTAJE MOLAR

CONDENSABLES (CM3/M3)

COMPONENTE	PORCENTAJE MOLAR			CONDENSABLES (CM3/M3)	
	GAS MEDIA	GAS BAJA	GAS LICITADO	GAS MEDIA	GAS BAJA
NITROGENO	16.524	12.875	16.65		
DIOXIDO CARBONO	19.903	22.009	23.07		
METANO	39.575	31.874	42.40		
ETANO	12.525	13.479	9.11		
PROPANO	5.366	8.634	4.78	198,300	319,590
BUTANO	1.419	2.443	1.50	62,330	107,480
BUTANO NORMAL	1.944	3.662	1.02	82,270	155,230
PENTANO	0.632	1.376	0.37	31,050	67,720
PENTANO NORMAL	0.754	1.823	0.48	36,670	88,810
HEXANO	1.015	0.466	0.32	56,390	25,930
HEPTANO	0.223	1.092	0.30	13,780	67,590
OCTANO	0.051	0.194		3,540	13,490
NONANOS	0.021	0.042		1,590	3,180
DECANOS Y SUP.	0.048	0.031		3,960	2,480
<b>TOTAL</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>489,880</b>	<b>851,500</b>

G. ESPE DEL GAS      1.0439      1.179

PESO MOLECULAR MEDIO      30.1      33.9

PODER CALORIFICO(KCAL/M3)      8,533      10,378

**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 9**

**ING. OLAGUER REYNALS  
ABRIL Y MAYO DE 1.999**

**COFEMIN**  
**CONSEJO FEDERAL DE MINERIA**

**SEMINARIO MINERO INTERNACIONAL ARGENTINO-CHILENO**

**COFEMIN**

**EL PRIMER DIA SE REUNIO EL COFEMIN PARA TRATAR EL INFORME DEL DEL DIRECTOR NAC. DE MINERIA ING. M. GUERRERO.**

**EXPLICO QUE SE REALIZA UN RELEVAMIENTO DE TODA LA OFERTA Y DEMANDA MINERA DEL PAIS. PARA ELLO SE CUENTA CON DISTINTOS APORTES:**

**LA SUBSECRETARIA. DE MINERIA LO HACE A TRAVES DE LOS PROGRAMAS DEL SINATEM (RECONVERSION EMPRESARIA), Y DE INDUSMIN (DIAGNOSTICO Y TIPIFICACION DEL RECURSO).**

**SE TIENEN LOS APORTES DEL JAPON A TRAVES DEL PROGRAMA JETRO ( PRODUCCION INGRESADA AL JAPON DE ROCAS DE APLICACIÓN), DEL PROGRAMA MMAJ (OKHITA) Y EL JICA (POTENCIAL MINERO).**

**OTROS APORTES SON DE USA-PROGRAMA TDA (FINANCIAMIENTO DE ESTUDIOS ESTRUCTURALES). Y DE ALEMANIA SE TIENE SALDOS DE LOS BGR (DETERMINACION DE POTENCIAL MINERALIFERO).**

**EL ESTUDIO TENDRA UN COMPONENTE REGIONAL QUE MOSTRARA LA PARTE DE INFRAESTRUCTURA (PUERTOS, FLETES, ETC.), Y OTRA COMPONENTE PRODUCTO (ESTE ACARGO DEL INTEMIN).**

**LA PROVINCIA DEBE DESIGNAR SU REPRESENTANTE COMO INTERLOCUTOR DE LOS ESTUDIOS LOCALES.**

**SEMINARIO ARGENTINO CHILENO**

**POLITICA DE INTEGRACION Y COMPLEMENTACION MINERA ARGENTINO-CHILENA**

**SE EXPUSO LA INTENCION DE AVANCE EN LA INTEGRACION ATRAVES DEL DICTADO DE LEYES Y DE ACUERDOS ECONOMICOS COMO EL GAS, LA ELECTRICIDAD Y LA MINERIA. PRUEBA DE ELLO SON EL ACUERDO DE COMPLEMENTACION MINERA**

**SE HAN DEFINIDO DOS ZONAS DE INTEGRACION DE LA ACTIVIDAD MINERA. SON EL PACHON Y LAMA. BAJO EL ACUERDO DE COMPLEMENTACION SE HA LEGISLADO LOS ASPECTOS TRIBUTARIOS, SOBRE EL TRATAMIENTO AL PERSONAL Y LA SITUACION EMPRESARIA.**

## **LEGISLACION MINERA**

**SE ANALIZARON TANTO LA LEGISLACION MINERA CHILENA (PAIS UNITARIO) Y LA ARGENTINA (PAIS FEDERAL DONDE EL RECURSO PERTENECE A LAS PROVINCIAS).**

**TAMBIEN LA LEGISLACION AMBIENTAL MINERA EN CADA PAIS.**

## **PYMES**

**SE DISERTO SOBRE EL ACOMPAÑAMIENTO EN CAPACITACION QUE HACE EN CHILE A LAS PYMES EL SERNAGEOMIN.**

**EL REPRESENTANTE DE LA CEMINCOR ESPERA QUE EL GRAN AUJE DE LA INVERSION MINERA EXTRANJERA LLEGUE ALAS PYMES LOCALES.**

## **DESARROLLO DE PROVEEDORES**

**EN CHILE SE LEVA UN PORMENORIZADO DETALLE DE LAS INVERSIONES PARA CONOCER LAS NECESIDADES DE LAS GRADES EMPRESAS.**

**MINERA BAJO ALUMBRERA ALENTA A LAS PYMES LOCALES ACERCARSE PARA CONOCER SUS REQUERIMIENTOS.**

## **MINERALES Y ROCAS INDUSTRIALES**

**EN CHILE SE LAS APOYA Y HAN CRECIDO A PESAR DE SU VALOR RELATIVO CON LA GRAN MINERIA DEL COBRE Y PLATA.**

**LA SUBSEC. DE MINERIA ESTA HACIENDO UN DETALADO ESTUDIO DE LA OFERTA Y DEMANDA PARA EL PRODUCTOR LOCAL.**

## **MINERIA Y MEDIO AMBIENTE**

**EM CHILE TAMBIEN APLICAN LOS ESTUDIOS Y LOS IMPACTOS AMBIENTALES. SUS ANTECEDENTES SEÑALAN QUE LAS INVERSIONES EN CUIDADO DEL AMBIENTE SE RECUPERAN ENTRA 12 Y 18 MESES DE REALIZADAS.**

## **CREDITO Y FINANCIAMIENTO PARA PYMES**

**CHILE TIENE EN EL CORFO APOYO PARA EL FINANCIAMIENTO. EL BANCO NACION ARGENTINO RECONOCIO NO TENER DISPOSICION PARA CREDITOS DE RIESGO COMO EL MINERO. SE PROPUSO VER OTRAS ALTERNATIVAS COMO SER LA BOLSA DE VALORES, OPCIONES NEGOCIABLES, FIDEICOMISOS, ETC.**

**OFEPHI**  
**CONSEJO FEDERAL DE HIDROCARBUROS**

**REF: NUEVO PROYECTO DE LEY DE HIDROCARBUROS**

LA SENADORA NACIONAL POR NEUQUÉN, SILVIA SAPAG, PRESENTÓ EL NUEVO PROYECTO DE LEY FEDERAL DE HIDROCARBUROS – ELABORADO POR LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS–, LUEGO QUE EL PROYECTO ANTERIOR, QUE LOGRARA OPORTUNAMENTE MEDIA SANCIÓN DE LA CÁMARA ALTA, NO FUERA SANCIONADO POR LA CÁMARA DE DIPUTADOS. ACOMPAÑARON A SILVIA SAPAG LOS SENADORES CARLOS DE LA ROSA, POR LA PROVINCIA DE MENDOZA, Y DANIEL VARIZAT, POR LA PROVINCIA DE SANTA CRUZ.

EL PROYECTO PRESENTADO POR SAPAG, DE LA ROSA Y VARIZAT, A DIFERENCIA DEL ANTERIOR QUE NO LOGRÓ COMPLETAR EL TRÁMITE LEGISLATIVO, CONSTA DE UN ARTICULADO RELATIVAMENTE BREVE QUE CENTRA SUS DISPOSICIONES EN TRES CUESTIONES QUE DARÍAN CUMPLIMIENTO AL ARTÍCULO 124 DE LA CONSTITUCIÓN NACIONAL. EN EFECTO, LA REFORMA DE LA CONSTITUCIÓN NACIONAL DE 1994, RATIFICANDO LO DISPUESTO POR LA LEY 24.145 DE PROVINCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS, ESTABLECIÓ QUE “CORRESPONDE A LAS PROVINCIAS EL DOMINIO ORIGINARIO DE LOS RECURSOS NATURALES EXISTENTES EN SU TERRITORIO”. DE AHÍ QUE LA PRIMERA CUESTIÓN QUE EXPRESA EL PROYECTO –Y MODIFICA Y ADAPTA, POR LO TANTO, LA VIEJA LEY DE HIDROCARBUROS N° 17.319– SE REFIERA AL DOMINIO DE LOS HIDROCARBUROS LÍQUIDOS Y GASEOSOS, QUE “PERTENECEN AL PATRIMONIO INALIENABLE E IMPRESCRIPTIBLE DE LA PROVINCIA EN QUE SE ENCUENTREN”.

EN EL PROYECTO PRESENTADO POR LA SENADORA SAPAG, ELABORADO EN EL SENO DE LA ENTIDAD QUE NUCLEA A LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS (LA ORGANIZACIÓN FEDERAL DE ESTADOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS), SE TRANSFIERE A CADA PROVINCIA EL PODER CONCEDENTE PARA LOS NUEVOS EMPRENDIMIENTOS EXPLORATORIOS Y DE EXPLOTACIÓN, AL TIEMPO QUE ÉSTAS ASUMEN LA CONDICIÓN DE AUTORIDAD DE APLICACIÓN PARA LAS CONCESIONES EXISTENTES. QUIERE DECIR QUE, COMO SEGUNDA CUESTIÓN DE ESPECIAL INTERÉS PROVINCIAL Y DEBIDAMENTE CONSENSUADA CON LOS GOBERNADORES, LA NUEVA NORMATIVA DEFINE A LAS PROVINCIAS COMO AUTORIDAD DE APLICACIÓN DE LAS EXPLOTACIONES EXISTENTES, UBICÁNDOLAS EN SU JURISDICCIÓN EN CASO DE SITUACIONES LITIGIOSAS.

**LA TERCERA CUESTIÓN QUE CONTEMPLA EL PROYECTO DE NUEVA LEY PARA EL SECTOR HIDROCARBURÍFERO SE REFIERE A LA CONSTITUCIÓN DEL CONSEJO FEDERAL DE ESTADOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS, CUYA FUNCIÓN PRINCIPAL SERÁ LA DE UNIFICAR LAS NORMAS REGLAMENTARIAS DEL RÉGIMEN DE FONDO EN LA MATERIA. EL ENTE, DONDE PARTICIPARÁN LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS Y UN REPRESENTANTE DEL PODER EJECUTIVO NACIONAL, SERÁ AUTÁRQUICO Y ACTUARÁ POR CUENTA Y ORDEN DEL ESTADO NACIONAL Y DE CADA PROVINCIA PARTICIPANTE.**

**EN EL PASADO MES DE ABRIL, EN UNA REUNIÓN DE LOS REPRESENTANTES DE LA ORGANIZACIÓN FEDERAL DE ESTADOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS CON EL PRESIDENTE DE LA COMISIÓN DE COMBUSTIBLES DEL SENADO, ROBERTO CANTARERO, DE LA PROVINCIA DE SALTA, EL SENADOR POR SANTA CRUZ, JUAN IGNACIO MELGAREJO, Y SILVIA SAPAG, SE INTERCAMBIARON OPINIONES RESPECTO DEL TRÁMITE A SEGUIR CON RELACIÓN A LA NUEVA NORMATIVA. HUBO CONSENSO, EN GENERAL, RESPECTO DE LAS TRES CUESTIONES PRIORITARIAS PARA LAS PROVINCIAS PRODUCTORAS, ASÍ COMO DEL INTERÉS POLÍTICO PARA QUE LA NUEVA LEY RESULTE SANCIONADA. SIN EMBARGO LOS LEGISLADORES NO DESECHARON LA POSIBILIDAD DE QUE EL DESPACHO DE LA COMISIÓN, ADEMÁS DEL ARTICULADO REFERIDO BÁSICAMENTE A LA ETAPA DE EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN, TAMBIÉN AVANCE SOBRE TEMAS REFERIDOS A LA COMPETENCIA, EL MEDIO AMBIENTE Y LA PRESERVACIÓN DE LOS INTERESES DE LOS CONSUMIDORES.**

**POR OTRA PARTE SE TUVO CONOCIMIENTO DE UN BORRADOR DE PROYECTO DE DICTAMEN DE LA COMISION DE COMBUSTIBLES QUE MANTENIA LOS LINEAMIENTOS DEL PROYECTO ANTERIOR CON MEDIA SANCION DEL SENADO AL QUE SE LE HABIAN INTRODUCIDO LAS MODIFICACIONES PLANTEADAS POR EL SENADOR MELGAREJO DE LA UCR. PENSAMOS QUE EN LA CAMARA DE SENADORES DONDE YA FUE CONSENSUADO EL ANTERIOR ES MUY PROBABLE QUE CORRA RAPIDAMENTE ESTE DICTAMEN Y PASE ATRATARSE EN EL RECINTO.**

**INFORME NRO 4**

**RED DE DISTRIBUCION DE GAS**

**TAREA NRO 10**

**ING. OLAGUER REYNALS  
ABRIL Y MAYO DE 1.999**

## **ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS**

**SE DICTO UN SEMINARIO EN LA PROVINCIA PARA CAPACITACION E INFORMACION DE FUNCIONARIOS PROVINCIALES Y MUNICIPALES Y PARA ASOCIACIONES DE DEFENSA DEL CONSUMIDOR.**

**LA DISERTACION ESTUVO ACARGO DE DIRECTIVOS DEL ENARGAS QUE LLEGARON A LA PROVINCIA PARA TRATAR LOS SIGUIENTES TEMAS:**

- **LA INDUSTRIA DEL GAS Y EL MARCO REGULATORIO EN ARGENTINA.  
ATENCION AL USUARIO: OBJETIVOS DE LA REGULACION Y EL EJERCICIO DE LOS DERECHOS DE LOS USUARIOS Y EL CONTROL DE CALIDAD DE LOS SEVICIOS.**
- **EXPANSION DE REDES, ASPECTOS NORMATIVOS,TECNICOS Y ECONOMICOS.**
- **LAS TARIFAS, CALCULO, AJUSTES TARIFARIOS Y COMPARACION CON OTROS SISTEMAS.**