

O/H. 22214  
3957 - 26224  
R 15  
2004

C.F.I.

44327

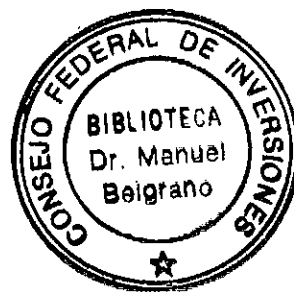
\*PRODUCCION DE GAS PROVINCIAS  
ARGENTINAS

\*REGALIAS PETROLERAS  
PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME FINAL

AÑO 2004

ING. OLAGUER REYNALS



INDICE	PAGINA
INFORME	
La producción de Gas en la República Argentina	2
TAREA 1	
Producción de gas en las Provincias de Productoras	7
TAREA 2	
Control de la producción de petróleo en Formosa	22
TAREA 3	
Información Precio de Venta del crudo	60
TAREA 4	
Plan de Monitoreo de tareas ambientales	63
TAREA 5	
Informe de Organismo Federal	67

INFORME FINAL AÑO 2004

# La producción de Gas en la Argentina

## Características

Los yacimientos de petróleo casi siempre llevan asociados una cierta cantidad de gas natural, que sale a la superficie junto con él cuando se perfora un pozo. Sin embargo, hay pozos que proporcionan solamente gas natural.

Éste contiene elementos orgánicos importantes como materias primas para la industria petrolera y química. Antes de emplear el gas natural como combustible se extraen los hidrocarburos más pesados, como el butano y el propano.

El gas que queda, el llamado gas seco, se distribuye a usuarios domésticos e industriales como combustible.

Este gas, libre de butano y propano, también se encuentra en la naturaleza. Está compuesto por los hidrocarburos más ligeros, metano y etano, y también se emplea para fabricar plásticos, fármacos y tintes. El gas natural es el más limpio de los combustibles fósiles, pues su combustión no produce cenizas, polvos ni residuos. Además su distribución por conducto lo hace muy fácil de usar en las residencias familiares.

En la combustión del gas se obtienen vapor de agua y dióxido de carbono (CO<sub>2</sub>). Se produce menos dióxido de carbono que otros combustibles por cada unidad de energía producida, porque la proporción de hidrógeno es mayor en el gas natural que en los otros combustibles fósiles como el petróleo y el carbón.. Produce un 25% menos de emisión de dióxido de carbono que el petróleo y un 40% menos que el carbón.

Ello se tuvo en cuenta para reemplazar de las residencias en las ciudades las calderas e incineradores a carbón o gasoil por gas y se obtuvo una evidente disminución de la contaminación ambiental.

En reemplazo de naftas y el gas oil en el parque automotor por gas natural comprimido (GNC) y por gas licuado de petróleo (GLP) también esta mejorando la calidad del aire en los centros urbanos

El Gas Licuado de Petróleo es un hidrocarburo que en condiciones ambientales normales se presentan en estado gaseoso y con la característica de ser fácilmente licuable.

Se puede almacenarlo en recipientes grandes para su venta a granel y transportarlo, por ejemplo en garrafas, para su venta minorista. Los gases con estas características son el propano y el butano, dos gases que se obtienen como separación del gas natural que sale de los yacimientos o como producto de la destilación del petróleo. Del gas de los yacimientos se separa el metano que va a ser usado como combustible hogareño e industrial y el butano, propano se usa como materia prima para la industria petroquímica. Ahora se permite su uso como combustible para automóviles.

## Antecedentes

Si bien hubo algún intento de uso de gas de coque para alumbrado, se puede establecer la primera década del siglo pasado cuando el gas empieza en el país a ser usado en forma residencial. En efecto, es cuando comienza el uso para calentar agua, cocer alimentos, calefacción y como combustibles de maquinas, que van a hacer del gas un producto de uso creciente.

En el año 1910, la Compañía Nueva (luego La Primitiva) declaraba 15.000 clientes con mas de 5.000 cocinas a gas y en el año 1930 los consumidores habían crecido a 70.000 y los aparato a gas a 50.000

La DIRECCIÓN NACIONAL DE GAS DEL ESTADO (D.N.G.E.) creada en el año 1945 fue la encargada a partir del 1 de Enero de 1.946 de establecer la política del gas. Recibía la producción de gas de parte de YACIMIENTOS PETROLIFEROS FISCALES (Y.P.F), creada en el año 1.922.

La distribución del gas empezó a crecer y se necesito mas volumen para abastecer a la población.

En el año 1.943 la producción de gas era de 676 millones de m<sup>3</sup>. El censo del año 1.947 daba 15,8 millones de habitantes en el país de los cuales casi 3 millones vivían en Buenos Aires. En el año 1945 en 25 centros urbanos eran 255.000 los consumidores de gas y en 1.949 se pasa a 47 centros urbanos con 400.000 consumidores en total

Esto hizo que se viera la posibilidad de construir gasoductos que lo trajeran desde las cuencas gasíferas, alejadas de los centros de consumo.

Las mayores cuencas productoras de gas en la Argentina están ubicadas en el noroeste, en Neuquén y en el extremo austral. Además esta la Cuyana y San Jorge, esta en Chubut y Santa Cruz

Se inicia la construcción de gasoductos con el Comodoro Rivadavia - Buenos Aires de 1.605 Km. de longitud que se inaugura el 29 de Diciembre del año 1.949. Luego se extendió hasta Cañadón Seco en la provincia de Santa Cruz. Por su longitud era el segundo en el mundo y el primero en Latino América.

A medida que se van construyendo mas gasoductos y que con la explotación de yacimientos va lográndose una mayor producción de gas (829 millones de m<sup>3</sup> en 1.951), también se aumenta la distribución a los hogares de varias provincias.

En el año 1.951 se llega a los 700.000 consumidores en 76 centros urbanos. En el año 1.952 se inaugura el gasoducto entre Plaza Huincul (Neuquén) y Gral. Conesa (Río Negro) de 450 Km

En 1.956 se habilita el gasoducto entre Azul y Llavallol (Lomas de Zamora) de 271 Km

Para el Censo del año 1.960 se había pasado a 20 millones de habitantes en el país y la producción anual de gas era de 3.574 millones de m<sup>3</sup>

Se llega rápidamente en el año 1.960 a 770.000 consumidores por redes y a 530.000 con GLP a un total de 270 centros urbanos en todas las provincias menos Formosa y Jujuy.

El segundo gasoducto troncal llamado Gasoducto Norte se construyo en 1.960, conecta Campo Duran (Salta) con Buenos Aires, o sea una distancia de 1.770 Km, para este fecha los gasoductos transportaban 8 millones de m<sup>3</sup> por día.

El consumo de la población hace que se construyan mas gasoductos. En el año 1.970 se hacen el gasoducto Neuquén- Bahía Blanca y el Medanita - Allen (Río Negro). Al año siguiente el tramo Plaza Huincul- Zapala y el tramo paralelo al gasoducto Norte entre Campo Duran y Tucumán.

Por razones de política internacional se construye en el año 1.972 el primer gasoducto internacional entre Santa Cruz de la Sierra, Yacuiba (Bolivia) y Campo Duran (Salta - Argentina). Se importa por el gas de Bolivia hasta setiembre de 1.999

Luego sigue la construcción del gasoducto entre Pico Truncado- Cerro Redondo en Santa Cruz en 1.973. Otra construcción importante fue el gasoducto troncal entre Bahía Blanca -Buenos Aires en 1.974.

YPF en Neuquén descubre el yacimiento de gas de Loma de la Lata y las reservas de gas pasan a ser mayores a las del petróleo.

Siguen los emprendimientos de varios gasoductos menores hasta que a partir del año 1.980 se construye, entre los mas importantes, el Centro Oeste desde Loma de la Lata en Neuquén a San Jerónimo en Santa Fe, con llegadas a Mendoza, San Juan y San Luis. La producción de gas había llegado a 13.466 millones de m<sup>3</sup>.

En el año 1.981 gas de Estado privatiza el llenado, transporte y distribución de GLP en cilindros de 45 kg.

En el año 1.984 aparece la utilización del gas natural comprimido (GNC) con la primera estación de servicio. Tuvo un importante crecimiento hasta hoy que abastece a unos 500.000 vehículos.

En 1.988 llega otro importante: el Neuba II desde Loma de la Lata a Gutiérrez (Buenos Aires).

Cuando llega la década de los 90 la producción anual de gas era de 23.018 millones de m<sup>3</sup>, el transporte de gas tenía una capacidad de 66 millones de m<sup>3</sup> por día, los usuarios llegaban a 4,5 millones y la extensión de la red era de casi 22.000 km.

#### Privatización

El Gobierno Nacional decidió la privatización de las empresas de servicio publico El 20 de mayo de 1.992, la Ley del Gas Natural 24076 dispuso la privatización de Gas del Estado a través de la venta de sus activos a empresas del sector privado, el otorgamiento de licencias de operación por 35 años, la implementación de un marco regulatorio para la industria y el establecimiento de ENARGAS como organismo de control del transporte y distribución de gas natural. Esta transferencia al sector privado se concretó el 28 de Diciembre de 1992. La producción de ese año fue de 25.271 millones de m<sup>3</sup>.

Como consecuencia de este proceso el mercado gasífero de la Argentina quedó conformado por tres segmentos:

- La producción, que comprende las actividades de extracción y procesamiento.
- El transporte
- La distribución

El sistema de transmisión. se dividió entre dos empresas de transporte: las Transportadoras de Gas del Sur (TGS) y del Norte (TGN). La distribución de Gas del Estado S.E se adjudica a ocho empresas. Los compradores fueron consorcios de inversores privados con antecedentes como operadores internacionales y socios de firmas locales, mediante un proceso de licitación internacional..

La capacidad de transporte del país es de 110 millones de m<sup>3</sup> por día

TGS tiene un recorrido de 6.700 Km, de gasoductos y una capacidad de transporte de 58 millones de m<sup>3</sup> día. Entrega el gas de las cuencas neuquinas y austral a las distribuidoras Metrogas, Gas Natural Ban, Camuzzi Gas Pampeana y Gas del Sur

El decreto N° 2.459/92 otorgó a Metrogas la licencia para distribuir gas natural en la Capital Federal y once partidos ubicados al sur y este del río Matanza (Avellaneda, Lanús, Lomas de Zamora, Alte. Brown, San Vicente, Esteban Echeverría, Pte. Perón, Florencio Varela, Berazategui y Quilmes).

Metrogas se abastece mayoritariamente de las Cuencas Neuquina y Austral, aunque también tiene acceso al gasoducto de alta presión que circunda Buenos Aires y la conecta con el sistema a cargo de TGN

Hoy 23 millones de habitantes del país cuentan con gas por redes. Cerca de 5,7 millones de hogares consumen 24 mil millones de m<sup>3</sup> de gas natural por año. Las provincias del litoral (Corrientes y Misiones) junto a Formosa y Chaco son las únicas que no tienen gas por redes. Corrientes esta por recibir desde el sur. Integran la zona 9 que se adjudicó a Gasnea para proveer GLP por red.

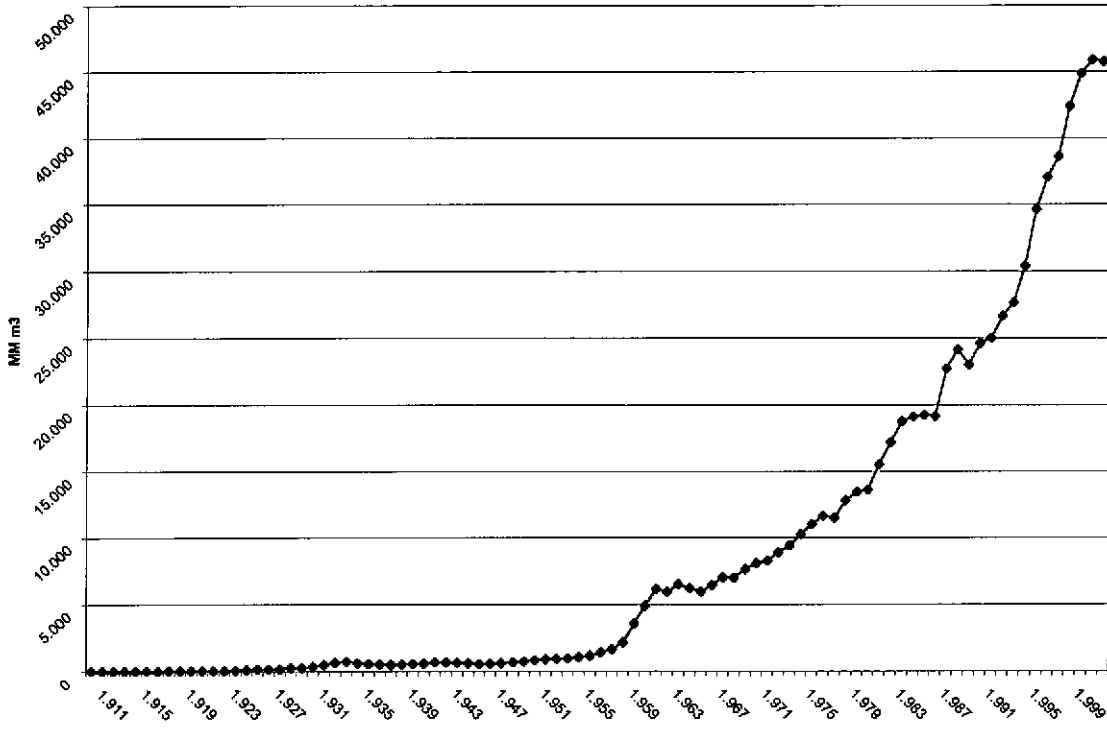
La exportación de gas comenzó a Chile desde el año 1.997 y a Uruguay en 1.998. Estando en construcción el gasoducto Uruguayana- Porto Alegre (Brasil) y el Buenos Aires- Montevideo- Porto Alegre (Brasil).

La industria del gas ha tenido un formidable desarrollo en la Argentina, lo que la ha llevado a ocupar el tercer lugar en el mundo como consumidor, si se pondera la incidencia del gas en la matriz de energía primaria.

#### PRODUCCION DE GAS EN ARGENTINA

AÑO	M m3	AÑO	M m3	AÑO	M m3
1.911	0	1.941	593	1.971	8.117
1.912	0	1.942	675	1.972	8.316
1.913	1	1.943	676	1.973	8.914
1.914	3	1.944	662	1.974	9.427
1.915	7	1.945	608	1.975	10.275
1.916	9	1.946	562	1.976	11.032
1.917	15	1.947	582	1.977	11.663
1.918	18	1.948	605	1.978	11.504
1.919	18	1.949	673	1.979	12.815
1.920	22	1.950	754	1.980	13.466
1.921	28	1.951	829	1.981	13.629
1.922	37	1.952	897	1.982	15.523
1.923	45	1.953	931	1.983	17.181
1.924	75	1.954	981	1.984	18.764
1.925	96	1.955	1.058	1.985	19.113
1.926	171	1.956	1.147	1.986	19.246
1.927	152	1.957	1.414	1.987	19.168
1.928	173	1.958	1.653	1.988	22.734
1.929	269	1.959	2.152	1.989	24.207
1.930	270	1.960	3.574	1.990	23.018
1.931	344	1.961	4.908	1.991	24.643
1.932	474	1.962	6.173	1.992	25.043
1.933	657	1.963	5.946	1.993	26.668
1.934	731	1.964	6.535	1.994	27.697
1.935	617	1.965	6.236	1.995	30.441
1.936	533	1.966	5.962	1.996	34.650
1.937	505	1.967	6.468	1.997	37.074
1.938	491	1.968	7.054	1.998	38.630
1.939	518	1.969	7.007	1.999	42.400
1.940	536	1.970	7.664	2.000	44.870
				2.001	45.910
				2.002	45.770

Produc. Gas Argentina



CFI

PRODUCCION DE GAS DE LAS PROVINCIAS

TAREA 1

INFORME FINAL 2.004



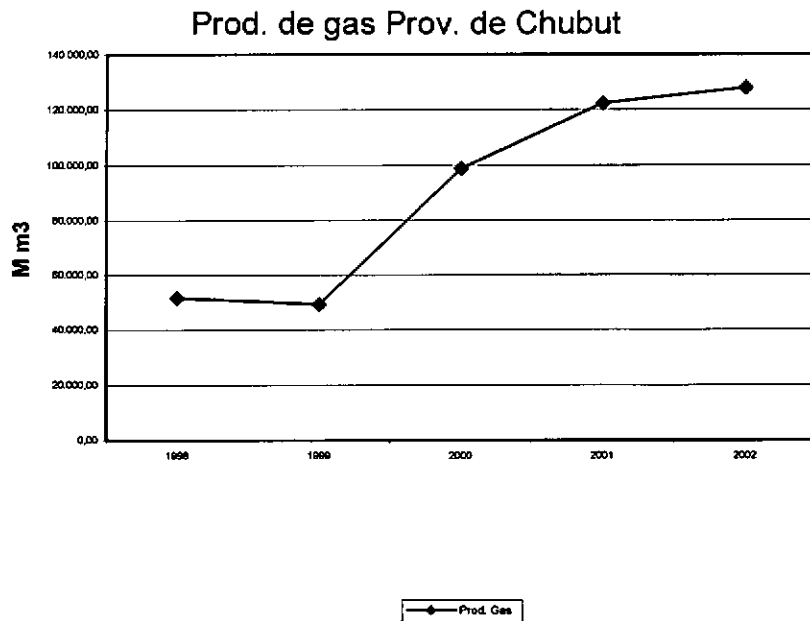
**PROVINCIA DEL CHUBUT  
PRODUCCION DE GAS**

La producción de gas de la provincia de Chubut ha crecido prácticamente todos los años a partir del año 1.999. El último año creció casi el 13 % y en el periodo 1.998 al 2.002 un 124 %.

	CHUBUT		Prod. de gas				M m3	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO		
1998	68.533,95	63.173,63	65.833,59	60.450,12	60.059,77	55.092,01		
1999	56.265,24	50.875,06	58.090,12	56.719,67	59.192,72	62.732,62		
2000	51.430,82	49.447,60	57.193,44	83.948,69	90.892,70	97.637,49		
2001	97.495,39	94.116,75	99.412,75	97.744,27	90.289,52	123.387,34		
2002	116.999,97	122.159,16	131.136,64	118.609,30	126.420,16	125.509,09		
	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMB.	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL	
	55.130,77	53.687,33	54.238,28	54.225,75	50.189,70	51.591,15	692.206,05	
	60.869,47	55.606,60	48.721,22	57.029,43	52.970,52	49.482,19	668.554,86	
	106.409,35	103.899,35	103.392,29	98.868,94	99.129,94	98.825,23	942.206,90	
	137.205,61	134.603,27	131.350,41	125.625,84	118.999,21	122.469,70	1.372.700,06	
	131.744,92	164.973,32	149.162,25	127.152,97	108.908,60	127.975,49	1.550.751,87	

2002	2002
VS 1998	VS 2001
124,03%	12,97%

Fuente: Secretaria de Energía



PROVINCIA DEL FORMOSA  
 PRODUCCION DE GAS

La producción de gas de la provincia de Formosa ha crecido todos los años a partir del año 1.998. El último año creció casi el 4.4 % y en el periodo 1.998 al 2.002 un 26 %.

	FORMOSA	Prod. gas	M m3			
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
1998	2.559,20	2.350,00	2.557,90	2.480,50	2.519,80	2.667,30
1999	3.318,00	3.200,00	3.582,00	3.337,00	3.280,00	3.470,00
2000	4.135,20	3.635,00	3.545,60	3.324,20	3.459,90	3.150,00
2001	3.176,60	2.880,20	3.240,70	2.970,94	3.840,20	3.328,00
2002	3.557,15	3.178,44	3.332,89	3.271,25	4.194,62	3.982,73

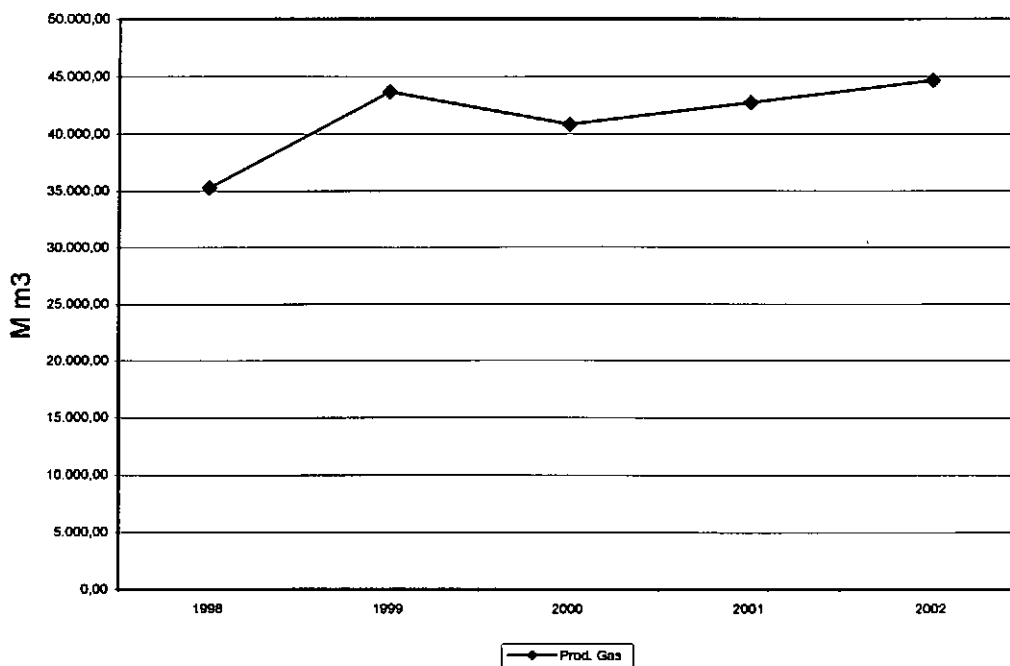
  

JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBR	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
3.433,50	3.399,60	3.151,30	3.364,90	3.348,50	3.466,50	35.299,00
3.548,00	4.029,00	4.098,00	4.088,00	3.831,20	3.913,90	43.695,10
3.246,80	3.268,20	3.173,00	3.312,40	3.300,20	3.271,80	40.822,30
3.641,34	3.634,74	3.871,50	4.211,20	4.126,02	3.854,93	42.776,37
4.125,93	3.949,39	3.694,45	3.643,56	3.617,60	4.122,99	44.671,00

2002	2002
VS 1998	VS 2001
26,55%	4,43%

Fuente: Secretaria de Energía

Prod.de gas Prov. de Formosa



**PROVINCIA DEL JUJUY  
PRODUCCION DE GAS**

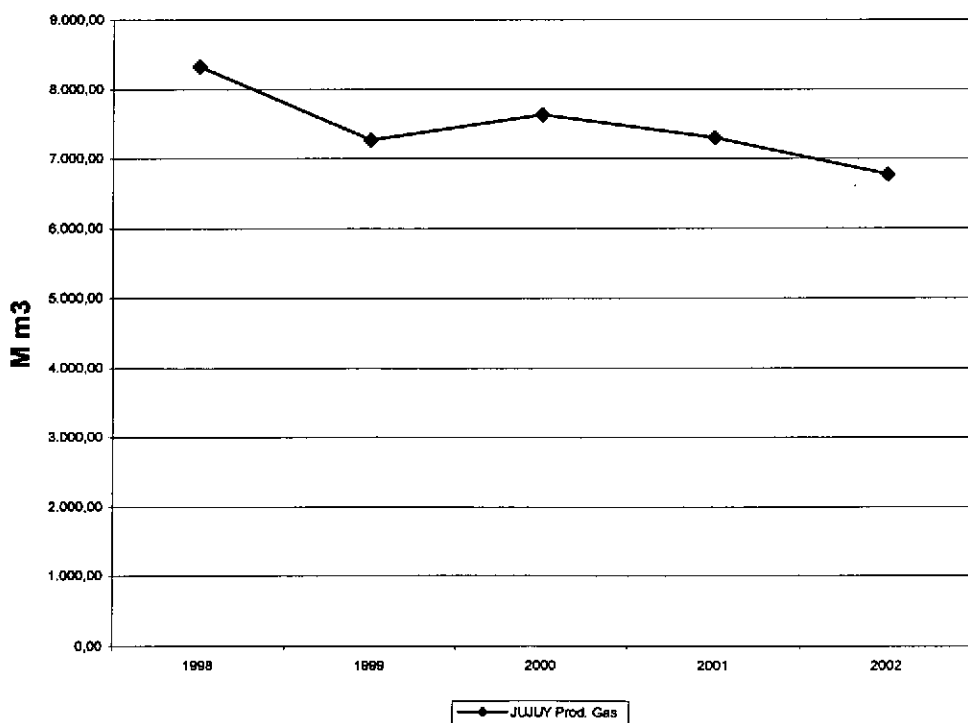
La producción de gas de la provincia de Jujuy ha decrecido casi todos los años a partir del año 1.998, (solo creció en el año 2.000). El ultimo año decreció mas el 7 % y en el periodo 1.998 al 2.002 casi un 19 %.

	JUJUY	Prod. Gas	M m3			
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
1998	650.29	611.49	726.67	690.37	728.19	710.38
1999	617.40	540.07	613.10	575.54	590.36	571.14
2000	686.66	601.58	667.51	585.32	646.09	611.60
2001	634.52	536.78	594.08	570.02	598.04	555.15
2002	628.15	579.30	609.64	568.94	490.53	453.52
JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBR	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
731.15	712.08	692.92	700.28	674.03	700.00	8,327.85
585.41	612.89	613.53	639.55	642.53	668.59	7,270.11
671.05	656.57	623.60	627.73	619.43	630.79	7,627.93
624.48	675.00	624.60	641.22	614.81	627.46	7,296.16
538.90	572.73	572.64	603.95	571.25	579.83	6,769.38

2002	2002
VS 1998	VS 2001
-18.71%	-7.22%

Fuente: Secretaria de Energía

**Prod.de gas Prov. de Jujuy**



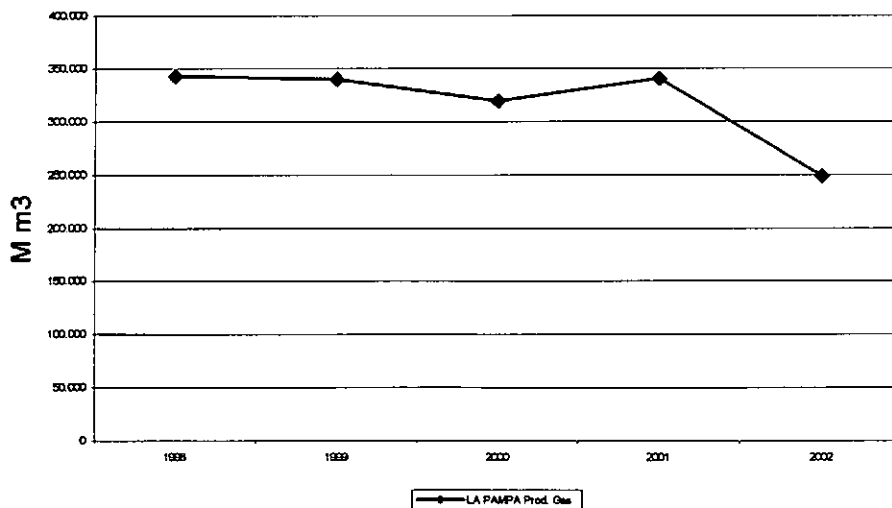
**PROVINCIA DE LA PAMPA  
PRODUCCION DE GAS**

La producción de gas de la provincia de La Pampa ha decrecido levemente casi todos los años a partir del año 1.998, ya que solo creció en el año 2.001. El último año decreció el 27 % y en el periodo 1.998 al 2.002 también un 27 %, dado que mantuvo en los últimos años un valor alrededor de los 340.000 M m3 al año.

	LA PAMPA	Prod. Gas	M m3				
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
1998	29,859.34	27,640.60	29,436.79	28,223.42	29,073.16	28,021.03	
1999	27,963.87	26,084.02	29,339.57	28,207.73	28,499.64	28,106.86	
2000	24,885.09	21,823.67	24,897.09	27,141.44	27,838.97	25,838.83	
2001	27,162.55	24,247.97	28,939.40	28,359.83	30,050.74	29,442.18	
2002	22,649.47	19,759.66	23,981.47	21,990.56	22,007.20	20,676.39	
	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBR	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
	29,517.14	29,176.82	28,589.51	27,385.24	27,407.81	28,290.01	342,620.87
	28,672.32	29,135.30	29,223.25	28,481.61	28,294.48	27,722.54	339,731.19
	26,375.23	28,910.36	28,299.26	29,080.97	26,937.96	27,221.98	319,250.85
	28,737.53	30,156.57	29,915.89	28,236.19	27,724.81	27,178.68	340,152.34
	20,999.18	20,110.84	20,694.12	20,127.61	17,330.16	17,994.45	248,321.11
2002	2002						
VS 1998	VS 2001						
-27.52%	-27.00%						

Fuente: Secretaría de Energía

**Prod.de gas Prov. de La Pampa**



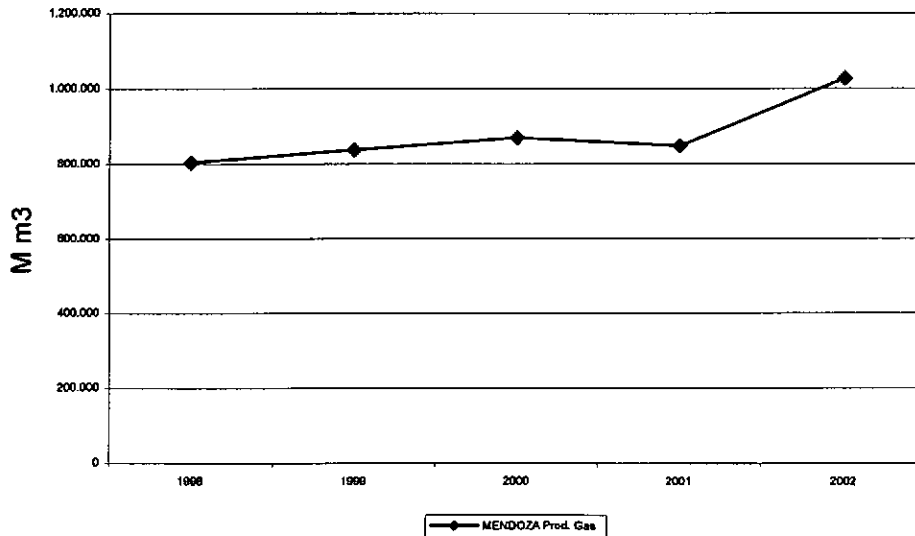
**PROVINCIA DEL MENDOZA  
PRODUCCION DE GAS**

La producción de gas de la provincia de Mendoza ha crecido prácticamente todos los años a partir del año 1.998, salvo el año 2.001. El ultimo año tuvo un importante aumento de mas del 21 % y en el periodo 1.998 al 2.002 de casi el 28 %.

	MENDOZA	Prod. Gas	M m3			
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
1998	67,687.77	61,071.20	68,345.14	65,903.35	69,696.83	67,216.90
1999	69,332.15	62,766.53	71,262.58	68,227.45	70,304.81	66,500.95
2000	75,091.36	70,000.85	73,801.49	71,757.46	73,672.47	71,961.19
2001	72,411.85	66,269.25	75,554.51	73,643.15	76,292.18	67,753.17
2002	73,715.59	69,343.56	75,949.07	76,245.36	86,475.78	87,063.97
<b>JULIO</b>						
	67,713.48	67,829.68	67,096.54	66,180.13	66,184.37	68,991.23
	68,744.87	68,618.04	76,008.43	71,372.70	70,836.01	73,941.40
	71,412.28	72,069.60	73,070.72	75,844.76	70,870.60	70,953.86
	70,377.81	68,701.15	65,993.00	68,328.98	69,031.25	73,197.86
	93,224.96	95,685.01	91,409.06	88,873.49	88,224.14	101,290.50
<b>TOTAL</b>						
	803,916.62	837,915.92	870,506.64	847,554.16	1,027,500.49	
2002	2002					
VS 1998	VS 2001					
27.81%	21.23%					

Fuente: Secretaria de Energía

**Produc.de gas Prov. de Mendoza**



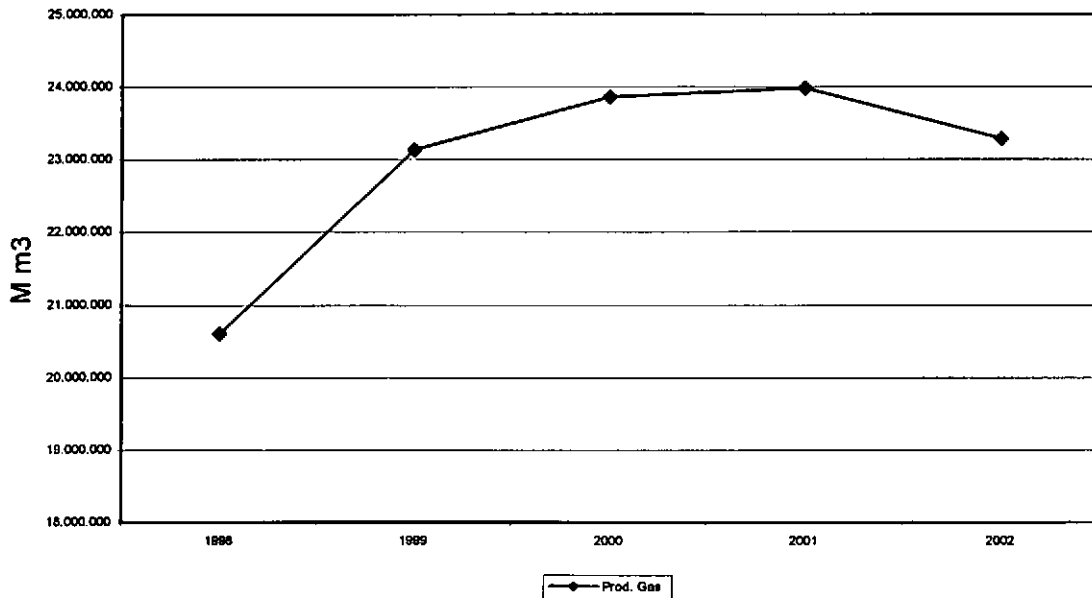
**PROVINCIA DEL NEUQUEN  
PRODUCCION DE GAS**

La producción de gas de la provincia de Neuquén ha crecido todos los años hasta el 2001. El año 2002 tuvo una baja de caso el 3 % pero a pesar de esto en el periodo 1.998 al 2.002 subió el 13 %.

	NEUQUEN	Prod. Gas	M m3			
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
1998	1.344.513,56	1.332.309,36	1.525.416,32	1.564.274,36	1.854.255,85	2.023.412,64
1999	1.698.493,39	1.564.587,91	1.904.747,50	1.813.917,33	2.187.922,57	2.293.581,29
2000	1.759.091,19	1.752.200,75	1.954.871,05	1.931.975,89	2.301.999,84	2.320.155,82
2001	1.752.314,85	1.637.146,60	2.033.129,51	1.999.219,11	2.432.352,93	2.202.945,78
2002	1.818.857,52	1.666.175,93	1.844.966,80	1.863.856,42	2.141.665,94	2.381.084,62
JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBR	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
2.049.792,90	1.976.331,49	1.809.932,79	1.711.161,59	1.693.515,89	1.723.491,89	20.608.408,64
2.394.511,97	2.209.633,53	1.897.637,44	1.796.624,71	1.667.730,67	1.705.343,78	23.134.732,09
2.396.566,68	2.313.358,42	2.060.454,12	1.705.732,84	1.557.896,68	1.805.376,87	23.859.680,15
2.387.228,32	2.079.152,12	2.128.272,53	1.789.114,76	1.720.519,51	1.826.267,36	23.987.663,38
2.545.101,99	2.204.548,86	1.982.181,36	1.683.099,22	1.522.702,08	1.634.058,21	23.288.298,95
2002	2002					
VS 1998	VS 2001					
13,00%	-2,92%					

Fuente: Secretaria de Energía

**Prod.de gas Prov. de Neuquen**



**PROVINCIA DEL RIO NEGRO  
PRODUCCION DE GAS**

La producción de gas de la provincia de Río Negro creció en el año 1.999, luego bajo hasta el año 2.001 y en el año 2.002 aumento mas de un 22 %. En el periodo 1.998 al 2.002 subió mas del 35 %.

	RIO NEGRO	Prod. Gas	M m3			
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
1998	52.797,86	50.299,99	57.684,58	54.452,02	54.384,18	52.011,88
1999	76.132,33	70.150,86	78.384,64	76.041,37	89.296,61	76.399,81
2000	75.408,15	74.080,17	80.182,58	76.733,12	77.596,20	70.308,81
2001	67.963,72	58.929,61	64.857,25	67.947,24	71.708,80	68.852,83
2002	70.289,67	62.517,72	71.870,64	81.361,13	108.197,97	104.104,30

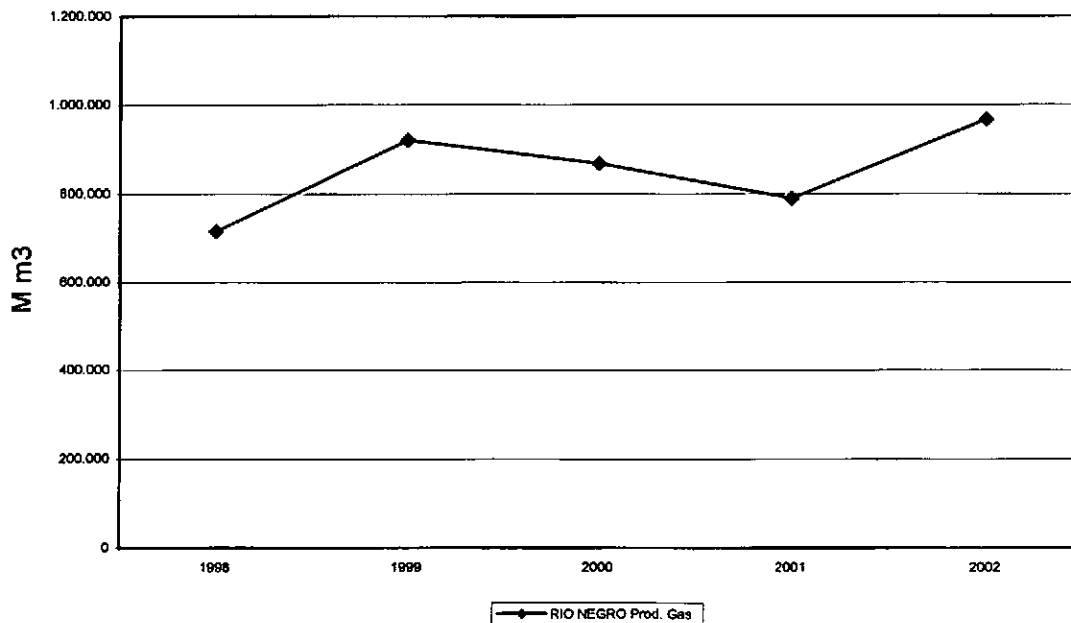
JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBR E	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
57.583,57	61.140,95	59.303,08	58.384,17	77.411,55	79.785,08	715.238,91
79.256,79	79.338,80	75.229,42	72.412,77	68.883,47	77.750,20	919.277,07
66.056,07	73.675,90	69.809,76	63.149,57	67.657,85	72.346,03	867.004,21
69.978,17	66.404,80	59.789,51	61.219,70	66.054,31	66.323,20	790.029,14
113.479,56	112.827,13	102.298,47	88.659,55	77.793,37	75.310,39	966.411,43

2002	2002
VS 1998	VS 2001
35,12%	22,33%

Fuente: Secretaria de Energía

**Prod. de gas Prov. de Rio Negro**

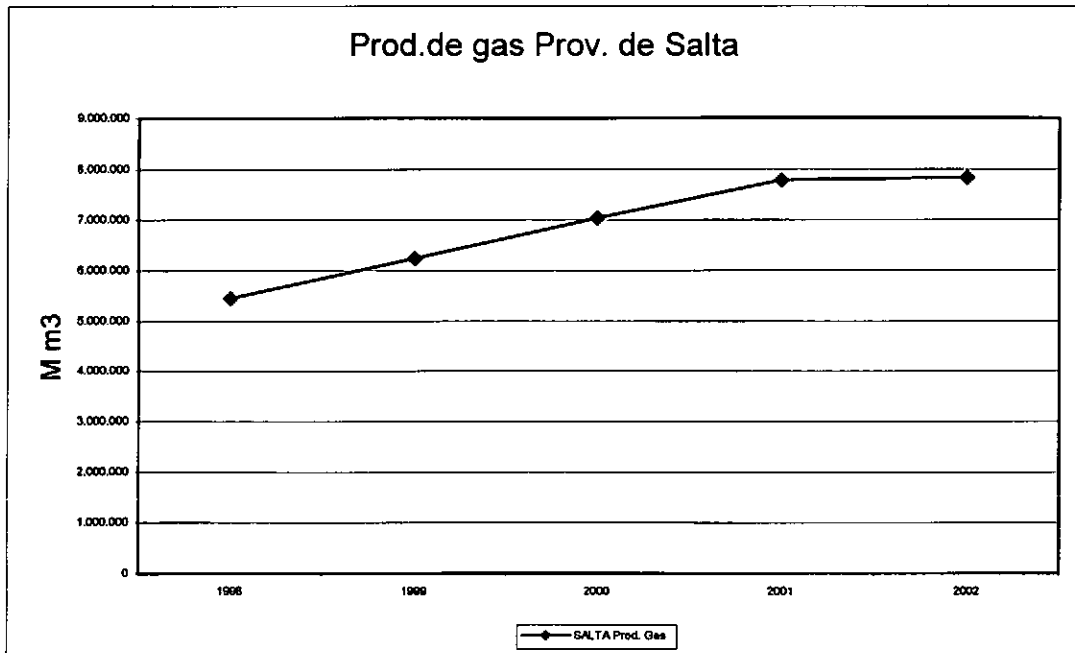


**PROVINCIA DEL SALTA  
PRODUCCION DE GAS**

La producción de gas de la provincia de Salta tuvo un importante crecimiento en todos los años, salvo el último. En el año 2.002 aumento menos del 1 % pero en el periodo 1.998 al 2.002 subió mas del 43 %.

	SALTA		Prod. Gas				M m3	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO		
1998	428.234,61	398.428,97	422.898,33	419.674,94	462.530,35	454.132,21		
1999	474.001,76	397.987,99	423.649,28	472.741,58	532.562,32	521.541,81		
2000	552.470,00	545.418,47	494.212,16	535.525,08	637.882,92	603.642,63		
2001	572.301,03	527.523,55	608.925,11	628.444,38	679.013,56	679.121,36		
2002	652.936,11	559.019,72	635.518,54	619.817,45	658.005,66	651.403,97		
	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBR E	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		
	468.164,98	476.753,51	464.365,71	488.364,80	482.373,74	487.534,61		
	557.220,29	569.145,31	568.018,27	604.675,69	560.193,41	555.166,66		
	642.520,91	663.359,18	600.389,54	605.059,55	563.999,17	603.704,79		
	722.973,11	707.820,93	672.500,80	635.255,34	668.260,34	674.453,79		
	715.893,49	715.610,79	678.557,50	657.044,75	637.223,26	644.336,88		
	2002	2002						
	VS 1998	VS 2001						
	43,49%	0,63%						

Fuente: Secretaria de Energía



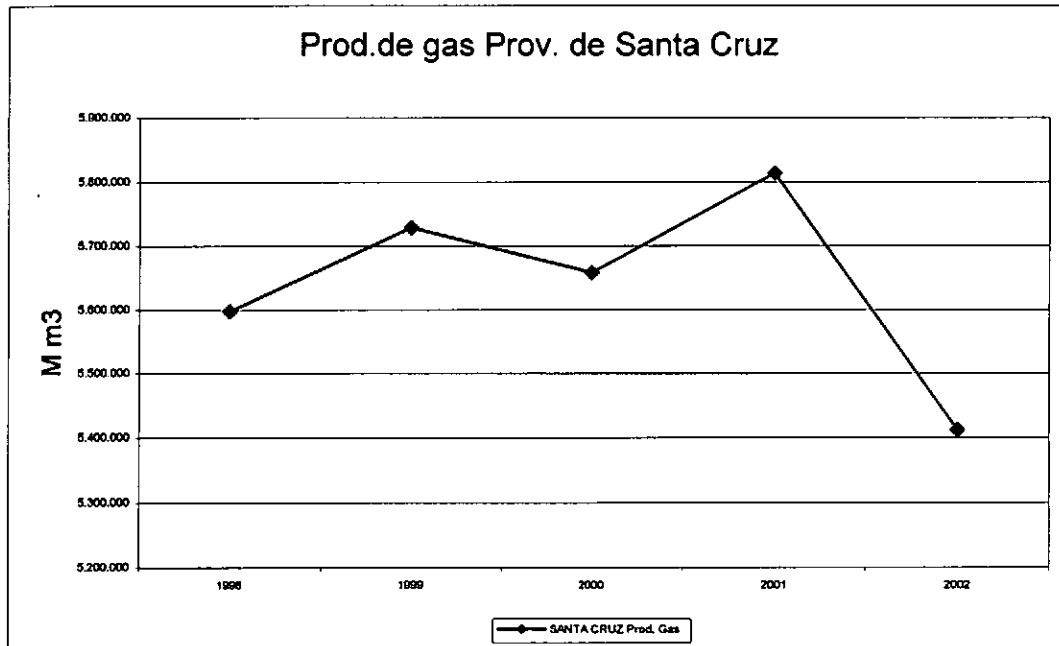


**PROVINCIA DE SANTA CRUZ  
PRODUCCION DE GAS**

La producción de gas de la provincia de Santa Cruz ha crecido en los años 1.998 y 1,999, luego decayó en el año 2.000. En el año 2.001 volvió a crecer y en el año 2.002 volvió a caer. Él ultimo año tuvo una importante caída de casi del 7 % y en el periodo 1.998 al 2.002 de mas del 3 %.

	SANTA CRUZ Prod. Gas		M m3			
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO
1998	450,781.13	413,710.63	488,851.19	476,781.46	509,252.11	498,055.27
1999	438,598.38	397,079.01	469,452.05	456,792.63	512,717.63	490,194.01
2000	465,081.68	433,882.41	442,235.29	408,308.94	517,768.39	497,922.56
2001	470,951.24	433,095.70	464,199.31	472,048.68	512,927.10	514,753.33
2002	476,142.26	456,144.12	496,223.36	473,821.95	472,531.30	458,020.88
JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
503,437.15	494,496.00	479,297.79	448,267.84	408,816.11	426,274.57	5,598,021.25
517,210.02	521,894.53	489,160.69	495,933.17	466,593.29	472,890.55	5,728,515.96
503,365.13	505,659.15	483,694.18	466,592.15	451,684.69	481,186.63	5,657,381.20
495,936.06	513,930.18	484,355.69	504,308.79	471,102.85	476,631.79	5,814,240.72
478,393.67	452,988.92	434,116.57	419,363.36	387,638.47	406,701.82	5,412,086.68
2002	2002					
VS 1998	VS 2001					
-3.32%	-6.92%					

Fuente: Secretaria de Energía



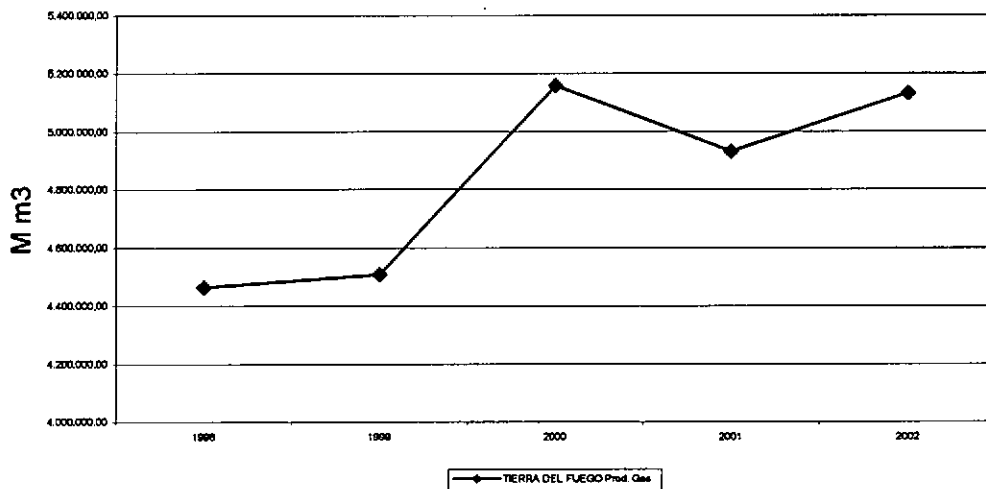
**PROVINCIA DE TIERRA DEL FUEGO  
PRODUCCION DE GAS**

La producción de gas de la provincia de Tierra del Fuego ha crecido entre los años 1.998 y 2.000, luego decayó en el año 2.001. En el año 2.002 volvió a crecer 4 % y en el periodo 1.998 al 2.002 casi un 15 %.

TIERRA DEL FUEGO		Prod. Gas	M m3			
ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
1998	359,274.43	321,774.97	341,137.95	355,628.42	388,181.01	399,061.90
1999	347,270.93	318,106.39	327,214.34	318,436.78	376,453.03	405,992.12
2000	419,684.55	405,678.38	383,455.00	398,192.33	440,052.40	456,399.23
2001	390,244.76	352,198.08	427,647.23	405,686.54	451,760.24	449,417.98
2002	380,343.84	347,462.46	419,966.39	428,986.61	490,325.51	477,606.53
JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
401,775.52	409,648.94	380,795.06	400,447.38	320,851.31	386,863.20	4,465,440.09
429,619.51	422,136.41	371,794.01	415,383.32	361,271.11	415,198.09	4,508,876.04
475,579.43	471,855.24	454,716.10	443,751.88	393,512.75	415,940.13	5,158,817.42
486,325.49	456,929.77	431,221.82	408,746.70	295,580.29	375,117.70	4,930,876.60
484,433.11	498,305.74	461,958.34	410,511.83	378,449.06	354,342.75	5,132,692.17
2002	2002					
VS 1998	VS 2001					
14.94%	4.09%					

Fuente: Secretaria de Energía

**Prod. de gas Prov. de T. del Fuego**



**PRODUCCION DEL ESTADO NACIONAL**

La producción de gas que le corresponde por jurisdicción al Estado nacional es:

	EST. NACION	Prod. Gas	M m3				
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
2002					20.133,90	19.450,20	
	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBR	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
	19.815,80	18.991,30	17.572,00	18.887,50	24.372,20	25.744,80	146.080,20

Fuente: Secretaria de Energía

**TOTAL PAIS**

La producción de gas total del país subió entre los años 1.998 y 2.001 pero bajo en el año 2.002 un 0,57 %. Entre los años 1.998 y 2,002 la suba fue de casi el 18 %

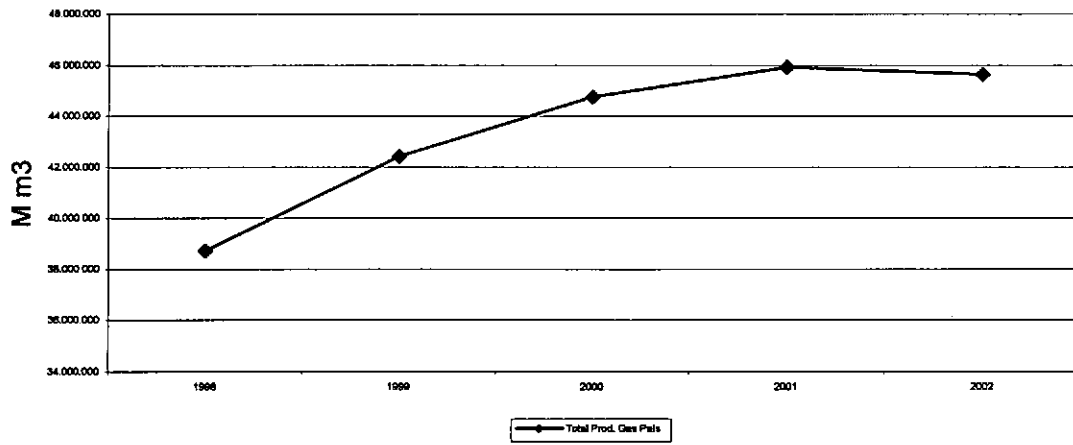
	Chubut	Formosa	Jujuy	La Pampa	Mendoza	Neuquen
1998	692.206,05	35.299,00	8.327,85	342.620,87	803.916,62	20.608.408,64
1999	668.554,86	43.695,10	7.270,11	339.731,19	837.915,92	23.134.732,09
2000	942.206,90	40.822,30	7.627,93	319.250,85	870.506,64	23.859.680,15
2001	1.372.700,06	42.776,37	7.296,16	340.152,34	847.554,16	23.987.663,38
2002	1.550.751,87	44.671,00	6.769,38	248.321,11	1.027.500,49	23.288.298,95

Río Negro	Salta	Santa Cruz	T. Del Fuego	Est.Nacion.	Total
715.238,91	5.453.456,76	5.598.021,25	4.465.440,09		38.722.936,04
919.277,07	6.236.904,37	5.728.515,96	4.508.876,04		42.425.472,71
867.004,21	7.048.184,40	5.657.381,20	5.158.817,42		44.771.482,00
790.029,14	7.776.593,30	5.814.240,72	4.930.876,60		45.909.882,23
966.411,43	7.825.368,12	5.412.086,68	5.132.692,17	146.080,20	45.648.951,40

2002	2002
VS 1998	VS 2001
17,89%	-0,57%

Fuente: Secretaria de Energía

### Prod. de gas Total del Pais



Producción de gas Provincias Argentinas  
 Año 2.002  
 Participación porcentual de cada provincia

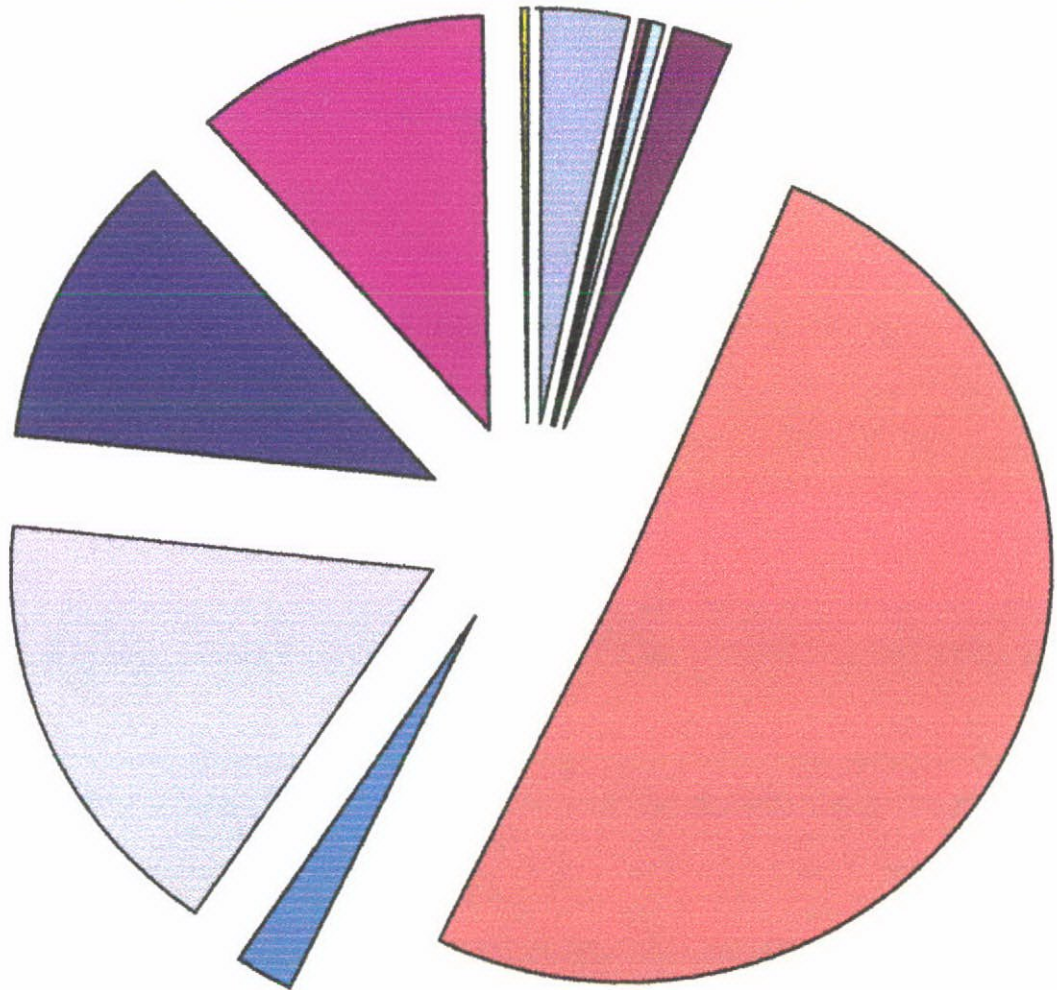
	Chubut	Formosa	Jujuy	La Pampa	Mendoza	Neuquén
2002	1.550.751,87	44.671,00	6.769,38	248.321,11	1.027.500,49	23.288.298,95
%	3,40%	0,10%	0,01%	0,54%	2,25%	51,02%

Río Negro	Salta	Santa Cruz	T. Del Fuego	Estado Nacional.
966.411,43	7.825.368,12	5.412.086,68	5.132.692,17	146.080,20
2,12%	17,14%	11,86%	11,24%	0,32%

Fuente: Secretaria de Energía de la Nación.

### Total Prod. Gas Pais Año 2.002

■ Chubut ■ Formosa □ Jujuy □ La Pampa ■ Mendoza ■ Neuquen ■ Rio Negro □ Salta ■ Santa Cruz ■ T. Del Fuego ■ Est.N



CFI

CONTROL DE LAS REGALIAS

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 2

INFORME FINAL 2.004

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES : DICIEMBRE

AÑO: 2.003

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	DIC/03	DIC/02	DIC/01	DIC/00	DIC/99	DIC/98
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	15.560	17.486	21.093	19.928	20.640	21.491
EL CHIVIL	605	687	749	878		0

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
P.LARGO	182,92	167,51	109,67	177,54	148,64	57,29
EL CHIVIL	162,24	151,87	99,20	156,28	-	-

T. DE CAMBIO 2,9 3,27 1 1 1 1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	U\$S	U\$S	U\$S	U\$S	U\$S	U\$S
P. LARGO	306.253	326.111	212.063	346.137	302.980	88.379
EL CHIVIL	7.131,69	7.672,78	4.628	9.488	0	0

T. DE CAMBIO 2,9 3,27 1 1 1 1

Fuente : Declaraciones Juradas Concesionario

Nota: El precio de venta de P.Largo es el promedio ponderado de todos los concesionarios.



INFORME DE DICIEMBRE DEL 2.003

YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO ESTA EN LOS 15.500 M3 Y SE ESPERA RECUPERARLA CON LAS NUEVAS TAREAS DE EXPLORACION

PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

EL PRECIO INTERNACIONAL SE MANTUVO ALTO POR ENCIMA DEL AÑO PASADO.

REGALIAS PETROLERAS

AL CAER LA PRODUCCION DE PETROLEO EL COBRO DE REGALIAS DISMINUYO CON RESPECTO AÑOS ANTERIORES.

YACIMIENTO EL CHIVIL

EN ESTE MES DE DICIEMBRE DEL 2003 LOGRO SUPERAR LOS 600 M3 POR MES, PERO SIGUE POR ABAJO DEL AÑO PASADO.  
LAS REGALIAS BAJAN POR EFECTO DE LA CAIDA DE LA PRODUCCION DEL CRUDO A PESAR QUE EL PRECIO DE VENTA FUE MAYOR.

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

AÑO: 2.004

MES :ENERO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	ENE/04	ENE/03	ENE/02	ENE/01	ENE/00	ENE/99
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	15.184	17.441	19.559	19.020	21.079	20.606
EL CHIVIL	614	670	722	861	0	0

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3
P. LARGO	187,68	173,98	98,563	172,25	152,59	64,77
EL CHIVIL	174,88	168,47	74,27	163,90	-	-
t. de cambio	2.93	3.22	1.8	1	1	1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	U\$S	U\$S	U\$S	U\$S	U\$S	U\$S
P. LARGO	317.781	333.229	352.831	332.773	326.439	101.122
EL CHIVIL	7.743	8.331	6.424	9.713	0	0
t. de cambio	2.93	3.22	1.8	1	1	1

Fuente : Declaraciones Juradas Concesionario

Nota: El precio de venta de P. Largo es el promedio ponderado de todos los concesionarios.

## INFORME MENSUAL DE REGALIAS

ENERO DEL AÑO 2.004

YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO DE ENERO CON SOLO 15.184 M3 Y CON UNA MEDIA DIARIA DE 490 M3, ES LA MENOR DE TODOS LOS AÑOS CONSIGNADOS. PERDIÉNDOSE LA MEJORA QUE SE HABIA EFECTUADO EN LA EXPLOTACION LOS AÑOS 1.999 Y 2.000.

PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

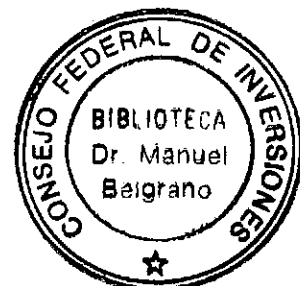
EL PRECIO DEL WTI SE MANTIENE ALTO (214 U\$/M3). EL PRECIO DEL CRUDO SEGÚN ACUERDO ENTRE PRODUCTORES Y REFINADORES SIGUE EN 28,5 U\$/BL=179,245 U\$/M3.  
LA EXPORTACION SE PAGA CON EL PRECIO REAL.

INGRESOS DE REGALIAS

LA RECAUDACION POR REGALIAS PETROLERAS DEPENDE DE LA PRODUCCION Y DEL PRECIO DEL PETROLEO. EL MONTO COBRADO ES INFERIOR AL AÑO 2003 DADO QUE EL ALZA DEL PRECIO DE VENTA INTERNACIONAL DEL PETROLEO NO FUE SUFICIENTE PARA COMPENSAR LA BAJA DE LA PRODUCCION.

YACIMIENTO EL CHIVIL

LA PRODUCCION SE MANTIENE EN ALREDEDOR DE LOS 600 M3 POR MES, POR DEBAJO DEL AÑO PASADO.  
EL PRECIO DEL CRUDO SIGUE EL AUMENTO DEL PRECIO INTERNACIONAL, POR ENCIMA DEL AÑO PASADO.  
LAS REGALIAS BAJAN PORQUE EL AUMENTO DEL CRUDO NO COMPENSA LA BAJA DE LA PRODUCCION.  
SIGUE EL RECLAMO POR EL JUICIO DE PAGO DE SOLO EL 8 % DE REGALIAS EN LUGAR DEL 12 %.



PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES : FEBRERO

AÑO: 2004

PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	2004	2003	2002	2001	2000	1999
	m3	m3	m3	m3	m3	m3
P. Largo	13.412	15.298	17.525	16.484	19.456	19.248
El Chivil	525	612	669	861	-	-

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3
P. LARGO	197,52	199	100,33	172,25	165,51	62,07
EL CHIVIL	176,83	184,898	67,466	163,90	-	-
T.cambio	2.93	3.15	2.4	1	1	1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	u\$	u\$	u\$	u\$	u\$	u\$
P. LARGO	291.580	334.122	186.033	285.207	332.705	88.303
EL CHIVIL	6.704	8.349	3.070	8.550	-	-
T.Cambio	2.93	3.15	2.4	1	1	1

Fuente : Declaraciones Juradas Concesionario

Nota: El precio de venta de P. Largo es el promedio ponderado de todos los concesionarios.

INFORME MES DE FEBRERO 2004  
YACIMIENTO PALMAR LARGO

PRODUCCION

LA PRODUCCION SIGUE EN DISMINUCION. SE PERDIO EL AUMENTO GANADO EN EL AÑO 2002 Y ADEMAS FEBRERO 2004 FUE MAS BAJO DE TODOS LOS FEBRERO DESDE EL AÑO 1.999. CON RESPECTO AL AÑO 1.999 LA PRODUCCION DE PETROLEO DE PALMAR LARGO BAJO UN 30,3 %.

PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO

EL PRECIO INTERNACIONAL SIGUE ALTO (217.81 U\$/M3), SIMILAR AL AÑO PASADO. SE ESPERABA UNA BAJA PERO LA OPEP LOGRO MANTENER LA COTIZACION DEL CRUDO INTERNACIONAL. COHESIONADA

REGALIAS

LA BAJA DE LA CANTIDAD DE PRODUCCION EXTRAIDA DE LOS YACIMIENTOS Y EL MANTENIMIENTO APROXIMADO DEL PRECIO INTERNACIONAL DEL CRUDO HACE QUE BAJEN LAS REGALIAS EN DOLARES CON RESPECTO AL AÑO PASADO.

YACIMIENTO EL CHIVIL

LA PRODUCCION SE MANTIENE ALREDEDOR DE UN POCO MAS DE 500 M3 MENSUALES. EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO ES LOCAL A LA DESTILERIA REFINOR EN SALTA. LAS REGALIAS CAEN TANTO POR LA MENOR PRODUCCION DE CRUDO COMO POR LA BAJA DEL PRECIO DEL MISMO.

PROVINCIA DE FORMOSA

INFORME HIDROCARBUROS

MES :MARZO  
PRODUCCION

AÑO: 2.004

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	MAR/04	MAR/03	MAR/02	MAR/01	MAR/00	MAR/99
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P.LARGO	14.475	16.339	18.364	16.134	20.176	21.471
EL CHIVIL	597	666	693	822	1.281	0

PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3
P. LARGO	201,86	178,956	118,31	158,89	171,82	76,20
EL CHIVIL	186,60	170,57	87,05	146,96	164,25	0

T. DE CAMBIO 2,84 2,96 2,9 1 1 1

REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	mar/04	mar/03	mar/02	mar/01	mar/00	mar/99
	u\$	u\$	u\$	u\$	u\$	u\$
P. LARGO	308.180	316.967	238.360	254.544	347.365	124.328
EL CHIVIL	8.057	8.322	4.353	8.321	14.483	0

T. DE CAMBIO 2,84 2,96 2,9 1 1 1

Fuente : Declaraciones Juradas Concesionario

Nota: El precio de venta de P. Largo es el promedio ponderado de todos los concesionarios.

## INFORME MES DE MARZO DEL 2004

### YACIMIENTO PALMAR LARGO

#### PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL MES DE MARZO CON 14.475 M3 ES MENOR A LA DEL AÑO PASADO (16.338 M3). QUE A SU VEZ FUE MENOR A LA DEL MISMO MES DEL AÑO 2002 (18.364 M3). LA RECUPERACION DE LA PRODUCCION DEL AÑO 2002 SOBRE EL AÑO 2001 (16.134 M3) SE EMPEZO A PERDER EN EL 2003 Y SIGUIO ESTE AÑO.

#### PRECIO DEL PETROLEO

EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO INTERNACIONAL (WTI) EN MARZO FUE DE 231.01 U\$S/M3, UN PRECIO ALTO QUE HACE QUE EL PRECIO PROMEDIO DE PALMAR LARGO SEA DE 201,86 \$/M3. ESTE ES EL MEJOR PRECIO OBTENIDO DESDE EL AÑO 1.999.

#### REGALIAS

AL CAER LA PRODUCCION MAS QUE EL AUMENTO DEL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO HACE QUE LAS REGALIAS SEAN MENORES AL AÑO PASADO. ADEMAS ES MENOR LA TASA DE CAMBIO POR LO QUE LA RECAUDACION EN PESOS BAJA POR ESTOS DOS CONCEPTOS

### YACIMIENTO EL CHIVIL

#### PRODUCCION

LA PRODUCCION DE EL CHIVIL FUE ALREDEDOR DECASI 600 M3 POR MES. SIGUE CAYENDO CADA AÑO UN POCO MAS.

#### PRECIO DEL CRUDO

EL PRECIO DEL CRUDO INTERNACIONAL SIGUE AUMENTANDO Y SE MANTIENE ALTO TAMBIEN EL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO EL CHIVIL

#### REGALIAS

AL SER MENOR LA PRODUCCION DE CRUDO INFLUYE MAS EN EL COBRO DE REGALIAS QUE EL MAYOR PRECIO DE VENTA DEL CRUDO SOBRE EL DEL AÑO PASADO. PRODUCCION DE PETROLEO PALMAR LARGO AÑO 2.003

## PROVINCIA DE FORMOSA

### INFORME DE HIDROCARBUROS

MES : ABRIL

AÑO: 2.004

#### PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	2004	2003	2002	2001	2.000	1999
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
P. LARGO	14.009	14.458	18.066	15.914	19.571	19.883
EL CHIVIL	621,62	658	703	751	1.492	0

#### PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	2.004	2.003	2002	2001	2000	1999
	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3	u\$/m3
P. LARGO	198,80	151,223	133,615	160,20	148,47	91,00
EL CHIVIL	188,13	139,195	112,317	150,31	138,59	-

T. de cambio    2,93                    2,87                    3,25                    1                    1                    1

#### REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON:

	2.004	2.003	2002	2001	2.000	1999
	u\$	u\$	u\$	u\$	u\$	u\$
P. LARGO	302.546	236.731	266.108	253.502	283.483	159.361
EL CHIVIL	8.481	6.576	5.847	7.680	13.894	0

T. de cambio    2,93                    2,87                    3,25                    1                    1                    1

Fuente : Declaraciones Juradas Concesionario

Nota: El precio de venta de P. Largo es el promedio ponderado de todos los concesionarios.



## RESUMEN MES DE ABRIL DEL AÑO 2004

### YACIMIENTO PALMAR LARGO

#### PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO SIGUE CAYENDO.ES LA MAS BAJA DE TODOS LOS AÑOS ANTERIORES.LA MEDIA DIARIA ESTA POR DEBAJO DE LOS 470 M3 POR DIA.

LA PERFORACION DE NUEVOS POZOS POR LOS CONCESIONARIOS TANTO PARA REPOSICION DE RESERVAS COMO MAYOR PRODUCCION SE HACE IMPRESCINDIBLE.

#### PRECIO

EL PRECIO DEL CRUDO WTI SE SITUO EN 230.99 U\$/M3 CON LO QUE SE MANTIENE ALTO. NO SE ESPERA POR AHORA BAJAS. DEBIDO A LAS RETENCIONES A LA EXPORTACION LA DIFERENCIA CON EL, PROMEDIO DE VENTA DE PALMAR LARGO AUMENTO A MAS DE 30 U\$/M3

#### REGALIAS

LAS REGALIAS SUBIERON EN DOLARES CON RESPECTO AL AÑO ANTERIOR A PESAR DE LA MENOR PRODUCCION, QUE SE PUDO EQUILIBRAR CON EL AUMENTO DEL PRECIO INTERNACIONAL DEL PETROLEO.

### YACIMIENTO EL CHIVIL

#### PRODUCCION

SE MANTIENE ESTABLE DESDE HACE UN AÑO EN UN VALOR CERCANO A LOS 600 M3 POR MES.

#### PRECIO

EL PRECIO DEL PETROLEO ES MAYOR AL DE ABRIL DEL AÑO 2.003 CONN UNA TENDENCIA ALCISTA FIRME

#### REGALIAS

HAN AUMENTADO EN DOLARES DEBIDO AL AUMENTO DEL PRECIO DEL CRUDO.

## INFORME HIDROCARBUROS

MES : MAYO

AÑO: 2004

### PRODUCCION

LA PRODUCCION DE PETROLEO FUE:

	2004	2003	2002	2001	2000	1999
P. LARGO	14.259	16.716	18.027	20.302	20.663	19.245
EL CHIVIL	668,07	664,5	713,68	758,38	1.414.86	0

### PRECIO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO FUE:

	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3	U\$/M3
P. LARGO	206,37	156,602	144,72	167,17	166,11	96,22
EL CHIVIL	185,37	138,616	121,523	157,98	157,56	--

T. de cambio 2,966 2,84 3,5 1 1 1

### REGALIAS

LAS REGALIAS COBRADAS POR LA PROVINCIA FUERON

	2.004	2.003	2.002	2.001	2.000	1.999
	u\$s	u\$s	u\$s	u\$s	u\$s	u\$s
P. LARGO	328.109	277.894	290.794	337.686	347.314	165.549
EL CHIVIL	9.177	6.605	6.457	8.204	15.262	--

T. de cambio 2.966 2,84 3,5 1 1 1

Fuente: Declaraciones Juradas de los Concesionarios

Nota El precio de venta de P. Largo es el promedio ponderado de todos los concesionarios.

## YACIMIENTO PALMAR LARGO

### PRODUCCION

LA PRODUCCION DEL YACIMIENTO PALMAR LARGO HA DISMINUIDO CASI UN 30 % CON RESPECTO A LA RECUPERACION QUE SE HABIA LOGRADO EN LOS AÑOS 2.000 Y 2.001. SE ESPERA QUE LOS DATOS NUEVOS DE LA SISMICA 3-D REALIZADA PERMITAN NUEVAS INVERSIONES QUE AUMENTEN LA BAJA PRODUCCION.

### PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

EL PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO EN DOLARES DEL MES DE MAYO FUE SUPERIOR AL DE TODOS LOS AÑOS ANTERIORES Y MARCA UN VALOR CERCANO A LAS CRISIS DE LA GUERRA DEL GOLFO Y EL EMBARGO PETROLERO DE 1.973

### REGALIAS PETROLERAS

LAS REGALIAS DEPENDEN TANTO DE LA PRODUCCION COMO DEL PRECIO DEL CRUDO. AL TENER UN GRAN PRECIO DE VENTA SE LOGRO SUPERAR LAS REGALIAS DEL AÑO PASADO A PESAR DE HABER BAJADO LA PRODUCCION.

LAS RETENCIONES A LA EXPORTACION DE CRUDO PASARON DE UN 20 AL 25 % SE APLICA EL DECRETO 435 SOBRE DESCUENTOS DE GASTOS POR PUESTA EN COMERCIALIZACION DEL CRUDO.

## YACIMIENTO EL CHIVIL

EL YACIMIENTO EL CHIVIL CONTINUA CON UNA PRODUCCION CERCANA A LOS 700 M3 POR MES. PRODUCCION DE CRUDO IGUAL A LA DEL AÑO PASADO.

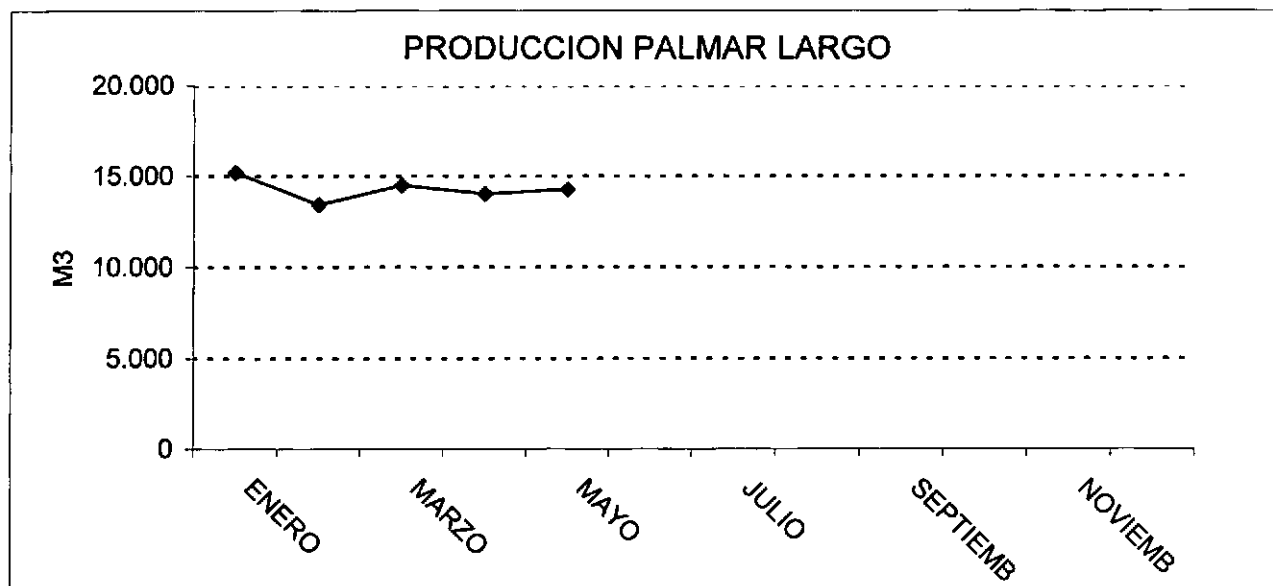
### PRECIO DE VENTA Y REGALIAS

LAS REGALIAS EN DOLARES AUMENTARON CON RESPECTO AL AÑO PASADO POR EL AUMENTO DEL PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

Producción de petróleo Palmar Largo Diciembre 2.003 y Enero- Mayo 2.004

Empresa	DICIEMB	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO
	M3	M3	M3	M3	M3	M3
YPF	4.670	4.556,70	4.023,60	4.342,50	4.202,70	4.277,70
PLUSPE	5.938	5.794,60	5.116,68	5.522,21	5.344,43	5.439,81
CGC	2.778	2.711,24	2.394,04	2.583,79	2.500,61	2.545,23
D.WON	2.179	2.126,56	1.877,68	2.026,50	1.961,26	1.996,26
TOTAL	15.565	15.189,10	13.412,00	14.475,00	14.009,00	14.259,00
media diaria	502,10	489,97	462,48	466,94	466,97	459,97

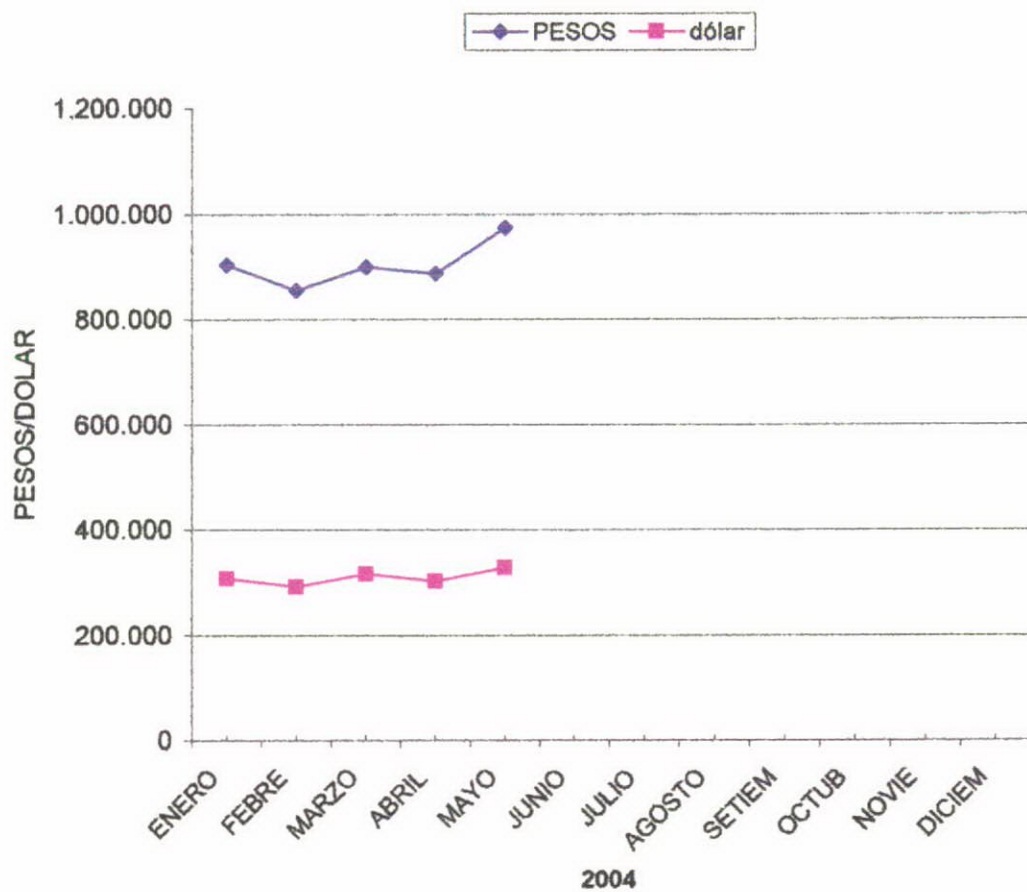
PRODUCCION DE PETROLEO PALMAR LARGO AÑO 2.004



Fuente: Declaraciones Juradas de los Concesionarios.



### REGALIAS PALMAR LARGO AÑO 2004



Deposito Bancario de las regalías de Palmar largo y El Chivil

PALMAR LARGO			
	Diciembre-03	BANCO	CUENTA
YPF	298.289,10	Comafi	299
PLUSPETROL	333.382,00	Comafi	13218/1
CGC	137.265,10	Comafi	13218/1
D.WON	109.762,90	Comafi	13218/1
TOTAL	878.699,11		
Cambios por Anexo II de octubre			
D.Won sube \$377,5068			
Cambios por Anexo II de Noviembre			
D.Won baja \$ 1.308,0149			
YPF sube \$ 7.771,84			
Pluspetrol sube \$ 6.594			
EL CHIVIL			
CGC	20.681,92	Comafi	13218/1

PALMAR LARGO			
	Enero-04	BANCO	CUENTA
YPF	318.706,28	Comafi	299
PLUSPETROL	318.278,00	Comafi	13218/1
CGC	147.935,92	Comafi	13218/1
D.WON	115.538,92	Comafi	13218/1
TOTAL	900.459,12		
Cambios por Anexo II de Diciembre			
YPF sube \$ 4,439,04			
Pluspetrol baja \$ 35,078			
EL CHIVIL			
CGC	22.687,03	Comafi	13218/1

PALMAR LARGO			
	Febrero-04	BANCO	CUENTA
YPF	288.624,31	Comafi	299
PLUSPETROL	334.428,00	Comafi	13218/1
CGC	139.059,15	Comafi	13218/1
D.WON	101.850,76	Comafi	13218/1
TOTAL	863.962,22		
Cambios por Anexo II de Enero			
YPF sube \$ 509,33			
Pluspetrol baja \$ 27.746			
D.Won baja \$456,1923			
Cambios por Anexo de Diciembre			
Plusp. Sube \$ 54.474			
D.Won baja \$ 966,4479			
EL CHIVIL			
CGC	19.643,50	Comafi	13218/1

PALMAR LARGO			
	Marzo-04	BANCO	CUENTA
YPF	300.609,69	Banco Nación	3286/07
PLUSPETROL	331.522,00	Banco Nación	3286/07
CGC	146.169,04	Banco Nación	3286/07
D.WON	113.111,92	Banco Nación	3286/07
TOTAL	891.412,65		
Cambios por Anexo II de Febrero			
YPF baja \$ 9.180,89			
Pluspetrol sube \$ 27.494			
D. Won baja \$ 2.131,45			
EL CHIVIL			
CGC	22.882,59	Banco Nación	3286/07

PALMAR LARGO			
	Abril-04	BANCO	CUENTA
YPF	313.017,99	Bco Nacion	3286/07
PLUSPETROL	338.987,00	Bco Nacion	3286/07
CGC	147.740,84	Bco Nacion	3286/07
D.WON	110.759,88	Bco Nacion	3286/07
TOTAL	910.505,71		
Cambios por Anexo II de Marzo			
YPF sube \$ 236,87			
Pluspetrol sube \$ 24.096			
D.Won baja \$ 287,0049			
EL CHIVIL			
CGC	22.882,59	Bco Nacion	3286/07

PALMAR LARGO			
	Mayo-04	BANCO	CUENTA
YPF	365.263,00	Bco Nacion	3286/07
PLUSPETROL	343.463,00	Bco Nacion	3286/07
CGC	152.886,66	Bco Nacion	3286/07
D.WON	119.358,06	Bco Nacion	3286/07
TOTAL	910.505,71		
Cambios por Anexo II de Abril			
YPF resta \$ 2.765,25			
Pluspetrol agrega \$ 255 y \$ 5.870 por Abril y Marzo respectivamente			
D. Won agrega \$ 4.440,95			
EL CHIVIL			
CGC	27.220,34	Bco Nacion	3286/07

Las compañías concesionarias de Palmar Largo son:  
 Pluspetrol / YPF / Compañía General de Combustibles (C.G.C) / Dong Won

La compañía concesionaria de El Chivil es: Compañía General de Combustibles (C.G.C)



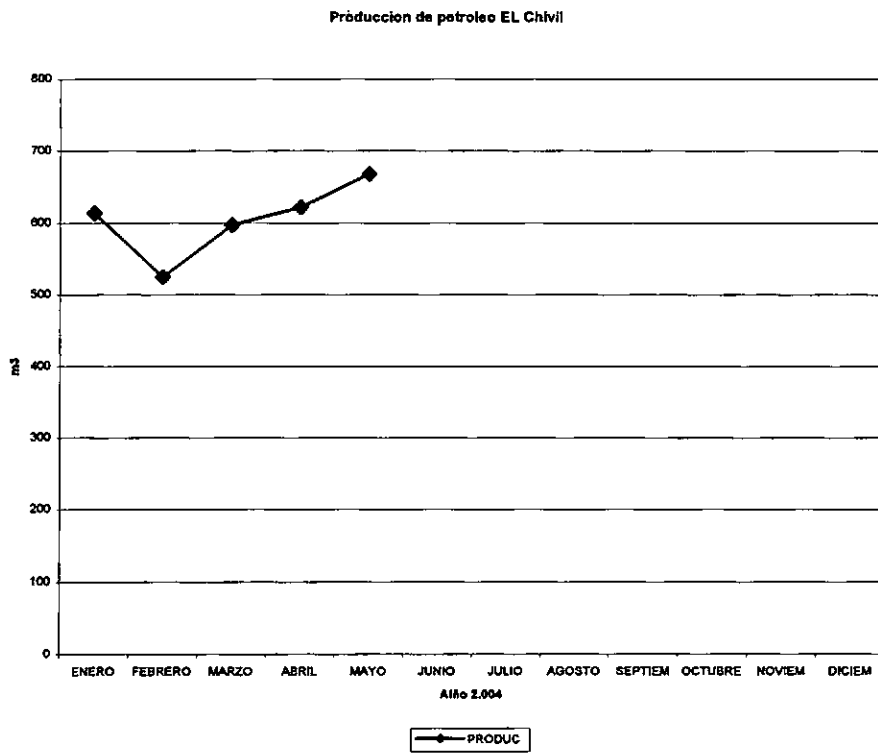
PRODUCCION,REGALIAS Y PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO AÑO 2004

	Produc	Venta	Flete	Gasto	V.B.P.	Regal.	Regalí	Regal	Venta	
2003/ 2004	M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	M3	pesos	dólar	u\$/ M3	Dólar
Dicie	604,89	470,51	29,00	14,12	427,39	48,39	20.682	7.132	162,24	2,90
Enero	613,80	512,39	35,00	15,37	462,02	49,10	22.687	7.743	174,88	2,93
Febre	525,16	518,10	35,00	15,54	467,56	42,01	19.644	6.704	176,83	2,93
Marzo	597,10	529,94	35,00	15,90	479,04	47,77	22.883	7.731	186,60	2,84
Abril	621,62	551,22	35,00	16,54	499,68	49,73	24.849	8.481	188,13	2,93
Mayo	668,07	549,81	35,00	5,4871	509,32	53,45	27.220	9.177	185,37	2,966

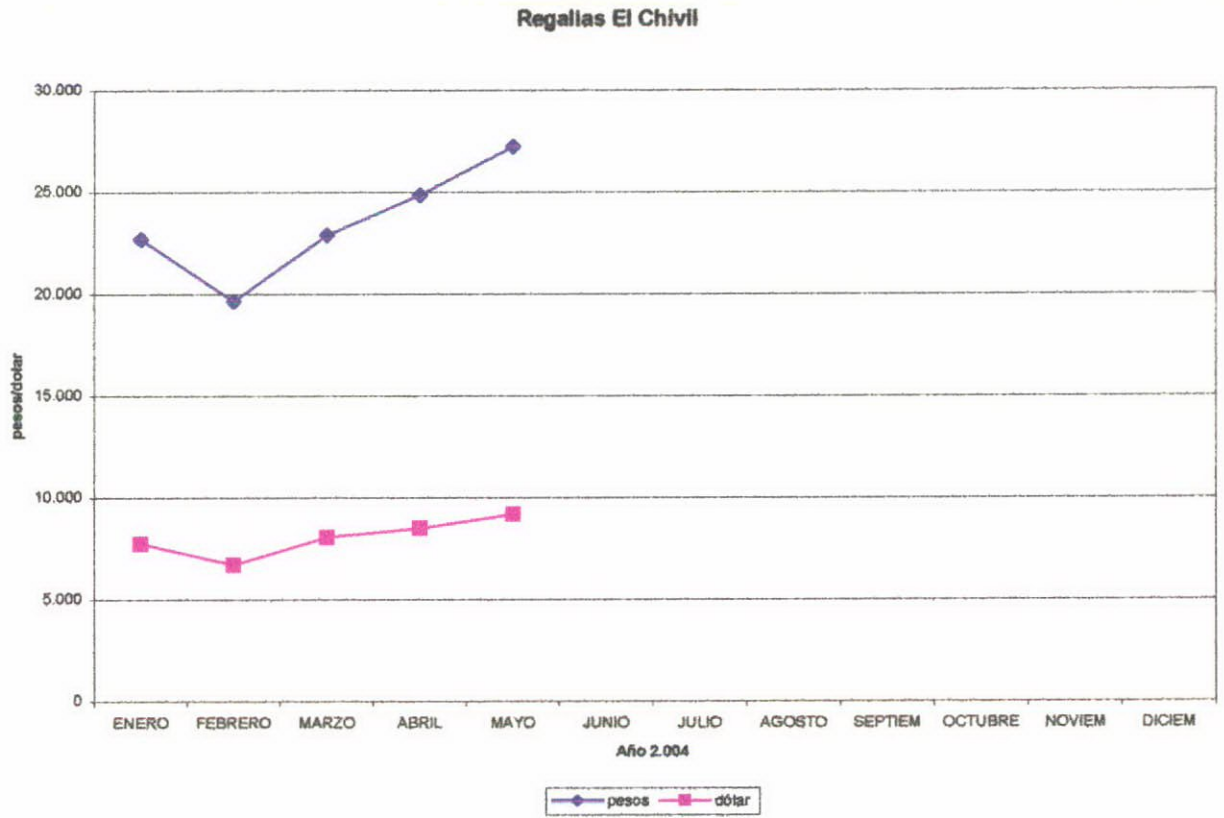
- Valor Boca de Pozo = precio de venta –flete - gastos de puesta en comercialización. En mayo se bajo el descuento por gastos.
- Regalías pagadas 8 % de la producción en m3.

Fuente : Datos de las Declaraciones Juradas del Concesionario

# PRODUCCION DE PETROLEO EL CHIVIL AÑO 2.004

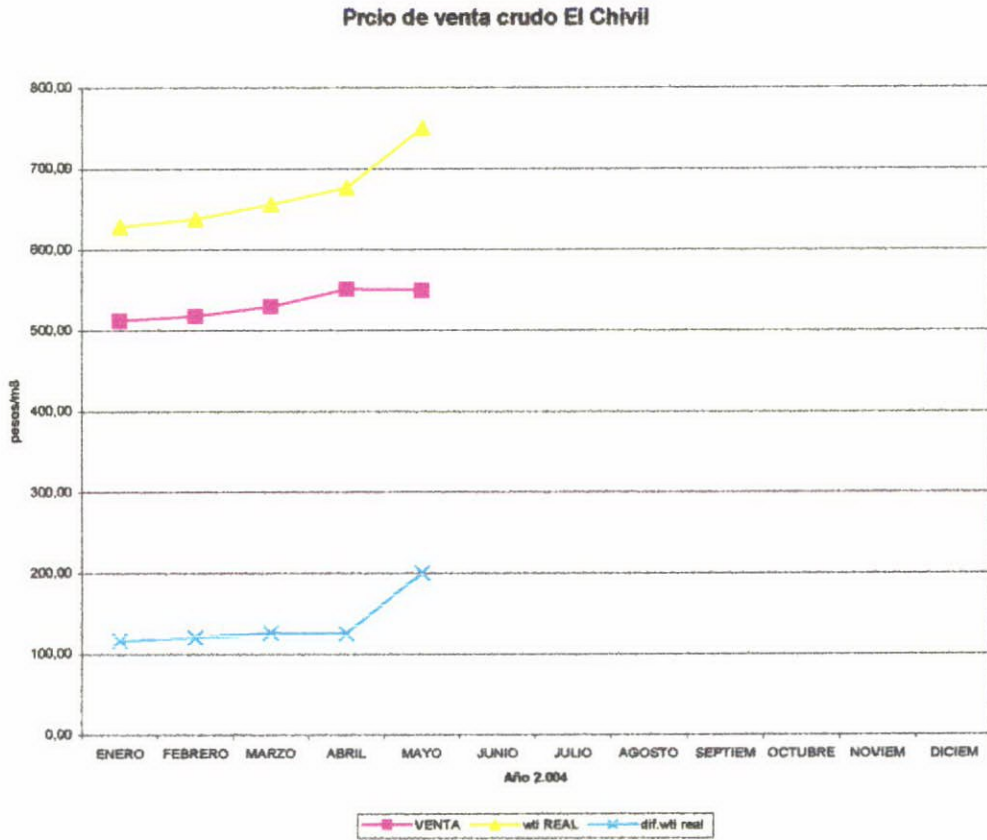


# REGALIAS EL CHIVIL AÑO 2.004



# Precio de venta crudo El Chivil año 2.004

Diferencia de precio entre el pagado y el precio internacional (WTI)



## INFORME DE PRODUCCION

YACIMIENTO PALMAR LARGO

INFORME FINAL 2.004

## Producción de petróleo Palmar Largo Diciembre 2.003

- La producción de petróleo durante el mes de Diciembre fue de 15.565 m<sup>3</sup> con un promedio diario de 521,1 m<sup>3</sup>.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	14.910,0 m <sup>3</sup>
Yacimiento Cañada Rica	110,9 m <sup>3</sup>
Yacimiento Puesto La Entrada	513,1 m <sup>3</sup>
Yacimiento La Tigra Norte	0,0 m <sup>3</sup>
Yacimiento El Potrillo	31,0 m <sup>3</sup>
Yacimiento El Molino	0,0 m <sup>3</sup>

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 15.539,328 m<sup>3</sup> correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	8.674,112	m <sup>3</sup>
Provincia de Formosa	6.865,216	m <sup>3</sup>

## AGUA

- La producción total de agua fue de 160.392,0 m<sup>3</sup>, la que representa el 90,8 % de la producción total de fluidos. Incluido el Yacimiento Balbuena Este (Salta) de 589 m<sup>3</sup>

## GAS

- La producción de gas total fue de 3.752,1 Mm<sup>3</sup>.

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	2.201,0 Mm <sup>3</sup> .
Gases Inertes	1.132,6 Mm <sup>3</sup> .
Entregado a CGC El Chivil	403,0 Mm <sup>3</sup> .
Venteo	15,5 Mm <sup>3</sup> .
GOR (venteo)	0,96 m <sup>3</sup> /m <sup>3</sup> .
Poder Calorífico de Gas Real	9.557,0 Kcal

- En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m<sup>3</sup>/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.
- Datos obtenidos en yacimiento y el embarque de Ing. Juárez

## Producción de petróleo Palmar Largo Enero 2.004

- La producción de petróleo durante el mes de Enero fue de 15.488,0 m<sup>3</sup> con un promedio diario de 499.6 m<sup>3</sup>.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	14.378,2 m <sup>3</sup>
Yacimiento Cañada Rica	248,1 m <sup>3</sup>
Yacimiento Pto La Entrada	531,6 m <sup>3</sup>
Yacimiento La Tigra Norte	0,0 m <sup>3</sup>
Yacimiento El Potrillo	31,1 m <sup>3</sup>
Yacimiento El Molino	0,0 m <sup>3</sup>

- La distribución por provincias fue la siguiente:

Provincia de Formosa	15.189,0 m <sup>3</sup>
Provincia de Salta	299,0 m <sup>3</sup>

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 16.019.149 m<sup>3</sup> correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	9.062.758 m <sup>3</sup>
Provincia de Formosa	6.956.391 m <sup>3</sup>

## AGUA

- La producción total de agua fue de 158.837,0 m<sup>3</sup>, la que representa el 91,1 % de la producción total de fluidos. Incluido Yacimiento Balbuena Este (Salta) con 299,0 m<sup>3</sup>

## GAS

- La producción de gas total fue de 3.684,2 Mm<sup>3</sup>.

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	2.201,0 Mm <sup>3</sup> .
	1.064,7 Mm <sup>3</sup> .
Entregado a CGC El Chivil	403,0 Mm <sup>3</sup> .
Venteo	15,5 Mm <sup>3</sup> .
GOR (venteo)	1,00 m <sup>3</sup> /m <sup>3</sup> .
Poder Calorífico de Gas Real	9.557,0 Kcal

- En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m<sup>3</sup>/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.

- Datos obtenidos en yacimiento y el embarque de Ing. Juárez

## Producción de petróleo Palmar Largo Febrero 2.004

- La producción de petróleo durante el mes de Febrero fue de 13.412,0 m<sup>3</sup> con un promedio diario de 462.48 m<sup>3</sup>.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	12.635,9 m <sup>3</sup>
Yacimiento Cañada Rica	260,9 m <sup>3</sup>
Yacimiento Puesto La Entrada	486,2 m <sup>3</sup>
Yacimiento La Tigra Norte	0,0 m <sup>3</sup>
Yacimiento El Potrillo	29,0 m <sup>3</sup>
Yacimiento El Molino	0,0 m <sup>3</sup>

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 11.974,947 m<sup>3</sup> correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	5.810,488 m <sup>3</sup>
Provincia de Formosa	6.164,459 m <sup>3</sup>

## AGUA

- La producción total de agua fue de 149.640,0 m<sup>3</sup>, la que representa el 91,4 % de la producción total de fluidos.(incluido Balbuena Este 710 m<sup>3</sup>).

## GAS

- La producción de gas total fue de 3.285,8 Mm<sup>3</sup>.

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	2.059,0 Mm <sup>3</sup> .
Gases Inertes	835,3 Mm <sup>3</sup> .
Entregado a CGC El Chivil	377,0 Mm <sup>3</sup> .
Venteo	14,5 Mm <sup>3</sup> .
GOR (venteo)	1,03 m <sup>3</sup> /m <sup>3</sup>
Poder Calorífico de Gas Real	9.557,0 Kcal

- En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m<sup>3</sup>/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.

- Datos obtenidos en yacimiento y el embarque de Ing. Juárez



## Producción de petróleo Palmar Largo Marzo 2.004

- La producción de petróleo durante el mes de Marzo fue de 14.475 m<sup>3</sup> con un promedio diario de 466,94 m<sup>3</sup>.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	13.690,6 m <sup>3</sup>
Yacimiento Cañada Rica	310,1 m <sup>3</sup>
Yacimiento Puesto La Entrada	443,2 m <sup>3</sup>
Yacimiento La Tigra Norte	0,0 m <sup>3</sup>
Yacimiento El Potrillo	31,1 m <sup>3</sup>
Yacimiento El Molino	0,0 m <sup>3</sup>

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 11.428,756 m<sup>3</sup> correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	6.512,435 m <sup>3</sup>
Provincia de Formosa	4.916,321 m <sup>3</sup>

## AGUA

- La producción total de agua fue de 157.729,0 m<sup>3</sup>, la que representa el 91,1 % de la producción total de fluidos.

## GAS

- La producción de gas total fue de 3.560,7 Mm<sup>3</sup>.

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	2.201,0 Mm <sup>3</sup>
Gases Inertes	941,4 Mm <sup>3</sup>
Entregado a CGC El Chivil	403,0 Mm <sup>3</sup>
Venteo	15,3 Mm <sup>3</sup>
GOR (venteo)	0,99 m <sup>3</sup> /m <sup>3</sup>
Poder Calorífico de Gas Real	9.557,0 Kcal

- En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m<sup>3</sup>/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.

- Datos obtenidos en yacimiento y el embarque de Ing. Juárez

## Producción de petróleo Palmar Largo Abril 2.004

- La producción de petróleo durante el mes de ABRIL fue de 14.009,0 m<sup>3</sup> con un promedio diario de 467 m<sup>3</sup>.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	13.304,1	m <sup>3</sup>
Yacimiento_Cañada Rica	274,8	m <sup>3</sup>
Yacimiento Puesto La Entrada	399,9	m <sup>3</sup>
Yacimiento La Tigra Norte	0,0	m <sup>3</sup>
Yacimiento El Potrillo	30,2	m <sup>3</sup>
Yacimiento El Molino	0,0	m <sup>3</sup>

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 15.101,326 m<sup>3</sup> correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	9.279,786	m <sup>3</sup>
Provincia de Formosa	5.821,54	m <sup>3</sup>

## AGUA

- La producción total de agua fue de 149.018,0 m<sup>3</sup>, la que representa el 90,9 % de la producción total de fluidos.
- Incluye producción de petróleo de Balbuena Este (Salta) fue 580,932m<sup>3</sup>.

## GAS

- La producción de gas total fue de 3.437,5 Mm<sup>3</sup>

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	2.130,0	Mm <sup>3</sup> .
Gases Inertes	902,8	Mm <sup>3</sup> .
Entregado a CGC El Chivil	390,0	Mm <sup>3</sup> .
Venteo	14,7	Mm <sup>3</sup> .
GOR (venteo)	0,99	m <sup>3</sup> /m <sup>3</sup> .
Poder Calórico de Gas Real	9.557,0	Kcal

- En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m<sup>3</sup>/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.
- Datos obtenidos en el Yacimiento y en el cargadero de Ing. Juárez.

## Producción de petróleo Palmar Largo Mayo 2.004

-La producción de petróleo durante el mes de Mayo fue de 14.259,0 m<sup>3</sup> con un promedio diario de 459,97.0 m<sup>3</sup>.

- La distribución de la producción fue la siguiente:

Yacimiento Palmar Largo	13.422,4 m <sup>3</sup>
Yacimiento Cañada Rica	309,9 m <sup>3</sup>
Yacimien Puesto La Entrada	495,8 m <sup>3</sup>
Yacimiento La Tigra Norte	0,0 m <sup>3</sup>
Yacimiento El Potrillo	30,9 m <sup>3</sup>
Yacimiento El Molino	0,0 m <sup>3</sup>

- Desde el cargadero de Ing. Juárez se despacharon 14.413,625 m<sup>3</sup> correspondiente a la producción de Palmar Largo.

De este volumen total despachado se enviaron con destino a:

Provincia de Salta	9.682,284	m <sup>3</sup>
Provincia de Formosa	4.731,341	m <sup>3</sup>

## AGUA

- La producción total de agua fue de 159.608,0 m<sup>3</sup>, la que representa el 91,3 % de la producción total de fluidos. Includo Yacimiento Balbuena Este (Salta) con 930,0 m<sup>3</sup>

## GAS

- La producción de gas total fue de 3.509,8 Mm<sup>3</sup>.

- El volumen de gas anterior se destinó a:

Consumo en Yacimiento	2.201,0 Mm <sup>3</sup> .
Gases Inertes	890,7 Mm <sup>3</sup> .
Entregado a CGC El Chivil	403,0 Mm <sup>3</sup> .
Venteo	15,1 Mm <sup>3</sup> .
GOR (venteo)	0,99 m <sup>3</sup> /m <sup>3</sup> .
Poder Calórico Gas Real	9.557,0 Kcal

- En el total consumido en el Yacimiento se incluyen 6.000 m<sup>3</sup>/d entregados a la Provincia de Formosa para Usina Generación Eléctrica.

- Datos obtenidos en el Yacimiento y en el cargadero de Ing. Juárez.

Producción de petróleo por pozo en Palmar Largo  
Diciembre 2003

POZO Nº		EFFECT DIAS	DIARIO M3	MENS. M3
PL.x-1	GLIFT	26,2	31,8360	834,4
PL.-3	*	-	0,0000	-
PL.-5	BM	31,0	2,8942	89,7
PL.-6(H)	GLIFT	29,7	37,6243	1.116,3
PL.-7	GLIFT	30,6	53,0599	1.622,6
PL.a-9	GLIFT	29,0	9,1649	265,8
PL.-10	INAC	-	0,0000	-
PL.-12(2D)	GLIFT	29,9	26,0476	778,8
PL.a-13	INAC	-	0,0000	-
PL.a-14	GLIFT	30,8	100,3315	3.089,2
PL.-15	*	-	0,0000	-
PL.-16	GLIFT	31,0	49,2010	1.525,2
PL.-17(DH)	GLIFT	31,0	30,8712	957,0
PL.-18	GLIFT	30,5	86,8253	2.646,4
PL.-20	*	-	0,0000	-
PL-21H	*	-	0,0000	-
PL.-1001(H)	GLIFT	30,3	65,6014	1.984,4
RL.x-1	INAC	-	0,0000	-
CR.x-1	*	-	0,0000	-
CR.a-2	GLIFT	19,0	5,8366	110,9
CR.-4	BM	-	0,0000	-
PLE.x-1	GLIFT	30,2	17,0081	513,1
PLE.a-2	BM	-	0,0000	-
EM.x-2	BM	-	0,0000	-
LTN.x-1	-	-	0,0000	-
LTN.a-2	-	-	0,0000	-
EP.x-1	BM	31,0	1,0004	31,0
TOTAL FORMOSA				15.565,0

Datos de producción obtenidos en el yacimiento

## Producción de petróleo por pozo en Palmar Largo

Enero 2004

POZO		EFFECT	DIARIO	MENS.
Nº		DIAS	M3	M3
PL.x-1	GLIFT	31,0	31,4824	976,0
PL.-3	*	-	0,0000	-
PL.-5	BM	31,0	2,8531	88,4
PL.-6(H)	GLIFT	29,3	37,3854	1.093,5
PL.-7	GLIFT	30,6	48,3059	1.477,2
PL.a-9	GLIFT	28,0	9,3463	261,7
PL.-10	INAC	-	0,0000	-
PL.-12(2D)	GLIFT	26,1	29,5148	769,7
PL.a-13	*	-	0,0000	-
PL.a-14	GLIFT	30,9	98,3826	3.038,1
PL.-15	*	-	0,0000	-
PL.-16	GLIFT	30,0	48,2075	1.448,2
PL.-17(DH)	GLIFT	21,5	29,5148	634,6
PL.-18	GLIFT	30,8	84,6091	2.608,5
PL.-20	*	-	0,0000	-
PL-21H	*	-	0,0000	-
PL.-1001(H)	GLIFT	31,0	63,9487	1.982,4
RL.x-1	INAC	-	0,0000	-
CR.x-1	*	-	0,0000	-
CR.a-2	BM	29,3	8,4806	248,1
CR.-4	INAC	-	0,0000	-
PLE.x-1	GLIFT	31,0	17,1481	531,6
PLE.a-2	BM	-	0,0000	-
EM.x-2	BM	-	0,0000	-
LTN.x-1	-	-	0,0000	-
LTN.a-2	-	-	0,0000	-
EP.x-1	BM	31,0	1,0035	31,1
Total Formosa				15.189,0

Datos de producción obtenidos en el yacimiento

Producción de petróleo por pozo en Palmar Largo  
Febrero 2004

Nº Pozo		DIAS	DIARIO M3	MENS. M3
PL.x-1	GLIFT	19,7	34,1487	671,7
PL.-3	*	-	-	-
PL.-5	BM	29,0	3,2014	92,8
PL.-6(H)	GLIFT	26,6	38,4173	1.021,1
PL.-7	GLIFT	29,0	44,8202	1.299,8
PL.a-9	GLIFT	28,0	10,6715	298,8
PL.-10	INAC	-	-	-
PL.-12(2D)	GLIFT	28,0	33,0816	926,3
PL.a-13	*	-	-	-
PL.a-14	GLIFT	23,4	106,7147	2.499,3
PL.-15	*	-	-	-
PL.-16	GLIFT	29,0	51,2230	1.485,5
PL.-17(DH)	GLIFT	29,0	23,4772	680,8
PL.-18	GLIFT	26,0	76,8346	2.000,8
PL.-20	*	-	-	-
PL-21H	*	-	-	-
PL.-1001(H)	GLIFT	28,8	57,6259	1.659,1
RL.x-1	INAC	-	-	-
CR.x-1	*	-	-	-
CR.a-2	BM	29,0	8,9960	260,9
CR.-4	INAC	-	-	-
PLE.x-1	GLIFT	29,0	16,7649	486,2
PLE.a-2	INAC	-	-	-
EM.x-2	INAC	-	-	-
LTN.x-1	-	-	-	-
LTN.a-2	-	-	-	-
EP.x-1	BM	29,0	0,9999	29,0
TOTAL FORMOSA				13.412,0

Datos de producción obtenidos en el yacimiento

Producción de petróleo por pozo en Palmar Largo  
Marzo 2004

Nº Pozo		DIAS	DIARIO M3	MENS. M3
PL.x-1	GLIFT	31,0	33,3403	1.033,6
PL.-3	*	-	-	-
PL.-5	BM	31,0	3,1257	96,9
PL.-6(H)	GLIFT	30,5	39,5917	1.207,5
PL.-7	GLIFT	13,9	75,0158	1.044,2
PL.a-9	GLIFT	30,0	10,4189	312,6
PL.-10	INAC	-	-	-
PL.-12(2D)	GLIFT	30,0	29,1728	875,2
PL.a-13	*	-	-	-
PL.a-14	GLIFT	31,0	93,7697	2.906,9
PL.-15	*	-	-	-
PL.-16	GLIFT	29,6	52,0943	1.543,6
PL.-17(DH)	GLIFT	31,0	20,8377	646,0
PL.-18	GLIFT	31,0	78,1414	2.422,4
PL.-20	*	-	-	-
PL-21H	*	-	-	-
PL.-1001(H)	GLIFT	30,8	52,0943	1.601,9
RL.x-1	INAC	-	-	-
CR.x-1	*	-	-	-
CR.a-2	BM	31,0	10,0021	310,1
CR.-4	INAC	-	-	-
PLE.x-1	GLIFT	26,7	16,6181	443,2
PLE.a-2	INAC	-	-	-
EM.x-2	INAC	-	-	-
LTN.x-1	-	-	-	-
LTN.a-2	-	-	-	-
EP.x-1	BM	31,0	1,0033	31,1
TOTAL FORMOSA				14.475,0

Datos de producción obtenidos en el yacimiento

Producción de petróleo por pozo en Palmar Largo - Abril 2.004

POZO Nº		DIAS	DIARIO M3	MENS. M3
PL.x-1	GLIFT	30,0	31,5947	947,8
PL.-3	*	-	0,0000	-
PL.-5	BM	30,0	2,9620	88,9
PL.-6(H)	GLIFT	24,3	40,4808	983,3
PL.-7	GLIFT	30,0	77,0122	2.310,4
PL.a-9	GLIFT	29,2	9,8734	288,0
PL.-10	INAC	-	0,0000	-
PL.-12(2D)	GLIFT	30,0	26,6581	799,7
PL.a-13	*	-	0,0000	-
PL.a-14	GLIFT	30,0	83,9235	2.517,7
PL.-15	*	-	0,0000	-
PL.-16	GLIFT	26,4	47,3921	1.251,2
PL.-17(DH)	GLIFT	30,0	19,7467	592,4
PL.-18	GLIFT	29,8	73,0628	2.179,5
PL.-20	*	-	0,0000	-
PL-21H	*	-	0,0000	-
PL.-1001(H)	GLIFT	27,3	49,3668	1.345,2
RL.x-1	INAC	-	0,0000	-
CR.x-1	*	-	0,0000	-
CR.a-2	BM	27,5	9,9918	274,8
CR.-4	INAC	-	0,0000	-
PLE.x-1	GLIFT	24,6	16,2713	399,9
PLE.a-2	INAC	-	0,0000	-
EM.x-2	INAC	-	0,0000	-
LTN.x-1	-	-	0,0000	-
LTN.a-2	-	-	0,0000	-
EP.x-1	BM	30,0	1,0071	30,2
TOTAL FORMOSA				14.009,0

Datos obtenidos en el Yacimiento



Producción de petróleo por pozo en Palmar Largo - Mayo 2.004

POZO		EFFECT	DIARIO	MENS.
Nº		DIAS	M3	M3
PL.x-1	GLIFT	31,0	22,1501	686,7
PL.-3	*	-	0,0000	-
PL.-5	BM	31,0	2,7688	85,8
PL.-6(H)	GLIFT	30,7	52,6065	1.613,4
PL.-7	GLIFT	30,7	70,1420	2.151,3
PL.a-9	GLIFT	31,0	7,3834	228,9
PL.-10	INAC	-	0,0000	-
PL.-12(2D)	GLIFT	31,0	23,9960	743,9
PL.a-13	*	-	0,0000	-
PL.a-14	GLIFT	31,0	82,1400	2.546,3
PL.-15	*	-	0,0000	-
PL.-16	GLIFT	24,2	39,6579	960,1
PL.-17(DH)	GLIFT	31,0	14,7667	457,8
PL.-18	GLIFT	31,0	71,0649	2.203,0
PL.-20	*	-	0,0000	-
PL-21H	*	-	0,0000	-
PL.- 1001(H)	GLIFT	30,5	57,2211	1.745,2
RL.x-1	INAC	-	0,0000	-
CR.x-1	*	-	0,0000	-
CR.a-2	BM	31,0	9,9952	309,9
CR.-4	INAC	-	0,0000	-
PLE.x-1	GLIFT	31,0	15,9942	495,8
PLE.a-2	INAC	-	0,0000	-
EM.x-2	INAC	-	0,0000	-
LTN.x-1	-	-	0,0000	-
LTN.a-2	-	-	0,0000	-
EP.x-1	BM	31,0	0,9968	30,9
TOTAL FORMOSA				14.259,0

Datos obtenidos en el Yacimiento

CANTIDAD DE POZOS: 27 POZOS.  
POZOS EN PRODUCCIÓN: 14 POZOS.  
POZOS FUERA DE SERVICIO: 13 POZOS.

POZOS FUERA DE SERVICIO:

El yacimiento se encuentra produciendo con 14 pozos de los 27 que componen el mismo.

Los pozos fuera de servicio son los siguientes:

P.L-3, P.L-10,P.L-13,PL-15, PL-20,PL21H,  
RL-X1,  
CR-1,CR-4,  
PLE-2,  
EM-2,  
TN-1,TN-2

Pozos sumidero: PL-3,PL-15,PL-20,PL21H ,CR-1

.

En estos meses el tipo de accionamiento de los pozos es:

3 Bombeo Mecánico  
11 Pozos con el sistema de gas lift.

.

REFERENCIAS :

P.L : Palmar Largo.  
R.L: Ramón Lista.  
T.N: Tigra Norte.  
PLE: Puesto la Entrada  
EM: El Molino.  
C.R: Cañada Rica

**INFORME DE PRODUCCION**

**YACIMIENTO EL CHIVIL**

**INFORME FINAL AÑO 2.004**

## INFORME DE PRODUCCION

### YACIMIENTO EL CHIVIL

ENERO 2004/ MAYO 2004

CANTIDAD DE POZOS: 3 POZOS.  
POZOS EN PRODUCCIÓN: 1 POZO.  
POZOS FUERA DE SERVICIO: 2 POZOS.

#### PRODUCCION DE PETROLEO

Se observa entre los meses de Enero y Mayo del 2.004 la siguiente producción mensual y producción diaria:

Mes	total	por día
Diciembre 2.003	604,89 m3	19,51 m3
Enero 2.004	613,80 m3	19,80 m3
Febrero 2.004	525,16 m3	18,109 m3
Marzo 2.004	597,095 m3	19.26 m3
Abril 2.004	621.62 m3	20.72 m3
Mayo 2.004	668, 07 m3	21,55 m3

La producción diaria subió los meses Enero, Marzo, Abril, Mayo. Bajo en el mes de Febrero 2004.

#### ESTADO DE POZOS:

1 pozos en funcionamiento y 2 pozos fuera de servicio.

EL CHI.X-1 \_\_\_\_\_ Inactivo

EL CHI-X-2 \_\_\_\_\_ Inactivo

EL CHI.X-4 \_\_\_\_\_ En producción

CFI

PRECIO DE VENTA DEL CRUDO

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 3

INFORME FINAL 2.004

## PRECIO DE VENTA DEL PETROLEO DEL AÑO 2.004

El precio de venta internacional –WTI (Western Texas Intermédiate)- se mantiene alto debido a la demanda mundial y a la restricción en la producción de crudo de Irak. Los países integrantes de la OPEP (Organización de Países exportadores de Petróleo) decidieron aumentar la producción para bajar el precio.

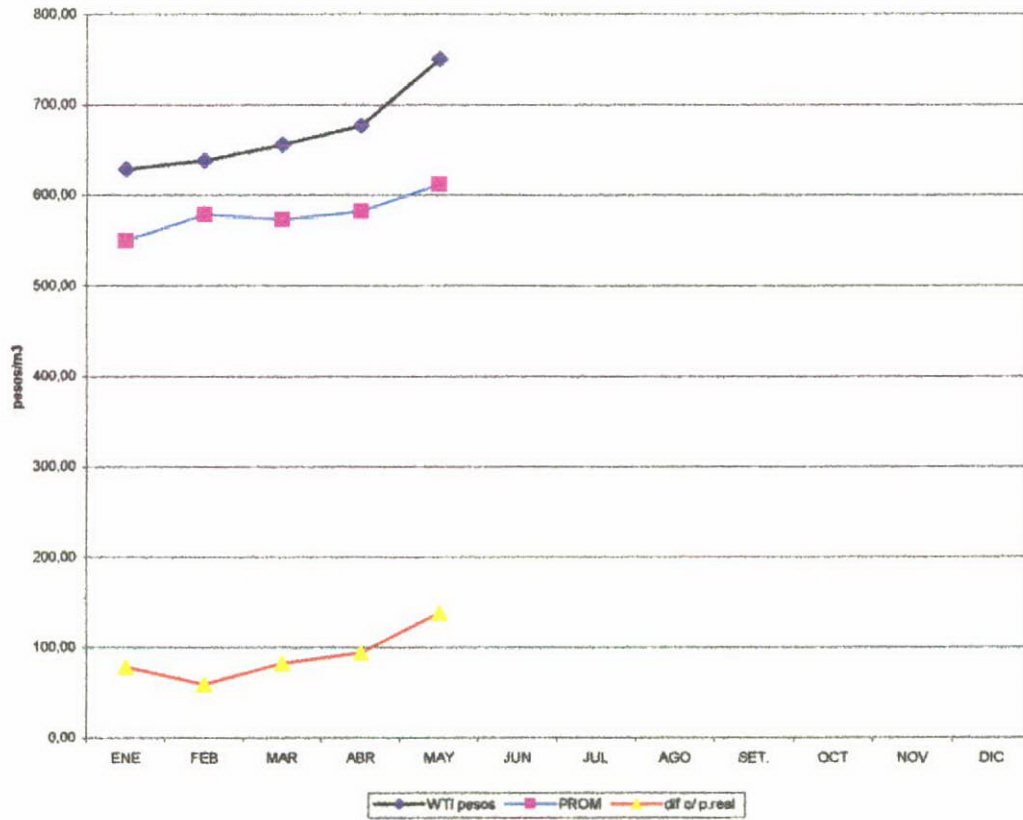
Para la venta de petróleo rige la comparación con el precio internacional menos las quitas por calidad y flete. En mayo se aumentan las retenciones a la venta del crudo al exterior que pasa del 20 al 25 %, con lo que la diferencia del wti con el precio local aumento.

MES	WTI dolar	WTI pesos	YPF	PLUSP	CGC	DONG WON	Promed	Difer. c/ WTI	Dólar	Promed
	U\$/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	\$/M3	tasa	u\$/M3
DIC	202,71	587,86	577,00	547,07	469,69	463,10	530,48	57,38	2,90	182,92
ENE	214,59	628,75	624,31	528,89	512,39	495,53	549,90	78,85	2,93	187,68
FEB	217,81	638,18	628,29	599,50	518,10	493,34	578,74	59,44	2,93	197,52
MAR	231,01	656,07	644,88	557,08	529,94	519,20	573,27	82,80	2,84	201,86
ABR	230,99	676,80	669,41	552,78	551,21	517,07	582,49	94,31	2,93	198,80
MAY	253,01	756,50	746,71	567,24	549,80	525,22	612,08	138,35	2,97	206,37

Fuente : Datos de las Declaraciones Juradas de los Concesionarios.

Precio promedio Palmar Largo es el promedio del precio de venta de cada empresa concesionaria ponderado por el porcentaje que tiene cada una de ellas. Pluspetrol tiene el 48,15 %, YPF el 20,3 %, C.G.C. el 17,85 %, y Dong Won el 14 %.

### Precio de venta de crudo Palmar Largo



CFI

MONITOREO DEL MEDIO AMBIENTE

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 4

INFORME FINAL 2.004



## PLAN DE MONITOREO AMBIENTAL

MARZO 2.004 A JULIO 2.005

### PRINCIPALES TAREAS RECOMENDADAS

#### 1 Pozos y locaciones

1.1 Completar los carteles de peligro en las locaciones donde están faltando, así como los cierres perimetrales de RL-x-1, y PLE a-2.

1.2 Sanear las locaciones de Palmar Largo donde hubiera derrames de agua de purga.

1.3 Retirar toda la cañería fuera de servicios en los pozos de Palmar Largo.

#### 2 Piletas

2.1 Señalizar los lugares donde se encuentran las fosas de quema y construir un cerco con tubos de acero ( tubing) y alambre para evitar la caída de animales mayores, en todas aquellas piletas que no tengan. Reparar los cercos donde falte.

2.2 Sanear todas las fosas de quemas donde hay petróleo y agua de protección. Mantener el nivel tan bajo como sea posible.

#### 3 Líneas de conducción

3.1 Completar el soterramiento de las cañerías nuevas que llegan a la batería de Palmar Largo. Colocar cerca de la locación, carteles de peligro, debido a las altas temperaturas de los ductos.

3.2 Completar la señalización de los ductos nuevos, particularmente en los cruces de caminos.

#### 4 Agua de Producción

4.1 Continuar con los muestreos y análisis del agua separada, y realizar los tratamientos adecuados antes de inyectarla a formación.

4.2 Reparar las pérdidas observadas en los pozos sumideros de Palmar Largo, asimismo reparar las piletas de agua de purga en ésta Batería y en Cañada Rica.

## 5 Baterías y Tanques

5.1 En Palmar Largo, sanear la zona cercana a las piletas de agua de purga. Completar el tapado de zanjas y cañerías, y construir recintos de contención en zona de bombas y reparadores.

5.2 En Cañada Rica sanear toda la zona afectada con agua de purga en la playa de tanques, bordes de la pileta de purga y en la pileta de escape del compresor.

5.3 Mantener visible la fecha de los extintores portátiles. No retirar las tarjetas de vencimiento.

## 6 Caminos y Vías de acceso

6.1 Faltan en el yacimiento, más carteles que adviertan sobre la "Prohibición de Cazar" y "Zona de Gas".

## 7 Residuos Sólidos

7.1 Continuar con el plan de manejo llevado adelante, e instruir a todos los contratistas a que retiren los residuos que generen cuando trabajen en puntos aislados de soldaduras, cañerías, tendidos, etc.

## 8 Provisión de Agua Dulce

8.1 Efectuar regularmente la limpieza de tanques y depósitos donde se almacena agua, para uso humano.

## 1ER MONITOREO DEL PLAN AMBIENTAL 2004

### 1 POZOS Y LOCACIONES

1.2 REALIZADO

1.3 EN EJECUCION

### 2 PILETAS

2.2.REALIZADO

### 3 LÍNEAS DE CONDUCCIÓN

3.1 EN EJECUCION

3.2 EN EJECUCION

### 4 AGUA DE PRODUCCIÓN

4.1 SE ACOMPAÑA ANALISIS

4.2.REALIZADO

### 5 BATERÍAS Y TANQUES

5.1 EN EJECUCION

5.3 REALIZADO

### 6 CAMINOS Y VÍAS DE ACCESO

6.1 EN EJECUCION

### 7 RESIDUOS SÓLIDOS

7.1 REALIZADO EN FORMA PERIODICA

CFI

INFORME OFEPHI

PROVINCIA DE FORMOSA

TAREA 5

INFORME FINAL 2.004

## OFEPHI

### ORGANIZACIÓN FEDERAL DE ESTADOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS

ING. OLAGUER REYNALS

REPRESENTANTE DE LA PROVINCIA DE FORMOSA EN OFEPHI

#### TEMAS TRATADOS

##### REUNIÓN DE GOBERNADORES DE PROVINCIA PRODUCTORAS

EL GOBERNADOR J.C. ROMERO EN SU CARÁCTER DE PRESIDENTE DE LA ORGANIZACIÓN FEDERAL DE ESTADOS PRODUCTORES DE HIDROCARBUROS CONVOCO A PARTICIPAR DE UNA REUNIÓN DE GOBERNADORES QUE SE REALIZO EL JUEVES 25 DE MARZO A LAS 17,00 EN LA SEDE DE LA ORGANIZACIÓN.

EL TEMA TRATADO FUE LA SITUACIÓN ACTUAL DEL SECTOR PETROLÍFERO Y GASÍFERO EN LA REPÚBLICA ARGENTINA. SE PUSO ÉNFASIS EN QUE LA FALTA DE ACTUALIZACIÓN DEL PRECIO DEL GAS EN BOCA DE POZO AFECTA LAS REGALÍAS DE PROVINCIA PRODUCTORAS DE GAS.

TEMAS A TRATAR CON LA SECRETARIA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN  
SE ACORDÓ CON LA S. DE ENERGÍA UN TEMARIO A TRATAR EN PRÓXIMAS REUNIONES

- TASA DE CAMBIO LIQUIDACIÓN REGALÍAS: NECESIDAD DE EXPRESARLAS DECLARACIONES JURADAS (DDJJ) EN DÓLARES.
- NECESIDAD DE ADJUNTA A LAS DDJJ DOCUMENTACIÓN ANEXA (COPIA DE FACTURAS, ENTRE OTROS)
- PAGO REGALÍAS DE LA GASOLINA (EN YACIMIENTO O EN GENERAL CERRI CUANDO EL GAS SALE FLEXIBILIZADO DE LOS YACIMIENTOS)
- PRECIO DE TRANSFERENCIA DE CRUDO A DESTILERÍA PROPIA POR PARTE DE LOS PRODUCTORES.
- PRECIO DE VENTA DE CRUDO DE REFERENCIA DE CUENCA CUANDO LOS PRECIOS NO REPRESENTAN LOS DE MERCADO.
- PAGOS POR LA DIFERENCIA DE PRECIO DE VENTA DEL CRUDO POR EL ACUERDO DE PRECIOS ENTRE PRODUCTORES Y REFINADORES, NECESIDAD DE MEJORAR LA INFORMACIÓN EMPRESAS CON PROVINCIAS (CERTIFICADO DE DEUDA O UN PAPEL EQUIVALENTE)
- GASTOS DE TRATAMIENTO PARA PUESTA EN COMERCIALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS
- TASA DE INTERÉS POR MORA EN LE PAGO DE REGALIAS
- TASA DE INTERÉS POR MORA EN LE PAGO DE REGALIAS

#### REPRESENTANTE EN LA COMISIÓN DE ESTUDIO DE LOS RAMALES PROVINCIALES DEL GASODUCTO NEA.

##### GASODUCTO DEL NORESTE (GNA)

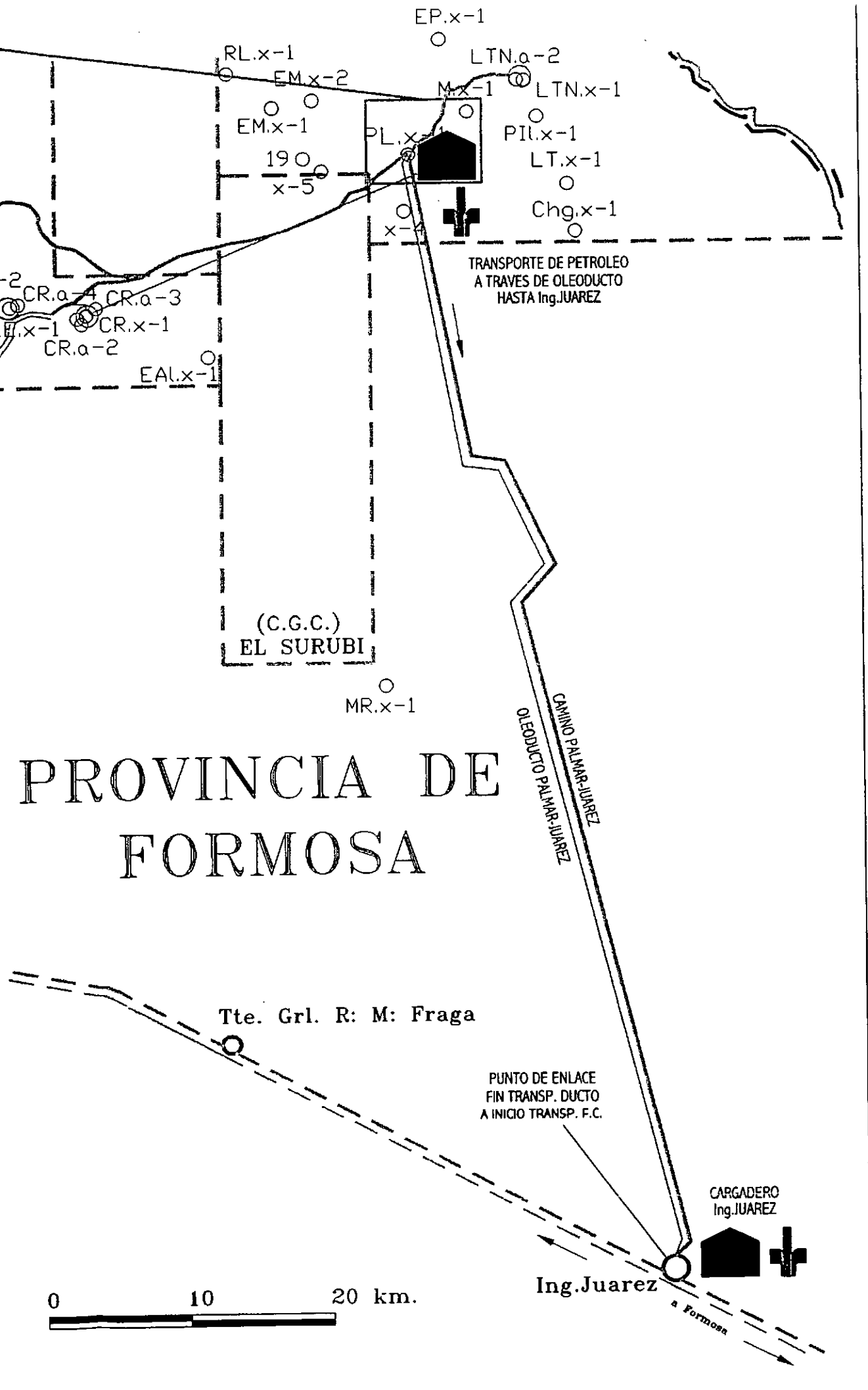
LA EMPRESA TECHINT FIRMA EL CONVENIO CON LAS AUTORIDADES NACIONALES Y PROVINCIALES DE LA OBRA DE TRANSPORTE DE GAS DESDE SALTA, PASANDO POR FORMOSA, CHACO Y SANTA FE. CON RAMALES A CORRIENTES Y MISIONES

EL ESTADO NACIONAL INSTRUMENTARA MEDIDAS ADMINISTRATIVAS, REGULATORIAS, PRESUPUESTARIAS Y FINANCIERAS A TRAVES DEL ESFUERZO COMPARTIDO CON LOS ESTADOS PROVINCIALES Y EL SECTOR PRIVADO

COMPROMETIDO PARA QUE SE GARANTICE EL FINANCIAMIENTO PARA CONSTRUIR SIMULTANEAMENTE EL GASODUCTO NEA Y LOS RAMALES PROVINCIALES.

LAS PROVINCIAS SIGNATARIAS INSTRUMENTARAN LOS MECANISMOS QUE PERMITAN LA CONSTRUCCION Y DESARROLLO DE LOS RAMALES PROVINCIALES.

EL GRUPO INVERSOR CONTRIBUIRA CON FONDOS PROPIOS A LA INVERSION REQUERIDA PARA LA CONSTRUCCION DEL GASODUCTO TRONCAL DEL NEA, ESTIMADO EN UNOS 1.500 KM DE LONGITUD CON UN DIAMETRO DE 30 PULGADAS.



# PROVINCIA DE FORMOSA

TRANSPORTE DE PETROLEO  
A TRAVES DE OLEODUCTO  
HASTA Ing. JUAREZ

(C.G.C.)  
EL SURUBI

OLEODUCTO PALMAR-JUAREZ  
CAMINO PALMAR-JUAREZ

Tte. Grl. R: M: Fraga

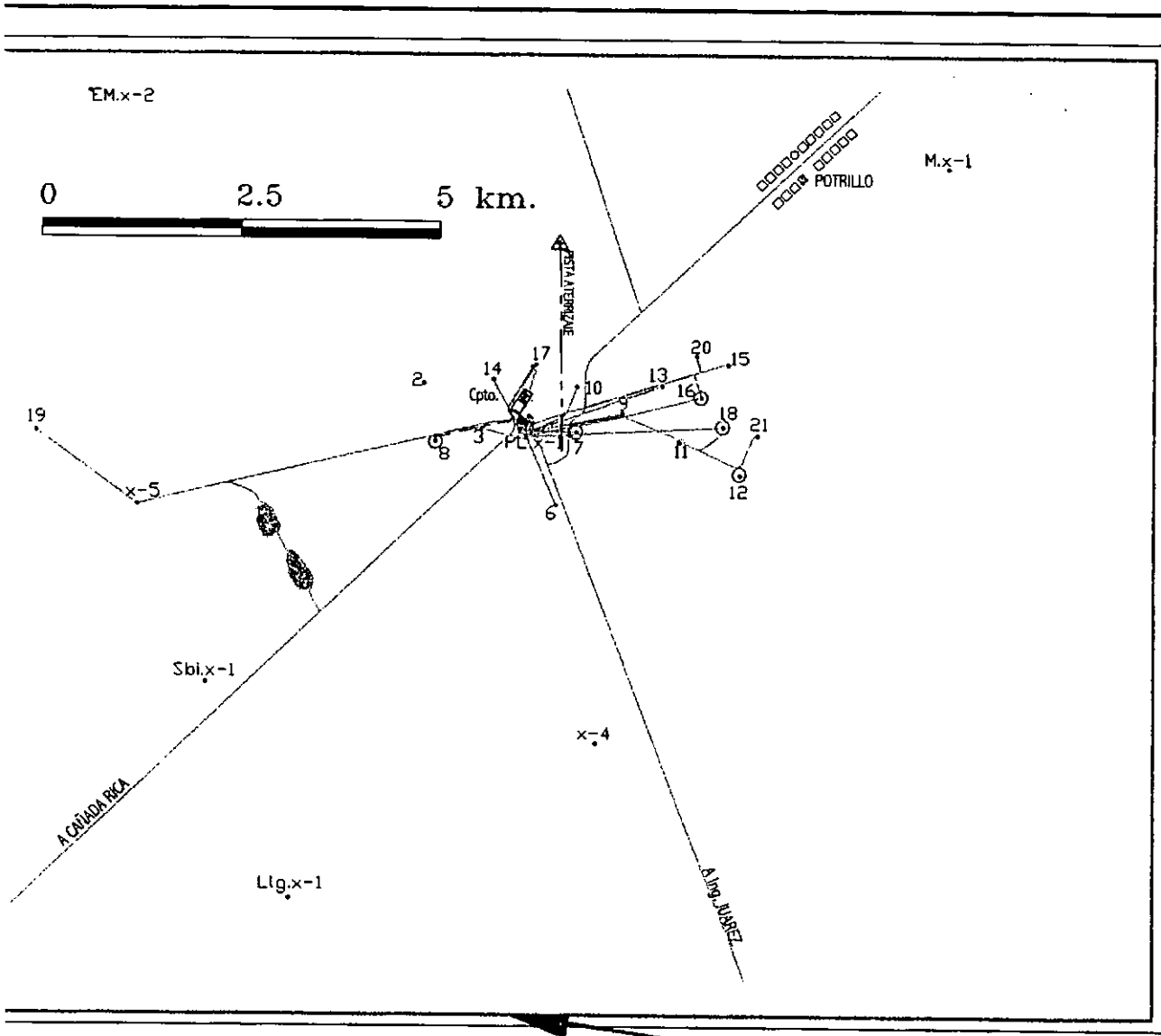
PUNTO DE ENLACE  
FIN TRANSP. DUCTO  
A INICIO TRANSP. F.C.

CARGADERO  
Ing. JUAREZ

Ing. Juárez

a Formosa

0 10 20 km.



# BATERIA PALMAR LARGO DETALLE





PROVINCIA DE FORMOSA  
MINISTERIO DE ECONOMÍA, OBRAS Y SERVICIOS  
PÚBLICOS  
SUBSECRETARÍA DE COMERCIO E INVERSIONES  
DIRECCIÓN DE INDUSTRIA, HIDROCARBUROS Y MINERÍA

## PRIMER MONITOREO AMBIENTAL YACIMIENTO PALMAR LARGO AÑO 2004

Operador: PLUSPETROL S.A.  
Auditores: MONZÓN MAXIMINO  
SÁNCHEZ ROLANDO

### INTODUCCION:

Se concretó monitoreo de contralor al Yacimiento Palmar Largo Provincia de Formosa. Fuye recibido por los Señores RENE ARAMAYO Jefe de Seguridad y Ing. JUAN B. REUS Jefe de producción de la firma PLUS PETROL

En los recorridos nos acompaño el señor RENE ARAMAYO.

De acuerdo a lo observado se informa lo siguiente:

### CAMINOS DE ACCESO E INTERCONEXIÓN

Se observa en perfecto estado:

La planta de Palmar Largo se observa en funcionamiento y en perfecto estado

### POZOS DE PALMAR LARGO VISITADOS:

PL-X-1	Productor
PL 2	Inyector de agua
PL 3	Inyector de agua
PL-H-6	Productor
PL 7	Productor
PL 8	Inyector de agua
PL 9	Productor
PL 10	Inactivo
PL 11	Inyector de agua (en funcionamiento con pequeña pérdida)
PL 12	Productor (2D) dos veces desviado (pequeña pérdida)
PL 13	Inyector de agua
PL 14	Productor
PL 15	Inyector de agua
PL 16	Productor (está p/ intervención)
PL 18	Productor
PL 20	Inyector de agua



PROVINCIA DE FORMOSA  
MINISTERIO DE ECONOMÍA, OBRAS Y SERVICIOS  
PÚBLICOS  
SUBSECRETARÍA DE COMERCIO E INVERSIONES  
DIRECCIÓN DE INDUSTRIA, HIDROCARBUROS Y MINERÍA

PL -H-21 Inyector de agua  
PL 1001 Productor  
EP-X-1 Bombeo mecánico

Todos cuentan con cerco perimetral y cabezal pintado y en funcionamiento

Pozos no visitados: PL 4 y 5


También se visitó el Vivero de El Potrillo

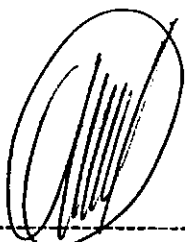
El mismo se encuentra funcionando en predio de la Escuela del lugar; el riego se hace a través de toma de agua de una laguna que va a un tanque australiano luego a la pileta y de ahí a las cañerías de riego por aspersión. El vivero tiene estructura de caños. En estos momentos cuentan con unos 6000 plantines de árboles autóctonos. Estas serán utilizadas en parte para reforestar algunos lugares.

Se adjunta informe sobre tareas realizadas teniendo en cuenta el Plan de Monitoreo Ambiental para el año 2.004 .

**CRONOGRAMA DE PROXIMA VISITA:**

5 de Julio del corriente año

  
-----  
SÁNCHEZ ROLANDO

  
-----  
MONZÓN MAXIMINO