

## Institucionales

# Audiencia Pública N° 81

El Ente Nacional Regulador del Gas convocó a una nueva Audiencia Pública. La misma, que estaba prevista para el 14 de noviembre de 2003, había sido postergada en base a la ausencia de pautas de entendimiento acerca del aseguramiento del pleno abastecimiento de la demanda, con precios que causen el menor impacto tarifario posible en los usuarios finales.

La misma tendrá lugar el jueves 6 de mayo de 2004, a las 9:00 hora en la Sala de Audiencias "Julio V. Canessa", sita en Suipacha 636, 2° piso, de la Sede Central del ENARGAS.

Allí se considerará el ajuste estacional para el próximo período invernal de los cuadros tarifarios por las variaciones previstas en los puntos 9.4.2.3., 9.4.2.5. y 9.4.2.7 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución (RBLD), incluyendo el Acuerdo celebrado entre la SECRETARIA DE ENERGIA en representación del ESTADO NACIONAL con los productores de gas referenciados en el mismo, para la Implementación del



Esquema de Normalización de los Precios del Gas Natural en Punto de Ingreso al Sistema de Transporte dispuesto por el Decreto 181/2004.

## Novedades

# Conferencia organizada por el CEARE

El Centro de Estudios de la Actividad Regulatoria Energética (CEARE) tuvo el agrado de invitar, para el pasado viernes 19 de marzo a las 14 horas a distintas personalidades del ámbito energético, a la Conferencia que se desarrolló en el Salón Rojo de la Facultad de Derecho de la Universidad de Buenos Aires.

Allí, se contó con la presencia del Subsecretario de

Combustibles Cristian A. Folgar y el Gerente de Relaciones Institucionales del Enargas, Ing. Virgilio Horacio Barbosa entre otros.

La misma estuvo a cargo de la Ministro de Minas y Energía de la República Federativa de Brasil, Dra. Dilma Rousseff, y fue enmarcada el en ámbito de «La Nueva Situación Institucional y Regulatoria del Sector Energético en Brasil».

## Institucionales

# Incorporación de Asociaciones a la Comisión de Usuarios

El Ente Nacional Regulador del Gas, informó oportunamente a la **Comisión de Usuarios** de este Organismo, que las Asociaciones que se detallan a continuación han solicitado su incorporación a la misma:

a) **CECUC** - Comisión de Enlace del Conurbano de Usuarios y Consumidores (Registro Nacional de Asociaciones de Consumidores N° 18).

b) **PADEC** - Prevención, Asesoramiento y Defensa del Consumidor (Registro Nacional de Asociaciones de Consumidores N° 19).

La Gerencia de Relaciones Institucionales del ENARGAS, ha verificado las respectivas inscripciones de dichas Asociaciones de Consumidores durante el año 2003, quedando incorporadas a esa Comisión a partir del 1 de enero de 2004 a todos los efectos que correspondiese.

## Institucionales

DURANTE LOS MESES DE ENERO Y FEBRERO DEL CORRIENTE AÑO, FUERON REALIZADAS DOS NUEVAS REUNIONES CON EL FIN DE ABORDAR DIVERSOS TEMAS.

# Nuevas Reuniones del Directorio con la Comisión de Usuarios del ENARGAS

El 28 de enero de 2004, se reunieron en la Sede del Ente Nacional Regulador del Gas, Sala de Audiencias “Ing Julio Canessa”, el Directorio y Gerentes del ENARGAS con la Comisión de Usuario de este Organismo.

En aquella oportunidad se trataron diferentes y variados temas algunos de los cuales se detallan a continuación:

- a) “Situación global del proceso de renegociación en el sector. Carta dirigida a Ministro De Vido”.
- b) “Opinión del Directorio ante expresiones del Sector eléctrico (fundamentalmente a través de cammesa) relacionadas al suministro de gas para tal energía. Situación de la exportación al respecto”.
- c) “Situación de Camuzzi Gas Pampeana conforme embargo de \$8 millones trabado a instancias de AFIP”.
- d) “Situación particular de usuarios de Venado Tuerto, ante la falta de realización de obras tendientes a construir tramo por debajo de paso ferroviario”.



- e) “Análisis de posibles encuentros de capacitación del sector, para miembros de las organizaciones”.
- f) “Conforme lo resuelto en la última reunión con el Directorio, definición del financiamiento de la CU en 2004”.

Asimismo, el 25 de febrero del corriente año, fue realizada nuevamente la reunión conjunta, para tratar los temas solicitados por esa Comisión. Los mismos, hicieron incapié en los Decretos N° 180 y N° 181, recientemente dictados.

## Institucionales

# Consejos para el uso racional del gas domiciliario, vehicular e industrial

El Ente Nacional del Gas publicó, a través de su Sitio Web - [www.enargas.gov.ar](http://www.enargas.gov.ar) - algunos consejos y recomendaciones para el uso racional del gas domiciliario, vehicular e industrial.

El uso racional de la energía significa el cuidado y el ahorro en el uso de los servicios energéticos tanto del gas como de la electricidad.

El resultado del uso racional del gas se traduce en una importante disminución del monto de la factura y es también una medida de seguridad, un aporte a la solución de los problemas coyunturales de abastecimiento y una importante contribución al cuidado del medio ambiente y de los recursos no renovables.

A continuación se detallan algunos consejos prácticos para ahorrar gas y dinero según el caso:

---

## DOMICILIARIO

---

### Cocción

- Para calentar más rápido y consumir menos gas conviene tapar los recipientes utilizados y calentar la cantidad que se va a usar.
- Evite que la llama asome por el borde inferior de los recipientes, así reducirá el consumo.
- Mantenga los quemadores de cocinas, estufas, calefones y termotanques limpios, la llama debe ser estable, silenciosa y de color azul intenso.
- Use el horno en forma mesurada, consume el equivalente a tres hornallas.

- Una vez alcanzada la cocción de los alimentos apague la hornalla. Si durante la cocción alcanza el punto de ebullición, disminuya la llama lo suficiente para mantenerlo.

### Calefacción

- No calefaccione ambientes de su vivienda que no utilice.
- No utilice el horno para calefacción: es peligroso, y además menos eficiente que una estufa, por lo que aumenta innecesariamente su consumo de gas.
- Mantenga una temperatura razonable en la caldera de agua para calefacción. Utilice el termostato para regular la temperatura adecuada.
- No exagere con la temperatura, el exceso de calefacción consume combustible innecesariamente.

***Importante: Para retener el calor en los ambientes verifique el estado de cierre de puertas y ventanas. Pero recuerde: los ambientes deben tener ventilación permanente, ante la duda consulte con un gasista matriculado.***

### Agua caliente

- No deje correr el agua caliente que no utiliza: derrocha gas, agua y abulta su factura innecesariamente.
- Si tiene instalado un calefón regule la temperatura del agua caliente con la palanca, botonera, o abriendo más la canilla, pero evite mezclarla con la fría: ahorrará gas y prolongará la vida útil del artefacto.
- Si tiene termotanque regule su temperatura y aisle térmicamente el artefacto cuando está colocado fuera de la vivienda.

**Seguridad**

- Nunca obstruya las ventilaciones ni los ductos de evacuación de los productos de la combustión.
- Toda combustión consume oxígeno y puede producir monóxido de carbono.
- El monóxido de carbono provoca todos los años accidentes fatales que en la mayoría de los casos podrían ser evitados. Para evitarlos, mantenga limpios y regulados los artefactos: con ello aumenta la seguridad y además reduce los consumos de combustibles y mejora el rendimiento.

***Recuerde: La instalación de artefactos de cámara abierta en baños y dormitorios está prohibida. Ante cualquier duda consulte a un gasista matriculado.***

---

**GAS NATURAL COMPRIMIDO**


---

A efectos de economizar combustible recomendamos mantener el motor y el regulador de GNC a punto. Disminuirá sensiblemente el consumo.

**Asimismo resultará conveniente:**

- Mantener la limpieza de las bujías y el buen estado del sistema eléctrico asociado, pues ello favorecerá la obtención de una buena chispa.
- Controlar la puesta a punto del motor.
- Limpiar o cambiar regularmente el filtro de aire, lo que permitirá obtener una combustión óptima.
- Evitar, en lo posible, las aceleraciones bruscas. Tenga en cuenta que las marchas constantes disminuyen el consumo de combustible.
- Alcanzar la temperatura de régimen del motor antes de iniciar la marcha.

- Concurrir a un taller de montaje habilitado ante el menor indicio de posibles pérdidas de gas.
- Evitar las aceleraciones o mantenimiento de marchas innecesarias. Por ejemplo, si ve que el semáforo está o estará en rojo cuando llegue a él, suelte el acelerador: la inercia del vehículo puede ser suficiente.

---

**INDUSTRIAL**


---

Para ahorrar combustible en el ámbito industrial haga verificar el funcionamiento de los sistemas de combustión por medio de la intervención de un matriculado o del fabricante del equipo.

Dicho control, como mínimo deberá abarcar lo siguiente:

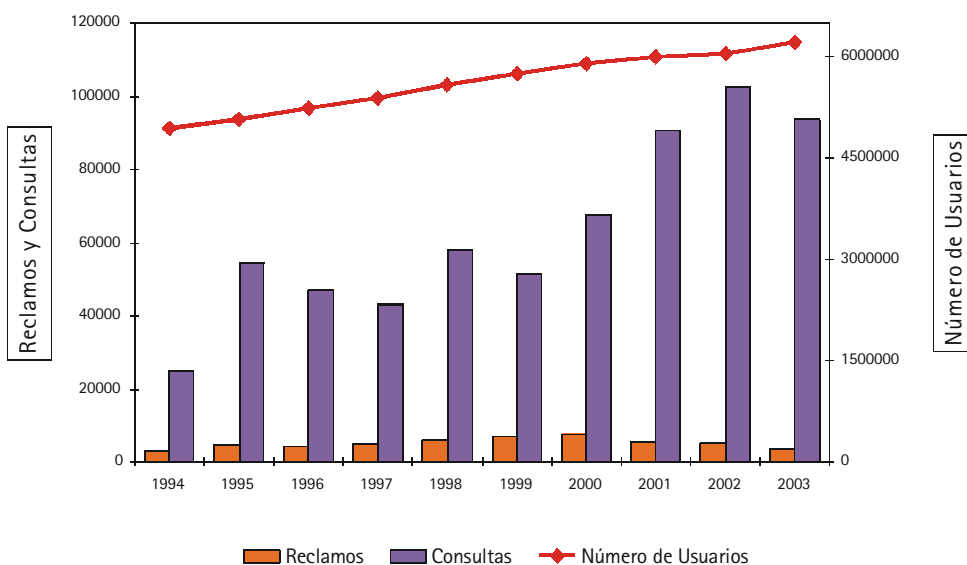
- La calidad de la combustión mediante el análisis de los gases productos de la combustión (temperatura, componentes y características del proceso).
- La calibración de los instrumentos de medición, por ejemplo los que controlan las variables que intervienen en el proceso de la combustión.
- Los enclavamientos de seguridad.
- Los tiempos de cierre de válvulas automáticas de bloqueo ante falla del encendido.
- La hermeticidad del cierre de esas válvulas.
- La verificación periódica de posibles fugas.
- El funcionamiento del tiro de la chimenea y el exceso de aire utilizado.
- Las aislaciones térmicas.

## Estadísticas

## Consultas y Reclamos

Contactos establecidos con ENARGAS - Enero / Marzo 2004

TOTAL	Sede Central		Delegaciones y Agencias		Totales		
	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Contactos
	585 (3,4%)	16.422 (96,6%)	210 (3,7%)	5.464 (96,3%)	795 (3,5%)	21.886 (96,5%)	22.681 (100,0%)

Reclamos y Consultas recibidos en ENARGAS y evolución del Número de Usuarios  
- 1994 / 2003 -

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
Reclamos	2.985	4.441	4.252	4.880	6.243	6.989	7.498	5.581	5.315	3.713
Consultas	25.085	54.299	46.961	43.015	58.122	51.266	67.574	90.767	102.466	93.782
Número de Usuarios	4.947.300	5.076.200	5.238.800	5.398.800	5.596.700	5.760.700	5.901.100	6.006.700	6.045.300	6.212.158

**Tarifas de Gas Natural a Usuarios Finales, por Distribuidora y Tipo de Servicio (\*) - Marzo 2004 -**

Tipo de	Distribuidora		Metrogas	Gas Ban	Litoral	Gasnea	Redengas	Centro	Cuyana		Gasnor		Camuzzi Gas Pampeana				Camuzzi Gas del Sur					
Servicio	Subzona (Provincia)		(Cap. Fed.)		(Sta. Fe)		(SDB)	(Cba.)	Cuyo (Mza.)	Malargüe	Salta	Tucumán	Bs. As.	B. Blanca	La Pampa N.	La Pampa S.	Nqn. (Nqn.)	T. del Fuego	Sta. Cruz S.	Chub S. (Ch.)	BAS (Bs. As.)	Cord. (Nqn.)
Residencial	CF	\$/factura	7,744752	7,573587	8,013547	7,759730	7,953724	8,346339	7,840696	7,698700	7,835849	7,943930	7,529655	7,529655	9,114881	7,529655	7,560421	7,728677	7,610419	7,521847	8,021865	7,851089
	CV	\$/m3 consumo	0,153469	0,154239	0,128101	0,147636	0,136176	0,139807	0,148230	0,080309	0,104600	0,114538	0,135125	0,131229	0,126016	0,120267	0,091103	0,073370	0,072220	0,075566	0,108035	0,092246
	Fact. Minima	\$	13,075555	12,828126	12,488645	12,093086	12,395413	13,007282	12,219266	9,998311	11,194069	11,348473	11,761871	11,758838	14,205009	10,756650	9,818728	10,037242	9,883661	9,768632	11,481485	10,196218
SG-P	CF	\$/factura	10,958166	10,800751	11,166887	11,547218	11,362462	11,696447	10,912314	10,723190	11,174007	11,277843	10,756650	10,756650	12,775929	10,756650	10,800602	11,043158	10,888251	10,745497	11,690911	11,213668
	CV1	\$/m3 consumo	0,143780	0,146089	0,126567	0,153233	0,135352	0,135895	0,133955	0,074519	0,102649	0,112522	0,123702	0,114591	0,114265	0,101747	0,088216	0,069541	0,063465	0,070480	0,085005	0,089316
	CV2	\$/m3 consumo	0,134813	0,137252	0,118444	0,146179	0,127088	0,127388	0,126018	0,069645	0,100618	0,110471	0,115877	0,107743	0,106134	0,095877	0,083305	0,064524	0,059505	0,065598	0,078627	0,084218
	CV3	\$/m3 consumo	0,125847	0,128414	0,110320	0,138684	0,118825	0,117820	0,118082	0,064769	0,093508	0,102269	0,108055	0,100898	0,098004	0,090012	0,078398	0,059501	0,054557	0,059737	0,072251	0,079121
	Fact. Minima	\$	12,950560	12,772134	12,182059	12,596965	12,395413	12,759759	11,904343	9,748353	11,174007	11,277843	11,738711	11,738286	13,937377	10,756650	9,818728	10,039234	9,898408	9,768632	11,694287	10,194242
SG-G	CF	\$/factura	10,679295	10,723190	10,624248	11,547218	11,362462	10,734343	10,723190	10,723190	10,767803	11,303609	10,756650	10,756650	10,756650	10,756650	10,800602	10,690391	10,745497	10,745497	10,745497	10,800602
	CRC	\$/m3 dia res.	1,006691	1,035280	0,838988	0,787992	0,744851	0,822815	0,650272	0,419179	0,468573	0,615380	0,810516	0,812213	0,764926	0,809535	0,537991	0,414008	0,495330	0,592330	0,816574	0,537991
	CV1	\$/m3 consumo	0,091581	0,098157	0,085860	0,098224	0,093992	0,082344	0,094202	0,061846	0,075574	0,079476	0,081391	0,073481	0,073492	0,065704	0,065766	0,056336	0,049696	0,054056	0,054928	0,065765
	CV2	\$/m3 consumo	0,085755	0,092307	0,081030	0,092976	0,088274	0,077467	0,089329	0,056971	0,070678	0,074337	0,076501	0,068590	0,068604	0,061791	0,061838	0,051477	0,045788	0,050146	0,051019	0,061837
Gdes. Us.	CF	\$/factura	11,200801	11,258537	11,143065	11,547218	11,362462	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,258537	11,316273	11,200801	11,258537	11,258537	11,258537	11,316273
(ID/FD - IT/FT)	CRC FD	\$/m3 dia res.	0,618001	0,649352	0,510599	0,683553	0,493822	0,503086	0,473326	0,163760	0,208289	0,317244	0,454606	0,418920	0,372407	0,342694	0,159281	0,155317	0,157158	0,054293	0,119449	0,159281
	CV - FD	\$/m3 consumo	0,087398	0,094266	0,080047	0,091297	0,087140	0,080944	0,082713	0,055411	0,065602	0,072211	0,077322	0,075560	0,072273	0,068345	0,066330	0,049027	0,047280	0,055873	0,063854	0,066330
	CV - ID	\$/m3 consumo	0,086820	0,094356	0,079618	0,090610	0,086718	0,080572	0,082499	0,055411	0,065497	0,071994	0,077348	0,075573	0,071956	0,068297	0,066280	0,048944	0,047212	0,055600	0,063824	0,066280
	CRC FT	\$/m3 dia res.	0,567090	0,598178	0,449818	0,648740	0,431844	0,451913	0,422150	0,133057	0,187819	0,296775	0,403432	0,357510	0,310996	0,301755	0,107842	0,124771	0,105982	0,044058	0,109211	0,107842
	CV - FT	\$/m3 consumo	0,080271	0,087102	0,072956	0,083527	0,079644	0,075827	0,077596	0,051315	0,058437	0,065046	0,071180	0,069416	0,069203	0,065274	0,063244	0,044953	0,044208	0,051778	0,060783	0,063243
	CV - IT	\$/m3 consumo	0,079692	0,087192	0,072527	0,082841	0,079223	0,075455	0,077382	0,051315	0,058333	0,064829	0,071208	0,069429	0,068886	0,065226	0,063195	0,044871	0,044138	0,051505	0,060753	0,063195
SDB	CF	\$/factura	10,679295	10,723190	10,624248	11,085329	11,362462	10,734343	10,723190	10,723190	10,767803	10,767803	10,756650	10,756650	10,756650	10,756650	10,800602	10,690391	10,745497	10,745497	10,745497	10,800602
	CV	\$/m3 consumo	0,098518	0,102569	0,092141	0,100884	0,100385	0,085717	0,090178	0,059896	0,076495	0,076050	0,090691	0,085240	0,080245	0,082234	0,074513	0,054225	0,056407	0,056213	0,066901	0,074513
GNC	CF	\$/factura	11,012049	10,723190	10,624248	11,258537	11,362462	12,407144	10,723190	10,723190	11,275624	11,428334	10,756650	10,756650	13,394247	10,756650	10,800602	10,690391	10,745497	10,745497	10,745497	11,299542
	CV	\$/m3 consumo	0,101353	0,105365	0,095157	0,118235	0,104319	0,093639	0,093134	0,062821	0,080753	0,080394	0,093744	0,088167	0,087096	0,085192	0,077481	0,057182	0,059370	0,059826	0,069769	0,078417

Tarifas sin Impuestos; CF: Cargo Fijo CV: Cargo Variable CRC: Cargo mensual por cada m3 diario de Reserva de Capacidad de transporte.

(\*) Tarifas provisorias por actuación judicial pendiente.

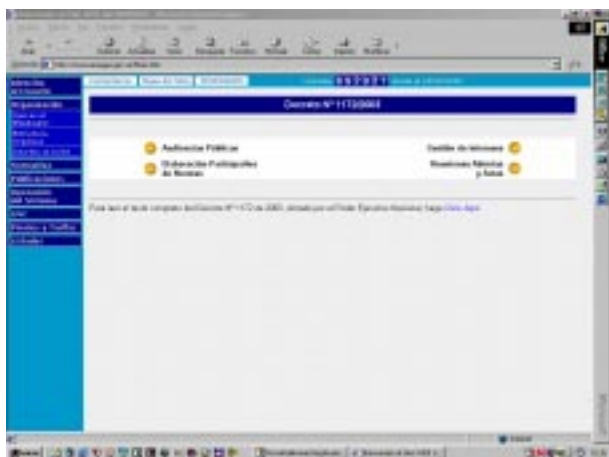


## Novedades

# Decreto 1172/2003

El Ente Nacional Regulador del Gas se plegó a lo establecido por el Decreto 1172 del año 2003, a través de su Sitio Web: [www.enargas.gov.ar](http://www.enargas.gov.ar), donde una vez ingresados al mismo, se debe optar por el ítem “Organización”; subítem “Decreto 1172”.

A partir de la elección de esta página, quien la navegue podrá consultar todo lo referente a “Reuniones Abiertas



Arriba: Una vista de la página citada en la nota.

y Actas”, dictadas por el Organismo, anuncios sobre “Audiencias Públicas”, “Elaboración Participativa de Normas” donde se ponen en consulta distintos documentos, y “Gestión de Intereses” donde son publicadas todas las reuniones que fueran mantenidas por distintos solicitantes con funcionarios del ENARGAS.

Asimismo, también es publicado el día, el objeto y un breve resumen de las reuniones mencionadas, conformando de este manera, un marco de total transparencia.

En lo que refiere más precisamente al punto de “Elaboración Participativa de Normas”, se podrán consultar dos documentos publicados en consulta.

Uno se refiere al “Proyecto de Norma N.A.G. 153” (Normativa ambiental) y el otro proyecto expone en consulta el “Procedimiento para la Atención de Consultas y Reclamos de Usuarios”.

Los mismos, están publicados en el Sitio Web del ENARGAS desde el 5 de febrero y 2 de abril de 2004.

## Normas Técnicas

# El ENARGAS aprobó Norma Técnica para GNC en Motocicletas

El Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS) aprobó el pasado 21 de enero de 2004, a través de la Resolución N° 2947, la Especificación Técnica NAG-E 407 “Equipos Completos para Gas Natural Comprimido en Motocicletas”.

La nueva norma técnica, dictada por el ENARGAS en ejercicio de las facultades regulatorias otorgadas por la Ley 24076, a la vez que incorpora la utilización de nuevas tecnologías, implementa todos los recaudos tendientes para la utilización segura del GNC en este tipo de rodados. Con la nueva norma se busca mantener inalterables los

altos estándares de seguridad experimentados en el empleo de GNC en la Argentina con la flota de vehículos propulsados a gas más importante del mundo.

La NAG - E 407 (Pdf. 238 kb.), que se encuentra disponible en el sitio web del ENARGAS: [www.enargas.gov.ar](http://www.enargas.gov.ar), ha sido aprobada luego de un riguroso proceso de consulta con las Distribuidoras de Gas, Organismos de Certificación, Productores de equipos de GNC, Superintendencia Federal de Bomberos y las Cámaras de Motocicletas.

## Estadísticas

## Precios y tarifas

## TARIFAS VIGENTES A MARZO DE 2004

Si bien el ENARGAS dictó las Resoluciones de Tarifas N° 2787 y 2788 (30-01-2003), en orden a las disposiciones contenidas en el Decreto N° 146/2003, medidas judiciales en contra de la aplicación del citado Decreto hicieron que el ENARGAS comunicara a las Licenciatarias la suspensión de la aplicación de los Cuadros Tarifarios contenidos en las Resoluciones arriba citadas.

## PRECIOS DE CUENCA Y DE REFERENCIA

A partir de el mes de agosto de 2002 comenzó la renegociación de los contratos, de acuerdo a lo previsto por el Art. 11 de la Ley N° 25.561 (Emergencia Económica).

En virtud de dicho proceso, y considerando que la información suministrada por las empresas para el cálculo de los precios de cuenca y de referencia no era homogénea, completa y consistente, tal cual lo requiere la metodología establecida en el Decreto PEN 1020/95, Enargas decidió suspender transitoriamente el cálculo de los mismos.

## INFORMACIÓN DETALLADA DE TARIFAS EN INTERNET

Los interesados que quieran informarse con mayor detalle (Resoluciones, Cuadros, etc) sobre los cuadros tarifarios vigentes, aprobados por el ENARGAS, pueden consultar en el Menú: **Tarifas**, Submenú: **Tarifas Actuales** del Sitio de Internet: **www.enargas.gov.ar**

Costo de Transporte Incluido en las Tarifas de Gas Natural, por Distribuidora <sup>(1)</sup>

Distribuidora	Subzona	Cuenca de Recepción	(\$/1000m3)
Metrogas		Neuquina - Austral	22,50
Gasnea		Neuquina	21,33
Ban		Neuquina - Noroeste	18,32
Redengas (Sdb)		Neuquina - Noroeste	18,09
Litoral		Neuquina - Noroeste	17,51
CGP	Buenos Aires	Neuquina - Austral	18,50
	B. Blanca	Neuquina - Austral	14,97
	La Pampa N.	Neuquina - Austral	14,72
		Neuquina - Noroeste	15,18
Centro			
Cuyana	Cuyo	Neuquina	10,10
Gasnor	Tucumán	Noroeste	8,28
	Salta	Noroeste	3,92
CGS	Bs. As. Sur	Austral	13,52
	Chubut Sur	Austral	9,26
	Sta. Cruz Sur	Austral	2,54
	T. del Fuego	Austral	2,51
	Neuquén - Cordillerano	Neuquina	2,24

(1) Vigentes desde Enero de 2002; tarifas medias netas de ingresos brutos, ponderadas por la participación relativa de cada cuenca en las compras de las Distribuidoras, considerando un factor de carga del 100%. Para los servicios ID-IT el componente de transporte no incluye Factores "X" ni "K", por lo que el cargo de transporte incluido en tarifa final al usuario difiere del aquí expuesto.

**Precio del Gas Incluido en Tarifas Finales a Usuarios, por Distribuidora y Subzona  
- Marzo 2004 -**

Distribuidora	Subzona	Precio del gas (\$/1000 m3)	Variación, en %		
			último ajuste estacional	igual período año anterior	igual período 1994 ( <i>desreg.</i> )
METROGAS		50,626	10,2	0,0	23,5
BAN		55,350	11,8	0,0	27,1
CENTRO		48,845	12,2	0,0	19,0
LITORAL		52,164	9,5	0,0	24,8
CUYANA	Cuyo	57,911	12,4	0,0	33,0
	Malargue	27,318	11,5	0,0	51,8
GASNOR	Salta	48,032	12,8	0,0	18,3
	Tucuman	47,416	14,3	0,0	16,8
CGS	Neuquen	54,742	13,1	0,0	25,7
	Tierra del Fuego	39,713	7,2	0,0	12,7
	Santa Cruz Sur	36,740	4,7	0,0	2,8
	Chubut Sur	39,347	7,3	0,0	10,5
	Buenos Aires Sur	39,154	5,1	0,0	10,1
CGP	Buenos Aires	48,636	10,1	0,0	17,9
	Bahia Blanca	48,627	9,8	0,0	17,9
	La Pampa Norte	53,978	11,4	0,0	24,9
	La Pampa Sur	53,988	11,1	0,0	24,9
GASNEA		55,899	11,6	0,0	n.a.
REDENGAS (SDB)		56,072	13,2	0,0	n.a.

**Precios Promedios de Cuenca**

CUENCA	INVIERNO 2002 (\$/1000 m3)	Variación, en %		
		último ajuste estacional	igual período año anterior	igual período 1994 (desreg.)
Neuquina	55,09	9,26	(2,30)	26,51
Noroeste	44,66	1,56	(2,64)	10,01
Austral	38,54	4,12	(1,18)	7,67

**Precios de Referencia**

CUENCA	INVIERNO 2002 (\$/1000 m3)	Variación, en %	
		último ajuste estacional	igual período año anterior
Neuquina	53,20	9,66	(2,85)
Noroeste	42,09	1,52	(2,83)
Austral	37,24	7,59	1,02

## Institucionales

# Seminario de Integración Energética Argentina - Brasil

El 19 de Marzo del corriente año tuvo lugar en el Auditorio del BID/INTAL, sito en Esmeralda 130 - Buenos Aires - el seminario sobre “Integración Energética Argentina – Brasil” organizado por la Comisión Mixta Bilateral Permanente en Materia Energética Argentina - Brasil.

El mismo contó con la presencia de distintos integrantes que conformaban las delegaciones brasileña y argentina, así como también Instituciones Invitadas como CEPA – Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos - , CIP - Cámara de la Industria Petrolera -, CFEE - Consejo Federal de la Energía Eléctrica - ENRE –

ENARGAS – CAMMESA, los embajadores del Brasil en la Argentina y de la Argentina en el Brasil respectivamente entre otros.

Por el ENARGAS tanto el Ing. Domínguez, como el Dr. Mario Giménez, fueron los encargados de llevar a cabo la exposición sobre “El Marco Regulatorio Argentino, pautas de despacho de gas de la argentina y reglamentos internos de los centros de despacho”.

Finalmente, a las 16:45 horas se realizó el Cierre de la Jornada a cargo de la Ministra de Minas y Energía de Brasil y el Secretario de Energía de la Argentina.

## Sistema de Transporte

## Gasoductos de Exportación

Gas Exportado del Sistema de Transporte y Directo de Productores  
- En miles de Sm3 -

Gasoducto Mes	GasAndes (a Chile)	Metanex PAE (a Chile)	Metanex YPF (a Chile)	Metanex SIP (a Chile)	Atacama (a Chile)	Pacifico (a Chile)	NorAndino (a Chile)	Petrouuguay (a Uruguay)	TGM (a Brasil)	Cruz del Sur (a Uruguay)	TOTAL
Abr-03	205784	57548	55854	40153	75974	30639	70500	2655	33542	3355	576005
May-03	239290	55079	57868	47910	73082	29903	41710	2715	36108	4450	588115
Jun-03	204108	56295	58593	41959	69148	30463	63053	1470	31389	3781	560259
Jul-03	203423	40108	21757	42959	63999	36912	65309	4942	9403	6394	495206
Ago-03	235804	60964	61286	50037	67597	32692	66910	5595	32174	6026	619086
Set-03	189444	55836	56661	48519	69664	31295	75704	5529	33453	5589	571694
Oct-03	229242	56945	54550	56690	87557	31108	74175	3209	33206	5193	631875
Nov-03	188700	41664	29678	38874	76925	24966	70803	3587	34867	7887	517951
Dic-03	196895	57543	47745	49503	87536	27860	77315	3988	33184	8734	590303
Ene-04	219298	53720	34636	49310	90302	29673	61793	2923	34283	10217	586155
Feb-04	210200	44134	49285	47897	90580	31978	70038	2259	32177	5682	584229
Mar-04	245353	49029	49041	50144	99507	38916	82117	2829	33278	6667	656881
ACUM	2567541	628864	576953	563957	951872	376405	819427	41702	377064	73975	6977759

Fuente: ENARGAS, en base a datos de las Licenciatarias y Concesionarias de Transporte

Nota: Volúmenes de poder calorífico de cada fuente.