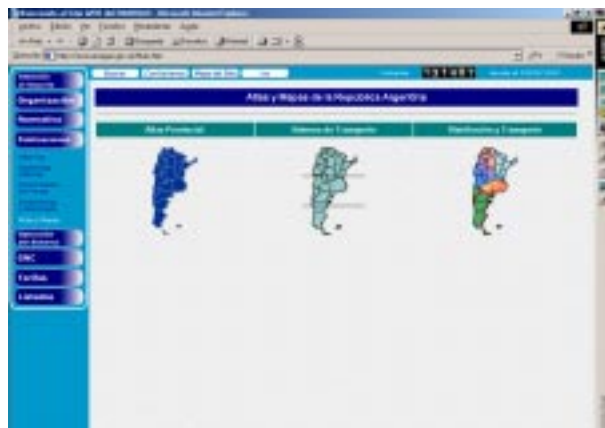


Sistema de Transporte

Nuevo Atlas Provincial del Gas

Con el propósito de ampliar contenidos y calidad; y de facilitar cada vez más el acceso a la información (tal como establece el Art. 52 de la Ley 24076), el ENARGAS ha incorporado en su página web: www.enargas.gov.ar un novedoso y completo Atlas Provincial del Gas y un nuevo Mapa de Gasoductos.

El nuevo material, al que se accede actualmente por la Sección de Novedades ó por el Menú: Publicaciones - Submenú: Atlas y Mapas, está preparado para que su acceso resulte simple desde cualquier equipamiento informático de uso doméstico ó profesional.



CAMPAÑA DE RECICLADO DE PAPEL PARA COLABORAR ECONÓMICAMENTE CON EL HOSPITAL GARRAHAN

Comenzó nuevamente la campaña de reciclado de papel para colaborar con La Fundación Garrahan.

Dicha Fundación cerró un convenio, confiándole a Papelera del Plata (División Corepa) el Programa de Reciclado de Papel en empresas, Instituciones, y todos aquellos establecimientos que por su actividad normal, generan rezago de papel.

Con el dinero que recibe, la fundación sostiene diversas actividades del Hospital de Pediatría Juan P. Garrahan y ayuda a mantener la Casa Garrahan, un hogar que da alojamiento a los chicos que viven a más de 100 kilómetros de tres hospitales pediátricos y que deben realizar tratamientos ambulatorios.

Hasta hoy se alojaron más de 2500 pequeños pacientes con sus madres. La casa no recibe aportes gubernamentales, pero en cambio está sostenida por empresas y particulares que colaboran para que sus puertas

sigan abiertas.

Actualmente, se cuenta con más de 280 empresas dentro del Programa, donde el ENARGAS participa de manera activa.

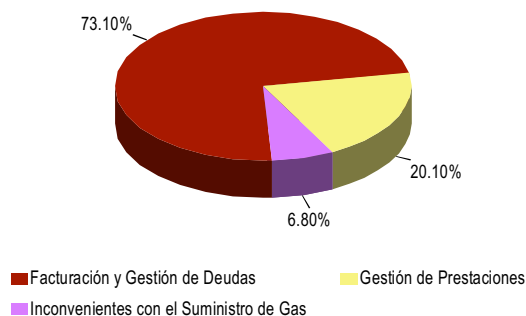
El programa está diseñado con el fin de introducir la práctica habitual de juntar y donar el papel en desuso dentro de cada organización, este es el único programa donde todos somos protagonistas, cada participante, desde su lugar de trabajo, es integrante de un verdadero desafío, con la oportunidad de contribuir activamente en una obra, que culmina reflejada, en el sano y gratificante ejercicio de cuidar a los niños de nuestro país, además de contribuir a:

- Ahorrar recursos.
- Disminuir la contaminación.
- Alargar la vida de los materiales aunque sea con diferentes usos.

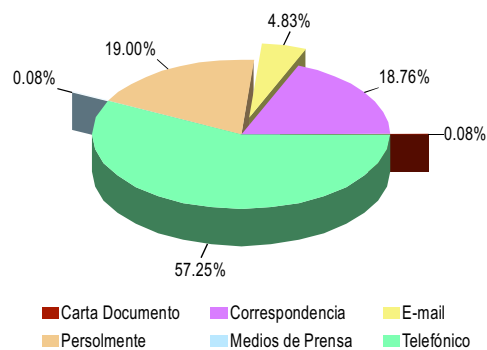
Estadísticas

Consultas y Reclamos

Reclamos recibidos en ENARGAS por Motivo
- Enero / Marzo 2002 -



Reclamos recibidos en ENARGAS según Origen
- Enero / Marzo 2002 -



Contactos establecidos con ENARGAS - Enero / Marzo 2002

TOTAL	Sede Central		Delegaciones y Agencias		Totales		
	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Contactos
	1.079 (5,2%)	19.475 (94,8%)	184 (4,3%)	4.072 (95,7%)	1.263 (5,1%)	23.547 (94,9%)	24.810 (100,0%)

0800-333-4444
LINEA GRATUITA DE CONSULTAS Y RECLAMOS



SEDE CENTRAL
Suipacha 636
(C1008AAN) Bs. As.
Tel: (011) 4325-2500

Apartado Especial N° 600
(C1000WAF) Correo Central

www.enargas.gov.ar

C. Tarifas de Gas Natural a Usuarios Finales, por Distribuidora y Tipo de Servicio (*) - Mayo y Junio 2002 -

Tipo de Servicio	Distribuidora		Metrogas (Cap. Fed.)	Gas Ban	Litoral (Sta. Fe)	Gasnea	Redengas (SDB)	Centro (Cba.)	Cuyana		Gasnor		Camuzzi Gas Pampeana				Camuzzi Gas del Sur					
	Subzona (Provincia)										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.)
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. Mínima	\$	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. Mínima	\$	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 día 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 día 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 día 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 provisionarias por actuación judicial pendiente.

Gas Natural Comprimido

NUEVAS MEDIDAS PARA DESALENTAR ILICITOS EN GNC

Apertura del Sistema Informático Centralizado

Ante el incremento de los robos de partes y equipos de Gas Natural Comprimido vehicular (GNC), el Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS) puso en marcha nuevas disposiciones reglamentarias que dificultarán la tarea de quienes intentan maniobras al margen del sistema.

A través de la Resolución 2603/02, del 23 de mayo de 2002, el ENARGAS ha instrumentado la apertura del Sistema Informático Centralizado (SIC) de GNC y la modificación de los procedimientos administrativos de instalación y reinstalación de equipos. El nuevo sistema facilitará el registro histórico y la ubicación de elementos que forman parte del equipo completo para GNC, instalados en los automotores.

A través de Internet, podrán acceder a información desagregada del SIC, los Talleres de Montaje, los Productores de Equipos Completos, los Centros de Revisión Periódica y el público en general. Los organismos oficiales como Policía, AFIP, Aduanas y Gendarmería Nacional, también podrán acceder a la totalidad de la información contenida en el sistema a través de una clave especial.

EL SIC estará disponible en el sitio web www.enargas.gov.ar y brindará al mercado una transparencia total.

Los datos aportados por los actores del sistema, tendrán carácter de declaración jurada y las consultas a la base de datos serán obligatorias y quedarán registradas. El cruzamiento de los datos y los registros de consultas permitirán un mejor direccionamiento de las auditorías de control y abrirá el camino a la instalación futura de un sistema inteligente de control de equipos.



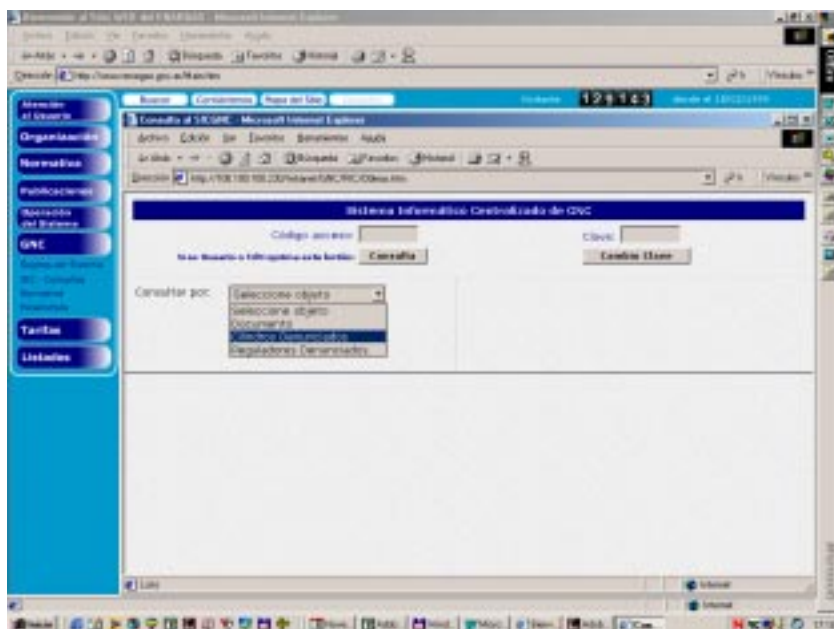
Con el propósito de informar ampliamente sobre las nuevas medidas se realizaron en junio distintas reuniones de trabajo, en la sede central del ENARGAS, con gran respuesta y participación de asociaciones de usuarios, defensorías, fuerzas de seguridad, Aduana, Afip, defensorías y representantes de los Productores de Equipos Completos (PEC).

MANUAL DE CONSEJOS

Con el propósito de guiar a los usuarios de GNC, de modo práctico y sencillo, el ENARGAS ha puesto a disposición en su página web: www.enargas.gov.ar, un **Manual de Consejos para el Usuario de GNC**, al que se accede mediante un archivo de word que puede ser bajado directamente al ordenador, realizando un clic en el ítem "GNC" y posteriormente seleccionando el subítem "Normativa".

LA CÁMARA ARGENTINA DE GNC CON EL PRESIDENTE DEL ENARGAS

El miércoles 5 de junio las máximas autoridades de la Cámara Argentina de GNC se entrevistaron con el Sr



Presidente del ENARGAS, Ing Héctor Formica, con motivo de las recientes medidas dispuestas para desalentar los ilícitos en el sector.

Los empresarios transmitieron su satisfacción por el trabajo que se realiza, en permanente contacto y consulta entre los técnicos de ambas organizaciones, a la vez que el Ing. Formica destacó el vigoroso impulso que aquellos han dado a la actividad, convocándolos a seguir participando activamente en la tarea de asesoramiento y control de la actividad.

Institucionales

LOS PELIGROS DEL MONÓXIDO DE CARBONO Y EL USO RACIONAL DEL GAS

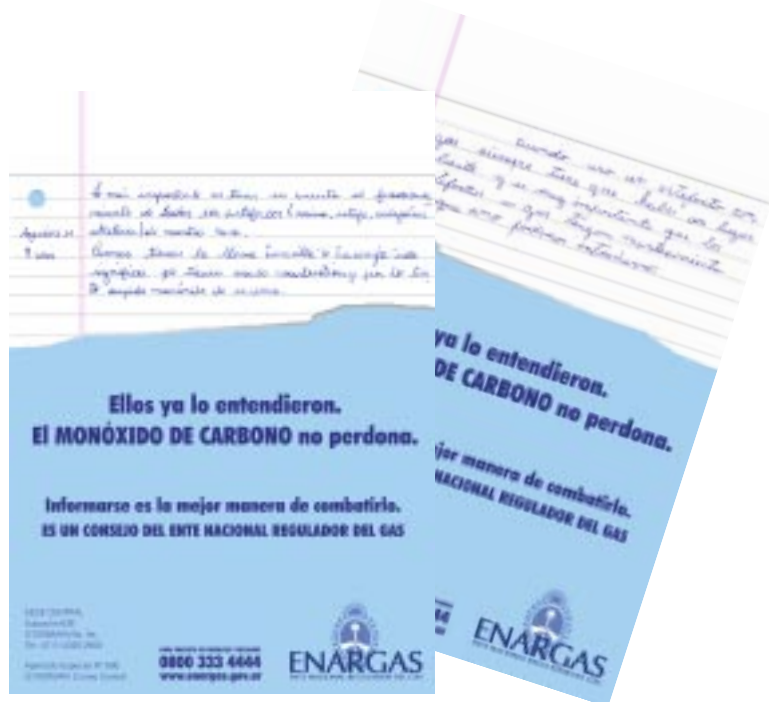
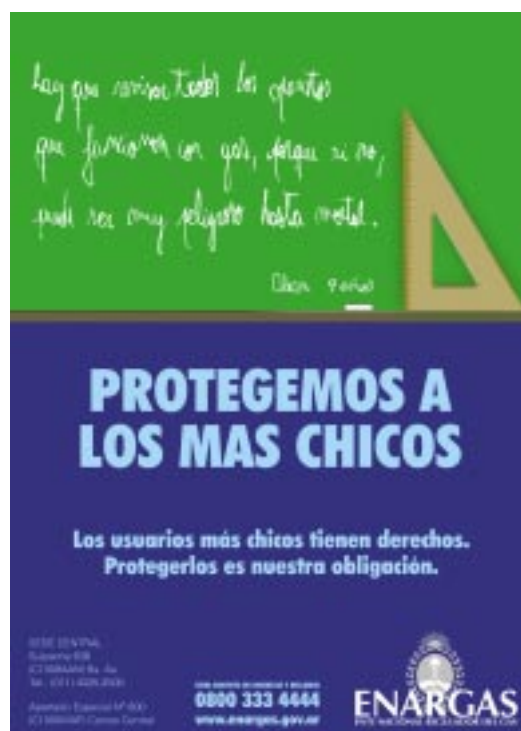
Campaña Gráfica 2002

Los peligros de intoxicación por inhalación de monóxido de carbono y el uso seguro del gas natural son dos materias sobre las que el ENARGAS realiza una permanente tarea de divulgación con el objetivo de concientizar y educar.

Hace dos años comenzaba una campaña con una estrategia comunicacional diferente, que centralizaba el enfoque en los futuros usuarios del servicio: los niños.

Hoy, con los primeros resultados a la vista, se puede decir que el objetivo ha sido alcanzado y que en cierto punto, ha superado las expectativas.

Ha demostrado un alto grado de aceptación y a la vez gran efectividad por constituir un doble canal difusor. Por una parte, los pequeños quienes son los receptores en primer orden, con un mensaje claro y didáctico, y por otro, los adultos que lo reciben a través de ellos.



La difusión de estos conceptos se basa en consejos y recomendaciones para prevenir los accidentes originados por la inhalación de monóxido de carbono.

Las piezas gráficas rescatan a las herramientas escolares (hojas de carpeta, escuadra, pizarrón, etc.) como el soporte encargado de llevar el mensaje. Los conceptos allí volcados, fueron transmitidos por niños de nueve años y fueron extractados de su puño y letra.

De esta manera, la idea termina de tomar su forma y el objetivo se cumple y se ve superado sobre cualquier expectativa: **“Un mensaje transmitido a los niños y adultos, por los niños”.**

Presentación

Asumió el Ingeniero Osvaldo R. Sala en el ENARGAS

Institucionales: Campaña gráfica 2002

Monóxido de Carbono: Ciclo de Jornadas

Gas Natural Comprimido: Apertura del Sistema Informático Centralizado (SIC)

Sistema de Transporte: Gasoductos de exportación

Sistema de Transporte: Acuerdo de cooperación con Bolivia

Sistema de Transporte: Gasoducto Madrejones - Campo Durán

Sistema de Transporte: Nuevo Atlas provincial del gas

Campaña de Reciclado de papel para colaborar económicamente con el Hospital Garrahan

Sede Central, Agencias y Delegaciones del ENARGAS

Estadísticas

Precios y Tarifas

Tarifas de Gas sin Impuestos, por Distribuidora y Tipo de Servicio

Consultas y Reclamos

Licenciatarias del Servicio de Distribución y Transporte de Gas

Datos Operativos de las Licenciatarias de Gas

Para la consulta de estos datos, debe acceder al ítem "**Operación del Sistema**" y una vez allí seleccionar "[Datos Operativos](#)". El índice, dispuesto en un menú descolgable, respeta la misma numeración de cuadros de las ediciones impresas.

Sistema de Transporte

Gasoducto Madrejones - Campo Durán

El pasado 6 de junio de 2002, con la presencia del Presidente de la República de Bolivia y autoridades de ese país y de Argentina, Pluspetrol Bolivia Corporation S.A. inauguró la Planta de Tratamiento Madrejones (R. de Bolivia) y el Gasoducto que la vincula con la Planta Campo Durán, de Refinor S.A., en la República Argentina.

En territorio argentino se trata de un conducto comprendido dentro de la Ley N° 17.319, cuya concesión de transporte le fuera concedida oportunamente a Refinor S.A. por Resolución N° 196/01 de la Jefatura de Gabinete de Ministros.

ASPECTOS TÉCNICOS

Producción y tratamiento del gas: Los trabajos de exploración en el bloque Yacuiba, en territorio boliviano, se iniciaron en 1998 en el sector sudeste del subandino boliviano (pie de monte).

Las perforaciones de los pozos de producción MDB-x1001A y MDB-x1002, atraviesan las formaciones Huamampampa, Icla y Santa Rosa, alcanzando profundidades finales de 5650 m. y 5546 m., respectivamente.

Para el tratamiento del gas proveniente de los pozos productores fue diseñada la Planta de Gas Madrejones, instalada también en suelo boliviano. Está conformada por separadores trifásicos de producción y de ensayo de una capacidad de 3MM de m³/d y 1.5 MM de m³/d respectivamente. Sendas unidades de endulzamiento por aminas de una capacidad de 1.2 MM de m³/d. y de deshidratación por glicol de una capacidad de 1.2 MM de m³/d. Además, un punto de medición fiscal.

El condensado producido se almacena en

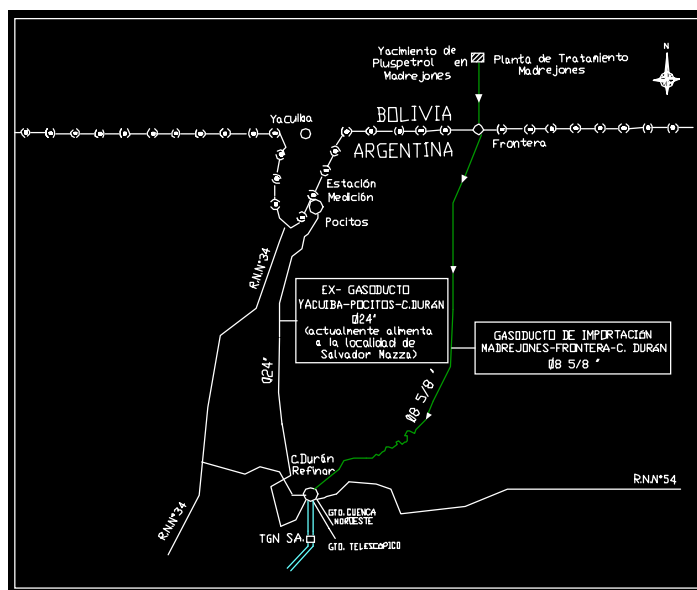
tanques para su posterior venta al mercado interno y/o de exportación.

Transporte del gas: Luego de un primer acondicionamiento el gas ingresa al gasoducto que lo transportará hasta la Planta C. Durán en territorio argentino. El gasoducto tiene una extensión total de 43 km; con 9 km en la República de Bolivia y 34 km en la República Argentina.

El diámetro nominal de diseño del ducto en territorio boliviano es de Ø 12" y del lado argentino es de Ø 8 5/8".

Con una presión de diseño de 100 kg/cm², su presión máxima de operación es de 90 kg/cm².

El revestimiento de la cañería es de polietileno extruido tricapa y se la ha protegido catódicamente mediante el sistema de corriente impresa, con la instalación de rectificadores de corriente.



El conducto tiene válvulas de bloqueo de línea, provistas de mecanismos de control de corte por baja presión.

Antes de su habilitación se lo probó hidráulicamente a una presión de 125 kg/cm².

Una vez llegado el gas a Campo Durán es sometido a un acondicionamiento final en la Planta de Tratamiento de Refinor y luego - para su consumo - es transportado a través del sistema de transmisión existente hasta la Central Térmica Ave Fénix de Pluspetrol, ubicada en la Provincia de Tucumán.

PRESERVACIÓN AMBIENTAL

El área de emplazamiento del conducto está comprendida en las lomadas de Madrejones, Icuá y Campo Durán, pertenecientes a las serranías de Campo Durán al Oeste, un área de pie de monte y finalmente el valle intermontano que contiene al Río Pocitos. Los ambientes comprendidos por la traza pertenecen a la selva de transición, que limita con los bosques de quebracho salteños.

Existen sectores donde el bosque es más achaparrado con especies características de la región del Chaco. Esto dio lugar a encontrar en la traza elementos del bosque de quebracho, además de los propios de la selva de palo blanco y palo amarillo, lo que mereció tareas de conservación especiales, acorde con lo especificado por las Normas.

Se otorgó preferente atención al cruce de cursos de agua con la cañería, visto que el régimen hídrico es marcadamente estacional.

La fauna que caracteriza a la región se encuentra estrechamente ligada a las características de la fisonomía

vegetal, en particular a los diversos estratos del bosque nativo y fue considerada durante la ejecución de los trabajos y posterior operación.

Se tuvo particular cuidado en el respeto de los bienes arqueológicos, paleontológicos, artísticos e históricos, en correspondencia con lo dispuesto en tal sentido por la Provincia de Salta y las normas de protección ambiental en vigencia.

ASPECTOS NORMATIVOS

Tanto en el proyecto como en la construcción y operación del nuevo conducto se respeta la Norma NAG-100 y todas las Normas Técnicas de Gas del Estado (revisión 1991) y sus disposiciones complementarias. En el aspecto ambiental se cumplió con lo establecido en la Norma NAG-PR-001, aprobada por Resolución ENARGAS N° 186 del 28/8/95.

INVERSIONES REALIZADAS

De acuerdo a lo informado, las inversiones realizadas en el área referidas, al 31/12/2001, se resumen de la siguiente manera:

Exploración y perforación: 94 MM u\$s
 Planta de gas y gasoducto: 12 MM u\$s
 Gastos estructura y otros: 6 MM u\$s
 Total inversiones: 112 MM u\$s

PRODUCCIÓN ACTUAL

Gas: 600000 m³/d
Condensado: 45 m³/d

Monóxido de Carbono

PREVENCIÓN DE INTOXICACIONES POR INHALACIÓN DE MONÓXIDO DE CARBONO

Ciclo de Jornadas

Con todo éxito, se llevó a cabo en la sala de Audiencias del Ente Nacional Regulador del Gas, Suipacha 636, un Ciclo de Jornadas de Capacitación e Información, organizado por la Comisión Interdisciplinaria e Intersectorial que coordina las estrategias tendientes a disminuir la morbilidad por intoxicaciones por monóxido de carbono.

Dicha Comisión tiene como objetivo primordial aunar los esfuerzos de los distintos organismos que trabajan en la prevención de los accidentes por monóxido de carbono, de modo de lograr una mayor efectividad en la lucha contra este flagelo.

La Comisión está integrada por representantes del Departamento de Protección Civil de la Secretaría de Seguridad Interior, dependiente de la Presidencia de la Nación y de la Superintendencia de Bomberos de la Policía Federal, de la Dirección de Promoción y Protección y de la Unidad Coordinadora Ejecutora de Programas Materno Infantiles del Ministerio de Salud, del Centro Nacional de Intoxicaciones del Hospital Posadas y del Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS) y es presidida por el Ministerio de Salud de la Nación.

En el ciclo se desarrolló un panorama general de la problemática desde la óptica de cada uno de los organismos que integran esta comisión.

En la primera Jornada, realizada el viernes 10 de mayo, se convocó especialmente a la **prensa y asociaciones de usuarios y consumidores**; en la segunda 17 del mismo mes, a los representantes de Bomberos y de Defensa Civil y el 31 de mayo, en la tercera jornada, se invitó a los representantes de Centros Asistenciales.

DISERTACIONES

“Las intoxicaciones por monóxido de carbono desde una perspectiva de promoción y protección de la salud” es el título de la presentación ofrecida por el Dr. Ernesto de Tito en representación de la Dirección de Promoción y Protección de la Salud del Ministerio de Salud

Por su parte, el Subcomisario Carlos Alvarez de la Superintendencia Federal de Bomberos dependiente de la Policía Federal Argentina presentó la metodología de trabajo de ese organismo, explicando la participación preventiva e Investigativa de la Superintendencia Federal e Bomberos en los sucesos resultantes de las muertes o intoxicaciones por monóxido de carbono.

En última instancia, Enrique Bezzo del área de Distribución del ENARGAS disertó sobre la Prevención de accidentes por monóxido de carbono y las recomendaciones, reglamentaciones y normas para la seguridad con economía. Las medidas impulsadas por el Ente, en materia técnica y regulatoria también fueron expuestas en la oportunidad.



Estadísticas

Precios y tarifas

TARIFAS PARA MAYO Y JUNIO DE 2002

El Ente Nacional Regulador del Gas aprobó las tarifas para el servicio de gas natural y de GLP por redes, correspondientes al período mayo-junio de 2002, que rigen a partir del 1° de mayo de este año.

Dichas tarifas han incorporado los cambios estacionales del precio del gas natural en boca de pozo y del GLP que se distribuye por redes.

Como síntesis, puede decirse que las nuevas tarifas incluyen valores del gas natural en boca de pozo iguales a

los que regían en el invierno de 2001. En cuanto a las tarifas del servicio de GLP que se distribuye por redes en casi treinta localidades del país, éstas incluyen un valor de dicho producto de \$ 300 por tonelada.

En el Cuadro A se informa sobre el costo del transporte incluido en las tarifas aprobadas para el período mayo-junio 2002.

En el Cuadro B se presenta un detalle del precio promedio del gas contenido en las tarifas aprobadas para mayo y junio 2002 por Distribuidora y Subzona, en tanto que en el Cuadro C se ofrece un panorama completo de

A. Costo de Transporte Incluido en las Tarifas de Gas Natural, por Distribuidora ⁽¹⁾

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.

**B. Precio del Gas Incluido en Tarifas Finales a Usuarios, por Distribuidora y Subzona
- Mayo y Junio 2002 -**

Distribuidora	Subzona	Precio del gas (\$/1000 m3)	Variación, en %		
			último ajuste estacional	igual período año anterior	igual período 1994 (desreg.)
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.

las tarifas de gas vigentes para dicho período, por Distribuidora y Tipo de Servicio.

Por otra parte, una evolución de las transacciones realizadas en el mercado de corto plazo del gas natural se ofrece en el Cuadro D, en tanto que en los Cuadros E y F se observan los precios promedio de cuenca y precios de referencia vigentes desde el 1º de mayo de 2002.

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**

D. Transacciones de Gas en el Mercado Spot ⁽¹⁾

		Inv. '00	Ver. '00/'01	Inv. '01	Ver. '01/'02
CUENCA NEUQUINA					
Volumen Spot	MM m3	507,3	497,0	395,2	187,5
Vol. Spot/Vol. Contratos	%	12,5%	13,1%	7,6%	4,1%
Precio Spot	\$/1000 m3	51,51	42,70	50,50	39,76
Precio Spot/Referencia (x100)	-	97,19	87,02	92,22	81,97
CUENCA NOROESTE					
Volumen Spot	MM m3	192,0	280,6	198,0	185,6
Vol. Spot/Vol. Contratos	%	13,4%	28,1%	15,7%	17,0%
Precio Spot	\$/1000 m3	43,06	37,59	44,14	36,90
Precio Spot/Referencia (x100)	-	101,08	92,67	101,90	89,00
CUENCA AUSTRAL					
Volumen Spot	MM m3	369,7	186,0	358,1	217,6
Vol. Spot/Vol. Contratos	%	20,4%	9,1%	19,3%	10,0%
Precio Spot	\$/1000 m3	36,27	37,03	36,60	35,24
Precio Spot/Referencia (x100)	-	100,19	104,42	99,29	101,82

Nota: A partir del período invernal 2001 no se han incluido las transacciones spot realizadas entre Rafael Albanesi S.A. y Metrogas S.A.

(1) Según volúmenes de las Distribuidoras que se adhirieron al mecanismo opcional para compras de gas (Dec. 1020/95) y que realizaron compras spot en el período de referencia.

E. 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

F. 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

Junio 2002
Volumen X - Número 33

INFORME TRIMESTRAL ENARGAS

El presente Informe Trimestral ENARGAS N° 33, llega una vez más a los actores e interesados en la evolución de la industria del gas natural en la Argentina, con información institucional, regulatoria y operativa.

Los Datos Operativos que corresponden a esta edición son los comprendidos en el período que abarca desde abril de 2001 hasta marzo de 2002 inclusive.

A través de distintas secciones se informa sobre la asunción de un nuevo integrante del Directorio del ENARGAS; la Campaña Gráfica 2002 y el Ciclo de Jornadas referido a la "Prevención de Accidentes por Inhalación de Monóxido de Carbono", como así también sobre nuevas medidas destinadas a desalentar los ilícitos en el mercado de GNC.

Por otra parte, se suministra información sobre la exportación de gas natural, el convenio con la Superintendencia de Hidrocarburos de Bolivia y el nuevo Atlas provincial del Gas de la Argentina disponible en internet.

Finalmente se aportan datos y estadísticas sobre la Atención de Reclamos y Consultas de los Usuarios, como también sobre los precios y tarifas vigentes para mayo y junio de 2002.



Institucionales

Asumió el Ingeniero Osvaldo R. Sala en el ENARGAS

En una breve pero emotiva ceremonia que se llevó a cabo en la Sala de Audiencias del ENARGAS el martes 25 de junio, en horas de la tarde, el Sr. Secretario de Energía, Dr. Alieto Guadagni, puso en funciones como Director del Organismo al Ingeniero Osvaldo R. Sala.

En el acto se destacó la presencia de legisladores nacionales, altos funcionarios del Poder Ejecutivo, representantes empresarios, asociaciones de usuarios y medios de prensa.

El Ing. Osvaldo R. Sala fue intendente Municipal de la ciudad de Puerto Madryn, Chubut, entre 1983 y 1991, Senador Nacional por Chubut entre 1995 y 2001. Ha integrado diversas Comisiones del Honorable Senado de la Nación, entre ellas las de Presupuesto y Hacienda, Energía, Combustibles y la Comisión Parlamentaria Conjunta Argentino Chilena y presidido las Comisiones de Pesca e Intereses Portuarios, Turismo y la Comisión



Ing. Osvaldo Rubén Sala

Revisora de Cuentas de la Administración.

La designación del Ing. Osvaldo R. Sala fue efectuada por el señor presidente de la Nación, Dr. Eduardo Duhalde, el pasado 14 de junio a través del Decreto 1026/2002.

www.enargas.gov.ar

SEDE CENTRAL
Suipacha 636
(C1008AAN) Bs. As.
Tel.: (011) 4325-2500

Apartado Especial N° 600
(C1000WAF) Correo Central

CONSULTAS Y RECLAMOS
0800 333 4444



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 PA (a Chile)	Metanex YPF (a Chile)	Metanex SIP (a Chile)	Atacama (a Chile)	Pacífico (a Chile)	NorAndino (a Chile)	Petrouruguay (a Uruguay)	TGM (a Brasil)	TOTAL
Jun-01	156421	56095	48178	28402	60593	18665	56473	3986	42274	471087
Jul-01	120827	54818	50536	24883	62524	19751	60199	4306	38692	436536
Ago-01	126119	53763	55430	26205	57170	20949	46959	3589	69022	459206
Sep-01	108930	52287	49295	25698	55813	18447	58459	3098	67610	439637
Oct-01	114490	53119	46248	32078	73040	18432	38628	2682	67890	446607
Nov-01	126170	13388	49724	24593	76401	14484	53480	1432	65575	425247
Dic-01	142527	53813	51300	25690	60443	17625	59149	2648	70829	484024
Ene-02	131343	57891	49494	25143	56549	18030	43979	1993	65919	450343
Feb-02	140064	51932	48363	23567	61515	17237	32	2229	55679	400618
Mar-02	200565	41489	53392	24935	80591	19413	0	1350	65122	486857
Abr-02	210833	58987	56705	26499	69327	18356	10520	2656	71092	524975
May-02	202243	62879	60549	27263	61509	21991	38102	1294	74060	549890
ACUM	1780532	610462	619214	314956	775476	223380	465980	31264	753764	4013305

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

Nota: Volúmenes de poder calorífico de cada fuente.

ASESORAMIENTO CENTRO DE MONITOREO DE TRANSPORTE DE GAS

ACUERDO DE COOPERACION CON BOLIVIA

En el marco del vigente Acuerdo de Cooperación Técnica entre el ENARGAS y la Superintendencia de Hidrocarburos de Bolivia, un equipo profesional del regulador argentino visitó el país vecino del 2 al 7 de junio pasado, desarrollando una intensa agenda de actividades. La tarea constituye la primera face del trabajo de cooperación acordado.

El presente proyecto de asistencia técnica persigue un objetivo central: la realización de un diagnóstico sobre la situación del transporte de gas en Bolivia, para identificar las necesidades de un Centro de Monitoreo de Despacho y asesorar sobre las pautas de diseño e implementación futura del mismo.

La experiencia regulatoria argentina en general y sobre los aspectos del monitoreo del Despacho de Gas en particular, han sido la causa de la solicitud de asesoramiento solicitado por la Superintendencia al ENARGAS.

Encuentro del Superintendente de Hidrocarburos con funcionarios del ENARGAS

En oportunidad de la inauguración de la Planta de Tratamiento de Gas, ocurrida el 6 de junio en el yacimiento Madrejones en Bolivia, el Superintendente de Hidrocarburos de ese país, Ing. Delfín Pozo Jiménez, se reunió con los Gerentes del ENARGAS, Ingenieros Roberto Artola y Virgilio Horacio Barbosa, oportunidad en que se intercambiaron impresiones sobre la tarea de