

Sistema de Transporte

EN JULIO DE 2003 SERÁN INCORPORADOS, AL SITIO WEB DEL ENARGAS, DOS MAPAS QUE DETALLAN LAS LOCALIDADES QUE CUENTAN CON ESTACIONES DE EXPENDIO PARA GNC EN AUTOMOTORES

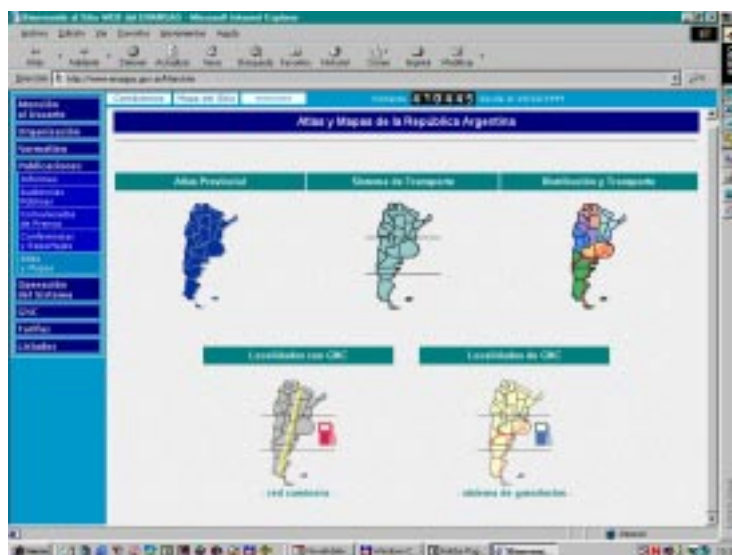
Nuevos Mapas en el Sitio Web del Ente Nacional Regulador del Gas

La sección de Atlas y Mapas que fue inaugurada en Junio de 2002 continúa ampliándose.

Ya en Febrero de 2003, había sido incorporada una primera actualización con el propósito de reflejar una realidad más fidedigna dado que el paso del tiempo trajo aparejado la realización de nuevas obras que hoy pueden verse plasmadas.

A partir de julio de 2003, con el propósito de facilitar cada vez más el acceso a la información tal como establece el Art. 52 de la Ley 24076, y de continuar con la incorporación de contenidos y conservar la calidad de los mismos, el ENARGAS incluirá en su página web: www.enargas.gov.ar nuevos mapas que componen la sección.

El citado material, al que se accede actualmente por la Sección de Tópicos más Consultados ó por el Menú: Publicaciones - Submenú: Atlas y Mapas, estará compuesto por dos nuevos mapas que destacarán la ubicación de



aquellas localidades que cuentan con estaciones para expendio de gas natural comprimido (GNC) en automotores.

Uno de ellos contendrá la relación con el sistema de gasoductos, mientras que el otro detallará la red caminera adyacente.

Postergación de la Audiencia Pública sobre el Precio Estacional del Gas

El Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS) dispuso la postergación para Agosto próximo, de la Audiencia Pública convocada para el día martes 3 de Junio, donde se debía considerar el ajuste estacional de los Cuadros Tarifarios del Servicio de Gas por Redes, para el próximo periodo invernal.

La postergación de dicha Audiencia se fundamenta en el alto grado de dispersión de interpretación por parte de

los productores de gas respecto de la Ley de Emergencia, que ocasiona una multiplicidad de precios exigidos a las Distribuidoras e imposibilita la concreción de transacciones libremente acordadas; como así también en la necesidad de proteger adecuadamente los derechos de los consumidores.

En forma provisoria, el ENARGAS dispuso la continuidad de los cuadros actualmente vigentes.

Nuevas Actividades del Centro de Estudios - CEARE

El Centro de Estudios de la Actividad Regulatoria Energética (CEARE), inaugurado el 24 de agosto del año 2000 y creado con el objetivo básico de la capacitación de profesionales en temas vinculados a la regulación de servicios públicos de energía, ha desarrollado recientemente las siguientes actividades:

- Conferencia Taller "Reformas de Mercados Energéticos", a cargo del especialista Jean-Marie Bourdairé, en el Salón Rojo de la Facultad de Derecho.
- Conferencia Debate "La Revisión Tarifaria en la Emergencia en la Distribución de Electricidad de la Provincia de San Juan", con la exposición del Ing. Jorge Rivera Prudencio, en el Salón Verde de la Facultad de Derecho.
- Taller "La Agenda Ambiental Energética: Identificación de Áreas Prioritarias" en el Aula del CEARE.

Por otra parte, se encuentran en curso los Ciclos del Programa de Especialización en Regulación Energética que se detallan a continuación:

- Ciclo Básico (segunda promoción de la Carrera iniciada en abril de 2001).
- Ciclo Intermedio (con egresados de la primera promoción del Ciclo Básico).

Finalmente, el 4 de agosto del corriente año se pondrá en marcha el inicio del Ciclo Avanzado del Programa de Especialización con los integrantes egresados del Ciclo Intermedio.

De esta forma, el CEARE alcanza uno de los objetivos propuestos al momento de su creación, como el de aportar los instrumentos requeridos para enfrentar las necesidades que en materia profesional plantea la regulación.

Institucionales

EL MARTES 29 DE ABRIL DE 2003 QUEDO CONSTITUIDA CON LA FIRMA DE UN ACUERDO

Comisión de Usuarios en el ENARGAS

Ha quedado constituida, en el seno del Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS), la Comisión de Usuarios del Servicio de gas por redes, compuesta por representantes de cada una de las Asociaciones de Defensa del Consumidor inscripta en el registro nacional respectivo.

Dicho acuerdo fue suscripto por el Presidente del ENARGAS, ingeniero Héctor Formica y los representantes de las siguientes Asociaciones de Usuarios:

- DEUCO, Defensa Usuarios y Consumidores;
- UCA, Unión de Consumidores de Argentina;
- ADECUA, Asociación de Consumidores y Usuarios de la Argentina;
- Consumidores Argentinos;
- Consumidores Libres;
- ADELCO, Asociación del Consumidor;
- Unión de Usuarios y Consumidores;
- Asociación Vecinal Belgrano "C";
- CEC, Centro de Educación al Consumidor;
- DUC, Defensa de Usuarios y Consumidores;
- PROCURAR, Protección a los Consumidores y Usuarios de la República Argentina;
- Asociación Civil Cruzada Civica;
- LIDECO, Asociación Civil Liga de Consumidores;
- PROCONSUMER, Protección Consumidores del Mercosur;
- ACUCC, Asociación Coordinadora de Usuarios, Consumidores y Contribuyentes.

La iniciativa se enmarca en los principios establecidos en la Constitución Nacional, que en su Artículo 42, tutela la protección de los derechos de los consumidores y usuarios, ya sea a título individual o a las organizaciones que los congregan.



El Acuerdo le permitirá al ENARGAS consultar a la Comisión de Usuarios sobre temas vinculados al servicio de gas por redes, que son de interés común.

Como contrapartida, la Comisión de Usuarios deberá producir un informe escrito, a la vez que podrá expedirse sobre otros temas que se encuentren vinculados con los intereses y derechos de los usuarios y hacer conocer su opinión al Directorio, sin la formalidad propia de las consultas requeridas expresamente por dicho cuerpo.

Los informes generados por la Comisión (que no son de carácter vinculante) constituirán una herramienta de gran valor para la toma de decisiones del Regulador.

Oportunamente, ya en carácter de "Comisión de Usuarios del Ente Nacional Regulador del Gas", fueron electas sus autoridades resultando el Sr. Pedro Bussetti y el Dr. Marcelo Treguer, Secretario y Secretario Adjunto respectivamente.

A continuación se transcriben alguno de los artículos más relevantes del **Reglamento Interno de la Comisión de Usuarios del Servicio Público de Gas por Redes**.

Artículo primero: La **Comisión de Usuarios del Servicio Público de Gas por Redes** (en adelante la **Comisión de Usuarios**) se regirá internamente por este reglamento de funcionamiento. Su relación con el **Ente Nacional Regulador del Gas** (en adelante el **Ente**) se regirá conforme al acuerdo suscrito en fecha 29 de abril de 2003 como también respecto a las resoluciones del mismo que no modifiquen aquel convenio.

Artículo segundo: La **Comisión de Usuarios** se constituirá en reunión ordinaria, los primeros y terceros días miércoles de cada mes, a las 10:00 horas en la sede que a tal fin, el **Ente** disponga para su normal desenvolvimiento...

Artículo tercero: El quórum requerido para que válidamente sesione la **Comisión de Usuarios**, será el de la mitad más uno de sus miembros (asociaciones integrantes), que se materializará solamente mediante la presencia del titular o del suplente de cada uno de aquellos...

Artículo cuarto: Cada miembro de la **Comisión de Usuarios** representará un voto en tanto no se encuentre sancionado conforme el artículo noveno...

Artículo quinto: Las decisiones referidas a la respuesta necesaria que debiera ofrecer la **Comisión de Usuarios**, conforme solicitud del **Ente** respecto a propuestas de modificación de los regímenes y/o estructuras tarifarias, propuestas de modificación de los Indicadores de Calidad de Servicio Comerciales, y propuestas de modificación al reglamento de servicio de distribución (acuerdo de fecha 29 de abril de 2003) necesitarán del mínimo de tres cuartas (3/4) partes de los presentes, sea en reunión ordinaria o extraordinaria. En caso de no lograrse tal mayoría especial de acuerdo a lo último expresado, tanto el Secretario General como el Secretario Adjunto tendrán voto doble y si ambos votasen en idéntico sentido, la suma de ambos sería de cinco (5) votos. Si persistiese aún la falta de mayoría especial requerida, la respuesta será

en el sentido de expresar la imposibilidad de decisión del cuerpo atento razones de estricto cumplimiento del presente artículo del reglamento.

Artículo sexto: La **Comisión de Usuarios** tendrá un **Secretario** y un **Secretario Adjunto**, quienes serán elegidos de entre los representantes titulares por un período de seis (6) meses, pudiéndose reelegir a las personas para tales cargos, en una sola oportunidad más que la original...

Artículo séptimo: ...El **Secretario** coordinará los debates de la **Comisión de Usuarios** en reuniones ordinarias o extraordinarias, y el **Secretario Adjunto** llevará las actas que incluyan los debates y las decisiones de la misma, obtenidas en tales oportunidades.

Artículo octavo: ...Asimismo, aquellos conjuntamente con tres miembros del cuerpo, elegidos por el pleno en la reunión ordinaria anterior a cada oportunidad en tal sentido, asistirán a las reuniones a llevarse a cabo con el **Directorio del Ente**...

Artículo noveno: En caso de observarse ausencia injustificada de un miembro de la **Comisión de Usuarios** (asociación) por un número de tres (3) reuniones plenarias en el término de tres (3) meses aniversario contados desde la fecha de la última ausencia, se sancionará a dicho miembro con la imposibilidad de voto durante un plazo de tres meses a partir de la decisión en tal sentido...

Artículo décimo: La **Comisión de Usuarios** podrá formar sub-comisiones que se aboquen al estudio, análisis y profundización de diversos tópicos de interés del usuario. Dichos ámbitos deberán reunirse en distintas oportunidades que las definidas para las reuniones ordinarias y extraordinarias del pleno del cuerpo. Asimismo, se deberá establecer mecanismos de informe periódico de aquellas sub-comisiones.

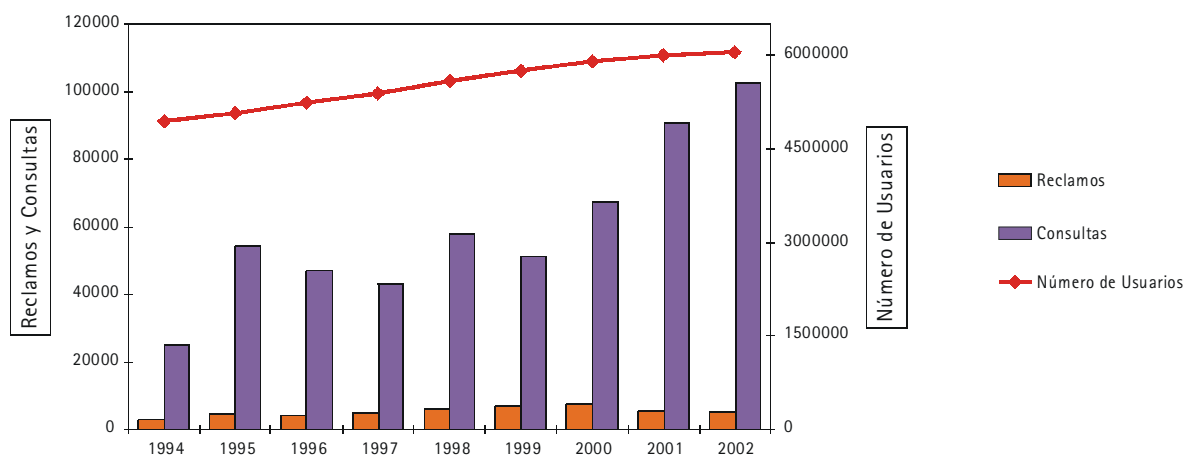
Artículo undécimo: La **Comisión de Usuarios** podrá reformar el presente reglamento con el voto de sus tres cuartas (3/4) como mínimo de sus miembros totales, en reunión extraordinaria citada al efecto, mediante llamado ejercido durante una reunión ordinaria del pleno."

Estadísticas

Consultas y Reclamos

Contactos establecidos con ENARGAS - Enero / Junio 2003

TOTAL	Sede Central		Delegaciones y Agencias		Totales		
	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Contactos
	1.414 (4,1%)	33.124 (95,9%)	417 (3,6%)	11.132 (96,4%)	1.831 (4,0%)	44.256 (96,0%)	46.087 (100,0%)

Reclamos y Consultas recibidos en ENARGAS y evolución del Número de Usuarios
- 1994 / 2002 -

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Reclamos	2.985	4.441	4.252	4.880	6.243	6.989	7.498	5.581	5.315
Consultas	25.085	54.299	46.961	43.015	58.122	51.266	67.574	90.767	102.466
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

Tarifas de Gas Natural a Usuarios Finales, por Distribuidora y Tipo de Servicio (*) - Junio 2003 -

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.

Presentación

Institucionales: El Ing. Hugo Daniel Muñoz asumió como Vicepresidente del ENARGAS

Comisión de Usuarios en el ENARGAS

En Octubre se realiza la Expo Oil & Gas y el Foro Internacional de Energía

Tarifa Social en el Congreso

Reunión técnica normativa ambiental

Nuevas actividades del centro de estudios - CEARE

Postergación de la Audiencia Pública sobre el precio estacional del gas

Sistema de Transporte: Nuevos mapas en el Sitio Web del ENARGAS

Sistema de Transporte: Gasoductos de exportación

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.

Normas Técnicas

SE REALIZÓ LA REUNIÓN TÉCNICA, CONVOCADA POR EL ENARGAS, EN RELACIÓN AL PROYECTO NAG 153

Reunión Técnica Normativa Ambiental

El día 24 de junio de 2003, en el segundo piso de la Sede Central del ENARGAS, se llevó a cabo la reunión de carácter técnico con relación al Proyecto NAG 153 (Normas Argentinas Mínimas para la Protección Ambiental en el Transporte y la Distribución de Gas Natural y Otros Gases por Cañerías).

La reunión contó con asistencia y activa participación de representantes de las licenciatarias de transporte y distribución de gas, empresas de gasoductos de exportación, cámaras de empresas del sector, consultores individuales, Instituto Argentino del Petróleo y el Gas (IAPG), IRAM, autoridades ambientales del Gobierno Nacional, Ciudad de Buenos Aires, Provincia de Buenos Aires, Provincia de Río Negro y Provincia de Santa Cruz entre otros.

Los principales temas tratados fueron:

1. Pasivo ambiental. Aplicabilidad de la norma a operaciones de mantenimiento efectuadas sobre instalaciones no construidas por la Licenciataria pero bajo su responsabilidad operativa.
2. Obras Menores. Precisiones acerca de los límites de la definición de obras menores, tendiente a simplificar el impacto de la norma sobre obras pequeñas de bajo impacto ambiental.
3. Registro de Consultores. Evaluación de la necesidad de continuar o no utilizando el registro de cosultoras ambientales que administra la Secretaría de Energía de la Nación.
4. Uso de Sistemas de Información Geográfica.



Frente del Organismo de Control

Flexibilización en el uso de esa tecnología.

5. Sistemas ISO. Evaluación de la posibilidad de adaptar gradualmente los sistemas de gestión empleados por cada Licenciataria a los requerimientos de la norma.
6. Cronograma. Establecimiento de un cronograma para la definición del proyecto NAG 153.
7. Importancia del Proyecto. Necesidad de trabajar las áreas ambientales y las de ingeniería de las empresas en conjunto, en el desarrollo de proyectos dentro de la industria.
8. Factibilidad del trabajo en conjunto entre los Organismos provinciales, Nacionales y el ENARGAS para la conclusión del proyecto NAG 153.

Congresos y Exposiciones

"ARGENTINA OIL & GAS EXPO 2003" Y EL FORO INTERNACIONAL DE ENERGÍA (FIE) TENDRÁN LUGAR EN EL CENTRO COSTA SALGUERO DE LA CIUDAD DE BUENOS AIRES, ENTRE LOS DÍAS 6 Y 10 DE OCTUBRE DE 2003

En Octubre se realiza la Expo Oil & Gas y el Foro Internacional de Energía

La "Argentina Oil & Gas Expo 2003" será un Encuentro Internacional de Negocios donde se darán cita las más destacadas personalidades del sector energético, autoridades, empresarios, ejecutivos y profesionales.

En Buenos Aires, durante cinco días, se concentrará toda la información y las últimas novedades tecnológicas aplicadas a la industria energética.

Los 8.000 metros cuadrados albergarán a más de 200 de las empresas más importantes de esta poderosa industria, que exhibirán sus recientes innovaciones.

Paralelamente se desarrollará el FIE, "Foro Internacional de Energía", que está destinado a convocar a las industrias del petróleo, el gas y la electricidad para debatir acerca de los temas de carácter político, económico y social de cara al futuro de la industria en el plano local y regional.

Se tendrán en cuenta también, las energías alternativas y todo lo relacionado con temas ambientales.

A través de mesas redondas se debatirá acerca del petróleo, gas natural, electricidad, energías alternativas, biodiversidad y gas vehicular.

También tendrá un lugar para el análisis lo regulatorio, lo estratégico y el rol del Estado. Una mesa redonda con

Ministros y secretarios de Energía expondrán sobre políticas energéticas regionales. Un tema sobre el que se debatirá particularmente es el de la Energía y la responsabilidad social.

Además habrá cinco conferencias centrales a cargo de referentes internacionales de la industria y un foro paralelo para estudiantes universitarios.

Todo esto conforma la agenda de un encuentro que despertará la atención de la industria y arrojará conclusiones fundamentales para avisorar cambios que se producirán en la región.



El ENARGAS participará en la exposición con un stand Institucional

Estadísticas

Precios y tarifas

TARIFAS VIGENTES A JUNIO DE 2003

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.

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 ⁽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
Centro		Neuquina - Noroeste	15,18
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
- Junio 2003 -**

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

Junio 2003
Volumen XI - Número 37

INFORME TRIMESTRAL ENARGAS

La evolución de la industria del gas natural en Argentina, la información institucional, regulatoria y operativa, llega a través de las distintas secciones del presente Informe Trimestral ENARGAS N° 37.

Los Datos Operativos que acompañan la presente edición, son los correspondientes al período que abarca desde Abril 2002 a Marzo 2003. Para la obtención de datos más actualizados, deberá ingresar al Sitio Web del Organismo: **www.enargas.gov.ar**

La ruta a seguir una vez ingresado, es acceder al Item "**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.

Asimismo se aportan datos y estadísticas sobre la Atención de Reclamos y Consultas de los Usuarios, como también sobre los precios y tarifas vigentes a junio de 2003.



PARTICIPACIÓN DEL ENARGAS EN EL PLENARIO DE COMISIONES DEL HONORABLE SENADO NACIONAL DONDE SE DEBATIÓ EL PROYECTO DE LEY DE CREACIÓN DE LA TARIFA SOCIAL

Tarifa Social en el Congreso

El pasado jueves 5 de junio, en el Salón Auditorio de la Ex Caja de Ahorro, el Ente Nacional Regulador del Gas participó activamente en el Plenario de Comisiones con características de consulta pública para tratar el Proyecto de Ley de Creación del Régimen Nacional de Tarifa Social.

El mismo tendría como objetivo beneficiar a los usuarios, de bajos recursos, con descuentos en las facturas de los servicios de gas, agua y luz.

La apertura del acto estuvo a cargo de los presidentes

de las Comisiones de Asuntos Administrativos Municipales, de Derechos y Garantías, de Presupuesto y Hacienda y de Legislación General, y continuó con la exposición de los representantes del ENARGAS, ENRE y ETOSS.

De esta forma, los legisladores recibieron a las partes interesadas que, entre Organismos de Control, Empresas de los Servicios Públicos, Funcionarios Nacionales y Representantes de los Usuarios, definían en un debate final el "concepto de tarifa social, el grupo beneficiario y la carga impositiva", pilares básicos de este proyecto de ley.



0800-3333-4444
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

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
Jul-02	211277	62092	52501	35947	44778	29285	55065	1753	21111	-	513810
Ago-02	165200	62739	53066	38985	58230	27060	30346	1649	37498	-	474774
Sep-02	134538	59019	47816	46609	52493	25668	23118	1270	33150	-	423681
Oct-02	151280	61153	52343	44067	52717	26045	32146	1205	19196	-	440151
Nov-02	138798	58980	40271	39672	62830	25612	63233	2213	4158	-	435768
Dic-02	144097	62728	44256	38202	62175	26069	70182	2113	0	208	450030
Ene-03	144247	63859	49155	38833	61919	21341	66491	773	0	99	446717
Feb-03	187207	54789	42297	37406	54713	19966	58268	808	31086	538	487077
Mar-03	224625	60509	50901	36210	67035	26292	71989	1946	34859	1894	576260
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
ACUM	2150451	714791	604921	485953	735093	318343	646101	20571	282098	14325	5972647

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

Nota: Volúmenes de poder calorífico de cada fuente.

Institucionales

El Ing. Hugo Daniel Muñoz asumió como Vicepresidente del ENARGAS

En una breve pero emotiva ceremonia que se llevó a cabo en la Sala de Audiencias del ENARGAS el 20 de junio, en horas de la tarde, el Sr. Secretario de Energía, Ing. Daniel Cameron, puso en funciones como Vicepresidente del Organismo al Ingeniero Hugo Daniel Muñoz.

El acto fue enmarcado por una concurrida asistencia, entre quienes se destacaron altos funcionarios del Poder Ejecutivo, asociaciones de usuarios, representantes empresarios y de la prensa.

La designación del Ing. Hugo Daniel Muñoz fue efectuada por el señor presidente de la Nación, Dr. Néstor Kirchner, el pasado 18 de junio a través del Decreto 204/2003.

El Ing. Muñoz es mendocino y egresado de la



A la derecha, Ing. Muñoz en el momento de su discurso. A la izquierda, el Ing. Formica, Presidente del Organismo.

Universidad Nacional de Cuyo como Ingeniero de Petróleos. Fue Director del ENARGAS entre 1997 y 2002 y anteriormente Delegado Regional del Organismo en Cuyo.

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

