

Institucionales

Merecido reconocimiento al ingeniero Roberto Artola

En una emotiva ceremonia realizada en la sede del ENARGAS el pasado 6 de agosto, el Directorio del organismo entregó al ingeniero Roberto N. Artola, una medalla de reconocimiento a su larga trayectoria en el sector gasífero.

Dicho reconocimiento viene de la mano de su jubilación, respaldada por una carrera de trabajo y dedicación iniciada en Gas del Estado hace más de cuatro décadas, la última de ellas en el ENARGAS.

Durante su trayectoria, el ingeniero Artola ha desarrollado trabajos en tres grandes áreas de la industria: el proyecto, la obra y la operación del sistema, destacándose, además, en el área de la seguridad industrial y en la creación y desarrollo de normas técnicas.

Al ingeniero Artola lo alcanza la jubilación en su cargo de Gerente de Transmisión del ENARGAS, área en la que es especialista y referente ineludible de nivel internacional.



El Ingeniero Roberto Nicasio Artola en el momento de su discurso.

Roberto N. Artola es considerado un hombre de consulta permanente por sus colegas y por quienes han trabajado bajo su conducción, por sus profundos conocimientos de la materia, innata vocación pedagógica e inmensa calidad humana.

0800-333-4444

LINEA GRATUITA DE CONSULTAS Y RECLAMOS



ENARGAS

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

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

Apartado Especial N° 600
(C1000WAF) Correo Central

www.enargas.gov.ar

Institucionales

ENARGAS en el II Congreso de Hidrocarburos 2003

Entre el 29 de julio y el 2 de agosto de 2003, tuvo lugar en Buenos Aires el Segundo Congreso de Hidrocarburos, Organizado por el Instituto Argentino del Petróleo y Gas.

El evento reunió a técnicos de la industria del petróleo, gas natural y derivados, en un congreso unificado de todas las especialidades de la industria.

Un fructífero intercambio de experiencias de las

diferentes ramas del sector potenció el conocimiento general y particular sobre la actividad.

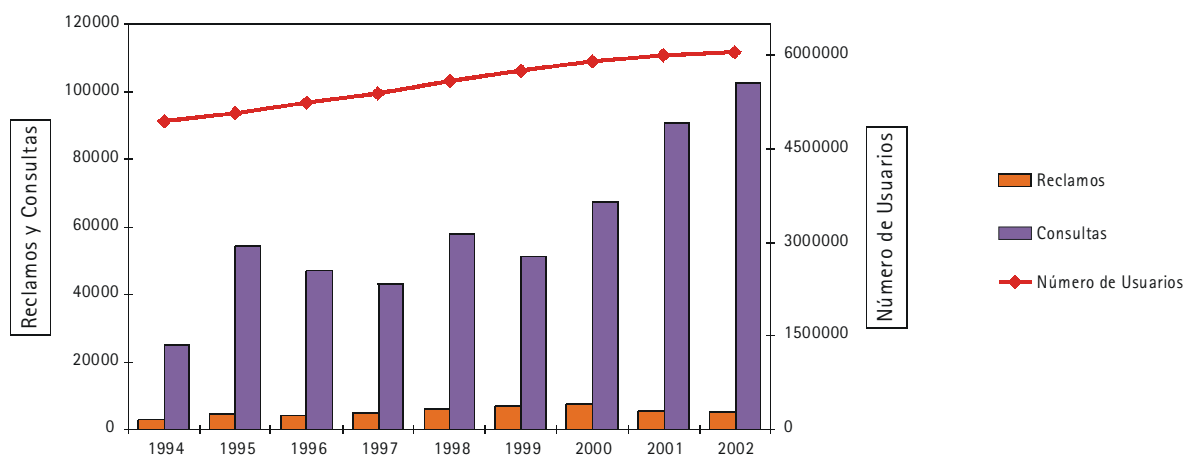
Entre los disertantes se destacó la presencia del Ingeniero Jorge Deferrari, Gerente de Distribución del ENARGAS que aportó sus conocimientos y experiencia en su exposición sobre los “Aspectos Regulatorios del Gas Natural Comprimido”.

Estadísticas

Consultas y Reclamos

Contactos establecidos con ENARGAS - Enero / Septiembre 2003

TOTAL	Sede Central		Delegaciones y Agencias		Totales		
	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Contactos
	2.140 (3,8%)	54.680 (96,2%)	689 (3,9%)	17.192 (96,1%)	2.829 (3,8%)	71.800 (96,2%)	74.629 (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 (*) - Septiembre 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: Merecido reconocimiento al ingeniero Roberto Artola

Institucionales: Jornadas de Capacitación a Subdistribuidores

Institucionales: Audiencia pública Nº 82 en Morteros - Córdoba

Institucionales: Reunión anual de delegados en la Ciudad de Buenos Aires

Institucionales: ENARGAS en el II Congreso de Hidrocarburos 2003

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, respeta la misma numeración de cuadros de las ediciones impresas.

Institucionales

Jornadas de Capacitación

Los días 30 de setiembre y 1º de octubre de 2003 tuvieron lugar en la sede central del ENARGAS, las Jornadas de Capacitación para Subdistribuidores de gas por redes.

Con una asistencia que colmó las instalaciones del Auditorio Julio V. Canessa, representantes de más de 60 subdistribuidoras de todo el país se reunieron para

participar de las charlas y debates sobre los temas relacionados con los distintos aspectos de la actividad.

Entre los tópicos tratados se incluyeron un panorama de la Organización de la Industria del Gas Natural, aspectos de seguridad y normativos de Instalaciones Internas, procedimientos en la Atención de Usuarios, Facturación y Calidad de Gas y otros temas de índole regulatoria.

Temario Desarrollado		
Martes 30/09		
10:30	Apertura	Ing. Osvaldo R. Sala Director ENARGAS
11:00	Organización de la Industria del Gas Natural	Dr. Juan Claudio Pereyra Gerencia de Asuntos Legales
13:00	Almuerzo Libre	
15:00	Instalaciones Internas	Sr. Enrique Bezzo Gerencia de Distribución
16:30	Calidad de Gas	Ing. Adriana Soldani Gerencia de Distribución
18:00	Fin de la Jornada	
Miércoles 1/10		
09:00	Atención de Usuarios y Facturación	Ctdr. Ricardo Caratti Gerencia de Regiones
11:30	Intervalo	
11:30	Información Requerida a los Subdistribuidores por el ENARGAS	Ctdra. Hilda Marinsalta Gcia. de Desempeño y Economía
13:00	Cierre	

Institucionales

Audiencia pública N° 82 en Morteros - Córdoba

El día 27 de agosto de 2003 se realizó en la localidad de Morteros, provincia de Córdoba, la Audiencia Pública N° 82, convocada por el ENARGAS.

La misma tuvo por objeto recabar las opiniones de los diferentes sectores interesados en la ejecución, operación y mantenimiento de las instalaciones de gas natural en la denominada “Región Centro Cerece”.

Las mismas comprenden un gasoducto de interconexión y redes de distribución que serán construidas en las localidades de Devoto, Freyre, Porteña, Brinkmann, Morteros (de Córdoba); Suardi, San Guillermo, Villa Trinidad, Arrufó, Hersilia, Ceres, Eusebia, Colonia Aldao y Ramona (de Santa Fe); y Selva (de la Provincia de Santiago del Estero).



Participaron de la Audiencia en calidad de partes, la Cooperativa De Emprendimientos Conjuntos De Obras y Servicios Públicos y Privados “Región Centro Ltda.”, la Distribuidora de Gas del Centro, Litoral Gas y Gasnor.

En calidad de invitados especiales participaron la Transportadora de Gas del Norte, la Transportadora de Gas del Sur, los gobiernos de las provincias de Córdoba; Santa Fe y Santiago Del Estero, los gobiernos de los municipios antes mencionados y sus respectivos Concejos Deliberantes.

Debido a su carácter público, la Audiencia resultó multitudinaria, con la masiva asistencia de representantes de cooperativas, productores y vecinos de las regiones involucradas.



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.

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 ⁽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.

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

Septiembre 2003

Volumen XI - Número 38

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° 38.

Para la obtención de los Datos Operativos, deberá ingresa 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 septiembre de 2003.



Institucionales

Reunión anual de Delegados en la Ciudad de Buenos Aires

Convocada por la Gerencia de Regiones, una vez más tuvo lugar en la Sede Central del ENARGAS, los días 6, 7 y 8 de agosto, la reunión anual de Delegados Regionales del ENARGAS.

A la misma asistieron los representantes de las doce Delegaciones y Agencias del Ente que cumplen funciones en las distintas regiones del país.

En un intenso programa de reuniones con miembros del Directorio y las Gerencias de organismo se realizó un balance y evaluación de las tareas realizadas; a la vez que se trazó el plan de acción a desarrollar durante el 2004.



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
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
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
ACUM	2268107	687849	591242	505927	780853	337229	745495	31965	265368	32334	6246367

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

Nota: Volúmenes de poder calorífico de cada fuente.