

Normas Técnicas

Código Argentino de Gas – NAG

La Resolución ENARGAS N° 2747 puso en vigencia el “Código argentino de gas – NAG”, conjunto de normas y especificaciones técnicas de cumplimiento obligatorio para la industria del gas en la República Argentina.

El objetivo ha sido estructurar los documentos emitidos por el ENARGAS y los provenientes de Gas del Estado en un cuerpo totalizador con nomenclaturas unificadas bajo la sigla NAG ya reconocida, y permitir también evidenciar en cada caso el campo de aplicación. Obviamente, el resto de la normativa obligatoria no queda incluida en esta nueva nomenclatura, por tratarse de propiedad intelectual ajena.

El Código no ha anulado nada de la normativa técnica ni de las disposiciones legales vigentes, ni modificado ningún elemento más que la identificación. La adoptada se completa, luego de la sigla citada, con un número de tres cifras cuyo primer dígito indica el grupo a que

pertenece (ver más abajo); para las especificaciones se intercala una E antes del número.

Se dispuso asimismo anotar el año de edición o última revisión, y que a la nueva denominación se agregue la mención de la anterior cuando ésta resulte cambiada.

Los grupos en que fue sistematizado el cuerpo normativo son:

- **Grupo I** Redes de distribución, líneas de transmisión e instalaciones complementarias.
- **Grupo II** Instalaciones internas.
- **Grupo III** Artefactos.
- **Grupo IV** Gas natural comprimido.

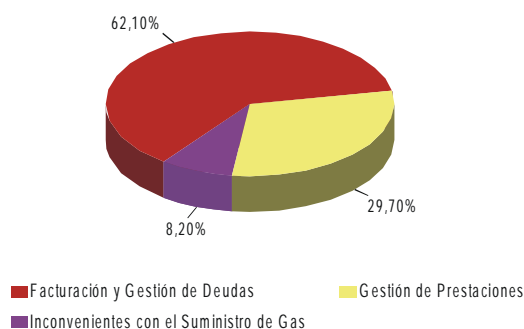
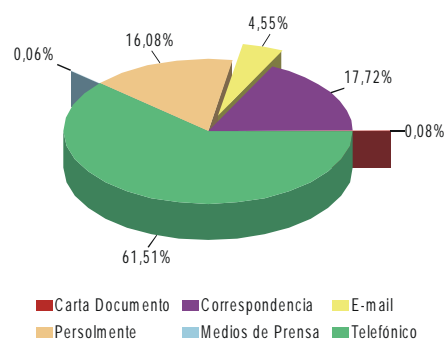
La eventual necesidad futura de abarcar alcances distintos de los considerados, dará lugar a otros grupos.

Estadísticas

Consultas y Reclamos

Contactos establecidos con ENARGAS - Enero / Noviembre 2002

TOTAL	Sede Central		Delegaciones y Agencias		Totales		
	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Reclamos	Consultas	Contactos
	4.241 (5,3%)	76.199 (94,7%)	816 (4,0%)	19.594 (96,0%)	5.057 (5,0%)	95.793 (95,0%)	100.850 (100,0%)

Reclamos recibidos en ENARGAS por Motivo
- Enero / Noviembre 2002 -Reclamos recibidos en ENARGAS según Origen
- Enero / Noviembre 2002 -

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

Sistema de Transporte

Se Inauguró el Gasoducto Cruz del Sur

Con la presencia de los presidentes de Argentina y Uruguay, Eduardo Duhalde y Jorge Batlle, fue inaugurado el gasoducto que llevará gas natural a la vecina orilla.

El gasoducto Cruz del Sur que transportará gas natural desde distintos yacimientos en Argentina al mercado uruguayo, fue desarrollado por el consorcio Gasoducto Cruz del Sur SA. integrado por ANCAP de Uruguay con una participación del 20%, British Gas con 40%, Pan American Energy de Argentina 30% y la alemana Wintershall Energía S.A. con el 10% restante.

El Gasoducto Cruz del Sur permitirá que Uruguay reciba unos 2 millones de metros cúbicos de gas natural por día desde la Argentina, el gas proveniente de los yacimientos argentinos llegará a los departamentos Uruguayos de Colonia, San José, Canelones, así como al área metropolitana de Montevideo.

British Gas es el operador técnico del gasoducto. y las obras del tramo subfluvial del Río de la Plata están a cargo de Saibos CML, mientras que las obras para el tramo terrestre están a cargo del consorcio integrado por SADE Skanska, Víctor M. Contreras y Cía., Contreras Hermanos y Astra Evangelista SA.

LAS OBRAS

En el mes de junio de 2001 comenzó el trabajo de dragado de una zanja en el lecho del río, que permitió el posterior tendido de la cañería. Para ello fue necesario emplear diferentes técnicas de dragado utilizando diversas embarcaciones.

En las acometidas costeras se emplearon retroexcavadoras, mientras que en el río se utilizaron dragas de succión por arrastre y en zonas de poca profundidad debió utilizarse una draga tipo cortadora.



Instalación de la Tubería

Avanzadas las actividades de dragado, en agosto de 2001, se comenzó el tendido de la tubería a través del Río de la Plata, utilizando la barcaza de tendido SaiBos 230. Esta embarcación fue especialmente preparada para adaptarse a las difíciles condiciones de tendido en las aguas poco profundas del Río de la Plata.

El tendido en las acometidas costeras se llevó a cabo mediante el halado de la cañería desde tierra, alineado un guinche de 250 toneladas de capacidad con la barcaza de tendido, situada aproximadamente a 600 metros de la costa. Terminada esta actividad fue necesario realizar dos empalmes finales sobre la barcaza, donde se unieron los tramos de cañería para culminar el trabajo de tendido.

Cobertura de la zanja

De acuerdo a las características hidrosedimentológicas del Río de la Plata, sobre la zanja del gasoducto tendrá lugar un proceso de relleno por sedimentación natural muy significativo. La tasa de sedimentación esperada generará una tapada natural del orden de 0,5 m. en pocos meses, estimando que en 18 meses la tapada será del 100% en toda la traza.

Por razones de seguridad, en las acometidas costeras y en los cruces de los canales de navegación se realizó un relleno mecánico de la zanja.

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

Institucionales

Reunión Anual de Delegados del ENARGAS

Del 30 de octubre al 2 de noviembre de 2002 se realizó la reunión anual de Delegados Regionales del ENARGAS.

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

En un intenso programa de reuniones con miembros del Directorio y las Gerencias del Ente se realizó un balance y evaluación de las tareas realizadas durante el año 2002; a la vez que se trazó el plan de acción a desarrollar durante el 2003.

PROFUNDO PESAR

Al cierre de esta edición el Ente ha recibido la dolorosa noticia del fallecimiento de Fabio Aniz Morel, Delegado de este organismo en la Provincia de Santa Cruz.



Su trágico deceso se produjo el domingo 15 de diciembre, como consecuencia de las heridas recibidas tras el accidente de tránsito que sufriera en la Ruta 40, en las proximidades de la localidad de Río Turbio, al suroeste de dicha Provincia.

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



F.E.C.R.A. FESTEJÓ SU 30 ANIVERSARIO



El día 23 de noviembre del corriente año, la Federación de Empresarios de Combustibles de la República Argentina festejó su 30 aniversario.

El acto de apertura fue presidido por el Ing. Carlos Alberto Calabró, Presidente de la Federación, quien expuso su discurso ante un gran número de empresarios, expendedores de combustibles, y representantes de este Organismo.

Sistema de Transporte

SE CONMEMORARON LOS CINCO AÑOS DE GAS NATURAL EN CHILE

5º Aniversario de Gasandes

El lunes 11 de noviembre, en Santiago de Chile, se conmemoraron los cinco años de Gas Natural en Chile.

Allí estuvieron presentes entre otros, el Vicepresidente del ENARGAS, Ing. Andrés Repar y el Secretario de Energía, Lic. Alberto E. Devoto.

DESDE ARGENTINA LLEGA EL GAS

Así se titula el tercero de los diez capítulos que conforman una publicación que la empresa distribuyera en el acto conmemorativo, y del que se extraen los siguientes antecedentes:

- A mediodía del jueves 7 de agosto de 1997, en Argentina se abrió una gigantesca llave de paso y el gas natural empezó a fluir hasta Chile a través del nuevo gasoducto Gasandes.
- La construcción inauguraba una nueva etapa en la relación entre ambos países, demostraba un alto grado de colaboración y confianza entre Chile y Argentina, y era un modelo de integración para el resto de América Latina.
- Al principio, la inexperiencia gasífera de los chilenos generó bastante preocupación respecto de los efectos que podría tener la construcción del gasoducto sobre la seguridad de los habitantes de las zonas que atravesaba, así como sobre la belleza natural y el valor de los respectivos terrenos.
- Cinco años más tarde, ha quedado claramente demostrado que, tal como se informara oportunamente, la mayor parte de las perturbaciones ambientales se

producen durante la construcción. Una vez terminado el gasoducto es invisible y, de no ser por los carteles que advierten su presencia subterránea y la constante



campana de información conducida por Gasandes, su presencia pasaría totalmente inadvertida.

En el mismo capítulo, el Presidente del ENARGAS, Ing. Héctor Formica, escribía lo siguiente:

“Gasandes hizo posible que los productores argentinos de gas movilizaran una riqueza que hasta entonces no tenía mercado, dado el autoabastecimiento de gas natural en la argentina, generando así los beneficios derivados de nuevos puestos de trabajo e ingresos adicionales para los estados provincial y nacional, a través de la percepción de nuevos impuestos y regalías gasíferas. Gasandes hizo posible también que los nuevos consumidores chilenos contaran con una nueva forma de energía, económica y menos contaminante”.

Producción

EN NOVIEMBRE QUEDÓ INAUGURADA LA PLANTA DE PROCESAMIENTO DE GLP LOMA NEGRA Y EL DUCTO LN-NEUBA I, CON ELLA ASOCIADO, EN LA PROVINCIA DE NEUQUÉN

Nueva Planta de Procesamiento de GLP en Neuquén

El 14 de noviembre, quedaron inaugurados una unidad de procesamiento de gas y extracción de hidrocarburos líquidos a partir de ese fluido, ubicada en Neuquén, juntamente con el gasoducto que vincula las instalaciones con el Neuba I a Buenos Aires.

Al acto de inauguración asistieron, entre otros, el Gobernador provincial Jorge Sobisch y el Vicegobernador Jorge Sapag; el Secretario de Energía de la Nación, Enrique Deboto, el Ing. Artola en representación del ENARGAS, representantes de la embajada de los EE.UU. en la Argentina; el Vicepresidente ejecutivo de Pioneer, Dennis Fagerstone, y varios funcionarios locales.

La obra fue realizada por Pioneer Natural Resources S.A. y demandó, por parte de la compañía, aproximadamente 23 millones de dólares de los cuales 16,5 millones se invirtieron en Argentina, mientras que los 6,5 millones restantes, ancló en los EE.UU. a través de la importación de equipos y materiales de alta tecnología.

Dentro de las inversiones que quedaron en el país, el componente neuquino fue muy importante. Del proyecto participaron más de 30 empresas contratistas o proveedores principales, de los cuales más de la mitad pertenecen a la provincia.

Se ocuparon técnicos, obreros y operarios de todos los niveles, con preferencia de la zona de influencia de Cutral Có y Plaza Huincul. En el proceso de construcción directa de las nuevas instalaciones se emplearon 250.000 horas hombre, y hasta 210 personas diarias, sin contar los

trabajos indirectos que se emplearon en talleres, fábricas, estaciones de servicio y restaurantes, vinculados con el efecto de las inversiones durante los últimos 15 meses de la construcción.

La infraestructura permitirá desarrollar nuevas reservas de gas y al mismo tiempo, darle valor agregado mediante la extracción de líquidos y su fraccionamiento en propano, butano y gasolinas.

La nueva planta cuenta con una capacidad básica para procesar 2.000.000 m³/d de gas, hecho que duplicará las posibilidades totales de tratamiento de ese hidrocarburo a 4.000.000 m³/d, ya que se suma a la unidad existente de Punto de Rocío, de igual porte.

Por otra parte, el gasoducto de vinculación (de 57 km. de longitud, 16 pulgadas de 4 Mm³/d expandible a 5 o 6 Mm³/d) permitirá el acceso de la producción de gas al mercado, hecho que se supone beneficiará al consumidor final.



Nuevas Resoluciones en Materia de Gas Natural Comprimido

RESOLUCIÓN ENARGAS Nº 2768

Trata sobre la reubicación de la oblea de habilitación para la carga de GNC en vehículos, en vigencia hasta diciembre de 2002, para su adecuación a los estándares mundiales en la materia, y como transición a la implementación de un Sistema Inteligente de control.

La oblea será desdoblada. Una, para habilitar la carga, se fijará en el lado interno de capó o en el parante lateral izquierdo. Otra, que identifica al vehículo como propulsado a GNC, tiene al mismo tiempo el objeto de cumplir con normativas de seguridad nacionales e internacionales en cuanto a prevenir a bomberos, defensa civil, etc., en caso de siniestro.

RESOLUCIÓN ENARGAS Nº 2760

Implementa la habilitación por lotes de los componentes del equipo completo para GNC para paliar los ilícitos de



adulteración que afectan al sistema, y mejorar los controles de producción y la rastreabilidad de las partes.

Permitirá discriminar los elementos nuevos de los usados, dificultando la duplicación de sus números de serie y mejorando la individualización de los elementos ya instalados.

Colateralmente, se obtendrán datos confiables en cuanto a cantidad de instalaciones nuevas, todo ello con respaldo en el sistema informático.

Se fijan las acciones que a tal efecto deberán cumplir los Productores de Equipos Completos, los Fabricantes e Importadores de cilindros y reguladores, y los Organismos de Certificación.

Presentación

Institucionales: Reunión anual de Delegados del ENARGAS

Institucionales: Conmemoran los 10 años de la privatización de Gas del Estado

Producción: Nueva Planta de procesamiento de GLP en Neuquén

Normas Técnicas: Código Argentino de Gas - NAG

Normas Técnicas: Incorporación escalonada de los artefactos con dispositivos para monóxido de carbono

Normas Técnicas: Nuevas Resoluciones en materia de Gas Natural Comprimido

Protección Ambiental: Finalizó el proyecto NAG 153

Sistema de Transporte: Gasoductos de exportación

F.E.C.R.A. festejó su 30 aniversario

5º aniversario de Gasandes

Se inauguró el gasoducto Cruz del Sur

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

Incorporación Escalonada de los Artefactos con Dispositivos para CO

A fin de evitar que deficiencias no inherentes a los artefactos puedan provocar el accionamiento de los dispositivos complementarios para prevención de accidentes por monóxido de carbono según las Resoluciones ENARGAS N° 1188 y N° 2375, y lograr que la aplicación total de las medidas para dicha prevención resulte menos traumática para el usuario, se reglamentó por Resolución ENARGAS N° 2705, los

procedimientos detallados que deberán cumplir las Licenciatarias de Distribución, los fabricantes de los artefactos comprendidos, y los instaladores, según se trate de instalaciones nuevas o existentes.

Complementariamente, permitirá corroborar el cuadro de situación acerca del estado general de las instalaciones internas de los usuarios.

Protección Ambiental

HASTA EL 12 DE FEBRERO DE 2003 LA NAG 153 ESTARÁ EN CONSULTA

Finalizó el Proyecto NAG 153

Con el sustento de las atribuciones de la Ley N° 24076 y sus Decretos Reglamentarios, y basándose en normas operativas, de seguridad y de protección ambiental internacionales, y en los aportes de la experiencia en nuestro país, el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS ha finalizado el proyecto **NAG - 153**, que prescribe los requisitos mínimos de protección ambiental para la construcción, operación y mantenimiento, desafectación, abandono y retiro de instalaciones afectadas al transporte y distribución de gas natural, aplicables dentro de todo el territorio nacional y hasta los límites de la plataforma continental.

La **NAG - 153** es el resultado de las consideraciones del ENARGAS sobre la necesidad de dar pautas para compatibilizar las actividades de diseño, operación y mantenimiento con los criterios generales y tareas de protección ambiental en la actividad industrial que se aplican a nivel mundial, teniendo en cuenta que el tendido de cañerías para el transporte y la distribución de gas, y la construcción de obras e instalaciones complementarias, producen modificaciones tanto en el medio natural como en el medio socioeconómico y cultural, incluyendo en este último el patrimonio arqueológico y paleontológico, pudiendo generar impactos significativos en ambientes sensibles.

En ese sentido, el ENARGAS considera necesario avanzar en materia de protección ambiental, incorporando paulatinamente las experiencias de otros países como así también la recogida en nuestro territorio de manera práctica, particularmente como resultado de los emprendimientos llevados a cabo a partir del año 1996, estando ya en vigencia la Resolución ENARGAS N° 186 y su “Guía de Prácticas Recomendadas para la Protección

Ambiental Durante la Construcción de Conductos para gas y su Posterior Operación” (NAG-PR-001), siguiendo una línea de equidad entre los requerimientos técnicos y económicos propios de la prestación del servicio de transporte y distribución de gas, por un lado, y las demandas de la sociedad de protección ambiental por el otro.

El proyecto de norma **NAG-153** fue oportunamente girado en consulta a las partes interesadas, de las que se recibieron propuestas y sugerencias. Sobre la base de éstas, y de las consideraciones de los equipos técnicos del ENARGAS, se han efectuado cambios al texto original dando lugar al proyecto de norma definitivo que se presenta en el sitio web del Organismo: **www.enargas.gov.ar**

Los cambios aludidos precedentemente, han sido efectuados sobre la estructura general de la norma, modificando, además, las definiciones de los términos utilizados, dando mayor precisión y especificidad a los requerimientos técnicos y agregando otros como la metodología para la evaluación de los impactos ambientales, el análisis de riesgos, el manual de procedimientos ambientales y el plan para la desafectación, abandono o retiro de instalaciones.

Por ese motivo, y teniendo en cuenta que los aspectos ambientales exceden el interés de los sujetos de la industria, por tratarse un interés difuso, la **NAG -153** podrá ser consultada en dicho sitio web, en las Delegaciones y Agencias Regionales y en la biblioteca que posee el ENARGAS en su Sede Central (Suipacha 636, ISS), a los efectos de las consideraciones que se estimen oportuno **remitir por escrito hasta el 12 de febrero de 2003**, previo a la puesta en vigencia de la Norma en cuestión.

Precios y tarifas

TARIFAS VIGENTES A DICIEMBRE DE 2002

Si bien el ENARGAS dictó las Resoluciones de Tarifas N° 2763 y 2764 (5-12-2002), en orden a las disposiciones contenidas en el Decreto N° 2437/2002, una medida judicial en contra de la aplicación del citado Decreto hizo 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
- Diciembre 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.

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

Diciembre 2002

Volumen X - Número 35

INFORME TRIMESTRAL ENARGAS

El Ente Nacional Regulador del Gas hace propicia la oportunidad para saludar a todos los lectores de este Informe, deseándoles Felices Fiestas y un próspero Año Nuevo.

Una vez más, con el Informe Trimestral ENARGAS N° 35, se informa a través de sus secciones, sobre la evolución de la industria del gas natural en Argentina, con información institucional, regulatoria y operativa.

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 diciembre de 2002.



Institucionales

Conmemoran los 10 Años de la Privatización de Gas del Estado

El 9 de diciembre de 2002 se realizó en salones del Sheraton Libertador de Buenos Aires, la reunión anual de ADIGAS, asociación que nuclea a las empresas transportistas y distribuidoras de gas por redes.

En esta oportunidad se celebraron los 10 años de la actividad privada que en 1992, año de sanción de la Ley 24 076 Marco Regulatorio de la Industria del Gas, permitió el acceso del capital privado al servicio público de gas.

Participaron de la misma el secretario de Energía Lic. Alberto Devoto, El presidente del ENARGAS, Ing. Héctor Formica y las más altas autoridades de las compañías de Transporte y Distribución.

En su discurso, el presidente del ENARGAS Ing. Héctor Formica reseñó el pasado, presente y futuro de la industria del gas. Al respecto señaló que “la industria del gas natural tiene un pasado con sólidas raíces”, al tiempo que realizó un repaso de los enormes logros de la industria en la era del Estado, que sentó las bases de la industria de hoy.

“En 1945, con la creación de la Dirección General de Gas del Estado, se inicia la construcción de del gasoducto Comodoro Rivadavia Buenos Aires de 1600 kilómetros de extensión que al concluirse en 1949, era el más largo del mundo.” Subrayó el presidente del ENARGAS. El Ing. Formica, enumeró también otros proyectos importantes de la ex Gas del Estado, haciendo hincapié especialmente en los gasoductos internos y de exportación y en el descubrimiento en 1976 del megayacimiento de Loma de La Lata.

Formica sostuvo que “Con la Privatización de Gas del Estado en 1992 se inició un proceso de fuertes inversiones extranjeras que hoy permite que la Industria Argentina sea reconocida y respetada en todo el mundo por su nivel de desarrollo y calidad del servicio basado en un Marco Regulatorio moderno y de primer nivel.

Las exportaciones ascienden a 418 MM U\$S en el 2002 y la industria de GNC ocupa el primer lugar en el mundo con un parque automotriz que ronda los 900.000 vehículos.

LOS DESAFÍOS DEL FUTURO

El ingeniero Formica puso especial énfasis en lograr importantes metas a partir de la profunda “crisis económica y social”. Al respecto subrayó la necesidad de proteger a los sectores sociales de bajos recursos- los más vulnerables- permitiendo, al mismo tiempo, la viabilidad económica de las empresas, manteniendo la calidad del servicio mediante un sendero de adecuación tarifaria amortiguando el impacto inflacionario.

“Estos objetivos debemos complementarlos con el aseguramiento del abastecimiento del servicio para el próximo invierno 2003 y la proyección de un “plan de inversiones” sostenido, a partir de la sólida infraestructura actual, para lograr abastecer la demanda que seguramente crecerá en forma explosiva a partir del ordenamiento institucional y económico que se producirá a partir del año próximo” concluyó.

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)	Petrouuguay (a Uruguay)	TGM (a Brasil)	TOTAL
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
Jun-02	187805	59754	57745	31247	32731	29499	57850	1206	35669	493506
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
ACUM	2016473	690729	623546	389624	693713	275821	413540	21467	553484	5678397

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

Nota: Volúmenes de poder calorífico de cada fuente.