



# **Demanda interna de gas natural por redes**

## **Datos a Diciembre de 2013**

**Demanda interna de gas natural por redes.  
Datos a Diciembre de 2013**

Según los datos operativos del Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS), la demanda interna de gas natural en 2013 fue de 42.941,4 millones de m<sup>3</sup>, registrando un aumento de 3,3% en relación al año anterior. Los principales incrementos se registraron en los subdistribuidores con 12,6%, los comercios con 5,9%, las industrias con 5,5% y los usuarios residenciales con 4,6%, los de menor crecimientos fueron las centrales eléctricas y los organismos públicos, que incrementaron su consumo en 0,8% y 0,6%, respectivamente, mientras que el sector de los usuarios de gas natural comprimido para transporte automotor (GNC) mostró una disminución de 1,4%.

Los usuarios de mayor participación continúan siendo las centrales eléctricas, las industrias y los residenciales, concentrando en 2013 el 33,7%, 28,7% y 24,4%, respectivamente, de la demanda interna de gas natural por redes. Los restantes usuarios mostraron las siguientes participaciones: 6,4% GNC, 3,3% comercial, 2,5% subdistribuidores y 1% organismos públicos.

**Tabla 1. Gas natural entregado y consumido por tipos de usuarios en 2013 y variación porcentual respecto al año anterior (en millones de m<sup>3</sup> de 9.300 kcal y porcentajes según corresponda)**

|                  | Residencial | Comercial | Entes Oficiales | Industria | Centrales Eléctricas | SDB     | GNC     | TOTAL           |
|------------------|-------------|-----------|-----------------|-----------|----------------------|---------|---------|-----------------|
| <b>VOLUMEN</b>   | 10.496,0    | 1.421,8   | 446,8           | 12.304,8  | 14.471,1             | 1.055,0 | 2.745,9 | <b>42.941,4</b> |
| <b>PARTIC. %</b> | 24,4        | 3,3       | 1,0             | 28,7      | 33,7                 | 2,5     | 6,4     | <b>100,0</b>    |
| <b>V% 13-12</b>  | 4,6         | 5,9       | 0,6             | 5,5       | 0,8                  | 12,6    | -1,4    | <b>3,3</b>      |

Nota: Total gas entregado a usuarios finales (incluye usuarios de distribución, by pass comercial, by pass físicos, RTP Cerri y usuarios en boca de pozo).

Fuente: elaboración propia en base a datos operativos del ENARGAS.

La producción nacional de gas natural en 2013 fue de 41.708,3 millones de m<sup>3</sup> según las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación, de la cual el 61,6% correspondió a gas de baja presión, 32,2% a de media presión y 6,2% restante a gas de alta presión. De los 41.708,3 millones de m<sup>3</sup> de oferta local de gas natural, 2,6% fue aventado, 11,5% consumido en yacimientos, 0,7% inyectado a formación, 1,9% entregado en forma directa a centrales eléctricas, 2,6% entregado en forma directa a industrias, 6,2% entregado en forma directa prestatarias del servicio público de distribución, 71% a prestatarias del servicio público de transporte (23,9% TGN y 76,1% TGS), y el 3,5% restante correspondió a otros conceptos.

Las importaciones de gas natural en 2013 fueron de 11.401,1 millones de m<sup>3</sup> según las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación, en donde se observa que 49,9% correspondió a volúmenes de gas natural procedentes de Bolivia y 50,1% correspondió a importación de gas natural licuado (GNL).

A continuación se presenta una tabla con el balance de gas natural del año 2013, en donde se observa que la oferta total de gas natural en 2013 fue de 53.109,4 millones de m<sup>3</sup>, de los cuales 78,5% procedió de la oferta local y 21,5% de la importación. El consumo de ese volumen se distribuyó de la siguiente manera: 19% correspondió a operaciones de los productores en yacimientos (9,1% consumo en yacimiento, 0,5% venteo, 2,1% inyección en formación y 7,4% otros conceptos), 27,2% centrales térmicas, 23,2% industrias, 19,8% residenciales, 5,2% GNC, 2,7% comercial, 2% subdistribuidores, 0,8% organismos públicos y 0,1% exportaciones.

| <b>Tabla 2. Balance de gas natural 2013 (en millones de m<sup>3</sup> y porcentajes según corresponda)</b> |                 |                        |
|--|-----------------|------------------------|
| <b>Concepto</b>  | <b>Volumen</b>  | <b>Participación %</b> |
| <b>OFERTA TOTAL</b>  | <b>53.109,4</b> | <b>100,0</b>           |
| Producción Nacional  | 41.708,3        | 78,5                   |
| Importación  | 11.401,1        | 21,5                   |
| <b>DEMANDA INTERNA</b>   | <b>53.109,4</b> | <b>100,0</b>           |
| Residencial  | 10.496,0        | 19,8                   |
| Comercial  | 1.421,8         | 2,7                    |
| Organismos Públicos  | 446,8           | 0,8                    |
| Industrias   | 12.304,8        | 23,2                   |
| Centrales Eléctricas   | 14.471,1        | 27,2                   |
| Subdistribuidores  | 1.055,0         | 2,0                    |
| GNC  | 2.745,9         | 5,2                    |
| Aventado   | 1.093,3         | 2,1                    |
| Yacimientos  | 4.807,9         | 9,1                    |
| Inyectado a formación  | 274,1           | 0,5                    |
| Exportación  | 78,0            | 0,1                    |
| Otros conceptos  | 3.914,7         | 7,4                    |

Fuente: elaboración propia en base a datos operativos del ENARGAS y de las tablas dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación.

Cabe señalar que la oferta total de gas natural de 2013 mostró una caída de 2,7% en relación a la oferta total registrada el año anterior. La producción nacional declinó casi 5,5% (la única empresa que en 2013 incrementó la producción gasífera fue YPF) y la importación aumentó 9,3%. Por consiguiente, la oferta local de gas que en 2012 explicaba el 80,9% de la oferta total en 2013 disminuyó su participación a 78,5%, mientras que la importación de gas que en 2012 explicaba el 19,1% de la oferta total en 2013 incrementó la misma a 21,5%. Sin embargo, y como fuera analizado precedentemente, la demanda interna de gas natural del país aumentó 3,3%.

Con respecto a los precios del gas, según datos del CLICET para Julio de 2013, el precio local era de US\$ 2,1 el millón de BTU el precio local (las industrias pagaban en promedio US\$ 3,4 el millón de BTU),<sup>1</sup> y los de importación eran de US\$ 10,4 por millón de BTU el gas boliviano y US\$ 16 por millón de BTU el GNL.

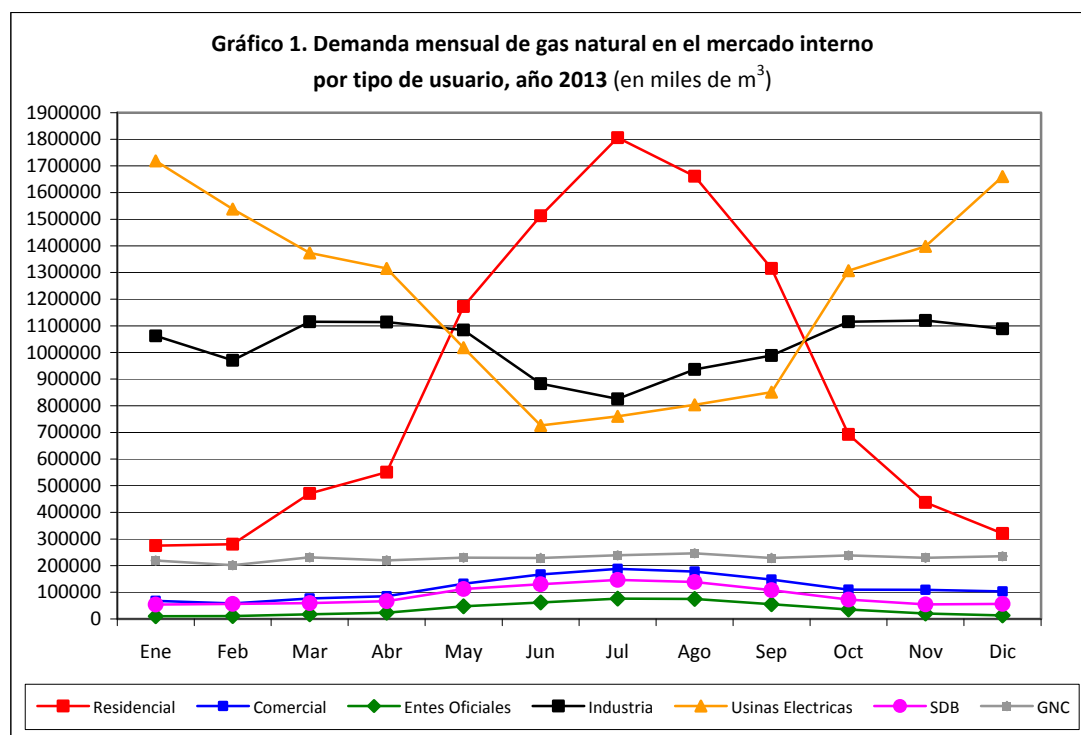
En relación a la administración del despacho nacional de gas natural, en invierno y en otoño el control de despacho de gas se efectúa diariamente y se realiza mediante controles de presión de, al menos, dos veces al día:

- Días de invierno u otoño que por su severidad podría presentarse riesgo de disminución de *line pack* (gas acumulado en gasoducto), se procede así: el consumo prioritario es el residencial, comercial y GNC, y a estos usuarios nunca se les corta el servicio por razones de Seguridad Nacional. Cubierto este consumo la prioridad es el consumo industrial contratado en firme. Cubierto este consumo lo que queda se distribuye entre las usinas termoeléctricas. El consumo industrial contratado interrumpible es el que se corta. Se debe tener en cuenta que las industrias contratan en forma interrumpible parte de su consumo para ahorrarse el costo de contratar en firme. Tendría que ser de extrema severidad climática en un día en particular como para establecer un nivel de interrupción de suministro superior.
- Días de invierno u Otoño en que hay severidad climática pero sin riesgo de disminución de *line pack*, se procede así: el consumo prioritario es el residencial, comercial y GNC, y a estos usuarios nunca se les corta el servicio. Cubierto este consumo, la prioridad es el consumo industrial contratado en firme. Cubierto este consumo, lo que queda se distribuye entre las centrales termoeléctricas. El remanente se distribuye entre el consumo industrial contratado interrumpible.
- Resto de días de invierno u Otoño donde no hay riesgo de disminución de *line pack*, se procede así: prácticamente no hay cortes, salvo en alguna zona puntual donde sea muy severo el clima y a los efectos de mantener la presión en los caños.

---

<sup>1</sup> No obstante, cuando en un día se le informa la interrupción la parte de su servicio interrumpible y la industria no respeta la medida, únicamente por ese volumen que consumieron no autorizado y que debieron suspender lo pagan a valor de GNL (16 US\$ MM/BTU).

A continuación se presenta un gráfico sobre la evolución mensual de la demanda interna de gas natural por redes del año 2013 por los diferentes tipos de usuarios:



Fuente: elaboración propia en base a datos operativos del ENARGAS.

**Ricardo De Dicco y Federico Bernal. Buenos Aires, 14 de Marzo de 2014.**

#### Bibliografía:

De Dicco, Ricardo (2014). *Indicadores Energéticos de Argentina, Enero de 2014*. OETEC. San Carlos de Bariloche. <http://www.oetec.org/informes/indicadoresenergeticos250114.pdf>

De Dicco, Ricardo (2014). *Indicadores Downstream Hidrocarburos Argentina, Enero de 2014*. OETEC. San Carlos de Bariloche. <http://www.oetec.org/informes/downstream240114.pdf>

ENARGAS: <http://www.enargas.gov.ar/DatosOper/Indice.php>

Secretaría de Energía de la Nación:

<http://energia3.mecon.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3299> y

<http://energia3.mecon.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3300>

## NOTAS SOBRE LOS AUTORES

### Ricardo De Dícco

- Es especialista en Economía de la Energía y en Infraestructura y Planificación Energética del Instituto de Investigación en Ciencias Sociales (IDICSO) de la Universidad del Salvador.
- Especialista en Tecnología Nuclear y en Teledetección Satelital del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT).
- Se desempeñó entre 1991 y 2001 como consultor internacional en Tecnologías de la Información y de las Telecomunicaciones Satelitales.
- A partir de 2002 inició sus actividades de docencia e investigación científica sobre la problemática energética de Argentina y de América Latina en el Área de Recursos Energéticos y Planificación para el Desarrollo del IDICSO (Universidad del Salvador), desde 2005 en la Universidad de Buenos Aires, a partir de 2006 como Director de Investigación Científico-Técnica del CLICeT, desde 2008 es miembro del Observatorio de Prospectiva Tecnológica Energética Nacional (OPTE) de Argentina, desde 2011 consultor externo de INVAP Sociedad del Estado y desde 2013 es Director del Observatorio de la Energía, Tecnología e Infraestructura para el Desarrollo (OETEC) y Coordinador de la Comisión Nuclear Metalúrgica de la Asociación de Industriales Metalúrgicos de la República Argentina (ADIMRA).
- También brindó servicios de consultoría a PDVSA Argentina S.A. y de asesoramiento a organismos públicos e internacionales, como ser la Comisión de Energía y Combustibles de la H. Cámara de Diputados de la Nación, el H. Senado de la provincia de Buenos Aires, el Ministerio de Educación de la Nación, el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios y la Organización de Naciones Unidas.
- Ha participado como expositor en numerosos seminarios y congresos nacionales e internacionales sobre la problemática energética de Argentina y de América Latina.
- Es autor de más de un centenar de informes de investigación y artículos de opinión publicados en instituciones académicas y medios de prensa del país y extranjeros.
- Entre sus últimas publicaciones, se destacan: *"2010, ¿Odisea Energética? Petróleo y Crisis"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2006), co-autor de *"La Cuestión Energética en la Argentina"* (FCE-UBA y ACARA, Buenos Aires, 2006), de *"L'Argentine après la débâcle. Itinéraire d'une recomposition inédite"* (Michel Houdiard Editeur, Paris, 2007) y de *"Cien años de petróleo argentino. Descubrimiento, saqueo y perspectivas"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2008).

Correo electrónico: [clicet@gmail.com](mailto:clicet@gmail.com)

## Federico Bernal

- Bioquímico y Biotecnólogo de la Universidad de Buenos Aires (UBA), especializado en Microbiología Industrial.
- Director General del Observatorio de la Energía, Tecnología e Infraestructura para el Desarrollo (OETEC-ID).
- Director Editorial del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICET).
- Miembro del equipo de investigación del Área de Recursos Energéticos y Planificación para el Desarrollo del IDICSO (Universidad del Salvador).
- Asesor en Políticas Energéticas del Senado de la Provincia de Buenos Aires.
- Profesor de la Universidad Nacional de Lanús y de la Universidad Nacional de La Matanza.
- Columnista especializado en temas energéticos y político-económicos del diario Tiempo Argentino y de la Revista Estrategia Energética. Colaborador regular de los diarios El Argentino, BAE, Miradas al Sur y Página/12, así como de la Agencia de Noticias Télam.
- Entre sus últimas publicaciones, se destacan: *"Civilización o Barbarie"* (Editorial Fabro, Buenos Aires, 2014); *"Malvinas y Petróleo. Una historia de piratas"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2011); *"El Mito Agrario. Una comparación con Australia y Canadá"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2010); *"Petróleo, Estado y Soberanía. Hacia la empresa multiestatal latinoamericana de hidrocarburos"* (Ed. Biblos, Buenos Aires, 2005) y co-autor con Ricardo De Dicco y José Francisco Freda de *"Cien años de petróleo argentino. Descubrimiento, saqueo y perspectivas"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2008).
- En 2006 fue conductor del programa de TV por cable *"Conciencia y Energía"*, transmitido por Canal Metro y entre 2010 y 2012 fue columnista del programa *"Primera Mañana"* transmitido por el canal CN23 de la Televisión Digital Abierta. Docente invitado en varias universidades públicas del país.

Correo electrónico: [oetecid@gmail.com](mailto:oetecid@gmail.com)



**OETEC**

Infraestructura para el desarrollo

<http://www.oetec.org>  
[oetecid@gmail.com](mailto:oetecid@gmail.com)