



ENERGYNEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural

APÉNDICE

MARZO 2022

Estadísticas GN y EE
al 28 de febrero de 2022



ESTADÍSTICAS

Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en el mes de febrero decreció un 6% respecto al mes anterior y se incrementó en un 2% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a Feb-21 se observa que la Demanda Prioritaria se incrementó un 18% (+3.1 Mm³/d), con temperaturas medias inferiores (0.8°C), una demanda industrial un 3% superior (+1 Mm³/d), una demanda de GNC un 7% superior (+0.4 Mm³/d) y una reducción en la demanda de gas natural para

generación eléctrica (-15%) dentro del sistema de transporte.

En relación con las exportaciones se observan volúmenes mayores respecto al mismo mes del año anterior (+3.7 Mm³/d) y respecto al mes anterior (+0.3 Mm³/d).

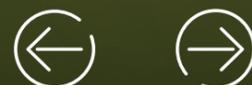
En relación con los intercambios se destaca que, los volúmenes importados desde Bolivia disminuyeron 2.3 Mm³/d respecto al mes anterior (-24%). Las importaciones de GNL se redujeron 0.2 Mm³/d respecto al mes anterior y 0.1 Mm³/d respecto al mismo mes del año pasado.

| INDICADORES DE GN / ENERO 2022** | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Producción Bruta 129,6 Mm³/d +0,6% vs Dic-21 +12,1% vs Ene-21 | Producción No convencional 68,6 Mm³/d +2,2% vs Dic-21 +43,3% vs Ene-21 |
| Producción Bruta de NQN 87,2 Mm³/d +1,8% vs Dic-21 +26,5% vs Ene-21 | Producción Bruta de AUS+GSJ 38,4 Mm³/d -1,8% vs Dic-21 -8,9% vs Ene-21 |
| Producción Bruta de NOA 3,9 Mm³/d -1,94% vs Dic-21 -11,3% vs Ene-21 | |

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

| Mm ³ /d | Feb-22 | Ene-22 | Feb-21 |
|----------------------------------------------|------------|------------|------------|
| Demanda dentro del Sistema de Transporte | 107.3 | 113.6 | 105.6 |
| Demanda Prioritaria | 20.3 | 17.3 | 17.2 |
| Demanda Industrial | 33.5 | 33.8 | 32.5 |
| Generación Eléctrica | 35.2 | 44.7 | 41.5 |
| GNC | 6.5 | 6.3 | 6.1 |
| Exportaciones | 7.6 | 7.3 | 3.9 |
| Pérdidas y otros | 4.2 | 4.4 | 4.5 |
| Demanda fuera del Sistema de Transporte | 16.9 | 16.6 | 11.9 |
| Demanda Total | 124 | 130 | 117 |
| Inyección Local productores | 100.1 | 103.6 | 91.6 |
| Oferta Local fuera del sistema de transporte | 16.9 | 16.6 | 11.9 |
| Importaciones Bolivia | 7.3 | 9.6 | 13.6 |
| Importaciones GNL Escobar | 0.2 | 0.4 | 0.3 |
| Importaciones GNL Bahía Blanca | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| Oferta Total | 124 | 129 | 117 |

Fuente: Enargas.



Mercado de energía eléctrica

| -- | Feb-22 | Ene-22 | Feb-21 |
|-----------------------------------------|--------|--------|--------|
| Demanda (TWh) | 10.4 | 13.1 | 10.1 |
| Oferta EERR (%) | 13.2% | 12.2% | 10.8% |
| GN para generación (Mm ³ /d) | 43.7 | 53.4 | 48.6 |
| Comb Líquidos (Mm ³ /d eq) | 13.4 | 13.8 | 2.4 |
| Costo Marginal (U\$S/MWh) | 148.6 | 157.8 | 43.8 |

(*) Valores estimados a partir de datos Post-operativos de CAMMESA y estimación propia.

PANORAMA GENERAL

En el mes de febrero, la demanda eléctrica se estima en un valor un 21% inferior a ene-22 y un 3% superior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 14% de la oferta de generación (1.43 TWh), siendo un 25% superior respecto a Feb-21 (+0.28TWh). En cuanto a la generación hidroeléctrica, se observó una disminución del 48% respecto al mismo mes del año anterior, y del 39% con relación a ene-22.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) decreció un 18% respecto al mes anterior y 10% en comparación a Feb-21. Adicionalmente, con respecto al mismo mes del año anterior fue necesaria una mayor utilización de combustibles líquidos para generación,

observándose un incremento de 11 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca una disminución en el Costo Marginal en dólares respecto al mes anterior, y un considerable aumento respecto al mismo mes del año anterior.



INDICADORES DE EE / ENERO 2022**

| Demanda Neta | Combustibles | Generación por Tipo |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|
| 13,1 TWh +4,87% vs Dic-21 +9,50% vs Ene-21 | GN: 53,4 Mm³/d -0,38 Mm ³ /d vs Ene-21 | Térmica: 59,1% |
| 0,42 TWh/d +4,87% vs Dic-21 +9,50% vs Ene-21 | Total: 67,2 Mm³/d +5,95 Mm ³ /d vs Ene-21 | Hidráulica: 25,3% |
| Indisponibilidad Térmica Promedio | 7,1GW (28%) | EERR 11,5% |
| | | Nuclear 4,1% |

** Fuente: CAMMESA.



ENERGYNEWS

APÉNDICE - MARZO 2022

Estadísticas GN y EE al 28 de febrero de 2022



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar
grandescientes@litoral-gas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter
haciendo click aquí <