



ENERGY NEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural



APÉNDICE

MAY 2023

Estadísticas GN y EE
al 31 de marzo de 2023

Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en marzo disminuyó un 1,5% respecto al mes anterior y un 4,5% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a marzo de 2022 se observa que la Demanda Prioritaria disminuyó un 18,8% (-4,0 Mm³/d), con temperaturas medias superiores (5,9°C), una demanda industrial superior al 2,8% (1,0 Mm³/d), una

demanda de GNC 4,4% inferior (-0,3 Mm³/d) y una demanda de gas natural para generación eléctrica superior al 24,4% (7,6 Mm³/d).

En relación con las exportaciones se observan un incremento en el volumen respecto al mismo mes del año anterior (+0,5 Mm³/d), el cuál es similar al volumen exportado en febrero de 2023.

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados totales disminuyeron 0,9 Mm³/d respecto al mes anterior (-12,6%), pero con respecto a marzo de 2022, se redujeron 2,3 Mm³/d (-26,2%).

INDICADORES DE GN / MARZO 2023**

Producción Bruta 128,8 Mm³/d -0,8% vs Feb-23 +2,7% vs Mar-22	Producción No convencional 72,1 Mm³/d +0,5% vs Feb-23 +4,2% vs Mar-22
Producción Bruta de NQN 87,4 Mm³/d -1,0% vs Feb-23 +0,0% vs Mar-22	Producción Bruta de AUS+GSJ 37,6 Mm³/d -0,3% vs Feb-23 +10,6% vs Mar-22
Producción Bruta de NOA 3,8 Mm³/d -1,5% vs Feb-23 -7,5 % vs Mar-22	

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm ³ /d	Mar-23	Feb-23	Mar-22
Demanda dentro del Sistema de Transporte	109,5	111,2	104,8
Demanda Prioritaria	17,4	16,1	21,4
Demanda Industrial	34,7	35,2	33,7
Generación Eléctrica	38,7	41,2	31,1
GNC	6,4	6,2	6,7
Exportaciones	8,5	8,6	8,0
Pérdidas y otros	3,9	3,9	3,8
Demanda fuera del Sistema de Transporte ⁽¹⁾	14,6	14,6	17,1
Demanda Total	124	125	121
Inyección Local productores	116,0	118,3	113,1
Importaciones Bolivia	4,7	6,7	8,6
Importaciones GNL Escobar	1,7	0,5	0,0
Importaciones GNL Bahía Blanca	0,0	0,0	0,0
Otros ⁽²⁾	1,7	0,2	0,0
Oferta Total	124	125	121

1) Incluye demanda, pérdidas y exportaciones fuera del sistema de transporte. 2) Incluye ajustes del Sistema.

Fuente: Enargas.

Mercado de energía eléctrica

--	Mar-23	Feb-23	Mar-22
Demanda (TWh)	14,0	11,9	10,9
Oferta EERR (%)	11,5%	13,0%	15,4%
GN para generación (Mm ³ /d)	44,35	46,09	39,06
Comb Líquidos y Carbón Mineral (Mm ³ /d eq)	60,38	57,69	51,83
Costo Marginal (U\$S/MWh)	80,20	79,50	80,06

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

PANORAMA GENERAL

En marzo la demanda eléctrica se estima en un valor un 17,55% superior a feb-23 y un casi 28,6% superior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 11,5% de la oferta de generación, siendo esta un 12% inferior respecto a febrero de 2023 y un 25,7% inferior al mismo mes del año pasado. En cuanto a la generación térmica, se observó un consumo 12% superior respecto al mismo mes del año anterior.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) disminuyó aproximadamente un 3,8% respecto al mes anterior pero se mantuvo un 13,54% por encima de marzo de 2022. Adicionalmente, con respecto al mes pasado (feb-23) se necesitó una mayor utilización de com-

bustibles líquidos para generación, observándose un crecimiento de 2,7 Mm³/d equivalentes.

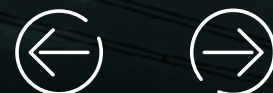
Por último, se destaca un crecimiento en el Costo Marginal en dólares respecto al mes pasado (1%), de igual magnitud respecto al mismo mes del año pasado.



INDICADORES DE EE / MARZO 2023*

Demanda Neta	Combustibles	Generación por Tipo
14,00 TWh +28,56% vs Mar-22 +17,55% vs Feb-23	GN: 44,3 Mm³/d +5,29 Mm ³ /d vs Mar-22	Térmica: 59,1%
0,45 TWh/d	Total: 60,4 Mm³/d +8,55 Mm ³ /d vs Mar-22	Hidráulica: 25,1%
		EERR 11,7%
		Nuclear 4,1%

* Fuente: CAMMESA.





ENERGY NEWS

APÉNDICE - MAYO 2023

Estadísticas GN y EE al 31 de marzo de 2023



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar

grandesclientes@litoralgas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter
haciendo click aquí <