



ENERGY NEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural



APÉNDICE

AGO 2022

Estadísticas GN y EE
al 31 de julio de 2022

Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en el mes de mayo creció un 11,1% respecto al mes anterior y un 2,2% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a junio de 2021 se observa que la Demanda Prioritaria se incrementó un 15,3% (+10,3 Mm³/d), con temperaturas medias inferiores (-0,3°C), una demanda industrial 3,7% superior (+1,2 Mm³/d), una demanda de GNC un 13,8% superior (+0,8 Mm³/d) y una reducción en la demanda de gas natural para

generación eléctrica (-38%) dentro del sistema de transporte.

En relación con las exportaciones se observan volúmenes mayores respecto al mismo mes del año anterior (+1,8 Mm³/d), mientras que se evidencian volúmenes inferiores comparado al mes anterior (-0,7 Mm³/d).

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados desde Bolivia se incrementaron 0,4 Mm³/d respecto al mes anterior (+3%). Con respecto a junio de 2021, las importaciones se redujeron 0,1 Mm³/d (-1%).

INDICADORES DE GN / JUNIO 2022**	
Producción Bruta 139,2 Mm³/d +2,4% vs May-22 +9,6% vs Jun-21	Producción No convencional 78,5 Mm³/d +3,8% vs May-22 +28,1% vs Jun-21
Producción Bruta de NQN 96,5 Mm³/d +3,2% vs May-22 +17,7% vs Jun-21	Producción Bruta de AUS+GSJ 38,8 Mm³/d +0,7% vs May-22 -4,6% vs Jun-21
Producción Bruta de NOA 3,8 Mm³/d -0,6% vs May-22 -9,8% vs Jun-21	

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm ³ /d	Jun-22	May-22	Jun-21
Demanda dentro del Sistema de Transporte	147,7	132,9	144,5
Demanda Prioritaria	77,5	56,4	67,2
Demanda Industrial	33,5	34,1	32,3
Generación Eléctrica	20,3	25,2	33
GNC	6,6	6,4	5,8
Exportaciones	2,1	2,8	0,3
Pérdidas y otros	7,7	8	5,9
Demanda fuera del Sistema de Transporte	17	17,2	14,5
Demanda Total	144,9	150,1	143,4
Inyección Local productores	105,9	101,8	101,5
Oferta Local fuera del sistema de transporte	11,1	10,3	10,1
Importaciones Bolivia	13,9	13,5	14
Importaciones GNL Escobar	9,1	8,8	18,2
Importaciones GNL Bahía Blanca	13	3,1	11,4
Oferta Total	153	137,5	155,3

Fuente: Enargas.

Mercado de energía eléctrica

--	Jun-22	May-22	Jun-21
Demanda (TWh)	13,1	11,7	12,1
Oferta EERR (%)	11,1%	12,8%	11,1%
GN para generación (Mm ³ /d)	28,5	33,3	40,1
Comb Líquidos (Mm ³ /d eq)	30,1	18,1	21,3
Costo Marginal (U\$S/MWh)	124,3	101,4	86,6

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

PANORAMA GENERAL

En junio la demanda eléctrica se estima en un valor un 12% superior a mayo de 2022 y un 8,2% superior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 11,1% de la oferta de generación (1.4 TWh), valor muy similar respecto a mayo de 2021. En cuanto a la generación hidroeléctrica se observó una reducción del 14,2% respecto al mismo mes del año anterior y un aumento del 24,1% con relación a mayo de 2022.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) decreció un 14,4% respecto al mes anterior y 28,9% en comparación a junio de 2021. Adicionalmente, con respecto al mismo mes del año anterior fue necesaria una mayor utilización de combustibles líquidos para

generación, observándose un crecimiento de 8,8 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca un aumento en el Costo Marginal en dólares alcanzando máximos históricos.



INDICADORES DE EE / JUNIO 2022**

Demanda Neta

13,1 TWh

+11,6% vs May-22
+8,5% vs Jun-21

0,44 TWh/d

+15,3% vs May-22
+8,5% vs Jun-21

Combustibles

**GN:
28,5 Mm³/d**

-11,6 Mm³/d vs Jun-21

**Total:
58,6 Mm³/d**

-2,7 Mm³/d vs Jun-21

Generación por Tipo

**Térmica:
59%**

**Hidráulica:
24,1%**

**EERR
11,1%**

**Nuclear
5,4%**

** Fuente: CAMMESA.





ENERGY NEWS

APÉNDICE - AGOSTO 2022

Estadísticas GN y EE al 31 de julio de 2022



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar

grandesclientes@litoral-gas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter
haciendo click aquí <