



ENERGY NEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural



APÉNDICE

SEP 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 julio creció un 7,1% respecto al mes anterior y un 3,8% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a jul-21 se observa que la Demanda Prioritaria se incrementó un 0,9% (+0,66 Mm³/d), con temperaturas medias superiores (0,3°C), una demanda industrial 6,1% superior (+1,8 Mm³/d), una

demanda de GNC un 9,7% superior (+0,6 Mm³/d) y una demanda de gas natural para generación eléctrica muy similar.

En relación con las exportaciones se observan volúmenes mayores respecto al mismo mes del año anterior (+2,9 Mm³/d) y también al mes anterior (1,4 Mm³/d).

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados totales se incrementaron 7,6 Mm³/d respecto al mes anterior (+21%), pero con respecto a jul-21, se redujeron 2,4 Mm³/d (-5,2%).

INDICADORES DE GN / JULIO 2022**	
Producción Bruta 139,7 Mm³/d +0,4% vs Jun-22 +6,9% vs Jul-21	Producción No convencional 79,6 Mm³/d +1,4% vs Jun-22 +22,7% vs Jul-21
Producción Bruta de NQN 97,5 Mm³/d +1,0% vs Jun-22 +14,0% vs Jul-21	Producción Bruta de AUS+GSJ 38,3 Mm³/d -1,2% vs Jun-22 -6,4% vs Jul-21
Producción Bruta de NOA 3,8 Mm³/d -0,1% vs Jun-22 -9,0% vs Jul-21	

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm ³ /d	Jul-22	Jun-22	Jul-21
Demanda dentro del Sistema de Transporte	157,03	146,55	151,17
Demanda Prioritaria	72,9	79,05	72,24
Demanda Industrial	31,83	33,54	30
Generación Eléctrica	36,93	20,31	36,92
GNC	6,8	6,61	6,2
Exportaciones	3,52	2,14	0,59
Pérdidas y otros	4,91	4,9	5,22
Demanda fuera del Sistema de Transporte	14,62	17,04	15,63
Demanda Total	170,65	163,59	166,8
Inyección Local productores	114,14	112,47	104,18
Oferta Local fuera del sistema de transporte	14,62	17,04	15,63
Importaciones Bolivia	14,75	13,51	14,24
Importaciones GNL Escobar	15,54	9,03	18,74
Importaciones GNL Bahía Blanca	12,8	12,99	14,1
Oferta Total	171,85	165,04	166,89

Fuente: Enargas.

Mercado de energía eléctrica

--	Jul-22	Jun-22	Jul-21
Demanda (TWh)	12,6	13,1	12,4
Oferta EERR (%)	12,9%	11,1%	12,3%
GN para generación (Mm ³ /d)	42,7	28,5	44,5
Comb Líquidos (Mm ³ /d eq)	9	30,1	15,5
Costo Marginal (U\$S/MWh)	130	124,3	88,2

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

PANORAMA GENERAL

En el mes de julio, la demanda eléctrica se estima en un valor un 3,8% inferior a jun-22 y un 1,6% superior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 12,9% de la oferta de generación (1,6 TWh), valor muy similar respecto a jun-21 (también 1,6 TWh). En cuanto a la generación hidroeléctrica, se observó un aumento del 45,6% respecto al mismo mes del año anterior, y una reducción del 15,1% con relación a jun-22.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) aumentó un 49,8% respecto al mes anterior pero se mantuvo un 4% por debajo de jul-21. Adicionalmente, con respecto al mes pasado (jun-22) se necesitó una menor utilización de combustibles líquidos para generación, observándose un

decrecimiento de 21,1 Mm³/d equivalentes debido a la disponibilidad de GN para este sector.

Por último, se destaca un aumento en el Costo Marginal en dólares superando nuevamente los máximos históricos hasta un valor de 130 USD/MWh.



INDICADORES DE EE / JULIO 2022**

Demanda Neta

12,6 TWh

-3,3% vs Jun-22
+1,9% vs Jul-21

0,41 TWh/d

-6,4% vs Jun-22
+1,9% vs Jul-21

Combustibles

**GN:
42,7 Mm³/d**

-1,8% vs Jul-21

**Total:
51,7 Mm³/d**

-8,4% vs Jul-21

Generación por Tipo

**Térmica:
60,5%**

**Hidráulica:
20,4%**

**EERR
12,9%**

**Nuclear
6,2%**

** Fuente: CAMMESA.





ENERGY NEWS

APÉNDICE - SEPTIEMBRE 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 <