



# ENERGY NEWS

Newsletter trimestral  
para grandes usuarios de gas natural

## APÉNDICE

SEP 2023

Estadísticas GN y EE  
al 31 de julio de 2023



# Mercado de gas natural

## CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en julio disminuyó un 0,9% respecto al mes anterior y un 6,2% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a julio de 2022 se observa que la Demanda Prioritaria incrementó un 8,0% (5,3 Mm<sup>3</sup>/d), con temperaturas medias similares (+0,4°C), una demanda industrial inferior al 0,8% (-0,3 Mm<sup>3</sup>/d), una

demanda de gas natural para generación eléctrica inferior al 12,9% (-4,6 Mm<sup>3</sup>/d) y una demanda de GNC similar.

En relación con las exportaciones se observan un decrecimiento en el volumen respecto al mismo mes del año anterior (-0,9 Mm<sup>3</sup>/d), el cuál fue inferior al volumen exportado en junio de 2023 (-2,0 Mm<sup>3</sup>/d).

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados totales disminuyeron -0,6 Mm<sup>3</sup>/d respecto al mes anterior (-1,7%), pero con respecto a julio de 2022, se redujeron 9,7 Mm<sup>3</sup>/d (-22,2%).

### INDICADORES DE GN / JULIO 2023\*\*

Producción Bruta <b>138,1 Mm<sup>3</sup>/d</b> 0,1% vs Jun-23   -1,1% vs Jul-22	Producción No convencional <b>72,9 Mm<sup>3</sup>/d</b> -11,3% vs Jun-23   -8,4% vs Jul-22
Producción Bruta de NQN <b>97,0 Mm<sup>3</sup>/d</b> 0,4% vs Jun-23   -0,4% vs Jul-22	Producción Bruta de AUS+GSJ <b>37,3 Mm<sup>3</sup>/d</b> -1,2% vs Jun-23   -2,5% vs Jul-22
Producción Bruta de NOA <b>3,76 Mm<sup>3</sup>/d</b> -0,7% vs Jun-23   -5,9% vs Jul-22	

\*\* Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm <sup>3</sup> /d	Jul-23	Jun-23	Jul-22
Demanda dentro del Sistema de Transporte	146,7	148,1	156,3
Demanda Prioritaria	71,6	66,3	72,3
Demanda Industrial	31,3	31,5	31,8
Generación Eléctrica	30,6	35,2	36,9
GNC	6,2	6,2	6,8
Exportaciones	2,6	4,6	3,5
Pérdidas dentro del Sistema de Transporte	4,4	4,3	4,9
Demanda fuera del Sistema de Transporte <sup>(1)</sup>	13,7	13,8	14,6
<b>Demanda Total</b>	<b>160</b>	<b>162</b>	<b>171</b>
Inyección Local productores	119,3	118,9	114,3
Importaciones Bolivia	9,7	8,8	15,0
Importaciones GNL Escobar	17,2	17,3	15,6
Importaciones GNL Bahía Blanca	7,1	8,5	13,0
Otros <sup>(2)</sup>	7,1	8,5	13,0
<b>Oferta Total</b>	<b>160</b>	<b>162</b>	<b>171</b>

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

Fuente: Enargas.

# Mercado de energía eléctrica

--	Jul-23	Jun-23	Jul-22
Demanda (TWh)	12,5	12,1	12,6
Oferta EERR (%)	11,8%	13,3%	12,9%
GN para generación (Mm <sup>3</sup> /d)	34,83	39,95	42,69
Comb Líquidos y Carbón Mineral (Mm <sup>3</sup> /d eq)	46,16	53,87	51,70
Costo Marginal (U\$S/MWh)	90,33	92,55	130,0

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

## PANORAMA GENERAL

En julio, la demanda eléctrica se estima en un valor un 3,3% superior a junio de 2023 y casi un 1,3% inferior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 12,3% de la oferta de generación, siendo esta un 7,6% inferior respecto a junio de 2023 y un 7,3% inferior al mismo mes del año pasado. En cuanto a la generación térmica, se observó un consumo 11,7% inferior respecto a junio de 2023 y un 12,3% inferior 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 13% respecto al mes anterior y un 18% por debajo de julio de 2022. Adicionalmente, con respecto al mes pasado (junio de 2023) se necesitó una menor utilización de combustibles líquidos para generación,

observándose un decrecimiento de 7,71 Mm<sup>3</sup>/d equivalentes.

Por último, se destaca un decrecimiento del 2,4% en el Costo Marginal en dólares respecto al mes pasado y un decrecimiento del 30,5% respecto al mismo mes del año pasado, el cual fue uno de los máximos históricos de dicho año.



### INDICADORES DE EE / JULIO 2023\*

Demanda Neta	Combustibles	Generación por Tipo
<b>12,05 TWh</b> -1,32% vs Jul-22 +3,33% vs Jun-23	<b>GN:</b> <b>34,8 Mm<sup>3</sup>/d</b> -7,86 Mm <sup>3</sup> /d vs Jul-22	<b>Térmica:</b> <b>58,6%</b>
<b>0,40 TWh/d</b>	<b>Total:</b> <b>46,2 Mm<sup>3</sup>/d</b> -5,53 Mm <sup>3</sup> /d vs Jul-22	<b>Hidráulica:</b> <b>25,0%</b>
		<b>EERR</b> <b>12,3%</b>
		<b>Nuclear</b> <b>4,1%</b>

\* Fuente: CAMMESA.



# ENERGY NEWS

APÉNDICE - SEPTIEMBRE 2023

Estadísticas GN y EE al 31 de julio de 2023



## Contacto

[ecs-comercial@ecs.com.ar](mailto:ecs-comercial@ecs.com.ar)

[grandesclientes@litoralgas.com.ar](mailto:grandesclientes@litoralgas.com.ar)



Suscribite a nuestro newsletter  
haciendo click aquí <