

# APÉNDICE

MAR 2023

Estadísticas GN y EE al 31 de enero de 2023

**ESTADÍSTICAS** 

## Mercado de gas natural

**CLAVES DEL MES** 

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en enero se mantuvo similar al respecto al mes anterior y disminuyó un -2,1% respecto al mismo mes del año pasado.

Respecto a enero de 2022 se observa que la Demanda Prioritaria disminuyó un 17,7% (-3,1 Mm³/d), con temperaturas medias superiores (0,9°C), una demanda industrial muy similar de tan solo 0,4% inferior (-0,1 Mm³/d), una demanda de GNC 5,7% inferior (-0,4 Mm³/d) y una demanda de gas natural para

generación eléctrica muy similar de tan solo 0,3% (+0,1 Mm³/d).

En relación con las exportaciones se observan un incremento en el volumen respecto al mismo mes del año anterior (+1,4 Mm³/d), el cual es similar al volumen exportado en diciembre de 2022.

En relación con los intercatmbios se destaca que los volúmenes importados totales aumentaron 0,3 Mm³/d respecto al mes anterior (+2,83%), pero con respecto a enero de 2022, se redujeron 2,1 Mm³/d (-22,3%).

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

Producción Bruta

127,2 Mm<sup>3</sup>/d

-1,0% vs Dic-22 | -0,3% vs Ene-22

Producción No convencional

**70,2 Mm³/d**-0,4% vs Dic-22 | +2,4% vs Ene-22

Producción Bruta de NQN

85 6 Mm<sup>3</sup>/d

-1,3% vs Dic-22 | -1,8% vs Ene-22

Producción Bruta de AUS+GSJ

37,7 Mm<sup>3</sup>/d

-0,3% vs Dic-22 | -1,7% vs Ene-22

Producción Bruta de NOA

3,7 Mm<sup>3</sup>/d

-0,2% vs Dic-22 | -5,3% vs Ene-22

\* Fuente: Sec. ENERGIA / ENARGAS

Ene-23	Dic-22	Ene-22
111,2	111,3	113,5
14,2	14,9	17,3
33,7	34,0	33,8
44,7	43,4	44,6
5,9	6,5	6,3
8,7	8,6	7,3
3,9	3,9	4,3
13,8	13,5	16,6
125	125	130
117,4	116,3	119,9
6,9	7,0	9,3
0,6	0,3	0,4
0,0	0,0	0,0
0,1	1,2	0,0
125	125	130
	111,2  14,2  33,7  44,7  5,9  8,7  3,9  13,8  125  117,4  6,9  0,6  0,0  0,1	111,2       111,3         14,2       14,9         33,7       34,0         44,7       43,4         5,9       6,5         8,7       8,6         3,9       3,9         13,8       13,5         125       125         117,4       116,3         6,9       7,0         0,6       0,3         0,0       0,0         0,1       1,2

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

Fuente: Enargas







**ESTADÍSTICAS** 

### Mercado de energía eléctrica

	Ene-23	Dic-22	Ene-22
Demanda (TWh)	13,6	13,0	13,1
Oferta EERR (%)	12,3%	13,6%	12,2%
GN para generación (Mm³/d)	50,23	48,29	53,39
Comb Líquidos y Carbón Mineral (Mm³/d eq)	64,53	59,49	67,19
Costo Marginal (U\$S/MWh)	84,51	80,80	74,82

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

### **PANORAMA GENERAL**

En enero, la demanda eléctrica se estima en un valor un 4,71% superior a diciembre de 2022 y un casi 4,4% superior al mismo mes del año pasado.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 12,3% de la oferta de generación, siendo esta un 5,66% inferior respecto a diciembre de 2022 pero similar respecto al mismo mes del año pasado. En cuanto a la generación térmica, se observó un consumo 5,42% menor 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) aumentó aproximadamente un 4,01% respecto al mes anterior pero se mantuvo un 5,92% por debajo de enero de 2022. Adicionalmente, con respecto al mes pasado (diciembre de 2022) se necesitó una mayor utilización de combustibles líquidos para generación, observándose un crecimiento de 5,04 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca un crecimiento en el Costo Marginal en dólares respecto al mes pasado (4,6%), de igual magnitud respecto al mismo mes del año anterior.



#### **INDICADORES DE EE / ENERO 2023\***

**Demanda Neta** 

13,03 TWh

+4,71% vs Dic-22 +4.4% vs Ene-22

0,44 TWh/d

+4,71% vs Dic-22 +4.4% vs Ene-22

Combustibles

GN: 50,23 Mm<sup>3</sup>/d

-3.16 Mm<sup>3</sup>/d vs Ene-22

**Total:** 64,53 Mm<sup>3</sup>/d -3.66 Mm<sup>3</sup>/d vs Ene-22

Generación por Tipo

Térmica:

58,90%

Hidráulica: 25,30%

**EERR** 

4,10%

Nuclear

11,70%

\* Fuente: CAMMESA.







