



# ENERGY NEWS

Newsletter trimestral  
para grandes usuarios de gas natural



# APÉNDICE

JUNIO 2021

Estadísticas GN y EE  
al 31 de mayo de 2021

## ESTADÍSTICAS

# Mercado de gas natural

### CLAVES DEL MES

La demanda de gas de natural dentro del sistema de transporte en el mes de mayo se incrementó un 16% respecto al mes anterior y un 7% respecto al mismo mes del año anterior. Vale destacar que durante el mes de May-20 estaba establecido el aislamiento obligatorio.

Respecto a May-20 se observa que, por un lado, la Demanda Prioritaria se incrementó un 29% (+11,4 Mm<sup>3</sup>/d), como consecuencia de temperaturas medias inferiores (-1,4°C). Por su parte, se observaron grandes incrementos en la demanda de GNC (+41%), Industrias (+19%) por consecuencia de las restricciones en las actividades impuestas por el COVID-19 el año anterior. Al mismo tiempo, se observaron reducciones en la demanda de usinas eléctricas (-19%) respecto al mismo mes del año anterior, y en las exportaciones (-93%).

En relación con las exportaciones se observa una importante reducción respecto a los volúmenes del año anterior (-3 MM<sup>3</sup>/d), consecuencia de la baja disponibilidad de gas natural para cubrir el mercado interno.

Por su parte, los volúmenes importados desde Bolivia se redujeron en 0,3 Mm<sup>3</sup>/d respecto al mes anterior, no obstante, estuvieron en línea con sus obligaciones contractuales de entrega. Las importaciones de GNL se incrementaron en 10,5 Mm<sup>3</sup>/d respecto al mes anterior y en 8,9 Mm<sup>3</sup>/d en comparación con el mismo mes del año pasado.

INDICADORES DE GN / ABRIL 2021**	
<b>Producción Bruta</b> <b>114 Mm<sup>3</sup>/d</b> +0,5% vs Mar-21   -2,2% vs Abr-20	<b>Producción No convencional</b> <b>47 Mm<sup>3</sup>/d</b> -2,6% vs Mar-21   -3,5% vs Abr-20
<b>Producción Bruta de NQN</b> <b>68 Mm<sup>3</sup>/d</b> -2,1% vs Mar-21   -2,9% vs Abr-20	<b>Producción Bruta de AUS+GSJ</b> <b>41 Mm<sup>3</sup>/d</b> +5,4% vs Mar-21   -0,2% vs Abr-20
<b>Producción Bruta de NOA</b> <b>4 Mm<sup>3</sup>/d</b> -1,8% vs Mar-21   -9,1% vs Abr-20	

\*\* Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm <sup>3</sup> /d	may-21*	abr-21	may-20
Demanda dentro del Sistema de Transporte	121,2	104,7	113,7
Demanda Prioritaria	49,6	23,3	38,2
Demanda Industrial	32,2	36,5	27,2
Generación Eléctrica	28,8	34,0	35,5
GNC	5,5	6,1	3,9
Exportaciones	0,2	0,2	3,4
Pérdidas y otros	4,8	4,4	4,9
Demanda fuera del Sistema de Transporte	12,6	13,6	13,2
<b>Demanda Total</b>	<b>134</b>	<b>118</b>	<b>127</b>
Inyección Local productores	96,1	88,9	95,6
Oferta Local fuera del sistema de transporte	12,6	13,6	13,2
Importaciones Bolivia	14,6	14,9	15,7
Importaciones GNL	11,9	1,3	3,0
<b>Oferta Total</b>	<b>135</b>	<b>119</b>	<b>127</b>

\* Fuente: ENARGAS.



# Mercado de energía eléctrica

--	may-21*	abr-21	may-20
Demanda (TWh)	10,9	9,8	9,6
Oferta EERR (%)	12%	13%	9%
GN para generación (Mm <sup>3</sup> /d)	35,0	40,6	41,0
Comb Líquidos (Mm <sup>3</sup> /d eq)	16,0	9,6	0,3
Costo Marginal (U\$S/MWh)	106,1	80,4	31,4

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

## PANORAMA GENERAL

En el mes de mayo, la demanda eléctrica estimada fue un 11% superior a abr-21 (+8% ajustado por cantidad de días) y un 14% superior a May-20. Asimismo, vale recordar que se mantuvieron las restricciones impuestas como consecuencia de la pandemia afectando parcialmente la demanda eléctrica de dicho mes.

Se destaca la participación de la generación en base a fuentes renovables representando el 12% de la oferta generación.

Por su parte, la demanda gas natural para generación térmica se redujo un 14% respecto al mes anterior, y un 15% respecto a May-20 producto de una menor disponibilidad de gas natural y menores compromisos de entrega del volumen convenido en el

Plan Gas. Adicionalmente, como consecuencia de la menor disponibilidad de gas local respecto al mes anterior, fue necesario una mayor utilización de combustibles líquidos para generación, observándose un incremento de 16 Mm<sup>3</sup>/d equivalentes.

Por último, se destaca, el fuerte incremento en el Costo Marginal respecto al mes anterior como consecuencia del uso de máquinas más ineficientes y el mayor uso de combustibles líquidos.

### INDICADORES DE EE / ABRIL 2021\*\*

#### Demanda Neta

**9,8 TWh**

-11,3% vs Mar-21  
+15,9% vs Abr-20

**0,33 TWh/d**

-8,3% vs Mar-21  
+15,9% vs Abr-20

Indisponibilidad  
Térmica Promedio

#### Combustibles

GN:  
**40,6 Mm<sup>3</sup>/d**

+1,5 Mm<sup>3</sup>/d vs Abr-20

Total:  
**50,22 Mm<sup>3</sup>/d**

+10,9 Mm<sup>3</sup>/d vs Abr-20

**6,6 GW (26%)**

#### Generación por Tipo

Térmica:  
**67,0%**

Hidráulica:

**15,0%**

EERR

**13,0%**

Nuclear

**5,0%**

\*\* Fuente: CAMMESA.





# ENERGY NEWS

APÉNDICE - JUNIO 2021

Estadísticas GN y EE al 31 de mayo de 2021



## Contacto

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

[grandesclientes@litoral-gas.com.ar](mailto:grandesclientes@litoral-gas.com.ar)



Suscribite a nuestro newsletter  
haciendo click aquí <

