



ENERGY NEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural



APÉNDICE

DICIEMBRE 2021

Estadísticas GN y EE
al 30 de noviembre de
2021

ESTADÍSTICAS

Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en el mes de noviembre se redujo un 3% respecto al mes anterior y se incrementó en un 6.7% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a Nov-20 se observa que la Demanda Prioritaria se incrementó un 18% (+3.5 Mm³/d), con temperaturas medias inferiores (-1.3°C), una demanda industrial un 4% superior (+1.4 Mm³/d), una demanda de GNC un 28% superior (+1.5 Mm³/d) y una reducción en la demanda de gas natural para generación eléctrica (-13%) dentro del sistema de transporte.

En relación con las exportaciones se observan volúmenes mayores respecto al mismo mes del año

anterior (+6.3 Mm³/d) y respecto al mes anterior (+1.7 Mm³/d).

En relación con los intercambios se destaca que, los volúmenes importados desde Bolivia aumentaron 0.4 Mm³/d respecto al mes anterior (+5%), estando por debajo de sus obligaciones contractuales de entrega (8.7 Mm³/d vs los 10 Mm³/d de DoP). Las importaciones de GNL aumentaron 0.1 Mm³/d respecto al mes anterior y en 0.2 Mm³/d respecto al mismo mes del año pasado.

INDICADORES DE GN / OCTUBRE 2021**	
Producción Bruta 127 Mm³/d -4,1% vs Sep-21 +4,4% vs Oct-20	Producción No convencional 65 Mm³/d -4,3% vs Sep-21 +25,5% vs Oct-20
Producción Bruta de NQN 84 Mm³/d -4,4% vs Sep-21 +14,0% vs Oct-20	Producción Bruta de AUS+GSJ 38 Mm³/d -3,7% vs Sep-21 -9,6% vs Oct-20
Producción Bruta de NOA 4 Mm³/d -1,7% vs Sep-21 -14,0% vs Oct-20	

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm ³ /d	Nov-21	Oct-21	Nov-20
Demanda dentro del Sistema de Transporte	112.5	115.6	105.5
Demanda Prioritaria	22.9	32.2	19.4
Demanda Industrial	34.3	33.9	32.9
Generación Eléctrica	36.4	32.4	41.9
GNC	6.8	6.6	5.3
Exportaciones	7.8	6.1	1.5
Pérdidas y otros	4.2	4.4	4.4
Demanda fuera del Sistema de Transporte	14.1	10.3	13.9
Demanda Total	127	126	119
Inyección Local productores	103.8	106.2	91.1
Oferta Local fuera del sistema de transporte	14.1	10.3	13.9
Importaciones Bolivia	8.7	8.3	14.0
Importaciones GNL Escobar	0.2	0.1	0.0
Importaciones GNL Bahía Blanca	0.0	0.0	0.0
Oferta Total	127	124	119

Fuente: Enargas.



Mercado de energía eléctrica

--	Nov-21*	Oct-21	Nov-20
Demanda (TWh)	10.8	10.4	10.1
Oferta EERR (%)	13.6%	15.4%	10.8%
GN para generación (Mm ³ /d)	42.8	38.9	49.4
Comb Líquidos (Mm ³ /d eq)	6.6	5.7	7.7
Costo Marginal (U\$S/MWh)	74.5	64.4	39.1

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

PANORAMA GENERAL

En el mes de noviembre, la demanda eléctrica se estima en un valor un 3.1% superior a oct-21 y un 6.7% superior al mismo mes del año anterior.

Se destaca la participación de la generación en base a fuentes renovables representando el 13.6% de la oferta de generación (1.6 TWh), siendo un 29% superior respecto a Nov-20 (+0.36TWh) debido al ingreso de parques renovables y un mayor factor de generación. En cuanto a la generación hidroeléctrica, se observó un aumento del 13% respecto al mismo mes del año anterior, y una disminución del 7% con relación a oct-21.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) se incrementó un 10% respecto al mes anterior y fue un 13% inferior en compara-

ción a Nov-20. Adicionalmente, con respecto al mismo mes del año anterior fue necesaria una menor utilización de combustibles líquidos para generación, observándose una reducción de 1.1 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca un aumento en el Costo Marginal en dólares respecto al mes anterior (15.7%), y un considerable aumento respecto al mismo mes del año anterior como consecuencias de precios mayores de gas natural.

INDICADORES DE EE / OCTUBRE 2021**

Demanda Neta	Combustibles	Generación por Tipo
10,4 TWh +0,7% vs Sep-21 +4,4% vs Oct-20	GN: 38,9 Mm³/d -5,81 Mm ³ /d vs Oct-20	Térmica: 55%
0,33 TWh/d -2,5% vs Sep-21 +4,4% vs Oct-20	Total: 44,6 Mm³/d -0,36 Mm ³ /d vs Oct-20	Hidráulica: 22%
Indisponibilidad Térmica Promedio	8,2 GW (32%)	EERR 8%
		Nuclear 15%

** Fuente: CAMMESA.



ENERGY NEWS

APÉNDICE - DICIEMBRE 2021

Estadísticas GN y EE al 30 de noviembre de 2021



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar

grandesclientes@litoral-gas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter
haciendo click aquí <

