



ENERGY NEWS

Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural



APÉNDICE

NOVIEMBRE 2021

Estadísticas GN y EE
al 31 de octubre 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 octubre se redujo un 6% respecto al mes anterior y se incrementó en un 3% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a Oct-20 se observa que la Demanda Prioritaria se incrementó un 5% (+1,6 Mm³/d), con temperaturas medias superiores (+2,0°C), una demanda industrial un 5% superior (+1,6 Mm³/d), una demanda de GNC un 30% superior (+1,5 Mm³/d) y una reducción en la demanda de gas natural para generación eléctrica (-14%) dentro del sistema de transporte.

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

anterior (+4,3 Mm³/d) y respecto al mes anterior (+5,1 Mm³/d).

En relación con los intercambios se destaca que, los volúmenes importados desde Bolivia se redujeron en 1,4 Mm³/d respecto al mes anterior (-15%), estando por debajo de sus obligaciones contractuales de entrega (8,3 Mm³/d vs los 10 Mm³/d de DoP). Las importaciones de GNL disminuyeron 6,4 Mm³/d respecto al mes anterior y en 1,0 Mm³/d respecto al mismo mes del año pasado debido a que se redujeron las inyecciones del buque de Escobar.

INDICADORES DE GN / SEPTIEMBRE 2021**	
Producción Bruta 133 Mm³/d -0,8% vs Ago-21 +7,4% vs Sep-20	Producción No convencional 68 Mm³/d +0,4% vs Ago-21 +31,5% vs Sep-20
Producción Bruta de NQN 88 Mm³/d -0,5% vs Ago-21 +17,1% vs Sep-20	Producción Bruta de AUS+GSJ 40 Mm³/d -1,5% vs Ago-21 -5,9% vs Sep-20
Producción Bruta de NOA 4 Mm³/d -0,8% vs Ago-21 -10,9% vs Sep-20	

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm ³ /d	Oct-21	Sep-21	Oct-20
Demanda dentro del Sistema de Transporte	115,6	122,7	112,5
Demanda Prioritaria	32,2	44,4	30,6
Demanda Industrial	33,9	33,3	32,3
Generación Eléctrica	32,4	32,6	37,8
GNC	6,6	6,5	5,1
Exportaciones	6,1	1,0	1,8
Pérdidas y otros	4,4	4,9	4,9
Demanda fuera del Sistema de Transporte	10,3	14,9	13,3
Demanda Total	126	138	126
Inyección Local productores	106,2	106,9	96,7
Oferta Local fuera del sistema de transporte	10,3	14,9	13,3
Importaciones Bolivia	8,3	9,7	14,2
Importaciones GNL Escobar	0,1	6,5	1,2
Importaciones GNL Bahía Blanca	0,0	0,0	0,0
Oferta Total	125	137	125

Fuente: Enargas.



Mercado de energía eléctrica

--	Oct-21*	Sep-21	Oct-20
Demanda (TWh)	10,6	10,4	10,0
Oferta EERR (%)	14,4%	12,9%	11,9%
GN para generación (Mm ³ /d)	38,9	40,7	44,7
Comb Líquidos (Mm ³ /d eq)	5,6	9,9	0,3
Costo Marginal (U\$S/MWh)	64,4	105,6	29,1

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

PANORAMA GENERAL

En el mes de octubre, la demanda eléctrica se estima en un valor un 2% superior a sep-21 y un 6% superior al mismo mes del año anterior.

Se destaca la participación de la generación en base a fuentes renovables representando el 14% de la oferta de generación (1,6 TWh), siendo un 27% superior respecto a Oct-20 (+0,3TWh) debido al ingreso de parques renovables y un mayor factor de generación. En cuanto a la generación hidroeléctrica, se observó un aumento del 5% respecto al mismo mes del año anterior, y un aumento del 4% con relación a sep-21.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) se redujo un 4% respecto al mes anterior, producto de un menor despacho térmico y fue un 13% inferior en comparación a Oct-20. Adicionalmente, con

respecto al mismo mes de año anterior fue necesario una mayor utilización de combustibles líquidos para generación, observándose un incremento de 5,4 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca una caída en el Costo Marginal en dólares

respecto al mes anterior (-39%), debido a una menor utilización de combustibles líquidos y un considerable aumento respecto al mismo mes del año anterior como consecuencias de precios mayores de gas natural y mayor utilización de combustibles.

INDICADORES DE EE / SEPTIEMBRE 2021**

Demanda Neta	Combustibles	Generación por Tipo
10,4 TWh -11,1% vs Ago-21 +3,3% vs Sep-20	GN: 40,7 Mm³/d +2,4 Mm ³ /d vs Sep-20	Térmica: 60%
0,35 TWh/d -8,1% vs Ago-21 +3,3% vs Sep-20	Total: 50,6 Mm³/d +9,4 Mm ³ /d vs Sep-20	Hidráulica: 20%
Indisponibilidad Térmica Promedio	6,2 GW (25%)	EERR 13%
		Nuclear 7%

** Fuente: CAMMESA.



ENERGY NEWS

APÉNDICE - NOVIEMBRE 2021

Estadísticas GN y EE al 31 de octubre de 2021



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar

grandesclientes@litoral-gas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter
haciendo click aquí <

