

Noviembre 2025

# INDICADORES PRINCIPALES MEM



# **INDICADORES PRINCIPALES MEM**

## **VALORES Noviembre 2025**

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Noviembre 2025 comparado con el mismo mes del año 2024, sobre la base de datos físicos y económicos obtenidos de la información utilizada para el Documento de Transacciones Económicas (DTE) de dicho mes.

**Con una visión de análisis general el objetivo de este informe es poder observar de una manera rápida y sencilla el comportamiento de las principales variables del MEM, observando las tendencias y relaciones que existen entre los resultados físicos y económicos.**

Los datos contenidos en el presente informe reflejan la mejor información disponible al momento de su publicación y no revisten carácter estático, por lo que podrán ser actualizados con posterioridad.

En el marco de los cambios introducidos por la Resolución SE N° 400/25, se implementaron modificaciones tanto en la presentación como en las bases de datos, las cuales continuarán ajustándose a medida que se disponga de información más completa y de mayor calidad.



# Principales Variables del MEM

Noviembre 2025



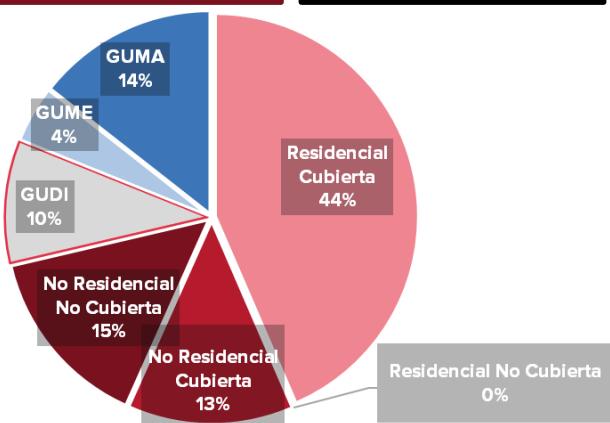
## Demanda Local

**10 712 GWh**

(-3.2% vs. Nov. 24)

Demanda Estacionalizada  
**7 643 GWh**

Demanda No Estacionalizada  
**3 069 GWh**



## Temperatura Media

**20.6 °C**

(-1.8°C vs. Nov. 24)

Temp. Histórica: 20.3°C



## Oferta Total

**11 129 GWh**

(-4.4% vs. Nov. 24)

Mercado Asignado  
**6 060 GWh**

Mercado SPOT  
**3 738 GWh**

HI Binacionales: 31%

HI Nacional: 11%

Nuclear: 15%

PPA Renov: 20%

PPA Térn: 23%

Importación: 0.3%



## Combustibles

**34.8 Mm3/d**

(-10.4 Mm3/d vs. Nov. 24)

GAS NATURAL: 34.6 Mm3/d

ALTERNATIVOS: 0.1 Mm3/d (Eq. Gas)



## Precios

Costo Mercado Asignado  
**72.6 u\$s/MWh**

Precio Mercado SPOT  
**55.5 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **46.7 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **35.6 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **5.8 u\$s/MWh**

SERVICIOS: **5.8 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.7 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.7 u\$s/MWh**

## Precio Medio Estacional

**74 091 \$/MWh**

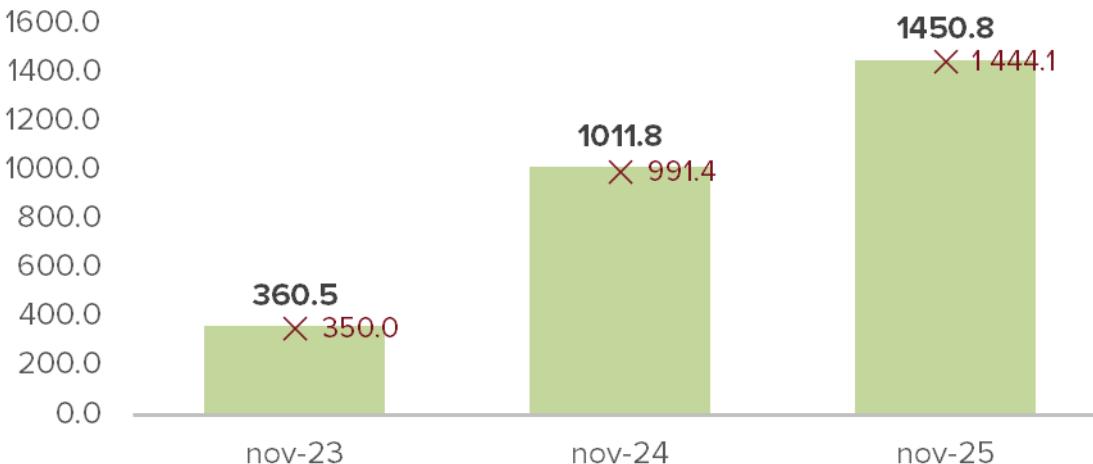
## PRECIOS ESTACIONALES – USUARIO RESIDENCIAL

	[\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura estimada según costo mercado asignado
Residencial	Residencial N1	94 567	90%
	Residencial N2 Base	37 046	35%
	Residencial N3 Base	50 247	48%



# Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

## Tipo de Cambio [\$ar/u\$s]

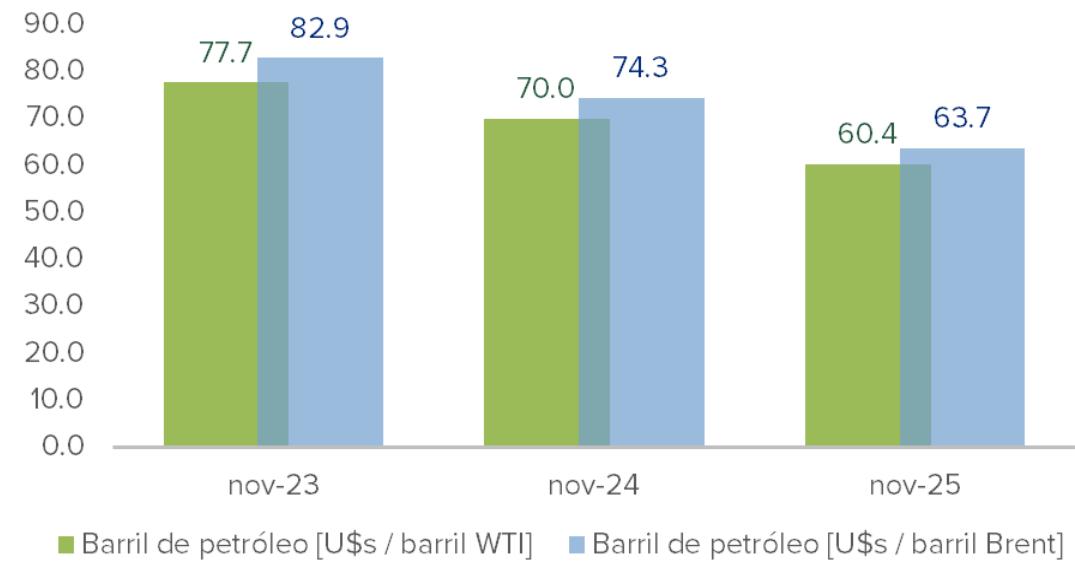


Referencias:

■ Tipo de Cambio Mayorista (\$/u\$s): según BCRA, correspondiente al último día hábil del mes.

✗ Tipo de cambio de la Programación Estacional: promedio de la tasa quincenal.

## Barril de petróleo



Promedio mensual - [https://www.eia.gov/dnav/pet/pet\\_pri\\_spt\\_s1\\_m.htm](https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm)

# Temperatura

	nov-25	nov-24	Dif.
TEMP. MEDIA [°C]	20.6	22.4	-1.8
TEMP. MÁX	26.5	28.6	-2.1
TEMP. MÍN	15.0	18.1	-3.1
TEMP. HISTÓRICA		20.3	

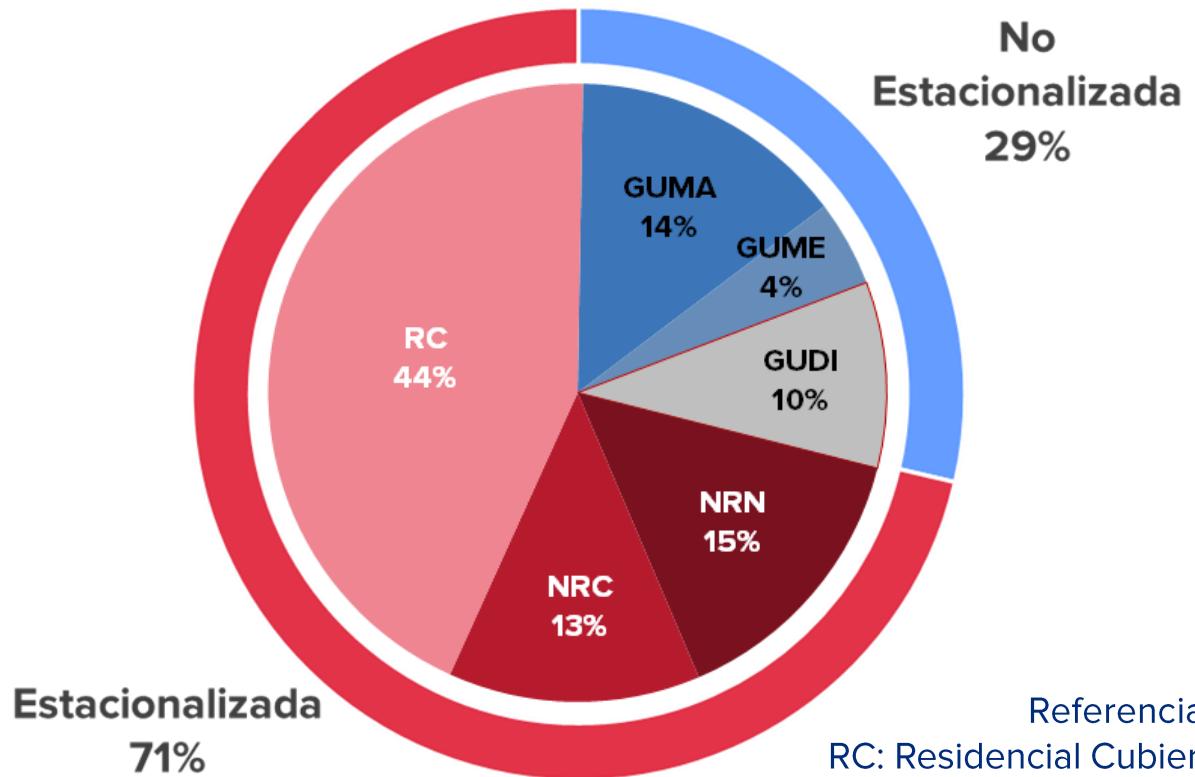
(\*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN



# Demanda de Energía

DEMANDA NOVIEMBRE 2025		[GWh]	
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 661
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	1 399
		No cubierta	1 584
No Estacionalizada	GUDI	1 043	
	GUME	482	
	GUMA	1 544	
<b>DEMANDA LOCAL NOVIEMBRE 2025</b>		<b>10 712</b>	
VARIACIÓN VS. NOV-24		-3.2%	
<b>EXPORTACIÓN</b>		<b>9</b>	
<b>POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]</b>		<b>23 537</b>	

La demanda total del país en Noviembre 2025 resultó -3.2% por debajo de la demanda media del mismo mes del año anterior, principalmente por el menor consumo del segmento residencial (sector sensible a las variaciones de la temperatura).



Referencias:  
RC: Residencial Cubierta  
RNC: Residencial No cubierta  
NRC: No Residencial Cubierta  
NRN: No Residencial No Cubierta



# Precios/Costos por tipo de Mercado

Variables MEM

## Costo Mercado Asignado

**72.6 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **46.7 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **5.8 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.7 u\$s/MWh**

## Precio Mercado SPOT

**55.5 u\$s/MWh**

ENERGÍA: **35.6 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **5.8 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.7 u\$s/MWh**

## PRECIOS POR TIPO DE USUARIO

DEMANDA Noviembre 2025			[GWh]	PRECIO [u\$s/MWh]	PRECIO * [\$/MWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 661	72.6	105 324
		No cubierta	0	55.5	80 517
	Residencial	Cubierta	1 399	72.6	105 324
		No cubierta	1 584	55.5	80 517
No Estacionalizada	GUDI		1 043	55.5	80 517
	GUME		482	55.5	80 517
	GUMA		1 544	55.5	80 517

\* Precios medios representativos: calculados a partir de un factor de carga promedio por tipo de mercado y expresados al tipo de cambio del último día hábil del mes analizado.

Los valores reflejan el precio correspondiente a cada tipo de usuario según los resultados de noviembre 2025; para la demanda estacional, se aplica el PEST conforme a la Resolución SE N° 434/2025.



# Precios por tipo de usuario distribuidor / PEST

**Coberturas:** calculadas en función del PEST, conforme a la Resolución SE N° 434/2025, y del precio que correspondería pagar según el tipo de mercado.

DEMANDA ESTACIONALIZADA			[GWh]	PRECIO [u\$s/MWh]	PRECIO [\$/MWh]	Precio ponderado [\$/MWh]	PEST [\$/MWh]	Cobertura [%]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 661	72.6	105 324	105 324	62 803	60%
		No cubierta	0	55.5	80 517			
	No Residencial	Cubierta	1 399	72.6	105 324	92 152	87 289	95%
		No cubierta	1 584	55.5	80 517			

## Detalle demanda residencial

[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Residencial N1	105 324	94 567	90%
	Residencial N2 Base	105 324	37 046	35%
	Residencial N3 Base	105 324	50 247	48%

# Oferta de Energía



Variables MEM

DEMANDA Noviembre 2025 [GWh]			GENERACIÓN [GWh]					
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 661	OFERTA ASIGNADA: 6 060	MERCADO ASIGNADO	6 060		
		No cubierta	0					
	No Residencial	Cubierta	1 399					
		No cubierta	1 584					
No Estacionalizada	GUDI		1 043		MERCADO SPOT	3 738		
	GUMA/GUME sin MAT		694		MERCADO MAT	1 331		
	Mercado MAT		1 331		OFERTA TOTAL	11 129		
<b>DEMANDA LOCAL NOVIEMBRE 2025</b>			<b>10 712</b>		VARIACIÓN ESPERADA VS. NOV-24	-4.4%		
VARIACIÓN ESPERADA VS. NOV-24			-3.2%					
DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS			<b>11 129</b>					
VARIACIÓN ESPERADA VS. NOV-24			-4.4%					

**DEMANDA ESTACIONALIZADA  
CUBIERTA POR LA GENERACIÓN  
ASIGNADA:**

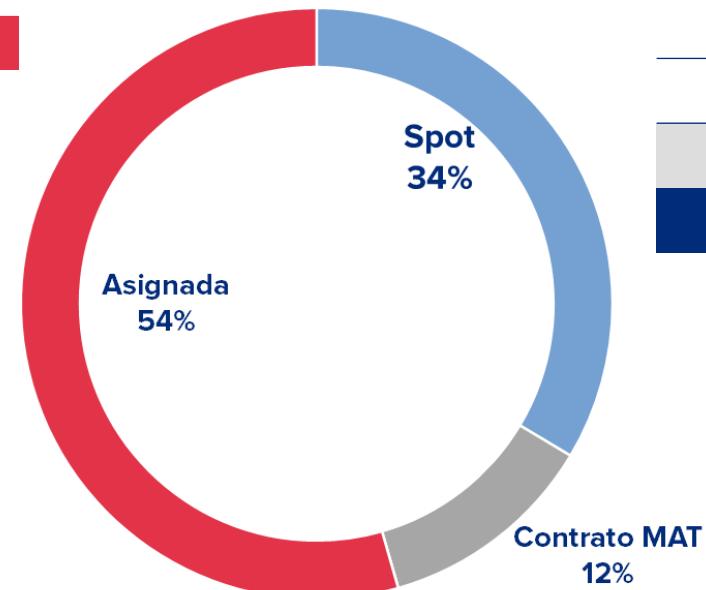
79%



# Oferta de Energía

## Generación Asignada

[GWh]	nov-25
Hidro Binacional - Yacyretá	1 453
Hidro Binacional - Salto Grande	400
Hidro Nacional	639
Nuclear	907
PPA Renovable	1 232
PPA Térmico	1 412
Importación	18
<b>Total asignada</b>	<b>6 060</b>

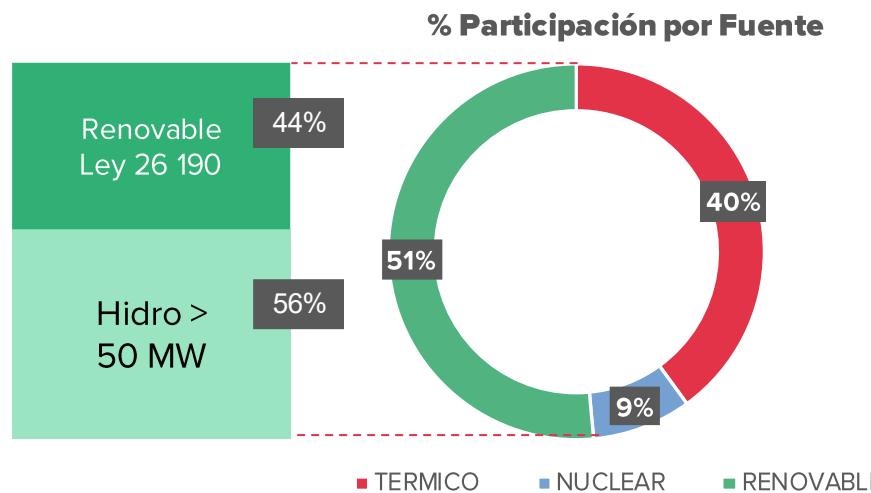


## Generación No Asignada

[GWh]	nov-25
Térmico SPOT	2 878
Térmico FONIN 1	649
Hidro Provincial	182
Excedente Contratos	29
<b>Total SPOT</b>	<b>3 738</b>
Renovable MAT	987
Hidro MAT	256
Térmico MAT/PLUS	88
<b>Total MAT</b>	<b>1 331</b>
<b>Total no asignada</b>	<b>5 069</b>



# Oferta de Energía por Fuente

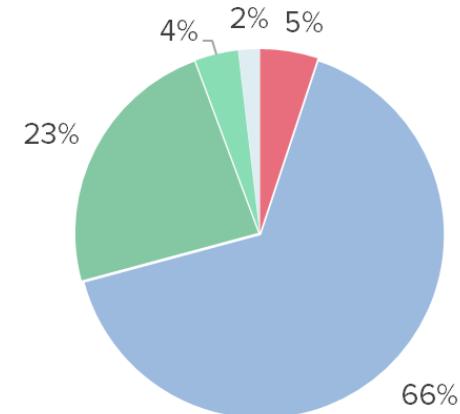


[GWh]	nov-24	nov-25	% Var
Térmico	5 977	5 036	-15.8%
Nuclear	402	907	125.6%
Hidráulica > 50 MW	2 648	2 818	6.4%
Renovable Ley	2 251	2 350	4.4%
Renovable	4 899	5 169	5.5%
OFERTA LOCAL	11 278	11 111	-1.5%
Importación	363	18	-95.1%
OFERTA TOTAL	11 641	11 129	-4.4%

## Renovables Según Ley 26 190 /27 191

[GWh]	nov-24	nov-25	% Var
Hidráulica < 50 MW	173	120	-30.7%
Eólica	1 539	1 544	0.3%
Solar	446	553	24.1%
Biomasa	50	89	78.1%
Biogás	42	44	5.1%
Renovable Ley	2 251	2 350	4.4%
Demanda Local	11 064	10 712	-3.2%
% Participación GEN/DEM	20.3%	21.9%	

## Participación por Tecnología Nov-25



■ HIDRO < 50 MW ■ EÓLICO ■ SOLAR ■ BIOMASA ■ BIOGAS



# Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	nov-24	nov-25	Variación %
<b>Gas Natural [Mm3/d]</b>	<b>44.7</b>	<b>34.6</b>	<b>-22.6%</b>
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]		34.3	
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]		0.3	
<b>Fuel Oil [mil Ton]</b>	<b>0.1</b>	<b>0.4</b>	<b>293%</b>
<b>Gas Oil [mil m3]</b>	<b>4.6</b>	<b>3.7</b>	<b>-18.0%</b>
<b>Carbón Mineral [mil Ton]</b>	<b>11.9</b>	<b>0.0</b>	<b>-100%</b>
<b>TOTAL GAS EQUI.</b>	<b>45.1</b>	<b>34.8</b>	<b>-23.0%</b>
<b>Gas Natural [u\$s/MMBtu]</b>	3.5	3.027	-14%
Gas Natural ACUERDO [u\$s/MMBtu]		3.03	
Gas Natural PROPIO [u\$s/MMBtu]		2.80	
<b>Fuel Oil (Local) [u\$s/ton]</b>	672	750	11.6%
<b>Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$s/m3]</b>	711	840	18.1%
<b>Carbón [u\$s/ton]</b>	220	220	0.0%
MM U\$S COMB Gas Natural	174	116	-33.3%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	6	3	-42%
MM U\$S COMB	180	120	-34%
MM \$ar COMB	182 540	173 794	-5%
<b>CEM [Kcal/KWh]</b>	<b>1 902</b>	<b>1 736</b>	<b>-8.7%</b>

Con un despacho térmico menor en Noviembre 2025, el consumo medio de combustibles terminó siendo bastante inferior (-10.3 Mm3 en conjunto si comparamos con Noviembre 2024.)

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 99% de la matriz de combustibles y siendo un 100% de origen nacional. En Noviembre 2025, el consumo de Gas natural fue en un 100% de origen nacional.

Respecto a los precios, los combustibles alternativos fueron algo superiores a los del mismo mes del año anterior, mientras que los de gas natural fueron similares. Con los consumos y precios vistos, los montos de los combustibles resultan menores que los de Noviembre 2024.

(\*) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenca, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.

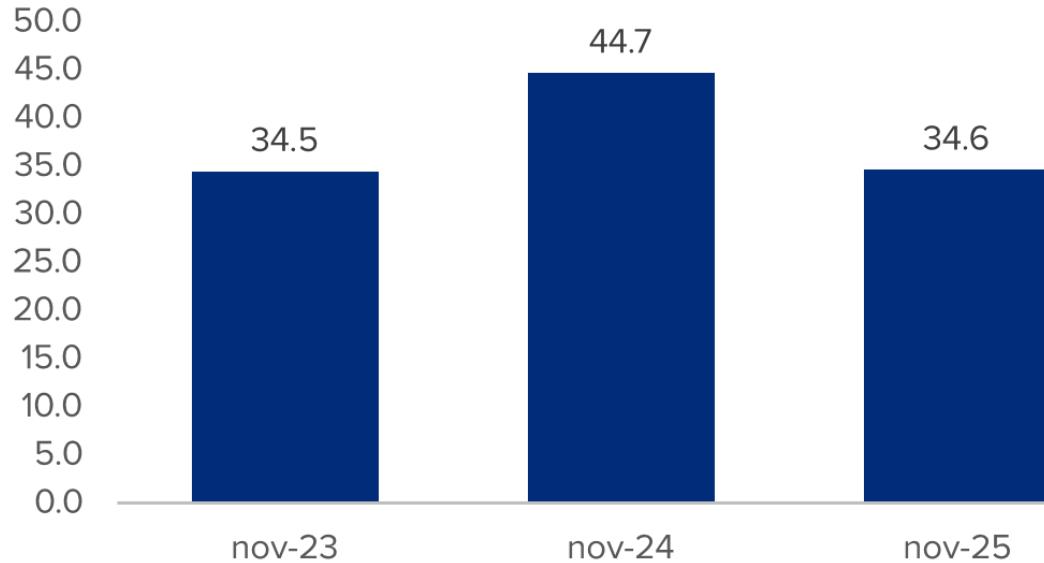
(\*\*) Precio GN ACUERDO (ponderado de acuerdo al Plan Gas, al gas comercializado por ENARSA y GNL previsto)

(\*\*\*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

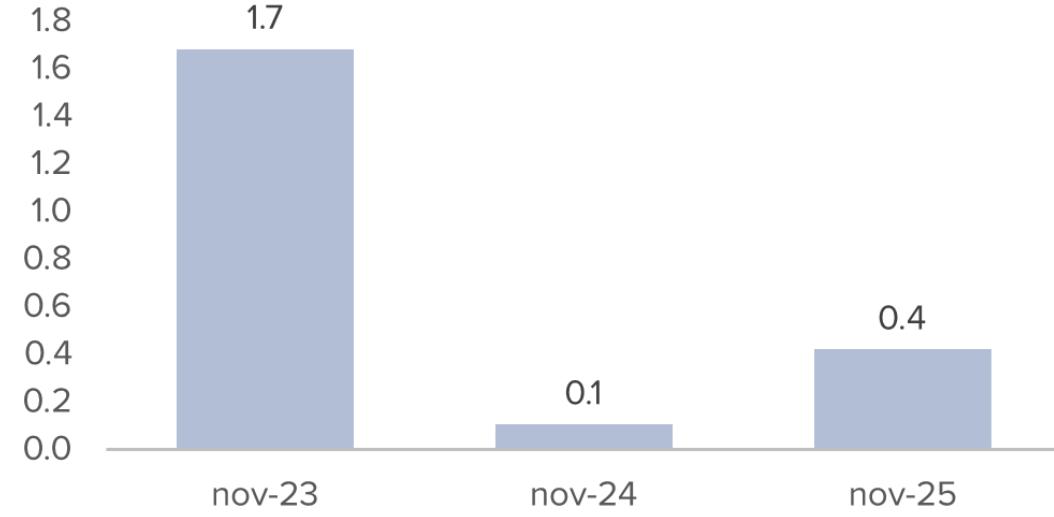
# Combustibles – Consumos Noviembre 2025 / 2024 / 2023



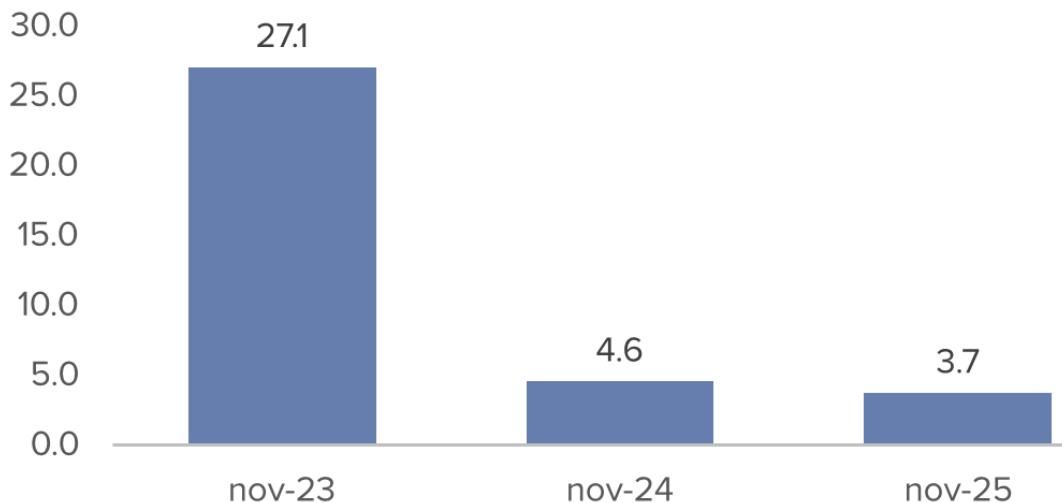
**Consumo GN [Mm<sup>3</sup>/d]**



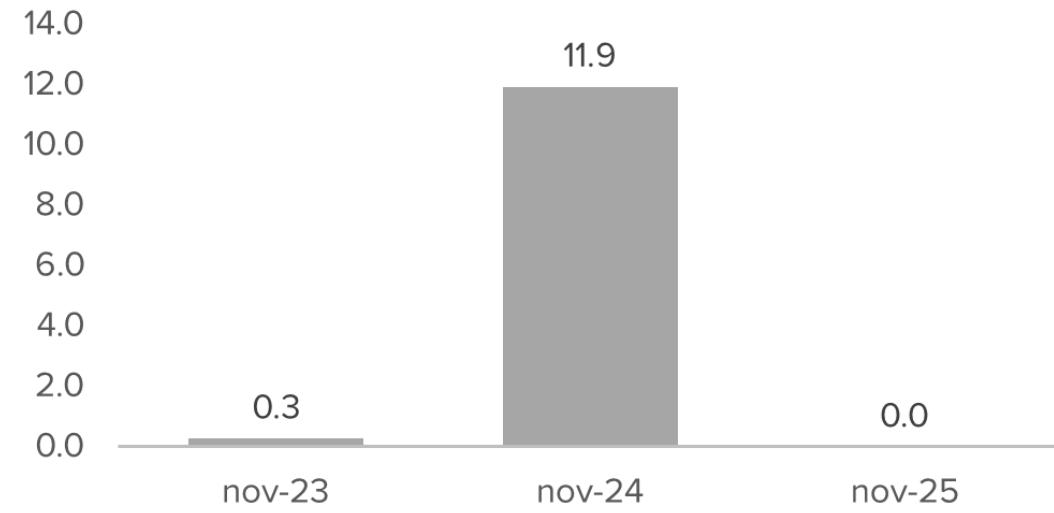
**Consumo FO [Mil Ton]**



**Consumo GO [Mil m<sup>3</sup>]**



**Consumo CM [Mil Ton]**



Variables MEM



## Detalle Intercambios de Energía

Variables MEM

	<b>IMPORTACIÓN</b>	<b>ENERGÍA [GWh]</b>	<b>ENERGÍA [MW Medios]</b>	<b>Precio Representativo Compra [Miles u\$s]*</b>	<b>Precio Compra [u\$s/MWh]*</b>	<b>Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 1450.8 \$ar/u\$s</b>
	Brasil (Emergencia)					
	Brasil (Acuerdo TER)	0.0	0.0	0	0.0	0
	Chile	0.0	0.0	0	0.0	0
	Paraguay	10.4	14.4	1 243	120.0	174 090
	Uruguay	7.3	10.1	182	25.0	36 269
	Bolivia	0.0	0.0	0	0.0	26
	<b>TOTAL IMPOR</b>	<b>17.7</b>	<b>24.5</b>	<b>1 425</b>	<b>80.7</b>	<b>117 061</b>

(\*) Precios medios estimados a consolidarse con la salida del DTE.

En el mes de Noviembre, la importación fue de 18 GWh, principalmente desde Paraguay y Uruguay de acuerdo con ofertas aceptadas. El precio medio general de las importaciones fue de 80 u\$s/MWh aproximadamente.

**ESTADÍSTICAS Y CONTROL**

**GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL**



[estadisticasycontrol@cammesa.com.ar](mailto:estadisticasycontrol@cammesa.com.ar)



<https://cammesaweb.cammesa.com/informes-y-estadisticas/>

