

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.**

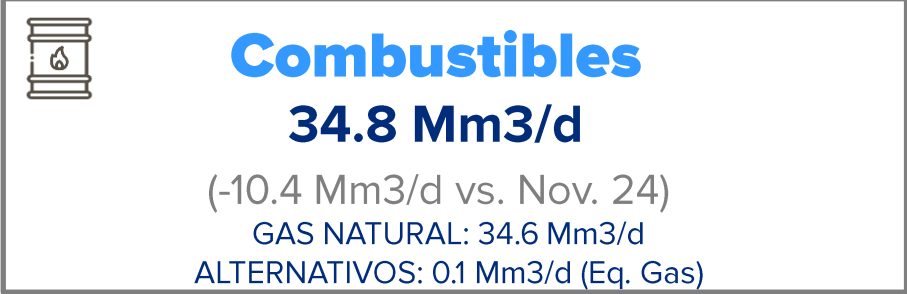
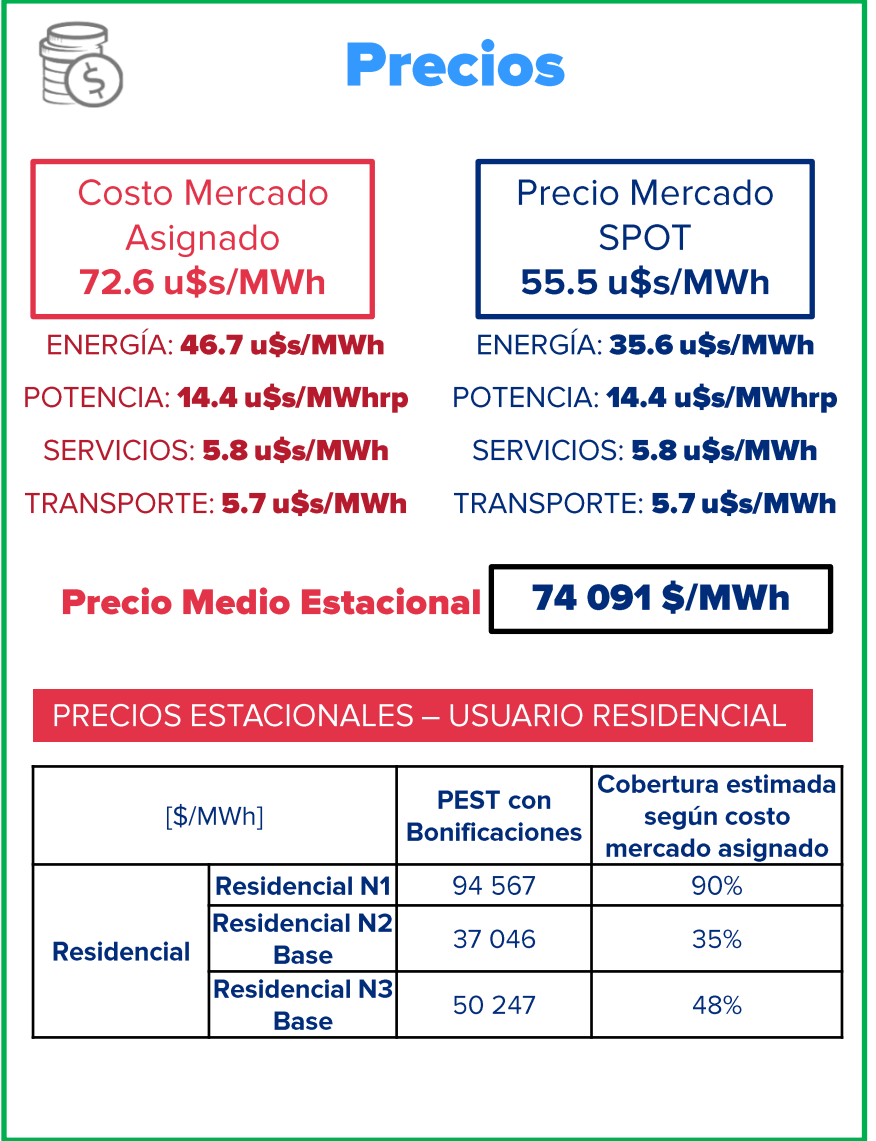
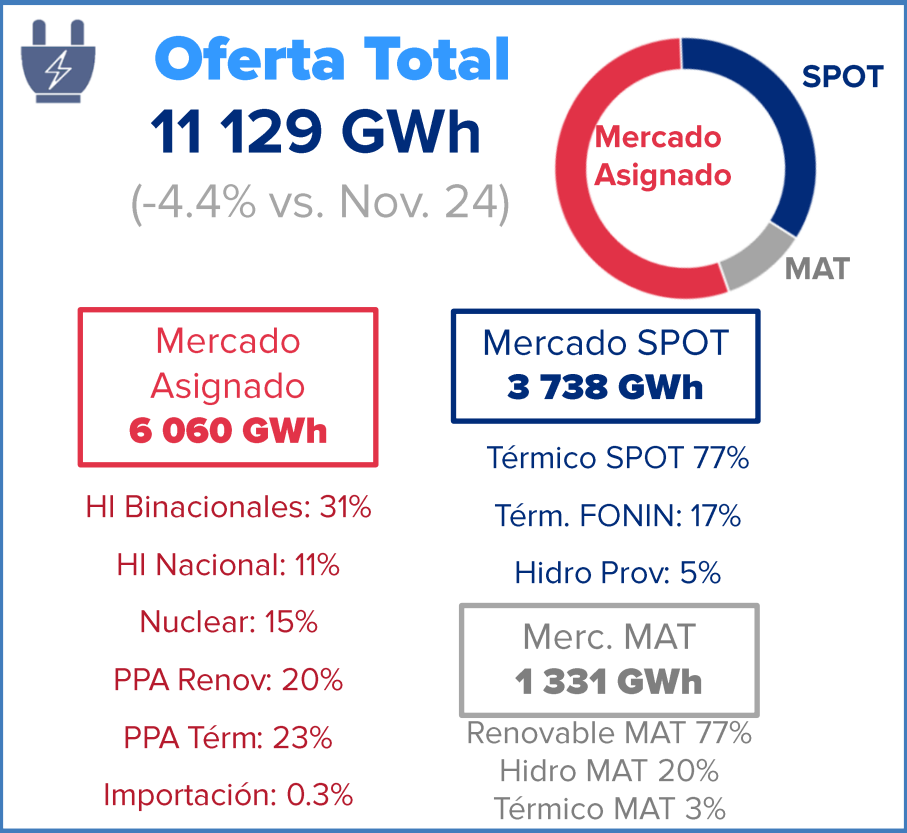
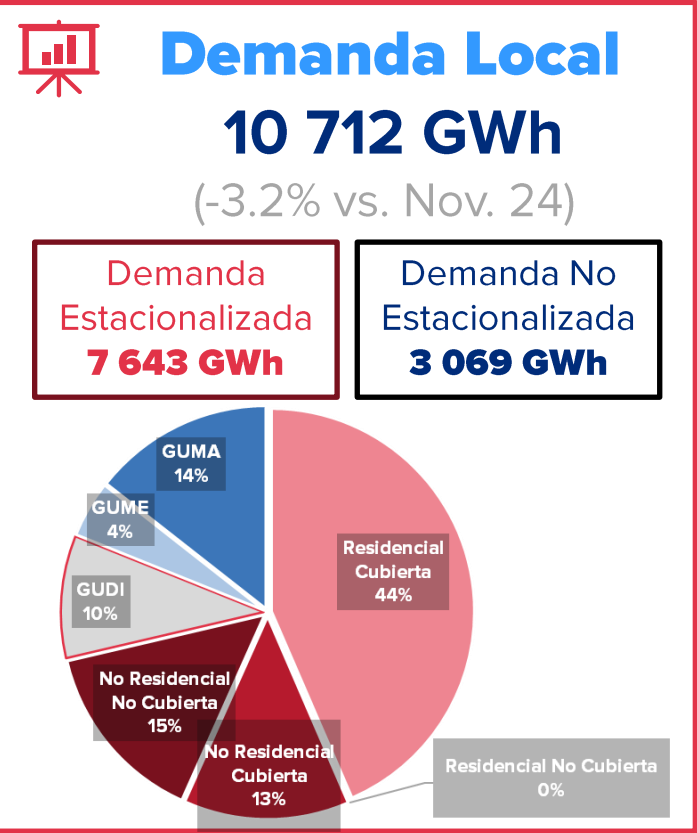
Los datos contenidos en el presente informe reflejan la mejor información disponible al momento de su publicación y no revisten carácter estático, por lo que podrán ser actualizados con posterioridad.

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

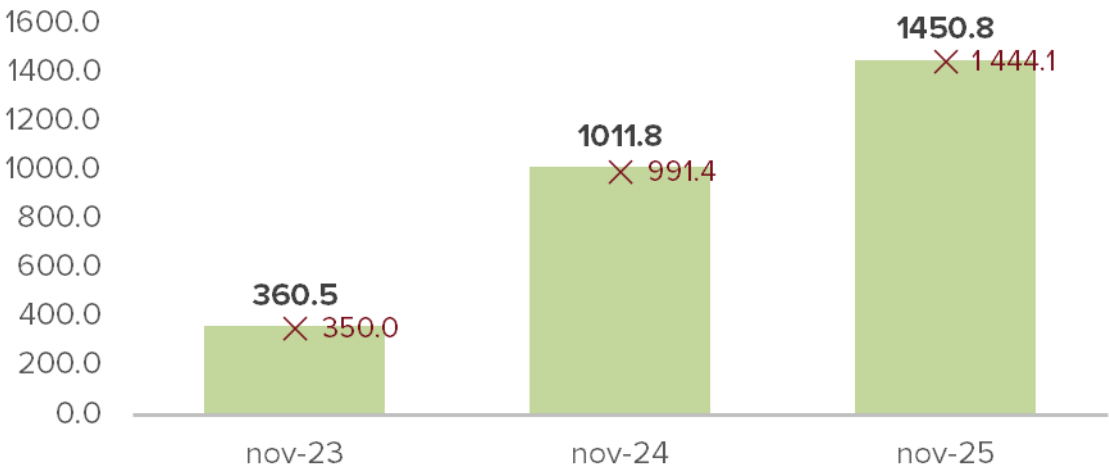


# Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



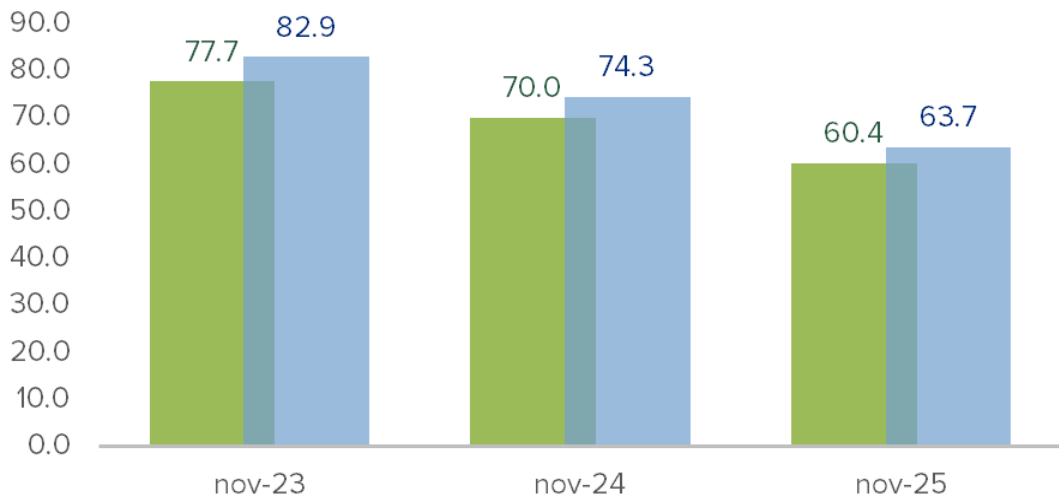
Variables no MEM

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



■ Barril de petróleo [U\$s / barril WTI] ■ Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]

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

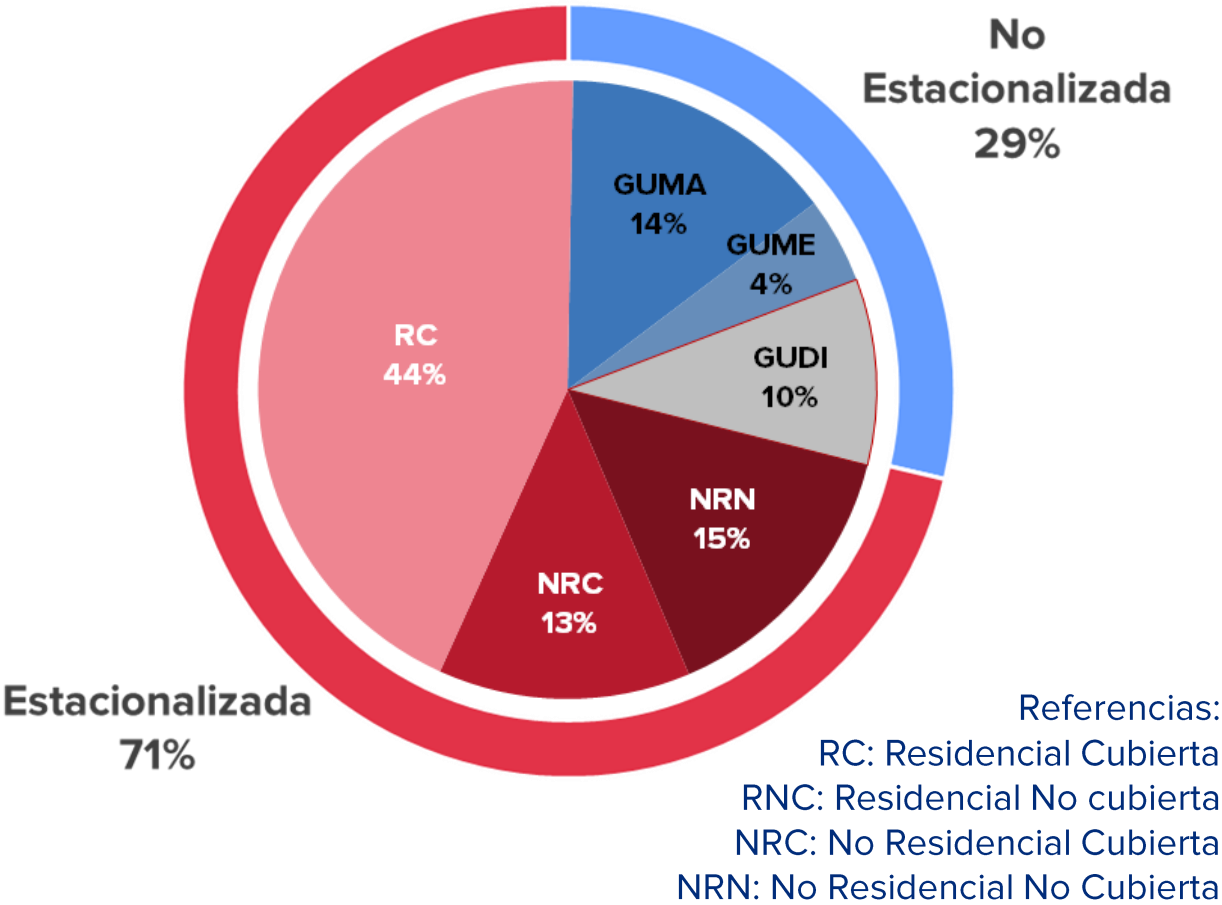


DEMANDA NOVIEMBRE 2025			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	4 661
		No cubierta	0
	No Residencial	Cubierta	1 399
		No cubierta	1 584
No Estacionalizada	GUDI		1 043
	GUME		482
	GUMA		1 544
DEMANDA LOCAL NOVIEMBRE 2025			10 712
VARIACIÓN VS. NOV-24			-3.2%

EXPORTACIÓN	9
-------------	---

POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]	23 537
----------------------------	--------

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).





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
	No 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%



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
	GUMA/GUME sin MAT		694
	Mercado MAT		1 331
DEMANDA LOCAL NOVIEMBRE 2025			10 712
VARIACIÓN ESPERADA VS. NOV-24			-3.2%
DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS			11 129
VARIACIÓN ESPERADA VS. NOV-24			-4.4%

OFERTA ASIGNADA: 6 060

GENERACIÓN		[GWh]
MERCADO ASIGNADO		6 060
MERCADO SPOT		3 738
MERCADO MAT		1 331
OFERTA TOTAL		11 129
VARIACIÓN ESPERADA VS. NOV-24		-4.4%

Variables MEM

DEMANDA ESTACIONALIZADA CUBIERTA POR LA GENERACIÓN ASIGNADA:	79%
--	-----



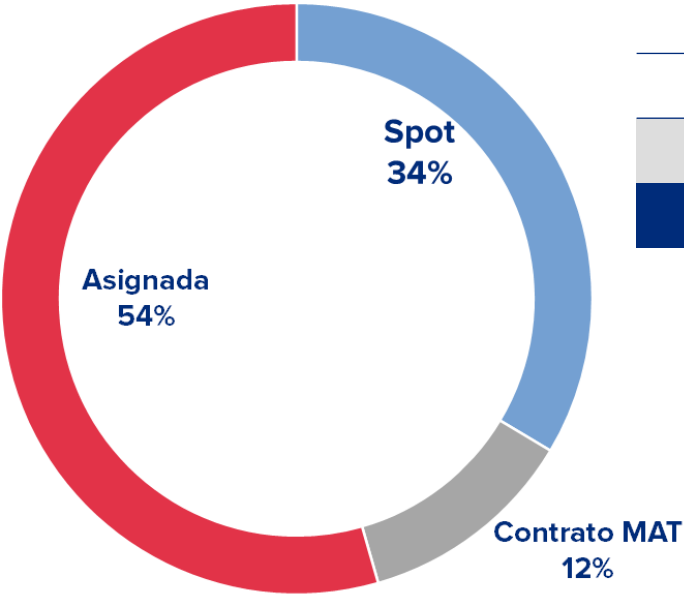


## Generación Asignada

[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

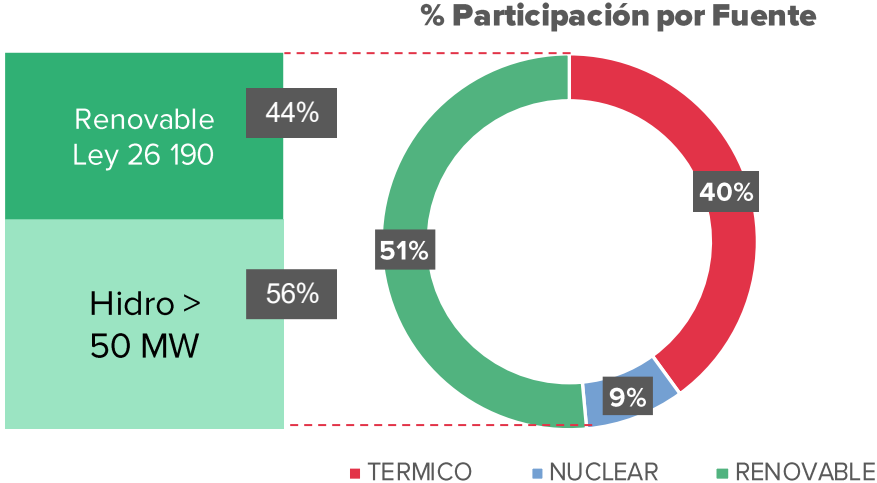
[GWh]	nov-25
Térmico SPOT	2 878
Térmico FONIN 1	649
Hidro Provincial	182
Excedente Contratos	29
<b>Total SPOT</b>	<b>3 738</b>
Renovable MAT	987
Hidro MAT	256
Térmico MAT/PLUS	88
<b>Total MAT</b>	<b>1 331</b>
<b>Total no asignada</b>	<b>5 069</b>



# Oferta de Energía por Fuente



Variables MEM

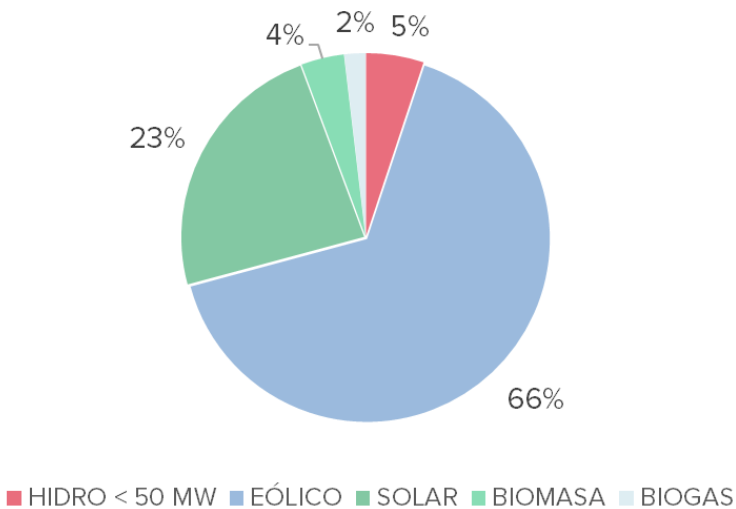


[GWh]	nov-24	nov-25	% Var
Térmico	5 977	5 036	-15.8%
Nuclear	402	907	125.6%
Hidráulica > 50 MW	2 648	2 818	6.4%
Renovable Ley	2 251	2 350	4.4%
Renovable	4 899	5 169	5.5%
OFERTA LOCAL	11 278	11 111	-1.5%
Importación	363	18	-95.1%
OFERTA TOTAL	11 641	11 129	-4.4%

# 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%
Biogas	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



# Combustibles – Consumos y costos equivalentes



	nov-24	nov-25	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	44.7	34.6	-22.6%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]		34.3	
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]		0.3	
Fuel Oil [mil Ton]	0.1	0.4	293%
Gas Oil [mil m3]	4.6	3.7	-18.0%
Carbón Mineral [mil Ton]	11.9	0.0	-100%
TOTAL GAS EQUI.	45.1	34.8	-23.0%
Gas Natural [u\$\$/MMBtu]	3.5	3.027	-14%
Gas Natural ACUERDO [u\$\$/MMBtu]		3.03	
Gas Natural PROPIO [u\$\$/MMBtu]		2.80	
Fuel Oil (Local) [u\$\$/ton]	672	750	11.6%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$\$/m3]	711	840	18.1%
Carbón [u\$\$/ton]	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%
CEM [Kcal/KWh]	1 902	1 736	-8.7%

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)

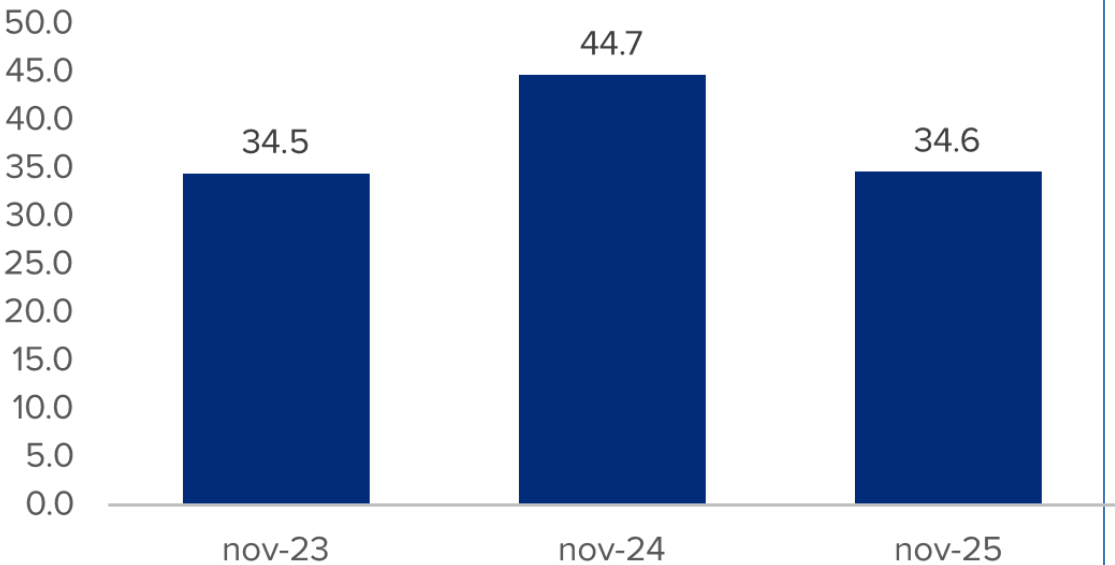
(\*\*\*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

# Combustibles – Consumos Noviembre 2025 / 2024 / 2023

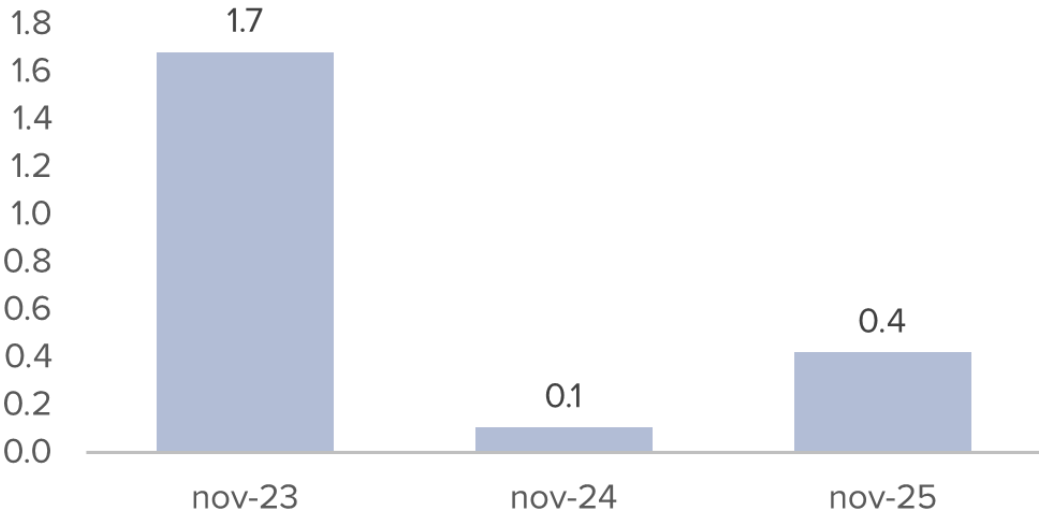


Variables MEM

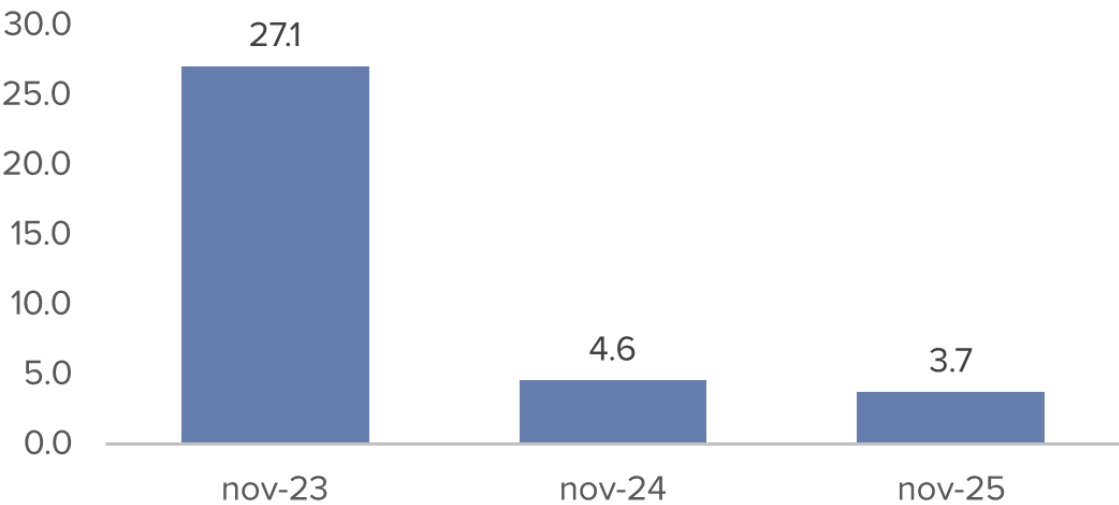
Consumo GN [Mm3/d]



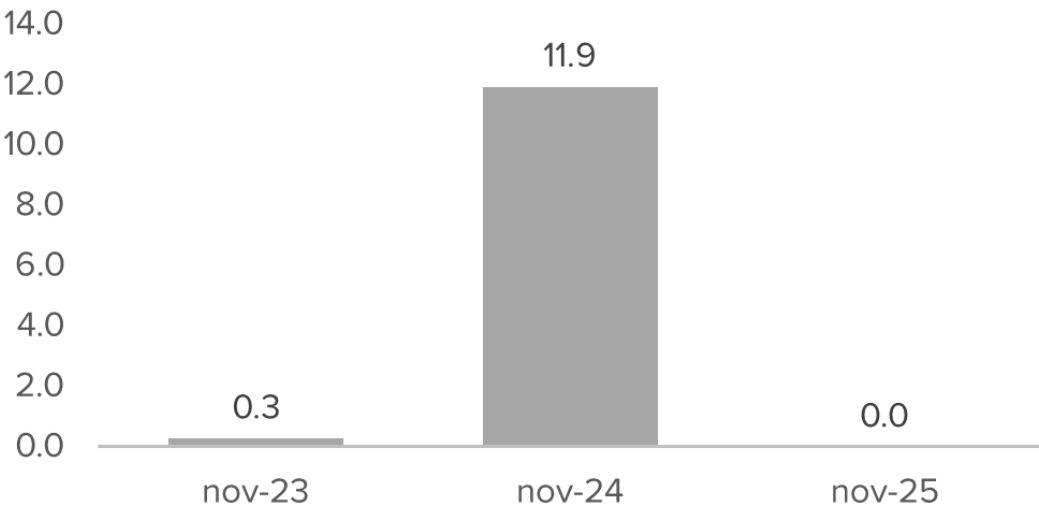
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]



# Detalle Intercambios de Energía



Variables MEM



IMPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Compra [Miles u\$s]*	Precio Compra [u\$s/MWh]*	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 1450.8 \$ar/u\$s
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
TOTAL IMPOR	17.7	24.5	1 425	80.7	117 061

(\*) 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.



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



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

