

Enero 2026



INDICADORES PRINCIPALES MEM

INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Enero 2026

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Enero 2026 comparado con el mismo mes del año 2025, 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.

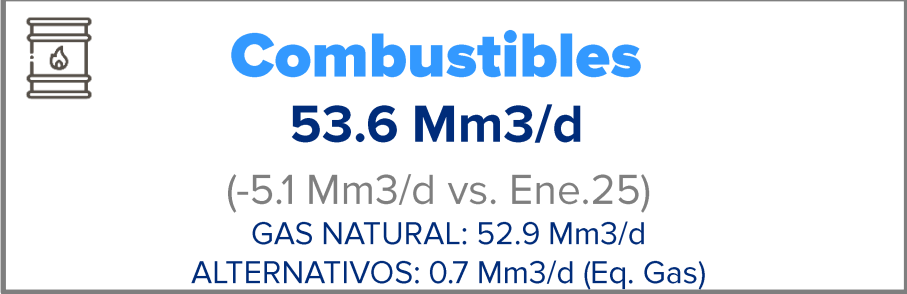
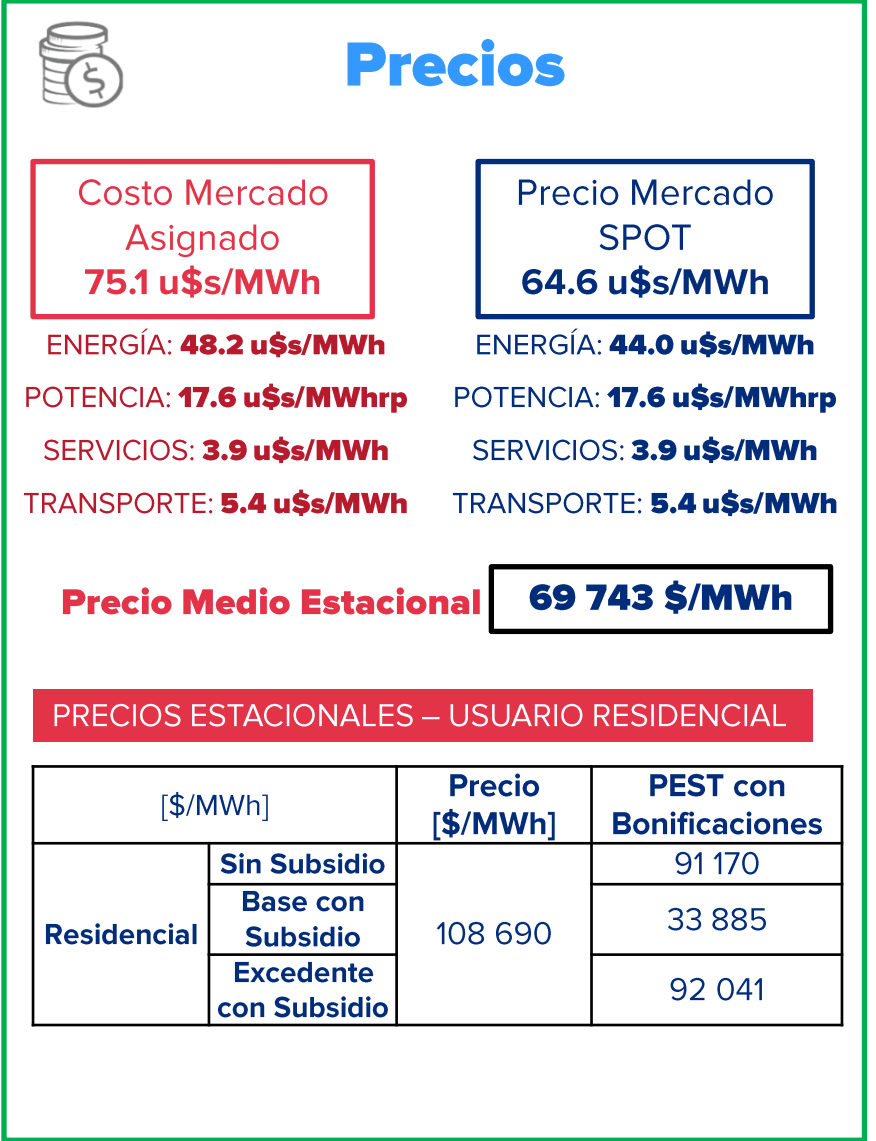
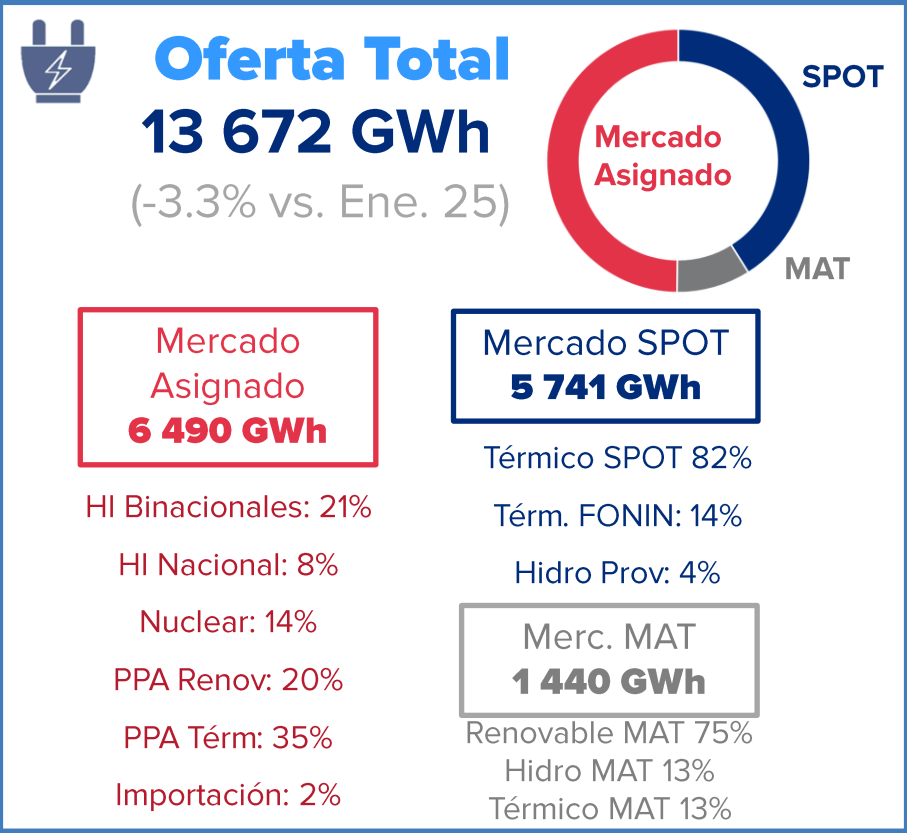
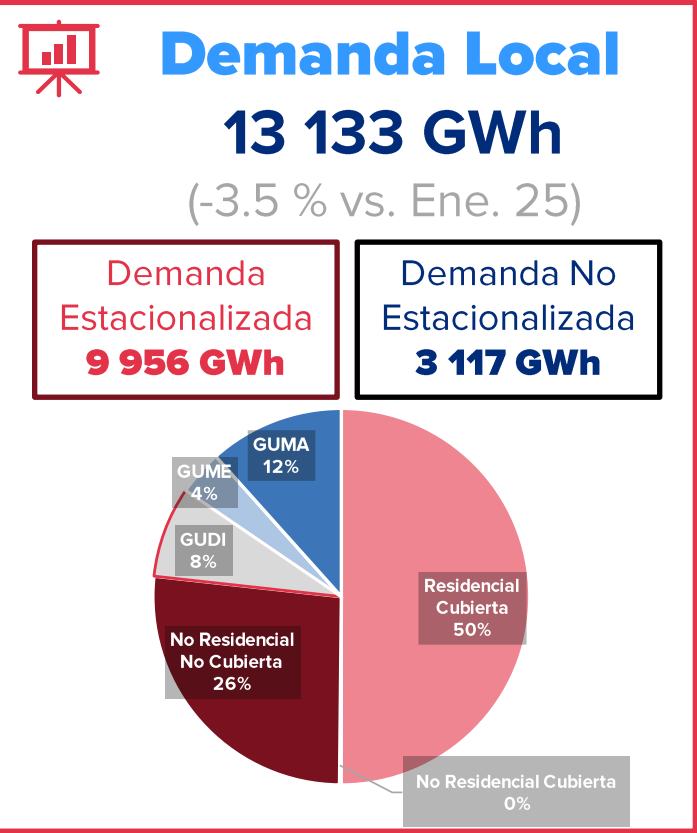
Los datos contenidos en el presente informe reflejan la mejor información disponible al momento de su publicación y no revisten carácter estático, por lo que podrán ser actualizados con posterioridad.

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

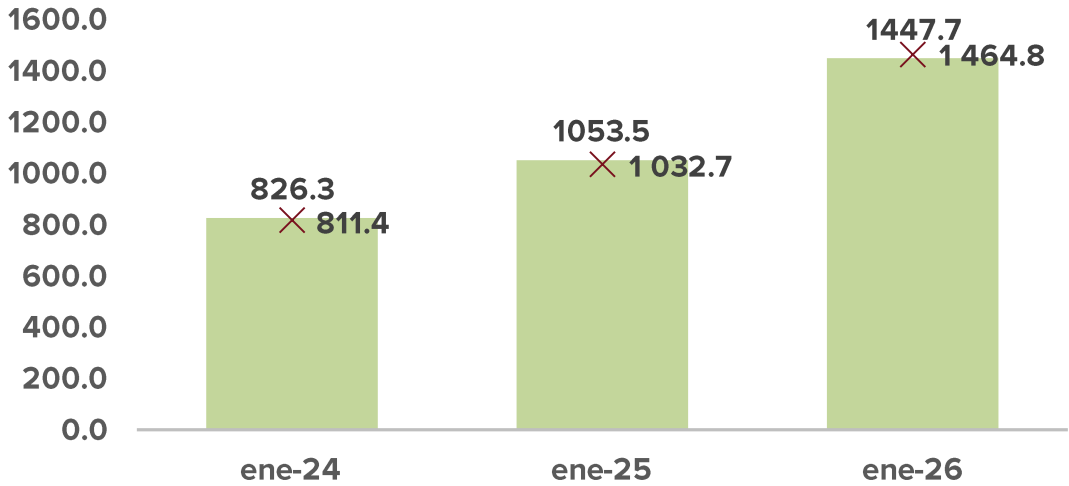


Enero 2026





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

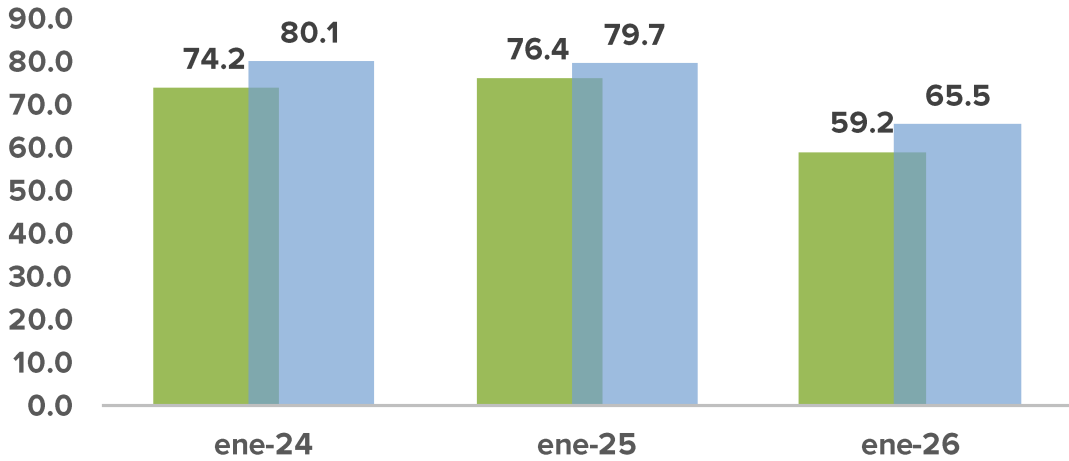


Referencias:

■ 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

Temperatura

	ene-25	ene-26	Variación °C
Temperatura Media [°C] *	26.3	25.1	-1.2
Temp MAX	29.9	30.6	0.7
Temp MIN	20.6	18.9	-1.7
Temp. Histórica:	24.6		

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN



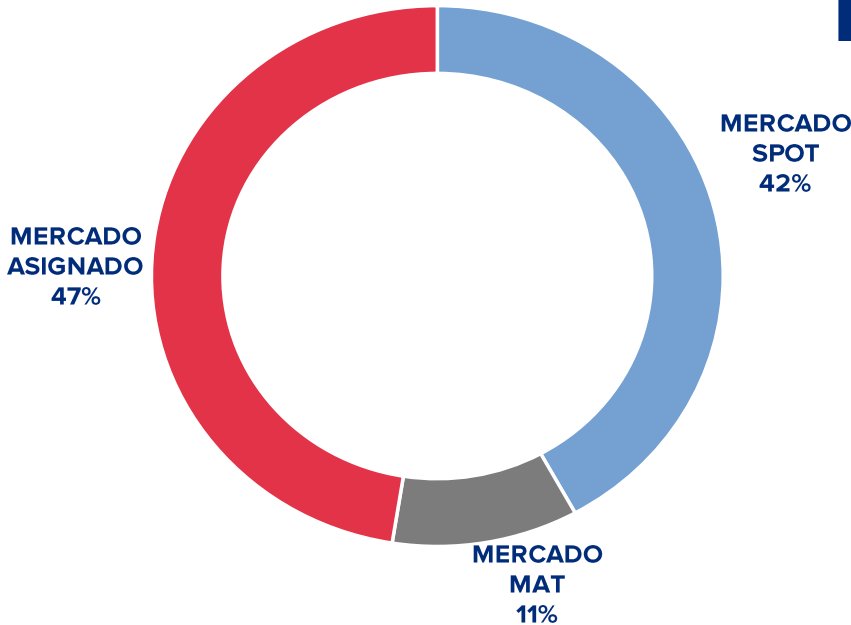
Generación Asignada

[GWh]	ene-26
Hidro Binacional - Yacyretá	945
Hidro Binacional - Salto Grande	408
Hidro Nacional	499
Nuclear	933
PPA Renovable	1 308
PPA Térmico	2 247
Importación	151
Total asignada	6 490

Generación No Asignada

[GWh]	ene-26
Térmico SPOT	4 550
Térmico FONIN 1	782
Hidro Provincial	258
Excedente Contratos	151
Total SPOT	5 741
Renovable MAT	1 075
Hidro MAT	185
Térmico MAT/PLUS	180
Total MAT	1 440
Total no asignada	7 181

Variables MEM





GENERACIÓN		[GWh]	DEMANDA				[GWh]		
MERCADO ASIGNADO	6 490	OFERTA ASIGNADA:	6 490	Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 490		
						No cubierta	17		
					No	Cubierta	0		
					Residencial	No cubierta	3 449		
MERCADO SPOT	5 741			No Estacionalizada	GUDI		1 012		
					GUMA/GUME Sin MAT		725		
MERCADO MAT	1 440				Mercado MAT		1 440		
OFERTA TOTAL	13 672			DEMANDA LOCAL					13 133
				VARIACIÓN VS. ENE 2025					-3.5%
				DEMANDA + EXP + BOMBEO + PÉRDIDAS					13 672
VARIACIÓN VS. ENE 2025	-3.3%			VARIACIÓN VS. ENE 2025					-3.3%

DEMANDA ESTACIONALIZADA CUBIERTA POR LA GENERACIÓN ASIGNADA:	65%
--	-----

Demanda de Energía

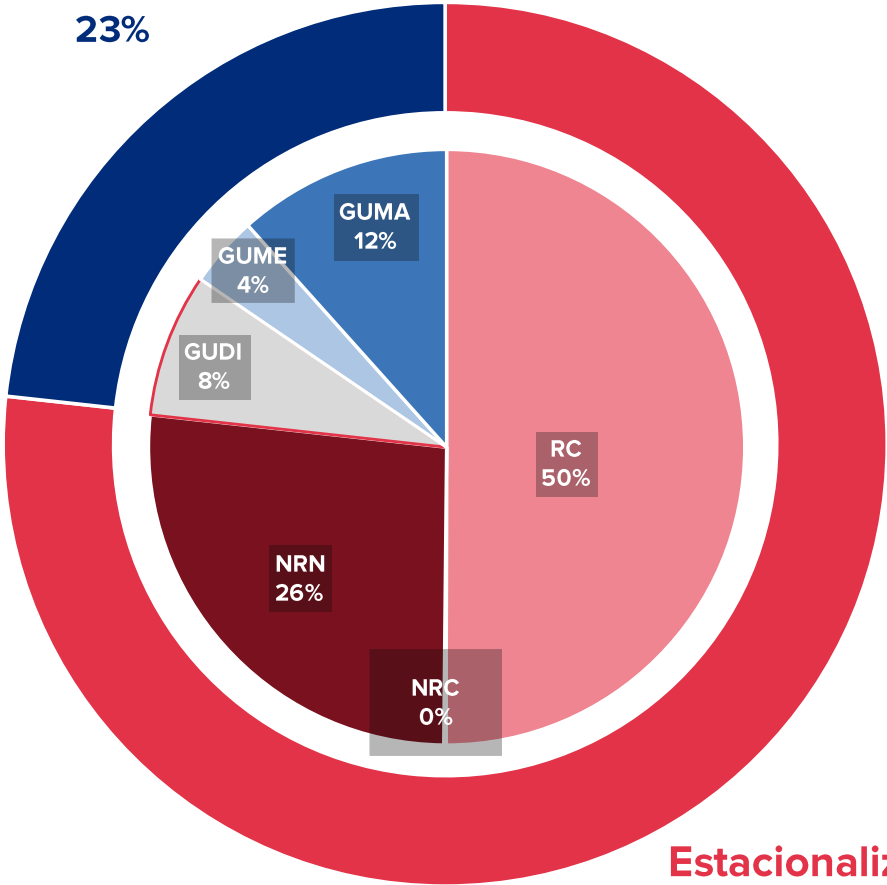
DEMANDA			[GWh]
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 490
		No cubierta	17
	No Residencial	Cubierta	0
		No cubierta	3 449
No Estacionalizada	GUDI		1 012
	GUME		500
	GUMA		1 507
	GU MAT		159
DEMANDA LOCAL			13 133
VARIACIÓN VS. ENE 2025			-3.5%

EXPORTACIÓN	58
-------------	----

POTENCIA MÁXIMA BRUTA [MW]	26 716
----------------------------	--------

La demanda total del país en Enero 2026 se ubicó en torno a un -3.5% por debajo de la demanda media registrada en el mismo mes del año anterior. En un contexto de temperaturas medias menores a las observadas en Enero 2025, la baja está asociada principalmente a los consumos residenciales (demanda ligada a la temperatura).

No Estacionalizada
23%



Estacionalizada
77%

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





Costo Mercado Asignado

75.1 u\$s/MWh

ENERGÍA: 48.2 u\$s/MWh
POTENCIA: 17.6 u\$s/MWhrp
SERVICIOS: 3.9 u\$s/MWh
TRANSPORTE: 5.4 u\$s/MWh

Precio Mercado SPOT

64.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: 44.0 u\$s/MWh
POTENCIA: 17.6 u\$s/MWhrp
SERVICIOS: 3.9 u\$s/MWh
TRANSPORTE: 5.4 u\$s/MWh

PRECIOS POR TIPO DE USUARIO

DEMANDA ENE 2026				PRECIO* [u\$s/MWh]	PRECIO* [\$/MWh]
[GWh]					
Estacionalizada	Residencial	Cubierta	6 490	75.1	108 720
		No cubierta	17	67.3	97 428
	No Residencial	Cubierta	0	75.1	108 720
		No cubierta	3 449	67.3	97 428
No Estacionalizada	GUDI		1 012	67.3	97 428
	GUME		500	64.6	93 519
	GUMA		1 507	64.6	93 519

* Precios medios representativos: calculados a partir de un factor de carga promedio por tipo de mercado y expresados en pesos 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 Enero 2026; para la demanda estacional, se aplica el PEST conforme a la Resolución SE N° 604/2025.

Precios por tipo de usuario distribuidor / PEST



Coberturas: calculadas en función del PEST, conforme a la Resolución SE N° 604/2025, y del precio que correspondería pagar según el tipo de mercado.

DEMANDA ENE 2026 [GWh]				PRECIO [u\$\$/MWh]	PRECIO [\$/MWh]	Precio ponderado [\$/MWh]	PEST sin subsidio [\$/MWh]	Cobertura [%]			
Estacionalizada	Residencial N1	Cubierta	6 490	75.1	108 720	108 690	60 529	56%			
		No cubierta	17	67.3	97 428						
	No Residencial	Cubierta	0	75.1	108 720	97 428	80 138	82%			
		No cubierta	3 449	67.3	97 428						
No Estacionalizada				GUDI		1 012	67.3	97 428	97 428	94 319	97%

Variables MEM

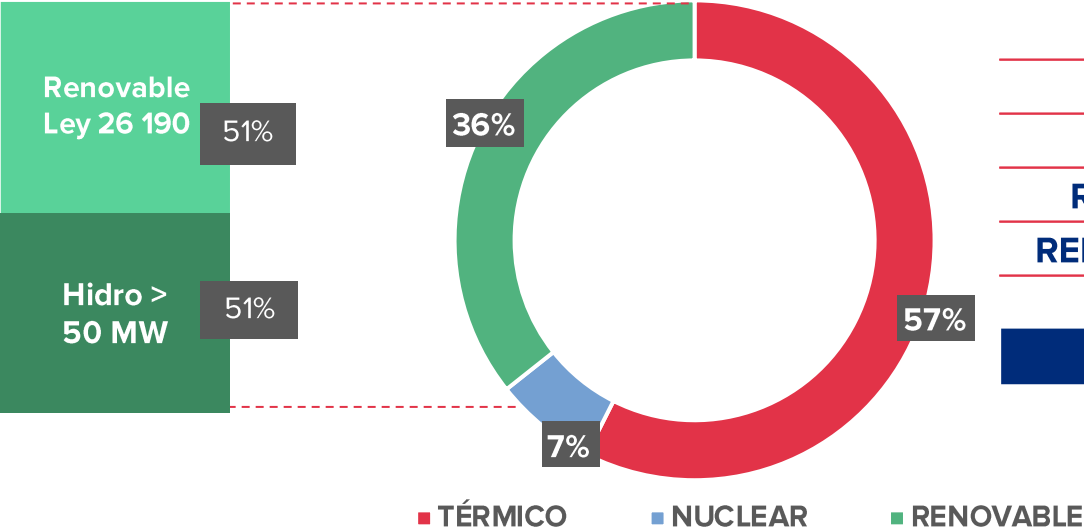
Detalle demanda residencial

[\$/MWh]		Precio [\$/MWh]	PEST con Bonificaciones	Cobertura
Residencial	Sin Subsidio	108 690	91 170	84%
	Base con Subsidio		33 885	31%
	Excedente con Subsidio		92 041	85%

Oferta de Energía por Fuente



% Participación por Fuente



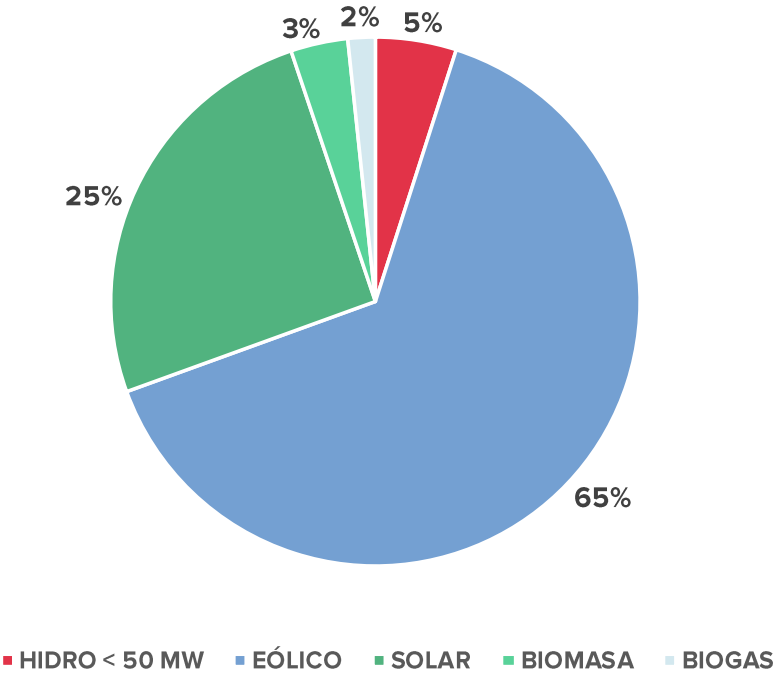
[GWh]	ene-25	ene-26	Variación
TERMICO	8 353	7 766	-7.0%
NUCLEAR	877	933	6.3%
RENOVABLE - Hidro > 50 MW	2 427	2 350	-3.2%
RENOVABLE - Ley 26 190 / 27 191	2 157	2 472	14.6%
IMPORTACIÓN	317	151	-52.2%
TOTAL OFERTA	14 132	13 672	-3.3%

Renovables Según Ley 26 190 /27 191

[GWh]	ene-25	ene-26	Variación
HIDRO < 50 MW	147	122	-16.9%
EÓLICO	1 451	1 595	9.9%
SOLAR	453	627	38.4%
BIOMASA	64	86	35.7%
BIOGAS	42	41	-0.5%
RENOVABLE - Ley 26 190 / 27 191	2 157	2 472	14.6%

DEMANDA TOTAL	13 606	13 133
% Participación REN/DEM	15.9%	18.8%

Participación por Tecnología



Combustibles – Consumos y costos equivalentes



	ene-25	ene-26	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	57.8	52.9	-8.4%
Gas Natural ACUERDO [Mm3/d]		41.9	
Gas Natural PROPIO [Mm3/d]		11.1	
Fuel Oil [mil Ton]	0.5	0.0	-95.7%
Gas Oil [mil m3]	8.3	5.4	-35.1%
Carbón Mineral [mil Ton]	32.5	24.6	100.0%
TOTAL GAS EQUI.	58.8	53.6	-8.7%
Gas Natural [u\$/MMBtu] (*)	3.4	3.1	-8.6%
Gas Natural ACUERDO [u\$/MMBtu] (**)		3.0	
Gas Natural PROPIO [u\$/MMBtu]		3.3	
Fuel Oil (Local) [u\$/ton] (***)	675.0	655.2	-2.9%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3] (***)	745.9	746.2	0.0%
Carbón [u\$/ton]	220.0	220.0	0.0%
MM U\$S COMB Gas Natural	224.4	200.1	-10.9%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	13.7	9.4	-30.9%
MM U\$S COMB	238	210	-12.0%
MM \$ar COMB	250 823	303 305	20.9%
CEM [Kcal/KWh]	1 832	1 798	-1.8%

Con un despacho térmico menor en Enero 2026, el consumo medio de combustibles también terminó siendo menor (-4.9 Mm3 en conjunto si comparamos con Enero 2025).

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 99% de la matriz de combustibles.

Respecto a los precios, tanto el gas natural como los combustibles alternativos tuvieron precios similares a los del mismo mes del año anterior.

Con los consumos y precios vistos, comparando con Enero 2025, los montos de los combustibles resultan menores en dólares pero superiores en pesos por la diferencia en la tasa de cambio.

(*) 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)

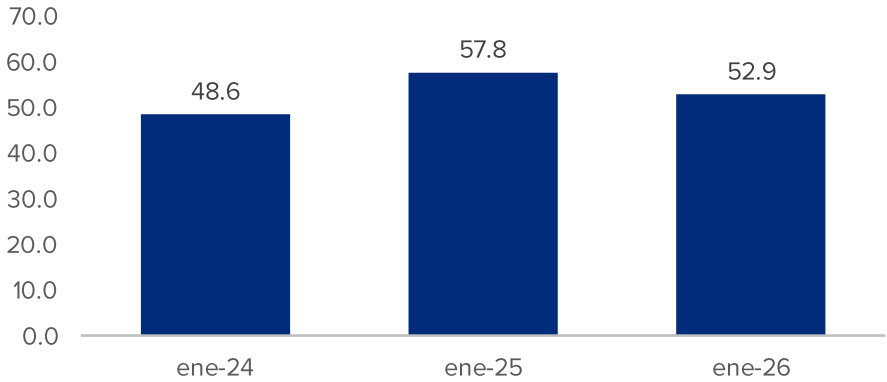
(***) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

Combustibles – Consumos Enero 2026 / 2025 / 2024

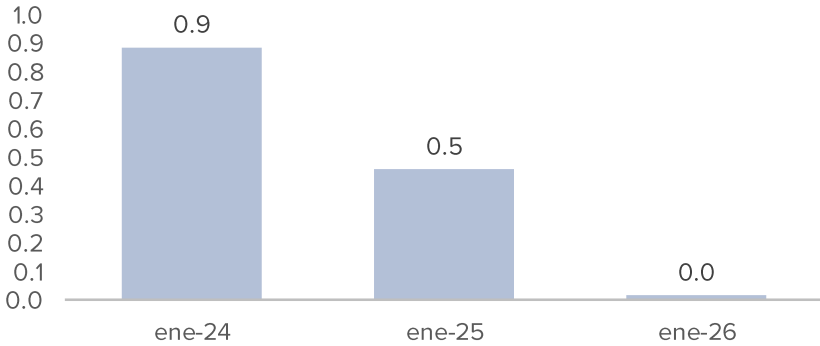


Variables MEM

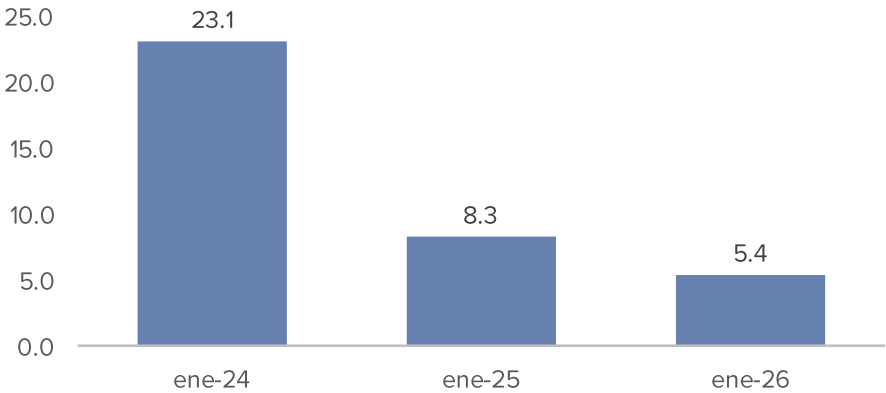
Consumo GN [Mm3/d]



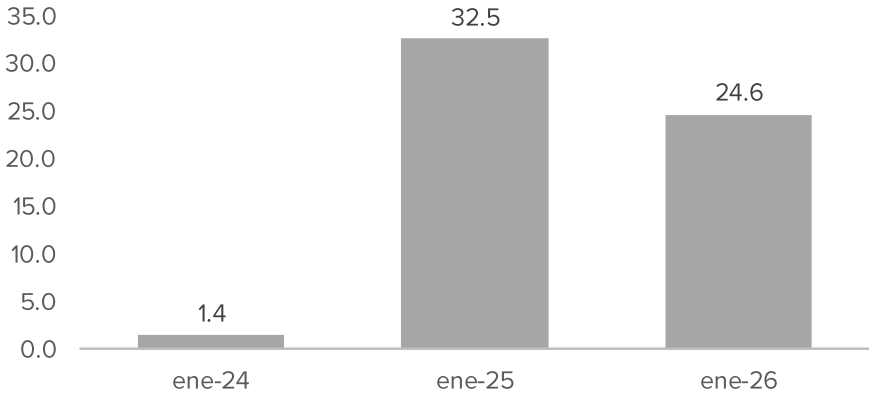
Consumo FO [Mil Ton]



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] (Nodo Frontera)	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) (*)	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 1 447.7 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	0.0	0.0	0		0
Brasil (Acuerdo TER)	108.4	145.7	12 489	115.2	166 815
Uruguay (Contingente)	24.7	33.2	617	25.0	36 192
Paraguay	10.3	13.9	1 237	120.0	173 720
Chile	0.0	0.0	0		0
Bolivia	8.1	10.8	586	72.8	105 338
TOTAL IMPOR	151.4	203.5	14 930	98.6	142 724

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

En el mes de Enero, la importación fue de 151.4 GWh. El precio medio general de las importaciones fue de 98.6 u\$s/MWh aproximadamente.



estadisticasycontrol@cammesa.com.ar



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

