

# Informe Trimestral de Coyuntura Energética

Tercer trimestre de 2025



**Secretaría de  
Energía**

Subsecretaría de Transición y  
Planeamiento Energético

Dirección de  
Información Energética

# Informe Trimestral de Coyuntura Energética: Tercer trimestre de 2025

La Secretaría de Energía pone a disposición del público su Informe trimestral de coyuntura energética correspondiente al Tercer trimestre de 2025, elaborado por la Dirección de Información Energética, que presenta de manera sintética la evolución de variables seleccionadas del sector energético argentino y sus variaciones respecto del mismo período del año anterior. Todas las cifras se muestran redondeadas.

## Hidrocarburos: Producción

Durante el Tercer trimestre de 2025 la producción de petróleo alcanzó los 11,975 Mm3, presentando un aumento del 15.9% respecto al mismo período del año anterior. La producción de petróleo de la Cuenca del Golfo San Jorge, disminuyó un 0.5% en términos interanuales, mientras que la producción de la Cuenca Neuquina aumentó 23.2% en el mismo período. Por su parte, la producción de gas natural alcanzó los 156 MMm³/día, 2.4% por encima de la correspondiente al Tercer trimestre de 2023. Se tuvo un leve incremento interanual en la cuenca Neuquina (+0.7%).

## Hidrocarburos: Refinación y comercialización

El volumen de petróleo procesado aumentó 10.2% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo período del año anterior. El 68.1% del crudo procesado durante el trimestre fue petróleo liviano. La producción de gas oil se mantuvo aumentó 8.8% en el trimestre respecto del mismo período del año anterior, mientras que la producción de motonaftas (grados 2 y 3) aumentó 0.6%. Las ventas trimestrales de gas oil y naftas grado 2 y 3 aumentaron interanualmente 5% y 5.1%, respectivamente.

## Gas natural: Transporte y distribución

Debido a que el ENARGAS presenta un período de 90 días entre la generación de los datos y su publicación oficial, en este informe se utilizan como fuente primaria de datos los Reportes diarios del sistema y la Proyección semanal de demanda. En el último trimestre del año, el gas inyectado al sistema alcanzó un valor de 150 MMm3/d, aumentando un 2.5% interanualmente. Asimismo, para el mismo período el consumo local de gas alcanzó los 128 MMm3/d (-1.4% var. i.a.), siendo la demanda prioritaria quien demandó el 46.4% del total.

## Biocombustibles: Bioetanol y biodiesel

La producción de bioetanol se ubicó en el trimestre de referencia 5.5% por encima de la producción del mismo trimestre de 2024, mientras que las ventas al corte crecieron 3.7% en términos interanuales. Por su parte, la producción de biodiésel fue 9.9% inferior, y las ventas al corte disminuyeron 28.9% respecto del trimestre del año anterior.

Dirección de Información Energética  
Sub Secretaría de Transición y Planeamiento Energético  
Secretaría de Energía

## Energía eléctrica

Al fin del Tercer trimestre de 2025 la potencia instalada en el SADI fue de 43,839 MW. Según lo informado por CAMMESA, la potencia para la central Yacretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina: 1,550 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3,100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

La generación neta del Tercer trimestre alcanzó los 34.331 GWh, 1.6% por debajo de la generación del mismo período del año anterior. El 50.5% de la generación neta provino de fuentes térmicas, mientras que el 41.5% fue de origen renovable (incluyendo aprovechamientos mayores a 50 MW de potencia), y 8% de nuclear. El consumo de gas natural para la generación eléctrica disminuyó en el período 2.3% en relación al mismo período del año anterior, mientras que el consumo de gas oil para el mismo fin disminuyó 62.1%.

La demanda de energía eléctrica se mantuvo constante en el período respecto del mismo trimestre del año anterior, alcanzando los 35.254 GWh. Se destaca, respecto del mismo trimestre del año anterior, la disminución por parte del sector residencial 2.1% y 0.8% por parte de la demanda industrial/comercial mayor a 300 kW.

## Balanza comercial energética

La Secretaría de Energía compila las estadísticas de la balanza comercial energética sobre la base de datos del Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC), y de Aduana, organismo dependiente de la Administración Federal de Ingresos Públicos (AFIP). Debido a que desde el mes de marzo de 2018 la AFIP no hace pública dicha información a través de su sistema “SIM en línea”, esta edición del Informe Trimestral de Coyuntura Energética no presenta la sección de comercio exterior, que se presentará de manera separada, adaptando la difusión de los resultados conforme a la normativa vigente sobre secreto estadístico y protección de datos individuales (Art 10° de la Ley 17.622; Título VI del Decreto 3.110; Art. 1° de la Disposición 176/99, entre otros).

## Cuadro resumen de variables seleccionadas

		Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %
Producción de petróleo	Mm³	11,975	10,334	15.9%
Producción de gas natural	MMm³/d	156	152	2.4%
Prod.Pet. No Convencional	Mm³	7,769	5,969	30.2%
Prod.Gas No Convencional	MMm³/d	103	101	1.8%
Petróleo procesado	Mm³	8,178	7,419	10.2%
Ventas de naftas	Mm³	2,515	2,393	5.1%
Ventas de gasoil	Mm³	3,623	3,450	5.0%
Gas natural entregado	MMm³/d	128	130	-1.4%
Demanda de energía eléctri	GWh	35,254	35,635	-1.1%

Hidrocarburos: Producción

Tabla 1. Petróleo: Producción por tipo de extracción  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024 (miles de m3)

	Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %	(%) T3 2025
Primaria	8,908	7,286	22.3%	74.4%
Secundaria	2,078	2,188	-5.0%	17.4%
Condensado	735	641	14.7%	6.1%
Recup. Asistida	253	220	15.4%	2.1%
Total	11,975	10,334	15.9%	100.0%

Fuente: Secretaría de Energía

+15.9%

La producción de petróleo aumentó 15.9% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo trimestre del año anterior.

-0.5%

La producción de petróleo de la cuenca del Golfo San Jorge disminuyó 0.5% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo trimestre de 2024.

+23.2%

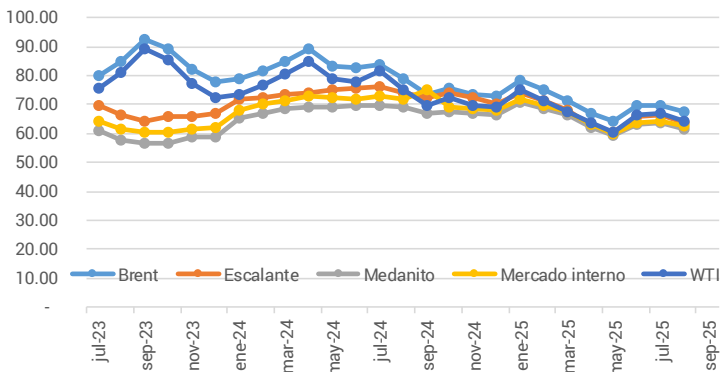
La producción de petróleo de la cuenca Neuquina aumentó 23.2% de manera interanual en el Tercer trimestre de 2025.

Tabla 2. Petróleo: Producción por tecnología  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024

		Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %
Prod. Convencional	Mm3	4,206	4,365	-3.7%
Prod. No Convencional	Mm3	7,769	5,969	30.2%
No Convencional/Total	%	64.9%	57.8%	12.3%

Fuente: Secretaría de Energía

Figura 2. Petróleo: Precio mercado interno e internacional (u\$/bbl)



Fuente: Secretaría de Energía

Tabla 3. Gas Natural: Producción por presión  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024 (millones de m3 diarios)

	Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %	(%) T3 2025
Alta presión	49.9	50.2	-0.7%	32.0%
Media presión	22.3	24.6	-9.4%	14.3%
Baja presión	83.9	77.6	8.1%	53.7%
Total	156.0	152.4	2.4%	100.0%

Fuente: Secretaría de Energía

+2.4%

La producción de gas natural aumentó 2.4% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo período del año anterior.

+0.7%

La producción de gas natural de la cuenca Neuquina aumentó 0.7% en el Tercer trimestre de 2025 en relación al año anterior.

12.3 USD/MMBTU

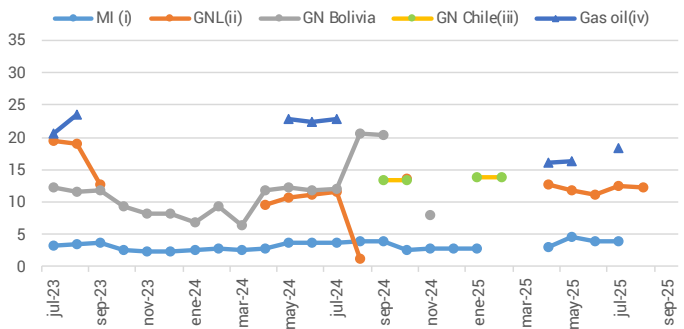
Fue el precio promedio ponderado del gas natural importado en el trimestre de referencia.

Tabla 4. Gas Natural: Producción por tecnología  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024

	Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %
Prod. Convencional (MMm3/d)	53.4	51.5	3.6%
Prod. No Convencional (MMm3/d)	102.7	100.9	1.8%
No Convencional/Total	65.8%	66.2%	-0.6%

Fuente: Secretaría de Energía

Figura 4. Gas Natural: Precio mercado interno e internacional (u\$/MMBtu)



i: Precio promedio sin Plan Gas – ii: No Incluye costo de gasificación y otros – iii: Precio promedio en frontera Iv: Principal sustituto del gas natural en la industria y generación eléctrica.

Hidrocarburos: Refinación y Comercialización

Tabla 5. Petróleo procesado por origen y tipo  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024 (miles de m3)

	Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %	(%) T3 2025
Por origen				
Crudo importado	-	-	-	0.0%
Cuenca Austral	21	45	-53.9%	0.3%
Cuenca Cuyana	166	177	-6.0%	2.0%
Cuenca Golfo San Jorge	2,439	2,192	11.3%	29.8%
Cuenca Neuquina	5,544	4,953	11.9%	67.8%
Cuenca Noroeste	9	52	-83.6%	0.1%
Total	8,178	7,419	10.2%	100.0%
Por tipo				
Liviano	5,574	5,050	10.4%	68.1%
Medio	2,605	2,369	10.0%	31.9%
Total	8,178	7,419	10.2%	100.0%

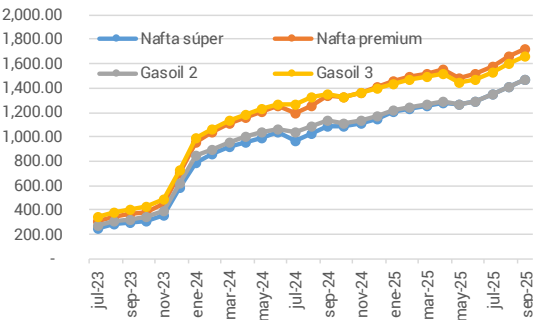
Fuente: Secretaría de Energía

Tabla 6. Principales subproductos obtenidos  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024

		Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %
Gas oil 2 y 3	Mm³	3,561	3,271	8.8%
Nafta grado 2	Mm³	1,781	1,770	0.6%
Nafta grado 3	Mm³	637	634	0.4%
Kerosene y Aerokerosene	Mm³	561	531	5.7%
Fuel Oil + IFO	Mt	515	485	6.1%

Fuente: Secretaría de Energía

Figura 5. Precio promedio c/impuesto  
2025 - 2023 (AR\$ por Litro)



Fuente: Secretaría de Energía – BCRA (A3500)

+29.1% / +29.8%

Fueron los incrementos interanuales medidos en pesos del precio promedio al surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gasoil grado 2, en el mes de diciembre de 2025 vs. el mismo mes de 2024.

-11.3% / -10.9%

Fueron las variaciones medidas en dólares del precio promedio en surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gasoil grado 2, en diciembre de 2025 vs. el mismo mes del año anterior.

-7.1%

Las ventas de gas licuado a fraccionadores cayeron 7.1% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo período de 2024.

+10.2%

El volumen de petróleo procesado aumentó 10.2% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo trimestre del año anterior.

8.8%

La producción de gas oil aumentó 8.8% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo período de 2023.

+5.0%

Las ventas de gas oil aumentaron 5.0% en términos interanuales en el Tercer trimestre de 2025.

+5.1%

Las ventas de naftas (grados 2 y 3) aumentaron 5.1% el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo trimestre de 2024.

Tabla 7. Ventas al mercado/bunker subproductos  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024

		Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %
Gas oil 2 y 3	Mm³	3,623	3,450	5.0%
Nafta grado 2	Mm³	1,860	1,826	1.9%
Nafta grado 3	Mm³	655	568	15.3%
Kerosene y Aerokerosene	Mm³	479	448	6.8%
Fuel Oil + IFO	Mt	386	383	0.7%

Fuente: Secretaría de Energía

Figura 6. Precio promedio c/impuesto  
2025 - 2023 (US\$ por Litro)

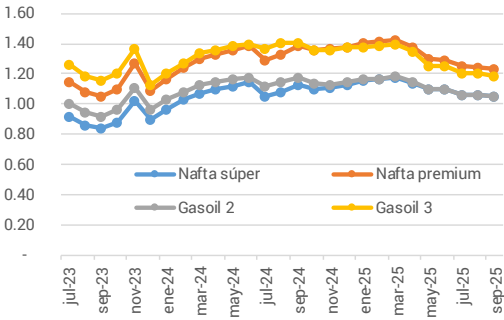
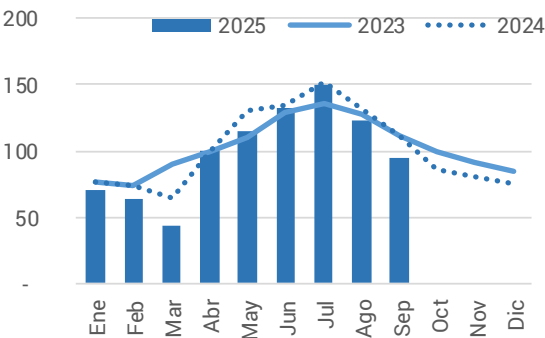


Figura 7. Ventas de gas licuado de petróleo (miles Tn)  
2025 vs. 2023 A Fraccionadores y envases a granel



Fuente: Secretaría de Energía

Gas natural por redes

Tabla 8. Gas natural inyectado al sistema de transporte  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024 (millones de m3 diarios)

MMm3/d	Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %	(%) T3 2025
Sur	26.6	24.0	10.6%	17.7%
Neuba I/II	50.4	51.7	-2.4%	33.6%
Norte	4.1	6.3	-34.6%	2.7%
Centro Oeste	51.9	49.4	5.1%	34.6%
Fuera Sistema	16.9	15.0	12.8%	11.3%
Total	150.0	146.4	2.5%	100.0%

Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 8. Volúmenes de gas natural importado y exportado  
2025 - 2024 (millones de m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**-24.3%**

Las importaciones de gas natural disminuyeron en el Tercer trimestre de 2025 vs el mismo trimestre de 2024.

**-1.4%**

La demanda de gas natural disminuyó 1.4% en el Tercer trimestre de 2025 vs el mismo trimestre de 2024.

**+3.8%**

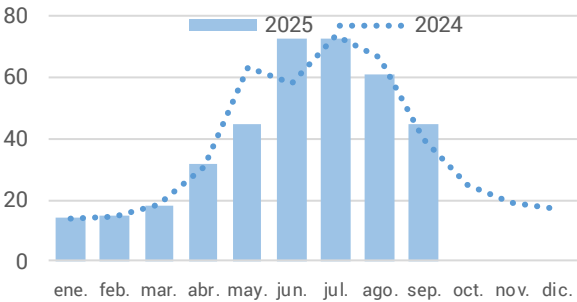
El gas natural entregado a la industria aumentó 3.8% en el Tercer trimestre de 2025 en relación a igual período del año anterior.

Tabla 9. Gas natural entregado por tipo de usuario  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024 (millones de m3 diarios)

MMm3/d	Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %	(%) T3 2025
Prioritaria	59.5	60.0	-0.9%	46.4%
GNC	5.3	5.7	-5.8%	4.2%
Industria	32.8	31.6	3.8%	25.6%
Centrales	30.5	32.7	-6.8%	23.8%
Total	128.0	129.9	-1.4%	100.0%

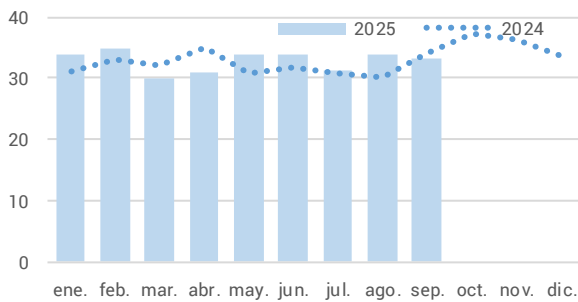
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 9. Gas Natural: consumo prioritario  
2025 - 2024 (millones de m3 diarios)



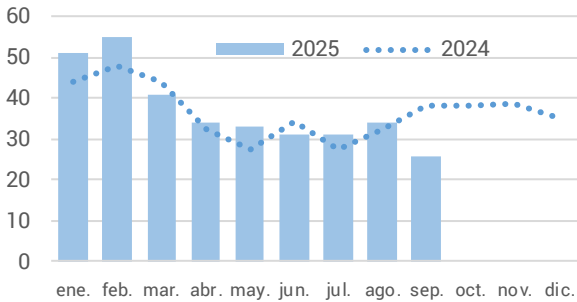
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 10. Gas Natural: consumo del sector industrial  
2025 - 2024 (millones de m3 diarios)



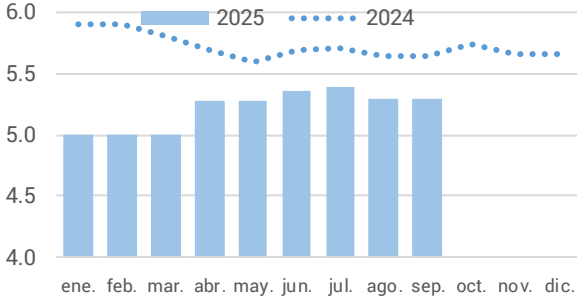
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 11. Gas Natural: consumo de centrales eléctricas  
2025 - 2024 (millones de m3 diarios)



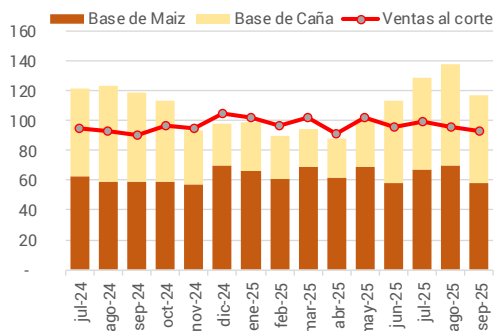
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 12. Gas Natural: consumo GNC  
2025 - 2024 (millones de m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

Figura 13. Producción de bioetanol  
2025 - 2024 (miles de m3)



Fuente: Secretaría de Energía

827 AR\$/l

En septiembre de 2025 el precio promedio del bioetanol producido en base a caña de azúcar fue de 827 \$/l.

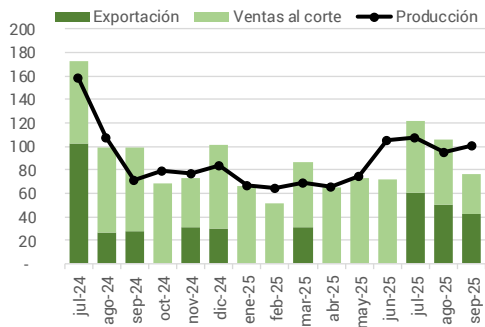
757 AR\$/l

En diciembre de 2025 el precio promedio del bioetanol producido en base a maíz fue de 757 \$/l.

+28.1%/+28.1%

Fueron las variaciones interanuales en diciembre de 2024 del precio del bioetanol en base a maíz y caña de azúcar respectivamente.

Figura 15. Producción, venta y exportación de Biodiesel  
2025- 2024 (miles de toneladas)



Fuente: Secretaría de Energía

1,365 AR\$/kg

En diciembre de 2025 el precio promedio del biodiésel para las empresas fue de 1,365 \$/kg.

+41.1%

En el Tercer trimestre de 2025 la variación del precio del biodiésel fue 41.1% respecto al mismo trimestre del año anterior.

+5.5%

Durante el Tercer trimestre de 2025 se produjeron 383 Mm³ de bioetanol, 5.5% por encima de la producción del mismo trimestre de 2023.

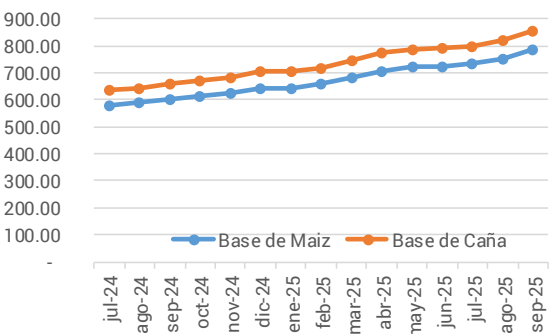
+3.7%

Las ventas al corte de bioetanol aumentaron 3.7% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo trimestre de 2024.

50.8%

El 50.8% del bioetanol producido durante el Tercer trimestre de 2024 provino del procesamiento de maíz.

Figura 14. Precio bioetanol en mercado interno  
2025 - 2024 (AR\$ por litro)



Fuente: Secretaría de Energía

-9.9%

La producción de biodiésel disminuyó 9.9% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo trimestre de 2024.

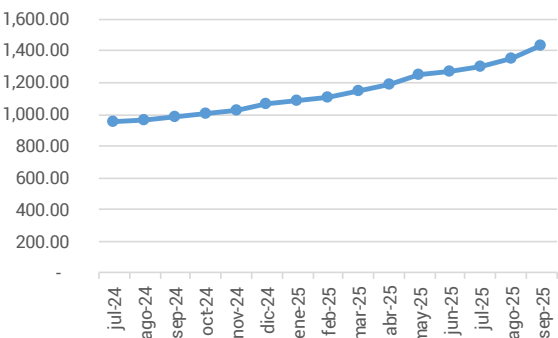
-3.2%

Las exportaciones de biodiésel disminuyeron en el Tercer trimestre de 2025 respecto del año anterior.

-28.9%

Las ventas de biodiésel al mercado interno disminuyeron 28.9% en el Tercer trimestre de 2025 en relación al mismo del año anterior.

Figura 16. Precio biodiesel en mercado interno  
2025 - 2024 (AR\$ por kilo)



Fuente: Secretaría de Energía

Tabla 10. Potencia instalada en el SADI  
Septiembre 2025 vs. Junio 2025 (MW)

Tecnología	Septiembre 2025	Junio 2025	Adición	(%) T3
Ciclos Combinados	15,077	15,123	- 46	34.4%
Turbina a Gas	4,722	4,722	0	10.8%
Turbovapor	3,717	3,717	- 0	8.5%
Motor Diesel	1,532	1,562	- 30	3.5%
Nuclear	1,755	1,755	-	4.0%
Hidráulica > 50MW	9,639	9,639	- 0	22.0%
Hidráulica <= 50MW	524	524	- 0	1.2%
Eólica	4,514	4,346	168	10.3%
Solar	2,167	2,080	87	4.9%
Biogas/Biomasa	192	193	- 1	0.4%
Total	43,839	43,662	177	100.0%

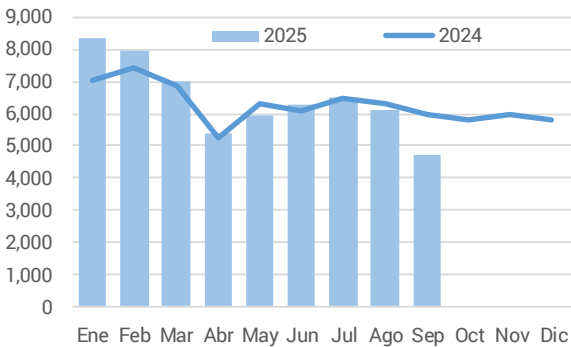
Pequeños aprovechamientos hidráulicos: menos de 50 MW de Potencia

Tabla 11. Generación neta por fuente  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024 (GWh)

	Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %	(%) T3 2025
Nuclear	2,747	2,378	15.5%	8.0%
Renovable	14,261	13,728	3.9%	41.5%
Térmica	17,323	18,782	-7.8%	50.5%
Total	34,331	34,888	-1.6%	100.0%
Renovable/Total	41.5%	39.3%	5.6%	

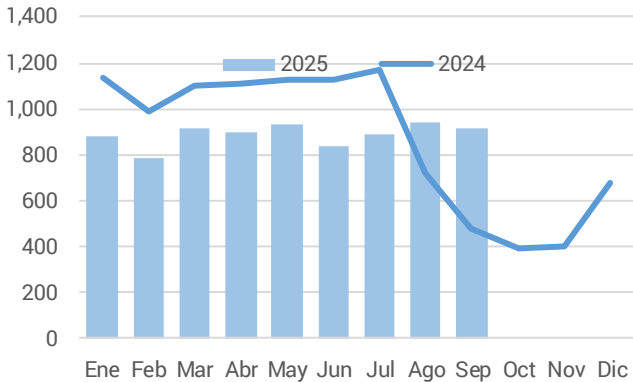
Fuente: Secretaría de Energía

Figura 17. Generación neta térmica (GWh)



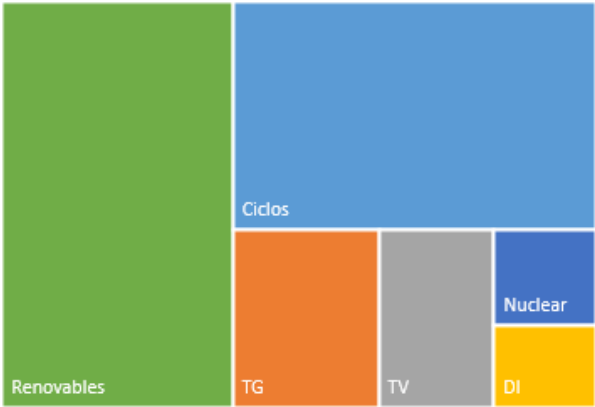
Fuente: CAMMESA

Figura 19. Generación neta nuclear (GWh)



Fuente: CAMMESA

Esquema 1. Composición de potencia en el SADI  
Tercer trimestre 2025 (MW)



Fuente: CAMMESA

**43.839 MW**

Era la potencia instalada en el SADI al fin del Tercer trimestre de 2025. Ya no se toma como disponible el 100% de Yacyretá.

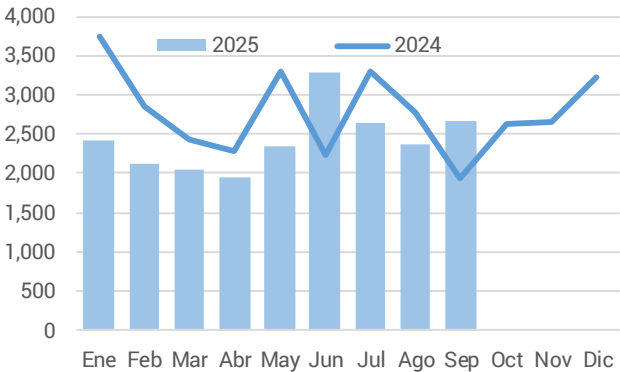
**41.5%**

Fue el porcentaje de la generación neta de renovables en el trimestre presentado.

**-1.6%**

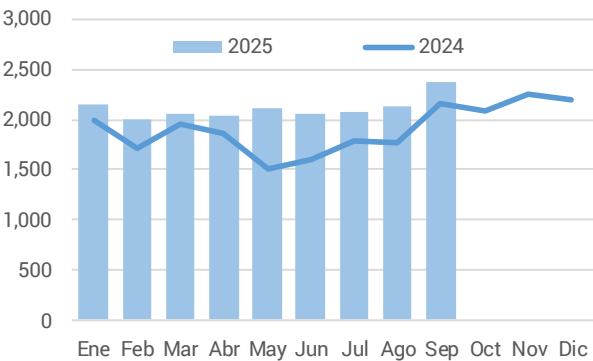
La generación neta disminuyó 1.6% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del año anterior.

Figura 18. Gener. neta renov. hidráulica > 50 MW (GWh)



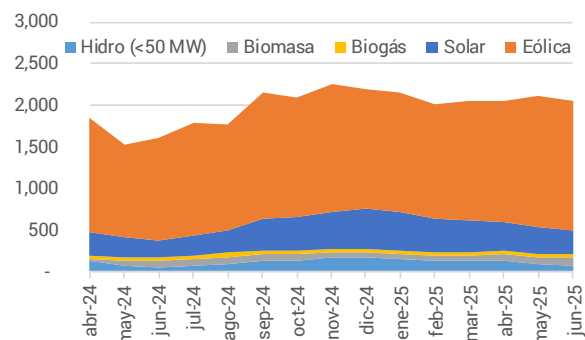
Fuente: CAMMESA

Figura 20. Gener. neta renovable s/Ley 26190 (GWh)



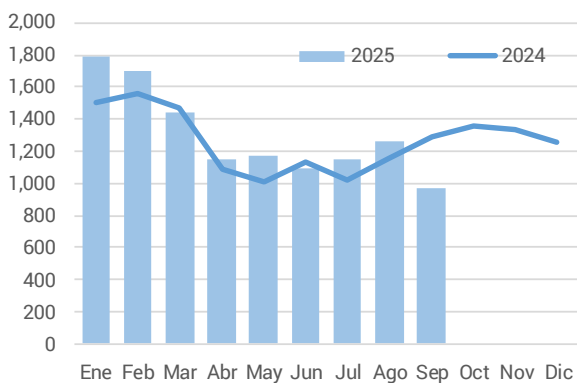
Fuente: CAMMESA

Figura 21. Generación renovable s/Ley 26190  
2025 - 2024 (GWh)



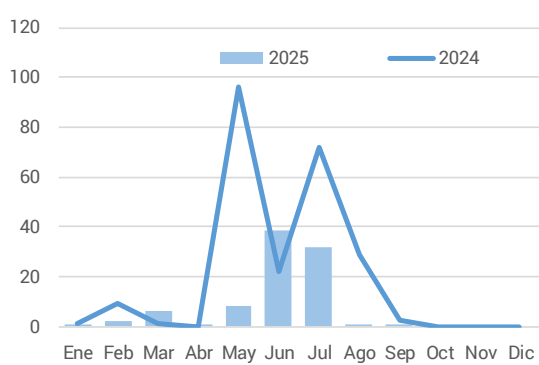
Fuente: CAMMESA

Figura 22. Consumo de gas natural para generación (MMm3)



Fuente: CAMMESA

Figura 24. Consumo de fueloil para generación (MTn)



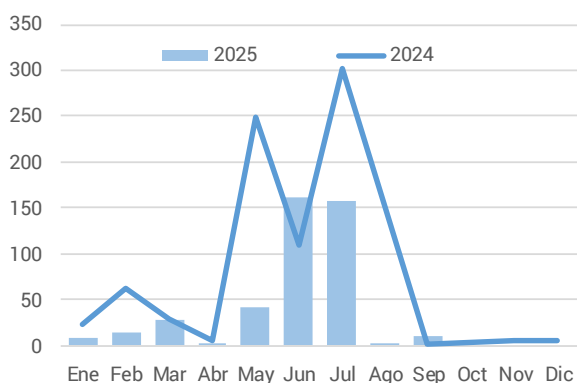
Fuente: CAMMESA

Tabla 12. Consumo de combustible del parque térmico  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024

		Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %
Gas Natural	MMm3	3,381	3,462	-2.3%
Gasoil	Mm3	171	452	-62.1%
Fueloil	MTn	34	103	-67.1%
Carbón Mineral	MTn	77	100	-23.0%

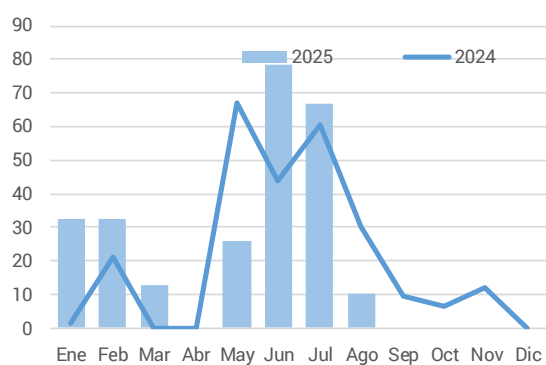
Fuente: CAMMESA

Figura 23. Consumo de gasoil para generación (Mm3)



Fuente: CAMMESA

Figura 25. Consumo de carbón para generación (MTn)



Fuente: CAMMESA

Tabla 13. Demanda eléctrica por tipo de usuario (GWh)  
Tercer trimestre 2025 vs. 2024

	Tercer Trimestre 2025	Tercer Trimestre 2024	Var %	(%) T3 2025
Comercial	9,374	9,316	0.6%	26.6%
Industrial/GU	9,105	9,180	-0.8%	25.8%
Residencial	16,775	17,139	-2.1%	47.6%
Total	35,254	35,635	-1.1%	100.0%

Fuente: CAMMESA

-2.3%

El consumo de gas natural para generación eléctrica disminuyó 2.3% en el Tercer trimestre de 2025 respecto del mismo período de 2024.

-1.1%

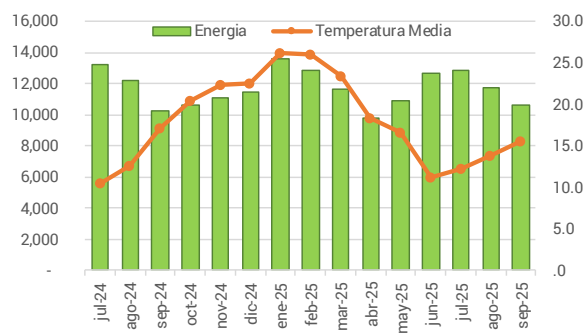
La demanda eléctrica se mantuvo casi constante en el Tercer trimestre de 2025 en relación al 2024.

-0.8%

La demanda eléctrica industrial/ comercial >300 kW disminuyó 0.8% durante el Tercer trimestre en relación al mismo trimestre de 2024.

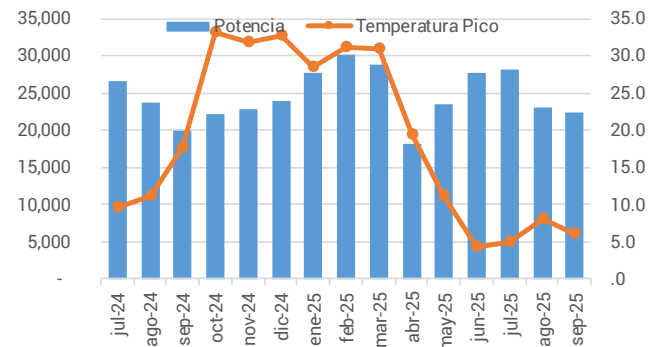


Figura 26. Demanda energía eléctrica y temperatura promedio  
2025 - 2024 (GWh y °C)



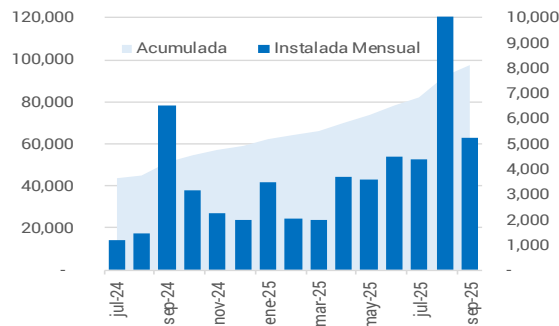
Fuente: CAMMESA

Figura 27. Demanda potencia max. Y temperatura en pico  
2025 - 2024 (MW y °C)



Fuente: CAMMESA

Figura 28. Generación Distribuida  
2025 - 2024 (KW)



Fuente: Secretaría de Energía

**90,654 kW**

fue la potencia instalada total en generación distribuida al final del Tercer trimestre de 2025.

**6,702 kW**

Fue la potencia promedio instalada en generación distribuida en el Tercer trimestre de 2025.

**+94 %**

Fue el aumento de la potencia total instalada respecto del mismo trimestre del año anterior.

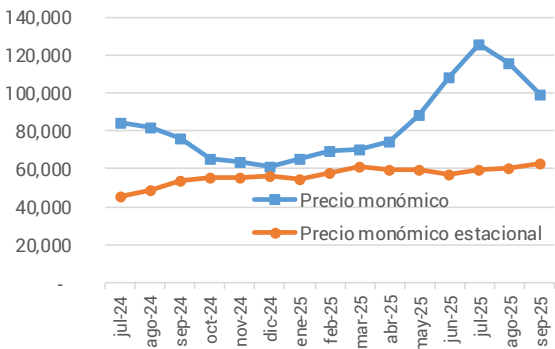
**113,347 AR\$/MWh**

En el Tercer trimestre de 2025 el precio monómico promedio fue de 113,347 \$/MWh, un 39.9% por encima del promedio del año anterior.

**60,707 AR\$/MWh**

Fue el precio monómico ponderado estacional promedio en el Tercer trimestre de 2025, representando un aumento del 22.7% respecto al mismo periodo del año anterior.

Figura 29. Precio monómico y monómico estacional  
(AR\$/MWh)



Fuente: CAMMESA