

# Informe Trimestral de Coyuntura Energética

## Primer Trimestre de 2024



**Secretaría de  
Energía**

Subsecretaría de Transición y  
Planeamiento Energético

Dirección de  
Información Energética

# Informe Trimestral de Coyuntura Energética: Primer Trimestre de 2024

La Secretaría de Energía pone a disposición del público su Informe trimestral de coyuntura energética correspondiente al Primer trimestre de 2024, 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 Primer trimestre de 2024 la producción de petróleo alcanzó los 9.697 Mm<sup>3</sup>, presentando un aumento del 8.5% respecto al mismo período del año anterior.

La producción de petróleo de la Cuenca del Golfo San Jorge, disminuyó un 1.0% en términos interanuales, mientras que la producción de la Cuenca Neuquina aumentó 15.0%.

Por su parte, la producción de gas natural alcanzó los 131 MMm<sup>3</sup>/día, 1.1% por encima de la correspondiente al Primer Trimestre de 2023. Los mayores cambios se observan en la cuenca Neuquina (+5.2%), y Cuenca Austral (-10.3%).

## Hidrocarburos: Refinación y comercialización

El volumen de petróleo procesado disminuyó 2.9% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo período del año anterior. El 67% del crudo procesado durante el trimestre fue petróleo liviano.

La producción de gas oil disminuyó en el trimestre 3.0% respecto del mismo período del año anterior, mientras que la producción de motonaftas (grados 2 y 3) disminuyó 3.3%. Las ventas de gas oil disminuyeron 5.9% en el trimestre analizado respecto del mismo período del año anterior. Por su parte, las ventas de naftas grados 2 y 3 entre ambos trimestres disminuyeron 6.8%.

## 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.

El precio promedio ponderado del gas natural importado (Bolivia) fue 7.57 USD/MMBTU en el Primer trimestre de 2024.

## Biocombustibles: Bioetanol y biodiesel

La producción de bioetanol se ubicó en el trimestre de referencia 10.6% por encima de la producción del mismo trimestre de 2023, mientras que las ventas al corte aumentaron 4.3% en términos interanuales.

Por su parte, la producción de biodiésel fue 12.4% mayor, y las ventas disminuyeron 13.7% 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 Primer trimestre de 2024 la potencia instalada en el SADI fue de 43.872 MW.

La generación neta del Primer trimestre alcanzó los 39.286 GWh, 1.7% por encima de la generación del mismo período del año anterior. 54.4% de la generación neta provino de fuentes térmicas, mientras que el 37.4% fue de origen renovable (incluyendo aprovechamientos mayores a 50 MW de potencia), 8.2% nuclear.

El consumo de gas natural para la generación eléctrica aumentó en el período 7.0% en relación al mismo período del año anterior, mientras que el consumo de gas oil para el mismo fin disminuyó 83.6%.

La demanda de energía eléctrica disminuyó 1.7% en el período respecto del mismo trimestre del año anterior, alcanzando los 37.882 GWh. Se destacan, respecto del mismo trimestre del año anterior, disminución del 2.9% por parte del sector residencial y disminución del 1.1% 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

		Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %
Producción de petróleo	Mm <sup>3</sup>	9,697	8,936	8.5%
Producción de gas natural	MMm <sup>3</sup> /d	131	129	1.1%
Prod.Pet. No Convencional	Mm <sup>3</sup>	5,180	4,228	22.5%
Prod.Gas No Convencional	MMm <sup>3</sup> /d	79	72	10.4%
Petróleo procesado	Mm <sup>3</sup>	7,420	7,641	-2.9%
Ventas de naftas	Mm <sup>3</sup>	2,446	2,623	-6.8%
Ventas de gasoil	Mm <sup>3</sup>	3,309	3,517	-5.9%
Gas natural entregado	MMm <sup>3</sup> /d	99	98	0.9%
Demanda de energía eléctrica	GWh	37,882	38,522	-1.7%

# Hidrocarburos: Producción

**Tabla 1. Petróleo: Producción por tipo de extracción**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023 (miles m3)

	Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %	(%) T1 2024
Primaria	6,858	6,155	11.4%	70.7%
Secundaria	2,258	2,258	0.0%	23.3%
Condensado	353	344	2.6%	3.6%
Recup. Asistida	228	179	27.7%	2.4%
Total	9,697	8,936	8.5%	100.0%

Fuente: Secretaría de Energía

**Cuadro 1. Petróleo: Producción por tecnología**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023

		Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %
Prod. Convencional	Mm3	4,517	4,708	-4.1%
Prod. No Convencional	Mm3	5,180	4,228	22.5%
No Convencional/Total	%	53.4%	47.3%	12.9%

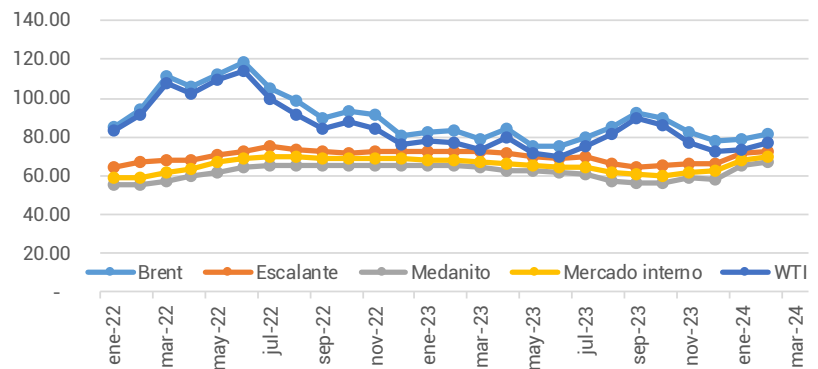
Fuente: Secretaría de Energía

**+8.5%**  
La producción de petróleo aumentó 8.5% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre del año anterior.

**-1.0%**  
La producción de petróleo de la cuenca del Golfo San Jorge disminuyó 1.0% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre de 2023.

**+15.0%**  
La producción de petróleo de la cuenca Neuquina aumentó 15.0% de manera interanual en el Primer trimestre de 2024.

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



Fuente: Secretaría de Energía

**Tabla 2. Gas Natural: Producción por presión**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023 (millones de m3 diarios)

	Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %	(%) T1 2024
Alta presión	34.9	32.2	8.4%	26.8%
Media presión	21.0	16.2	29.7%	16.1%
Baja presión	74.5	80.7	-7.6%	57.1%
Total	130.5	129.1	1.1%	100.0%

Fuente: Secretaría de Energía

**Cuadro 2. Gas Natural: Producción por tecnología**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023

	Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %
Prod. Convencional (MMm3/d)	51.4	57.5	-10.6%
Prod. No Convencional (MMm3/d)	79.1	71.6	10.4%
No Convencional/Total	60.6%	55.5%	9.2%

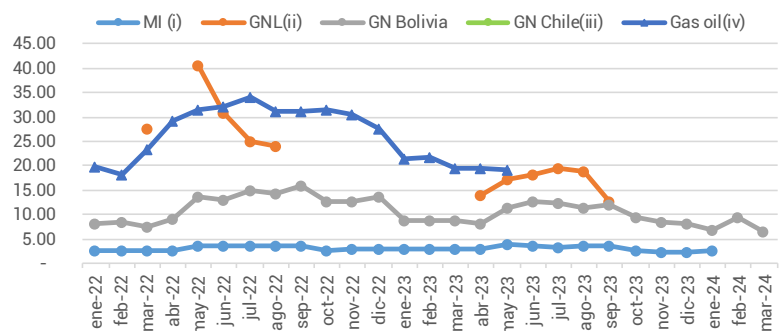
Fuente: Secretaría de Energía

**+1.1%**  
La producción de gas natural aumentó 1.1% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo período del año anterior.

**+5.2%**  
La producción de gas natural de la cuenca Neuquina aumentó 5.2% en el Primer trimestre de 2024 en relación al año anterior.

**7.6 USD/MMBTU**  
Fue el precio promedio ponderado del gas natural importado en el trimestre de referencia.

**Figura 4. Gas Natural: Precio mercado interno e internacional (u\$s/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 3. Petróleo procesado por origen y tipo**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023 (miles de m3)

	Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %	(%) T1 2024
Por origen				
Crudo importado	-	-	-	0.0%
Cuenca Austral	30	34	-11.4%	0.4%
Cuenca Cuyana	192	146	31.9%	2.6%
Cuenca Golfo San Jorge	2,240	2,559	-12.5%	30.2%
Cuenca Neuquina	4,949	4,833	2.4%	66.7%
Cuenca Noroeste	9	69	-87.0%	0.1%
<b>Total</b>	<b>7,420</b>	<b>7,641</b>	<b>-2.9%</b>	<b>100.0%</b>
Por tipo				
Liviano	4,988	4,936	1.1%	67.2%
Medio	2,432	2,704	-10.1%	32.8%
<b>Total</b>	<b>7,420</b>	<b>7,641</b>	<b>-2.9%</b>	<b>100.0%</b>

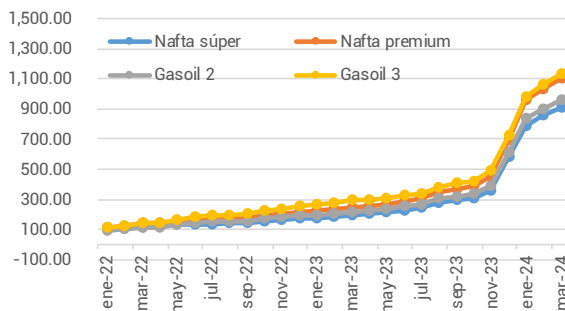
Fuente: Secretaría de Energía

**Tabla 4. Principales subproductos obtenidos**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023

		Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %
Gas oil 2 y 3	Mm <sup>3</sup>	3,259	3,360	-3.0%
Nafta grado 2	Mm <sup>3</sup>	1,791	1,820	-1.6%
Nafta grado 3	Mm <sup>3</sup>	483	532	-9.2%
Kerosene y Aeroerosene	Mm <sup>3</sup>	476	472	0.8%
Fuel Oil + IFO	Mt	556	561	-0.9%

Fuente: Secretaría de Energía

**Figura 5. Precio promedio c/impuesto**  
2024 - 2022 (AR\$ por Litro)



Fuente: Secretaría de Energía – BCRA (A3500)

**+368% / +343%**

Fueron los incrementos interanuales medidos en pesos del precio promedio al surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gas oil grado 2, en el Marzo de 2024 vs. el mismo mes de 2023.

**+12% / +5.8%**

Fueron las variaciones medidas en dólares del precio promedio en surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gas oil grado 2, en Marzo de 2024 vs. el mismo mes del año anterior.

**-10.4%**

Las ventas de gas licuado a fraccionadores disminuyeron 10.4% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo período de 2023.

**-2.9%**

El volumen de petróleo procesado disminuyó 2.9% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre del año anterior.

**-3.0%**

La producción de gas oil disminuyó 3.0% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo período de 2023.

**-5.9%**

Las ventas de gas oil disminuyeron 5.9% en términos interanuales en el Primer trimestre de 2024.

**-6.8%**

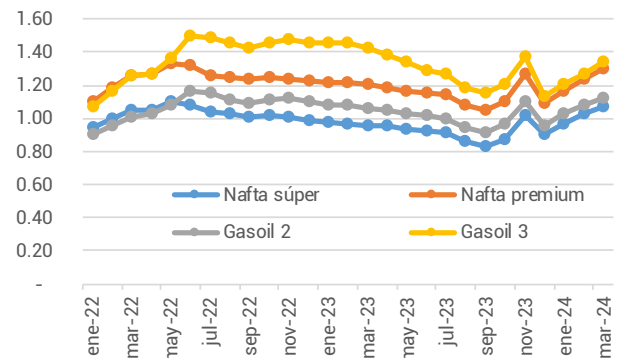
Las ventas de naftas (grados 2 y 3) disminuyeron 6.8% el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre de 2023.

**Tabla 5. Ventas al mercado/bunker subproductos**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023

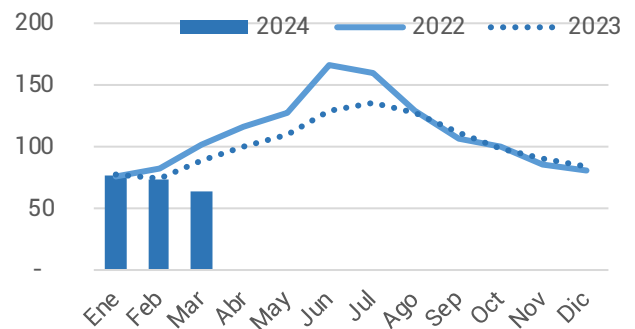
		Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %
Gas oil 2 y 3	Mm <sup>3</sup>	3,309	3,517	-5.9%
Nafta grado 2	Mm <sup>3</sup>	1,882	1,902	-1.1%
Nafta grado 3	Mm <sup>3</sup>	564	721	-21.8%
Kerosene y Aeroerosene	Mm <sup>3</sup>	472	439	7.5%
Fuel Oil + IFO	Mt	385	390	-1.2%

Fuente: Secretaría de Energía

**Figura 6. Precio promedio c/impuesto**  
2024 - 2022 (U\$S por Litro)



**Figura 7. Ventas de gas licuado de petróleo (miles Tn)**  
2024 vs. 2022 A Fraccionadores y envases a granel



Fuente: Secretaría de Energía

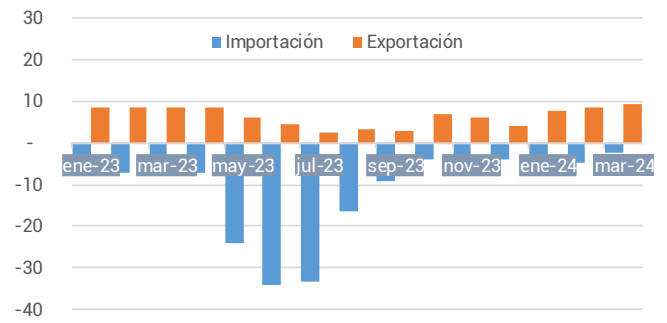
## Gas natural por redes

**Tabla 6. Gas natural inyectado al sistema de transporte**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023 (millones m3 diarios)

MMm3/d	Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %	(%) T1 2024
Sur	26.2	26.3	-0.4%	20.6%
Neuba I/II	41.3	42.5	-2.7%	32.5%
Norte	6.7	8.7	-23.4%	5.2%
Centro Oeste	40.0	32.6	22.6%	31.5%
Fuera Sistema	13.0	14.3	-8.9%	10.2%
Total	127.2	124.3	2.3%	100.0%

Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 8. Volúmenes de gas natural importado y exportado**  
2024 - 2023 (millones m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**-43.5%**

Las importaciones de gas natural disminuyeron 43.5% en el Primer trimestre de 2024 en relación al mismo trimestre del año anterior.

**+0.9%**

La demanda de gas natural aumentó 0.9% en el Primer trimestre de 2024 vs el mismo trimestre de 2023.

**-7.2%**

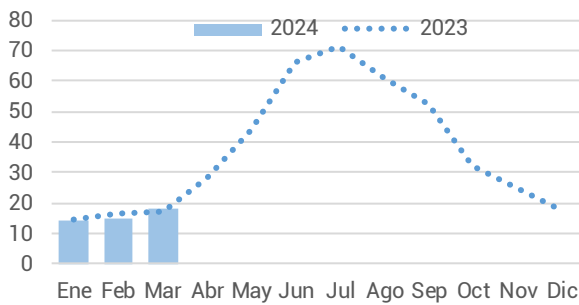
El gas natural entregado a la industria disminuyó 7.2% en el Primer trimestre de 2024 en relación a igual período del año anterior.

**Tabla 7. Gas natural entregado por tipo de usuario**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023 (millones m3 diarios)

MMm3/d	Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %	(%) T1 2024
Prioritaria	15.6	16.0	-2.1%	15.8%
GNC	5.9	6.1	-4.3%	5.9%
Industria	32.0	34.5	-7.2%	32.4%
Centrales	45.3	41.4	9.5%	45.9%
Total	98.8	98.0	0.9%	100.0%

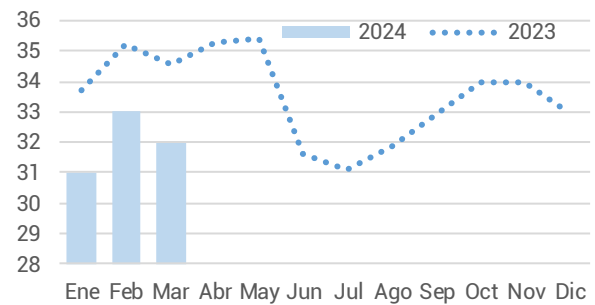
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 9. Gas Natural: consumo prioritario**  
2024 - 2023 (millones de m3 diarios)



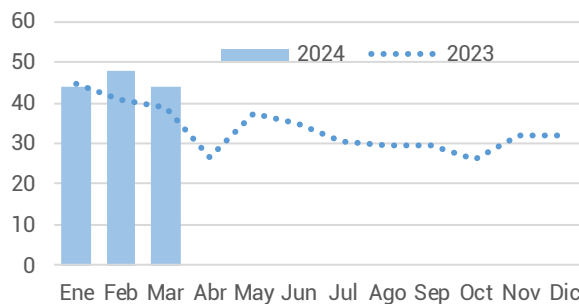
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 10. Gas Natural: consumo del sector industrial**  
2024 - 2023 (millones de m3 diarios)



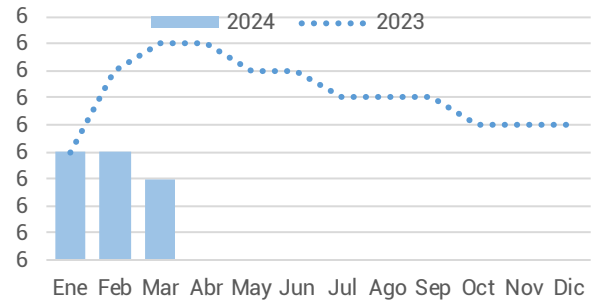
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 11. Gas Natural: consumo de centrales eléctricas**  
2024 - 2023 (millones de m3 diarios)



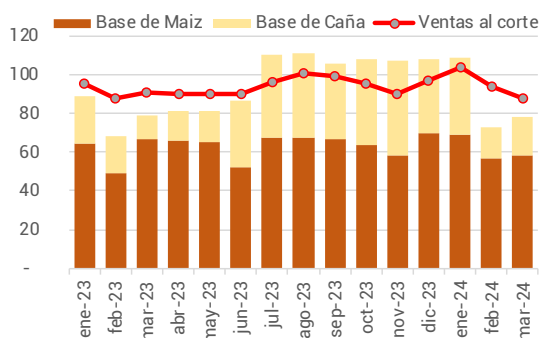
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 12. Gas Natural: consumo GNC**  
2024 - 2023 (millones de m3 diarios)



Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

**Figura 13. Producción de bioetanol**  
2024 - 2023 (miles m3)



Fuente: Secretaría de Energía

**+10.6%**

Durante el Primer trimestre de 2024 se produjeron 260 Mm<sup>3</sup> de bioetanol, 10.6% por encima de la producción del mismo trimestre de 2023.

**+4.3%**

Las ventas al corte de bioetanol aumentaron 4.3% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre de 2023.

**70.8%**

El 70.8% del bioetanol producido durante el Primer trimestre de 2024 provino del procesamiento de maíz.

**525 AR\$/l**

En Marzo de 2024 el precio promedio del bioetanol producido en base a caña de azúcar fue de 298.72 \$/l.

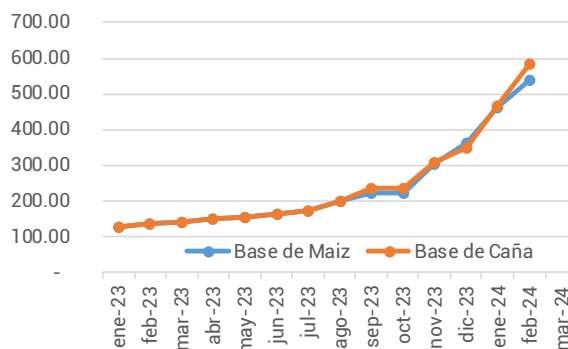
**500 AR\$/l**

En Marzo de 2024 el precio promedio del bioetanol producido en base a maíz fue de 296.16 \$/l.

**+270%/+288%**

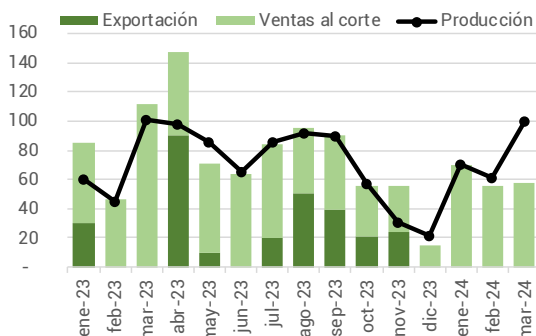
fueron las variaciones interanual en Marzo de 2024 del precio del bioetanol en base a maíz y caña de azúcar respectivamente.

**Figura 14. Precio bioetanol en mercado interno**  
2024 - 2023 (AR\$ por litro)



Fuente: Secretaría de Energía

**Figura 15. Producción, venta y exportación de Biodiésel**  
2024- 2023 (miles de toneladas)



Fuente: Secretaría de Energía

**+12.4%**

La producción de biodiésel aumentó 12.4% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre de 2023.

**-100%**

Las exportaciones de biodiésel disminuyeron 100% en el Primer trimestre de 2024 respecto del año anterior.

**-13.7%**

Las ventas de biodiésel al mercado interno disminuyeron 13.7% en el Primer trimestre de 2024 en relación al mismo del año anterior.

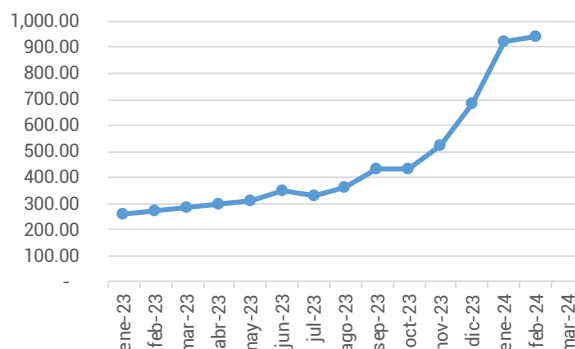
**931 AR\$/kg**

En Marzo de 2024 el precio promedio del biodiésel para las empresas fue de 931 \$/kg.

**+242%**

En el Primer trimestre de 2024 la variación del precio del biodiésel fue 242% respecto al mismo trimestre del año anterior.

**Figura 16. Precio biodiésel en mercado interno**  
2024 - 2023 (AR\$ por kilo)

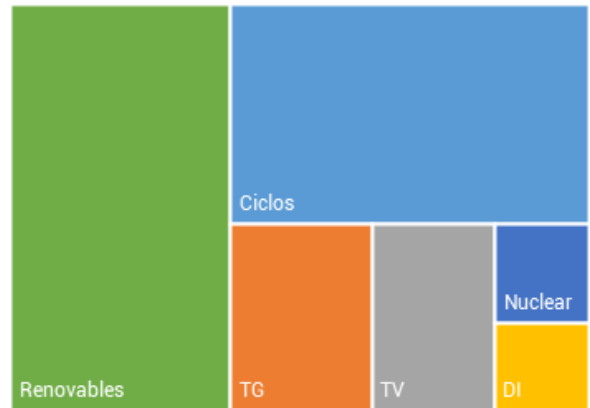


Fuente: Secretaría de Energía

**Tabla 8. Potencia instalada en el SADI**  
Marzo 2024 vs. Diciembre 2023 (MW)

Tecnología	Marzo 2024	Diciembr 2023	Adición	(%) T1
Ciclos Combinados	14,722	14,235	487	33.6%
Turbina a Gas	4,916	5,291	- 375	11.2%
Turbovapor	4,251	4,251	-	9.7%
Motor Diesel	1,559	1,660	- 101	3.6%
Nuclear	1,755	1,755	-	4.0%
Hidráulica > 50MW	10,834	10,834	-	24.7%
Hidráulica <= 50MW	524	524	-	1.2%
Eólica	3,705	3,705	-	8.4%
Solar	1,454	1,366	88	3.3%
Biogas/Biomasa	152	151	1	0.3%
Total	43,872	43,772	100	100.0%

**Esquema 1. Composición de potencia en el SADI**  
Primer trimestre 2024 (MW)

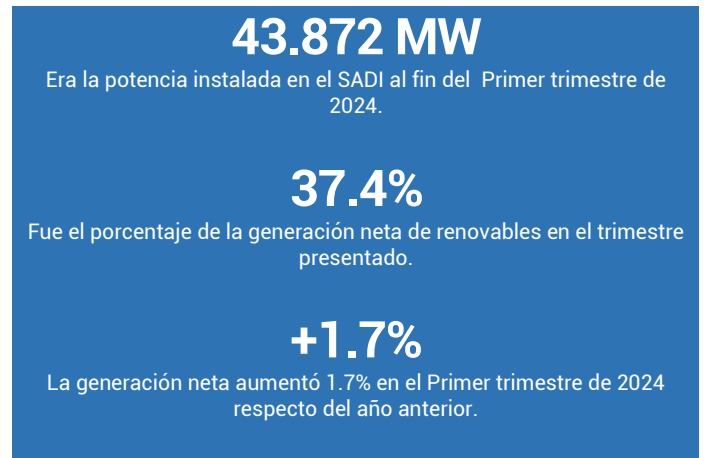


Pequeños aprovechamientos hidráulicos : menos de 50 MW de Potencia

**Tabla 10. Generación neta por fuente**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023 (GWh)

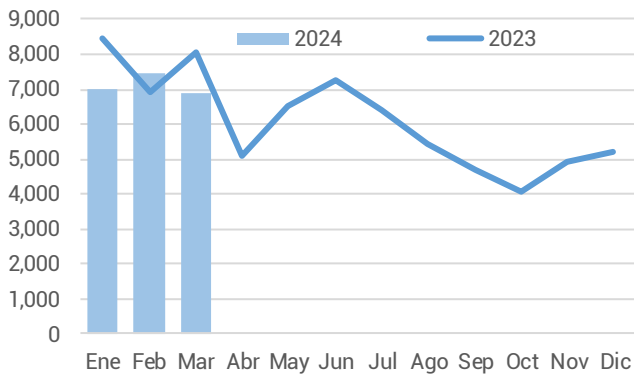
	Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %	(%) T1 2024
Nuclear	3,226	1,889	70.8%	8.2%
Renovable	14,704	13,322	10.4%	37.4%
Térmica	21,356	23,416	-8.8%	54.4%
Total	39,286	38,627	1.7%	100.0%
Renovable/Total	37.4%	34.5%	8.5%	

Fuente: CAMMESA



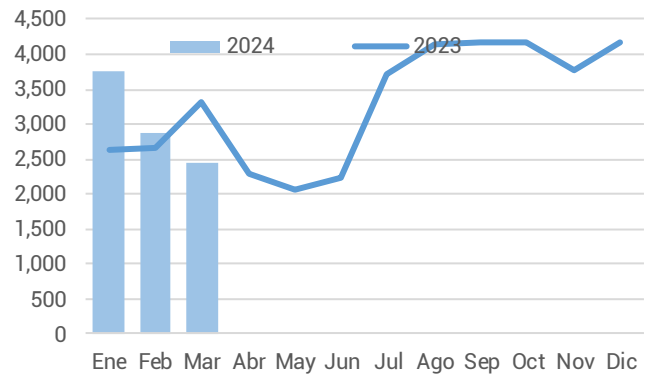
Fuente: Secretaría de Energía

**Figura 17. Generación neta térmica (GWh)**



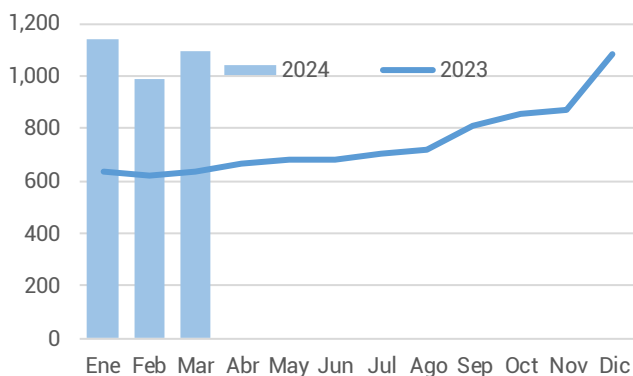
Fuente: CAMMESA

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



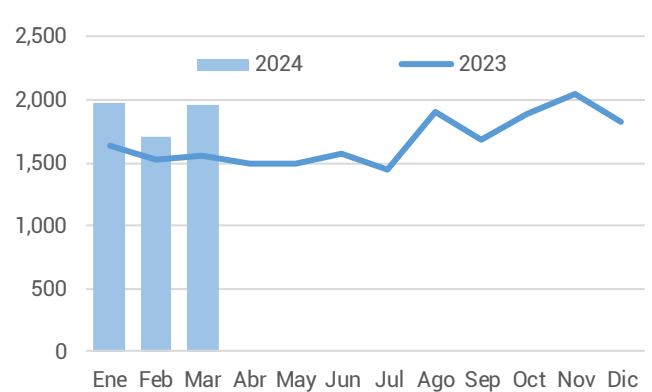
Fuente: CAMMESA

**Figura 19. Generación neta nuclear (GWh)**



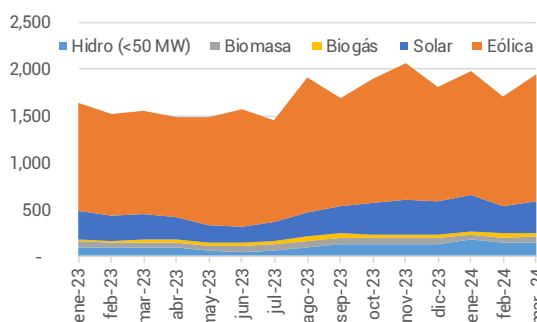
Fuente: CAMMESA

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



Fuente: CAMMESA

**Figura 21. Generación renovable s/Ley 26190**  
2024 - 2023 (GWh)



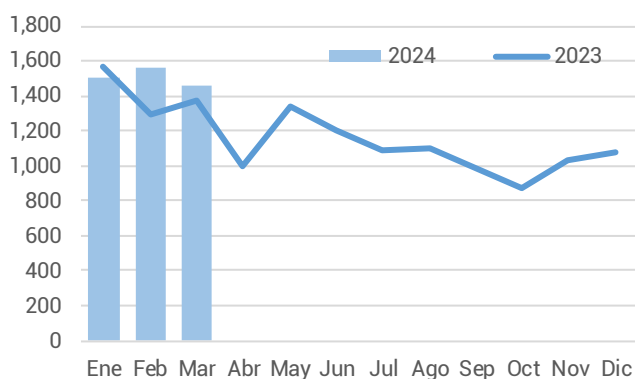
Fuente: CAMMESA

**Tabla 11. Consumo de combustible del parque térmico**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023

		Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %
Gas Natural	MMm3	4,527	4,231	7.0%
Gasoil	Mm3	115	699	-83.6%
Fueloil	MTn	11	311	-96.5%
Carbón Mineral	MTn	22	258	-91.4%

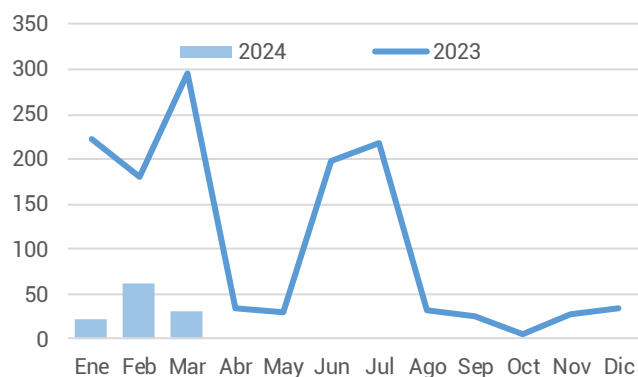
Fuente: CAMMESA

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



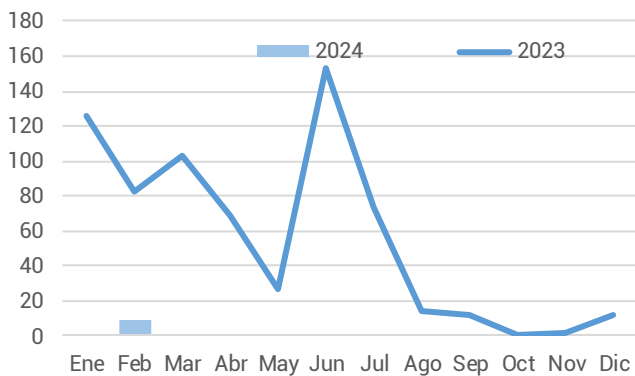
Fuente: CAMMESA

**Figura 23. Consumo de gasoil para generación (Mm3)**



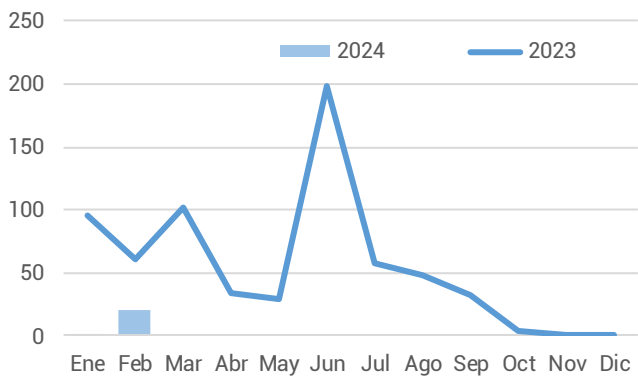
Fuente: CAMMESA

**Figura 24. Consumo de fueloil para generación (MTn)**



Fuente: CAMMESA

**Figura 25. Consumo de carbón para generación (MTn)**



Fuente: CAMMESA

**+7.0%**

El consumo de gas natural para generación eléctrica aumentó 7.0% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo período de 2023.

**-1.7%**

La demanda eléctrica disminuyó 1.7% en el Primer trimestre de 2024 en relación al 2023.

**-1.1%**

La demanda eléctrica industrial/comercial >300 kW disminuyó 4.0% durante el Primer trimestre en relación al mismo trimestre de 2023.

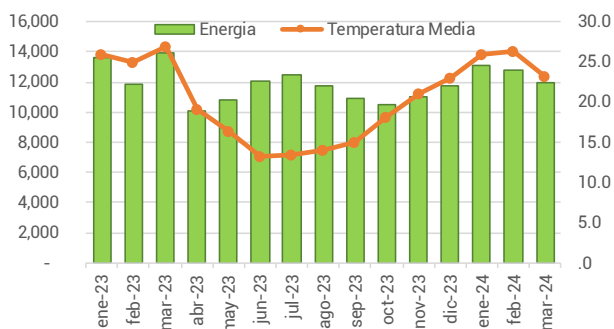
**Tabla 12. Demanda eléctrica por tipo de usuario (GWh)**  
Primer trimestre 2024 vs. 2023

	Primer Trimestre 2024	Primer Trimestre 2023	Var %	(%) T1 2024
Comercial	10,451	10,445	0.1%	27.6%
Industrial/GU	9,143	9,245	-1.1%	24.1%
Residencial	18,288	18,832	-2.9%	48.3%
Total	37,882	38,522	-1.7%	100.0%

Fuente: CAMMESA

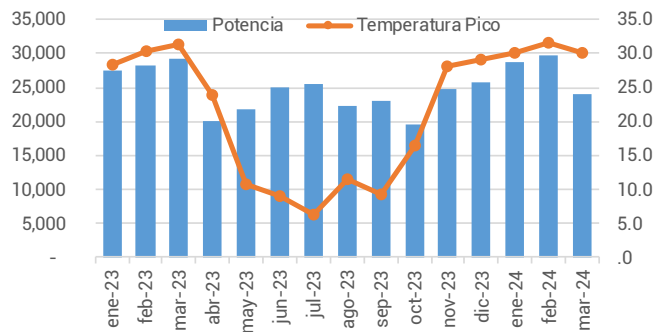


**Figura 26. Demanda energía eléctrica y temperatura promedio 2024 - 2023 (GWh y °C)**



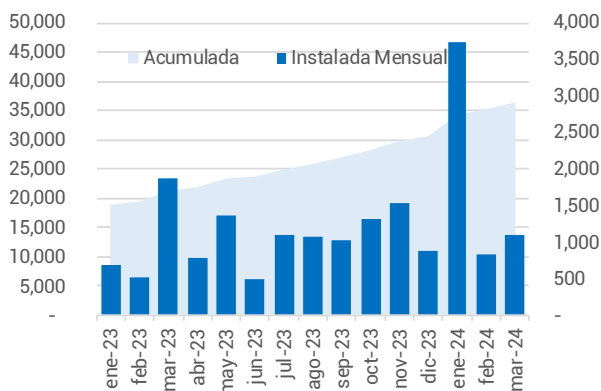
Fuente: CAMMESA

**Figura 27. Demanda potencia max. Y temperatura en pico 2024 - 2023 (MW y °C)**



Fuente: CAMMESA

**Tabla 13. Generación Distribuida 2024 - 2023 (KW)**



Fuente: Secretaría de Energía

**35.336 kW**

fue la potencia instalada total en generación distribuida al final del Primer trimestre de 2024.

**1.886 kW**

Fue la potencia promedio instalada en generación distribuida en el Primer trimestre de 2024.

**+84.4 %**

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

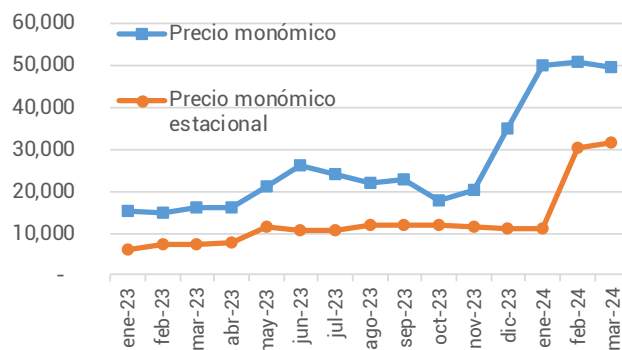
**50.101 AR\$/MWh**

En el Primer Trimestre de 2024 el precio monómico promedio fue de 50.101 AR\$/MWh, un 224.6% por encima del promedio del año anterior.

**24.347 AR\$/MWh**

fue el precio monómico ponderado estacional promedio en el Primer Trimestre de 2024, representando un aumento del 251.8% respecto al mismo periodo del año anterior.

**Figura 28. Precio monómico y monómico estacional (AR\$/MWh)**



Fuente: CAMMESA