

Informe Trimestral de Coyuntura Energética

Segundo Trimestre de 2024



**Secretaría de
Energía**

Subsecretaría de Transición y
Planeamiento Energético

Dirección de
Información Energética

Informe Trimestral de Coyuntura Energética: Segundo Trimestre de 2024

La Secretaría de Energía pone a disposición del público su Informe trimestral de coyuntura energética correspondiente al Segundo 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 Segundo trimestre de 2024 la producción de petróleo alcanzó los 9.764 Mm³, presentando un aumento del 7.9% respecto al mismo período del año anterior.

La producción de petróleo de la Cuenca del Golfo San Jorge, disminuyó un 7.2% en términos interanuales, mientras que la producción de la Cuenca Neuquina aumentó 17.0%.

Por su parte, la producción de gas natural alcanzó los 144.6 MMm³/día, 8% por encima de la correspondiente al Segundo Trimestre de 2023. Los mayores cambios se observan en la cuenca Neuquina (+13.9%), y Cuenca Austral (-6.3%).

Hidrocarburos: Refinación y comercialización

El volumen de petróleo procesado disminuyó 0.6% en el Primer trimestre de 2024 respecto del mismo período del año anterior. El 64.5 del crudo procesado durante el trimestre fue petróleo liviano.

La producción de gas oil disminuyó en el trimestre 3.3% respecto del mismo período del año anterior, mientras que la producción de motonaftas (grados 2 y 3) disminuyó 2.3%. Las ventas de gas oil disminuyeron 3.8% 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 8.8%.

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 11.92 USD/MMBTU en el Segundo trimestre de 2024.

Biocombustibles: Bioetanol y biodiesel

La producción de bioetanol se ubicó en el trimestre de referencia 32% por debajo de la producción del mismo trimestre de 2023, mientras que las ventas al corte disminuyeron 35.5% en términos interanuales.

Por su parte, la producción de biodiésel fue 7% menor, y las ventas disminuyeron 28.9% respecto del trimestre del año anterior.

Energía eléctrica

Al fin del Segundo trimestre de 2024 la potencia instalada en el SADI fue de 43.602 MW.

La generación neta del Segundo trimestre alcanzó los 33.808 GWh, 5.5% por encima de la generación del mismo período del año anterior. 52.1% de la generación neta provino de fuentes térmicas, mientras que el 37.9% fue de origen renovable (incluyendo aprovechamientos mayores a 50 MW de potencia), 10% nuclear.

El consumo de gas natural para la generación eléctrica disminuyó en el período 8.7% en relación al mismo período del año anterior, mientras que el consumo de gas oil para el mismo fin aumento 39.8%.

La demanda de energía eléctrica aumento 1.5% en el período respecto del mismo trimestre del año anterior, alcanzando los 33.435 GWh. Se destacan, respecto del mismo trimestre del año anterior, aumento del 8.1% por parte del sector residencial y disminución del 5.1% 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

		Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %
Producción de petróleo	Mm ³	9.764	9.047	7,9%
Producción de gas natural	MMm ³ /d	145	134	8,0%
Prod.Pet. No Convencional	Mm ³	5.401	4.342	24,4%
Prod.Gas No Convencional	MMm ³ /d	93	78	19,2%
Petróleo procesado	Mm ³	7.601	7.646	-0,6%
Ventas de naftas	Mm ³	2.273	2.492	-8,8%
Ventas de gasoil	Mm ³	3.565	3.707	-3,8%
Gas natural entregado	MMm ³ /d	120	120	0,6%
Demanda de energía eléctrica	GWh	33.435	32.931	1,5%

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

Hidrocarburos: Producción

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

	Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %	(%) T2 2024
Primaria	6.915	6.207	11,4%	70,8%
Secundaria	2.197	2.275	-3,4%	22,5%
Condensado	440	360	22,3%	4,5%
Recup. Asistida	212	205	3,3%	2,2%
Total	9.764	9.047	7,9%	100,0%

Fuente: Secretaría de Energía

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

		Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %
Prod. Convencional	Mm3	4.363	4.705	-7,3%
Prod. No Convencional	Mm3	5.401	4.342	24,4%
No Convencional/Total	%	55,3%	48,0%	15,3%

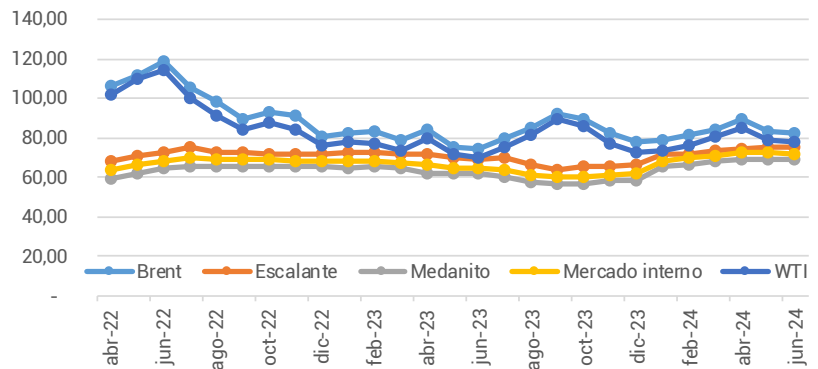
Fuente: Secretaría de Energía

+7.9%
La producción de petróleo aumentó 7.9% en el Segundo trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre del año anterior.

-7.2%
La producción de petróleo de la cuenca del Golfo San Jorge disminuyó 7.2% en el Segundo trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre de 2023.

+17.0%
La producción de petróleo de la cuenca Neuquina aumentó 17.0% de manera interanual en el Segundo 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
Segundo trimestre 2024 vs. 2023 (millones de m3 diarios)

	Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %	(%) T2 2024
Alta presión	42,6	36,4	17,1%	29,5%
Media presión	23,2	22,1	5,2%	16,1%
Baja presión	78,8	75,5	4,4%	54,5%
Total	144,6	134,0	8,0%	100,0%

Fuente: Secretaría de Energía

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

	Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %
Prod. Convencional (MMm3/d)	52,1	56,3	-7,5%
Prod. No Convencional (MMm3/d)	92,6	77,7	19,2%
No Convencional/Total	64,0%	58,0%	10,4%

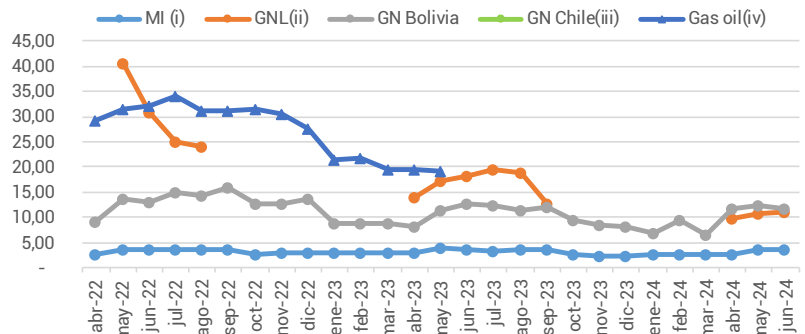
Fuente: Secretaría de Energía

+8.0%
La producción de gas natural aumentó 8.0% en el Segundo trimestre de 2024 respecto del mismo período del año anterior.

+13.9%
La producción de gas natural de la cuenca Neuquina aumentó 13.9% en el Segundo trimestre de 2024 en relación al año anterior.

11.9 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
Segundo trimestre 2024 vs. 2023 (miles de m3)

	Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %	(%) T2 2024
Por origen				
Crudo importado	-	-	-	0,0%
Cuenca Austral	37	54	-31,8%	0,5%
Cuenca Cuyana	184	200	-8,1%	2,4%
Cuenca Golfo San Jorge	2.517	2.644	-4,8%	33,1%
Cuenca Neuquina	4.818	4.681	2,9%	63,4%
Cuenca Noroeste	45	67	-33,0%	0,6%
Total	7.601	7.646	-0,6%	100,0%
Por tipo				
Liviano	4.900	4.802	2,0%	64,5%
Medio	2.701	2.844	-5,0%	35,5%
Total	7.601	7.646	-0,6%	100,0%

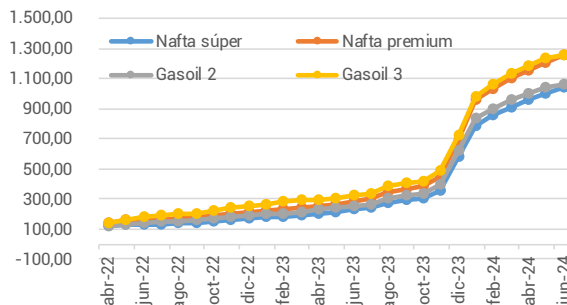
Fuente: Secretaría de Energía

Tabla 4. Principales subproductos obtenidos
Segundo trimestre 2024 vs. 2023

		Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %
Gas oil 2 y 3	Mm ³	3.310	3.423	-3,3%
Nafta grado 2	Mm ³	1.773	1.802	-1,6%
Nafta grado 3	Mm ³	545	569	-4,2%
Kerosene y Aerokerosene	Mm ³	437	444	-1,5%
Fuel Oil + IFO	Mt	596	531	12,2%

Fuente: Secretaría de Energía

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



Fuente: Secretaría de Energía – BCRA (A3500)

+352% / +322%

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.

+24% / +16%

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.

+7.8%

Las ventas de gas licuado a fraccionadores aumentaron 7.8% en el Segundo trimestre de 2024 respecto del mismo período de 2023.

-0.6%

El volumen de petróleo procesado disminuyó 0.6% en el Segundo trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre del año anterior.

-3.3%

La producción de gas oil disminuyó 3.3% en el Segundo trimestre de 2024 respecto del mismo período de 2023.

-3.8%

Las ventas de gas oil disminuyeron 3.8% en términos interanuales en el Segundo trimestre de 2024.

-8.8%

Las ventas de naftas (grados 2 y 3) disminuyeron 8.8% el Segundo trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre de 2023.

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

		Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %
Gas oil 2 y 3	Mm ³	3.565	3.707	-3,8%
Nafta grado 2	Mm ³	1.757	1.834	-4,2%
Nafta grado 3	Mm ³	516	658	-21,6%
Kerosene y Aerokerosene	Mm ³	402	415	-3,1%
Fuel Oil + IFO	Mt	406	386	5,2%

Fuente: Secretaría de Energía

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

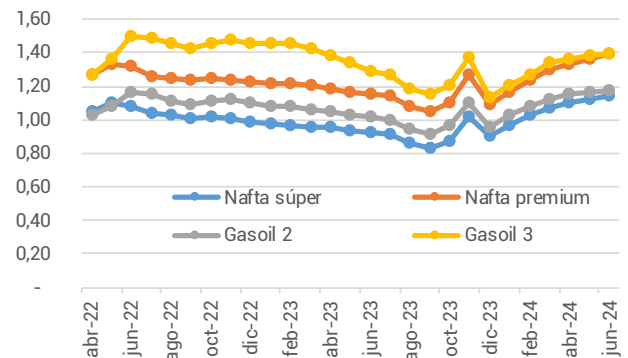
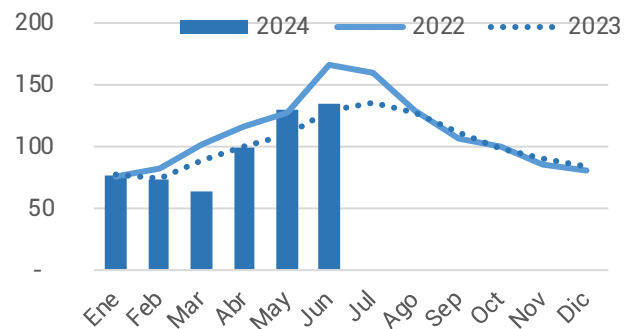


Figura 7. Ventas de gas licuado de petróleo (miles Tn)
2024 vs. 2022 A Fraccionadores y envases a granel



Fuente: Secretaría de Energía

Gas natural por redes

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

MMm3/d	Segundo	Segundo	Var %	(%)
	Trimestre	Trimestre		T2
	2024	2023		2024
Sur	23,8	25,6	-7,0%	17,0%
Neuba I/II	48,8	47,9	1,9%	34,7%
Norte	7,8	9,4	-16,7%	5,6%
Centro Oeste	45,4	33,0	37,5%	32,3%
Fuera Sistema	14,6	14,9	-2,0%	10,4%
Total	140,5	130,8	7,4%	100,0%

Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

-44.4%

Las importaciones de gas natural disminuyeron 44.4% en el Segundo trimestre de 2024 en relación al mismo trimestre del año anterior.

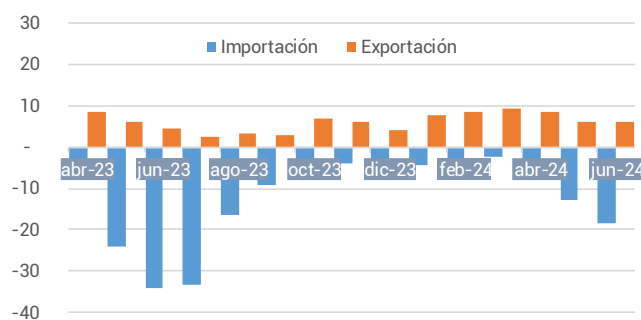
+0.6%

La demanda de gas natural aumentó 0.6% en el Segundo trimestre de 2024 vs el mismo trimestre de 2023.

-4.9%

El gas natural entregado a la industria disminuyó 4.9% en el Segundo trimestre de 2024 en relación a igual período del año anterior.

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



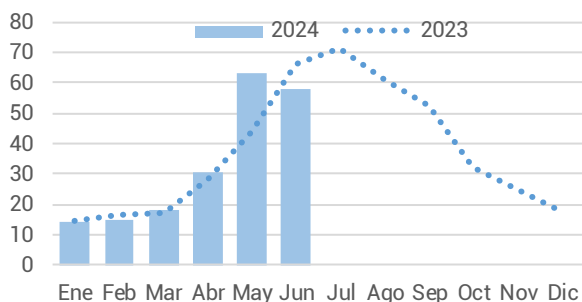
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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

MMm3/d	Segundo	Segundo	Var %	(%)
	Trimestre	Trimestre		T2
	2024	2023		2024
Prioritaria	50,8	46,2	9,9%	42,2%
GNC	5,7	6,2	-9,1%	4,7%
Industria	32,4	34,1	-4,9%	27,0%
Centrales	31,4	33,0	-5,0%	26,1%
Total	120,2	119,6	0,6%	100,0%

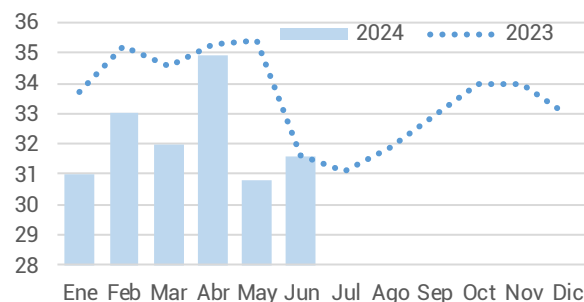
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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



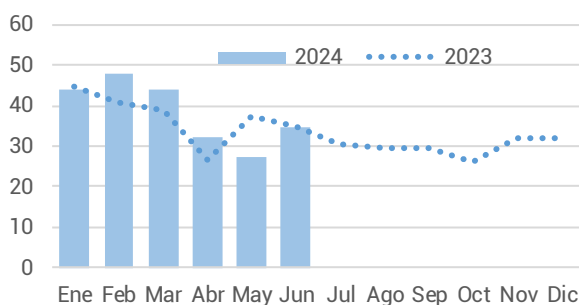
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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



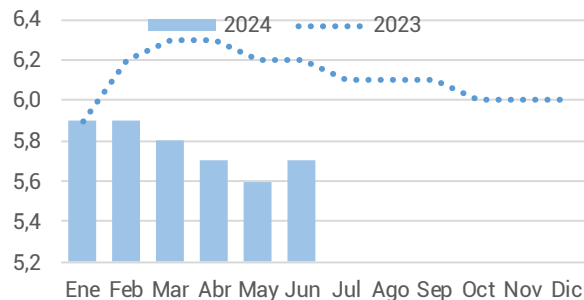
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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



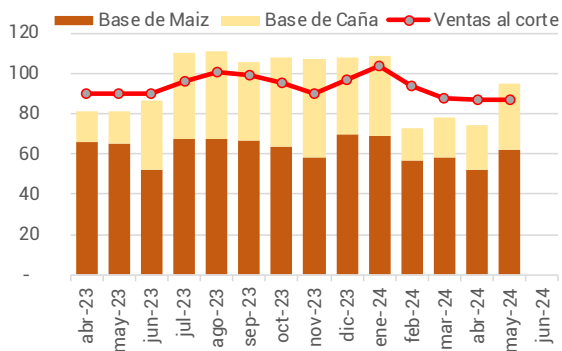
Fuente: ENARGAS (9300 kcal)

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

-32%

Durante el Segundo trimestre de 2024 se produjeron 169 Mm³ de bioetanol, 32% por debajo de la producción del mismo trimestre de 2023.

-35.5%

Las ventas al corte de bioetanol disminuyeron 35.5% en el Segundo trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre de 2023.

67.5%

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

613 AR\$/l

En Marzo de 2024 el precio promedio del bioetanol producido en base a caña de azúcar fue de 613.73 \$/l.

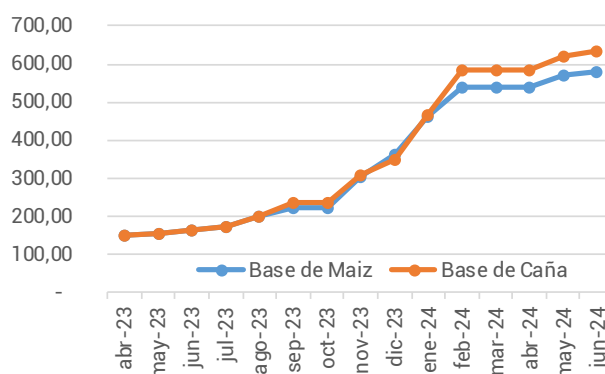
562 AR\$/l

En Marzo de 2024 el precio promedio del bioetanol producido en base a maíz fue de 562.96 \$/l.

+260%/+292%

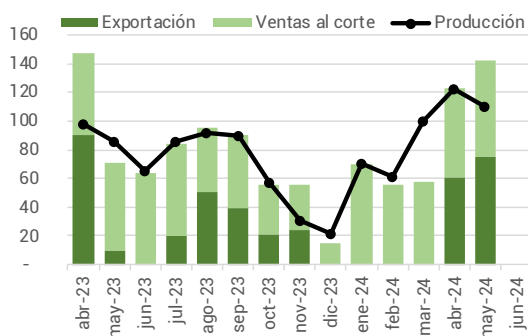
fueron las variaciones interanual en Marzo de 2024 del precio del bioetanol en base a maíz y caña de azúcar respectivamente.

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

-28.9%

La producción de biodiésel disminuyó 28.9% en el Segundo trimestre de 2024 respecto del mismo trimestre de 2023.

+36%

Las exportaciones de biodiésel aumentaron 36% en el Segundo trimestre de 2024 respecto del año anterior.

-28.9%

Las ventas de biodiésel al mercado interno disminuyeron 28.9% en el Segundo trimestre de 2024 en relación al mismo del año anterior.

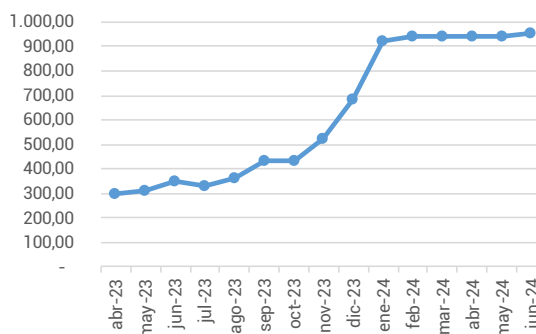
943 AR\$/kg

En Marzo de 2024 el precio promedio del biodiésel para las empresas fue de 943.39 \$/kg.

+197%

En el Segundo trimestre de 2024 la variación del precio del biodiésel fue 197.9% 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
Junio 2024 vs. Marzo 2024 (MW)

Tecnología	Junio 2024	Marzo 2023	Adición	(%) T2
Ciclos Combinados	14.806	14.722	84	34,0%
Turbina a Gas	4.966	4.916	50	11,4%
Turbovapor	3.784	4.251	- 467	8,7%
Motor Diesel	1.559	1.559	-	3,6%
Nuclear	1.755	1.755	-	4,0%
Hidráulica > 50MW	10.834	10.834	-	24,8%
Hidráulica <= 50MW	524	524	-	1,2%
Eólica	3.755	3.705	50	8,6%
Solar	1.467	1.454	13	3,4%
Biogas/Biomasa	152	152	-	0,3%
Total	43.602	43.872	- 270	100,0%

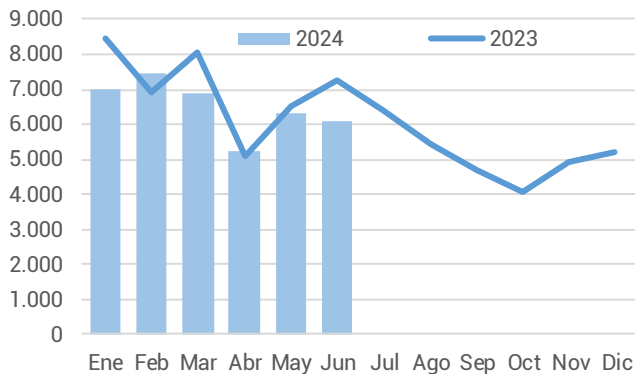
Pequeños aprovechamientos hidráulicos : menos de 50 MW de Potencia

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

	Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %	(%) T2 2024
Nuclear	3.372	2.030	66,1%	10,0%
Renovable	12.816	11.139	15,1%	37,9%
Térmica	17.620	18.877	-6,7%	52,1%
Total	33.808	32.046	5,5%	100,0%
Renovable/Total	37,9%	34,8%	9,1%	

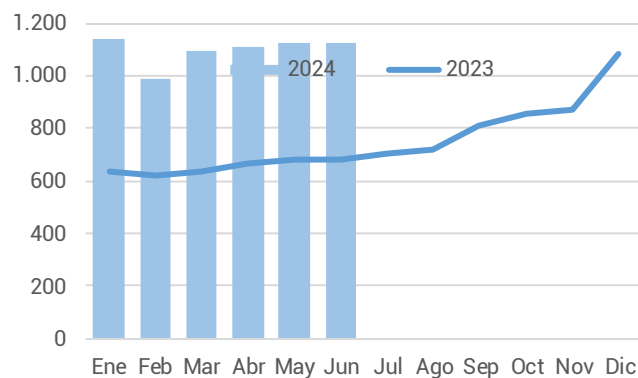
Fuente: Secretaría de Energía

Figura 17. Generación neta térmica (GWh)



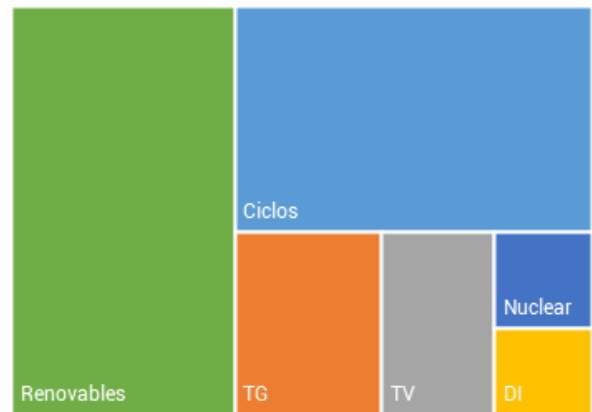
Fuente: CAMMESA

Figura 19. Generación neta nuclear (GWh)



Fuente: CAMMESA

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



Fuente: CAMMESA

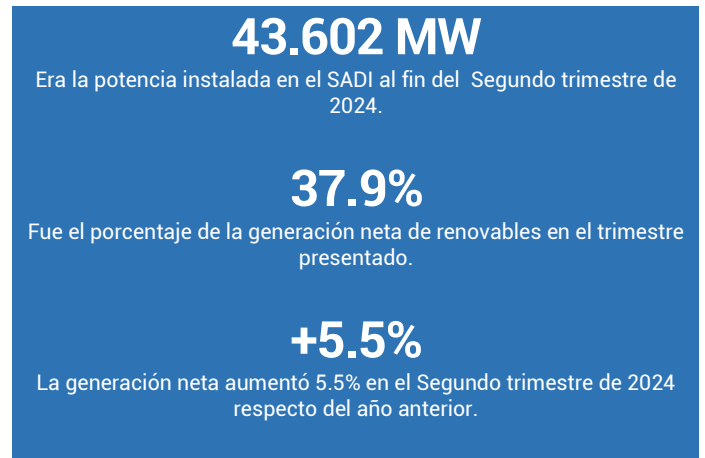
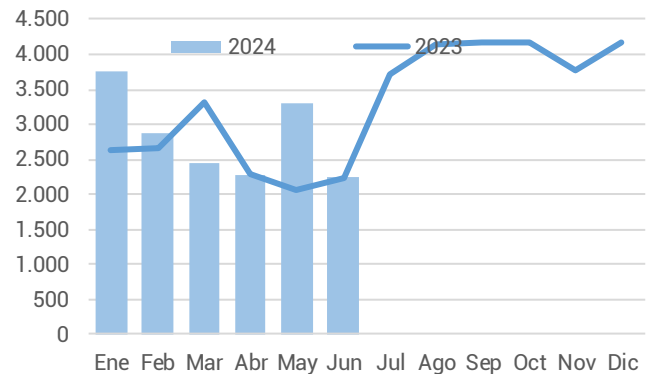
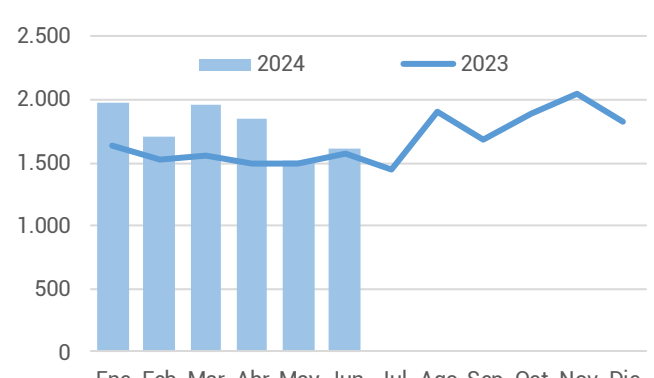


Figura 18. Gener. neta renovable hidráulica > 50 MW (GWh)



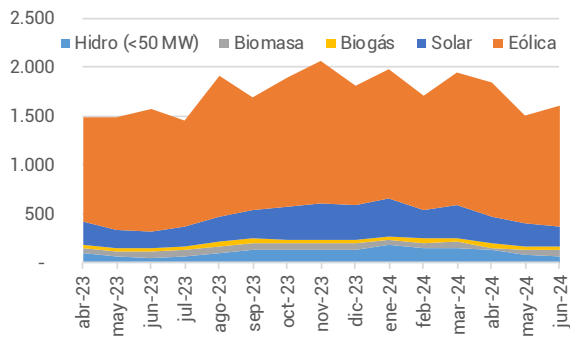
Fuente: CAMMESA

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



Fuente: CAMMESA

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



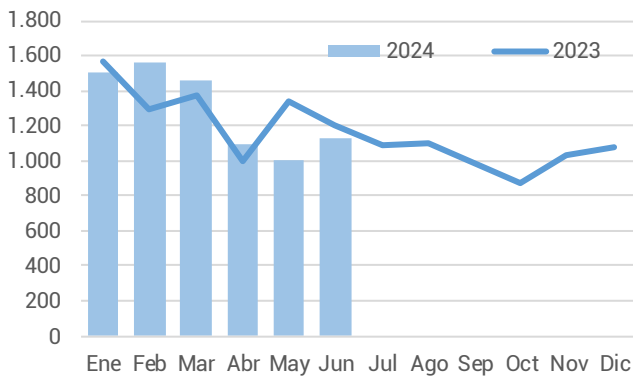
Fuente: CAMMESA

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

		Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %
Gas Natural	MMm3	3.224	3.530	-8,7%
Gasoil	Mm3	364	260	39,8%
Fueloil	MTn	118	249	-52,6%
Carbón Mineral	MTn	111	260	-57,4%

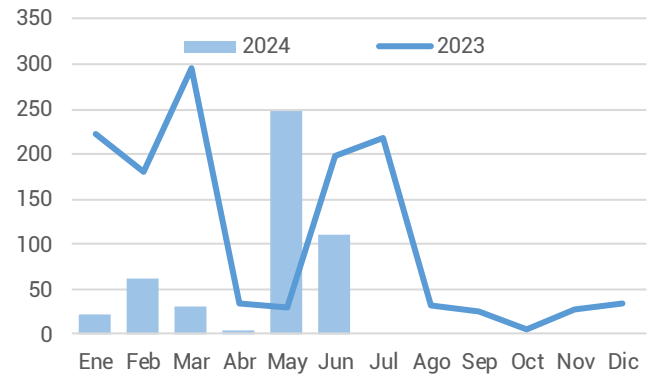
Fuente: CAMMESA

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



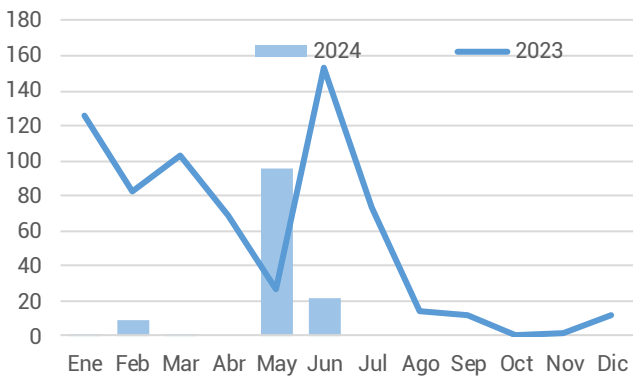
Fuente: CAMMESA

Figura 23. Consumo de gasoil para generación (Mm3)



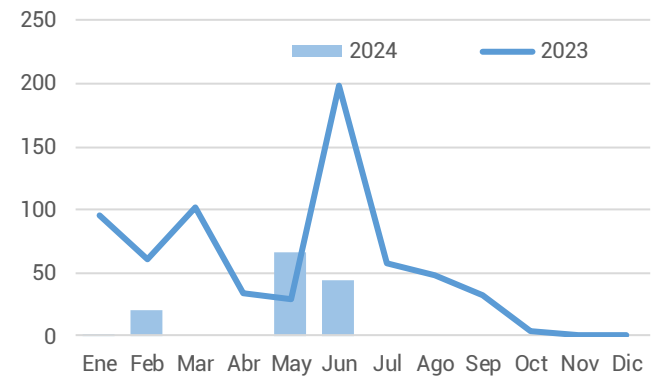
Fuente: CAMMESA

Figura 24. Consumo de fueloil para generación (MTn)



Fuente: CAMMESA

Figura 25. Consumo de carbón para generación (MTn)



Fuente: CAMMESA

-8.7%

El consumo de gas natural para generación eléctrica disminuyó 8.7% en el Segundo trimestre de 2024 respecto del mismo período de 2023.

+1.5%

La demanda eléctrica aumentó 1.5% en el Segundo trimestre de 2024 en relación al 2023.

-5.1%

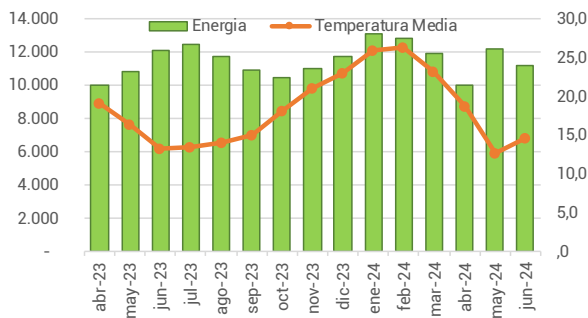
La demanda eléctrica industrial/ comercial >300 kW disminuyó 5.1% durante el Segundo trimestre en relación al mismo trimestre de 2023.

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

	Segundo Trimestre 2024	Segundo Trimestre 2023	Var %	(%) T2 2024
Comercial	9.020	9.211	-2,1%	27,0%
Industrial/GU	8.784	9.256	-5,1%	26,3%
Residencial	15.631	14.464	8,1%	46,8%
Total	33.435	32.931	1,5%	100,0%

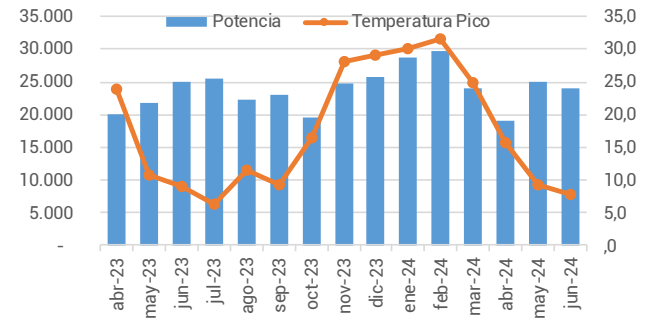
Fuente: CAMMESA

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



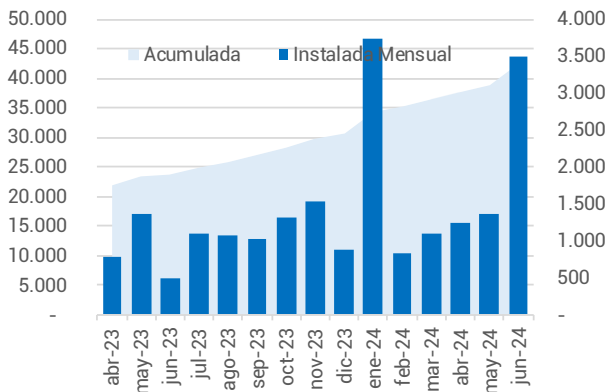
Fuente: CAMMESA

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

39.630 kW

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

2.028 kW

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

+71.9 %

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

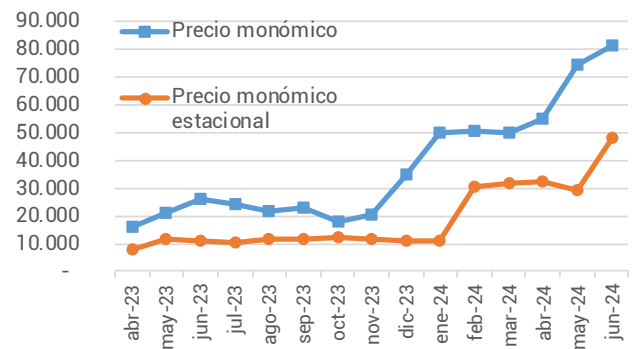
70.144 AR\$/MWh

En el Primer Trimestre de 2024 el precio monómico promedio fue de 70.144 AR\$/MWh, un 233.2% por encima del promedio del año anterior.

36.558 AR\$/MWh

fue el precio monómico ponderado estacional promedio en el Segundo Trimestre de 2024, representando un aumento del 265.3% respecto al mismo periodo del año anterior.

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



Fuente: CAMMESA