

MONITOR DE DESCARBONIZACIÓN ARGENTINA

Informe de Seguimiento Mensual | Combustibles

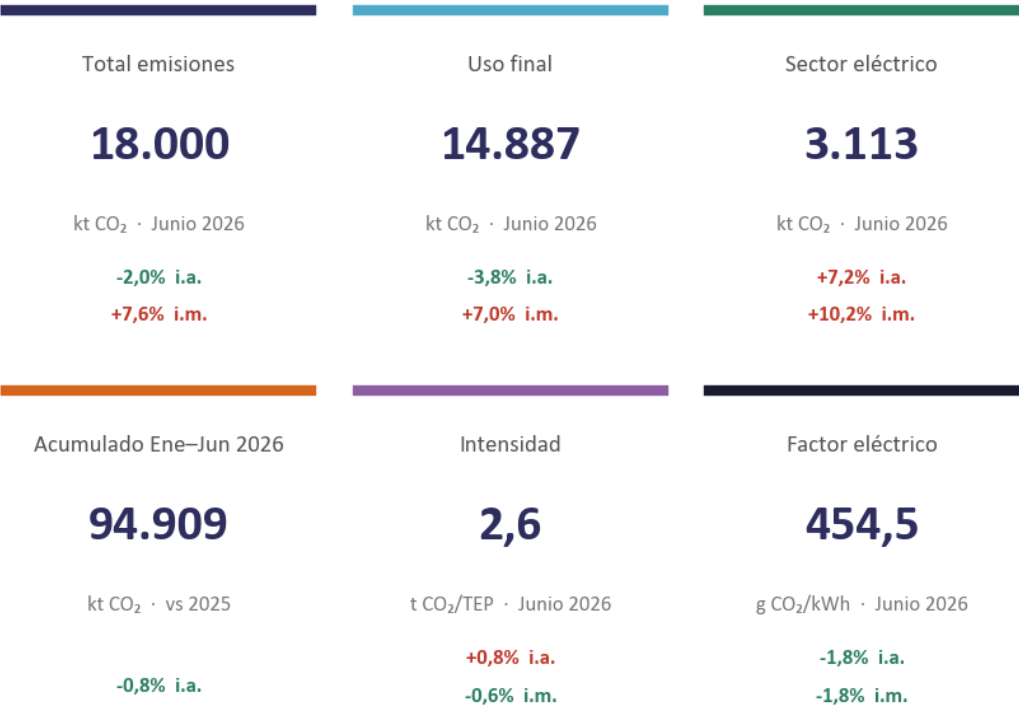
AGOSTO 2026

 FUNDACION
TORCUATO DI TELLA



LECTURA DEL MES

- El panel reúne los seis indicadores de junio 2026. Las emisiones totales por quema alcanzan 18.000 ktCO₂, con uso final de combustibles en 14.887 ktCO₂ y sector eléctrico en 3.113 ktCO₂.
- El acumulado de enero a junio llega a 94.909 ktCO₂ con una baja de 0,8% frente al mismo período del año anterior.
- La intensidad se ubica en 2,6 tCO₂/TEP y el factor de emisión del sistema eléctrico marca 454,5 gCO₂/kWh, que retrocedió 1,8% interanual.

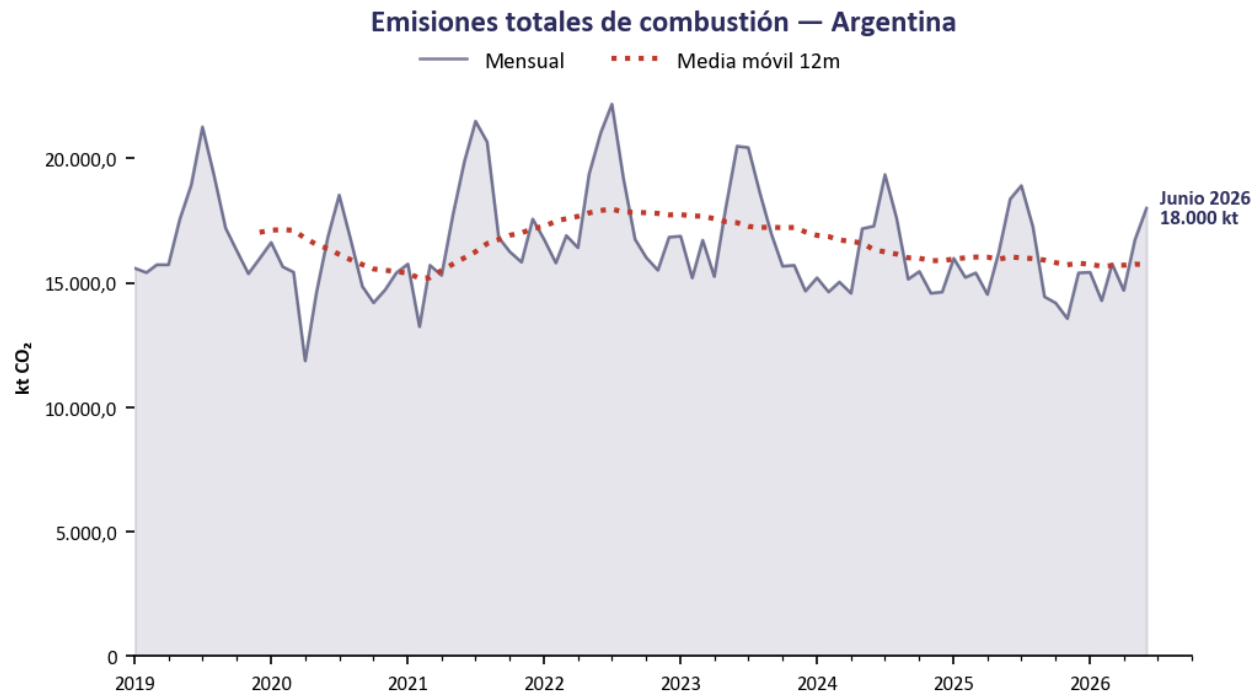


PRINCIPALES INDICADORES

EVOLUCION COMPUESTA

La serie mensual de emisiones totales por combustión desde 2019 muestra la estacionalidad típica, con picos invernales cercanos a 22.000 kt y valles estivales en torno a 12.000 kt.

La media móvil de 12 meses describe una trayectoria descendente desde el máximo de 2022. El dato de junio 2026 cierra en 18.000 kt, por encima de la media móvil por el pico estacional de invierno.

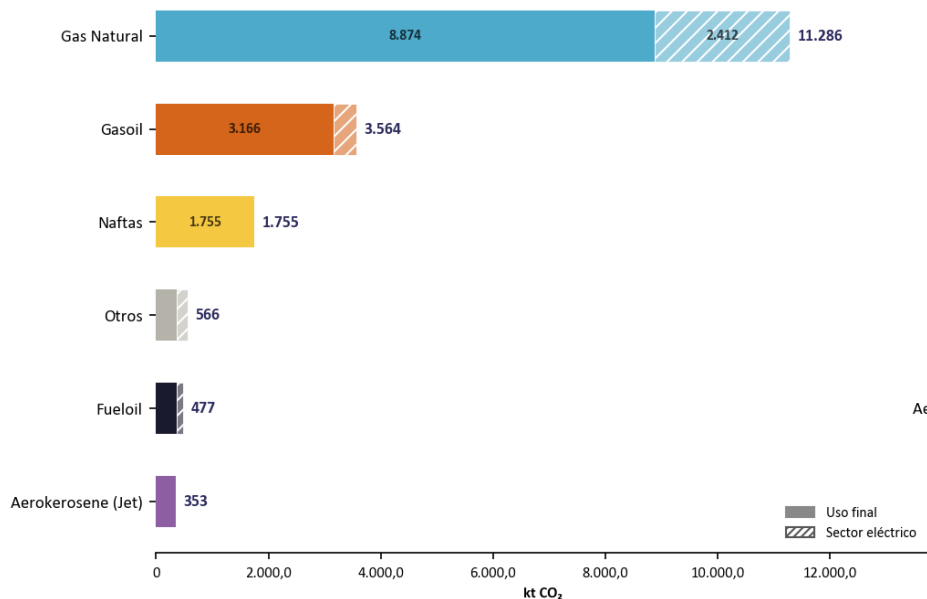


PRINCIPALES INDICADORES

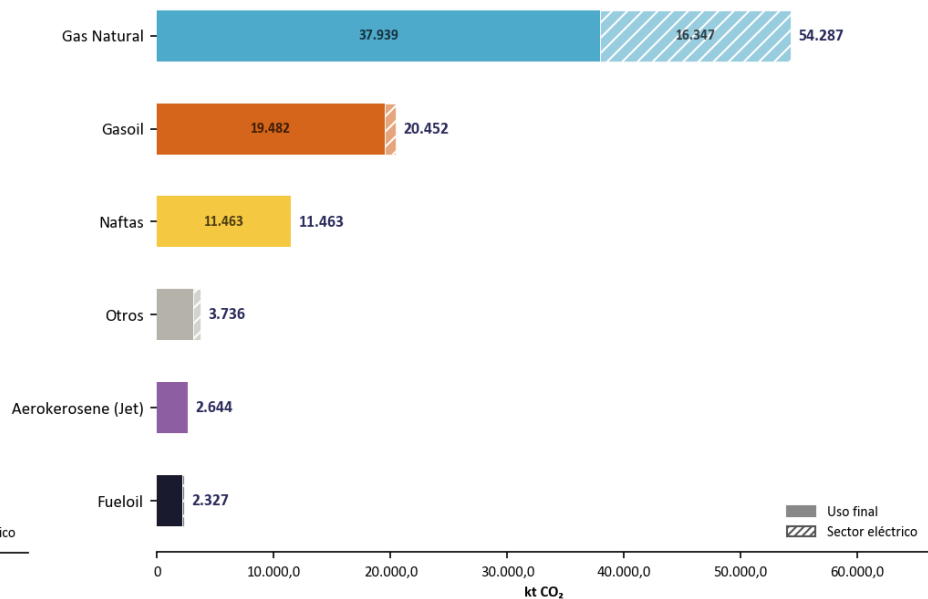
APORTE POR SECTOR

El gráfico ordena las emisiones de junio 2026 por combustible, con el uso final separado del sector eléctrico. Gas Natural encabeza con 11.286 ktCO₂ y sostiene el liderazgo en el acumulado de enero a junio, con 54.287 ktCO₂ sobre un total de 94.909.

Emisiones por sector — Junio 2026



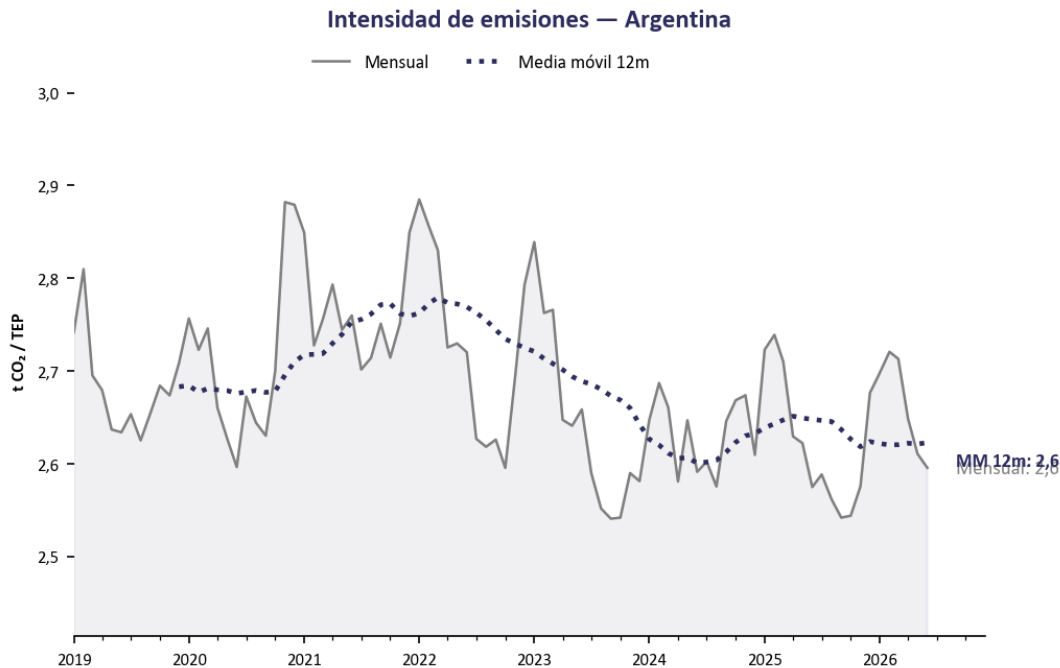
Emisiones por sector — acumulado Enero-Junio 2026



INTENSIDAD DE LAS EMISIONES

La intensidad de emisiones, medida mensualmente, cierra junio 2026 en 2,6 tCO₂/TEP, con la media móvil de 12 meses también en 2,6.

La curva marcó un máximo cercano a 2,9 durante 2021 y 2022 y luego cedió de forma sostenida hacia los valores más bajos de la serie posterior a 2019.

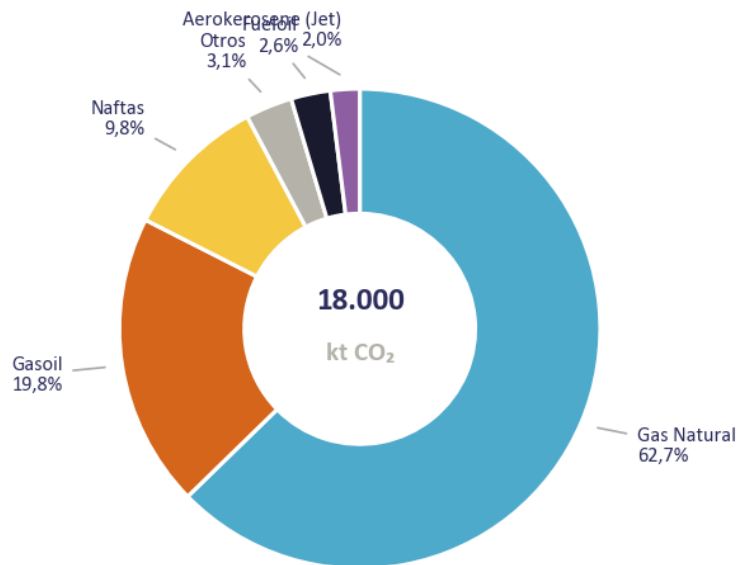


PRINCIPALES INDICADORES

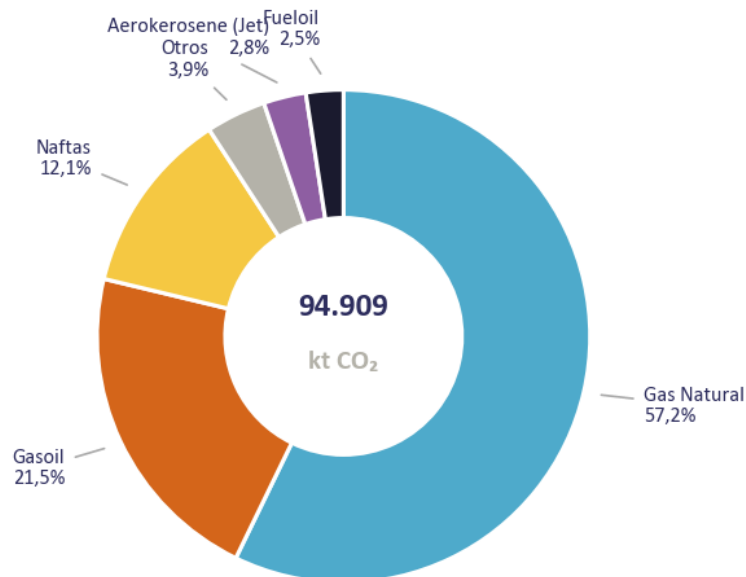
COMPOSICION

Los anillos descomponen las emisiones por combustible. En junio 2026 Gas Natural reúne 62,7% del total, seguido por Gasoil con 19,8% y Naftas con 9,8%, y en el acumulado de enero a junio cede a 57,2% mientras Gasoil y Naftas ganan peso.

Composición de emisiones — Junio 2026



Composición de emisiones — acumulado Enero-Junio 2026



PRINCIPALES INDICADORES

VARIACIONES JUN-2026

Las emisiones de junio alcanzaron 18.000 kt. Subieron 7,6% en el mes y bajaron 2,0% interanual.

Por combustible, Gas Natural lidera el rebote mensual con una suba de 21,9% por la demanda de invierno, mientras Otros combustibles retrocedieron 35,0% y Gasoil 9,4%.

En la comparación interanual, Otros muestra la mayor caída con 31,6%, seguido por Gasoil y Naftas en torno a 7%, mientras Gas Natural avanzó 3,1%. El promedio de los últimos doce meses del total bajó 2,0%.

	Últ. mes Jun-2026	Mes ant. May-2026	Var. mes %	Igual mes año ant.	Var. i.a. %	Prom. 12m act.	Prom. 12m ant.	Var. prom. %
Gas Natural	11.286	9.257	+21,9%	10.944	+3,1%	8.857	9.008	-1,7%
Gasoil	3.564	3.932	-9,4%	3.845	-7,3%	3.447	3.605	-4,4%
Naftas	1.755	1.827	-3,9%	1.892	-7,2%	1.987	1.985	+0,1%
Aerokerosene	353	383	-8,0%	363	-2,8%	435	421	+3,3%
Fueloil	477	462	+3,2%	498	-4,4%	371	364	+1,9%
Otros	566	871	-35,0%	828	-31,6%	625	659	-5,1%
TOTAL	18.000	16.731	+7,6%	18.370	-2,0%	15.722	16.042	-2,0%

COMBUSTIBLES

Uso final interno de combustibles.

Incluye combustibles importado.

Excluye ventas a centrales eléctricas

AGOSTO 2026

 FUNDACION
TORCUATO DI TELLA



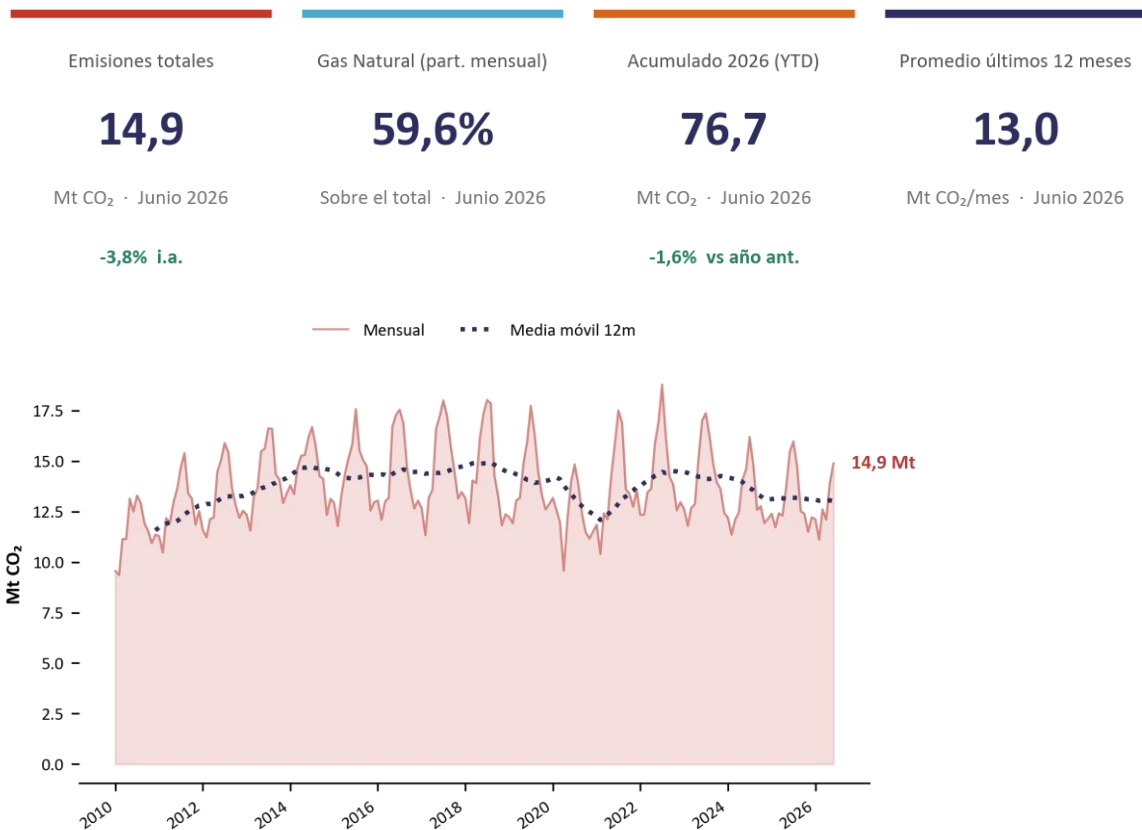
PRINCIPALES INDICADORES

LECTURA DEL MES

En junio, las emisiones por consumo final de combustibles totalizan 14,9 MtCO₂ y bajaron 3,8% interanual.

Gas Natural representa 59,6% del uso final del mes. El acumulado del año llega a 76,7 MtCO₂ y cedió 1,6% frente a igual período previo, mientras el promedio mensual de los últimos doce meses se ubica en 13,0 MtCO₂.

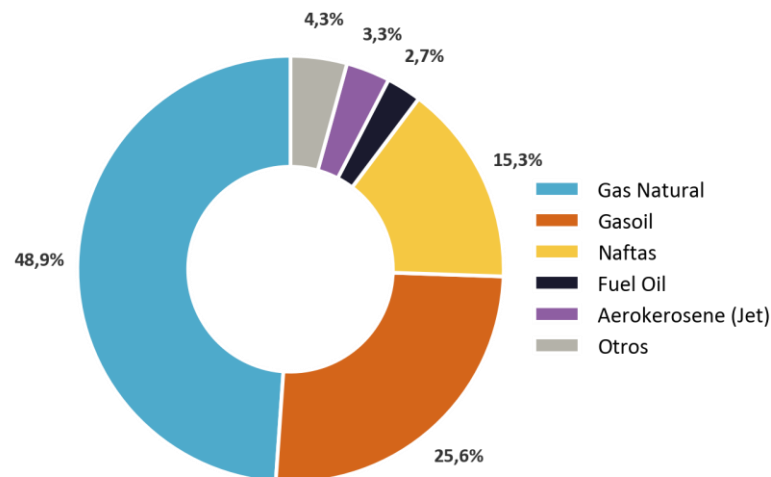
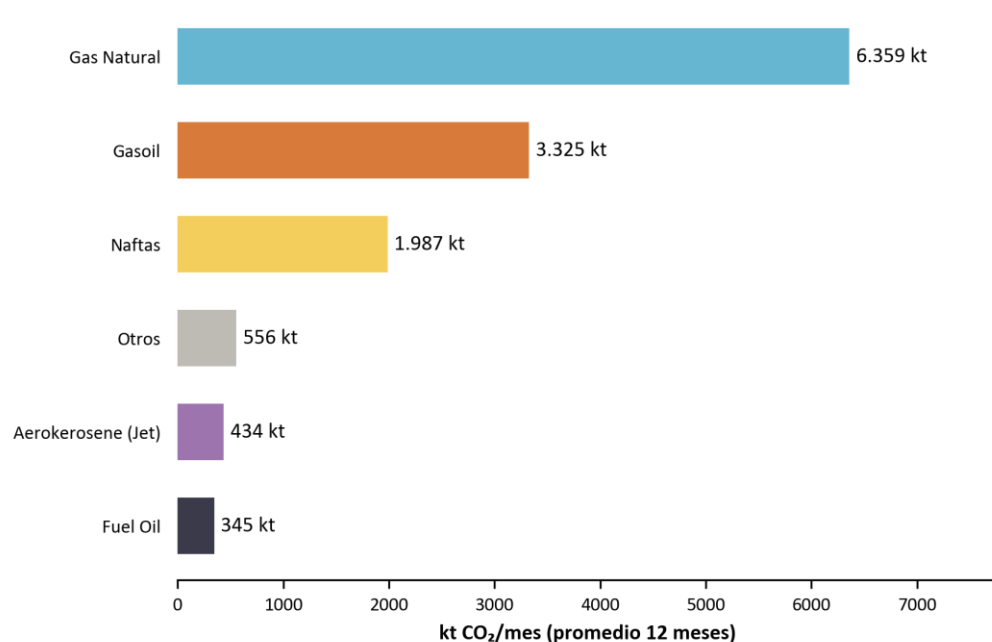
La serie mensual desde 2010 mantiene una estacionalidad marcada, con picos de invierno y valles de verano en torno a la media móvil actual.



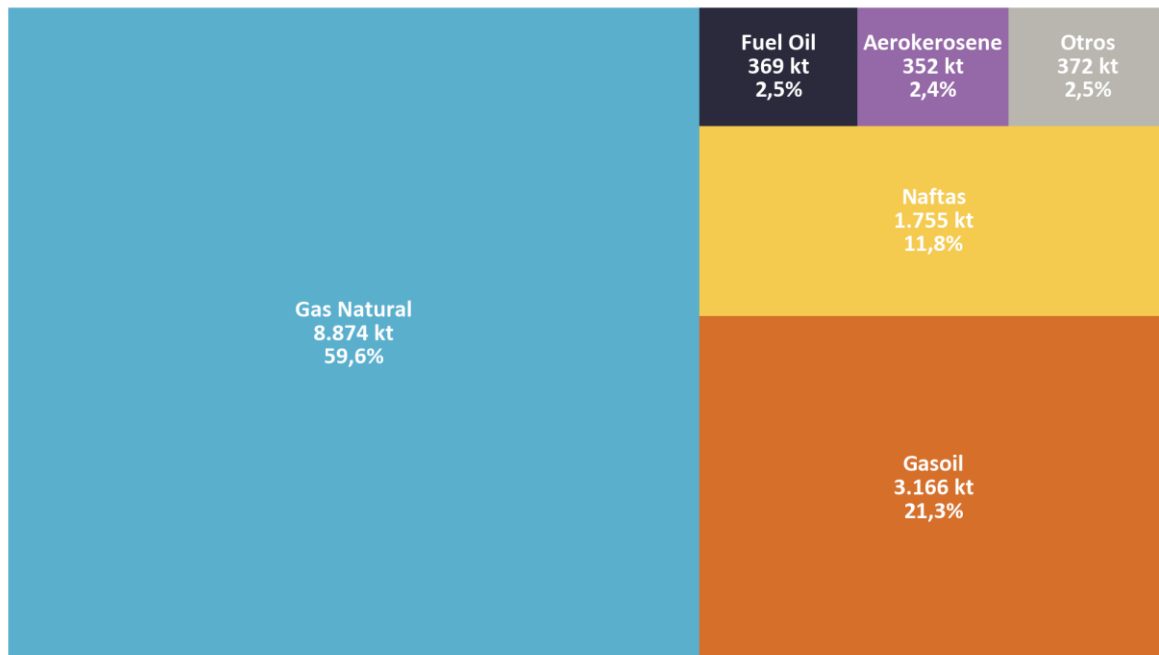
EMISIONES POR PRINCIPALES COMBUSTIBLES

COMPOSICION

El promedio mensual de los últimos doce meses ordena el uso final por combustible. Gas Natural concentra 48,9%, seguido por Gasoil con 25,6% y Naftas con 15,3%. El resto se reparte entre Otros con 4,3%, Aerokerosene con 3,3% y Fuel Oil con 2,7%. Los tres principales explican casi nueve de cada diez toneladas del uso final.



Composición de emisiones por grupo de combustible
Junio 2026



PARTICIPACION

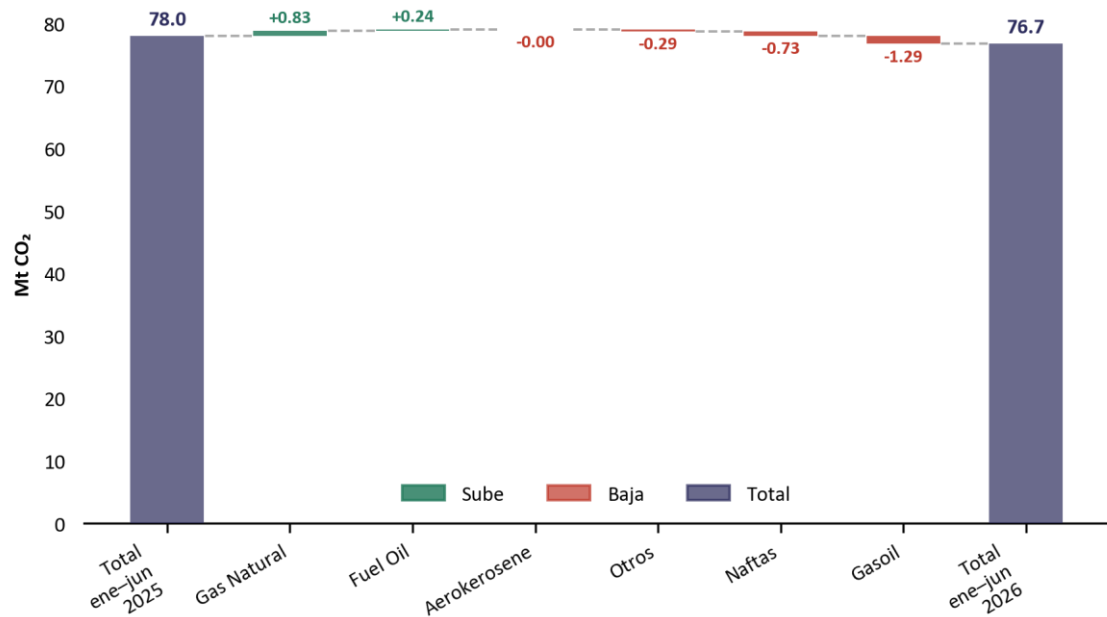
El treemap descompone las emisiones por grupo de combustible en junio 2026 sobre un uso final de 14,9 MtCO₂.

Gas Natural y Gasoil ocupan los dos bloques mayores, con 8.874 kt equivalentes a 59,6% y 3.166 kt equivalentes a 21,3%. Naftas suma 1.755 kt, un 11,8% del uso final.

El bloque restante se reparte entre Fuel Oil con 2,5%, Aerokerosene con 2,4% y otros combustibles menores.

TABLA ESTADISTICA

Variación acumulada YTD por grupo (Mt CO₂)
Periodo ene-jun: 2025 → 2026



DESCOMPOSICION YoY

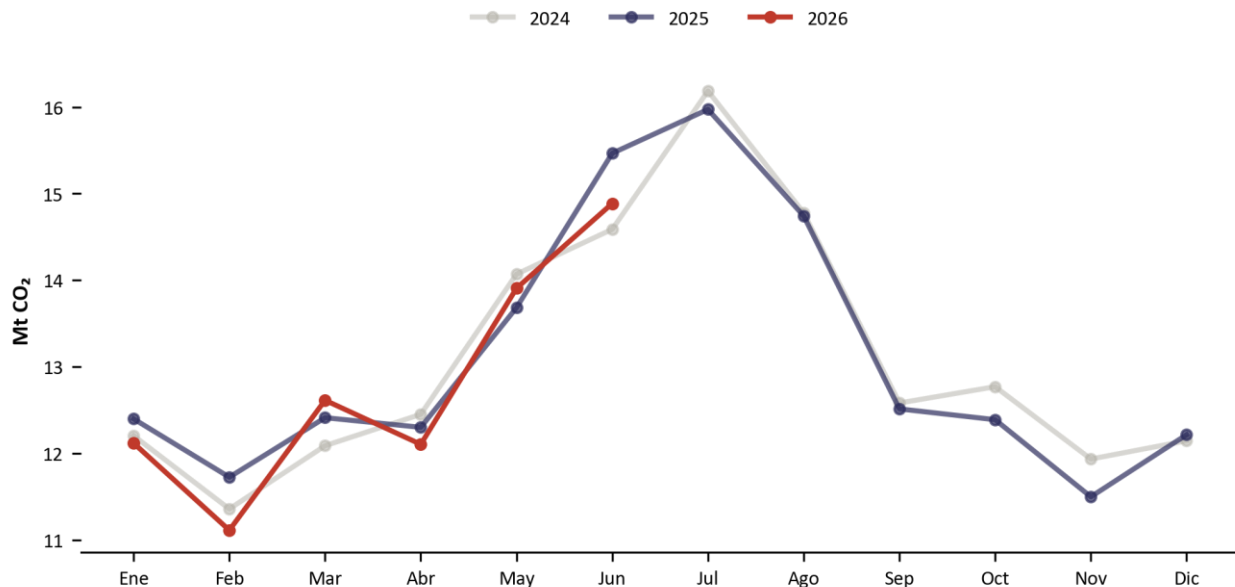
El waterfall descompone la variación del uso final acumulado entre los primeros semestres de 2025 y 2026, que pasó de 78,0 a 76,7 MtCO₂, una baja neta de 1,3 Mt.

Gasoil aporta la mayor reducción con 1,29 Mt y Naftas resta 0,73, mientras Gas Natural sumó 0,83 Mt y Fuel Oil 0,24 en sentido contrario.

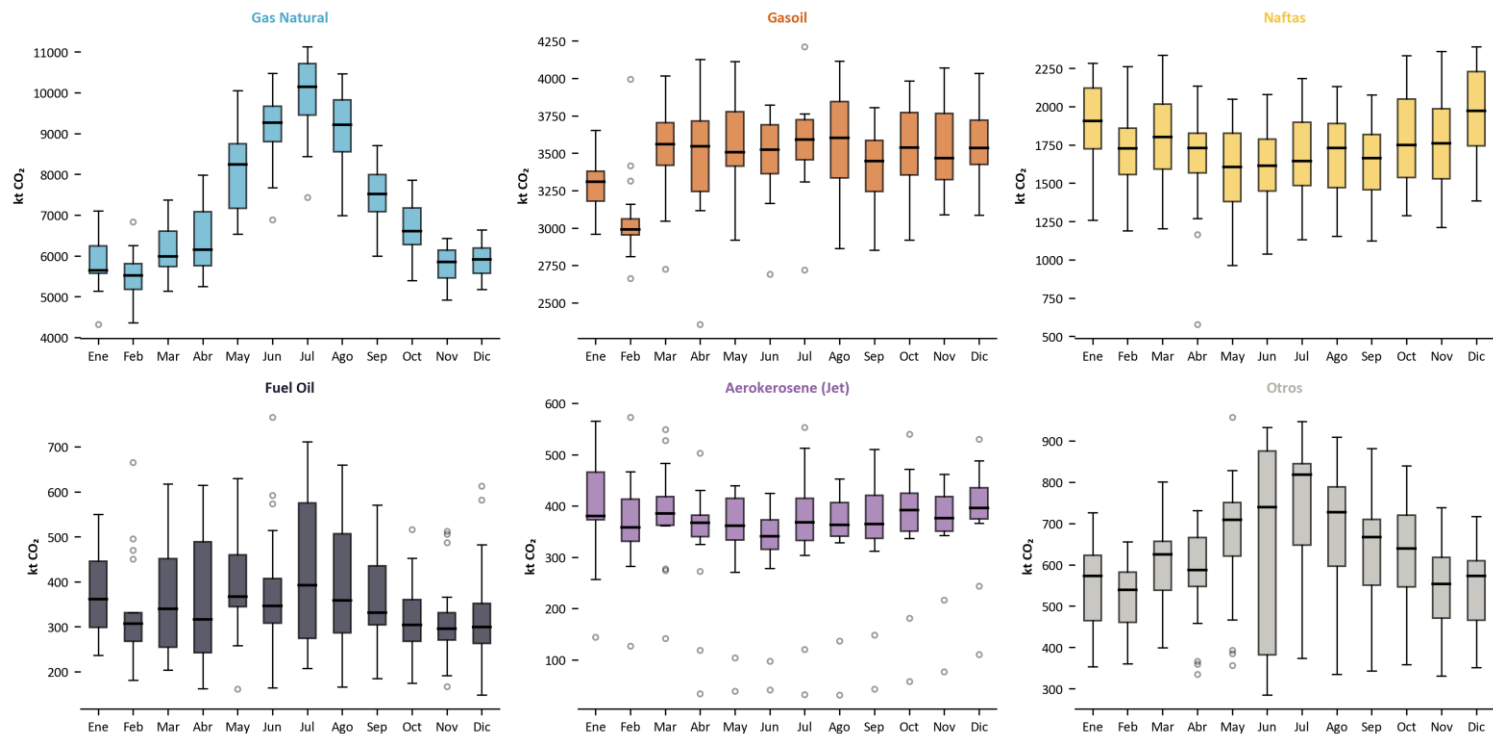
COMPARATIVA ANUAL

El gráfico superpone las curvas mensuales de emisiones totales de 2024, 2025 y 2026, con la trepada estacional hacia el invierno.

En el primer semestre, 2026 corre en general en línea con 2025 o levemente por debajo, y junio marca 18.000 kt frente a 18.370 kt de junio 2025. El acumulado de 2026 se ubica 0,8% por debajo del mismo tramo de 2025.



ESTACIONALIDAD DE LAS EMISIONES | PRINCIPALES COMBUSTIBLES



Los diagramas de caja resumen la distribución mensual de cada combustible. Gas Natural muestra la estacionalidad más marcada con máximos de invierno, y Naftas y Aerokerosene concentran sus valores altos en el verano.

VARIACIONES JUN-2026

El uso final de combustibles cierra junio 2026 en 14,89 MtCO₂, que subió 7,0% en el mes y bajó 3,8% interanual.

Gas Natural lidera el rebote mensual con una suba de 23,7% por el invierno, mientras GLP se desploma y retrocede 64,7% en el mes y 67,8% interanual. Gasoil bajó 9,7% y Naftas 3,9% en el mes.

En el dato interanual, Gasoil y Naftas bajan en torno a 7% y Coque avanza 24,8%. El promedio del total de los últimos doce meses bajó 1,5% frente al período anterior.

	Últ. mes (jun-2026)	Mes ant. (may-2026)	Var. mes %	Igual mes año ant.	Var. i.a. %	Prom. 12m act.	Prom. 12m ant.	Var. prom. %
Gas Natural	8,87	7,17	+23,7%	8,78	+1,0%	6,36	6,43	-1,0%
Gasoil	3,17	3,50	-9,7%	3,41	-7,1%	3,33	3,44	-3,5%
Naftas	1,76	1,83	-3,9%	1,89	-7,2%	1,99	1,98	+0,1%
Fuel Oil	0,37	0,38	-2,9%	0,38	-2,0%	0,35	0,32	+7,4%
Aerokerosene (Jet)	0,35	0,38	-8,0%	0,36	-2,6%	0,43	0,42	+3,4%
GLP	0,15	0,41	-64,7%	0,45	-67,8%	0,32	0,36	-11,5%
Coque	0,18	0,19	-2,1%	0,15	+24,8%	0,20	0,20	+1,0%
Otros	0,04	0,04	+2,2%	0,05	-9,5%	0,04	0,05	-14,9%
TOTAL	14,89	13,91	+7,0%	15,47	-3,8%	13,01	13,20	-1,5%

Excluye consumo de gas y gasoil en centrales eléctricas (usinas)

ELECTRICO

Emissiones de la generación eléctrica

AGOSTO 2026

 FUNDACION
TORCUATO DI TELLA



Emisiones del sector eléctrico — KPIs | Junio 2026

LECTURA DEL MES

El panel del sector eléctrico de junio 2026 muestra un factor de emisión de 455 gCO₂/kWh, 8,2 puntos por debajo de junio 2025.

Las emisiones totales llegan a 3.113 ktCO₂ y subieron 7,2% interanual, con 6.850 GWh generados. El mínimo histórico del factor es 408 gCO₂/kWh, de abril 2024.

La media móvil de 12 meses mantiene una pendiente descendente, por debajo del techo de 4.000 kt de 2021 y 2022.

455 gCO₂/kWh

Factor de emisión

- 8,2 pp vs jun. 2025

3.113 kt CO₂

Emisiones totales

+ 7,2% i.a.

6.850 GWh

Energía térmica generada

+ 9,2% i.a.

408 gCO₂/kWh

Mínimo histórico
factor de emisión

Abr. 2024

Emisiones totales del sector eléctrico | kt CO₂/mes

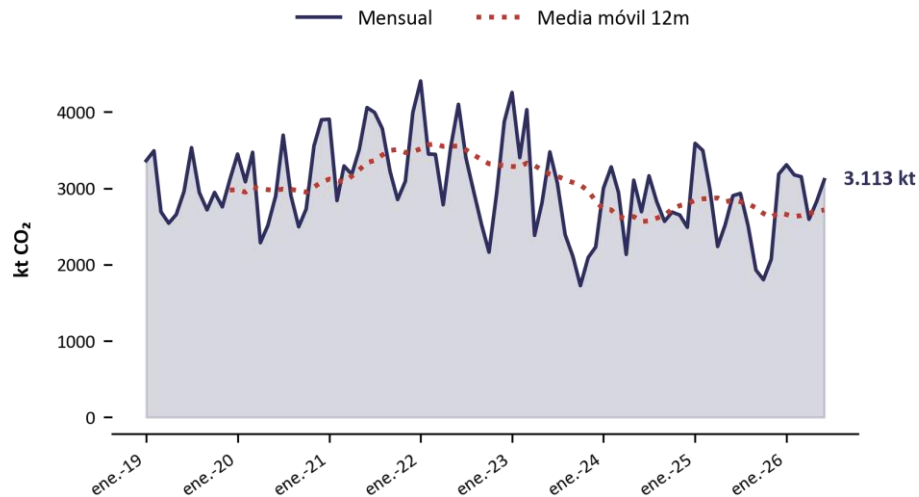
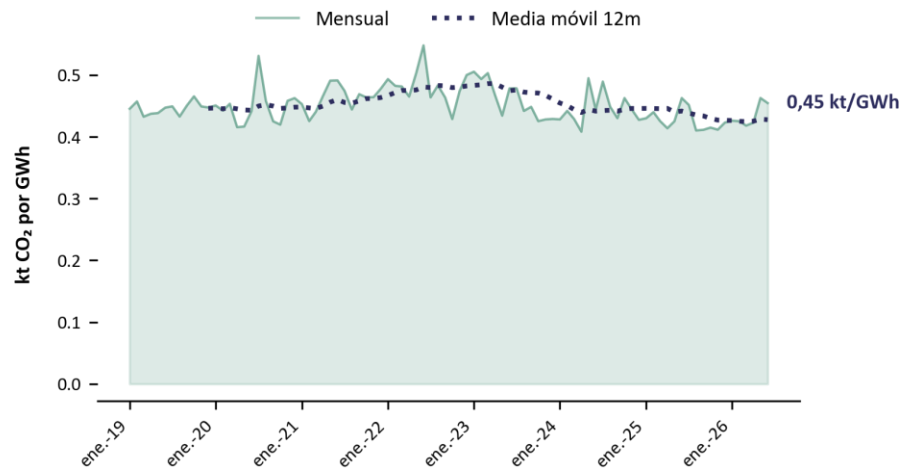


TABLA ESTADISTICA

EFICIENCIA Y FACTOR DE EMISION

El panel izquierdo muestra la eficiencia de carbono, en kt de CO₂ por GWh generado, con la media móvil en torno a 0,45 kt/GWh. El panel derecho presenta el factor de emisión del sistema en 455 gCO₂/kWh, en descenso desde los picos cercanos a 540 de 2023.

Eficiencia de carbono en la generación eléctrica
kt de CO₂ emitidas por GWh generado



Factor de emisión del sistema eléctrico | gCO₂/kWh

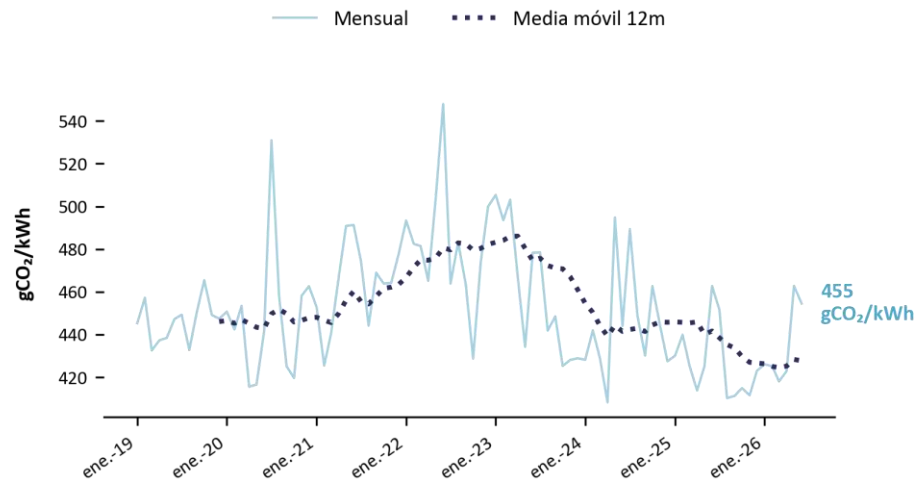
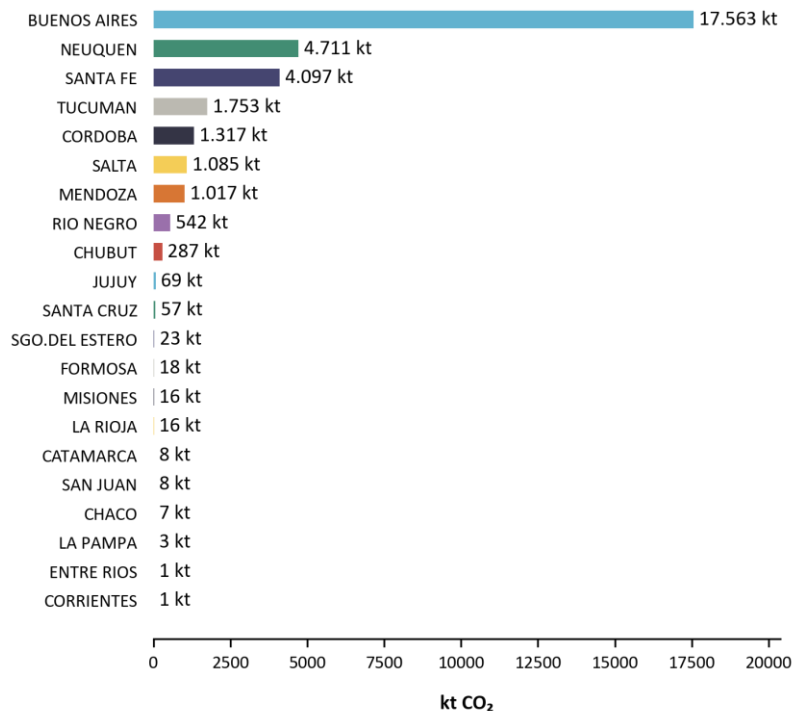


TABLA ESTADISTICA

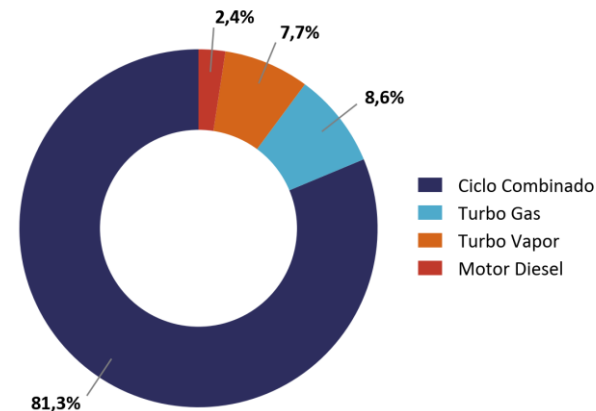
COMPOSICION DE EMISIONES

Emisiones acumuladas por Provincia — últimos 12 meses corridos | hasta Junio 2026



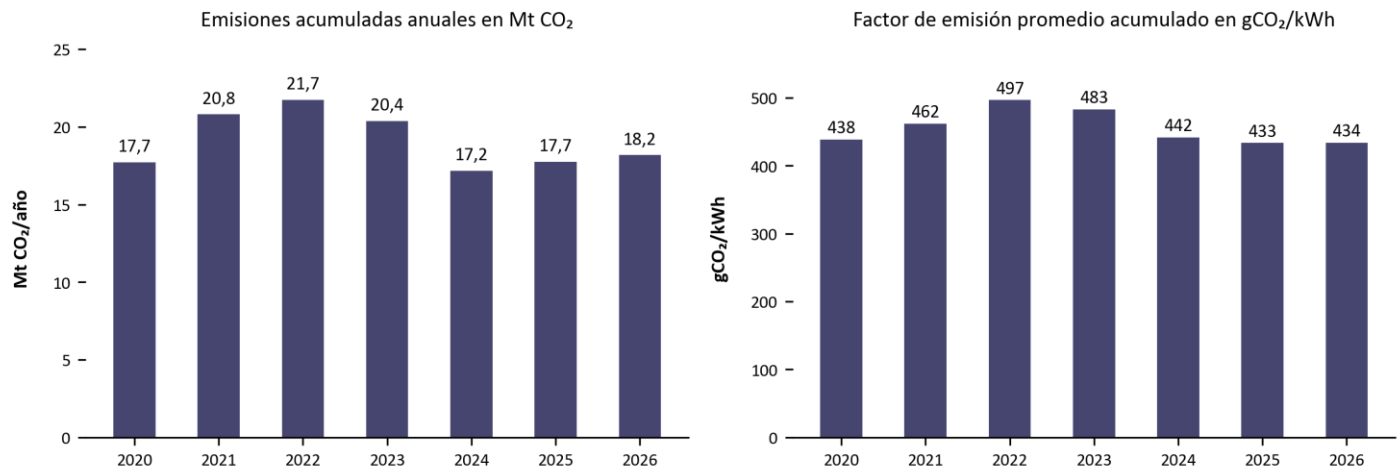
El gráfico izquierdo ordena las emisiones por provincia en los últimos doce meses hasta junio 2026, lideradas por Buenos Aires con 17.563 kt, seguida por Neuquén con 4.711 kt y Santa Fe con 4.097 kt. El gráfico derecho descompone el mix térmico por tecnología, donde Ciclo Combinado concentra 81,3%, seguido por Turbo Gas con 8,6% y Turbo Vapor con 7,7%.

Composición de emisiones por tecnología | Año 2026



ACUMULADO ANUAL | PRINCIPALES VALORES

Emisiones del sector eléctrico | comparativo acumulado anual-enero-junio



El panel izquierdo compara las emisiones acumuladas de enero a junio del sector eléctrico entre 2020 y 2026, que bajan desde 21,7 hasta 17,7 MtCO₂. El panel derecho muestra el factor de emisión promedio acumulado, que baja desde 497 hasta 434 gCO₂/kWh.

VARIACIONES JUN-2026

El factor de emisión bajó 1,8% en el mes y 1,8% interanual y se ubicó en 454,5 gCO₂/kWh.

Las emisiones totales subieron a 3.113 kt, con un avance interanual de 7,2%, mientras la energía generada creció 12,2% en el mes y 9,2% interanual hasta 6.850 GWh. Gas Natural concentra 2.412 kt y avanzó 11,6% interanual.

Gas Oil retrocedió 9,0% interanual y Fuel Oil 11,9%, reflejando el menor uso de respaldo líquido en el despacho térmico, mientras Carbón Mineral subió 7,2%.

Emisiones del sector eléctrico — estadísticas comparativas | hasta Junio 2026

	Últ. mes jun. 2026	Mes ant. may. 2026	Var. m/m	Igual mes año ant.	Var. i.a.	Prom. 12m act.	Prom. 12m ant.	Var. prom.
Factor emis. (gCO ₂ /kWh)	454,5	462,8	-1,8%	462,7	-1,8%	427,7	441,7	-3,2%
Emisiones totales (kt)	3.113	2.824	+10,2%	2.903	+7,2%	2.717	2.843	-4,5%
Gas Natural (kt)	2.412	2.085	+15,7%	2.161	+11,6%	2.498	2.582	-3,2%
Gas Oil (kt)	398	427	-6,9%	437	-9,0%	122	161	-24,1%
Fuel Oil (kt)	108	82	+31,1%	123	-11,9%	26	43	-39,5%
Carbón Mineral (kt)	196	230	-14,7%	183	+7,2%	71	58	+21,1%
Energía generada (GWh)	6.850	6.103	+12,2%	6.274	+9,2%	6.339	6.438	-1,5%

Nota: para emisiones y factor, verde = baja emisiones (descarboniza), rojo = sube emisiones

NOVEDADES DEL MES

Noticias

AGOSTO 2026

 FUNDACION
TORCUATO DI TELLA



- **El Gobierno actualizó los precios de los biocombustibles de julio y el sector reclamó previsibilidad.** La suba de bioetanol y biodiésel rondó el 2% respecto de junio, dentro del esquema de precios administrados. El sector aprovechó la actualización para reclamar reglas más previsibles para invertir. Los montos rigen hasta que sean reemplazados por una nueva resolución. [Acceder a la nota](#)
- **Argentina reúne condiciones técnicas para desarrollar e-fuels y combustibles sintéticos renovables.** La UE estableció mandatos crecientes de combustibles sostenibles de aviación y navieras globales avanzan en e-metanol; Japón y Corea impulsan contratos de importación de combustibles sintéticos y amoníaco renovable. El desarrollo de e-fuels implicaría expansión de generación renovable, nuevas líneas de transmisión, almacenamiento, captura de CO₂ y plantas de síntesis. [Acceder a la nota](#)
- **Brasil | El CNPE aprobó el E32: mezcla de etanol anhidro en nafta sube de 30% a 32%.** El 14 de julio el Consejo Nacional de Política Energética aprobó elevar de 30% a 32% el contenido obligatorio de etanol anhidro en la nafta, con vigencia desde el 1 de agosto de 2026 por un plazo inicial de 180 días, prorrogable. La adopción del E32 podría reducir la importación de nafta en unos 900 millones de litros por año. [Acceder a la nota](#)
- **E32: la mezcla efectiva de etanol en Brasil rondaría el 50% sumando el hidratado de los flex**
Si al 32% de etanol anhidro en la nafta se suma el etanol hidratado que cargan los vehículos flex, la mezcla efectiva ronda el 50%. Brasil cuenta con más de 200 ingenios de caña y más de 30 plantas de etanol de maíz en operación; la zafra 2026 se proyecta como una de las mayores de su historia. [Acceder a la nota](#)
- **Bright Spots | Europa lleva una década con la tasa de electrificación estancada en 23%.** La participación de la electricidad en el consumo final de energía de Europa se mantiene en 23%, mientras China, Corea y Japón ya superan el 30%. El borrador filtrado del Plan de Acción de Electrificación de la Comisión fija un KPI para bajar la relación precio electricidad/gas a 2,5 en hogares y 2 en industria hacia 2030, y explora un 'clean heat market mechanism'. [Acceder a la nota](#)
- **Bright Spots | 'The heat pump sceptics just endorsed air conditioning'.** El autor señala que un aire acondicionado es una bomba de calor (mismo ciclo de refrigeración, compresor y física). Cita que Europa se calentó ~2,5 °C desde la era preindustrial; solo el 4% de los hogares ingleses tiene refrigeración mecánica frente a 70-80% en Grecia. Estima que la ola de calor de junio de 2026 causó más de 20.000 muertes en Europa. [Acceder a la nota](#)