INSTITUTO ARGENTINO DE LA ENERGÍA "GENERAL MOSCONI"

www.iae.org.ar
iae@iae.org.ar
Tel: 4334-7715/6751

Lic. Julián Rojo
julian.rojo@iae.org.ar

# Informe de Tendencias Energéticas Abril 2025

## Resumen ejecutivo

### Producción de Hidrocarburos

En marzo de 2025 la **producción de petróleo** aumentó 10% i.a. y 10,5% en los últimos 12 meses (12m).
La producción de petróleo convencional se redujo 5,1% i.a. y cayó 6,1% en los últimos 12 meses. En cambio, la producción no convencional (57% del total) se incrementó 23,4% i.a y 27,2% 12m. impulsada por el Shale.
La cuenca neuquina impulsa el crecimiento anual con un incremento del 19,6% 12m.

En marzo de 2025 la **producción de Gas** se redujo 0,8% i.a y aumentó 6,3% 12m. La producción convencional tuvo una reducción del 1,6% i.a. y una caída del 3,2% 12m.
Por otra parte, la producción no convencional (63% del total) se redujo 0,3% i.a. y aumentó 12,8% 12m. en los últimos doce meses.
Las cuencas Neuquina y Austral impulsan el crecimiento de la producción gasífera anualmente con un aumento del 9,6% y 1,9% 12m.

| Variable | Unidad | Fecha | mes | mes anterior | mes año anterior | % i.m. | % i.a. | % 12 meses |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Generación eléctrica local | GWh/d | mar.-25 | 388,9 | 460,0 | 399,6 | -15,5% | -2,7% | 0,0% |
| Producción de petróleo | Mm3/d | mar.-25 | 120,5 | 120,0 | 109,5 | 0,4% | 10,0% | 10,5% |
| Producción de petróleo Convencional | Mm3/d | mar.-25 | 48,7 | 48,7 | 51,3 | 0,0% | -5,1% | -6,1% |
| Producción de petróleo No Convencional | Mm3/d | mar.-25 | 71,8 | 71,3 | 58,1 | 0,6% | 23,4% | 27,2% |
| Producción de gas natural | MMm3/d | mar.-25 | 133,6 | 144,8 | 134,7 | -7,8% | -0,8% | 6,3% |
| Producción de gas natural Convencional | MMm3/d | mar.-25 | 51,7 | 54,4 | 52,6 | -4,9% | -1,6% | -3,2% |
| Producción de gas No Convencional | MMm3/d | mar.-25 | 81,9 | 90,4 | 82,1 | -9,5% | -0,3% | 12,8% |
| Producción de Bioetanol | MTn. | feb.-25 | 71,3 | 78,9 | 57,6 | -9,7% | 23,7% | 5,5% |
| Producción de Biodiesel | MTn. | feb.-25 | 64,1 | 66,5 | 60,8 | -3,7% | 5,4% | 35,7% |
| Demanda Eléctrica | GWh/d | mar.-25 | 375,9 | 461,0 | 385,7 | -18,5% | -2,5% | 1,2% |
| Venta de combustibles | Mm3/d | mar.-25 | 63,9 | 65,6 | 62,4 | -2,6% | 2,4% | -3,3% |
| Naftas | Mm3/d | mar.-25 | 27,0 | 28,1 | 26,1 | -3,9% | 3,4% | -3,9% |
| Gasoil | Mm3/d | mar.-25 | 36,9 | 37,5 | 36,2 | -1,7% | 1,7% | -2,9% |
| Gas natural entregado a usuarios | MMm3/d | feb.-25 | 101,2 | 97,2 | 97,0 | 4,2% | 4,4% | -3,9% |

* Var %12 meses (Var. % 12m.): Es la variación acumulada de 12 meses corridos respecto a igual periodo anterior. Par mayor detalle ver Glosario.

### Demanda

En marzo de 2025 **las ventas de naftas y gasoil** tuvieron un aumento del 2,4% i.a. y una reducción del 3,3% 12m. respectivamente.
Durante los últimos doce meses, las ventas de naftas fueron 3,9% menores respecto a igual periodo anterior, mientras que las ventas de gasoil fueron 2,9% inferiores. Por otra parte**, la producción de gasoil** se incrementó 0,9% anual mientras la producción de **naftas**, en el mismo periodo, fue 3,2% 12m. mayor.

La **demanda total de Energía Eléctrica** se redujo 2,5% i.a. en marzo de 2025 respecto a igual mes de 2024. El consumo eléctrico anual presenta un aumento acumulado del 1,2% en doce meses.

**El gas natural entregado** por redes de distribución aumentó 4,4% i.a. en febrero de 2025 (último dato disponible) y se redujo 3,9% 12m. en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

### Subsidios energéticos

Según el IIEP-UBA los subsidios energéticos acumulados a abril se redujeron 67% en el acumulado del año 2025 respecto a igual periodo del año anterior y sumaron $498.709 millones. La partida más importante fue para CAMMESA con $422.559 millones.

***Las siguientes noticias constituyen a juicio del Departamento Técnico de Instituto Mosconi las noticias más relevantes del mes de abril de 2025.***

1. Energía: el atraso en las inversiones y la falta de planes comprometen el futuro. Por Jorge Lapeña para *Clarín.*
2. YPF abandona la idea de construir una planta de GNL en tierra y la reemplaza por barcos para exportar gas. *La Nación.*
3. El fin del cepo: ¿se viene el boom inversor en Oil & Gas? *El Economista.*
4. La caída del precio del petróleo enciende luces amarillas y recorta el superávit comercial. *Clarín.*
5. "Urgente reunión": la industria del biodiésel pide adaptar los precios al nuevo tipo de cambio. *La Nación.*
6. Tarifas de luz y gas: aprobaron los nuevos cuadros tarifarios con los aumentos de mayo. *Infobae.*
7. El Gobierno autorizó la privatización total de Enarsa. *Infobae.*
8. Milei acelera nueva privatización y decreta venta de acciones en Transener. *Bloomberg en línea.*

## 1. Indicadores de actividad económica y precios

- El **EMAE** (estimador de actividad económica) se muestra para el mes de febrero de 2025 con una variación positiva del 0,8% i.m. con respecto al mes anterior, mientras que la actividad fue 5,7% mayor respecto al mismo mes del 2024 (i.a) y 6,2% mayor en el acumulado del año 2025.

- El **IPI-M** (Índice de producción industrial manufacturera) muestra, en febrero de 2025, un aumento del 0,5% i.m. respecto al mes anterior mientras que fue 5,6% i.a. superior. En el acumulado del año 2025 aumenta 6,6% a.a.
  Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** aumentó 0,6% en el acumulado de 2025. En particular, la refinación de petróleo para naftas aumentó 2,2% acumulado, mientras la de Gasoil tuvo una reducción del 3% en el acumulado en el año 2025.

- Los precios mayoristas **(IPIM)** aumentaron 1,5% en marzo de 2025 respecto del mes anterior. A su vez, tuvo una variación del 27,7% respecto de igual mes de 2024 y 4,7% acumulado anual.
  El IPIM relevado para **petróleo crudo y gas** tuvo una baja del 1,2% i.m. mientras que se incrementó 30,4% i.a. y 3,5% acumulado anual.
  Los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 2% i.m. respecto del mes anterior. A su vez, se incrementaron 46,2% respecto a igual mes del año y 5,9% en el acumulado.
  Por último, el IPIM relevado para la **energía eléctrica**[1] muestra una variación positiva del 1,7% i.m. mientras aumentó 62,6% i.a. respecto de igual mes del año anterior y 5,7% en el acumulado anual.

| | | Respecto mes anterior | Igual mes año anterior | Acumulado anual |
|---|---|---|---|---|
| **EMAE** | **feb.-25** | **0,8%** | **5,7%** | **6,2%** |
| **IPI-Manufacturas** | **feb.-25** | **0,5%** | **5,6%** | **6,6%** |
| Refinación del petróleo | feb.-25 | - | -7,6% | 0,6% |
| Naftas | feb.-25 | - | -4,3% | 2,2% |
| Gasoil | feb.-25 | - | -9,3% | -3,0% |
| **IPIM-Precios** | **mar.-25** | **1,5%** | **27,7%** | **4,7%** |
| IPIM- Petroleo crudo y gas | mar.-25 | -1,2% | 30,4% | 3,5% |
| IPIM- Refinados de petroleo | mar.-25 | 2,0% | 46,2% | 5,9% |
| IPIM-Energía eléctrica | mar.-25 | 1,7% | 62,6% | 5,7% |

Fuente: IAE en base a INDEC

## 2. Situación fiscal del sector energético

***Evolución de los subsidios energéticos***

**Los subsidios energéticos** devengados presentan una reducción en términos acumulados en el año 2025 según datos del del Instituto Interdisciplinario de Economía Política de la UBA (IIEP-UBA).
A abril, las transferencias para gastos corrientes en energía (los subsidios energéticos) se redujeron 67% en el acumulado del año 2025 respecto a igual periodo del año anterior.
La partida más importante es para CAMMESA que se redujo 58% y recibió un total de $442.559 millones.

Transferencias en millones de pesos

| | abr-25 | abr-24 | DIFF | Var. % |
|---|---|---|---|---|
| **TOTAL ENERGÍA** | **498.709** | **1.516.270** | **-1.017.561** | **-67%** |
| CAMMESA | 442.559 | 1.041.760 | -599.201 | -58% |
| ENARSA | 25.165 | 463.077 | -437.912 | -95% |
| FONDO FID. PARA EL CONSUMO DE GLP Y GAS POR REDES | 0 | 0 | 0 | * |
| PLAN GAS.AR | 30.985 | 11.433 | 19.553 | 171% |

Fuente: elaboración propia en base a IIEP- UBA | AFISPOP

[1] En base a precios medios industriales y facturación de Grandes Usuarios.

## 3. Situación del mercado eléctrico

- **En el mes de marzo de 2025 la demanda total de energía eléctrica** tuvo una reducción del 18,5% respecto de la del mismo mes del año anterior.
  En los datos anuales se observa que en los últimos doce meses la demanda fue 1,2% mayor respecto a igual periodo anterior.

  En el mes de marzo de 2025 la demanda Comercial fue 1,9% i.a. menor al mismo mes del año anterior. Esta categoría aumentó su consumo 0,4% anual.
  Por otra parte, la demanda Industrial/Comercial se incrementó 0,9% i.a. respecto a igual mes de 2024. El consumo anual de esta categoría fue 0,1% 12m. inferior.
  El consumo Residencial disminuyó 4,8% i.a. con respecto a la de igual mes de 2024 mientras fue 2,3% mayor en 12m.
  El comportamiento detallado de la demanda y su comparación respecto a 2021, 2022 y 2024 puede consultarse en el Informe de CAMMESA sobre el comportamiento de la demanda del MEM.
  El dinamismo anual en la demanda industrial/comercial de energía eléctrica está correlacionada con la evolución de la actividad económica e industrial conforme muestran los índices de la sección 1 para el mismo periodo.

- La **oferta neta de energía** fue 1,6% i.a. menor a la del mismo mes del año anterior. Por otra parte, en los últimos doce meses la oferta neta fue 0,7% superior a igual periodo anterior.

- La **generación neta local** en marzo de 2025 se redujo 2,7% i.a. respecto del mismo mes del año anterior. A su vez, en los últimos doce meses se mantiene invariante.
  En los últimos doce meses corridos la generación Térmica y Renovable muestran crecimiento positivo con una variación del 9,4% y 12% 12m. respecto a igual periodo anterior. Mientras que la generación Hidráulica y Nuclear se reducen 22% y 4,5% anualmente.

- **La generación a través de energías renovables definidas en la Ley 27.191** muestra un aumento anual en todas las categorías: Biogás, Biomasa, Eólica, Hidráulica Renovable y Solar que se incrementaron 9,9%, 5%, 10,8%, 4,9% y 21,9% 12m.
  El incremento renovable en los últimos doce meses está impulsado por el aumento en la generación Eólica y Solar.

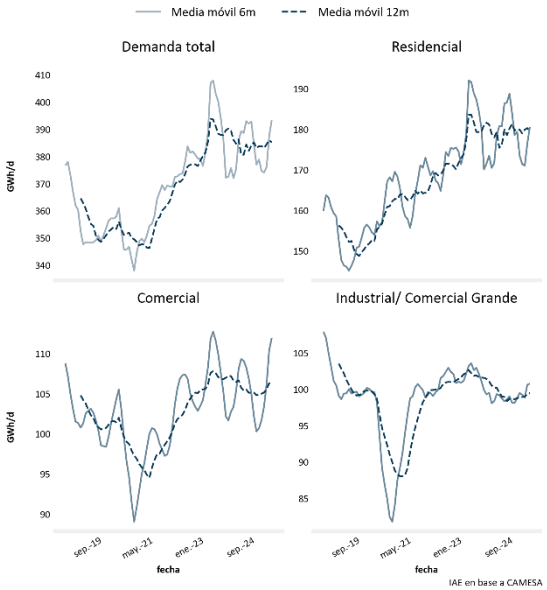
  La participación de generación a través de energías Renovables definidas en la Ley 27.191 fue del 17,1% en marzo y del 16,6% en el acumulado en 12 meses.
  Es preciso mencionar que la energía generada a través de la tecnología Hidráulica Renovable (hidráulicas menores a 50 MW) surge mayormente de proyectos antiguos y podrían ser clasificadas como fuente de energía Hidráulica. Bajo este ordenamiento, la energía

**Demanda de energía eléctrica | GWh/d**

| | Comercial | Ind./Comercial | Residencial | Total |
|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 109,3 | 99,4 | 176,9 | **385,7** |
| feb.-25 | 127,8 | 110,1 | 223,2 | **461,0** |
| mar.-25 | 107,2 | 100,3 | 168,3 | **375,9** |
| 12 meses ant. | 105,8 | 99,5 | 175,5 | **380,8** |
| 12 meses | 106,1 | 99,5 | 179,6 | **385,2** |
| Var. % i.m | -16,1% | -8,9% | -24,6% | **-18,5%** |
| Var. % i.a | -1,9% | 0,9% | -4,8% | **-2,5%** |
| Var. % 12m. | 0,4% | -0,1% | 2,3% | **1,2%** |

Fuente: IAE en base a CAMMESA

**Demanda de energía eléctria por categoria tarifaria | 2018 - Hoy | GWh/d**




**Oferta de energía eléctrica | GWh/día**

| | Hidráulica | Nuclear | Renovable | Térmica | Importación | Generación neta local | Generación Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 78,9 | 35,4 | 63,1 | 222,3 | 0,6 | 399,6 | 400,2 |
| feb.-25 | 76,1 | 28,2 | 71,5 | 284,2 | 19,4 | 460,0 | 479,4 |
| mar.-25 | 66,3 | 29,5 | 66,3 | 226,8 | 4,7 | 388,9 | 393,6 |
| 12 meses ant. | 108,6 | 28,1 | 57,4 | 194,1 | 11,3 | 388,3 | 399,6 |
| 12 meses | 84,7 | 26,9 | 64,3 | 212,4 | 13,9 | 388,3 | 402,2 |
| Var. % i.m. | -13,0% | 4,6% | -7,3% | -20,2% | -75,5% | -15,5% | -17,9% |
| Var. % i.a. | -16,0% | -16,7% | 5,1% | 2,1% | 683,5% | -2,7% | -1,6% |
| Var. % 12m. | -22,0% | -4,5% | 12,0% | 9,4% | 23,3% | 0,0% | 0,7% |

Fuente: IAE en base a CAMMESA

**Generación por fuente renovable - Ley 27.191 | GWh/día**

| | Biogás | Biomasa | Eólica | Hidro Renovable | Solar | Total Renovable |
|---|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 1,4 | 1,9 | 44,2 | 5,0 | 10,7 | 63,1 |
| feb.-25 | 1,4 | 2,1 | 49,1 | 4,8 | 14,2 | 71,5 |
| mar.-25 | 1,4 | 2,3 | 46,4 | 4,0 | 12,3 | 66,3 |
| 12 meses ant. | 1,3 | 2,0 | 41,0 | 3,8 | 9,4 | 57,4 |
| 12 meses | 1,4 | 2,1 | 45,4 | 3,9 | 11,4 | 64,3 |
| Var. % i.m. | -1,8% | 9,2% | -5,5% | -16,5% | -13,1% | -7,3% |
| Var. % i.a. | 0,2% | 20,9% | 4,9% | -19,5% | 15,1% | 5,1% |
| Var. % 12m. | 9,9% | 5,0% | 10,8% | 4,9% | 21,9% | 12,0% |

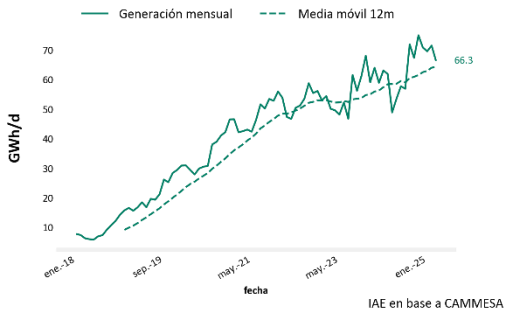
Fuente: IAE en base a CAMMESA

renovable ocupa el 15,5% del total generado en los últimos doce meses mientras que la hidráulica representa el 23% de la generación neta local.

**Precios y costos de la energía:** los datos indican que en marzo de 2025 el costo monómico (costo promedio de generación eléctrica) aumentó 1% i.m respecto del mes anterior y creció 42% i.a, mientras que el precio monómico estacional (lo que paga la demanda en promedio) aumentó 6% i.m. y tuvo un incremento del 94% i.a.
Con estos valores, el precio promedio que paga la demanda alcanzó a cubrir el 87% de los costos de generación en marzo. En el mismo mes de 2024 el precio promedio pagado por la demanda cubrió el 64% de los costos.
Por último, se observa que el precio que pagó la demanda ha cubierto, en promedio, el 70% de los costos de generación durante los últimos doce meses.

- **En marzo de 2025 el consumo de combustibles en la generación eléctrica** muestra una reducción del 2% i.a. en la utilización de gas natural mientras el consumo de gasoil de redujo 9,7% i.a.
En cuanto a la variación en los últimos doce meses, el Consumo de Gas Natural aumentó 9,8% durante el periodo, mientras que se consumió 22,8% más de Gas Oil y 38% menos de Fuel Oil.

**Generación Renovable (Ley 27.191) | 2018 - Hoy**



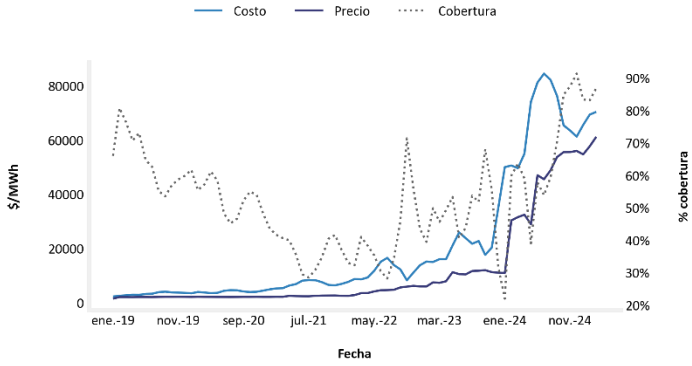

IAE en base a CAMMESA

**Costo y precio de la energía eléctrica mayorista ($/Mwh)**

| | Costo | Precio Estacional | Cobertura |
|---|---|---|---|
| mar.-24 | $ 49.634 | $ 31.581 | 64% |
| feb.-25 | $ 69.414 | $ 57.718 | 83% |
| mar.-25 | $ 70.426 | $ 61.212 | 87% |
| 12 meses ant. | $ 31.522 | $ 14.254 | 45% |
| 12 meses | $ 70.769 | $ 49.794 | 70% |
| Var. % i.m. | 1% | 6% | |
| Var. % i.a. | 42% | 94% | |
| Var. % 12m. | 125% | 249% | |

Fuente: IAE en base a CAMMESA

**Costo y precio de la energía eléctrica mayorista | 2019-Hoy | $/MWh**




IAE en base a CAMMESA

**Consumo de combustibles**

| | Carbón (MTn.) | Fuel Oil (MTn.) | Gas Natural (MMm3) | Gasoil (Mm3) |
|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 0,0 | 1,4 | 1084,5 | 25,6 |
| feb.-25 | 32,5 | 2,5 | 1255,5 | 12,0 |
| mar.-25 | 12,8 | 6,5 | 1062,7 | 23,1 |
| 12 meses ant. | 23,8 | 31,1 | 875,4 | 50,7 |
| 12 meses | 25,6 | 19,3 | 961,5 | 62,3 |
| Var. % i.m. | - | - | -15,4% | 92,1% |
| Var. % i.a. | - | 355,8% | -2,0% | -9,7% |
| Var. % 12m. | 7,8% | -38,0% | 9,8% | 22,8% |

Fuente: IAE en base a CAMMESA

## 4. Hidrocarburos

### Petróleo

- **En marzo de 2025, la producción de petróleo aumentó 0,4% i.m. respecto del mes anterior y creció 10% i.a. respecto de igual mes de 2024. Por otra parte, en los últimos doce meses la producción acumulada fue 10,5% superior respecto a igual periodo anterior.**

En marzo de 2025 la producción muestra un aumento respecto al mismo mes de 2024 que está impulsado por la cuenca Neuquina que incrementó la producción 17,2% i.a. respecto a marzo de 2024.
La cuenca Golfo San Jorge redujo la producción 4,2% i.a. respecto a igual mes del año anterior.
En la cuenca Cuyana la producción fue 7,6% i.a. menor mientras que en la cuenca Austral fue 1,8% i.a. inferior.
En la Cuenca Noroeste, con una participación minoritaria, disminuyó la producción 12,3% i.a.
La Cuenca Neuquina representa el 70% de la producción y es la única que crece anualmente con una tasa de 19,6% 12m. La Cuenca Golfo de San Jorge, con el 27% del total, se presenta con una disminución del 5,9% anual mientras que la Cuyana, Austral y Noroeste disminuyen 6,2%, 3,8% y 22,1% 12m.
Debido al declino anual de las restantes, y la suba de la cuenca neuquina, la producción sube 10,5% anual.

**Desagregando por los principales operadores**, se observa que YPF aumentó la producción 5,3% respecto de igual mes del año anterior y es 6,9% mayor en el acumulado de los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.
Pan American Energy aumentó la producción 4,6% i.a. mientras es 1,6% a.a superior.
Vista produjo 35,1% i.a. más a la vez que aumenta su producción anual 44,9% 12m.
Pluspetrol aumentó su producción 48,9% i.a. mientras crece 36,7% 12m.

### Petróleo convencional y no convencional

- **La producción de petróleo convencional,** que representa el 43% del total anual, se mantuvo invariante en marzo respecto del mes anterior y disminuyó 5,1% i.a. A su vez, fue 6,1% inferior en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

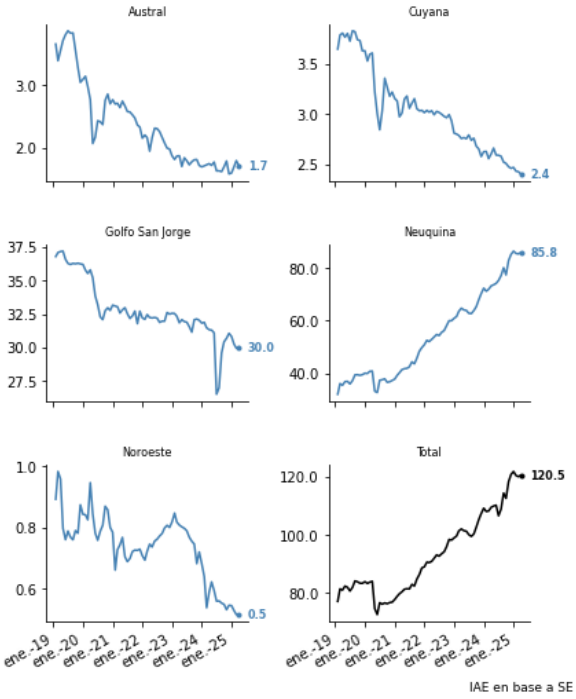
- **La producción de petróleo no convencional,** que ocupa el 57% del total anual, aumentó 0,6% i.m en marzo de 2025 respecto al mes anterior. Además, creció 23,4% respecto a igual mes de 2024 y 27,2% en los últimos doce meses. Esto se explica por el incremento en la producción de Shale Oil que, en los últimos doce meses, aumentó 27,8% mientras que la de Tight, con un aporte marginal, se reduce 4,3% en el mismo periodo.

**Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d**

| | Neuquina | GSJ | Cuyana | Austral | Noroeste | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 73,2 | 31,3 | 2,6 | 1,8 | 0,6 | **109,5** |
| feb.-25 | 85,3 | 30,0 | 2,4 | 1,8 | 0,5 | **120,0** |
| mar.-25 | 85,8 | 30,0 | 2,4 | 1,7 | 0,5 | **120,5** |
| 12 meses ant. | 67,5 | 31,8 | 2,7 | 1,8 | 0,7 | **104,4** |
| 12 meses | 80,7 | 29,9 | 2,5 | 1,7 | 0,6 | **115,3** |
| Var. % i.m | 0,5% | 0,3% | -0,9% | -4,4% | 0,0% | **0,4%** |
| Var. % i.a | 17,2% | -4,2% | -7,6% | -1,8% | -12,3% | **10,0%** |
| Var. % 12m. | 19,6% | -5,9% | -6,2% | -3,8% | -22,1% | **10,5%** |

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

**Producción de petróleo | 2019-Hoy | Mm3/d**




IAE en base a SE

**Producción de Petróleo por principales operadoras- Mm3/d**

| | YPF | PAE | Vista | Pluspetrol | CGC | Tecpetrol | Otras | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 54,5 | 16,7 | 7,5 | 4,6 | 3,2 | 3,0 | 19,9 | **109,5** |
| feb.-25 | 56,8 | 16,7 | 10,4 | 7,4 | 3,1 | 3,6 | 22,0 | **120,0** |
| mar.-25 | 57,4 | 17,5 | 10,1 | 6,8 | 3,1 | 3,9 | 21,7 | **120,5** |
| 12 meses ant. | 52,0 | 16,5 | 7,1 | 4,6 | 3,2 | 2,9 | 18,1 | **104,4** |
| 12 meses | 55,6 | 16,7 | 10,4 | 6,3 | 3,2 | 3,3 | 19,9 | **115,3** |
| Var. % i.m | 1,1% | 4,9% | -3,0% | -9,0% | 0,3% | 7,7% | -1,4% | **0,4%** |
| Var. % i.a | 5,3% | 4,6% | 35,1% | 48,9% | -4,6% | 28,6% | 9,0% | **10,0%** |
| Var. % 12m. | 6,9% | 1,6% | 44,9% | 36,7% | 1,9% | 11,5% | 10,0% | **10,5%** |

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

*En "otras" se incluye la producción de 53 empresas

**Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d**

| | Convencional | No convencional | Shale | Tight | % NC |
|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 51,3 | 58,1 | 57,3 | 0,8 | **53%** |
| feb.-25 | 48,7 | 71,3 | 70,5 | 0,8 | **59%** |
| mar.-25 | 48,7 | 71,8 | 71,0 | 0,8 | **60%** |
| 12 meses ant. | 52,5 | 51,9 | 51,0 | 0,9 | **50%** |
| 12 meses | 49,3 | 66,0 | 65,2 | 0,9 | **57%** |
| Var. % i.m | 0,0% | 0,6% | 0,7% | -6,8% | |
| Var. % i.a | -5,1% | 23,4% | 23,9% | -7,4% | |
| Var. % 12m. | -6,1% | 27,2% | 27,8% | -4,3% | |

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

## Gas natural

- **La producción de gas natural en marzo 2025 se redujo 7,8% i.m. con respecto al mes anterior y fue 0,8% i.a. menor. Por otra parte, la producción acumulada de los últimos doce meses fue 6,3% mayor al año anterior.**

Las cuencas Golfo San Jorge, Noroeste y Cuyana presentan una disminución interanual del 8,7%, 3%, y 18,5% i.a. respectivamente. Mientras que la cuenca neuquina disminuyó 2,4%. En esta medición, la única cuenca que crece en marzo es la Austral con un incremento del 9,2% i.a.

La producción acumulada en los últimos doce meses aumenta solo en dos de las 5 cuencas del país: crece en la cuenca Neuquina 9,6% y en la Austral 1,9% 12m. Por otra parte, en la cuenca Golfo de San Jorge disminuyó 7,1% 12m. A su vez, la cuenca Noroeste disminuye 4,5% 12m. y la cuenca Cuyana se reduce 14,3% 12m.

**Desagregando por principales operadores** se observa que YPF redujo la producción en marzo 9,3% i.a. respecto igual mes del año anterior. A su vez, la producción acumulada de YPF en los últimos doce meses es 1,7% 12m. menor.
Total Austral aumentó 11,9% i.a. mientras que su producción acumulada durante los últimos doce meses fue 11,1% a.a mayor.
Tecpetrol redujo su producción 4,4% i.a. A su vez, la producción acumulada en doce meses se incrementó 6,2% 12m.
Pan American redujo la producción 4,4% i.a. respecto a igual mes de 2024 y aumentó 1,6% 12m.
Un actor relevante es Pampa Energía que aumentó su producción de gas 17% en los últimos doce meses.

### Gas convencional y gas no convencional

- **La producción de gas natural convencional,** que representa el 37% del total, se redujo 4,9% en marzo de 2025 respecto al mes anterior y 1,6% i.a respecto a igual mes de 2024. A su vez, disminuye 3,2% 12m. en el acumulado de los últimos doce meses.

- **La producción de gas natural no convencional** que ocupa el 63% de la producción se redujo 9,5% i.m. respecto al mes anterior mientras fue 0,3% i.a. menor respecto a igual mes de 2024 y 12,8% a.a superior.

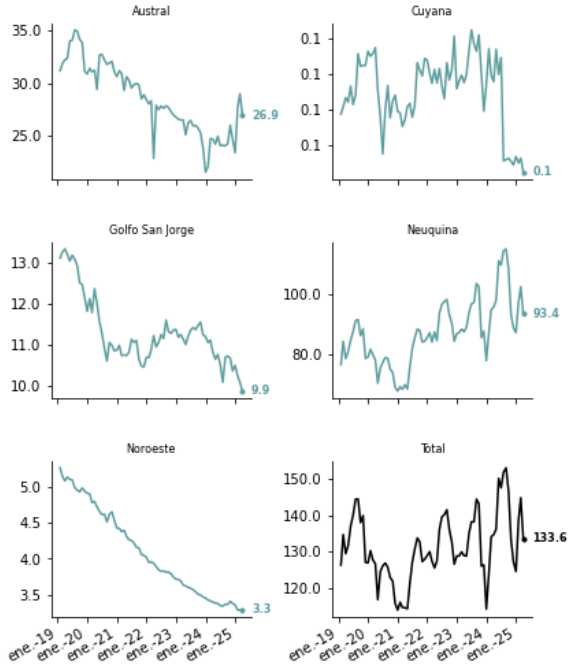
La producción acumulada en doce meses de Shale gas aumenta 20,1% mientras que el Tight disminuye 9,8% anual.

**Producción de Gas Natural por cuenca - MMm3/d**

| | Neuquina | Austral | GSJ | Noroeste | Cuyana | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 95,7 | 24,6 | 10,8 | 3,4 | 0,1 | **134,7** |
| feb.-25 | 102,3 | 29,0 | 10,1 | 3,3 | 0,1 | **144,8** |
| mar.-25 | 93,4 | 26,9 | 9,9 | 3,3 | 0,1 | **133,6** |
| 12 meses ant. | 92,6 | 24,8 | 11,2 | 3,5 | 0,1 | **132,2** |
| 12 meses | 101,5 | 25,2 | 10,4 | 3,3 | 0,1 | **140,6** |
| Var. % i.m | -8,8% | -7,2% | -2,1% | 0,2% | -3,4% | **-7,8%** |
| Var. % i.a | -2,4% | 9,2% | -8,7% | -3,0% | -18,5% | **-0,8%** |
| Var. % 12m. | 9,6% | 1,9% | -7,1% | -4,5% | -14,3% | **6,3%** |

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

**Producción de Gas Natural | 2019-Hoy | MMm3/d**




IAE en base a SE

**Producción de Gas Natural por principales operadoras- MMm3/d**

| | YPF | Total Austral | Tecpetrol | PAE | Pampa energía | Pluspetrol | CGC | Otras | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 35,2 | 30,2 | 16,6 | 16,3 | 12,5 | 6,9 | 6,2 | 9,8 | **134,7** |
| feb.-25 | 33,8 | 36,0 | 17,7 | 16,4 | 13,7 | 10,9 | 5,7 | 10,7 | **144,8** |
| mar.-25 | 31,9 | 33,8 | 15,8 | 15,6 | 11,0 | 9,7 | 5,7 | 10,1 | **133,6** |
| 12 meses ant. | 34,1 | 28,9 | 17,6 | 18,0 | 10,9 | 7,0 | 6,1 | 10,0 | **132,2** |
| 12 meses | 33,5 | 32,1 | 18,7 | 18,3 | 12,7 | 9,4 | 6,0 | 10,0 | **140,6** |
| Var. % i.m | -5,4% | -6,2% | -10,8% | -4,8% | -19,8% | -10,5% | -0,3% | -5,7% | **-7,8%** |
| Var. % i.a | -9,3% | 11,9% | -4,4% | -4,4% | -11,9% | 41,8% | -8,4% | 2,9% | **-0,8%** |
| Var. % 12m. | -1,7% | 11,1% | 6,2% | 1,6% | 17,0% | 34,8% | -1,6% | 0,2% | **6,3%** |

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

**Producción de Gas Natural por tipo y subtipo de recurso - MMm3/d**

| | Convencional | No convencional | Shale | Tight | % NC |
|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 52,6 | 82,1 | 62,1 | 19,8 | **61%** |
| feb.-25 | 54,4 | 90,4 | 74,0 | 16,2 | **62%** |
| mar.-25 | 51,7 | 81,9 | 66,5 | 15,2 | **61%** |
| 12 meses ant. | 53,3 | 78,9 | 59,6 | 19,0 | **60%** |
| 12 meses | 51,6 | 89,0 | 71,6 | 17,2 | **63%** |
| Var. % i.m | -4,9% | -9,5% | -10,2% | -5,7% | |
| Var. % i.a | -1,6% | -0,3% | 7,0% | -23,0% | |
| Var. % 12m. | -3,2% | 12,8% | 20,1% | -9,8% | |

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

## Vaca Muerta en perspectiva

**En marzo, la producción de petróleo en la formación Vaca Muerta, en la cuenca Neuquina,** aumentó 0,7% i.m. A su vez fue 23,8% i.a. y 28,5% a.a mayor durante los últimos doce meses. En el acumulado anual a marzo de 2025 representó el 58,7% del total producido en el país en 2025.
El principal productor de petróleo en Vaca Muerta es YPF, que ocupa el 55% de la producción de la formación y, durante los últimos doce meses, aumentó su producción acumulada 19,6% 12m.

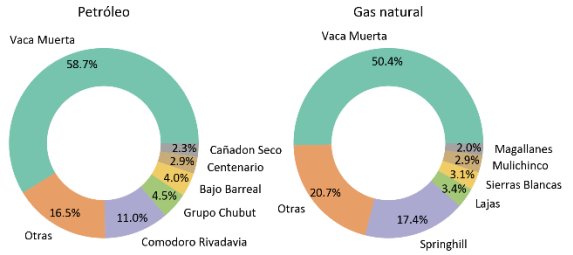
**En marzo, la producción de gas natural en Vaca Muerta** se redujo 10,2% i.m. y aumentó 6,3% i.a. A su vez, fue 19,6% a.a superior durante los últimos doce meses. Vaca Muerta representa el 50,4% del total del gas producido en el país en 2025. En este caso los cuatro operadores en importancia son YPF, Tecpetrol, Total Austral y PAE.
En la formación Vaca Muerta, YPF aumentó su producción 10,7% 12m. mientras que la producción de Tecpetrol fue 2,8% a.a mayor. Por otra parte, Total Austral aumentó su producción anual un 17,2% 12m. y PAE 14,3% 12m.

**Vaca Muerta : Producción de Petróleo por principales operadoras - Mm3/d**

| | YPF | Vista | Shell | PAE | Pluspetrol | Tecpetrol | Otras | Total petróleo Vaca Muerta |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 32,9 | 7,4 | 5,7 | 3,5 | 1,3 | 1,7 | 4,8 | **57,4** |
| feb.-25 | 38,4 | 10,4 | 4,7 | 4,1 | 4,5 | 2,5 | 5,9 | **70,5** |
| mar.-25 | 39,1 | 10,1 | 4,3 | 4,7 | 3,8 | 2,8 | 6,2 | **71,0** |
| 12 meses ant. | 29,9 | 7,0 | 4,7 | 3,1 | 1,3 | 1,6 | 3,5 | **51,0** |
| 12 meses | 35,7 | 10,3 | 5,0 | 3,8 | 3,2 | 2,1 | 5,4 | **65,6** |
| Var. % i.m | 1,9% | -3,0% | -9,8% | 16,3% | -14,7% | 11,3% | 4,4% | **0,7%** |
| Var. % i.a | 19,0% | 36,0% | -25,6% | 35,2% | 196,0% | 60,2% | 29,2% | **23,8%** |
| Var. % 12m. | 19,6% | 47,0% | 6,6% | 22,0% | 154,2% | 33,6% | 55,8% | **28,5%** |

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

**Principales formaciones productivas | Año 2025**




IAE en base a SE

**Vaca Muerta : Producción de Gas Natural por principales operadoras - MMm3/d**

| | YPF | Tecpetrol | Total Austral | PAE | Pluspetrol | Exxon | Otras | Total Gas Vaca Muerta |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 16,6 | 14,5 | 9,6 | 8,2 | 4,7 | 0,6 | 8,5 | **62,9** |
| feb.-25 | 18,3 | 15,1 | 10,2 | 8,1 | 9,7 | 0,0 | 13,0 | **74,4** |
| mar.-25 | 17,3 | 13,1 | 9,8 | 7,5 | 8,6 | 0,0 | 10,4 | **66,8** |
| 12 meses ant. | 15,3 | 15,5 | 8,8 | 8,3 | 4,8 | 0,6 | 7,1 | **60,4** |
| 12 meses | 16,9 | 16,0 | 10,3 | 9,5 | 8,2 | 0,8 | 10,5 | **72,2** |
| Var. % i.m | -5,7% | -12,8% | -3,5% | -7,0% | -11,6% | - | -19,9% | **-10,2%** |
| Var. % i.a | 4,1% | -9,6% | 2,1% | -9,0% | 82,0% | - | 22,6% | **6,3%** |
| Var. % 12m. | 10,7% | 2,8% | 17,2% | 14,3% | 72,4% | 40,4% | 47,8% | **19,6%** |

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

**Downstream**

- En el mes de marzo de 2025 **las ventas de combustibles** se redujeron 2,6% i.m. respecto del mes anterior y aumentaron 2,4% i.a. Durante los últimos doce meses la demanda de combustibles líquidos disminuyó 3,3% 12m. respecto a igual periodo anterior.

  El aumento en las ventas de combustibles i.a está explicado por un incremento del 3,4% i.a. en las ventas de naftas mientras las ventas de Gasoil aumentaron 1,7% i.a.
  Las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos doce meses se redujeron 2,9% respecto a igual periodo anterior: las ventas de Gasoil Ultra fueron 0,1% menores mientras que las de Gasoil Común, que ocupa el 72% del gasoil comercializado, se redujeron 3,9% 12m.
  Las ventas acumuladas de Naftas disminuyeron 3,9% en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior debido a una reducción del 10,1% en las ventas de nafta Ultra (26% del total comercializado) y del 1,7% en la Nafta Súper.

- El **petróleo procesado** total en el mes de marzo aumentó 1,1% i.a. y se redujo 4,3% 12m. Por otra parte, el **gasoil obtenido** fue 9,4% i.a. menor y 0,9% 12m. mayor mientras que la **producción de naftas** fue 7,5% i.a y 3,2% 12m. mayor en doce meses.
  Estos datos indican que en el acumulado de los últimos doce meses se redujo el consumo de naftas y de gasoil a la vez que aumentó levemente la refinación para ambos productos derivados.

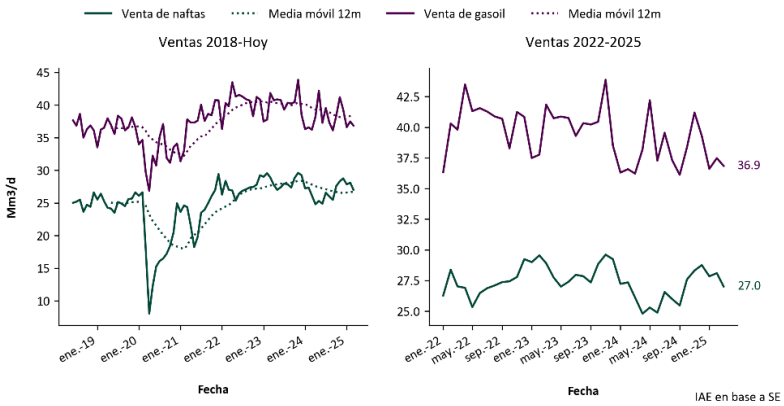
- **El Gas entregado** en el mes de febrero de 2025 (últimos datos disponibles) fue 101,2 MMm3/d. Las entregas totales aumentaron 4,4% i.a. La demanda fue 3,9% 12m. menor en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.
  En términos desagregados por tipo de usuarios, el Gas entregado a los usuarios residenciales aumentó 2,5% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil presenta un incremento del 3% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria fue 3,5% i.a. mayor. A su vez, presenta una disminución anual del 1% 12m.
  Las Centrales Eléctricas consumieron 6,6% i.m. más respecto del mes anterior, mientras que aumentaron su demanda 7,5% i.a. A su vez, acumulan una reducción del 11,2% anual en el consumo.

**Venta de principales combustibles líquidos | Mm3/d**

| | Gasoil Común | Gasoil Ultra | Nafta Súper | Nafta Ultra | Total Gasoil | Total Nafta | Total Combustibles |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 26,3 | 9,9 | 20,2 | 5,9 | 36,2 | 26,1 | **62,4** |
| feb.-25 | 26,1 | 11,4 | 20,8 | 7,3 | 37,5 | 28,1 | **65,6** |
| mar.-25 | 25,9 | 10,9 | 20,1 | 7,0 | 36,9 | 27,0 | **63,9** |
| 12 meses ant. | 28,7 | 10,8 | 20,6 | 7,2 | 39,5 | 27,8 | **67,3** |
| 12 meses | 27,6 | 10,8 | 20,2 | 6,5 | 38,4 | 26,7 | **65,1** |
| Var. % i.m | -0,7% | -4,0% | -3,6% | -4,8% | -1,7% | -3,9% | **-2,6%** |
| Var. % i.a | -1,6% | 10,6% | -0,7% | 17,4% | 1,7% | 3,4% | **2,4%** |
| Var. % 12m. | -3,9% | -0,1% | -1,7% | -10,1% | -2,9% | -3,9% | **-3,3%** |

Fuente: IAE en base a SE

**Ventas de combustibles 2018-Hoy | Mm3/d**




IAE en base a SE

**Petróleo procesado y productos obtenidos Mm3/día**

| | Petróleo procesado | Gasoil obtenido | Nafta obtenida |
|---|---|---|---|
| mar.-24 | 81,1 | 35,3 | 24,0 |
| feb.-25 | 76,8 | 33,0 | 25,7 |
| mar.-25 | 77,6 | 32,0 | 25,8 |
| 12 meses ant. | 81,8 | 35,7 | 25,2 |
| 12 meses | 82,7 | 36,0 | 26,1 |
| Var. % i.m | 1,1% | -3,0% | 0,2% |
| Var. % i.a | -4,3% | -9,4% | 7,5% |
| Var. % 12m. | 1,1% | 0,9% | 3,2% |

Fuente: IAE en base a SE

**Demanda de gas por redes | MMm3/d**

| | Residencial | Comercial | Entes oficiales | Industria | Centrales Eléctricas | SDB | GNC | Total |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| feb.-24 | 9,7 | 2,6 | 0,4 | 36,1 | 41,3 | 1,2 | 5,8 | **97,0** |
| ene.-25 | 9,8 | 2,3 | 0,4 | 36,7 | 41,6 | 1,1 | 5,3 | **97,2** |
| feb.-25 | 9,9 | 2,4 | 0,4 | 37,4 | 44,4 | 1,2 | 5,5 | **101,2** |
| 12 meses ant. | 26,7 | 3,9 | 1,3 | 35,1 | 35,8 | 2,4 | 6,1 | **111,2** |
| 12 meses | 27,5 | 3,7 | 1,2 | 34,7 | 31,8 | 2,5 | 5,6 | **107,0** |
| Var. % i.m | 1,0% | 5,7% | 5,2% | 2,0% | 6,6% | 15,0% | 3,0% | **4,2%** |
| Var. % i.a | 2,5% | -5,5% | -4,9% | 3,5% | 7,5% | 5,3% | -4,2% | **4,4%** |
| Var. % 12m. | 3,0% | -5,9% | -4,8% | -1,0% | -11,2% | 0,7% | -7,3% | **-3,9%** |

Fuente: IAE en base a ENARGAS

**Precios**

- El precio del barril de petróleo **BRENT** en marzo de 2025 fue de USD/bbl 71,4 lo cual implica un precio 15,6% menor al registrado en igual mes de 2024. Por otra parte, el precio del barril de crudo **WTI** fue USD/bbl 67,5 y se redujo 16,4% respecto a igual mes de 2024.

- El barril argentino del tipo **Escalante** tuvo un precio de USD/bbl 66,5 en marzo de 2025 esto implica un precio 10,8% menor al precio de igual mes de 2024. Por otra parte, el barril del tipo **Medanito** muestra un precio que se ubicó en USD/bbl 66,3 en el mes de marzo de 2025 y es 8% inferior respecto al de igual mes del año anterior.

- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de USD 3,42 MMBtu (millón de Btu) en marzo de 2025. Así, el precio principal que rige en el NYMEX de USA aumentó 129,5% respecto de igual mes del año anterior.

- En el caso argentino, el precio del **Gas Natural en boca de pozo en base al cálculo de regalías (lo que reciben los productores locales)** fue de 2,97 USD/MMBtu en marzo de 2025 lo cual implica un precio 2,8 mayor a igual mes del año 2024.

- **No se importó GNL en el mes de marzo de 2025.A su vez,** según las estadísticas de comercio exterior, el **gas importado por gasoductos** (marginalmente de Chile) fue nulo en marzo.

## 1. Biocombustibles

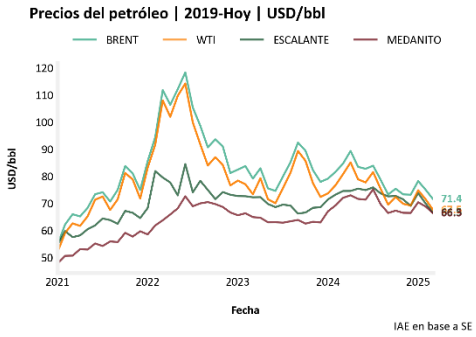
- La **producción de Bioetanol** a base a maíz y caña de azúcar aumentó 23,7% i.a. en febrero de 2025. En el cálculo acumulado durante los últimos 12 meses al mes de referencia la producción es 5,5% 12m. mayor.
  Por otra parte, las ventas aumentaron en febrero de 2025 un 2,5% i.a. A su vez, en los últimos doce meses corridos acumulan una reducción de 1,3% 12m.

- La **producción de Biodiesel** aumentó 5,4% i.a. respecto al mismo mes del año anterior. A su vez, la producción es 35,7% 12m. mayor en el último año móvil.
  Las ventas internas de biodiesel fueron 8,2% i.a. menores a las registradas en el mismo mes de año anterior. En el año móvil registra un aumento del 25,3% 12m.
  Las exportaciones de Biodiesel acumuladas en los últimos 12 meses corridos fueron 50,6% mayores a igual periodo del año anterior.

**Precios del petróleo USD/bbl**

| | BRENT | WTI | Escalante | Medanito |
|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 84,7 | 80,8 | 74,5 | 72,0 |
| feb.-25 | 75,0 | 71,5 | 69,9 | 68,8 |
| mar.-25 | 71,4 | 67,5 | 66,5 | 66,3 |
| Var. % i.m | -4,7% | -5,6% | -4,9% | -3,7% |
| Var. % i.a | -15,6% | -16,4% | -10,8% | -8,0% |

Fuente: IAE en base a SE

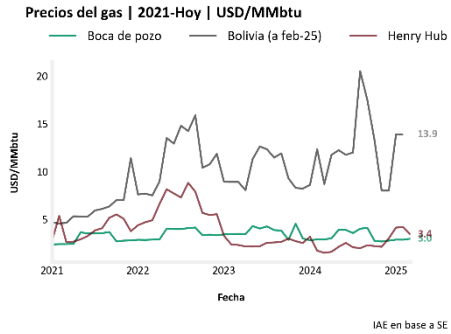



IAE en base a SE

**Precios del Gas Natural | USD/Mmbtu**

| | Boca de pozo Arg. | Bolivia | GNL | Henry Hub |
|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 2,89 | 8,68 | - | 1,49 |
| feb.-25 | 2,86 | 13,88 | - | 4,19 |
| mar.-25 | 2,97 | 0,00 | - | 3,42 |
| Var. % i.m | 3,6% | - | - | -18,4% |
| Var. % i.a | 2,8% | - | - | 129,5% |

Fuente: IAE en base a SE y EIA




IAE en base a SE

| | Bioetanol \| Miles de Tn. | | Biodiesel \| Miles de Tn. | | | Total en miles de Tn. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Producción | Ventas totales | Producción | Ventas internas | Exportación | |
| feb.-24 | 57,6 | 75,0 | 60,8 | 56,1 | 0,0 | **118,4** |
| ene.-25 | 78,9 | 81,2 | 66,5 | 65,9 | 0,0 | **145,5** |
| feb.-25 | 71,3 | 76,9 | 64,1 | 51,4 | 0,0 | **135,4** |
| 12 meses ant. | 919,1 | 905,0 | 856,8 | 613,5 | 254,6 | **1.775,8** |
| 12 meses | 969,6 | 892,8 | 1.162,6 | 768,6 | 383,3 | **2.132,2** |
| Var. % i.m | -9,7% | -5,3% | -3,7% | -21,9% | - | **-7,0%** |
| Var. % i.a | 23,7% | 2,5% | 5,4% | -8,2% | - | **14,3%** |
| Var. % 12m. | 5,5% | -1,3% | 35,7% | 25,3% | 50,6% | **20,1%** |

Fuente: IAE en base a SE

## 2. Balanza comercial energética

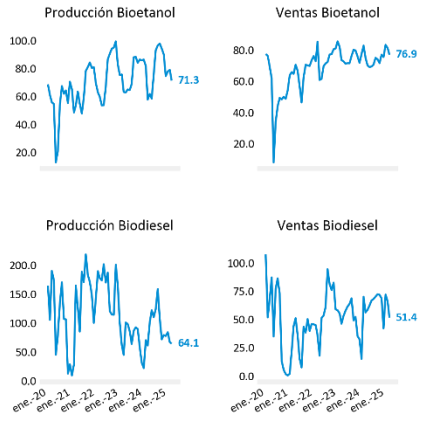
- La **balanza comercial energética** del mes de marzo de 2025 se muestra con superávit de USD 527 millones y acumuló un saldo positivo de USD 1.872 millones en 2025.
  Las exportaciones se redujeron 13,5% i.a y aumentaron 8% acumulado anual. Las importaciones fueron 71,2% i.a. y 8% a.a. mayores.
  Por esto, el superávit comercial energético mejoró 8% en el acumulado anual.

- **Los índices de valor, precio y cantidad** indican que en marzo de 2025 se exportó 8,9% menos de combustible y energía en términos de cantidades respecto a igual mes de 2025, mientras que los precios de exportación fueron 5,4% i.a. menores dando como resultado una reducción en el valor exportado del 13,5% i.a. En el acumulado se observan exportaciones 15,2% superiores en cantidades a precios 6,3% menores dando como resultado un valor exportado 8% mayor.
  Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes aumentaron 75,1% en cantidades en abril de 2025 respecto a igual mes de 2024, mientras que en precios se observa un aumento del 0,2%. Esto generó un incremento en el valor importado del 71,2% i.a.
  En el acumulado se observan importaciones 16,9% superiores en cantidades a precios 7,5% menores dando como resultado un valor exportado 8% mayor.

- Según datos de comercio exterior disponibles a marzo de 2025, las **exportaciones medidas en cantidades** de los principales combustibles para el acumulado en los últimos doce meses muestran mayores ventas al exterior de petróleo y gas que se incrementan 10,8% y 3,4% en doce meses.

  En cuanto a las **importaciones**, los últimos datos disponibles a marzo indican que hubo una reducción en las compras de gasoil al exterior del 29,4% a.a durante los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.
  Por otra parte, en doce meses se importó 45,6% 12m. menos de naftas.
  Por último, las importaciones de GNL totalizaron 1,609 MMm3 durante los últimos doce meses relevados por estadísticas de comercio exterior y se redujeron 38,5% 12m. respecto al año anterior. Mientras que las importaciones de gas de Bolivia y Chile totalizaron 927 MMm3 y se redujeron 56,3% 12m.
  En marzo no hubo importación de GNL ni gas por gasoducto que se hayan registrado.

**Producción y ventas de Biodiesel y Bioetanol | Miles de Tn.**




IAE en base a SE

**Balanza comercial energética en millones de USD**

| | Saldo comercial energético | Exportación combustibles y energía | Importación combustibles y lubricantes |
|---|---|---|---|
| mar.-24 | 739 | 871 | 132 |
| mar.-25 | 527 | 753 | 226 |
| Acumulado 2024 | 1.734 | 2.347 | 613 |
| Acumulado 2025 | 1.872 | 2.534 | 662 |
| % i.a | -28,7% | -13,5% | 71,2% |
| % var. a.a | 8,0% | 8,0% | 8,0% |

Fuente: IAE en base a INDEC

**Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %)**

| marzo de 2025 | | Exportacion combustibles y energía | Importación combustibles y lubricantes |
|---|---|---|---|
| Respecto de marzo de 2024 | Valor | -13,5% | 71,2% |
| | Precio | -5,4% | 0,2% |
| | Cantidad | -8,9% | 75,1% |
| Respecto al acumulado a marzo | Valor | 8,0% | 8,0% |
| | Precio | -6,3% | -7,5% |
| | Cantidad | 15,2% | 16,9% |

Fuente: IAE en base a INDEC

**Principales productos energéticos exportados - Cantidades**

| | Butano (Mtn.) | Gas Natural (MMm3) | Petróleo (Mm3) | Propano (MTn.) |
|---|---|---|---|---|
| mar.-24 | 80,0 | 197,1 | 621,5 | 108,0 |
| feb.-25 | 70,0 | 196,1 | 543,4 | 62,7 |
| mar.-25 | 55,5 | 235,7 | 828,1 | 50,4 |
| 12 meses ant. | 646 | 1.586 | 7.592 | 714 |
| 12 meses | 642 | 1.641 | 8.414 | 571 |
| Var. % i.m | -20,7% | 20,2% | 52,4% | -19,5% |
| Var. % i.a | -30,6% | 19,6% | 33,2% | -53,3% |
| Var. % 12m. | -0,6% | 3,4% | 10,8% | -19,9% |

Fuente: IAE en base a SE

| Principales productos energéticos importados - Cantidades | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | GNL (MMm3) | Gas Natural (MMm3) | Gasoil (Mm3) | Nafta (Mm3) |
| **mar.-24** | 0,0 | 84,0 | 0,0 | 0,0 |
| **feb.-25** | 0,0 | 16,7 | 73,1 | 137,4 |
| **mar.-25** | 0,0 | 0,0 | 203,9 | 42,7 |
| **12 meses ant.** | 2.616 | 2.122 | 1.461 | 816 |
| **12 meses** | 1.609 | 927 | 1.032 | 444 |
| **Var. % i.m** | - | - | 178,8% | -69,0% |
| **Var. % i.a** | - | - | - | - |
| **Var. % 12m.** | -38,5% | -56,3% | -29,4% | -45,6% |

Fuente: IAE en base a SE

## *Glosario*

**Año móvil (12m.):** son los últimos doce meses corridos al mes de cálculo. En base a esto se puede calcular la "media del año móvil" que es un promedio simple de los datos de los últimos meses corridos, el "acumulado para el año móvil" (suma de los últimos 12 meses corridos) y la "variación año móvil" que indica la variación de la media del año móvil respecto a igual periodo (mismos doce meses corridos) del año anterior.

***ASAP:*** Asociación Argentina de Presupuesto y Administración Financiera Pública.

***Balanza comercial energética:*** surge de las estadísticas del INDEC particularmente del informe de "intercambio comercial argentino" donde se desagregan los ítems "combustibles y energía" para la exportación y "combustibles y lubricantes para la importación". Adicionalmente de informan los índices de valor, precio y cantidad de comercio exterior para cada uno de ellos.

***Bioetanol:*** la producción de Bioetanol se refiere a la suma de producción a base de Maíz y caña de azúcar.

***BRENT:*** petróleo denominado BRENT, de referencia en los mercados Europeos.

***CAMMESA:*** Compañía Administradora del Mercado Eléctrico Mayorista.

***Costo medio de generación:*** Precio monómico según lo define CAMMESA.

***La demanda de energía eléctrica:*** se toma según los establece CAMMESA es base a la resolución 6/2016 de Ministerio de Energía y Minería.

***EMAE:*** El Estimador Mensual de Actividad Económica (EMAE) refleja la evolución mensual de la actividad económica del conjunto de los sectores productivos a nivel nacional. Este indicador permite anticipar las tasas de variación del Producto Interno Bruto (PIB) trimestral.

***EMI:*** El Estimador Mensual Industrial (EMI) mide el desempeño del sector manufacturero sobre la base de información proporcionada por empresas líderes, cámaras empresarias y organismos públicos. El cálculo del EMI se efectúa en base a unidades físicas de producción de distintos sectores industriales.

***ENARSA:*** Energía Argentina Sociedad Anónima.

***ENRE:*** Ente Nacional Regulador de la Electricidad.

***Energías renovables incluye***: Eólico, Solar, Biogas, Biomasa e Hidráulicas menores a 50 MW. Según Ley 27.191.

***Exportación e importación de principales combustibles***: se refiere al comercio exterior mensual con destino a todos los países a los cuales de exporta. Los totales figuran en cantidad (metros cúbicos) y en Dólares Estadounidenses. En el presente informe se utilizan las cantidades.

***Fondo Fiduciario para consumo GLP y red de gas natural:*** Fondo Fiduciario para Subsidios de Consumos Residenciales de GLP de Sectores de Bajos Recursos y para la Expansión de Redes de Gas Natural.

***Fondo fiduciario consumo residencial de gas***: Fondo Fiduciario Subsidio Consumidores Residenciales de Gas (Ley N° 25,565).

***Gas***: la producción total se refiere a datos según lo informa el Ministerio de Energía y Minería de la Nación para todas las cuencas, concesiones, provincias y yacimientos, así como también tanto para la producción ON y OFF Shore. Por otra parte, los conceptos de los cuales se establece la reproducción de datos son los fijados originalmente en las tablas dinámicas "Sesco Web": gas de alta presión, gas de media presión y gas de baja presión.

***Generación de energía eléctrica por tipo:*** la generación térmica se refiere a la suma de la generación por Ciclos combinados, Turbo vapor, Turbina a gas y Motor diésel. Por otro lado, la generación por fuentes renovables se refiere a la suma de generación Solar, Eólica, Hidráulica renovable (menor a 50 MW según Ley 27.191), Biomasa y Biogas. Las generaciones de tipo Nuclear e Hidroeléctrica no tienen desagregación. Adicionalmente, la importación hace referencia a la suma de compras de todos los países.

***i.a:*** Abreviación de "inter anual", datos correspondientes a igual mes del año anterior.

***i.m:*** Abreviación de "inter mensual", datos correspondientes a un mes respecto al mes anterior.

***Ingresos y gastos:*** se refieren a los ingresos y gastos corrientes según informa ASAP.

***INDEC:*** Instituto Nacional de Estadísticas y Censos.

***IPC:*** Los índices de precios al consumidor miden la variación de precios de los bienes y servicios representativos del gasto de consumo de los hogares residentes en la zona seleccionada en comparación con los precios vigentes en el año base.

***IPIM:*** El Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) tiene por objeto medir la evolución promedio de los precios de los productos de origen nacional e importado ofrecidos en el mercado interno. Una de las desagregaciones ponderadas es la correspondiente a Energía Eléctrica.

***Petróleo:*** la producción total se refiere a datos según lo informa el Ministerio de Energía y Minería de la Nación para todas las cuencas, concesiones, provincias y yacimientos, así como también para la producción ON y OFF Shore. Por otra parte, los conceptos de los cuales se establece la reproducción de datos son los fijados originalmente en las tablas dinámicas "Sesco Web": Producción de condensado, producción por recuperación asistida, producción primaria y producción secundaria.

***Precio monómico estacional:*** Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos.

***Resultado financiero:*** es la diferencia entre los gastos totales e ingresos totales.

***Resultado primario:*** es la diferencia entre los gastos primarios y los ingresos totales. La nueva metodología del resultado primario quita de los ingresos aquellos provenientes de rentas de la propiedad, y a los gastos los referidos a intereses. Este se empieza a implementar a partir de Marzo de 2016.

***SADI:*** Sistema Argentino de Interconexión.

***Tn:*** abreviación de toneladas

***Ventas de principales combustibles:*** se refiere a las "ventas no al sector". Es decir, para todos los sectores excepto las empresas que se desempeñen en el sector hidrocarburos (Upstream y Downstream) y para todas las provincias.

***WTI:*** petróleo denominado "West Texas Intermediate", de referencia para el mercado Estadounidense.

Publicación del
Departamento Técnico del
INSTITUTO ARGENTINO DE LA ENERGÍA "GENERAL MOSCONI"
Moreno 943 3º Piso, (C1091AAS) Ciudad Autónoma de Buenos Aires – Argentina
Teléfono: 43347715 / 6751
iae@iae.org.ar
www.iae.org.ar

El Instituto Argentino de Energía "Gral. Mosconi" no produce datos primarios, sino que procesa, elabora y comenta información basada en datos publicados por organismos oficiales del sector energético citando debidamente las fuentes que se encuentran consignadas al pie de cada cuadro y figura.