

## Resumen ejecutivo

### Producción de Hidrocarburos

En noviembre de 2024 la **producción de petróleo** aumentó 11.8% i.a. y 9.9% a.a. en los últimos 12 meses.

La producción de petróleo convencional se redujo 4.3% i.a. y cayó 5.5% a.a. en los últimos 12 meses. En cambio, la producción no convencional (56% del total) se incrementó 27.2% i.a y 26.8% a.a. impulsada por el Shale.

La cuenca neuquina impulsa el crecimiento anual con un incremento del 19% a.a.

En noviembre de 2024 la **producción de Gas** aumentó 0.7% i.a y 3.6% a.a. La producción convencional tuvo un aumento del 0.3% i.a. y una caída del 7.9% a.a.

Por otra parte, la producción no convencional (63% del total) aumentó 0.9% i.a. y 11.8% a.a. en los últimos doce meses.

La cuenca Neuquina es la única que aumenta la producción gasífera anualmente un 8% a.a.

### Demanda

En noviembre de 2024 **las ventas de naftas y gasoil** tuvieron una reducción del 6.6% i.a. y 6% a.a. respectivamente.

Durante los últimos doce meses, las ventas de naftas fueron 6.4% menores respecto a igual periodo anterior, mientras que las ventas de gasoil fueron 5.7% inferiores. Por otra parte, **la producción de gasoil** se incrementó 0.9% anual mientras la producción de **naftas**, en el mismo periodo, fue 0.4% a.a. mayor.

La **demanda total de Energía Eléctrica** aumentó 0.2% i.a. en noviembre de 2024 respecto a igual mes de 2023. El consumo eléctrico anual presenta una reducción acumulada del 1.5% a.a.

**El gas natural entregado** se incrementó 4.2% i.a. en octubre de 2024 (último dato disponible) y crece 0.7% a.a. en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

### Subsidios energéticos

Según el IIEP-UBA los subsidios energéticos acumulados a noviembre aumentaron 129% en el acumulado del año 2024 respecto a igual periodo del año anterior y suman \$6.1 billones.

Variable	Unidad	Fecha	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses i.a.
Generación eléctrica local	GWh/d	nov.-24	375.9	352.6	386.4	6.6%	-2.7%	0.2%
Producción de petróleo	Mm3/d	nov.-24	120.0	118.1	107.3	1.6%	11.8%	9.9%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	nov.-24	50.2	50.3	52.5	-0.3%	-4.3%	-5.5%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	nov.-24	69.8	67.8	54.9	2.9%	27.2%	26.8%
Producción de gas natural	MMm3/d	nov.-24	127.2	133.2	126.3	-4.5%	0.7%	3.6%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	nov.-24	50.1	52.3	49.9	-4.2%	0.3%	-7.9%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	nov.-24	77.1	80.9	76.4	-4.7%	0.9%	11.8%
Producción de Bioetanol	MTn.	oct.-24	90.0	94.2	86.3	-4.5%	4.3%	8.2%
Producción de Biodiesel	MTn.	oct.-24	78.9	71.4	57.8	10.6%	36.5%	1.2%
Demanda Eléctrica	GWh/d	nov.-24	368.8	344.5	368.0	7.1%	0.2%	-1.5%
Venta de combustibles	Mm3/d	nov.-24	68.6	65.9	73.5	4.2%	-6.6%	-6.0%
Naftas	Mm3/d	nov.-24	28.2	27.6	29.6	2.2%	-4.8%	-6.4%
Gasoil	Mm3/d	nov.-24	40.4	38.3	43.9	5.6%	-7.8%	-5.7%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	oct.-24	105.0	115.9	100.8	-9.5%	4.2%	0.7%

\* Var %12 meses: implica la variación acumulada de 12 meses corridos respecto a igual periodo anterior.

**Las siguientes noticias constituyen a juicio del Departamento Técnico de Instituto Mosconi las noticias más relevantes del mes de diciembre de 2024.**

1. [La energía Argentina a fines de 2024.](#) Por Jorge Lapeña para *Energía y Negocios*.
2. [Desconcierto, incertidumbre y optimismo. El saldo del sector energético 2024.](#) Por Gerardo Rabinovich para *Energía y Negocios*.
3. [Un balance del primer año de gestión energética del Gobierno de Milei.](#) Por Alejandro Einstoss para *El Economista*.
4. [Vaca Muerta y su potencial exportador.](#) Por Alejandro Einstoss para *Infobae*.
5. [Plan Nuclear Argentino: el Gobierno anunció la construcción de un reactor en Atucha y el desarrollo de las reservas de uranio.](#) *Ámbito*.
6. [Alfredo Caro: "El Plan Nuclear del Gobierno presenta una oportunidad extraordinaria para la Argentina pero también, hay un riesgo".](#) *La Nación*.
7. [El otro lado del Plan Nuclear de Javier Milei para hacer del país un centro mundial en inteligencia artificial abastecido por energía atómica.](#) *La Nación*.
8. [Expectativa y críticas ante el proyecto nuclear de inteligencia artificial que anunció Javier Milei.](#) *Perfil*.
9. [Daniel González: «El Estado se desprenderá de la totalidad de su participación accionaria en Transener».](#) *Econojournal*.
10. [El gasoil argentino es el más caro de la región: qué motivó la suba.](#) *El Estacionero*.
11. [Las conversiones de GNC superaron en 2024 las del 2023.](#) *El Estacionero*.

## 1. Indicadores de actividad económica y precios

- El **EMAE** (estimador de actividad económica) se muestra para el mes de octubre de 2024 con una variación positiva del 0.6% i.m. con respecto al mes anterior, mientras que la actividad fue 0.7% menor respecto al mismo mes del 2023 (i.a) y 2.7% inferior en el acumulado del año 2024.

- El **IPI-M** (índice de producción industrial manufacturera) muestra, en octubre de 2024, una variación negativa del 0.8% respecto al mes anterior mientras que fue 1.9% i.a. menor. En el acumulado del año 2024 se redujo 11.6% a.a.

Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** aumentó 1.6% en el acumulado de 2024. En particular, la refinación de petróleo para naftas aumentó 0.3% acumulado, mientras la de Gasoil tuvo un incremento del 0.7% en el acumulado en el año 2024.

- Los precios mayoristas (**IPIM**) aumentaron 1.4% en noviembre de 2024 respecto del mes anterior. A su vez, tuvo una variación del 155% respecto de igual mes de 2024 y acumula un aumento del 65.7% en 2024.

El IPIM relevado para **petróleo crudo y gas** tuvo una caída del 0.8% i.m. mientras que fue 272% i.a. superior y acumula un aumento del 109% en el año.

Los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 2.2% i.m. respecto del mes anterior. A su vez, se incrementaron 265% respecto a igual mes del año anterior mientras acumula un incremento del 126% a.a.

Por último, el IPIM relevado para la **energía eléctrica**<sup>1</sup> muestra una variación positiva del 3% i.m. mientras aumentó 356% i.a. respecto de igual mes del año anterior. Este índice acumula un incremento del 333% en 2024.

		Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual
<b>EMAE</b>	oct.-24	0.6%	-0.7%	-2.7%
<b>IPI-Manufacturas</b>	oct.-24	-0.8%	-1.9%	-11.6%
Refinación del petróleo	oct.-24	-	12.4%	1.6%
Naftas	oct.-24	-	8.0%	0.3%
Gasoil	oct.-24	-	20.1%	0.7%
<b>IPIM-Precios</b>	nov.-24	1.4%	155.2%	65.7%
IPIM- Petróleo crudo y gas	nov.-24	-0.8%	272.8%	109.9%
IPIM- Refinados de petróleo	nov.-24	2.2%	265.2%	126.1%
IPIM-Energía eléctrica	nov.-24	3.0%	356.0%	333.7%

Fuente: IAE en base a INDEC

## 2. Situación fiscal del sector energético

### Evolución de los subsidios energéticos

Los **subsidios energéticos** devengados presentan un aumento en términos acumulados en el año 2024 según datos del del Instituto Interdisciplinario de Economía Política de la UBA (IIEP-UBA).

A noviembre, las transferencias para gastos corrientes en energía (los subsidios energéticos) aumentaron 129% en el acumulado del año 2024 respecto a igual periodo del año anterior.

La partida más importante es para CAMMESA que se incrementó 149% y recibió un total de \$3,463,783 millones.

Transferencias en millones de pesos

	nov-24	nov-23	DIFF	Var. %
<b>TOTAL ENERGÍA</b>	<b>6,119,779</b>	<b>2,674,150</b>	<b>3,445,629</b>	<b>129%</b>
CAMMESA	3,463,783	1,392,793	2,070,990	149%
ENARSA	2,225,773	1,082,337	1,143,436	106%
FONDO FID. PARA EL CONSUMO DE GLP Y GAS POR REDES	145,298	74,859	70,439	94%
PLAN GAS.AR	284,926	124,161	160,764	129%

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

<sup>1</sup> En base a precios medios industriales y facturación de Grandes Usuarios.

### 3. Situación del mercado eléctrico

- En el mes de noviembre de 2024 la demanda total de energía eléctrica fue 7.1% i.m. mayor a la del mes anterior y tuvo un aumento del 0.2% respecto de la del mismo mes del año anterior.

En los datos anuales se observa que en los últimos doce meses la demanda fue 1.5% a.a inferior respecto a igual periodo anterior.

En el mes de noviembre de 2024 la demanda Comercial fue 0.1% i.a. menor al mismo mes del año anterior. Esta categoría redujo su consumo 2.2% anual.

Por otra parte, la demanda Industrial/Comercial se incrementó 1.5% i.a. respecto a igual mes de 2023. El consumo anual de esta categoría fue 2.1% a.a. inferior. El consumo Residencial disminuyó 0.4% i.a. con respecto a la de igual mes de 2023 y se redujo 0.6% anual.

El comportamiento detallado de la demanda y su comparación respecto a 2021, 2022 y 2023 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 0.3% i.a. mayor a la del mismo mes del año anterior. Por otra parte, en los últimos doce meses la oferta neta fue 1.5% inferior a igual periodo anterior.

- La generación neta local en noviembre de 2024 se redujo 2.7% i.a. respecto del mismo mes del año anterior. A su vez, en los últimos doce meses fue 0.2% a.a. mayor.

En los últimos doce meses corridos la generación Renovable y Nuclear muestran crecimiento positivo con una variación del 12.3% y 30.6% a.a. respecto a igual periodo anterior. Mientras que la generación Térmica y la Hidráulica se reducen 1.3% y 10% 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 18.2%, 1.2%, 9.8%, 26.6% y 20% a.a.

El incremento renovable en los últimos doce meses está impulsado por el aumento en la generación Eólica y Solar.

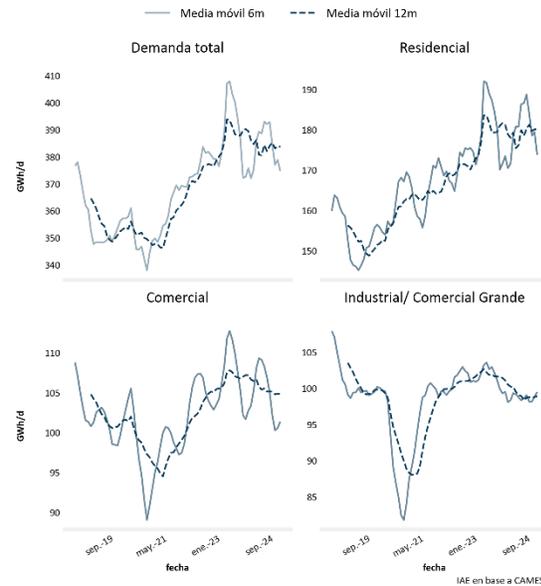
La participación de generación a través de energías Renovables definidas en la Ley 27.191 fue del 19.9% en noviembre y del 15.8% en el acumulado en 12 meses.

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

Demanda de energía eléctrica   GWh/d				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
nov.-23	105.7	100.9	161.5	368.0
oct.-24	99.1	98.3	147.0	344.5
nov.-24	105.6	102.4	160.9	368.8
12 meses ant.	107.2	101.1	181.2	389.5
12 meses	104.8	98.9	180.1	383.8
Var. % i.m.	6.5%	4.1%	9.4%	7.1%
Var. % i.a.	-0.1%	1.5%	-0.4%	0.2%
Var. % a.a.	-2.2%	-2.1%	-0.6%	-1.5%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Demanda de energía eléctrica por categoría tarifaria | 2018 - Hoy | GWh/d



IAE en base a CAMMESA

Oferta de energía eléctrica   GWh/día							
	Hidráulica	Nuclear	Renovable	Térmica	Importación	Generación neta local	Generación Total
nov.-23	126.1	29.0	68.1	163.2	0.6	386.4	387.0
oct.-24	84.7	12.7	67.3	187.9	9.7	352.6	362.3
nov.-24	88.3	13.4	75.0	199.3	12.1	375.9	388.0
12 meses ant.	104.1	22.7	54.8	207.1	19.5	388.7	408.2
12 meses	93.7	29.6	61.5	204.5	12.7	389.3	402.0
Var. i.m.	4.3%	5.4%	11.4%	6.1%	24.2%	6.6%	7.1%
Var. i.a.	-30.0%	-53.8%	10.1%	22.1%	1945.6%	-2.7%	0.3%
Var. a.a.	-10.0%	30.6%	12.3%	-1.3%	-34.9%	0.2%	-1.5%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Generación por fuente renovable - Ley 27.191   GWh/día						
	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable
nov.-23	1.3	2.0	48.7	4.5	11.7	68.1
oct.-24	1.4	2.5	46.1	4.3	13.0	67.3
nov.-24	1.4	1.6	51.3	5.8	14.9	75.0
12 meses ant.	1.2	2.0	39.7	3.2	8.7	54.8
12 meses	1.4	2.0	43.6	4.0	10.5	61.5
Var. i.m.	-0.5%	-34.4%	11.3%	33.2%	14.4%	11.4%
Var. i.a.	7.9%	-16.6%	5.5%	28.3%	27.2%	10.1%
Var. a.a.	18.2%	1.2%	9.8%	26.6%	20.0%	12.3%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

energía Hidráulica. Bajo este ordenamiento, la energía renovable ocupa el 14.8% del total generado en los últimos doce meses mientras que la hidráulica representa el 25% de la generación neta local.

**Precios y costos de la energía:** los datos indican que en noviembre de 2024 el costo monómico (costo promedio de generación eléctrica) se redujo 3% i.m respecto del mes anterior y creció 212% i.a, mientras que el precio monómico estacional (lo que paga la demanda en promedio) se mantuvo invariante en términos i.m. y tuvo un incremento del 388% i.a.

A su vez, el crecimiento inter anual de los costos se encuentra por encima del índice de precios internos mayorista (IPIM), que en el mismo periodo se incrementó 155% i.a. mientras que los precios de la energía crecieron en una magnitud sensiblemente mayor.

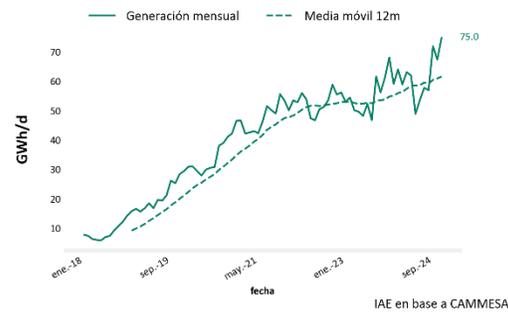
Con estos valores, el precio promedio que paga la demanda alcanzó a cubrir el 87% de los costos de generación en noviembre. En el mismo mes de 2023 el precio promedio pagado por la demanda cubrió el 56% de los costos.

El descalce entre costos, precio y tarifas de la energía eléctrica se ha mantenido por un periodo prolongado mientras los costos crecen 214% anual, el precio promedio que paga la demanda lo hace en 296%, esto indica un aumento en la cobertura anual.

Por último, se observa que el precio que pagó la demanda ha cubierto, en promedio, el 59% de los costos de generación durante los últimos doce meses.

- **En noviembre de 2024 el consumo de combustibles en la generación eléctrica** muestra un aumento del 28.5% i.a. en la utilización de gas natural mientras el consumo de gasoil de redujo 83.2% i.a. En cuanto a la variación en los últimos doce meses, el Consumo de Gas Natural aumentó 4.6% durante el periodo, mientras que se consumió 33.4% menos de Gas Oil y 66% menos de Fuel Oil.

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

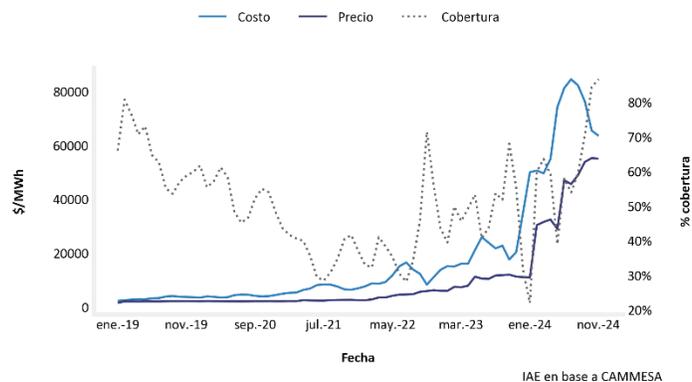


### Costo y precio de la energía eléctrica mayorista (\$/Mwh)

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
nov.-23	\$ 20,345	\$ 11,294	56%
oct.-24	\$ 65,463	\$ 55,277	84%
nov.-24	\$ 63,528	\$ 55,058	87%
12 meses ant.	\$ 20,357	\$ 9,490	47%
12 meses	\$ 63,983	\$ 37,609	59%
Var. i.m.	-3%	0%	
Var. i.a.	212%	388%	
Var. a.a.	214%	296%	

Fuente: IAE en base a CAMMESA

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



### Consumo de combustibles

	Carbón (MTn.)	Fuel Oil (MTn.)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)
nov.-23	0.3	1.7	762.1	23.0
oct.-24	6.4	0.2	1002.1	3.5
nov.-24	11.9	0.1	979.2	3.9
12 meses ant.	50.0	61.4	882.9	103.7
12 meses	21.2	20.4	923.9	69.1
Var. i.m.	-	-	-2.3%	11.2%
Var. i.a.	4194.5%	-93.5%	28.5%	-83.2%
Var. a.a.	-57.7%	-66.7%	4.6%	-33.4%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

#### 4. Hidrocarburos

##### Petróleo

- En noviembre de 2024, la producción de petróleo aumentó 1.6% respecto del mes anterior y creció 11.8% i.a. respecto de igual mes de 2023. Por otra parte, en los últimos doce meses la producción acumulada fue 9.9% superior respecto a igual periodo anterior.

En noviembre de 2024 la producción muestra un aumento respecto al mismo mes de 2023 que está impulsado por la cuenca Neuquina que incrementó la producción 20% i.a. respecto a noviembre de 2023.

La cuenca Golfo San Jorge (la segunda cuenca productora en importancia), redujo la producción 3% i.a. respecto a igual mes del año anterior.

En la cuenca Austral la producción fue 7.8% i.a. menor mientras que en la cuenca Cuyana fue 4.6% i.a. inferior.

En la Cuenca Noroeste, con una participación minoritaria, disminuyó la producción 24.1% i.a.

La Cuenca Neuquina representa el 68% de la producción y es la única que crece anualmente con una tasa de 19% a.a. La Cuenca Golfo de San Jorge, con el 28% del total, se presenta con una disminución del 5.2% anual mientras que la Cuyana, Noroeste y Austral disminuyen 6.3%, 25.9% y 6.4% a.a.

Debido al declino anual de las restantes, y la suba de la cuenca neuquina, la producción sube 9.9% anual.

**Desagregando por los principales operadores**, se observa que YPF (50% de la producción total de petróleo) aumentó la producción 0.5% en noviembre respecto al mes anterior mientras que fue 5.2% i.a. superior respecto de igual mes del año anterior y 9.7% mayor en el acumulado de los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Pan American Energy, con una participación del 15% en el total, redujo la producción 1% respecto del mes anterior y aumentó 1.7% i.a. La producción anual de PAE es 1% a.a superior.

Vista, con el 8% del total, aumentó 42.9% i.a. a la vez que aumenta su producción anual 31% a.a.

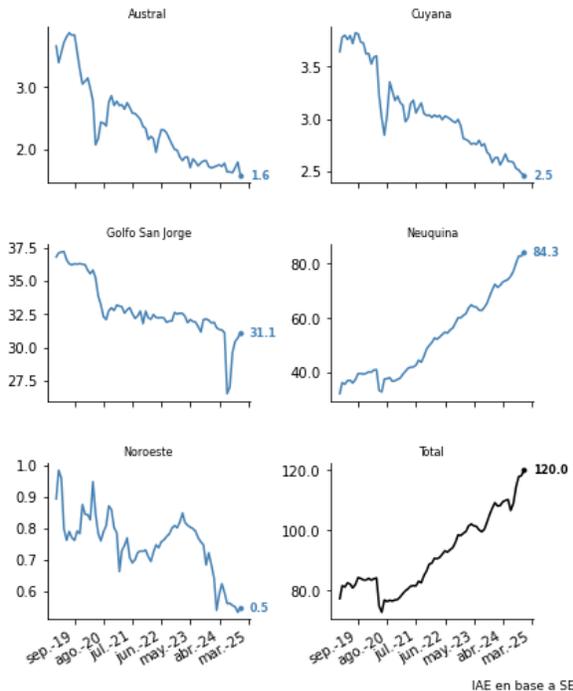
Pluspetrol explica el 4% del total y aumentó su producción 63.4% i.a. mientras crece 15.2% a.a.

Tecpetrol representa el 3% del total y redujo su producción 2.1% i.a. mientras aumenta 2.5% a.a.

Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d						
	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
nov.-23	1.7	2.6	32.0	70.3	0.7	107.3
oct.-24	1.8	2.5	30.7	82.6	0.5	118.1
nov.-24	1.6	2.5	31.1	84.3	0.5	120.0
12 meses ant.	1.8	2.7	32.0	64.3	0.8	101.7
12 meses	1.7	2.6	30.4	76.5	0.6	111.7
Var. % i.m	-11.4%	-0.7%	1.2%	2.0%	2.7%	1.6%
Var. % i.a	-7.8%	-4.6%	-3.0%	20.0%	-24.1%	11.8%
Var. % a.a	-5.9%	-6.3%	-5.2%	19.0%	-25.4%	9.9%

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								
	PAE	Pluspetrol	CGC	Tecpetrol	Vista	YPF	Otras	Total
nov.-23	16.7	4.3	3.2	2.8	8.0	54.4	17.9	107.3
oct.-24	17.1	6.4	3.3	3.0	11.7	57.0	19.6	118.1
nov.-24	17.0	7.0	3.4	2.7	11.5	57.3	21.1	120.0
12 meses ant.	16.5	4.7	3.1	3.0	7.1	49.8	17.4	101.7
12 meses	16.7	5.4	3.3	3.1	9.3	54.6	19.4	111.7
Var. % i.m	-1.0%	9.9%	2.8%	-9.0%	-1.9%	0.5%	7.8%	1.6%
Var. % i.a	1.7%	63.4%	7.2%	-2.1%	42.9%	5.2%	17.8%	11.8%
Var. % a.a	1.0%	15.2%	4.7%	2.5%	31.0%	9.7%	11.4%	9.9%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

##### Petróleo convencional y no convencional

- La producción de petróleo convencional, que representa el 45% del total anual, se redujo 0.3% i.m. en noviembre respecto del mes anterior y disminuyó 4.3% i.a. A su vez, fue 5.5% inferior en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.
- La producción de petróleo no convencional, que ocupa el 56% del total anual, aumentó 2.9% i.m en noviembre de 2024 respecto al mes anterior. Además, creció 27.2% respecto a igual mes de 2023 y 26.8% en

Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
nov.-23	52.5	54.9	54.0	0.9	51%
oct.-24	50.3	67.8	67.0	0.8	57%
nov.-24	50.2	69.8	68.9	0.9	58%
12 meses ant.	53.1	48.5	47.6	0.9	48%
12 meses	50.2	61.5	60.6	0.9	55%
Var. % i.m	-0.3%	2.9%	2.9%	3.0%	
Var. % i.a	-4.3%	27.2%	27.7%	-2.9%	
Var. % a.a	-5.5%	26.8%	27.4%	-3.6%	

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

los últimos doce meses. Esto se explica por el incremento en la producción de Shale Oil que, en los últimos doce meses, aumentó 27.4% mientras que la de Tight, con un aporte marginal, se reduce 3.6% en el mismo periodo.

## Gas natural

- La producción de gas natural en noviembre 2024 se redujo 4.5% i.m. con respecto al mes anterior y fue 0.7% i.a. mayor. Por otra parte, la producción acumulada de los últimos doce meses fue 3.6% mayor al año anterior.

Las cuencas Cuyana, Golfo San Jorge y Noroeste presentan una disminución interanual del 11.7%, 7.8%, y 2.7% i.a. respectivamente. En esta medición, las únicas cuencas que crecen en noviembre es la Austral y la Neuquina con un incremento de 3.2% y 1.2% i.a.

La producción acumulada en los últimos doce meses aumenta solo en una de las 5 cuencas del país: crece únicamente en la cuenca Neuquina 8% a.a. Por otra parte, en la cuenca Austral disminuyó 7% a.a. y la Cuyana 7.9% a.a. A su vez, la cuenca GSJ disminuyó 5.1% a.a. y la cuenca Noroeste se reduce 5.8% a.a.

Desagregando por principales operadores se observa que YPF, que produce el 25% del gas en Argentina, redujo la producción en noviembre 15.3% i.a. respecto igual mes del año anterior. A su vez, la producción acumulada de YPF en los últimos doce meses es 1.1% a.a. menor.

Total Austral aporta el 22% de la producción total y aumentó 16.4% i.a. mientras que su producción acumulada durante los últimos doce meses fue 0.4% a.a. mayor.

Pan American, que representa el 14% de la producción total, redujo la producción 8.7% i.a. respecto a igual mes de 2023 y aumentó 3.7% a.a.

Tecpetrol con un peso 13% en el total, redujo su producción 14.7% i.a. A su vez, la producción acumulada en doce meses se incrementó 5% a.a.

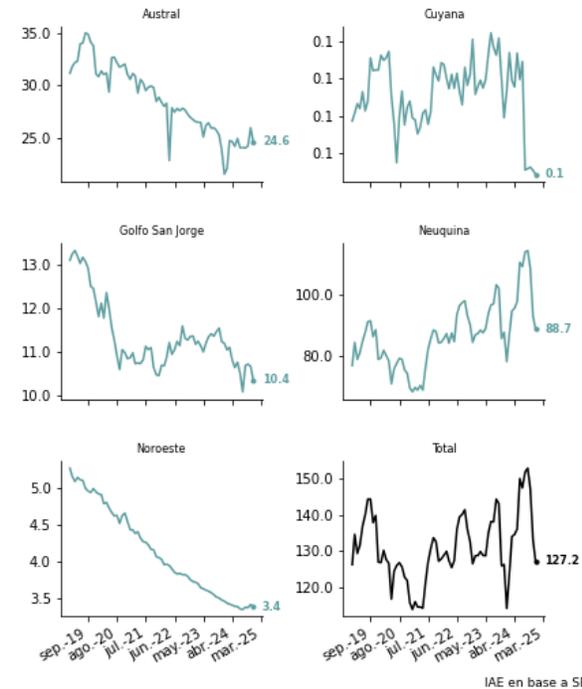
Estas cuatro empresas representan el 73% del total del gas producido y en conjunto aumentaron 1.3% su producción acumulada en los últimos doce meses, explicada mayormente por PAE.

Un actor relevante es Pampa Energía que aumentó su producción de gas 23.5% en los últimos doce meses y explica la mitad del incremento total de la producción en doce meses.

Producción de Gas Natural por cuenca - MMm3/d						
	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
nov.-23	23.8	0.1	11.2	87.7	3.5	126.3
oct.-24	25.9	0.1	10.7	93.0	3.4	133.2
nov.-24	24.6	0.1	10.4	88.7	3.4	127.2
12 meses ant.	25.9	0.1	11.3	92.1	3.6	133.0
12 meses	24.1	0.1	10.7	99.5	3.4	137.7
Var. % i.m	● -5.2%	● -0.9%	● -2.9%	● -4.6%	● -0.9%	● -4.5%
Var. % i.a	● 3.2%	● -11.7%	● -7.8%	● 1.2%	● -2.7%	● 0.7%
Var. % a.a	● -7.0%	● -7.9%	● -5.1%	● 8.0%	● -5.8%	● 3.6%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

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



IAE en base a SE

Producción de Gas Natural por principales operadoras - MMm3/d									
	CGC	Total Austral	PAE	Pampa energía	Pluspetrol	Tecpetrol	YPF	Otras	Total
nov.-23	6.1	26.9	19.7	9.3	6.8	14.8	34.5	9.7	126.3
oct.-24	6.2	32.6	18.6	11.0	9.5	15.0	30.6	9.7	133.2
nov.-24	6.3	31.3	18.0	11.1	8.9	12.7	29.2	9.6	127.2
12 meses ant.	6.0	30.0	17.7	10.1	7.0	17.7	34.3	9.8	133.0
12 meses	6.1	30.1	18.4	12.5	8.2	18.6	33.9	9.8	137.7
Var. % i.m	● 1.2%	● -4.0%	● -3.0%	● 1.0%	● -5.8%	● -15.6%	● -4.4%	● -0.6%	● -4.5%
Var. % i.a	● 3.4%	● 16.4%	● -8.7%	● 18.7%	● 30.8%	● -14.7%	● -15.3%	● -0.7%	● 0.7%
Var. % a.a	● 2.2%	● 0.4%	● 3.7%	● 23.5%	● 18.2%	● 5.0%	● -1.1%	● 0.1%	● 3.6%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

## Gas convencional y gas no convencional

- **La producción de gas natural convencional**, que representa el 37% del total, se redujo 4.2% en noviembre de 2024 respecto al mes anterior y aumentó 0.3% i.a respecto a igual mes de 2023. A su vez, disminuye 7.9% a.a. en el acumulado de los últimos doce meses.
- **La producción de gas natural no convencional** que ocupa el 63% de la producción se redujo 4.7% i.m. respecto al mes anterior mientras fue 0.9% i.a. mayor respecto a igual mes de 2023 y 11.8% a.a superior. La producción de gas no convencional se incrementó debido al aumento en el Shale del 5.8% mientras el Tight se redujo 14.9% i.a.

La producción acumulada en doce meses de Shale gas aumenta 19% mientras que el Tight disminuye 8.8% anual.

Por otra parte, el 50% de la producción (Convencional + Tight) se reduce 8.1% anual.

### Vaca Muerta en perspectiva

**En noviembre, la producción de petróleo en la formación Vaca Muerta, en la cuenca Neuquina, aumentó 2.9% i.m.** A su vez fue 27.6% i.a. y 27.3% a.a mayor durante los últimos doce meses. En el acumulado anual a noviembre de 2024 representó el 54.5% del total producido en el país en 2024.

El principal productor de petróleo en Vaca Muerta es YPF, que ocupa el 56% de la producción de la formación y, durante los últimos doce meses, aumentó su producción acumulada 22% a.a. Por esto, YPF explicó el 47% del crecimiento de la producción en la formación.

**En noviembre, la producción de gas natural en Vaca Muerta se redujo 4.2% i.m.** y aumentó 5% i.a. A su vez, fue 18.6% a.a superior durante los últimos doce meses. Vaca Muerta representa el 50.4% del total del gas producido en el país en 2024. En este caso los cuatro operadores en importancia son YPF, Tecpetrol, Total Austral y PAE.

En la formación Vaca Muerta, Tecpetrol aumentó su producción 3.7% a.a. mientras que la producción de YPF fue 7.3% a.a mayor. Por otra parte, Total Austral aumentó su producción anual un 19.3% a.a. y PAE 17.9% a.a.

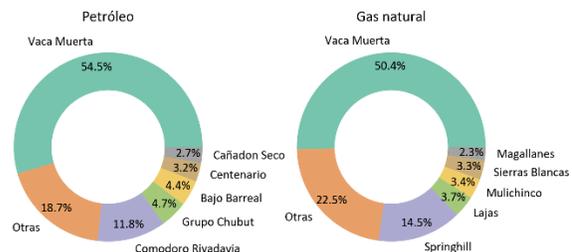
Producción de Gas Natural por tipo y subtipo de recurso - MMm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
nov.-23	49.9	76.4	58.6	17.5	60%
oct.-24	52.3	80.9	64.6	16.1	61%
nov.-24	50.1	77.1	62.0	14.9	61%
12 meses ant.	55.6	77.4	57.4	19.7	58%
12 meses	51.2	86.5	68.3	18.0	63%
Var. % i.m	-4.2%	-4.7%	-4.0%	-7.5%	
Var. % i.a	0.3%	0.9%	5.8%	-14.9%	
Var. % a.a	-7.9%	11.8%	19.0%	-8.8%	

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Vaca Muerta : Producción de Petróleo por principales operadoras - Mm3/d								
	PAE	Pluspetrol	Shell	Tecpetrol	Vista	YPF	Otras	Total petróleo Vaca Muerta
nov.-23	3.2	1.0	4.5	1.5	7.9	32.2	3.6	54.0
oct.-24	3.8	3.3	5.2	1.8	11.7	36.2	4.9	67.0
nov.-24	4.1	3.9	5.2	1.5	11.5	37.4	5.3	68.9
12 meses ant.	3.0	1.3	4.5	1.6	6.6	27.7	3.0	47.6
12 meses	3.5	2.2	5.3	1.8	9.3	33.8	4.8	60.6
Var. % i.m	6.6%	20.4%	-1.6%	-14.3%	-1.9%	3.3%	8.1%	2.9%
Var. % i.a	25.5%	291.6%	15.7%	2.5%	44.2%	16.3%	46.3%	27.6%
Var. % a.a	17.6%	77.1%	16.2%	16.3%	39.3%	22.0%	61.7%	27.3%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

### Principales formaciones productivas | Año 2024



IAE en base a SE

Vaca Muerta : Producción de Gas Natural por principales operadoras - MMm3/d								
	Exxon	PAE	Pluspetrol	Tecpetrol	Total Austral	YPF	Otras	Total Gas Vaca Muerta
nov.-23	0.5	8.6	4.7	12.9	9.2	16.9	6.5	59.2
oct.-24	0.6	9.6	8.4	12.2	10.2	14.8	9.0	64.9
nov.-24	0.8	9.6	7.9	9.9	9.9	14.4	9.7	62.2
12 meses ant.	0.7	7.9	4.7	15.6	8.3	15.3	5.7	58.1
12 meses	0.7	9.3	6.7	16.1	10.0	16.4	9.7	68.9
Var. % i.m	31.9%	-0.4%	-6.3%	-19.3%	-2.5%	-3.0%	8.3%	-4.2%
Var. % i.a	62.3%	11.1%	68.4%	-23.4%	8.1%	-14.9%	50.6%	5.0%
Var. % a.a	9.0%	17.9%	42.1%	3.7%	19.3%	7.3%	70.8%	18.6%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

## Downstream

- En el mes de noviembre de 2024 **las ventas de combustibles** aumentaron 4.2% i.m. respecto del mes anterior y se redujeron 6.6% i.a. Durante los últimos doce meses la demanda de combustibles líquidos disminuyó 6% a.a respecto a igual periodo anterior.

La reducción en las ventas de combustibles i.a está explicado por una baja del 4.8% i.a. en las ventas de naftas mientras las ventas de Gasoil se redijeron 7.8% i.a.

Las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos doce meses se redujeron 5.7% respecto a igual periodo anterior: las ventas de Gasoil Ultra fueron 5.9% menores mientras que las de Gasoil Común, que ocupa el 72% del gasoil comercializado, se redujeron 5.6% a.a.

Las ventas acumuladas de Naftas disminuyeron 6.4% en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior debido a una reducción del 18.9% 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 noviembre se redujo 0.7% i.a. y aumentó 0.4% a.a. Por otra parte, el **gasoil obtenido** fue 5% i.a. y 0.9% a.a. mayor mientras que la **producción de naftas** fue 1.3% i.a superior y 0.4% a.a 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 octubre de 2024 (últimos datos disponibles) fue 105 MMm3/d. Las entregas totales aumentaron 4.2% i.a. La demanda fue 0.7% a.a. superior en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

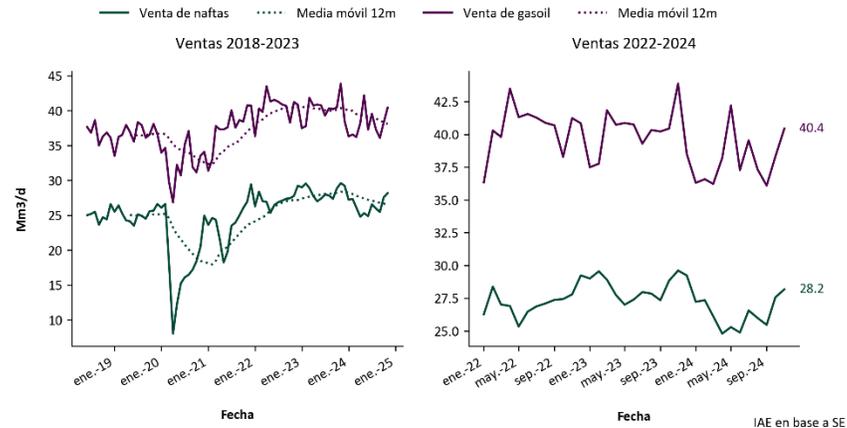
En términos desagregados por tipo de usuarios, el Gas entregado a los usuarios residenciales se redujo 21.8% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil presenta un incremento del 6.4% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria fue 2.7% i.a. mayor. A su vez, presenta una disminución anual del 2.6% a.a.

Las Centrales Eléctricas consumieron 5.1% i.m. más respecto del mes anterior, mientras que aumentaron su demanda 35.9% i.a. A su vez, acumulan un aumento del 0.6% 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
nov.-23	31.7	12.1	21.5	8.1	43.9	29.6	73.5
oct.-24	27.2	11.1	20.8	6.8	38.3	27.6	65.9
nov.-24	28.9	11.5	21.1	7.1	40.4	28.2	68.6
12 meses ant.	29.3	11.1	20.6	7.7	40.4	28.4	68.8
12 meses	27.6	10.4	20.3	6.3	38.1	26.6	64.6
Var. % i.m	6.1%	4.4%	1.3%	4.9%	5.6%	2.2%	4.2%
Var. % i.a	-8.9%	-4.9%	-1.9%	-12.6%	-7.8%	-4.8%	-6.6%
Var. % a.a	-5.6%	-5.9%	-1.7%	-18.9%	-5.7%	-6.4%	-6.0%

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
nov.-23	86.1	36.0	24.9
oct.-24	82.6	37.2	25.2
nov.-24	85.5	37.8	25.2
12 meses ant.	82.4	36.0	25.4
12 meses	82.8	36.3	25.5
Var. % i.m	3.4%	1.5%	0.1%
Var. % i.a	-0.7%	5.0%	1.3%
Var. % a.a	0.4%	0.9%	0.4%

Fuente: IAE en base a SE

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

	Residencial	Comercial	Entes oficiales	Industria	Centrales Eléctricas	SDB	GNC	Total
oct.-23	23.5	3.7	1.2	35.7	28.3	2.3	6.2	100.8
sep.-24	30.9	4.2	1.6	34.4	36.5	2.6	5.6	115.9
oct.-24	18.4	3.1	1.0	36.7	38.4	1.7	5.8	105.0
12 meses ant.	26.2	3.7	1.3	35.0	37.0	2.4	6.2	111.7
12 meses	27.8	3.8	1.2	34.1	37.2	2.5	5.8	112.5
Var. % i.m	-40.6%	-25.8%	-41.5%	6.7%	5.1%	-35.6%	2.0%	-9.5%
Var. % i.a	-21.8%	-14.5%	-22.1%	2.7%	35.9%	-26.2%	-6.7%	4.2%
Var. % a.a	6.4%	2.5%	-0.9%	-2.6%	0.6%	5.4%	-6.9%	0.7%

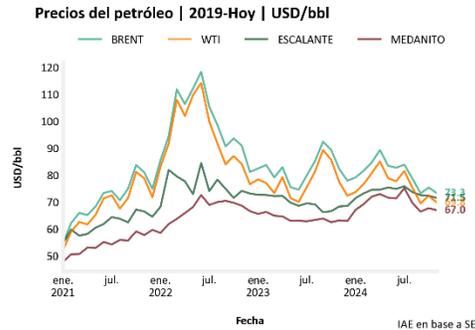
Fuente: IAE en base a ENARGAS

## Precios

- El precio del barril de petróleo **BRENT** en noviembre de 2024 fue de USD/bbl 73.3 lo cual implica un precio 10.8% menor al registrado en igual mes de 2023. Por otra parte, el precio del barril de crudo **WTI** fue USD/bbl 69.8 y se redujo 9.8% respecto a igual mes de 2023.
- El barril argentino del tipo **Escalante** tuvo un precio de USD/bbl 71.5 en noviembre de 2024 esto implica un precio 4.6% superior al precio de igual mes de 2023. Por otra parte, el barril del tipo **Medanito** muestra un precio que se ubicó en USD/bbl 67 en el mes de noviembre de 2024 y es 6% superior respecto al de igual mes del año anterior.
- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de USD 2.12 MMBtu (millón de Btu) en noviembre de 2024. Así, el precio principal que rige en el NYMEX de USA se redujo 21.8% 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 2.73 USD/MMBtu en noviembre de 2024 lo cual implica un precio 36.5% mayor a igual mes del año 2023.
- El Precio de importación del GNL.** Según se publica en la web de ENARSA, el precio promedio de las compras para todo el año 2024 es de 10.7 USD/MMBtu mientras que, en los años 2023, 2022, 2021 y 2020 fue de 17.8, 28.8, 8.3 y 2.9 USD/MMBtu respectivamente. Las compras anuales de 2024 de GNL totalizan USD 672 millones por 30 cargamentos. Esto es una reducción del 63.4% en el monto importado. Según las estadísticas de comercio exterior, el **gas importado por gasoductos de Bolivia** (y marginalmente de Chile) tuvo un precio de importación de 8 USD/MMBTU para el mes de noviembre de 2024 y es 3.4% i.a. menor.

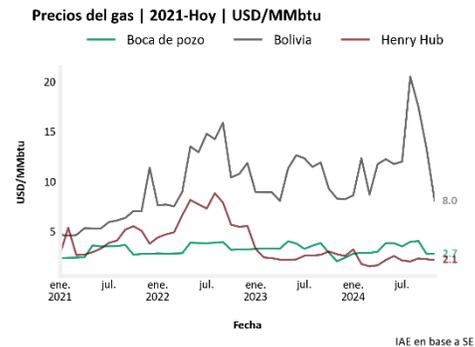
Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanito
nov.-23	82.2	77.4	68.4	63.2
oct.-24	75.4	72.3	72.3	67.7
nov.-24	73.3	69.8	71.5	67.0
Var. % i.m	-2.7%	-3.5%	-1.1%	-1.1%
Var. % i.a	-10.8%	-9.8%	4.6%	6.0%

Fuente: IAE en base a SE



Precios del Gas Natural   USD/MMbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
nov.-23	2.00	8.28	-	2.71
oct.-24	2.73	13.29	-	2.20
nov.-24	2.73	8.00	-	2.12
Var. % i.m	0.0%	-39.8%	-	-3.6%
Var. % i.a	36.5%	-3.4%	-	-21.8%

Fuente: IAE en base a SE y EIA



Cargamentos GNL 2024			
	Precio Promedio	Volumen (MMm3)	Monto (MM USD)
Licitación 1	9.99	569	\$ 210
Licitación 2	9.97	569	\$ 209
Licitación 3	12.1	398	\$ 178
Licitación 4	12.8	46	\$ 22
Licitación 5	11.7	57	\$ 25
Licitación 6	13.6	57	\$ 29
<b>Total</b>	<b>10.7</b>	<b>1,536</b>	<b>\$ 672</b>

Fuente: IAE en base a ENARSA

### Precios, cantidades y monto de importación de GNL

	2022	2023	2024	Var. %
Precio Promedio (USD/MMbtu)	28.8	17.8	10.7	-39.7%
Volumen (MMm3)	2,712	2,796	1,536	-45.1%
Monto (MM USD)	2,885	1,837	672	-63.4%

Fuente: elaboración propia en base a ENARSA

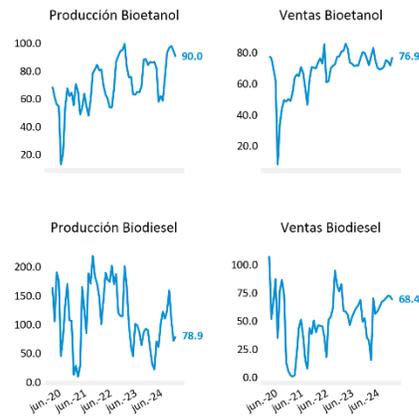
## 1. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** en base a maíz y caña de azúcar se incrementó 4.3% i.a. En el cálculo acumulado durante los últimos 12 meses al mes de referencia la producción es 8.2% a.a. mayor. Por otra parte, las ventas aumentaron en octubre de 2024 un 1.5% i.a. A su vez, en los últimos doce meses corridos acumulan una reducción de 4% a.a.
- La **producción de Biodiesel** aumentó 36.5% i.a. respecto al mismo mes del año anterior. A su vez, la producción es 1.2% a.a mayor en el último año móvil. Las ventas internas de biodiesel fueron 94.6% i.a. mayores a las registradas en el mismo mes de año anterior. En el año móvil registra un aumento del 8% a.a. Las exportaciones de Biodiesel acumuladas en los últimos 12 meses corridos fueron 27.4% menores a igual periodo del año anterior.

	Bioetanol   Miles de Tn.		Biodiesel   Miles de Tn.			Total en miles de Tn.
	Producción	Ventas totales	Producción	Ventas internas	Exportación	
oct.-23	86.3	75.8	57.8	35.2	21.5	144.1
sep.-24	94.2	71.5	71.4	71.7	27.8	165.6
oct.-24	90.0	76.9	78.9	68.4	0.0	168.9
12 meses ant.	904.5	919.9	1,041.9	658.3	477.4	1,946.4
12 meses	978.7	882.9	1,054.5	710.7	346.7	2,033.2
Var. % i.m.	● -4.5%	● 7.6%	● 10.6%	● -4.6%	-	● 2.0%
Var. % i.a.	● 4.3%	● 1.5%	● 36.5%	● 94.6%	-	● 17.2%
Var. % a.a.	● 8.2%	● -4.0%	● 1.2%	● 8.0%	● -27.4%	● 4.5%

Fuente: IAE en base a SE

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



IAE en base a SE

## 2. Balanza comercial energética

- La **balanza comercial energética** del mes de noviembre de 2024 se muestra con superávit de USD 513 millones y acumula un saldo positivo de USD 4,806 millones. Las exportaciones se redujeron 10.1% i.a, explicado por una variación negativa en los precios, mientras crecieron 19.9% a.a. Las importaciones fueron 67.5% i.a. y 49.8% a.a. menores.
- Los índices de valor, precio y cantidad** indican que en noviembre de 2024 se exportó 2.9% más de combustible y energía en términos de cantidades respecto a igual mes de 2024, mientras que los precios de exportación fueron 12.8% i.a. menores dando como resultado una reducción en el valor exportado del 10.1% i.a. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes se redujeron 60.6% en cantidades en noviembre de 2024 respecto a igual mes de 2023, mientras que en precios se observa una baja del 18.5%. Esto generó una disminución en el valor importado del 67.5% i.a. Los datos acumulados en 2024 indican que se exportó 24.9% más de cantidades a precios 4% menores. Esto implica un valor exportado 19.9% mayor al de igual periodo anterior. Por otra parte, las importaciones fueron 41.5% menores en cantidades a precios 14.2% inferiores. Esto arroja un valor importado 49.8% inferior.
- Según datos de comercio exterior disponibles a noviembre de 2024, las **exportaciones medidas en cantidades** de los principales combustibles para el acumulado en los últimos doce meses muestran menores ventas al exterior con excepción del petróleo para el cual las ventas anuales fueron 8.8% mayores. En cuanto a las **importaciones**, los últimos datos disponibles a noviembre indican que hubo una reducción en las compras de gasoil al exterior del

Balanza comercial energética en millones de USD			
	Saldo comercial energético	Exportación combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
nov.-23	319	713	394
nov.-24	513	641	128
Acumulado 2023	-417	7,192	7,609
Acumulado 2024	4,806	8,626	3,820
% i.a.	-	● -10.1%	● -67.5%
% var. a.a.	-	● 19.9%	● -49.8%

Fuente: IAE en base a INDEC

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %)			
noviembre de 2024		Exportación combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
Respecto de noviembre de 2023	Valor	● -10.1%	● -67.5%
	Precio	● -12.8%	● -18.5%
	Cantidad	● 2.9%	● -60.6%
Respecto al acumulado a noviembre	Valor	● 19.9%	● -49.8%
	Precio	● -4.0%	● -14.2%
	Cantidad	● 24.9%	● -41.5%

Fuente: IAE en base a INDEC

48.5% a.a durante los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Por otra parte, en doce meses se importó 63.9% a.a. 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 39.9% a.a. respecto al año anterior. Mientras que las importaciones de gas de Bolivia totalizaron 1,394 MMm3 y se redujeron 41.5% a.a.

Principales productos energéticos exportados - Cantidades				
	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
nov.-23	45.3	142.8	650.7	47.8
oct.-24	23.8	132.9	799.0	36.9
nov.-24	66.0	102.0	462.8	51.4
12 meses ant.	639	1,671	7,371	720
12 meses	548	1,573	8,023	524
Var. % i.m	● 178.0%	● -23.3%	● -42.1%	● 39.2%
Var. % i.a	● 45.8%	● -28.6%	● -28.9%	● 7.4%
Var. % a.a	● -14.2%	● -5.9%	● 8.8%	● -27.2%

Fuente: IAE en base a SE

Principales productos energéticos importados - Cantidades				
	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
nov.-23	0.0	128.9	193.3	155.3
oct.-24	59.6	52.9	56.6	47.0
nov.-24	0.0	35.9	30.5	35.4
12 meses ant.	2,676	2,381	1,640	939
12 meses	1,609	1,394	845	339
Var. % i.m	-	● -32.2%	● -46.1%	● -24.7%
Var. % i.a	-	● -72.2%	● -84.2%	● -77.2%
Var. % a.a	● -39.9%	● -41.5%	● -48.5%	● -63.9%

Fuente: IAE en base a SE

## Glosario

**Año móvil:** 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 período (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 se 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 Noviembre 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](mailto:iae@iae.org.ar)  
[www.iae.org.ar](http://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.