

Resumen ejecutivo

Producción de Hidrocarburos

En enero de 2024 la **producción de petróleo** aumentó 8.4% i.a. y 8.8% a.a. en los últimos 12 meses.

La producción de petróleo convencional se redujo 2.4% i.a. y cayó 2.8% a.a. en los últimos 12 meses. En cambio, la producción no convencional (49% del total) se incrementó 20.9% i.a y 24.5% a.a. impulsada por el Shale.

La cuenca neuquina impulsa el crecimiento anual con un incremento del 16.5% a.a.

En enero de 2024 la **producción de Gas** se redujo 3.9% i.a y 0.9% a.a. Llama la atención el desempeño de la producción de Gas convencional que se redujo 14.5% i.a y 9.1% a.a.

Por otra parte, la producción no convencional (59% del total) aumentó 4.8% i.a. y aumentó 5.8% a.a. en los últimos doce meses.

La cuenca Neuquina junto con la cuenca Golfo San Jorge y Cuyana incrementan la producción anual de gas natural.

Demanda

En enero de 2024 **las ventas de naftas y gasoil** tuvieron una reducción del 4.5% i.a. y un aumento del 0.4% a.a. respectivamente.

Durante los últimos doce meses, las ventas de Gasoil fueron 1.3% menores respecto a igual periodo anterior, mientras que las ventas de nafta fueron 3% superiores. Por otra parte, **la producción de gasoil y naftas**, en el mismo periodo, aumentaron 4.7% y 5.8% a.a. respectivamente.

El gas natural entregado se incrementó 3.8% i.a. en noviembre (último dato disponible) y acumuló una baja del 0.8% en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

La **demanda total de Energía Eléctrica** se redujo 3.7% i.a. en enero de 2024 respecto a igual mes de 2023. El consumo eléctrico anual presenta un aumento acumulado del 0.8% a.a.

Subsidios energéticos

Según el IIEP-UBA los subsidios energéticos acumulados a febrero de 2024 fueron presentan un muy bajo nivel de devengamiento. Solo ENARSA devengó crédito mientras CAMMESA no recibió transferencias.

Variable	Unidad	Fecha	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses i.a.
Generación eléctrica local	GWh/d	ene.-24	447.8	396.6	431.1	12.9%	3.9%	2.4%
Producción de petróleo	Mm3/d	ene.-24	108.0	109.2	99.6	-1.1%	8.4%	8.8%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	ene.-24	52.2	52.3	53.5	-0.3%	-2.4%	-2.8%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	ene.-24	55.8	56.8	46.1	-1.8%	20.9%	24.5%
Producción de gas natural	MMm3/d	ene.-24	123.8	114.1	128.8	8.5%	-3.9%	-0.9%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	ene.-24	49.4	47.7	57.9	3.6%	-14.5%	-9.1%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	ene.-24	74.3	66.4	70.9	12.0%	4.8%	5.8%
Producción de Bioetanol	MTn.	nov.-23	85.9	86.3	82.9	-0.5%	3.5%	-0.8%
Producción de Biodiesel	MTn.	nov.-23	31.2	57.8	164.6	-46.1%	-81.1%	-53.5%
Demanda Eléctrica	GWh/d	ene.-24	422.1	379.4	438.5	11.2%	-3.7%	0.8%
Venta de combustibles	Mm3/d	ene.-24	63.5	67.7	66.5	-6.2%	-4.5%	0.4%
Naftas	Mm3/d	ene.-24	27.2	29.2	29.0	-6.9%	-6.1%	3.0%
Gasoil	Mm3/d	ene.-24	36.3	38.5	37.5	-5.7%	-3.2%	-1.3%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	nov.-23	100.4	100.8	96.6	-0.5%	3.8%	-0.8%

* 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 febrero de 2024.

1. [El gobierno carece de política energética](#). Por Jorge Lapeña para *Clarín*.
2. [Los primeros 63 días del gobierno de Milei](#). Por Jorge Lapeña para *Perfil*.
3. [Alejandro Einstoss: "El gran desafío del Gobierno es terminar de estructurar un plan de estabilización"](#). Entrevista a Alejandro Einstoss en *La Nación*.
4. [Crece el peso de la energía, el transporte y el agua sobre los salarios: llegaría como a la Convertibilidad](#). *Clarín*.
5. [Novedades en el cuadro tarifario](#). Por Alejandro Einstoss para *Nuevos Papeles*.
6. [Tarifas: por qué vendrán más aumentos para la luz](#). *Clarín*.
7. [Tarifas energéticas en la era Milei: "Lo perfecto es enemigo de lo bueno"](#). Por Alejandro Einstoss y Julián Rojo para *Alquimias Económicas*.

1. Indicadores de actividad económica y precios

- El **EMAE** (estimador de actividad económica) se muestra para el mes de diciembre de 2024 con una variación negativa con respecto al mes anterior, mientras que la actividad fue 4.5% menor respecto al mismo mes del 2023 (i.a) y 1.6% inferior en el acumulado del año 2024.

- El **IPI-M** (Índice de producción industrial manufacturera) muestra, en diciembre de 2024, una variación negativa del 5.4% respecto al mes anterior mientras que fue 12.8% i.a. menor. En el acumulado del año 2024 se redujo 1.8% a.a.

Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** se incrementó 0.4% i.a. y 5% en el acumulado de 2024. En particular, la refinación de petróleo para naftas aumentó 3.6% i.a y 7.3% acumulado, mientras la de Gasoil fue 3.5% i.a mayor y tuvo un aumento del 5.1% en el acumulado en el año 2024.

- Los precios mayoristas (**IPIM**) aumentaron 18% en enero de 2024 respecto del mes anterior. Este dato, para enero, coincide con el acumulado de 2024. A su vez, tuvo una variación del 316.9% respecto de igual mes de 2024.

El IPIM relevado para **petróleo crudo y gas** tuvo un aumento del 39.8% i.m. mientras que fue 341.7% i.a. superior.

Los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 53.7% i.m. respecto del mes anterior. A su vez, se incrementaron 396.7% respecto a igual mes del año anterior.

Por último, el IPIM relevado para la **energía eléctrica**¹ muestra una variación positiva del 4.2% i.m. mientras aumentó 125.3% i.a. respecto de igual mes del año anterior.

		Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual
EMAE	dic.-23	● -3.1%	● -4.5%	● -1.6%
IPI-Manufacturas	dic.-23	● -5.4%	● -12.8%	● -1.8%
Refinación del petróleo	dic.-23	-	● 0.4%	● 5.0%
Naftas	dic.-23	-	● 3.6%	● 7.3%
Gasoil	dic.-23	-	● 3.5%	● 5.1%
IPIM-Precios	ene.-24	● 18.0%	● 316.9%	● 18.0%
IPIM- Petróleo crudo y gas	ene.-24	● 39.8%	● 341.7%	● 39.8%
IPIM- Refinados de petróleo	ene.-24	● 53.7%	● 396.7%	● 53.7%
IPIM-Energía eléctrica	ene.-24	● 4.2%	● 125.3%	● 4.2%

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 2024 según datos del del Instituto Interdisciplinario de Economía Política de la UBA (IIEP-UBA).

A febrero, las transferencias para gastos corrientes en energía (los subsidios energéticos) se redujeron 63%% en el acumulado del año 2024 respecto a igual periodo del año anterior. Sin embargo, es preciso tener en cuenta que, entre los rubros de importancia, solo de devengaron fondos para ENARSA.

Transferencias en millones de pesos

	Febrero 2024	Febrero 2023	DIFF	Var. %
TOTAL ENERGÍA	84,000	225,161	-141,161	● -63%
CAMMESA	0	134,188	-134,188	● -100%
ENARSA	84,000	89,000	-5,000	● -6%
FONDO FID. PARA EL CONSUMO DE GLP Y GAS POR REDES	0	0	0	*
PLAN GAS.AR	0	1,973	-1,973	● -100%

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 enero de 2024 la demanda total de energía eléctrica fue 11.2% i.m. mayor a la del mes anterior y tuvo una variación negativa del 3.7% respecto de la del mismo mes del año anterior. En los datos anuales se observa que en los últimos doce meses la demanda fue 0.8% a.a mayor respecto a igual periodo anterior.

Demanda de energía eléctrica GWh/d				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
ene.-23	117.7	100.9	219.9	438.5
dic.-23	108.4	95.2	175.8	379.4
ene.-24	116.5	97.6	208.0	422.1
12 meses ant.	105.6	102.1	173.8	381.5
12 meses	106.5	100.3	177.9	384.7
Var. % i.m.	7.5%	2.4%	18.3%	11.2%
Var. % i.a.	-1.0%	-3.3%	-5.4%	-3.7%
Var. % a.a	0.9%	-1.8%	2.3%	0.8%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

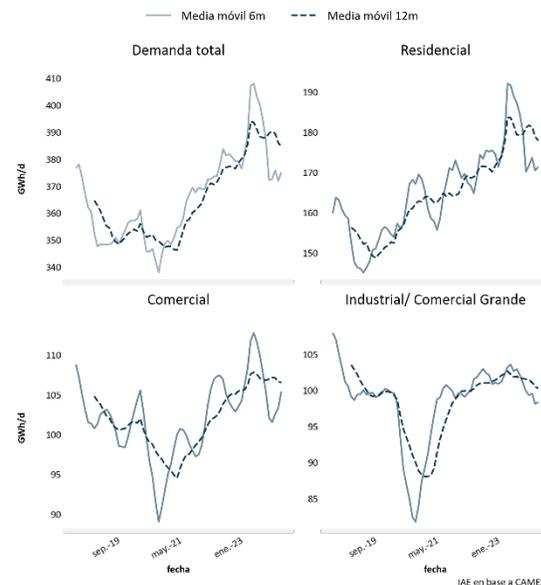
En el mes de enero de 2024 la demanda Comercial fue 7.5% i.m. mayor con respecto al mes anterior y 1% i.a. menor al mismo mes del año anterior. Esta categoría incrementó su consumo 0.9% anual.

Por otra parte, la demanda Industrial/Comercial se incrementó 2.4% i.m. en enero de 2024 respecto del mes anterior y fue 3.3% i.a. menor a igual mes de 2023. El consumo anual de esta categoría fue 1.8% inferior. El consumo Residencial aumentó 18.3% i.m. explicado por factores estacionales. Por otra parte, la demanda se redujo 5.4% con respecto a la de igual mes de 2023 y creció 2.3% anual.

El comportamiento detallado de la demanda y su comparación respecto a 2020, 2021 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.

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



- La oferta neta de energía aumentó 13.5% i.m en enero de 2024 y fue 1.7% i.a. menor a la del mismo mes del año anterior. Por otra parte, en los últimos doce meses la oferta neta fue 1.3% mayor a igual periodo anterior.

- La generación neta local en enero de 2024 aumentó 12.9% i.m. y 3.9% i.a. respecto del mismo mes del año anterior. La generación local en los últimos doce meses tuvo un incremento del 2.4% anual.

En los datos desagregados i.a se observa crecimiento en la generación Hidráulica que aumentó 42.1% i.a. mientras la generación renovable y Nuclear aumentaron 20.6% y 79.9% i.a. respectivamente. La generación Térmica disminuyó 17% i.a.

En los últimos doce meses corridos la generación Renovable, Nuclear e Hidráulica muestran crecimiento positivo con una variación del 5.7%, 32.2% y 31.2% a.a. respecto a igual periodo anterior. Mientras que la generación Térmica se reduce 11.8% anualmente.

- La generación a través de energías renovables definidas en la Ley 27.191 muestra un aumento anual en la categoría Biogás, Eólica, Hidráulica Renovable y Solar que se incrementaron 7.2%, 3.9%, 20.4% y 11.9% a.a. Por otra parte, la generación Biomasa disminuye 5.6% a.a en los últimos doce meses. El incremento renovable en los últimos doce meses está impulsado por el aumento en la generación Eólica y Solar.

Oferta de energía eléctrica GWh/día							
	Hidráulica	Nuclear	Renovable	Térmica	Importación	Generación neta local	Generación Total
ene.-23	85.0	20.4	53.0	272.7	27.5	431.1	458.6
dic.-23	134.6	34.9	59.1	168.1	0.6	396.6	397.2
ene.-24	120.8	36.7	63.9	226.4	2.9	447.8	450.8
12 meses ant.	84.3	19.6	52.9	222.8	19.2	379.6	398.8
12 meses	110.6	25.9	56.0	196.4	15.1	388.8	403.9
Var. i.m.	-10.2%	5.3%	8.2%	34.7%	394.2%	12.9%	13.5%
Var. i.a.	42.1%	79.9%	20.6%	-17.0%	-89.4%	3.9%	-1.7%
Var. a.a	31.2%	32.2%	5.7%	-11.8%	-21.6%	2.4%	1.3%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Generación por fuente renovable - Ley 27.191 GWh/día						
	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable
ene.-23	1.0	1.9	37.0	3.2	9.9	53.0
dic.-23	1.3	2.0	39.6	4.3	12.1	59.1
ene.-24	1.3	1.8	43.0	5.6	12.2	63.9
12 meses ant.	1.1	2.1	38.7	2.9	8.2	52.9
12 meses	1.2	2.0	40.2	3.5	9.1	56.0
Var. i.m.	5.1%	-8.3%	8.7%	32.8%	0.9%	8.2%
Var. i.a.	29.2%	-7.2%	16.2%	77.7%	23.4%	20.6%
Var. a.a	7.2%	-5.6%	3.9%	20.4%	11.9%	5.7%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

La participación de generación a través de energías Renovables definidas en la Ley 27.191 fue del 14.4% en enero y del 14.3% 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 renovable ocupa el 13.5% del total generado en los últimos doce meses mientras que la hidráulica representa el 29% de la generación neta local.

Precios y costos de la energía: los datos indican que en enero de 2024 el costo monómico (costo promedio de generación eléctrica) aumentó 42.9% i.m respecto del mes anterior y creció 229.4% i.a, mientras que el precio monómico estacional (lo que paga la demanda en promedio) tuvo una reducción del 0.4% i.m. y un incremento del 83.4% i.a.

A su vez, el crecimiento inter anual de los costos se encuentra por debajo del índice de precios internos mayorista (IPIM), que en el mismo periodo se incrementó 317% i.a. Esto indica que los precios mayoristas crecieron por arriba tanto del precio que paga la demanda como del costo de generación en el mes de enero de 2024.

Con estos valores, el precio promedio que paga la demanda alcanzó a cubrir el 22% de los costos de generación en enero. En el mismo mes de 2023 el precio promedio pagado por la demanda cubrió el 40% de los costos.

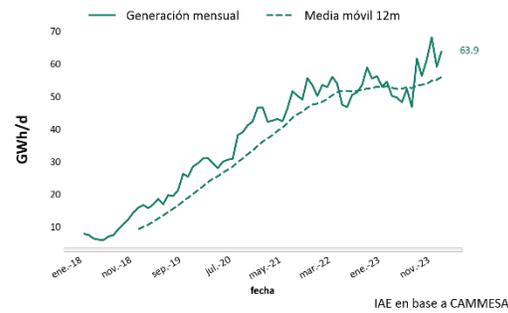
El descalce entre costos, precio y tarifas de la energía eléctrica se ha mantenido por un periodo prolongado mientras los costos crecen 93.6% anual, el precio promedio que paga la demanda lo hace en 113.8%, esto indica un aumento en la cobertura anual.

Por último, se observa que el precio que pagó la demanda ha cubierto, en promedio, el 43% de los costos de generación durante los últimos doce meses.

- **En enero de 2024 el consumo de combustibles en la generación eléctrica** muestra una baja del gasoil del 33.3% i.m y una reducción del 89.7% i.a. El consumo de gas natural aumentó 39.9% i.m y fue 4.4% i.a. menor en enero de 2023.

En cuanto a la variación en los últimos doce meses, el Consumo de Gas Natural se redujo 1.8% durante el periodo, mientras que se consumió 54.4% menos de Gas Oil y 52.1% menos de Fuel Oil.

Generación Renovable (Ley 27.191) | 2018 - Hoy

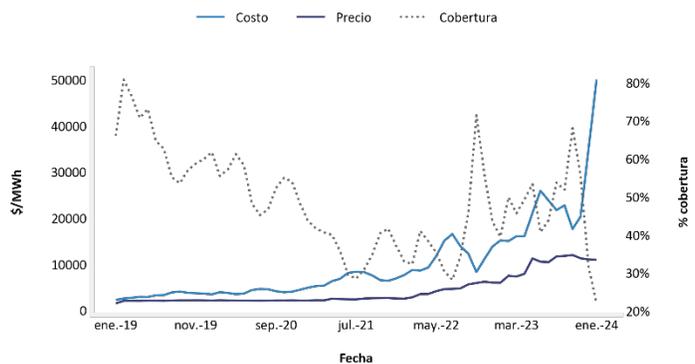


Costo y precio de la energía eléctrica mayorista (\$/Mwh)

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
ene.-23	\$ 15,190	\$ 6,001	40%
dic.-23	\$ 35,007	\$ 11,050	32%
ene.-24	\$ 50,033	\$ 11,004	22%
12 meses ant.	\$ 12,295	\$ 4,829	39%
12 meses	\$ 23,804	\$ 10,326	43%
Var. i.m.	42.9%	-0.4%	
Var. i.a.	229.4%	83.4%	
Var. a.a.	93.6%	113.8%	

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)
ene.-23	95.2	126.2	1153.9	189.9
dic.-23	1.1	11.7	788.8	29.5
ene.-24	1.4	0.9	1103.6	19.7
12 meses ant.	65.5	95.4	867.7	170.6
12 meses	35.6	45.7	852.3	77.9
Var. i.m.	29.3%	-92.4%	39.9%	-33.3%
Var. i.a.	-98.6%	-99.3%	-4.4%	-89.7%
Var. a.a.	-45.7%	-52.1%	-1.8%	-54.3%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

4. Hidrocarburos

Petróleo

- En enero de 2024, la producción de petróleo se redujo 1.1% respecto del mes anterior y creció 8.4% i.a. respecto de igual mes de 2023. Por otra parte, en los últimos doce meses la producción acumulada fue 8.8% superior respecto a igual periodo anterior.

En enero de 2024 la producción muestra un aumento respecto al mismo mes de 2023 que está impulsado por la cuenca Neuquina que incrementó la producción 15.4% i.a. respecto a enero de 2023.

La cuenca Golfo San Jorge (la segunda cuenca productora en importancia), redujo la producción 2% i.a. respecto a igual mes del año anterior.

En la cuenca Austral la producción se redujo 5.6% i.a. Mientras que en la cuenca Cuyana fue 6.1% i.a. menor. En la Cuenca Noroeste, con una participación minoritaria, disminuyó la producción 24.4% i.a.

La Cuenca Neuquina representa el 64% de la producción y es la única que crece anualmente con una tasa de 16.5% a.a. La Cuenca Golfo de San Jorge, con el 31% del total, se presenta con una disminución del 1.2% anual mientras que la Cuyana, Noroeste y Austral disminuyen 8.5%, 3.6% y 14.8% a.a.

Debido al declino anual de las restantes, y la suba de la cuenca neuquina, la producción sube 8.8% anual.

Desagregando por los principales operadores, se observa que YPF (49% de la producción total de petróleo) redujo la producción 1.6% en enero respecto al mes anterior mientras que fue 13.8% i.a. superior respecto de igual mes del año anterior y 13% mayor en el acumulado de los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Pan American Energy, con una participación del 16% en el total, redujo la producción 0.5% respecto del mes anterior y 2% i.a. La producción anual de PAE es 0.5% a.a inferior.

Pluspetrol explica el 5% del total y redujo su producción 1.1% i.a. mientras crece 4.5% a.a.

Tecpetrol representa el 3% del total y redujo su producción 8.2% i.a. mientras que Vista, con el 7% del total, se incrementó 7.5% i.a. A su vez, estas empresas aumentaron su producción acumulada en doce meses en 11.7% y 4.2% a.a respectivamente.

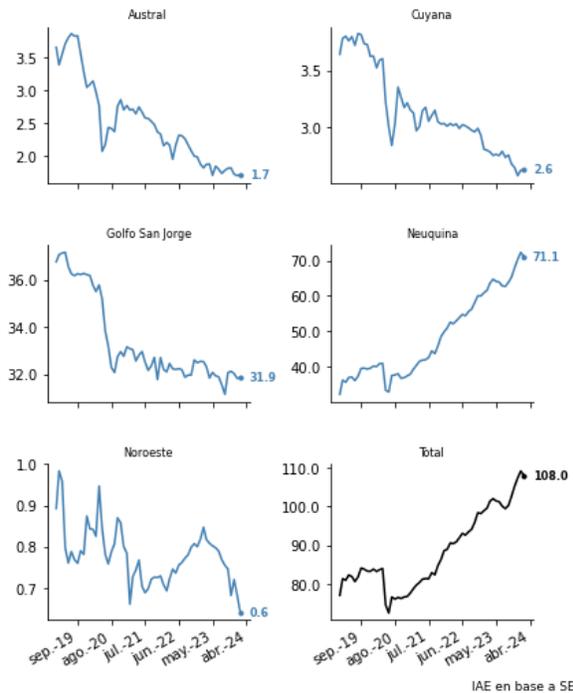
Crudo convencional y no convencional

- La producción de petróleo convencional, que representa el 51% del total anual, se redujo 0.3% i.m. en enero respecto del mes anterior y disminuyó 2.4% i.a. A su vez, fue 2.8% inferior en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.
- La producción de petróleo no convencional, que ocupa el 49% del total anual, se redujo% i.m en enero de 2024 respecto al mes anterior. Además, creció

	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
ene.-23	1.8	2.8	32.5	61.6	0.8	99.6
dic.-23	1.7	2.6	31.8	72.3	0.7	109.2
ene.-24	1.7	2.6	31.9	71.1	0.6	108.0
12 meses ant.	2.1	3.0	32.3	56.7	0.8	94.8
12 meses	1.8	2.7	31.9	66.1	0.8	103.2
Var. % i.m	0.9%	0.1%	0.2%	-1.7%	-6.2%	-1.1%
Var. % i.a	-5.6%	-6.1%	-2.0%	15.4%	-24.4%	8.4%
Var. % a.a	-14.8%	-8.5%	-1.2%	16.5%	-3.6%	8.8%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Producción de petróleo | 2019-Hoy | Mm3/d



IAE en base a SE

	PAE	Pluspetrol	CGC	Tecpetrol	Vista	YPF	Otras	Total
ene.-23	17.0	4.5	3.1	3.2	7.3	47.9	16.6	99.6
dic.-23	16.7	4.5	3.2	2.8	8.0	55.4	18.5	109.2
ene.-24	16.6	4.5	3.3	3.0	7.9	54.5	18.3	108.0
12 meses ant.	16.6	4.5	1.3	2.7	6.9	45.2	17.8	94.8
12 meses	16.5	4.7	3.1	3.0	7.2	51.1	17.7	103.2
Var. % i.m	-0.5%	-0.2%	1.3%	3.7%	-1.5%	-1.6%	-1.2%	-1.1%
Var. % i.a	-2.0%	-1.1%	6.3%	-8.2%	7.5%	13.8%	10.1%	8.4%
Var. % a.a	-0.5%	4.5%	147.7%	11.7%	4.2%	13.0%	-0.6%	8.8%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

20.9% respecto a igual mes de 2023 y 24.5% en los últimos doce meses. Esto último se explica por el incremento en la producción de Shale Oil que, en los últimos doce meses, aumentó 25.1% mientras que la de Tight se reduce 2.8% en el mismo periodo.

Gas natural

- La producción de gas natural en enero 2024 aumentó 8.5% i.m. con respecto al mes anterior y fue 3.9% i.a. menor. Por otra parte, la producción acumulada de los últimos doce meses fue 0.9% inferior al año anterior.

Las cuencas Neuquina, Golfo San Jorge, Austral y Noroeste presentan una disminución interanual del 0.1%, 1.1%, 17% y 7.7% i.a. respectivamente. En esta medición, la única cuenca que creció en enero fue la Cuyana con un incremento de 6.5% i.a.

La producción acumulada en los últimos doce meses aumenta en 3 de las 5 cuencas del país: crece en las cuencas Neuquina, Cuyana y Golfo San Jorge 1.2%, 2.5% y 0.5% a.a. Por otra parte, en la cuenca Austral disminuyó 7.4% a.a. La cuenca Noroeste se reduce 7.2% a.a.

Desagregando por principales operadores se observa que YPF, que produce el 26% del gas en Argentina, redujo la producción en enero 4.2% i.a. respecto igual mes del año anterior. A su vez, la producción acumulada de YPF en los últimos doce meses fue 5.4% a.a. inferior.

Total Austral aporta el 22% de la producción total y redujo 14.7% i.a. mientras que su producción acumulada durante los últimos doce meses fue 4.8% a.a. menor.

Pan American, que representa el 14% de la producción total, redujo la producción 9.5% i.a. respecto a igual mes de 2023 y aumentó 9.6% a.a.

Tecpetrol con un peso 13% en el total, redujo su producción 5.6% i.a. A su vez, la producción acumulada en doce meses fue 1.6% a.a. menor respecto a igual periodo anterior.

Estas cuatro empresas representan el 75% del total del gas producido y en conjunto redujeron 2.1% su producción acumulada en los últimos doce meses.

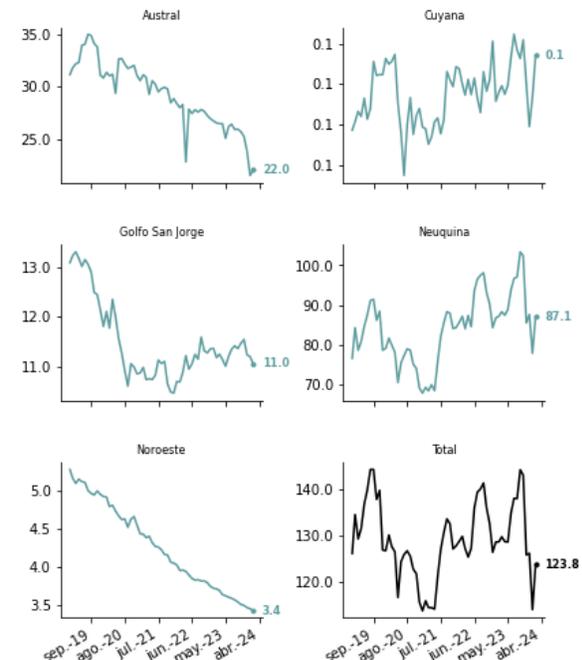
Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
ene.-23	53.5	46.1	45.2	0.9	46%
dic.-23	52.3	56.8	55.9	0.9	52%
ene.-24	52.2	55.8	54.9	0.8	52%
12 meses ant.	54.4	40.4	39.5	0.9	43%
12 meses	52.9	50.3	49.4	0.9	49%
Var. % i.m	-0.3%	-1.8%	-1.9%	-1.6%	
Var. % i.a	-2.4%	20.9%	21.4%	-1.3%	
Var. % a.a	-2.8%	24.5%	25.1%	-2.8%	

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Producción de Gas Natural por cuenca - MMm3/d						
	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
ene.-23	26.5	0.1	11.2	87.2	3.7	128.8
dic.-23	21.5	0.1	11.2	77.9	3.5	114.1
ene.-24	22.0	0.1	11.0	87.1	3.4	123.8
12 meses ant.	27.1	0.1	11.2	90.3	3.8	132.5
12 meses	25.1	0.1	11.3	91.3	3.5	131.4
Var. % i.m	2.6%	7.4%	-1.3%	11.9%	-0.8%	8.5%
Var. % i.a	-17.0%	6.5%	-1.1%	-0.1%	-7.7%	-3.9%
Var. % a.a	-7.4%	2.5%	0.5%	1.2%	-7.2%	-0.9%

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									
	CGC	Total Austral	PAE	Pampa energía	Pluspetrol	Tecpetrol	YPF	Otras	Total
ene.-23	5.8	31.1	18.2	8.6	6.9	16.3	34.2	10.4	128.8
dic.-23	6.1	21.8	16.1	8.0	6.7	13.6	32.2	9.7	114.1
ene.-24	6.2	26.5	16.4	10.2	6.8	15.4	32.8	9.5	123.8
12 meses ant.	4.9	30.3	16.3	9.0	6.7	17.7	36.0	10.0	132.5
12 meses	6.1	28.8	17.8	10.2	7.0	17.4	34.1	9.9	131.4
Var. % i.m	1.8%	21.7%	1.9%	27.5%	1.7%	12.7%	2.0%	-1.7%	8.5%
Var. % i.a	6.2%	-14.7%	-9.5%	17.6%	-0.2%	-5.6%	-4.2%	-8.8%	-3.9%
Var. % a.a	25.0%	-4.8%	9.6%	13.5%	4.6%	-1.6%	-5.4%	-0.4%	-0.9%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Gas convencional y gas no convencional

- **La producción de gas natural convencional**, que representa el 41% del total, aumentó 3.6% i.m. en enero de 2024 respecto al mes anterior y disminuyó 14.5% i.a respecto a igual mes de 2023. A su vez, disminuye 9.1% a.a. en el acumulado de los últimos doce meses.
- **La producción de gas natural no convencional** que ocupa el 59% de la producción aumentó 12% i.m. respecto al mes anterior mientras fue 4.8% i.a. mayor respecto a igual mes de 2023 y 5.8% a.a superior. La producción de gas no convencional se incrementó 4.8% i.a. debido a un incremento en el Shale del 11.4% y una disminución en el Tight del 10.5% i.a.

La producción acumulada en doce meses de Shale gas aumenta 16.1% mientras que el Tight disminuye 16.5% anual respectivamente.

Por otra parte, el 56% de la producción (Convencional + Tight) se reduce 11.2% anual.

Vaca Muerta en perspectiva

En enero, la producción de petróleo en la formación Vaca Muerta, en la cuenca Neuquina, se redujo 1.9% i.m. a su vez fue 21.3% i.a. y 25.1% a.a mayor durante los últimos doce meses. En el acumulado anual a enero de 2024, representó el 47.5% del total producido en el país en 2024.

El principal productor de petróleo en Vaca Muerta es YPF, que ocupa el 58% de la producción de la formación y, durante los últimos doce meses, aumentó su producción acumulada 26.7% a.a. Por esto, YPF explicó el 61% del crecimiento de la producción en la formación.

En enero, la producción de gas natural en Vaca Muerta aumentó 9.9% i.m. y aumentó 11.6% i.a. A su vez, fue 16.7% a.a superior durante los últimos doce meses. Vaca Muerta representa el 44.2% 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 redujo su producción anual 0.3% a.a. mientras que la producción de YPF fue 2.2% a.a menor. Por otra parte, Total Austral aumentó su producción anual un 32.8% a.a. y PAE 37.5% a.a.

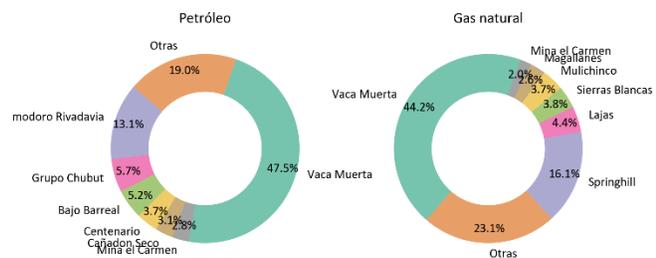
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
ene.-23	57.9	70.9	50.3	20.2	55%
dic.-23	47.7	66.4	51.0	15.2	58%
ene.-24	49.4	74.3	56.0	18.0	60%
12 meses ant.	59.4	73.1	50.0	22.8	55%
12 meses	54.0	77.3	58.0	19.0	59%
Var. % i.m	3.6%	12.0%	9.8%	18.7%	
Var. % i.a	-14.5%	4.8%	11.4%	-10.6%	
Var. % a.a	-9.1%	5.8%	16.0%	-16.5%	

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

	PAE	Pluspetrol	Shell	Tecpetrol	Vista	YPF	Otras	Total petróleo Vaca Muerta
ene.-23	3.1	1.1	4.6	1.6	6.0	26.1	2.7	45.3
dic.-23	3.3	1.2	5.0	1.5	7.9	33.2	3.8	56.0
ene.-24	3.3	1.2	4.8	1.6	7.8	32.3	3.9	55.0
12 meses ant.	2.6	0.9	4.7	1.0	5.4	22.8	2.1	39.5
12 meses	3.0	1.3	4.6	1.6	6.9	28.9	3.2	49.4
Var. % i.m	-1.9%	3.0%	-3.0%	3.0%	-1.4%	-2.7%	2.7%	-1.9%
Var. % i.a	6.8%	5.5%	4.6%	-5.7%	31.4%	23.6%	43.6%	21.3%
Var. % a.a	16.5%	36.4%	-2.1%	54.0%	27.8%	26.7%	51.9%	25.1%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Principales formaciones productivas | Año 2023



IAE en base a SE

	Exxon	PAE	Pluspetrol	Tecpetrol	Total Austral	YPF	Otras	Total Gas Vaca Muerta
ene.-23	0.8	5.6	4.5	13.9	7.5	15.4	3.1	50.8
dic.-23	0.6	6.6	4.5	11.6	6.7	14.7	6.9	51.6
ene.-24	0.5	7.2	4.7	13.4	9.0	14.6	7.2	56.6
12 meses ant.	0.8	5.8	4.2	15.4	6.3	15.5	2.3	50.3
12 meses	0.6	8.0	4.7	15.3	8.4	15.2	6.4	58.7
Var. % i.m	-1.1%	9.5%	3.7%	15.0%	34.6%	-0.6%	4.5%	9.9%
Var. % i.a	-32.3%	29.1%	3.6%	-4.0%	20.8%	-4.9%	131.5%	11.6%
Var. % a.a	-23.9%	37.5%	14.0%	-0.3%	32.8%	-2.2%	181.8%	16.7%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Downstream

- En el mes de enero de 2024 las ventas de combustibles se redujeron 6.2% i.m. y 4.5% i.a. Durante los últimos doce meses la demanda de combustibles líquidos aumentó 0.4% a.a respecto a igual periodo anterior.

La reducción en las ventas de combustibles i.a está explicado por una baja del 3.2% i.a. en las ventas de Gasoil mientras las ventas de Naftas se redujeron 6.1% i.a. Se observa una caída más pronunciada en los subtipos ultra, en cada caso.

Por otra parte, las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos doce meses se redujeron 1.3% respecto a igual periodo anterior: las ventas de Gasoil Ultra fueron 8.1% menores mientras que las de Gasoil Común, que ocupa el 72% del gasoil comercializado, aumentaron 1.6% a.a.

Las ventas acumuladas de Naftas aumentaron 3% en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior debido a una reducción del 1.9% en las ventas de nafta Ultra (28% del total comercializado) y un aumento del 4.9% en la Nafta Súper.

- El petróleo procesado total en el mes de enero aumentó 0.8% i.a. y 5.5% a.a. Por otra parte, el gasoil obtenido fue 1.2% i.a. y 4.7% a.a. mayor mientras que la producción de naftas fue 6.2% i.a menor y 5.8% a.a superior.

Estos datos indican que en el acumulado de los últimos doce meses el crecimiento de la demanda de naftas fue menor al crecimiento de la producción. En el caso del gasoil, el aumento en la producción se da junto con una reducción en la demanda anual.

El Gas entregado en el mes de noviembre de 2024 (últimos datos disponibles) fue 100.4 MMm3/d. Las entregas totales aumentaron 3.8% i.a. La demanda acumula una disminución del 0.8% en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

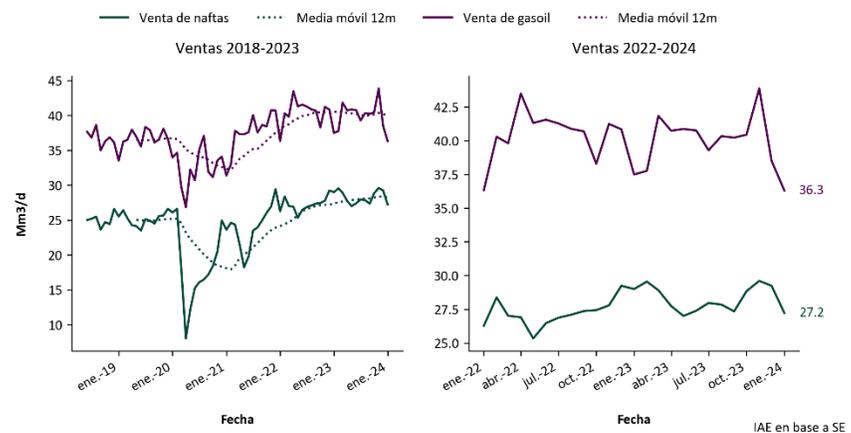
En términos desagregados por tipo de usuarios, el Gas entregado a los usuarios residenciales aumentó 31.6% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil presenta una reducción del 6% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria fue 4.9% i.a. mayor. A su vez, presenta un aumento anual de 4.4% a.a.

Las Centrales Eléctricas consumieron 14.8% i.m. más respecto del mes anterior, mientras que redujeron su demanda 11.3% i.a. A su vez, acumulan una disminución del 1.4% 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
ene.-23	26.6	10.9	20.8	8.2	37.5	29.0	66.5
dic.-23	27.6	10.9	21.8	7.4	38.5	29.2	67.7
ene.-24	26.4	10.0	20.9	6.3	36.3	27.2	63.5
12 meses ant.	28.6	12.0	19.7	7.7	40.6	27.4	68.0
12 meses	29.1	11.0	20.7	7.5	40.1	28.2	68.3
Var. % i.m	-4.4%	-9.0%	-4.1%	-14.9%	-5.7%	-6.9%	-6.2%
Var. % i.a	-0.9%	-8.8%	0.2%	-22.4%	-3.2%	-6.1%	-4.5%
Var. % a.a	1.6%	-8.1%	4.9%	-1.9%	-1.3%	3.0%	0.4%

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
ene.-23	83.9	36.5	26.1
dic.-23	86.1	37.2	26.1
ene.-24	84.6	36.9	24.5
12 meses ant.	78.3	34.5	24.0
12 meses	82.6	36.1	25.4
Var. % i.m	-1.8%	-0.9%	-6.4%
Var. % i.a	0.8%	1.2%	-6.2%
Var. % a.a	5.5%	4.7%	5.8%

Fuente: IAE en base a SE

Demanda de gas por redes MMm3/d								
	Residencial	Comercial	Entes oficiales	Industria	Centrales Eléctricas	SDB	GNC	Total
nov.-22	13.8	2.4	0.6	35.6	36.6	1.3	6.4	96.6
oct.-23	23.6	3.8	1.3	35.5	28.3	2.3	6.2	100.8
nov.-23	18.2	3.7	0.9	37.3	32.4	1.7	6.1	100.4
12 meses ant.	28.5	3.4	1.3	33.7	37.2	2.5	6.6	113.0
12 meses	26.8	3.7	1.3	35.2	36.6	2.4	6.2	112.1
Var. % i.m	-22.8%	-3.4%	-27.8%	5.1%	14.8%	-24.3%	-1.0%	-0.5%
Var. % i.a	31.6%	51.7%	58.5%	4.9%	-11.3%	35.0%	-4.7%	3.8%
Var. % a.a	-6.0%	9.1%	0.9%	4.4%	-1.4%	-1.2%	-5.8%	-0.8%

Fuente: IAE en base a ENARGAS

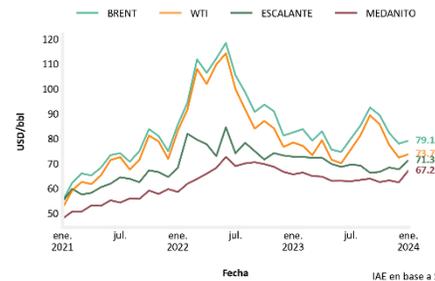
Precios

- El precio del barril de petróleo **BRENT** en enero de 2024 fue de USD/bbl 77.1, lo cual implica un precio 1.5% mayor respecto al mes anterior mientras que es 4% inferior al registrado en igual mes de 2023. Por otra parte, el precio del barril de crudo **WTI** fue USD/bbl 73.7 teniendo una variación positiva del 1.9% respecto del mes anterior y mientras cayó 6% respecto a igual mes de 2023.
- El barril argentino del tipo **Escalante** tuvo un precio de USD/bbl 7.3 en enero de 2024 esto implica un aumento del 5.4% respecto al mes anterior mientras fue 1.9% menor al precio de igual mes de 2023. Por otra parte, el barril del tipo **Medanito** muestra un precio que se ubicó en los USD/bbl 67.2 en el mes de enero de 2024: 7.6% mayor al mes anterior y 2.4% inferior respecto al igual mes del año anterior.
- Estos precios muestran que la **brecha BRENT-ESCALANTE** fue del 11% en el mes de enero mientras que la **brecha BRENT-MEDANITO** es del 18%.
- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de USD 3.18 MMBtu (millón de Btu) en enero de 2024. Así, el precio principal que rige en el NYMEX de USA aumentó 26.2% respecto al mes anterior y fue 2.8% menor 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 2.75 USD/MMBtu en enero de 2024 lo cual implica un precio 16.2% mayor al del mes anterior y 15.4% menor a igual mes del año 2023.
- El Precio de importación del GNL** no tuvo cotización por no haber importaciones en el mes. Las últimas importaciones efectivas fueron en el año 2023 y, según se publica en la web de ENARSA, el precio promedio de las compras para todo el año fue de 17.8 USD/MMbtu mientras que, en 2022, 2021 y 2020 fue de 28.8, 8.3 y 2.9 USD/MMbtu respectivamente. Las compras anuales de 2023 de GNL totalizan USD 1.837 millones por 44 cargamentos esto es una reducción del 57% en el monto importado (USD 2,884 millones en 2022). Según las estadísticas de comercio exterior, el **gas importado por gasoductos de Bolivia** (y marginalmente de Chile) tuvo un precio de importación de 8.59 USD/MMBTU para el mes de enero de 2024 y se incrementó 4.6% i.m. y mientras es 3.6% i.a. inferior.

Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanito
ene.-23	82.4	78.4	72.7	65.6
dic.-23	77.9	72.4	67.6	62.4
ene.-24	79.1	73.7	71.3	67.2
Var. % i.m	1.5%	1.9%	5.4%	7.6%
Var. % i.a	-4.0%	-6.0%	-1.9%	2.4%

Fuente: IAE en base a SE

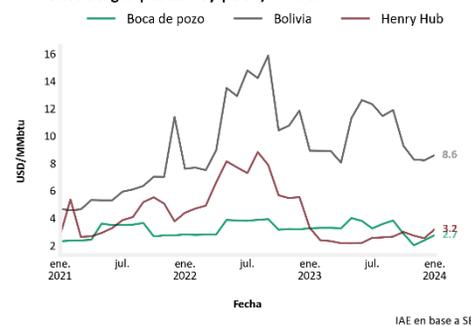
Precios del petróleo | 2019-Hoy | USD/bbl



Precios del Gas Natural USD/MMbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
ene.-23	3.25	8.92	0.00	3.27
dic.-23	2.36	8.21	0.00	2.52
ene.-24	2.75	8.59	0.00	3.18
Var. % i.m	16.2%	4.6%	-	26.2%
Var. % i.a	-15.4%	-3.6%	-	-2.8%

Fuente: IAE en base a SE y EIA

Precios del gas | 2021-Hoy | USD/MMbtu



Cargamentos GNL 2023			
	Precio Promedio	Volumen (MMm3)	Monto (MM USD)
Licitación 1	20.8	1,707	\$ 1,310
Licitación 2	14.1	57	\$ 30
Licitación 3	13.3	382	\$ 187
Licitación 4	12.9	650	\$ 310
Total	17.8	2,796	\$ 1,837

Fuente: IAE en base a IEASA

Precios, cantidades y monto de importación de GNL

	2022	2023	Var. %
Precio Promedio (USD/MMbtu)	28.8	17.8	-38.2%
Volumen (MMm3)	2,712	2,796	3.1%
Monto (MM USD)	2,885	1,837	-36.3%

Fuente: elaboración propia en base a ENARSA

1. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** en base a maíz y caña de azúcar aumentó 0.5% i.m. en diciembre respecto al mes anterior y fue 14.7% i.a. mayor. En el cálculo acumulado durante los últimos 12 meses al mes de referencia la producción es 0.2% a.a. menor. Por otra parte, las ventas aumentaron en diciembre de 2023 respecto al mes anterior un 8% i.m. y fueron 9.4% i.a. inferiores a igual mes del año anterior. A su vez, fueron 0.9% superiores en el cálculo acumulado de doce meses respecto a igual periodo anterior.

	Bioetanol Miles de Tn.		Biodiesel Miles de Tn.			Total en miles de Tn.
	Producción	Ventas totales	Producción	Ventas internas	Exportación	
dic.-22	75.2	85.4	98.8	58.0	59.3	174.0
nov.-23	85.9	71.7	31.2	32.3	24.0	117.0
dic.-23	86.3	77.4	21.6	15.0	0.0	107.9
12 meses ant.	920.1	894.2	1,909.6	714.3	1,236.4	2,829.7
12 meses	918.4	902.7	831.3	588.8	284.6	1,749.7
Var. % i.m.	0.5%	8.0%	-30.6%	-53.5%	-	-7.8%
Var. % i.a.	14.7%	-9.4%	-78.1%	-74.1%	-	-38.0%
Var. % a.a.	-0.2%	0.9%	-56.5%	-17.6%	-77.0%	-38.2%

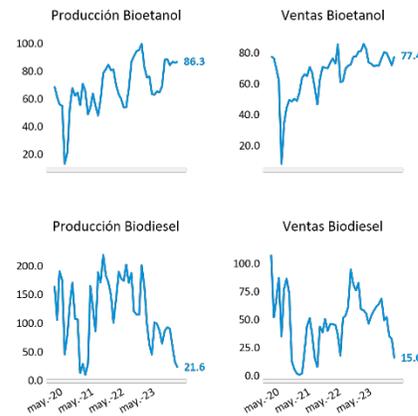
Fuente: IAE en base a SE

- La **producción de Biodiesel** se redujo en diciembre de 2023 respecto al mes anterior 30.6% i.m. y 78.1% i.a. respecto al mismo mes del año anterior. A su vez, la producción es 56.5% a.a. menor en el último año móvil. Las ventas internas de biodiesel se redujeron 53.5% i.m. respecto al mes anterior. Por otra parte, las ventas fueron 74.1% i.a. menores a las registradas en el mismo mes de año anterior. En el año móvil registra una caída del 17.6% a.a. Las exportaciones de Biodiesel acumuladas en los últimos 12 meses a diciembre de 2023 fueron 77% menores a igual periodo del año anterior.

2. Balanza comercial energética

- La **balanza comercial energética** del mes de enero de 2024 se muestra con superávit de USD 390 millones. Las exportaciones aumentaron 10.3% i.a. mientras que las importaciones fueron 58.8% i.a. menores.
- Los **índices de valor, precio y cantidad** indican que en enero de 2024 se exportó 31.2% más de combustible y energía en términos de cantidades respecto a igual mes de 2023, mientras que los precios de exportación se redujeron 15.4% i.a. dando como resultado un aumento en el valor exportado del 10.3% i.a. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes se redujeron 52.7% en cantidades en enero de 2024 respecto a igual mes de 2023, mientras que en precios se observa una disminución del 11.8%. Esto generó una disminución en el valor importado del 58.8% i.a.

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
ene.-23	-82	614	696
ene.-24	390	677	287
Acumulado 2023	-82	614	696
Acumulado 2024	390	677	287
% i.a.	-	10.3%	-58.8%
% var. a.a.	-	10.3%	-58.8%

Fuente: IAE en base a INDEC

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

enero de 2024		Exportación combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
Respecto de enero de 2023	Valor	10.3%	-58.8%
	Precio	-15.4%	-11.8%
	Cantidad	31.2%	-52.7%
Respecto al acumulado a enero	Valor	10.3%	-58.8%
	Precio	-15.4%	-11.8%
	Cantidad	31.2%	-52.7%

Fuente: IAE en base a INDEC

- Según datos de comercio exterior disponibles a enero de 2024, las **exportaciones medidas en cantidades** de los principales combustibles para el acumulado en los últimos doce meses muestran mayores ventas al exterior. En el caso del petróleo las ventas anuales fueron 4.7% superiores.

En cuanto a las **importaciones**, los últimos datos disponibles a enero indican que hubo una reducción en las compras de naftas al exterior del 19.1% a.a. durante los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Por otra parte, en doce meses se importó un total de 1,605 Mm3 de Gasoil, es decir 36.6% a.a. menos.

Por último, las importaciones de GNL totalizaron 2,676 MMm3 durante los últimos doce meses relevados por estadísticas de comercio exterior y aumentaron 13.8% a.a. respecto al año anterior. Mientras que las importaciones de gas de Bolivia totalizaron 2,220 MMm3 y se redujeron 40.8% a.a.

Principales productos energéticos exportados - Cantidades				
	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
ene.-23	45.2	183.8	425.3	63.8
dic.-23	39.5	125.1	568.6	52.8
ene.-24	52.8	175.9	405.6	50.2
12 meses ant.	523	1,862	6,679	663
12 meses	620	1,617	6,995	659
Var. % i.m	● 33.7%	● 40.5%	● -28.7%	● -4.7%
Var. % i.a	● 16.9%	● -4.3%	● -4.6%	● -21.3%
Var. % a.a	● 18.6%	● -13.2%	● 4.7%	● -0.5%

Fuente: IAE en base a SE

Principales productos energéticos importados - Cantidades				
	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
ene.-23	0.0	212.1	119.1	96.9
dic.-23	0.0	120.9	107.9	106.3
ene.-24	0.0	146.0	115.4	113.2
12 meses ant.	2,352	3,751	2,530	1,201
12 meses	2,676	2,220	1,605	971
Var. % i.m	-	● 20.7%	● 6.9%	● 6.6%
Var. % i.a	-	● -31.2%	● -3.1%	● 16.8%
Var. % a.a	● 13.8%	● -40.8%	● -36.6%	● -19.1%

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 Enerorista.

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 Eneur (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 Enero 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.