

Resumen ejecutivo

Producción de Hidrocarburos

En septiembre de 2024 la **producción de petróleo** aumentó 14.8% i.a. y 9.2% a.a. en los últimos 12 meses.

La producción de petróleo convencional se redujo 5.5% i.a. y cayó 5.3% a.a. en los últimos 12 meses. En cambio, la producción no convencional (53% del total) se incrementó 36.5% i.a. y 25.8% a.a. impulsada por el Shale.

La cuenca neuquina impulsa el crecimiento anual con un incremento del 18% a.a.

En septiembre de 2024 la **producción de Gas** aumentó 5.8% i.a. y 2.6% a.a.

La producción convencional tuvo una reducción del 6.8% i.a. y del 9.7% a.a.

Por otra parte, la producción no convencional (62% del total) aumentó 8.7% i.a. y 11.7% a.a. en los últimos doce meses.

La cuenca Neuquina es la única que aumenta la producción gasífera anualmente un 7.1% a.a.

Demanda

En septiembre de 2024 **las ventas de naftas y gasoil** tuvieron una reducción del 9.6% i.a. y 4.1% a.a. respectivamente.

Durante los últimos doce meses, las ventas de naftas fueron 4.7 menores respecto a igual periodo anterior, mientras que las ventas de gasoil fueron 3.7% inferiores. Por otra parte, **la producción de gasoil** se redujo 1.6% anual mientras la producción de **naftas**, en el mismo periodo, disminuyó 0.2% a.a.

La **demanda total de Energía Eléctrica** se redujo 6.6% i.a. en septiembre de 2024 respecto a igual mes de 2023. El consumo eléctrico anual presenta una reducción acumulada del 1.7% a.a.

El gas natural entregado se aumentó 0.6% i.a. en agosto de 2024 (último dato disponible) y 1.6% 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 septiembre aumentaron 134% en el acumulado del año 2024 respecto a igual periodo del año anterior y suman \$5.1 billones.

Variable	Unidad	Fecha	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses i.a.
Generación eléctrica local	GWh/d	sep.-24	351.5	374.0	379.2	● -6.0%	● -7.3%	● 0.6%
Producción de petróleo	Mm3/d	sep.-24	117.8	114.4	102.6	● 3.0%	● 14.8%	● 9.2%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	sep.-24	50.3	49.3	53.2	● 1.9%	● -5.5%	● -5.3%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	sep.-24	67.5	65.0	49.5	● 3.8%	● 36.5%	● 25.8%
Producción de gas natural	MMm3/d	sep.-24	147.2	153.0	143.2	● -3.8%	● 2.8%	● 2.6%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	sep.-24	51.3	51.4	55.1	● 0.0%	● -6.8%	● -9.7%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	sep.-24	95.8	101.6	88.1	● -5.7%	● 8.7%	● 11.7%
Producción de Bioetanol	MTn.	ago.-24	97.8	96.5	88.3	● 1.4%	● 10.8%	● 3.9%
Producción de Biodiesel	MTn.	ago.-24	107.0	158.4	92.2	● -32.5%	● 16.1%	● -13.0%
Demanda Eléctrica	GWh/d	sep.-24	341.1	392.6	365.4	● -13.1%	● -6.6%	● -1.7%
Venta de combustibles	Mm3/d	sep.-24	61.1	63.3	67.6	● -3.5%	● -9.6%	● -4.1%
Naftas	Mm3/d	sep.-24	25.5	26.0	27.3	● -2.0%	● -6.9%	● -4.7%
Gasoil	Mm3/d	sep.-24	35.6	37.3	40.2	● -4.5%	● -11.5%	● -3.7%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	ago.-24	133.6	139.4	132.7	● -4.2%	● 0.6%	● 1.6%

* 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 octubre de 2024.

1. [La dualidad del sector energético](#). Por Alejandro Einstoss para *Clarín*.
2. [El Gobierno oficializó a María Tettamanti como secretaria de Energía](#). *Ámbito*.
3. [Energía eléctrica: qué necesita el sistema para satisfacer la demanda, más allá del plan oficial de contingencia](#). *La Nación*.
4. [Tarifas: se destina más salario que en los 90, pero ahora no cubren la factura](#). *La Nación*.
5. [El Gobierno busca modificar el esquema de subsidios a las tarifas de luz y gas a más de 5 millones de familias](#). *TN web*.
6. [El Gobierno suspende la suba de tarifas eléctricas por la "notoria desaceleración inflacionaria"](#). La convocatoria para determinar las nuevas tarifas de transporte de energía quedó sin efecto. *Telefé*.
7. [Yacyretá: Paraguay lleva hace 4 meses casi la mitad de la energía y le cederá a la Argentina sólo "si paga lo que debe"](#). *PlanBMisiones*.

1. Indicadores de actividad económica y precios

- El **EMAE** (estimador de actividad económica) se muestra para el mes de agosto de 2024 con una variación positiva del 0.2% i.m. con respecto al mes anterior, mientras que la actividad fue 3.8% menor respecto al mismo mes del 2023 (i.a) y 3.1% inferior en el acumulado del año 2024.

- El **IPI-M** (índice de producción industrial manufacturera) muestra, en agosto de 2024, una variación positiva del 1.5% respecto al mes anterior mientras que fue 6.9% i.a. menor. En el acumulado del año 2024 se redujo 13.6% a.a.

Desagregando el índice, la actividad referida a la **refinación de petróleo** aumentó 0.7% en el acumulado de 2024. En particular, la refinación de petróleo para naftas disminuyó 0.8% acumulado, mientras la de Gasoil tuvo una reducción del 0.1% en el acumulado en el año 2024. El incremento se explica por el Fueloil.

- Los precios mayoristas (**IPIM**) aumentaron 2% en septiembre de 2024 respecto del mes anterior. A su vez, tuvo una variación del 197.3% respecto de igual mes de 2024 y acumula un aumento del 61.5% en 2024.

El IPIM relevado para **petróleo crudo y gas** tuvo un aumento del 4.6% i.m. mientras que fue 265% i.a. superior y acumula un aumento del 106.6% en el año. Los precios mayoristas referidos a los **productos refinados de petróleo** aumentaron 4.6% i.m. respecto del mes anterior. A su vez, se incrementaron 309% respecto a igual mes del año anterior mientras acumula un incremento del 121.1% a.a.

Por último, el IPIM relevado para la **energía eléctrica**¹ muestra una variación positiva del 4.2% i.m. mientras aumentó 378% i.a. respecto de igual mes del año anterior. Este índice acumula un incremento del 310% en 2024.

		Respecto mes anterior	Igual mes año anterior	Acumulado anual
EMAE	ago.-24	0.2%	-3.8%	-3.1%
IPI-Manufacturas	ago.-24	1.5%	-6.9%	-13.6%
Refinación del petróleo	ago.-24	-	12.4%	0.7%
Naftas	ago.-24	-	11.5%	-0.8%
Gasoil	ago.-24	-	13.4%	-0.4%
IPIM-Precios	sep.-24	2.0%	197.3%	61.5%
IPIM- Petróleo crudo y gas	sep.-24	4.6%	265.5%	106.6%
IPIM- Refinados de petróleo	sep.-24	4.6%	309.8%	121.1%
IPIM-Energía eléctrica	sep.-24	4.2%	378.1%	310.7%

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 septiembre, las transferencias para gastos corrientes en energía (los subsidios energéticos) aumentaron 134% en el acumulado del año 2024 respecto a igual periodo del año anterior.

La partida más importante es para CAMMESA que se incrementó 134% y recibió un total de \$2,860,730 millones más que en igual periodo del año anterior.

Transferencias en millones de pesos

	sep-24	sep-23	DIFF	Var. %
TOTAL ENERGÍA	5,155,227	2,204,792	2,950,435	134%
CAMMESA	2,860,730	1,220,748	1,639,982	134%
ENARSA	2,089,482	844,544	1,244,938	147%
FONDO FID. PARA EL CONSUMO DE GLP Y GAS POR REDES	36,930	60,046	-23,115	-38%
PLAN GAS.AR	168,085	79,455	88,630	112%

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 septiembre de 2024 la demanda total de energía eléctrica fue 13.1% i.m. menor a la del mes anterior y tuvo una variación negativa del 6.6% respecto de la del mismo mes del año anterior.

En los datos anuales se observa que en los últimos doce meses la demanda fue 1.7% a.a inferior respecto a igual periodo anterior.

En el mes de septiembre de 2024 la demanda Comercial fue 5% i.a. menor al mismo mes del año anterior. Esta categoría redujo su consumo 2.1% anual. Por otra parte, la demanda Industrial/Comercial se redujo 1.2% i.a. respecto a igual mes de 2023. El consumo anual de esta categoría fue 2.9% a.a. inferior. El consumo Residencial disminuyó 11% i.a. con respecto a la de igual mes de 2023 y 0.7% 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 5.8% i.a. menor a la del mismo mes del año anterior. Por otra parte, en los últimos doce meses la oferta neta fue 1.8% inferior a igual periodo anterior.

- La generación neta local en septiembre de 2024 se redujo 7.3% i.a. respecto del mismo mes del año anterior. A su vez, en los últimos doce meses fue 0.6% a.a. mayor.

En los últimos doce meses corridos la generación Renovable y Nuclear muestran crecimiento positivo con una variación del 12.9% y 76.4% a.a. respecto a igual periodo anterior. Mientras que la generación Térmica y la hidráulica se reducen 7.8% y 1.8% 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 20%, 11.1%, 29.2% y 17.9% a.a. Por otra parte, la generación Biomasa disminuye 2.7% 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.

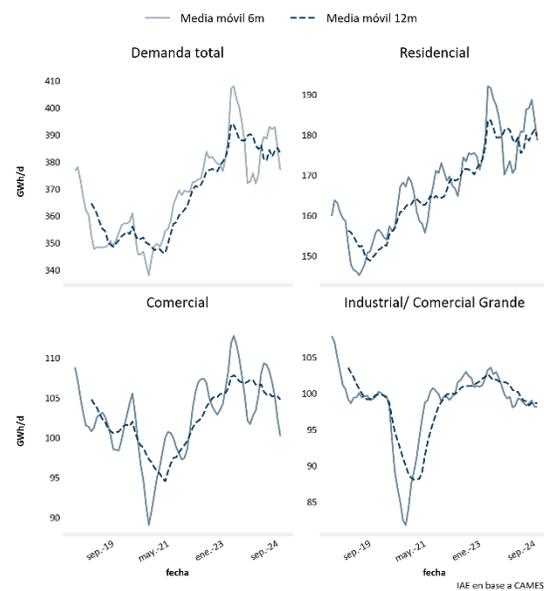
La participación de generación a través de energías Renovables definidas en la Ley 27.191 fue del 15.2% en septiembre y del 15.5% en el acumulado en 12 meses.

Es preciso mencionar que la energía generada a través de la tecnología Hidráulica Renovable (hidráulicas menores a 50 MW) surge mayormente de proyectos

Demanda de energía eléctrica GWh/d				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
sep.-23	101.8	100.4	163.1	365.4
ago.-24	102.4	99.8	190.4	392.6
sep.-24	96.7	99.2	145.2	341.1
12 meses ant.	107.0	101.6	181.1	389.7
12 meses	104.8	98.6	179.7	383.1
Var. % i.m.	-5.6%	-0.5%	-23.8%	-13.1%
Var. % i.a.	-5.0%	-1.2%	-11.0%	-6.6%
Var. % a.a.	-2.1%	-2.9%	-0.7%	-1.7%

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
sep.-23	139.1	27.0	56.2	157.0	0.3	379.2	379.5
ago.-24	90.1	23.4	56.9	203.6	34.3	374.0	408.2
sep.-24	64.3	16.0	71.9	199.4	6.0	351.5	357.6
12 meses ant.	102.8	18.2	53.5	213.5	20.4	388.1	408.4
12 meses	101.0	32.2	60.4	196.7	10.9	390.3	401.2
Var. i.m.	-28.6%	-31.5%	26.3%	-2.1%	-82.4%	-6.0%	-12.4%
Var. i.a.	-53.8%	-40.6%	27.9%	27.0%	1753.2%	-7.3%	-5.8%
Var. a.a.	-1.8%	76.4%	12.9%	-7.8%	-46.5%	0.6%	-1.8%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Generación por fuente renovable - Ley 27.191 GWh/día						
	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable
sep.-23	1.4	2.3	38.2	4.5	9.8	56.2
ago.-24	1.4	2.8	41.2	2.9	8.6	56.9
sep.-24	1.4	2.6	50.9	4.6	12.3	71.9
12 meses ant.	1.1	2.1	38.8	3.0	8.5	53.5
12 meses	1.4	2.0	43.1	3.9	10.1	60.4
Var. i.m.	-0.1%	-5.1%	23.7%	58.5%	42.7%	26.3%
Var. i.a.	6.4%	12.6%	33.3%	1.8%	25.3%	27.9%
Var. a.a.	20.0%	-2.7%	11.1%	29.2%	17.9%	12.9%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

antiguos y podrían ser clasificadas como fuente de energía Hidráulica. Bajo este ordenamiento, la energía renovable ocupa el 14.5% del total generado en los últimos doce meses mientras que la hidráulica representa el 27% de la generación neta local.

Precios y costos de la energía: los datos indican que en septiembre de 2024 el costo monómico (costo promedio de generación eléctrica) se redujo 7% i.m respecto del mes anterior y creció 235% i.a, mientras que el precio monómico estacional (lo que paga la demanda en promedio) aumentó 10% i.m. y tuvo un incremento del 356% 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 218% i.a. mientras que los precios de la energía crecieron en una magnitud sensiblemente mayor.

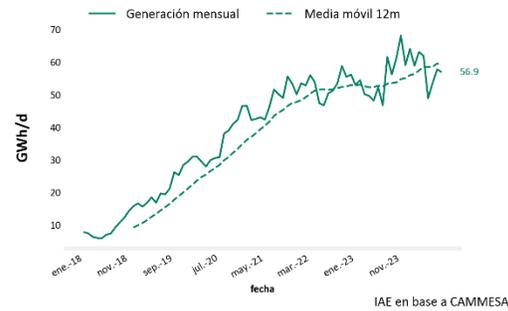
Con estos valores, el precio promedio que paga la demanda alcanzó a cubrir el 71% de los costos de generación en septiembre. En el mismo mes de 2023 el precio promedio pagado por la demanda cubrió el 52% de los costos.

El descalce entre costos, precio y tarifas de la energía eléctrica se ha mantenido por un periodo prolongado mientras los costos crecen 221% anual, el precio promedio que paga la demanda lo hace en 255%, esto indica un aumento en la cobertura anual.

Por último, se observa que el precio que pagó la demanda ha cubierto, en promedio, el 54% de los costos de generación durante los últimos doce meses.

- **En septiembre de 2024 el consumo de combustibles en la generación eléctrica** muestra un aumento del 30.3% i.a. en la utilización de gas natural mientras el consumo de gasoil se redujo 90% i.a. En cuanto a la variación en los últimos doce meses, el Consumo de Gas Natural se redujo 3.6% durante el periodo, mientras que se consumió 37.7% menos de Gas Oil y 67.9% menos de Fuel Oil.

Generación Renovable (Ley 27.191) | 2018 - Hoy

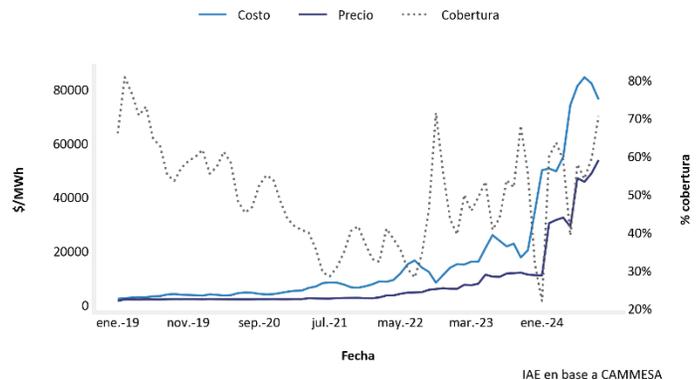


Costo y precio de la energía eléctrica mayorista (\$/Mwh)

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
sep.-23	\$ 22,768	\$ 11,808	52%
ago.-24	\$ 82,240	\$ 48,849	59%
sep.-24	\$ 76,288	\$ 53,798	71%
12 meses ant.	\$ 17,592	\$ 8,561	49%
12 meses	\$ 56,399	\$ 30,362	54%
Var. i.m.	-7%	10%	
Var. i.a.	235%	356%	
Var. a.a.	221%	255%	

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)
sep.-23	32.0	11.9	729.8	21.1
ago.-24	30.0	29.0	847.7	125.7
sep.-24	9.3	2.3	950.9	2.1
12 meses ant.	52.0	64.0	907.1	113.7
12 meses	20.0	20.5	874.4	70.8
Var. i.m.	-	-	12.2%	-98.3%
Var. i.a.	-71.0%	-80.9%	30.3%	-90.0%
Var. a.a.	-61.5%	-67.9%	-3.6%	-37.7%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

4. Hidrocarburos

Petróleo

- En septiembre de 2024, la producción de petróleo aumentó 3% respecto del mes anterior y creció 14.8% i.a. respecto de igual mes de 2023. Por otra parte, en los últimos doce meses la producción acumulada fue 9.2% superior respecto a igual periodo anterior.

En septiembre de 2024 la producción muestra un aumento respecto al mismo mes de 2023 que está impulsado por la cuenca Neuquina que incrementó la producción 26.4% i.a. respecto a septiembre de 2023. La cuenca Golfo San Jorge (la segunda cuenca productora en importancia), redujo la producción 5.1% i.a. respecto a igual mes del año anterior.

En la cuenca Austral la producción fue 6.2% i.a. menor mientras que en la cuenca Cuyana fue 6.4% i.a. inferior. En la Cuenca Noroeste, con una participación minoritaria, disminuyó la producción 26.3% i.a.

La Cuenca Neuquina representa el 68% de la producción y es la única que crece anualmente con una tasa de 18% a.a. La Cuenca Golfo de San Jorge, con el 28% del total, se presenta con una disminución del 4.8% anual mientras que la Cuyana, Noroeste y Austral disminuyen 7.3%, 23.6% y 7.1% a.a.

Debido al declino anual de las restantes, y la suba de la cuenca neuquina, la producción sube 9.2% anual.

Desagregando por los principales operadores, se observa que YPF (50% de la producción total de petróleo) aumentó la producción 2.5% en septiembre respecto al mes anterior mientras que fue 13.1% i.a. superior respecto de igual mes del año anterior y 11.3% 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, aumentó la producción 02.8% respecto del mes anterior y 4.9% i.a. La producción anual de PAE es 0.2% a.a inferior.

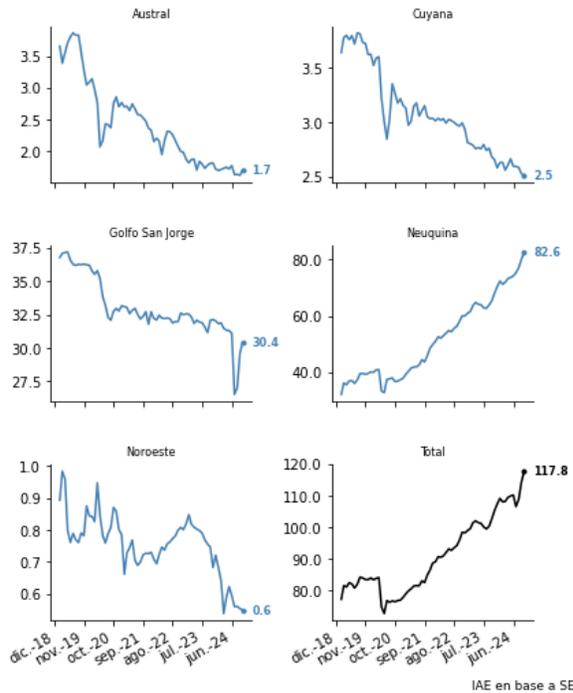
Pluspetrol explica el 4% del total y aumentó su producción 35.9% i.a. mientras crece 6.8% a.a.

Tecpetrol representa el 3% del total y aumentó su producción 12.1% i.a. mientras aumenta 2.7% a.a. Por otra parte, Vista, con el 8% del total, aumentó 47.7% i.a. a la vez que aumenta su producción anual 21.8% a.a.

Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d						
	Austral	Cuyana	G SJ	Neuquina	Noroeste	Total
sep.-23	1.8	2.7	32.1	65.3	0.7	102.6
ago.-24	1.6	2.5	29.6	80.1	0.6	114.4
sep.-24	1.7	2.5	30.4	82.6	0.6	117.8
12 meses ant.	1.8	2.8	32.1	62.8	0.8	100.3
12 meses	1.7	2.6	30.6	74.1	0.6	109.6
Var. % i.m	4.7%	-0.5%	2.8%	3.2%	-0.7%	3.0%
Var. % i.a	-6.2%	-6.4%	-5.1%	26.4%	-26.3%	14.8%
Var. % a.a	-7.1%	-7.3%	-4.8%	18.0%	-23.6%	9.2%

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
sep.-23	16.1	4.8	3.2	2.9	7.3	50.7	17.7	102.6
ago.-24	16.4	6.2	3.2	3.5	9.6	56.0	19.6	114.4
sep.-24	16.9	6.5	3.3	3.3	10.8	57.3	19.7	117.8
12 meses ant.	16.6	4.7	3.1	3.0	7.1	48.6	17.3	100.3
12 meses	16.5	5.0	3.2	3.1	8.7	54.1	19.0	109.6
Var. % i.m	2.8%	5.9%	5.1%	-6.0%	12.2%	2.5%	0.5%	3.0%
Var. % i.a	4.9%	35.9%	5.1%	12.1%	47.7%	13.1%	11.3%	14.8%
Var. % a.a	-0.2%	6.8%	4.7%	2.7%	21.8%	11.3%	9.9%	9.2%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Petróleo convencional y no convencional

- La producción de petróleo convencional, que representa el 46% del total anual, aumentó 1.9% i.m. en septiembre respecto del mes anterior y disminuyó 5.5% i.a. A su vez, fue 5.3% inferior en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.
- La producción de petróleo no convencional, que ocupa el 54% del total anual, aumentó 3.8% i.m en

Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
sep.-23	53.2	49.5	48.5	1.0	48%
ago.-24	49.3	65.0	64.0	1.0	57%
sep.-24	50.3	67.5	66.6	0.9	57%
12 meses ant.	53.4	46.9	46.0	0.9	47%
12 meses	50.6	59.0	58.1	0.9	54%
Var. % i.m	1.9%	3.8%	4.0%	-7.0%	
Var. % i.a	-5.5%	36.5%	37.3%	-7.1%	
Var. % a.a	-5.3%	25.8%	26.4%	-3.9%	

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

septiembre de 2024 respecto al mes anterior. Además, creció 36.5% respecto a igual mes de 2023 y 25.8% 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 26.4% mientras que la de Tight se reduce 3.9% en el mismo periodo.

Gas natural

- La producción de gas natural en septiembre 2024 se redujo 3.8% i.m. con respecto al mes anterior y fue 2.8% i.a. mayor. Por otra parte, la producción acumulada de los últimos doce meses fue 2.6% mayor al año anterior.

Las cuencas Austral, Cuyana, Golfo San Jorge y Noroeste presentan una disminución interanual del 5.8%, 22.9%, 6.5%, y 4.1% i.a. respectivamente. En esta medición, la única cuenca que crece en septiembre es la Neuquina con un incremento de 6.2% 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 7.1% a.a. Por otra parte, en la cuenca Austral disminuyó 9% a.a. y la Cuyana 6.8% a.a. A su vez, la cuenca GSJ disminuye 3.7% a.a. y la cuenca Noroeste se reduce 6.6% a.a.

Desagregando por principales operadores se observa que YPF, que produce el 25% del gas en Argentina, aumentó la producción en septiembre 3.1% i.a. respecto igual mes del año anterior. A su vez, la producción acumulada de YPF en los últimos doce meses se mantiene invariante.

Total Austral aporta el 22% de la producción total y aumentó 1.3% i.a. mientras que su producción acumulada durante los últimos doce meses fue 4.4% a.a. menor.

Pan American, que representa el 14% de la producción total, redujo la producción 2.6% i.a. respecto a igual mes de 2023 y aumentó 5.9% a.a.

Tecpetrol con un peso 13% en el total, aumentó su producción 4.3% i.a. A su vez, la producción acumulada en doce meses se incrementó 5.9% a.a.

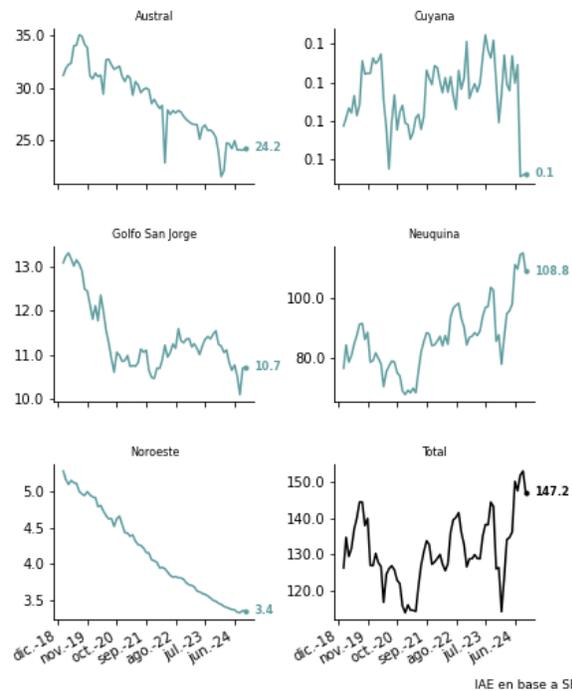
Estas cuatro empresas representan el 75% del total del gas producido y en conjunto aumentaron 0.7% su producción acumulada en los últimos doce meses, explicada mayormente por PAE.

Un actor relevante es Pampa Energía que aumentó su producción de gas 20.9% en los últimos doce meses y más que compensa, medido en MMm3/d, lo que reduce Total e YPF anualmente.

	Austral	Cuyana	GSJ	Neuquina	Noroeste	Total
sep.-23	25.7	0.2	11.5	102.4	3.5	143.2
ago.-24	24.0	0.1	10.7	114.8	3.4	153.0
sep.-24	24.2	0.1	10.7	108.8	3.4	147.2
12 meses ant.	26.3	0.1	11.3	92.2	3.6	133.6
12 meses	23.9	0.1	10.9	98.7	3.4	137.1
Var. % i.m	0.9%	0.3%	0.3%	-5.3%	-0.1%	-3.8%
Var. % i.a	-5.8%	-22.9%	-6.5%	6.2%	-4.1%	2.8%
Var. % a.a	-9.0%	-6.8%	-3.7%	7.1%	-6.6%	2.6%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

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



	CGC	Total Austral	PAE	Pampa energía	Pluspetrol	Tecpetrol	YPF	Otras	Total
sep.-23	6.0	31.0	20.3	13.9	7.3	21.0	34.0	10.1	143.2
ago.-24	6.2	31.6	19.8	13.2	10.6	24.1	37.6	9.9	153.0
sep.-24	6.1	31.4	19.7	12.5	10.4	21.9	35.0	10.0	147.2
12 meses ant.	6.0	30.7	17.4	10.1	6.9	17.7	34.5	9.9	133.6
12 meses	6.1	29.3	18.5	12.2	7.9	18.8	34.5	9.9	137.1
Var. % i.m	-0.5%	-0.7%	-0.3%	-4.9%	-1.4%	-9.0%	-6.9%	0.5%	-3.8%
Var. % i.a	1.9%	1.3%	-2.6%	-9.8%	43.6%	4.3%	3.1%	-0.9%	2.8%
Var. % a.a	2.6%	-4.4%	5.9%	20.9%	14.0%	5.9%	0.0%	-0.2%	2.6%

Fuente: IAE en base a SE - Capitulo IV

Gas convencional y gas no convencional

- **La producción de gas natural convencional**, que representa el 37% del total, se mantuvo invariante en septiembre de 2024 respecto al mes anterior y disminuyó 6.8% i.a respecto a igual mes de 2023. A su vez, disminuye 9.7% 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 5.7% i.m. respecto al mes anterior mientras fue 8.7% i.a. mayor respecto a igual mes de 2023 y 11.7% a.a superior. La producción de gas no convencional se incrementó debido al aumento en el Shale del 17.5% mientras el Tight se redujo 18.5% i.a.

La producción acumulada en doce meses de Shale gas aumenta 20.5% mientras que el Tight disminuye 11.7% anual.

Por otra parte, el 51% de la producción (Convencional + Tight) se reduce 10.2% anual.

Vaca Muerta en perspectiva

En septiembre, la producción de petróleo en la formación Vaca Muerta, en la cuenca Neuquina, aumentó 4% i.m. A su vez fue 37.2% i.a. y 26.3% a.a mayor durante los últimos doce meses. En el acumulado anual a septiembre de 2024 representó el 53.9% del total producido en el país en 2024.

El principal productor de petróleo en Vaca Muerta es YPF, que ocupa el 57% de la producción de la formación y, durante los últimos doce meses, aumentó su producción acumulada 24.1% a.a. Por esto, YPF explicó el 53% del crecimiento de la producción en la formación.

En septiembre, la producción de gas natural en Vaca Muerta se redujo 6.2% i.m. y aumentó 16.3% i.a. A su vez, fue 20.3% a.a superior durante los últimos doce meses. Vaca Muerta representa el 50.7% 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 6.1% a.a. mientras que la producción de YPF fue 8% a.a mayor. Por otra parte, Total Austral aumentó su producción anual un 20.3% a.a. y PAE 23.1% a.a.

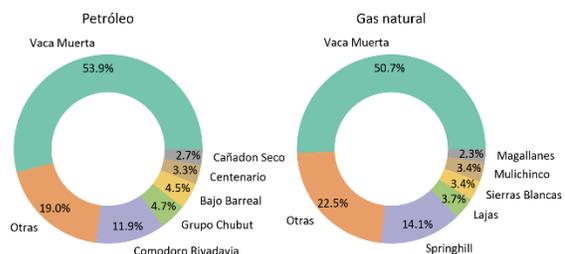
Producción de Gas Natural por tipo y subtipo de recurso - MMm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
sep.-23	55.1	88.1	66.8	21.1	62%
ago.-24	51.4	101.6	83.5	17.9	66%
sep.-24	51.3	95.8	78.4	17.1	65%
12 meses ant.	56.8	76.8	55.9	20.6	57%
12 meses	51.3	85.8	67.4	18.2	63%
Var. % i.m	0.0%	-5.7%	-6.1%	-4.2%	
Var. % i.a	-6.8%	8.7%	17.5%	-18.5%	
Var. % a.a	-9.7%	11.7%	20.5%	-11.7%	

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
sep.-23	2.7	1.3	4.3	1.5	7.2	28.2	3.2	48.5
ago.-24	3.4	3.0	5.3	2.2	9.6	35.3	5.2	64.0
sep.-24	3.7	3.4	5.3	2.0	10.8	36.3	5.1	66.6
12 meses ant.	3.0	1.2	4.7	1.5	6.4	26.5	2.7	46.0
12 meses	3.4	1.8	5.1	1.8	8.6	32.9	4.5	58.1
Var. % i.m	8.6%	12.5%	-0.6%	-8.5%	12.3%	2.7%	-0.5%	4.0%
Var. % i.a	34.7%	153.4%	23.6%	32.1%	49.9%	28.7%	58.4%	37.2%
Var. % a.a	13.6%	45.9%	9.1%	20.5%	33.8%	24.1%	66.7%	26.3%

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
sep.-23	0.6	10.1	5.2	19.0	9.8	14.7	8.5	67.8
ago.-24	0.9	10.5	9.5	21.2	11.1	19.5	11.5	84.1
sep.-24	0.8	10.6	9.4	19.1	11.0	17.5	10.6	78.9
12 meses ant.	0.7	7.4	4.6	15.5	8.1	15.3	4.9	56.5
12 meses	0.7	9.2	6.1	16.4	9.8	16.5	9.3	68.0
Var. % i.m	-4.6%	1.0%	-1.2%	-10.1%	-1.2%	-10.1%	-7.8%	-6.2%
Var. % i.a	48.2%	5.4%	81.6%	0.7%	11.3%	19.0%	23.9%	16.3%
Var. % a.a	-2.1%	23.1%	33.8%	6.1%	20.3%	8.0%	89.8%	20.3%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Downstream

- En el mes de septiembre de 2024 **las ventas de combustibles** se redujeron 9.6% i.a. Durante los últimos doce meses la demanda de combustibles líquidos disminuyó 4.1% a.a respecto a igual periodo anterior.

La reducción en las ventas de combustibles i.a está explicado por una baja del 6.9% i.a. en las ventas de naftas mientras las ventas de Gasoil se redijeron 11.5% i.a. Se observa una caída aún pronunciada en la nafta ultra.

Por otra parte, las ventas de Gasoil acumuladas durante los últimos doce meses se redujeron 3.7% respecto a igual periodo anterior: las ventas de Gasoil Ultra fueron 4.8% menores mientras que las de Gasoil Común, que ocupa el 72% del gasoil comercializado, se redujeron 3.3% a.a.

Las ventas acumuladas de Naftas disminuyeron 4.7% en los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior debido a una reducción del 14.7% en las ventas de nafta Ultra (26% del total comercializado) y del 1% en la Nafta Súper.

- El **petróleo procesado** total en el mes de septiembre se redujo 0.4% i.a. y aumentó 0.4% a.a. Por otra parte, el **gasoil obtenido** fue 6% i.a. y 1.6% a.a. menor mientras que la **producción de naftas** fue 2.3% i.a. mayor y 0.2% a.a. menor 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 cae la refinación para ambos productos derivados.

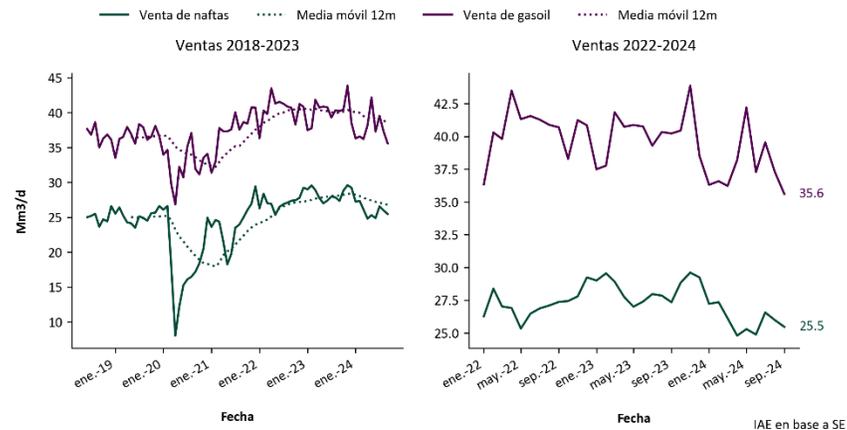
- El **Gas entregado** en el mes de agosto de 2024 (últimos datos disponibles) fue 133.6 MMm3/d. Las entregas totales se incrementaron 0.6% i.a. La demanda fue 1.6% a.a. superior en los últimos doce meses corridos respecto a igual periodo del año anterior.

En términos desagregados por tipo de usuarios, el Gas entregado a los usuarios residenciales aumentó 13.4% i.a a la vez que en el acumulado del último año móvil presenta un incremento del 12.6% respecto a igual periodo del año anterior. Por otra parte, el Gas entregado a la Industria fue 13.9% i.a. menor. A su vez, presenta una disminución anual del 2.1% a.a. Las Centrales Eléctricas consumieron 13% i.m. más respecto del mes anterior, mientras que redujeron su demanda 1.9% i.a. A su vez, acumulan una caída del 3.9% 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
sep.-23	28.9	11.4	19.7	7.6	40.2	27.3	67.6
ago.-24	26.8	10.5	19.9	6.0	37.3	26.0	63.3
sep.-24	25.0	10.6	19.4	6.1	35.6	25.5	61.1
12 meses ant.	28.9	11.1	20.5	7.6	40.0	28.1	68.1
12 meses	28.0	10.5	20.3	6.5	38.5	26.8	65.3
Var. % i.m	-6.5%	0.3%	-2.8%	0.5%	-4.5%	-2.0%	-3.5%
Var. % i.a	-13.2%	-7.0%	-1.8%	-20.1%	-11.5%	-6.9%	-9.6%
Var. % a.a	-3.3%	-4.8%	-1.0%	-14.7%	-3.7%	-4.7%	-4.1%

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
sep.-23	82.4	37.3	25.8
ago.-24	82.7	35.7	26.7
sep.-24	82.1	35.1	26.4
12 meses ant.	81.7	36.2	25.4
12 meses	82.1	35.6	25.4
Var. % i.m	-0.8%	-1.7%	-1.0%
Var. % i.a	-0.4%	-6.0%	2.3%
Var. % a.a	0.4%	-1.6%	-0.2%

Fuente: IAE en base a SE

Demanda de gas por redes | MMm3/d

	Residencial	Comercial	Entes oficiales	Industria	Centrales Eléctricas	SDB	GNC	Total
ago.-23	46.1	5.5	2.3	33.7	35.1	3.9	6.1	132.7
jul.-24	58.9	6.1	2.5	31.1	30.4	4.6	5.7	139.4
ago.-24	52.3	5.5	2.3	29.1	34.4	4.2	5.7	133.6
12 meses ant.	26.0	3.4	1.2	34.9	37.4	2.3	6.3	111.4
12 meses	29.3	4.0	1.3	34.1	35.9	2.6	5.9	113.2
Var. % i.m	-11.3%	-9.8%	-5.7%	-6.5%	13.0%	-8.7%	0.4%	-4.2%
Var. % i.a	13.4%	0.9%	-0.6%	-13.9%	-1.9%	9.1%	-6.6%	0.6%
Var. % a.a	12.6%	18.7%	11.5%	-2.1%	-3.9%	12.5%	-6.6%	1.6%

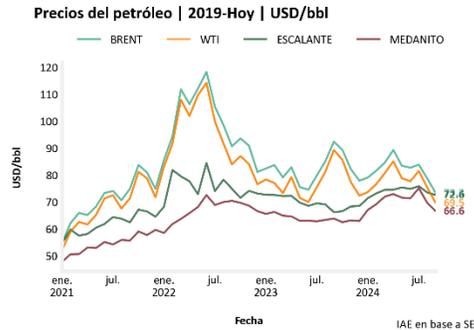
Fuente: IAE en base a ENARGAS

Precios

- El precio del barril de petróleo **BRENT** en septiembre de 2024 fue de USD/bbl 73.3 lo cual implica un precio 20.7% menor al registrado en igual mes de 2023. Por otra parte, el precio del barril de crudo **WTI** fue USD/bbl 72.6 y se redujo 22.1% respecto a igual mes de 2023.
- El barril argentino del tipo **Escalante** tuvo un precio de USD/bbl 72.6 en septiembre de 2024 esto implica un precio 9.6% 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 66.6 en el mes de septiembre de 2024 y es 4.2% superior respecto al de igual mes del año anterior.
- El precio spot del gas natural **Henry Hub** fue de USD 2.28 MMBtu (millón de Btu) en septiembre de 2024. Así, el precio principal que rige en el NYMEX de USA se redujo 13.6% 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 4.03 USD/MMBtu en septiembre de 2024 lo cual implica un precio 5.5% 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 20.49 USD/MMBTU para el mes de septiembre de 2024 y es 71.8% i.a. mayor.

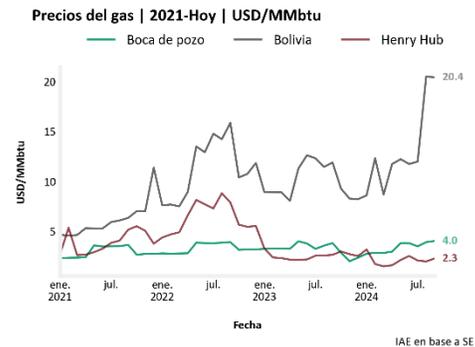
Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanito
sep.-23	92.4	89.3	66.2	63.9
ago.-24	78.7	75.3	73.5	69.6
sep.-24	73.3	69.5	72.6	66.6
Var. % i.m	-6.9%	-7.7%	-1.3%	-4.4%
Var. % i.a	-20.7%	-22.1%	9.6%	4.2%

Fuente: IAE en base a SE



Precios del Gas Natural USD/Mmbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
sep.-23	3.82	11.89	12.80	2.64
ago.-24	3.92	20.49	1.13	1.98
sep.-24	4.03	20.43	-	2.28
Var. % i.m	3.0%	-0.3%	-	15.2%
Var. % i.a	5.5%	71.8%	-	-13.6%

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
Total	10.7	1,536	\$ 672

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

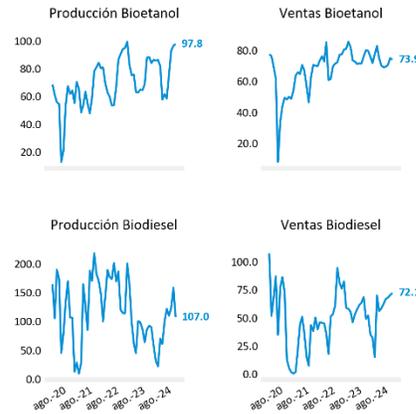
1. Biocombustibles

- La **producción de Bioetanol** en base a maíz y caña de azúcar se incrementó 10.8% i.a. En el cálculo acumulado durante los últimos 12 meses al mes de referencia la producción es 3.9% a.a. mayor. Por otra parte, las ventas se redujeron en marzo de 2024 un 7.6% i.a. A su vez, en los últimos doce meses corridos acumulan una reducción de 3.5% a.a.
- La **producción de Biodiesel** se incrementó 16.1% i.a. respecto al mismo mes del año anterior. A su vez, la producción es 13% a.a. menor en el último año móvil. Las ventas internas de biodiesel fueron 46.9% i.a. mayores a las registradas en el mismo mes de año anterior. En el año móvil registra una caída del 9.8% a.a. Las exportaciones de Biodiesel acumuladas en los últimos 12 meses corridos fueron 29.3% 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	
ago.-23	88.3	80.0	92.2	49.1	50.0	180.5
jul.-24	96.5	74.9	158.4	70.1	102.7	254.9
ago.-24	97.8	73.9	107.0	72.1	26.6	204.8
12 meses ant.	928.5	922.2	1,209.0	729.3	536.4	2,137.4
12 meses	964.8	889.9	1,051.5	657.9	379.5	2,016.3
Var. % i.m	1.4%	-1.2%	-32.5%	2.9%	-	-19.6%
Var. % i.a	10.8%	-7.6%	16.1%	46.9%	-	13.5%
Var. % a.a	3.9%	-3.5%	-13.0%	-9.8%	-29.3%	-5.7%

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 septiembre de 2024 se muestra con superávit de USD 610 millones y acumula un saldo positivo de USD 3,709 millones. Las exportaciones se incrementaron 33.6% i.a mientras crecieron 26.3% a.a. Las importaciones fueron 67.9% i.a. y 48.3% a.a. menores.

- Los índices de valor, precio y cantidad** indican que en septiembre de 2024 se exportó 53.6% 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 un aumento en el valor exportado del 33.6% i.a. Por otra parte, las importaciones de combustibles y lubricantes se redujeron 57.9% en cantidades en septiembre de 2024 respecto a igual mes de 2023, mientras que en precios se observa una baja del 22.5%. Esto generó una disminución en el valor importado del 67.9% i.a. Los datos acumulados en 2024 indican que se exportó 28.7% más de cantidades a precios 1.7% menores. Esto implica un valor exportado 26.3% mayor al de igual periodo anterior. Por otra parte, las importaciones fueron 40.9% menores en cantidades a precios 12.5% inferiores. Esto arroja un valor importado 48.3% inferior.

- Según datos de comercio exterior disponibles a septiembre 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 3.2% mayores. En cuanto a las **importaciones**, los últimos datos disponibles a septiembre 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
sep.-23	64	581	517
sep.-24	610	776	166
Acumulado 2023	-1,027	5,685	6,712
Acumulado 2024	3,709	7,181	3,472
% i.a	-	33.6%	-67.9%
% var. a.a	-	26.3%	-48.3%

Fuente: IAE en base a INDEC

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %)			
septiembre de 2024		Exportación combustibles y energía	Importación combustibles y lubricantes
Respecto de septiembre de 2023	Valor	33.6%	-67.9%
	Precio	-12.8%	-22.5%
	Cantidad	53.6%	-57.9%
Respecto al acumulado a septiembre	Valor	26.3%	-48.3%
	Precio	-1.7%	-12.5%
	Cantidad	28.7%	-40.9%

Fuente: IAE en base a INDEC

26.1% a.a durante los últimos doce meses respecto a igual periodo anterior.

Por otra parte, en doce meses se importó 36.3% a.a. menos de naftas.

Por último, las importaciones de GNL totalizaron 1,550 MMm3 durante los últimos doce meses relevados por estadísticas de comercio exterior y se redujeron 42.1% a.a. respecto al año anterior. Mientras que las importaciones de gas de Bolivia totalizaron 1,540 MMm3 y se redujeron 38.8% a.a.

Principales productos energéticos exportados - Cantidades				
	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
sep.-23	43.7	76.8	581.3	53.8
ago.-24	30.6	91.0	569.3	23.4
sep.-24	75.9	110.3	488.4	47.6
12 meses ant.	683	1,709	7,562	755
12 meses	544	1,644	7,804	532
Var. % i.m	● 148.0%	● 21.3%	● -14.2%	● 103.5%
Var. % i.a	● 73.7%	● 43.7%	● -16.0%	● -11.4%
Var. % a.a	● -20.3%	● -3.8%	● 3.2%	● -29.5%

Fuente: IAE en base a SE

Principales productos energéticos importados - Cantidades				
	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
sep.-23	56.7	246.4	200.6	60.1
ago.-24	349.2	120.9	107.3	0.0
sep.-24	0.0	37.0	79.4	0.0
12 meses ant.	2,676	2,516	1,588	860
12 meses	1,550	1,540	1,173	548
Var. % i.m	-	● -69.4%	● -25.9%	-
Var. % i.a	-	● -85.0%	● -60.4%	-
Var. % a.a	● -42.1%	● -38.8%	● -26.1%	● -36.3%

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 Septiembre 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.