

INFORME DE TENDENCIAS ENERGÉTICAS

Septiembre 2026 · Nº 113 · Instituto Argentino de la Energía «General Mosconi»

PRINCIPALES INDICADORES

PETRÓLEO
Mm³/d

147,9

+12,7% i.a.

GAS NATURAL
MMm³/d

153,6

-2,8% i.a.

DEMANDA ELÉCTRICA
gWh/d

401,0

+6,1% i.a.

BIOCOMBUSTIBLES
MTn.

257,4

+25,8% i.a.

RESUMEN EJECUTIVO

La producción de petróleo aumentó 12,7% i.a. en agosto de 2026 y 16,0% en los últimos doce meses, sosteniendo niveles de récord histórico. El crecimiento se concentra en el segmento no convencional, que ya representa el 73% del total y se expandió 27,2% i.a., impulsado por Vaca Muerta y la cuenca neuquina (+21,9% i.a.). El convencional retrocede 13,6% i.a.

La producción de gas natural cayó 2,8% i.a. en agosto y retrocedió 0,7% en doce meses, revirtiendo la recuperación previa. El segmento no convencional avanzó apenas 2,9% i.a. traccionado por el shale (+6,0%), mientras el convencional retrocedió 14,5%. La cuenca Neuquina sostiene el agregado con un alza del 1,6% i.a.

Vaca Muerta concentra el 72% del crudo y el 62% del gas producidos en el país. La producción de petróleo en la formación creció 27,2% i.a. y 33,7% en doce meses, con YPF (50% del total) liderando el alza (+19,0% i.a.) y Pluspetrol destacándose con un salto del 80,4% i.a. El gas avanzó 5,8% i.a. y 9,3% 12m.

Mercado eléctrico. La demanda eléctrica creció 6,1% i.a. en agosto y aumentó 2,1% en doce meses. El consumo residencial creció 8,8% i.a. por el frío invernal, el industrial 6,6% i.a. y el comercial 0,6%.

La generación local creció 6,0% i.a. en agosto, con la hidráulica repuntando con fuerza (+44,6% i.a.) por la recuperación de caudales, mientras la térmica cedió terreno (-13,3% i.a.). A su vez, se generó un 1,6% más de energía en 12 meses. La generación renovable acumula un alza del 8,6% 12m. y aporta el 19% del mix.

Las ventas de combustibles totales cayeron 2,6% i.a. pero crecieron 1,3% 12m. en julio. Las naftas se contrajeron 6,4% i.a. mientras el gasoil se mantuvo estable. El gas entregado por redes cayó 2,0% i.a. en julio, con retrocesos en la industria y las centrales eléctricas.

OTROS INFORMES DE INTERES

[BIOCOMBUSTIBLES](#)

OTE - UTDT

[EMISIONES DE CO₂](#)

OTE - UTDT

[TARIFAS Y SUBSIDIOS](#)

IIEP-UBA

1. Tablero de variables principales

VISIÓN CONSOLIDADA

Cuadro resumen con la evolución de las principales variables energéticas del país. Compara el último dato disponible con el mes anterior, igual mes del año anterior y el promedio de los últimos doce meses corridos.

Variable	Unidad	Fecha	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses
Generación eléctrica local	GWh/d	ago.-26	386,3	407,4	373,0	-5,2%	3,6%	1,8%
Producción de petróleo	Mm3/d	ago.-26	147,9	145,6	131,3	1,6%	12,7%	16,0%
Producción de petróleo Convencional	Mm3/d	ago.-26	40,4	42,4	46,8	-4,7%	-13,6%	-9,6%
Producción de petróleo No Convencional	Mm3/d	ago.-26	107,5	103,2	84,5	4,2%	27,2%	33,2%
Producción de gas natural	MMm3/d	ago.-26	153,6	158,1	158,1	-2,8%	-2,8%	-0,7%
Producción de gas natural Convencional	MMm3/d	ago.-26	44,9	47,1	52,4	-4,9%	0,0%	-10,0%
Producción de gas No Convencional	MMm3/d	ago.-26	108,8	110,9	105,7	-1,9%	2,9%	4,7%
Producción de Bioetanol	MTn.	jul.-26	108,7	89,9	102,0	20,9%	6,6%	3,8%
Producción de Biodiesel	MTn.	jul.-26	101,1	118,6	107,7	-14,7%	-6,1%	7,0%
Demanda Eléctrica	GWh/d	ago.-26	401,0	421,4	378,0	-4,8%	6,1%	2,1%
Venta de combustibles	Mm3/d	jul.-26	66,7	66,8	68,4	-0,3%	-2,6%	1,3%
Naftas	Mm3/d	jul.-26	25,6	25,9	27,4	-0,9%	-6,4%	0,0%
Gasoil	Mm3/d	jul.-26	41,0	41,0	41,0	0,1%	0,0%	2,1%
Gas natural entregado a usuarios	MMm3/d	jul.-26	106,2	101,4	108,4	4,8%	-2,0%	-5,1%

2. Mercado eléctrico • Demanda

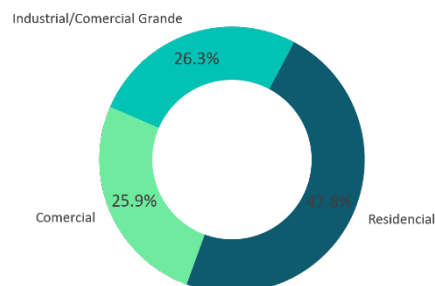
CONSUMO ELÉCTRICO

La demanda eléctrica creció 6,1% i.a. y 2,1% en doce meses en agosto. El consumo residencial subió 8,8% i.a. por el frío invernal, el industrial 6,6% y el comercial 0,6%. La demanda industrial mantiene su correlación con la actividad económica.

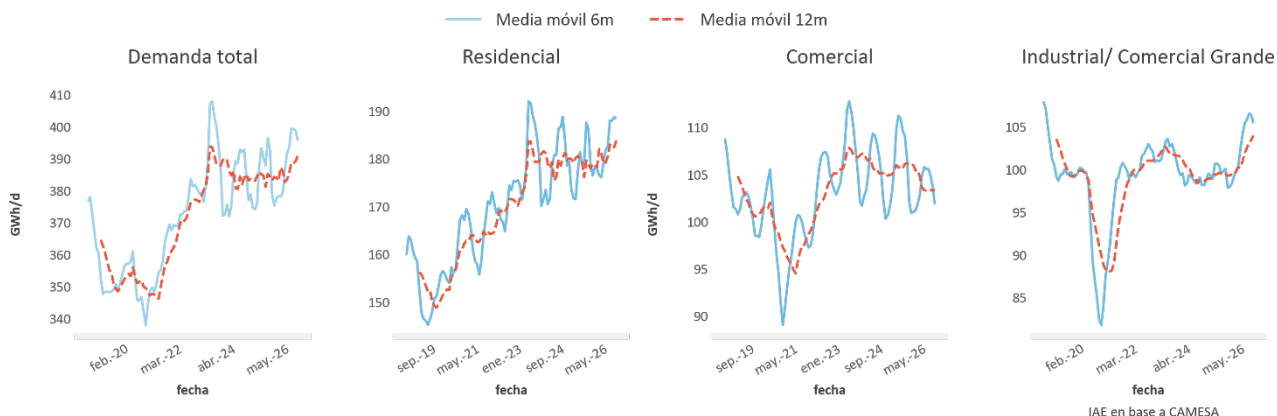
Demanda de energía eléctrica GWh/d				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
ago.-25	100,6	96,8	180,6	378,0
jul.-26	104,4	102,6	214,3	421,4
ago.-26	101,2	103,2	196,6	401,0
12 meses ant.	106,0	99,2	178,0	383,2
12 meses	103,4	103,9	183,8	391,1
Var. % i.m.	● -3,1%	● 0,6%	● -8,3%	● -4,8%
Var. % i.a.	● 0,6%	● 6,6%	● 8,8%	● 6,1%
Var. % 12m.	● -2,5%	● 4,7%	● 3,3%	● 2,1%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Composición de la demanda eléctrica - Año 2026
Por categoría tarifaria



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



3. Mercado eléctrico · Oferta y generación

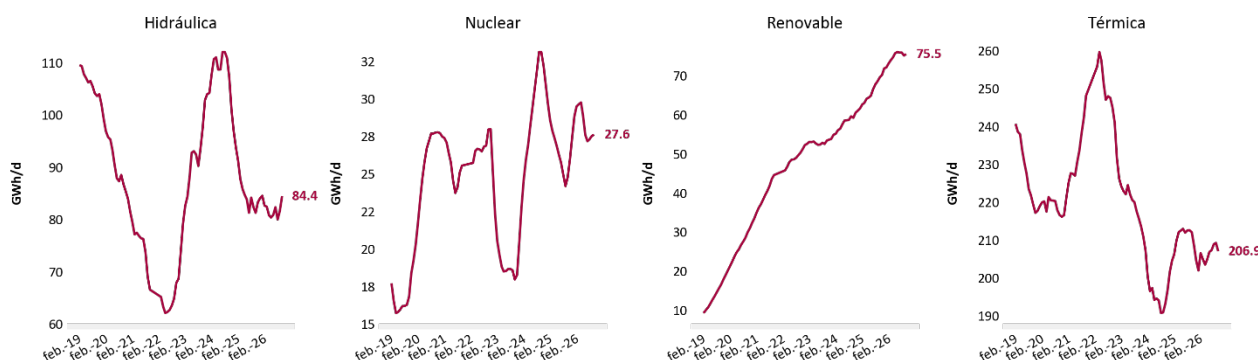
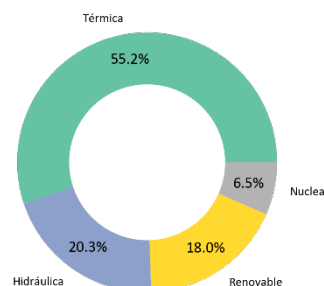
GENERACIÓN POR FUENTE

La oferta neta creció 6,0% i.a. y 1,6% 12m. en agosto. Por fuente, en doce meses la térmica retrocedió 2,4%, la renovable aumentó 8,6% y la hidráulica subió 3,9%, mientras la Nuclear creció 11,5%. La hidráulica lideró el mes con un aumento del 44,6% i.a. por la recuperación de caudales, mientras la térmica cayó 13,3% i.a. desplazada por la mayor oferta hidroeléctrica y la nuclear subió 3,0% i.a.

Oferta de energía eléctrica GWh/día						Generación neta local	Generación Total
	Hidráulica	Nuclear	Renovable	Térmica	Importación		
ago.-25	76,3	30,4	69,1	197,3	12,1	373,0	385,2
jul.-26	104,5	31,4	57,8	213,8	29,0	407,4	436,4
ago.-26	110,4	31,3	73,5	171,1	29,4	386,3	415,7
12 meses ant.	81,2	24,8	69,5	212,0	12,7	387,4	400,1
12 meses	84,4	27,6	75,5	206,9	12,2	394,4	406,6
Var. % i.m.	5,7%	0,0%	27,3%	-20,0%	1,3%	-5,2%	-4,7%
Var. % i.a.	44,6%	3,0%	6,5%	-13,3%	142,1%	3,6%	7,9%
Var. % 12m.	3,9%	11,5%	8,6%	-2,4%	-3,8%	1,8%	1,6%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Composición de la generación eléctrica por fuente Año 2026



4. Renovables (Ley 27.191)

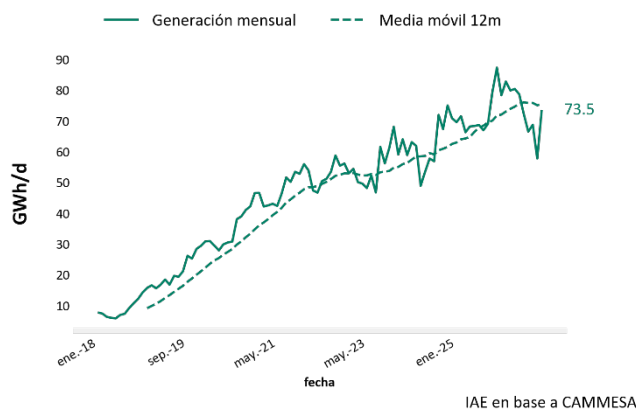
PARTICIPACIÓN RENOVABLE

Las renovables alcanzaron el 19% del mix en agosto de 2026 y crecieron 8,6% 12m. La generación acumulada anual sigue traccionada por solar y eólica, y en la comparación interanual del mes el total renovable creció 6,5% i.a. con el aporte de la mayor capacidad instalada.

Generación por fuente renovable - Ley 27.191 GWh/día							% Renovable
	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable	
ago.-25	1,5	3,3	49,1	2,7	12,6	69,1	19%
jul.-26	1,5	3,0	39,1	2,5	11,8	57,8	14%
ago.-26	1,4	3,9	49,3	3,1	15,9	73,5	19%
12 meses ant.	1,4	2,5	48,9	4,0	12,6	69,5	18%
12 meses	1,4	2,9	50,9	3,7	16,5	75,5	19%
Var. % i.m.	-3,3%	27,8%	26,2%	24,5%	34,9%	27,3%	
Var. % i.a.	-3,9%	18,5%	0,5%	14,8%	26,3%	6,5%	
Var. % 12m.	1,5%	15,5%	4,0%	-9,2%	31,4%	8,6%	

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Generación Renovable (Ley 27.191) | 2018 - Hoy



5. Mercado eléctrico • Precios y cobertura

COSTOS Y COBERTURA

El costo monómico cayó 5% i.m. pero subió 97% i.a. en agosto, sostenido por la comparación contra una base baja pese a la moderación de los precios internacionales. El precio monómico estacional subió 6% i.m. y 56% i.a. La cobertura tarifaria repuntó al 43% en agosto, desde el 39% de julio, aunque sigue por debajo del 54% de un año antes. El promedio de cobertura en 12m. es del 67%.

Por otra parte, en doce meses el consumo térmico de gas natural cayó 6,0% y el gasoil subió 36,0%, mientras el carbón aumentó 61,0%. En agosto, la mayor generación hidroeléctrica desplazó al gas natural térmico (-16% i.a.) en el despacho.

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

	Costo	Precio Estacional	Cobertura
ago.-25	\$ 121.100	\$ 65.537	54%
jul.-26	\$ 250.992	\$ 96.706	39%
ago.-26	\$ 238.360	\$ 102.311	43%
12 meses ant.	\$ 88.206	\$ 61.998	70%
12 meses	\$ 142.524	\$ 81.292	57%
Var. % i.m.	● -5%	● 6%	
Var. % i.a.	● 97%	● 56%	
Var. % 12m.	● 62%	● 31%	

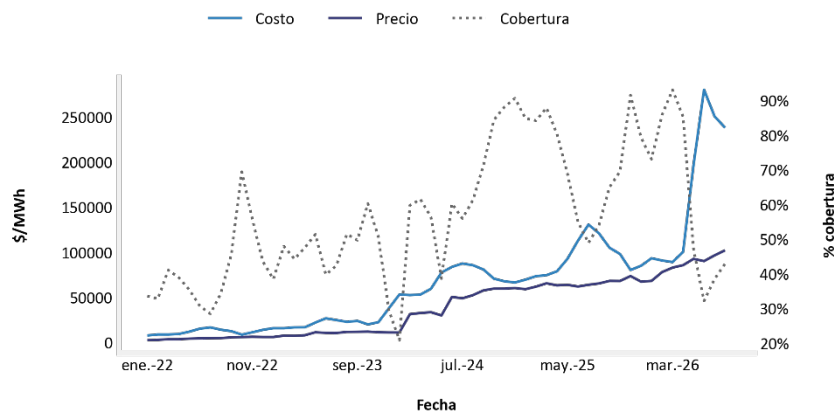
Fuente: IAE en base a CAMMESA

Consumo de combustibles

	Carbón (MTn.)	Fuel Oil (MTn.)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)
ago.-25	10,0	0,7	935,5	2,4
jul.-26	95,3	32,7	875,5	134,9
ago.-26	77,6	16,5	781,3	40,5
12 meses ant.	23,9	7,7	991,9	30,8
12 meses	38,3	9,5	935,2	41,8
Var. % i.m.	● -19%	● -50%	● -10,8%	● -70%
Var. % i.a.	● 679,0%	● 2210,2%	● -16,5%	● 1595,7%
Var. % 12m.	● 60,5%	● 22,9%	● -5,7%	● 35,6%

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Costo y precio de la energía eléctrica mayorista | 2022-Hoy | \$/MWh



IAE en base a CAMMESA

6. Hidrocarburos • Petróleo

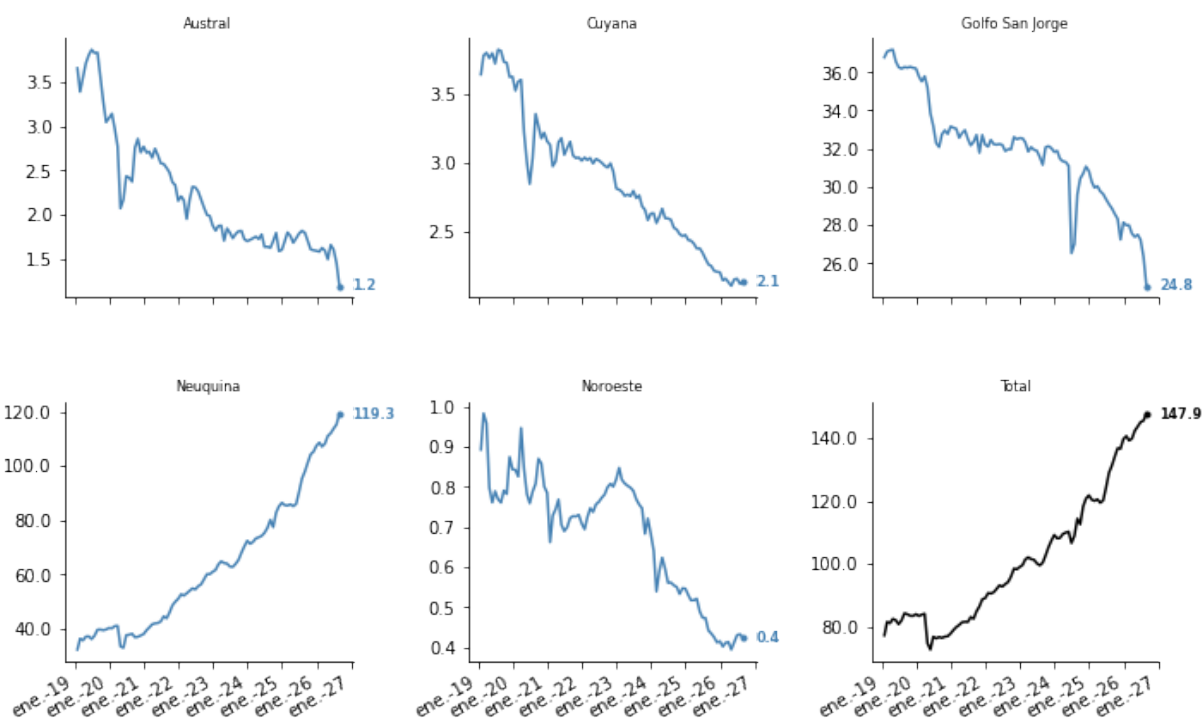
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

La producción aumentó 12,7% i.a. y 16,0% 12m. en agosto. La cuenca neuquina (+21,9% i.a. y +25,9% 12m.) es la única con expansión significativa y explica el 80,7% del total. Por operadores en 12m., se observa a YPF con +5,2%, PAE con -3,6% y Vista con +13,1% en su producción acumulada, con Pluspetrol liderando el alza (+41,8%).

Producción de Petróleo por cuenca - Mm3/d						
	Neuquina	GSI	Cuyana	Austral	Noroeste	Total
ago.-25	97,9	28,9	2,3	1,8	0,4	131,3
jul.-26	115,2	26,3	2,1	1,5	0,4	145,6
ago.-26	119,3	24,8	2,1	1,2	0,4	147,9
12 meses ant.	86,9	30,0	2,4	1,7	0,5	121,5
12 meses	109,4	27,4	2,2	1,6	0,4	141,0
Var. % i.m	3,6%	-5,8%	1,0%	-17,8%	-1,9%	1,6%
Var. % i.a	21,9%	-14,1%	-5,4%	-33,4%	-4,1%	12,7%
Var. % 12m.	25,9%	-8,6%	-10,1%	-9,9%	-18,5%	16,0%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Producción de petróleo | Mm3/d



IAE en base a SE

Producción de Petróleo por principales operadoras- Mm3/d								
	YPF	PAE	Vista	Pluspetrol	CGC	Tecpetrol	Otras	Total
ago.-25	59,4	17,0	10,5	9,8	2,9	4,0	27,6	131,3
jul.-26	55,3	16,4	13,0	14,9	2,5	3,7	39,8	145,6
ago.-26	58,5	16,6	13,0	15,1	2,5	3,6	38,7	147,9
12 meses ant.	56,9	16,9	10,8	8,0	3,1	3,5	22,2	121,5
12 meses	59,9	16,3	12,2	11,4	2,7	3,6	34,9	141,0
Var. % i.m	5,7%	1,4%	-0,3%	1,0%	1,6%	-1,9%	-2,9%	1,6%
Var. % i.a	-1,6%	-2,2%	23,0%	54,6%	-14,5%	-10,9%	40,1%	12,7%
Var. % 12m.	5,2%	-3,6%	13,1%	41,8%	-12,9%	1,9%	57,1%	16,0%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

7. Petróleo • Convencional vs. no convencional

COMPOSICIÓN DEL RECURSO

El no convencional (73% del total) creció 27,2% i.a. y 33,2% 12m., impulsado por el shale (+27,5% i.a.). El convencional, con una participación del 27%, cayó 13,6% i.a. y 9,6% 12m. El tight resulta marginal, con menos del 1% del total, y decreciente (-5,3% i.a.).

Producción de Petróleo por tipo y subtipo de recurso - Mm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
ago.-25	46,8	84,5	83,7	0,7	64%
jul.-26	42,4	103,2	102,4	0,7	71%
ago.-26	40,4	107,5	106,8	0,7	73%
12 meses ant.	48,8	72,7	71,9	0,8	60%
12 meses	44,1	96,8	96,2	0,6	69%
Var. % i.m	● -4,7%	● 4,2%	● 4,2%	● -6,6%	
Var. % i.a	● -13,6%	● 27,2%	● 27,5%	● -5,3%	
Var. % 12m.	● -9,6%	● 33,2%	● 33,8%	● -20,6%	

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

8. Hidrocarburos • Gas natural

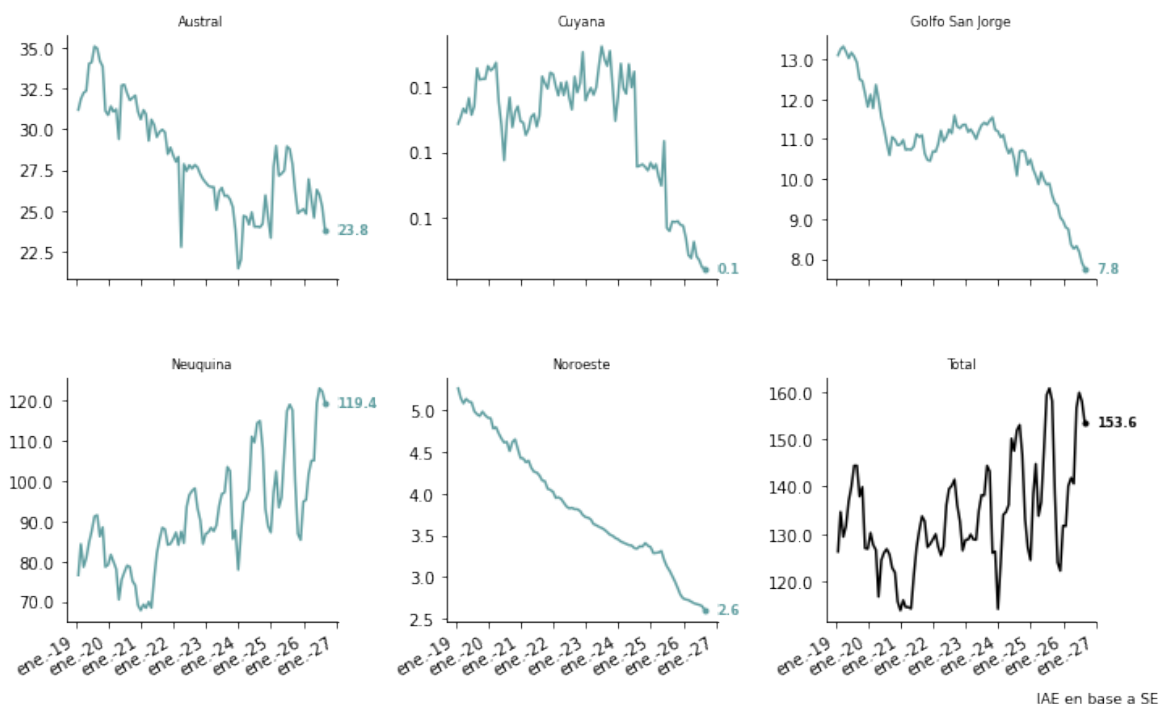
PRODUCCIÓN DE GAS

La producción cayó 2,8% i.a. en agosto y retrocedió 0,7% 12m. Por cuenca, Neuquina creció 1,6% i.a. mientras Austral cayó 14,6%, el GSJ -19,1%, la Noroeste -13,7% y la Cuyana -14,5% i.a. En 12m. solo crece Neuquina un 2,5%.

Producción de Gas Natural por cuenca - MMm3/d						
	Neuquina	Austral	GSJ	Noroeste	Cuyana	Total
ago.-25	117,5	27,9	9,6	3,0	0,1	158,1
jul.-26	122,2	25,2	7,9	2,6	0,1	158,1
ago.-26	119,4	23,8	7,8	2,6	0,1	153,6
12 meses ant.	102,2	26,8	10,2	3,3	0,1	142,6
12 meses	104,8	25,4	8,6	2,7	0,1	141,6
Var. % i.m	● -2,3%	● -5,7%	● -1,9%	● -2,0%	● -0,4%	● -2,8%
Var. % i.a	● 1,6%	● -14,6%	● -19,1%	● -13,7%	● -14,5%	● -2,8%
Var. % 12m.	● 2,5%	● -5,5%	● -15,5%	● -16,2%	● -17,4%	● -0,7%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Producción de Gas Natural | MMm3/d



Producción de Gas Natural por principales operadoras- MMm3/d									
	YPF	Total Austral	Tecpetrol	PAE	Pampa energía	Pluspetrol	CGC	Otras	Total
ago.-25	34,8	36,4	23,6	17,3	15,5	13,0	5,2	12,1	158,1
jul.-26	31,3	35,2	23,1	17,3	14,6	17,6	3,9	15,0	158,1
ago.-26	30,3	35,3	22,8	17,1	14,2	16,5	3,9	13,5	153,6
12 meses ant.	33,1	33,7	18,7	17,6	12,6	11,2	5,8	13,8	142,6
12 meses	29,6	33,0	19,0	15,2	12,7	13,5	4,5	13,9	141,6
Var. % i.m	● -3,2%	● 0,5%	● -1,3%	● -1,2%	● -2,9%	● -6,2%	● -1,0%	● -10,2%	● -2,8%
Var. % i.a	● -13,0%	● -3,0%	● -3,3%	● -1,4%	● -8,0%	● 26,9%	● -25,3%	● 11,6%	● -2,8%
Var. % 12m.	● -10,4%	● -2,1%	● 1,9%	● -13,3%	● 0,8%	● 20,8%	● -21,6%	● 1,0%	● -0,7%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

9. Gas natural • Convencional vs. no convencional

COMPOSICIÓN DEL RECURSO

El no convencional (71% del total) avanzó 2,9% i.a. y 4,7% 12m. con el shale creciendo (+6,0% i.a.) y el tight decreciendo (-14,4% i.a.). El convencional (29% del total) cayó 14,5% i.a. y 10,0% 12m.

Producción de Gas Natural por tipo y subtipo de recurso - MMm3/d					
	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
ago.-25	52,4	105,7	90,0	15,4	67%
jul.-26	47,1	110,9	96,5	14,2	70%
ago.-26	44,9	108,8	95,4	13,2	71%
12 meses ant.	52,3	90,3	74,4	15,7	63%
12 meses	47,0	94,5	81,4	12,9	67%
Var. % i.m.	● -4,9%	● -1,9%	● -1,2%	● -7,3%	
Var. % i.a.	● -14,5%	● 2,9%	● 6,0%	● -14,4%	
Var. % 12m.	● -10,0%	● 4,7%	● 9,5%	● -17,9%	

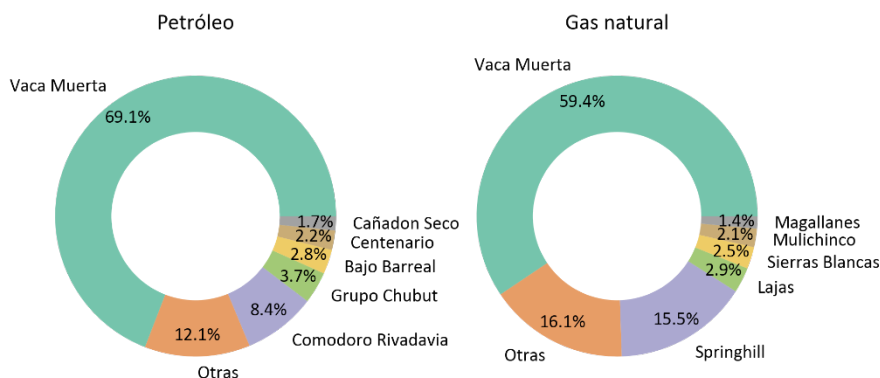
Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

10. Vaca Muerta

VACA MUERTA

La formación concentra el 72% del petróleo y 62% del gas producidos en el país. El petróleo creció 27,2% i.a. y 33,7% 12m., con YPF (50% del total de la formación) +29,3% 12m. y Pluspetrol destacándose con +72,0% 12m. El gas avanzó 5,8% i.a. y 9,3% 12m., con YPF +5,2% 12m. y Pluspetrol +31,5% 12m.

Principales formaciones productivas | Año 2026



IAE en base a SE

Vaca Muerta : Producción de Petróleo por principales operadoras - Mm3/d								
	YPF	Vista	Shell	PAE	Pluspetrol	Tecpetrol	Otras	Total petróleo Vaca Muerta
ago.-25	44,7	10,5	4,7	4,9	6,9	2,9	9,1	83,8
jul.-26	50,0	13,0	7,1	5,3	12,3	3,3	11,3	102,3
ago.-26	53,1	13,0	6,8	5,7	12,5	3,3	12,2	106,6
12 meses ant.	39,1	10,8	4,7	4,3	5,0	2,4	6,0	72,3
12 meses	50,6	12,2	5,6	5,0	8,6	3,0	11,1	96,2
Var. % i.m.	6,3%	-0,3%	-3,7%	7,5%	1,3%	-1,4%	7,5%	4,1%
Var. % i.a.	19,0%	23,0%	43,7%	17,5%	80,4%	11,5%	33,4%	27,2%
Var. % 12m.	29,3%	13,2%	19,9%	17,9%	72,0%	28,5%	82,9%	33,0%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Vaca Muerta : Producción de Gas Natural por principales operadoras - MMm3/d								
	YPF	Tecpetrol	Total Austral	PAE	Pluspetrol	Exxon	Otras	Total Gas Vaca Muerta
ago.-25	21,3	21,2	11,2	9,8	12,8	0,0	13,9	90,3
jul.-26	20,6	21,0	11,1	10,7	17,5	0,0	15,7	96,6
ago.-26	20,8	20,8	11,2	10,5	16,4	0,0	15,9	95,5
12 meses ant.	18,0	16,0	10,1	9,3	10,2	0,8	10,8	75,2
12 meses	18,9	16,9	9,9	8,3	13,4	-	14,3	81,7
Var. % i.m.	0,8%	-1,3%	0,7%	-1,6%	-6,3%	-	1,0%	-1,2%
Var. % i.a.	-2,5%	-1,8%	-0,3%	7,0%	27,7%	-	14,1%	5,8%
Var. % 12m.	5,2%	5,3%	-1,3%	-10,9%	31,5%	-	31,7%	8,6%

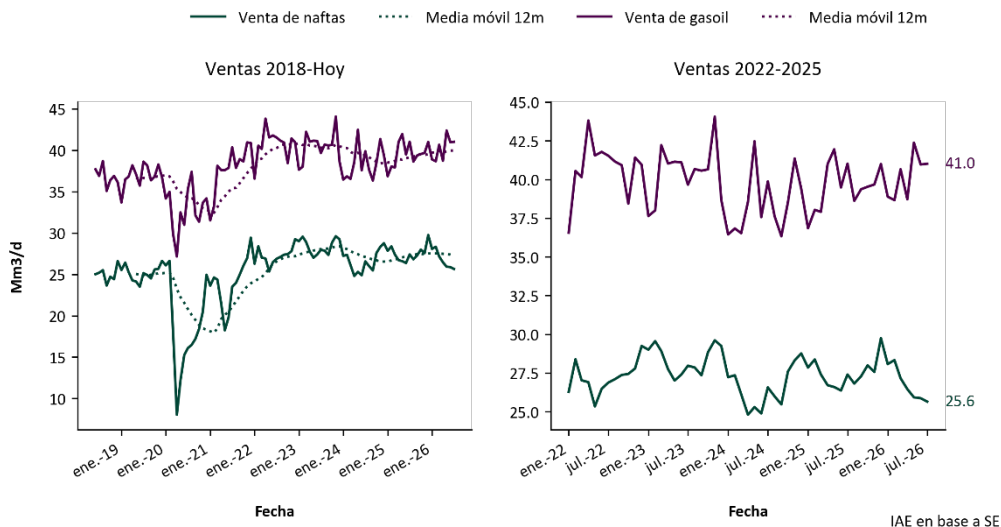
Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

11. Downstream • Ventas y refinación

COMBUSTIBLES LÍQUIDOS

Las ventas totales cayeron 2,6% i.a. pero crecieron 1,3% 12m. en julio. Naftas cayeron -6,4% i.a. con la súper retrocediendo 6,5% y la Ultra 6,1%. La venta de Gasoil se mantuvo estable (0,0% i.a.) con el común subiendo 1,3% y la Ultra cayendo 3,2%. El petróleo procesado subió 10,8% i.a. y 8,5% 12m.

Ventas de combustibles 2018-Hoy | Mm3/d



Venta de principales combustibles líquidos Mm3/d							
	Gasoil Común	Gasoil Ultra	Nafta Súper	Nafta Ultra	Total Gasoil	Total Nafta	Total Combustibles
jun.-25	28,2	11,3	19,6	6,8	39,5	26,4	65,8
may.-26	30,9	11,4	19,2	6,7	42,4	25,9	68,3
jun.-26	28,4	12,5	19,2	6,7	40,8	25,9	66,7
12 meses ant.	27,9	11,1	20,4	6,8	39,0	27,2	66,2
12 meses	28,1	11,8	20,2	7,2	39,9	27,4	67,3
Var. % i.m.	-8,2%	8,8%	-0,1%	-0,5%	-3,6%	-0,2%	-2,3%
Var. % i.a.	0,6%	10,5%	-2,1%	-1,2%	3,4%	-1,9%	1,3%
Var. % 12m.	0,8%	6,2%	-0,9%	6,0%	2,4%	0,8%	1,7%

Fuente: IAE en base a SE

Petróleo procesado y productos obtenidos Mm3/día			
	Petróleo procesado	Gasoil obtenido	Nafta obtenida
ago.-25	89,4	39,3	25,9
jul.-26	94,2	41,8	27,1
ago.-26	93,1	41,4	27,9
12 meses ant.	84,1	36,5	26,1
12 meses	91,2	40,1	26,9
Var. % i.m.	-1,2%	-1,1%	2,9%
Var. % i.a.	4,1%	5,3%	7,5%
Var. % 12m.	8,5%	9,9%	3,4%

Fuente: IAE en base a SE

12. Gas entregado por redes

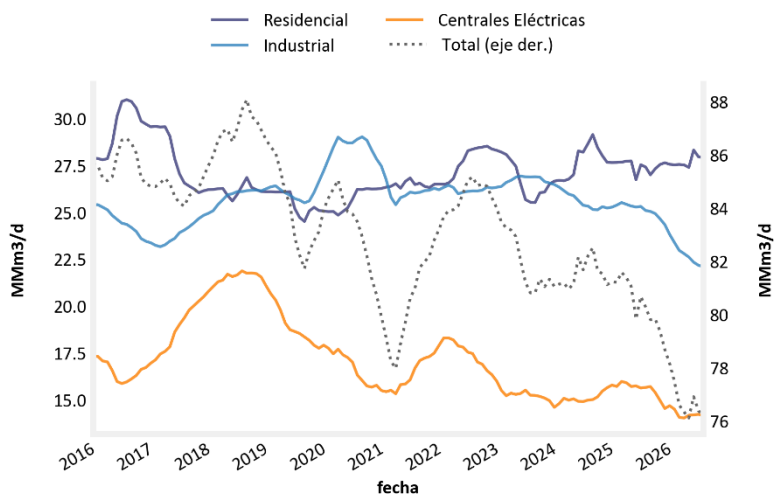
DEMANDA DE GAS POR REDES

En julio 2026 cayó 2,0% i.a. y 5,1% 12m. El consumo residencial cae 0,8% i.a. mientras comercial baja 7,9%, mientras el industrial cae 3,8% i.a. y centrales eléctricas caen 4,7% i.a. La industria es el segmento con mayor retroceso anual (-11,9% 12m.) en un contexto de caídas generalizadas del consumo.

Demanda de gas por redes MMm3/d						
	Residencial	Comercial	Industrial	Centrales Eléctricas	Otros	Total
may.-25	32,9	4,0	22,9	12,7	9,1	81,5
abr.-26	21,3	2,8	23,4	13,7	7,8	69,1
may.-26	44,1	4,6	19,6	13,0	9,8	91,1
12 meses ant.	26,7	3,5	25,3	15,8	8,6	79,8
12 meses	28,3	3,5	22,3	14,2	8,5	76,9
Var. % i.m.	107,0%	62,6%	-16,2%	-5,3%	24,8%	31,8%
Var. % i.a.	34,0%	15,1%	-14,4%	2,7%	7,8%	11,7%
Var. % 12m.	6,0%	1,6%	-11,7%	-9,8%	-1,0%	-3,7%

Fuente: IAE en base a ENARGAS

Demanda de gas natural - Principales consumidores | Media móvil 12m



IAE en base a ENARGAS

13. Precios • Petróleo

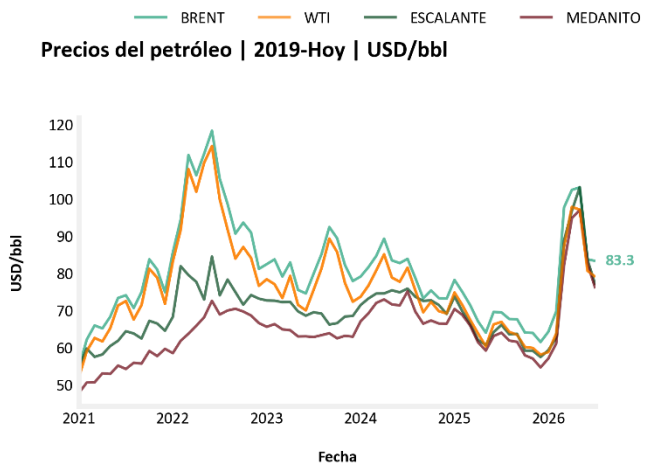
PRECIOS DEL CRUDO

El Brent subió 19,9% i.a. y se mantuvo casi estable en el mes (-0,5% i.m.) y el WTI subió 18,1% i.a. en julio, con los precios estabilizados tras la descompresión de la crisis en el estrecho de Ormuz de meses atrás. Los crudos argentinos acompañaron la estabilización con el Escalante en +16,2% y el Medanito en +18,6% i.a. La cotización promedio se mantiene por debajo de los máximos del trienio en el último mes con datos públicos disponibles.

Precios del petróleo USD/bbl				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanito
jul.-25	69,5	66,9	66,1	64,0
jun.-26	83,7	80,7	83,6	82,5
jul.-26	83,3	79,0	76,9	75,9
Var. % i.m.	-0,5%	-2,0%	-8,1%	-8,0%
Var. % i.a.	19,9%	18,1%	16,2%	18,6%

Fuente: IAE en base a SE

Precios del petróleo | 2019-Hoy | USD/bbl



IAE en base a SE

14. Precios • Gas natural

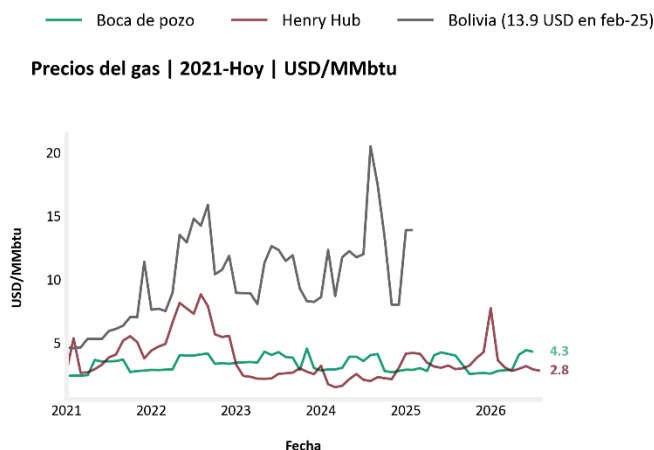
PRECIOS DEL GAS

El Henry Hub cayó 0,7% i.a. a USD 2,89/MMBtu en julio. El precio boca de pozo argentino quedó en USD 4,28 (+4,3% i.a.). Se registraron importaciones de GNL a USD 15,5/MMBtu en julio 2026 según los datos de comercio exterior de la SE.

Precios del Gas Natural USD/MMbtu				
	Boca de pozo Arg.	Bolivia	GNL	Henry Hub
jul.-25	4,10	0,00	12,15	2,91
jun.-26	4,41	0,00	15,45	3,15
jul.-26	4,28	0,00	20,97	2,89
Var. % i.m.	-2,9%	-	35,7%	-8,3%
Var. % i.a.	4,3%	-	72,6%	-0,7%

Fuente: IAE en base a SE y EIA

Precios del gas | 2021-Hoy | USD/MMbtu



IAE en base a SE

15. Biocombustibles

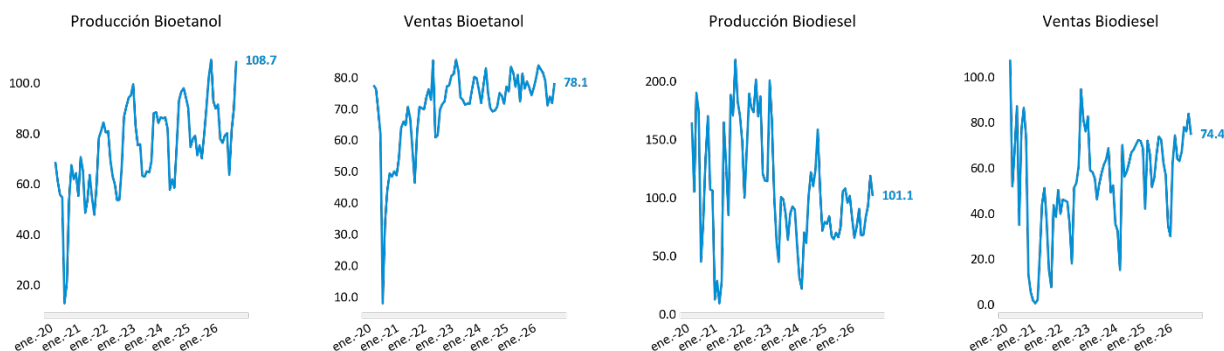
BIOETANOL Y BIODIESEL

Bioetanol con producción +1,6% i.a. y +2,8% 12m. Biodiesel acelera con fuerza su producción (+53,5% i.a.) impulsado por el salto exportador, con envíos al exterior que alcanzaron las 76,2 mil toneladas en el mes. El total acumulado anual aumentó 8,0% 12m.

	Bioetanol Miles de Tn.		Biodiesel Miles de Tn.			Total en miles de Tn.
	Producción	Ventas totales	Producción	Ventas internas	Exportación	
jul.-25	109,1	76,6	95,5	56,7	49,7	204,6
jun.-26	108,7	78,1	101,1	74,4	14,0	209,8
ago.-26	110,8	73,8	146,6	74,2	76,2	257,4
12 meses ant.	1.013,0	930,3	960,4	757,0	228,7	1.973,4
12 meses	1.041,0	925,2	1.091,0	780,1	298,8	2.132,0
Var. % i.m.	● 1,9%	● -5,5%	● 45,0%	● -0,2%	-	● 22,7%
Var. % i.a.	● 1,6%	● -3,6%	● 53,5%	● 30,9%	-	● 25,8%
Var. % 12m.	● 2,8%	● -0,6%	● 13,6%	● 3,1%	● 30,6%	● 8,0%

Fuente: IAE en base a SE

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



IAE en base a SE

16. Balanza comercial energética

COMERCIO EXTERIOR

Agosto 2026 cerró con superávit de USD 976 millones, un 30,0% mayor al de un año antes. Las exportaciones crecen +41,2% i.a. (precio +27,0%, cantidad +12,2%) mientras las importaciones suben 68,5% i.a. por el mayor volumen y costo de la energía importada. El acumulado a agosto arroja un superávit de USD 7.834 millones, un 70,6% mayor al del mismo período de 2025.

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %)				
agosto de 2026		Valor	Precio	Cantidad
Exportación combustibles y energía	Mes	● 41,2%	● 27,0%	● 12,2%
	Acumulado	● 48,9%	● 16,5%	● 27,8%
Importación combustibles y lubricantes	Mes	● 68,5%	● 34,0%	● 24,3%
	Acumulado	● 10,1%	● 24,6%	● -11,6%

Fuente: IAE en base a INDEC

	Millones de USD			agosto	Var. %	Acumulado hasta agosto			Var. %
	2026	2025				2026	2025		
Exportación combustibles y energía	\$ 1.494	\$ 1.058		41,2%		\$ 10.667	\$ 7.164		48,9%
Importación combustibles y lubricantes	\$ 517	\$ 307		68,5%		\$ 2.833	\$ 2.572		10,1%
Saldo	\$ 976	\$ 751		30,0%		\$ 7.834	\$ 4.593		70,6%

Fuente: IAE en base a INDEC

Principales productos energéticos exportados - Cantidades				
	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
ago.-25	111,7	328,0	1827,5	100,3
jul.-26	131,7	137,2	3247,0	69,3
ago.-26	118,0	152,7	1717,1	50,5
12 meses ant.	1.559	3.595	23.746	1.509
12 meses	2.024	3.294	29.716	1.715
Var. % i.m	-10,4%	11,3%	-47,1%	-27,1%
Var. % i.a	5,6%	-53,5%	-6,0%	-49,7%
Var. % 12m.	29,8%	-8,4%	25,1%	13,7%

Fuente: IAE en base a SE

Principales productos energéticos importados - Cantidades				
	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
ago.-25	581,7	0,0	72,7	0,0
jul.-26	905,8	0,0	42,6	0,1
ago.-26	471,4	0,0	84,4	0,0
12 meses ant.	2.858	363	2.115	1.274
12 meses	2.657	0	676	818
Var. % i.m	-48,0%	-	97,8%	-
Var. % i.a	-19,0%	-	16,0%	-
Var. % 12m.	-7,0%	-	-68,0%	-35,8%

Fuente: IAE en base a SE

Glosario

12m. (año móvil)	Últimos doce meses corridos al mes de cálculo. La variación 12m. compara la media de ese año móvil con la del período anterior.	Renovables (Ley 27.191)	Eólica, solar, biogás, biomasa e hidráulica menor a 50 MW.
i.a. / i.m.	Interanual / intermensual.	IPI-M / IPIM	Índice de producción industrial e índice de precios mayoristas (INDEC).
Balanza comercial energética	INDEC, intercambio comercial argentino. Ítems «combustibles y energía» (export.) y «combustibles y lubricantes» (import.).	WTI / Brent	Crudos de referencia, West Texas Intermediate (EEUU) y Brent (Europa).
CAMMESA	Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico.	IIEP-UBA	Instituto Interdisciplinario de Economía Política, UBA-CONICET.
Costo monómico	Costo promedio de generación eléctrica según CAMMESA.	ASAP	Asociación Argentina de Presupuesto y Administración Financiera Pública.
Precio monómico estacional	Energía, potencia y otros ingresos. Lo que paga la demanda en promedio.	ENARGAS	Ente Nacional Regulador del Gas.
Demanda eléctrica	Según definición de CAMMESA, Res. 6/2016 del Ministerio de Energía y Minería.	SE	Secretaría de Energía de la Nación.

Publicación del Departamento Técnico del Instituto Argentino de la Energía «General Mosconi». El IAE procesa, elabora y comenta información publicada por organismos oficiales del sector energético.

www.iae.org.ar • Moreno 943 3º, CABA • Tel. 4334-7715