INFORME DE TENDENCIAS ENERGÉTICAS

Octubre 2026 · Nº 114 · Instituto Argentino de la Energía «General Mosconi»

PRINCIPALES INDICADORES

PETRÓLEO	GAS NATURAL	DEMANDA ELÉCTRICA	BIOCOMBUSTIBLES
Mm³/d	MMm³/d	GWh/d	mil Tn
154,2	**142,3**	**373,7**	**257,4**
15,0% i.a.	2,6% i.a.	5,4% i.a.	25,8% i.a.
Sep-26	Sep-26	Sep-26	Ago 26

RESUMEN EJECUTIVO

Petróleo y gas. En septiembre de 2026 la producción de petróleo alcanzó 154,2 mil m³ diarios y creció 15% interanual, mientras la de gas natural llegó a 142,3 millones de m³ diarios y avanzó levemente 2,6%. En petróleo el segmento no convencional subió con fuerza 27,7% interanual y representa el 72,6% del total. En gas natural el no convencional concentra el 69,3% de la producción. Vaca Muerta aporta el 72,2% del crudo y el 60,3% del gas natural producidos en el país.

Electricidad. En septiembre de 2026 la demanda eléctrica se ubicó en 373,7 GWh diarios y aumentó 5,4% interanual, en tanto la generación eléctrica sumó 371,7 GWh diarios y se expandió 4,6%. La generación renovable da cuenta del 22,8% del total generado, frente al 22,3% de un año atrás.

Precios. En agosto de 2026 el crudo interno promedió 79,7 USD/bbl, 27,4% más que un año atrás, y el Brent 87,7 USD/bbl, 29,6% más. El gas en boca de pozo marcó 4,30 USD/MMBtu, 7,7% más que un año atrás.

Comercio exterior. En septiembre de 2026 el saldo energético registró un superávit de 1.600 millones de USD, 833 millones de USD mayor que el de un año atrás, y en lo que va del año acumula un superávit de 9.428 millones de USD.

OTROS INFORMES DE INTERÉS

BIOCOMBUSTIBLES	EMISIONES DE CO2	TARIFAS Y SUBSIDIOS
OTE - UTDT	OTE - UTDT	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.

Tablero de variables principales							
	Dato a	mes	mes anterior	mes año anterior	% i.m.	% i.a.	% 12 meses
Generación eléctrica local	sep-26	371,7	386,3	355,3	-3,8%	4,6%	2,1%
Producción de petróleo	sep-26	154,2	149,7	134,1	3,0%	15,0%	15,8%
Producción de petróleo Convencional	sep-26	42,2	42,3	46,4	-0,2%	-9,1%	-9,2%
Producción de petróleo No Convencional	sep-26	112,0	107,5	87,7	4,2%	27,7%	32,1%
Producción de gas natural	sep-26	142,3	155,1	138,6	-8,3%	2,6%	0,1%
Producción de gas natural Convencional	sep-26	43,7	46,3	49,7	-5,6%	-12,2%	-10,4%
Producción de gas No Convencional	sep-26	98,6	108,9	88,9	-9,4%	10,9%	6,1%
Producción de Bioetanol	ago-26	110,8	108,7	109,1	1,9%	1,6%	2,8%
Producción de Biodiesel	ago-26	146,6	101,1	95,5	45,0%	53,5%	13,6%
Demanda Eléctrica	sep-26	373,7	401,0	354,4	-6,8%	5,4%	2,2%
Venta de combustibles	sep-26	67,7	64,2	66,7	5,5%	1,6%	0,4%
Naftas	sep-26	26,9	25,9	27,3	3,9%	-1,4%	-1,2%
Gasoil	sep-26	40,8	38,3	39,4	6,6%	3,6%	1,5%
Gas natural entregado a usuarios	ago-26	131,1	141,8	137,3	-7,5%	-4,5%	-2,1%

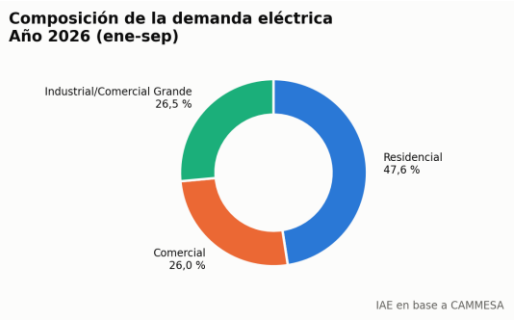
2. Mercado eléctrico · Demanda

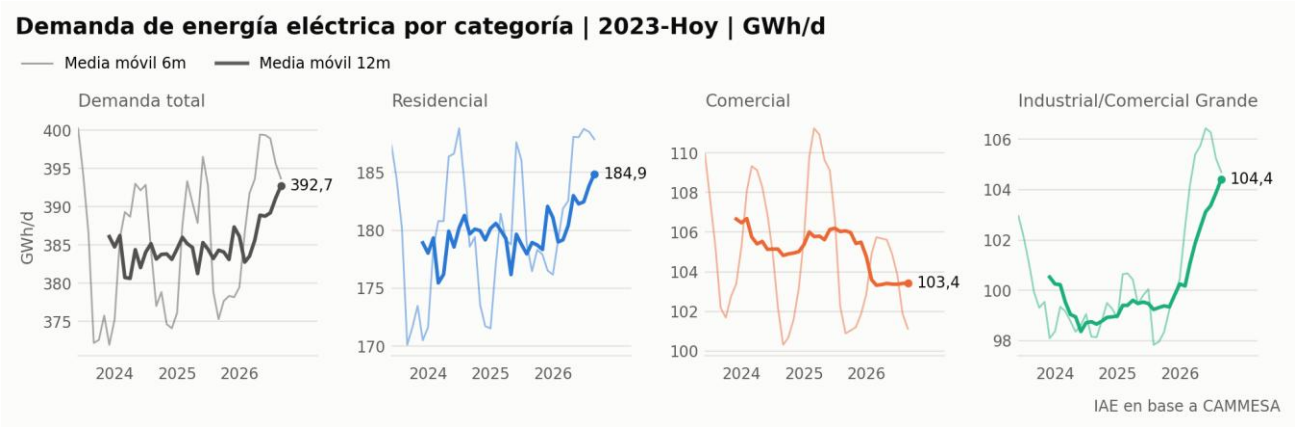
CONSUMO ELÉCTRICO

En septiembre de 2026 la demanda eléctrica alcanzó 373,7 GWh diarios y creció 5,4% en la comparación interanual, aunque frente a agosto cayó 6,8%. El impulso provino de la demanda residencial, de comportamiento estacional, que avanzó 7,9% interanual y representa el 45% del total. Su promedio de doce meses es de 184,9 GWh diarios, y la baja de 14,7% frente a agosto responde a la temporada. A su vez, la demanda comercial subió apenas 0,3% interanual y la demanda industrial, 1%.

Demanda de energía eléctrica | GWh/d · Dato a sep-26				
	Comercial	Ind./Comercial	Residencial	Total
sep-25	98,4	100,2	155,8	354,4
ago-26	101,1	102,9	197,1	401,0
sep-26	98,7	106,8	168,2	373,7
12 meses ant.	106,1	99,3	178,9	384,3
12 meses	103,4	104,4	184,9	392,7
Var. % i.m.	-2,4%	3,8%	-14,7%	-6,8%
Var. % i.a.	0,3%	6,6%	7,9%	5,4%
Var. % 12m.	-2,5%	5,1%	3,3%	2,2%

Fuente: IAE en base a CAMMESA





3. Mercado eléctrico · Oferta y generación

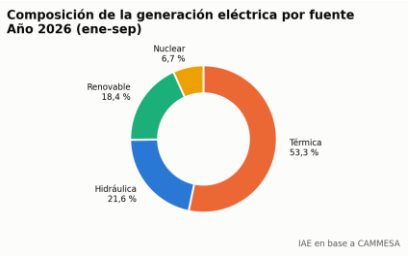
GENERACIÓN POR FUENTE

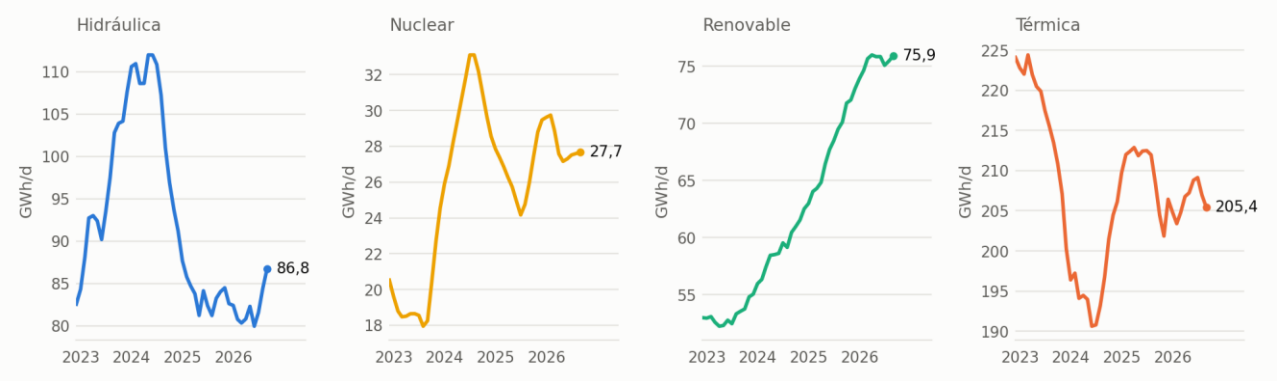
En septiembre de 2026 la generación eléctrica alcanzó 371,7 GWh diarios y creció 4,6% en la comparación interanual, aunque frente a agosto cayó 3,8%. El impulso provino de la generación hidráulica, que avanzó con fuerza 31,8% en el año hasta 116,9 GWh diarios y representa el 31,5% del total. En contraste, la generación térmica retrocedió 11,6% interanual, a 138,6 GWh diarios, y concentra el 37,3% del total. A su vez, la nuclear subió 3,3% interanual y la renovable, 6,7%. La generación limpia (hidráulica, nuclear y renovable) aporta el 62,7% del total, con 233,1 GWh diarios y un alza interanual de 17,4%.

Oferta de energía eléctrica | GWh/día · Dato a sep-26

	Hidráulica	Nuclear	Renovable	Térmica	Importación	Generación neta local	Generación Total
sep-25	88,7	30,4	79,4	156,8	12,1	355,3	367,5
ago-26	110,4	31,3	73,5	171,1	29,4	386,3	415,7
sep-26	116,9	31,4	84,7	138,6	15,6	371,7	387,4
12 meses ant.	83,2	26,0	70,1	208,4	13,2	387,7	400,9
12 meses	86,8	27,7	75,9	205,4	12,5	395,8	408,3
Var. % i.m.	6,0%	0,2%	15,2%	-18,9%	-46,8%	-3,8%	-6,8%
Var. % i.a.	31,8%	3,3%	6,7%	-11,6%	28,9%	4,6%	5,4%
Var. % 12m.	4,2%	6,6%	8,3%	-1,4%	-5,2%	2,1%	1,8%

Fuente: IAE en base a CAMMESA





4. Renovables (Ley 27.191)

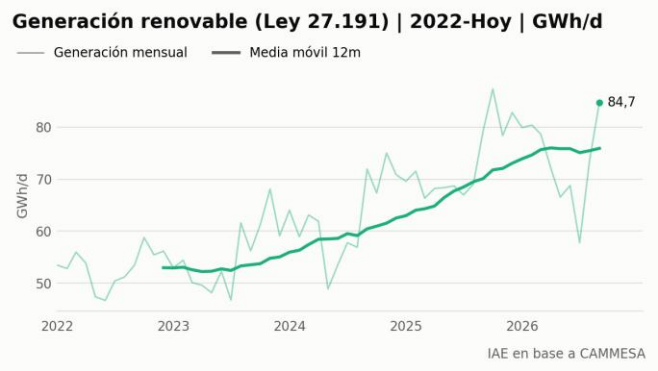
PARTICIPACIÓN RENOVABLE

En septiembre de 2026 la generación renovable alcanzó 84,7 GWh diarios y creció 6,7% en la comparación interanual, a lo que se sumó un alza mensual de 15,2% frente a agosto. El impulso provino de la solar, que avanzó con fuerza 23,4% en el año hasta 20,1 GWh diarios y representa el 23,7% del total. En contraste, el biogás cayó apenas 0,4% interanual, a 1,5 GWh diarios, y concentra el 1,7% del total. Frente a agosto, sin embargo, subió 3,8%. A su vez, la eólica, que aporta el 64,6% del total, aumentó levemente 1,2% interanual. En tanto, la biomasa trepó 12,9% interanual y la hidro renovable, 10,5%. La generación renovable llegó al 22,8% de la generación eléctrica, frente al 22,3% de un año atrás. En el promedio de doce meses su participación fue de 19,2%.

Generación por fuente renovable - Ley 27.191 | GWh/día · Dato a sep-26

	Biogás	Biomasa	Eólica	Hidro Renovable	Solar	Total Renovable	% Renovable
sep-25	1,5	3,2	54,1	4,4	16,3	79,4	22%
ago-26	1,4	3,9	49,3	3,1	15,9	73,5	19%
sep-26	1,5	3,6	54,8	4,8	20,1	84,7	23%
12 meses ant.	1,4	2,6	49,2	4,0	12,9	70,1	18%
12 meses	1,4	3,0	51,0	3,7	16,8	75,9	19%
Var. i.m.	3,8%	-6,8%	11,1%	57,2%	26,3%	15,2%	3,8 pp
Var. i.a.	-0,4%	12,9%	1,2%	10,5%	23,4%	6,7%	0,4 pp
Var. 12m.	1,2%	15,0%	3,6%	-7,8%	30,5%	8,3%	1,1 pp

Fuente: IAE en base a CAMMESA



5. Mercado eléctrico · Precios y cobertura

COSTOS Y COBERTURA

En septiembre de 2026 el precio monómico mayorista se ubicó en 136.657 $/MWh, con un alza interanual de 29,9% y un promedio de doce meses de 145.605 $/MWh. El movimiento frente a agosto, una baja de 42,7%, responde a la temporada y no marca una tendencia.

Costo y precio de la energía eléctrica mayorista | $/MWh · Dato a sep-26

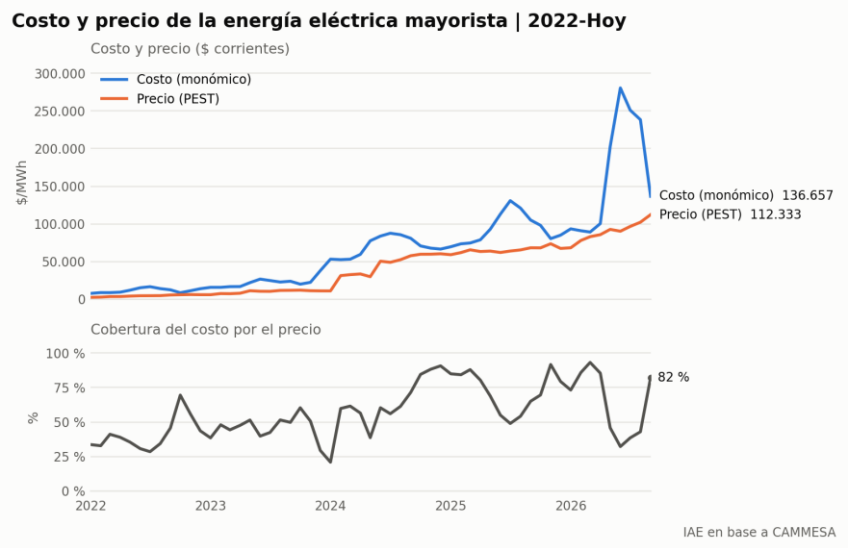
	Costo	Precio Estacional	Cobertura
sep-25	105.178,1	68.381,3	65%
ago-26	238.359,7	102.311,2	43%
sep-26	136.656,9	112.332,5	82%
12 meses ant.	88.805,1	62.879,5	71%
12 meses	145.604,8	84.955,0	58%
Var. i.m.	-42,7%	9,8%	39,3 pp
Var. i.a.	29,9%	64,3%	17,2 pp
Var. 12m.	64,0%	35,1%	-12,5 pp

Fuente: IAE en base a CAMMESA

Consumo de combustibles · Dato a sep-26

	Carbón (MTn.)	Fuel Oil (MTn.)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)
sep-25	0,0	1,1	978,1	10,3
ago-26	77,6	16,5	1.058,0	47,5
sep-26	26,0	1,7	888,7	4,2
12 meses ant.	23,1	7,6	1.318,9	36,9
12 meses	40,5	9,5	1.261,6	48,6
Var. % i.m.	-66,6%	-89,8%	-16,0%	-91,1%
Var. % i.a.	–	59,1%	-9,1%	-59,1%
Var. % 12m.	75,3%	25,3%	-4,3%	31,8%

Fuente: IAE en base a CAMMESA



6. Hidrocarburos · Petróleo

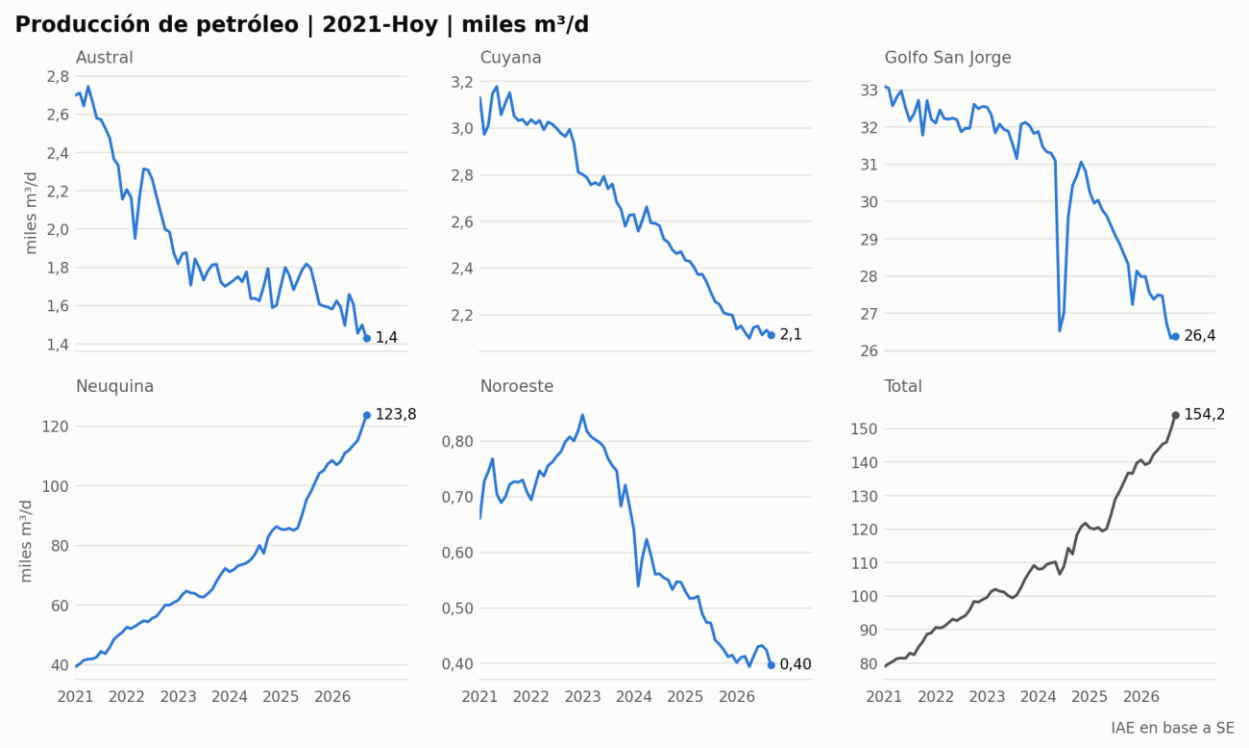
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

En septiembre de 2026 la producción de petróleo alcanzó 154,2 mil m³ diarios y creció 15% en la comparación interanual, a lo que se sumó un alza mensual de 3% frente a agosto. En el promedio de los primeros nueve meses de 2026 la producción de petróleo se ubicó en 144,6 mil m³ diarios, 16,3% más que en igual período del año anterior, y Vaca Muerta, 100,3 mil m³ diarios, 32,6% más. El impulso provino del segmento no convencional, que avanzó con fuerza 27,7% en el año hasta 112,0 mil m³ diarios y representa el 72,6% del total. Dentro del no convencional, Vaca Muerta concentra el 99,4% del segmento, con 111,3 mil m³ diarios y una suba interanual de 28%. En contraste, la producción convencional cayó 9,1% interanual, a 42,2 mil m³ diarios, y aporta el 27,4% del total. Entre las operadoras, YPF lidera con el 39,5% de la producción. Le siguen PAE, con el 10,7%, y Pluspetrol, con el 9,8%. Pluspetrol, tercera del grupo, es la que más se movió en el año, con un incremento de 60,1%.

Producción de petróleo por cuenca | Mm3/d · Dato a sep-26

	Neuquina	GSJ	Cuyana	Austral	Noroeste	Total
sep-25	101,1	28,6	2,2	1,7	0,4	134,1
ago-26	119,4	26,3	2,1	1,5	0,4	149,7
sep-26	123,8	26,4	2,1	1,4	0,4	154,2
12 meses ant.	88,9	29,8	2,4	1,7	0,5	123,3
12 meses	111,3	27,4	2,1	1,6	0,4	142,8
Var. % i.m.	3,8%	0,2%	-1,0%	-4,7%	-6,4%	3,0%
Var. % i.a.	22,5%	-7,7%	-5,9%	-16,2%	-8,6%	15,0%
Var. % 12m.	25,3%	-8,1%	-9,7%	-9,8%	-17,5%	15,8%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV



Producción de petróleo por principales operadoras | Mm3/d · Dato a sep-26

	YPF	PAE	Vista	Pluspetrol	Shell	Chevron	Otras	Total
sep-25	60,8	17,2	12,3	9,5	4,7	3,0	26,6	134,1
ago-26	58,5	16,6	13,0	15,1	6,8	3,9	36,0	149,7
sep-26	60,9	16,5	13,5	15,2	6,4	4,5	37,2	154,2
12 meses ant.	57,2	16,9	10,9	8,3	4,7	2,0	23,2	123,3
12 meses	59,9	16,3	12,3	11,8	5,8	3,6	33,1	142,8
Var. % i.m.	4,1%	-0,5%	4,5%	0,5%	-6,1%	15,1%	3,5%	3,0%
Var. % i.a.	0,0%	-4,0%	10,0%	60,1%	37,0%	48,1%	40,1%	15,0%
Var. % 12m.	4,7%	-4,1%	12,7%	43,3%	23,1%	79,8%	42,7%	15,8%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

7. Petróleo · Convencional vs. no convencional

COMPOSICIÓN DEL RECURSO

En septiembre de 2026 el segmento no convencional llegó al 72,6% de la producción de petróleo, frente al 65,4% de un año atrás. En el promedio de doce meses su participación fue de 69,2%. Dentro del segmento, el shale (Vaca Muerta) representa el 99,4% y el tight, el 0,6%.

Producción de petróleo por tipo y subtipo de recurso | Mm3/d · Dato a sep-26

	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
sep-25	46,4	87,7	87,0	0,7	65%
ago-26	42,3	107,5	106,8	0,7	72%
sep-26	42,2	112,0	111,3	0,7	73%
12 meses ant.	48,5	74,8	74,0	0,8	61%
12 meses	44,0	98,9	98,2	0,6	69%
Var. i.m.	-0,2%	4,2%	4,2%	-1,9%	0,9 pp
Var. i.a.	-9,1%	27,7%	28,0%	-7,2%	7,2 pp
Var. 12m.	-9,2%	32,1%	32,7%	-19,7%	8,5 pp

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

8. Hidrocarburos · Gas natural

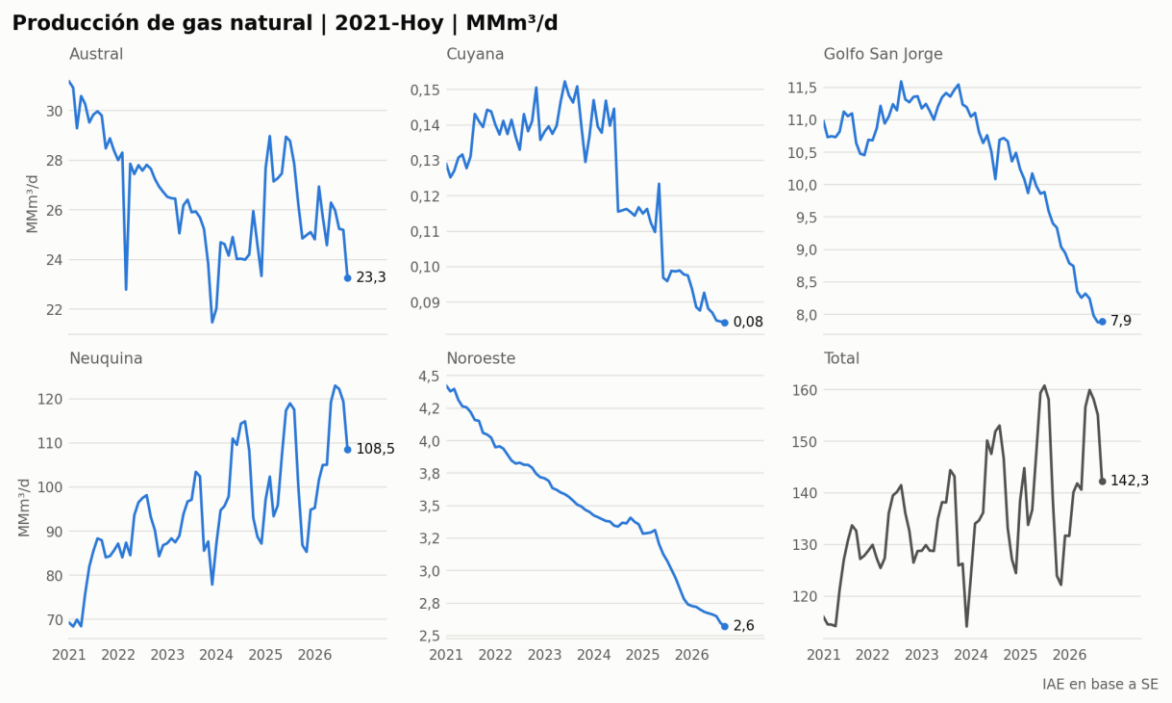
PRODUCCIÓN DE GAS

En septiembre de 2026 la producción de gas natural alcanzó 142,3 millones de m³ diarios y creció levemente 2,6% en la comparación interanual, aunque frente a agosto cayó 8,3%. En el promedio de los primeros nueve meses de 2026 la producción de gas natural se ubicó en 147,4 millones de m³ diarios, 0,6% más que en igual período del año anterior, y Vaca Muerta, 87,5 millones de m³ diarios, 12,1% más. El impulso provino del segmento no convencional, que avanzó 10,9% en el año hasta 98,6 millones de m³ diarios y representa el 69,3% del total. Dentro del no convencional, Vaca Muerta concentra el 87% del segmento, con 85,9 millones de m³ diarios y un alza interanual de 14,1%. En contraste, la producción convencional retrocedió 12,2% interanual, a 43,7 millones de m³ diarios, y aporta el 30,7% del total. Entre las operadoras, Total Austral lidera con el 22% de la producción. Le siguen YPF, con el 21,7%, y Tecpetrol, con el 13,7%.

Producción de gas natural por cuenca | MMm3/d · Dato a sep-26

	Neuquina	Austral	GSJ	Noroeste	Cuyana	Total
sep-25	100,0	26,2	9,4	2,9	0,1	138,6
ago-26	119,4	25,2	7,9	2,6	0,1	155,1
sep-26	108,5	23,3	7,9	2,6	0,1	142,3
12 meses ant.	101,5	27,0	10,1	3,2	0,1	141,9
12 meses	105,5	25,2	8,5	2,7	0,1	142,0
Var. % i.m.	-9,1%	-7,7%	0,2%	-1,0%	-0,3%	-8,3%
Var. % i.a.	8,5%	-11,2%	-16,1%	-12,7%	-14,6%	2,6%
Var. % 12m.	3,9%	-6,6%	-15,6%	-16,3%	-17,4%	0,1%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV



Producción de gas natural por principales operadoras | MMm3/d · Dato a sep-26

	Total Austral	YPF	Tecpetrol	PAE	Pluspetrol	Pampa energía	CGC	Otras	Total
sep-25	31,6	31,4	19,8	15,3	12,8	10,3	5,2	12,3	138,6
ago-26	35,3	30,3	22,8	17,1	16,5	14,2	3,9	15,0	155,1
sep-26	31,3	30,9	19,5	16,0	14,5	10,8	4,0	15,2	142,3
12 meses ant.	33,8	32,8	18,5	17,2	11,4	12,4	5,7	10,2	141,9
12 meses	33,0	29,6	19,0	15,3	13,7	12,7	4,4	14,3	142,0
Var. % i.m.	-11,4%	2,0%	-14,4%	-6,3%	-12,2%	-24,0%	3,5%	1,6%	-8,3%
Var. % i.a.	-1,0%	-1,6%	-1,2%	5,0%	12,7%	5,1%	-21,6%	23,8%	2,6%
Var. % 12m.	-2,2%	-9,7%	2,8%	-11,1%	19,8%	2,6%	-22,1%	39,7%	0,1%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

9. Gas natural · Convencional vs. no convencional

COMPOSICIÓN DEL RECURSO

En septiembre de 2026 el segmento no convencional llegó al 69,3% de la producción de gas natural, frente al 64,1% de un año atrás. En el promedio de doce meses su participación fue de 67,2%. Dentro del segmento, el shale (Vaca Muerta) representa el 87% y el tight, el 12,8%.

Producción de gas natural por tipo y subtipo de recurso | MMm3/d · Dato a sep-26

	Convencional	No convencional	Shale	Tight	% NC
sep-25	49,7	88,9	75,2	13,4	64%
ago-26	46,3	108,9	95,5	13,2	70%
sep-26	43,7	98,6	85,9	12,6	69%
12 meses ant.	52,0	89,9	74,3	15,4	63%
12 meses	46,6	95,4	82,4	12,8	67%
Var. i.m.	-5,6%	-9,4%	-10,1%	-4,5%	-0,9 pp
Var. i.a.	-12,2%	10,9%	14,1%	-6,0%	5,2 pp
Var. 12m.	-10,4%	6,1%	11,0%	-16,7%	3,8 pp

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

10. Vaca Muerta

VACA MUERTA

En septiembre de 2026 la producción de petróleo de Vaca Muerta alcanzó 111,1 mil m³ diarios y creció con fuerza 27,7% en la comparación interanual, a lo que se sumó un alza mensual de 4,3% frente a agosto. La formación representa el 72,2% de la producción de petróleo del país. Entre las operadoras, YPF lidera con el 50% de la producción. Le siguen Vista, con el 12,2%, y Pluspetrol, con el 11,3%. Pluspetrol, tercera del grupo, es la que más se movió en el año, con un avance de 92,4%.

En septiembre de 2026 la producción de gas natural de Vaca Muerta se ubicó en 86,0 millones de m³ diarios y avanzó 14% respecto de un año atrás, aunque frente a agosto cayó 9,9%. La formación concentra el 60,3% de la producción de gas natural del país. En el ranking de operadoras, YPF lidera con el 24,7% de la producción. Detrás se ubican Tecpetrol, con el 20,3%, y Pluspetrol, con el 16,7%. YPF, primera del grupo, es la que más se movió en el año, con una suba de 15,2%.

Vaca Muerta: producción de petróleo por principales operadoras | Mm3/d · Dato a sep-26

	YPF	Vista	Pluspetrol	Shell	PAE	Chevron	Otras	Total petróleo Vaca Muerta
sep-25	46,3	12,3	6,5	4,7	5,3	2,8	9,1	87,0
ago-26	53,1	13,0	12,5	6,8	5,7	3,9	11,6	106,6
sep-26	55,6	13,5	12,6	6,4	5,7	4,4	12,8	111,1
12 meses ant.	39,9	10,9	5,3	4,7	4,4	1,7	7,1	74,1
12 meses	51,3	12,3	9,1	5,8	5,1	3,5	11,0	98,2
Var. % i.m.	4,6%	4,5%	1,1%	-6,1%	-0,4%	15,5%	10,5%	4,3%
Var. % i.a.	20,1%	10,0%	92,4%	37,0%	8,6%	56,9%	41,3%	27,7%
Var. % 12m.	28,5%	12,8%	73,0%	23,1%	15,1%	105,1%	55,5%	32,6%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

Vaca Muerta: producción de gas natural por principales operadoras | MMm3/d · Dato a sep-26

	YPF	Tecpetrol	Pluspetrol	Total Austral	Pampa energía	PAE	Otras	Total gas Vaca Muerta
sep-25	18,4	17,3	12,7	8,5	7,5	7,8	3,2	75,4
ago-26	20,8	20,8	16,4	11,2	10,3	10,5	5,6	95,5
sep-26	21,3	17,5	14,4	9,6	7,8	9,5	6,1	86,0
12 meses ant.	18,1	15,9	10,5	9,9	8,3	9,0	2,9	74,5
12 meses	19,1	16,9	13,5	10,0	9,5	8,4	5,1	82,5
Var. % i.m.	2,3%	-15,9%	-12,3%	-14,0%	-24,3%	-9,9%	8,5%	-9,9%
Var. % i.a.	15,2%	0,8%	13,3%	13,3%	3,3%	22,0%	89,7%	14,0%
Var. % 12m.	6,0%	6,4%	29,4%	1,7%	14,4%	-7,0%	75,8%	10,8%

Fuente: IAE en base a SE - Capítulo IV

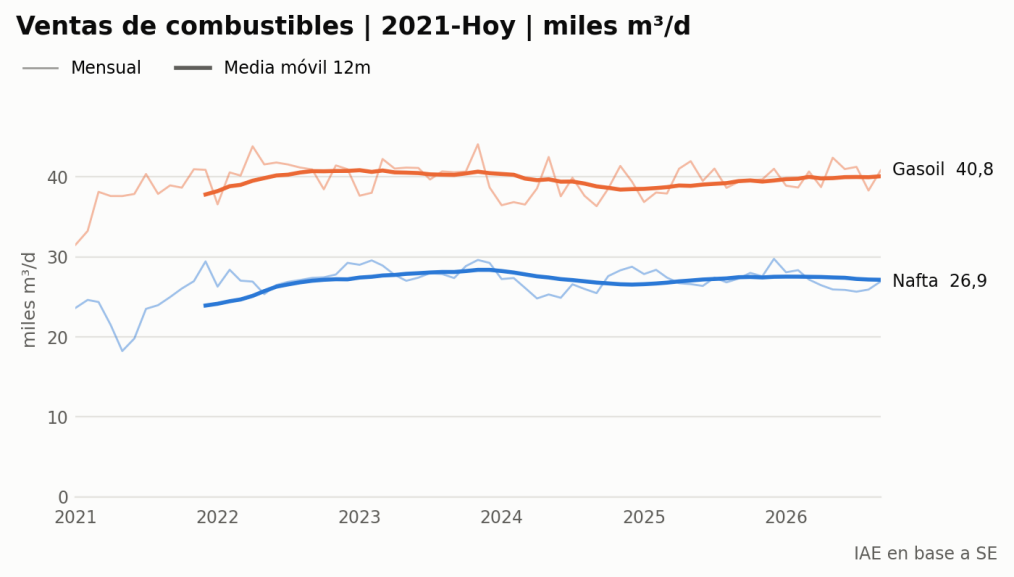
11. Downstream · Ventas y refinación

COMBUSTIBLES LÍQUIDOS

En septiembre de 2026 las ventas de nafta y gasoil alcanzaron 67,7 mil m³ diarios y crecieron levemente 1,6% en la comparación interanual, a lo que se sumó un alza mensual de 5,5% frente a agosto. El impulso provino del gasoil, que avanzó 3,6% en el año hasta 40,8 mil m³ diarios y representa el 60,2% del total. En contraste, la nafta cayó 1,4% interanual, a 26,9 mil m³ diarios, y concentra el 39,8% del total. Frente a agosto, sin embargo, subió 3,9%.

En septiembre de 2026 el petróleo procesado en refinerías se ubicó en 87,0 mil m³ diarios y retrocedió 6,1% respecto de un año atrás, con una baja de 6,6% en relación con agosto. A su vez, los productos obtenidos sumaron 68,7 mil m³ diarios y aumentaron 3,7% interanual, aunque frente a agosto se redujeron apenas 0,8%.

En octubre de 2026 los precios de los combustibles se ubicaron entre 1,44 USD por litro (nafta súper) y 1,72 USD por litro (gasoil ultra). En la comparación interanual, las subas fueron de entre 30% (nafta ultra) y 44,5% (gasoil común). Frente a septiembre, la nafta súper y la nafta ultra crecieron 1,4%, y el gasoil común y el gasoil ultra avanzaron 2,9%.



Venta de principales combustibles líquidos | Mm3/d · Dato a sep-26							
	Gasoil Común	Gasoil Ultra	Nafta Súper	Nafta Ultra	Total Gasoil	Total Nafta	Total Combustibles
sep-25	27,6	11,8	20,2	7,1	39,4	27,3	66,7
ago-26	27,0	11,3	19,1	6,8	38,3	25,9	64,2
sep-26	28,9	11,9	19,8	7,2	40,8	26,9	67,7
12 meses ant.	28,0	11,4	20,4	7,0	39,5	27,5	66,9
12 meses	28,3	11,7	20,0	7,2	40,1	27,1	67,2
Var. % i.m.	7,1%	5,3%	3,6%	4,5%	6,6%	3,9%	5,5%
Var. % i.a.	5,0%	0,5%	-2,3%	1,3%	3,6%	-1,4%	1,6%
Var. % 12m.	1,0%	2,9%	-2,3%	2,0%	1,5%	-1,2%	0,4%

Fuente: IAE en base a SE

Petróleo procesado y productos obtenidos | Mm3/día · Dato a sep-26			
	Petróleo procesado	Gasoil obtenido	Nafta obtenida
sep-25	92,6	39,3	27,0
ago-26	93,1	41,4	27,9
sep-26	87,0	41,1	27,6
12 meses ant.	85,0	36,9	26,1
12 meses	90,8	40,3	27,0
Var. % i.m.	-6,6%	-0,7%	-1,1%
Var. % i.a.	-6,1%	4,7%	2,1%
Var. % 12m.	6,8%	9,3%	3,4%

Fuente: IAE en base a SE

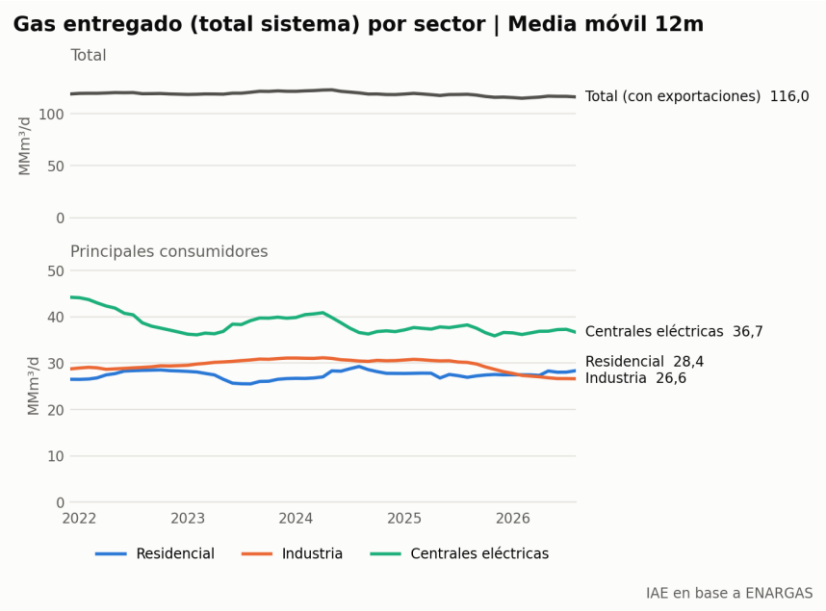
12. Gas entregado por redes

DEMANDA DE GAS POR REDES

En agosto de 2026 el gas entregado (total sistema) alcanzó 131,1 millones de m³ diarios y cayó 4,5% en la comparación interanual, a lo que se sumó una baja mensual de 7,5% frente a julio. La merma se concentró en las centrales eléctricas, que retrocedieron con fuerza 21,2% en el año hasta 26,9 millones de m³ diarios y representan el 20,5% del total. En contraste, la demanda residencial creció 7,8% interanual, a 51,9 millones de m³ diarios, y concentra el 39,6% del total. Su promedio de doce meses es de 28,4 millones de m³ diarios, y la merma de 6,9% frente a julio responde a la temporada. A su vez, la demanda comercial, de comportamiento estacional, avanzó levemente 2,4% interanual. Su promedio de doce meses es de 3,3 millones de m³ diarios, y el descenso de 7,9% frente a julio responde a la temporada. En tanto, industria se redujo 1,2%.

Gas entregado (total sistema) | MMm3/d · Dato a ago-26							
	Residencial	Comercial	Industrial	Centrales Eléctricas	Otros	Exporta-ciones	Total
ago-25	48,1	4,9	26,8	34,2	16,7	6,6	137,3
jul-26	55,8	5,4	25,7	32,2	16,6	6,2	141,8
ago-26	51,9	5,0	26,5	26,9	16,8	4,0	131,1
12 meses ant.	26,9	3,4	30,2	38,3	13,1	6,6	118,5
12 meses	28,4	3,3	26,6	36,7	13,9	7,0	116,0
Var. % i.m.	-6,9%	-7,9%	3,2%	-16,2%	1,4%	-35,6%	-7,5%
Var. % i.a.	7,8%	2,4%	-1,2%	-21,2%	0,7%	-39,9%	-4,5%
Var. % 12m.	5,3%	-3,9%	-11,7%	-4,1%	6,1%	6,8%	-2,1%

Fuente: IAE en base a ENARGAS



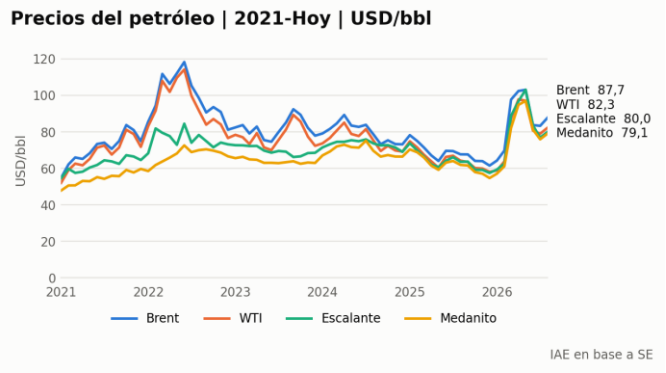
13. Precios · Petróleo

PRECIOS DEL CRUDO

En agosto de 2026 el precio del crudo interno se ubicó en 79,7 USD/bbl y creció con fuerza 27,4% en la comparación interanual, a lo que se sumó un alza mensual de 5,5% frente a julio. A su vez, el Brent promedió 87,7 USD/bbl y avanzó 29,6% respecto de un año atrás, con una suba de 5,3% en relación con julio. El crudo interno se ubicó 8,0 USD/bbl por debajo del Brent, una distancia 2,9 USD/bbl mayor que la de un año atrás y 0,3 USD/bbl mayor que la de julio. Entre las provincias, el valor más alto correspondió a La Pampa (82,0 USD/bbl) y el más bajo a Tierra del Fuego (58,4 USD/bbl). La mayor suba interanual se dio en La Pampa, con 30,9%, y la menor en Tierra del Fuego, con 3,1%.

Precios del petróleo | USD/bbl · Dato a ago-26				
	BRENT	WTI	Escalante	Medanito
ago-25	67,7	64,2	63,6	61,9
jul-26	83,3	79,0	76,9	75,9
ago-26	87,7	82,3	80,0	79,1
Var. % i.m.	5,3%	4,1%	4,1%	4,1%
Var. % i.a.	29,6%	28,1%	25,8%	27,7%

Fuente: IAE en base a SE



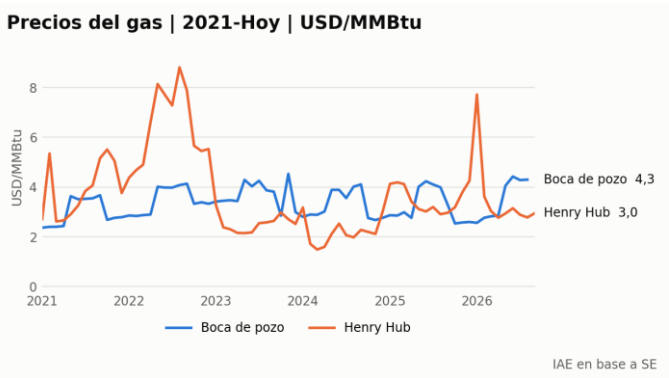
14. Precios · Gas natural

PRECIOS DEL GAS

En agosto de 2026 el precio del gas en boca de pozo se ubicó en 4,30 USD/MMBtu y creció 7,7% en la comparación interanual, a lo que se sumó un alza mensual de 0,4% frente a julio. El Henry Hub, con dato a septiembre de 2026, promedió 2,95 USD/MMBtu y cayó apenas 0,7% respecto de un año atrás, aunque frente a agosto avanzó 6,1%. En agosto de 2026, el gas local se ubicó 1,52 USD/MMBtu por encima del Henry Hub, una distancia 0,44 USD/MMBtu mayor que la de un año atrás y 0,13 USD/MMBtu mayor que la de julio.

Precios del gas natural | USD/MMBtu			
	Boca de pozo Arg.	GNL	Henry Hub
Dato a	ago-26	ago-26	sep-26
Mismo mes año ant.	3,99	12,15	2,97
Mes ant.	4,28	15,45	2,78
Último mes	4,30	20,97	2,95
Var. % i.m.	0,4%	35,7%	6,1%
Var. % i.a.	7,7%	72,6%	-0,7%

Fuente: IAE en base a SE y EIA



15. Biocombustibles

BIOETANOL Y BIODIESEL

En agosto de 2026 la producción de bioetanol alcanzó 110,8 mil toneladas y creció levemente 1,6% en la comparación interanual, a lo que se sumó un alza mensual de 1,9% frente a julio. El impulso provino del bioetanol de maíz, que avanzó 7,3% en el año hasta 59,3 mil toneladas y representa el 53,5% del total. En contraste, el bioetanol de caña de azúcar cayó 4,3% interanual, a 51,5 mil toneladas, y concentra el 46,5% del total. Frente a julio, sin embargo, subió 2%. A su vez, la producción de biodiesel se ubicó en 146,6 mil toneladas y aumentó marcadamente 53,5% respecto de un año atrás, con un incremento de 45% en relación con julio.

En agosto de 2026 las ventas de bioetanol sumaron 73,8 mil toneladas y retrocedieron 3,6% interanual, a lo que se sumó una baja mensual de 5,5% frente a julio. En tanto, las ventas de biodiesel llegaron a 150,4 mil toneladas y treparon 41,4% en la comparación interanual, con un incremento de 70,2% en relación con julio. El avance se explica por la exportación, que se expandió 53,3% en el año hasta 76,2 mil toneladas y aporta el 50,7% del total, en una serie de alta volatilidad mensual. Por su parte, el mercado interno escaló con fuerza 30,9% interanual.

En agosto de 2026, la variación de stock del bioetanol fue positiva en 36,9 mil toneladas, un saldo 6,4 mil toneladas mayor que el de julio y 4,5 mil toneladas mayor que el de un año atrás. La variación de stock del biodiesel fue negativa en 3,8 mil toneladas, un saldo 16,5 mil toneladas menor que el de julio y 7,1 mil toneladas mayor que el de un año atrás.

En septiembre de 2026, en pesos corrientes, el bioetanol de caña se ubicó en 1.072 pesos por litro, el bioetanol de maíz en 983 pesos por litro y el biodiesel en 2.012.598 pesos por tonelada. En la comparación interanual, el bioetanol de caña y el bioetanol de maíz crecieron 25,1%, y el biodiesel avanzó 40,1%. Frente a agosto, el bioetanol de caña y el bioetanol de maíz subieron 1%, y el biodiesel aumentó 0,6%. En términos reales, descontada la inflación, el bioetanol de caña y el bioetanol de maíz quedaron 6,2% por debajo de un año atrás, y el biodiesel, 5% por encima. En dólares al tipo de cambio mayorista, el bioetanol de caña y el bioetanol de maíz se ubicaron 15,7% por encima de un año atrás, en 0,71 y 0,65 USD por litro, y el biodiesel, 29,5% por encima, en 1.329 USD por tonelada.

Bioetanol y biodiésel | miles de Tn · Dato a ago-26

	Bioetanol · Producción	Bioetanol · Ventas totales	Biodiesel · Producción	Biodiesel · Ventas internas	Biodiesel · Exportación	Total en miles de Tn.
ago-25	109,1	76,6	95,5	56,7	49,7	204,6
jul-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%	444,1%	22,7%
Var. % i.a.	1,6%	-3,6%	53,5%	30,9%	53,3%	25,8%
Var. % 12m.	2,8%	-0,6%	13,6%	3,1%	30,6%	8,0%

Fuente: IAE en base a SE

16. Balanza comercial energética

COMERCIO EXTERIOR

En septiembre de 2026 la balanza comercial registró un superávit de 2.976 millones de USD, que se amplió en 2.039 millones de USD respecto de un año atrás y en 817 millones de USD frente a agosto. A su vez, las exportaciones totales alcanzaron 10.036 millones de USD y crecieron con fuerza 23,5% en la comparación interanual, a lo que se sumó un alza mensual de 13,2% frente a agosto. En tanto, las importaciones totales se ubicaron en 7.060 millones de USD y cayeron levemente 1,8% respecto de un año atrás, aunque frente a agosto avanzaron 5,3%. Entre enero y septiembre la balanza comercial acumuló un superávit de 21.198 millones de USD, 15.152 millones de USD más que en igual período de 2025. En ese lapso las exportaciones totales fueron de 77.267 millones de USD, 21,6% más que un año antes, y las importaciones totales, 56.069 millones de USD, 2,5% menos.

En septiembre de 2026 el saldo energético arrojó un superávit de 1.600 millones de USD, que se ensanchó en 833 millones de USD en la comparación interanual y en 630 millones de USD frente a agosto. Por su parte, las exportaciones de Combustibles y energía sumaron 1.781 millones de USD y subieron de manera pronunciada 89,1% interanual, con un incremento de 18,9% en relación con agosto. A su vez, las importaciones de Combustibles y lubricantes llegaron a 181 millones de USD y aumentaron 3,5% en la comparación interanual, si bien en relación con agosto retrocedieron marcadamente 65,6%. Entre enero y septiembre el saldo energético acumuló un superávit de 9.428 millones de USD, 4.069 millones de USD más que en igual período de 2025. En ese lapso las exportaciones de Combustibles y energía totalizaron 12.452 millones de USD, 53,6% más que un año antes, y las importaciones de Combustibles y lubricantes, 3.025 millones de USD, 10,1% más.

Balanza comercial energética por valor, precio y cantidad (var %) | % · Dato a sep-26	Valor	Precio	Cantidad
Exportación combustibles y energía · Mes	89,1%	33,4%	39,8%
Exportación combustibles y energía · Acumulado	53,6%	18,6%	29,5%
Importación combustibles y lubricantes · Mes	3,5%	34,1%	-29,4%
Importación combustibles y lubricantes · Acumulado	10,1%	23,3%	-10,7%

Fuente: IAE en base a INDEC

Exportación e importación de combustibles y energía | millones de USD · Dato a sep-26	2026	2025	ene-26 a sep-26	ene-25 a sep-25	Var. i.a.	Var. acum.
Exportación combustibles y energía	1.781	942	12.452	8.106	89,1%	53,6%
Importación combustibles y lubricantes	181	175	3.025	2.747	3,5%	10,1%
Saldo	1.600	767	9.428	5.359	**833 M USD**	**4.069 M USD**

Fuente: IAE en base a INDEC

Principales productos energéticos exportados - Cantidades · Dato a sep-26	Butano (Mtn.)	Gas Natural (MMm3)	Petróleo (Mm3)	Propano (MTn.)
sep-25	53,5	89,7	1.173,2	47,2
ago-26	59,7	111,1	1.240,0	26,2
sep-26	92,0	89,8	1.572,8	99,2
12 meses ant.	750,8	1.846,9	12.133,9	750,3
12 meses	1.051,3	1.878,2	15.639,3	910,6
Var. % i.m.	54,2%	-19,2%	26,8%	278,6%
Var. % i.a.	72,1%	0,1%	34,1%	110,2%
Var. % 12m.	40,0%	1,7%	28,9%	21,4%

Fuente: IAE en base a SE

Principales productos energéticos importados - Cantidades · Dato a sep-26	GNL (MMm3)	Gas Natural (MMm3)	Gasoil (Mm3)	Nafta (Mm3)
sep-25	0,0	0,0	21,3	47,2
ago-26	235,7	0,0	42,2	0,0
sep-26	0,0	0,0	0,0	0,0
12 meses ant.	1.429,0	118,4	999,4	684,0
12 meses	1.328,3	0,0	316,9	361,6
Var. % i.m.	-100,0%	–	-100,0%	–
Var. % i.a.	–	–	-100,0%	-100,0%
Var. % 12m.	-7,0%	-100,0%	-68,3%	-47,1%

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