

# Estadísticas del sector energético

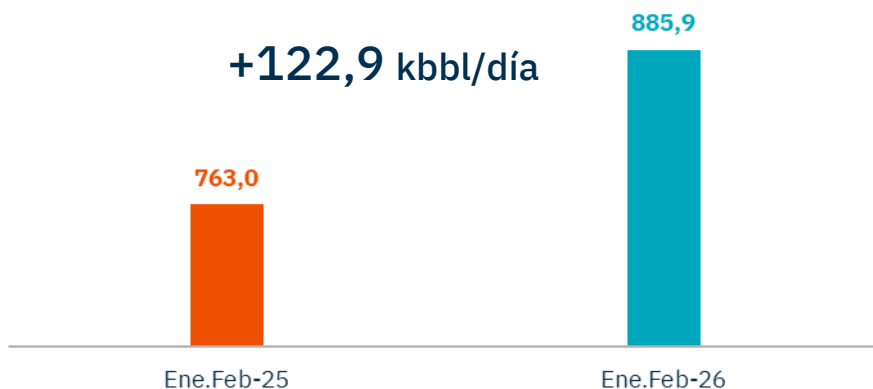
### Producción de petróleo por tipo de reservorio, febrero 2026 <sup>(1)</sup> (kbbbl/día y %)

TOTAL	CONVENCIONAL	NO CONVENCIONAL
<b>881</b>	<b>290</b>	<b>591</b>
kbbbl/día	kbbbl/día	kbbbl/día
<b>15,6%</b>	<b>-9,0%</b>	<b>33,3%</b>
Var. interanual	Var. interanual	Var. interanual

### Producción de petróleo por tipo de reservorio y cuenca <sup>(1)</sup> (kbbbl/día)

	feb-25	feb-26	Var. %	Ene-Feb.25	Ene-Feb.26	Var. %
CONV.	318,7	290,1	<b>-9,0%</b>	320,1	290,4	<b>-9,3%</b>
NO CONV.	443,3	591,0	<b>33,3%</b>	442,9	595,5	<b>34,5%</b>
GOLFO SAN JORGE	189,2	175,1	<b>-7,5%</b>	190,2	175,1	<b>-8,0%</b>
NEUQUINA	538,8	675,3	<b>25,3%</b>	539,0	680,5	<b>26,2%</b>
AUSTRAL	15,2	14,4	<b>-5,6%</b>	14,9	14,1	<b>-5,8%</b>
RESTO	18,8	16,4	<b>-12,8%</b>	18,8	16,3	<b>-13,4%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>762,0</b>	<b>881,1</b>	<b>15,6%</b>	<b>763,0</b>	<b>885,9</b>	<b>16,1%</b>

### Producción de petróleo acumulado 2026 vs. 2025 <sup>(1)</sup> (kbbbl/día)



#### Acumulado 2025 vs. 2024:

TOTAL: +122,9 kbbbl/día

CONVENCIONAL: -29,7 kbbbl/día

NO CONVENCIONAL: +152,6 kbbbl/día

### Producción de petróleo por empresa operadora <sup>(1)</sup>

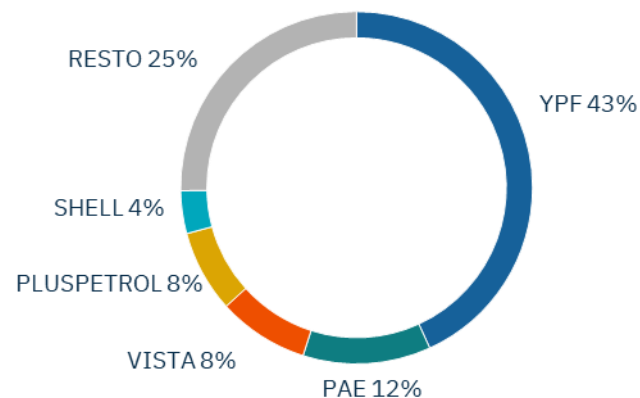
(kbbbl/día y porcentajes)

Empresa	feb-25	feb-26	Var %	Ene.Feb-25	Ene.Feb-26	Var %
YPF	357,1	380,4	6,5%	359,0	388,6	8,3%
PAE	106,0	103,5	-2,4%	105,5	104,3	-1,1%
VISTA	65,5	73,6	12,5%	68,5	70,0	2,3%
PLUSPETROL	53,9	66,4	23,4%	53,3	66,7	25,2%
SHELL	29,8	34,5	15,9%	30,2	35,6	17,9%
RESTO	149,9	222,7	48,5%	78,4	122,5	56,3%
<b>TOTAL</b>	<b>762,0</b>	<b>881,1</b>	<b>15,6%</b>	<b>763,0</b>	<b>885,9</b>	<b>16,1%</b>

### Variación de la producción por empresa operadora, feb-25 vs. feb-26 (kbbbl/día)

	Kbbbl/día
YPF	<b>+23,3</b>
PAE	<b>-2,5</b>
VISTA	<b>+8,2</b>
PLUSPETROL	<b>+12,6</b>
SHELL	<b>+4,7</b>

### Participación de las empresas operadoras en la producción total, feb-26 (%)



### Producción de petróleo por empresa propietaria <sup>(1)(2)(3)</sup>

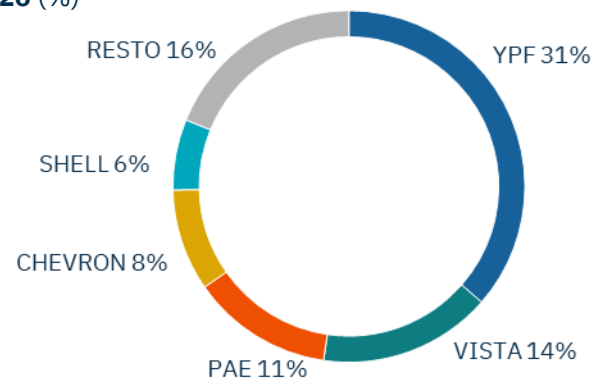
(kbbbl/día y porcentajes)

Empresa	feb-25	feb-26	Var %	Ene.Feb-25	Ene.Feb-26	Var %
YPF	267,5	275,3	2,9%	267,8	280,7	4,8%
VISTA	72,1	120,0	66,5%	75,2	117,3	56,0%
PAE	101,8	98,2	-3,6%	101,1	98,8	-2,3%
CHEVRON	56,2	70,9	26,1%	55,4	72,5	30,9%
SHELL	45,9	49,1	7,0%	46,0	50,0	8,5%
RESTO	123,7	142,2	15,0%	122,6	140,1	14,3%
<b>TOTAL</b>	<b>762,0</b>	<b>881,1</b>	<b>15,6%</b>	<b>763,0</b>	<b>885,9</b>	<b>16,1%</b>

### Variación de la producción por empresa propietaria <sup>(2)(3)</sup> feb-25 vs. feb-26 (kbbbl/día)

	Kbbbl/día
YPF	<b>+7,8</b>
VISTA	<b>+47,9</b>
PAE	<b>-3,6</b>
CHEVRON	<b>+14,7</b>
SHELL	<b>+3,2</b>

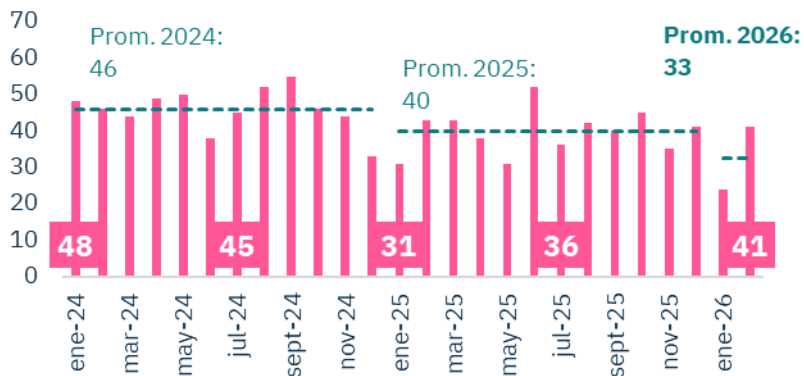
### Participación de las empresas propietarias en la producción total, feb-26 (%)



Notas: (1) La producción de petróleo incluye condensado y gasolina estabilizada. (2) PAE incluye a Pan American Energy y Pan American Sur; Chevron incluye Compañía de Desarrollo no Convencional y Compañía de Hidrocarburo no Convencional. (3) El crecimiento de la producción de VISTA corresponde, en parte, a la adquisición del 50% del área La Amarga Chica. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

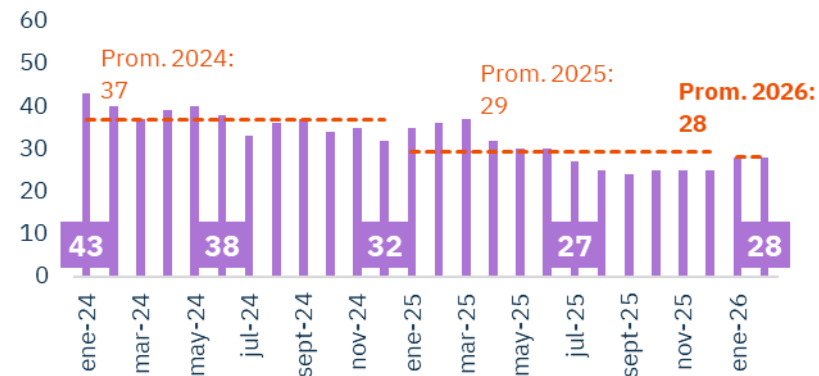
### Pozos de explotación terminados <sup>(1) (2)</sup>

(cantidad de pozos #)



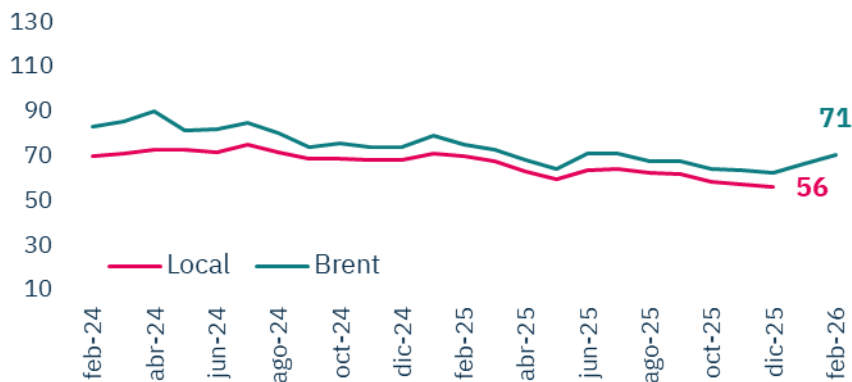
### Plataformas en operación <sup>(2)</sup>

(cantidad de plataformas #)



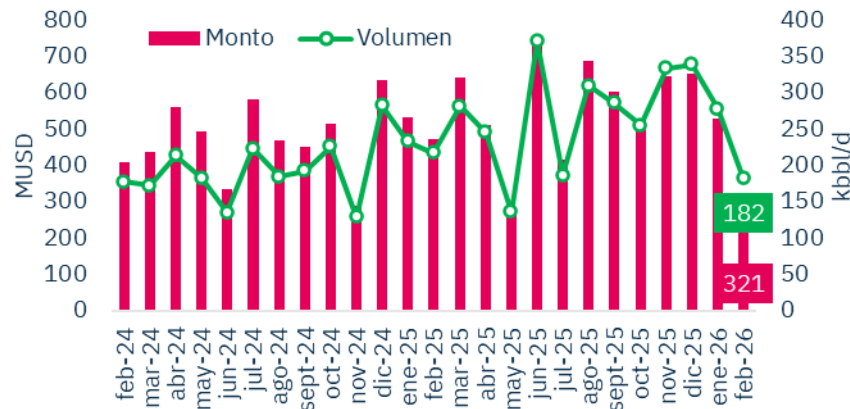
### Precios del petróleo en el mercado local e internacional

(USD/bbl)



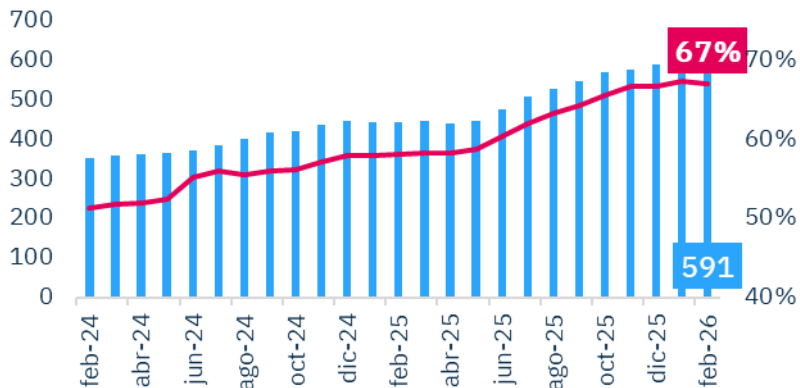
### Monto y volumen de las exportaciones de petróleo

(MUSD y kbb/d)

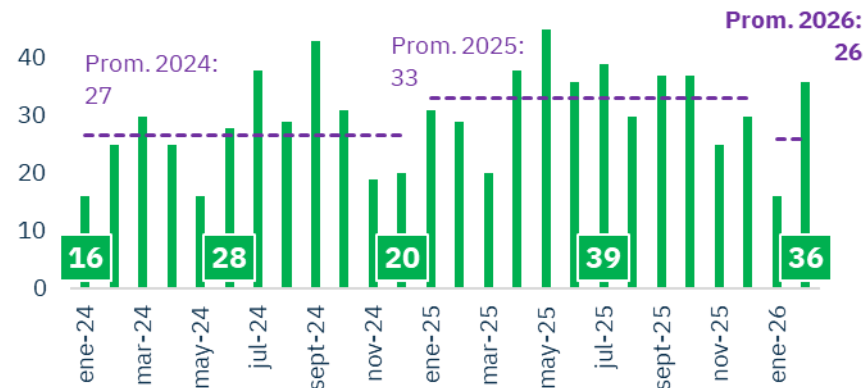


Notas: (1) Se consideraron sólo los pozos productivos. (2) Se muestra el promedio anual de los pozos y en el caso del último año el acumulado al último mes disponible. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía, INDEC y Baker Hughes.

### Producción de shale oil y participación sobre la producción total (kbbbl/día y %)



### Nivel de actividad no convencional <sup>(1)</sup> (cantidad de pozos)



### Producción de shale oil por empresa operadora <sup>(2)</sup> (kbbbl/día)

Empresa	feb-26	Var %
YPF	320,1	32,6%
VISTA	73,6	12,6%
PLUSPETROL	48,8	40,1%
SHELL	34,5	15,9%
RESTO	3,4	-95,3%
<b>TOTAL</b>	<b>591,0</b>	<b>33,3%</b>

### Producción de shale oil por empresa propietaria <sup>(2) (3)</sup> (kbbbl/día)

Empresa	feb-26	Var %
YPF	209,1	42,7%
VISTA	114,8	73,5%
CHEVRON	70,1	30,0%
SHELL	49,0	7,2%
RESTO	13,9	-89,4%
<b>TOTAL</b>	<b>591,0</b>	<b>33,3%</b>

Notas: (1) Se muestra el promedio anual de los pozos y en el caso del último año el acumulado al último mes disponible. (2) YPF incluye Bajo del Toro I, PAE incluye a Pan American Energy y Pan American Sur; Chevron incluye Compañía de Desarrollo no Convencional y Compañía de Hidrocarburo no Convencional, Shell incluye el 50% de Bandurria Sur y Equinor el 50% de Bandurria Sur. (3) El crecimiento del área corresponde a la adquisición del 50% del área La Amarga Chica. Fuente: elaboración propia en base a Secretaría de Energía.