

# Estadísticas del sector energético: petróleo

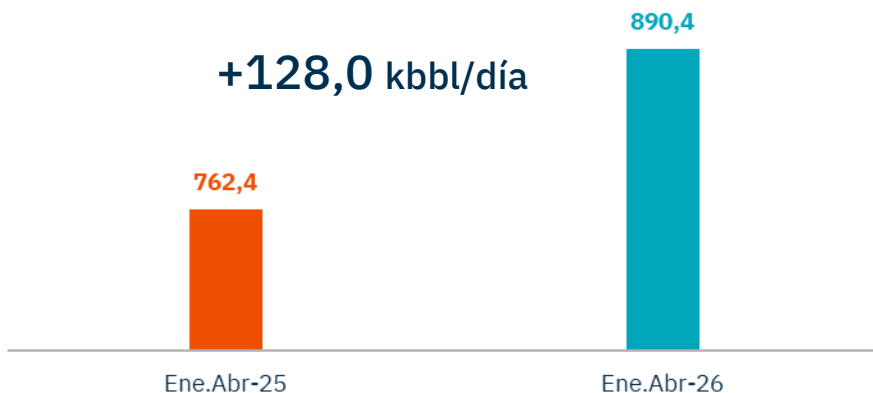
### Producción de petróleo por tipo de reservorio, abril 2026 <sup>(1)</sup> (kbbbl/día y %)

TOTAL	CONVENCIONAL	NO CONVENCIONAL
<b>899</b>	<b>283</b>	<b>616</b>
kbbbl/día	kbbbl/día	kbbbl/día
<b>18,6%</b>	<b>-10,4%</b>	<b>39,4%</b>
Var. interanual	Var. interanual	Var. interanual

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

	abr-25	abr-26	Var. %	Ene- Abr.2025	Ene- Abr.2026	Var. %
CONV.	316,3	283,4	<b>-10,4%</b>	318,9	289,2	<b>-9,3%</b>
NO CONV.	441,8	616,1	<b>39,4%</b>	443,6	601,2	<b>35,6%</b>
GOLFO SAN JORGE	187,9	169,7	<b>-9,7%</b>	189,5	174,2	<b>-8,1%</b>
NEUQUINA	537,3	700,6	<b>30,4%</b>	539,4	686,2	<b>27,2%</b>
AUSTRAL	14,4	13,2	<b>-8,5%</b>	14,8	13,8	<b>-6,9%</b>
RESTO	18,5	15,9	<b>-14,0%</b>	18,7	16,2	<b>-13,4%</b>
TOTAL	<b>758,1</b>	<b>899,5</b>	<b>18,6%</b>	<b>762,4</b>	<b>890,4</b>	<b>16,8%</b>

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



**Acumulado 2026 vs. 2025:**  
 TOTAL: +128,0 kbbbl/día  
 CONVENCIONAL: -29,7 kbbbl/día  
 NO CONVENCIONAL: +157,7 kbbbl/día

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

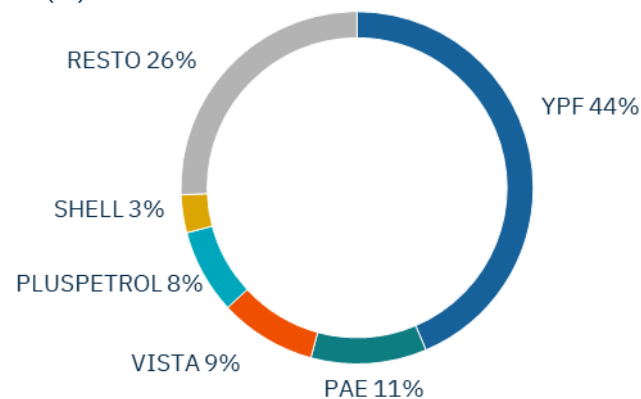
(kbbbl/día y porcentajes)

Empresa	abr-25	abr-26	Var %	Ene.Abr-25	Ene.Abr-26	Var %
YPF	340,1	392,2	15,3%	354,8	388,7	9,6%
PAE	109,8	95,6	-13,0%	108,0	100,4	-7,1%
VISTA	64,6	79,9	23,7%	66,2	74,9	13,0%
PLUSPETROL	54,8	69,9	27,6%	53,4	67,5	26,4%
SHELL	23,9	31,3	31,4%	27,7	33,9	22,2%
RESTO	165,0	230,6	39,7%	86,3	133,7	55,0%
<b>TOTAL</b>	<b>758,1</b>	<b>899,5</b>	<b>18,6%</b>	<b>762,4</b>	<b>890,4</b>	<b>16,8%</b>

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

	Kbbbl/día
YPF	<b>+52,1</b>
PAE	<b>-14,2</b>
VISTA	<b>+15,3</b>
PLUSPETROL	<b>+15,1</b>
SHELL	<b>+7,5</b>

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



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

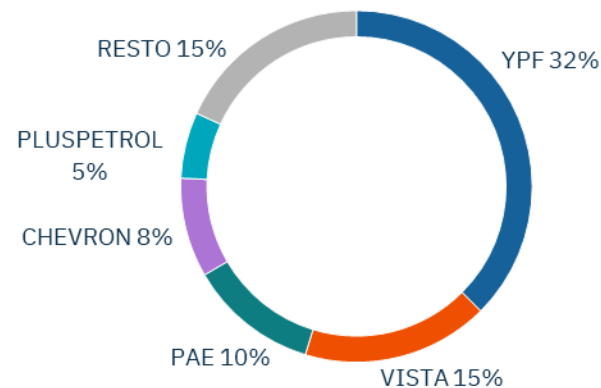
(kbbbl/día y porcentajes)

Empresa	abr-25	abr-26	Var %	Ene.Abr-25	Ene.Abr-26	Var %
YPF	248,0	286,7	15,6%	263,2	282,0	7,1%
VISTA	100,9	131,2	30,1%	80,2	123,9	54,4%
PAE	105,6	91,1	-13,7%	103,7	95,3	-8,1%
CHEVRON	56,3	69,8	24,0%	55,4	69,3	25,0%
PLUSPETROL	34,0	46,4	36,7%	32,8	45,0	37,4%
RESTO	114,6	138,8	21,1%	123,8	141,8	14,5%
<b>TOTAL</b>	<b>758,1</b>	<b>899,5</b>	<b>18,6%</b>	<b>762,4</b>	<b>890,4</b>	<b>16,8%</b>

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

	Kbbbl/día
YPF	<b>+38,7</b>
VISTA	<b>+30,4</b>
PAE	<b>-14,5</b>
CHEVRON	<b>+13,5</b>
PLUSPETROL	<b>+12,5</b>

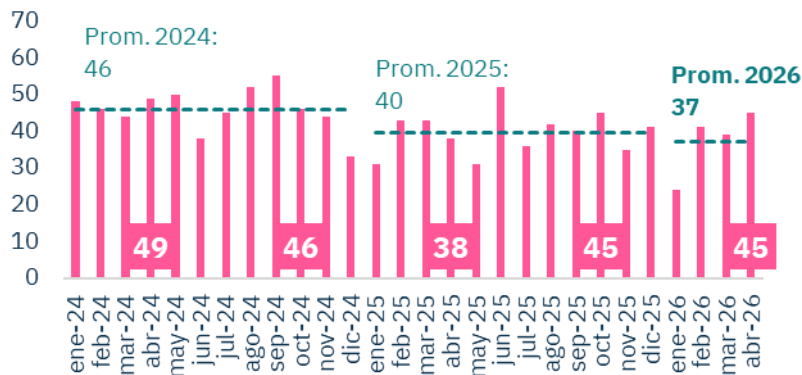
### Participación de las empresas propietarias en la producción total, abr-26 (%)



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.

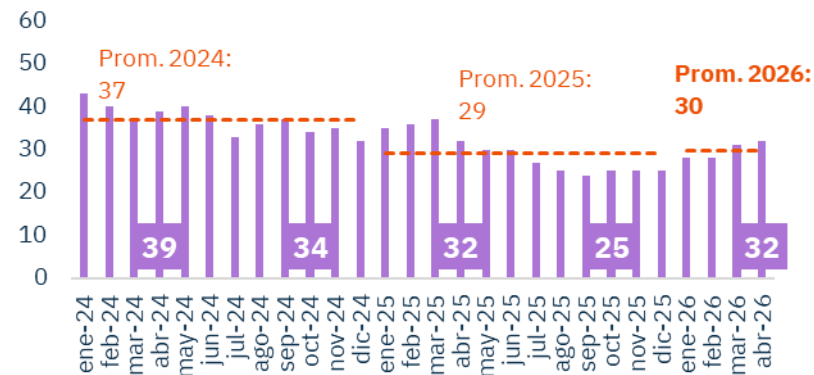
### Pozos de explotación terminados <sup>(1)(2)</sup>

(cantidad de pozos #)



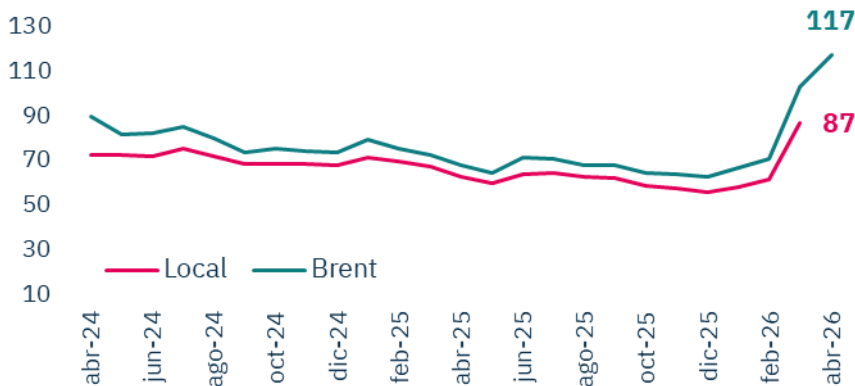
### Plataformas en operación <sup>(2)</sup>

(cantidad de plataformas #)



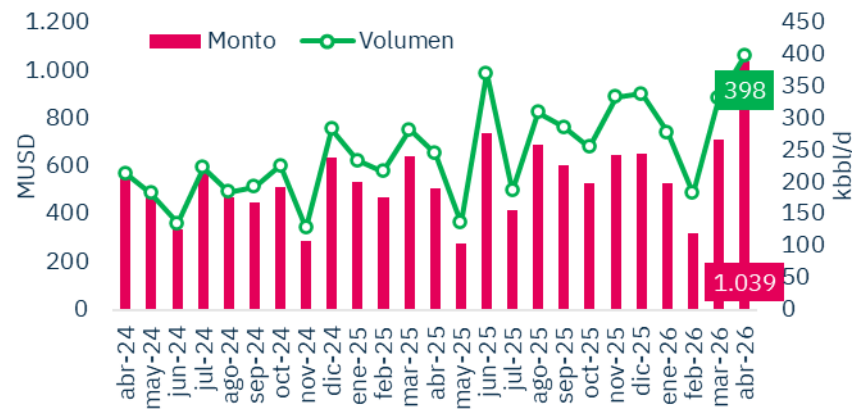
### Precios del petróleo en el mercado local e internacional

(USD/bbl)



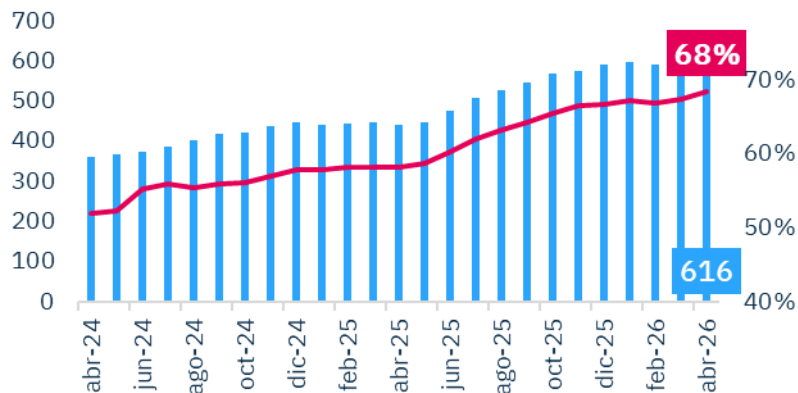
### Monto y volumen de las exportaciones de petróleo

(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.

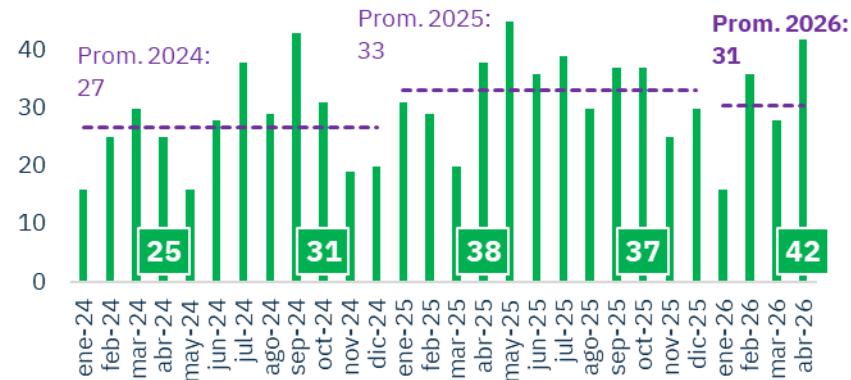
### Producción de shale oil y participación sobre la producción total (kbbbl/día y %)



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

Empresa	abr-26	Var %
YPF	332,0	39,2%
VISTA	79,9	23,8%
PLUSPETROL	53,0	48,9%
SHELL	31,2	30,9%
RESTO	3,4	-95,7%
<b>TOTAL</b>	<b>616,1</b>	<b>39,4%</b>

### Nivel de actividad no convencional (1) (cantidad de pozos)



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

Empresa	abr-26	Var %
YPF	221,2	58,1%
VISTA	125,5	32,3%
CHEVRON	69,1	27,8%
SHELL	45,7	18,6%
RESTO	14,1	-87,7%
<b>TOTAL</b>	<b>616,1</b>	<b>39,4%</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.