

	PALERMO AIKE — THE NEXT VACA MUERTA?		
	NEW-CML-INF-003	Page: 1 of 3	18/09/2025
All information contained in this document has been prepared by marcelolais®. Reproduction or copying, in whole or in part, is permitted. If you no longer wish to receive ma news, please send an email to unsubscribe@marcelalais.com.			

PALERMO AIKE — WHAT IS IT?

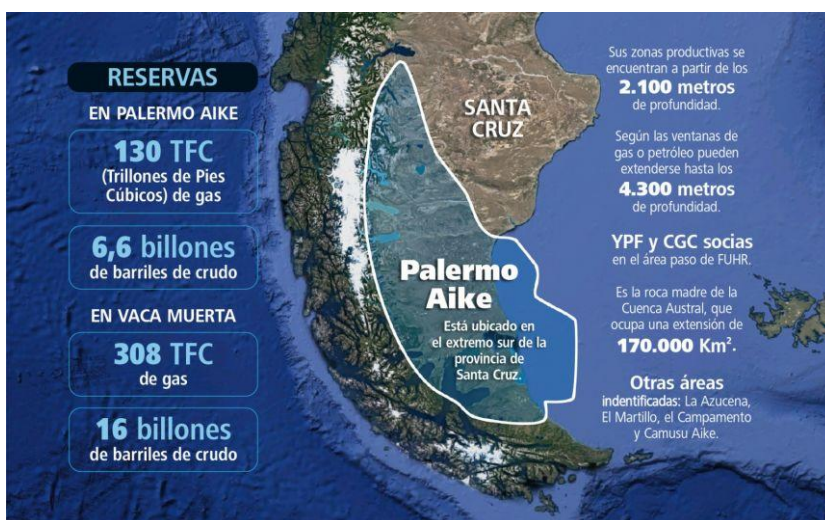
Palermo Aike covers an area of approximately 12,600 km² in Argentina's Austral Basin.

It is considered the second most important formation to explore after Vaca Muerta, with potential resources estimated at 10 billion barrels of oil equivalent.

Geologically, Palermo Aike is regarded as the formation most similar to Vaca Muerta, given its geographic extent, target depth (3,000–3,500 m), marine origin, and hydrocarbon potential.

Palermo Aike is emerging as a new exploration focus. Although less well known than Vaca Muerta, its potential to contain unconventional resources makes it a strategic area for Argentina's energy industry.

PALERMO AIKE — LOCATION

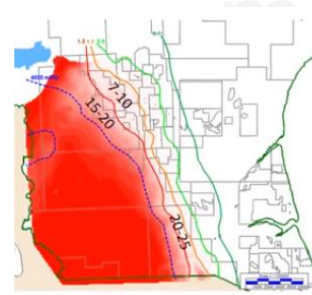
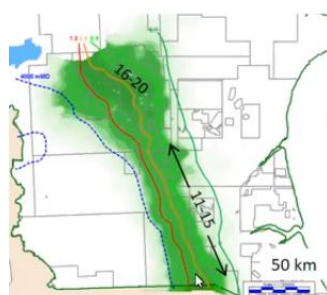


Compañía General de Combustibles S.A. holds most of the concession rights in the Palermo Aike area.

The company signed a cooperation agreement with YPF S.A. to explore and develop the formation, considered Argentina's second-largest unconventional hydrocarbon prospect after Vaca Muerta.

PALERMO AIKE — PROJECTED RESOURCES

Oil in place (MMSTB/km²) / Gas in place (BCF/km²)



The green line indicates the oil window. The central orange line indicates the volatile oil window. The red line indicates the wet gas window. The blue line marks an area where the formation is so deep that extraction poses additional technical challenges. The darkest green areas are estimated to contain 16–20 million barrels per square kilometer.

The red areas indicate an estimated 130 trillion cubic feet of gas.

Note:

MMSTB/km²: millions of stock tank barrels of oil (at standard conditions) per square kilometer.

This unit expresses the estimated concentration of oil per square kilometer in a given area.

Natural gas production is measured in millions of cubic feet per day (MMcf/day) or billions of cubic feet per day (Bcf/day).



PALERMO AIKE — EXPLORATION / RESULTS

Following completion of hydraulic fracturing at the first unconventional well, known as Cañadón Deus, located approximately 80 km from El Calafate and 170 km from Río Gallegos, the following details were reported:



Maypa.x-1 Well

The project included drilling a vertical pilot section to a depth of 3,574 meters.

A 1,036-meter horizontal section was then drilled within the Palermo Aike formation.

According to results submitted by CGC to Argentina's National Securities Commission (CNV), the Maypa.x-1 well was designed with a dual approach: first, a vertical section to obtain geological data, followed by a horizontal section to maximize reservoir exposure.



This design enabled a detailed assessment of Palermo Aike.

Operations lasted 102 days, and the well produced a cumulative 769 m³ of oil.

Flow rates stabilized between 7 and 16 m³/day, and 12 shale fracturing stages were performed along the horizontal section.

These operations helped assess reservoir response and gather data to optimize extraction techniques in similar formations.

PALERMO AIKE — WHAT DID YPF'S CEO SAY?

YPF CEO Horacio Marín told Argentine news outlet A24 that the Maypa.x-1 well “showed very good flow rates and very good pressure, which means it could deliver significant volumes and therefore become highly profitable; however, it produced 85% water and 15% oil.” He added: “We will have to drill another well.”

PALERMO AIKE — NEW WELLS AS OF SEPTEMBER 2025



YPF began developing three well sites in the Palermo Aike formation at Campamento Este and La Azucena, targeting a depth of 3,400 meters, with investment of up to USD 200 million.

The announcement marked the formal start of unconventional exploration in the Austral Basin, considered Argentina's second most important basin for this type of development after Vaca Muerta.

YPF to drill three new wells

Source: YPF S.A. — Compañía General de Combustibles S.A.



	PALERMO AIKE - ¿VACA MUERTA II?		
	NEW-CML-INF-003	Pág.: 1 de 3	18/09/2025
Toda la información contenida en la presente documentación ha sido elaborada por marcelolais. Se permite su reproducción o copia, total o parcial. Si no deseas recibir los ma news envíanos un email a unsubscribe@marcelalais.com			

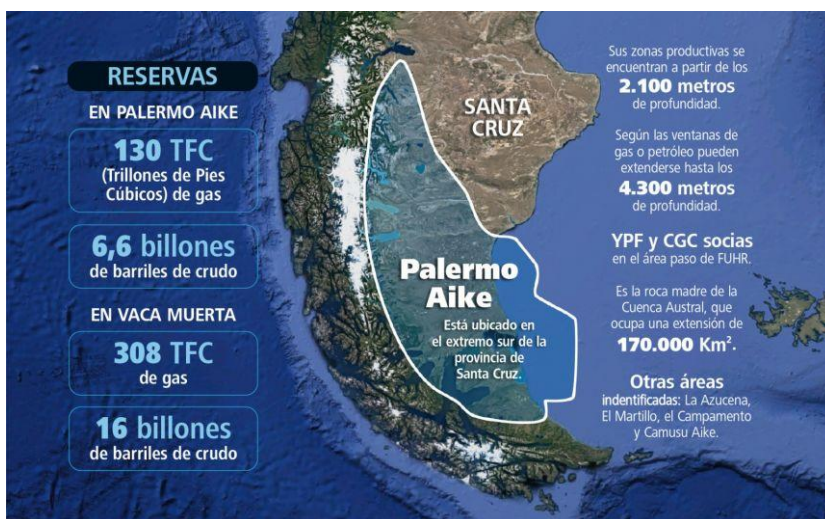
PALERMO AIKE - ¿QUÉ ES?

Palermo Aike se extiende sobre una superficie aproximada de 12.600 km² en la Cuenca Austral argentina.

Es considerada como la segunda formación en importancia a explorar luego de Vaca Muerta y se estima que podría tener recursos por 10.000 millones de barriles equivalentes de petróleo.

Por las condiciones geológicas, Palermo Aike es el yacimiento más parecido a Vaca Muerta dada su extensión espacial, la profundidad del objetivo (3.000 y 3.500 m.), origen marino y potencial hidrocarburífero.

Palermo Aike es el nuevo foco de exploración, aunque menos conocida que Vaca Muerta, el potencial para albergar recursos no convencionales la convierte en un área estratégica para la industria energética local.

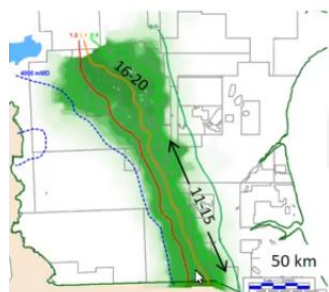
PALERMO AIKE - UBICACIÓN

Compañía General de Combustibles S.A. es la titular de la mayor parte de la concesión sobre el área de Palermo Aike.

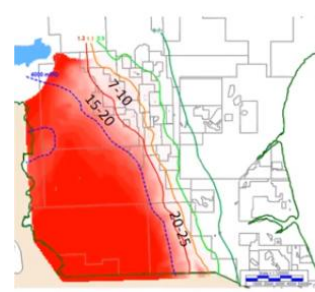
Ha firmado un acuerdo de colaboración con YPF S.A. para la exploración y el desarrollo del yacimiento, que es considerado el segundo mayor yacimiento de hidrocarburos no convencionales de Argentina después de Vaca Muerta.

PALERMO AIKE – RECURSOS PROYECTADOS

Petróleo retenido (MMSTB/km²) / Gas retenido (BCF/km²)



La línea verde es la ventana de petróleo
La naranja del centro es la del petróleo volátil
La línea roja es la línea de gas húmedo.
La línea azul marca una zona donde la formación ya está profunda a niveles donde es un desafío técnico extraer.
En las zonas verdes más oscuras se estiman entre 16 y 20 millones de barriles por kilómetro cuadrado.



En las líneas rojas se estiman 130 trillones de pies cúbicos de gas

Nota:

MMSTB/km2: millones de Barriles de Petróleo Fiscalizados (a condiciones estándar) y "km2" significa kilómetros cuadrados. Por lo tanto, "MMSTB/km2" se refiere a la cantidad de millones de barriles de petróleo fiscalizados por cada kilómetro cuadrado, una unidad usada para medir la densidad o concentración de las reservas de petróleo en un área determinada. La producción de gas natural se mide en un millón de pies cúbicos (MMcf)/día o mil millones de pies cúbicos (Bcf)/día.

PALERMO AIKE – EXPLORACIONES / RESULTADOS

Finalizada la fractura del primer pozo no convencional denominado Cañadón Deus, ubicado a unos 80 kilómetros de Calafate y 170 de Río Gallegos, los detalles informados:

**Pozo Maypa.x-1**

El proyecto incluyó la perforación de un tramo vertical piloto hasta 3.574 metros de profundidad.

Luego, se avanzó con un tramo horizontal de 1.036 metros dentro de la formación Palermo Aike.

En los resultados presentados por CGC ante la Comisión Nacional de Valores (CNV), se informa que el pozo Maypa.x-1 fue diseñado con un enfoque dual: primero, un tramo vertical para obtener datos geológicos y luego un tramo horizontal para maximizar la exposición al yacimiento.



Este diseño permitió una evaluación detallada de Palermo Aike.

La operación duró 102 días y el pozo acumuló 769 m3 de petróleo.

Los caudales se estabilizaron entre 16 m3/día y 7 m3/día y se realizaron 12 fracturas shale en el tramo horizontal.

Estas operaciones permitieron evaluar la respuesta del yacimiento y obtener datos para optimizar técnicas de extracción en formaciones similares.

PALERMO AIKE – ¿QUÉ DIJO EL CEO DE YPF?

El CEO de YPF, Horacio Marín, declaró al medio periodístico A24 *"que el pozo Maypa.x-1 vino con muy buen caudal, muy buena presión lo que significa que puede dar mucho volumen, ergo puede llegar a ser muy rentable, pero dio un 85% de agua y 15% de petróleo"*. Por lo que explicó *"tendremos que hacer otro pozo"*.

PALERMO AIKE – NUEVOS POZOS A SEPTIEMBRE 2025

YPF puso en marcha la construcción de tres locaciones en la formación Palermo Aike en Campamento Este y La Azucena, a 3.400 metros de profundidad con una inversión de hasta USD 200 M.

El anuncio presenta el inicio formal de la exploración no convencional en la cuenca austral, considerada la segunda en importancia después de Vaca Muerta.

YPF perforará tres nuevos pozos

Fuente: YPF S.A. – Compañía General de Combustibles S.A.



Reconquista 616 Piso 1º
C1003ABN - CABA

info@marceloalais.com
marceloalais.com

