

Área Bajo del Toro Este

Introducción

El bloque se encuentra ubicado en la zona centro norte de la Cuenca Neuquina. Abarca una superficie de 133 km². El siguiente mapa muestra su ubicación, los pozos perforados en el área y rutas de acceso.

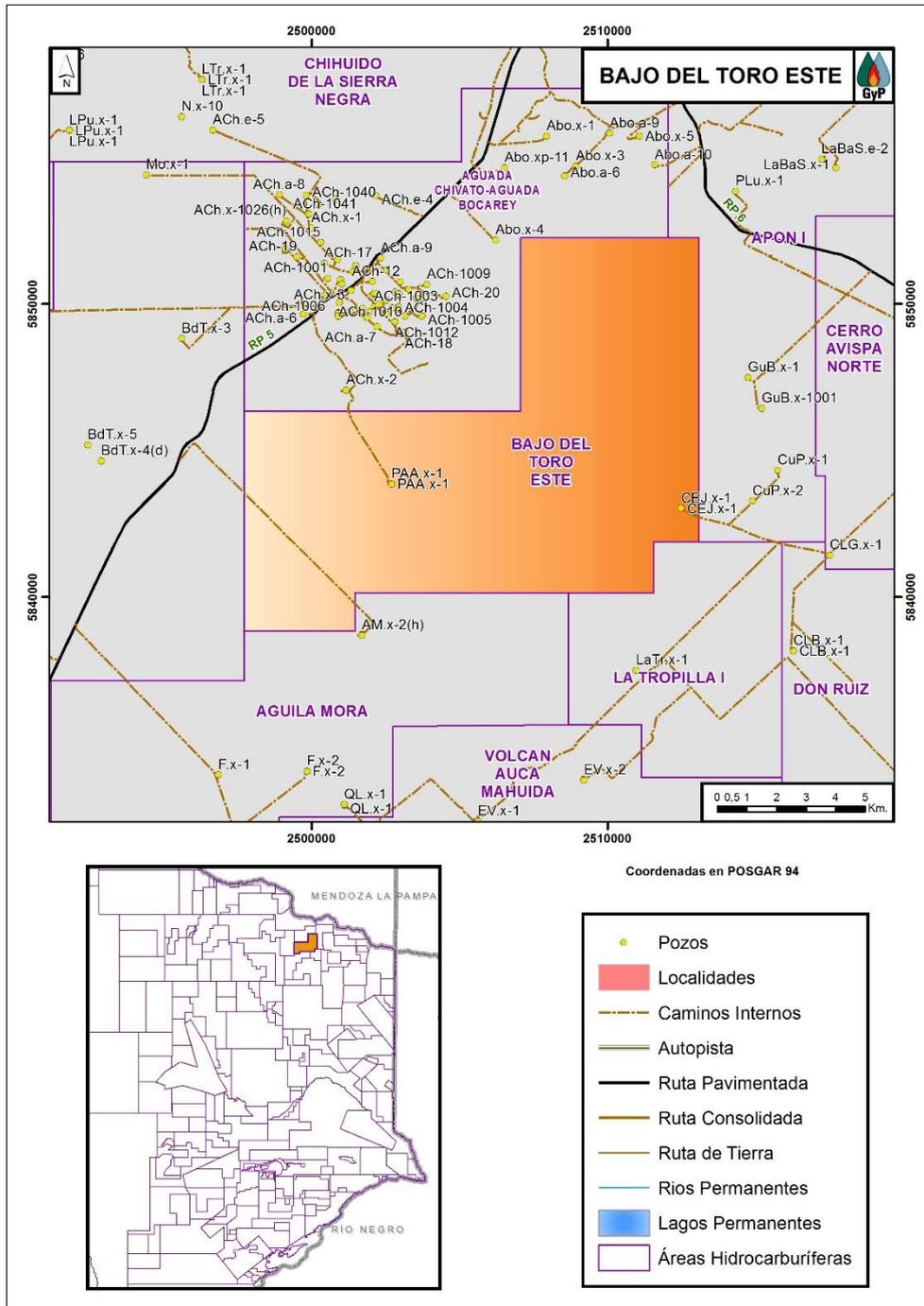


Figura 1. Ubicación

Pozos

En el área existen 2 pozos:

POZO	NOMBRE	Prof. Final (m)	Fm. Alcanzada	Fm. Prod.	Año	Estado
YPF.Nq.PAA.x-1	Picada Agua Afuera x-1	3047	Auquilco	Mulichinco	1973	S/D
YPF.Nq.CEJ.x-1	Cerrito El Jaguel x-1	3019	Gr. Cuyo	Tordillo-Mulichinco	1984	A

Tabla 1. Pozos en el área.

Cobertura sísmica

El área cuenta con cobertura sísmica 3D en el sector este del bloque, el resto de área tiene sísmica 2D tal como se indica en la figura siguiente.

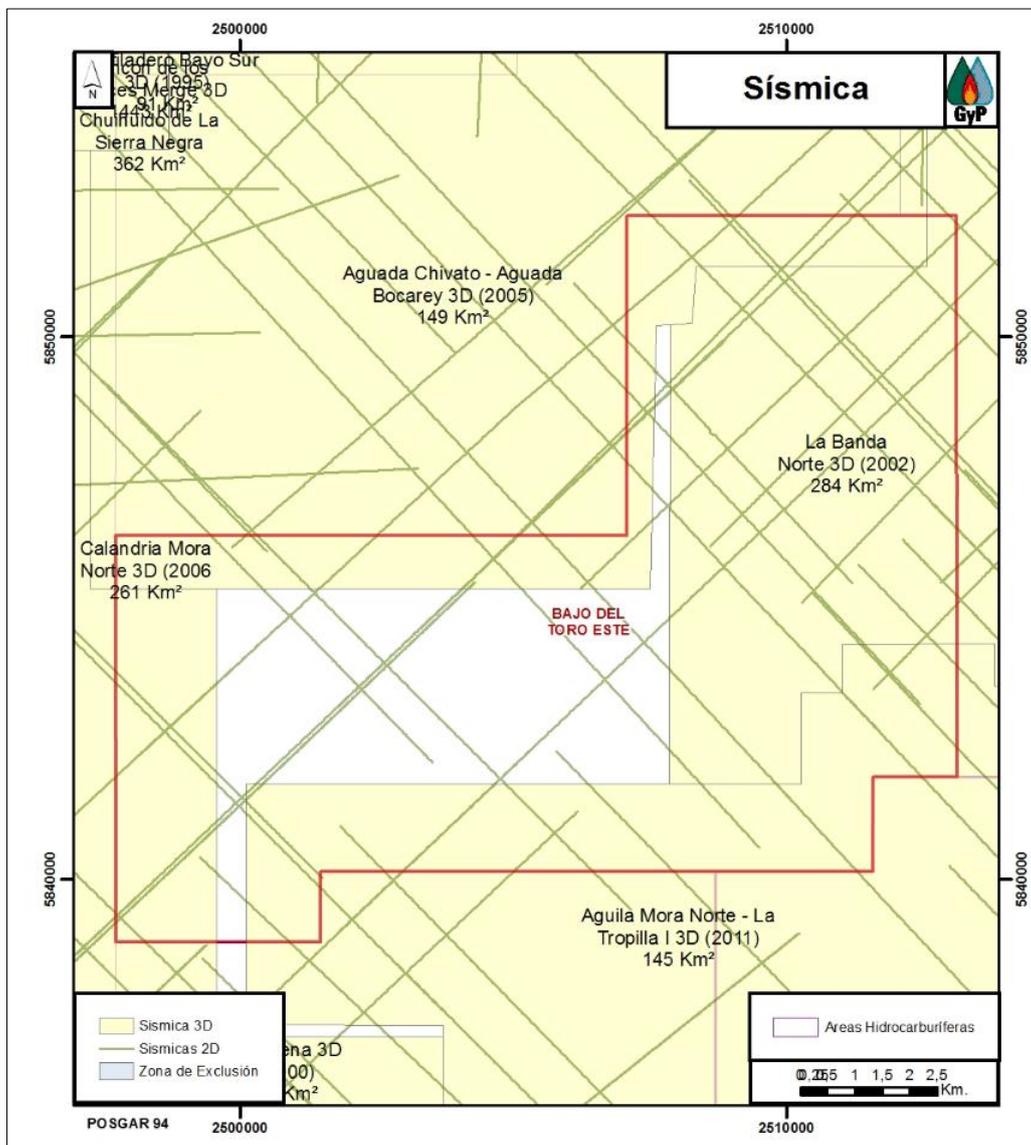


Figura 2. Cobertura sísmica sobre el área Bajo del Toro Este

Información disponible en GyP

DISPONIBLE EN GyP			
Legajos	Perfiles	Líneas Sísmicas 2D	Sísmicas 3D Nombre
2	2	38	La Banda Norte 3D (2002)_BdTE

Tabla 2. Información disponible

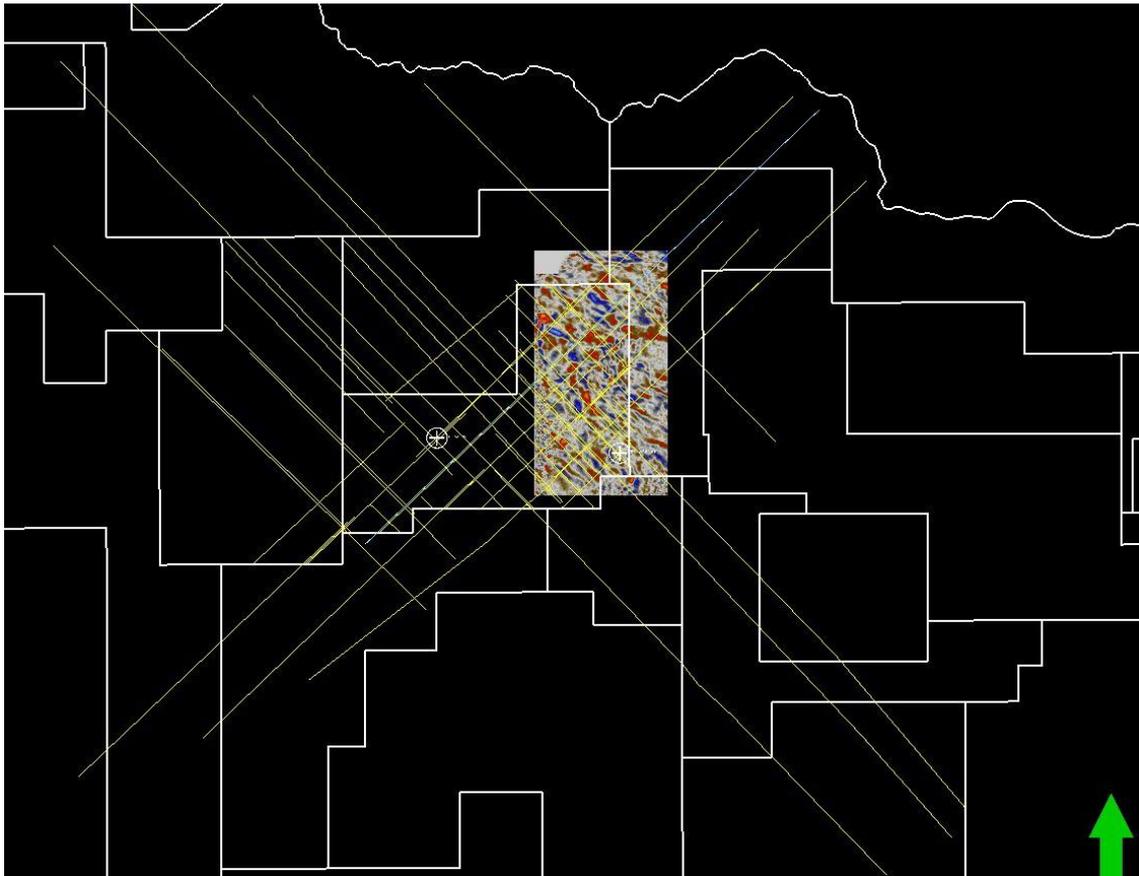


Figura 3. Información sísmica 2D y 3D.

Potencial en reservorios convencionales

Sistema Petrolero

El sistema petrolero en esta zona de la cuenca está conformado por:

Roca Madre: Fm. Vaca Muerta y en forma subordinada la Fm. Los Molles.

Reservorios: Fms. Rayoso, Huitrín, Centenario, Mulichinco, Tordillo y Filones.

No se descarta el potencial de reservorios más profundos tales como los Grs. Lotena y Cuyo Superior.

El principal riesgo exploratorio está asociado al entrampamiento. El bloque es considerado de moderado riesgo para reservorios convencionales

Antecedentes

El área se encuentra al sur del Yacimiento Aguada del Chivato – Aguada Bocarey el cual es un importante productor de hidrocarburos, principalmente de la Fm. Mulichinco, aunque también aportan las Fms. Rayoso, Centenario-Agrío y Tordillo. Al sureste el Yacimiento Señal Cerro Bayo aporta hidrocarburos de las Fms. Rayoso, Centenario y Mulichinco.

El bloque tiene dos pozos perforados:

YPF.Nq.PAA.x-1: Se perforó con objetivo a las Fms. Tordillo y Mulichinco. La Fm. Tordillo tuvo manifestaciones de hidrocarburos durante la perforación, pero se encontró con baja permeabilidad. La Fm. Mulichinco, tuvo malas condiciones petrofísicas.

YPF.Nq.CEJ.x-1: El objetivo fue investigar las Fms. Centenario, Mulichinco, Quintuco, Tordillo, Bardas Negra y Gr. Cuyo. El Gr. Cuyo se encontró en una secuencia pelítico-tobácea sin manifestaciones de hidrocarburos. Las Fms. Bardas Negra y Tordillo no se encontraron con buenas características de reservorio. Las Fms. Mulichinco y Agrío, de buena porosidad, pero con altas saturaciones de agua y finalmente la Fm. Rayoso se encontró con impregnaciones de hidrocarburo, pero con una saturación de agua superior al 60%.

Potencial en reservorios no - convencionales

Los parámetros de subsuelo utilizados para caracterizar a la Fm. Vaca Muerta se resumen como sigue:

COT (% contenido orgánico total promedio): 4 - 5%

Reflectancia a la vitrinita (Madurez térmica, %Ro promedio): 0.7 - 1,05 %

Espesor útil (COT > 2%): 200 - 300 m

Presencia de fallas: Si

Sobrepresión: Si

Antecedentes de producción: No

Base Fm Vaca Muerta: 2.700 m

La figura 4 resume los parámetros antes mencionados que permiten visualizar el potencial no convencional (shale) del bloque en un contexto regional.

Antecedentes

El área vecina, Bajo de Toro, tiene tres pozos perforados con objetivo en la Fm. Vaca Muerta (shale). Los pozos YPF.Nq.BdT.x-3 y YPF.Nq.BdT.x-4(d), comprobaron buena producción de petróleo. El pozo YPF.Nq.BdT.x-5 se encuentra en espera de terminación.

