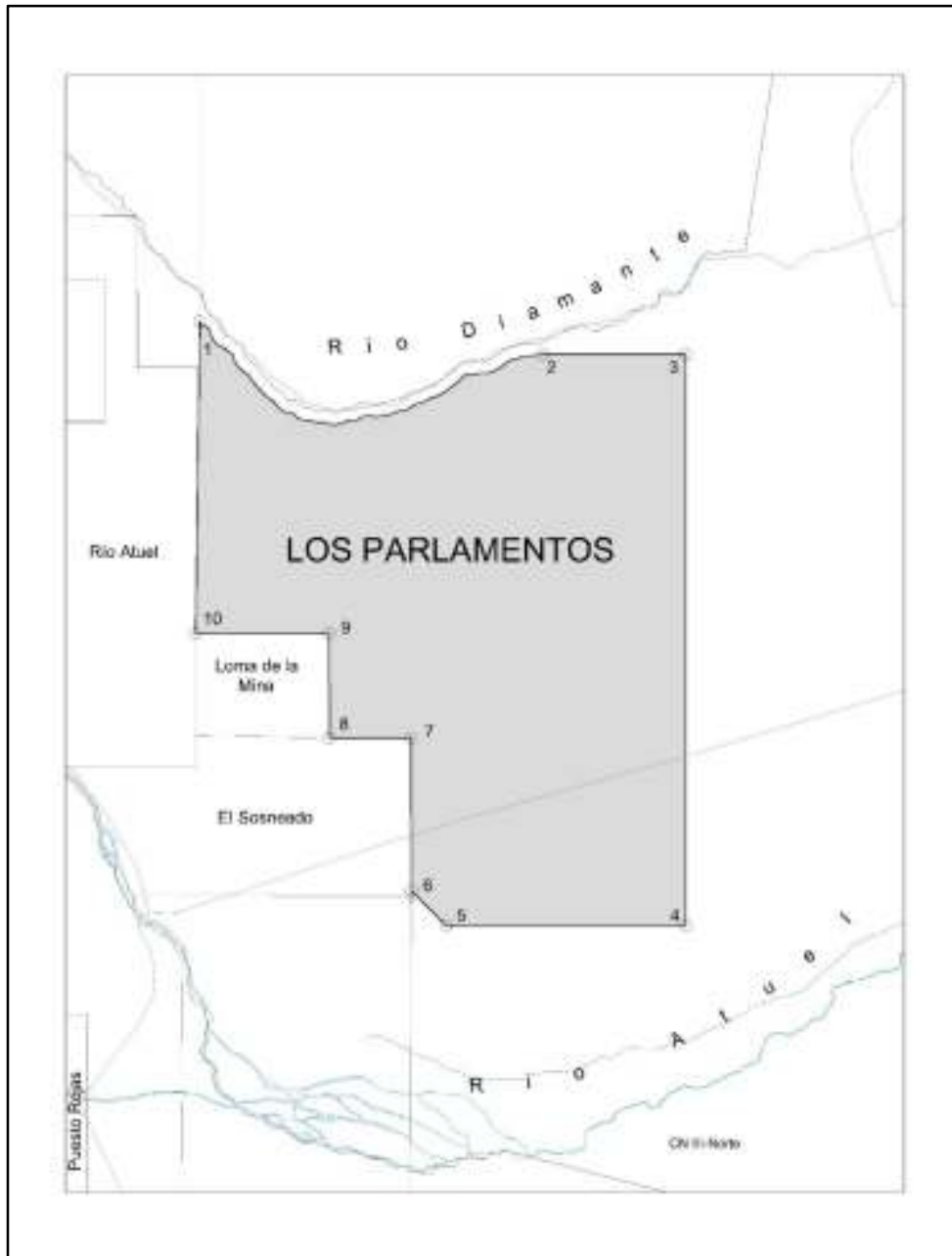




MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

LOS PARLAMENTOS



Superficie: 1477,96 km²



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

Actividad Exploratoria

1) Registración Sísmica

Sísmica 2 D
Sísmica 3 D

2) Pozos Perforados

YPF.Md.NQLP.x-1: (Quebrada de la Paja – Año 1992)

Prof. Final: 1950 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Durante la perforación la Fm. Pircala + Coihueco presentó muy aislados rastros de hidrocarburos pesado, con bajo valor de gas. La F. Loncoche presentó rastros frescos de hidrocarburos en un nivel de caliza de menos de 1 metro de espesor y con bajos valores de detección de gas. La F. Huitrín tuvo impregnación de hidrocarburos pesados, frescos, en microfracturas observadas en un testigo corona.

YPF.Md.NH.x-2 (Huarpes – Año 1994)

Prof. Final: 2211 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

En la escama inferior y dentro del Grupo Neuquén I y en areniscas conglomerádicas, se extrajo una corona, la N° 2, en cuyo tramo superior presentó 0,80 mts. con rastros e impregnación parcial de hidrocarburos livianos, frescos.

Dentro de la F. Loncoche II se observaron rastros frescos de hidrocarburos livianos acompañado con un pico de gas de 1000 divisiones. El Grupo Neuquén II careció de manifestaciones salvo en su tramo inferior, donde se midieron picos de gas de hasta 2000 divisiones, con una cromatografía de C1: 52 %, C2: 24 %, C3: 17 %, IC4: 2,5 % y NC4: 4,5 %.

Un testigo corona dentro de la F. Huitrín, el N° 4, mostró un espesor de calizas con impregnaciones de hidrocarburos pesados, semifrescos a frescos, alojados en fracturas. La detección de gas durante la rotación de la corona alcanzó valores de hasta 2000 divisiones, con un bolsón de fondo de 3100 divisiones y una cromatografía de C1: 54 %, C2: 18 %, C3: 18 %, IC4: 3 % y NC4: 7 %.

La F. Huitrín fue evaluada con los siguientes punzados

El Pz N° 5 fue sin entrada y luego de una estimulación ácida extrajo 50 lts/h de agua de formación + petróleo. AS: 25 %.

El Pz N° 6 produjo 50 lts/h de agua de formación + vestigios de petróleo y luego de estimular se extrae 300 lts/h de petróleo + agua. AS: 50 % N 1850 y CI- 62 g/l.



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

YPF.Md.NADM.x-1 (Anticlinal del Medio) – 1992

Prof. Final: 1550 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Las manifestaciones de hidrocarburos mostraron interés en las calizas de la F. Roca donde se observaron rastros frescos de hidrocarburos pesados,

MS.EP.es-1 (El Portezuelo – Año 1967)

Prof. Final: 1451,5 mbbp.

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Durante la perforación del Terciario se observaron escasos rastros de hidrocarburos secos. La F. Roca + Loncoche presentó en un testigo corona impregnación parcial de petróleo pardo amarillento. En la base de la secuencia correspondiente a Loncoche se reconocieron impregnaciones parciales de hidrocarburos pardo amarillento, semisecos. En la F. Rayoso (Grupo Neuquén), en su sección superior, se observaron rastros de hidrocarburos y en un testigo corona extraído, se reconocieron rastros aislados de hidrocarburos negros, semisecos.

YPF.Md.NEPS.x-1 (El Portezuelo Sur – Año 1993)

Prof. Final: 1110 mbbp

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

La F. Pircala + Coihueco presentó rastros e impregnaciones. La F. Roca mostró rastros de hidrocarburos frescos en microporos y microfisuras.

La F.Loncoche principal objetivo, tuvo escasos rastros de hidrocarburos livianos, frescos, en niveles de areniscas finas con baja porosidad visual.

YPF.Md.N.CHo.x-1 (Cañada Honda – Año 1974)

Prof. Final: 947,5 mbbp

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Durante la perforación se observaron rastros y hasta impregnación total de hidrocarburos medianos a livianos, frescos en el tope de la F. Rayoso (Grupo Neuquén) y rastros frescos de hidrocarburos medianos en la base de la F. Roca + Loncoche.

Se realizó un ensayo a pozo abierto en la F. Rayoso (Grupo Neuquén) (817,3/834 mbbp.) que resultó S/E. Los registros de presiones indican baja permeabilidad y baja presión de reservorio. No obstante se indica que, el probable daño producido sobre la formación por el filtrado de la inyección utilizada, pudo alterar las condiciones petrofísicas de las arcillas atravesadas.

YPF.Md.NP.x-1 (Parlamentos – Año 1967)

Prof. Final: 1438 mbbp.

Resultado: Improductivo



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

Interés petrolero:

Se observaron impregnaciones totales de petróleo en areniscas finas de la parte alta de la F.Loncoche, constatadas en los testigos laterales entre las profundidades de 807 y 794 mbbp.

YPF.Md.NP.x-2 (Parlamentos – Año 1994)

Prof. Final 1050 mbbp.

Resultado: AARAP

Interés petrolero:

El punzado 4 correspondiente a la F. Loncoche fue ensayado con TST, presión final de cierre 89,82 kg./cm². Se fracturó (arena sostén) y se extrajo 1800 lts/h de petróleo + agua. AS: 30 % - N260 – Cl-45 g/l. Acumuló 63 m³. Densidad 30° API a 15° C.

El pozo quedó productivo de petróleo y gas combustible de la base de la F.Loncoche, con una producción inicial de 43,2 m³/día + gas, AS: 30 %.

YPF.Md.NP.x-3 (Parlamentos–Año 1994)

Prof. Final: 1064 mbbp

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Durante la perforación se documentaron aislados rastros de hidrocarburos en la F.Loncoche, con valores de gas poco significativos. El Grupo Neuquén presentó rastros aislados a regulares de hidrocarburos castaño oscuro, frescos. Es de destacar que durante la perforación y en 880 mbbp. se observaron gotas de hidrocarburos en zaranda y al llegar a 932 mbbp. se produjo una surgencia de 6 m³. de agua con probable gas.

YPF.Md.NPOy.x-1 (Puesto Oyarce – Año 1989)

Prof.Final de 1160 mbbp

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Durante la perforación la F.Loncoche presentó rastros de petróleo liviano y fresco con un pico de gas de 800 unidades en la profundidad de 935 mbbp.

Se obtuvo un testigo corona en 944 a 953 mbbp. compuesto por una vaque mediana a gruesa con rastros a impregnación parcial de hidrocarburos frescos.

YPF.Md.NPOyS.x-1 (Puesto Oyarce Sur – Año 1997)

Prof.Final: 1200 mbbp

Resultado: Improductivo

Interés petrolero:

Durante la perforación la F.Pircala + Coihueco presentó en la profundidad de 886/888 mbbp. un nivel de areniscas con impregnación de hidrocarburo fresco.

Tanto en la F. Roca como en la F.Loncoche se detectaron rastros e impregnaciones de hidrocarburos oscuros secos y castaño claro frescos. En un testigo recuperado se observaron rastros de hidrocarburos livianos frescos en fracturas subhorizontales.



MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos

El Grupo Neuquén mostró rastros e impregnaciones de hidrocarburos livianos, frescos, corroborado luego con la obtención de otro testigo corona, donde estas manifestaciones se observaron en poros y fracturas subhorizontales.



GOBIERNO DE MENDOZA

*"Año del Bicentenario del Cruce de Los Andes
y de la Gesta Libertadora Sanmartiniana"*

MINISTERIO DE ECONOMÍA
INFRAESTRUCTURA Y ENERGÍA
Dirección de Hidrocarburos