



Nº de pág.: 1

Madrid, 25 de agosto de 1999

---

## NUEVOS DESCUBRIMIENTOS DE REPSOL-YPF EN LA ARGENTINA

REPSOL-YPF y SIPETROL ARGENTINA S.A. (operador) anuncian el descubrimiento en la plataforma marítima argentina, de un nuevo yacimiento de hidrocarburos cercano al Estrecho de Magallanes, en el área denominada CAM 2/A Sur.

Como resultado de los estudios y trabajos exploratorios realizados en este área, sobre la cual las partes son titulares y en porcentajes iguales, se decidió la perforación del primer pozo exploratorio que resultó descubridor en la Formación Springhill (Cretácico Inferior).

Las operaciones llevadas a cabo aproximadamente a unos 12 km de la costa resultaron exitosas, a la par que se aprovechó en una siguiente etapa esta misma infraestructura de pozo, para realizar a partir del mismo una segunda perforación al mismo objetivo petrolero.

El primer pozo exploratorio (CAM XE-1), alcanzó una profundidad final de 1725 metros y produjo durante los ensayos finales, de uno de sus horizontes productivos, ubicado entre las profundidades de 1658 y 1665,5 metros, por orificio de 25 mm: 429.285 m<sup>3</sup>/d de gas con 24 m<sup>3</sup>/d de condensado, mientras que el segundo pozo denominado CAM XE-1 A, produjo también de uno de sus horizontes ubicados entre las profundidades de 1853,5 y 1859m, por orificio de 18mm, 344 m<sup>3</sup>/d de petróleo y 17.571 m<sup>3</sup>/d de gas.

El otro hallazgo importante de hidrocarburos se realizó en el área continental, Cuenca Neuquina (CNQ-27 Río Negro Norte) donde REPSOL-YPF es asociada (35%), junto a la operadora Petrolera Argentina San Jorge (37,50%), la Corporación Financiera Internacional (15%) y Metro Holding (12,5%).

Dicho descubrimiento alcanza a dos nuevos yacimientos de petróleo que se suman a la serie de aciertos exploratorios en este área de la provincia de Río Negro. El primero de ellos se logró mediante la perforación del pozo exploratorio SJ.RN.Amo x-1 (Anticlinal de María Occidental) que registró una producción estabilizada en la formación Punta Rosada (Jurásico Medio) de 384 metros cúbicos por día de petróleo de 45° API, mientras que el pozo SJ.RN.Ella x-1 (El Látigo), se estabilizó en una producción de 672 metros cúbicos por día de petróleo de 39° API por surgencia natural de la misma formación que el sondeo anterior.