



*Dirección General
de Comunicación*

Paseo de la
Castellana, 278-280
28046 Madrid
España

Tls. 91 753 81 00
91 753 80 00
Fax 91 753 28 21
91 753 94 94
www.repsol.com

Madrid 26 de enero de 2009
Nº de págs.: 3

LAS PRIMERAS PRUEBAS ARROJAN UN CAUDAL INICIAL DE GAS EQUIVALENTE AL 1% DEL CONSUMO EN ESPAÑA

REPSOL DESCUBRE TRES NUEVOS YACIMIENTOS DE GAS EN ARGELIA

- **Repsol ha realizado su cuarto descubrimiento de gas en la Cuenca de Reggane, una de las más prolíficas del Sahara argelino.**
- **Descubre también gas en la cuenca de Ahnet, adyacente a la de Reggane.**
- **El tercer descubrimiento ha tenido lugar en el área de Gassi Chergui, localizada en el centro de Argelia.**
- **Las primeras pruebas arrojan un caudal conjunto de gas superior a 1.000.000 de metros cúbicos/día (0,40 BCM/año).**
- **Repsol es el operador en todos los pozos.**
- **El caudal descubierto confirma el potencial gasífero de Argelia como una de las áreas más importantes del Norte de África.**
- **Reggane se consolida como una de las áreas geográficas de mayor crecimiento futuro en la producción de gas de Repsol.**



Repsol ha realizado tres nuevos descubrimientos de gas en el desierto del Sahara argelino, uno en la Cuenca de Reggane, donde la compañía acumula ya una importante riqueza exploratoria, otro en la adyacente Cuenca de Ahnet y un tercero en la Cuenca de Berkine. Todos ellos, que arrojan un caudal inicial conjunto superior al millón de metros cúbicos/día de gas –equivalente al 1% del consumo de gas en España- apuntan en sus primeras pruebas un alto potencial.

Los nuevos pozos confirman la importancia de la Cuenca de Reggane para Repsol, donde los descubrimientos efectuados suman unas reservas netas de unos 145 millones de barriles equivalentes, y la consolidan como uno de los grandes proyectos de crecimiento de su Plan Estratégico.

El descubrimiento realizado en la Cuenca de Reggane, ha tenido lugar en el pozo KLS-1, situado en una nueva estructura denominada Kahlouche Sud. Las pruebas de producción realizadas en el citado pozo han registrado caudales iniciales de 629.000 metros cúbicos/día de gas.

Repsol, con una participación del 33,75%, es el operador del consorcio descubridor, junto con la compañía nacional argelina Sonatrach (25%), la alemana RWE Dea (22,5%), y la compañía italiana Edison (18,75%). El descubrimiento en el pozo KLS-1 es el cuarto realizado por este consorcio en el bloque Reggane Nord durante el periodo 2005-2007 y se suma a los descubrimientos Sali-1 (SLI-1), Kahlouche-2 (KL-2) y Reggane-6 (RG-6).

Este mismo consorcio, con Repsol como operador, ha realizado otro descubrimiento en el bloque M'Sari Akabli, en la Cuenca de Ahnet (adyacente a la de Reggane). Se trata del denominado OTLH-2, que ha arrojado 249.000 metros cúbicos/día de gas en pruebas de producción realizadas a una profundidad de 1.280 metros, y de 110.000 metros cúbicos/día de gas a 1.340 metros de profundidad. El pozo está situado en una nueva estructura independiente en el centro del bloque.



Repsol y sus socios se adjudicaron los bloques de Reggane Nord y M'Sari Akabli en concursos convocados en 2002 y 2003 por el Ministerio de Energía y Minas argelino.

Por otra parte, en el centro de Argelia, Repsol (45%) junto con Gas Natural (30%) y Sonatrach (25%) ha realizado un tercer descubrimiento en la Cuenca de Berkine, en Gassi Chergui. El pozo AI-2 ha arrojado caudales iniciales de 158.000 metros cúbicos de gas por día.

Nuevos descubrimientos, y presencia exploratoria de Repsol en Argelia

