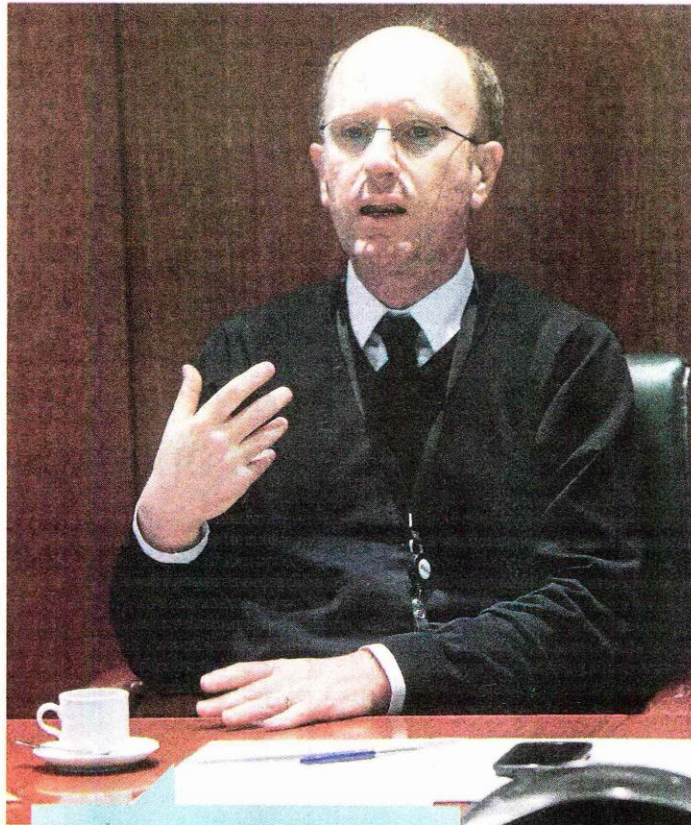


| Fecha | Fuente | Pag. | Art. | Título | Tamaño |
|------------|---------------------------|------|------|--|-----------|
| 20/06/2013 | DIARIO PULSO - STGO-CHILE | 12 | 3 | ENAP INICIARA PERFORACIONES DE TIGHT GAS Y ASEGURA QUE GANARA US\$20 MILLONES ESTE AÑO | 27,2x30,2 |

ENAP iniciará perforaciones de tight gas y asegura que ganará US\$20 millones este año

Exploración se realizará en los bloques Arenal (100% ENAP) y Dorado Riquelme (50% con Methanex), y comenzará en las próximas semanas. Gerente general de la petrolera adelantó que la firma partirá con pruebas de shale oil, en busca de petróleo.



“Proyectamos alcanzar un Ebitda de US\$614 millones este año, y pagar y amortizar inversiones y deuda”

“Se están agotando todas las instancias para conocer el potencial de la cuenca de Magallanes y ver las opciones tecnológicas. La presión es el gas, pero el crudo es el que paga la fiesta”

“Estamos apostando al tight gas, que es menos complejo, más probado y más económico. Pero el shale gas también lo hemos evaluado”

RICARDO CRUZAT
Gerente general de ENAP

| Fecha | Fuente | Pag. | Art. | Titulo | Tamaño |
|------------|---------------------------|------|------|--|----------|
| 20/06/2013 | DIARIO PULSO - STGO-CHILE | 12 | 4 | ENAP INICIARA PERFORACIONES DE TIGHT GAS Y ASEGURA QUE GANARA US\$20 MILLONES ESTE AÑO | 4,3x13,9 |

GUSTAVO ORELLANA V.

—En los métodos no convencionales de extracción de hidrocarburos puso sus ojos ENAP, hoy a contra reloj por la urgencia de asegurar el suministro de gas en la Región de Magallanes para las temporadas de invierno 2014 y sucesivas.

El primer paso concreto lo dará en las próximas semanas, cuando la estatal petrolera comience con los trabajos de exploración de tight gas, uno de los dos métodos más conocidos de producción de gas no convencional (el otro es el shale gas) en los bloques Arenal, cuya propiedad es 100% de ENAP, y en Dorado Riquelme, donde está vigente una asociación con la productora de metanol y principal consumidor de gas de la región, Methanex (50% cada una).

En la sesión de ayer de la Comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados, el gerente general de ENAP, Ricardo Cruzat, señaló que se trata de un mecanismo menos complejo que el shale gas, pero que a pesar de ello la tecnología tanto

| Fecha | Fuente | Pag. | Art. | Titulo | Tamaño |
|------------|---------------------------|------|------|--|-----------|
| 20/06/2013 | DIARIO PULSO - STGO-CHILE | 12 | 5 | ENAP INICIARA PERFORACIONES DE TIGHT GAS Y ASEGURA QUE GANARA US\$20 MILLONES ESTE AÑO | 13,4x10,4 |

para la exploración como para la explotación de gas no están disponibles en Chile, por lo que se debió buscar proveedores fuera del país, lo que acaban de cerrar.

El tight gas consiste en extraer gas desde bloques de arena, mediante inyección de arenas finas (que también deben ser importadas), lo que permite separar el gas y poder extraerlo.

“Estamos iniciando pruebas de tight gas. Se debe fracturar la roca e inyectar aguas con arena muy fina, lo que libera el gas apretado en las arenas. Ese proceso en Chile no se ha hecho y estamos por hacerlo en las próximas semanas. La pregunta por contestar es cuál va a ser el costo del m³ de gas, si ese pozo se va a estabilizar en 50 ó 100 ó 20 metros cú-

bicos diarios; es eso lo que hará toda la diferencia”, planteo Cruzat.

Todo esto se enmarca en un ambicioso plan de inversiones, que tiene por objetivo asegurar la disponibilidad de gas para el invierno 2014, cuyo pronóstico por ahora es positivo, y los años siguientes. Para conseguirlo la ENAP, además de implementar estas nuevas tecnologías, está invirtiendo del orden de US\$100 millones sólo este año, cifra inédita para la compañía.

En su exposición frente a los diputados integrantes de la Comisión de Minería y Energía, Cruzat anticipó que la empresa que lidera generará un Ebitda cercano a los US\$614 millones este año, lo que permitirá alcanzar una ganancia neta del orden de los US\$20 millones. Con esos

recursos, además, ENAP amortizará unos US\$100 millones de su deuda, adicional a los vencimientos que tendrá que enfrentar este año.

No es todo. Cruzat agregó que antes de fin de año, la empresa iniciará la exploración de shale oil en búsqueda de petróleo, en Tierra del Fuego, con un mecanismo similar al del shale gas. Ello, pues aunque la prioridad es el gas, no se ha abandonado la exploración de crudo.

Todo esto se suma al esfuerzo que están haciendo los privados y que sólo en el caso de Methanex implica US\$300 millones en inversión. A esto hay que sumar lo que gastaron firmas extranjeras en los CEOP. El problema es que, aún con todo ese esfuerzo, no aparecen grandes nuevas reservas. ●

| Fecha | Fuente | Pag. | Art. | Titulo | Tamaño |
|------------|---------------------------|------|------|--|----------|
| 20/06/2013 | DIARIO PULSO - STGO-CHILE | 12 | 6 | ENAP INICIARA PERFORACIONES DE TIGHT GAS Y ASEGURA QUE GANARA US\$20 MILLONES ESTE AÑO | 4,6x10,6 |



● **¿Qué ha pasado?** ENAP anunció que en las próximas semanas iniciará las tareas de perforación de tight gas, destinado a descubrir reservas con las nuevas tecnologías de extracción de gas.

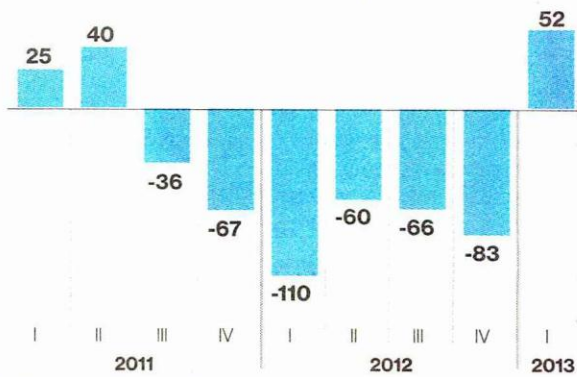
● **¿Por qué ha pasado?** La empresa está con la urgencia de hallar reservas de gas que aseguren el abastecimiento en Magallanes, hoy en riesgo.

● **¿Qué ocurre en la región?** El peak de consumo de gas llega a 1,6 millón de m³, cifra elevada y que agota rápidamente las reservas. ENAP está invirtiendo US\$100 millones en la región por este tema.

| Fecha | Fuente | Pag. | Art. | Titulo | Tamaño |
|------------|---------------------------|------|------|--|----------|
| 20/06/2013 | DIARIO PULSO - STGO-CHILE | 12 | 7 | ENAP INICIARA PERFORACIONES DE TIGHT GAS Y ASEGURA QUE GANARA US\$20 MILLONES ESTE AÑO | 9,3x14,1 |

La marcha de la compañía

Resultado trimestral, en millones de dólares



FUENTE: ENAP.

PULSO

¿Qué es el tight gas?

●●● El tight es un gas natural que no puede ser desarrollado de forma rentable usando perforación vertical debido a las bajas tasas de flujo de gas. Acumulaciones en grandes áreas y en diferentes formaciones geológicas. La tecnología clave para aumentar la tasa de flujo del tight gas es la fracturación hidráulica, que ge-

neralmente se realiza mediante el bombeo de agua, químicos y arena a alta presión.

Por más de cuarenta años, Estados Unidos ha producido tight gas con tecnologías en continuo desarrollo, lo que ha permitido mejorar las tasas de producción, aumentado el gas recuperable, e incrementar la rentabilidad.

